

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**MAIO / 2012**

**GTON / CTP – 05/2012**

**MAIO DE 2012**



## SUMÁRIO

<b>1. Introdução</b>	<b>3</b>
<b>2. Objetivo</b>	<b>4</b>
<b>3. Premissas Básicas</b>	<b>4</b>
<b>4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais</b>	<b>5</b>
<b>5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH</b>	<b>6</b>
<b>6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC</b>	<b>11</b>
<b>5. Anexos</b>	<b>15</b>
<b>5.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM</b>	<b>17</b>
<b>5.2 Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP</b>	<b>31</b>
<b>5.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais</b>	<b>45</b>
<b>5.4 Anexo IV Balanço de Energia por Região – Previsto e Verificado Março/2012</b>	<b>53</b>
<b>5.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação</b>	<b>60</b>
<b>5.6 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado</b>	<b>66</b>
<b>5.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica</b>	<b>84</b>
<b>5.8 Anexo VIII Ata de Reunião</b>	<b>88</b>



## 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 Maio/2012 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
<b>Manaus</b>	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Abril/2012: 79% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Abril/2012: 74% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Maio/2012: 72% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Controlar a geração hidráulica de forma a encher o reservatório ao final do período úmido.</li> <li>✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina.</li> <li>✓ Modelo de Previsão de Vazões Afluentes atendendo estudo de preservação do reservatório.</li> </ul>
<b>Macapá</b>	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Maio/2012):</p> <p>Geração Hidráulica: 31%</p> <p>Geração Térmica: 69%</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).</li> </ul>

(↑) 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 2012, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH em 2012

**Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até Março/2012**

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	1.026.240	269.520	285.487	28%	6%
Eletrobras Eletronorte	UHE	540.648	110.496	115.829	21%	5%
CEMAT	PCH	13.274	3.210	3.245	24%	1%
CERR	PCH	19.109	4.151	5.258	28%	27%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>1.566.888</b>	<b>380.016</b>	<b>401.315</b>	<b>26%</b>	<b>6%</b>
	<b>PCH</b>	<b>32.383</b>	<b>7.361</b>	<b>8.502</b>	<b>26%</b>	<b>16%</b>

**Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até Março/2012**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	148.711	37.154	37.773	25%	2%
CEA (Macapá)	Diesel	673.316	78.432	77.488	12%	-1%
CEA (Interior)	Diesel	100.400	23.020	22.767	23%	-1%
CELPA	Diesel	65.701	91.093	90.025	137%	-1%
CELPE	Diesel	15.533	4.018	3.799	24%	-5%
CEMAT	Diesel	12.023	2.683	2.856	24%	6%
CERR	Diesel	40.937	21.348	21.752	53%	2%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	1.030.191	442.736	416.806	40%	-6%
	OCTE	19.406	21.840	6.988	36%	-68%
	PGE	1.095.521	36.480	45.430	4%	25%
	OC1A	533.546	96.892	122.642	23%	27%
	Gás Natural	1.965.888	291.360	271.639	14%	-7%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.069.568	285.492	273.914	26%	-4%
	Gás Natural	31.955	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	295.091	66.188	65.793	22%	-1%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	173.019	41.162	39.166	23%	-5%
Eletrobras Eletronorte (AP)	Diesel	222.902	133.598	128.982	58%	-3%
JARI CELULOSE	Diesel	17.691	4.384	4.443	25%	1%
	OC1A	3.591	887	446	12%	-50%
PETROBRAS	Diesel	10.896	12.865	12.104	111%	-6%
	OC1A	42.900	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A	-	13.104	1.599	-	-88%
	Gás Natural + Piloto	527.040	123.724	129.731	25%	5%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A	-	13.104	9.648	-	-26%
	Gás Natural + Piloto	527.040	124.488	121.104	23%	-3%
PIE GERA	OC1A	-	5.208	13.656	-	162%
	Gás Natural + Piloto	527.040	130.200	106.055	20%	-19%

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
PIE MANAUARA	OC1A	-	21.840	11.190	-	-49%
	Gás Natural + Piloto	527.040	113.568	115.904	22%	2%
PIE RAESA	OC1A	48.360	141.960	120.006	248%	-15%
	Gás Natural + Piloto	517.374	-	-	0%	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>3.875.979</b>	<b>1.244.174</b>	<b>1.197.668</b>	<b>31%</b>	<b>-4%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>628.397</b>	<b>292.995</b>	<b>279.187</b>	<b>44%</b>	<b>-5%</b>
	<b>OC1E</b>	<b>19.406</b>	<b>21.840</b>	<b>6.988</b>	<b>36%</b>	<b>-68%</b>
	<b>PGE</b>	<b>1.095.521</b>	<b>36.480</b>	<b>45.430</b>	<b>4%</b>	<b>25%</b>
	<b>Gás Natural + Piloto</b>	<b>2.625.534</b>	<b>491.980</b>	<b>472.793</b>	<b>18%</b>	<b>-4%</b>

Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - Março/2012

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	89.280	96.701	8%
Eletrobras Eletronorte	UHE	35.712	35.715	0%
CEMAT	PCH	1.012	1.037	2%
CERR	PCH	1.447	1.834	27%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>124.992</b>	<b>132.416</b>	<b>6%</b>
	<b>PCH</b>	<b>2.459</b>	<b>2.871</b>	<b>17%</b>

**Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - Março/2012**

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	12.147	12.594	4%
CEA (Macapá)	Diesel	28.272	28.026	-1%
CEA (Interior)	Diesel	8.040	7.786	-3%
CELPA	Diesel	31.733	30.983	-2%
CELPE	Diesel	1.368	1.250	-9%
CEMAT	Diesel	1.113	1.152	4%
CERR	Diesel	7.076	7.248	2%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	170.835	140.918	-18%
	OCTE	7.440	2.051	-72%
	PGE	11.160	14.903	34%
	OC1A	37.200	33.652	-10%
	Gás Natural	96.720	112.524	16%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	101.028	95.900	-5%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	23.383	22.981	-2%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	14.005	13.600	-3%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	46.638	46.144	-1%
JARI CELULOSE	Diesel	1.464	1.467	0%
	OC1A	295	145	-51%
PETROBRAS	Diesel	4.300	3.710	-14%
	OC1A	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A	4.464	1.440	-68%
	Gás Natural + Piloto	42.148	43.148	2%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A	4.464	2.601	-42%
	Gás Natural + Piloto	42.408	42.081	-1%
PIE GERA	OC1A	5.208	4.593	-12%
	Gás Natural + Piloto	40.920	35.874	-12%
PIE MANAUARA	OC1A	7.440	2.225	-70%
	Gás Natural + Piloto	38.688	39.664	3%
PIE RAESA	OC1A	48.360	40.705	-16%
	Gás Natural + Piloto	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>451.401</b>	<b>413.757</b>	<b>-8%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>107.431</b>	<b>85.361</b>	<b>-21%</b>
	<b>OC1E</b>	<b>7.440</b>	<b>2.051</b>	<b>-72%</b>
	<b>PGE</b>	<b>11.160</b>	<b>14.903</b>	<b>34%</b>
	<b>Gás Natural + Piloto</b>	<b>164.164</b>	<b>160.767</b>	<b>-2%</b>

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

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano Anual de Operação 2012, acumulada nos PMO e Verificada no AEC em 2012

**Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano, PMO e Verificada até Março/2012**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	38.218.727	9.548.578	9.628.944	25%	1%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	190.548.000	22.146.600	20.563.479	11%	-7%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	28.331.000	6.504.190	6.511.390	23%	0%
CELPA	Diesel (litros)	116.561.000	25.884.076	25.491.216	22%	-2%
CELPE	Diesel (litros)	4.426.905	1.149.148	1.092.065	25%	-5%
CEMAT	Diesel (litros)	3.732.254	832.558	899.756	24%	8%
CERR	Diesel (litros)	13.430.000	6.826.527	6.851.213	51%	0%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	286.265.277	124.270.254	117.882.891	41%	-5%
	OCTE (litros)	5.880.139	6.966.960	2.683.774	46%	-61%
	PGE (kg)	224.581.846	7.368.960	9.276.412	4%	26%
	OC1A (kg)	177.137.309	32.652.663	45.320.668	26%	39%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	529.825.682	79.003.740	86.774.144	16%	10%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	319.235.935	84.316.459	79.938.581	25%	-5%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	9.305.523	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.466.554	18.490.798	18.417.944	22%	0%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	48.828.754	11.629.106	10.865.283	22%	-7%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	57.700.576	35.709.621	34.328.205	59%	-4%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.103.252	1.263.936	1.270.189	25%	0%
	OC1A (kg)	1.357.398	335.286	126.201	9%	-62%
PETROBRAS	Diesel (litros)	3.290.592	3.629.730	3.034.128	92%	-16%
	OC1A (kg)	11.926.200	-	-	0%	-

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A (kg)	3.272.808	2.856.672	357.870	11%	-87%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	116.912.038	27.934.853	33.798.897	29%	21%
	Diesel (litros)	553.666	172.741	148.994	27%	-14%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A (kg)	3.272.808	2.725.632	2.190.765	67%	-20%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	114.771.075	27.513.328	31.051.982	27%	13%
PIE GERA	OC1A (kg)	12.642.806	1.046.808	4.459.192	35%	326%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	107.197.933	29.691.534	23.646.894	22%	-20%
PIE MANAUARA	OC1A (kg)	12.415.480	4.542.720	3.261.817	26%	-28%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	105.270.446	25.739.982	27.251.041	26%	6%
PIE RAESA	OC1A (kg)	11.191.169	28.959.840	24.442.316	218%	-16%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	146.835.963	-	-	0%	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>1.198.692.491</b>	<b>352.374.322</b>	<b>336.924.278</b>	<b>28%</b>	<b>-4%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>233.215.978</b>	<b>73.119.621</b>	<b>80.158.829</b>	<b>34%</b>	<b>10%</b>
	<b>OCTE (litros)</b>	<b>5.880.139</b>	<b>6.966.960</b>	<b>2.683.774</b>	<b>46%</b>	<b>-61%</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>224.581.846</b>	<b>7.368.960</b>	<b>9.276.412</b>	<b>4%</b>	<b>26%</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>1.130.118.659</b>	<b>189.883.437</b>	<b>202.522.958</b>	<b>18%</b>	<b>7%</b>

**Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado - Março/2012**

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	3.121.779	3.213.919	3%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	7.975.680	7.612.011	-5%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.271.400	2.223.171	-2%
CELPA	Diesel (litros)	9.016.908	8.670.876	-4%
CELPE	Diesel (litros)	391.248	355.656	-9%
CEMAT	Diesel (litros)	342.917	360.479	5%
CERR	Diesel (litros)	2.242.822	2.280.193	2%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	47.991.716	39.693.424	-17%
	OCTE (litros)	2.373.360	870.168	-63%
	PGE (kg)	2.254.320	2.946.990	31%
	OC1A (kg)	12.536.400	12.323.941	-2%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	26.154.892	34.766.464	33%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	29.827.457	28.102.299	-6%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.535.793	6.405.548	-2%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	3.956.537	3.781.862	-4%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	12.510.591	12.120.240	-3%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	422.112	425.663	1%
	OC1A (kg)	111.510	41.074	-63%
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.214.600	931.358	-23%
	OC1A (kg)	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI	OC1A (kg)	973.152	332.423	-66%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	9.525.501	11.171.170	17%
	Diesel (litros)	58.903	39.863	-32%
PIE BREITENER JARAQUI	OC1A (kg)	928.512	607.247	-35%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	9.383.397	10.766.519	15%
PIE GERA	OC1A (kg)	1.046.808	1.633.889	56%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	9.316.129	8.102.877	-13%
PIE MANAUARA	OC1A (kg)	1.547.520	1.270.890	-18%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	8.765.633	8.799.906	0%
PIE RAESA	OC1A (kg)	9.865.440	8.300.775	-16%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>127.880.463</b>	<b>116.216.562</b>	<b>-9%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>27.009.342</b>	<b>24.510.239</b>	<b>-9%</b>
	<b>OCTE (litros)</b>	<b>2.373.360</b>	<b>870.168</b>	<b>-63%</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>2.254.320</b>	<b>2.946.990</b>	<b>31%</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>63.145.551</b>	<b>73.606.936</b>	<b>17%</b>

## **5. ANEXOS**



## **5.1 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: Maio de 2012**

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	30	15		45	0,06
ALVARÃES	370	142		512	0,69
AMATURÁ	281	61		342	0,46
ANAMÃ	383	45		428	0,58
ANORI	631	225		856	1,15
APUÍ	849	269		1.118	1,50
ARARA	23	20		43	0,06
ATALAIA DO NORTE	318	172		490	0,66
AUGUSTO MONTENEGRO	34	15		49	0,07
AUTAZES	836	678		1.514	2,03
AUXILIADORA	16	50		66	0,09
AXINIM	58	24		82	0,11
AYAPUÁ	0	0		0	0,00
B. CONSTANT	1.046	923		1.969	2,65
BARCELOS	748	279		1.027	1,38
BARREIRINHA				0	0,00
BELÉM DO SOLIMÕES				0	0,00
BELO MONTE				0	0,00
BERURI				0	0,00
BETÂNIA	34	52		86	0,12
BOA VISTA DO RAMOS	501	104		605	0,81
BOCA DO ACRE	1.559	426		1.985	2,67
BORBA	1.192	314		1.506	2,02
CAAPIRANGA	330	35		365	0,49
CABURI	91	14		105	0,14
CAIAMBÉ	67	25		92	0,12
CAMARUÁ	0	0		0	0,00
CAMETÁ	76	26		102	0,14
CAMPINAS	41	9		50	0,07
CANUTAMA	405	96		501	0,67
CARARÁ AÇU	0	0		0	0,00
CARAUARI	1.222	411		1.633	2,19
CAREIRO DA VÁRZEA	510	177		687	0,92
CARVOEIRO	5	9		14	0,02
CASTANHO	1.094	2.313		3.407	4,58
CAVIANA	68	23		91	0,12
COARI	3.945	1.972		5.917	7,95
CODAJÁS	1.087	187		1.274	1,71
CUCUÍ	23	32		55	0,07
EIRUNEPE	1.322	207		1.529	2,06
ENVIRA	598	69		667	0,90
ESTIRÃO DO EQUADOR	33	12		45	0,06
FEIJOAL	36	14		50	0,07

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Maio de 2012**

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
FORTE BOA	873	269		1.142	1,53
GUAJARÁ	361	45		406	0,55
HUMAITÁ	2.919	765		3.684	4,95
IAUARETÊ	89	57		146	0,20
IPIRANGA	33	10		43	0,06
IPIXUNA	374	106		480	0,65
IRANDUBA	4.014	2.492		6.506	8,74
ITACOATIARA	6.432	3.067		9.499	12,77
ITAMARATI	272	82		354	0,48
ITAPEAÇÚ	103	21		124	0,17
ITAPIRANGA	541	267		808	1,09
ITAPURU	11	8		19	0,03
JACARÉ	58	70		128	0,17
JAPURÁ	12	22		34	0,05
JUÇARA	0	0		0	0,00
JURUÁ	368	14		382	0,51
JUTÁI	663	137		800	1,08
LÁBREA	1.505	600		2.105	2,83
LIMOEIRO	156	125		281	0,38
LINDÓIA	200	45		245	0,33
MANACAPURU	6.464	3.558		10.022	13,47
MANAQUIRI	606	303		909	1,22
MANICORE	1.562	378		1.940	2,61
MARAÃ	310	158		468	0,63
MATUPI	354	93		447	0,60
MAUÉS	1.784	1.162		2.946	3,96
MOCAMBO	82	50		132	0,18
MOURA	15	37		52	0,07
MURITUBA	13	16		29	0,04
NHAMUNDÁ	640	144		784	1,05
NOVA OLINDA DO NORTE	1.025	471		1.496	2,01
NOVO AIRÃO	681	277		958	1,29
NOVO ARIPUANÃ	589	669		1.258	1,69
NOVO CÉU	169	121		290	0,39
NOVO REMANSO	575	542		1.117	1,50

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Maio de 2012**

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
PALMEIRAS	28	20		48	0,06
PARAUÁ	30	50		80	0,11
PARINTINS	5.293	2.878		8.171	10,98
PAUINI	479	97		575	0,77
PEDRAS	61	31		92	0,12
PRESIDENTE FIGUEIREDO	2.925	687		3.612	4,85
RAINHA DOS APÓSTOLOS	15	2		17	0,02
RIO PRETO DA EVA	1.626	897		2.523	3,39
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.682	639		2.321	3,12
SACAMBU	26	31		57	0,08
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	403	129		532	0,72
SANTA RITA	110	40		150	0,20
SANTANA DO UATUMÃ	21	23		44	0,06
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	352	444		796	1,07
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	600	152		752	1,01
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	394	110		504	0,68
SILVES	290	110		400	0,54
SUCUNDURI	23	22		45	0,06
TABATINGA	2.994	1.253		4.247	5,71
TAMANQUÁ	10	4		14	0,02
TAPAUÁ	460	415		875	1,18
TEFÉ	4.156	1.539		5.695	7,65
TONANTINS	383	346		729	0,98
TUIUÉ	58	26		84	0,11
UARINI	394	127		520	0,70
URUCARÁ	720	368		1.088	1,46
URUCURITUBA	485	125		610	0,82
VILA AMAZÔNIA	180	50		230	0,31
VILA BITTENCOURT	36	22		58	0,08
VILA URUCURITUBA	31	20		51	0,07
ZÉ AÇÚ	20	3		23	0,03
<b>Total da Empresa</b>	<b>77.999</b>	<b>36.284</b>	<b>0</b>	<b>114.283</b>	<b>153,6</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2012

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	3.081	2.149		5.230	7,0
LOURENÇO	161	149		310	0,4
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.774	916		2.690	3,6
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>5.016</b>	<b>3.214</b>		<b>8.230</b>	<b>11,1</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2012

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AFUA	557	126		683	0,9
ALENQUER	1.625	677		2.302	3,1
ALMERIM	880	209		1.089	1,5
ANAJÁS	361	138		498	0,7
AVEIRO	111	28		139	0,2
BAGRE	290	54		344	0,5
BARREIRA DO CAMPO	59	21		80	0,1
BREVES(*)					0,0
CACHOEIRA DO ARARI	407	3		410	0,6
CHAVES	127	23		150	0,2
COTIJUBA	191	130		321	0,4
CURRALINHO	437	223		660	0,9
CURUÁ	409	1		409	0,6
FARO	295	36		331	0,4
GURUPÁ	478	131		609	0,8
JACAREACANGA	289	181		470	0,6
JURUTI	1.598	1.186		2.784	3,7
MELGAÇO	232	85		317	0,4
MONTE ALEGRE	2.318	687		3.005	4,0
MONTE DOURADO (**)	0	0			0,0
MUANÁ	467	328		794	1,1
ÓBIDOS	1.843	441		2.284	3,1
OEIRAS DO PARÁ	494	177		671	0,9
ORIXIMINÁ	2.498	851		3.349	4,5
PORTEL(*)	0	0			0,0
PORTO DE MOZ	618	410		1.028	1,4
PORTO DE PEDRAS	591	171		762	1,0
PRAINHA	530	80		610	0,8
SALVATERRA	1.073	464		1.536	2,1
SANTA CRUZ DO ARARI	163	62		225	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.250	963		3.213	4,3
SÃO MIGUEL (**)	0	0			0,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	476	281		757	1,0
SOURE	1.057	342		1.399	1,9
STª Mª DAS BARREIRAS	165	3		167	0,2
TERRA SANTA	689	172		861	1,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>23.576</b>	<b>8.682</b>		<b>32.257</b>	<b>43,4</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2012

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ					0,0
COMODORO	1.581	80		1.661	2,2
COTRIGUAÇU					0,0
GUARIBA	180	55		235	0,3
JURUENA					0,0
PARANORTE	90	21		111	0,1
RONDOLÂNDIA	144	27		171	0,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.995</b>	<b>183</b>		<b>2.178</b>	<b>2,9</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2012

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	14		14	0,02
ALTO ALEGRE	434	816		1.250	1,68
ARAÇÁ DO AMAJARI		6		6	0,01
BOM JESUS DO AMAJARI		5		5	0,01
BONFIM	1.025	1.400		2.425	3,26
CAICUBI		24		24	0,03
CARACARAI	849	1.283		2.132	2,87
COMUNIDADE COBRA		1		1	0,00
Comunidade Indígena Xixuaú		4		4	0,00
COMUNIDADE SOMA		1		1	0,00
CONTÃO		34		34	0,05
ENTROCAMENTO		2		2	0,00
EQUADOR				0	0,00
GUARIBA II		4		4	0,00
JACAMIN		3		3	0,00
JUNDIÁ	35	143		178	0,24
LAGO GRANDE		7		7	0,01
LAGO GRANDE II		1		1	0,00
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA		6		6	0,01
MALOCA BOCA DA MATA		13		13	0,02
MALOCA CATUAL		1		1	0,00
MALOCA CAXIAS				0	0,00
MALOCA CONSTANTINO				0	0,00
MALOCA DA RAPOSA		0		0	0,00
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II		1		1	0,00
MALOCA DO BOQUEIRÃO		0		0	0,00
MALOCA DO CAJÚ		3		3	0,00
MALOCA DO CANAVIAL		1		1	0,00
MALOCA DO CONGRESSO		1		1	0,00
MALOCA DO FLEXAL		5		5	0,01
MALOCA DO GAVIÃO		1.867		2	0,00
MALOCA DO JAUARI		0		0	0,00
MALOCA DO JUAZEIRO				0	0,00
MALOCA DO MANOÁ				0	0,00
MALOCA DO MARUPÁ				0	0,00
MALOCA DO TAXI		2,9		3	0,00
MALOCA DO TICOÇA		3,2		3	0,00
MALOCA DO TUCUMÃ		0		0	0,00
MALOCA GUARIBA		0		0	0,00
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I		1,1		1	0,00
MALOCA MARACANÃ		7,5		8	0,01
MALOCA MOSCOW				0	0,00

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2012

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MALOCA PATATIVA	0	0,533		1	0,00
MALOCA PERDIZ		1		1	0,00
MALOCA SANTA CRUZ		1		1	0,00
MALOCA SANTA INEZ		1		1	0,00
MALOCA SANTA ROSA		3		3	0,00
MALOCA SÃO MARCOS		3		3	0,00
MALOCA VILA NOVA AMAJARI		2		2	0,00
MALOCA VISTA ALEGRE		13		13	0,02
MANGUEIRA DO AMAJARI				0	0,00
MUCAJAI	777	1.166		1.943	2,61
MUTUM		8		8	0,01
NAPOLEÃO		10		10	0,01
NORMANDIA	183	137		320	0,43
NOVA ESPERANÇA II				0	0,00
OLHO D'AGUA		3		3	0,00
PACARAIMA	300	226		526	0,71
PANACARICA		4		4	0,00
PASSARÃO				0	0,00
PETROLINA	14	22		36	0,05
PIUM				0	0,00
RORAINÓPOLIS	895	2.320		3.215	4,32
S. JOÃO DA BALIZA	1.002	1.597		2.599	3,49
SACAI		14		14	0,02
SAMAUMA		4		4	0,00
SANTA MARIA DO BOIAÇU	10	36		46	0,06
Santa Maria Velha		2		2	0,00
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA		2		2	0,00
SÃO JOSÉ - CER				0	0,00
SOCÓ		8		8	0,01
SURUMU	9	37		45	0,06
TAIANO				0	0,00
Tanauá		1		1	0,00
TEPEQUEM	10	15		25	0,03
TERRA PRETA		6		6	0,01
TRAIRÃO	9	53		62	0,08
TRÊS CORAÇÕES (Maloca Três Corações)	48	44		92	0,12
UIRAMUTÁ	11	93		104	0,14
VILA BRASIL	114	131		245	0,33
VILA CACHOEIRINHA		13		13	0,02

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2012

 Posição de:  
20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
VILA DONA COTA		3		3	0,00
VILA FLORESTA		5		5	0,01
VILA ITAQUERA		4		4	0,00
VILA MILAGRE		1		1	0,00
VILA REMANSO		5		5	0,01
VILA SÃO PEDRO		1		1	0,00
VILENA - CER				0	0,00
VISTA ALEGRE	15	80		95	0,13
WAY-WAY-SAMAUMA		1		1	0,00
XERUINI		7		7	0,01
XUMINA		5		5	0,01
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>5.740</b>	<b>9.877</b>	<b>0</b>	<b>15.617</b>	<b>21,0</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Maio de 2012**

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.330	220		1.551	2,1
ARARA				0	0,0
CALAMA	42	195		236	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	492	125		618	0,8
CHUPINGUAIA					0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6		7	0,0
COSTA MARQUES	1.032	428		1.460	2,0
CUJUBIM	1.501	569		2.071	2,8
DEMARCAÇÃO	1	22		23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	2.733	2.678		5.411	7,3
FORTALEZA DO ABUNÁ					0,0
IZIDOLÂNDIA	63	6		69	0,1
JACI PARANÁ	1.183	1.112		2.295	3,1
MACHADINHO	1.866	2.191		4.058	5,5
MAICI	1	3		3	0,0
MUTUM PARANÁ				0	0,0
NAZARÉ	17	66		82	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	269	142		411	0,6
PACARANA	170	42		213	0,3
PEDRAS NEGRAS	8	0		8	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	30	17		47	0,1
SANTA CATARINA	7	18		25	0,0
SÃO CARLOS	50	142		192	0,3
SÃO FRANCISCO	1.263	472		1.735	2,3
SURPRESA	9	69		79	0,1
TABAJARA	10	8		17	0,0
TRIUNFO	453	252		705	0,9
UNIÃO BANDEIRANTES	269	59		328	0,4
URUCUMACUÁ	58	29		88	0,1
VALE DO ANARI	530	270		800	1,1
VILA EXTREMA	462	321		783	1,1
VISTA ALEGRE	530	444		975	1,3
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>14.382</b>	<b>9.907</b>		<b>24.289</b>	<b>32,6</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Maio de 2012**

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	335	83		418	0,6
CRUZEIRO DO SUL	7.539	1.037	406	8.982	12,1
FEIJÓ	1.178	176		1.354	1,8
JORDÃO	101	13		114	0,2
MANOEL URBANO	379	27		406	0,5
MARECHAL TAUMATURGO	185	50		235	0,3
PORTO WALTER	162	25		187	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	113	21		134	0,2
TARAUACA	1.402	157		1.559	2,1
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>11.394</b>	<b>1.589</b>	<b>406</b>	<b>13.389</b>	<b>18,0</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: JARI CELULOSE**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Maio de 2012**

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.380	140		1.520	2,0
MUNGUBA	165	0		165	0,2
SÃO MIGUEL	41	3		44	0,1
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.586</b>	<b>143</b>		<b>1.729</b>	<b>2,3</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **PETROBRAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2012

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.200	320		3.520	4,7
UTE PORTO	700	68		768	1,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.900</b>	<b>388</b>	<b>0</b>	<b>4.288</b>	<b>5,8</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2012

Posição de:

20/04/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	371.896	285.099	10.993	667.988	897,8
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA (*)					
ELETROBRAS ELETRONORTE-AMAPÁ	491	1.602	64.649	66.742	89,7
ELETROBRAS ELETRONORTE-RORAIMA					
CELPE - F. NORONHA	1.217	92		1.309	1,8
CEA-H	67.361	45.189		112.550	151,3
AMAPARI	12.147			12.147	16,3
SISTEMA MACAPÁ (**)	67.852	46.791		114.643	154,1

(\*) Boa vista energia

(\*\*) somatório do consumo com as perdas da ELN AP e CEA H

Obs.: A Carga Prevista no PMO de Maio/2012 para o Sistema Boa Vista não foi definida até o fechamento da edição do relatório.

## **5.2 ANEXO II**

# **GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP**



PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO													
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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de combustível
	kWh	kV med		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)				
SERRA DO NAVIO	12.147.000		SERRA DO NAVIO	0	0	0	12.147.000	0	0	0,257	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.121.779
<b>Total</b>	<b>12.147.000</b>		-	0	0	0	12.147.000	0	0				
				<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>12.147.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.121.779</b>

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Eletiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustíveis
	kWh	kV med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kV med				
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)				
MANAUS	667.988.000	897.833	BALBINA	250.000	50.000	-	50.000	200.000	100	200.000	96.720.000	130.000	-	-	-	-
			APARECIDA BLOCO I	120.000	56.000	-	56.000	64.000	100	64.000	-	-	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			APARECIDA BLOCO II	80.000	-	-	-	80.000	100	80.000	-	-	0,278	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			CIDADE NOVA	22.800	-	-	-	22.800	100	22.800	11.160.000	15.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.046.680
			CRISTIANO ROCHA	83.500	-	-	-	83.500	100	83.500	48.360.000	65.000	0,204	0,209	Óleo Combustível (kg)	9.865.440
			ELECTRON	108.000	-	12.000	12.000	96.000	50	48.000	-	-	0,473	0,283	Óleo OCTE (l)	-
			Electron Expansão	43.240	-	-	-	43.240	100	43.240	14.880.000	20.000	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.092.000
			FLORES	94.560	-	-	-	94.560	100	94.560	37.200.000	50.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.304.400
			IRANDUBA	54.720	-	-	-	54.720	100	54.720	11.160.000	15.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.214.080
			JARAQUI	80.800	-	-	-	80.800	100	80.800	4.464.000	6.000	0,208	0,208	Óleo Combustível (kg)	928.512
			MANAUARA	85.380	-	-	-	85.380	100	85.380	7.440.000	10.000	0,208	0,209	Óleo Combustível (kg)	1.547.520
			MAUÁ BLOCO I	132.000	-	20.000	20.000	112.000	80	89.600	33.480.000	45.000	0,337	0,290	Óleo Combustível (kg)	11.282.760
			MAUÁ BLOCO II	40.000	-	-	-	40.000	0	0	-	-	0,000	0,283	Óleo OCTE (l)	-
			MAUÁ BLOCO III	110.000	-	-	-	110.000	100	110.000	-	-	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	47.250	12.250	59.500	98.000	50	49.000	22.320.000	30.000	0,202	0,283	Óleo PGE (kg)	4.508.640
			MAUÁ BLOCO V	77.600	-	-	-	77.600	100	77.600	18.600.000	25.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.301.000
			MAUÁ BLOCO VI	153.450	-	-	-	153.450	100	153.450	37.200.000	50.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.490.400
			Mauá Bloco VII BLOCO VII	36.800	-	-	-	36.800	100	36.800	11.160.000	15.000	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.102.480
			PONTA NEGRA	85.380	-	-	-	85.380	100	85.380	5.208.000	7.000	0,201	0,210	Óleo Combustível (kg)	1.046.808
			SÃO JOSÉ	60.940	-	-	-	60.940	100	60.940	26.040.000	35.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.421.400
			TAMBAQUI	79.960	-	-	-	79.960	100	79.960	4.464.000	6.000	0,218	0,208	Óleo Combustível (kg)	973.152
			<b>Total</b>	<b>1.956.630</b>	<b>153.250</b>	<b>44.250</b>	<b>197.500</b>	<b>1.759.130</b>	<b>-</b>	<b>1.599.730</b>	<b>389.856.000</b>	<b>524.000</b>				
			<b>BALBINA</b>								<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>		<b>103.416.000</b>	<b>139.000</b>	-	-
Vazão Afluente Prevista (%MLT)				138				<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>167.400.000</b>	<b>225.000</b>	-	-	-	<b>46.972.440</b>	
Armazenamento Previsto Final Mês (%U.U.)				91				<b>Total Óleo OCTE (l)</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>0</b>	
								<b>Total Óleo PGE (kg)</b>		<b>22.320.000</b>	<b>30.000</b>	-	-	-	<b>4.508.640</b>	

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA  
 Mês de Referência : MAIO  
 nº de dias 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISÃO	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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALTEROSA	45.000	ALTEROSA	-	-	-	45.000	-	-	0,359	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.155
ALVARÃES	512.000	ALVARÃES	-	-	-	512.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	153.600
AMATURÁ	342.000	AMATURA	-	-	-	342.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	102.600
ANAMÃ	428.000	ANAMÃ	-	-	-	428.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.116
ANORI	856.000	ANORI	-	-	-	856.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	273.064
APUÍ	1.118.000	APUI	-	-	-	1.118.000	-	-	0,300	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	335.400
ATALAIA DO NORTE	490.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	490.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.830
AUGUSTO MONTENEGRO	49.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	49.000	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.896
AUTAZES	1.514.000	AUTAZES	-	-	-	1.514.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	448.144
AUXILIADORA	66.000	AUXILIADORA	-	-	-	66.000	-	-	0,270	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.820
AXINIM	82.000	AXINIM	-	-	-	82.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.568
BARCELOS	1.027.000	BARCELOS	-	-	-	1.027.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	295.776
BARREIRINHA	0	BARREIRINHA	-	-	-	0	-	-	0,290	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BELÉM DO SOLIMÕES	0	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	0	-	-	0,294	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BELO MONTE	0	BELO MONTE	-	-	-	0	-	-	0,360	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BENJAMIN CONSTANT	1.969.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	1.969.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	582.824
BERURI	0	BERURI	-	-	-	0	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BETÂNIA	86.000	BETÂNIA	-	-	-	86.000	-	-	0,284	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.424
BOA VISTA DO RAMOS	605.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	605.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	171.820
BOCA DO ACRE	1.985.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	1.985.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	597.485
BORBA	1.506.000	BORBA	-	-	-	1.506.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	445.776
CAAPIRANGA	365.000	CAAPIRANGA	-	-	-	365.000	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.340
CABURI	105.000	CABURÍ	-	-	-	105.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.545
CAIAMBÉ	92.000	CAIAMBÉ	-	-	-	92.000	-	-	0,310	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.520
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,323	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	102.000	CAMETÁ	-	-	-	102.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.986
CAMPINAS	50.000	CAMPINAS	-	-	-	50.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.450
CANUTAMA	501.000	CANUTAMA	-	-	-	501.000	-	-	0,272	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	136.272
CARAUARI	1.633.000	CARAUARI	-	-	-	1.633.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	471.937
CAREIRO DA VÁRZEA	687.000	CAREIRO	-	-	-	687.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	204.039
CARVOEIRO	14.000	CARVOEIRO	-	-	-	14.000	-	-	0,379	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.306
CASTANHO	3.407.000	CASTANHO	-	-	-	3.407.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.025.507
CAVIANA	91.000	CAVIANA	-	-	-	91.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.300
COARI	5.917.000	COARI	-	-	-	5.917.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.840.187
CODAJÁS	1.274.000	CODAJÁS	-	-	-	1.274.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	386.022
CUCUÍ	55.000	CUCUÍ	-	-	-	55.000	-	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.270
EIRUNEPÉ	1.529.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.529.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	452.584
ENVIRA	667.000	ENVIRA	-	-	-	667.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.764
ESTIRÃO DO EQUADOR	45.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	45.000	-	-	0,339	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.255
FEUOAL	50.000	FEUOAL	-	-	-	50.000	-	-	0,341	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.050
FONTE BOA	1.142.000	FONTE BOA	-	-	-	1.142.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	327.754
HUMAITÁ	3.684.000	HUMAITA	-	-	-	3.684.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.027.836
IAUARETÊ	146.000	IAUARETE	-	-	-	146.000	-	-	0,308	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.968
IPIRANGA	43.000	IPIRANGA	-	-	-	43.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.975
IPXUNA	480.000	IPXUNA	-	-	-	480.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	144.000
ITACOATIARA	9.499.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Biomassa (kg)	-
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	6.699.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.016.399
		<b>Total: 9.499.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.699.000</b>	<b>0</b>	<b>2.800.000</b>				
ITAMARATI	354.000	ITAMARATI	-	-	-	354.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	112.926
ITAPEAÇU	124.000	ITAPEAÇU	-	-	-	124.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.200
ITAPIRANGA	808.000	ITAPIRANGA	-	-	-	808.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	244.016
ITAPURU	19.000	ITAPURU	-	-	-	19.000	-	-	0,409	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.771
JACARÉ	128.200	JACARE	-	-	-	128.200	-	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.511

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA													
Mês de Referência : MAIO													
nº de dias 31													
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO													
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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustível	
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)
JAPURÁ	33.500	JAPURA	-	-	-	33.500	-	-	0,305	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.218	
JURUÁ	382.000	JURUA	-	-	-	382.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	116.510	
JUTAI	800.000	JUTAI	-	-	-	800.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.800	
LÁBREA	2.104.900	LABREA	-	-	-	2.104.900	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	608.316	
LIMOIRO	281.000	LIMOIRO	-	-	-	281.000	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	93.573	
LINDÓIA	245.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	245.000	-	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	67.375	
MANACAPURU	10.022.000	MANACAPURU	-	-	-	10.022.000	-	-	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.806.160	
MANAQUIRI	909.000	MANAQUIRI	-	-	-	909.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	261.792	
MANICORÉ	1.940.000	MANICORE	-	-	-	1.940.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	558.720	
MARAA	467.600	MARAA	-	-	-	467.600	-	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	139.345	
MAUÉS	2.946.000	MAUÉS	-	-	-	2.946.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	821.934	
MOCAMBO	132.000	MOCAMBO	-	-	-	132.000	-	-	0,310	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.920	
MOURA	51.800	MOURA	-	-	-	51.800	-	-	0,315	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.317	
MURITUBA	29.300	MURITUBA	-	-	-	29.300	-	-	0,369	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.812	
NHAMUNDÁ	784.300	NHAMUNDA	-	-	-	784.300	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	218.035	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.496.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.496.000	-	-	0,309	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	462.264	
NOVO AIRÃO	958.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	958.000	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	297.938	
NOVO ARIPUANÃ	1.258.000	NOVO ARIPUANÃ	-	-	-	1.258.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	369.852	
NOVO CÉU	290.000	NOVO CÉU	-	-	-	290.000	-	-	0,263	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76.270	
NOVO REMANSO	1.117.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.117.000	-	-	0,267	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	298.239	
PALMEIRAS	48.000	PALMEIRAS	-	-	-	48.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.744	
PARAUÁ	80.000	PARAUÁ	-	-	-	80.000	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.560	
PARINTINS	8.171.000	PARINTINS	-	-	-	8.171.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.402.274	
PAUINI	575.431	PAUINI	-	-	-	575.431	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	166.300	
PEDRAS	92.000	PEDRAS	-	-	-	92.000	-	-	0,282	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.944	
PESQUEIRO	0	PESQUEIRO	-	-	-	0	-	-	0,296	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
RIO PRETO DA EVA	2.523.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.523.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	751.854	
SACAMBU	57.300	SACAMBÚ	-	-	-	57.300	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.680	
NEGRO	532.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	532.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	162.260	
SANTA RITA DO WELL	150.000	SANTA RITA	-	-	-	150.000	-	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.800	
SANTANA DO UATUMÃ	44.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	44.000	-	-	0,311	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.684	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	796.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	796.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.024	
MATUPI	446.600	MATUPI	-	-	-	446.600	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.834	
CACHOEIRA	2.320.500	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.320.500	-	-	0,290	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	672.945	
SÃO JOSÉ DO ARARAS	43.000	ARARA	-	-	-	43.000	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.201	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	752.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	752.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	217.328	
UATUMÃ	504.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	504.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	145.152	
SILVES	399.800	SILVES	-	-	-	399.800	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	120.740	
SUCUNDURI	45.000	sucunduri	-	-	-	45.000	-	-	0,271	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.195	
TABATINGA	4.247.000	TABATINGA	-	-	-	4.247.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.278.347	
TAMANQUÁ	14.000	TAMANQUÁ	-	-	-	14.000	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.886	
TAPAUÁ	875.000	TAPAUÁ	-	-	-	875.000	-	-	0,314	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	274.750	
TEFÉ	5.695.000	TEFÉ	-	-	-	5.695.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.685.720	
TONANTINS	728.700	TONANTINS	-	-	-	728.700	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	222.254	
TUIJÉ	84.000	TUIJÉ	-	-	-	84.000	-	-	0,296	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.864	
UARINI	520.000	UARINI	-	-	-	520.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	152.880	
URUCARÁ	1.087.700	URUCARÁ	-	-	-	1.087.700	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	303.468	
URUCURITUBA	610.000	URUCURITUBA	-	-	-	610.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	183.000	
VILA AMAZÔNIA	229.900	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	229.900	-	-	0,349	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	80.235	
VILA BITTENCOURT	58.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	58.000	-	-	0,308	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.864	
VILA URUCURITUBA	51.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	51.000	-	-	0,295	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.045	
ZÉ AÇÚ	23.400	ZÉ AÇU	-	-	-	23.400	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.167	
<b>Total</b>	<b>100.941.931</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>100.941.931</b>	<b>0</b>	<b>2.800.000</b>					
			<b>Total Biomassa (kg)</b>			<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.800.000</b>					
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>100.941.931</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29.799.377</b>

Empresa : CEA  
 Mês de Referência : MAIO  
 nº de dias : 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo Combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
LARANJAL DO JARI	5.230.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.230.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.453.940
LOURENÇO	310.000	LOURENÇO	-	-	-	310.000	-	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.470
OIAPOQUE	2.690.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.690.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	766.650
<b>Total</b>	<b>8.230.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.230.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>8.230.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.325.060</b>

Empresa : CELPE  
 Mês de Referência : MAIO  
 nº de dias : 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
Fernando de Noronha	1.309.000	TUBARÃO	-	-	-	1.309.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	374.374
<b>Total</b>	<b>1.309.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.309.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>1.309.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>374.374</b>

Empresa : CELPA  
 Mês de Referência : MAIO  
 nº de dias 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO 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	
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)	(11)
AFUA	683.400	AFUA	-	-	-	-	683.400	-	0,291	0,296	Diesel/Biodiesel	198.889	
ALENQUER	2.302.000	ALENQUER	-	-	-	-	2.302.000	-	0,283	0,283	Diesel/Biodiesel	651.466	
ALMEIRIM	1.088.550	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.088.550	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	300.440	
ANAJAS	498.160	ANAJÁS	-	-	-	498.160	-	-	0,316	0,296	Diesel/Biodiesel	157.419	
AVEIRO	138.780	AVEIRO	-	-	-	138.780	-	-	0,322	0,296	Diesel/Biodiesel	44.687	
BAGRE	343.765	BAGRE	-	-	-	343.765	-	-	0,319	0,296	Diesel/Biodiesel	109.661	
BARREIRA DO CAMPO	79.980	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	79.980	-	-	0,367	0,329	Diesel/Biodiesel	29.353	
BREVES	0	BREVES	-	-	-	-	0	-	0,266	0,280	Diesel/Biodiesel	0	
CACHOEIRA DO ARARI	409.925	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	409.925	-	0,275	0,296	Diesel/Biodiesel	112.729	
CHAVES	150.000	CHAVES	-	-	-	150.000	-	-	0,349	0,329	Diesel/Biodiesel	52.350	
COTJUBA	320.825	COTJUBA	-	-	-	320.825	-	-	0,326	0,296	Diesel/Biodiesel	104.589	
CURRALINHO	660.000	CURRALINHO	-	-	-	-	660.000	-	0,276	0,296	Diesel/Biodiesel	182.160	
CURUA	409.200	CURUA	-	-	-	-	409.200	-	0,291	0,296	Diesel/Biodiesel	119.077	
FARO	331.200	FARO	-	-	-	-	331.200	-	0,284	0,296	Diesel/Biodiesel	94.061	
GURUPA	608.850	GURUPA	-	-	-	-	608.850	-	0,293	0,296	Diesel/Biodiesel	178.393	
JACAREACANGA	470.000	JACAREACANGA	-	-	-	470.000	-	-	0,309	0,296	Diesel/Biodiesel	145.230	
JURUTI	2.784.180	JURUTI	-	-	-	-	2.784.180	-	0,29	0,283	Diesel/Biodiesel	807.412	
MELGAÇO	317.000	MELGAÇO	-	-	-	317.000	-	-	0,322	0,296	Diesel/Biodiesel	102.074	
MONTE ALEGRE	3.005.104	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.005.104	-	0,291	0,283	Diesel/Biodiesel	874.485	
MUANA	794.130	MUANA	-	-	-	-	794.130	-	0,278	0,283	Diesel/Biodiesel	220.768	
OBIDOS	2.284.030	OBIDOS	-	-	-	-	2.284.030	-	0,268	0,270	Diesel/Biodiesel	612.120	
OEIRAS DO PARA	671.375	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	671.375	-	0,263	0,296	Diesel/Biodiesel	176.572	
ORXIMINA	3.348.660	ORXIMINA	-	-	-	-	3.348.660	-	0,276	0,280	Diesel/Biodiesel	924.230	
PONTA DE PEDRAS	762.048	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	762.048	-	0,269	0,296	Diesel/Biodiesel	204.991	
PORTEL	0	PORTEL	-	-	-	-	0	-	0,292	0,283	Diesel/Biodiesel	0	
PORTO DE MOZ	1.028.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.028.000	-	0,272	0,283	Diesel/Biodiesel	279.616	
PRAINHA	610.000	PRAINHA	-	-	-	-	610.000	-	0,275	0,296	Diesel/Biodiesel	167.750	
SALVATERRA	1.536.392	SALVATERRA	-	-	-	-	1.536.392	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	424.044	
SANTA CRUZ DO ARARI	225.040	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	225.040	-	-	0,33	0,296	Diesel/Biodiesel	74.263	
BARREIRAS	167.450	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	167.450	-	-	0,344	0,296	Diesel/Biodiesel	57.603	
SANTANA DO ARAGUAIA	3.212.520	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.212.520	-	-	0,288	0,283	Diesel/Biodiesel	925.206	
VISTA	756.840	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	756.840	-	0,269	0,296	Diesel/Biodiesel	203.590	
SOURE	1.399.000	SOURE	-	-	-	-	1.399.000	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	386.124	
TERRA SANTA	861.000	TERRA SANTA	-	-	-	-	861.000	-	0,283	0,283	Diesel/Biodiesel	243.663	
<b>Total</b>	<b>32.257.404</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.923.520</b>	<b>26.333.884</b>	<b>0</b>					
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>5.923.520</b>	<b>26.333.884</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>9.164.995</b>

Empresa : CEMAT  
 Mês de Referência : MAIO  
 nº de dias : 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ARIPUANÃ	0	PCH ARIPUANÃ	-	0	-	-	-	-				
		PCH FAXINAL I	-	0	-	-	-	-				
		PCH FAXINAL II	-	0	-	-	-	-				
		Colniza	-	-	-	0	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		<b>Total: 0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
COMODORO	1.661.000	PCH	-	250.108	-	-	-	-				
		PCH PRATA	-	869.417	-	-	-	-				
		Comodoro	-	-	-	541.475	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	161.360
		<b>Total: 1.661.000</b>	<b>0</b>	<b>1.119.525</b>	<b>0</b>	<b>541.475</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
GUARIBA	235.000	Guariba	-	-	-	235.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	74.965
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0,328	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	111.000	Paranorte	-	-	-	111.000	-	-	0,341	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.851
RONDOLÂNDIA	171.000	Rondolândia	-	-	-	171.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.207
<b>Total</b>	<b>2.178.000</b>	-	<b>0</b>	<b>1.119.525</b>	<b>0</b>	<b>1.058.475</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>1.058.475</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>328.383</b>

Empresa : CERR  
 Mês de Referência : MAIO  
 nº de dias : 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ÁGUA FRIA	14.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250
BOM JESUS DO AMAJARI	5.300	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	5.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.988
BONFIM	2.425.000	BONFIM	-	-	-	387.000	-	-	0,339	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.193
CARACARÁI	2.131.564	CARACARÁI	-	-	-	2.131.564	-	-	0,347	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	739.653
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	5.600	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	5.600	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.300	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	0	COM. INDÍGENA DA RAPOSA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	34.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	34.000	-	-	0,358	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.172
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	3.200	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
COM. INDÍGENA GUARIBA	0	COM. INDÍGENA GUARIBA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.500	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.812
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	10.400	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.900
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	2.700	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	2.700	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	825
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	92.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	92.000	-	-	0,413	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.996
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	13.300	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
COM. INDÍGENA XUMINA	4.800	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.800
COMUNIDADE COBRA	500	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	3.700	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
COMUNIDADE SOMA	1.100	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
ENTRONCAMENTO	1.900	ENTRONCAMENTO	-	-	-	1.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	712
GUARIBA II	3.500	GUARIBA II	-	-	-	3.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.312
JUNDIÁ	178.000	JUNDIÁ	-	-	-	178.000	-	-	0,312	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.536
LAGO GRANDE	6.700	LAGO GRANDE	-	-	-	6.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.512
LAGO GRANDE II	1.300	LAGO GRANDE II	-	-	-	1.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	488
MALOCA PATATIVA	533	MALOCA PATATIVA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA SANTA INES	800	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA CATUAL	500	MALOCA CATUAL	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
MALOCA DO CAJÚ	2.700	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
MALOCA DO ANAJUA WAI WAI II	500	MALOCA DO ANAJUA WAI WAI II	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	MALOCA DO BOQUEIRÃO	-	-	-	0	-	-	0,37	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO CANAVIAL	1.200	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450
MALOCA DO CONGRESSO	600	CONGRESSO	-	-	-	600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225
MALOCA DO GAVIÃO	1.867	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	1.867	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	700
MALOCA DO JAUARI	0	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO TAXI	2.900	MALOCA DO TAXI	-	-	-	2.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.088
MALOCA DO TICOÇA	3.200	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
MALOCA DO TUCUMÃ	0	MALOCA DO TUCUMÃ	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	1.100	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
MALOCA PERDIZ	1.100	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
MALOCA SANTA CRUZ	500	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
MALOCA SÃO MARCOS	2.700	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
MALOCA TRAIRÃO	62.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	62.000	-	-	0,365	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.630
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.100	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	MANGUEIRA DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NORMANDIA	320.000	NORMANDIA	-	-	-	320.000	-	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	107.840
PANACARICA	3.700	PANACARICA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
PASSARÃO	0	PASSARÃO	-	-	-	0	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PETROLINA DO NORTE	36.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	36.000	-	-	0,336	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.096
RORAINÓPOLIS	3.215.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	3.215.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	919.490
S. JOÃO DA BALIZA	2.599.000	JATAPÚ	-	1.838.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	761.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.256
		<b>Total: 2.599.000</b>	<b>0</b>	<b>1.838.000</b>	<b>0</b>	<b>761.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				

Empresa : CERR  
 Mês de Referência : MAIO  
 nº de dias : 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2.100	S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788
SACAÍ	14.000	SACAÍ	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250
SAMAÚMA	3.700	SAMAÚMA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	46.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	46.000	-	-	0,455	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.930
SANTA MARIA VELHA	2.400	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.500	-	-	0,377	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	566
SOCÓ	7.500	SOCÓ	-	-	-	7.500	-	-	0,374	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.805
STA. MARIA DO XERUINI	6.700	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	6.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.250
TANAUAÚ	500	TANAUAÚ	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
TEPEQUEM	25.000	TEPEQUEM	-	-	-	25.000	-	-	0,383	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.575
TERRA PRETA	6.100	TERRA PRETA	-	-	-	6.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.288
URAMUTÃ	104.100	URAMUTÃ	-	-	-	104.100	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.123
VILA BRASIL	245.000	VILA BRASIL	-	-	-	245.000	-	-	0,379	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	92.855
VILA CACHOEIRINHA	13.300	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
VILA CAICUBI	24.000	VILA CAICUBI	-	-	-	24.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.000
VILA DONA COTA	2.700	VILA DONA COTA	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
VILA FLORESTA	5.300	VILA FLORESTA	-	-	-	5.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.988
VILA ITAQUERA	3.700	VILA ITAQUERA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
VILA MILAGRE	800	VILA DO MILAGRE	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
VILA MUTUM	7.500	VILA MUTUM	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.812
VILA REMANSO	5.333	VILA REMANSO	-	-	-	5.333	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000
VILA SÃO JOSÉ	0	VILA SÃO JOSÉ	-	-	-	0	-	-	0,444	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VILA SÃO PEDRO	1.100	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
VILA SURUMU	45.000	VILA SURUMÚ	-	-	-	45.000	-	-	0,223	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.035
VILA TAIANO	0	VILA TAIANO	-	-	-	0	-	-	0,302	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VILA VILENA	0	VILA VILENA	-	-	-	0	-	-	0,314	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VISTA ALEGRE	95.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	75.000	-	-	0,38	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.500
WAY-WAY - SAMAUMA	500	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	188
<b>Total</b>	<b>11.897.997</b>	-	<b>0</b>	<b>1.838.000</b>	<b>0</b>	<b>7.999.364</b>	-	<b>0</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>7.999.364</b>	-	-	-	-	-	<b>2.552.892</b>

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA  
 Mês de Referência : MAIO  
 nº de dias 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALVORADA DO OESTE	1.550.790	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.550.790	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	424.916
ARARA	0	ARARAS	-	-	-	-	0	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BURITIS	5.410.880	BURITIS	-	-	-	-	5.410.880	-	0,266	0,270	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.439.294
CALAMA	236.144	CALAMA	-	-	-	-	236.144	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	67.301
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	617.511	CAMPO NOVO	-	-	-	-	617.511	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.696
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	0	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	7.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	7.000	-	0,373	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.611
COSTA MARQUES	1.459.909	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.459.909	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	413.154
CUJUBIM	2.070.517	CUJUBIM	-	-	-	-	2.070.517	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	577.674
DEMARCAÇÃO	23.148	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	23.148	-	0,355	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.218
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	FORTALEZA DO ABUNÃ	-	-	-	-	0	-	0,000	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
IZIDOLÂNDIA	69.072	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	69.072	-	0,342	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.623
JACI PARANÁ	2.294.905	JACI PARANÁ	-	-	-	-	2.294.905	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	626.509
MACHADINHO	4.057.620	MACHADINHO	-	-	-	-	4.057.620	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.168.595
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,600	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.800
MUTUM PARANÁ	0	MUTUM PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0,532	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NAZARÉ	82.061	NAZARÉ	-	-	-	-	82.061	-	0,295	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.208
NOVA CALIFÓRNIA	411.269	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	411.269	-	0,263	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	108.164
PACARANA	212.756	PACARANA	-	-	-	-	212.756	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	61.486
PEDRAS NEGRAS	8.250	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	8.250	-	0,382	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.152
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	47.150	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	47.150	-	0,419	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.756
SANTA CATARINA	24.921	SANTA CATARINA	-	-	-	-	24.921	-	0,355	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.847
SÃO CARLOS	191.935	SÃO CARLOS	-	-	-	-	191.935	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.126
SÃO FRANCISCO	1.734.683	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.734.683	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	482.242
SURPRESA	78.903	SURPRESA	-	-	-	-	78.903	-	0,340	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.827
TABAJARA	17.240	TABAJARA	-	-	-	-	17.240	-	0,397	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
TRIUNFO	705.419	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	705.419	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	215.858
UNIÃO BANDEIRANTES	328.306	ROVEMA BANDEIRANTES	-	-	-	-	328.306	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.269
URUCUMACUÃ	87.675	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	87.675	-	0,347	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.423
VALE DO ANARI	800.278	VALE DO ANARI	-	-	-	-	800.278	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	227.279
VILA EXTREMA	782.733	VILA EXTREMA	-	-	-	-	782.733	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	219.948
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	974.820	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	974.820	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	271.000
<b>Total</b>	<b>24.288.895</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24.288.895</b>	<b>0</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>0</b>	<b>24.288.895</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.777.976</b>

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE  
 Mês de Referência : MAIO  
 nº de dias : 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO 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
	(1)			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ASSIS BRASIL	418.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	418.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.564
CRUZEIRO DO SUL	8.982.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	8.982.000	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.541.906
FEUÓ	1.354.000		FEUÓ	-	-	-	-	1.354.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375.058
JORDÃO	114.000		JORDÃO	-	-	-	-	114.000	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.796
MAL. THAUMATURGO	235.000		MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	235.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	70.030
MANOEL URBANO	406.000		MANUEL URBANO	-	-	-	-	406.000	-	0,274	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	111.244
PORTO WALTER	187.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	187.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.726
SANTA ROSA DO PURÚS	133.860		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	133.860	-	0,307	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.095
TARAUACÁ	1.559.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	1.559.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	428.725
<b>Total</b>	<b>13.388.860</b>		-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13.388.860</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>3.784.144</b>
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>				<b>0</b>	<b>13.388.860</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.784.144</b>

Empresa: ELETROBRAS ELETRONORTE  
 Mês de referência : MAIO  
 nº de dia do mês : 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustível			
	kWh	kWh med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kWh med				l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	(12)	(13)
MACAPÁ	114.643.000	154.090	COARACY NUNES	78.000	30.000	0	30.000	48.000	100	48.000	35.712.000	48.000							
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	90	40.500	25.296.000	34.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.680.512			
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	80	43.200	3.786.960	5.090	0,326	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.234.549			
			SANTANA: SANTANA W	62.400	15.700	0	15.700	46.700	75	35.025	20.088.000	27.000	0,240	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.821.120			
			SANTANA I	26.680	0	2.680	2.680	24.000	100	24.000	17.112.000	23.000	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.791.360			
			SANTANA II	25.760	0	2.760	2.760	23.000	100	23.000	12.648.000	17.000	0,000	0,285	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.604.680			
			<b>Total</b>	<b>297.940</b>	<b>45.700</b>	<b>11.540</b>	<b>57.240</b>	<b>240.700</b>	<b>-</b>	<b>213.725</b>	<b>114.642.960</b>	<b>154.090</b>							
			<b>COARACY NUNES</b>																
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)			104													
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)			100													
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>										<b>78.530.960</b>	<b>106.090</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>21.332.221</b>				

Empresa : PETROBRAS DISTRIBUIDORA

Mês de Referência : MAIO

n° de dias 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.520.000	BENEFICIAMENTO: ALCOA	-	-	-	3.520.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	978.560
ALCOA PORTO	768.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	768.000	-	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	231.936
<b>Total</b>	<b>4.288.000</b>	-	0	0	0	4.288.000	0	0				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>4.288.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.210.496</b>

Empresa : JARI

Mês de Referência : MAIO

n° de dias 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
Monte Dourado	1.520.000	Monte Dourado	-	-	-	1.520.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	437.760
Munguba	165.000	Jari	-	-	-	165.000	-	-	0,378	0,283	Óleo Combustível (kg)	62.370
		Munguba	-	-	-	0	-	-	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-
		<b>Total: 165.000</b>	0	0	0	165.000	0	0				
São Miguel	43.600	São Miguel	-	-	-	43.600	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.080
<b>Total</b>	<b>1.728.600</b>	-	0	0	0	1.728.600	0	0				
			<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>			<b>165.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>62.370</b>
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>1.563.600</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>450.840</b>

Empresa: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

Mês de referência : ABRIL

nº de dia do mês: 30

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Eletiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de combustível
					Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções									
	kWh	kW med			kW	kW	kW				kW	kW				
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)		
BOA VISTA	65.860.150	91.472	Supimento BOA VISTA	0	0	0	0	0	0	65.860.150	91.472	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
			DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	0	0	-	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA	85.930	0	0	0	85.930	0	0	0	0	-	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA: OLIVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	0	0	-	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			<b>Total</b>	<b>157.930</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>157.930</b>	<b>-</b>	<b>72.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>
										<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	-	-	-	-	0	

## **5.3 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
Abril	848,3	856,0 (1)	1%
Maio	897,8 (2)		

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

### Vazões Afluentes à UHE Balbina (m<sup>3</sup>/s) e (%MLT)

- Previstas para abril = 1.435 (143%)
- Verificadas em abril = 1.222 (121%)
- Previstas para maio = 1.451 (123%)

### 1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	160,0	123,2 (1)	- 23%
Maio	130,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para abril = 79% V.U.
- Nível verificado em abril = 74% V.U.
- Nível previsto para maio = 92% V.U.

### 1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	688,3	747,9 (1)	9%
Maio	767,8 (2)		

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

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (OC1A)	15,5	4,0	6,0	-61%
Jaraqui (OC1A)	6,0	5,4	6,0	-
Cristiano Rocha (OC1A)	65,0	56,4	65,0	-
Manaura (OC1A)	10,0	10,5	10,0	-
Ponta Negra (OC1A)	7,0	14,9	7,0	-
Mauá Bloco IV (PGE)	20,0	29,2	30,0	50%
Mauá Bloco I (OC1A)	40,0	39,0	45,0	13%
Aparecida Bloco II (OCTE)	-	-	-	-
Aparecida Bloco I (OCTE)	-	1,5	-	-
Cidade Nova (Diesel)	11,0	9,0	15,0	36%
Flores (Diesel)	40,0	44,0	50,0	25%
São José (Diesel)	25,0	29,2	35,0	40%
Mauá Bloco III (OCTE)	-	-	-	-
Mauá Bloco II (OCTE)	-	-	-	-
ELECTRON (OCTE)	-	0,2	-	-
Mauá Bloco V (Diesel)	25,0	24,2	25,0	-
Electron Expansão (Diesel)	12,0	13,4	20,0	67%
Mauá Bloco VI (Diesel)	45,0	51,3	50,0	11%
Mauá Bloco VII (Diesel)	10,0	10,8	15,0	50%
Tambaqui (GN)	47,5	57,6	57,0	20%

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
JARAQUI (GN)	57,0	55,8	57,0	-
CRISTIANO ROCHA (GN)	-	-	-	-
MANAUARA (GN)	52,0	53,8	52,0	-
PONTA NEGRA (GN)	55,0	41,2	55,0	-
APARECIDA BLOCO I (GN)	50,3	53,1	42,8	-15%
APARECIDA BLOCO II (GN)	40,0	54,0	50,0	25%
MAUÁ BLOCO III (GN)	40,0	74,5	60,0	50%
IRANDUBA (DIESEL)	15,0	15,1	15,0	-
<b>TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA</b>	<b>688,3</b>	<b>747,9</b>	<b>767,8</b>	<b>12%</b>

## Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIE foram as seguintes: UTE Tambaqui = 59,5; UTE Jaraqui = 59,4; UTE Cristiano Rocha = 55,0; UTE Manauara = 59,2; UTE Ponta Negra = 52,3.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 37,5; UTE Mauá Bloco II = 0,0; UTE Mauá Bloco III = 73,4; UTE Mauá Bloco IV = 28,3; UTE Mauá Bloco V = 24,2; UTE Mauá Bloco VI = 0,0; UTE Mauá Bloco VII = 10,8; UTE Iranduba = 15,1; UTE Aparecida Bloco I = 53,4; UTE Aparecida Bloco II = 51,4; UTE Flores = 44,0; UTE São José = 29,2; UTE Cidade Nova = 9,0.

## 2. SISTEMA MACAPÁ

### 2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	149,7	154,5 (1)	3%
Maio	154,1 (2)		

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

### 2.2. Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m<sup>3</sup>/s) e (%MLT)

- Previstas para abril = 2.372 (125%)
- Verificadas em abril = 1.951 (103%)
- Previstas para maio = 2.042 (101%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	48,0	47,1 (1)	- 2%
Maio	48,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para abril = 100% V.U.
- Nível verificado em abril = 101% V.U.
- Nível previsto para maio = 100% V.U.

## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	101,7	106,9 (1)	5%
Maio	106,1 (2)		

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

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	32,0	33,0	34,0	6%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	24,0	26,3	27,0	13%
Santana-LM (Diesel)	5,7	4,2	5,1	-11%
Santana I (Diesel)	23,0	23,6	23,0	-
Santana II (Diesel)	17,0	19,8	17,0	-
<b>Total de Geração Térmica</b>	<b>101,7</b>	<b>106,9</b>	<b>106,1</b>	<b>4%</b>



## **5.4 ANEXO IV**

# **BALANÇO DE ENERGIA POR REGIÃO – PREVISTO E VERIFICADO MARÇO/2012**

## 1. ATENDIMENTO AO ESTADO DO AMAZONAS – MARÇO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
AMAZONAS					SISTEMA MANAUS		
Previsto	996,9	Desvio (%) -4%			Previsto	869,3	Desvio (%) -5%
Verificado	958,6				Verificado	824,0	
MERCADO PRÓPRIO AmE			Capital		SISTEMA MANAUS		
Previsto	844,4	Desvio (%) -4%			GH AmE (UHE Balbina)		
Verificado	809,6				Previsto	120,0	Desvio (%) 8%
Suprimento Sistemas Interior					Verificado	130,0	
Previsto	25,2	Desvio (%) -43%			GT AmE (óleo)		
Verificado	14,4				Previsto	304,6	Desvio (%) -15%
MERCADO PRÓPRIO AmE			Interior		Verificado	257,4	
Previsto	152,5	Desvio (%) -2%			GT PIE (óleo)		
Verificado	149,0				Previsto	94,0	Desvio (%) -26%
					Verificado	69,3	
					GT AmE (GN)		
					Previsto	130,0	Desvio (%) 16%
					Verificado	151,2	
					GT PIE (GN+piloto)		
					Previsto	220,7	Desvio (%) -2%
					Verificado	216,1	
					Sistemas do Interior (AM)		
					Previsto	139,6	Desvio (%) -4%
					Verificado	134,5	
					GT AmE (diesel)		
					Previsto	135,8	Desvio (%) -5%
					Verificado	128,9	
					GT PIE BK (biomassa)		
					Previsto	3,8	Desvio (%) 48%
					Verificado	5,6	
					GT Hermasa (diesel)		
					Previsto	-	Desvio (%) -
					Verificado	0,08	

Notas: 1 - Suprimento para o Interior considera Iranduba, Presidente Figueiredo e Manacapuru  
2 - GT PIE BK e UTE Hermasa atendem o Sistema Itacoatiara

## 2. ATENDIMENTO AO ESTADO DO AMAPÁ – MARÇO/2012

<b>REQUISITO</b> (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	<b>RECURSO</b> (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">AMAPÁ</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>175,8</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>174,4</td> </tr> </tbody> </table>			AMAPÁ		Desvio (%)	Previsto	175,8	-1%	Verificado	174,4		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">SISTEMA MACAPÁ</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>148,7</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>147,7</td> </tr> </tbody> </table>			SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)	Previsto	148,7	-1%	Verificado	147,7
AMAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	175,8	-1%																				
Verificado	174,4																					
SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	148,7	-1%																				
Verificado	147,7																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO ELN</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,8</td> <td rowspan="2">35%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>3,8</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)	Previsto	2,8	35%	Verificado	3,8		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GH (UHE Coaracy Nunes)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>48,0</td> <td rowspan="2">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>48,0</td> </tr> </tbody> </table>			GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)	Previsto	48,0	0%	Verificado	48,0
MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)																				
Previsto	2,8	35%																				
Verificado	3,8																					
GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)																				
Previsto	48,0	0%																				
Verificado	48,0																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CEA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>145,9</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>143,9</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	145,9	-1%	Verificado	143,9		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT ELN (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>62,7</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>62,0</td> </tr> </tbody> </table>			GT ELN (diesel)		Desvio (%)	Previsto	62,7	-1%	Verificado	62,0
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	145,9	-1%																				
Verificado	143,9																					
GT ELN (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	62,7	-1%																				
Verificado	62,0																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CEA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>10,8</td> <td rowspan="2">-3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>10,5</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	10,8	-3%	Verificado	10,5		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEA (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>38,0</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>37,7</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	38,0	-1%	Verificado	37,7
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	10,8	-3%																				
Verificado	10,5																					
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	38,0	-1%																				
Verificado	37,7																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AMAPARI</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>16,3</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>16,2</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)	Previsto	16,3	-1%	Verificado	16,2		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Sistemas de Interior (AP)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>27,1</td> <td rowspan="2">1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>27,4</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)	Previsto	27,1	1%	Verificado	27,4
MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)																				
Previsto	16,3	-1%																				
Verificado	16,2																					
Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)																				
Previsto	27,1	1%																				
Verificado	27,4																					
				<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEA (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>10,8</td> <td rowspan="2">-3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>10,5</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	10,8	-3%	Verificado	10,5								
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	10,8	-3%																				
Verificado	10,5																					
				<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AMAPARI (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>16,3</td> <td rowspan="2">4%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>16,9</td> </tr> </tbody> </table>			GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)	Previsto	16,3	4%	Verificado	16,9								
GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	16,3	4%																				
Verificado	16,9																					

### 3. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RORAIMA – MARÇO/2012

<b>REQUISITO</b> (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		<b>RECURSO</b> (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)														
RORAIMA					SISTEMA BOA VISTA														
Previsto	116,8	-8%			Previsto	92,8	-7%												
Verificado	107,5				Verificado	86,7													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO ELN</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>0,6</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>0,5</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO ELN	Desvio (%)	Previsto	0,6	Verificado	0,5			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Suprimento EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>92,8</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>86,7</td> </tr> </tbody> </table>			Suprimento EDRR	Desvio (%)	Previsto	92,8	Verificado	86,7
MERCADO PRÓPRIO ELN	Desvio (%)																		
Previsto	0,6																		
Verificado	0,5																		
Suprimento EDRR	Desvio (%)																		
Previsto	92,8																		
Verificado	86,7																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>87,2</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>77,9</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO EDRR	Desvio (%)	Previsto	87,2	Verificado	77,9	<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,7</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>			GT EDRR	Desvio (%)	Previsto	2,7	Verificado	-		
MERCADO PRÓPRIO EDRR	Desvio (%)																		
Previsto	87,2																		
Verificado	77,9																		
GT EDRR	Desvio (%)																		
Previsto	2,7																		
Verificado	-																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO CERR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>8,4</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>8,8</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)	Previsto	8,4	Verificado	8,8			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sistemas do Interior (RR)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>12,2</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>12,9</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas do Interior (RR)	Desvio (%)	Previsto	12,2	Verificado	12,9
MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)																		
Previsto	8,4																		
Verificado	8,8																		
Sistemas do Interior (RR)	Desvio (%)																		
Previsto	12,2																		
Verificado	12,9																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO CERR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>20,6</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>20,3</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)	Previsto	20,6	Verificado	20,3	<table border="1"> <thead> <tr> <th>GH PCH (CERR)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>1,9</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>2,5</td> </tr> </tbody> </table>			GH PCH (CERR)	Desvio (%)	Previsto	1,9	Verificado	2,5		
MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)																		
Previsto	20,6																		
Verificado	20,3																		
GH PCH (CERR)	Desvio (%)																		
Previsto	1,9																		
Verificado	2,5																		
					<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT CERR (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>9,5</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>9,7</td> </tr> </tbody> </table>			GT CERR (diesel)	Desvio (%)	Previsto	9,5	Verificado	9,7						
GT CERR (diesel)	Desvio (%)																		
Previsto	9,5																		
Verificado	9,7																		
					<table border="1"> <thead> <tr> <th>Suprimento ELEORIENTE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>0,7</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>0,7</td> </tr> </tbody> </table>			Suprimento ELEORIENTE	Desvio (%)	Previsto	0,7	Verificado	0,7						
Suprimento ELEORIENTE	Desvio (%)																		
Previsto	0,7																		
Verificado	0,7																		

#### 4. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RONDÔNIA – MARÇO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
RONDÔNIA					Sistemas do Interior (RO)		
Previsto	31,5	-2%			Previsto	31,4	-2%
Verificado	30,9				Verificado	30,9	
MERCADO PRÓPRIO EDRO			Desvio (%)		GT PIE		
Previsto	31,5	-2%			Previsto	31,4	-2%
Verificado	30,9				Verificado	30,9	

← Interior →

#### 5. ATENDIMENTO AO ESTADO DO ACRE – MARÇO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
ACRE					Sistemas do Interior (AC)		
Previsto	18,8	-6%			Previsto	19,3	-3%
Verificado	17,8				Verificado	18,8	
MERCADO PRÓPRIO EDAC			Desvio (%)		GT PIE (diesel)		
Previsto	18,8	-6%			Previsto	18,8	-3%
Verificado	17,8				Verificado	18,3	
					Suprimento Cruzeiro do Sul (AmE)		
					Previsto	0,5	-
					Verificado	0,5	

← Interior →

#### 6. ATENDIMENTO AO SISTEMA ISOLADO DE FERNANDO DE NORONHA – MARÇO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
FERNANDO DE NORONHA					Sistemas Isolado (PE)		
Previsto	1,8	-9%			Previsto	1,8	-9%
Verificado	1,7				Verificado	1,7	
MERCADO PRÓPRIO CELPE			Desvio (%)		GT CELPE (diesel)		
Previsto	1,8	-9%			Previsto	1,8	-9%
Verificado	1,7				Verificado	1,7	

← Interior →

## 7. ATENDIMENTO AO ESTADO DO PARÁ – MARÇO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
PARÁ			Desvio (%)		CELPA		
Previsto	51,0	-3%			Previsto	42,7	-2%
Verificado	49,3				Verificado	41,6	
					GT PIE GUASCOR		
					Previsto	34,9	-1%
					Verificado	34,6	
					GT CELPA		
					Previsto	7,8	-10%
					Verificado	7,0	
					JARI		
					Previsto	2,4	-17%
					Verificado	2,0	
					GT PIE		
					Previsto	2,4	-17%
					Verificado	2,0	
					PETROBRAS BR		
					Previsto	5,8	-14%
					Verificado	5,0	
					GT PETROBRAS BR		
					Previsto	5,8	-14%
					Verificado	5,0	

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	
MERCADO PRÓPRIO CELPA			Desvio (%)	
Previsto	42,7	-2%		
Verificado	41,7			
MERCADO PRÓPRIO JARI			Desvio (%)	
Previsto	2,4	-8%		
Verificado	2,2			
MERCADO PRÓPRIO BR			Desvio (%)	
Previsto	6,0	-9%		
Verificado	5,5			

← Interior →

## 8. ATENDIMENTO AO ESTADO DO MATO GROSSO – MARÇO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
MATO GROSSO			Desvio (%)		Sistemas do Interior (MT)		
Previsto	2,9	2%			Previsto	2,9	3%
Verificado	2,9				Verificado	2,9	
					GH PIE (PCH)		
					Previsto	1,4	2%
					Verificado	1,4	
					GT CEMAT (diesel)		
					Previsto	1,5	4%
					Verificado	1,5	

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	
MERCADO PRÓPRIO CEMAT			Desvio (%)	
Previsto	2,9	2%		
Verificado	2,9			

← Interior →

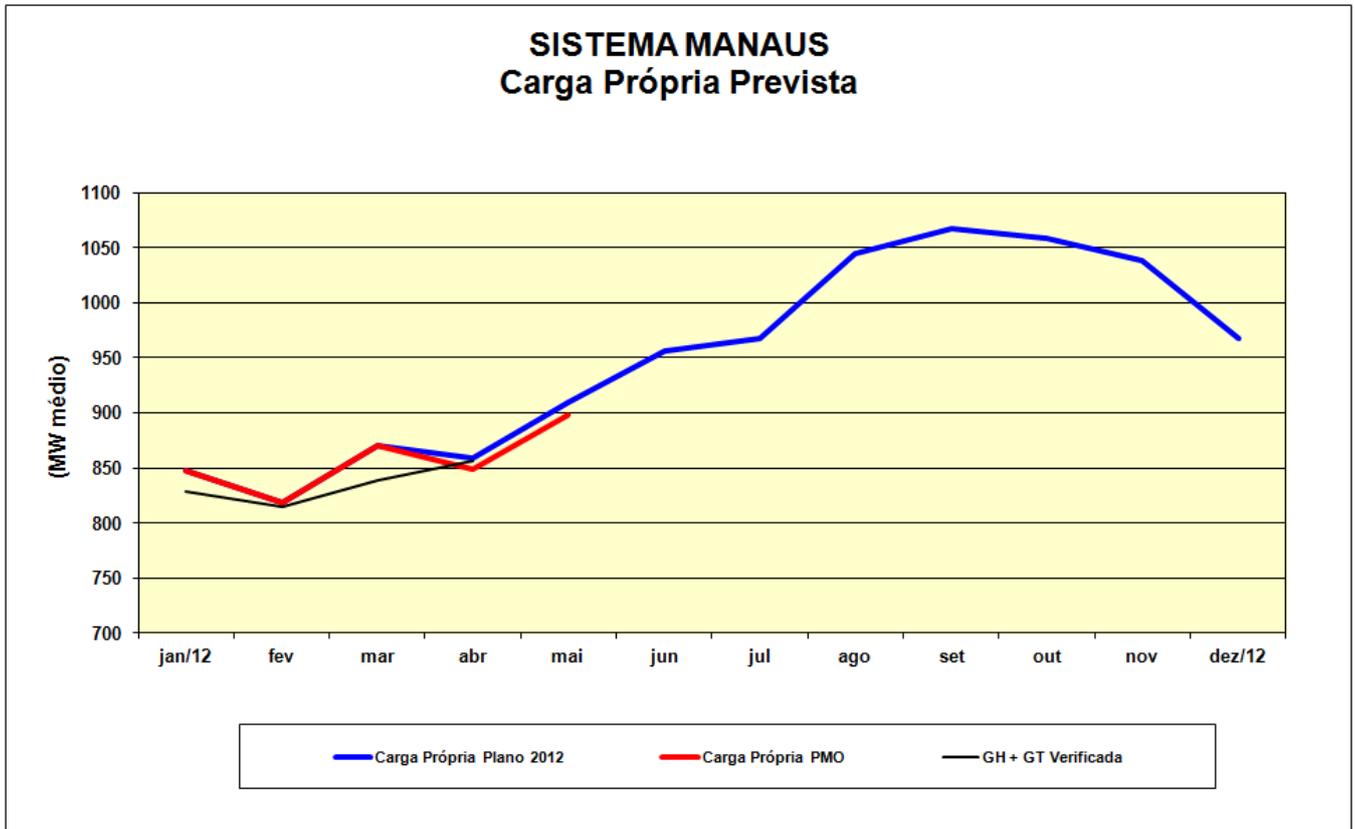


## **5.5 ANEXO V**

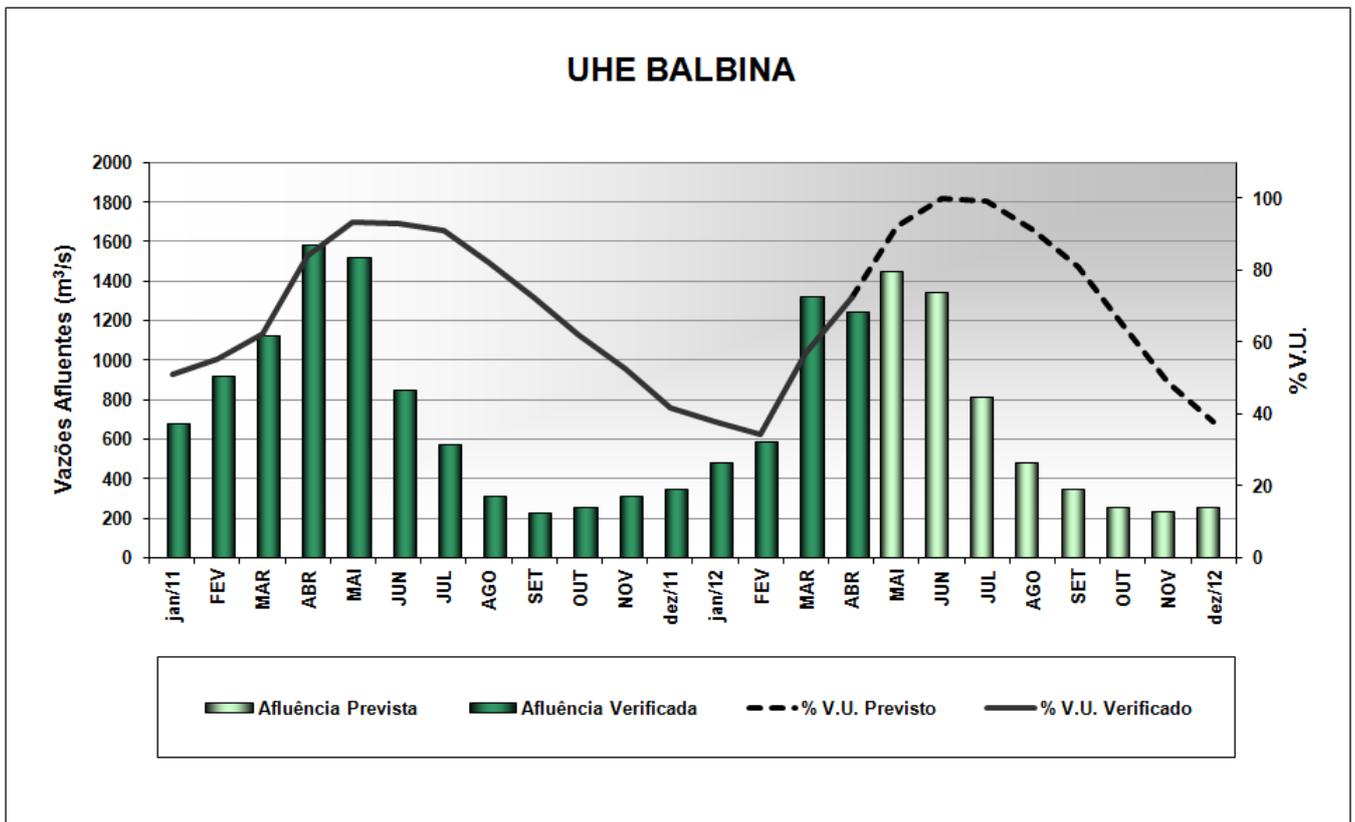
### **GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO**



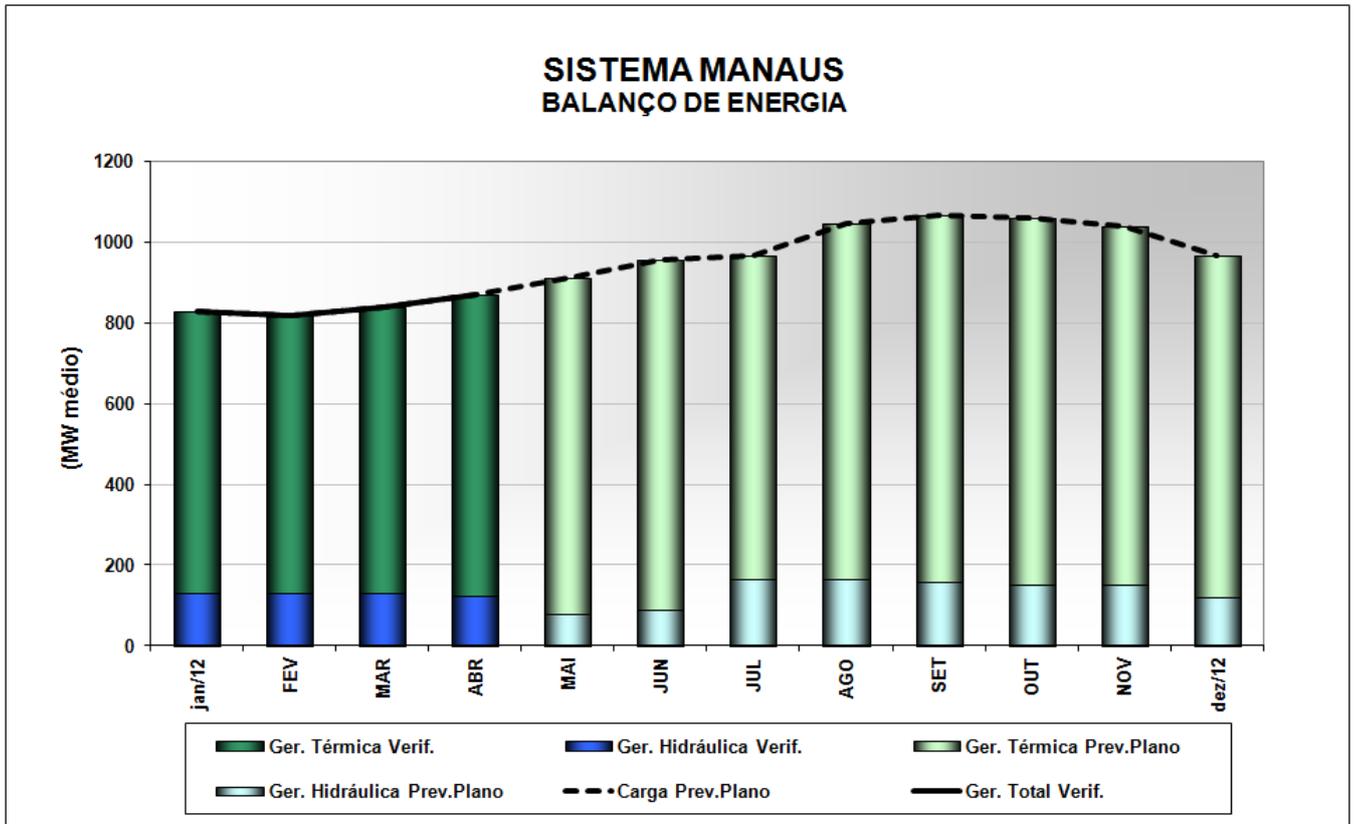
**Gráfico I**



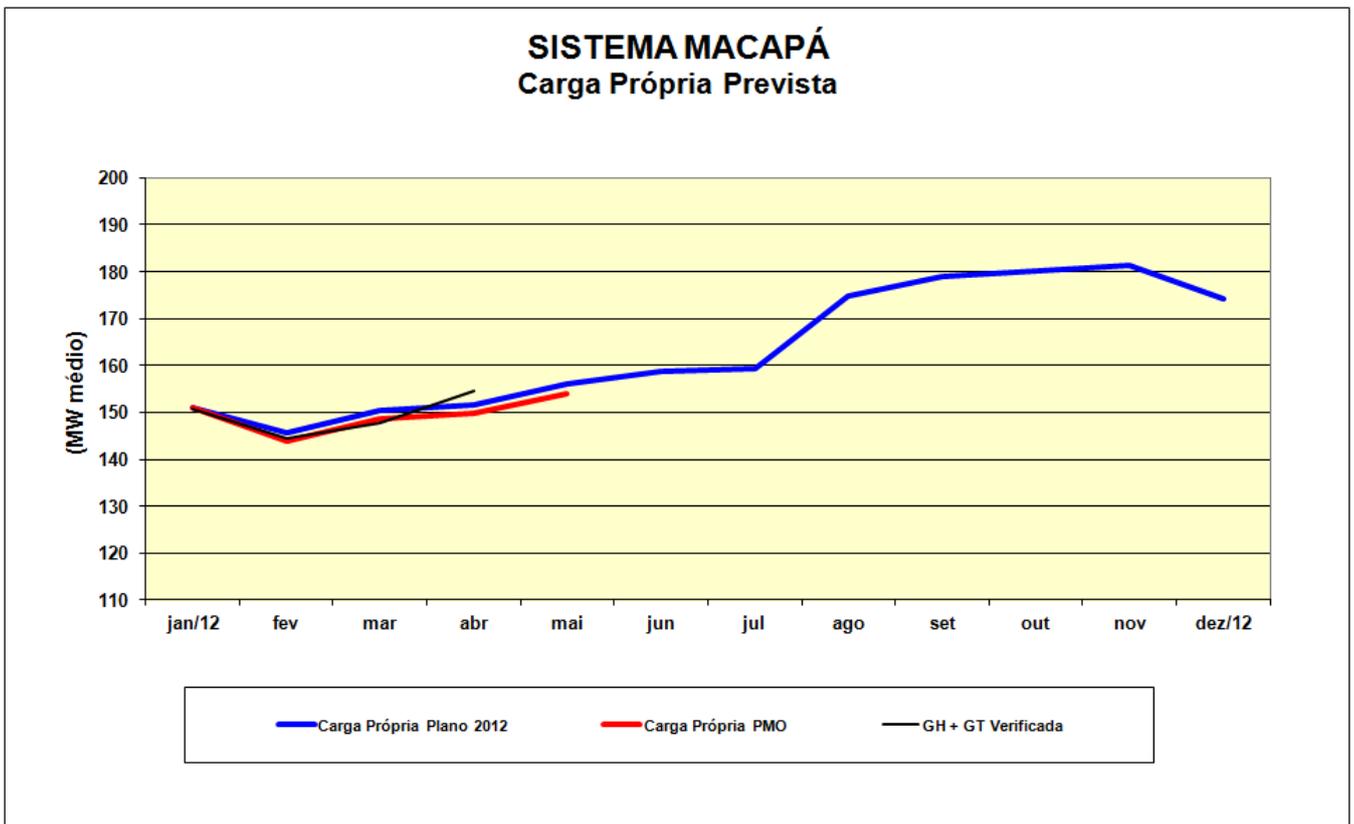
**Gráfico II**



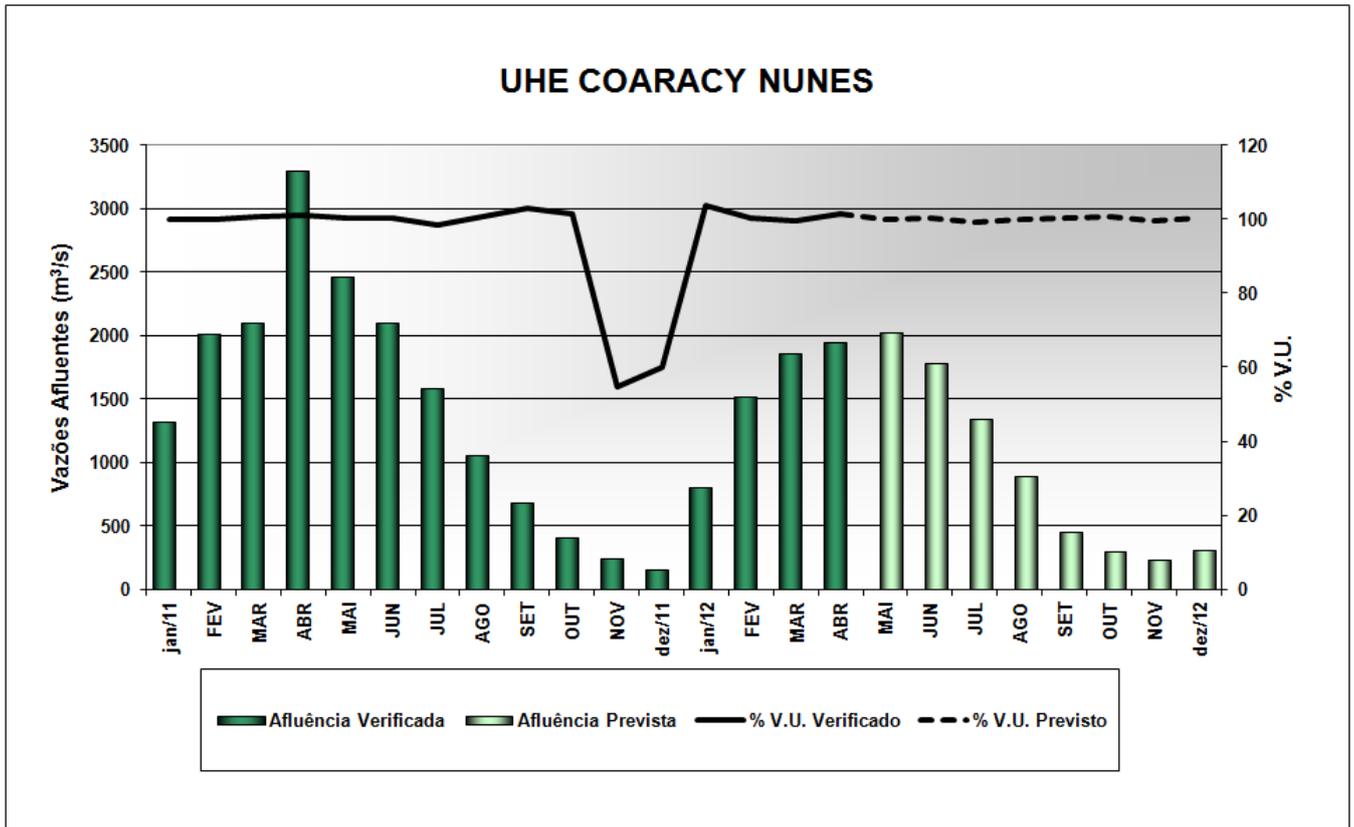
**Gráfico III**



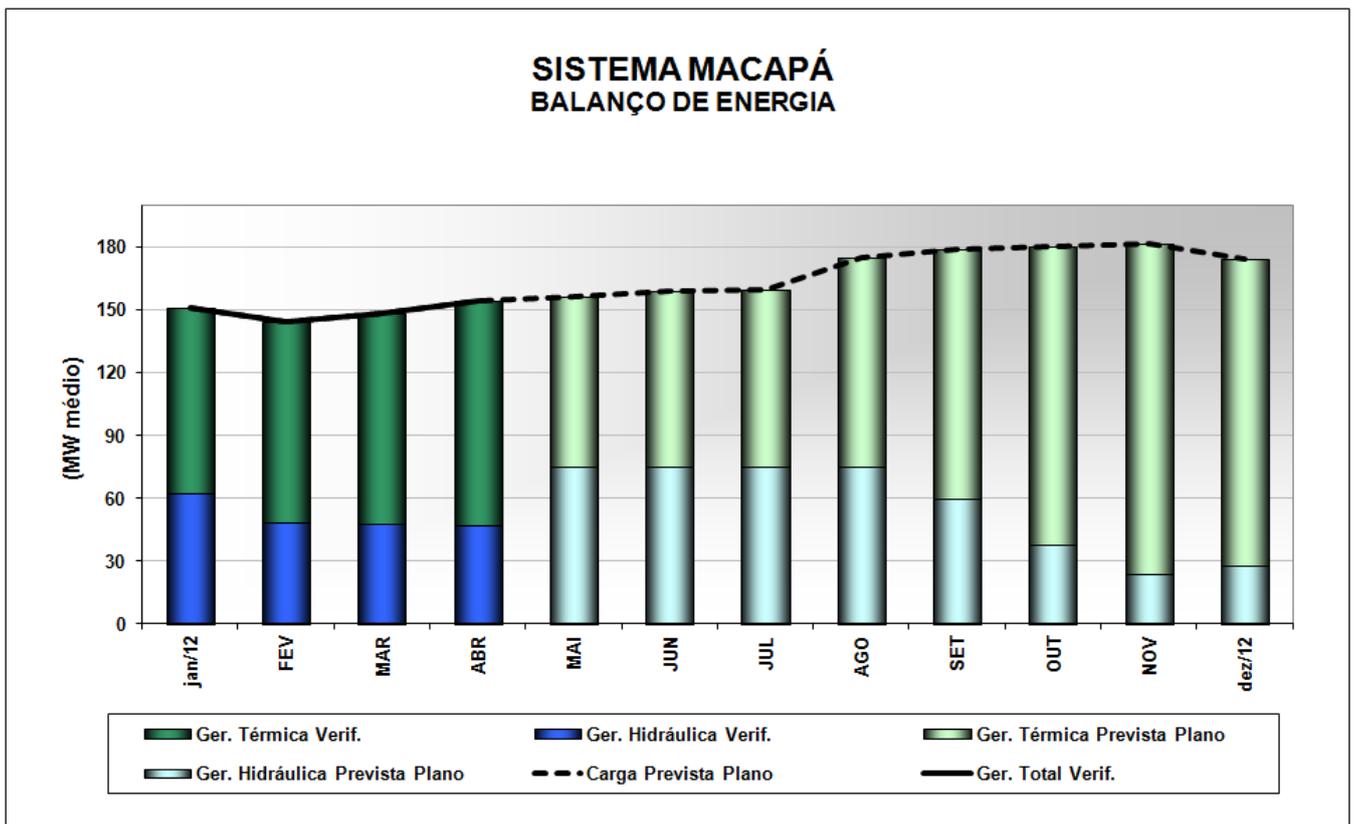
**Gráfico IV**



**Gráfico V**



**Gráfico VI**

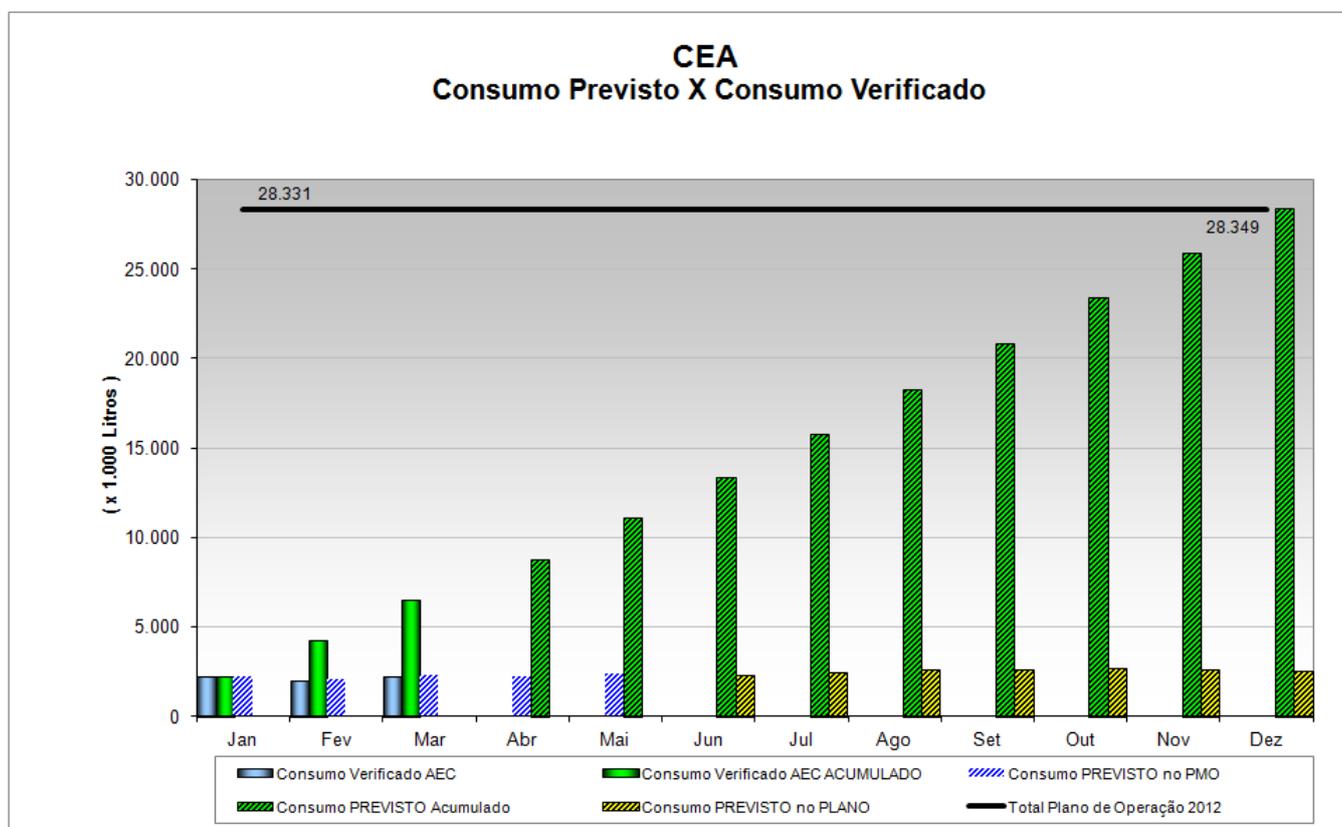
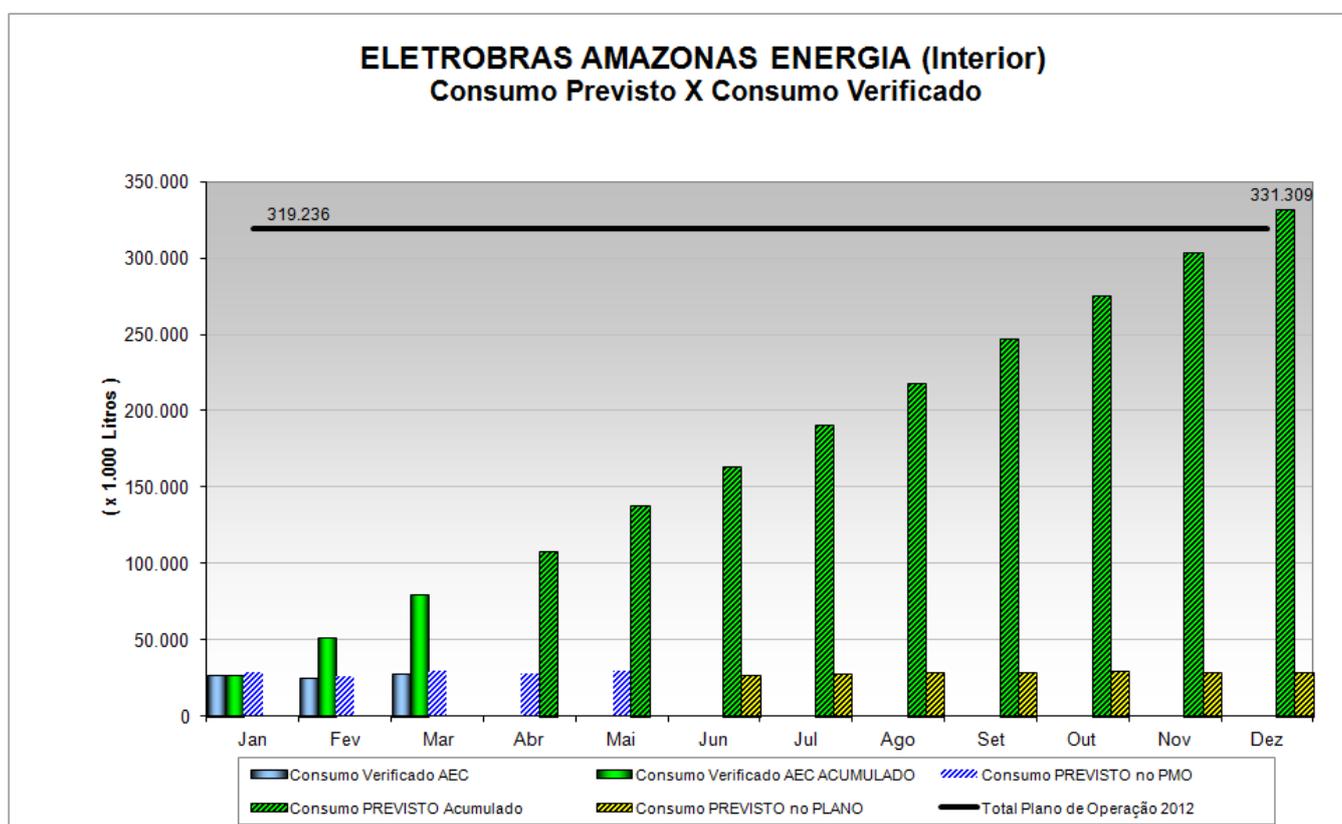


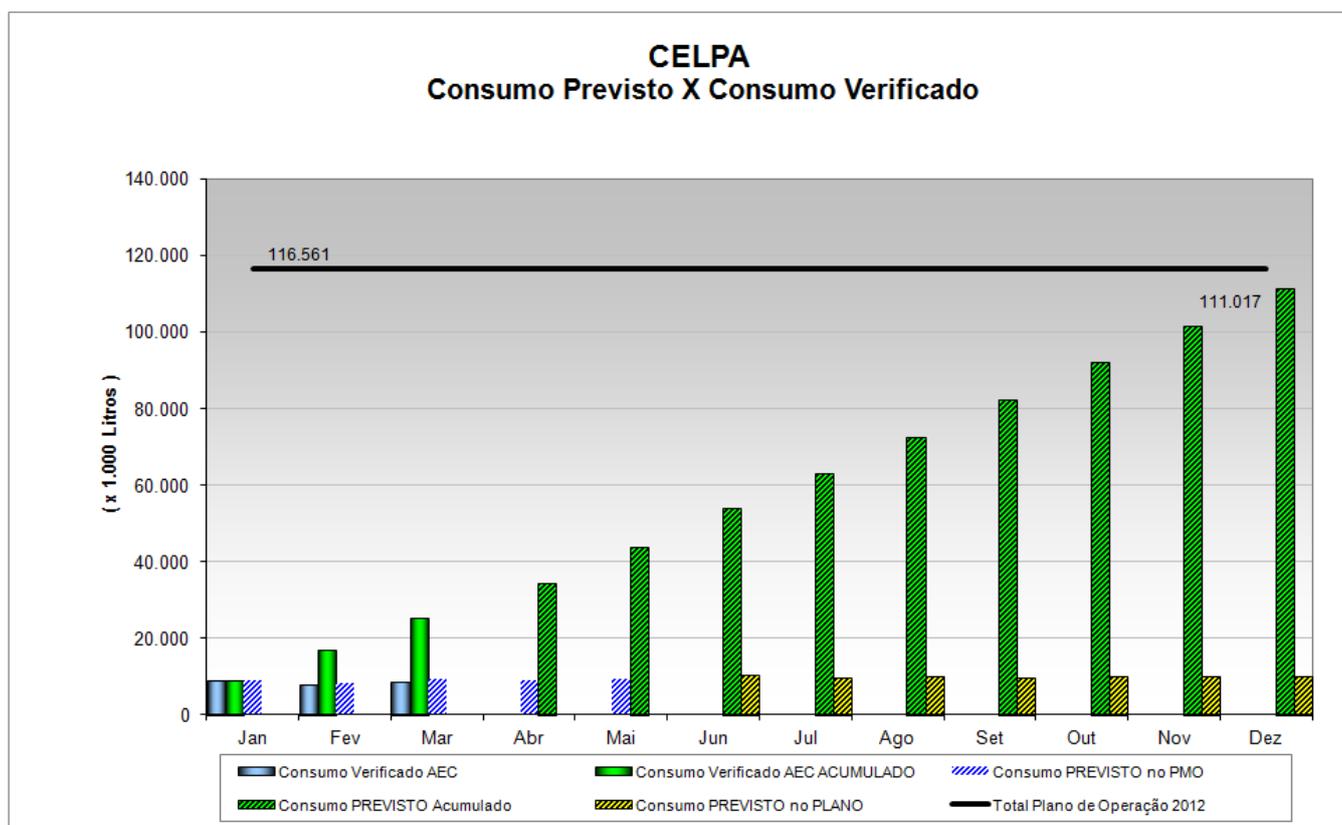
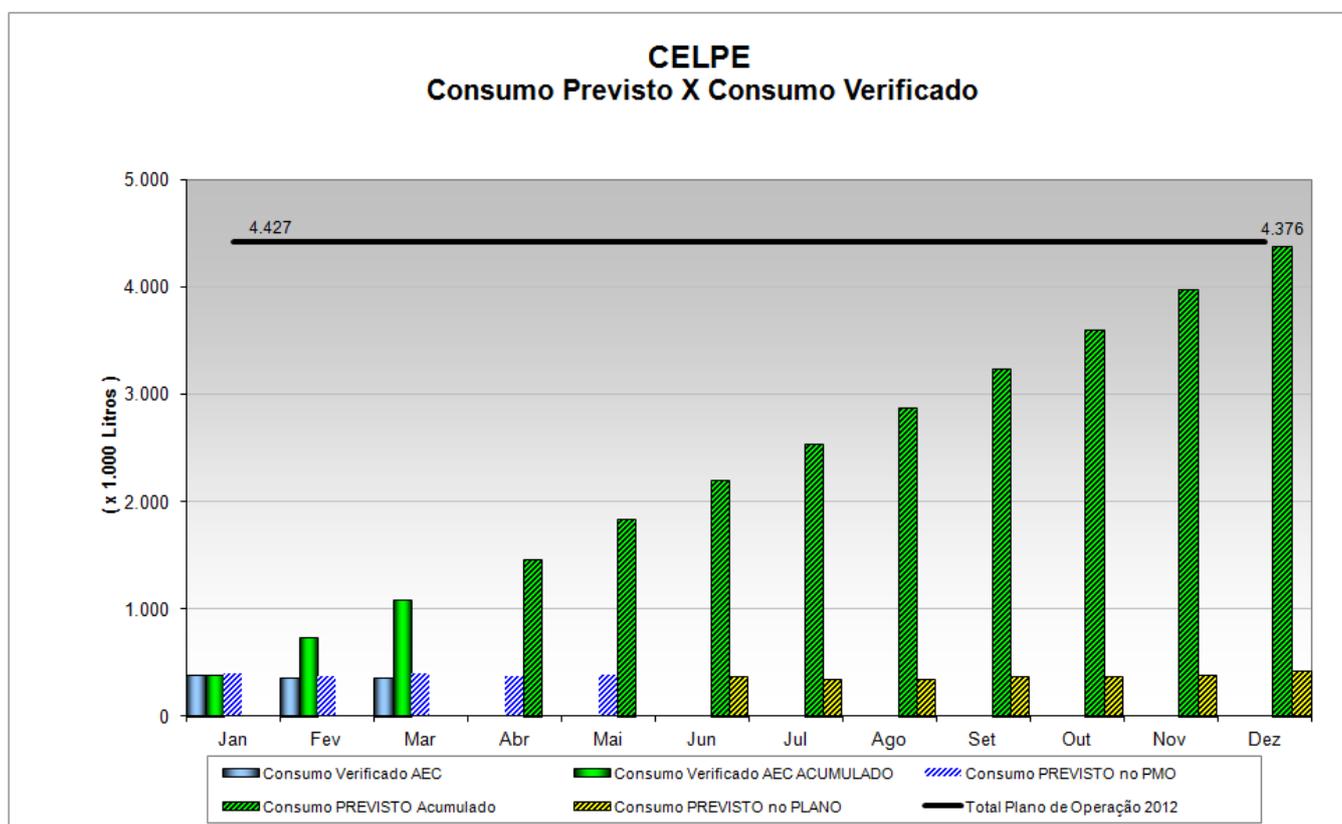


## **5.6 ANEXO VI**

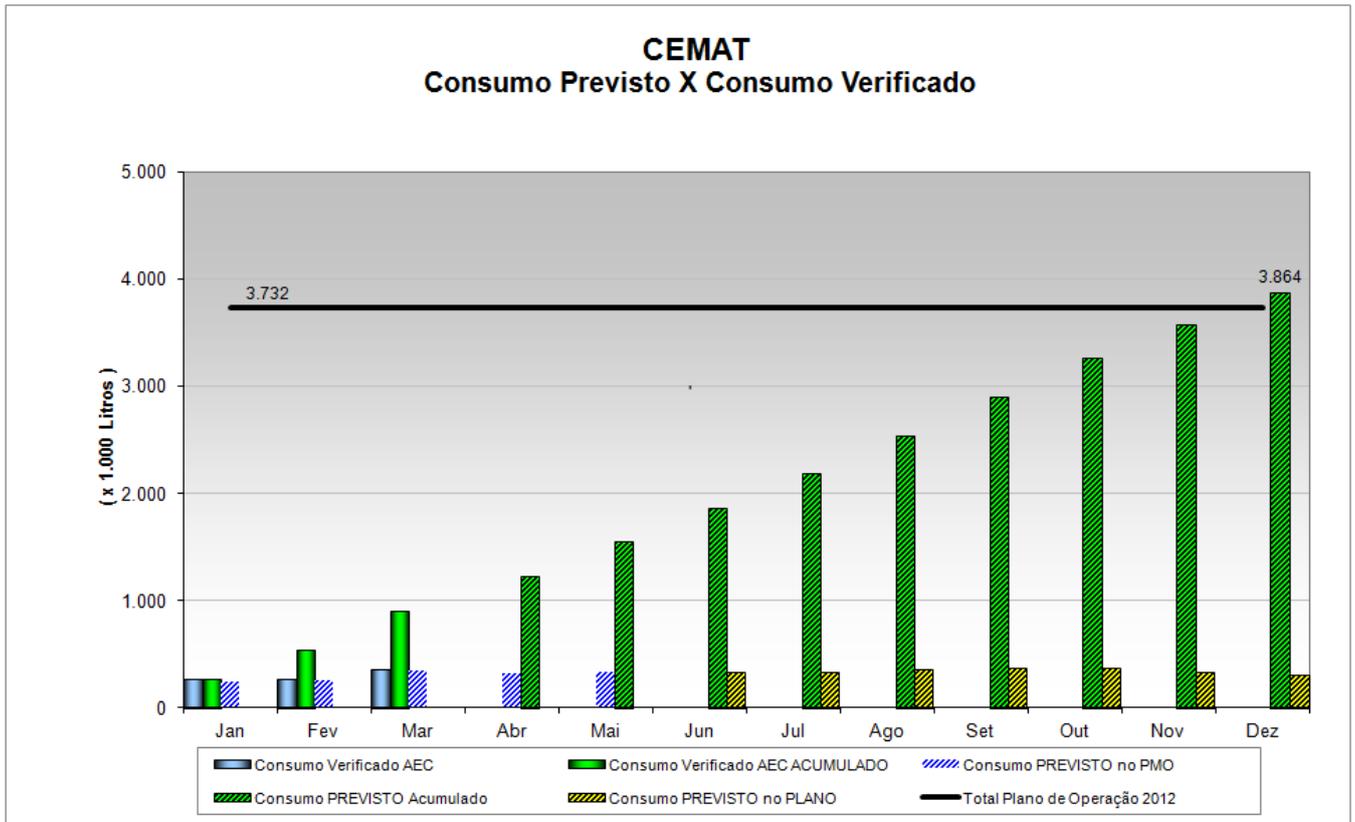
### **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO**



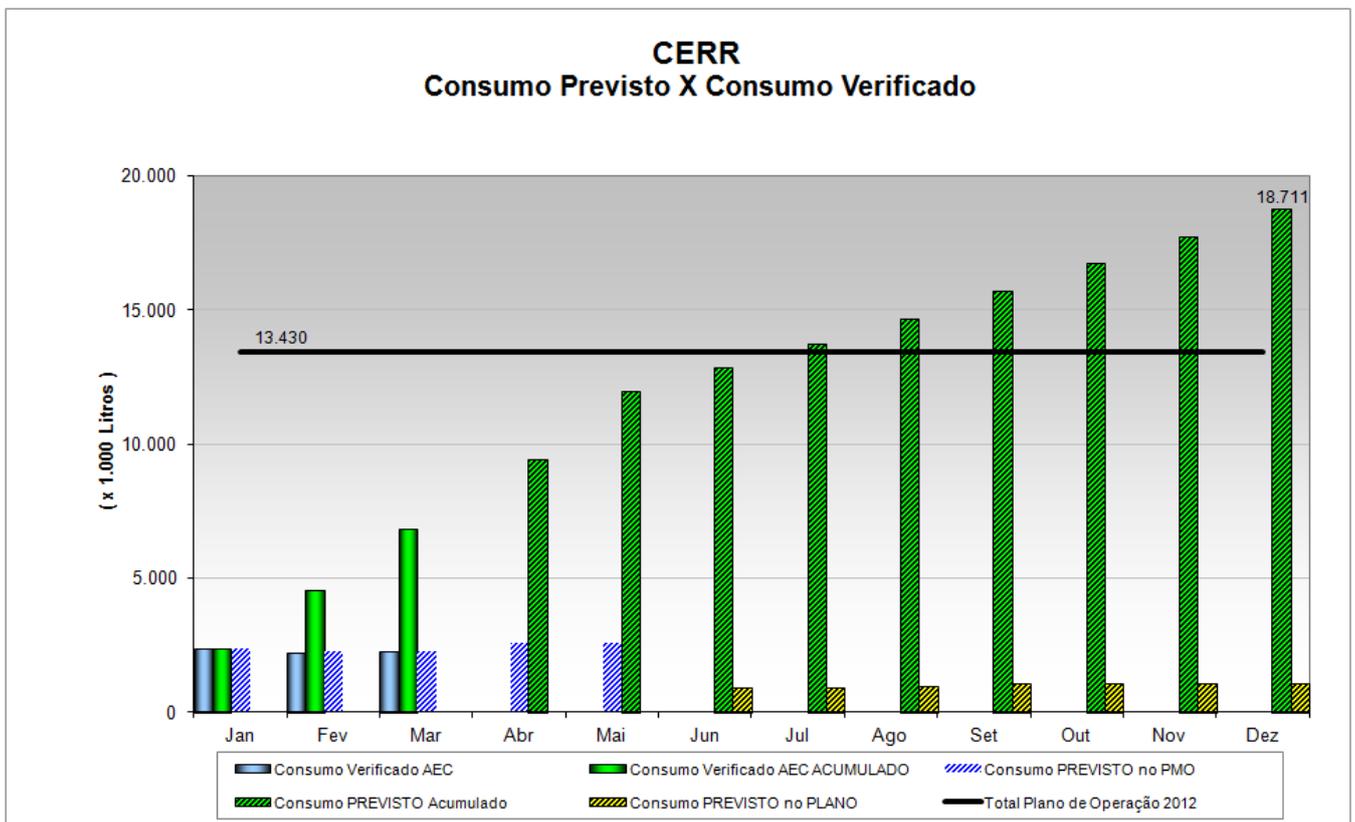
**Gráfico I**

**Gráfico II**


**Gráfico III**

**Gráfico IV**


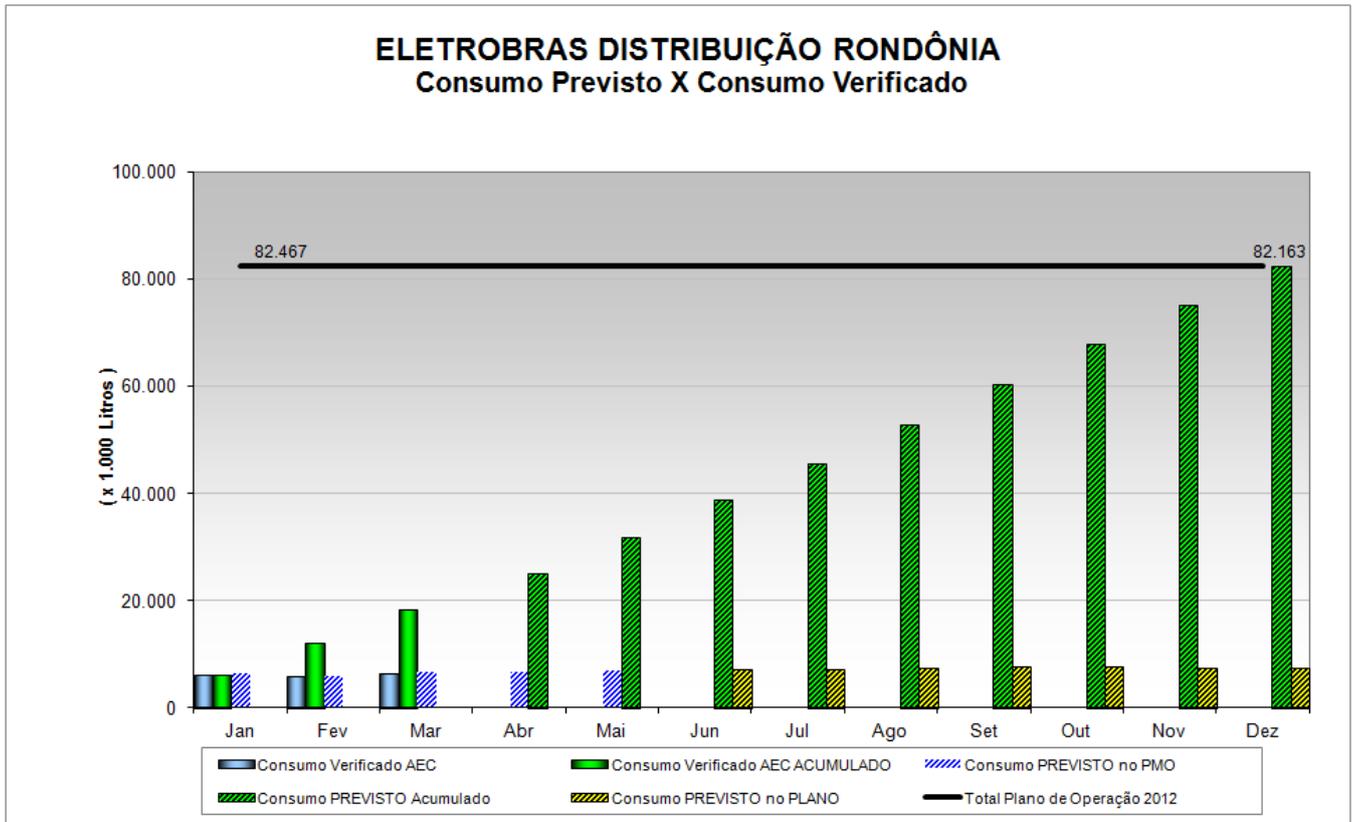
**Gráfico V**



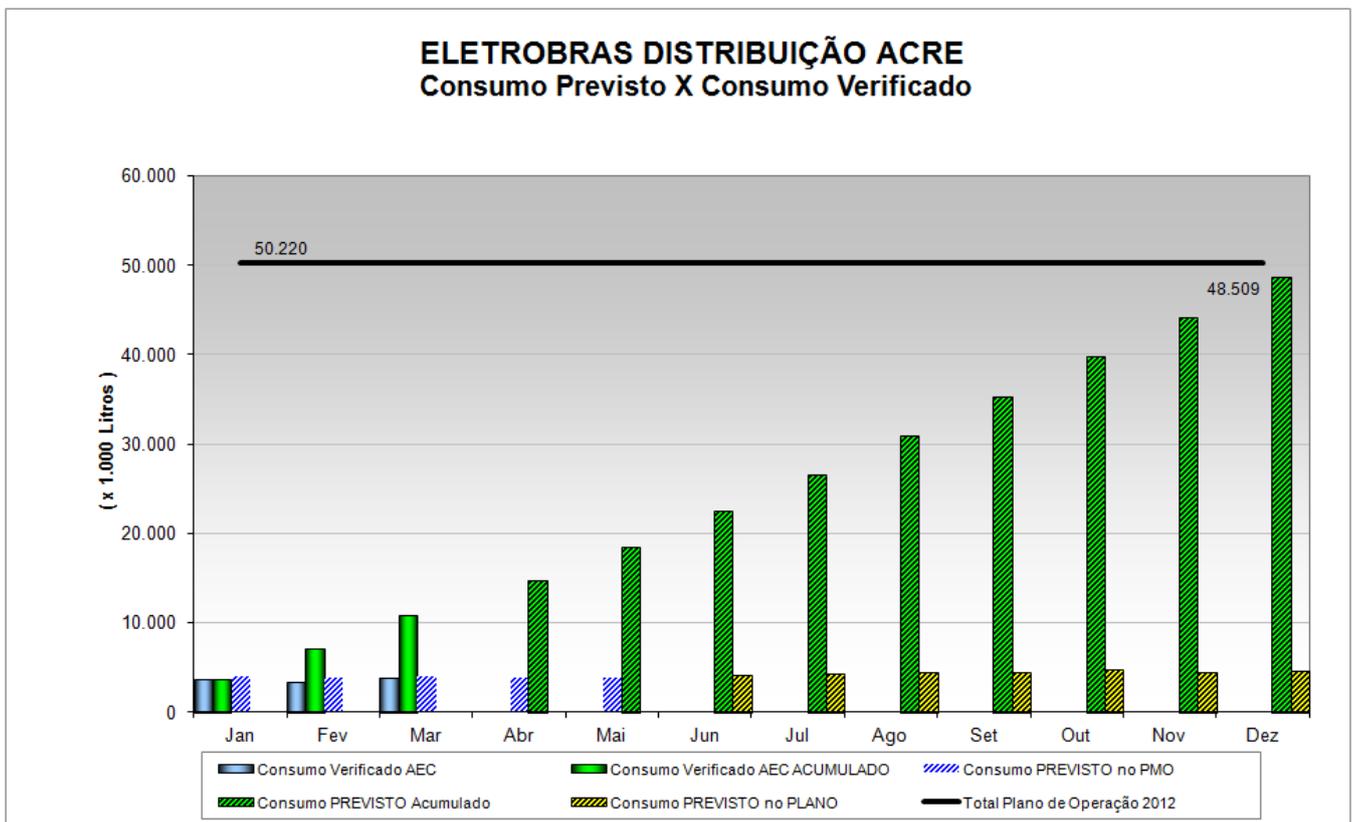
**Gráfico VI**



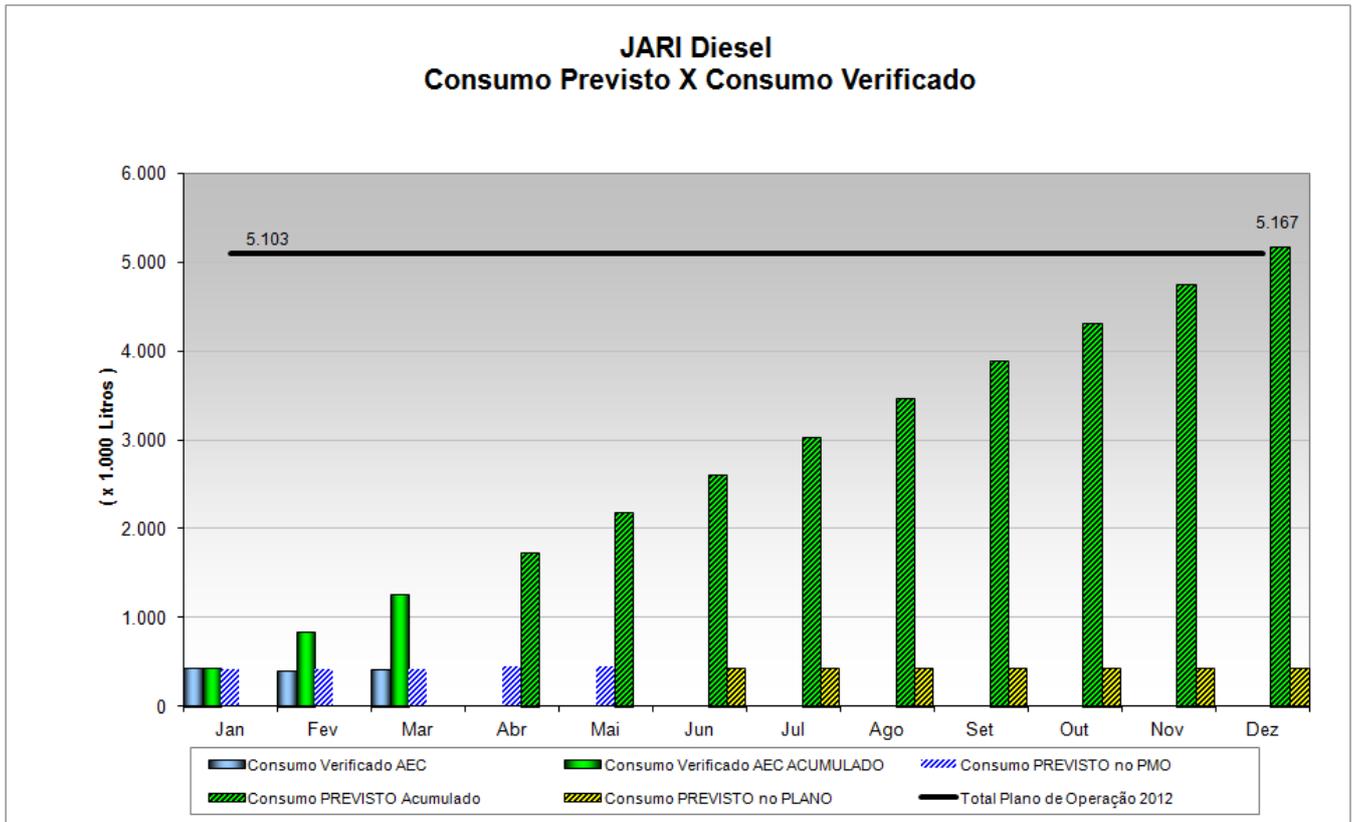
**Gráfico VII**



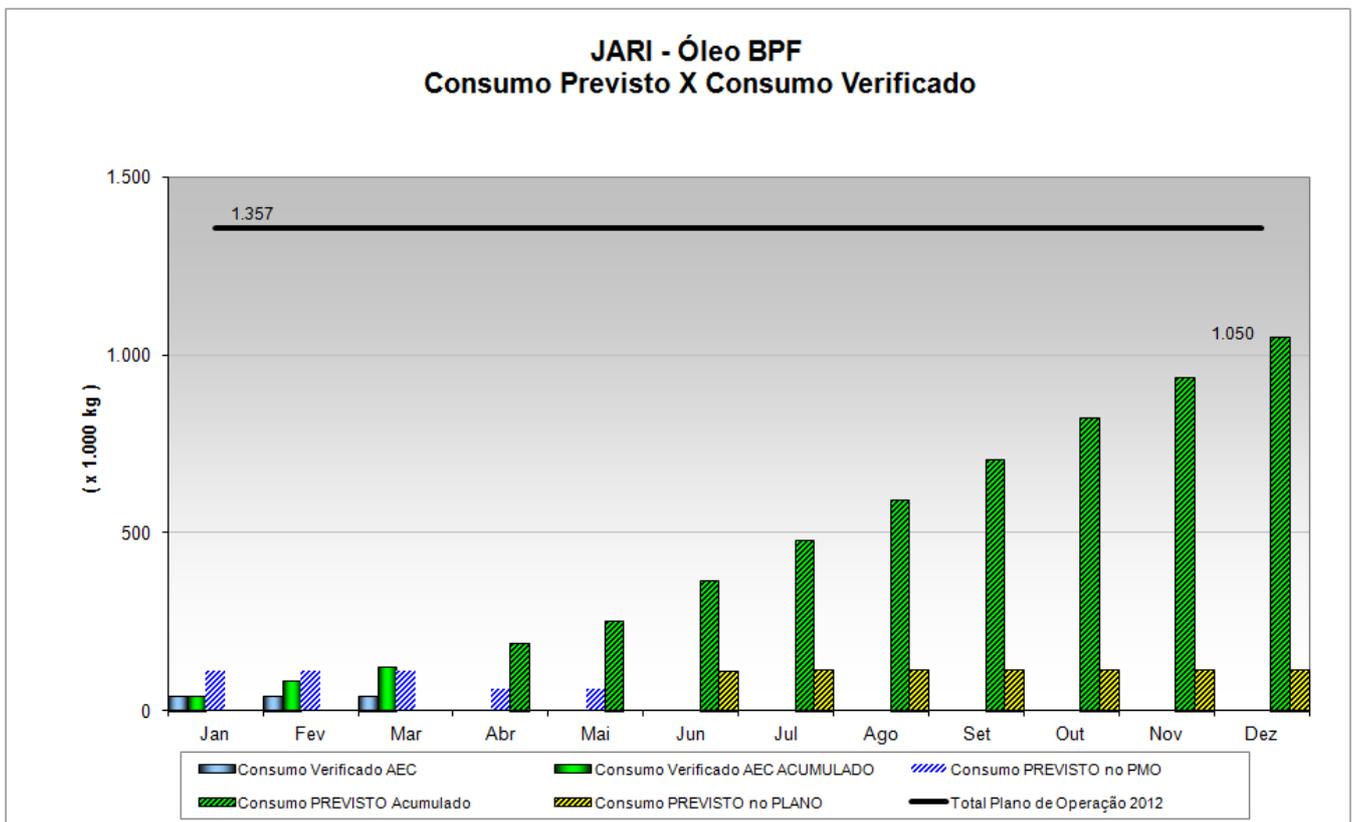
**Gráfico VIII**



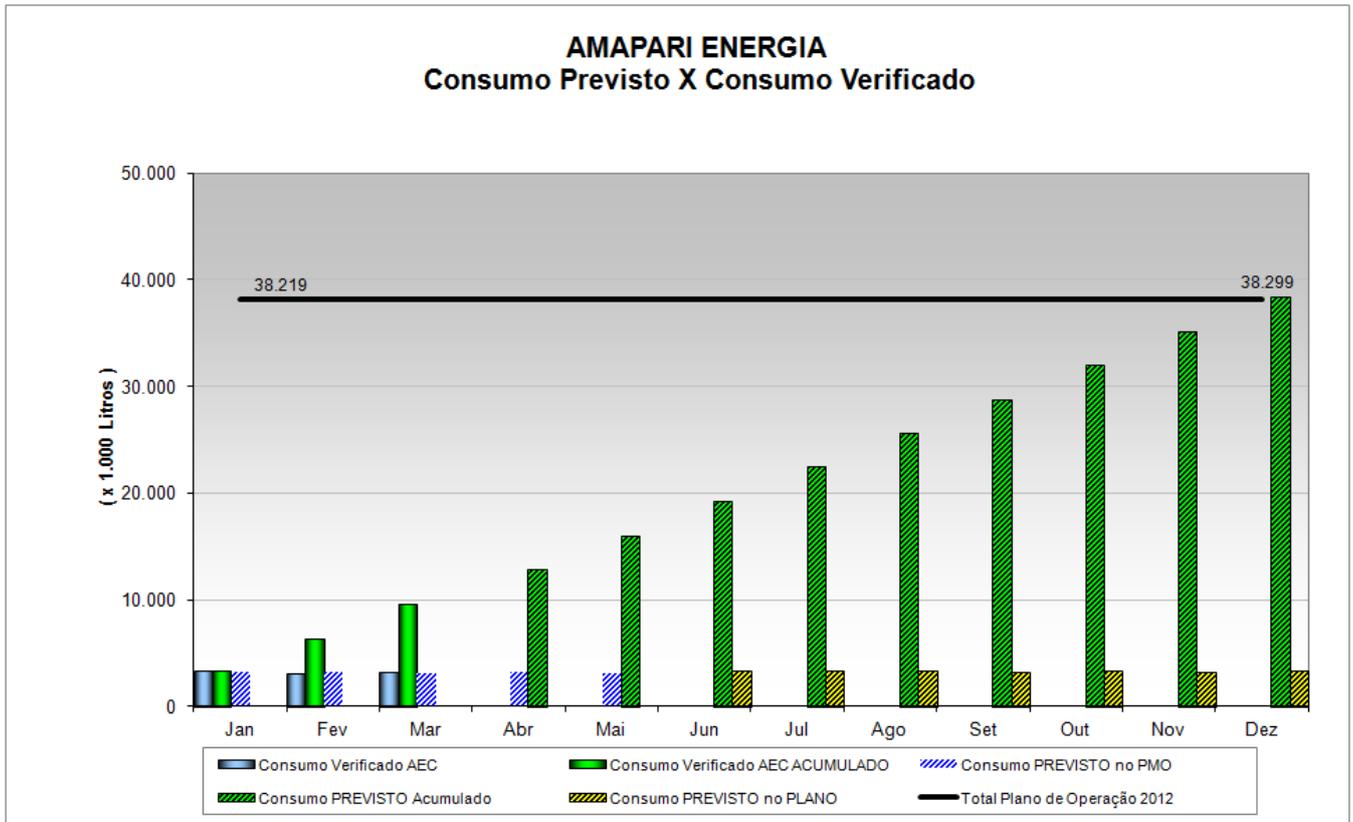
**Gráfico IX**



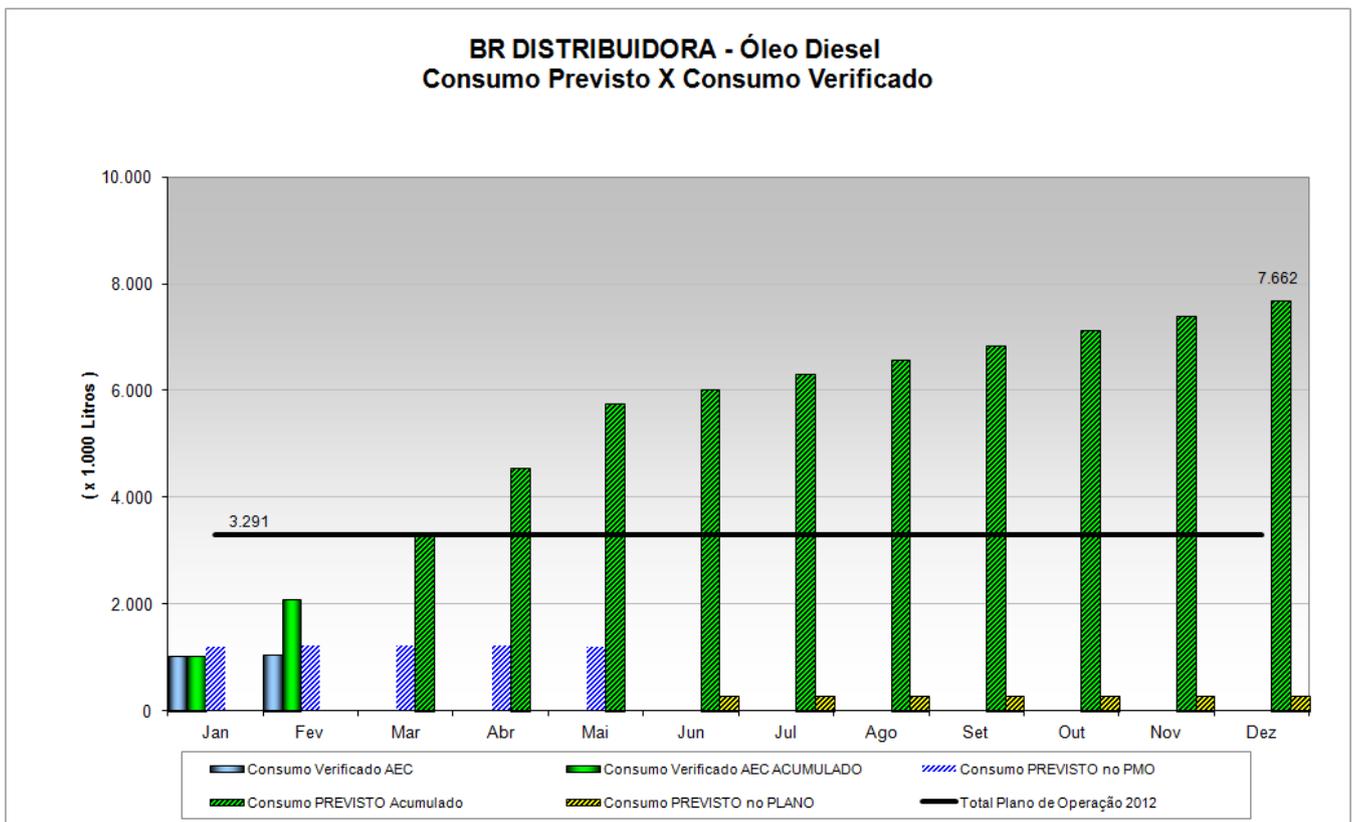
**Gráfico X**



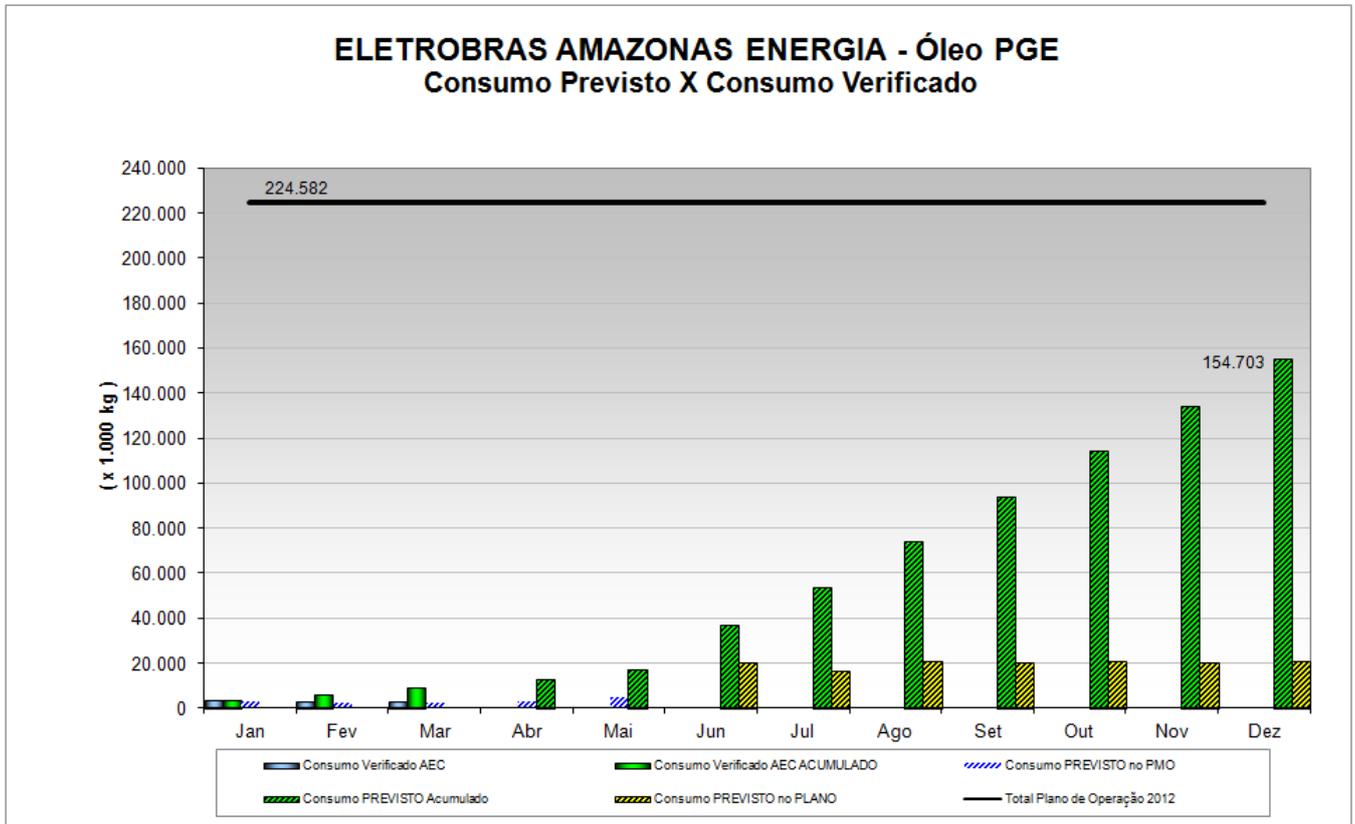
**Gráfico XI**



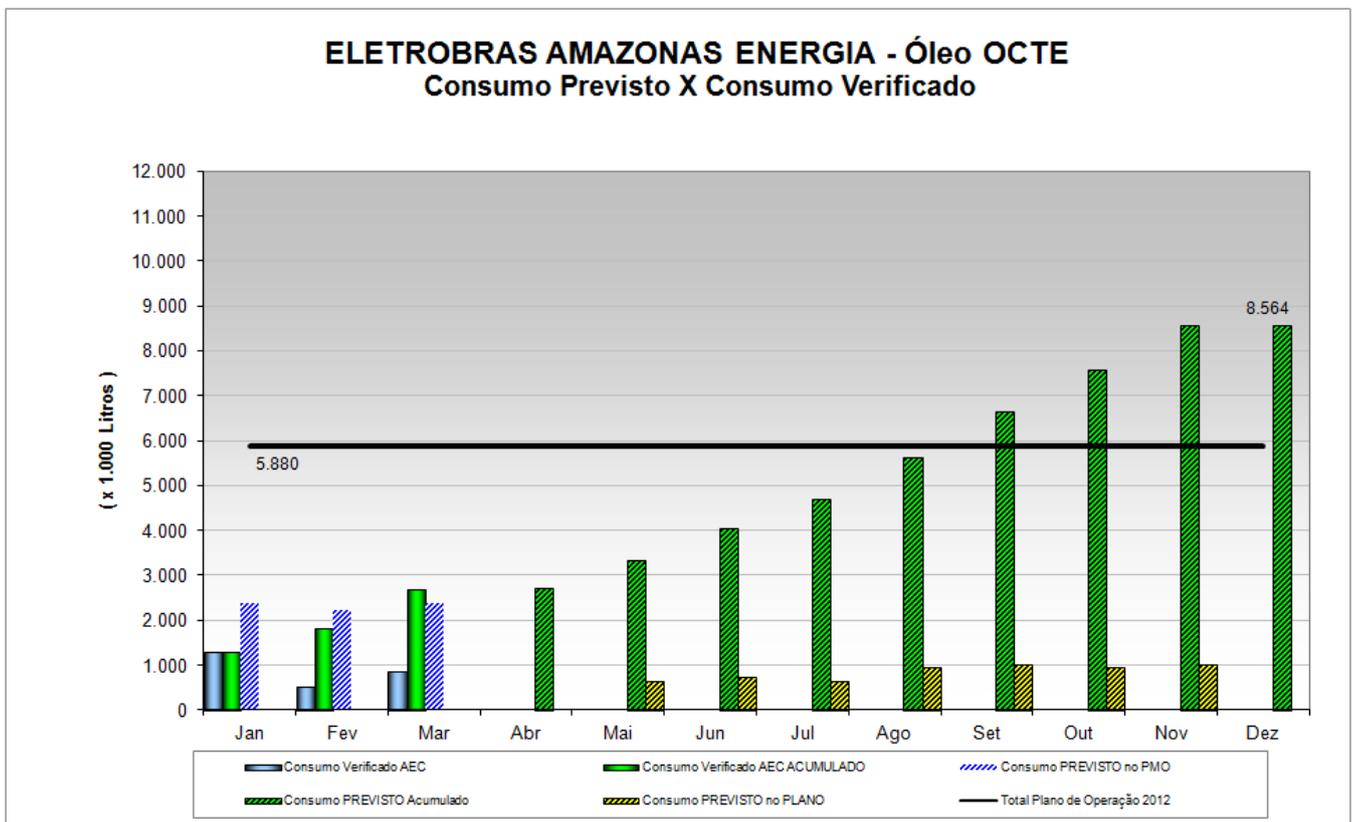
**Gráfico XII**



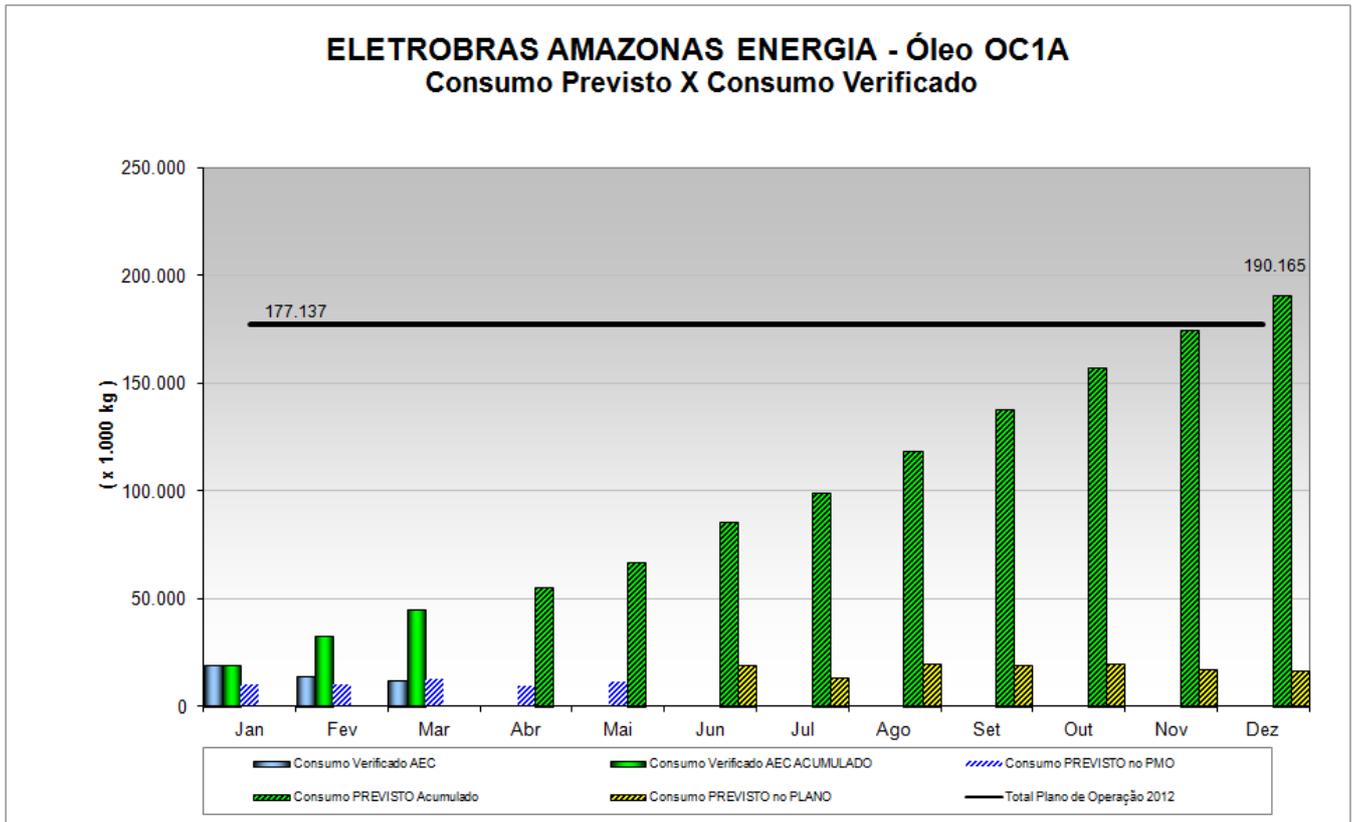
**Gráfico XIII**



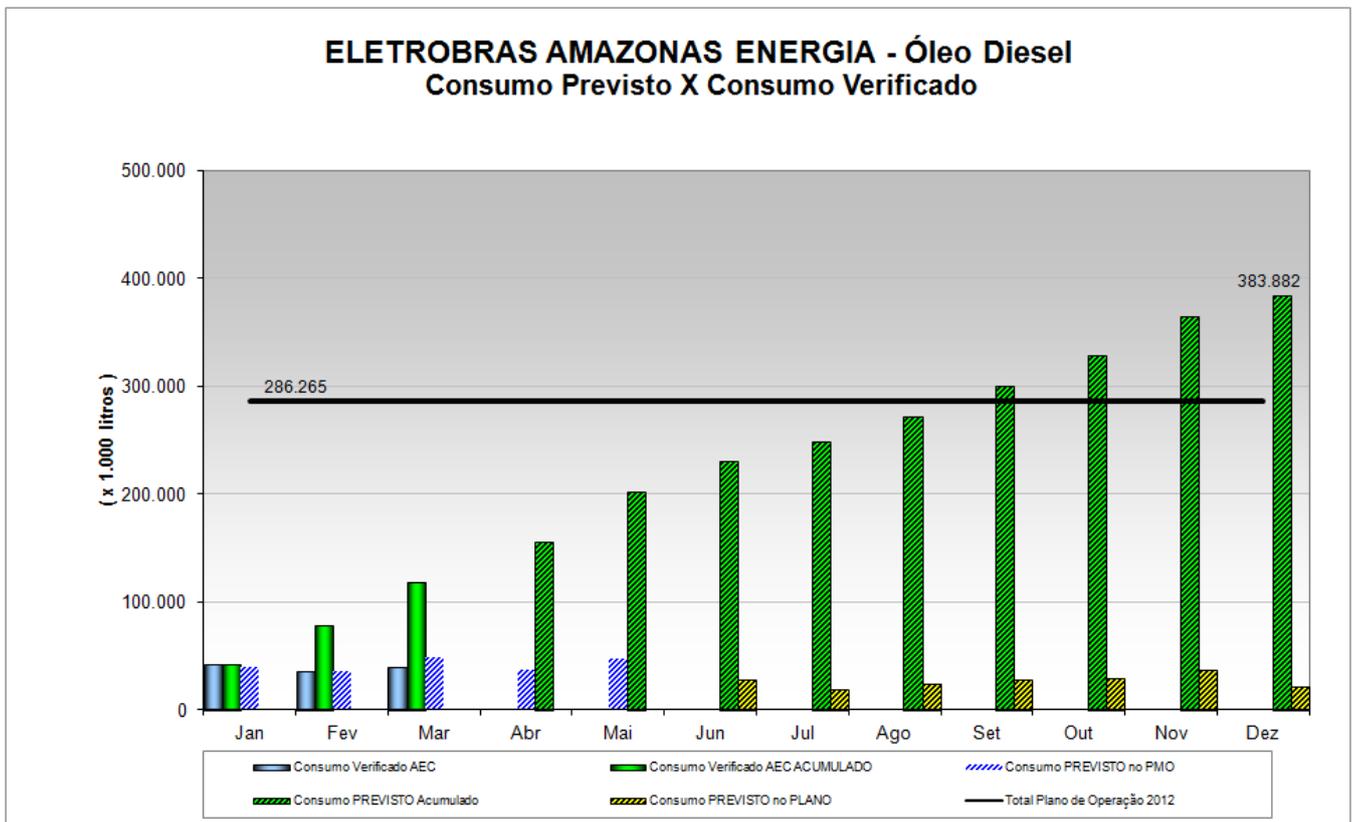
**Gráfico XIV**



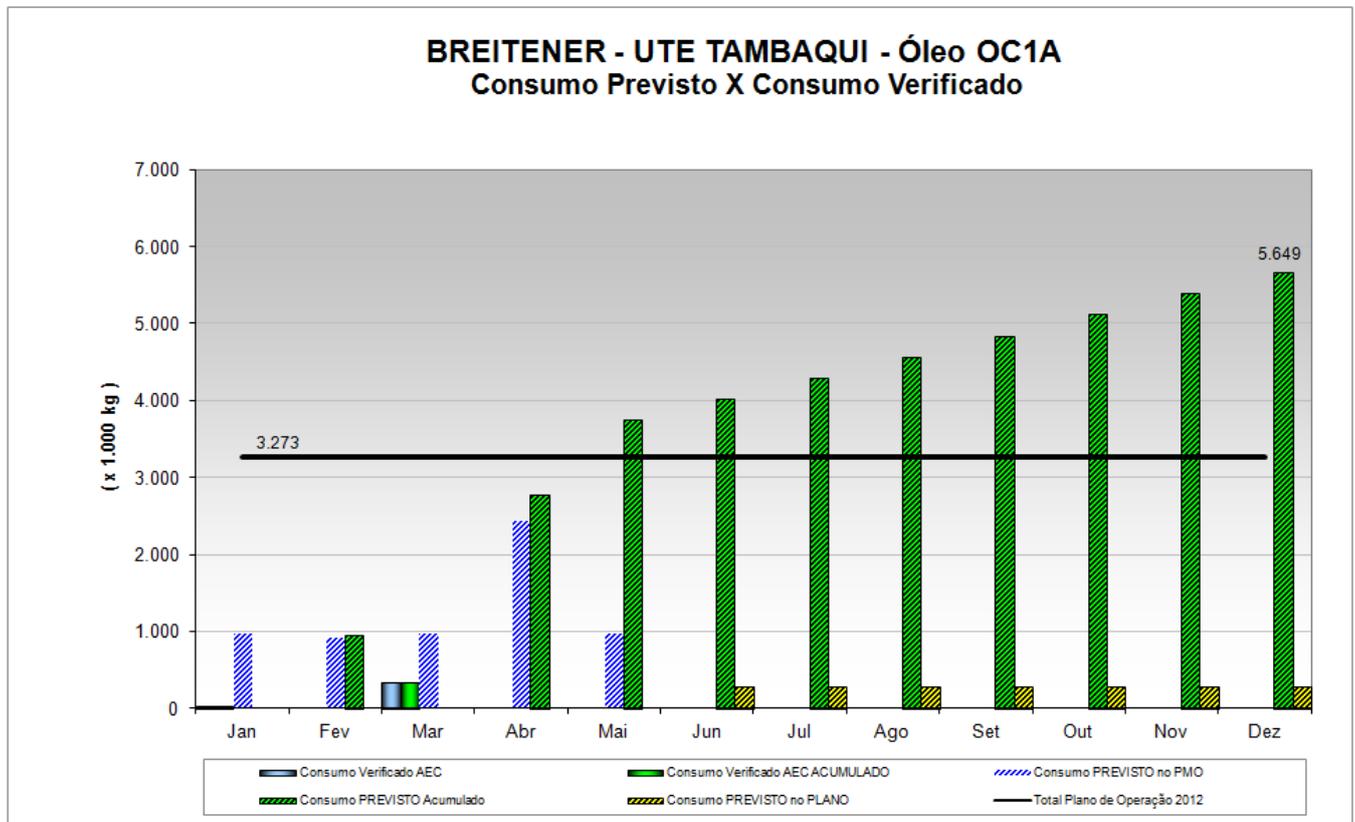
**Gráfico XV**



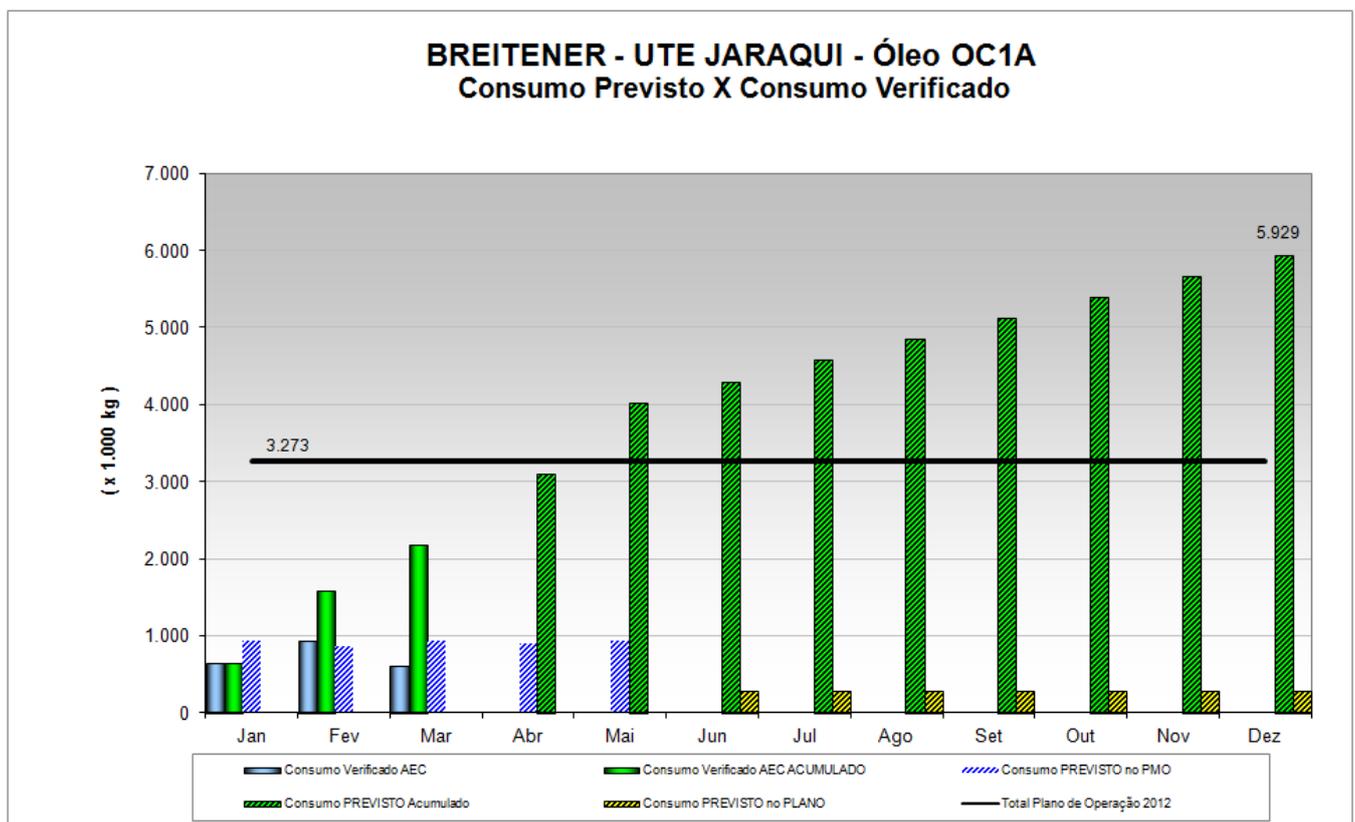
**Gráfico XVI**



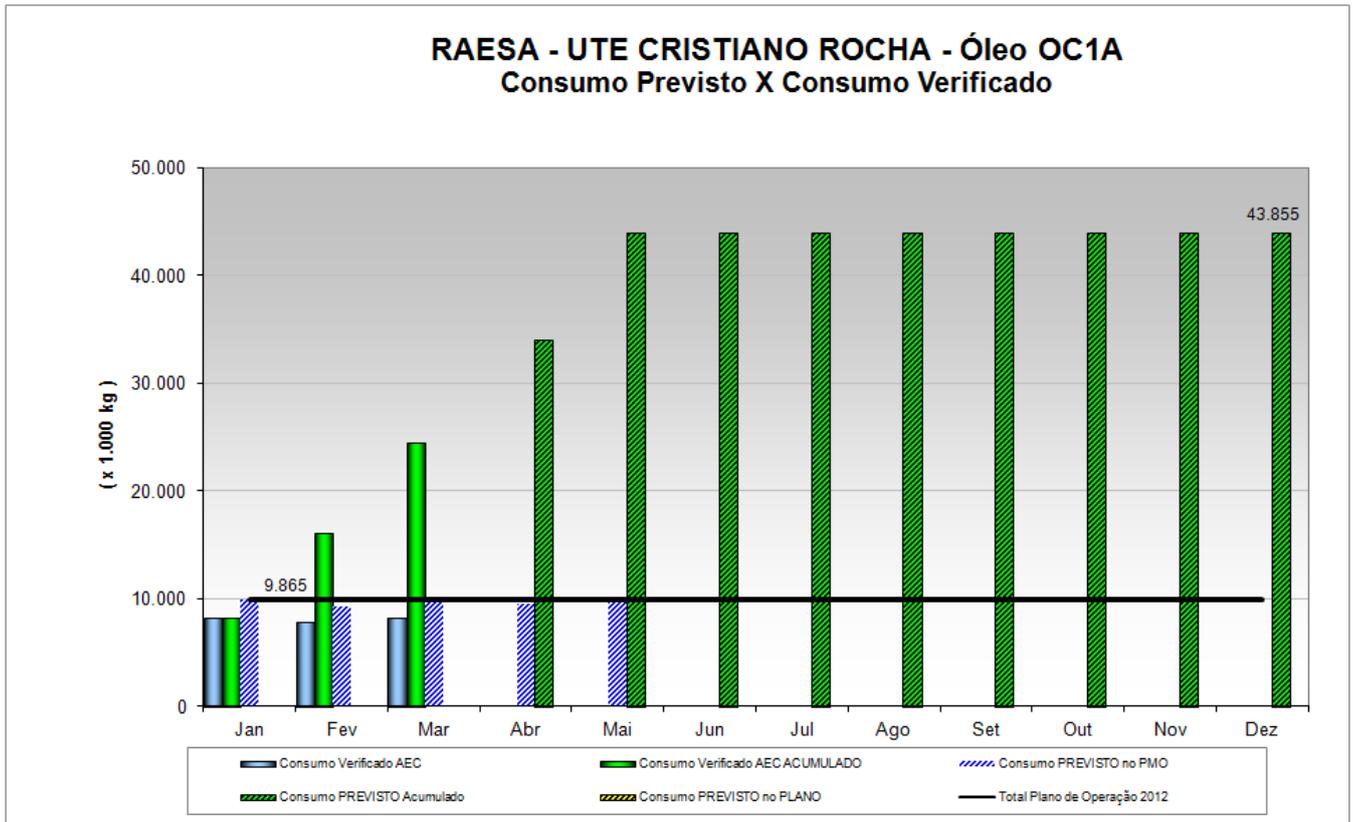
**Gráfico XVII**



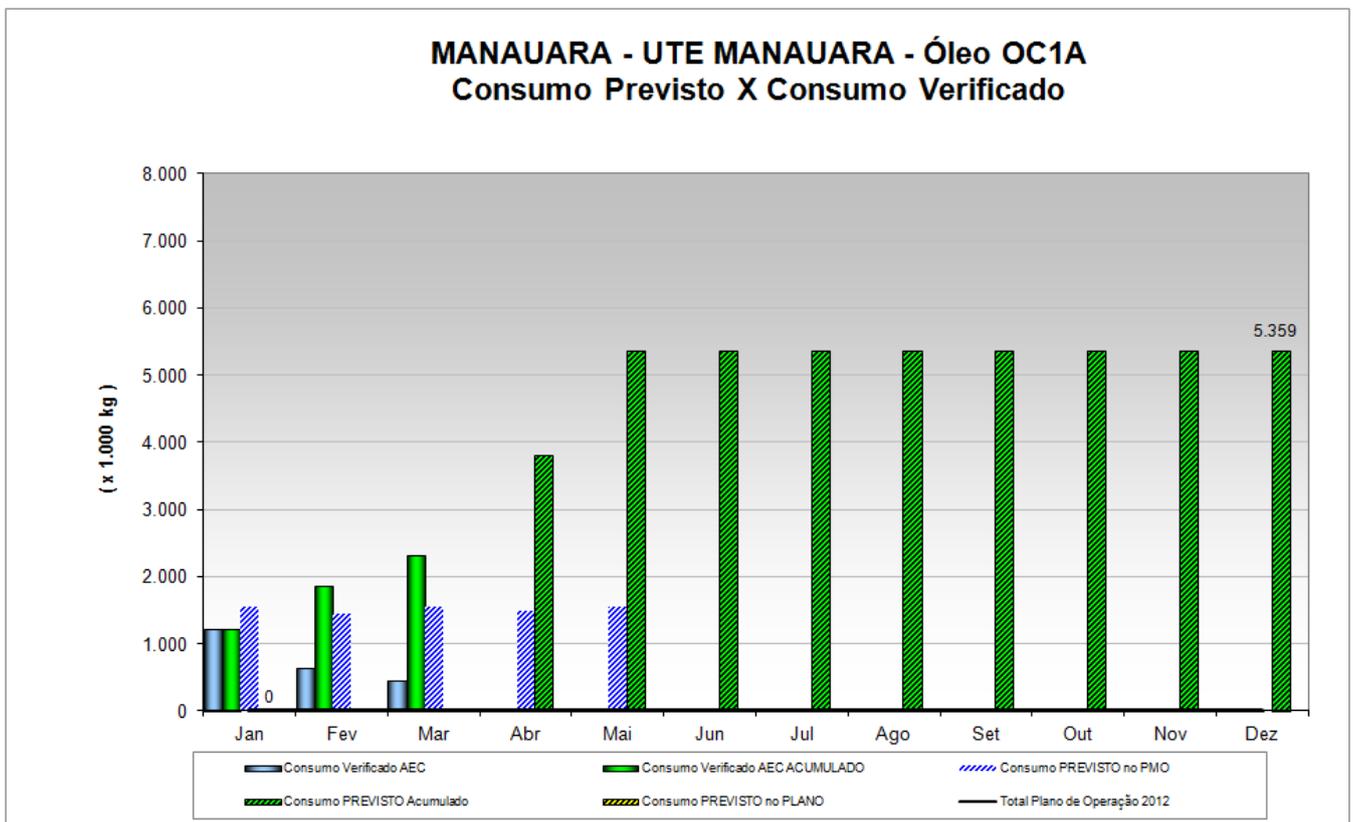
**Gráfico XVIII**



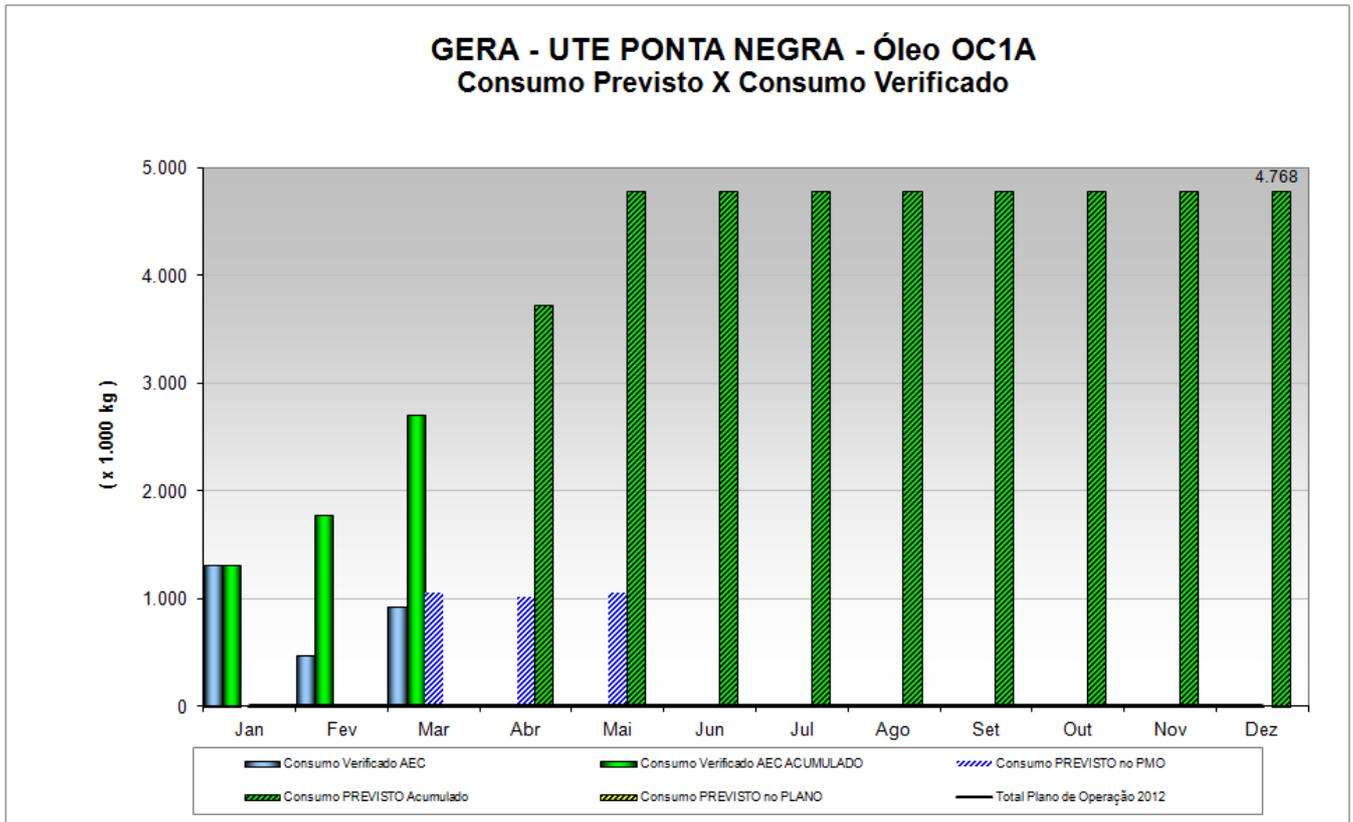
**Gráfico XIX**



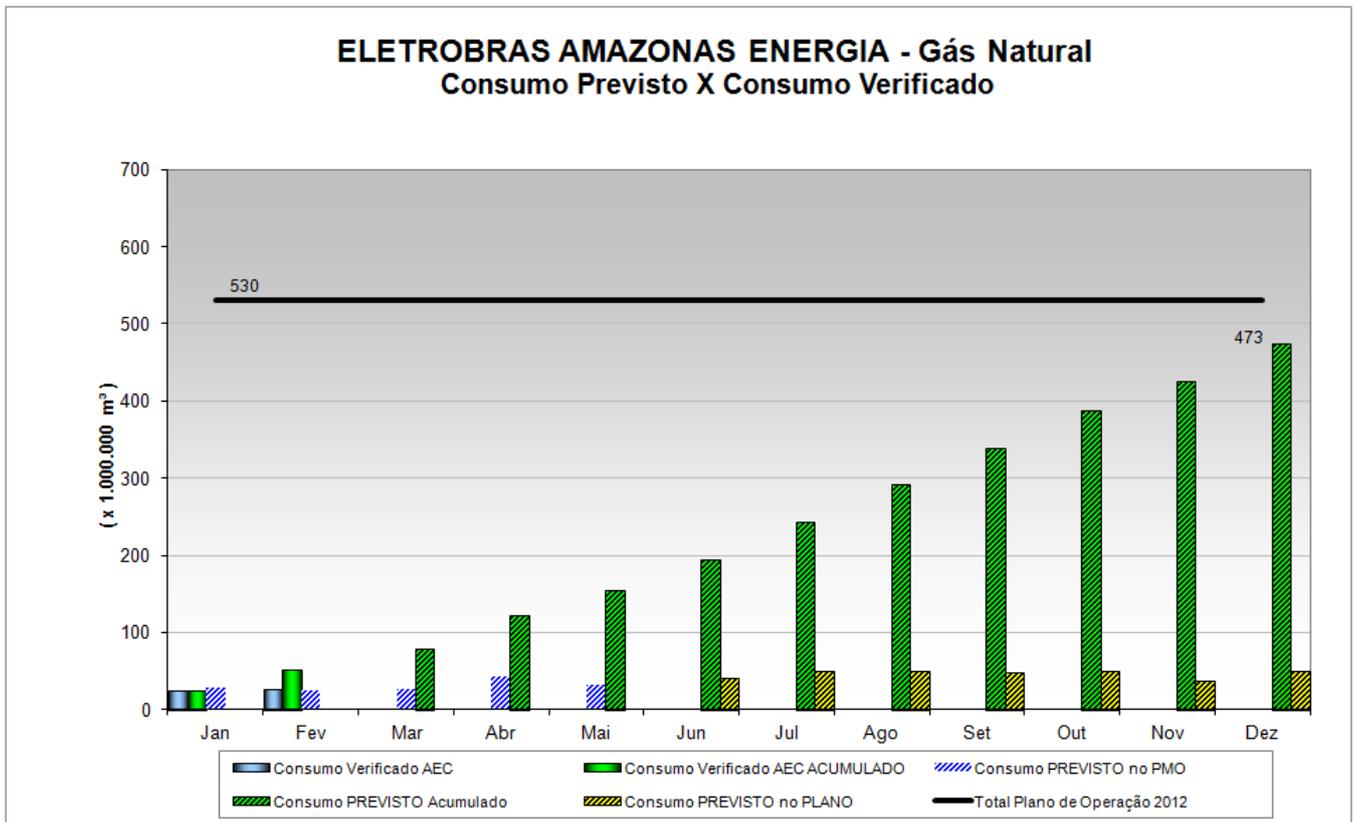
**Gráfico XX**



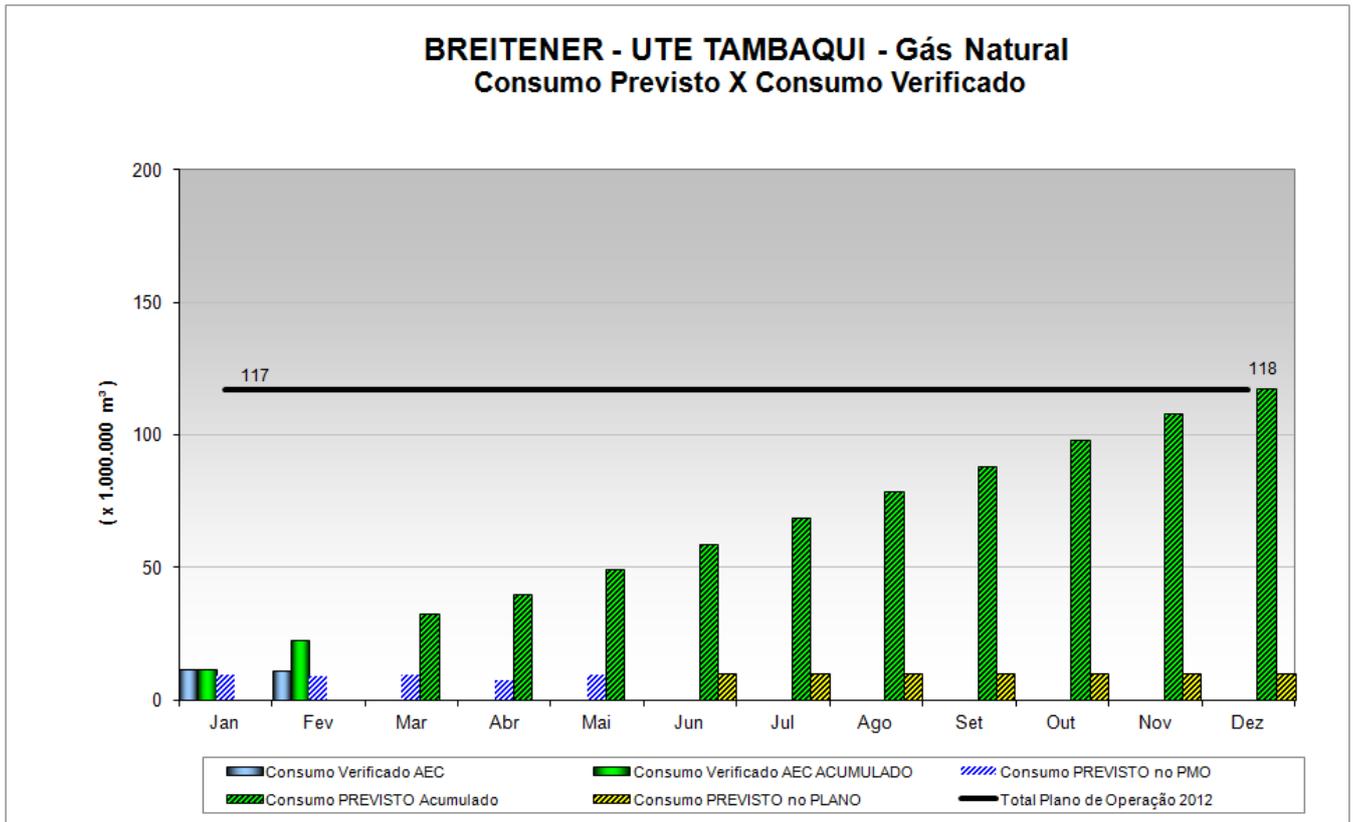
**Gráfico XXI**



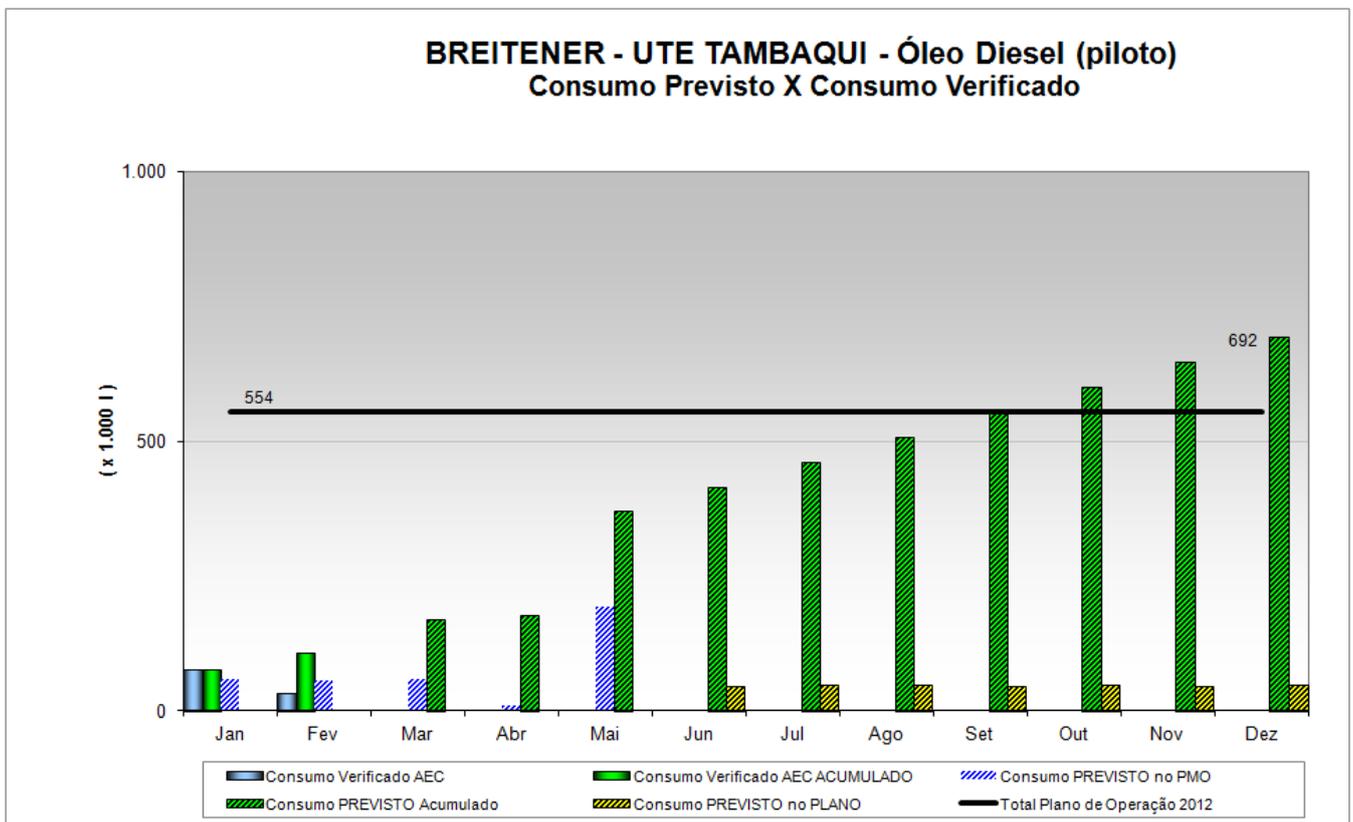
**Gráfico XXII**



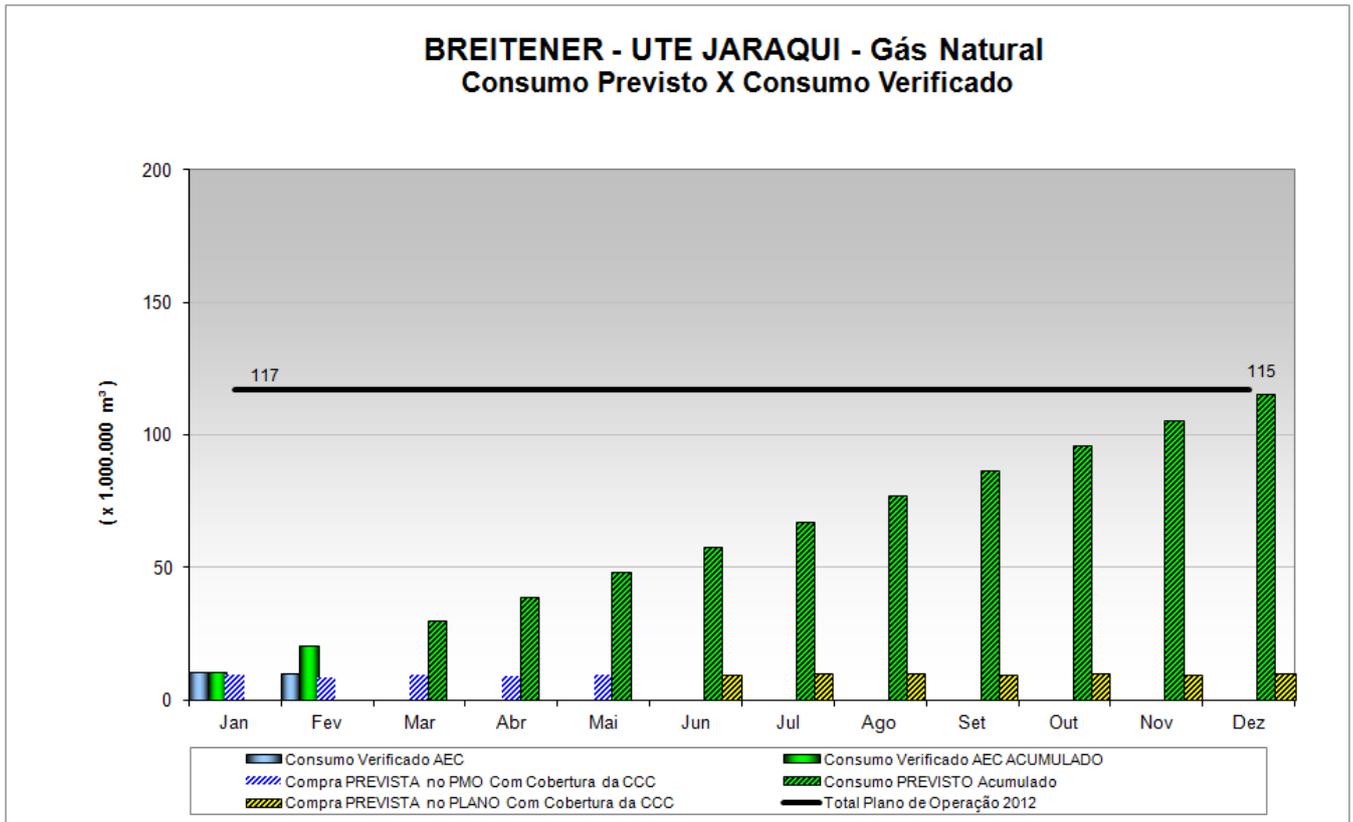
**Gráfico XXIII**



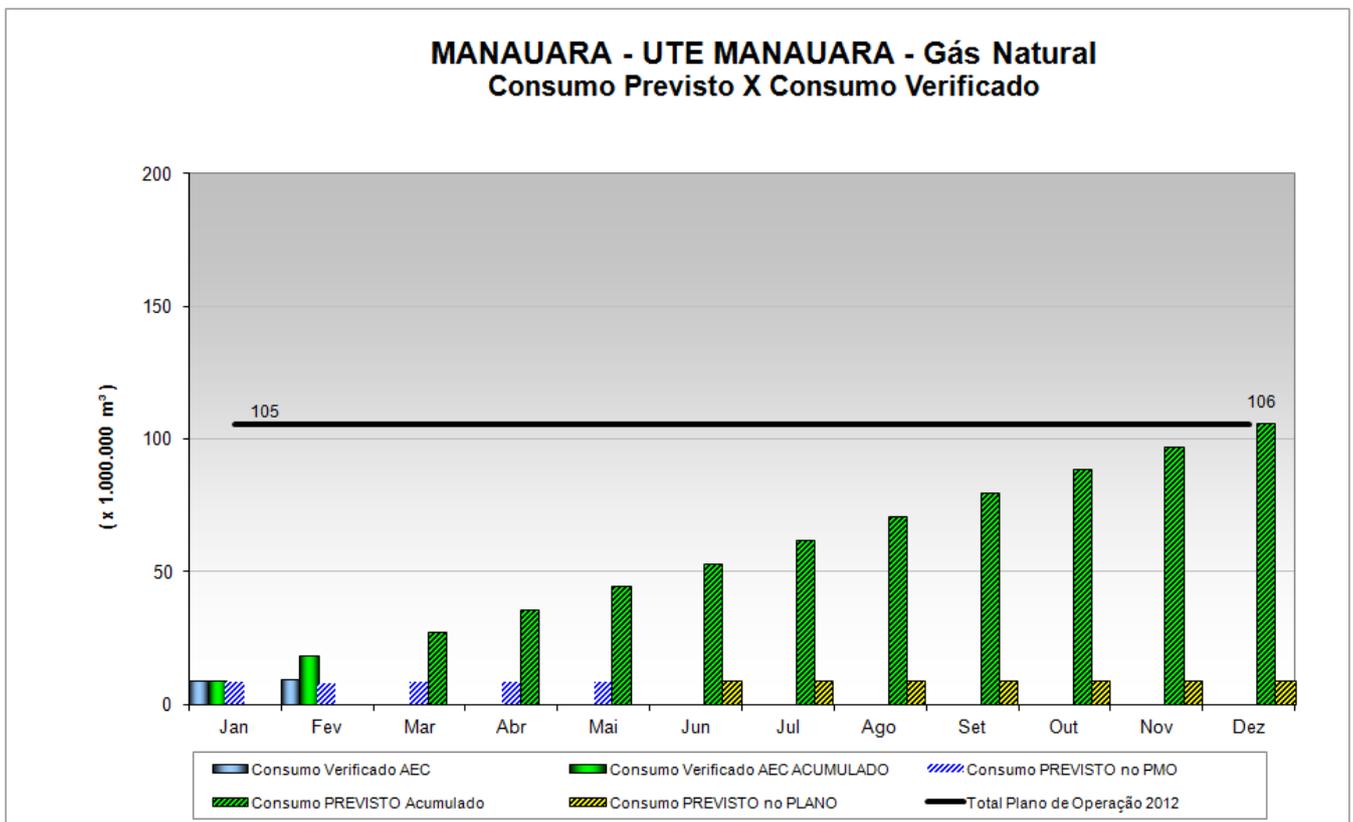
**Gráfico XXIV**



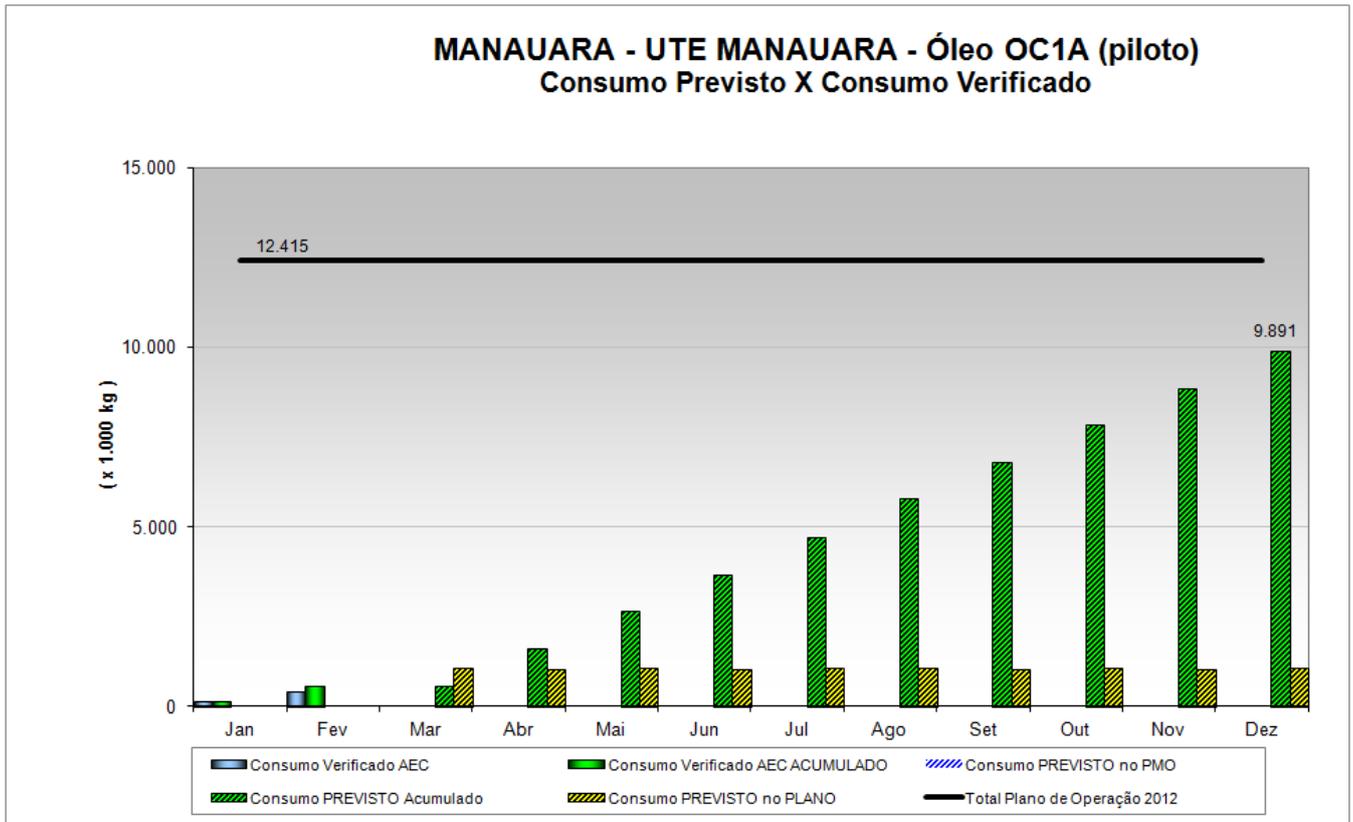
**Gráfico XXV**



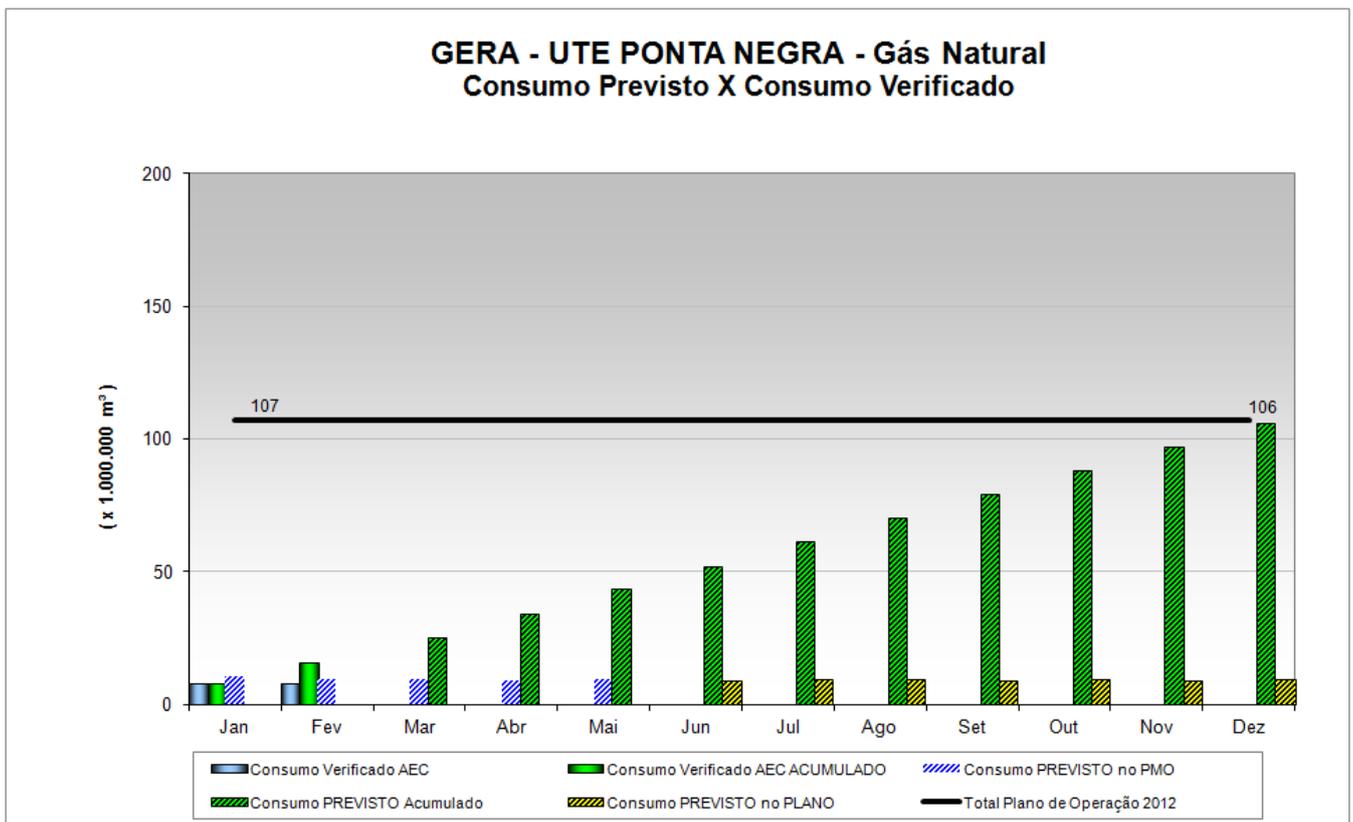
**Gráfico XXVI**



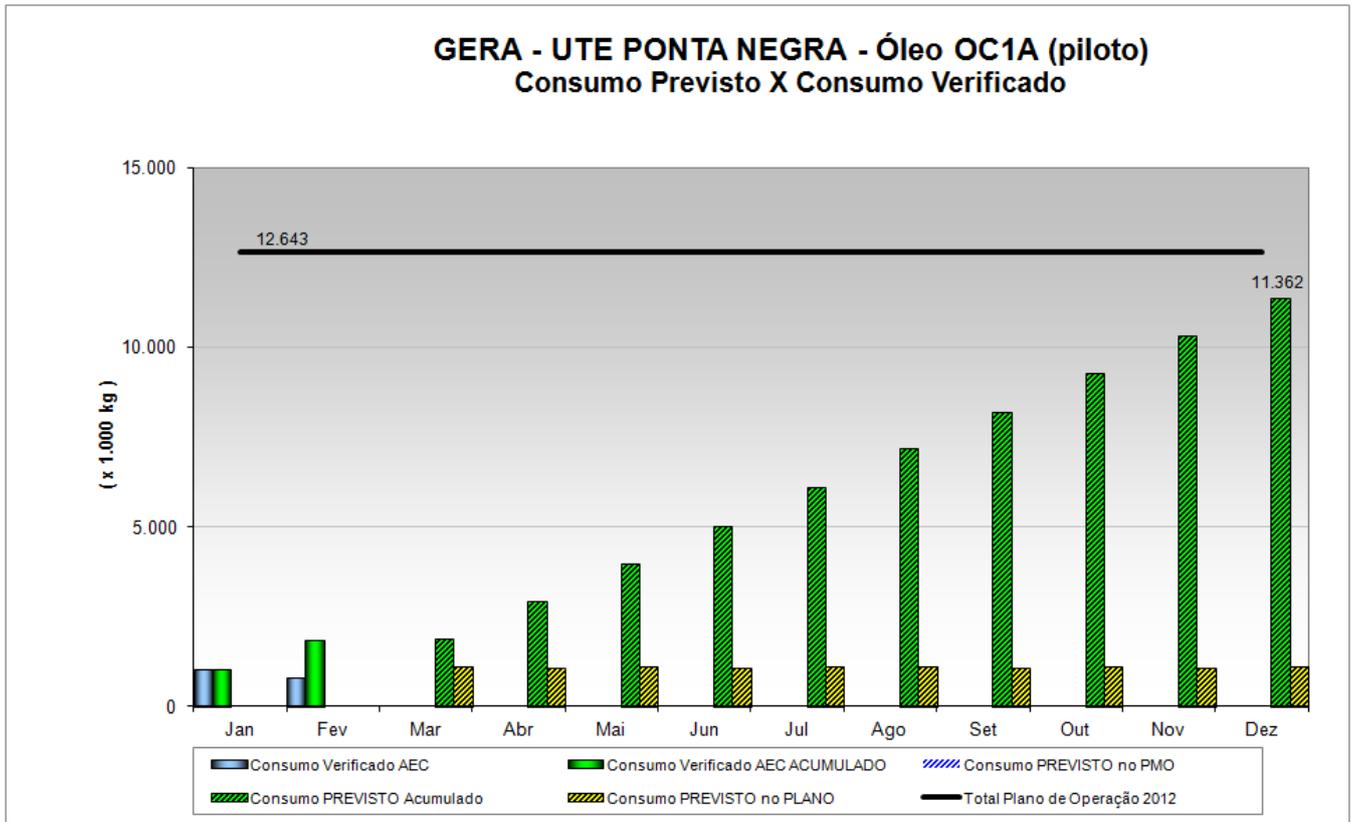
**Gráfico XXVII**



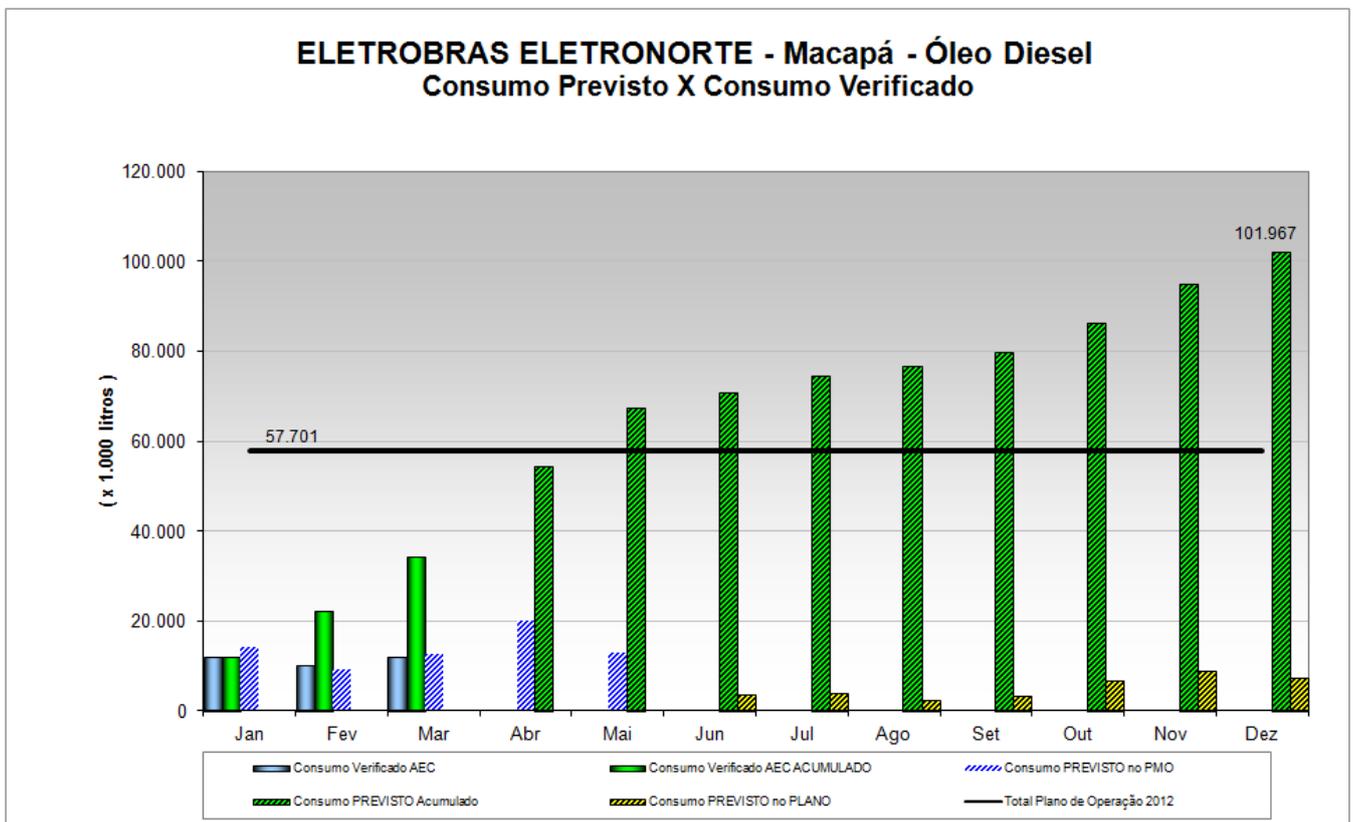
**Gráfico XXVIII**



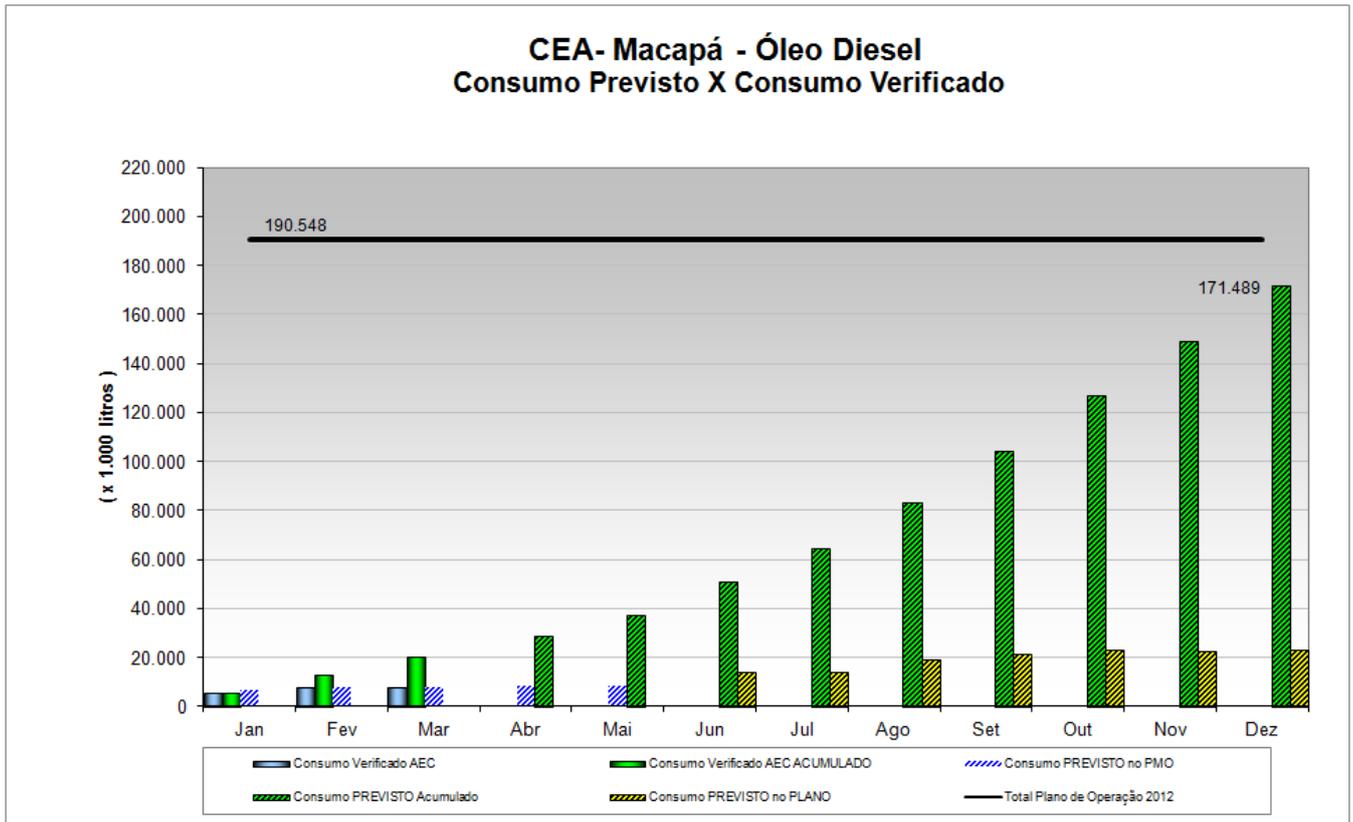
**Gráfico XXIX**



**Gráfico XXX**



### Gráfico XXXI



## **5.7 ANEXO VII**

### **CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA**



Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Maio/2012			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Mauá Bloco III	OCTE	-
	UTE Mauá Bloco II	OCTE	-
	UTE Jaraqui	GÁS NATURAL	218,67
	UTE Tambaqui	GÁS NATURAL	223,47
	UTE Manauara	GÁS NATURAL	224,89
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	226,81
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	235,62
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	235,62
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	315,36
	UTE Ponta Negra	OC1A	334,78
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	346,68
	UTE Breitener Tambaqui	OC1A	353,48
	UTE Breitener Jaraqui	OC1A	353,48
	UTE Manauara	OC1A	353,48
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	381,13
	UTE Aparecida Bloco II	OCTE	534,65
	UTE Cidade Nova	DIESEL	556,13
	UTE Electron Expansão	DIESEL	560,48
	UTE Flores	DIESEL	564,55
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	566,23
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	572,70
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	574,32
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	581,06
	UTE São José	DIESEL	581,14
	UTE Aparecida Bloco I	OCTE	613,50
	UTE Iranduba	DIESEL	628,88
UTE Electron	OCTE	730,82	
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	462,43
	Expansão	DIESEL	524,09
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	539,50
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	549,14
	UTE Santana-LM	DIESEL	628,14

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

**Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON**

Custos Unitários de Geração Térmica			Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		Mês	mar/12
Sistema	Usina	Tipo do Produto	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)	DESVIO (%)
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	OC1A	6,0	2,0	-67%	228,32	353,48	55	
	UTE Breitener Jaraqui	OC1A	6,0	3,6	-40%	228,32	353,48	55	
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	56,0	-14%	223,93	346,68	55	
	UTE Manaura	OC1A	10,0	9,0	-10%	228,32	353,48	55	
	UTE Ponta Negra	OC1A	7,0	6,6	-5%	216,25	334,78	55	
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	15,0	20,0	34%	381,13	381,13	0	
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	50,0	45,2	-10%	596,15	572,70	(4)	
	UTE Aparecida Bloco II	OC1A	0,0	-	-	534,65	534,65	0	
	UTE Aparecida Bloco I	OC1A	10,0	2,5	-75%	613,50	613,50	0	
	UTE Cidade Nova	DIESEL	13,0	7,8	-40%	560,28	556,13	(1)	
	UTE Flores	DIESEL	50,0	39,6	-21%	568,51	564,55	(1)	
	UTE São José	DIESEL	30,0	27,8	-7%	584,88	581,14	(1)	
	UTE Mauá Bloco III	OC1A	-	-	-	334,02	-	-	
	UTE Mauá Bloco II	OC1A	-	-	-	-	-	-	
	UTE Electron	OC1A	-	0,2	-	730,82	730,82	0	
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	25,0	23,6	-5%	584,91	581,06	(1)	
	UTE Electron Expansão	DIESEL	15,0	17,2	15%	564,38	560,48	(1)	
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	61,6	48,7	-21%	577,40	574,32	(1)	
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	15,0	12,4	-17%	569,21	566,23	(1)	
	UTE Iranduba	DIESEL	20,0	12,3	-38%	632,59	628,88	(1)	
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	30,0	41,4	38%	315,36	315,36	0	
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	50,0	53,7	7%	235,62	235,62	0	
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	50,0	56,1	12%	235,62	235,62	0	
	UTE Tambaqui	GÁS NATURAL	57,0	60,1	5%	223,47	223,47	0	
	UTE Jaraqui	GÁS NATURAL	57,0	58,2	2%	218,67	218,67	0	
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	55,0	51,9	-6%	226,81	226,81	0	
UTE Manauara	GÁS NATURAL	52,0	52,2	0%	224,89	224,89	0		
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	32,0	31,8	-1%	527,49	524,09	(1)	
	UTE Santana-W	DIESEL	22,0	26,1	19%	465,43	462,43	(1)	
	UTE Santana-LM	DIESEL	8,7	4,1	-53%	632,21	628,14	(1)	
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	22,0	19,9	-10%	-	539,50	-	
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	16,0	17,8	11%	-	549,14	-	

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

## **5.8 ANEXO VIII**

### **ATA DE REUNIÃO**



**Comitê Técnico de Planejamento –  
GTON/CTP**

**Ata da Reunião**

**PMO de Maio/2012**

**DATA:** 25 de abril de 2012

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

AMAPARI ENERGIA, ANEEL, CEA, CELPA, CERR, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS ELETRONORTE, PETROBRAS e ELETROBRAS.

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:**

CELPE, CEMAT, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA e JARI CELULOSE.

## 1. ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP agradeceu aos representantes das empresas pela presença na reunião. A seguir, solicitou ao eng<sup>o</sup> Gian Paulo que coordenasse a reunião.

## 2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE ABRIL/2012

No item 12.1 substituir "informou que foi implantado o SCD no PIE ROVEMA." por "informou que o SCD do PIE ROVEMA está em fase de instalação."

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

Na reunião do PMO de Agosto/2011 o representante da ANEEL alertou aos agentes quanto ao cumprimento do prazo de 7 dias para envio do AEC 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 são informados a data e o cumprimento do prazo de entrega.

Empresa	Envio do AEC Março/2012	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	16/04/12	Sim
AMAZONAS ENERGIA	18/04/12	Sim
BOA VISTA ENERGIA	12/04/12	Sim
BREITENER	03/04/12	Sim
CEA	20/04/12	Não
CELPA	19/04/12	Sim
CELPE	25/04/12	Não
CEMAT	16/04/12	Sim
CERON	18/04/12	Sim

Empresa	Envio do AEC Março/2012	
	Data	Envio no Prazo
CERR	19/04/12	Não
ELETROACRE	10/04/12	Sim
ELETRONORTE	16/04/12	Sim
GERA	03/04/12	Sim
JARI	13/04/12	Sim
MANAUARA	05/04/12	Sim
PETROBRAS	10/04/12	Sim
RAESA	03/04/12	Sim

Empresa	Envio do AEC Março/2012	
	Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo
AMAZONAS ENERGIA	17/04/12	Sim
BREITENER	17/04/12	Sim
GERA	04/04/12	Sim
MANAUARA	05/04/12	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.

O representante do PIE RAESA informou que, da mesma forma que o PIE GERA, encaminhou à ANEEL estudo sobre consideração do PCI nos valores de limite de consumo específico estabelecidos na RN nº 427/2011. O representante da ANEEL informou que os estudos estão em análise pelas SRG e SFG e que se as solicitações forem pertinentes serão definidos novos procedimentos com possível alteração na RN nº 427/2011.

#### **5. PROCEDIMENTO PARA APRESENTAÇÃO DE DADOS VERIFICADOS**

Na reunião do PMO de outubro/2010, o Superintendente de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL, Dr. Rui Altieri, informou o novo procedimento que passaria a ser adotado a partir da reunião de PMO de novembro/2010, por conta da necessidade de obter comprometimento das empresas com relação às informações de dados verificados prestadas mensalmente e à implantação do SCD nas usinas, apresentando modelo de planilha que deveria ser entregue nas reuniões dos PMO, preenchida e assinada pelo responsável pelos dados.

No caso de ausência do representante da ANEEL e/ou empresas ficou acertado que as empresas enviarão as informações solicitadas pelo correio para o endereço SGAN 603 Módulo J sala 205, Asa Norte, Brasília – CEP: 70.830-030.

#### **6. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD**

O representante da ANEEL apresentou cópia do Ofício Circular nº 344/2012-SFG-SRG/ANEEL, de 13 de abril de 2012, encaminhado a todos os agentes, no qual é citado no item 2, o envio à Eletrobras do Ofício nº 248/2012-SFG-SRG/ANEEL, de 13 de março de 2012, que estabelece as regras e o respectivo período transitório a serem considerados pela Eletrobras, definindo a forma de apuração e reembolso da CCC aos agentes beneficiários durante o início da operação do novo SCD.

Informou, também, que os agentes que não instalaram o SCD, conforme estabelecido no art. 15 da Resolução Normativa 427/2011, poderão

encaminhar à ANEEL/SRG, solicitação de dilação do prazo com as respectivas justificativas, para análise por essa Agência. Comentou que o pedido de dilação do prazo não implica a sua concessão, que será avaliada pela Diretoria Colegiada da ANEEL.

Os representantes da ANEEL explicaram o conceito de Potência Líquida e Instalada, segundo a Resolução Normativa nº 420/2010, e propuseram que essas informações estivessem disponíveis para cada usina nos relatórios do SCD disponibilizados na Web. Os técnicos do CTP informaram que esta proposta encontra-se na lista de alterações do SCD e será disponibilizado tão logo o SCD esteja operacional.

Os técnicos do CTP reiteraram que os cadastros das usinas devem ser atualizados, tanto no Sistema de Cadastro de Usinas antigo, como também no novo Sistema de Monitoramento da Eletrobras (SME), uma vez que os sistemas PMO, AEC e AGH utilizam o cadastro antigo e o novo SME, a nova base de dados. Ressaltaram que o envio de dados diários e arquivos de memória de massa devem ser realizados pelo novo SME, o qual está preparado para realizar o tratamento de dados faltantes e inválidos previsto na Resolução Normativa nº 427/2011. Alertaram que o recebimento destas informações pelo novo SME é um dos pré-requisitos para o reembolso dos custos de geração segundo as regras estabelecidas no Ofício Circular nº 344/2012-SFG-SRG/ANEEL.

## **7. AMAPARI ENERGIA**

### **7.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto**

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total para o sistema Serra do Navio da AMAPARI ENERGIA referentes ao PMO de Maio/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	12.147.000	3.121.779

## 8. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

### 8.1. Geração a Gás Natural

O representante da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior) informou a nova previsão de consumo de Gás Natural nas UTE Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás, que passou para Junho/2012. No PMO de Maio/2012 foi prevista geração térmica a óleo combustível para essas UTE.

### 8.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total para os sistemas do interior da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA referente ao PMO de Maio/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	100.941.931	29.799.377

## 9. CEA (Interior)

### 9.1. SCD

O representante da CEA informou que o SCD da UTE Lourenço está com problemas no sistema de comunicação, podendo comprometer o envio dos dados de geração e de consumo de combustível. Informou ainda que será encaminhado para avaliação da ANEEL, novo cronograma de instalação do sistema de comunicação.

### 9.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total para os sistemas do interior da CEA referente ao PMO de Maio/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	8.230.000	2.325.060

## 10. CELPA

### 10.1. Interligações

O representante da CELPA informou que é prevista para 30/junho/2012 a interligação dos sistemas Bagre, Curralinho e Melgaço ao sistema Marajó (SIN), conforme informado no Plano Anual de Operação 2012.

### 10.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total para os sistemas do interior da CELPE referente ao PMO de Maio/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	32.257.404	9.164.995

## 11. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

### 11.1. SCD Guascor

O representante da ANEEL informou que o despacho ANEEL nº 1.102, de 03/04/2012 estabeleceu prazo adicional de 120 (cento e vinte) dias à Guascor para instalação e operacionalização do SCD em suas centrais geradoras situadas no estado de Rondônia, contados a partir de 06/03/2012. Complementou que diante dessa situação, a fonte de dados utilizados para apuração do reembolso será o AEC e que as regras estabelecidas no Ofício nº 344/2012-SFG-SRG/ANEEL sofrerão as adequações cabíveis.

### 11.2. Interligações

O representante da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA informou que é prevista a interligação do sistema Jaci-Paraná ao SIN no final de 2012.

### 11.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA referente ao PMO de Maio/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	24.271.655	6.777.976

## 12. CERR

### 12.1. Atendimento Caracaraí – Sistema Boa Vista

O representante da CERR informou que estão sendo feitos teste de carga e de linha na Subestação Caracaraí, prevista para entrada em operação ainda no mês de maio/2012. Comentou também que técnicos da CERR e da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA acompanham o processo.

### 12.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total da CERR referente ao PMO de Maio/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	-	1.838.000	-
Térmica	Óleo Diesel	7.999.364	2.552.892

## 13. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

### 13.1. SCD GUASCOR

O representante da ANEEL informou que o despacho ANEEL nº 1.102, de 03/04/2012 estabeleceu prazo adicional de 100 (cem) dias à Guascor para instalação e operacionalização do SCD em suas centrais geradoras situadas no estado do Acre, contados a partir de 06/03/2012. Complementou que diante dessa situação a fonte de dados utilizada para apuração do reembolso será pelo AEC e que as regras estabelecidas no Ofício nº 344/2012-SFG-SRG/ANEEL sofrerão as adequações cabíveis.

### 13.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE referente ao PMO de Maio/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	13.388.860	3.784.144

#### **14. PETROBRAS (Sistemas Alcoa Porto e Beneficiamento)**

##### **14.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto**

Os valores de Geração e Consumo de Combustível total da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE referente ao PMO de Maio/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	4.288.000	1.210.496

#### **15. ELETROBRAS ELETRONORTE /CEA**

##### **15.1. Sistema Macapá**

→ **Carga Própria Prevista:** 154,090 MW médio

##### → **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 104% MLT
- Nível do reservatório em 31/maio/2012 = 100% V.U.
- Geração Prevista = 48 MW médio

##### **15.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de Maio/2012**

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de Maio/2012 para o Sistema Macapá. Na previsão de despacho foram

considerados a manutenção da UG 3 da UHE Coaracy Nunes devido curto-circuito no estator com prazo de retorno dado pelo fabricante de 4 a 6 meses.

O representante da ELETROBRAS ELETRONORTE informou que na UTE Santana W as UGs 6 e 7 permanecem com 24h de operação e as UGs 4, 5 e 6 estão com 8h de operação. Após a reunião o representante da ELETROBRAS ELETRONORTE (Macapá) informou que foi aditivado, pelo prazo de 6 meses (até 02/novembro/2012) o contrato com a Soenergy, diferentemente do que foi informado no Plano Anual de Operação 2012, onde a UTE Santana Expansão ficaria em operação até 02/fevereiro/2012.

<b>USINA</b>	<b>Geração Prevista (MW med)</b>
UHE COARACY NUNES	48,000
UTE SANTANA I	23,000
UTE SANTANA II	17,000
UTE SANTANA EXPANSÃO	34,000
UTE SANTANA LM	5,090
UTE SANTANA W	27,000
<b>TOTAL</b>	<b>154,090</b>

### 15.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores de Geração e Consumo de Óleo Diesel total da ELETROBRAS ELETRONORTE – Sistema Macapá referente ao PMO de Maio/2012 são apresentadas na tabela a seguir.

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	35.712.000	-
Térmica	78.930.960	21.306.925

## 16. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

Em relação ao PMO de Maio/2012 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

### 16.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 897,8 MW médio
- Demanda = 1.172,5 MW

Carga Própria Realiza X Prevista						
Mês	Energia (MW médio)			Demanda (MW)		
	Previsto (1)	Realizado (2)	(2)/(1)	Previsto (3)	Realizado (4)	(4)/(3)
Janeiro/2012	847,3	817,0	-3,6%	1.117,1	1.030,3	-7,8%
Fevereiro/2012	818,1	800,2	-2,2%	1.143,4	1.092,1	-4,5%
Março/2012	869,6	824,0	-5,0%	1.165,8	1.101,8	-5,0%
Abril/2012	848,3	-	-	1.162,6	-	-
Maio/2012	897,8	-	-	1.172,5	-	-
Junho/2012	-	-	-	-	-	-
Julho/2012	-	-	-	-	-	-
Agosto/2012	-	-	-	-	-	-
Setembro/2012	-	-	-	-	-	-
Outubro/2012	-	-	-	-	-	-
Novembro/2012	-	-	-	-	-	-
Dezembro/2012	-	-	-	-	-	-
<b>Energia Média/ Demanda Máxima</b>	<b>897,8</b>	<b>824,0</b>	<b>-8,2%</b>	<b>1.172,5</b>	<b>1.101,8</b>	<b>-6,0%</b>

### 16.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para Maio/2012 é o Valor Esperado do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 1.451 m<sup>3</sup>/s, correspondendo a 123% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Maio	123	92	130	Valor Esperado

### 16.3. 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	Prevista	01/05 a 15/06/2012
	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	-

\*UG não estão operacionais com gás natural

#### 16.4. Manutenções, restrições de geração e transmissão informadas pelos agentes:

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

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Aparecida Bloco I	120	AAUGG-06	OCTE	Inspeção 1.000h	1 x 20	26/05
Aparecida Bloco I	120	AAUGG-07	GÁS NATURAL	Inspeção 2.000h	1 x 36	05/05
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD-11	DIESEL	Revisão 60/72k	1 x 15,75	15/05
		MU UGD- 09	DIESEL	Revisão 60/72k	1 x 15,75	15/05
		MU UGD- 18	DIESEL	Revisão 60/72k	1 x 15,75	15/05

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

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Balbina	250	3	Inspeção Quinquenal	50	02/04 a 13 /05/12

## iii. 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 I	114	4	OC1A	Recuperação da bomba de alimentação da caldeira	1 x 25	01 a 30/05/12
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 10, 12, 13, 14, 15, 16 e 17	DIESEL	Temperatura elevada	7 x 1,75	Permanente
Electron	51	Nº 1, 2 e 3	OCTE	Temperatura alta na exaustão	3 x 4	Permanente

→ Folga = 1.599,7 - 1.172,5 = 427,2 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 327,2 MW para Maio/2012.

### 16.5. Despacho de Geração Previsto no PMO de Maio/2012

No quadro a seguir é apresentada a geração previsto para Maio/2012.

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE BALBINA	130,00
UTE TAMBAQUI - OC1A	6,00
UTE TAMBAQUI - GÁS NATURAL	57,00
UTE JARAQUI - OC1A	6,00
UTE JARAQUI - GÁS NATURAL	57,00
UTE CRISTIANO ROCHA	65,00
UTE MANAUARA - OC1A	10,00
UTE MANAUARA - GÁS NATURAL	52,00
UTE PONTA NEGRA - OC1A	7,00
UTE PONTA NEGRA - GÁS NATURAL	55,00
UTE MAUÁ BLOCO IV	30,00
UTE MAUÁ BLOCO I	45,00

<b>USINA</b>	<b>Geração Prevista (MW med)</b>
UTE APARECIDA BLOCO II	0,00
UTE APARECIDA BLOCO II - GÁS NATURAL	50,00
UTE APARECIDA BLOCO I	0,00
UTE APARECIDA BLOCO I - GÁS NATURAL	42,80
UTE CIDADE NOVA	15,00
UTE FLORES	50,00
UTE SÃO JOSÉ	35,00
UTE MAUÁ BLOCO III	0,00
UTE MAUÁ BLOCO III - GÁS NATURAL	60,00
UTE MAUÁ BLOCO II	0,00
UTE ELECTRON	0,00
UTE MAUÁ BLOCO V	25,00
UTE ELECTRON EXPANSÃO	20,00
UTE MAUÁ BLOCO VI	50,00
UTE MAUÁ BLOCO VII	15,00
IRANDUBA	15,00
<b>TOTAL</b>	<b>897,80</b>

### 16.6. Considerações sobre os Consumos Específicos dos PIE

UTE	Consumo Específico t/MWh			PMO Maio/2012
	Contrato	Limite ANEEL	Valor médio Verificado no ano anterior	
Tambaqui	0,208	0,283	0,218	0,208
Jaraqui	0,208	0,283	0,208	0,208
Cristiano Rocha	0,209	0,283	0,204	0,204
Manauara	0,209	0,283	0,208	0,208
Ponta Negra	0,210	0,283	0,201	0,201

### 16.7. Previsão de Consumo de Combustível dos PIE

Com base na geração prevista e nos consumos específicos limitados, foram calculados os consumos previstos de combustível, conforme apresentado na tabela a seguir.

<b>UTE</b>	<b>Tipo do Combustível</b>	<b>Consumo de Combustível Previsão Maio/2012 (t) ou (*MMm<sup>3</sup>) ou (**m<sup>3</sup>)</b>
Tambaqui	OC1A (t)	793.152

<b>UTE</b>	<b>Tipo do Combustível</b>	<b>Consumo de Combustível Previsão Maio/2012 (t) ou (*MMm<sup>3</sup>) ou (**m<sup>3</sup>)</b>
	GÁS NATURAL (MMm <sup>3</sup> )	9,393
	DIESEL (m <sup>3</sup> )	191,855
Jaraqui	OC1A (t)	928,512
	GÁS NATURAL (MMm <sup>3</sup> )	9,383
Cristiano Rocha	OC1A (t)	9.865,440
Manauara	OC1A (t)	1.547,520
	GÁS NATURAL (MMm <sup>3</sup> )	8,766
Ponta Negra	OC1A (t)	1.046,808
	GÁS NATURAL (MMm <sup>3</sup> )	9,316

### 16.8. Previsão de Consumo de Gás Natural – Eletrobras AmE

Com base na geração prevista e nos Heat-rate limitados, foram calculados os consumos previstos de gás natural das usinas da Eletrobras Amazonas Energia, conforme apresentado na tabela a seguir.

<b>UTE</b>	<b>Consumo de Gás Natural Previsão Maio/2012 (t) ou (*MMm<sup>3</sup>) ou (**m<sup>3</sup>)</b>
Aparecida Bloco I	8,033
Aparecida Bloco II	9,384
Mauá Bloco III	14,772

### 17. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

<b>Reunião</b>	<b>Data</b>
PMO de Junho/2012	30/mai/12 - 4ª feira
PMO de Julho/2012	27/jun/12 - 4ª feira
PMO de Agosto/2012	25/jul/12 - 4ª feira
PMO de Setembro/2012	29/ago/12 - 4ª feira
PMO de Outubro/2012	26/set/12 - 4ª feira
PMO de Novembro/2012+ Plano de Operação/2013	25 e 26/out/12 - 4ª e 5ª feira

---

PMO de Dezembro/2012	28/nov/12 - 4ª feira
PMO de Janeiro/2013	20/dez/12 - 5ª feira

## 18. 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](mailto:pmo.isol@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações do PMO;

[plano.isol@eletrobras.com](mailto:plano.isol@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

[aec@eletrobras.com](mailto:aec@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

[agh@eletrobras.com](mailto:agh@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

[scu@eletrobras.com](mailto:scu@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.

[cesi@eletrobras.com](mailto:cesi@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de Sistema de Coleta de Dados.

\*\*\*\*\*



REUNIÃO DO GTON / CTP  
 PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS -  
 PMO - MAIO/2012

Data: 25 de abril de 2012  
 Hora: 09 horas - 17 horas  
 Local: Sala de reunião do ECI - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
CAISTIANO DANTAS SOARES	AMAPARI ENERGIA	ESTADA DO TAPACUBA	(61) 2555-4414		Caistiano.Dantas@Amapari.com.br
OSVALDINO AMARAL	COM. EL. AMARA	AV. Pe. J. MARIA LOMBARD	96-3282-1384	96-3012-1384	OSVALDINO-AMARAL@UOL.COM.BR
Monomides Henriques de Silva	Azeite/SBS	SEMAN-CO3, Módulo T, Zona Co 02	(61) 2192-8932		ALESAMPROSILVA@PLANTEL.GOV.BR
LINCOLN ROBERT DA COSTA SOUZA	ELETROBRÁS AMÉ	AV. 7 DE SETEMBRO, 2414 - CACHOEIRINHA	(92) 3621-1157	92-3635-6187	LINCOLN.SOUZA@AMAZONASENERGIA.GOV.BR
HERALDO DE O. LIMA	ELETROBRÁS AMÉ	RUA DA GÊNESE, 2414 - CACHOEIRINHA	(92) 3647-1584	3647-1584	HERALDO.LIMA@AMAZONASENERGIA.GOV.BR
EDIVAN DE A. OLIVEIRA	ELETROBRÁS AMÉ	AV. 7 DE SETEMBRO, 2414 - CACHOEIRINHA	(92) 3621-1157	(92) 3635-6287	EDIVAN.OLIVEIRA@AMAZONASENERGIA.GOV.BR
MOISELLE KAZIYE R. FERREIRA	CERR	Av. Residência Loureiro Prado, 1165	(95) 4009-1927	(95) 3623-1580	MOISELLE@CERR.RR.GOV.BR
Jose Alexandre Pinto Ferrero	CERR	" "	(95) 3623-2950	" "	alexandre.pinto@CERR.RR.GOV.BR
ALDO MOREE DE LIMA	EDRO	AV. IMIGRANTES SERRA INH.	(69) 3225-2053	(69) 322-5176	aldo.moree@edro.com.br
GUSTAVO ESTEVES SILVA	SFG/AGEL	S6, Av. José, 1005, J.	(61) 219-28756		GustavoEstevessilva@celpa.gov.br
JOSE HAROLD NISCHIMENTO	CELPA	POA. A. MONTEVIDEO, N. 80	91-3216-1479	91-3216-1776	JOSEHAROLD@CELPA.GOV.BR
VALISSON BOMFIM FERRARI	BR	Gen. Canabarro 500	21-2754-0511		VALISSON@br-Ferrari.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETROBRÁS	SHOPPING ID SALA 914C	(61) 3429-5554	(61) 3429-5274	AGUILAR.FERRARI@ELN.GOV.BR
Julio Cesar Frusoso	EDA	RUA VALERIO MACIEL LINS	(65) 3212-5218	(65) 3212-5841	Cesar@eletrobras.com.br
GIAN PAULO DAMIANO DE MATA	ELETROBRÁS	RUA DO QUILORE 107-4º ANDAR	(21) 2514-6483	(21) 2514-6187	Gianpaulo@eletrobras.com
TATIANA OLIVEIRA DE CARVALHO	ELETROBRÁS	RUA DO QUILORE 107-4º ANDAR	(21) 2514-6488	(21) 2514-6187	TATIANA.CARVALHO@ELETROBRAS.COM