

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JULHO / 2013

GTON / CTP – 04/2013

JULHO 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 julho/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 junho/2013: 99% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em junho/2013: 96% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para julho/2013: 94% 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 julho/2013):</p> <p>Geração Hidráulica: 35%</p> <p>Geração Térmica: 65%</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 maio/2013

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*)	UHE	1.024.320	507.120	490.923	48%	-3%
Eletrobras Eletronorte	UHE	555.768	264.360	263.973	47%	0%
CEMAT	PCH	6.647	5.291	3.247	49%	-39%
CERR	PCH	23.393	6.847	7.057	30%	3%
Total	UHE	1.580.088	771.480	754.896	48%	-2%
	PCH	30.040	12.138	10.304	34%	-15%
(*) Dados provenientes do SCD.						

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

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	63.269	55.949	36%	-12%
CEA (Macapá)	Diesel	470.496	119.544	124.632	26%	4%
CEA (Interior)	Diesel	115.000	42.713	42.485	37%	-1%
CELPA	Diesel	428.350	174.000	175.748	41%	1%
CELPE (*)	Diesel	16.764	7.064	5.684	34%	-20%
CEMAT (*)	Diesel	12.649	5.203	6.703	53%	29%
CERR	Diesel	42.815	30.620	10.039	23%	-67%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	587.261	668.230	744.704	127%	11%
	OCTE	-	-	11.638	-	-
	PGE	498.312	120.503	171.434	34%	42%
	OC1A	294.286	131.040	77.157	26%	-41%
	Gás Natural	1.957.248	686.198	695.686	36%	1%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.144.700	513.439	490.069	43%	-5%
	Gás Natural	33.095	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	297.431	112.957	112.283	38%	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	96.851	93.679	38.588	40%	-59%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	184.859	72.909	73.253	40%	0%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	518.036	209.388	216.845	42%	4%
JARI CELULOSE	Diesel	19.423	7.543	7.799	40%	3%
	OC1A	1.752	692	472	27%	-32%
PETROBRAS (*)	Diesel	9.758	21.332	17.768	182%	-17%
	OC1A	44.862	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	228.312	217.718	41%	-5%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	228.312	218.278	42%	-4%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	224.688	214.432	41%	-5%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	224.688	211.125	40%	-6%
PIE RAESA (*)	Gás Natural + OC1A	569.400	237.120	210.240	37%	-11%
TOTAL	Diesel	4.099.169	2.141.888	2.122.547	52%	-1%
	OC1A	340.900	131.732	77.628	23%	-41%
	OCTE	-	-	11.638	-	-
	PGE	498.312	120.503	171.434	34%	42%
	Gás Natural + OC1A	2.671.800	1.143.120	1.071.793	40%	-6%

(*) Dados provenientes do SCD.

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

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*)	UHE	104.160	110.669	6%
Eletrobras Eletronorte	UHE	55.800	57.345	3%
CEMAT	PCH	1.147	1.138	-1%
CERR	PCH	1.068	1.607	51%
Total	UHE	159.960	168.014	5%
	PCH	2.215	2.745	24%
(*) Dados provenientes do SCD.				

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

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	12.989	10.535	-19%
CEA (Macapá)	Diesel	22.320	26.011	17%
CEA (Interior)	Diesel	8.942	8.841	-1%
CELPA	Diesel	38.216	37.266	-
CELPE (*)	Diesel	1.524	1.307	-14%
CEMAT (*)	Diesel	581	961	66%
CERR	Diesel	7.262	1.852	-75%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	158.398	150.017	-5%
	OCTE	-	2.424	-
	PGE	44.640	46.258	4%
	OC1A	14.880	3.548	-76%
	Gás Natural	133.920	155.878	16%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	105.016	105.652	1%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	23.846	23.377	-2%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	19.935	4.197	-79%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	14.736	15.223	3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	46.390	43.644	-6%
JARI CELULOSE	Diesel	1.615	1.486	-8%
	OC1A	110	-	-100%
PETROBRAS (*)	Diesel	4.107	3.657	-11%
	OC1A	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	46.872	45.275	-3%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	46.872	45.239	-3%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	46.128	44.123	-4%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	46.128	42.942	-7%
PIE RAESA (*)	OC1A	48.360	36.667	-24%
TOTAL	Diesel	465.875	434.025	-7%
	OC1A	63.350	40.216	-37%
	OCTE	-	2.424	-
	PGE	44.640	46.258	4%
	Gás Natural + OC1A	186.000	177.579	-5%
(*) 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 maio/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC/SCD	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	43.801.325	16.323.402	16.854.023	38%	3%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	133.150.368	33.550.248	33.263.750	25%	-1%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	32.663.300	12.206.239	12.258.303	38%	0%
CELPA	Diesel (litros)	122.957.689	48.944.153	49.208.437	40%	1%
CELPE (*)	Diesel (litros)	4.744.212	2.055.486	1.886.450	40%	-8%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	3.705.468	1.750.055	2.041.385	55%	17%
CERR	Diesel (litros)	13.193.793	9.554.850	3.488.120	26%	-63%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	168.107.482	189.330.482	214.950.733	128%	14%
	OCTE (litros)	15.860.130	19.713.278	4.602.581	29%	-77%
	PGE (kg)	141.022.296	24.280.631	34.508.547	24%	42%
	OC1A (kg)	170.637.359	49.384.320	32.933.620	19%	-33%
	Gás Natural (m³)	1.455.552.569	232.899.776	222.869.548	15%	-4%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	327.236.286	149.252.873	142.523.689	44%	-5%
	Gás Natural (m³)	9.619.585	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	85.032.244	31.836.655	31.621.717	37%	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	27.602.567	27.721.600	10.891.206	39%	-61%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	52.536.516	20.483.101	20.335.220	39%	-1%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	142.519.652	54.612.077	60.587.183	43%	11%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.519.709	2.181.847	2.047.000	37%	-6%
	OC1A (kg)	508.080	194.452	186.677	37%	-4%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	2.761.514	5.454.378	3.933.991	142%	-28%
	OC1A (kg)	12.695.946	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	OC1A (kg)	1.096.078	2.991.411	3.107.098	283%	4%
	Gás Natural (m³)	164.421.194	59.107.353	60.213.432	37%	2%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Diesel (litros)	1.912.489	149.131	84.355	4%	-43%
	OC1A (kg)	2.191.389	1.380.445	1.768.876	81%	28%
PIE GERA (*)	Gás Natural (m³)	165.188.836	70.980.236	61.448.652	37%	-13%
	OC1A (kg)	13.333.394	5.699.874	17.082.824	128%	200%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural (m³)	151.154.224	64.411.736	36.463.642	24%	-43%
	OC1A (kg)	13.333.394	5.699.874	12.137.367	91%	113%
PIE RAESA (*)	Gás Natural (m³)	151.154.224	64.411.736	42.644.594	28%	-34%
	OC1A (kg)	55.340.281	104.888.467	37.794.980	68%	-64%
TOTAL	Gás Natural (m³)	112.237.571	3.544.288	9.421.038	8%	166%
	Diesel (litros)	1.167.444.613	605.406.577	605.975.562	52%	0%
	OC1A (kg)	269.135.920	170.238.841	105.011.443	39%	-38%
	OCTE (litros)	15.860.130	19.713.278	4.602.581	29%	-77%
	PGE (kg)	141.022.296	24.280.631	34.508.547	24%	42%
	Gás Natural (m³)	2.209.328.205	495.355.124	433.060.906	20%	-13%

(*) Dados provenientes do SCD.

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

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.351.162	2.981.296	-11%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	5.922.240	7.051.834	19%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.554.345	2.536.940	-1%
CELPA	Diesel (litros)	10.748.799	10.387.472	-3%
CELPE (*)	Diesel (litros)	443.444	370.006	-17%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	278.579	278.579	0%
CERR	Diesel (litros)	2.233.434	668.983	-70%
	Diesel (litros)	45.075.314	43.093.745	-4%
	OCTE (litros)	3.696.351	987.092	-73%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	PGE (kg)	8.972.640	9.452.949	5%
	OC1A (kg)	5.624.640	1.508.312	-73%
	Gás Natural (m ³)	44.210.686	49.826.018	13%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	30.777.870	30.510.546	-1%
	Gás Natural (m ³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.717.293	6.564.170	-2%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	5.905.213	1.190.472	-80%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.141.039	4.270.311	3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	12.533.460	11.600.206	-7%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	467.055	423.463	-9%
	OC1A (kg)	30.910	51.936	68%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	1.050.653	1.009.846	-4%
	OC1A (kg)	-	-	-
	OC1A (kg)	2.378.093	721.324	-70%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural (m ³)	10.261.997	12.408.822	21%
	Diesel (litros)	18.492	27.098	47%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	OC1A (kg)	594.523	1.328.941	124%
	Gás Natural (m ³)	14.181.504	11.648.315	-18%
PIE GERA (*)	OC1A (kg)	1.170.173	1.426.724	22%
	Gás Natural (m ³)	13.223.601	10.448.442	-21%
PIE MANAUARA (*)	OC1A (kg)	1.170.173	1.953.257	67%
	Gás Natural (m ³)	13.223.601	9.616.517	-27%
PIE RAESA (*)	OC1A (kg)	18.892.627	4.236.849	-78%
	Gás Natural (m ³)	3.544.288	6.431.331	81%
TOTAL	Diesel (litros)	132.218.392	122.964.967	-7%
	OC1A (kg)	29.861.139	11.227.342	-62%
	OCTE (litros)	3.696.351	987.092	-73%
	PGE (kg)	8.972.640	9.452.949	5%
	Gás Natural (m³)	98.645.678	100.379.445	2%

(*) 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: Julho de 2013**

Posição de:

24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	35	33	0	68	0,1
ALVARÃES	545	139	0	684	0,9
AMATURÁ	358	58	0	415	0,6
ANAMÃ	507	58	0	565	0,8
ANORI	754	313	0	1.067	1,4
APUÍ	1.082	158	0	1.240	1,7
ARARA (AM)	23	27	0	50	0,1
ATALAIA DO NORTE	444	0	0	444	0,6
AUGUSTO MONTENEGRO	33	10	0	43	0,1
AUTAZES	1.187	807	0	1.994	2,7
AUXILIADORA	71	10	0	81	0,1
AXINIM	54	42	0	96	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.370	862	0	2.232	3,0
BARCELOS	916	212	0	1.128	1,5
BARREIRINHA	794	196	0	990	1,3
BELÉM DO SOLIMÕES	96	39	0	135	0,2
BELO MONTE	27	13	0	40	0,1
BERURI	766	13	0	779	1,0
BETÂNIA	40	48	0	88	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	610	75	0	685	0,9
BOCA DO ACRE	2.044	118	0	2.162	2,9
BORBA	1.439	402	0	1.841	2,5
CAAPIRANGA	477	68	0	545	0,7
CABURI	146	129	0	275	0,4
CAIAMBÉ	72	60	0	132	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	96	30	0	126	0,2
CAMPINAS	49	12	0	61	0,1
CANUTAMA	510	22	0	532	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.510	365	0	1.875	2,5
CAREIRO DA VÁRZEA	515	239	0	754	1,0
CARVOEIRO	6	11	0	17	0,0
CASTANHO	1.333	2.705	0	4.038	5,4
CAVIANA	86	31	0	117	0,2
COARI	5.156	2.140	0	7.296	9,8
CODAJÁS	1.204	262	0	1.466	2,0
CUCUÍ	41	15	0	56	0,1
EIRUNEPE	1.326	402	0	1.728	2,3
ENVIRA	610	53	0	663	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	35	13	0	48	0,1
FEIJOAL	56	17	0	73	0,1

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

Posição de:

24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FONTE BOA	915	286	0	1.201	1,6
GUAJARÁ	475	42	0	517	0,7
HUMAITÁ	3.419	845	0	4.264	5,7
IAUARETÊ	84	14	0	98	0,1
IPIRANGA	33	8	0	41	0,1
IPIXUNA	465	24	0	489	0,7
ITACOATIARA	7.412	2.773	0	10.185	13,7
ITAMARATI	322	78	0	400	0,5
ITAPEAÇÚ	127	27	0	154	0,2
ITAPIRANGA	780	165	0	945	1,3
ITAPURU	18	6	0	24	0,0
JACARÉ	72	123	0	195	0,3
JAPURÁ	20	30	0	50	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	446	40	0	485	0,7
JUTÁI	756	194	0	950	1,3
LÁBREA	1.890	541	0	2.431	3,3
LIMOEIRO	208	133	0	341	0,5
LINDÓIA	221	51	0	272	0,4
MANACAPURU	8.020	2.751	0	10.771	14,5
MANAQUIRI	862	230	0	1.092	1,5
MANICORE	1.955	377	0	2.332	3,1
MARAÃ	419	241	0	660	0,9
MATUPI	516	99	0	615	0,8
MAUÉS	2.253	891	0	3.144	4,2
MOCAMBO	80	69	0	149	0,2
MOURA	23	31	0	54	0,1
MURITUBA	18	8	0	26	0,0
NHAMUNDÁ	772	197	0	969	1,3
NOVA OLINDA DO NORTE	1.385	391	0	1.776	2,4
NOVO AIRÃO	886	284	0	1.170	1,6
NOVO ARIPUANÃ	1.081	327	0	1.408	1,9
NOVO CÉU	162	469	0	631	0,8
NOVO REMANSO	715	804	0	1.519	2,0
PALMEIRAS	36	2	0	38	0,1
PARAUÁ	30	36	0	66	0,1
PARINTINS	6.678	2.696	0	9.374	12,6
PAUINI	547	47	0	594	0,8
PEDRAS	76	32	0	108	0,1
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	2.184	872	0	3.056	4,1
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.931	554	0	2.485	3,3
SACAMBU	31	35	0	66	0,1

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

Posição de:

24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	482	86	0	568	0,8
SANTA RITA	146	31	0	177	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	21	26	0	47	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	434	505	0	939	1,3
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	686	240	0	926	1,2
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	471	106	0	577	0,8
SILVES	394	116	0	510	0,7
SUCUNDURI	29	19	0	48	0,1
TABATINGA	3.139	1.399	0	4.538	6,1
TAMANQUÁ	4	7	0	11	0,0
TAPAUÁ	742	487	0	1.228	1,7
TEFÉ	4.418	2.062	0	6.480	8,7
TONANTINS	505	173	0	678	0,9
TUIUÉ	67	40	0	107	0,1
UARINI	538	99	0	637	0,9
URUCARÁ	822	440	0	1.262	1,7
URUCURITUBA	625	139	0	764	1,0
VILA AMAZÔNIA	182	204	0	386	0,5
VILA BITTENCOURT	44	21	0	65	0,1
VILA URUCURITUBA	33	18	0	51	0,1
ZÉ AÇÚ	28	0	0	28	0,0
Total da Empresa	98.136	37.469	0	135.605	182,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Julho de 2013**

Posição de:

24/06/2013

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	7,6
LOURENÇO	134	96	0	230	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.822	918	0	2.740	3,7
TOTAL EMPRESA	5.654	3.006	0	8.660	11,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOSEMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Julho de 2013

Posição de:

24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	656	187	0	844	1,1
ALENQUER	1.764	1.008	0	2.771	3,7
ALMERIM	1.230	312	0	1.542	2,1
ANAJÁS	446	139	0	585	0,8
AVEIRO	127	17	0	144	0,2
BAGRE	354	4	0	358	0,5
BARREIRA DO CAMPO	69	58	0	127	0,2
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	457	0	0	457	0,6
CHAVES	141	10	0	150	0,2
COTIJUBA	316	160	0	475	0,6
CURRALINHO	555	223	0	778	1,0
CURUÁ	357	82	0	439	0,6
FARO	327	19	0	346	0,5
GURUPÁ	558	184	0	742	1,0
JACAREACANGA	407	138	0	546	0,7
JURUTI	1.584	1.837	0	3.421	4,6
MELGAÇO	315	105	0	420	0,6
MONTE ALEGRE	2.312	1.030	0	3.341	4,5
MUANÁ	613	339	0	952	1,3
ÓBIDOS	2.082	669	0	2.751	3,7
OEIRAS	644	167	0	811	1,1
ORIXIMINÁ	2.450	1.420	0	3.870	5,2
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	822	604	0	1.426	1,9
PORTO DE PEDRAS	700	228	0	928	1,2
PRAINHA	532	138	0	670	0,9
SALVATERRA	1.216	825	0	2.041	2,7
SANTA CRUZ DO ARARI	201	61	0	263	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.277	1.352	0	3.629	4,9
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	604	337	0	940	1,3
SOURÉ	1.135	808	0	1.942	2,6
STª Mª DAS BARREIRAS	108	137	0	245	0,3
TERRA SANTA	863	192	0	1.055	1,4
TOTAL EMPRESA	26.222	12.789	0	39.011	52,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Julho de 2013

Posição de:

24/06/2013

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: Julho de 2013

Posição de:

24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	16	0	16	0
ALTO ALEGRE	868	801	0	1.669	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10	0	10	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.529	1.167	0	2.696	4
CAICUBI	0	25	0	25	0
CARACARAI	1.073	1.302	0	2.375	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	41	0	41	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	20	94	0	114	0
LAGO GRANDE	0	8	0	8	0
LAGO GRANDE II	0	4	0	4	0

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

Posição de:

24/06/2013

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	4	0	4	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	967	1.064	0	2.031	3
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	241	137	0	378	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: Julho de 2013

Posição de:

24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	454	113	0	567	1
PANACARICA	0	4	0	4	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	32	6	0	38	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.155	3.488	0	4.643	6
S. JOÃO DA BALIZA	1.174	741	0	1.915	3
SACAI	0	21	0	21	0
SAMAUMA	0	4	0	4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	14	40	0	54	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	38	0	48	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	17	13	0	30	0
TERRA PRETA	0	11	0	11	0
TRAIRÃO	21	41	0	62	0
TRÊS CORAÇÕES	58	30	0	88	0
UIRAMUTÁ	11	121	0	132	0
VILA BRASIL	170	186	0	356	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	72	0	92	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	7.834	9.764	0	17.598	24

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

Posição de:

24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.334	307	0	1.641	2,2
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	64	159	0	223	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	581	122	0	703	0,9
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	1.048	343	0	1.391	1,9
CUJUBIM	1.714	716	0	2.430	3,3
DEMARCAÇÃO	1	23	0	24	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.187	2.880	0	6.067	8,2
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	83	-8	0	75	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.503	1.977	0	4.479	6,0
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	21	69	0	90	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	321	167	0	488	0,7
PACARANA	208	34	0	242	0,3
PEDRAS NEGRAS	8	5	0	13	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	37	11	0	48	0,1
SANTA CATARINA	7	21	0	28	0,0
SÃO CARLOS	93	140	0	234	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.344	896	0	2.240	3,0
SURPRESA	10	90	0	100	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	478	278	0	757	1,0
URUCUMACUÁ	83	14	0	97	0,1
VALE DO ANARI	667	309	0	975	1,3
VILA EXTREMA	729	364	0	1.093	1,5
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	948	168	0	1.116	1,5
UNIÃO BANDEIRANTES	370	113	0	483	0,6
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	15.839	9.210	0	25.048	33,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: JARI CELULOSE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Julho de 2013	24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.459	147	0	1.606	2,2
MUNGUBA	210	0	0	210	0,3
SÃO MIGUEL	40	3	0	43	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.709	150	0	1.859	2,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Julho de 2013	24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	390	91	0	481	0,6
CRUZEIRO DO SUL	8.945	962	517	10.424	14,0
FEIJÓ	1.362	145	0	1.507	2,0
JORDÃO	125	18	0	143	0,2
MANOEL URBANO	392	43	0	435	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	220	76	0	296	0,4
PORTO WALTER	199	31	0	230	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	137	31	0	168	0,2
TARAUACA	1.568	191	0	1.759	2,4
TOTAL EMPRESA	13.338	1.588	517	15.443	20,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: PETROBRAS BR	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Julho de 2013	24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	2.930	293	0	3.223	4,3
UTE PORTO	639	64	0	703	0,9
TOTAL EMPRESA	3.569	357	0	3.926	5,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Julho de 2013	24/06/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	425.479	293.473	24.574	743.527	999,4
BOA VISTA ENERGIA	49.129	7.140	12.879	69.148	92,9
ELN-AMAPÁ	885	1.925	86.997	89.807	120,7
ELN-RORAIMA	43	435	67.547	68.025	91,4
CELPE - F. NORONHA	1.266	67	0	1.333	1,8
CEA-H	77.855	43.945	0	121.800	163,7
SERRA DO NAVIO	13.299	0	0	13.299	17,9
SISTEMA MACAPÁ	78.740	45.870	-	124.610	167,5

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Empresa: AMAPARI - Referência:
AMAPARI ENERGIA S/A Julho/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	kW											
SERRA DO NAVIO	13.299.000		SERRA DO NAVIO	-	-	-	13.299.000	-	-	0,258	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.431.142
Total	13.299.000		-	0	0	0	13.299.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)							13.299.000	0	-	-	-	-	3.431.142

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

Sistema(s) da Capital																					
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 do Consumo Específico					
	kWh	kW médio			kW	kW	kW				kW	%					kWh	kW médio	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg
MANAUS	743.526.500	999.364	BALBINA	250.000	0	0	0	250.000	100	250.000	111.600.000	150.000									
			APARECIDA BLOCO I	111.000	0	0	0	111.000	100	111.000	0	0	0,377	0,33	Óleo OCTE (l)	0					
			APARECIDA BLOCO II	86.000	0	0	0	86.000	100	86.000	0	0	0,293	0,33	Óleo OCTE (l)	0					
			CIDADE NOVA	22.800	0	0	0	22.800	100	22.800	22.800	9.672.000	13.000	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.708.160				
			CRISTIANO ROCHA	83.500	0	0	0	83.500	100	83.500	0	0	0,204	0,209	Óleo Combustível (kg)	0					
			DISTRITO	43.540	0	0	0	43.540	0	0	0	0	0,276	0,283	Óleo OCTE (l)	0					
			ELECTRON	54.000	17000	8000	25000	29.000	100	29.000	0	0	0,466	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0					
			FLORES	94.560	0	0	0	94.560	100	94.560	37.200.000	50.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10304400					
			IRANDUBA	54.720	0	0	0	54.720	100	54.720	22.320.000	30.000	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.673.680					
			JARAQUI	156.655	0	0	0	156.655	100	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	0,209	0,209	Óleo Combustível (kg)	0					
			MAUÁ BLOCO I	83.000	25000	0	25.000	58.000	100	58.000	29.760.000	40.000	0,378	0,29	Óleo Combustível (kg)	11249280					
			MAUÁ BLOCO II	40.000	0	0	0	40.000	0	0	0	0	0	0,283	Óleo OCTE (l)	0					
			MAUÁ BLOCO III	110.000	0	0	0	110.000	100	110.000	0	0	0	0,33	Óleo OCTE (l)	0					
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	31.500	14.000	45.500	112.000	100	112.000	44.640.000	60.000	0,201	0,283	Óleo PGE (kg)	8972640					
			MAUÁ BLOCO V	71.290	0	0	0	71.290	100	71.290	22.320.000	30.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.428.160					
			MAUÁ BLOCO VI	153.840	0	0	0	153.840	100	153.840	49.374.816	66.364	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.121.197					
			Mauá Bloco VII BLOCO VII	33.350	0	0	0	33.350	100	33.350	11.160.000	15.000	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.135.960					
			PONTA NEGRA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	0	0	0,081	0,21	Óleo Combustível (kg)	0					
			SÃO JOSÉ	60.940	0	0	0	60.940	100	60.940	22.320.000	30.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6294240					
			TAMBAQUI	155.787	0	0	0	155.787	100	155.787	0	0	0,013	0,208	Óleo Combustível (kg)	0					
			Total	1.993.242		73.500	22.000	95.500	1.897.742	-	1.814.202	360.366.816	484.364								
			BALBINA																		
Vazão Afluente Prevista (%MLT)				100																	
Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				94																	
Total Óleo Combustível (kg)										29.760.000	40.000	-	-	-	11.249.280						
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										174.366.816	234.364	-	-	-	49.665.797						
Total Óleo OCTE (l)										0	0	-	-	-	0						
Total Óleo PGE (kg)										44.640.000	60.000	-	-	-	8.972.640						

Previsão de Consumo das usinas bicombustível - PMO julho 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	89,5	0,5	10	10.090	8751	11.552.814	18.492	1.189.046
UTE JARAQUI	63	90		10	10.090	7567	13.435.110	-	1.189.046
UTE CRISTIANO ROCHA	65	80		20	10.090	7563	12.327.958	-	2.453.588
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	86	100			11.765	7802,6	23.043.145	-	-

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

Referência: Julho/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	68.000	ALTEROSA	-	-	-	68.000	-	-	0,296	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.264
ALVARÃES	684.000	ALVARÃES	-	-	-	684.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	199.728
AMATURÁ	415.000	AMATURA	-	-	-	415.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.330
ANAMÃ	565.000	ANAMÃ	-	-	-	565.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.065
ANORI	1.067.000	ANORI	-	-	-	1.067.000	-	-	0,326	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	347.842
APUÍ	1.240.000	APUI	-	-	-	1.240.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375.720
ATALAIA DO NORTE	444.400	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	444.400	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	164.872
AUGUSTO MONTENEGRO	43.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	43.000	-	-	0,309	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.287
AUTAZES	1.994.000	AUTAZES	-	-	-	1.994.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	594.212
AUXILIADORA	81.000	AUXILIADORA	-	-	-	81.000	-	-	0,293	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.733
AXINIM	96.000	AXINIM	-	-	-	96.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.280
BARCELOS	1.128.000	BARCELOS	-	-	-	1.128.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	323.736
BARREIRINHA	990.000	BARREIRINHA	-	-	-	990.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	283.140
BELÉM DO SOLIMÕES	135.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	135.000	-	-	0,31	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.850
BELO MONTE	40.000	BELO MONTE	-	-	-	40.000	-	-	0,358	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.320
BENJAMIN CONSTANT	2.232.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.232.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	640.584
BERURI	779.000	BERURI	-	-	-	779.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	231.363
BETÂNIA	88.200	BETÂNIA	-	-	-	88.200	-	-	0,338	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.812
BOA VISTA DO RAMOS	685.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	685.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	206.185
BOCA DO ACRE	2.162.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.162.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	642.114
BORBA	1.840.560	BORBA	-	-	-	1.840.560	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	533.762
CAAPIRANGA	545.000	CAAPIRANGA	-	-	-	545.000	-	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.940
CABURI	275.000	CABURÍ	-	-	-	275.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	81.400
CAIAMBÉ	132.000	CAIAMBÉ	-	-	-	132.000	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.088
CAMARUÃ	0	CAMARUÃ	-	-	-	0	-	-	0,319	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	126.000	CAMETÁ	-	-	-	126.000	-	-	0,327	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.202
CAMPINAS	61.000	CAMPINAS	-	-	-	61.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.740
CANUTAMA	532.000	CANUTAMA	-	-	-	532.000	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	147.896
CARAUARI	1.875.300	CARAUARI	-	-	-	1.875.300	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	541.962
CAREIRO DA VÁRZEA	754.000	CAREIRO	-	-	-	754.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	223.184
CARVOEIRO	17.000	CARVOEIRO	-	-	-	17.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.579
CASTANHO	4.038.000	CASTANHO	-	-	-	3.237.888	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	938.988
CAVIANA	117.000	CAVIANA	-	-	-	117.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.334
COARI	7.296.000	COARI	-	-	-	7.296.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.093.952
CODAJÁS	1.466.000	CODAJÁS	-	-	-	1.466.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	436.868
CUCUÍ	56.000	CUCUÍ	-	-	-	56.000	-	-	0,366	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.496
EIRUNEPÉ	1.728.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.728.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525.312
ENVIRA	663.000	ENVIRA	-	-	-	663.000	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.596
ESTIRÃO DO EQUADOR	48.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	48.000	-	-	0,358	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.184
FELIOAL	73.000	FELIOAL	-	-	-	73.000	-	-	0,369	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.937
FONTE BOA	1.201.000	FONTE BOA	-	-	-	1.201.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	356.697
HUMAITÁ	4.264.000	HUMAITA	-	-	-	4.264.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.198.184
IAUARETÉ	98.000	IAUARETE	-	-	-	98.000	-	-	0,353	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.594
IPIRANGA	41.000	IPIRANGA	-	-	-	41.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.596
IPXUNA	489.000	IPXUNA	-	-	-	489.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.700

Empresa: AMAZONAS
ENERGIA - ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA

Referência:
Julho/2013

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão do 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	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ITACOATIARA	9.880.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	3.000.000	-	-		
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	7.185.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.162.685
		Total: 9.880.000	0	0	0	7.185.000	0	3.000.000				
ITAMARATI	400.000	ITAMARATI	-	-	-	400.000	-	-	0,331	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	132.400
ITAPEAÇU	154.000	ITAPEAÇU	-	-	-	154.000	-	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.662
ITAPIRANGA	945.000	ITAPIRANGA	-	-	-	945.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	280.665
ITAPURU	23.960	ITAPURU	-	-	-	23.960	-	-	0,399	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.560
JACARÉ	195.000	JACARE	-	-	-	195.000	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	65.130
JAPURÁ	50.160	JAPURA	-	-	-	50.160	-	-	0,283	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.195
JURUÁ	485.000	JURUA	-	-	-	485.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	147.440
JUTAI	950.200	JUTAI	-	-	-	950.200	-	-	0,316	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300.263
LÁBREA	2.431.000	LABREA	-	-	-	2.431.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	695.266
LIMOEIRO	341.000	LIMOEIRO	-	-	-	341.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	112.189
LINDÓIA	272.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	272.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	78.336
MANACAPURU	10.771.000	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MANAQUIRI	1.092.400	MANAQUIRI	-	-	-	1.092.400	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	318.981
MANICORÉ	2.332.000	MANICORE	-	-	-	2.332.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	680.944
MARÁ	660.000	MARAA	-	-	-	660.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.040
MAUÉS	3.144.000	MAUÉS	-	-	-	3.144.000	-	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	861.456
MOCAMBO	149.000	MOCAMBO	-	-	-	149.000	-	-	0,327	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.723
MOURA	54.000	MOURA	-	-	-	54.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.712
MURITUBA	26.000	MURITUBA	-	-	-	26.000	-	-	0,377	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.802
NHAMUNDÁ	969.000	NHAMUNDA	-	-	-	969.000	-	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	267.444
NOVA OLINDA DO NORTE	1.776.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.776.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	543.456
NOVO ARÃO	1.170.000	NOVO ARÃO	-	-	-	1.170.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	363.870
NOVO ARIUANÃ	1.408.000	NOVO ARIUANÃ	-	-	-	1.408.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412.544
NOVO CÉU	631.000	NOVO CÉU	-	-	-	631.000	-	-	0,265	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	167.215
NOVO REMANSO	1.518.750	NOVO REMANSO	-	-	-	1.518.750	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	417.656
PALMEIRAS	38.300	PALMEIRAS	-	-	-	38.300	-	-	0,35	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.405
PARAUÁ	66.000	PARAUA	-	-	-	66.000	-	-	0,32	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.120
PARINTINS	9.374.000	PARINTINS	-	-	-	9.374.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.737.208
PAUINI	594.000	PAUINI	-	-	-	594.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.478
PEDRAS	108.000	PEDRAS	-	-	-	108.000	-	-	0,318	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.344
RIO PRETO DA EVA	3.056.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.056.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	883.184
SACAMBU	66.000	SACAMBÚ	-	-	-	66.000	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.516
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	568.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	568.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.968
SANTA RITA DO WELL	176.725	SANTA RITA	-	-	-	176.725	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.492
SANTANA DO UATUMÃ	47.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	47.000	-	-	0,36	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.920
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	939.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	939.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	272.310
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	615.000	MATUPI	-	-	-	615.000	-	-	0,3	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.500
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.485.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.485.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	752.955
SÃO JOSÉ DO ARARAS	50.000	ARARA	-	-	-	50.000	-	-	0,297	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.850
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	926.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	926.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	267.614
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	577.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	577.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	165.599
SILVES	510.000	SILVES	-	-	-	510.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	155.040
SUCUNDURI	48.000	sucunduri	-	-	-	48.000	-	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.952
TABATINGA	4.538.000	TABATINGA	-	-	-	4.538.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.284.254
TAMANIQUEÁ	11.000	TAMANIQUEÁ	-	-	-	11.000	-	-	0,342	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.762
TAPAUÁ	1.228.000	TAPAUÁ	-	-	-	1.228.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	353.664
TEFÉ	6.480.000	TEFÉ	-	-	-	6.480.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.879.200
TONANTINS	678.180	TONANTINS	-	-	-	678.180	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.270
TUIJÉ	107.100	TUIJÉ	-	-	-	107.100	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.558
UARINI	637.000	UARINI	-	-	-	637.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	187.278
URUCARÁ	1.262.000	URUCARÁ	-	-	-	1.262.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	352.098
URUCURTUBA	763.800	URUCURTUBA	-	-	-	763.800	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	226.085
VILA AMAZÔNIA	386.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	386.000	-	-	0,335	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	129.310
VILA BITTENCOURT	65.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	65.000	-	-	0,322	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.930
VILA URUCURTUBA	51.000	VILA URUCURTUBA	-	-	-	51.000	-	-	0,349	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.799
ZÉ AÇU	28.000	ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Total	121.285.035	-	0	0	0	106.685.923	0	3.000.000				
Total Biomassa(kg)						-	-	3.000.000				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						106.685.923	0	-	-	-	-	31.341.925

Empresa: BOA
VISTA ENERGIA -
ELETOBRAS
DISTRIBUICAO RORAIMA
Referência:
Julho/2013

Sistema(s) da Capital																		
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	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		
	kWh	kW			Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kW médio					I ou kg por kWh	I ou kg por kWh
			DISTRITO	-	-	-	-	-	-	-	-	0,305	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	986.875			
			FLORESTA	25.600	-	-	-	25.600	100	25.600	3.235.656	4.349	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0		
			FLORESTA: OLIVERA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	209.064		
			Total	72.000	0	0	0	72.000	-	72.000	3.979.656	5.349						
BOA VISTA	69.148.000	52.941																
											Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		3.979.656	5.349	-	-	-	1.195.939

Empresa: CEA - CIA DE
ELETRICIDADE DO AMAPA
Referência:
Julho/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						
												I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg				
LARANJAL DO JARI	5.690.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.690.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.621.650						
LOURENÇO	230.000	LOURENÇO	-	-	-	230.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	70.380						
OIAPOQUE	2.740.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.740.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	780.900						
Total	8.660.000	-	0	0	0	8.660.000	0	0										
											Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		8.660.000	0	-	-	-	2.472.930

Empresa: CELPE
CIA ENERGETICA DE
PERNAMBUCO
Referência:
Julho/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						
												I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg				
Fernando de Noronha	1.332.825	TUBARÃO	-	-	-	1.332.825	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	387.852						
Total	1.332.825	-	-	-	-	1.332.825	-	-				387.852						
											Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		1.332.825	-	-	-	-	387.852

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	843.780	AFUA	-	-	-	-	843.780	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	253.978	
ALENQUER	2.771.300	ALENQUER	-	-	-	-	2.771.300	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	778.735	
ALMEIRIM	1.542.375	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.542.375	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	424.153	
ANAJÁS	585.369	ANAJÁS	-	-	-	-	585.369	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.391	
AVEIRO	143.766	AVEIRO	-	-	-	-	143.766	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.861	
BAGRE	357.830	BAGRE	-	-	-	-	357.830	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	116.295	
BARREIRA DO CAMPO	126.854	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	-	126.854	-	0,37	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.936	
CACHOEIRA DO ARARI	457.000	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	457.000	-	0,277	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.589	
CHAVES	150.480	CHAVES	-	-	-	-	150.480	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.163	
COTUUBA	475.230	COTUUBA	-	-	-	-	475.230	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.173	
CURRALINHO	778.313	CURRALINHO	-	-	-	-	778.313	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	220.263	
CURUA	438.504	CURUA	-	-	-	-	438.504	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.166	
FARO	346.450	FARO	-	-	-	-	346.450	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	99.778	
GURUPA	742.008	GURUPA	-	-	-	-	742.008	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	213.698	
JACAREACANGA	545.792	JACAREACANGA	-	-	-	-	545.792	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	153.368	
JURUTI	3.421.152	JURUTI	-	-	-	-	3.421.152	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	937.396	
MELGAÇO	419.979	MELGAÇO	-	-	-	-	419.979	-	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	135.653	
MONTE ALEGRE	3.341.118	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.341.118	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	908.784	
MUANA	952.000	MUANA	-	-	-	-	952.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	267.512	
OBIDOS	2.750.820	OBIDOS	-	-	-	-	2.750.820	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	739.971	
OEIRAS DO PARÁ	810.775	OEIRAS DO PARÁ	-	-	-	-	810.775	-	0,259	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	209.991	
ORIXIMINA	3.870.420	ORIXIMINA	-	-	-	-	3.870.420	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.068.236	
PONTA DE PEDRAS	928.197	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	928.197	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	247.829	
PORTO DE MOZ	1.426.302	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.426.302	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	382.249	
PRAINHA	670.042	PRAINHA	-	-	-	-	670.042	-	0,27	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.911	
SALVATERRA	2.041.000	SALVATERRA	-	-	-	-	2.041.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	559.234	
SANTA CRUZ DO ARARI	262.650	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	262.650	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	86.149	
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	245.058	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	-	245.058	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	85.035	
SANTANA DO ARAGUAIA	3.629.250	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	-	3.629.250	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.059.741	
SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	940.341	SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	-	-	-	-	940.341	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	256.713	
SOURE	1.942.459	SOURE	-	-	-	-	1.942.459	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	563.313	
TERRA SANTA	1.054.728	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.054.728	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	296.379	
Total	39.011.342	-	0	0	0	6.942.258	32.069.084	0				10.977.643	
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.942.258	32.069.084	-	-	-	-	10.977.643

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	16.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	16.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.000
BOM JESUS DO AMAJARI	0	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	-	0	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BONFIM	2.696.000	Suprimento: BOA VISTA	2.396.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		BONFIM	-	-	-	-	-	-	0,384	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		Total: 2.396.000	2.396.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
COM. INDIGENA ARAÇA DA NORMANDIA	6.000	COM. INDIGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	6.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.250
COM. INDIGENA ARAÇA DO AMAJARI	10.000	COM. INDIGENA ARAÇA DO AMAJARI	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDIGENA BOCA DA MATA	13.000	COM. INDIGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
COM. INDIGENA DO CONTÃO	41.000	COM. INDIGENA DO CONTÃO	-	-	-	41.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.375
COM. INDIGENA DO FLEXAL	5.000	COM. INDIGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
COM. INDIGENA DO JACAMIM	3.000	COM. INDIGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDIGENA MARACANÃ	7.000	COM. INDIGENA MARACANÃ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDIGENA NAPOLEÃO	10.000	COM. INDIGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDIGENA SANTA ROSA	3.000	COM. INDIGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	825
COM. INDIGENA TRÊS CORAÇÕES	88.000	COM. INDIGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	88.000	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.912
COM. INDIGENA VISTA ALEGRE	0	COM. INDIGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDIGENA XUMINA	6.000	COM. INDIGENA 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 INDIGENA XIXUAÚ	4.000	COMUNIDADE INDIGENA 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	114.000	JUNDIÁ	-	-	-	114.000	-	-	0,346	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.444
LAGO GRANDE	8.000	LAGO GRANDE	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
LAGO GRANDE II	4.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
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 MARUPÁ	1000	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	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)	1.125
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	4.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
MALOCA TRAIRÃO	62.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	62000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23064
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
NORMANDIA	378.000	NORMANDIA	-	-	-	378.000	-	-	0,345	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	130.410
PANACARICA	4.000	PANACARICA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
PETROLINA DO NORTE	38.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	38.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.426
RORAINÓPOLIS	4.643.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	0	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
S. JOÃO DA BALIZA	1.915.000	JATAPÚ	-	1.150.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	765.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	220.320
Total: 1.915.000	0	1.150.000	0	765.000	0	0	0	0	0	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	-	-	-	14.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.512
SAMAÚMA	4.000	SAMAÚMA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	54.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	54.000	-	-	0,542	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.268
SANTA MARIA VELHA	4.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562
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	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375

Empresa: CER - COMPANHIA
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:
Julho/2013

Hora: 17:00:08

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	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
URAMUTÁ	132.000	URAMUTÁ	-	-	-	132.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.444
VILA BRASIL	356.000	VILA BRASIL	-	-	-	356.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.532
VILA CACHOEIRINHA	13.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
VILA CAICUBI	25.000	VILA CAICUBI	-	-	-	25.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.375
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	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
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	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375
VILA SÃO PEDRO	2.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562
VILA SURUMU	48.000	VILA SURUMU	-	-	-	48.000	-	-	0,287	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.776
VISTA ALEGRE	92000	VISTA ALEGRE	-	-	-	75000	-	-	0,372	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27900
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338
Total	10.954.934	-	2396000	1.150.000	0	2.429.134	0	0				821.529
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												821.529

Empresa: ELETROACRE -
ELETROBRAS DISTRIBUICAO
ACRE

Referência:
Julho/2013

Data: 08/07/2013
Hora: 17:12:10

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	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
ASSIS BRASIL	480.900	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	480.900	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	138.980
CRUZEIRO DO SUL	10.424.000	CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	10.424.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.929.144
FEIJÓ	1.507.000	FEIJÓ	-	-	-	-	1.507.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	417.439
JORDÃO	143.000	JORDÃO	-	-	-	-	143.000	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.188
MAL. THAUMATURGO	296.000	MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	296.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	87.616
MANOEL URBANO	435.000	MANUEL URBANO	-	-	-	-	435.000	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	118.755
PORTO WALTER	230.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	230.000	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.000
SANTA ROSA DO PURÚS	168.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	168.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.720
TARAUACÁ	1.759.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.759.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	485.484
Total	15.442.900	-	0	0	0	0	15.442.900	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												4.340.326

Empresa: CERON - ELETROBRAS Referência: Julho/2013
DISTRIBUICAO RONDONIA

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	kW médio												kWh	kWh
ALVORADA DO OESTE	1.641.255		ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.641.255	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	449.704		
BURITIS	6.067.000		BURITIS	-	-	-	-	6.067.000	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.619.889		
CALAMA	223.000		CALAMA	-	-	-	-	223.000	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.555		
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	702.990		CAMPO NOVO	-	-	-	-	702.990	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	201.055		
CHUPINGUAIA	0		CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-		
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.100		CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	9.100	-	0,346	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.149		
COSTA MARQUES	1.391.000		COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.391.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400.608		
CUJUBIM	2.430.000		CUJUBIM	-	-	-	-	2.430.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	685.260		
DEMARCAÇÃO	24.000		DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	24.000	-	0,34	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.160		
IZIDOLÂNDIA	74.800		IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	74.800	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.432		
MACHADINHO	4.479.370		MACHADINHO	-	-	-	-	4.479.370	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.316.935		
MAICI	3.000		MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,654	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.962		
NAZARÉ	89.600		NAZARÉ	-	-	-	-	89.600	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.762		
NOVA CALIFÓRNIA	488.400		NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	488.400	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	135.775		
PACARANA	241.530		PACARANA	-	-	-	-	241.530	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.802		
PEDRAS NEGRAS	13.000		PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	13.000	-	0,412	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.356		
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	48.400		ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	48.400	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.908		
SANTA CATARINA	27.900		SANTA CATARINA	-	-	-	-	27.900	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.435		
SÃO CARLOS	233.680		SÃO CARLOS	-	-	-	-	233.680	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	66.131		
SÃO FRANCISCO	2.240.000		SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	2.240.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	618.240		
SURPRESA	100.440		SURPRESA	-	-	-	-	100.440	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.455		
TRIUNFO	756.500		ROVEMA TRIUNFO: TRIUNFO	-	-	-	-	756.500	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	231.489		
UNIÃO BANDERANTES	482.510		ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	482.510	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	132.690		
URUCUMACUÃ	96.900		URUCUMACUÃ	-	-	-	-	96.900	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.171		
VALE DO ANARI	975.360		VALE DO ANARI	-	-	-	-	975.360	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	278.953		
VILA EXTREMA	1.093.000		VILA EXTREMA	-	-	-	-	1.093.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	312.598		
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.115.640		VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.115.640	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	307.917		
Total	25.048.375		-	0	0	0	0	25.048.375	0						
								Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	25.048.375	-	-	-	-	7.059.391

Empresa: ELETROBRAS - ELETROBRAS Referência: Julho/2013
ELETROBRAS

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									kW	%
Sistema(s) da Capital																
			COARACY NUNES	78.000	0	0	0	78.000	100	78.000	55.800.000	75.000				
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	100	45.000	20.832.000	28.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.687.136
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	80	43.200	10.777.584	14.488	0,324	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.491.937
			SANTANA: SANTANA W	62.400	0	6.400	6.400	56.000	80	44.800	14.880.000	20.000	0,241	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.586.888
			SANTANA I	32.200	0	8.200	8.200	24.000	100	24.000	14.880.000	20.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.586.550
			SANTANA II	37.720	0	14.720	14.720	23.000	100	23.000	7.440.000	10.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.023.600
			Total	316.420	0	35.420	35.420	280.000	-	258.000	124.609.584	167.488				
			COARACY NUNES													
			Vazão Afluente Previsto (%MLT)	90												
			MACAPÁ	124.609.702	167.488	Armacenamento Previsto Final Mês (%V.U.)	100									
										Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.809.584	92.486	-	-	-	18.687.393

Empresa: JARI -
JARI CELULOSE S/A

Referência:
Julho/2013

Data:
08/07/2013
Hora:
17:17:31

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	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh
Monte Dourado	1.606.000	Monte Dourado	-	-	-	1.606.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	464.134
		Jari: MUNGUBA	-	-	-	210.000	-	-	0,281	0,290	Óleo Combustível (kg)	59.010
Munguba	210.000	Munguba	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		Total: 210.000	0	0	0	210.000	0	0				
São Miguel	43.000	São Miguel	-	-	-	43.000	-	-	0,299	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.857
Total	1.859.000	-	0	0	0	1.859.000	0	0				
						Total Óleo Combustível (kg)	210.000	0	-	-	-	59.010
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.649.000	0	-	-	-	476.991

Empresa: PETROBRAS
PETROBRAS
DISTRIBUIDORA S/A - BR

Referência:
Julho/2013

Data: 08/07/2013
Hora: 17:19:41

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	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.223.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.200.000	-	-	0,251	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	803.200
ALCOA PORTO	702.900	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	700.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	195.300
Total	3.925.900	-	0	0	0	3.900.000	0	0				998.500
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.900.000	0	-	-	-	998.500

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
Junho/2013	975,3	1.010,4 (1)	3,6%
Julho/2013	999,4(2)		

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

1.2. Recebimento do SIN (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho/2013	0	0 (1)	0%
Julho/2013	100,0 (2)		

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

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

- Previstas para junho/2013 = 1.223 (113%)
- Verificadas em junho /2013 = 948 (89%)
- Previstas para julho/2013 = 673 (100%)

1.4. Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho/2013	160,0	169,3 (1)	5,8%
Julho/2013	150,0 (2)		

$$(2) / (1) = -11,4\%$$

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

- Nível previsto para junho/2013 = 99% V.U.
- Nível verificado em junho /2013 = 96% V.U.
- Nível previsto para julho/2013 = 94% V.U.

1.6. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho/2013	815,3	841,2 (1)	3,2%
Julho/2013	749,4 (2)		

$$(2) / (1) = -10,9\%$$

UTE	Junho /2013		Julho/2013	Desvio
	Previsto - MW med (I)	Verificado (Geração Bruta) - MW med	Previsto (II) - MW med	(II) / (I)
Tambaqui (GN + OC1A)	63,0	63,0	63,0	0%
Jaraqui (GN + OC1A)	63,0	63,7	63,0	0%
Cristiano Rocha (GN + OC1A)	65,0	62,3	65,0	0%
Manaura (GN + OC1A)	62,0	64,5	62,0	0%
Ponta Negra (GN + OC1A)	62,0	64,2	62,0	0%
Mauá Bloco IV (PGE)	60,0	57,4	60,0	0%
Mauá Bloco I (OC1A)	14,0	20,7	20,0	-50%
Aparecida Bloco I (GN + OCTE)	60,0	61,1	60,0	0%
Aparecida Bloco II (GN + OCTE)	60,0	57,1	60,0	0%
Cidade Nova (Diesel)	13,0	11,1	5,0	-62%
Flores (Diesel)	55,0	50,7	28,4	-53%
São José (Diesel)	30,0	31,9	30,0	0%
Mauá Bloco III (GN + OCTE)	70,0	93,5	86,0	8%
Mauá Bloco II (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
Electron (OCTE)	0,0	2,8	0,0	-
Mauá Bloco V (Diesel)	30,0	28,4	30,0	-9%

UTE	Junho /2013		Julho/2013	Desvio
	Previsto - MW med (I)	Verificado (Geração Bruta) - MW med	Previsto (II) - MW med	(II) / (I)
Distrito (Diesel)	15,0	13,6	0,0	-
Mauá Bloco VI (Diesel)	55,0	64,4	20,0	-71%
Mauá Bloco VII (Diesel)	15,0	9,8	5,0	-67%
IRANDUBA (DIESEL)	23,3	21,0	30,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	815,3	841,2	749,4	-2%

Geração Líquida e Consumo Próprio (MW med)

UTE	Geração Líquida (A)	Consumo Próprio (B)	B / A
Tambaqui	60,53	2,48	4%
Jaraqui	61,73	1,98	3%
Cristiano Rocha	58,10	4,18	7%
Manauara	59,70	4,81	8%
Ponta Negra	59,68	4,51	8%
Mauá Bloco I	19,50	1,25	6%
Mauá Bloco III	93,01	0,49	1%
Mauá Bloco IV	56,00	1,43	3%
Aparecida Bloco I	60,30	0,81	1%
Aparecida Bloco II	55,34	1,76	3%

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho/2013	173,3	178,5 (1)	3,0%
Julho/2013	167,5 (2)		

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

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

- Previstas para junho/2013 = 1.562 (98% da MLT)
- Verificadas em junho /2013 = 1.327 (82% da MLT)
- Previstas para julho/2013 = 1.100 (90% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho/2013	75,0	76,9 (1)	2,5%
Julho/2013	58,0 (2)		

$$(2) / (1) = -24,6\%$$

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

- Nível previsto para junho/2013 = 100% V.U.
- Nível verificado em junho /2013 = 102% V.U.
- Nível previsto para julho/2013 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho/2013	98,3	101,6 (1)	3,4%
Julho/2013	109,5 (2)		

$$(2) / (1) = 7,8\%$$

UTE	Junho/2013		Julho/2013	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	28,0	28,8	33,0	17,9%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	26,0	23,1	24,0	-7,7%
Santana-LM (Diesel)	10,3	14,5	20,5	99,0%
Santana I (Diesel)	22,0	22,9	20,0	-9,1%
Santana II (Diesel)	12,0	12,3	12,0	0,0%
Total de Geração Térmica	98,3	101,6	109,5	11,4%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

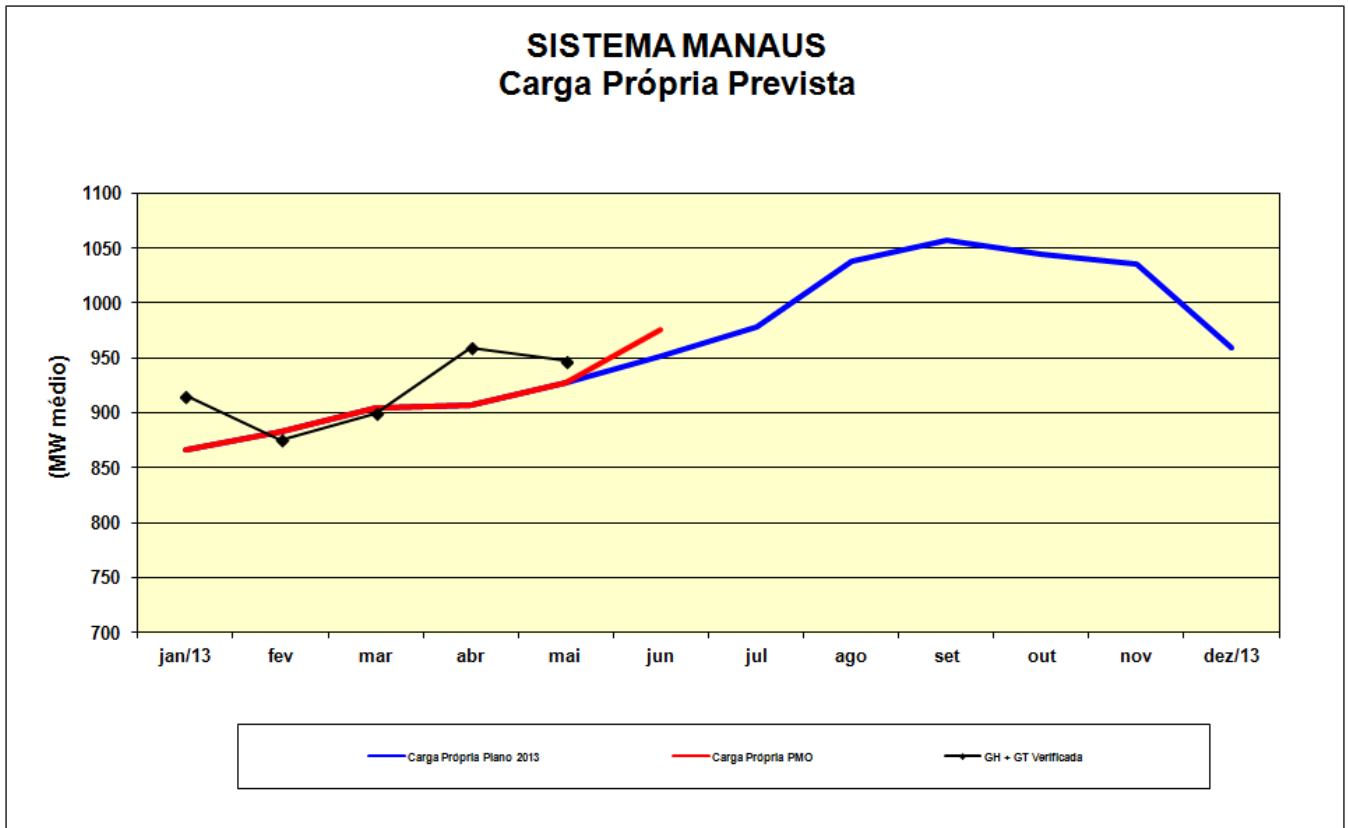


Gráfico II

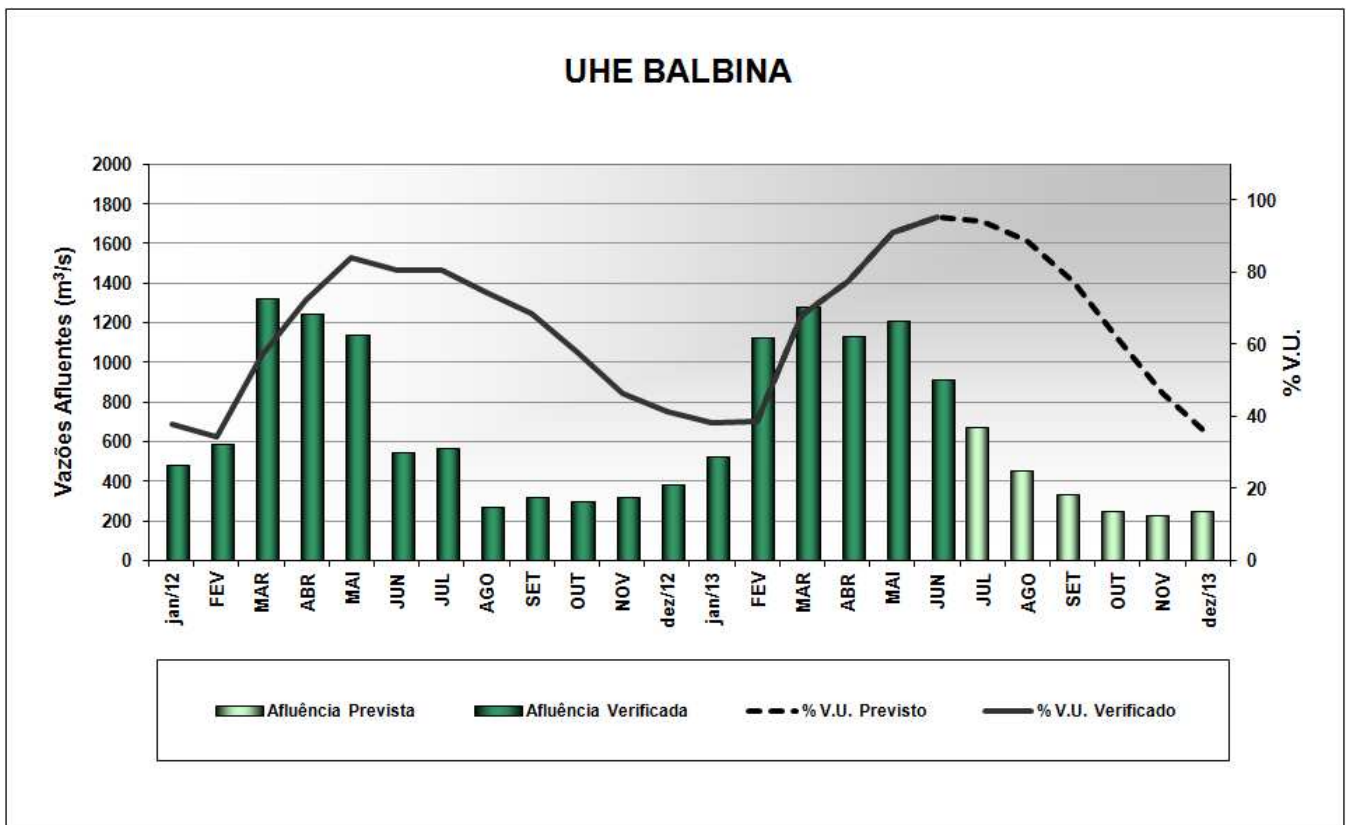


Gráfico III

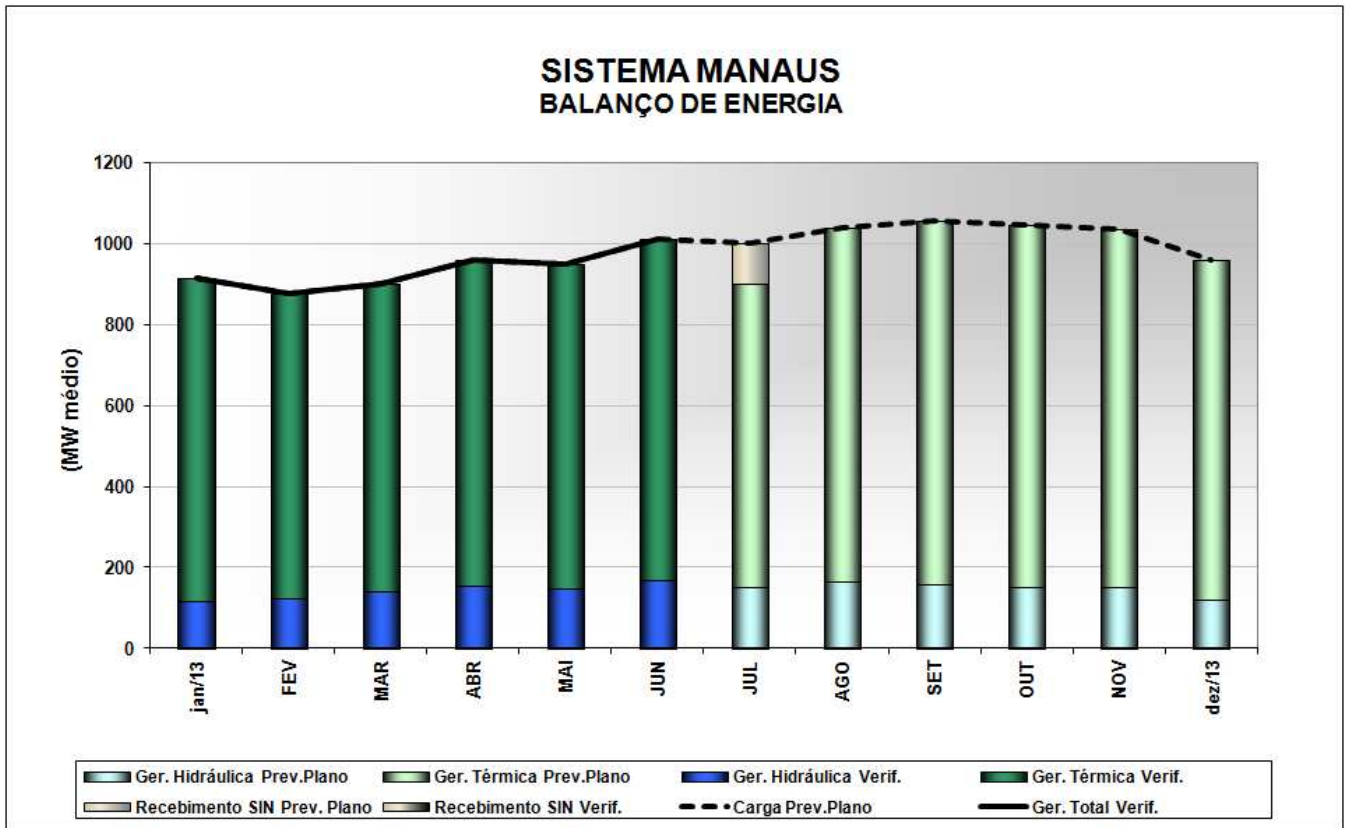


Gráfico IV

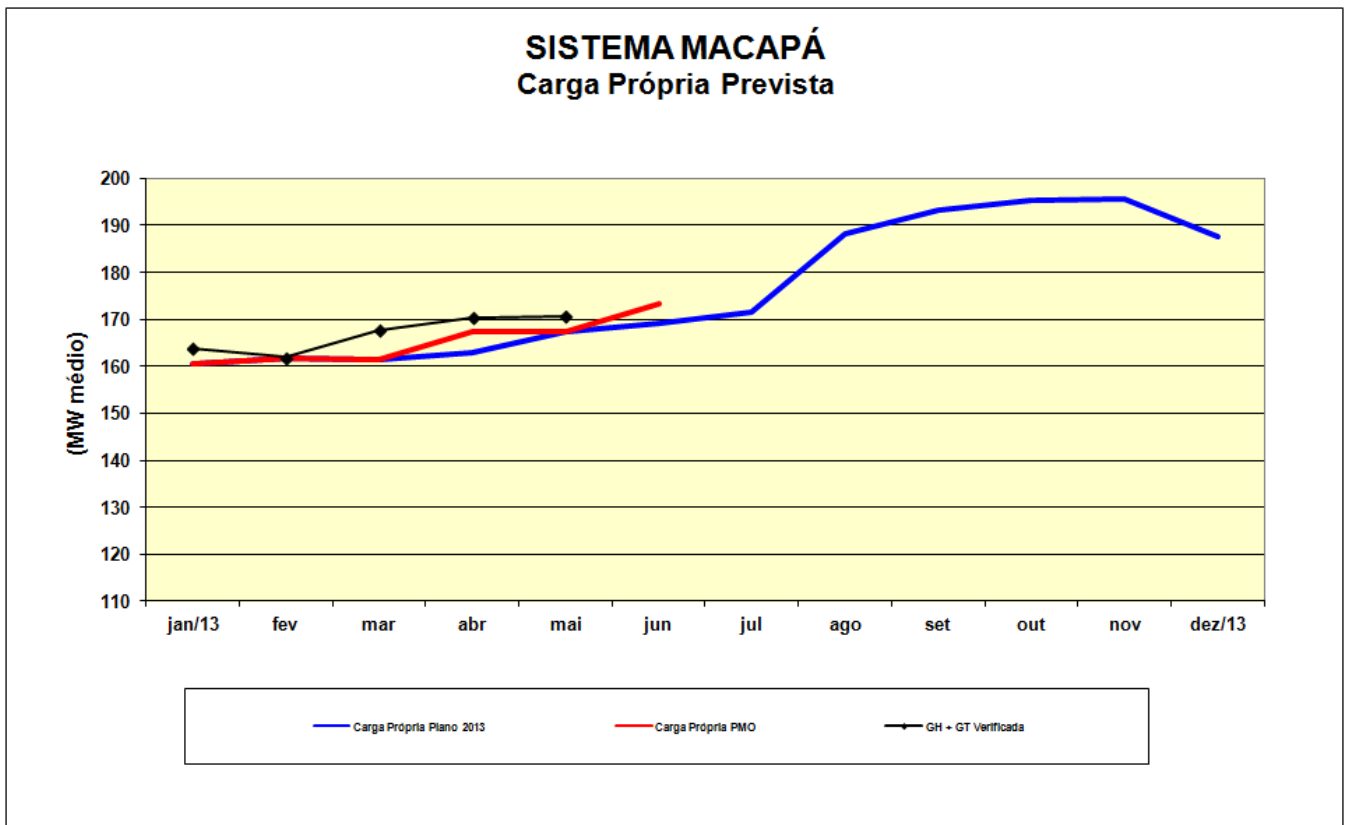


Gráfico V

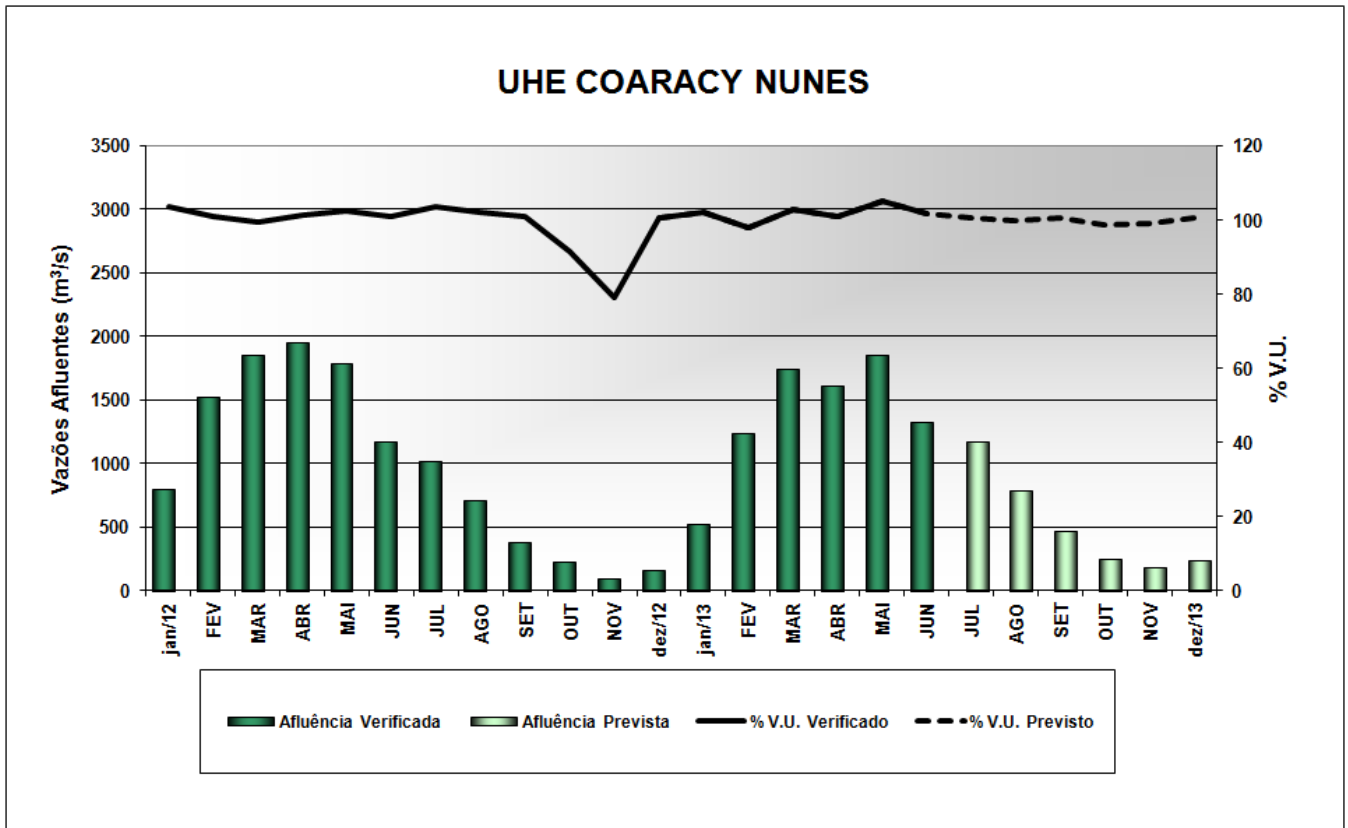
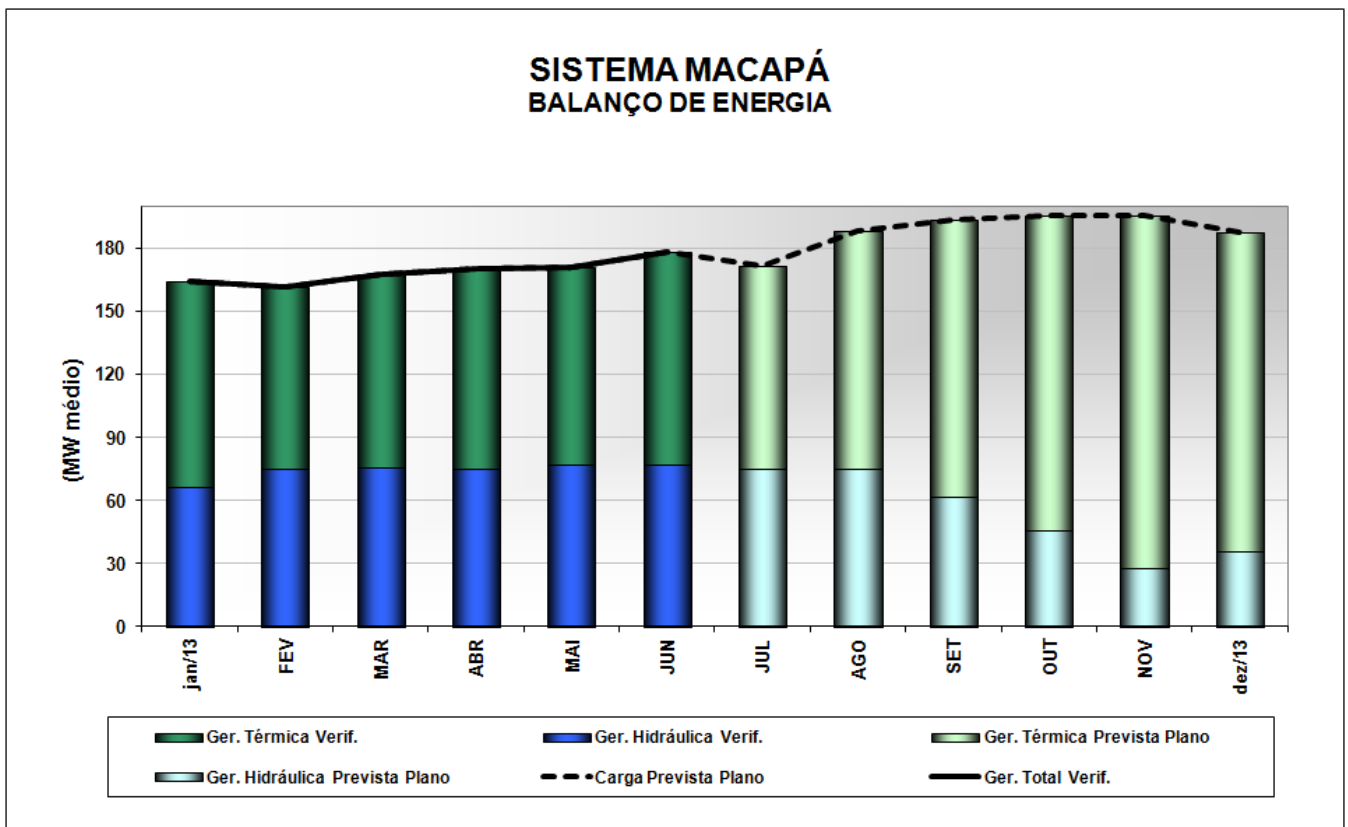


Gráfico VI



7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

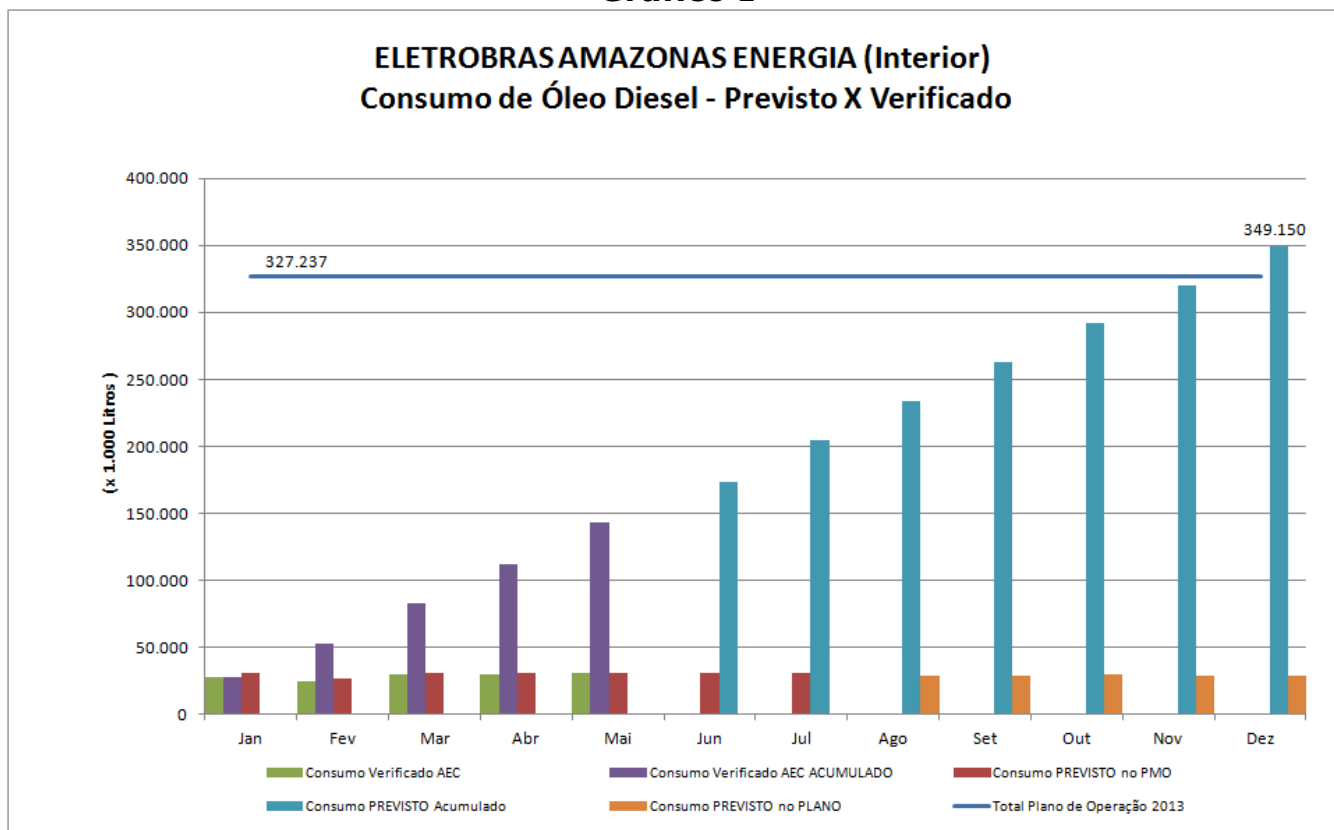
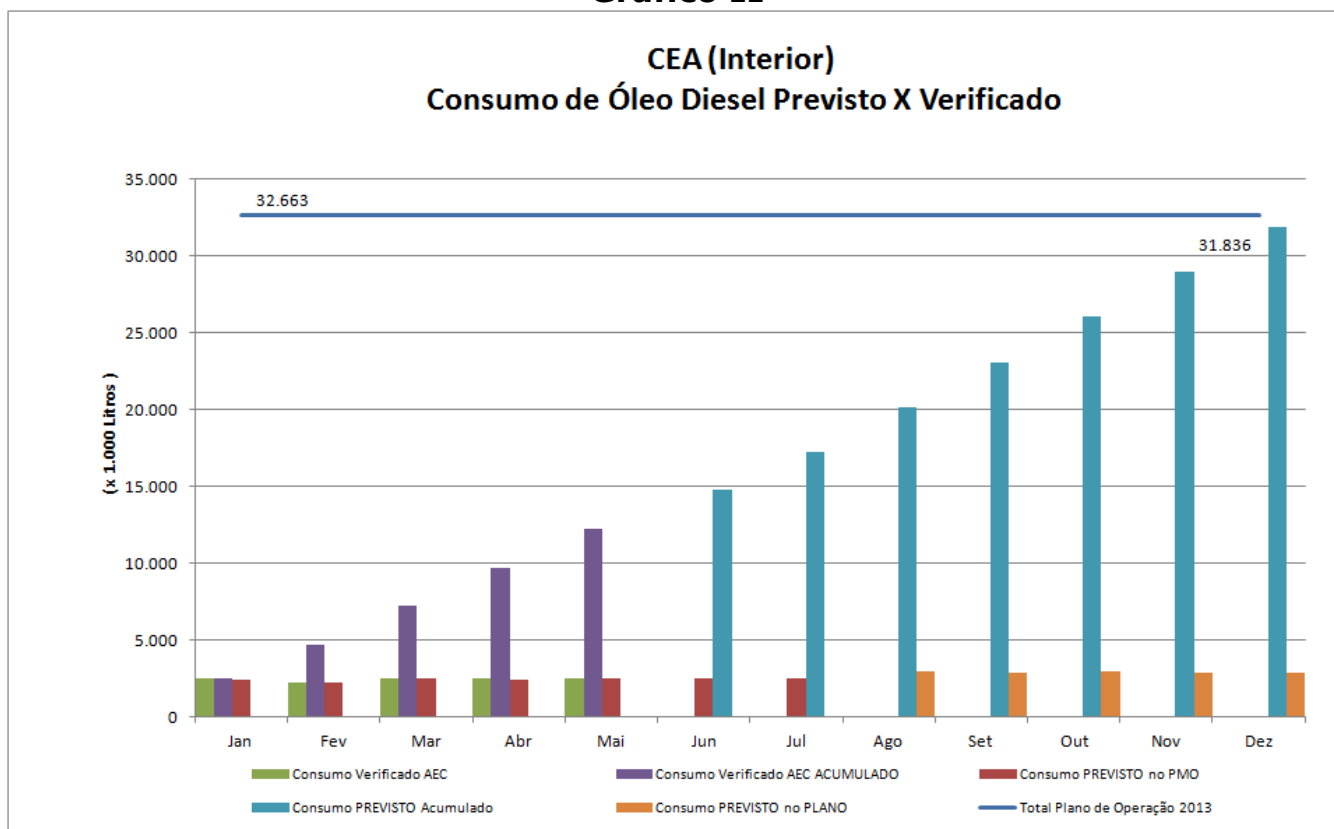
Gráfico I

Gráfico II


Gráfico III

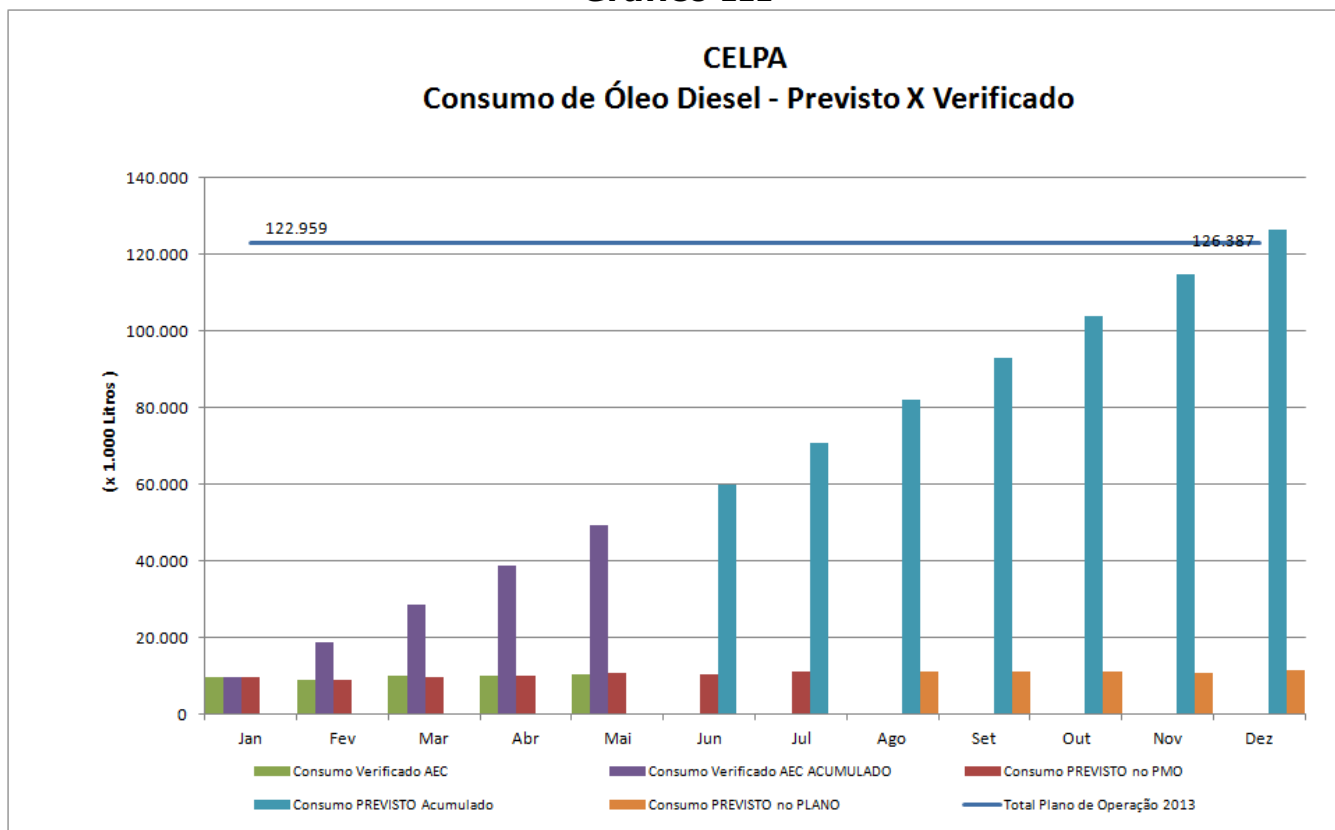


Gráfico IV

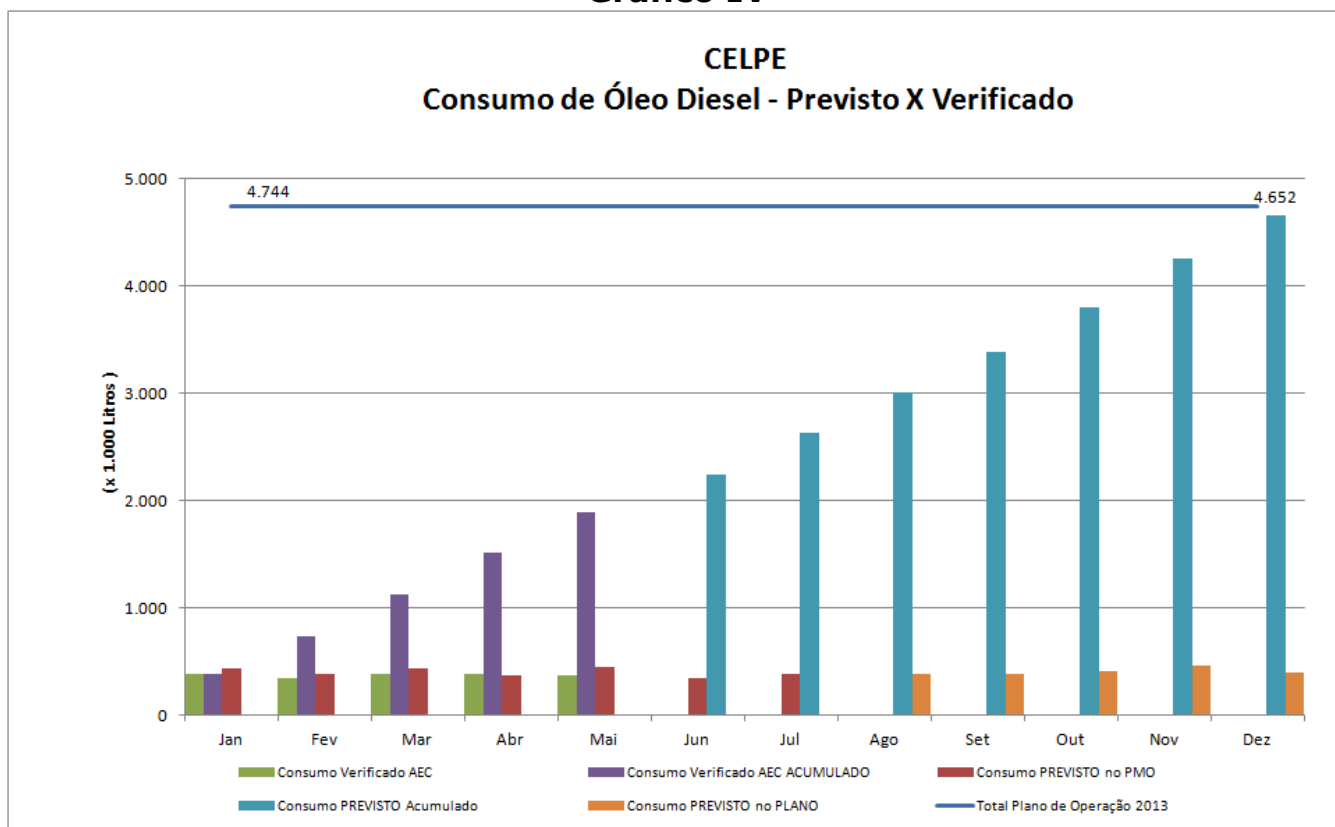


Gráfico V

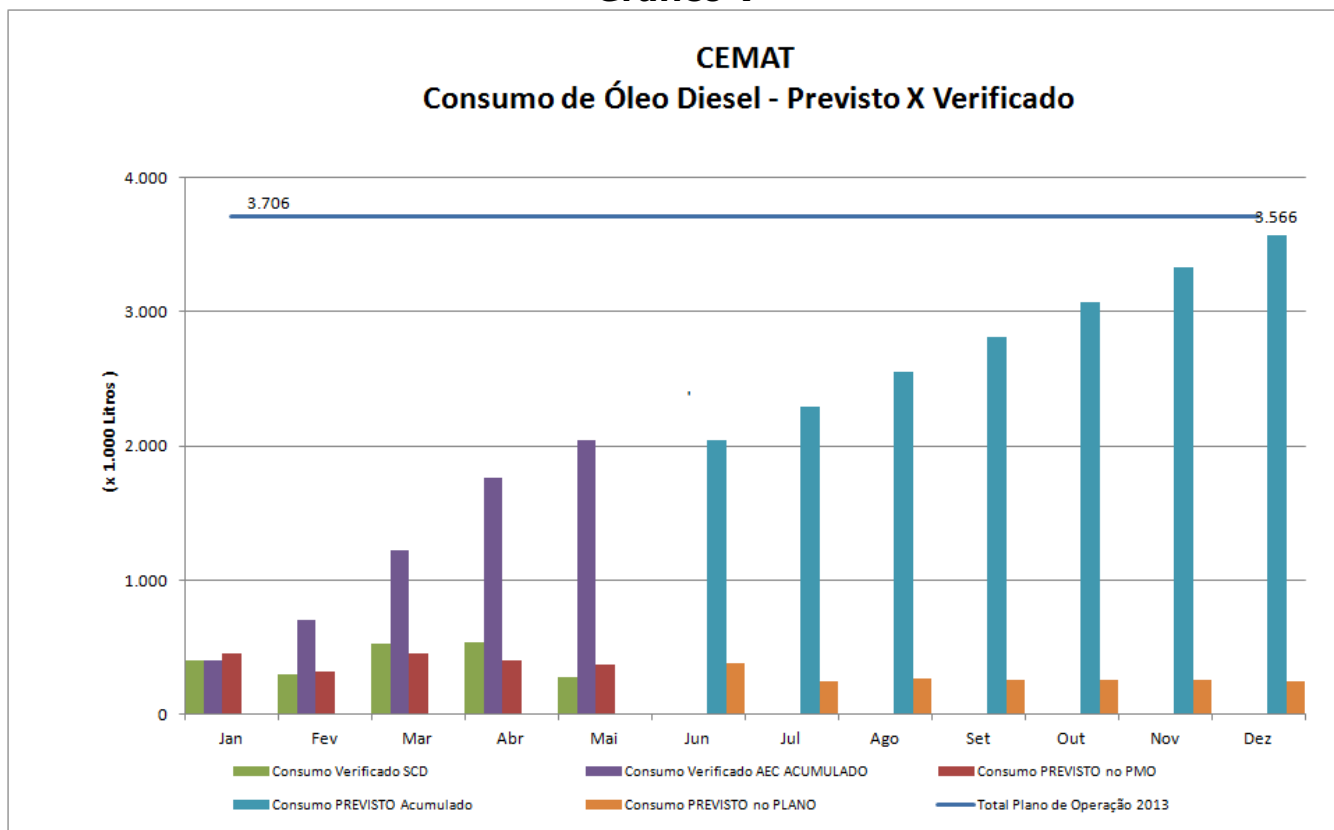


Gráfico VI

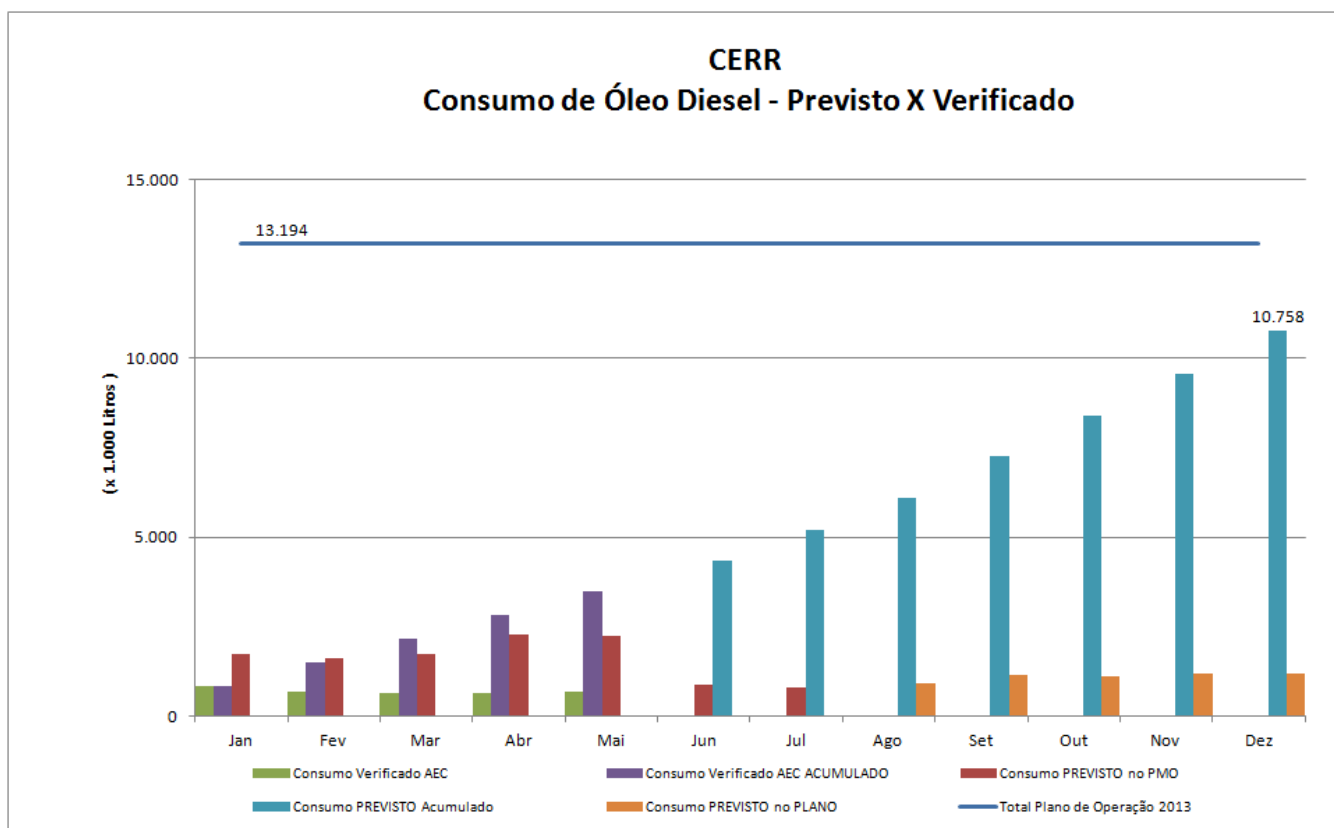


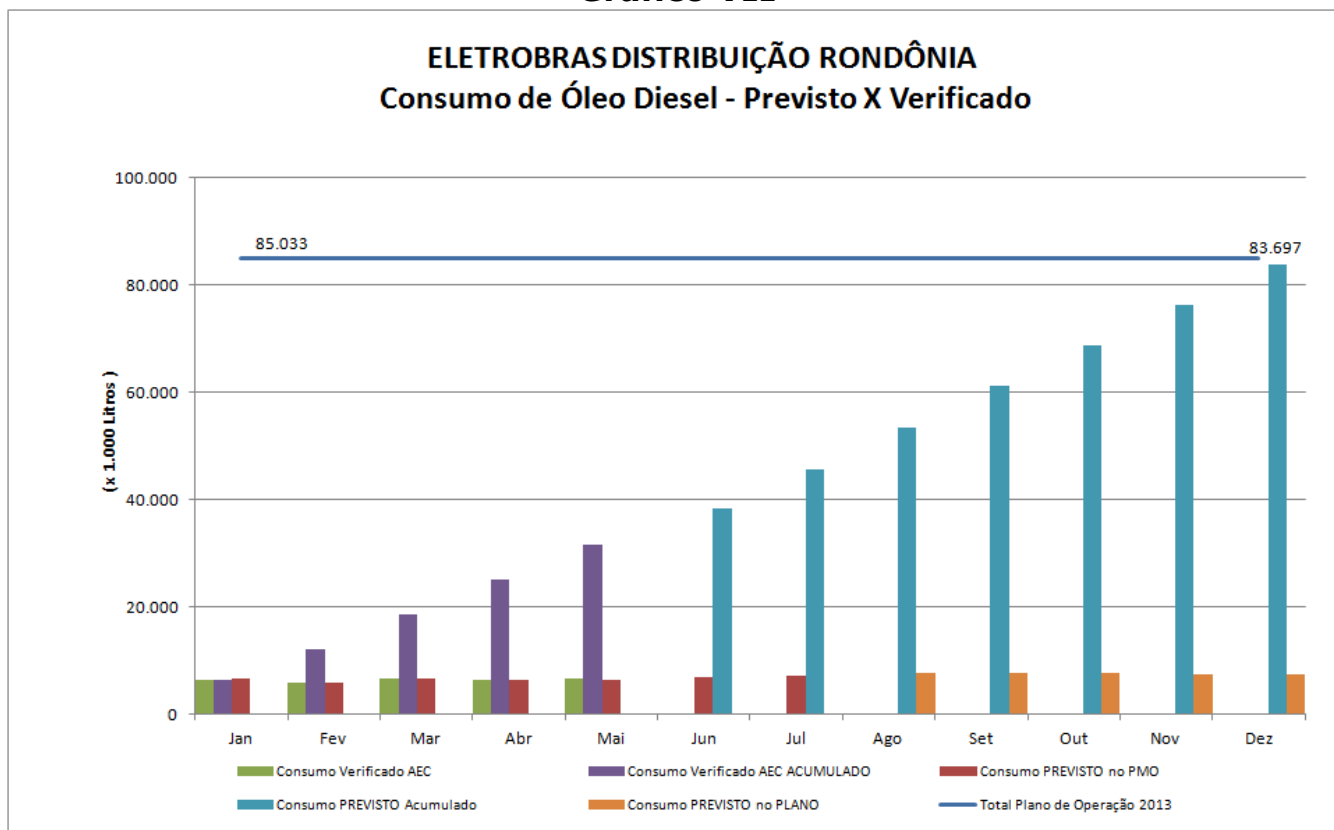
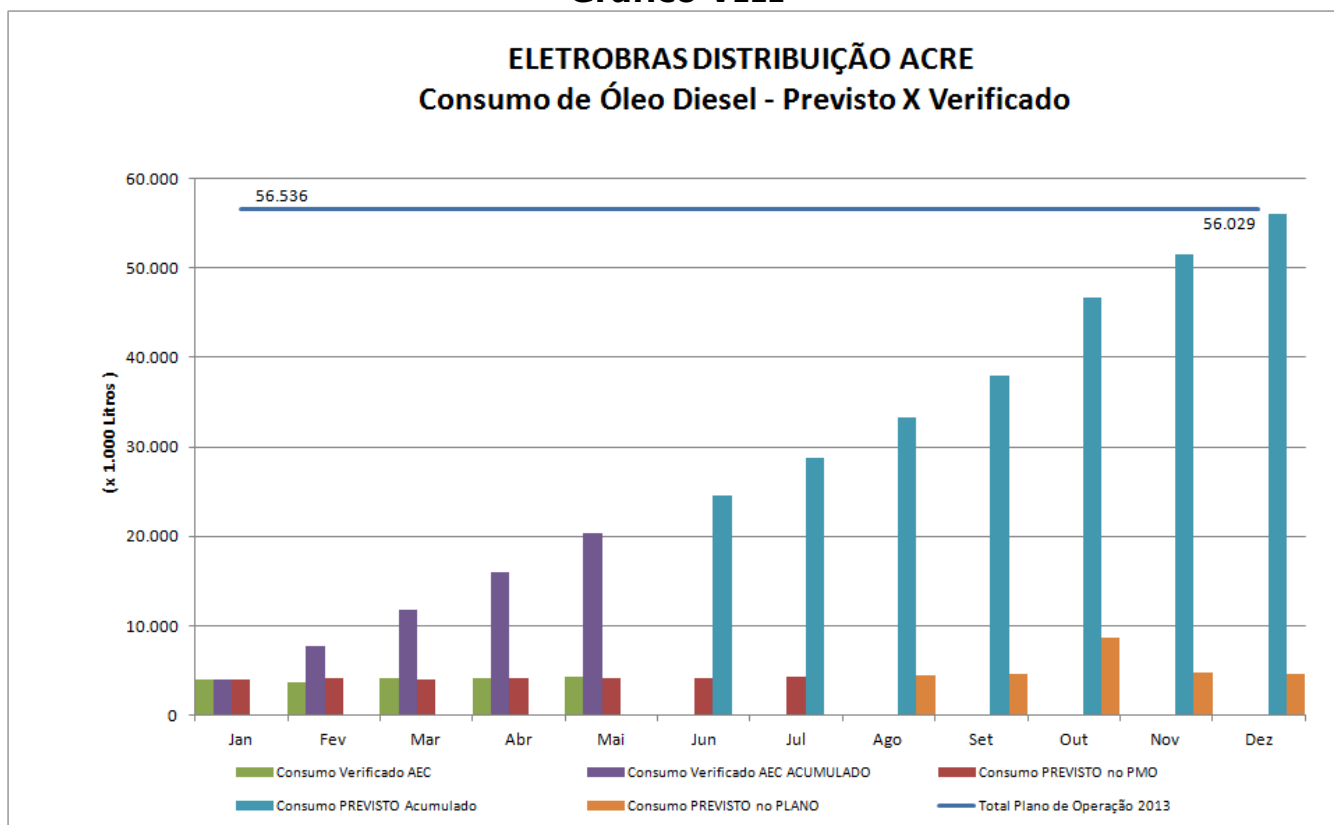
Gráfico VII

Gráfico VIII


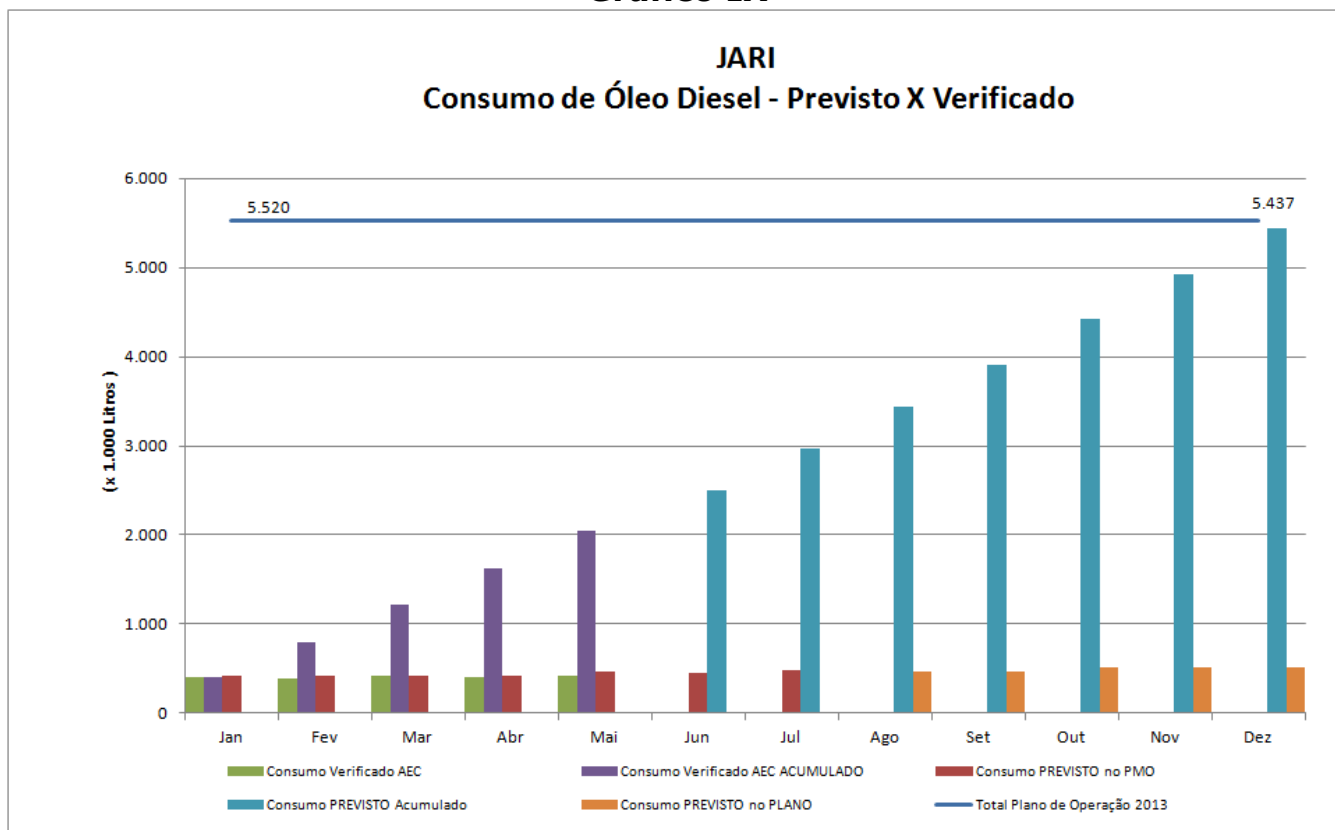
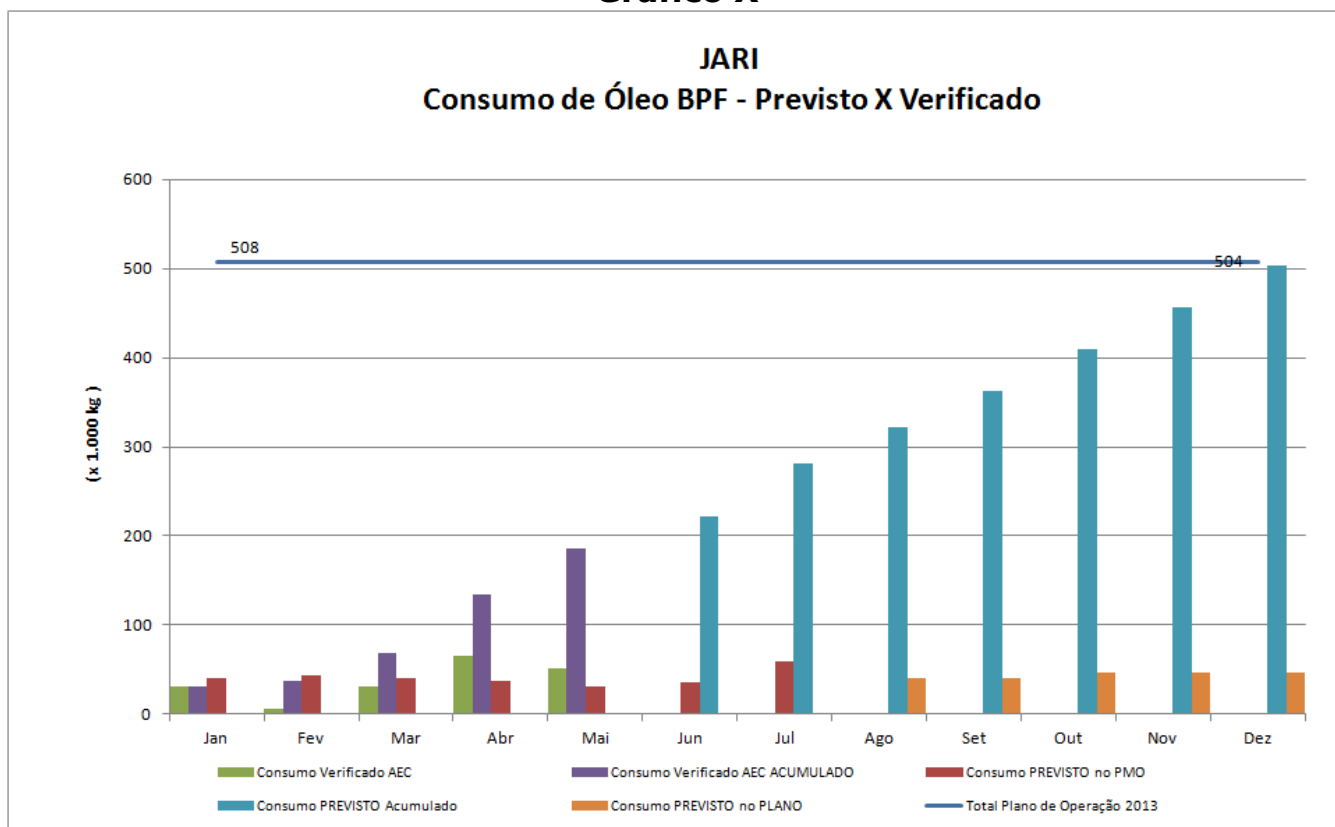
Gráfico IX

Gráfico X


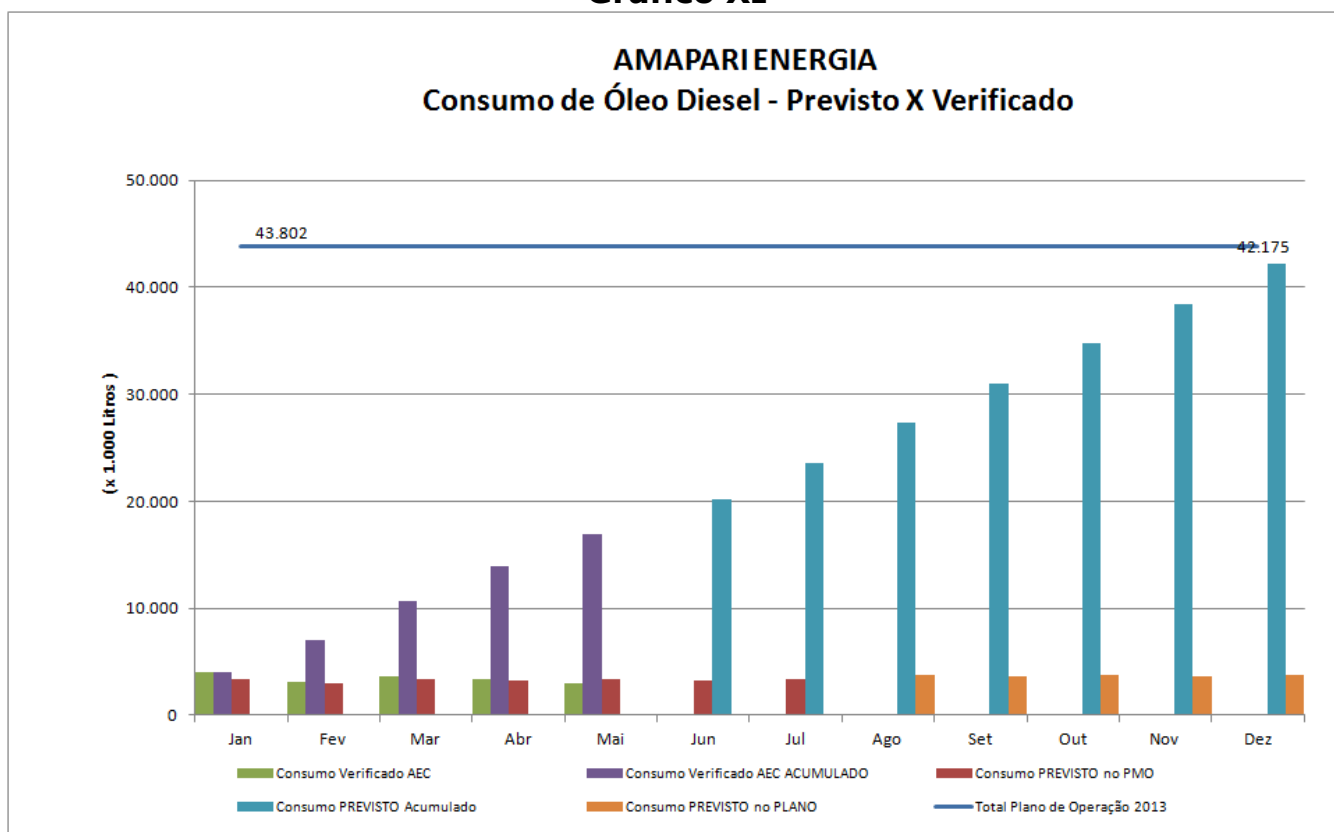
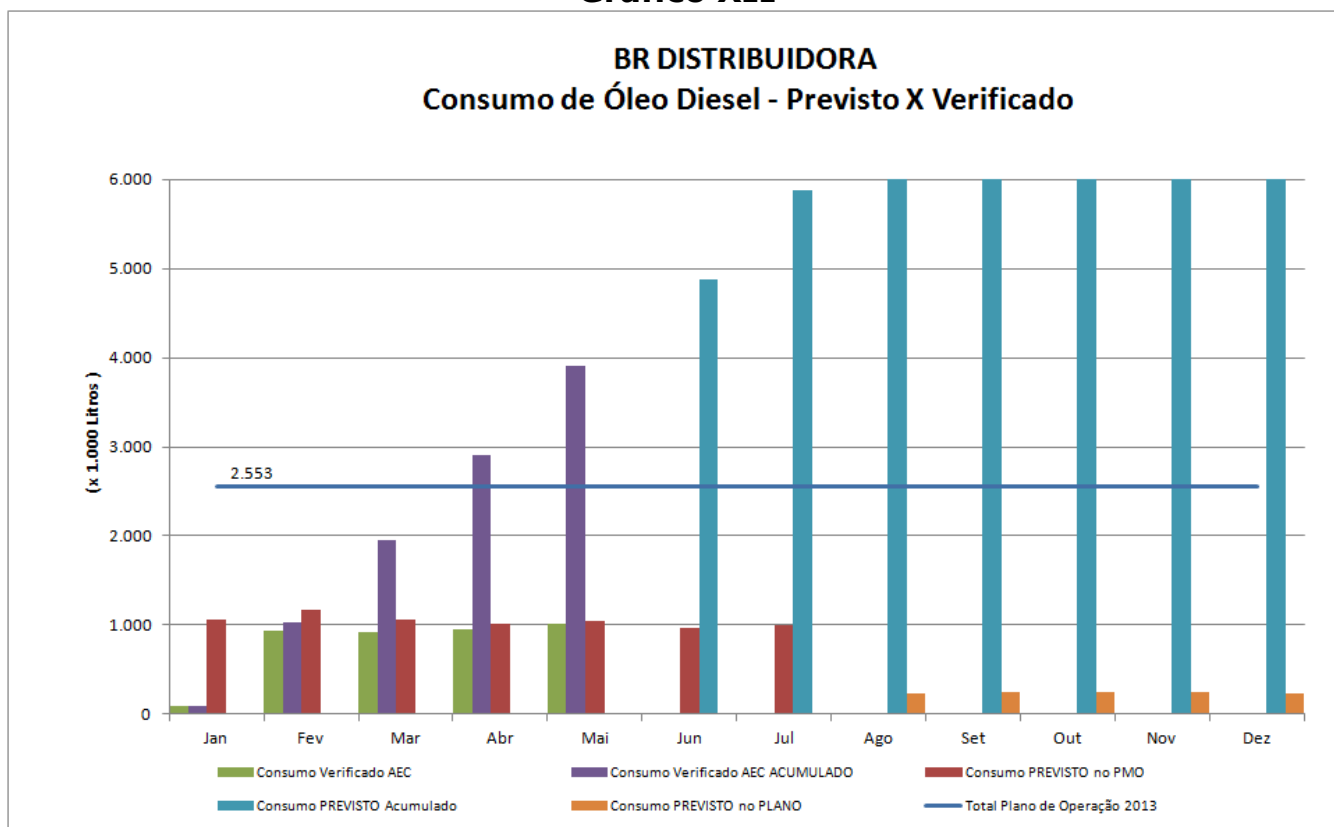
Gráfico XI

Gráfico XII


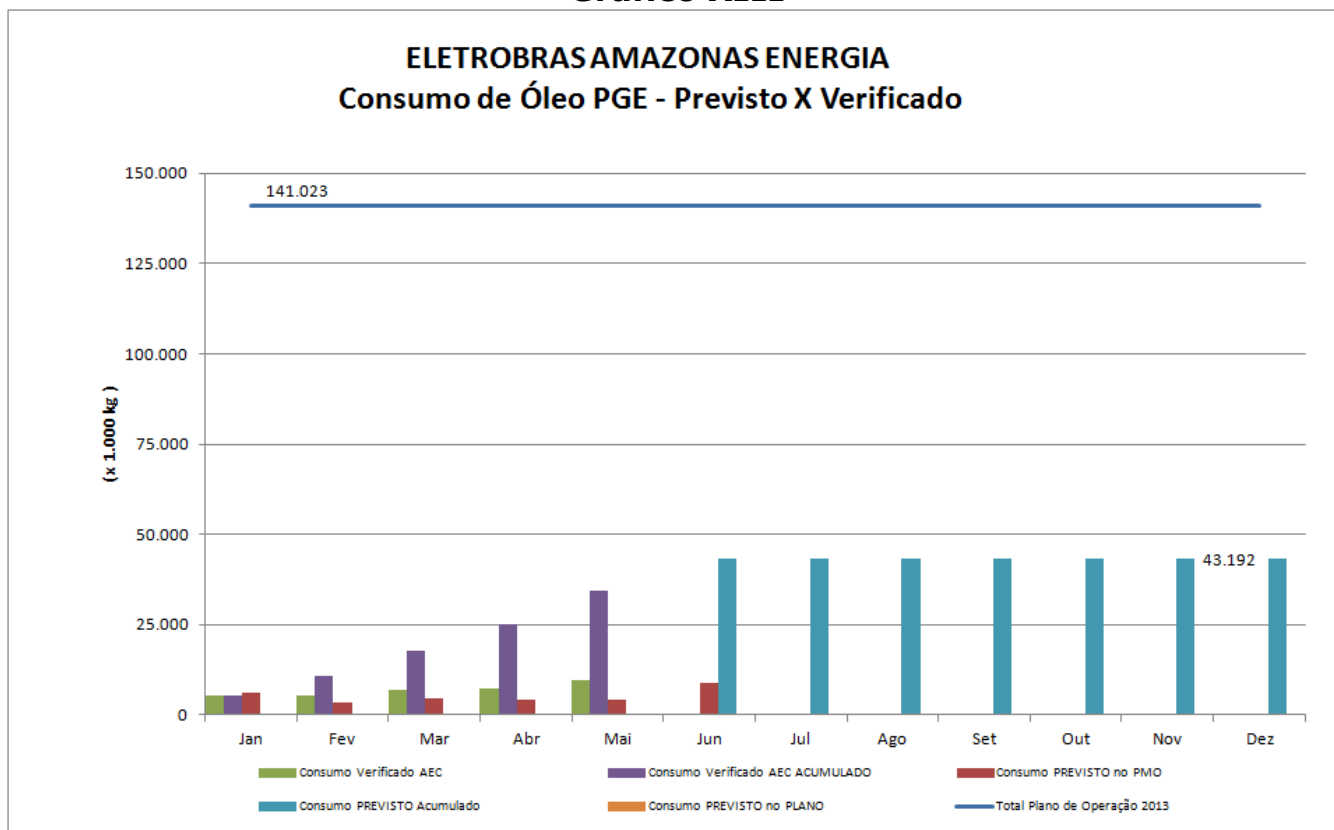
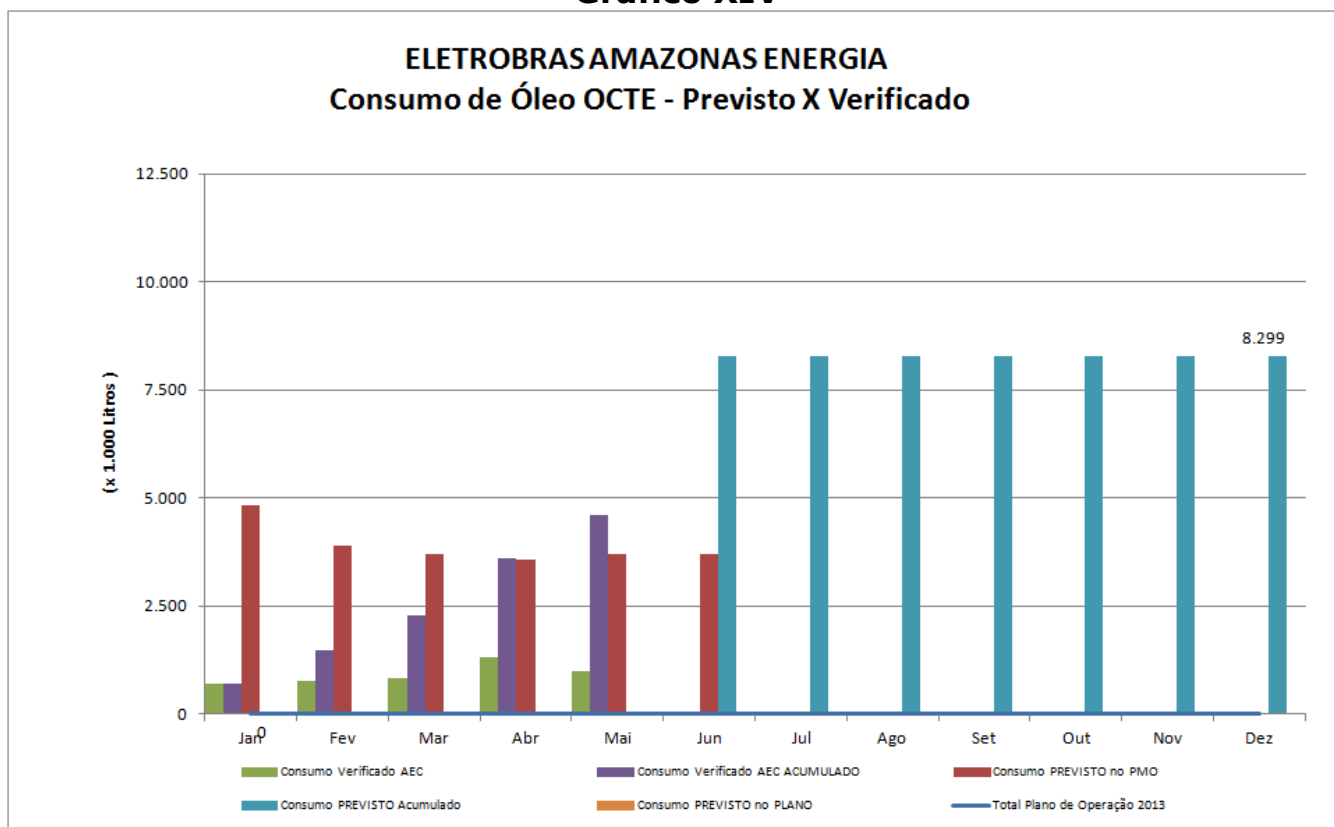
Gráfico XIII

Gráfico XIV


Gráfico XV

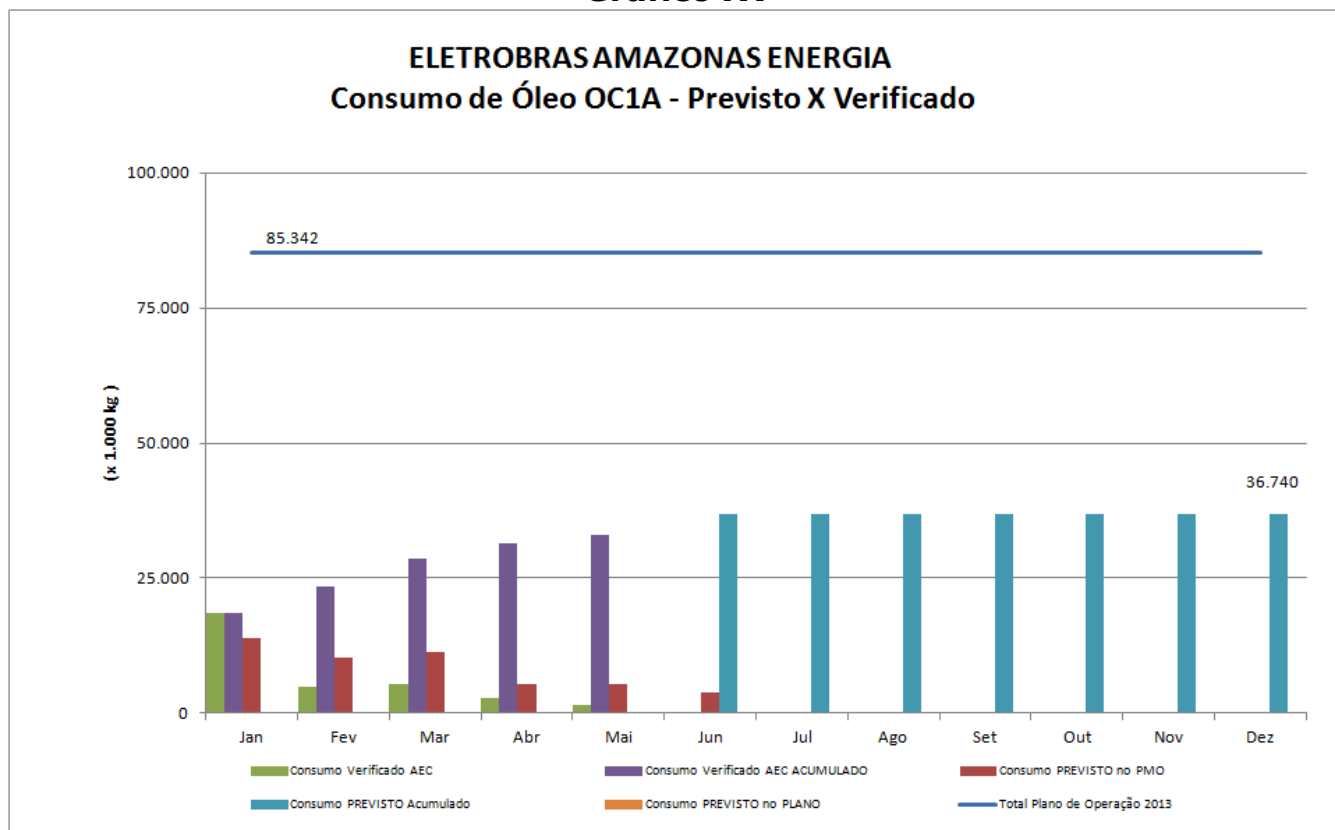


Gráfico XVI

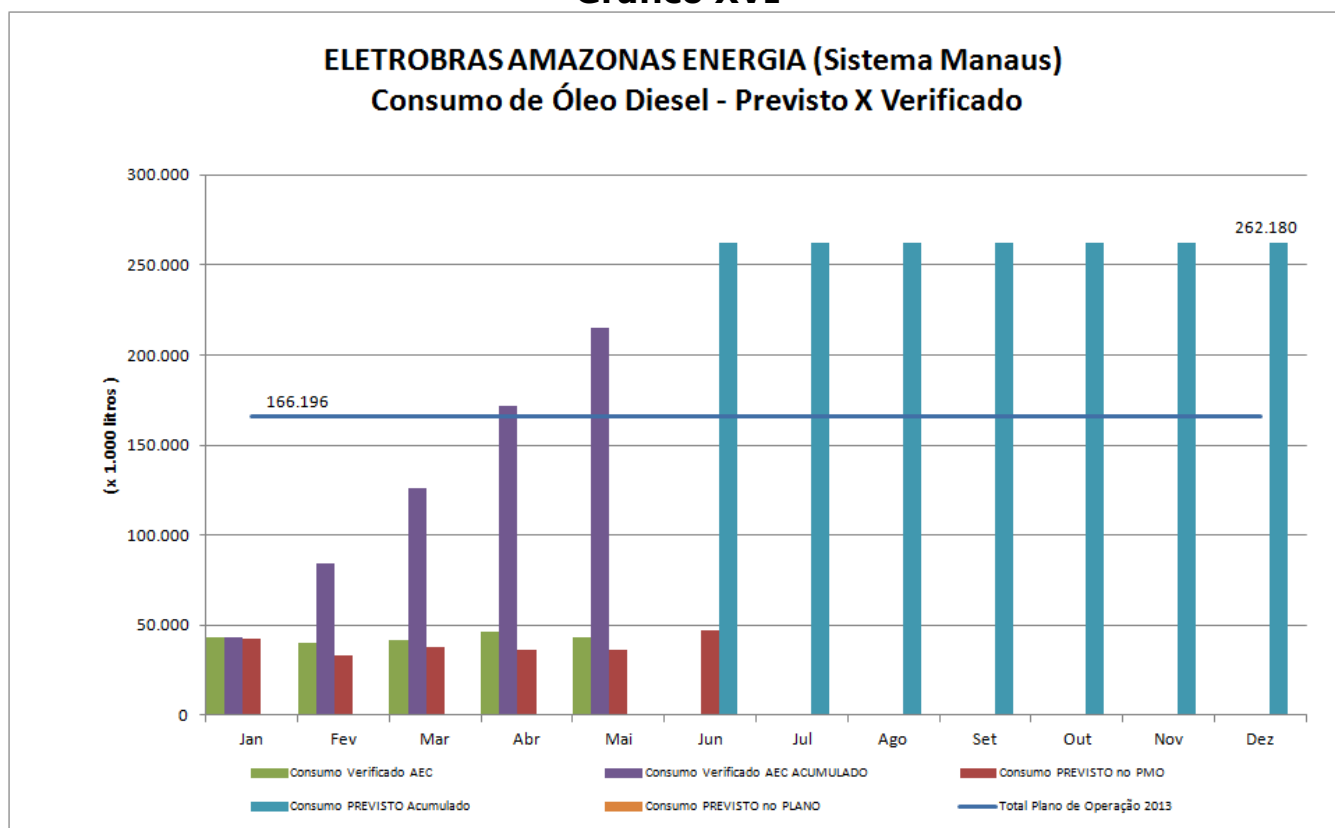


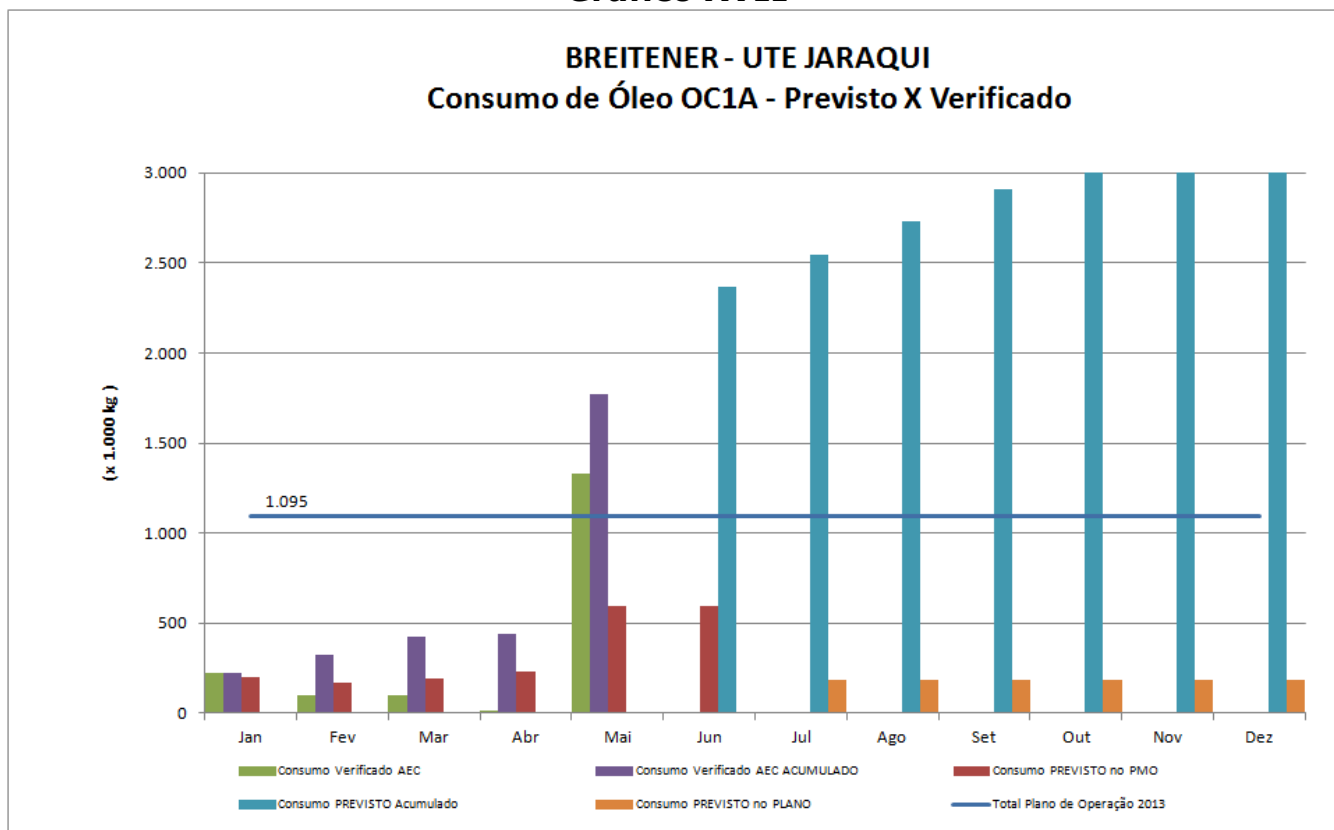
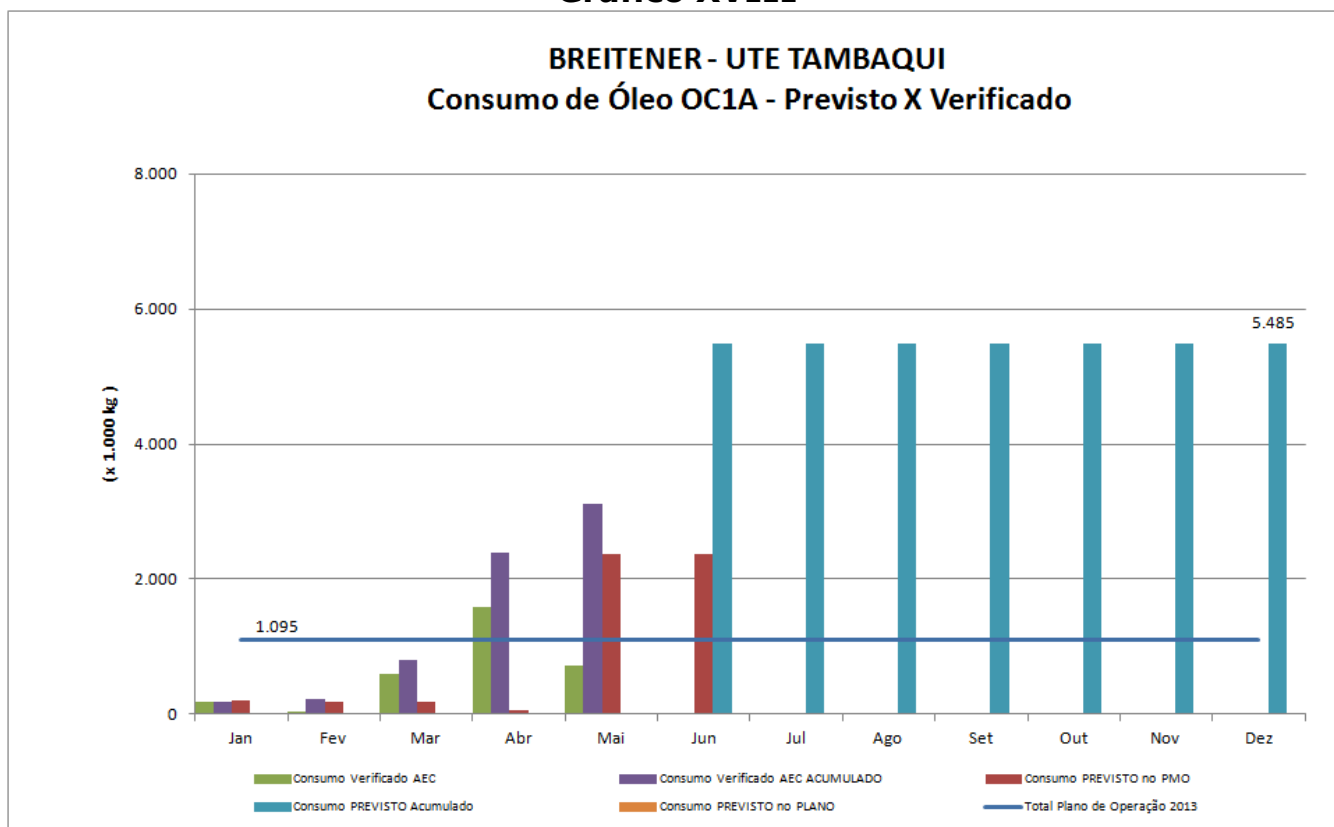
Gráfico XVII

Gráfico XVIII


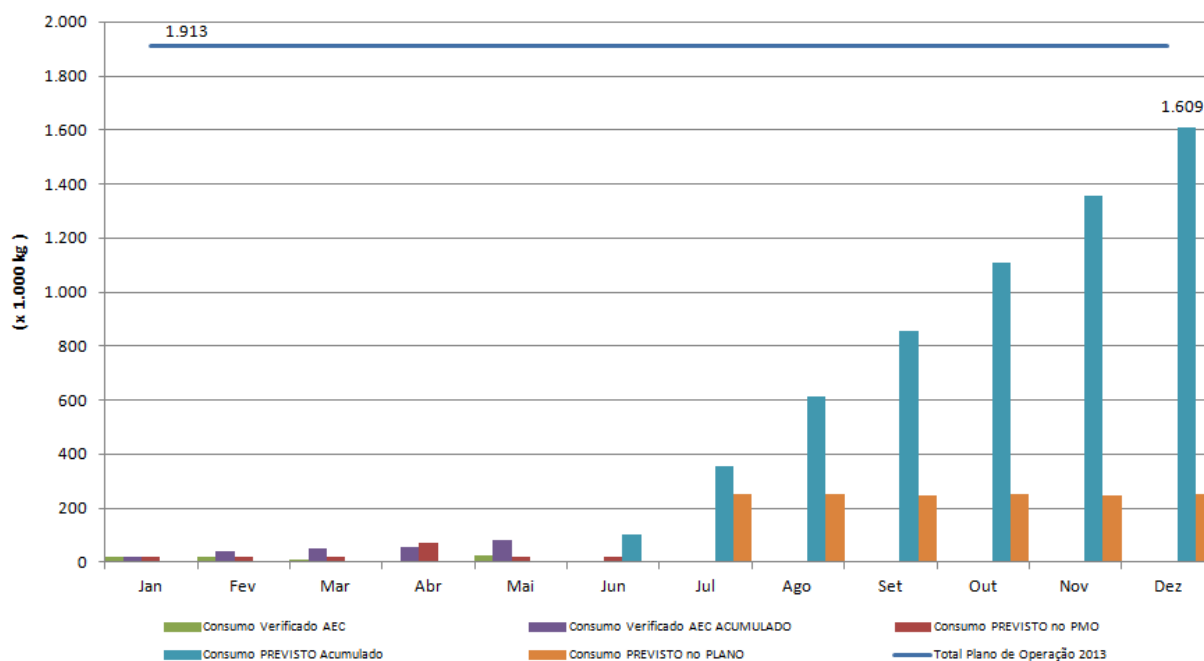
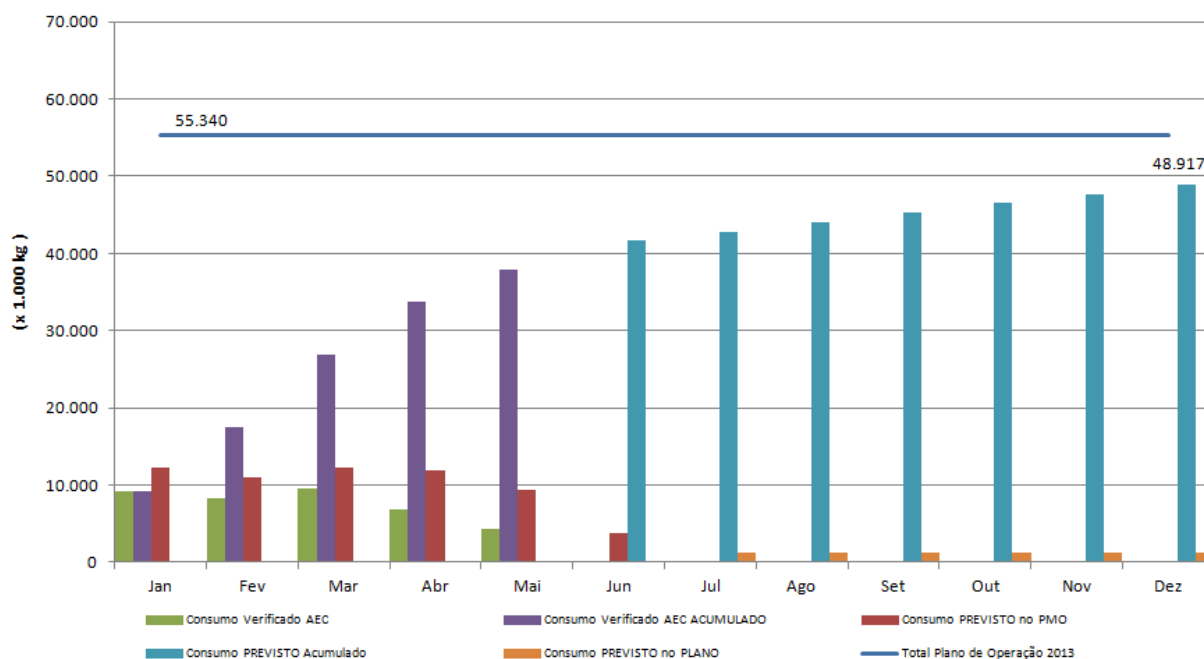
Gráfico XIX
BREITENER - UTE TAMBAQUI
Consumo de Óleo Diesel - Previsto X Verificado

Gráfico XX
RAESA - UTE CRISTIANO ROCHA
Consumo de Óleo OC1A - Previsto X Verificado


Gráfico XXI

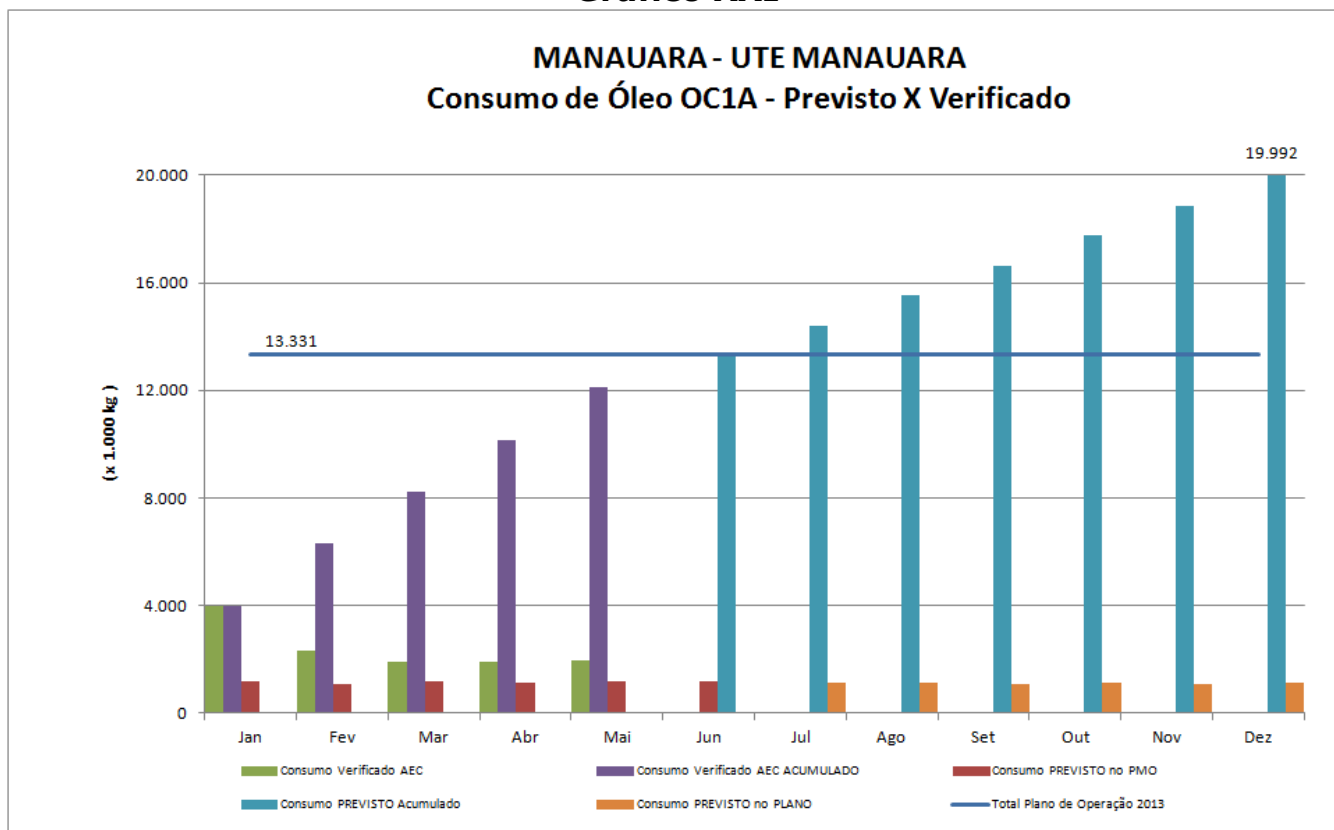


Gráfico XXII

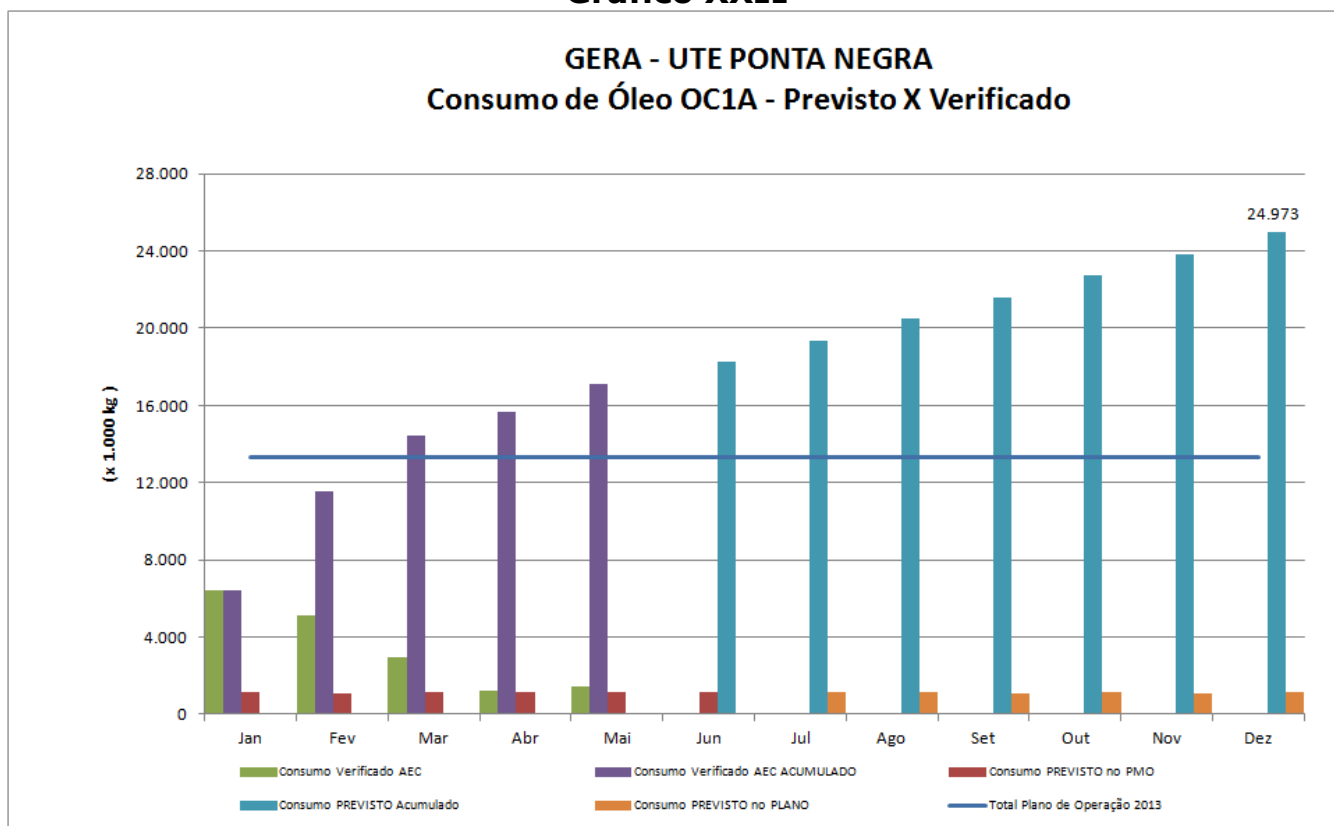


Gráfico XXIII

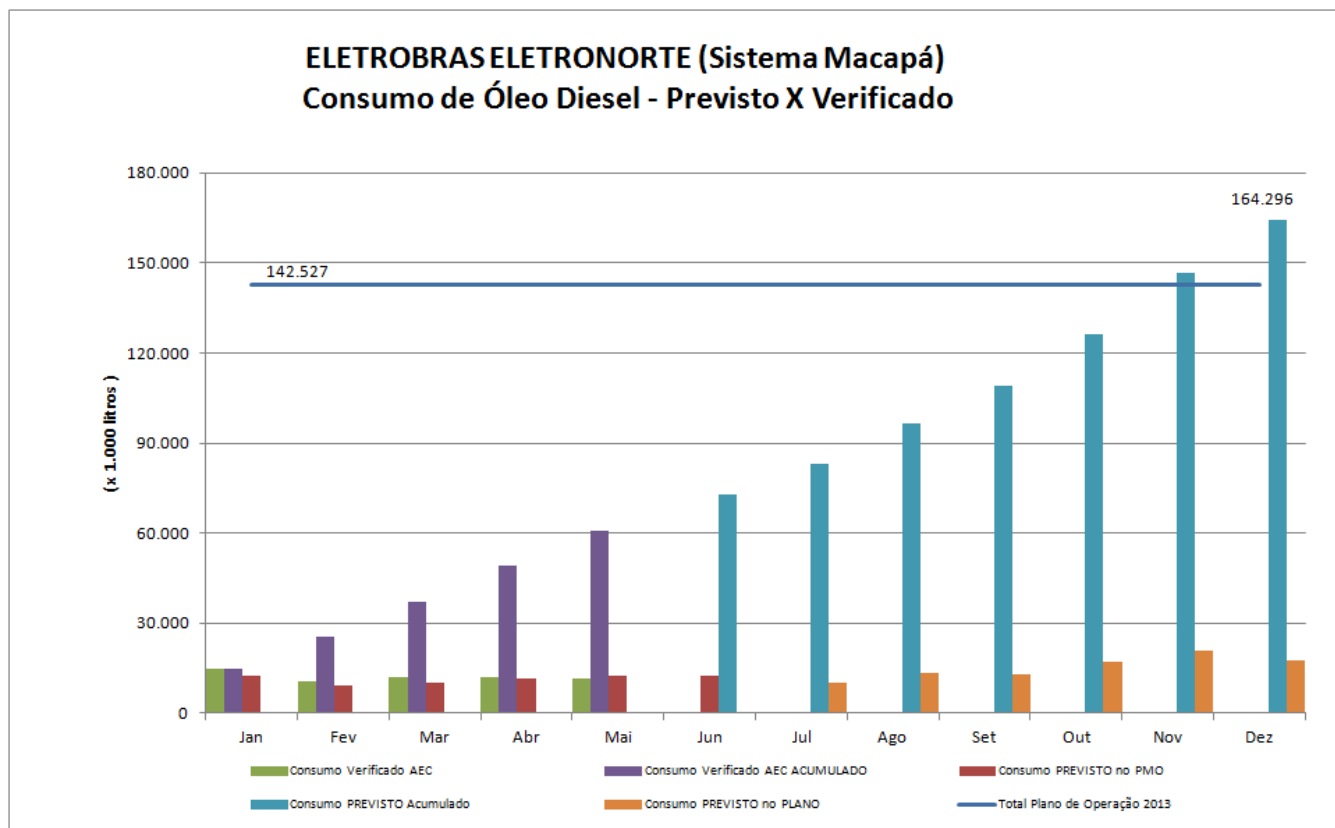


Gráfico XXIV

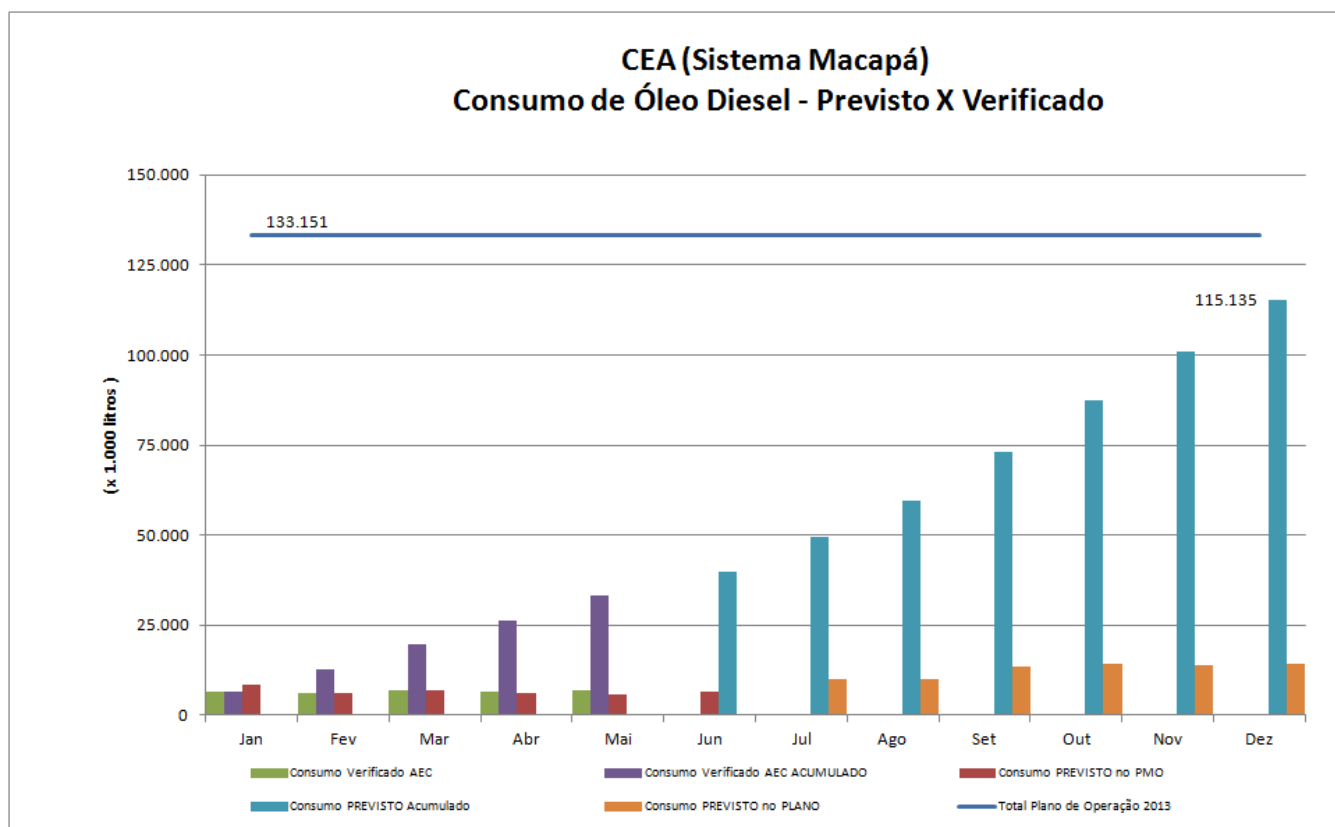


Gráfico XXV

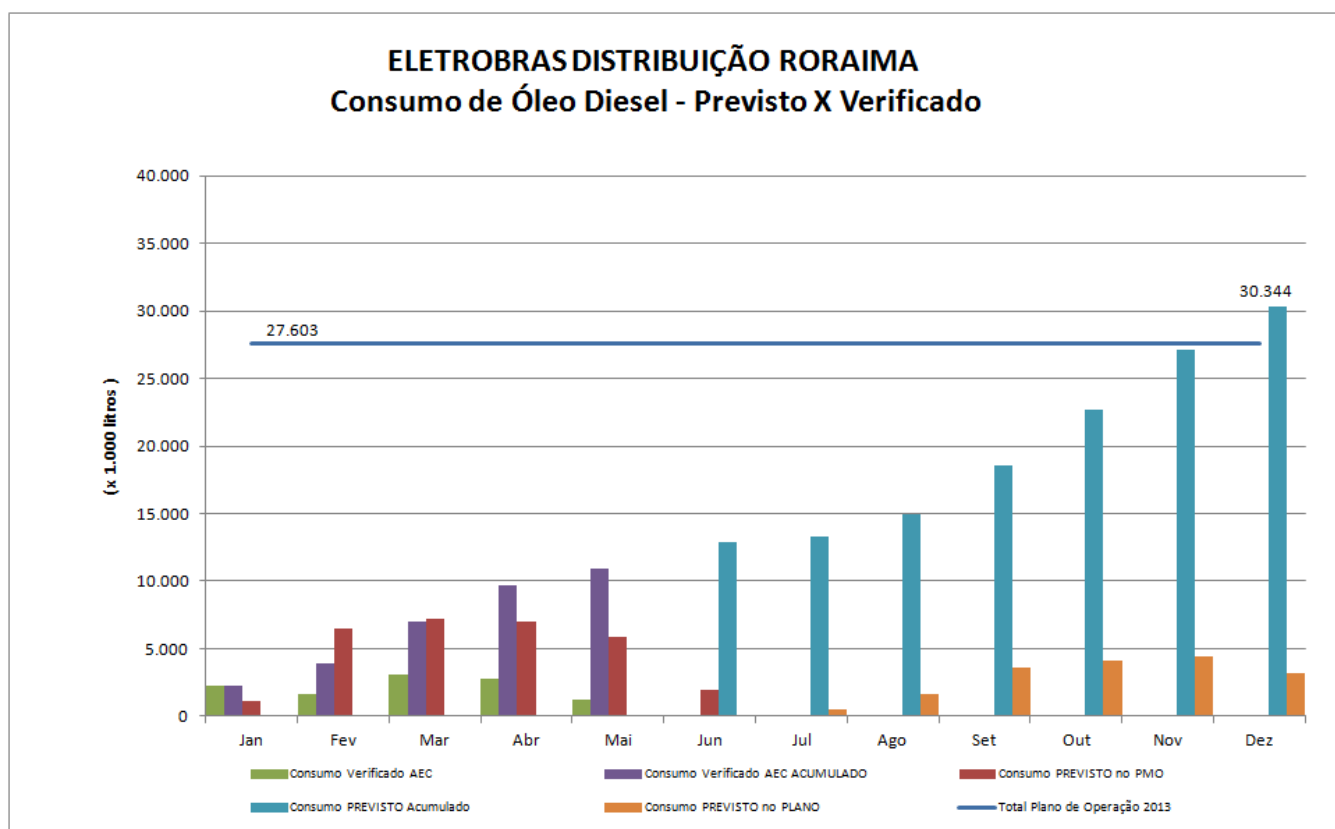


Gráfico XXVI

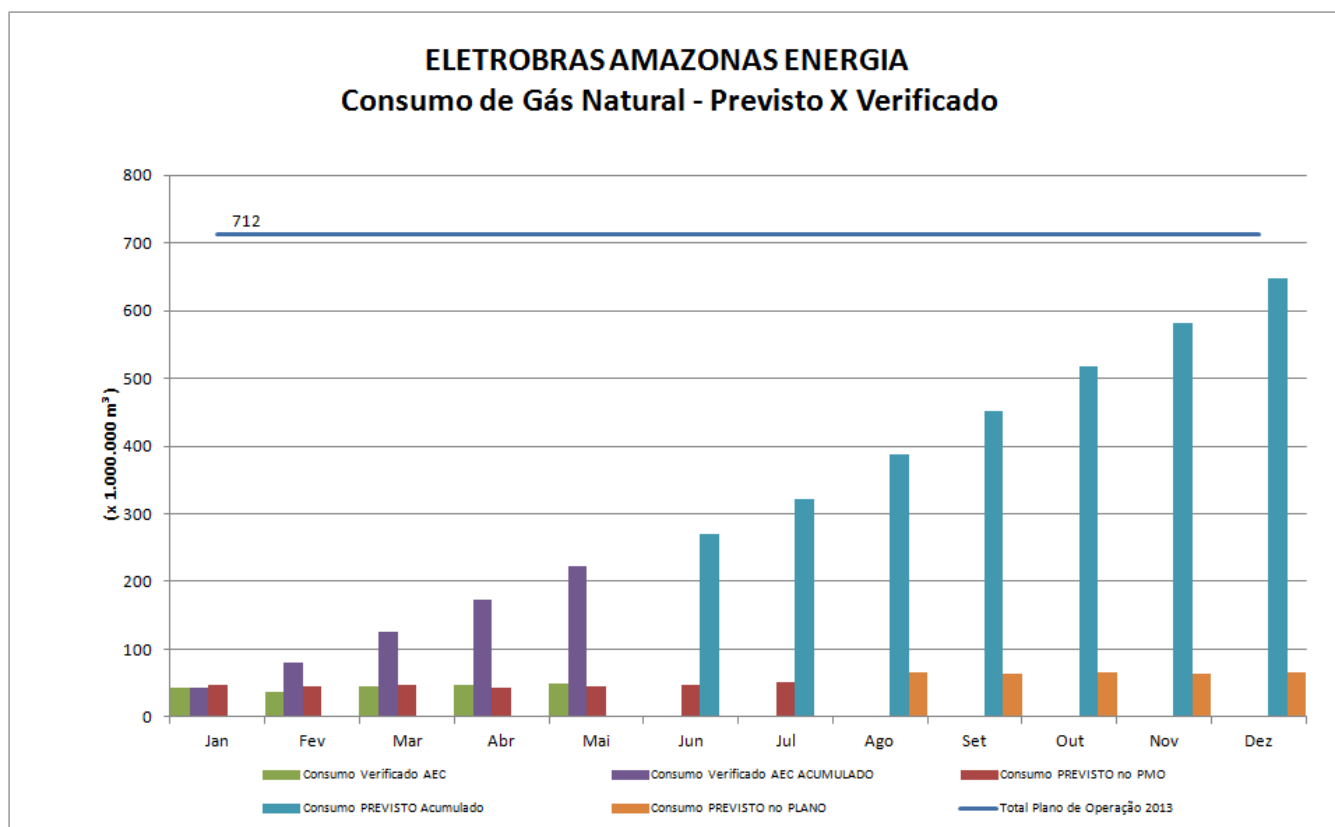


Gráfico XXVII

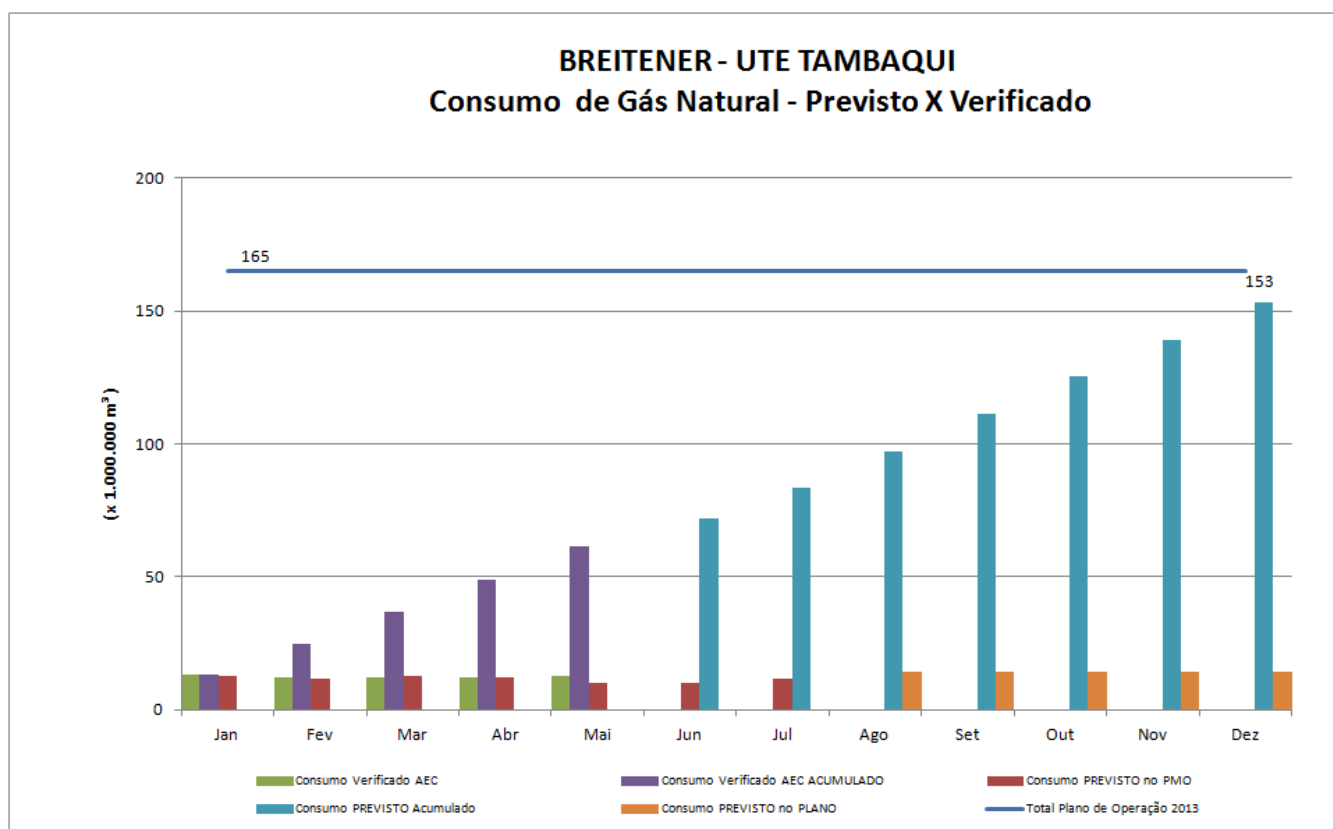


Gráfico XXVIII

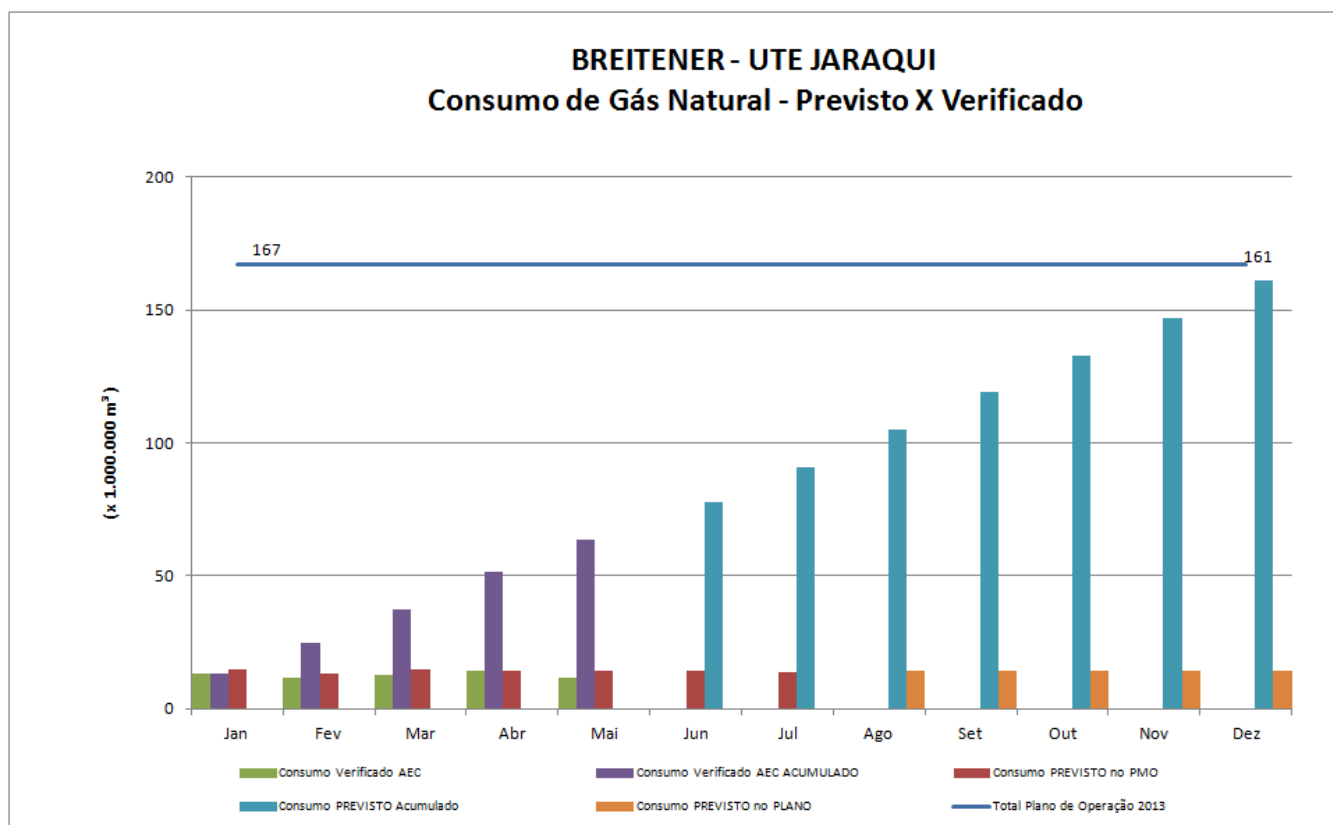


Gráfico XIX

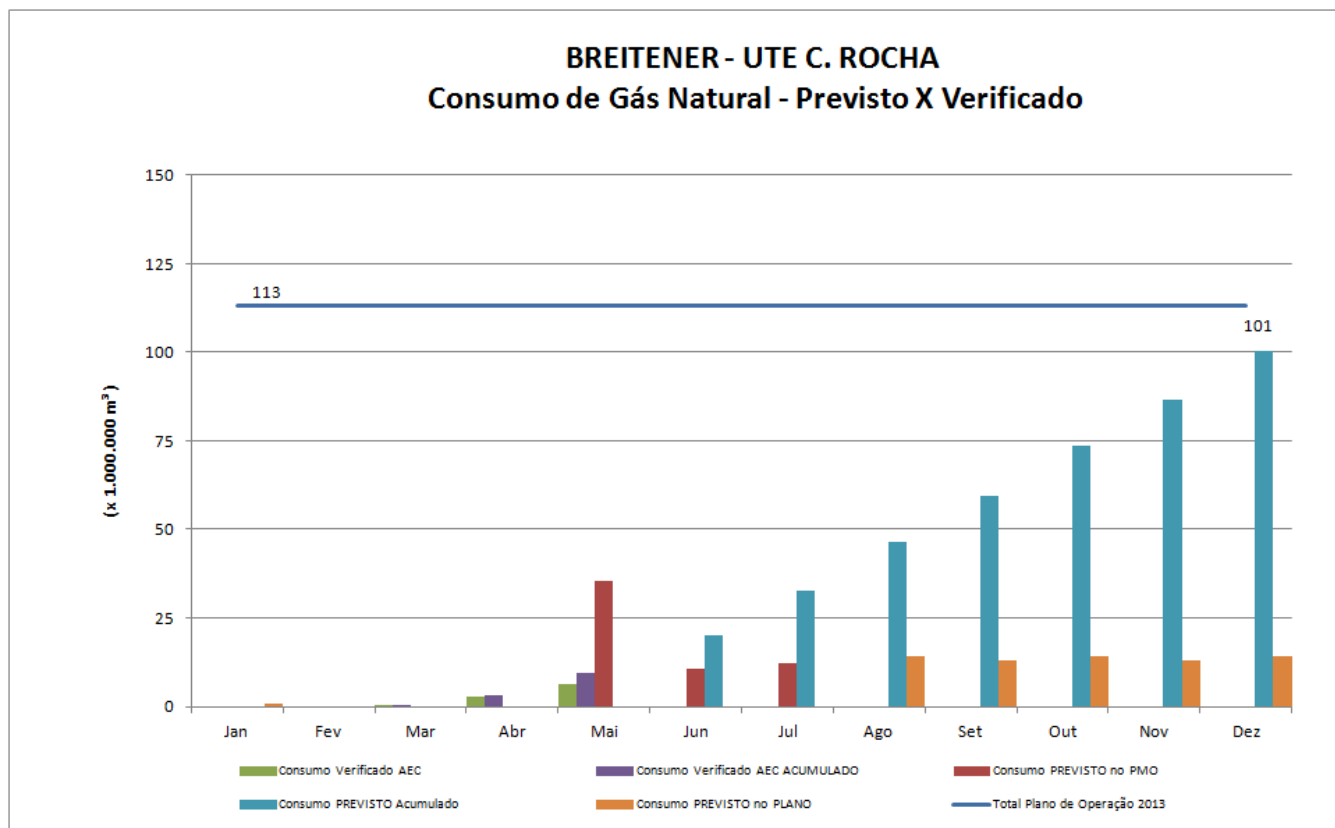


Gráfico XXX

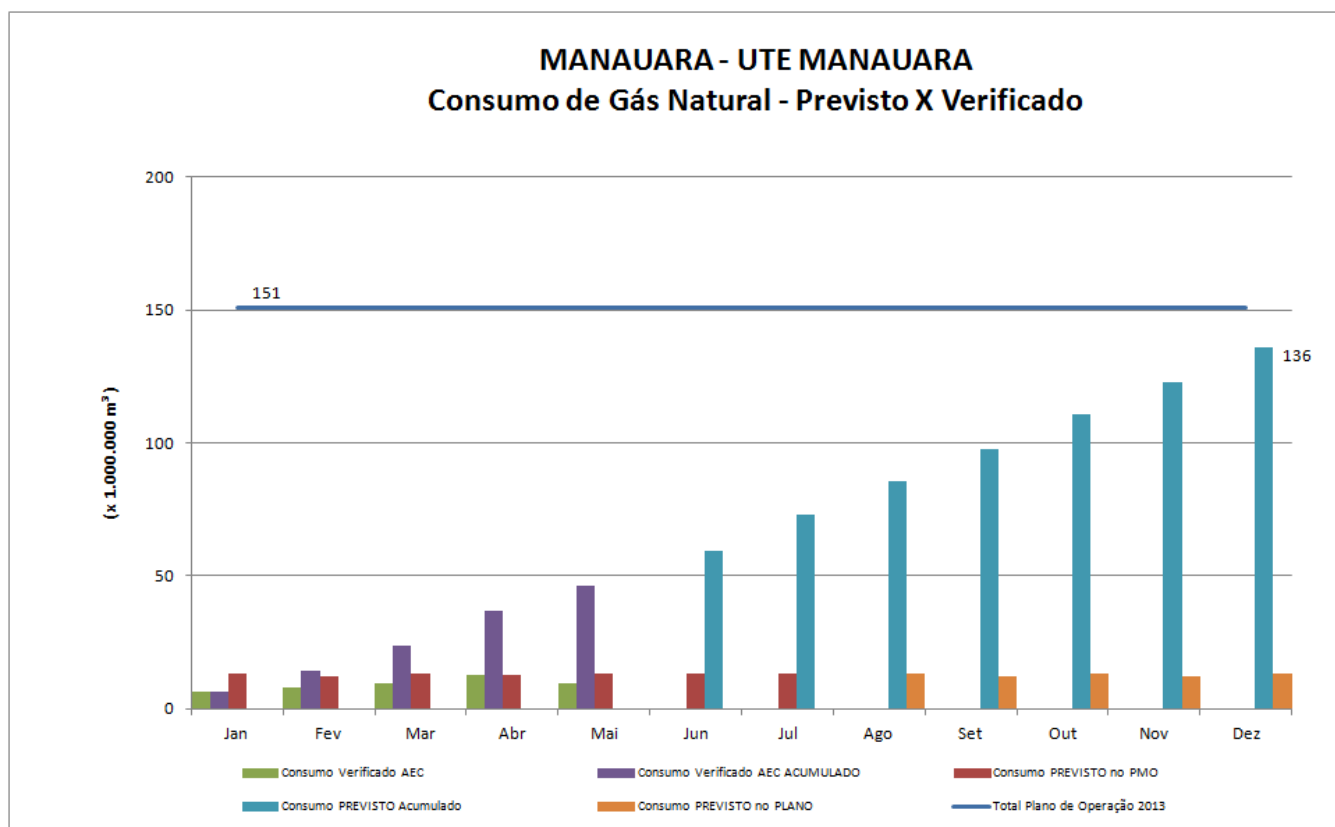
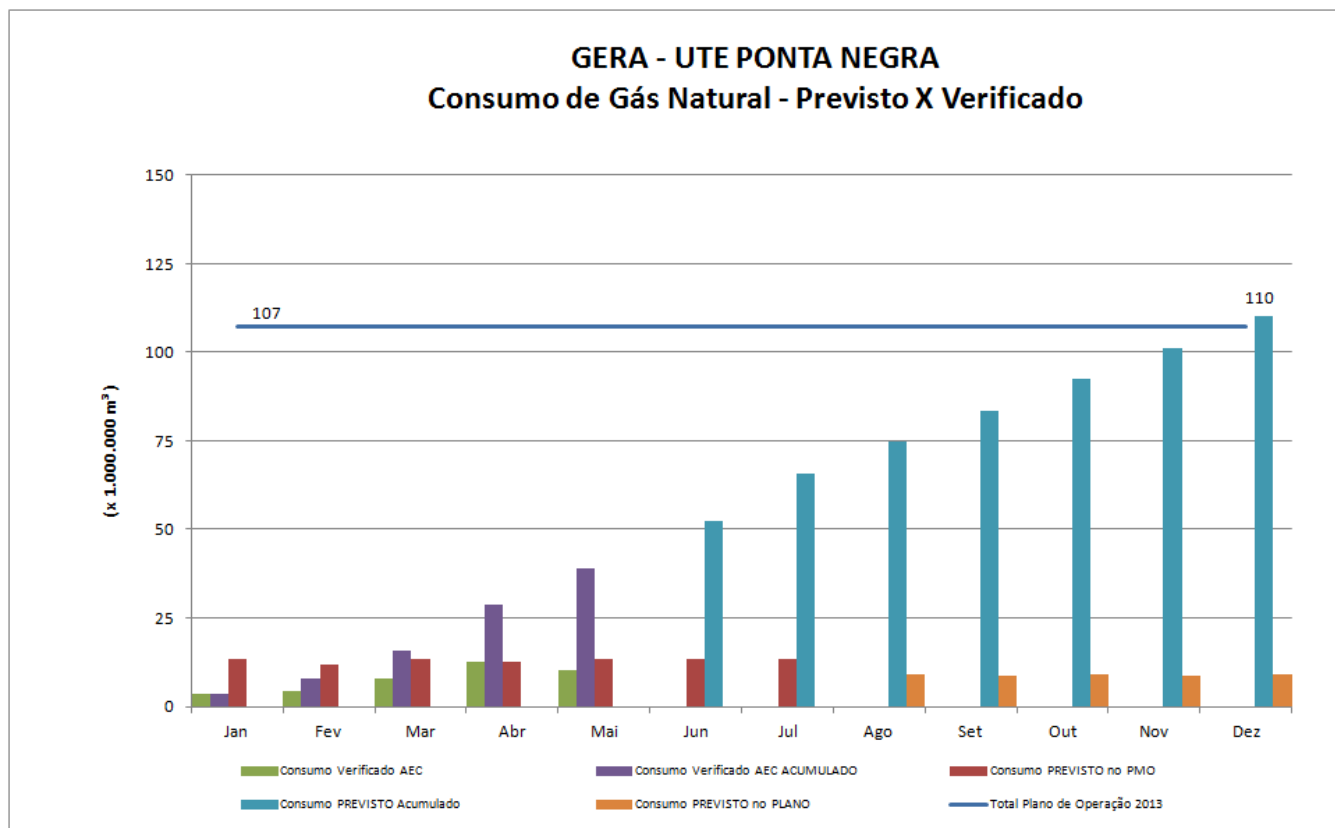


Gráfico XXXI


7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Julho/2013			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Manaura	GÁS NATURAL	231,19
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	235,65
	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	237,76
	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	241,11
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	250,21
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	250,21
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	328,57
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	378,97
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	416,07
	UTE Electron Expansão	DIESEL	619,87
	UTE Flores	DIESEL	623,55
	UTE Cidade Nova	DIESEL	630,31
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	631,07
	UTE São José	DIESEL	634,81
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	642,33
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	648,35
	UTE Iranduba	DIESEL	691,39
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	702,36
UTE Electron	OCTE	855,49	
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	540,32
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	586,88
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	609,28
	Expansão	DIESEL	610,05
	UTE Santana-LM	DIESEL	725,31

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em Abril/2013 (diesel e OCTE e Gás Natural) e Janeiro/13 (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	abr/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	62,2	-1%	209,82	241,11	14,9
	UTE Breitener Jaraqui	GÁS NATURAL	63,0	61,7	-2%	205,90	237,76	15,5
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	61,8	-5%	378,97	378,97	(0,0)
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	62,0	64,8	5%	215,50	231,19	7,3
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	62,0	62,3	0%	210,29	235,65	12,1
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	30,0	52,1	74%	418,14	416,07	(0,5)
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	20,0	8,6	-57%	626,04	702,36	12,2
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	60,0	59,3	-1%	207,59	250,21	20,5
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	54,0	59,8	11%	207,60	250,21	20,5
	UTE Cidade Nova	DIESEL	13,0	9,0	-31%	570,02	630,31	10,6
	UTE Flores	DIESEL	35,0	46,6	33%	578,38	623,55	7,8
	UTE São José	DIESEL	20,0	29,9	49%	595,08	634,81	6,7
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	70,0	94,5	35%	273,85	328,57	-
	UTE Electron	OCTE	-	0,3	-	704,33	855,49	21,5
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	30,0	27,9	-7%	595,08	648,35	9,0
	UTE Electron Expansão	DIESEL	10,0	14,4	44%	509,71	619,87	21,6
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	50,0	59,9	20%	587,77	642,33	9,3
UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	10,0	11,5	15%	579,44	631,07	8,9	
UTE Iranduba	DIESEL	10,0	18,6	86%	649,87	691,39	6,4	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	28,0	30,0	7%	542,91	610,05	12,4
	UTE Santana-W	DIESEL	22,0	22,0	0%	479,04	540,32	12,8
	UTE Santana-LM	DIESEL	10,5	9,6	-8%	650,70	725,31	11,5
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	20,0	22,4	12%	558,88	586,88	5,0
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	12,0	11,4	-5%	568,86	609,28	7,1

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em Abril/2013 (diesel, OCTE e Gás Natural) e Janeiro/13 (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 Julho/2013**

DATA: 26 de junho de 2013

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

AMAPARI, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, CEA, ELETRONORTE e ELETROBRAS.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião foi aberta pelo Engenheiro Gian Paulo Ramalho de Deus, que agradeceu a presença de todos.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE JUNHO/2013

A ata do PMO de junho/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 CIGÁS) 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 Maio/2013			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	01/06/2013	Sim	-	-
AMAZONAS ENERGIA	02/07/2013	Não	14/06/2013	Sim
BOA VISTA ENERGIA	11/06/2013	Sim	-	-
BREITENER	06/06/2013	Sim	06/06/2013	Sim
CEA	26/06/2013	Não	-	-
CELPA	14/06/2013	Sim	-	-
CELPE	13/06/2013	Sim	-	-
CEMAT	19/06/2013	Sim	-	-
CERON	13/06/2013	Sim	-	-
CERR	17/06/2013	Sim	-	-
ELETROACRE	10/06/2013	Sim	-	-
ELETRONORTE	21/06/2013	Não	-	-
GERA	12/06/2013	Sim	05/06/2013	Sim
JARI	18/06/2013	Sim	-	-
MANAUARA	07/06/2013	Sim	07/06/2013	Sim
PETROBRAS	10/06/2013	Sim	-	-
RAESA	05/06/2013	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. IMPLANTAÇÃO DO SCD

Os representantes da Eletrobras reiteraram a importância da implantação do SCD, o que vem sendo feito insistentemente desde a publicação da Resolução Normativa nº 427 da ANEEL, de 22/02/2011. Destacaram também o empenho e a disponibilidade da equipe para prestar orientações aos agentes geradores sempre que necessário.

5.2. 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**.

5.3. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM MAIO/2013

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

Dados do SCD – Maio/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	201305	87.363.886	26.692.573	1.019.839	0	0
AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	201305	7.614.053	0	2.123.652	0	0
AMAZONAS ENERGIA	DISTRITO	201305	9.688.352	0	2.741.804	0	0
AMAZONAS ENERGIA	FLORES	201305	31.248.159	0	8.517.876	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	201305	2.261.371	0	0	655.798	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	201305	68.554.105	25.457.152	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	201305	19.056.820	0	5.140.374	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	201305	39.055.941	0	11.052.831	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VII	201305	7.047.713	0	1.982.814	0	0
AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	201305	22.958.420	0	6.497.233	0	0
AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	201305	13.187.215	0	3.731.982	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ÚNICO	201305	3.437.705	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	201305	360.703	0	119.032	0	0
AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	201305	108.905.368	0	0	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) (*)
BREITENER	JARAQUI	201305	45.239.059	11.648.315	0	1.328.941	0
BREITENER	TAMBAQUI	201305	45.275.386	12.408.822	27.098	721.324	0
GERA	PONTA NEGRA	201305	44.123.040	10.448.442	0	1.426.724	0
RAESA	CRISTIANO ROCHA	201305	36.667.180	6.431.331	0	4.236.849	0
MANAUARA	MANAUARA	201305	42.941.966	9.616.517	0	1.953.257	0
CELPA	AFUA	201305	686.658	0	0	0	203.251
CELPA	ALENQUER	201305	2.594.056	0	0	0	734.118
CELPA	ALMEIRIM	201305	1.298.333	0	0	0	367.428
CELPA	ANAJAS	201305	586.353	0	139.810	0	
CELPA	AVEIRO	201305	152.930	0	0	0	45.267
CELPA	BAGRE	201305	154.959	0	45.868	0	
CELPA	BARREIRA DO CAMPO	201305	95.674	0	0	0	28.320
CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	201305	406.501	0	0	0	120.324
CELPA	CHAVES	201305	153.943	0	0	0	45.567
CELPA	COTIJUBA	201305	309.865	0	82.857	0	
CELPA	CURUÁ	201305	433.369	0	0	0	128.277
CELPA	FARO	201305	345.704	0	0	0	99.706
CELPA	GURUPÁ	201305	756.459	0	0	0	207.196
CELPA	JACAREACANGA	201305	497.667	0	147.310	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) (*)
CELPA	JURUTI	201305	3.280.859	0	0	0	927.611
CELPA	MELGAÇO	201305	421.733	0	0	0	124.833
CELPA	MONTE ALEGRE	201305	3.196.570	0	0	0	873.799
CELPA	ÓBIDOS	201305	2.539.041	0	0	0	685.541
CELPA	OEIRAS DO PARÁ	201305	786.201	0	0	0	196.232
CELPA	ORIXIMINÁ	201305	3.669.353	0	0	0	1.027.419
CELPA	PONTA DE PEDRAS	201305	813.606	0	0	0	230.250
CELPA	PORTO DE MOZ	201305	1.230.135	0	0	0	348.128
CELPA	PRAINHA	201305	611.383	0	0	0	180.969
CELPA	SALVATERRA	201305	1.560.605	0	0	0	441.651
CELPA	SANTA CRUZ DO ARARI	201305	253.911	0	0	0	75.158
CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	201305	193.938	0	0	0	57.406
CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	201305	3.715.868	0	715.932	0	
CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	201305	797.160	0	0	0	235.959
CELPA	SOURE	201305	1.516.735	0	0	0	429.236
CELPA	TERRA SANTA	201305	968.666	0	0	0	274.133
CELPA	MUANÁ	201305	924.114	0	0	0	260.823
CELPA	ÁGUA FRIA	201305	50.458	0	0	0	6.000

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	TRES CORAÇÕES	201305	348.198	0	0	0	28.749
CELPA	MALOCA TRAIRÃO	201305	230.406	0	0	0	21.360
CELPA	NORMANDIA	201305	1.486.645	0	0	0	
CELPA	SÃO JOÃO DA BALIZA	201305	693.194	0	0	0	
CELPA	TEPEQUEM	201305	107.392	0	0	0	10.790
CELPA	UIRAMUTÃ	201305	496.188	0	0	0	47.720
CELPA	VILA SURUMU	201305	161.833	0	0	0	14.085
CELPA	CURRALINHO	201305	779.311	0	0	0	215.179
CELPE	TUBARÃO	201305	1.307.442	0	370.006	0	0
CEMAT	COMODORO	201305	450.670	0	127.540	0	0
CEMAT	GUARIBA	201305	237.746	0	70.373	0	0
CEMAT	PARANORTE	201305	96.500	0	28.564	0	0
CEMAT	RONDOLÂNDIA	201305	176.023	0	52.103	0	0
ELETRONORTE	SANTANA EXPANSÃO	201305	21.251.095	0	5.827.294	0	0
ELETRONORTE	TURBINA A GÁS LM2500	201305	4.617.127	0	1.523.652	0	0
ELETRONORTE	WÄRTSILA 18V46	201305	17.775.446	0	4.249.260	0	0
JARI	MUNGUBA	201305	186.052	0	0	0	0
JARI	MONTE DOURADO	201305	1.463.186	0	411.116	0	0
JARI	SÃO MIGUEL	201305	41.149	0	0	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) (*)
PETROBRAS	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	201305	3.003.237	0	849.916	0	
PETROBRAS	ALCOA PORTO	201305	654.023	0	159.930	0	
CERON	ALVORADA DO OESTE	201305	2.118.901	0	0	0	454.311
CERON	BURITIS	201305	5.409.072	0	0	0	1.460.449
CERON	CAMPO NOVO	201305	622.250	0	0	0	176.097
CERON	COSTA MARQUES	201305	1.406.526	0	0	0	398.047
CERON	CUJUBIM	201305	2.308.410	0	0	0	653.280
CERON	IZIDOLÂNDIA	201305	72.966	0	0	0	21.598
CERON	MACHADINHO	201305	3.721.023	0	0	0	1.053.049
CERON	PEDRAS NEGRAS	201305	14.625	0	0	0	5.104
CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	201305	51.390	0	0	0	16.907
CERON	SÃO FRANCISCO	201305	1.690.722	0	0	0	478.474
CERON	SURPRESA	201305	82.493	0	0	0	27.140
CERON	VALE DO ANARI	201305	815.142	0	0	0	230.685
CERON	VILA EXTREMA	201305	841.810	0	0	0	238.232
CERON	VISTA ALEGRE	201305	849.724	0	0	0	240.472
CERON	CALAMA	201305	211.319	0	0	0	59.949
CERON	DEMARCAÇÃO	201305	26.952	0	0	0	7.967

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	MAICÍ	201305	2.554	0	0	0	1.032
CERON	NAZARÉ	201305	75.259	0	0	0	24.760
CERON	NOVA CALIFÓRNIA	201305	423.892	0	0	0	119.961
CERON	SANTA CATARINA	201305	26.061	0	0	0	9.095
CERON	SÃO CARLOS	201305	238.188	0	0	0	65.500
CERON	CONCEIÇÃO DA GALERA	201305	10.352	0	0	0	3.485
CERON	URUCUMACUÃ	201305	95.266	0	0	0	28.199
CERON	PACARANÃ	201305	203.768	0	0	0	60.315
AMAPARI	AMAPARI	201305	10.534.616	0	2.981.296	0	0
ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	201305	9.988.121	0	2.826.638	0	0
ELETROACRE	FEIJÓ	201305	3.786.524	0	589.074	0	0
ELETROACRE	JORDÃO	201305	136.041	0	0	0	44.758
ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	201305	318.294	0	85.097	0	0
ELETROACRE	PORTO WALTER	201305	222.611	0	0	0	65.893
ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	201305	713.784	0	0	0	50.072
ELETROACRE	TARAUACÁ	201305	1.668.222	0	444.996	0	0
ELETROACRE	ÁGUA FRIA	201305	50.458	0	0	0	6.000
ELETROACRE	TRES CORAÇÕES	201305	348.198	0	0	0	28.749

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) (*)
ELETROACRE	MALOCA TRAIRÃO	201305	230.406	0	0	0	21.360
ELETROACRE	NORMANDIA	201305	1.486.645	0	0	0	0
ELETROACRE	SÃO JOÃO DA BALIZA	201305	693.194	0	0	0	0
ELETROACRE	TEPEQUEM	201305	107.392	0	0	0	10.790
ELETROACRE	UIRAMUTÃ	201305	496.188	0	0	0	47.720
ELETROACRE	VILA SURUMU	201305	161.833	0	0	0	14.085
ELETROBRAS DIST RORAIMA	DISTRITO	201305	2.805.148	0	793.857	0	0
ELETROBRAS DIST RORAIMA	OLIVEIRA	201305	615.156	0	170.022	0	0

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

5.4. 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_Atuação_SistIsoladosSCD/Logon.asp

6. AMAPARI

6.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	13.229.000	3.431.142

7. ELETRONORTE

7.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	55.800.000	-
Óleo Diesel	68.609.584	18.687.393

8. CEA

8.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	8.660.000	2.472.930

9. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)

9.1. Implantação do SCD

A documentação faltante para a homologação do SCD será entregue pessoalmente por representante da empresa na primeira semana de julho, quando será analisada pela Eletrobras. No mesmo período, as atualizações de cadastro necessárias serão realizadas.

9.2. Gás Natural

O representante da empresa declarou nova previsão para início de operação comercial com gás natural, a saber:

- Codajás: 01/08/13
- Anamá: 10/08/13
- Anori e Caapiranga: 30/09/13

9.3. Interligação

O representante da empresa lembrou que, apesar de Manacapuru estar interligada à Manaus, a carga ainda aparece separada. A representante da Eletrobras orientou que a área de mercado da empresa entre em contato com a área de mercado da Eletrobras para promover os ajustes necessários na carga.

9.4. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	109.685.923	31.341.925

10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

10.1. Sistema Boa Vista

➔ **Carga Própria Prevista:** 92,9 MW médio

- Suprimento EDELCA: 87,6 MW médio

- GT Própria: 5,3 MW médio

10.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de julho/2013

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de julho/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)	65.174,40
UTE DISTRITO	3.236,66
UTE FLORESTA OLIVEIRA	744
TOTAL	69.155,06

10.3. Geração e Consumo de Combustível Previstos

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

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	3.979.656	1.195.939

11. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

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

1.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 999,4 MW médio
- Demanda = 1.299,4 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	929,4	0,2%	1.242,3	1.202,7	-3,2%
Junho	970,3			1.257,2		
Julho	999,4			1.299,4		
Agosto						
Setembro						
Outubro						
Novembro						
Dezembro						
Energia Média/ Demanda Máxima	6.458,4	4.522,4	-	8.593,1	5.948,5	-

1.2. UHE BALBINA

O cenário de vazões afluentes adotado para julho de 2013 é a Previsão do modelo PREVAZ, o que indica uma vazão afluente da ordem de 673 m³/s, correspondente a 99,8% da MLT.

Mês	Afluência (% MLT)	Armazenamento (% V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Abril	99,8	94,1	150	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	-

*A conversão foi concluída em 14/06/13.

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 = 1.897,7 – 1.299,4 = 668,3 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 568,3 MW para julho de 2013.

1.5. INTELIGÊNCIA AO SIN

Por orientação do MME ao ONS de não realizar atividades no Sistema Interligado Nacional (SIN) durante a Copa das Confederações, a previsão de conexão do Sistema Manaus à SE Lechuga, que era 15 e 16/06, não foi realizada. A nova previsão passou a ser 06 e 07/07, ficando dependente da autorização do ONS para executar o paralelismo entre os dois sistemas.

1.6. GERAÇÃO PREVISTA NO PMO DE JULHO/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_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UHE BALBINA	150			
UTE TAMBAQUI	63	89,5	0,5	10
UTE JARAQUI	63	90		10
UTE CRISTIANO ROCHA	65	80		20
UTE MANAUARA	62	90		10
UTE PONTA NEGRA	62	90		10
UTE MAUÁ BLOCO IV	60			
UTE MAUÁ BLOCO I	20			

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UTE APARECIDA BLOCO I	60	75	25	
UTE APARECIDA BLOCO II	60	100		
UTE CIDADE NOVA	5			
UTE FLORES	28,364			
UTE SÃO JOSÉ	30			
UTE MAUÁ BLOCO III	86	100		
UTE MAUÁ BLOCO II	0			
UTE ELECTRON	0			
UTE MAUÁ BLOCO V	30			
UTE DISTRITO	0			
UTE MAUÁ BLOCO VI	20			
UTE MAUÁ BLOCO VII	5			
IRANDUBA	30			
Recebimento SIN	100			
Sistema Manaus	999,4	-	-	-
Usinas com GN	521	-	-	-

1.7. CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS ESTIMADO PARA O PMO DE JULHO/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 (m³)	Consumo Estimado de Combustível_I (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE TAMBAQUI	11.552.814	18.492	1.189.046
UTE JARAQUI	13.435.110	-	1.189.046
UTE CRISTIANO ROCHA	12.327.958	-	2.453.588
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	23.043.145	-	-
UTE MAUÁ BLOCO II	-	-	-
UTE ELECTRON	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO V	-	-	-
UTE ELECTRON EXPANSÃO	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO VI	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO VII	-	-	-
IRANDUBA	-	-	-

12. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de agosto/2013	31/07/13 - 4ª feira

13. 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.
