

**GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA
REGIÃO NORTE – GTON**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JUNHO / 2013

GTON / CTP – 04/2013

JUNHO DE 2013

SUMÁRIO

1. Introdução	2
2. Objetivo	2
3. Premissas Básicas.....	3
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	3
5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH	4
6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC/SCD.....	8
7. Anexos.....	10
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	12
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ..	24
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	34
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	42
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	46
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	64
7.7 - Anexo VII Ata de Reunião	68

1. Introdução

O Plano de Operação é o instrumento de Planejamento da Operação dos Sistemas Isolados, elaborado no âmbito do GTON, resultante dos estudos energéticos anuais.

Os Programas Mensais de Operação – PMO correspondem às reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação.

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

- Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM;
- Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP;
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais;
- Reprogramações;
- Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema;
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado;
- Custos Unitários de Geração Térmica.

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de junho/2013 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para as UHE Balbina e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMO são: a carga própria aprovada pelo GTON/CTM, por meio de suas revisões trimestrais, a atualização do cronograma das expansões e desativações dos parques geradores.

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para maio/2013: 83% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em maio/2013: 94% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para junho/2013: 99% V.U. (↓)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Aumentar a geração em Balbina, aproveitando a hidráulicidade do período; ✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina; ✓ Maximizar a geração das térmicas a gás natural e óleo combustível; ✓ Previsão do Modelo de Vazões Afluentes atendendo estudo de preservação do reservatório.
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão junho/2013):</p> <p>Geração Hidráulica: 43%</p> <p>Geração Térmica: 57%</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

(↑) previsão de vazões afluentes maiores que as vazões turbinadas.

(↓) previsão de vazões afluentes menores que as vazões turbinadas.

5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH

Nas tabelas a seguir são apresentadas a Geração prevista no Plano Anual de Operação 2013, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH/SCD em 2013.

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até abril/2013

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*)	UHE	1.024.320	402.960	380.254	37%	-6%
Eletrobras Eletronorte	UHE	555.768	208.560	206.628	37%	-1%
CEMAT	PCH	6.647	4.143	2.109	32%	-49%
CERR	PCH	23.393	5.779	5.449	23%	-6%
Total	UHE	1.580.088	611.520	586.882	37%	-4%
	PCH	30.040	9.922	7.558	25%	-24%
(*) Dados provenientes do SCD.						

Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até abril/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	50.280	45.414	29%	-10%
CEA (Macapá)	Diesel	470.496	97.224	98.621	21%	1%
CEA (Interior)	Diesel	115.000	33.771	33.644	29%	0%
CELPA	Diesel	428.350	135.785	138.483	32%	2%
CELPE (*)	Diesel	16.764	5.540	4.376	26%	-21%
CEMAT (*)	Diesel	12.649	4.622	5.742	45%	24%
CERR	Diesel	42.815	23.358	8.187	19%	-65%
	Diesel	587.261	509.832	594.687	101%	17%
	OCTE	-	-	9.214	-	-
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	PGE	498.312	75.863	125.176	25%	65%
	OC1A	294.286	116.160	73.608	25%	-37%
	Gás Natural	1.957.248	552.278	539.808	28%	-2%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.144.700	408.423	384.417	34%	-6%
	Gás Natural	33.095	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	297.431	89.111	88.906	30%	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	96.851	73.744	34.391	36%	-53%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	184.859	58.173	58.030	31%	0%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	518.036	162.998	173.201	33%	6%
JARI CELULOSE	Diesel	19.423	5.928	6.313	33%	7%
	OC1A	1.752	582	472	27%	-19%
PETROBRAS (*)	Diesel	9.758	17.225	14.110	145%	-18%
	OC1A	44.862	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	181.440	172.443	33%	-5%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	181.440	173.039	33%	-5%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	178.560	170.309	32%	-5%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	178.560	168.183	32%	-6%
PIE RAESA (*)	Gás Natural + OC1A	569.400	188.760	173.572	30%	-8%
TOTAL	Diesel	4.099.169	1.676.013	1.688.523	41%	1%
	OC1A	340.900	116.742	74.080	22%	-37%
	OCTE	-	-	9.214	-	-
	PGE	498.312	75.863	125.176	25%	65%
	Gás Natural + OC1A	2.671.800	908.760	857.546	32%	-6%

(*) Dados provenientes do SCD.

Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - abril/2013

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*)	UHE	129.600	111.055	-14%
Eletrobras Eletronorte	UHE	54.000	54.088	0%
CEMAT	PCH	1.036	277	-73%
CERR	PCH	1.256	1.527	22%
Total	UHE	183.600	165.143	-10%
	PCH	2.292	1.804	-21%
(*) Dados provenientes do SCD.				

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - abril/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	12.570	9.119	-27%
CEA (Macapá)	Diesel	23.040	24.394	6%
CEA (Interior)	Diesel	8.493	8.598	1%
CELPA	Diesel	35.450	35.850	-
CELPE (*)	Diesel	1.284	1.354	5%
CEMAT (*)	Diesel	1.267	1.704	34%
CERR	Diesel	7.320	1.896	-74%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	132.432	156.967	19%
	OCTE	-	3.305	-
	PGE	22.320	37.544	68%
	OC1A	29.760	6.221	-79%
	Gás Natural	132.480	150.654	14%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	106.865	102.150	-4%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	22.664	22.979	1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	23.715	9.609	-59%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	14.560	15.189	4%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	43.552	44.412	2%
JARI CELULOSE	Diesel	1.460	1.460	0%
	OC1A	133	228	71%
PETROBRAS (*)	Diesel	3.965	3.759	-5%
	OC1A	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	45.360	43.011	-5%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	45.360	42.804	-6%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	44.640	42.220	-5%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	44.640	41.847	-6%
PIE RAESA (*)	OC1A	48.360	42.558	-12%
TOTAL	Diesel	438.637	439.441	0%
	OC1A	78.253	49.007	-37%
	OCTE	-	3.305	-
	PGE	22.320	37.544	68%
	Gás Natural + OC1A	180.000	169.881	-6%
(*) Dados provenientes do SCD.				

6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC/SCD

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano de Operação 2013, acumulado nos PMO e verificado no AEC/SCD, em 2013.

Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano/2013, Acumulado nos PMO e AEC/SCD até abril/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC/SCD	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	43.801.325	12.972.240	13.872.726	32%	7%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	133.150.368	27.628.008	26.211.916	20%	-5%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	32.663.300	9.651.894	9.721.363	30%	1%
CELPA	Diesel (litros)	122.957.689	38.195.354	38.820.965	32%	2%
CELPE (*)	Diesel (litros)	4.744.212	1.612.042	1.516.444	32%	-6%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	3.705.468	1.471.476	1.762.806	48%	20%
CERR	Diesel (litros)	13.193.793	7.321.416	2.819.137	21%	-61%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	168.107.482	144.255.168	171.856.988	102%	19%
	OCTE (litros)	15.860.130	16.016.927	3.615.489	23%	-77%
	PGE (kg)	141.022.296	15.307.991	25.055.598	18%	64%
	OC1A (kg)	170.637.359	43.759.680	31.425.308	18%	-28%
	Gás Natural (m³)	1.455.552.569	188.689.090	173.043.530	12%	-8%
	Diesel (litros)	327.236.286	118.475.003	112.013.143	34%	-5%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural (m³)	9.619.585	-	-	0%	-
	Diesel (litros)	85.032.244	25.119.362	25.057.547	29%	0%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	27.602.567	21.816.387	9.700.734	35%	-56%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	52.536.516	16.342.062	16.064.909	31%	-2%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	142.519.652	42.078.617	48.986.977	34%	16%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	5.519.709	1.714.792	1.623.537	29%	-5%
JARI CELULOSE	OC1A (kg)	508.080	163.542	134.741	27%	-18%
	Diesel (litros)	2.761.514	4.403.725	2.924.145	106%	-34%
PETROBRAS (*)	OC1A (kg)	12.695.946	-	-	0%	-
	OC1A (kg)	1.096.078	613.318	2.385.774	218%	289%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural (m³)	164.421.194	48.845.357	47.804.610	29%	-2%
	Diesel (litros)	1.912.489	130.639	57.258	3%	-56%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	OC1A (kg)	2.191.389	785.921	439.936	20%	-44%
	Gás Natural (m³)	165.188.836	56.798.731	49.800.337	30%	-12%
PIE GERA (*)	OC1A (kg)	13.333.394	4.529.701	15.656.100	117%	246%
	Gás Natural (m³)	151.154.224	51.188.134	26.015.200	17%	-49%
PIE MANAUARA (*)	OC1A (kg)	13.333.394	4.529.701	10.184.111	76%	125%
	Gás Natural (m³)	151.154.224	51.188.134	33.028.077	22%	-35%
PIE RAESA (*)	OC1A (kg)	55.340.281	85.995.839	33.558.131	61%	-61%
	Gás Natural (m³)	112.237.571	-	2.989.707	3%	-
TOTAL	Diesel (litros)	1.167.444.613	473.188.185	483.010.595	41%	2%
	OC1A (kg)	269.135.920	140.377.702	93.784.101	35%	-33%
	OCTE (litros)	15.860.130	16.016.927	3.615.489	23%	-77%
	PGE (kg)	141.022.296	15.307.991	25.055.598	18%	64%
	Gás Natural (m³)	2.209.328.205	396.709.446	332.681.461	15%	-16%

(*) Dados provenientes do SCD.

Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado - abril/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.243.060	3.314.657	2%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	6.122.880	6.549.700	7%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.426.346	2.470.333	2%
CELPA	Diesel (litros)	9.968.509	10.057.525	1%
CELPE (*)	Diesel (litros)	373.670	388.383	4%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	402.518	540.619	34%
CERR	Diesel (litros)	2.265.889	656.145	-71%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	37.505.040	46.182.800	23%
	OCTE (litros)	3.577.114	1.314.408	-63%
	PGE (kg)	4.486.320	7.450.239	66%
	OC1A (kg)	11.249.280	2.840.499	-75%
	Gás Natural (m³)	43.821.736	48.001.865	10%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	30.180.794	29.762.701	-1%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.384.228	6.454.565	1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	6.957.574	2.734.088	-61%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.091.792	4.207.139	3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	11.767.994	11.798.455	0%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	422.320	409.683	-3%
	OC1A (kg)	37.373	66.121	77%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	1.016.635	949.712	-7%
	OC1A (kg)	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	OC1A (kg)	57.535	1.576.675	2640%
	Gás Natural (m³)	12.179.485	10.601.265	-13%
	Diesel (litros)	71.583	4.061	-94%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	OC1A (kg)	230.138	15.532	-93%
	Gás Natural (m³)	14.157.427	12.525.473	-12%
PIE GERA (*)	OC1A (kg)	1.132.425	1.199.632	6%
	Gás Natural (m³)	12.797.034	10.151.691	-21%
PIE MANAUARA (*)	OC1A (kg)	1.132.425	1.929.472	70%
	Gás Natural (m³)	12.797.034	9.118.322	-29%
PIE RAESA (*)	OC1A (kg)	21.737.640	6.765.975	-69%
	Gás Natural (m³)	-	2.902.956	-
TOTAL	Diesel (litros)	123.200.832	126.480.566	3%
	OC1A (kg)	35.576.816	14.393.906	-60%
	OCTE (litros)	3.577.114	1.314.408	-63%
	PGE (kg)	4.486.320	7.450.239	66%
	Gás Natural (m³)	95.752.715	93.301.572	-3%

(*) Dados provenientes do SCD.

7. ANEXOS

7.1 - ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: junho de 2013**

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	36	30	0	66	0,1
ALVARÃES	451	91	0	542	0,8
AMATURÁ	384	47	0	431	0,6
ANAMÃ	452	60	0	512	0,7
ANORI	675	204	0	879	1,2
APUÍ	1.005	170	0	1.175	1,6
ARARA (AM)	29	21	0	50	0,1
ATALAIA DO NORTE	391	0	0	391	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	31	15	0	46	0,1
AUTAZES	1.140	598	0	1.737	2,4
AUXILIADORA	53	12	0	65	0,1
AXINIM	57	35	0	92	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.334	885	0	2.219	3,1
BARCELOS	725	396	0	1.121	1,6
BARREIRINHA	810	74	0	883	1,2
BELÉM DO SOLIMÕES	93	40	0	133	0,2
BELO MONTE	25	13	0	38	0,1
BERURI	755	12	0	767	1,1
BETÂNIA	41	44	0	85	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	584	52	0	636	0,9
BOCA DO ACRE	1.892	187	0	2.079	2,9
BORBA	1.403	377	0	1.780	2,5
CAAPIRANGA	479	4	0	483	0,7
CABURI	140	93	0	233	0,3
CAIAMBÉ	67	35	0	102	0,1
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	93	28	0	121	0,2
CAMPINAS	45	4	0	49	0,1
CANUTAMA	512	6	0	517	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.662	186	0	1.848	2,6
CAREIRO DA VÁRZEA	543	157	0	700	1,0
CARVOEIRO	6	11	0	17	0,0
CASTANHO	1.183	2.262	0	3.445	4,8
CAVIANA	80	19	0	99	0,1
COARI	5.120	1.378	0	6.498	9,0
CODAJÁS	1.124	118	0	1.242	1,7
CUCUÍ	45	11	0	56	0,1
EIRUNEPE	1.388	236	0	1.624	2,3
ENVIRA	583	59	0	642	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	31	10	0	41	0,1
FEIJOAL	50	13	0	63	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: junho de 2013**

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FONTE BOA	946	267	0	1.213	1,7
GUAJARÁ	461	50	0	511	0,7
HUMAITÁ	3.331	779	0	4.110	5,7
IAUARETÊ	73	23	0	96	0,1
IPIRANGA	32	7	0	39	0,1
IPIXUNA	515	52	0	567	0,8
ITACOATIARA	7.050	2.830	0	9.880	13,7
ITAMARATI	312	64	0	376	0,5
ITAPEAÇÚ	124	26	0	150	0,2
ITAPIRANGA	749	240	0	989	1,4
ITAPURU	18	5	0	23	0,0
JACARÉ	58	116	0	174	0,2
JAPURÁ	21	18	0	39	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	441	17	0	458	0,6
JUTÁI	722	208	0	930	1,3
LÁBREA	1.955	316	0	2.271	3,2
LIMOEIRO	227	115	0	342	0,5
LINDÓIA	203	66	0	269	0,4
MANACAPURU	7.222	3.165	0	10.387	14,4
MANAQUIRI	802	219	0	1.021	1,4
MANICORE	1.910	293	0	2.203	3,1
MARAÃ	439	214	0	653	0,9
MATUPI	512	77	0	589	0,8
MAUÉS	2.270	795	0	3.065	4,3
MOCAMBO	75	63	0	138	0,2
MOURA	22	31	0	53	0,1
MURITUBA	17	9	0	26	0,0
NHAMUNDÁ	847	1	0	848	1,2
NOVA OLINDA DO NORTE	1.148	412	0	1.560	2,2
NOVO AIRÃO	790	259	0	1.049	1,5
NOVO ARIPUANÃ	665	692	0	1.357	1,9
NOVO CÉU	150	402	0	552	0,8
NOVO REMANSO	684	741	0	1.425	2,0
PALMEIRAS	34	2	0	36	0,0
PARAUÁ	31	48	0	79	0,1
PARINTINS	6.281	3.121	0	9.402	13,1
PAUINI	544	57	0	601	0,8
PEDRAS	71	25	0	96	0,1
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	2.005	1.056	0	3.061	4,3
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.081	350	0	2.431	3,4
SACAMBU	30	25	0	55	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: junho de 2013

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	415	150	0	565	0,8
SANTA RITA	143	38	0	181	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	22	23	0	45	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	468	372	0	840	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	647	139	0	786	1,1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	444	102	0	546	0,8
SILVES	386	75	0	461	0,6
SUCUNDURI	36	15	0	51	0,1
TABATINGA	3.110	955	0	4.065	5,6
TAMANQUÁ	3	4	0	7	0,0
TAPAUÁ	624	337	0	961	1,3
TEFÉ	4.777	1.117	0	5.894	8,2
TONANTINS	475	173	0	648	0,9
TUIUÉ	67	39	0	106	0,1
UARINI	508	78	0	586	0,8
URUCARÁ	786	395	0	1.181	1,6
URUCURITUBA	616	99	0	715	1,0
VILA AMAZÔNIA	221	72	0	293	0,4
VILA BITTENCOURT	45	26	0	71	0,1
VILA URUCURITUBA	32	17	0	49	0,1
ZÉ AÇÚ	30	0	0	30	0,0
Total da Empresa	94.996	32.604	0	127.600	177,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: junho de 2013

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
BAILIQUE	0	0	0	0	0,0
LARANJAL DO JARI	3.698	1.992	0	5.690	7,9
LOURENÇO	135	106	0	241	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.822	918	0	2.740	3,8
TOTAL EMPRESA	5.655	3.016	0	8.671	12,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: junho de 2013

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	681	107	0	788	1,1
ALENQUER	1.786	935	0	2.721	3,8
ALMERIM	1.254	194	0	1.449	2,0
ANAJÁS	447	157	0	604	0,8
AVEIRO	128	23	0	151	0,2
BAGRE	348	28	0	376	0,5
BARREIRA DO CAMPO	80	16	0	96	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	424	6	0	430	0,6
CHAVES	151	9	0	160	0,2
COTIJUBA	247	83	0	329	0,5
CURRALINHO	592	285	0	877	1,2
CURUÁ	360	71	0	431	0,6
FARO	345	14	0	360	0,5
GURUPÁ	540	189	0	729	1,0
JACAREACANGA	366	174	0	541	0,8
JURUTI	1.611	1.919	0	3.530	4,9
MELGAÇO	322	104	0	426	0,6
MONTE ALEGRE	2.289	947	0	3.236	4,5
MUANÁ	646	286	0	932	1,3
ÓBIDOS	2.082	594	0	2.675	3,7
OEIRAS	632	152	0	784	1,1
ORIXIMINÁ	2.486	1.323	0	3.809	5,3
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	825	537	0	1.362	1,9
PORTO DE PEDRAS	701	144	0	846	1,2
PRAINHA	557	107	0	664	0,9
SALVATERRA	1.192	590	0	1.782	2,5
SANTA CRUZ DO ARARI	194	62	0	256	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.237	1.249	0	3.486	4,8
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	592	287	0	878	1,2
SOURÉ	1.112	564	0	1.676	2,3
STª Mª DAS BARREIRAS	102	93	0	195	0,3
TERRA SANTA	886	166	0	1.052	1,5
TOTAL EMPRESA	26.216	11.414	0	37.631	52,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: junho de 2013

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ					0,0
COMODORO	1.657	71		1.728	2,3
COTRIGUAÇU					0,0
GUARIBA	218	65		283	0,4
JURUENA					0,0
PARANORTE	104	20		124	0,2
RONDOLÂNDIA	149	19		168	0,2
TRÊS FRONTEIRAS (*)				0	0
TOTAL EMPRESA	2.128	175		2.303	3,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **CERR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: junho de 2013

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	15	0	15	0
ALTO ALEGRE	623	891	0	1.514	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10	0	10	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.246	1.842	0	3.088	4
CAICUBI	0	26	0	26	0
CARACARAI	1.097	1.207	0	2.304	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	38	0	38	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	33	56	0	89	0
LAGO GRANDE	0	8	0	8	0
LAGO GRANDE II	0	2	0	2	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: junho de 2013

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	13	0	13	0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0
MALOCA CAXIAS	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	0	0	0	0	0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	0	1	0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1	0	1	0
MALOCA MARACANÃ	0	7	0	7	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0
MALOCA PATATIVA	0	1	0	1	0
MALOCA PERDIZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA ROSA	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2	0	2	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.107	1.404	0	2.511	3
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	207	186	0	393	1
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA	0	0	0	0	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: junho de 2013

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	337	230	0	567	1
PANACARICA	0	4	0	4	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	26	10	0	36	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.233	3.493	0	4.726	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.088	743	0	1.831	3
SACAI	0	21	0	21	0
SAMAUMA	0	4	0	4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	14	24	0	38	0
SANTA MARIA VELHA	0	4	0	4	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	10	28	0	38	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	14	16	0	30	0
TERRA PRETA	0	11	0	11	0
TRAIRÃO	21	42	0	63	0
TRÊS CORAÇÕES	52	53	0	105	0
UIRAMUTÁ	11	117	0	128	0
VILA BRASIL	160	179	0	339	0
VILA CACHOEIRINHA	0	13	0	13	0
VILA DONA COTA	0	3	0	3	0
VILA FLORESTA	0	8	0	8	0
VILA ITAQUERA	0	5	0	5	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	10	0	10	0
VILA SÃO PEDRO	0	2	0	2	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	20	69	0	89	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	10	0	10	0
XUMINA	0	6	0	6	0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALLU	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	7.299	10.895	0	18.194	25

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: junho de 2013

Posição de:

21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.308	328	0	1.636	2,3
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	51	171	0	222	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	608	80	0	688	1,0
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	7	0	8	0,0
COSTA MARQUES	1.115	402	0	1.517	2,1
CUJUBIM	1.697	716	0	2.413	3,4
DEMARCAÇÃO	1	22	0	23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.980	2.950	0	5.930	8,2
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	71	4	0	75	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.581	1.620	0	4.202	5,8
MAICI	0	3	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	21	66	0	87	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	305	168	0	473	0,7
PACARANA	241	3	0	244	0,3
PEDRAS NEGRAS	8	2	0	10	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	35	12	0	47	0,1
SANTA CATARINA	12	16	0	28	0,0
SÃO CARLOS	99	138	0	237	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.373	653	0	2.026	2,8
SURPRESA	11	84	0	95	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	448	266	0	714	1,0
URUCUMACUÁ	72	26	0	98	0,1
VALE DO ANARI	654	258	0	912	1,3
VILA EXTREMA	621	406	0	1.027	1,4
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	691	354	0	1.045	1,5
UNIÃO BANDEIRANTES	327	121	0	448	0,6
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	15.330	8.877	0	24.207	33,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: JARI CELULOSE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: junho de 2013	21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.399	122	0	1.521	2,1
MUNGUBA	125	0	0	125	0,2
SÃO MIGUEL	36	3	0	39	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.560	125	0	1.685	2,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: junho de 2013	21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	370	64	0	434	0,6
CRUZEIRO DO SUL	8.565	839	511	9.915	13,8
FEIJÓ	1.322	141	0	1.463	2,0
JORDÃO	122	15	0	137	0,2
MANOEL URBANO	378	44	0	422	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	231	53	0	284	0,4
PORTO WALTER	192	29	0	221	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	121	36	0	157	0,2
TARAUACA	1.530	186	0	1.716	2,4
TOTAL EMPRESA	12.831	1.407	511	14.749	20,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: PETROBRAS BR	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: junho de 2013	21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.050	305	0	3.355	4,7
UTE PORTO	640	64	0	704	1,0
TOTAL EMPRESA	3.690	369	0	4.059	5,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: junho de 2013	21/05/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	429.142	246.187	23.276	698.605	970,3
BOA VISTA ENERGIA	50.691	5.775	14.616	71.082	98,7
ELN-AMAPÁ	947	2.053	86.667	89.667	124,5
ELN-RORAIMA	32	395	67.308	67.736	94,1
CELPE - F. NORONHA	1.092	119	0	1.211	1,7
CEA-H	77.855	43.945	0	121.800	169,2
SERRA DO NAVIO	12.570	0	0	12.570	17,5
SISTEMA MACAPÁ	78.802	45.998	-	124.800	173,3

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Empresa: AMAPARI - Referência:
AMAPARI ENERGIA S/A Junho/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de recebimento de energia de outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
SERRA DO NAVIO	12.570.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.570.000	-	-	0,258	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.243.060
Total	12.570.000	-	0	0	0	12.570.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						12.570.000	0	-	-	-	-	3.243.060

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS Referência:
AMAZONAS ENERGIA Junho/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		
					Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kW médio					l ou kg por kWh	l ou kg por kWh
MANAUS	673.172.000	904.801	BALBINA	250.000	0	0	0	250.000	100	250.000	115.200.000	160.000	0	0,377	0,33	Óleo OCTE (l)	0	
			APARECIDA BLOCO I	111.000	0	0	0	111.000	100	111.000	0	0	0	0,293	0,33	Óleo OCTE (l)	0	
			APARECIDA BLOCO II	86.000	0	0	0	86.000	100	86.000	0	0	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.620.800	
			CIDADE NOVA	22.800	0	0	0	22.800	100	22.800	22.800	9.360.000	13.000	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
			CRISTIANO ROCHA	83.500	0	0	0	83.500	100	83.500	0	0	0	0,204	0,209	Óleo Combustível (kg)	0	
			DISTRITO	0	0	0	0	0	100	0	10800000	15000	0,276	0,283	Óleo OCTE (l)	2980800		
			ELECTRON	54.000	17000	8000	25000	29.000	0	0	0	0	0	0,466	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
			FI ORFS	94.560	0	0	0	94.560	100	94.560	94.560	39.600.000	55.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10969200	
			IRANDUBA	54.720	0	0	0	54.720	100	54.720	16.776.000	23.300	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.016.024		
			JARAQUI	156.655	0	0	0	156.655	100	156.655	156.655	0	0	0,029	0,208	Óleo Combustível (kg)	0	
			MANAUARA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	0	0	0	0,209	0,209	Óleo Combustível (kg)	0	
			MAUÁ BLOCO I	83.000	0	0	0	83.000	100	83.000	10.069.200	13.985	0,378	0,29	Óleo Combustível (kg)	3806158		
			MAUÁ BLOCO II	40.000	0	0	0	40.000	100	40000	0	0	0	0,283	0,283	Óleo OCTE (l)	0	
			MAUÁ BLOCO III	110.000	0	0	0	110.000	0	0	0	0	0	0,33	0,33	Óleo OCTE (l)	0	
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	31.500	14.000	45.500	112.000	80	89.600	43.200.000	60.000	0,201	0,283	Óleo PGE (kg)	8683200		
			MAUÁ BLOCO V	71.290	0	0	0	71.290	100	71.290	21.600.000	30.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.220.800		
			MAUÁ BLOCO VI	153.840	0	0	0	153.840	100	153.840	36.000.000	50.000	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.296.000		
			Mauá Bloco VII BLOCO VII	33.350	0	0	0	33.350	100	33.350	10.800.000	15.000	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.034.800		
			PONTA NEGRA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	0	0	0	0,081	0,21	Óleo Combustível (kg)	0	
			SÃO JOSÉ	60.940	0	0	0	60.940	100	60.940	21.600.000	30.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6091200		
			TAMBAQUI	155.787	0	0	0	155.787	100	155.787	0	0	0	0,013	0,208	Óleo Combustível (kg)	0	
			Total	1.949.702	48.500	22.000	70.500	1.879.202	-	1.717.802	335.005.200	465.285						
BALBINA																		
Vazão Afluente Prevista (%MLT)				108														
Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				99														
Total Óleo Combustível (kg)										10.069.200	13.985	-	-	-	3.806.158			
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										166.536.000	231.300	-	-	-	47.229.624			
Total Óleo OCTE (l)										0	0	-	-	-	0			
Total Óleo PGE (kg)										43.200.000	60.000	-	-	-	8.683.200			

Previsão de Consumo das usinas bicombustível - PMO junho de 2013

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)	Heat Rate (*) (kJ/kWh)	PCI do Gás (***) (kcal/m³)	Consumo Estimado de Gás (m³)	Consumo Estimado de Combustível_l (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE TAMBAQUI	63	79,5	0,5	20	10.090	8751	10.261.997	18.492	2.378.093
UTE JARAQUI	63	95		5	10.090	7567	14.181.504	-	594.523
UTE CRISTIANO ROCHA	65	70		30	10.090	7563	10.786.963	-	3.680.382
UTE MANAUARA	62	90		10	10.090	7566	13.223.601	-	1.170.173
UTE PONTA NEGRA	62	90		10	10.090	7566	13.223.601	-	1.170.173
UTE APARECIDA BLOCO I	60	75	25		11.765	7802,6	12.057.460	3.696.351	-
UTE APARECIDA BLOCO II	60	100			11.765	7802,6	16.076.613	-	-
UTE MAUÁ BLOCO III	70	100			11.765	7802,6	18.756.049	-	-

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

Referência: Junho/2013

Sistema(s) do Interior

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ALTEROSA	66.270	ALTEROSA	-	-	-	66.270	-	-	0,296	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.748
ALVARÃES	542.000	ALVARÃES	-	-	-	542.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.264
AMATURÁ	431.000	AMATURA	-	-	-	431.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	130.162
ANAMÃ	512.000	ANAMÃ	-	-	-	512.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	154.112
ANORI	879.000	ANORI	-	-	-	879.000	-	-	0,326	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	286.554
APUÍ	1.175.000	APUÍ	-	-	-	1.175.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	356.025
ATALAIA DO NORTE	390.500	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	390.500	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	144.876
AUGUSTO MONTENEGRO	46.020	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	46.020	-	-	0,309	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.220
AUTAZES	1.737.390	AUTAZES	-	-	-	1.737.390	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	517.742
AUXILIADORA	65.000	AUXILIADORA	-	-	-	65.000	-	-	0,293	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.045
AXINIM	92.000	AXINIM	-	-	-	92.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.060
BARCELOS	1.121.000	BARCELOS	-	-	-	1.121.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	321.727
BARREIRINHA	883.300	BARREIRINHA	-	-	-	883.300	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	252.624
BELÉM DO SOLIMÕES	133.200	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	133.200	-	-	0,31	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.292
BELO MONTE	38.000	BELO MONTE	-	-	-	38.000	-	-	0,358	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.604
BENJAMIN CONSTANT	2.219.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.219.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	636.853
BERURI	767.000	BERURI	-	-	-	767.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	227.799
BETÂNIA	84.600	BETÂNIA	-	-	-	84.600	-	-	0,338	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.595
BOA VISTA DO RAMOS	636.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	636.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	191.436
BOCA DO ACRE	2.079.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.079.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	617.463
BORBA	1.779.920	BORBA	-	-	-	1.779.920	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	516.177
CAAPIRANGA	483.000	CAAPIRANGA	-	-	-	483.000	-	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	160.356
CABURI	233.333	CABURI	-	-	-	233.333	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.067
CAIAMBÉ	101.560	CAIAMBÉ	-	-	-	101.560	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.921
CAMARUÃ	0	CAMARUÃ	-	-	-	0	-	-	0,319	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	121.000	CAMETÁ	-	-	-	121.000	-	-	0,327	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.567
CAMPINAS	49.000	CAMPINAS	-	-	-	49.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.660
CANUTAMA	517.440	CANUTAMA	-	-	-	517.440	-	-	0,276	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.848
CARAUARI	1.848.100	CARAUARI	-	-	-	1.848.100	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	534.101
CAREIRO DA VÁRZEA	700.000	CAREIRO	-	-	-	700.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.200
CARVOEIRO	17.100	CARVOEIRO	-	-	-	17.100	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.618
CASTANHO	3.445.400	CASTANHO	-	-	-	3.133.440	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	908.698
CAVIANA	99.000	CAVIANA	-	-	-	99.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.896
COARI	6.497.730	COARI	-	-	-	6.497.730	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.864.849
CODAJÁS	1.242.000	CODAJÁS	-	-	-	1.242.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	370.116
CUCUÍ	56.000	CUCUÍ	-	-	-	56.000	-	-	0,366	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.496
EIRUNEPÉ	1.624.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.624.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	493.696
ENVIRA	642.000	ENVIRA	-	-	-	642.000	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	187.464
ESTIRÃO DO EQUADOR	41.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	41.000	-	-	0,358	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.678
FEUOAL	63.000	FEUOAL	-	-	-	63.000	-	-	0,369	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.247
FONTE BOA	1.213.000	FONTE BOA	-	-	-	1.213.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	360.261
HUMAITÁ	4.110.000	HUMAITA	-	-	-	4.110.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.154.910
IAUARETÉ	95.900	IAUARETE	-	-	-	95.900	-	-	0,353	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.853
IPIRANGA	39.200	IPIRANGA	-	-	-	39.200	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.955
IPXUNA	567.160	IPXUNA	-	-	-	567.160	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.148

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Empresa: AMAZONAS
ENERGIA - ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA

Referência:
Junho/2013

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
ITACOATIARA	9.880.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	4.000.000	-	-		
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	5.880.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.769.880
		Total: 9.880.000	0	0	0	5.880.000	0	4.000.000				
ITAMARATI	376.000	ITAMARATI	-	-	-	376.000	-	-	0,331	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.456
ITAPEAÇU	150.000	ITAPEAÇU	-	-	-	150.000	-	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.450
ITAPIRANGA	989.000	ITAPIRANGA	-	-	-	989.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	293.733
ITAPURU	22.560	ITAPURU	-	-	-	22.560	-	-	0,399	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.001
JACARÉ	174.000	JACARE	-	-	-	174.000	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	58.116
JAPURÁ	39.120	JAPURA	-	-	-	39.120	-	-	0,283	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.071
JURUÁ	458.100	JURUA	-	-	-	458.100	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	139.262
JUTAI	929.500	JUTAI	-	-	-	929.500	-	-	0,316	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	293.722
LÁBREA	2.270.652	LABREA	-	-	-	2.270.652	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	649.406
LIMOEIRO	342.000	LIMOEIRO	-	-	-	342.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	112.518
LINDÓIA	269.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	269.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	77.472
MANACAPURU	10.387.000	MANACAPURU	-	-	-	5.000.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.410.000
MANAQUIRI	1.020.900	MANAQUIRI	-	-	-	1.020.900	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	298.103
MANICORÉ	2.203.000	MANICORE	-	-	-	2.203.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	643.276
MARÁÁ	653.000	MARAA	-	-	-	653.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	191.982
MAUÉS	3.065.000	MAUÉS	-	-	-	3.065.000	-	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	839.810
MOCAMBO	138.000	MOCAMBO	-	-	-	138.000	-	-	0,327	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.126
MOURA	53.000	MOURA	-	-	-	53.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.384
MURTUBA	26.000	MURTUBA	-	-	-	26.000	-	-	0,377	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.802
NHAMUNDÁ	848.000	NHAMUNDA	-	-	-	848.000	-	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.048
NOVA OLINDA DO NORTE	1.560.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.560.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	477.360
NOVO AIRÃO	1.049.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.049.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	326.239
NOVO ARIPUANÁ	1.357.000	NOVO ARIPUANÁ	-	-	-	1.357.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	397.601
NOVO CÉU	552.000	NOVO CÉU	-	-	-	552.000	-	-	0,265	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.280
NOVO REMANSO	1.425.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.425.000	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	391.875
PALMEIRAS	35.600	PALMEIRAS	-	-	-	35.600	-	-	0,35	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.460
PARAUÁ	78.750	PARAUÁ	-	-	-	78.750	-	-	0,32	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.200
PARINTINS	9.402.000	PARINTINS	-	-	-	9.402.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.745.384
PAUINI	601.000	PAUINI	-	-	-	601.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	172.487
PEDRAS	96.000	PEDRAS	-	-	-	96.000	-	-	0,318	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.528
RIO PRETO DA EVA	3.061.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.061.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	884.629
SACAMBU	55.100	SACAMBÚ	-	-	-	55.100	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.963
SANTA IZABEL DO RIO NEGRO	565.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	565.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.065
SANTA RITA DO WELL	181.000	SANTA RITA	-	-	-	181.000	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.834
SANTANA DO UATUMÃ	45.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	45.000	-	-	0,36	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.200
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	840.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	840.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	243.600
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	588.500	MATUPI	-	-	-	588.500	-	-	0,3	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	176.550
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.431.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.431.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	736.593
SÃO JOSÉ DO ARARAS	50.000	ARARA	-	-	-	50.000	-	-	0,297	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.850
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	786.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	786.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	227.154
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	546.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	546.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.702
SILVES	460.900	SILVES	-	-	-	460.900	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.114
SUCUNDURI	51.000	sucunduri	-	-	-	51.000	-	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.074
TABATINGA	4.065.000	TABATINGA	-	-	-	4.065.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.150.395
TAMANQUÁ	6.600	TAMANQUÁ	-	-	-	6.600	-	-	0,342	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.257
TAPAUÁ	961.000	TAPAUÁ	-	-	-	961.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	276.768
TEFÉ	5.894.000	TEFÉ	-	-	-	5.894.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.709.260
TONANTINS	647.550	TONANTINS	-	-	-	647.550	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	202.683
TUIÚ	106.100	TUIÚ	-	-	-	106.100	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.254
UARINI	586.000	UARINI	-	-	-	586.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	172.284
URUCARÁ	1.181.000	URUCARÁ	-	-	-	1.181.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	329.499
URUCURITUBA	715.000	URUCURITUBA	-	-	-	715.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	211.640
VILA AMAZÔNIA	293.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	293.000	-	-	0,335	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	98.155
VILA BITTENCOURT	71.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	71.000	-	-	0,322	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.862
VILA URUCURITUBA	49.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	49.000	-	-	0,349	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.101
ZÉ AÇU	30.000	ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Total	114.199.055	-	0	0	0	104.470.095	0	4.000.000				
Total Biomassa(kg)						-	-	4.000.000				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						104.470.095	0	-	-	-	-	30.618.503

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Empresa: BOA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS Referência: Junho/2013
DISTRIBUICAO RORAIMA

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	
				Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kw médio					
	kWh	kw		kw	kw	kw	kw	kw	%	kw médio	kWh	kw médio	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg	
BOA VISTA	71.082.000	98.725	DISTRITO	25.600	0	0	25.600	100	25.600	6.369.120	8.846	0,305	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.942.582	
			FLORESTA	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
			FLORESTA OLIVERA	46.400	0	0	46.400	100	46.400	0	0	0	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
			Total	72.000	0	0	72.000	-	72.000	-	6.369.120	8.846	-	-	-	1.942.582
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)											6.369.120	8.846	-

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA Referência: Junho/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico										
														kWh	kw	kw	kw	kw	kw	kw	kw	kw	l ou kg por kWh
	LARANJAL DO JARI	5.690.000												LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.690.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)
LOURENÇO	241.000	LOURENÇO	-	-	-	241.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	73.746											
OIAPOQUE	2.740.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.740.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	780.900											
Total	8.671.000	-	0	0	0	8.671.000	0	0	-	-	-	2.476.296											
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)											8.671.000	0	-	-	-	2.476.296							

Empresa: CELPE CIA ENERGETICA DE PERNAMBUCO Referência: Junho/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
Fernando de Noronha	1.210.553	TUBARÃO	-	-	-	1.210.553	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	352.271
Total	1.210.553	-	-	-	-	1.210.553	-	-	-	-	-	352.271
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)						1.210.553	-	-	-	-	-	352.271

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
AFUA	788.000	AFUA	-	-	-	-	788.000	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	237.188	
ALENQUER	2.721.260	ALENQUER	-	-	-	-	2.721.260	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	764.674	
ALMEIRIM	1.448.550	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.448.550	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	398.351	
ANAJAS	603.856	ANAJÁS	-	-	-	603.856	-	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	190.215	
AVEIRO	151.320	AVEIRO	-	-	-	151.320	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.271	
BAGRE	375.766	BAGRE	-	-	-	375.766	-	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	122.124	
BARREIRA DO CAMPO	96.300	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	96.300	-	-	0,37	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.631	
CACHOEIRA DO ARARI	429.975	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	429.975	-	0,277	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	119.103	
CHAVES	159.500	CHAVES	-	-	-	159.500	-	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.230	
COTUUBA	329.280	COTUUBA	-	-	-	329.280	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.052	
CURRALINHO	877.203	CURRALINHO	-	-	-	-	877.203	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.248	
CURUA	431.270	CURUA	-	-	-	-	431.270	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.068	
FARO	359.775	FARO	-	-	-	-	359.775	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	103.615	
GURUPA	728.852	GURUPA	-	-	-	-	728.852	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	209.909	
JACAREACANGA	540.750	JACAREACANGA	-	-	-	540.750	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	151.951	
JURUTI	3.529.810	JURUTI	-	-	-	-	3.529.810	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	967.168	
MELGAÇO	426.431	MELGAÇO	-	-	-	426.431	-	-	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	137.737	
MONTE ALEGRE	3.236.260	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.236.260	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	880.263	
MUANA	931.725	MUANA	-	-	-	-	931.725	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	261.815	
OBIDOS	2.675.475	OBIDOS	-	-	-	-	2.675.475	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	719.703	
OEIRAS DO PARA	784.125	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	784.125	-	0,259	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	203.088	
ORIXIMINA	3.808.740	ORIXIMINA	-	-	-	-	3.808.740	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.051.212	
PONTA DE PEDRAS	845.580	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	845.580	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.770	
PORTO DE MOZ	1.361.800	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.361.800	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	364.962	
PRAINHA	663.570	PRAINHA	-	-	-	-	663.570	-	0,27	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.164	
SALVATERRA	1.782.340	SALVATERRA	-	-	-	-	1.782.340	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	488.361	
SANTA CRUZ DO ARARI	256.470	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	256.470	-	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	84.122	
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	194.820	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	194.820	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	67.603	
SANTANA DO ARAGUAIA	3.485.900	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.485.900	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.017.883	
SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	878.425	SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	-	-	-	-	878.425	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	239.810	
SOURE	1.675.810	SOURE	-	-	-	-	1.675.810	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	485.985	
TERRA SANTA	1.051.620	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.051.620	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	295.505	
Total	37.630.558	-	0	0	0	6.620.393	31.010.165	0				10.582.781	
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.620.393	31.010.165	0	-	-	-	10.582.781

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
												l ou kg
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ÁGUA FRIA	15.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	15.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.625
BOM JESUS DO AMAJARI	0	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BONFIM	3.088.000	BONFIM	-	-	-	205.000	-	-	0,384	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	78.720
COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	6.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	6.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.250
COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	10.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	38.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	38.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.250
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	3.200	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.467	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.467	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.800
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	10.000	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	3.000	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	105.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	105.000	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.270
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA XUMINA	6.000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.762
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	4.000	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COMUNIDADE SOMA	1.000	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
JUNDIÁ	89.000	JUNDIÁ	-	-	-	89.000	-	-	0,346	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.794
LAGO GRANDE	8.000	LAGO GRANDE	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
LAGO GRANDE II	2.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA SANTA INES	1.000	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA CATUAL	1.000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CAJÚ	3.467	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	3.467	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.300
MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	1.000	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CANAVIAL	1.000	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CONGRESSO	1000	MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO GAVIÃO	2.000	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA DO JAUARI	0	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO MARIUPÁ	1000	MALOCA DO MARIUPÁ	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO TAXI	3.000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	3000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125
MALOCA DO TICOÇA	3.000	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	1.000	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA PERDIZ	1.000	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA SANTA CRUZ	1000	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA SÃO MARCOS	3.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125
MALOCA TRAIRÃO	63.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	63000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23436
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
NORMANDIA	393.000	NORMANDIA	-	-	-	393.000	-	-	0,345	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	135.585
PANACARICA	4.000	PANACARICA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1500
PETROLINA DO NORTE	36.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	36.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.772
RORAINÓPOLIS	4.726.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	0	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
S. JOÃO DA BALIZA	1.831.000	JATAPÚ	-	1.068.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	763.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	219.744
Total: 1.831.000			0	1.068.000	0	763.000	0	0				
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2.000	S.F DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
SACÁI	21.000	SACÁI	-	-	-	14.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.325
SAMAÚMA	4.000	SAMAÚMA	-	-	-	3.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.462
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	38.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	38.000	-	-	0,542	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.596
SANTA MARIA VELHA	4.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525
SOCÓ	7.000	SOCÓ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
STA. MARIA DO XERUINI	10.000	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	5.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.212
TANAUAÚ	1.000	TANAUAÚ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
TEPEQUEM	30.000	TEPEQUEM	-	-	-	30.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.610
TERRA PRETA	11.000	TERRA PRETA	-	-	-	8.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.262
UIRAMUTÁ	128.000	UIRAMUTÁ	-	-	-	128.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.976

Empresa: CER - COMPANHIA
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:
Junho/2013

Hora: 16:13:22

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
												l ou kg	
		kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh			
VILA BRASIL	339.000	VILA BRASIL	-	-	-	339.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.633	
VILA CACHOEIRINHA	13.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875	
VILA CAICUBI	26.000	VILA CAICUBI	-	-	-	26.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.750	
VILA DONA COTA	3.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
VILA ITAQUERA	5.000	VILA ITAQUERA	-	-	-	4.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.575	
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
VILA MUTUM	7.467	VILA MUTUM	-	-	-	7.467	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.800	
VILA REMANSO	10.000	VILA REMANSO	-	-	-	8.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.262	
VILA SÃO PEDRO	2.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.450	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	544	
VILA SURUMU	38.000	VILA SURUMU	-	-	-	38.000	-	-	0,287	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.906	
VISTA ALEGRE	89000	VISTA ALEGRE	-	-	-	70000	-	-	0,372	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26040	
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338	
Total	11.296.601	-	0	1.068.000	0	2.579.451	0	0				878.999	
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.579.451	0	0	-	-	-	878.999

Empresa: CERON - ELETROBRAS
DISTRIBUICAO RONDONIA

Referência:
Junho/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
												l ou kg	
		kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh			
ALVORADA DO OESTE	1.636.110	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.636.110	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	448.294	
BURITIS	5.930.000	BURITIS	-	-	-	-	5.930.000	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.583.310	
CALAMA	222.000	CALAMA	-	-	-	-	222.000	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.270	
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	688.010	CAMPO NOVO	-	-	-	-	688.010	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	196.771	
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONCEIÇÃO DA GALERA	8.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	8.000	-	0,346	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.768	
COSTA MARQUES	1.517.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.517.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	436.896	
CUJUBIM	2.413.000	CUJUBIM	-	-	-	-	2.413.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	680.466	
DEMARCAÇÃO	23.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	23.000	-	0,34	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.820	
IZIDOLÂNDIA	75.000	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	75.000	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.500	
MACHADINHO	4.201.690	MACHADINHO	-	-	-	-	4.201.690	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.235.297	
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,654	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.962	
NAZARÉ	86.700	NAZARÉ	-	-	-	-	86.700	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.831	
NOVA CALIFÓRNIA	473.000	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	473.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.494	
PACARANA	244.150	PACARANA	-	-	-	-	244.150	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	70.559	
PEDRAS NEGRAS	10.000	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	10.000	-	0,412	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.120	
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	47.000	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	47.000	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.390	
SANTA CATARINA	27.900	SANTA CATARINA	-	-	-	-	27.900	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.435	
SÃO CARLOS	237.000	SÃO CARLOS	-	-	-	-	237.000	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	67.071	
SÃO FRANCISCO	2.026.000	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	2.026.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	559.176	
SURPRESA	94.860	SURPRESA	-	-	-	-	94.860	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.486	
TRIUNFO	713.780	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	713.780	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	218.417	
UNIÃO BANDEIRANTES	448.000	ROVEMA BANDEIRANTES	-	-	-	-	448.000	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.200	
URUCUMACUÃ	97.500	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	97.500	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.370	
VALE DO ANARI	912.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	912.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	260.832	
VILA EXTREMA	1.027.000	VILA EXTREMA	-	-	-	-	1.027.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	293.722	
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.045.440	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.045.440	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	288.541	
Total	24.207.140	-	0	0	0	0	24.207.140	0				6.820.998	
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	24.207.140	-	-	-	-	6.820.998

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Empresa: ELETROACRE -
ELETROBRAS DISTRIBUICAO
ACRE

Referência:
Junho/2013

Data: 05/06/2013
Hora: 16:30:57

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		I ou kg
ASSIS BRASIL	434.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	434.000	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.426
CRUZEIRO DO SUL	9.915.000	CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	9.915.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.786.115
FEUÔ	1.463.000	FEUÔ	-	-	-	-	1.463.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	405.251
JORDÃO	137.000	JORDÃO	-	-	-	-	137.000	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.292
MAL THAUMATURGO	284.000	MAL THAUMATURGO	-	-	-	-	284.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	84.064
MANOEL URBANO	422.000	MANOEL URBANO	-	-	-	-	422.000	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.206
PORTO WALTER	221.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	221.000	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	66.300
SANTA ROSA DO PURUS	157.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	157.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.530
TARAUACÁ	1.716.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.716.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	473.616
Total	14.749.000	-	0	0	0	0	14.749.000	0	-	-	-	4.144.800
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			0	0	0	0	14.749.000	0	-	-	-	4.144.800

Empresa: ELETRONORTE - ELETROBRAS
ELETRONORTE

Referência: Junh/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico		
	kWh	kW médio		Potência Efetiva	Restrição de Geração	Total de Reduções										
	kWh	kW médio		kW	kW	kW										
			COARACY NUNES	78.000	0	0	78.000	100	78.000	54.000.000	75.000					
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	100	45.000	20.160.000	28.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.503.680
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	80	43.200	7.439.760	10.333	0,324	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.410.482
			SANTANA: SANTANA IV	62.400	0	2.400	2.400	60.000	80	48.000	18.720.000	26.000	0,241	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.511.520
			SANTANA I	32.200	0	2.200	2.200	30.000	100	30.000	15.840.000	22.000	0,262	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.150.080
			SANTANA II	37.720	0	2.720	2.720	35.000	100	35.000	8.640.000	12.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.350.080
			Total	315.420	0	13.420	13.420	302.000	-	279.200	124.799.760	173.333				
			COARACY NUNES													
			Vazão Afluente Prevista (MILT)	90												
			Vazão Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)	100												
MACAPÁ	124.800.048	173.333														
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										70.799.760	98.333	-	-	18.925.842		

Empresa: JARI -
JARI CELULOSE S/A

Referência:
Junho/2013

Data:
07/06/2013
Hora:
10:15:24

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		I ou kg
Monte Dourado	1.521.000	Monte Dourado	-	-	-	1.521.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	439.569
		Jari	-	-	-	125.000	-	-	0,281	0,290	Óleo Combustível (kg)	35.125
		Munguba	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Munguba	125.000	Total: 110.000	0	0	0	125.000	0	0				
São Miguel	39.000	São Miguel	-	-	-	39.000	-	-	0,299	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.661
Total	1.685.000	-	0	0	0	1.685.000	0	0				
Total Óleo Combustível (kg)						125.000	0	-	-	-	-	35.125
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						1.560.000	0	-	-	-	-	451.230

Empresa: PETROBRAS
 PETROBRAS
 DISTRIBUIDORA S/A - BR

Referência:
 Junho/2013

Data: 05/06/2013
 Hora: 16:34:20

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.355.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.100.000	-	-	0,251	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	778.100
ALCOA PORTO	704.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	690.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	192.510
Total	4.059.000	-	0	0	0	3.790.000	0	0				970.610
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.790.000	0	-	-	-	970.610

OBS: Até a edição deste relatório, a CEMAT não havia enviado os dados do PMO de junho/13.

7.3 - ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

1.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio/2013	927,9	947,2 (1)	2,1%
Junho/2013	975,3(2)		

$$(2) / (1) = 3,0\%$$

1.2. Vazões Afluentes à UHE Balbina (m³/s) e (%MLT)

- Previstas para maio/2013 = 1.165 (98,7%)
- Verificadas em maio /2013 = 1.291 (109%)
- Previstas para junho/2013 = 1.223 (113%)

1.3. Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio/2013	140,0	148,8 (1)	6,3%
Junho/2013	160,0 (2)		

$$(2) / (1) = 7,5\%$$

1.4. Armazenamento do reservatório da UHE Balbina (Final de mês)

- Nível previsto para maio/2013 = 83% V.U.
- Nível verificado em maio /2013 = 94% V.U.
- Nível previsto para junho/2013 = 99% V.U.

1.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio/2013	787,9	798,4 (1)	1,3%
Junho/2013	815,3 (2)		

$$(2) / (1) = 2,1\%$$

UTE	Maio / 2013		Junho/2013	Desvio
	Previsto - MW med (I)	Verificado (Geração Bruta) - MW med	Previsto (II) - MW med	(II) / (I)
Tambaqui (GN + OC1A)	63,0	63,3	63,0	0%
Jaraqui (GN + OC1A)	63,0	62,7	63,0	0%
Cristiano Rocha (GN + OC1A)	65,0	64,6	65,0	0%
Manaura (GN + OC1A)	62,0	62,6	62,0	0%
Ponta Negra (GN + OC1A)	62,0	63,8	62,0	0%
Mauá Bloco IV (PGE)	60,0	62,2	60,0	0%
Mauá Bloco I (OC1A)	20,0	4,8	14,0	-30%
Aparecida Bloco I (GN + OCTE)	60,0	61,4	60,0	0%
Aparecida Bloco II (GN + OCTE)	60,0	58,3	60,0	0%
Cidade Nova (Diesel)	13,0	10,2	13,0	0%
Flores (Diesel)	40,0	42,0	55,0	38%
São José (Diesel)	25,0	30,9	30,0	20%
Mauá Bloco III (GN + OCTE)	60,0	92,5	70,0	17%
Mauá Bloco II (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
Electron (OCTE)	0,0	0,5	0,0	-
Mauá Bloco V (Diesel)	30,0	25,8	30,0	0%
Distrito (Diesel)	10,0	13,0	15,0	50%
Mauá Bloco VI (Diesel)	60,0	52,6	55,0	-8%
Mauá Bloco VII (Diesel)	10,0	9,5	15,0	50%
IRANDUBA (DIESEL)	24,9	17,7	23,3	-6%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	787,9	798,4	815,3	3%

Geração Líquida e Consumo Próprio (MW med)

UTE	Geração Líquida (A)	Consumo Próprio (B)	B / A
Tambaqui	60,85	2,40	4%
Jaraqui	60,79	1,90	3%
Cristiano Rocha	60,61	3,95	6%
Manauara	57,72	4,93	8%
Ponta Negra	59,30	4,49	7%
Mauá Bloco I	4,18	0,59	12%
Mauá Bloco III	92,11	0,43	0%
Mauá Bloco IV	60,74	1,44	2%
Aparecida Bloco I	60,62	0,81	1%
Aparecida Bloco II	56,81	1,50	3%

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio/2013	167,4	170,6 (1)	1,9%
Junho/2013	173,3 (2)		

$$(2) / (1) = 1,6\%$$

2.2. Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m^3/s) e (%MLT)

- Previstas para maio/2013 = 1.755 (90% da MLT)
- Verificadas em maio/2013 = 1.855 (103% da MLT)
- Previstas para junho/2013 = 1.562 (98% da MLT)

2.3. Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio/2013	75,0	77,1 (1)	2,8%
Junho/2013	75,0 (2)		

$$(2) / (1) = -2,7\%$$

2.4. Armazenamento do reservatório da UHE Coaracy Nunes (final de mês)

- Nível previsto para maio/2013 = 100% V.U.
- Nível verificado em maio /2013 = 105% V.U.
- Nível previsto para junho/2013 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio/2013	92,4	93,5 (1)	1,2%
Junho/2013	98,3 (2)		

$$(2) / (1) = 5,1\%$$

UTE	Maio/2013		Junho/2013	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	30,0	28,6	28,0	-6,7%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	22,0	23,9	26,0	18,2%
Santana-LM (Diesel)	10,4	6,2	10,3	-1,0%
Santana I (Diesel)	20,0	23,0	22,0	10,0%
Santana II (Diesel)	10,0	11,8	12,0	20,7%
Total de Geração Térmica	92,4	93,5	98,3	6,4%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

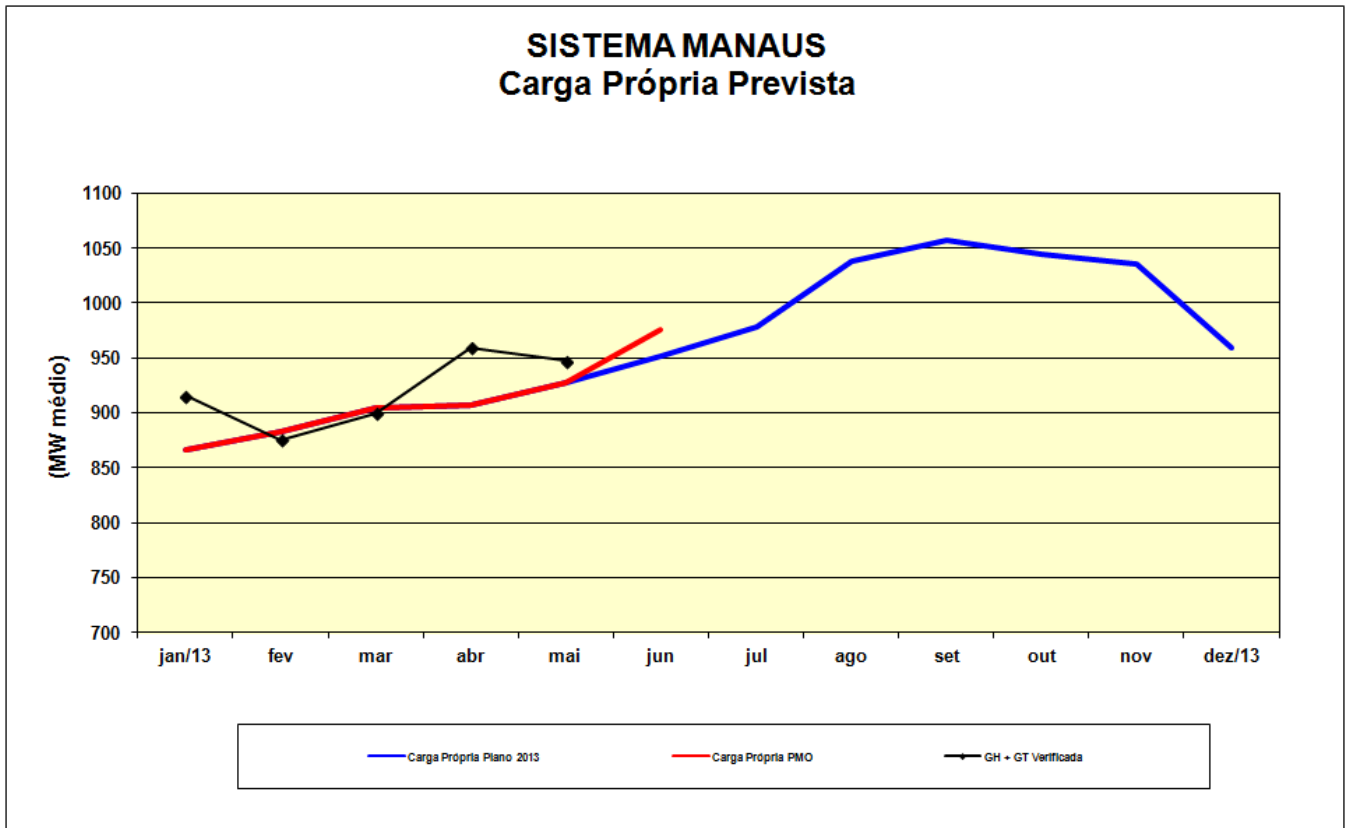


Gráfico II

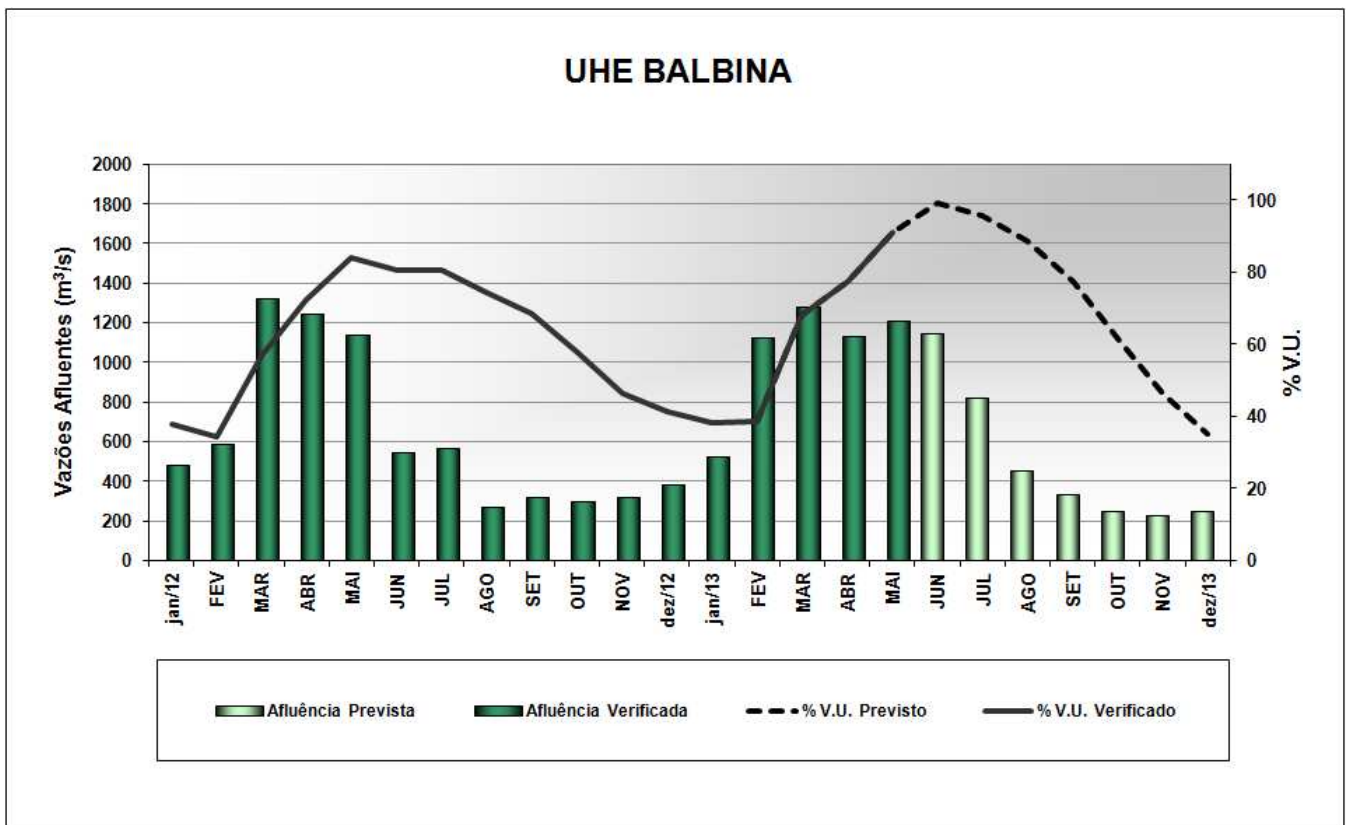


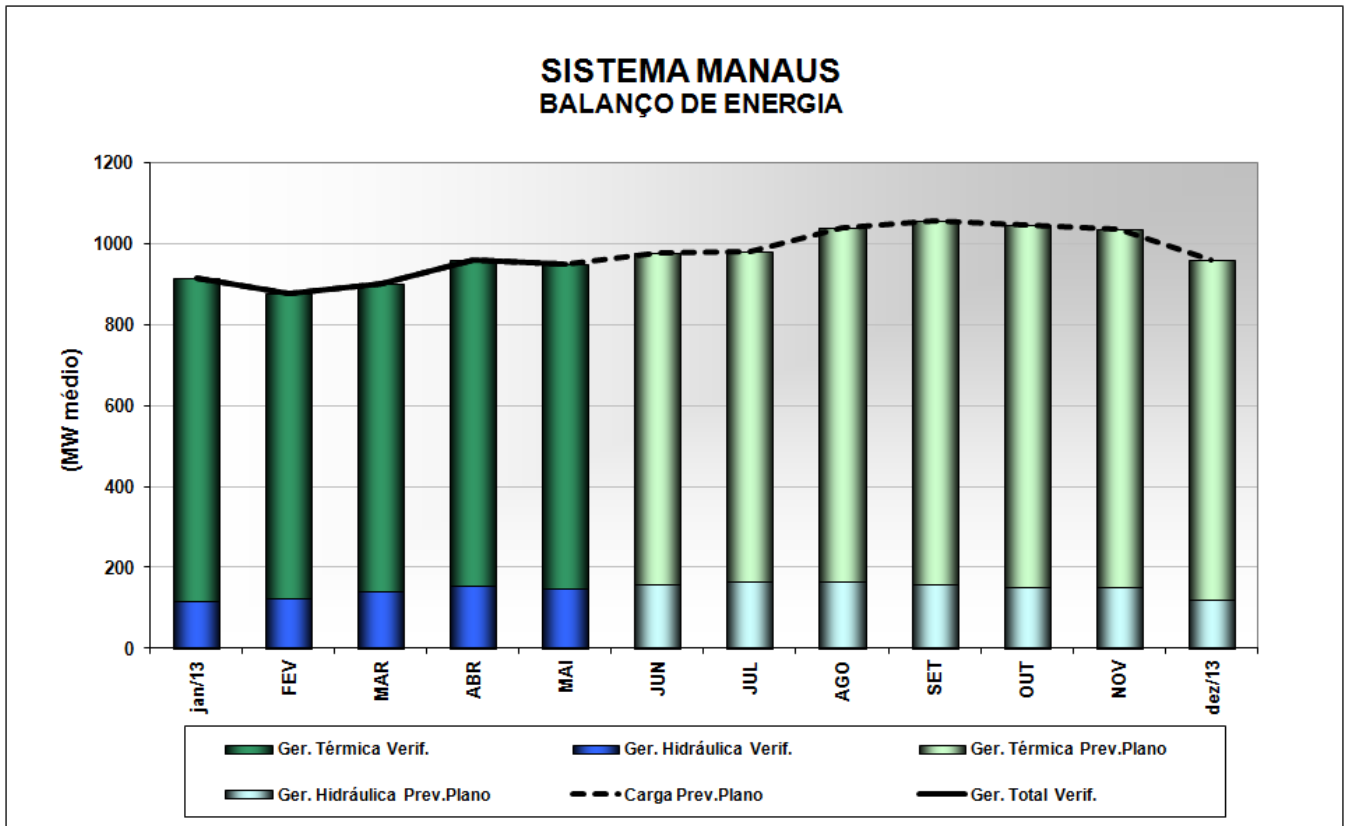
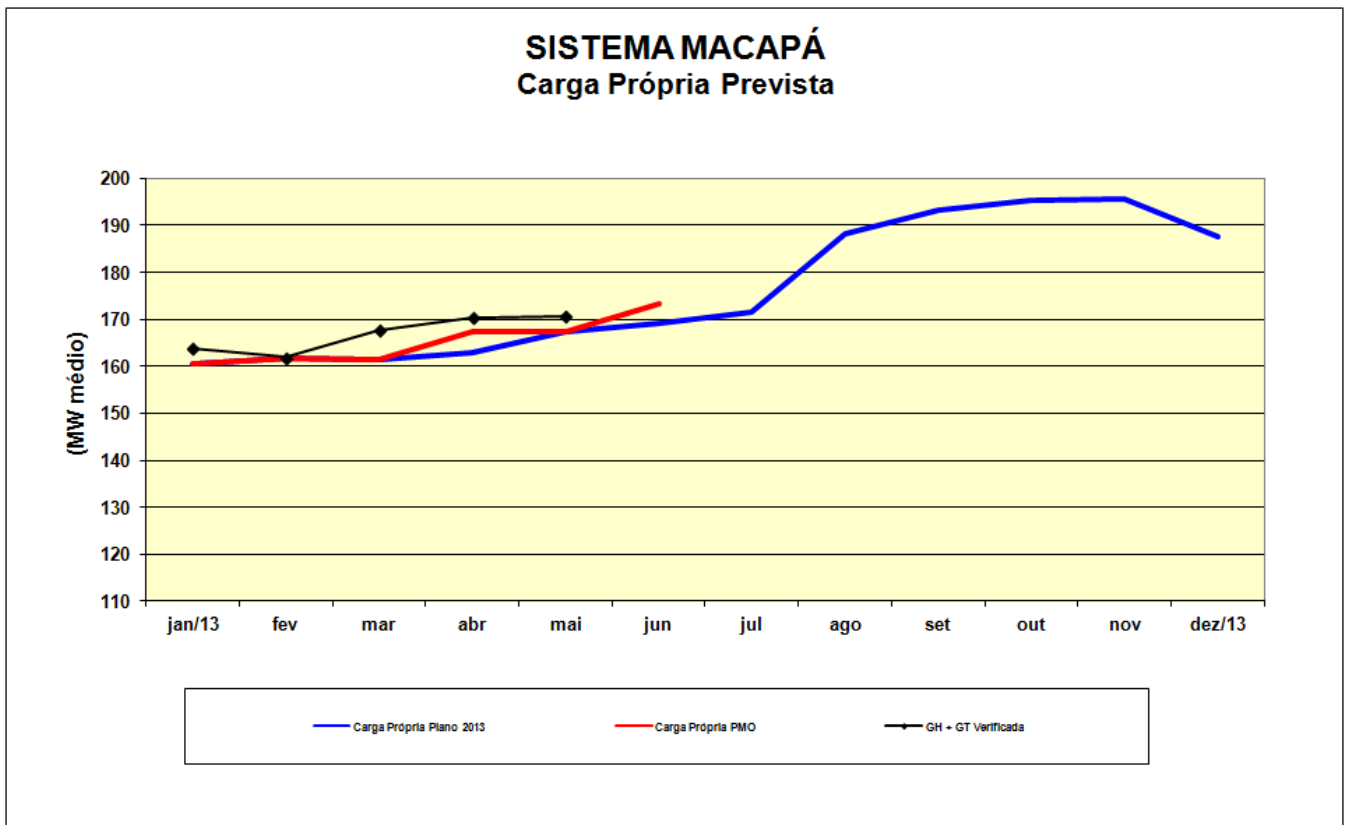
Gráfico III

Gráfico IV


Gráfico V

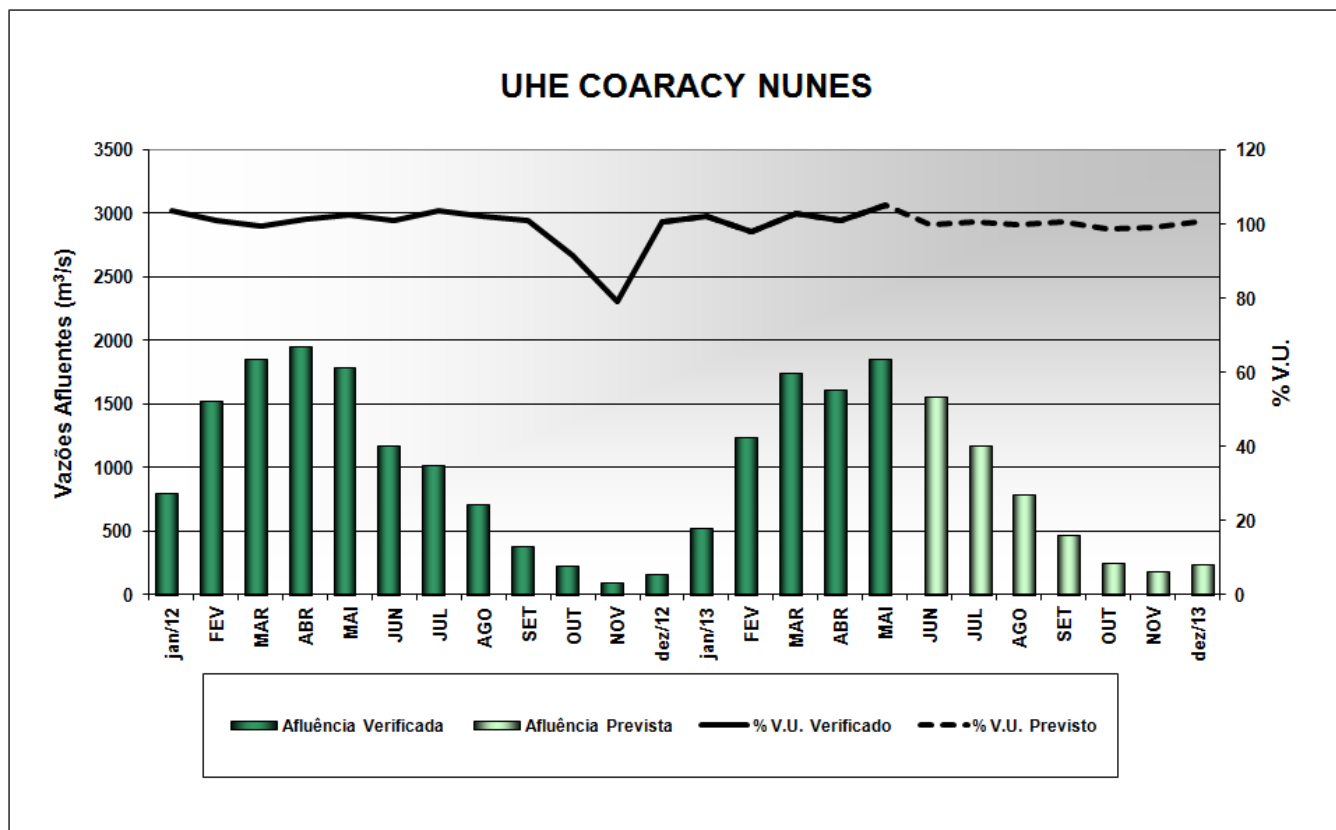
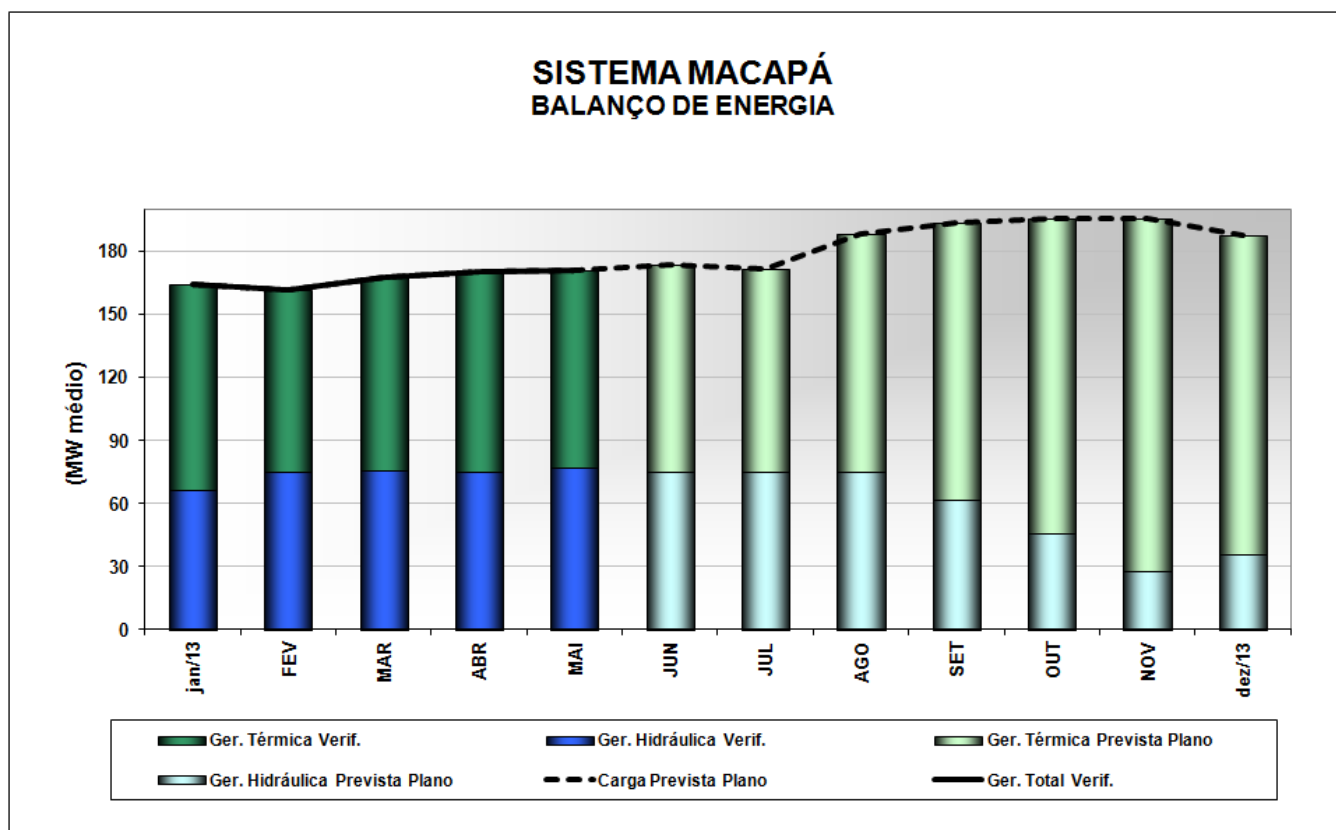


Gráfico VI



7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

Gráfico I

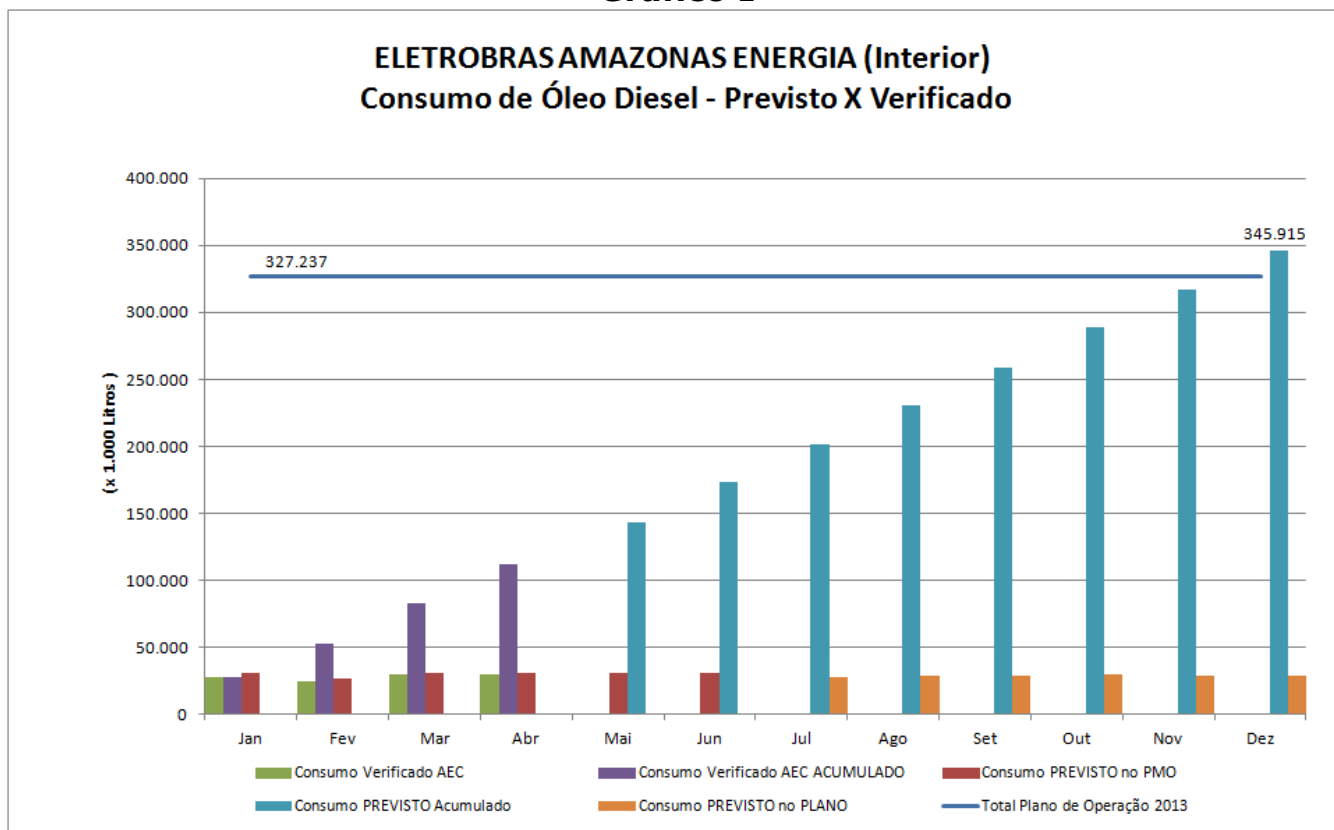


Gráfico II

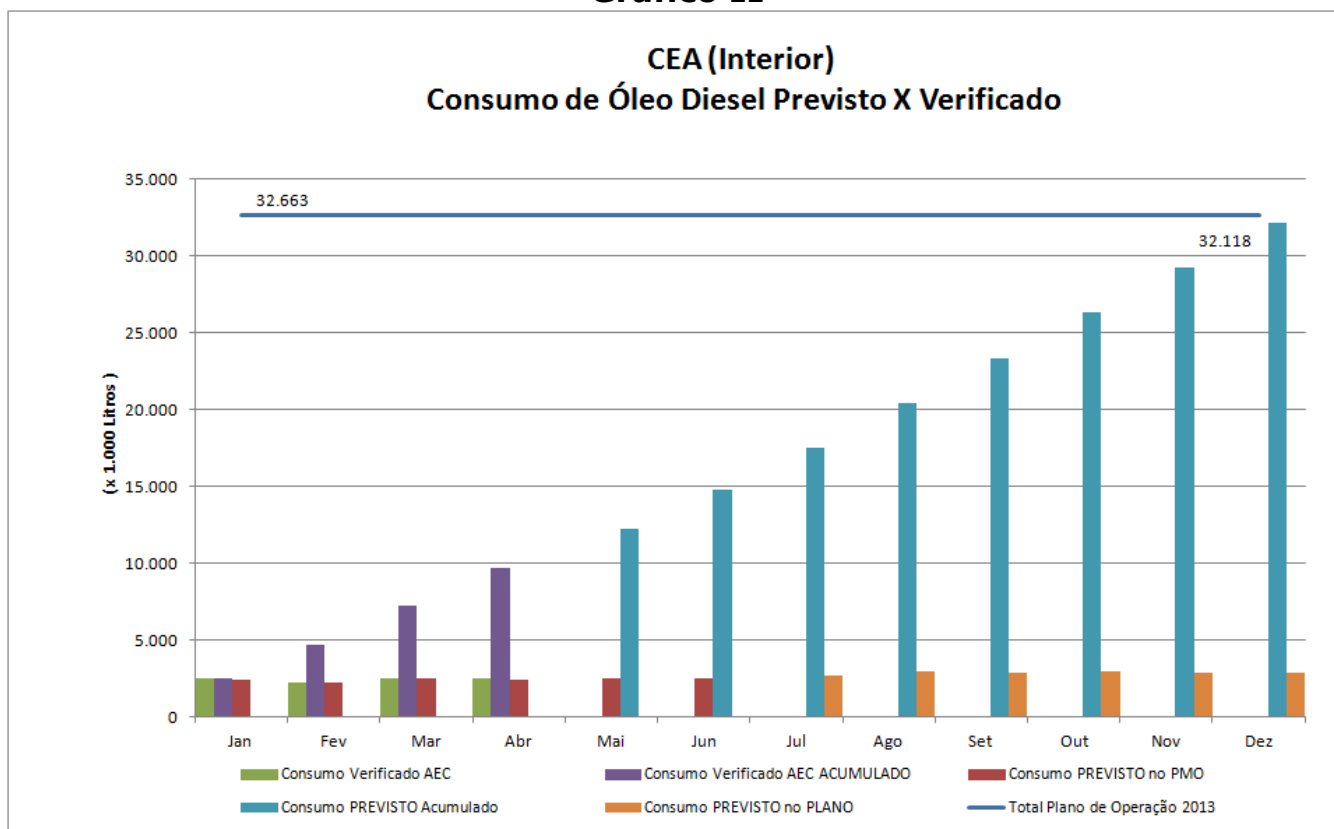


Gráfico III

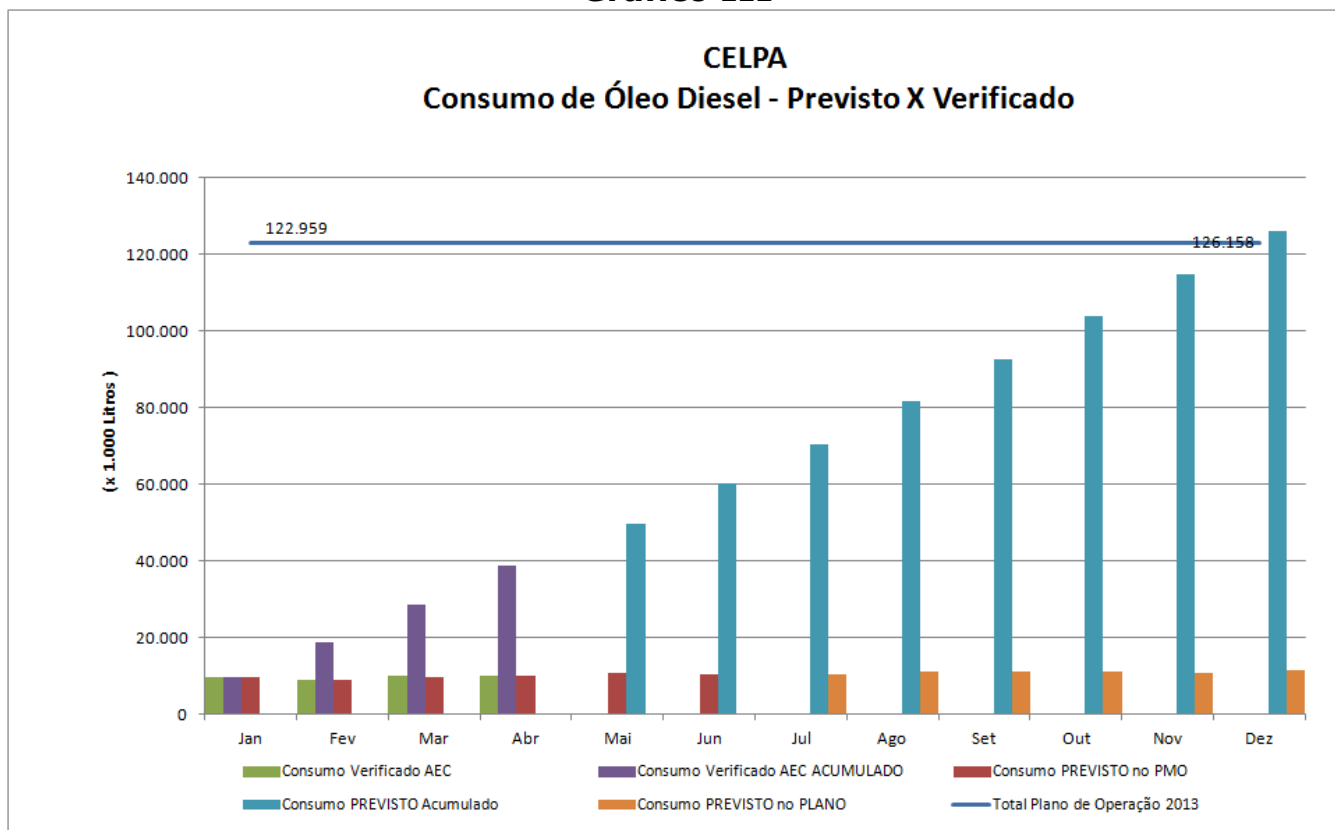


Gráfico IV

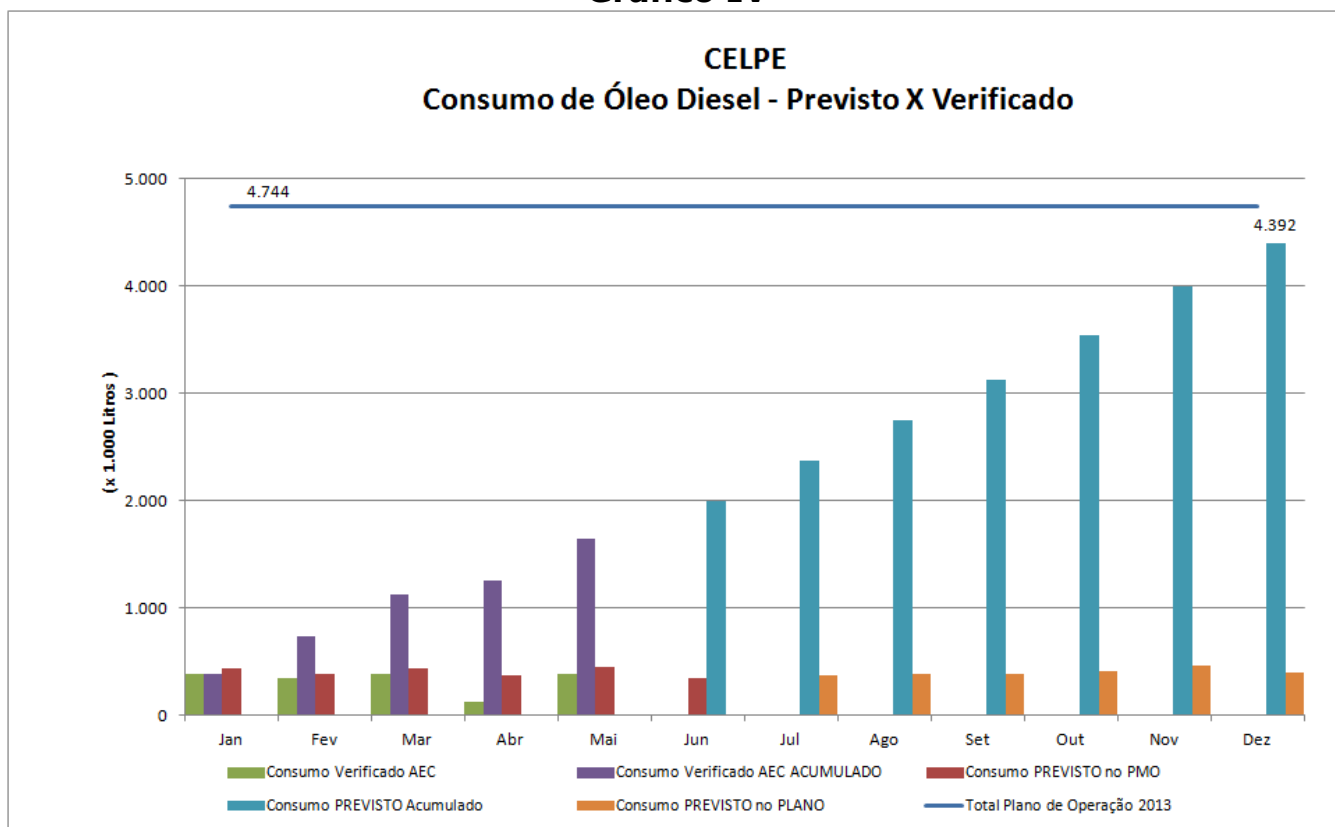
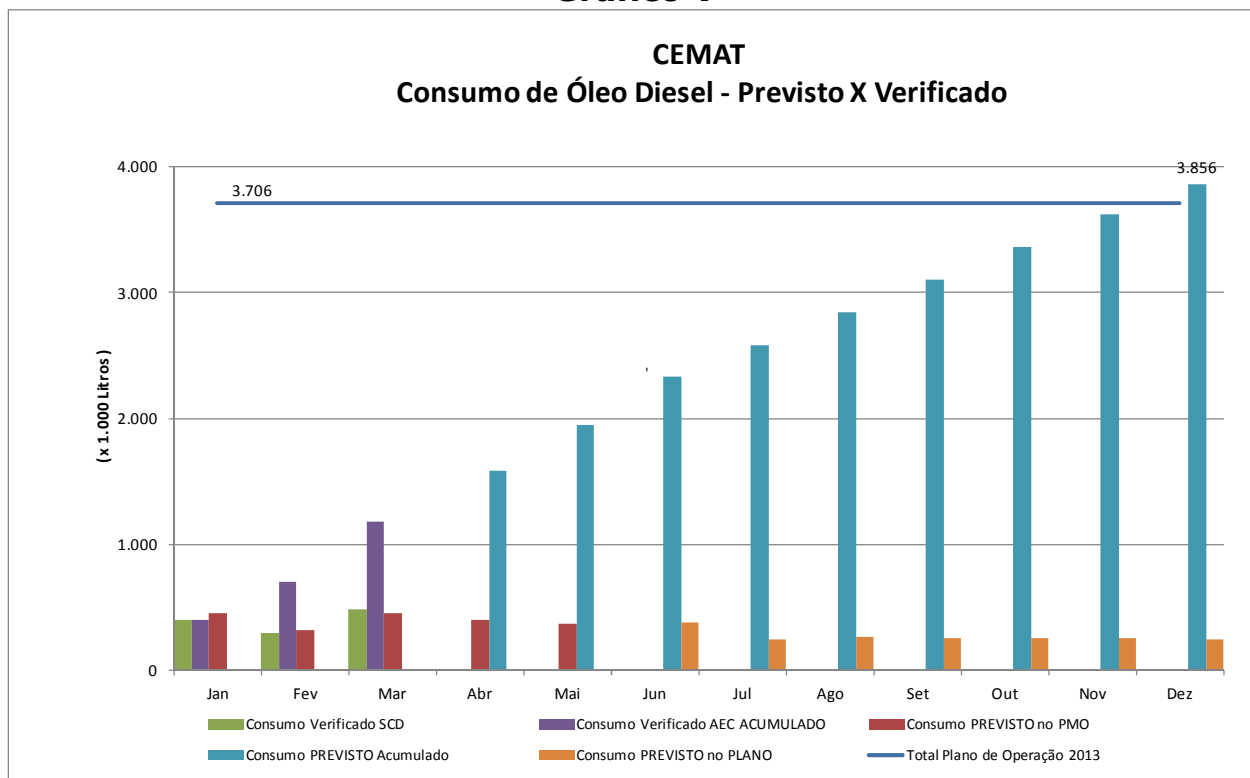


Gráfico V



OBS: Até a edição deste relatório os dados da CEMAT não estavam disponíveis para atualização.

Gráfico VI

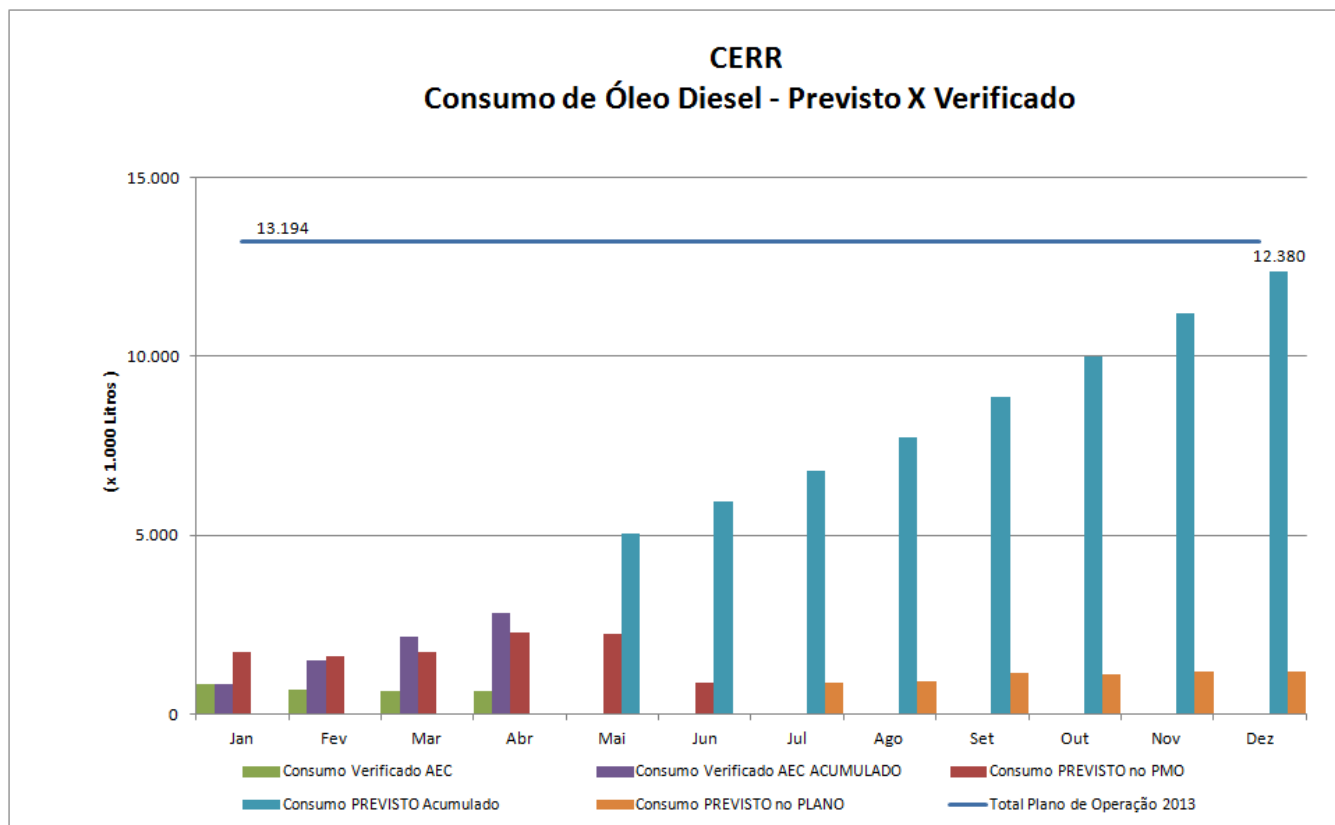


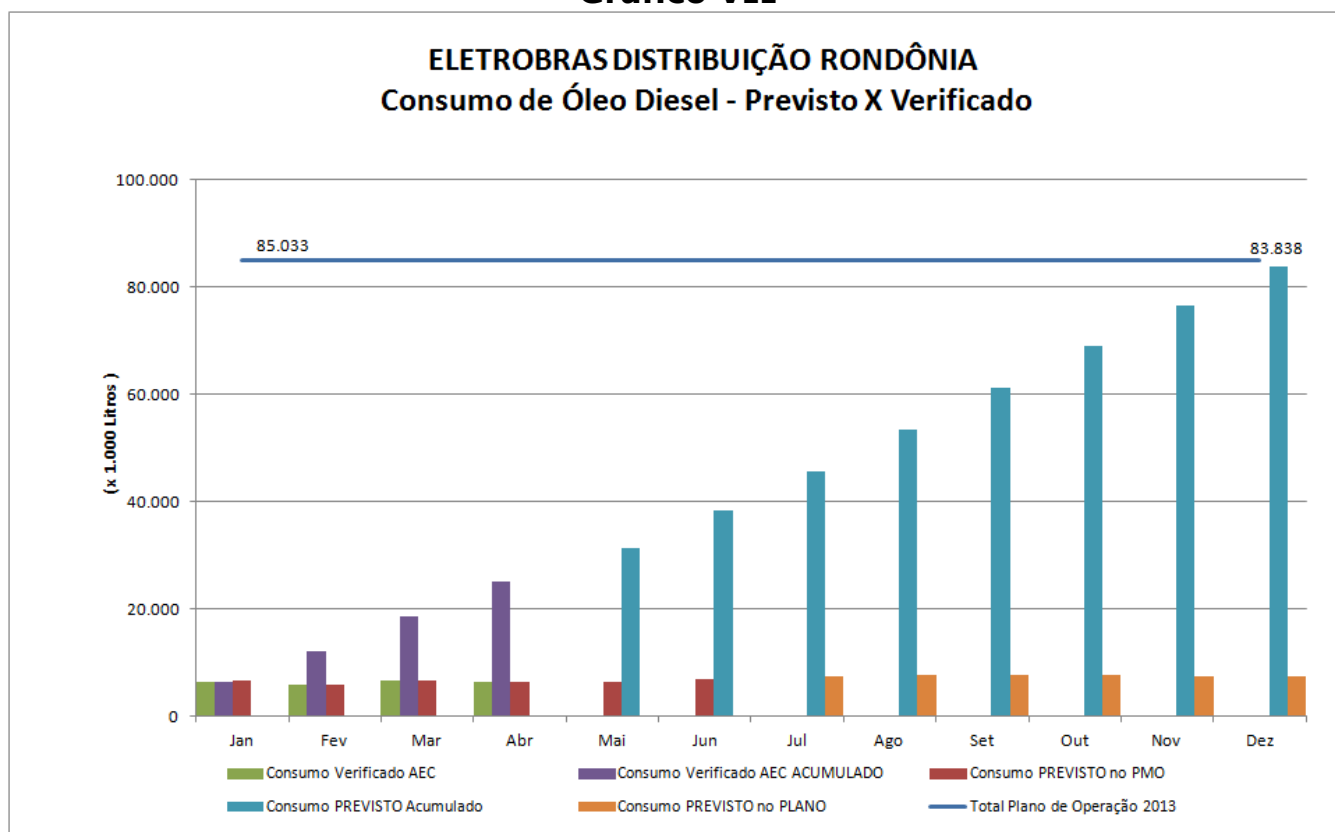
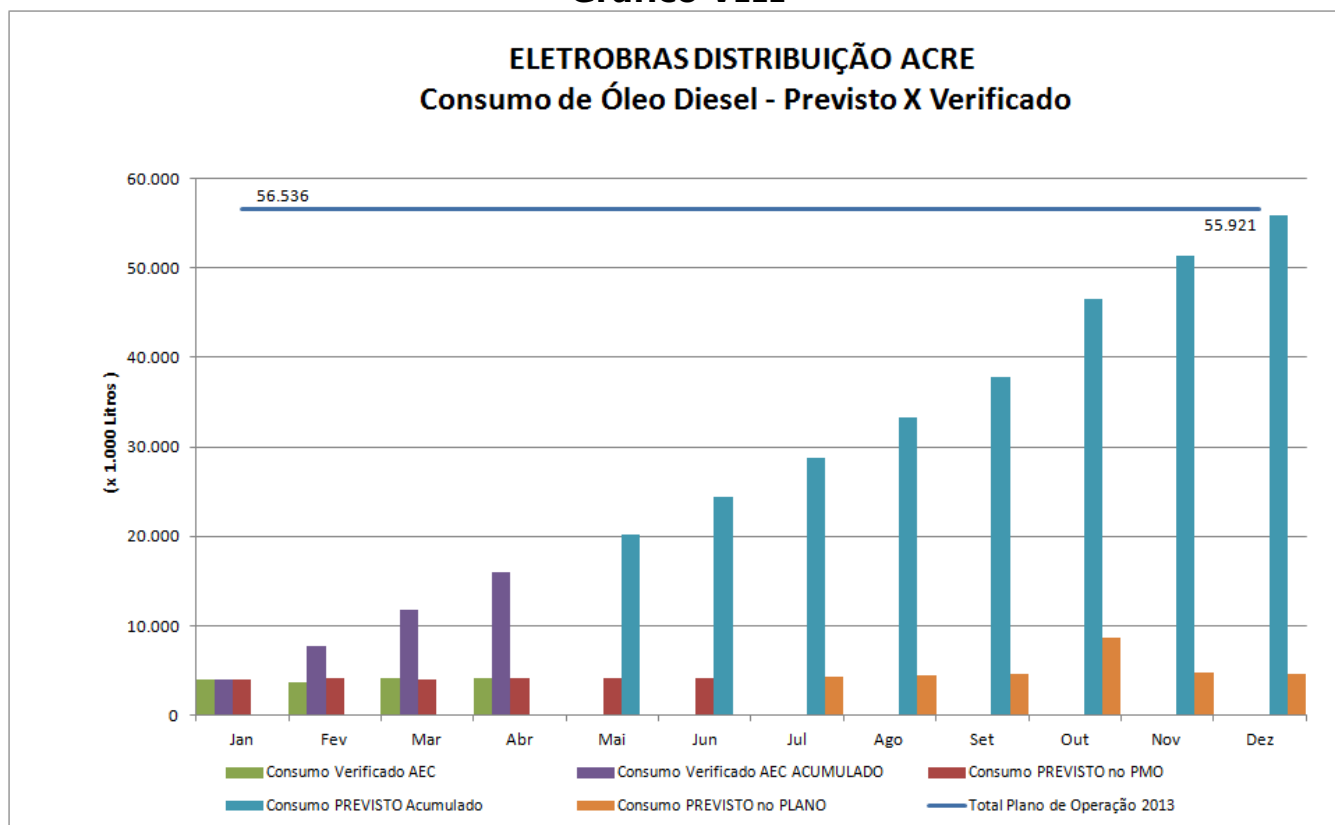
Gráfico VII

Gráfico VIII


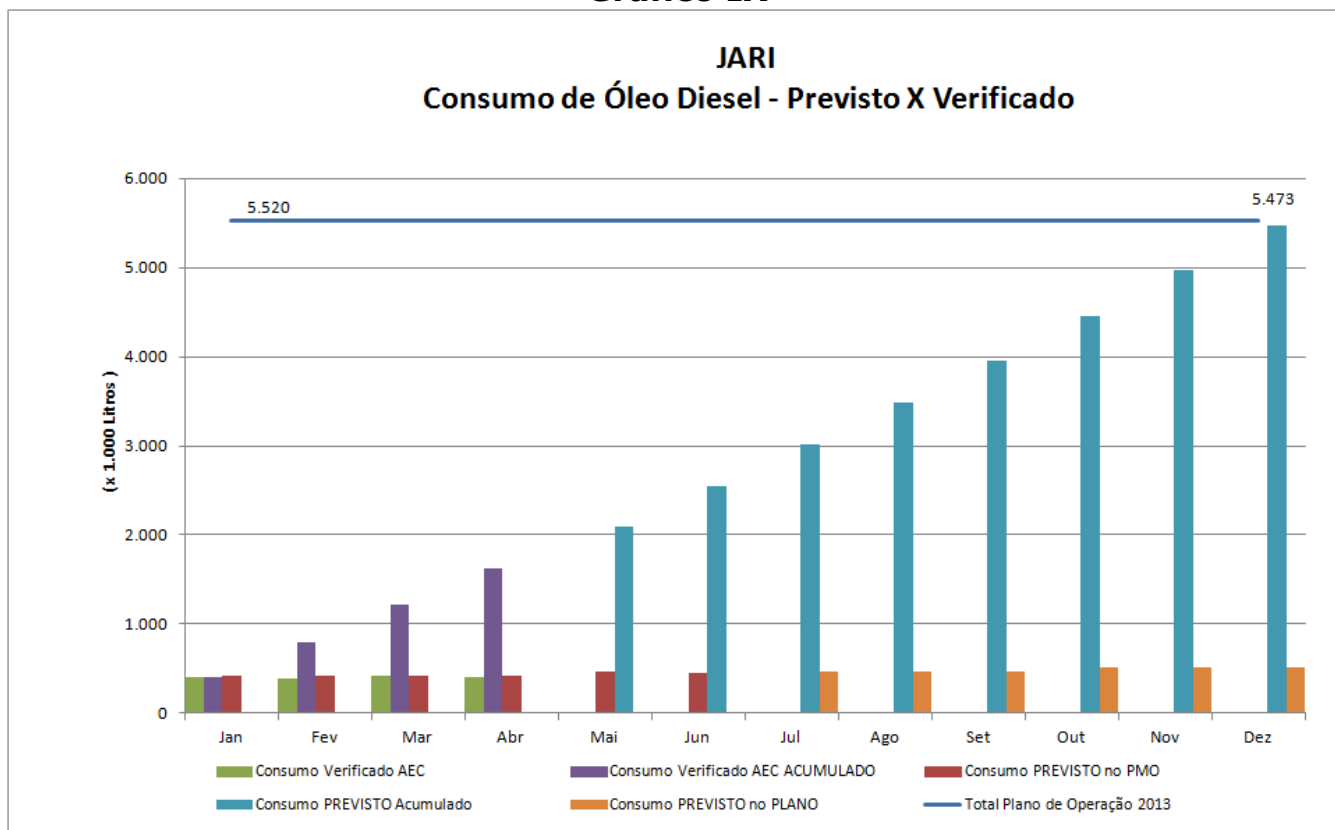
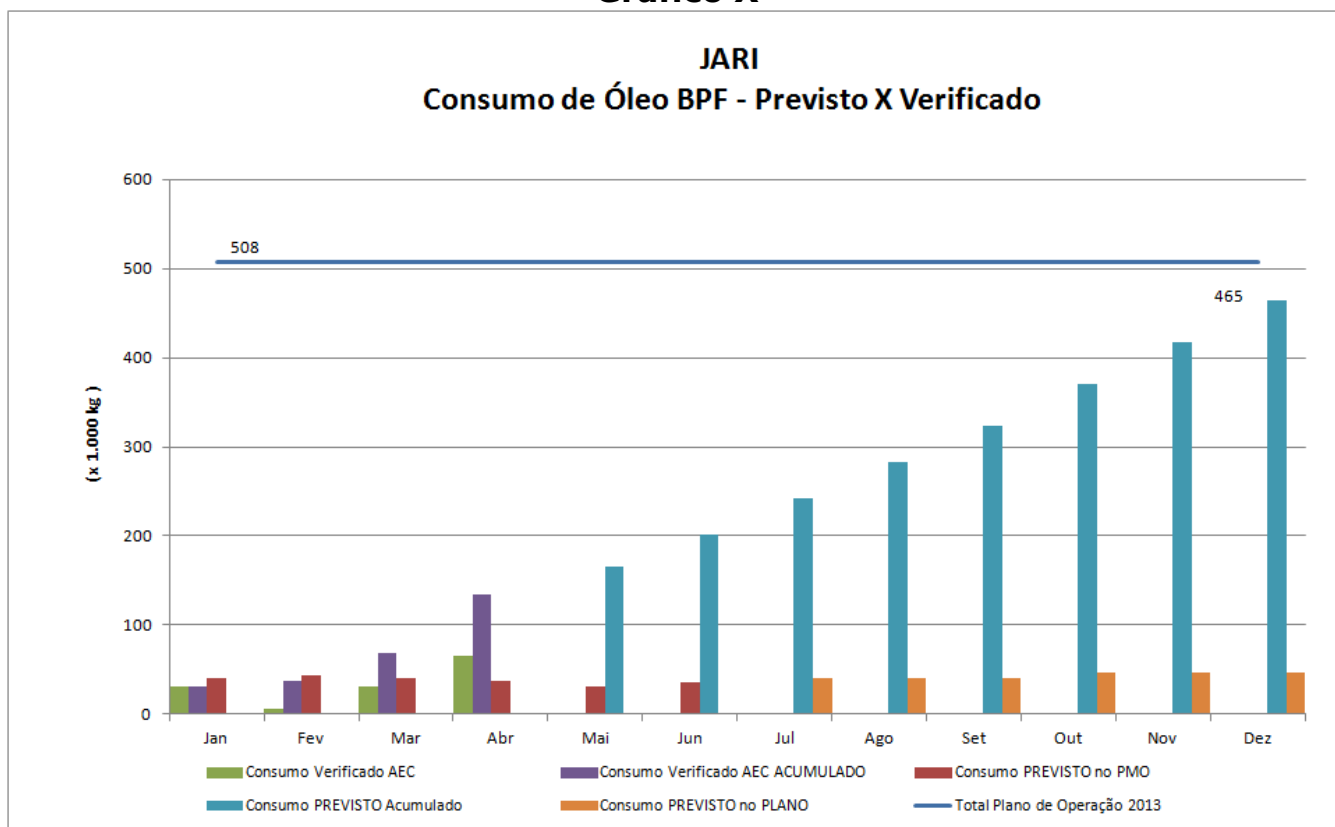
Gráfico IX

Gráfico X


Gráfico XI

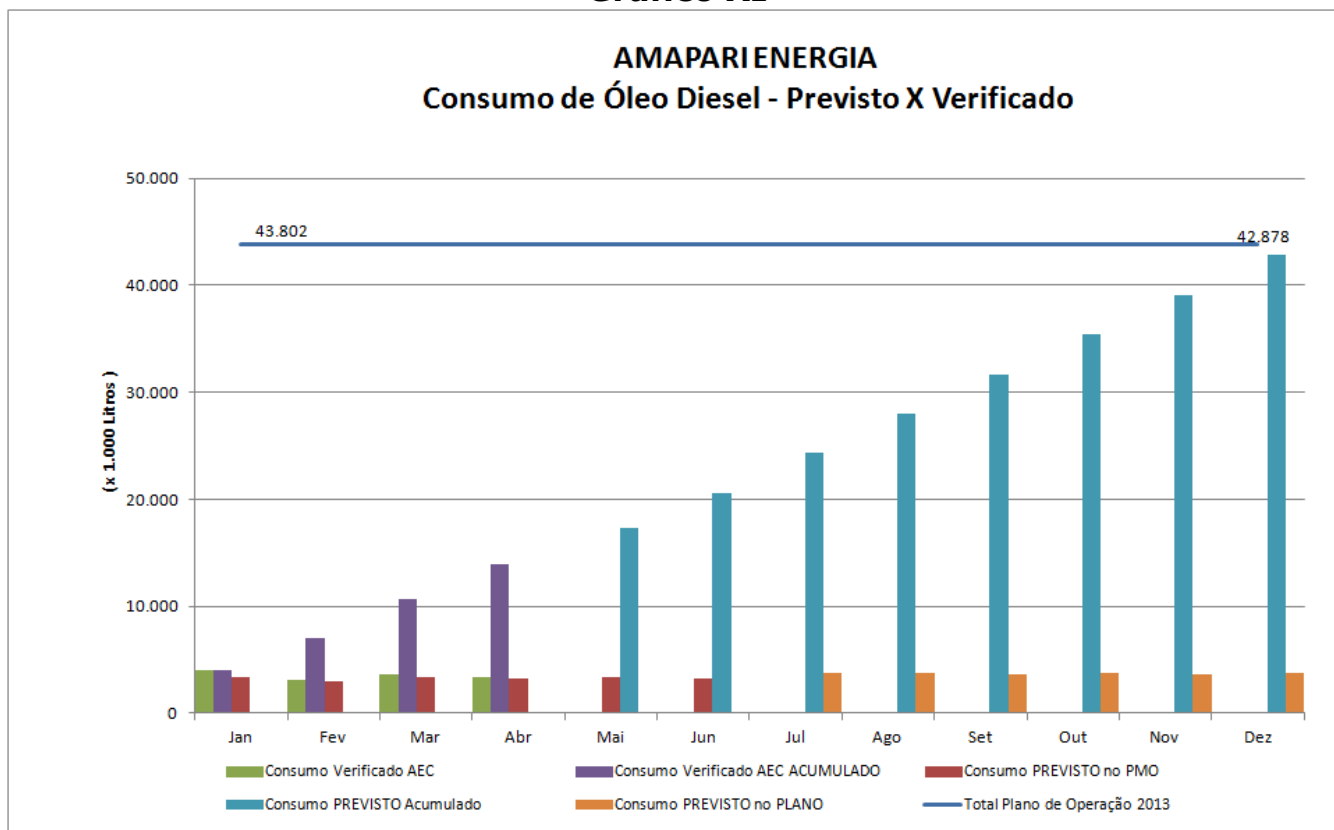


Gráfico XII

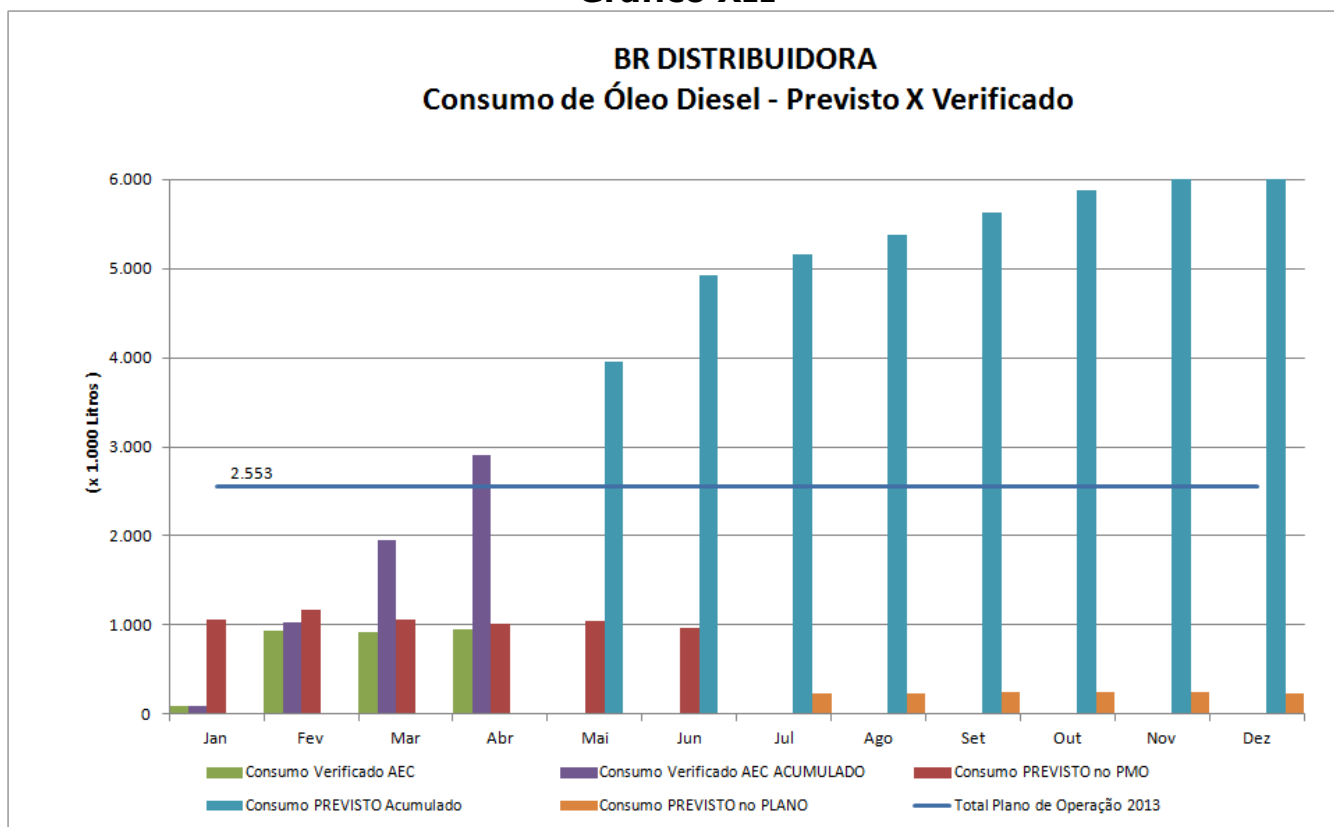


Gráfico XIII

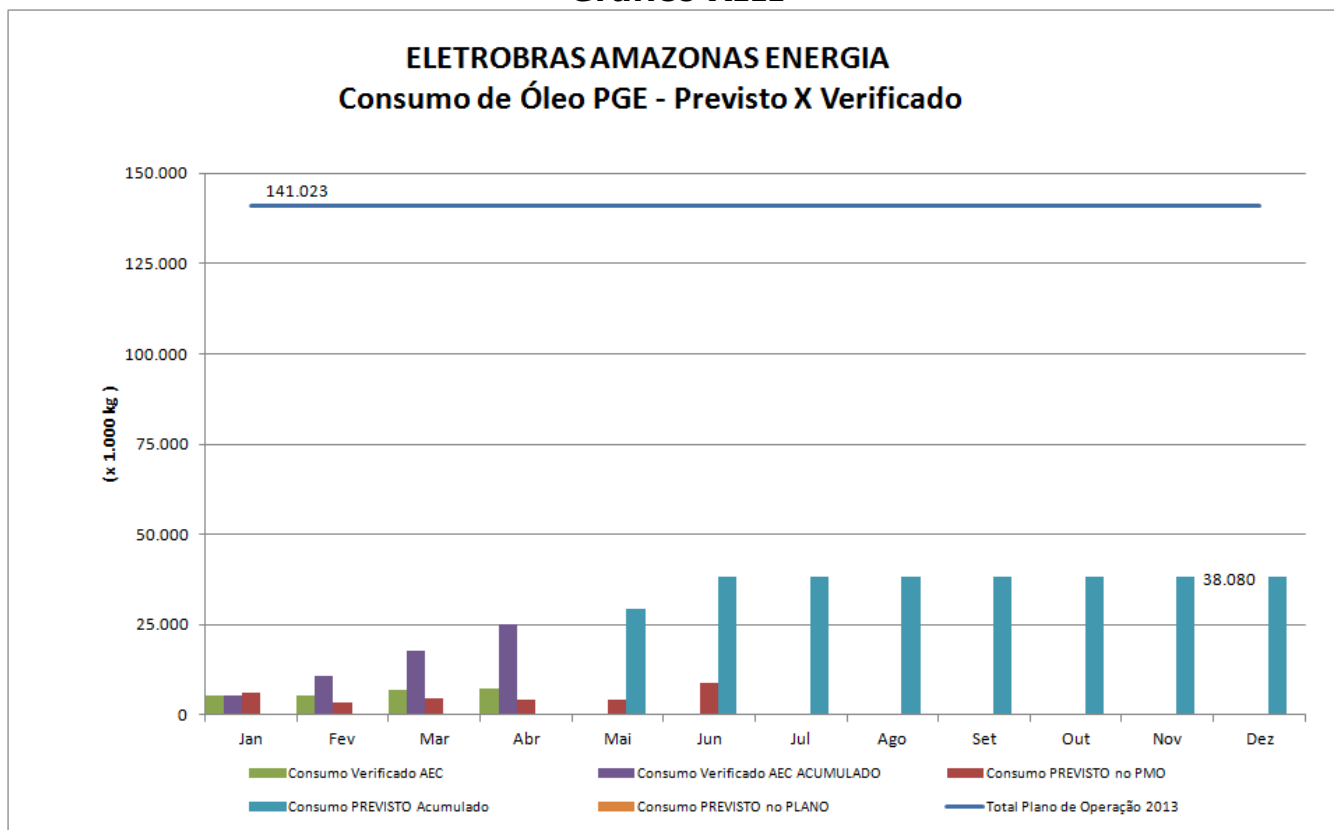


Gráfico XIV

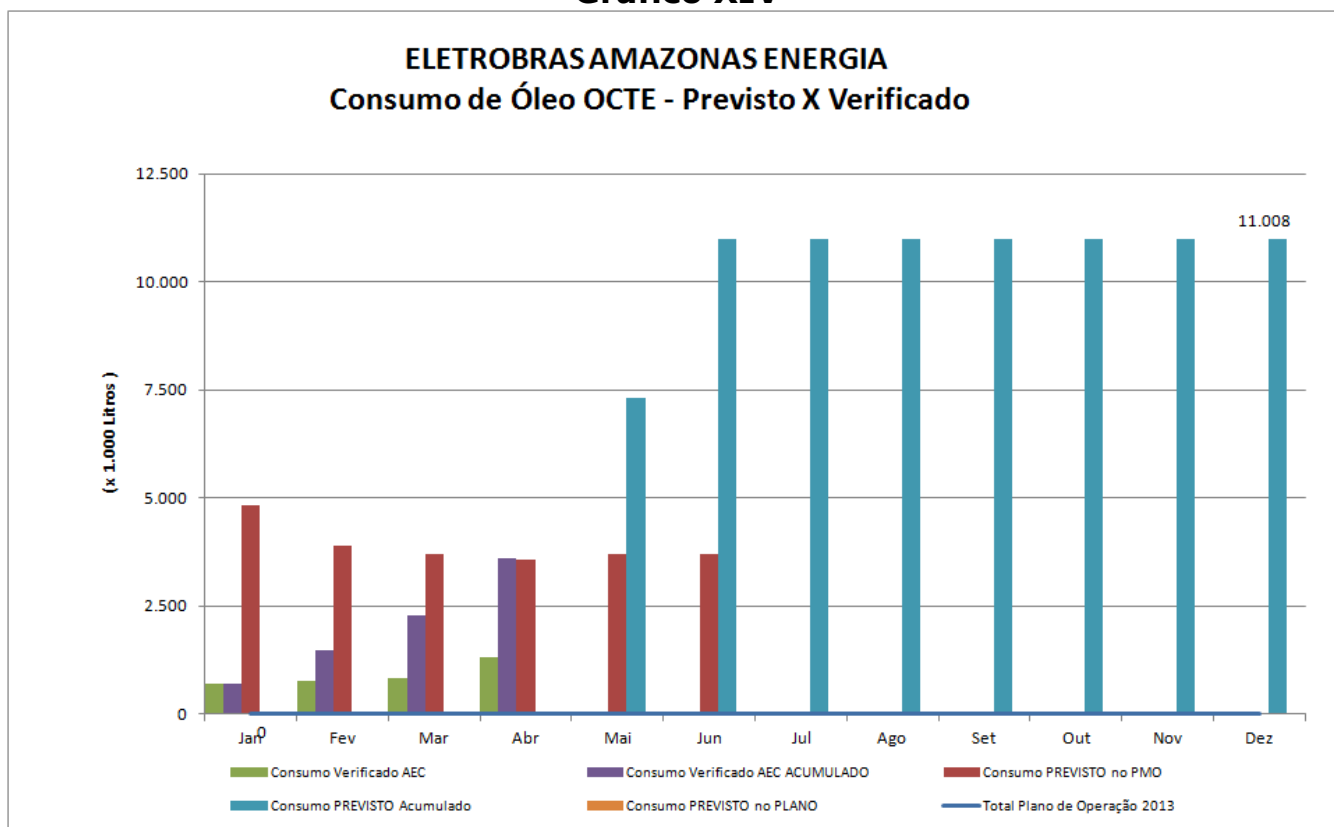


Gráfico XV

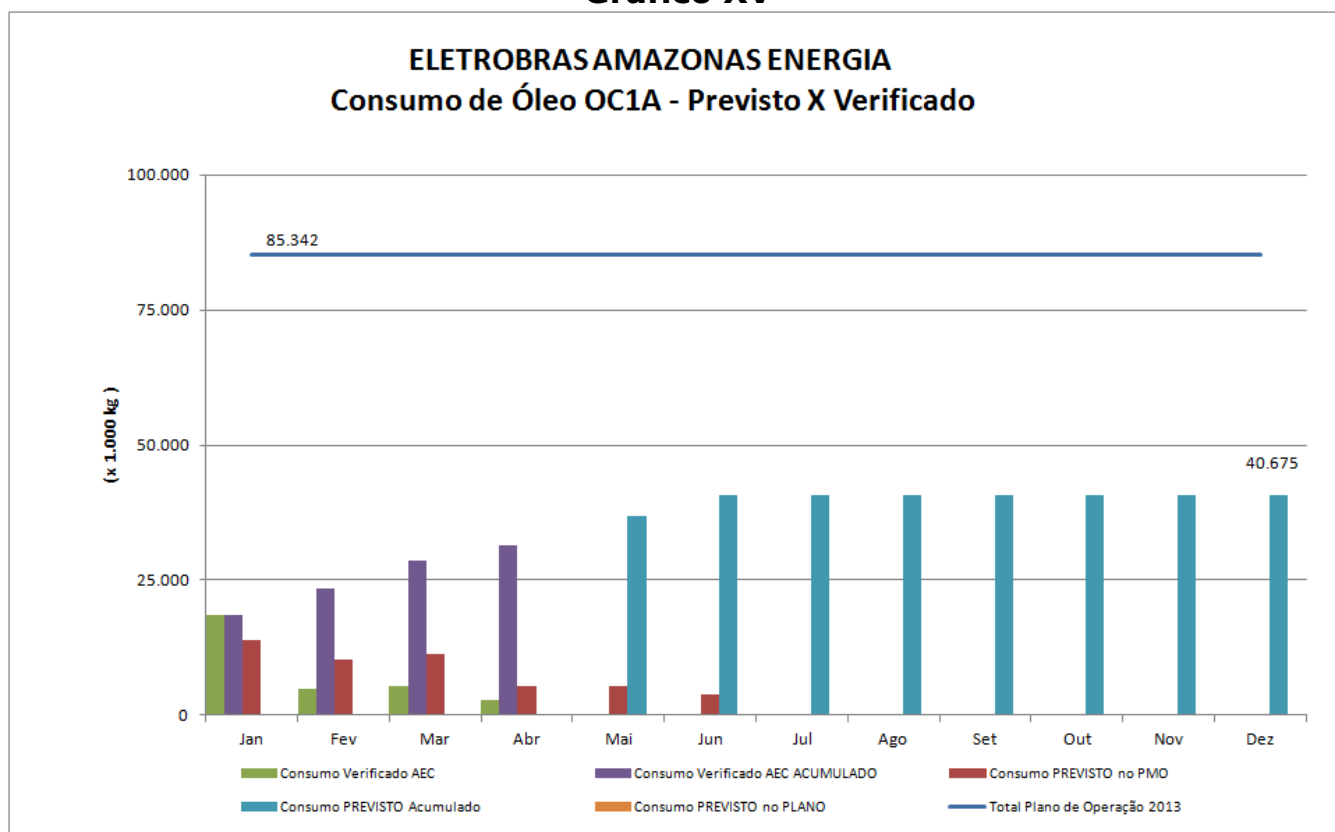


Gráfico XVI

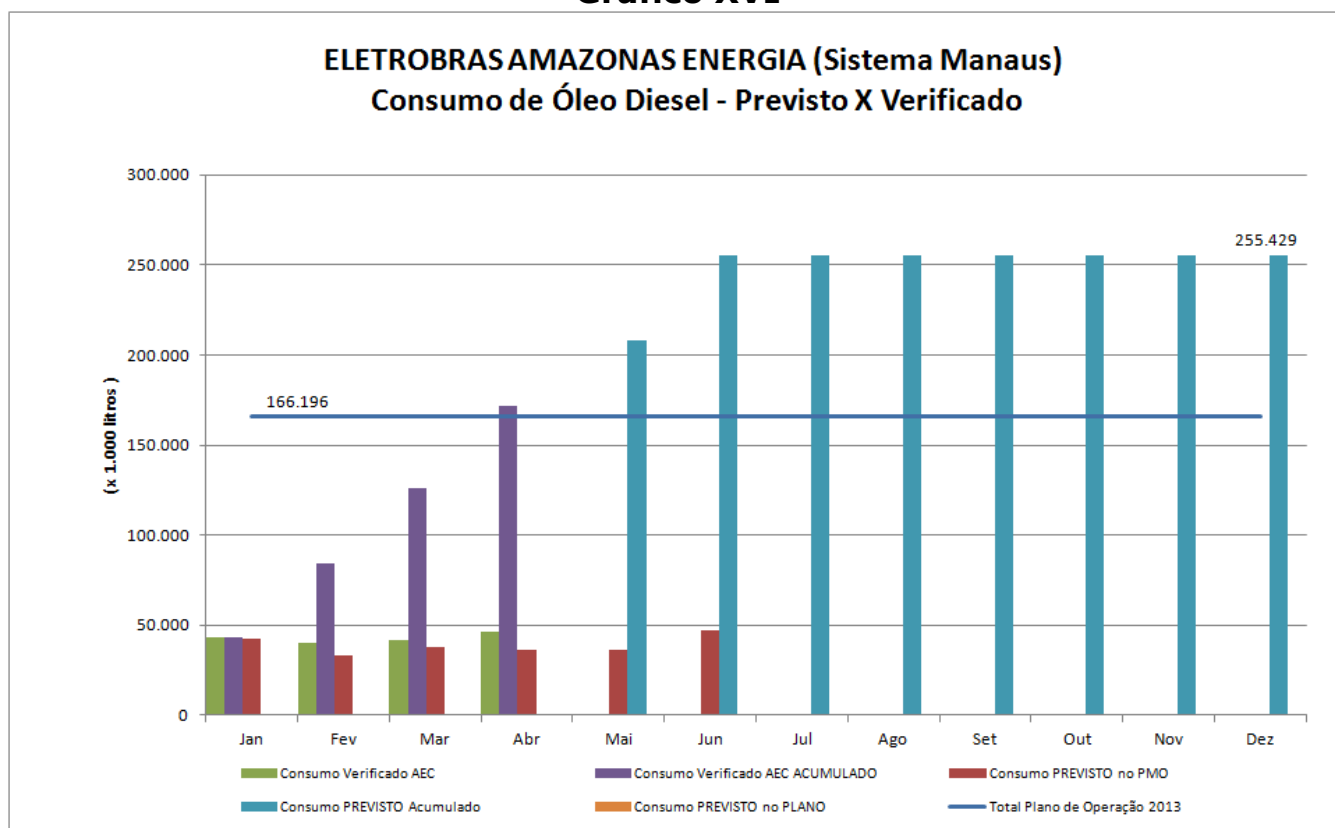


Gráfico XVII

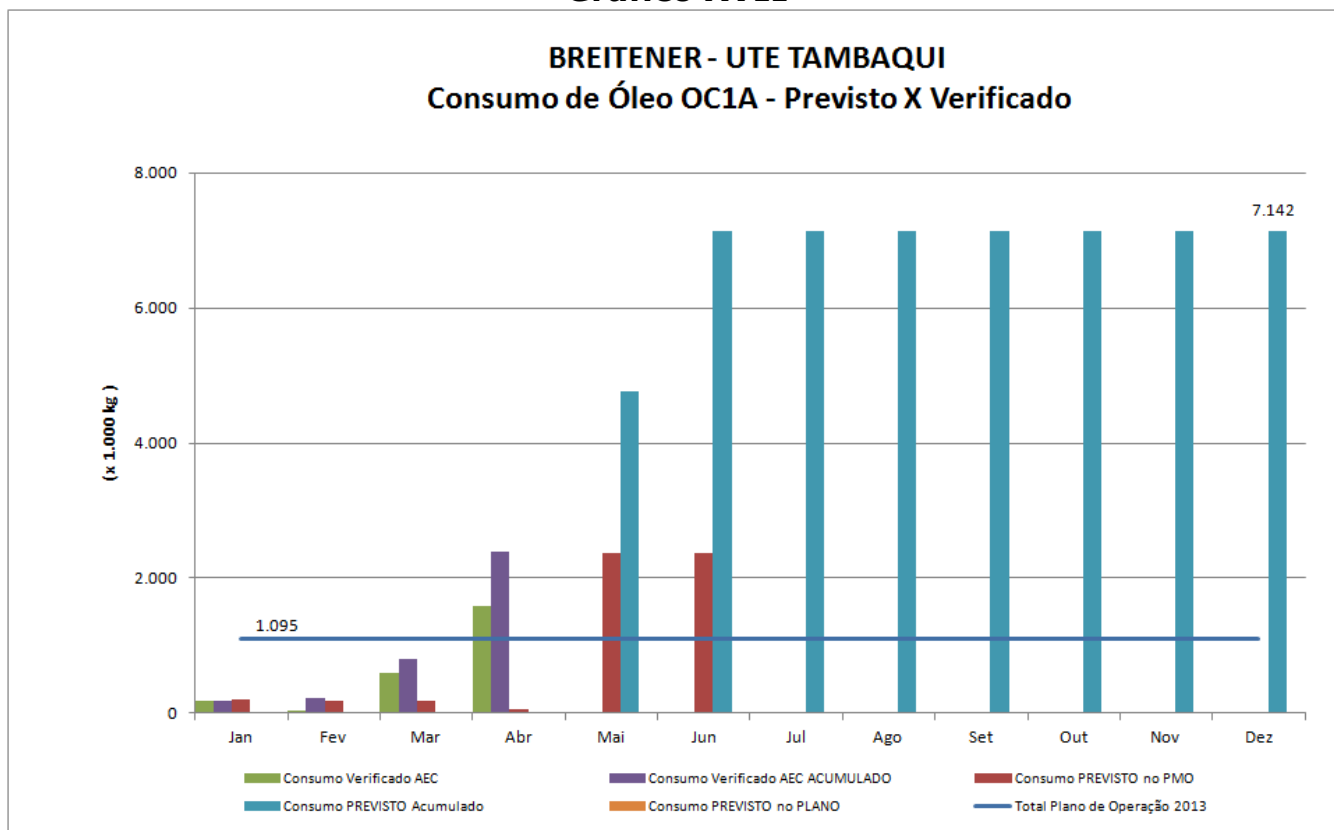


Gráfico XVIII

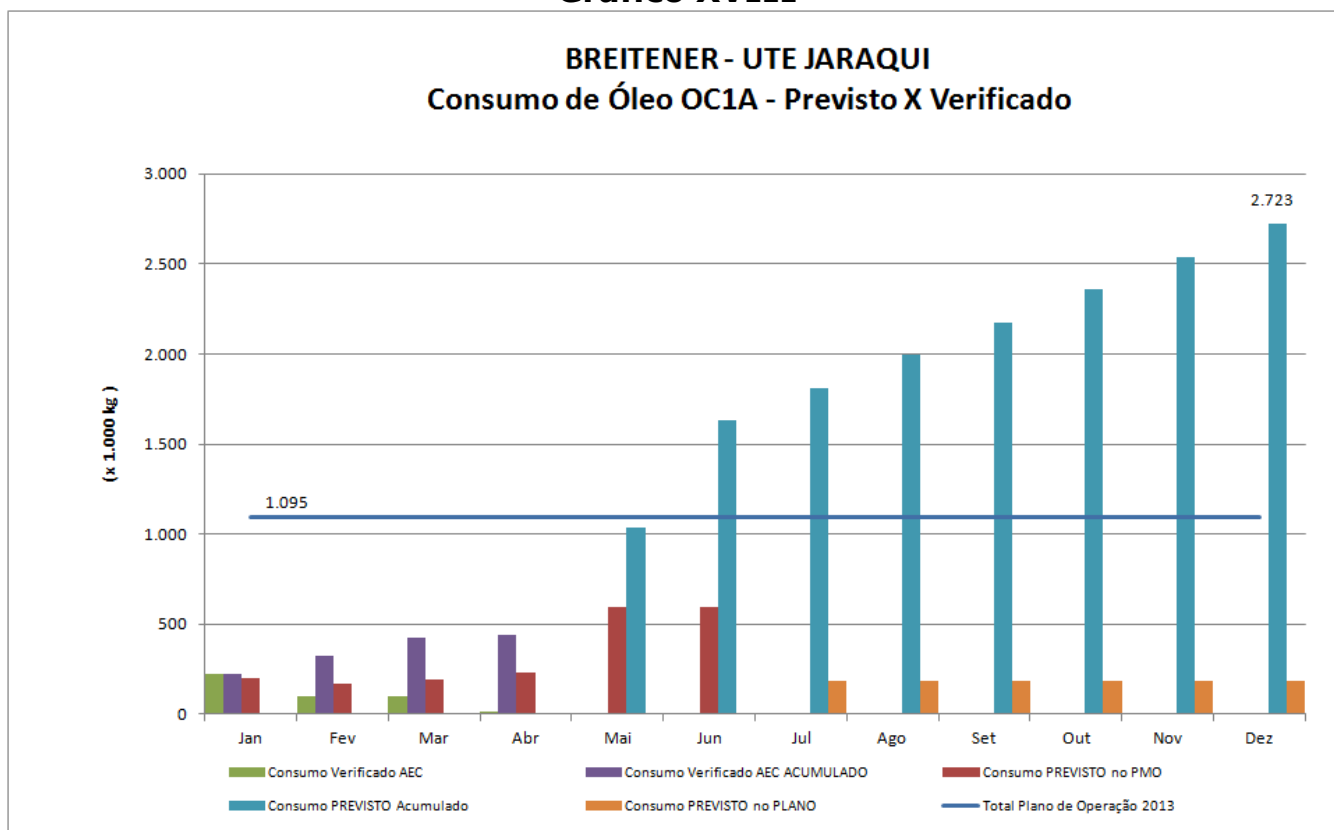


Gráfico XIX

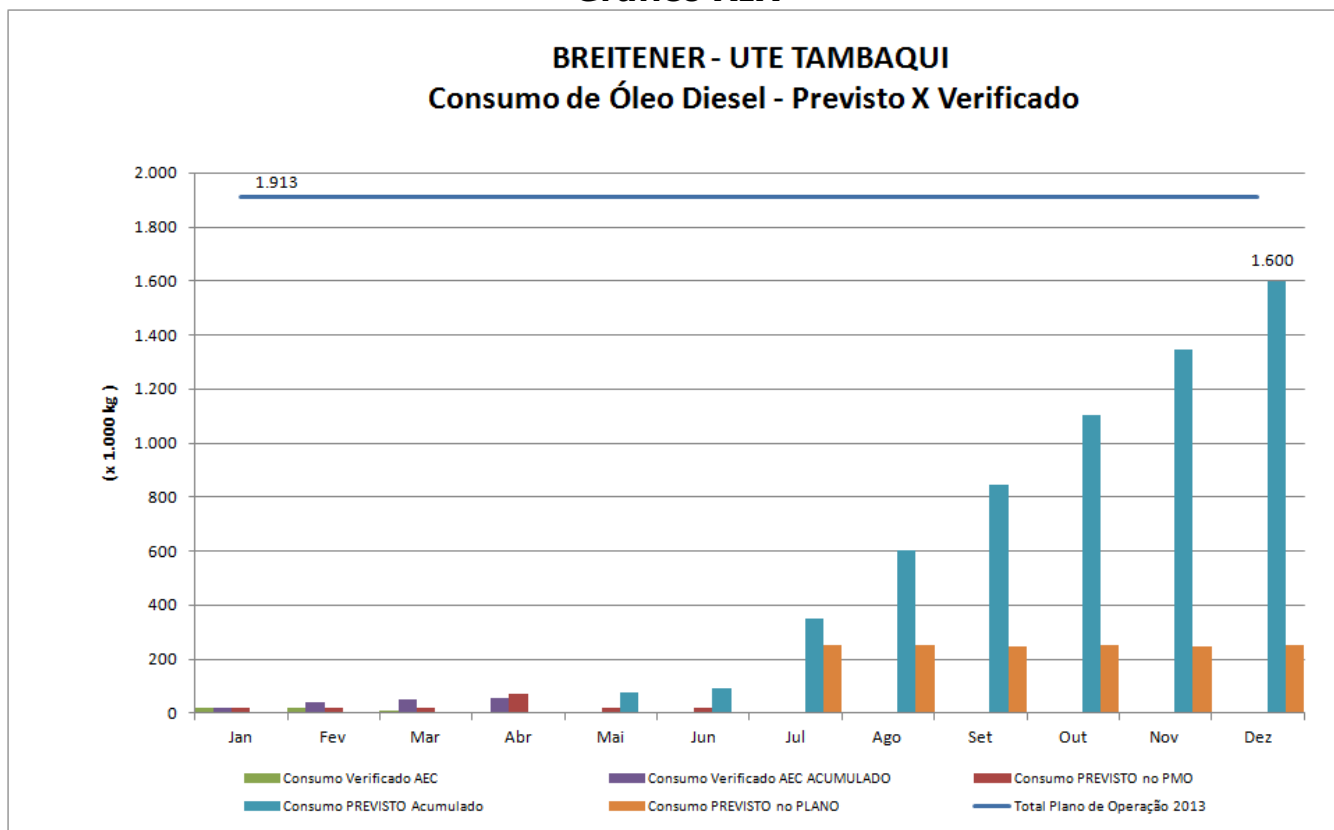


Gráfico XX

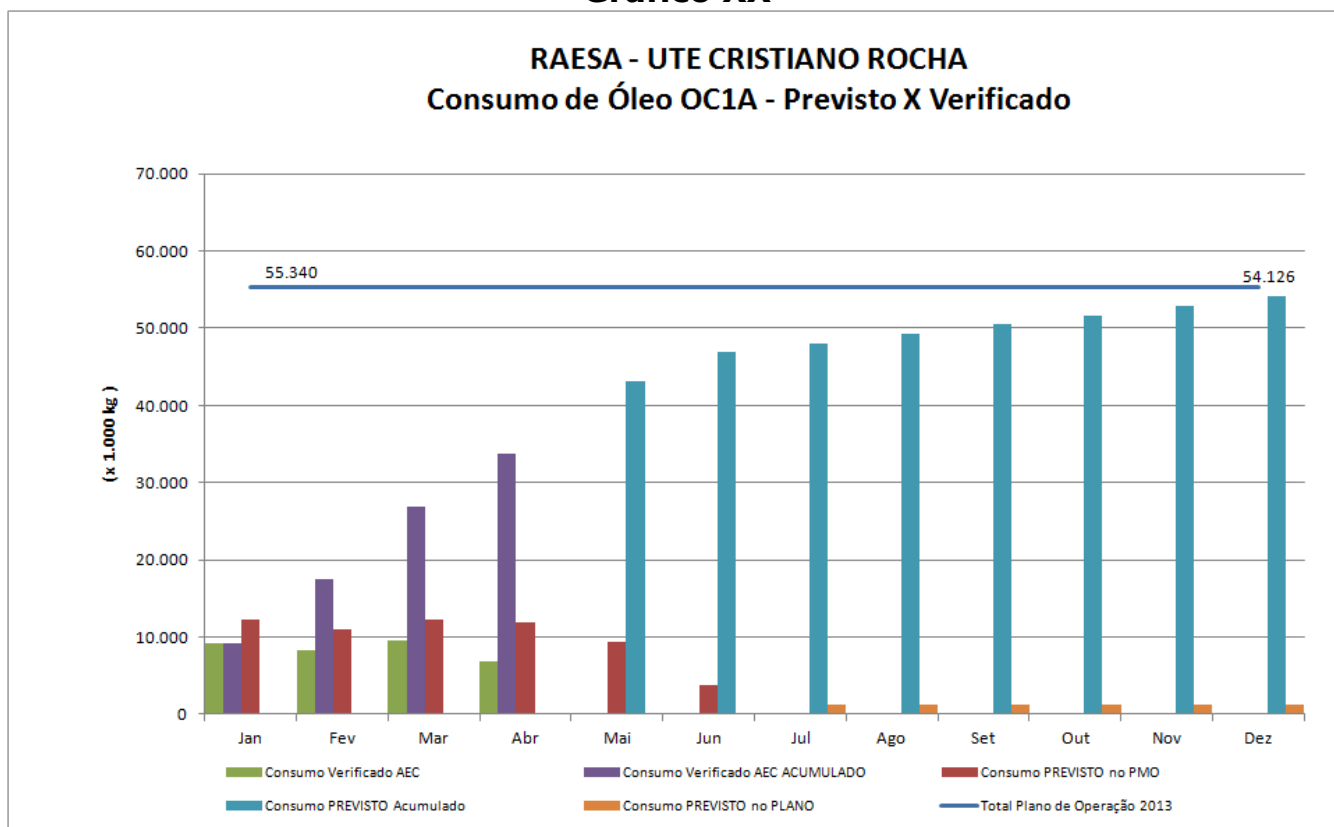


Gráfico XXI

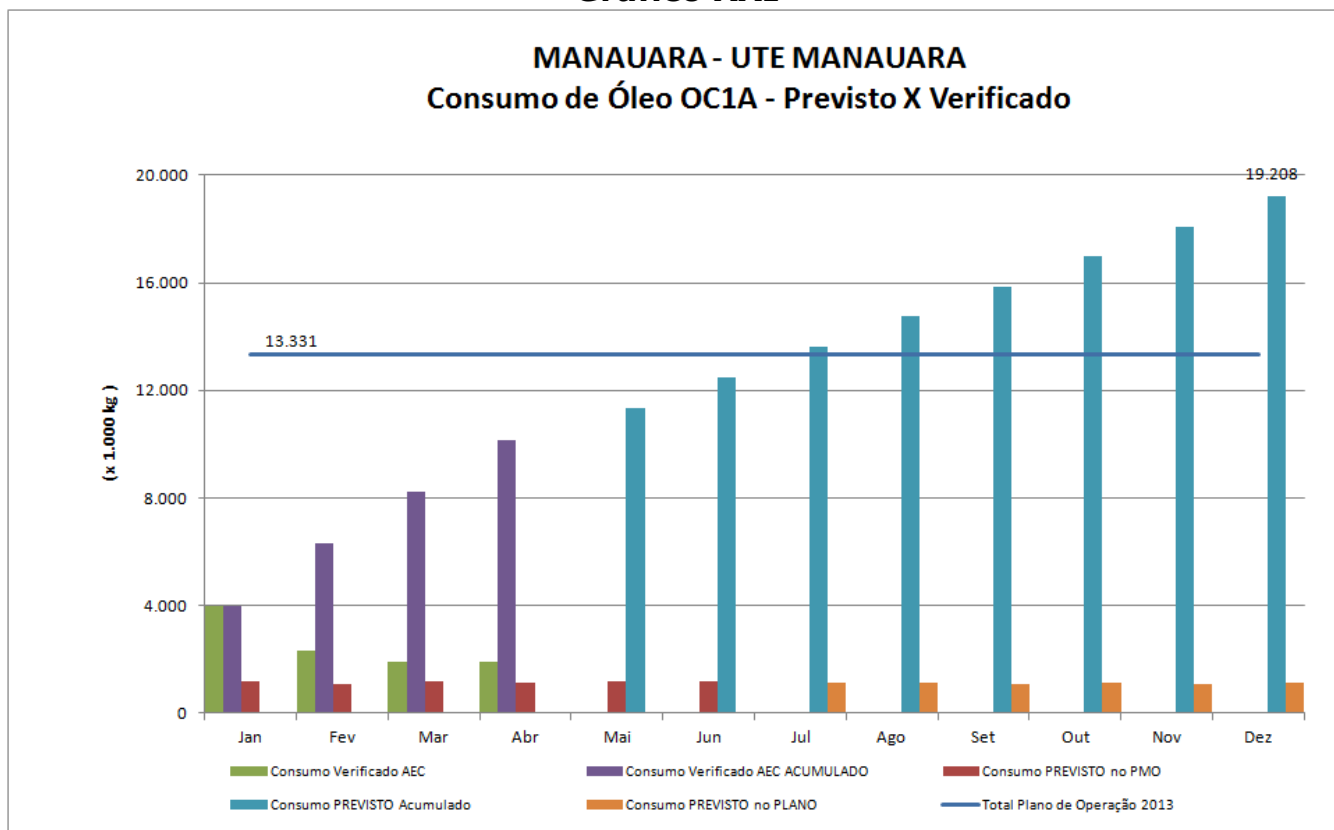


Gráfico XXII

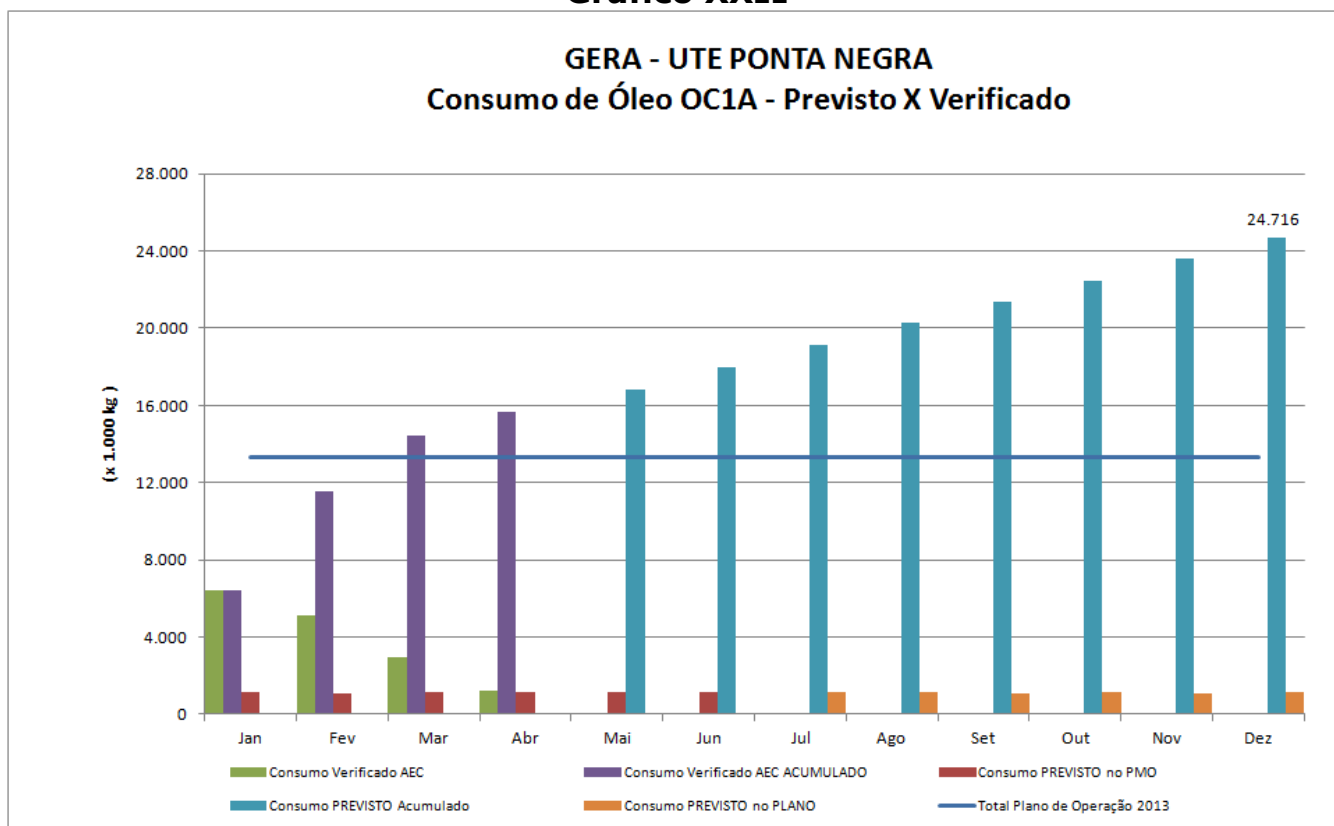


Gráfico XXIII

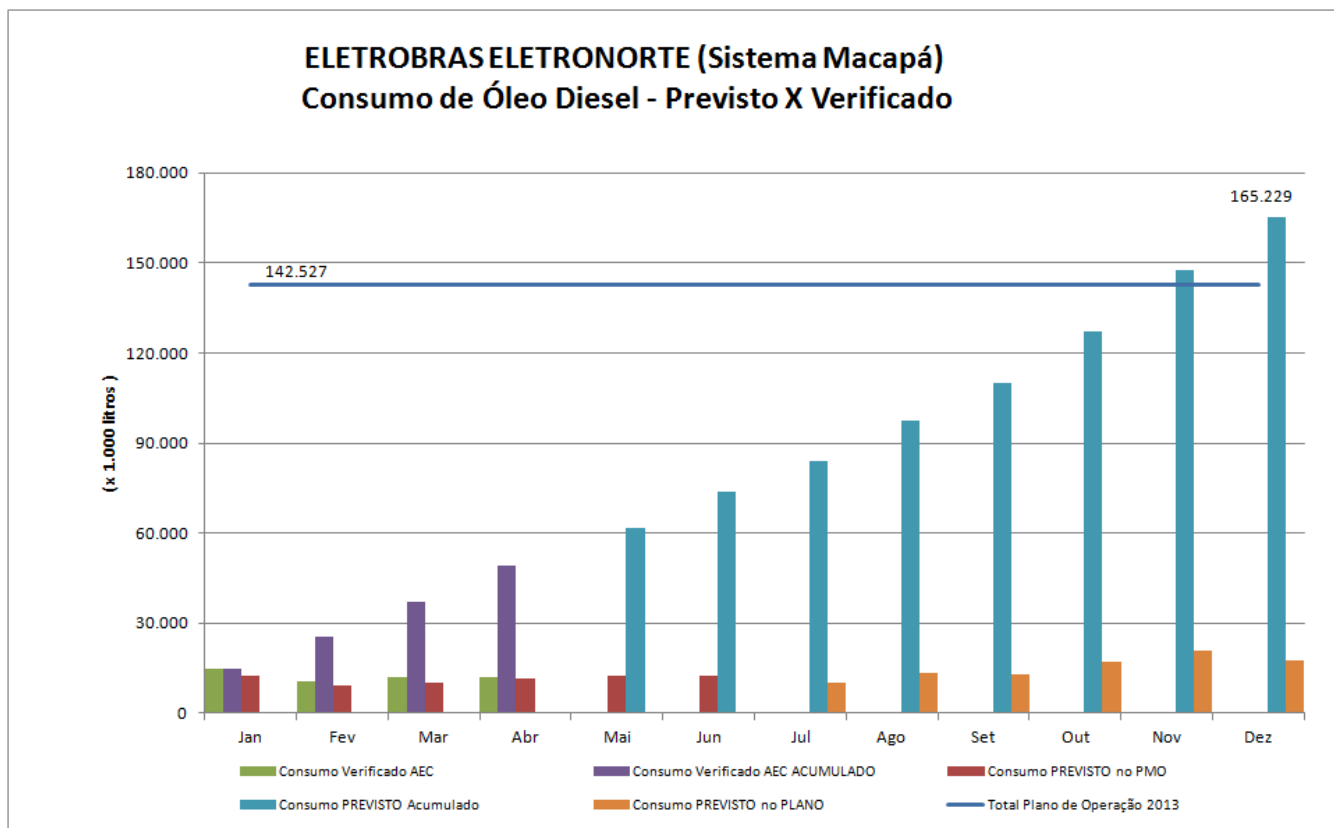


Gráfico XXIV

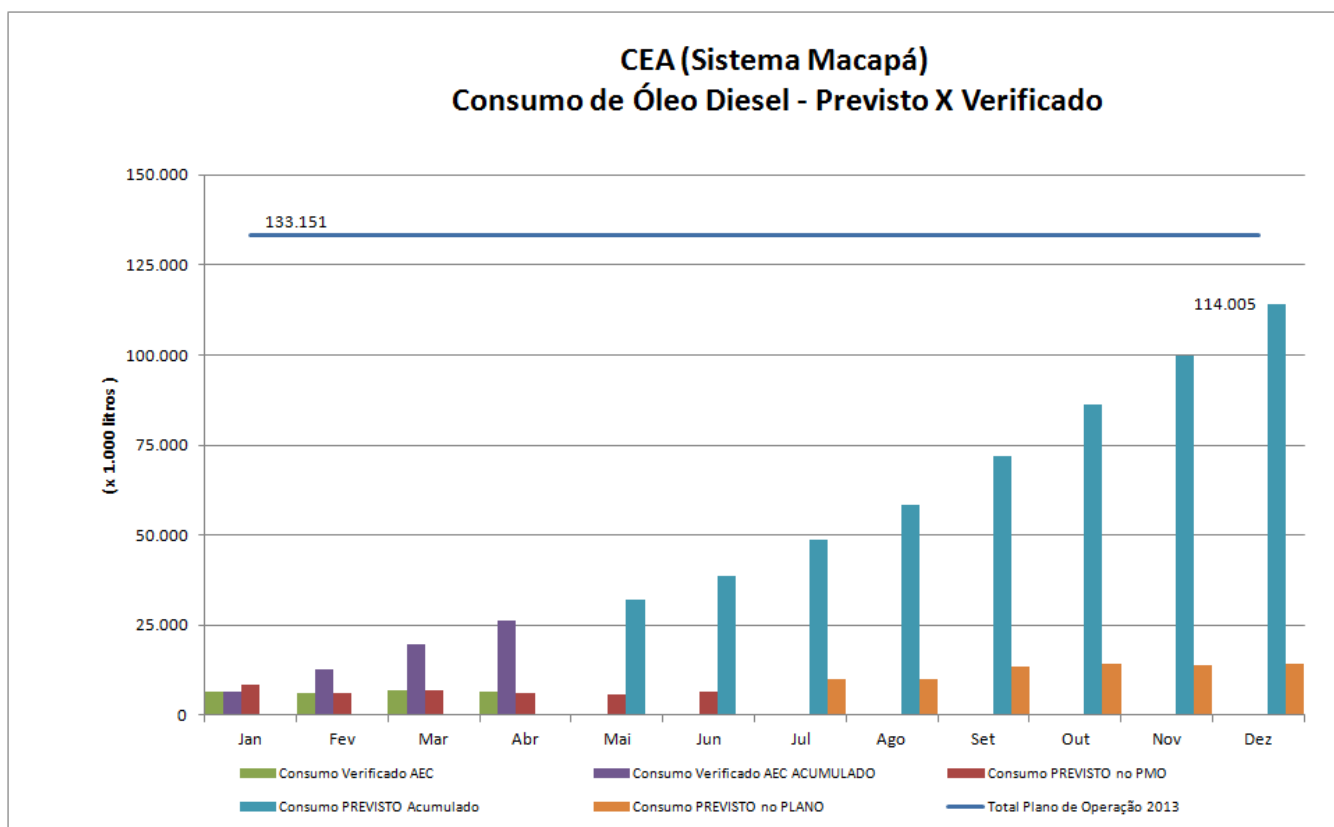


Gráfico XXV

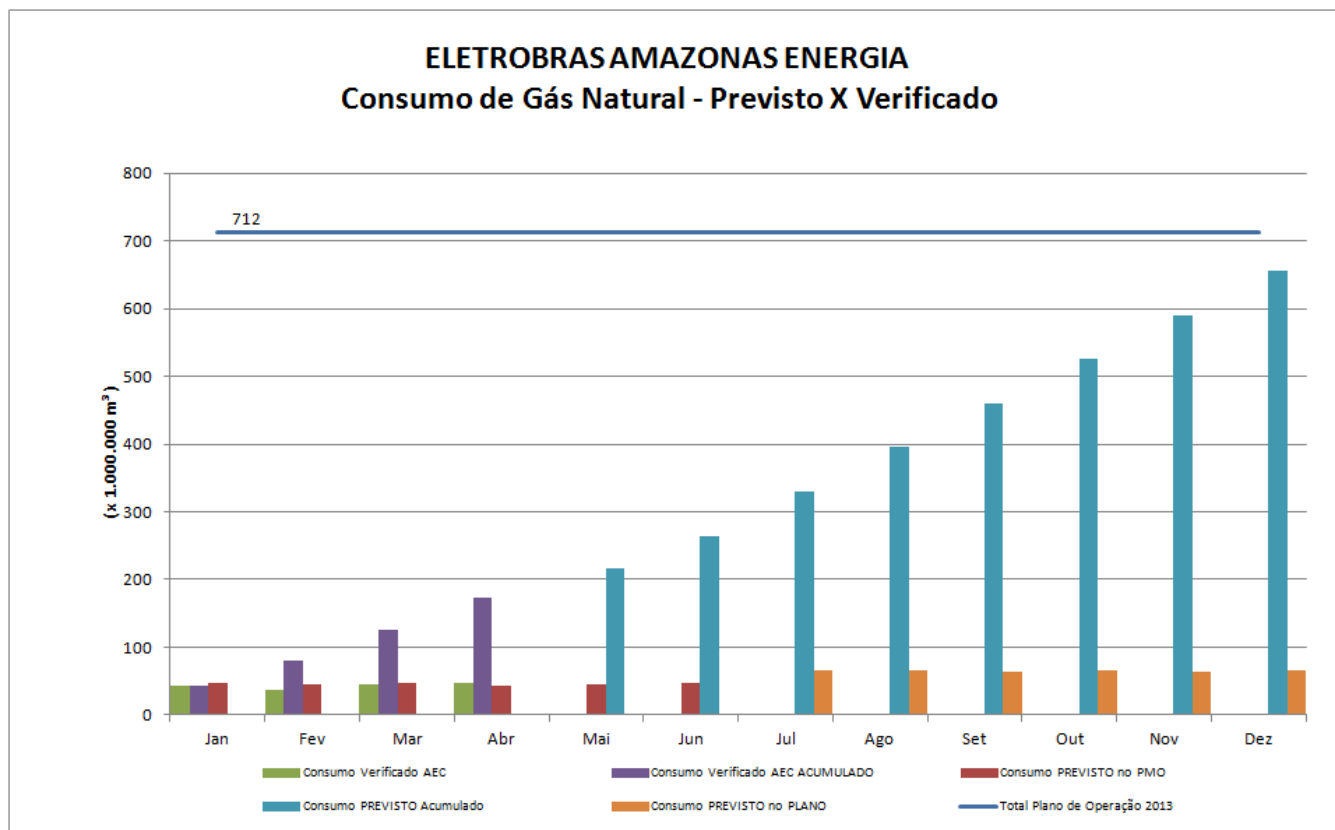


Gráfico XXVI

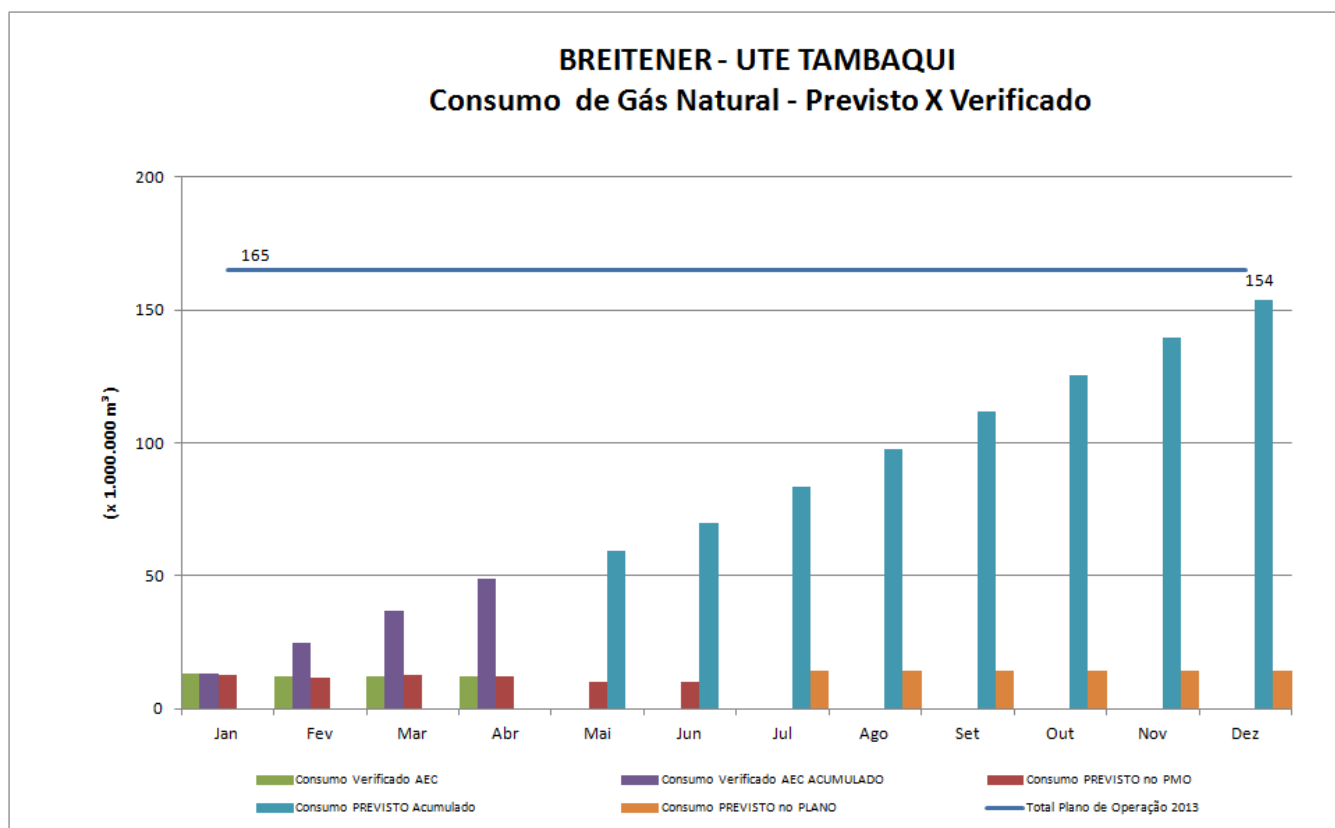


Gráfico XXVII

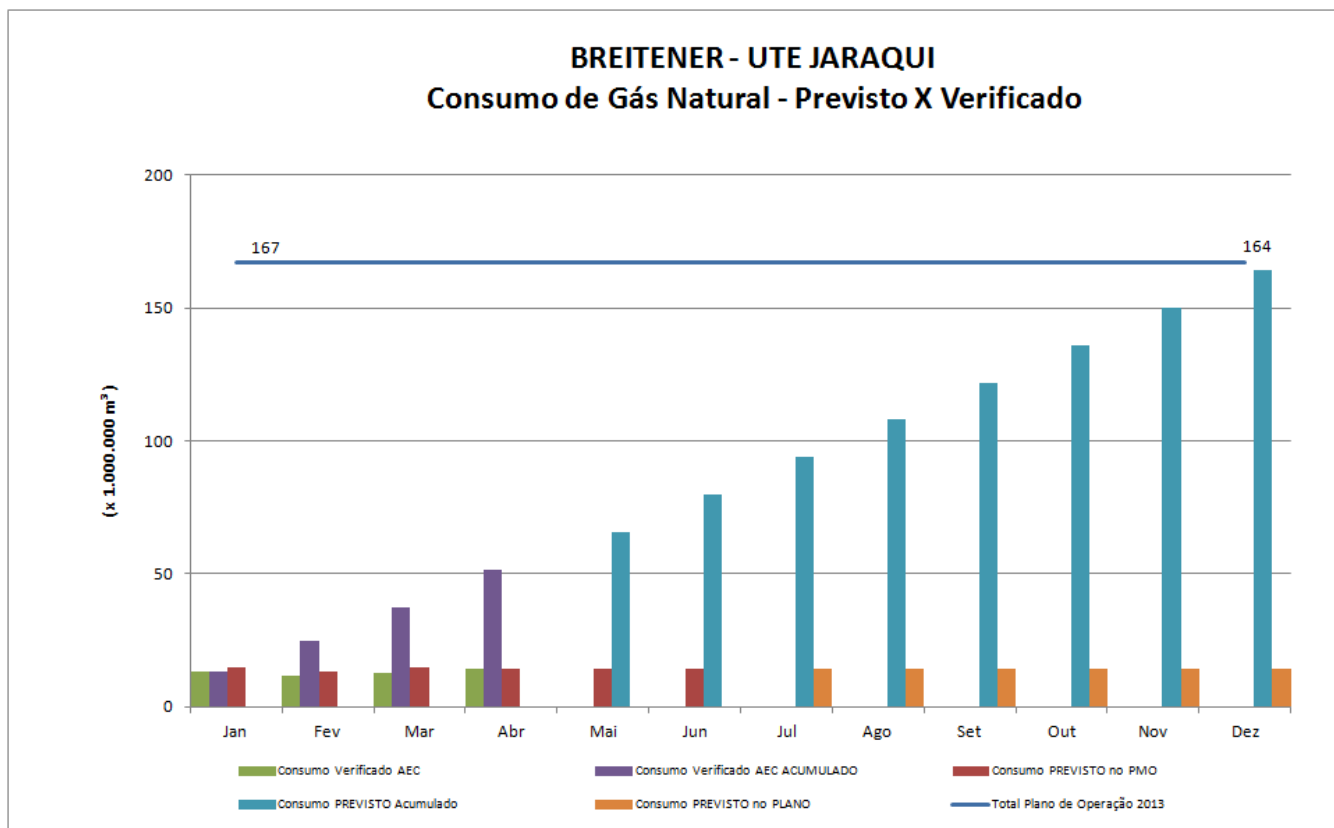


Gráfico XXVIII

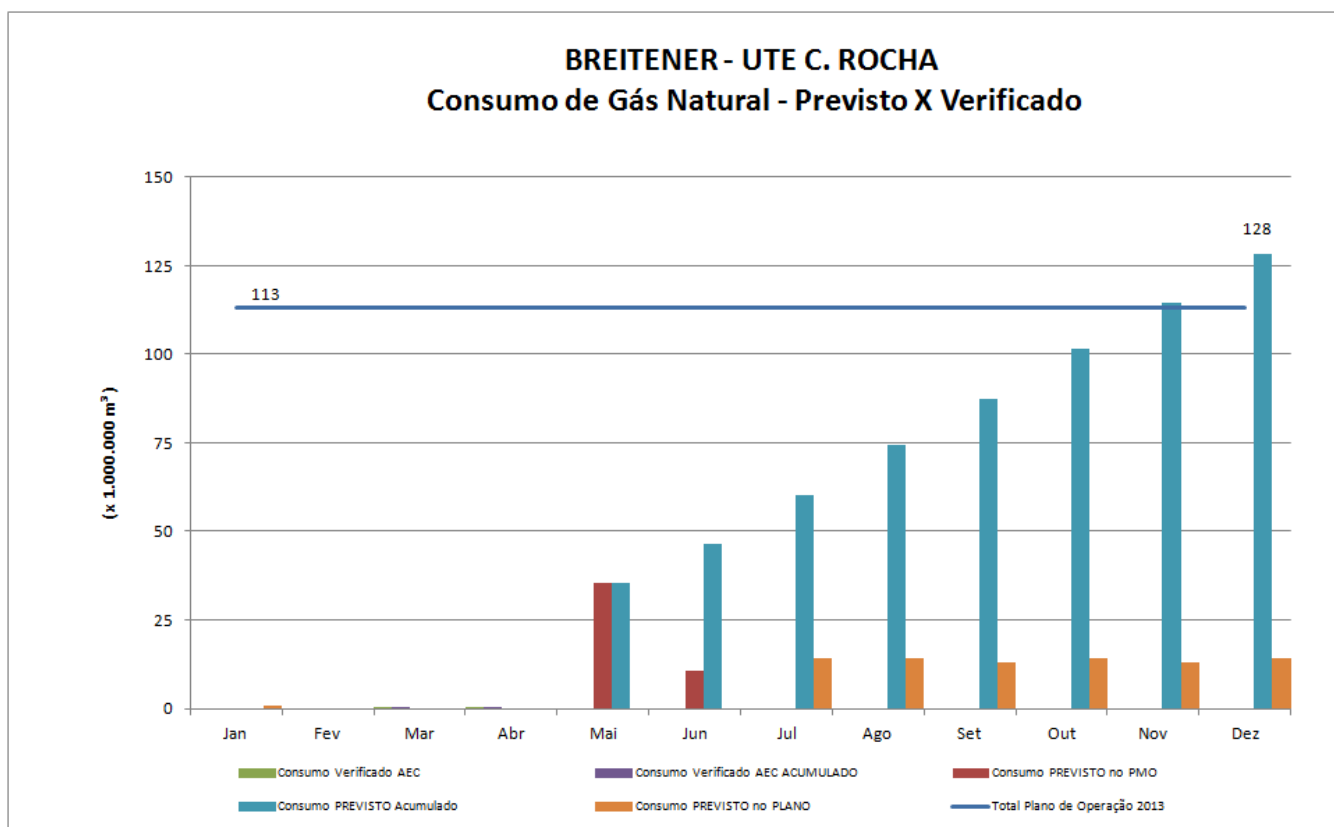


Gráfico XIX

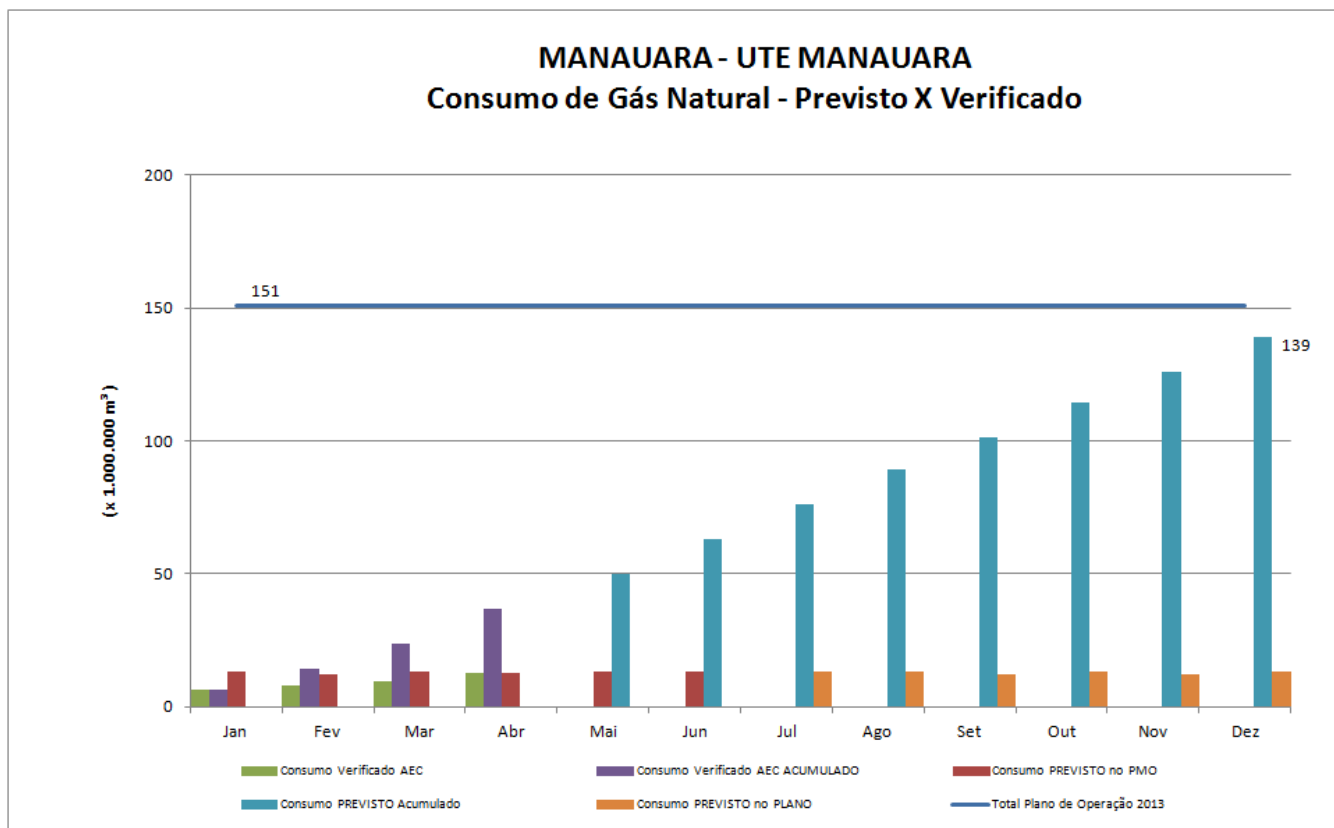


Gráfico XXX

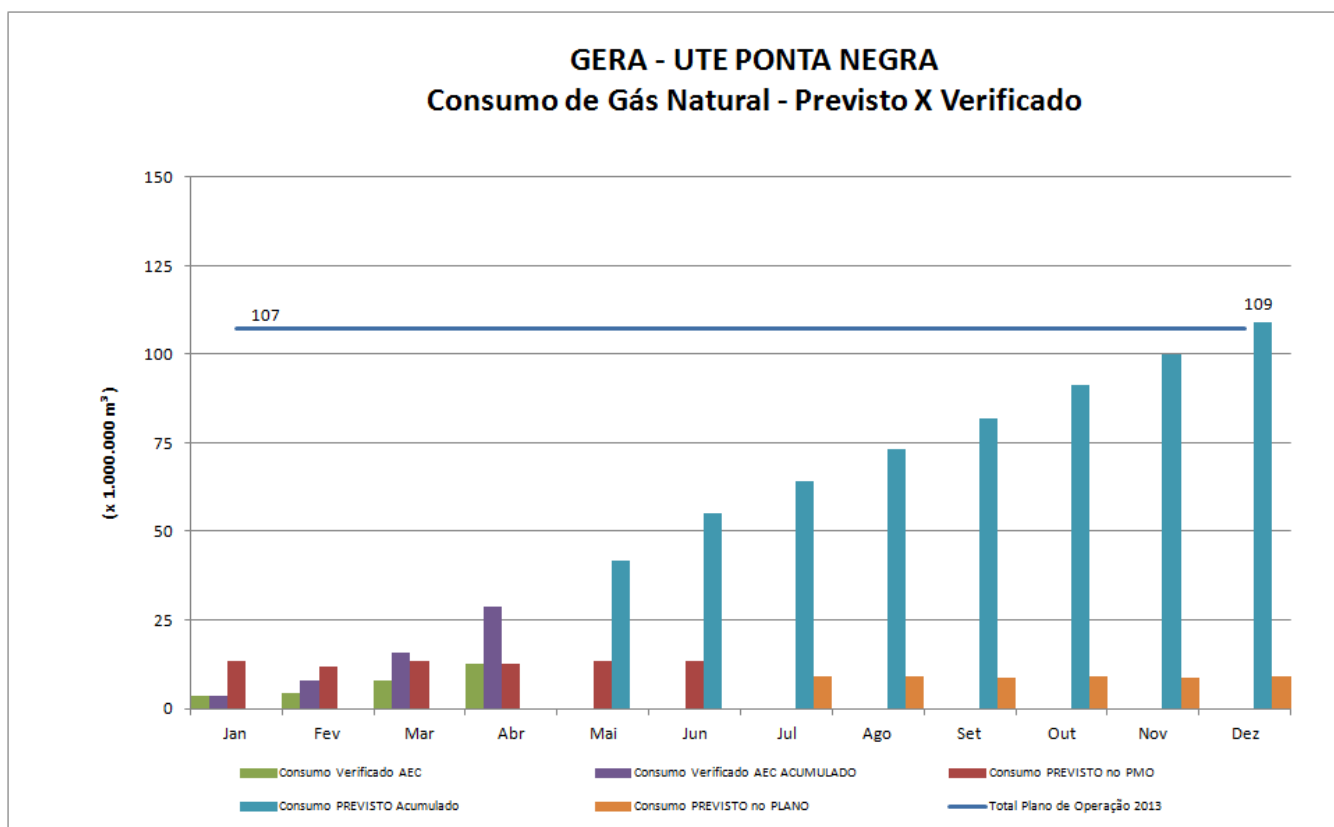
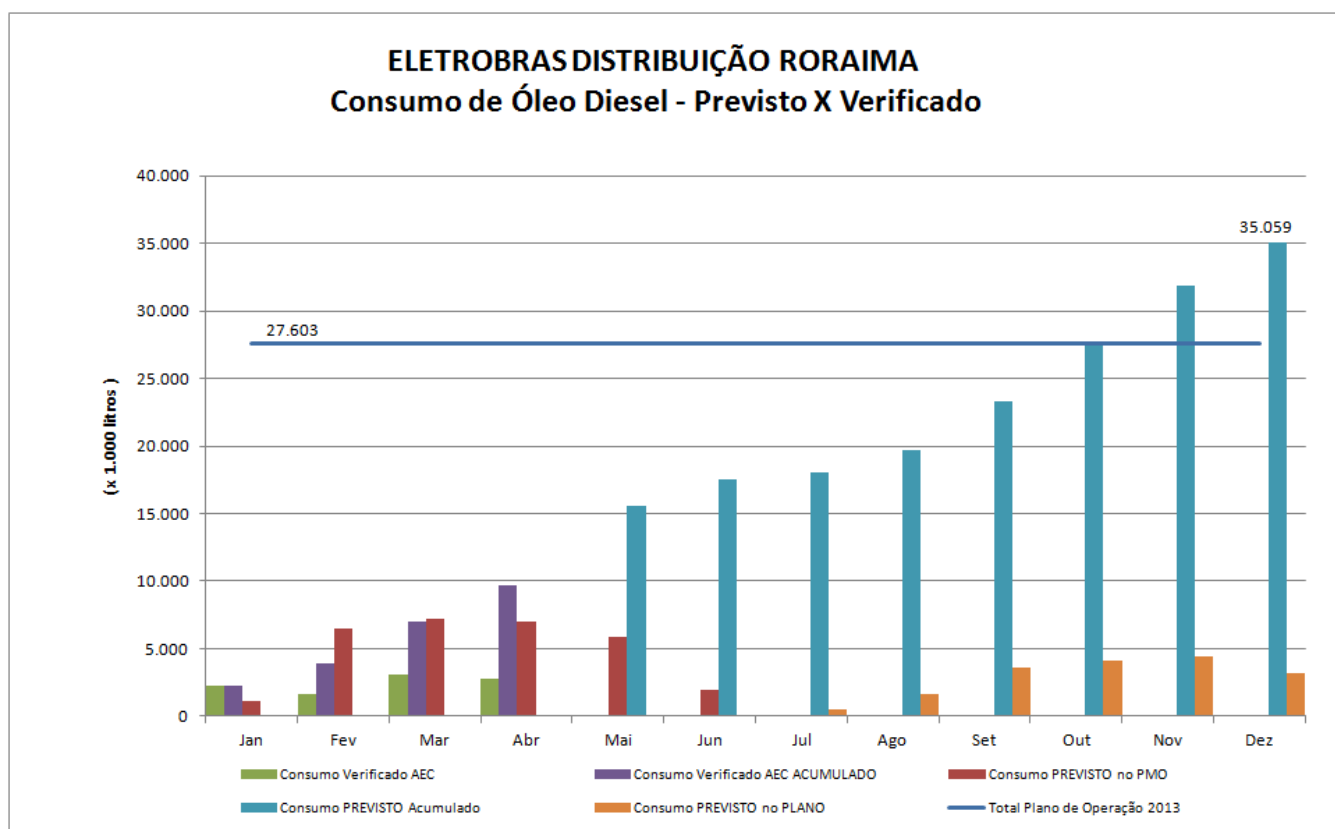


Gráfico XXXI


7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Junho/2013			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Manaura	GÁS NATURAL	200,22
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	204,08
	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	205,91
	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	208,81
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	215,07
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	215,07
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	282,44
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	378,97
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	416,07
	UTE Electron Expansão	DIESEL	615,67
	UTE Flores	DIESEL	617,90
	UTE Cidade Nova	DIESEL	624,60
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	628,60
	UTE São José	DIESEL	629,00
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	635,18
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	641,84
	UTE Iranduba	DIESEL	685,68
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	702,21
UTE Electron	OCTE	848,88	
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	538,32
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	582,16
	Expansão	DIESEL	601,97
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	604,38
	UTE Santana-LM	DIESEL	723,72

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em Março/2013 (diesel e OCTE) e Janeiro/13 (Gás Natural, OC1A e PGE) e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2012 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL N° 427/2011.

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	mar/13
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(III) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	63,0	63,0	0%	209,82	208,81	(0,5)
	UTE Breitener Jaraqui	GÁS NATURAL	63,0	61,5	-2%	205,90	205,91	0,0
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	63,4	-2%	378,97	378,97	(0,0)
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	62,0	63,5	2%	215,50	200,22	(7,1)
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	62,0	62,4	1%	210,29	204,08	(3,0)
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	60,0	42,8	-29%	418,14	416,07	(0,5)
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	14,0	17,0	21%	626,04	702,21	12,2
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	60,0	45,0	-25%	207,59	215,07	3,6
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	60,0	44,4	-26%	207,60	215,07	3,6
	UTE Cidade Nova	DIESEL	13,0	8,9	-32%	570,02	624,60	9,6
	UTE Flores	DIESEL	55,0	42,2	-23%	578,38	617,90	6,8
	UTE São José	DIESEL	30,0	26,4	-12%	595,08	629,00	5,7
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	70,0	99,0	41%	273,85	282,44	-
	UTE Electron	OCTE	-	0,6	-	704,33	848,88	20,5
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	30,0	23,6	-21%	595,08	641,84	7,9
	UTE Electron Expansão	DIESEL	15,0	12,9	-14%	509,71	615,67	20,8
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	55,0	54,5	-1%	587,77	635,18	8,1
UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	15,0	10,5	-30%	579,44	628,60	8,5	
UTE Iranduba	DIESEL	23,3	18,0	-23%	649,87	685,68	5,5	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	28,0	28,0	0%	542,91	601,97	10,9
	UTE Santana-W	DIESEL	26,0	15,5	-40%	479,04	538,32	12,4
	UTE Santana-LM	DIESEL	10,3	13,6	32%	650,70	723,72	11,2
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	22,0	23,3	6%	558,88	582,16	4,2
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	12,0	11,4	-5%	568,86	604,38	6,2

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em Março/2013 (diesel e OCTE) e Janeiro/13 (Gás Natural, OC1A e PGE) e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2012 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011.

7.7 - ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

**Comitê Técnico de Planejamento
GTON/CTP
Ata da Reunião
PMO de Junho/2013**

DATA: 28 de maio de 2013

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, CEA, CELPE, CERR, ELETRONORTE, PETROBRAS e ELETROBRAS.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião foi aberta pela Engenheira Clarice da Silva Coelho, que agradeceu a presença de todos.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE MAIO/2013

A ata do PMO de maio/2013 foi aprovada sem ressalva.

3. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS NO AEC

Na reunião do PMO de Setembro/2011 o representante da ANEEL alertou os agentes quanto ao cumprimento do prazo de até 7 (sete) dias antes da data agendada para a reunião do PMO, para envio do AEC e AGH e PCS verificado (planilha da CIGAS) ao GTON/CTP e solicitou o registro na ata de reunião dos PMO. O coordenador da reunião complementou que o envio no prazo possibilitará a análise e apresentação nas reuniões do PMO das informações encaminhadas à administração da CCC-ISOL. Na tabela a seguir é informada a data e o cumprimento do prazo de entrega.

Empresa	Envio do AEC Abril/2013			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	27/05/2013	Não	-	-
AMAZONAS ENERGIA	27/05/2013	Não	09/05/2013	Sim
BOA VISTA ENERGIA	15/05/2013	Sim	-	-
BREITENER	03/05/2013	Sim	03/05/2013	Sim
CEA	13/05/2013	Sim	-	-
CELPA	10/05/2013	Sim	-	-
CELPE	13/05/2013	Sim	-	-
CEMAT	14/05/2013	Sim	-	-
CERON	15/05/2013	Sim	-	-
CERR	21/05/2013	Sim	-	-
ELETROACRE	21/05/2013	Sim	-	-
ELETRONORTE	23/05/2013	Não	-	-
GERA	20/05/2013	Sim	16/05/2013	Sim
JARI	14/05/2013	Sim	-	-
MANAUARA	03/05/2013	Sim	03/05/2013	Sim
PETROBRAS	07/05/2013	Sim	-	-
RAESA	06/05/2013	Sim	-	-

4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de janeiro/2012 foram considerados os limites de consumo específico aprovados no ANEXO II Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE a partir de 01/01/2012.

5. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD

5.1. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS PELO SCD

Os representantes da Eletrobras informaram que os dados de medição de geração e consumo de combustíveis estão disponíveis para consulta, antes e após o processamento do algoritmo, bastando acessar **www.eletrobras.com\scd**.

5.2. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM ABRIL/2013

A Eletrobras dará ciência às empresas sobre os valores de geração e consumo de combustíveis que serão mensalmente encaminhados à Administração da CCC para fins de reembolso.

Os dados de Abril/13 estão apresentados nas tabelas a seguir:

Dados do SCD – Abril/2013

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	201304	83.947.902	25.334.813	1.135.710	0	0
AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	201304	6.489.905	0	1.829.262	0	0
AMAZONAS ENERGIA	DISTRITO	201304	10.412.418	0	2.851.515	0	0
AMAZONAS ENERGIA	FLORES	201304	36.870.193	0	10.434.265	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	201304	4.014.286	0	0	1.136.043	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	201304	68.087.807	20.848.945	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	201304	20.067.955	0	5.679.231	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	201304	43.200.591	0	12.225.767	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VII	201304	8.281.468	0	2.336.619	0	0
AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	201304	21.496.811	0	5.522.220	0	0
AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	201304	13.554.274	0	3.835.860	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ÚNICO	201304	3.157.932	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	201304	211.600	0	69.828	0	0

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	201304	109.142.972	-	-	-	0
BREITENER	JARAQUI	201304	42.803.736	12.525.473	0	15.532	0
BREITENER	TAMBAQUI	201304	43.010.822	10.601.265	4.061	1.576.675	0
GERA	PONTA NEGRA	201304	42.220.166	10.151.691	0	1.222.065	0
RAESA	CRISTIANO ROCHA	201304	42.558.112	2.902.956	0	6.892.499	0
MANAUARA	MANAUARA	201304	41.846.537	9.118.322	0	1.965.553	0
CELPA	AFUA	201304	729.315	0	0	0	215.877
CELPA	ALENQUER	201304	2.511.753	0	0	0	710.826
CELPA	ALMEIRIM	201304	1.236.961	0	0	0	350.060
CELPA	ANAJAS	201304	553.566	0	157.935	0	
CELPA	AVEIRO	201304	147.808	0	0	0	43.751
CELPA	BAGRE	201304	220.225	0	57.927	0	
CELPA	BARREIRA DO CAMPO	201304	87.599	0	0	0	25.929
CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	201304	394.832	0	0	0	116.730
CELPA	CHAVES	201304	143.791	0	0	0	42.562
CELPA	COTIJUBA	201304	303.798	0	89.924	0	
CELPA	FARO	201304	311.808	0	0	0	92.295
CELPA	GURUPÁ	201304	907.765	0	0	0	200.507
CELPA	JACAREACANGA	201304	521.947	0	51.147	0	
CELPA	JURUTI	201304	3.161.465	0	0	0	894.695

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CELPA	MELGAÇO	201304	393.623	0	0	0	116.512
CELPA	MONTE ALEGRE	201304	3.164.716	0	0	0	867.758
CELPA	ÓBIDOS	201304	2.520.179	0	0	0	680.448
CELPA	OEIRAS DO PARÁ	201304	712.756	0	0	0	191.202
CELPA	ORIXIMINÁ	201304	3.516.980	0	0	0	984.754
CELPA	PONTA DE PEDRAS	201304	836.091	0	0	0	219.578
CELPA	PORTO DE MOZ	201304	1.187.580	0	0	0	336.085
CELPA	PRAINHA	201304	586.880	0	0	0	173.716
CELPA	SALVATERRA	201304	1.461.207	0	0	0	413.522
CELPA	SANTA CRUZ DO ARARI	201304	246.856	0	0	0	73.069
CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	201304	175.880	0	0	0	52.060
CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	201304	3.398.265	0	679.516	0	0
CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	201304	760.457	0	0	0	225.095
CELPA	SOURE	201304	1.516.906	0	0	0	429.284
CELPA	MUANÁ	201304	831.468	0	0	0	235.306
CELPE	TUBARÃO	201304	1.354.193	0	383.237	0	0
CEMAT	COMODORO	201304	1.225.961	0	346.947	0	0
CEMAT	GUARIBA	201304	220.011	0	65.123	0	0
CEMAT	PARANORTE	201304	91.948	0	27.217	0	0
CEMAT	RONDOLÂNDIA	201304	166.398	0	49.254	0	0

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
ELETRONORTE	SANTANA EXPANSÃO	201304	20.800.823	0	5.704.555	0	0
ELETRONORTE	TURBINA A GÁS LM2500	201304	10.132.103	0	3.302.938	0	0
ELETRONORTE	WÄRTSILA 18V46	201304	11.552.610	0	2.795.101	0	0
JARI	MUNGUBA	201304	228.001	0	0	0	0
JARI	MONTE DOURADO	201304	1.423.820	0	397.784	0	0
JARI	SÃO MIGUEL	201304	38.512	0	0	0	0
PETROBRAS	ALCOA BENEFICIAMENTO	201304	3.094.414	0	798.602	0	0
PETROBRAS	ALCOA PORTO	201304	664.446	0	151.109	0	0
CERON	ALVORADA DO OESTE	201304	1.466.774	0	0	0	415.097
CERON	BURITIS	201304	5.482.285	0	0	0	1.480.217
CERON	CAMPO NOVO	201304	595.094	0	0	0	168.412
CERON	COSTA MARQUES	201304	1.291.844	0	0	0	365.592
CERON	CUJUBIM	201304	1.139.166	0	0	0	322.384
CERON	IZIDOLÂNDIA	201304	72.284	0	0	0	21.396
CERON	MACHADINHO	201304	3.580.240	0	0	0	1.013.208
CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	201304	49.815	0	0	0	16.389
CERON	SÃO FRANCISCO	201304	1.810.188	0	0	0	512.283
CERON	SURPRESA	201304	24.961	0	0	0	8.212
CERON	VILA EXTREMA	201304	123.213	0	0	0	34.869

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CERON	CALAMA	201304	23.617	0	0	0	6.991
CERON	DEMARCAÇÃO	201304	22.785	0	0	0	7.474
CERON	MAICÍ	201304	1.539	0	0	0	622
CERON	NAZARÉ	201304	11.078	0	0	0	3.645
CERON	NOVA CALIFÓRNIA	201304	148.540	0	0	0	42.037
CERON	SANTA CATARINA	201304	3.155	0	0	0	1.101
CERON	SÃO CARLOS	201304	37.119	0	0	0	10.987
CERON	CONCEIÇÃO DA GALERA	201304	7.899	0	0	0	3.055
CERON	URUCUMACUÃ	201304	76.540	0	0	0	22.656
AMAPARI	AMAPARI - 01	201304	9.118.991	0	2.580.674	0	0
ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	201304	9.892.368	0	2.799.540	0	0
ELETROACRE	FEIJÓ	201304	2.899.031	0	329.955	0	0
ELETROACRE	JORDÃO	201304	130.823	0	0	0	43.041
ELETROACRE	MAL. THAUMATURGO	201304	283.121	0	78.953	0	0
ELETROACRE	PORTO WALTER	201304	220.634	0	0	0	65.308
ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	201304	723.744	0	0	0	48.418
ELETROACRE	TARAUACÁ	201304	1.721.533	0	487.194	0	0
ELETROBRAS DIST RORAIMA	DISTRITO	201304	5.419.493	0	1.533.716	0	0
ELETROBRAS DIST RORAIMA	OLIVEIRA	201304	4.213.872	0	1.124.227	0	0

(*) Usinas desobrigadas a instalar fluxômetro (menores que 1MW e autorizadas pela ANEEL)

5.3. ACESSO AO SISTEMA SCD

Para que as empresas tenham acesso a todas as informações de suas usinas no Sistema SCD, os representantes da Eletrobras prestaram as seguintes orientações:

- Para verificar os valores medidos que foram recebidos pela Eletrobras, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

<http://www.eletrobras.com/scd/Logon.asp>

- Para informar as notas fiscais de compra de combustível de cada usina, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

http://www.eletrobras.com/EM_Atualizacao_SistIsoladosSCD/Logon.asp

6. RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº535 DA ANEEL

A representante da Eletrobras informou que a implantação da tolerância de 5% no valor do consumo específico médio verificado no ano anterior, conforme prevê a RN 535, está em fase de desenvolvimento e seus efeitos serão percebidos nos próximos meses. A retroatividade desta medida será efetuada em seguida.

7. CERR

7.1. Interligações

O representante informou a empresa recuou na decisão de interligar as usinas de Jundiá e Três Corações pelos motivos expostos a seguir.

- Jundiá – Rorainópolis (suprimento de Boa Vista): a rede não suportou e a empresa está avaliando a possibilidade de instalar um banco de capacitores;

- Três Corações – Amajari (permanecendo como sistema isolado): os geradores não suportaram a carga e a empresa está providenciando a substituição dos equipamentos.

7.2. Implantação do SCD

As 12 usinas da empresa que encontram-se com o SCD homologado são: Água Fria, Bonfim, Jundiá, Normandia, Santa Maria do Boiaçu, São João da Baliza, Tepequem, Trairão, Três Corações, Uiramutã, Vila Brasil e Vila Surumu. Ainda existem três usinas pendentes de homologação que apresentaram problemas na implantação. A previsão é que os problemas estejam solucionados até julho.

7.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de junho/2013 foram enviados, e são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	-	1.068.000	-
Térmica	Óleo Diesel	2.579.451	878.999

8. CERON

8.1. SCD

O representante da empresa registrou preocupação com os prejuízos que sua empresa vem sofrendo, uma vez que a operação do SCD fica sob responsabilidade do PIE enquanto a penalização pelo não atendimento dos critérios exigidos para reembolso recai sobre o Agente Distribuidor. Informou que várias tratativas vêm sendo feitas junto ao PIE para minimizar o problema, porém ainda sem sucesso.

A representante da Eletrobras alertou para o fato de que algumas usinas autorizadas pela ANEEL a não instalar medição de consumo estão com contrato a vencer em breve, o que implica no fim da autorização. O representante da empresa declarou que tem ciência do assunto e que está trabalhando para evitar a interrupção do reembolso do consumo.

8.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de junho/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	24.207.140	6.820.998

9. ELETROACRE

9.1. SCD

O representante da empresa registrou a mesma preocupação declarada pelo representante da CERON.

A representante da Eletrobras alertou para o fato de que algumas usinas autorizadas pela ANEEL a não instalar medição de consumo estão com contrato a vencer em breve, o que implica no fim da autorização. O representante da empresa declarou que tem ciência do assunto e que está trabalhando para evitar a interrupção do reembolso do consumo.

9.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de junho/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	14.749.000	4.144.800

10. PETROBRAS

10.1. SCD

O representante da empresa informou que os novos equipamentos de SCD instalados foram calibrados e a documentação foi entregue para análise.

10.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de junho/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	3.790.000	970.610

11. CEA

11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de junho/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	8.671.000	2.476.296

12. ELETRONORTE

12.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de junho/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	124.799.760	18.925.842

13. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

13.1. Sistema Boa Vista

→ **Carga Própria Prevista:** 96,4 MW médio

- Suprimento EDELCA: 87,6 MW médio

- GT Própria: 8,8 MW médio

13.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de junho/2013

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de junho/2013 para o Sistema Boa Vista. Na previsão de despacho foram considerados o atendimento via intercâmbio com o Sistema Venezuelano (EDELCA) e o complemento por GT Própria na UTE Distrito.

Atendimento	Geração Prevista (MWh)
Suprimento de Energia (EDELCA)	63.066,24
UTE DISTRITO	6.369,12
UTE FLORESTA OLIVEIRA	0
TOTAL	69.435,36

13.3. Geração e Consumo de Combustível Previstos

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de junho/2013 foram enviados, e são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	6.369.120	1.942.582

14. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

Em relação ao PMO de Junho/2013 do Sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

1.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 970,3 MW médio
- Demanda = 1.257,2 MW

Carga Própria Realizada X Prevista – Ano de 2013						
Mês	Energia (MW médio)			Demanda (MW)		
	Previsto (1)	Realizado (2)	(2)/(1)	Previsto (3)	Realizado (4)	(4)/(3)
Janeiro	866,7	903,3	4,2%	1.163,0	1.158,5	-0,4%
Fevereiro	882,3	862,8	-2,2%	1.184,1	1.160,4	-2,0%
Março	904,8	884,7	-2,2%	1.222,9	1.219,0	-3,2%
Abril	907,0	942,2	3,8%	1.224,2	1.207,9	-1,3%
Maio	927,9			1.242,3		
Junho	970,3			1.257,2		
Julho						
Agosto						
Setembro						
Outubro						
Novembro						
Dezembro						
Energia Média/ Demanda Máxima	5.459,0	3.593,0	-	7.293,7	4.745,8	-

1.2. UHE BALBINA

O cenário de vazões afluentes adotado para junho de 2013 é a Previsão do modelo PREVAZ, o que indica uma vazão afluente da ordem de 1.144 m³/s, correspondente a 107,9% da MLT.

Mês	Afluência (% MLT)	Armazenamento (% V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Abril	107,9	99,1	160	Previsão

1.3. CONVERSÃO DE UNIDADES GERADORAS PARA GÁS NATURAL

Os representantes da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA e dos PIE informaram a situação da conversão para gás natural de suas unidades geradoras (prevista, em andamento ou realizada, data e potência efetiva associada), conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	UG	Pot. Efetiva (MW)	Situação	Data
CRISTIANO ROCHA*	1	17,2	Realizada	-
	2	17,2	Realizada	-
	3	17,2	Realizada	-
	4	17,2	Realizada	-
	5	17,2	Realizada	-
MANAUARA	1	17	Realizada	-
	2	17	Realizada	-
	3	17	Realizada	-
	4	17	Realizada	-
	5	17	Realizada	-
PONTA NEGRA	1	17,076	Realizada	-
	2	17,076	Realizada	-
	3	17,076	Realizada	-
	4	17,076	Realizada	-
	5	17,076	Realizada	-
APARECIDA BLOCO I	7	36	Realizada	-
	8	36	Realizada	-
APARECIDA BLOCO II	9	40	Realizada	-
	10	40	Realizada	-
MAUÁ BLOCO III	7	55	Realizada	-
	8	55	Realizada	-

*Uma UG iniciará a operação com GN em maio. A empresa iniciará testes na segunda UG ao longo do mês. Previsão para operação total a GN em julho de 2013, conforme cronograma de projeto informado pelo representante da RAESA.

1.4. MANUTENÇÕES, RESTRIÇÕES DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO INFORMADAS PELOS AGENTES:

i. Manutenções de longo-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Previsão de Retorno
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD- 17	Diesel	Revisão 60/72k	1 x 15,75	31/12/13
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD- 13	Diesel	Recuperação do eixo do virabrequim	1 x 15,75	31/12/13
Electron	51,0	ETUGG-03	OCTE	Recuperação das palhetas do compressor da turbina	1 x 17	28/01/14

ii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16 e 18	DIESEL	Temperatura elevada	8 x 1,75	Permanente
Electron	51	Nº 1 e 2	OCTE	Temperatura alta na exaustão	2 x 4	Permanente

→ Folga = 1.717,8 - 1.257,2 = 460,6 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 360,6 MW para junho de 2013.

1.5. GERAÇÃO PREVISTA NO PMO DE JUNHO/2013

Na tabela abaixo são apresentados os valores de geração prevista (MW med) e o percentual de participação na geração de cada tipo de combustível.

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_I estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UHE BALBINA	160			
UTE TAMBAQUI	63	79,5	0,5	20
UTE JARAQUI	63	95		5
UTE CRISTIANO ROCHA	65	70		30
UTE MANAUARA	62	90		10
UTE PONTA NEGRA	62	90		10
UTE MAUÁ BLOCO IV	60			
UTE MAUÁ BLOCO I	14,0			
UTE APARECIDA BLOCO I	60	75	25	
UTE APARECIDA BLOCO II	60	100		
UTE CIDADE NOVA	13			
UTE FLORES	55			
UTE SÃO JOSÉ	30			
UTE MAUÁ BLOCO III	70	100		
UTE MAUÁ BLOCO II	0			
UTE ELECTRON	0			
UTE MAUÁ BLOCO V	30			
UTE ELECTRON EXPANSÃO	15			
UTE MAUÁ BLOCO VI	55			
UTE MAUÁ BLOCO VII	15			
IRANDUBA	23,3			
Sistema Manaus	975,3	-	-	-
Usinas com GN	505	-	-	-

1.6. CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS ESTIMADO PARA O PMO DE JUNHO/2013

Para as usinas que foram convertidas para gás natural, o cálculo do consumo de combustíveis considerou a eficiência energética pelo Heat-Rate, enquanto para as demais foi utilizado o consumo específico.

No caso da eficiência apurada pelo consumo específico, foi mantido o critério vigente que considera o menor valor entre o consumo específico verificado no ano anterior, o de contrato e o do Anexo II da RN nº 427.

Na eficiência apurada pelo Heat-Rate foram adotadas as seguintes premissas:

- PCI dos combustíveis não gasosos: 8484 kca/l e 9500 kcal/kg para os óleos leve e pesado, respectivamente;
- Heat-Rate: valores constantes do Anexo II da RN nº 427.

Na tabela a seguir é apresentado o consumo de combustíveis estimado.

USINA	Consumo Estimado de Gás (m ³)	Consumo Estimado de Combustível_l (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE TAMBAQUI	10.261.997	18.492	2.378.093
UTE JARAQUI	14.181.504	-	594.523
UTE CRISTIANO ROCHA	10.786.963	-	3.680.382
UTE MANAUARA	13.223.601	-	1.170.173
UTE PONTA NEGRA	13.223.601	-	1.170.173
UTE MAUÁ BLOCO IV	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO I	-	-	-
UTE APARECIDA BLOCO I	12.057.460	3.696.351	-
UTE APARECIDA BLOCO II	16.076.613	-	-
UTE CIDADE NOVA	-	-	-
UTE FLORES	-	-	-
UTE SÃO JOSÉ	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO III	18.756.049	-	-
UTE MAUÁ BLOCO II	-	-	-

USINA	Consumo Estimado de Gás (m ³)	Consumo Estimado de Combustível_l (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE ELECTRON	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO V	-	-	-
UTE ELECTRON EXPANSÃO	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO VI	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO VII	-	-	-
IRANDUBA	-	-	-

15. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de julho/2013	26/06/13 - 4ª feira

16. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

O coordenador do CTP lembrou que o encaminhamento de informações pelas empresas deve ser feito para os seguintes endereços eletrônicos corporativos:

pmo.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do PMO;

plano.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

aec@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

agh@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

scu@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.

cesi@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de Sistema de Coleta de Dados.

REUNIÃO DO GTON / CTP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS -
PMO - JUNHO/2013



Data: 28 de maio de 2013
Hora: 10 horas - 17 horas
Local: Sala de reunião do ECI - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
JOSE VALDIR LIMA	EDRIR	AV. CAP. EVSE GARCES 691	(65) 2121 1491		JVlima@boauniversidadeenergia.gov.br
Adilson Mota de Sousa	CEA	AV. Brasileira da Silva Timbalá (96)	91484698		adilson.mota@cea.sp.gov.br
Glaucoilton Pinho	CEER	AV: Paul. Cato Branco, 1113	(95) 3623 2950		glaucoiltonpinho@nove.com
GEORGE FAUCO CLARKSON	RETROBRAS	R. GAL. CANABRÃO, 500	(21) 2354-1077		george.cct.concursos@BR-telnet.br
CHRISTIAN DE PAULAS ALVES	GERON	RUA FELICITAS, SU-UNICOMAL	(69) 3229-2892		CHRISTIANALVES@GERON.com.br
JOR FERNANDES DE S. NETO	ELETROBRAS	Rua Velaris / Mts / Icos, 226	(68) 3212-5718		zezi70@eletrobras.com.br
CLAUDIA SILVA COSTA	ELETROBRAS	RUA DO OUVIDOR, 107 (4º ANDAR)	(21) 25146177 (21) 25146187		claudia@eletrobras.com