

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**DEZEMBRO / 2012**

**GTON / CTP – 11/2012**

**DEZEMBRO DE 2012**

## SUMÁRIO

<b>1. Introdução .....</b>	<b>2</b>
<b>2. Objetivo .....</b>	<b>2</b>
<b>3. Premissas Básicas.....</b>	<b>3</b>
<b>4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais .....</b>	<b>3</b>
<b>5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH .....</b>	<b>4</b>
<b>6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC .....</b>	<b>9</b>
<b>5. Anexos.....</b>	<b>13</b>
<b>5.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM .....</b>	<b>14</b>
<b>5.2 Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ...</b>	<b>26</b>
<b>5.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais .....</b>	<b>39</b>
<b>5.4 Anexo IV Balanço de Energia por Região Previsto e Verificado Outubro/2012 .....</b>	<b>46</b>
<b>5.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação.....</b>	<b>52</b>
<b>5.6 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado .....</b>	<b>58</b>
<b>5.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica .....</b>	<b>74</b>
<b>5.8 Anexo VIII Ata de Reunião.....</b>	<b>77</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 Dezembro/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 Novembro/2012: 48% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Novembro/2012: 46% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Dezembro/2012: 37% V.U. (↓)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Maximizar a geração térmica a gás natural e óleo combustível.</li> <li>✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina.</li> <li>✓ Previsão do Modelo 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 Dezembro/2012):</p> <p>Geração Hidráulica: 12%</p> <p>Geração Térmica: 88%</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 Outubro/2012**

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	1.026.240	940.080	949.994	93%	1%
Eletrobras Eletronorte	UHE	540.648	343.680	358.930	66%	4%
CEMAT	PCH	13.274	10.574	10.535	79%	0%
CERR	PCH	19.109	15.808	17.234	90%	9%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>1.566.888</b>	<b>1.283.760</b>	<b>1.308.924</b>	<b>84%</b>	<b>2%</b>
	<b>PCH</b>	<b>32.383</b>	<b>26.382</b>	<b>27.769</b>	<b>86%</b>	<b>5%</b>

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

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)
AMAPARI*	Diesel	148.711	123.647	124.163	83%
CEA (Macapá)	Diesel	673.316	270.672	292.808	43%
CEA (Interior)	Diesel	100.400	72.639 (**)	72.434 (**)	-
CELPA	Diesel	65.701	320.542	327.174	498%
CELPE*	Diesel	15.533	12.848	11.976	77%
CEMAT*	Diesel	12.023	10.551	10.501	87%
CERR	Diesel	40.937	65.620	61.505	150%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	1.030.191	1.685.530	1.642.571	159%
	OCTE	19.406	36.720	35.650	184%
	PGE	1.095.521	280.680	260.376	24%
	OC1A	533.546	416.375	420.899	79%
	Gás Natural	1.965.888	1.199.568	1.165.148	59%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.069.568	1.020.693	1.020.521	95%
	Gás Natural	31.955	-	-	0%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	295.091	238.473	234.816	80%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	173.019	138.308	138.032	80%
Eletrobras Eletronorte (AP)*	Diesel	222.902	536.957	535.245	240%
JARI CELULOSE	Diesel	17.691	15.183	15.782	89%
	OC1A	3.591	1.922	1.207	34%
PETROBRAS	Diesel	10.896	42.779	39.779	365%
	OC1A	42.900	-	-	0%

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI*	Gás Natural + OC1A	527.040	453.414	418.924	79%
PIE BREITENER JARAQUI*	Gás Natural + OC1A	527.040	456.696	420.233	80%
PIE GERA*	Gás Natural + OC1A	527.040	448.632	402.257	76%
PIE MANAUARA*	Gás Natural + OC1A	527.040	446.400	419.869	80%
PIE RAESA*	Gás Natural + OC1A	565.734	475.800	402.677	71%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>3.875.979</b>	<b>4.481.805</b>	<b>4.454.872</b>	<b>115%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>580.037</b>	<b>418.297</b>	<b>422.106</b>	<b>73%</b>
	<b>OCTE</b>	<b>19.406</b>	<b>36.720</b>	<b>35.650</b>	<b>184%</b>
	<b>PGE</b>	<b>1.095.521</b>	<b>280.680</b>	<b>260.376</b>	<b>24%</b>
	<b>Gás Natural + OC1A</b>	<b>2.673.894</b>	<b>2.280.942</b>	<b>2.063.961</b>	<b>77%</b>

\*Geração Verificada do SCD

(\*\*) Valores até set/2012

**Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - Outubro/2012**

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	89.280	100.384	12%
Eletrobras Eletronorte	UHE	26.784	32.057	20%
CEMAT	PCH	963	869	-10%
CERR	PCH	1.720	1.822	6%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>116.064</b>	<b>132.441</b>	<b>14%</b>
	<b>PCH</b>	<b>2.683</b>	<b>2.691</b>	<b>0%</b>

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

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel	12.128	12.761	5%
CEA (Macapá)	Diesel	29.016	31.274	8%
CEA (Interior)	Diesel	(**)	(**)	-
CELPA	Diesel	36.456	37.604	3%
CELPE*	Diesel	1.274	1.222	-4%
CEMAT*	Diesel	1.295	1.390	7%
CERR	Diesel	4.221	5.177	23%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	194.832	195.272	0%
	OCTE	-	6.691	-
	PGE	57.600	37.591	-35%
	OC1A	55.800	-	-100%
	Gás Natural	171.120	182.811	7%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	112.747	126.312	12%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	26.099	26.510	2%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	15.150	15.500	2%
Eletrobras Eletronorte*	Diesel	76.529	71.960	-6%
JARI CELULOSE	Diesel	1.634	1.846	13%
	OC1A	130	128	-1%
PETROBRAS	Diesel	4.375	4.551	4%
	OC1A	-	-	-



Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI*	Gás Natural + OC1A	46.872	42.031	-10%
PIE BREITENER JARAQUI*	Gás Natural + OC1A	46.872	42.750	-9%
PIE GERA*	Gás Natural + OC1A	46.128	41.934	-9%
PIE MANAUARA*	Gás Natural + OC1A	46.128	42.727	-7%
PIE RAESA*	Gás Natural + OC1A	48.360	40.952	-15%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>515.757</b>	<b>531.380</b>	<b>3%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>55.930</b>	<b>128</b>	<b>-100%</b>
	<b>OCTE</b>	<b>-</b>	<b>6.691</b>	<b>-</b>
	<b>PGE</b>	<b>57.600</b>	<b>37.591</b>	<b>-35%</b>
	<b>Gás Natural + OC1A</b>	<b>234.360</b>	<b>210.394</b>	<b>-10%</b>

\*Geração Verificada no SCD

(\*\*) Valores até set/2012

## 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 Outubro/2012**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel (litros)	38.218.727	31.777.279	32.035.651	84%	1%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	190.548.000	76.278.960	69.567.879	37%	-9%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	28.331.000	22.953.295	20.642.393	73%	-10%
CELPA	Diesel (litros)	116.561.000	93.933.793	91.940.003	79%	-2%
CELPE*	Diesel (litros)	4.426.905	3.663.088	3.461.643	78%	-5%
CEMAT*	Diesel (litros)	3.732.254	3.274.339	3.340.214	89%	2%
CERR	Diesel (litros)	13.430.000	20.644.118	19.134.745	142%	-7%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	286.265.277	471.508.128	465.002.258	162%	-1%
	OCTE (litros)	5.880.139	14.010.480	13.203.350	225%	-6%
	PGE (kg)	224.581.846	55.582.320	53.555.225	24%	-4%
	OC1A (kg)	177.137.309	145.246.970	169.436.105	96%	17%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	529.825.682	348.271.530	353.415.352	67%	1%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	319.235.935	301.078.869	297.347.881	93%	-1%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	9.305.523	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.466.554	66.615.100	65.772.270	80%	-1%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	48.828.754	39.084.559	38.740.235	79%	-1%
Eletrobras Eletronorte*	Diesel (litros)	57.700.576	145.745.770	148.245.153	257%	2%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.103.252	4.377.540	4.530.647	89%	3%
	OC1A (kg)	1.357.398	726.516	372.229	27%	-49%
PETROBRAS	Diesel (litros)	3.290.592	12.010.024	10.159.580	309%	-15%
	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	9.150.768	1.584.319	48%	-83%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	116.912.038	102.017.709	109.186.553	93%	7%
	Diesel (litros)	553.666	1.274.374	239.673	43%	-81%
PIE BREITENER JARAQUI*	OC1A (kg)	3.272.808	7.308.288	4.358.015	133%	-40%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	114.771.075	103.292.648	109.618.025	96%	6%
PIE GERA*	OC1A (kg)	12.642.806	8.515.910	19.908.427	157%	134%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	107.197.933	101.767.657	79.400.575	74%	-22%
PIE MANAUARA*	OC1A (kg)	12.415.480	14.483.078	15.598.653	126%	8%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	105.270.446	95.106.058	90.169.892	86%	-5%
PIE RAESA*	OC1A (kg)	11.191.169	104.193.200	81.579.840	729%	-22%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	146.835.963	-	-	0%	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>1.198.692.491</b>	<b>1.294.219.236</b>	<b>1.270.160.225</b>	<b>106%</b>	<b>-2%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>233.215.978</b>	<b>289.624.729</b>	<b>292.837.587</b>	<b>126%</b>	<b>1%</b>
	<b>OCTE (litros)</b>	<b>5.880.139</b>	<b>14.010.480</b>	<b>13.203.350</b>	<b>225%</b>	<b>-6%</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>224.581.846</b>	<b>55.582.320</b>	<b>13.203.350</b>	<b>6%</b>	<b>-76%</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>1.130.118.659</b>	<b>750.455.602</b>	<b>741.790.396</b>	<b>66%</b>	<b>-1%</b>

\*Consumo Verificado no SCD  
CEA Macapá e Interior – valores acumulados até set/2012

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

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel (litros)	3.116.896	3.012.722	-3%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	8.166.888	-	-100%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.548.380	-	-100%
CELPA	Diesel (litros)	10.349.744	10.534.897	2%
CELPE*	Diesel (litros)	364.364	342.763	-6%
CEMAT*	Diesel (litros)	401.444	441.256	10%
CERR	Diesel (litros)	1.345.682	1.655.799	23%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	52.779.865	55.549.020	5%
	OCTE (litros)	-	2.694.720	-
	PGE (kg)	10.520.160	7.520.626	-29%
	OC1A (kg)	23.733.069	15.531.709	-35%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	58.212.388	46.158.304	-21%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	33.298.873	37.201.964	12%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	7.291.957	7.454.062	2%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.281.454	4.325.596	1%
Eletrobras Eletronorte*	Diesel (litros)	21.326.769	23.899.031	12%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	471.132	530.319	13%
	OC1A (kg)	49.140	37.203	-24%
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.235.450	1.175.593	-5%
	OC1A (kg)	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI*	OC1A (kg)	-	119.058	-
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	14.891.534	12.307.580	-17%
	Diesel (litros)	74.561	15.909	-79%
PIE BREITENER JARAQUI*	OC1A (kg)	-	423.343	-
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	14.975.396	11.971.475	-20%
PIE GERA*	OC1A (kg)	1.170.173	2.079.647	78%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	13.262.164	9.126.428	-31%
PIE MANAUARA*	OC1A (kg)	1.170.173	4.310.566	268%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	13.265.681	7.885.196	-41%
PIE RAESA*	OC1A (kg)	12.267.940	8.202.175	-33%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>147.053.459</b>	<b>146.138.930</b>	<b>-1%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>38.390.494</b>	<b>30.703.701</b>	<b>-20%</b>
	<b>OC1E (litros)</b>	<b>-</b>	<b>2.694.720</b>	<b>-</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>10.520.160</b>	<b>7.520.626</b>	<b>-29%</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>114.607.165</b>	<b>87.448.982</b>	<b>-24%</b>

\*Consumo Verificado no SCD  
CEA Macapá e Interior – dados de set/2012 não informados

## **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: Dezembro de 2012**

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	34	43		77	0,1
ALVARÃES	467	124		591	0,8
AMATURÁ	367	16		383	0,5
ANAMÃ	323	170		493	0,7
ANORI	681	229		910	1,2
APUÍ	1.000	254		1.254	1,7
ARARA	23	24		47	0,1
ATALAIA DO NORTE	441	62		503	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	37	19		56	0,1
AUTAZES	1.069	716		1.785	2,4
AUXILIADORA	35	39		74	0,1
AXINIM	58	46		104	0,1
AYAPUÁ	0	0		0	0,0
B. CONSTANT	1.315	881		2.196	3,0
BARCELOS	832	329		1.161	1,6
BARREIRINHA	695	108		803	1,1
BELÉM DO SOLIMÕES	93	57		150	0,2
BELO MONTE	24	11		35	0,0
BERURI	556	160		716	1,0
BETÂNIA	35	46		81	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	513	143		656	0,9
BOCA DO ACRE	1.798	498		2.296	3,1
BORBA	1.232	461		1.693	2,3
CAAPIRANGA	404	54		458	0,6
CABURI	142	143		285	0,4
CAIAMBÉ	62	24		86	0,1
CAMARUÁ	0	0		0	0,0
CAMETÁ	91	33		124	0,2
CAMPINAS	36	12		48	0,1
CANUTAMA	427	122		549	0,7
CARARÁ AÇU	0	0		0	0,0
CARAUARI	1.481	228		1.709	2,3
CAREIRO DA VÁRZEA	512	141		653	0,9
CARVOEIRO	4	10		14	0,0
CASTANHO	1.344	2.209		3.553	4,8
CAVIANA	83	17		100	0,1
COARI	4.728	1.874		6.602	8,9
CODAJÁS	1.130	224		1.354	1,8
CUCUÍ	39	16		55	0,1
EIRUNEPE	1.310	350		1.660	2,2
ENVIRA	593	97		690	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	30	13		43	0,1



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

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	54	17		71	0,1
FONTE BOA	932	284		1.216	1,6
GUAJARÁ	438	32		470	0,6
HUMAITÁ	3.312	792		4.104	5,5
IAUARETÊ	84	39		123	0,2
IPIRANGA	31	10		41	0,1
IPIXUNA	427	68		495	0,7
IRANDUBA	4.878	3.865		8.743	11,8
ITACOATIARA	6.286	3.567		9.853	13,2
ITAMARATI	323	27		350	0,5
ITAPEAÇÚ	105	34		139	0,2
ITAPIRANGA	765	180		945	1,3
ITAPURU	18	7		25	0,0
JACARÉ	68	89		157	0,2
JAPURÁ	16	18		34	0,0
JUÇARA	0	0		0	0,0
JURUÁ	390	81		471	0,6
JUTAÍ	672	143		815	1,1
LÁBREA	1.648	554		2.202	3,0
LIMOEIRO	192	110		302	0,4
LINDÓIA	200	77		277	0,4
MANACAPURU	7.350	2.952		10.302	13,8
MANAQUIRI	755	230		985	1,3
MANICORE	1.767	229		1.996	2,7
MARAÃ	388	168		556	0,7
MATUPI	398	56		454	0,6
MAUÉS	2.376	945		3.321	4,5
MOCAMBO	89	45		134	0,2
MOURA	23	26		49	0,1
MURITUBA	15	11		26	0,0
NHAMUNDÁ	784	102		886	1,2
NOVA OLINDA DO NORTE	1.221	398		1.619	2,2
NOVO AIRÃO	802	214		1.016	1,4
NOVO ARIPUANÃ	637	744		1.381	1,9
NOVO CÉU	187	238		425	0,6
NOVO REMANSO	664	592		1.256	1,7
PALMEIRAS	39	6		45	0,1
PARAUÁ	27	56		83	0,1
PARINTINS	5.908	3.012		8.920	12,0
PAUINI	520	71		591	0,8
PEDRAS	70	29		99	0,1
PRESIDENTE FIGUEIREDO	3.257	1.623		4.880	6,6
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0		0	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.760	1.133		2.893	3,9

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

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.728	712		2.440	3,3
SACAMBU	28	23		51	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	468	111		579	0,8
SANTA RITA	112	43		155	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	21	18		39	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	398	525		923	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	664	125		789	1,1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	437	113		550	0,7
SILVES	352	134		486	0,7
SUCUNDURI	26	20		46	0,1
TABATINGA	3.053	1.309		4.362	5,9
TAMANQUÁ	10	4		14	0,0
TAPAUÁ	691	309		1.000	1,3
TEFÉ	4.663	1.378		6.041	8,1
TONANTINS	405	284		689	0,9
TUIUÉ	57	26		83	0,1
UARINI	443	82		525	0,7
URUCARÁ	775	498		1.273	1,7
URUCURITUBA	562	128		690	0,9
VILA AMAZÔNIA	210	107		317	0,4
VILA BITTENCOURT	36	19		55	0,1
VILA URUCURITUBA	41	26		67	0,1
ZÉ AÇÚ	23	5		28	0,0
<b>Total da Empresa</b>	<b>89.123</b>	<b>38.875</b>	<b>0</b>	<b>127.998</b>	<b>172,0</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **CEA - SISTEMA TÉRMICO**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Dezembro de 2012**

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	3.613	2.047		5.660	7,6
LOURENÇO	140	130		270	0,4
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.820	1.050		2.870	3,9
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>5.573</b>	<b>3.227</b>		<b>8.800</b>	<b>11,8</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Dezembro de 2012**

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ					0,0
COMODORO	1.518	76		1.594	2,1
COTRIGUAÇU					0,0
GUARIBA	185	39		224	0,3
JURUENA					0,0
PARANORTE	120	2		122	0,2
RONDOLÂNDIA	152	19		171	0,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.975</b>	<b>136</b>		<b>2.111</b>	<b>2,8</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Dezembro de 2012**

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AFUA	662	139		801	1,1
ALENQUER	1.868	933		2.801	3,8
ALMERIM	1.084	300		1.384	1,9
ANAJÁS	427	152		580	0,8
AVEIRO	133	27		159	0,2
BAGRE	342	45		387	0,5
BARREIRA DO CAMPO	80	3		83	0,1
BREVES(*)					0,0
CACHOEIRA DO ARARI	375	81		456	0,6
CHAVES	136	18		154	0,2
COTIJUBA	236	124		360	0,5
CURRALINHO	553	247		800	1,1
CURUÁ	413	22		436	0,6
FARO	330	31		361	0,5
GURUPÁ	564	214		778	1,0
JACAREACANGA	327	152		480	0,6
JURUTI	1.699	1.553		3.252	4,4
MELGAÇO	289	109		399	0,5
MONTE ALEGRE	2.474	1.204		3.679	4,9
MONTE DOURADO (**)					0,0
MUANÁ	568	363		931	1,3
ÓBIDOS	1.970	652		2.623	3,5
OEIRAS DO PARÁ	627	154		780	1,0
ORIXIMINÁ	2.894	1.151		4.044	5,4
PORTEL(*)					0,0
PORTO DE MOZ	756	512		1.268	1,7
PORTO DE PEDRAS	683	188		870	1,2
PRAINHA	531	168		699	0,9
SALVATERRA	1.250	566		1.816	2,4
SANTA CRUZ DO ARARI	183	73		256	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.342	860		3.202	4,3
SÃO MIGUEL (**)					0,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	608	268		876	1,2
SOURE	1.203	600		1.802	2,4
STª Mª DAS BARREIRAS	118	46		164	0,2
TERRA SANTA	905	208		1.113	1,5
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>26.629</b>	<b>11.164</b>		<b>37.793</b>	<b>50,8</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2012

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	13		13	0,0
ALTO ALEGRE	550	1.224		1.774	2,4
ARAÇÁ DO AMAJARI		10		10	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI		16		16	0,0
BONFIM	1.394	1.656		3.050	4,1
CAICUBI		25		25	0,0
CARACARAI	840	1.073		1.913	2,6
COMUNIDADE COBRA		1		1	0,0
Comunidade Indígena Xixuauá		4		4	0,0
COMUNIDADE SOMA		1		1	0,0
CONTÃO		39		39	0,1
ENTROCAMENTO		2		2	0,0
EQUADOR				0	0,0
GUARIBA II				0	0,0
JACAMIN		3		3	0,0
JUNDIÁ	34	98		132	0,2
LAGO GRANDE		7		7	0,0
LAGO GRANDE II		2		2	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA		6		6	0,0
MALOCA BOCA DA MATA		13		13	0,0
MALOCA CATUAL		1		1	0,0
MALOCA CAXIAS				0	0,0
MALOCA CONSTANTINO				0	0,0
MALOCA DA RAPOSA				0	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II		1		1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO				0	0,0
MALOCA DO CAJÚ		3		3	0,0
MALOCA DO CANAVIAL		1		1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO		1		1	0,0
MALOCA DO FLEXAL		5,333		5	0,0
MALOCA DO GAVIÃO		1,867		2	0,0
MALOCA DO JAUARI				0	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO				0	0,0
MALOCA DO MANOÁ				0	0,0
MALOCA DO MARUPÁ				0	0,0
MALOCA DO TAXI		2,933		3	0,0
MALOCA DO TICOÇA		4		4	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ		0		0	0,0
MALOCA GUARIBA		0		0	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I		1,1		1	0,0
MALOCA MARACANÃ		7,5		8	0,0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2012

 Posição de:  
23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MALOCA MOSCOW				0	0,0
MALOCA PATATIVA	0	0,533		1	0,0
MALOCA PERDIZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA INEZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA ROSA		3		3	0,0
MALOCA SÃO MARCOS		3		3	0,0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI		2		2	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE		0		0	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI				0	0,0
MUCAJAI	968	1.190		2.158	2,9
MUTUM		7		7	0,0
NAPOLEÃO		10		10	0,0
NORMANDIA	203	195		398	0,5
NOVA ESPERANÇA II				0	0,0
OLHO D'AGUA		3		3	0,0
PACARAIMA	312	228		540	0,7
PANACÁRICA		4		4	0,0
PASSARÃO				0	0,0
PETROLINA	22	15		37	0,0
PIUM				0	0,0
RORAINÓPOLIS	1.100	2.211		3.311	4,5
S. JOÃO DA BALIZA	1.137	1.599		2.736	3,7
SACAI		21		21	0,0
SAMAUMA		4		4	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	13	29		42	0,1
Santa Maria Velha		3		3	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA		2		2	0,0
SÃO JOSÉ - CER				0	0,0
SOCÓ		8		8	0,0
SURUMU	12	41		53	0,1
TAIANO				0	0,0
Tanauá		1		1	0,0
TEPEQUEM	14	13		27	0,0
TERRA PRETA		11		11	0,0
TRAIRÃO	22	44		66	0,1
TRÊS CORAÇÕES (Maloca Três Corações)	51	49		100	0,1
UIRAMUTÁ	11	97		108	0,1
VILA BRASIL	127	130		257	0,3
VILA CACHOEIRINHA		13		13	0,0
VILA DONA COTA		3		3	0,0
VILA FLORESTA		5		5	0,0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2012

 Posição de:  
23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
VILA ITAQUERA		4		4	0,0
VILA MILAGRE		1		1	0,0
VILA REMANSO		10		10	0,0
VILA SÃO PEDRO		2		2	0,0
VILENA - CER				0	0,0
VISTA ALEGRE	14	82		96	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA		1		1	0,0
XERUINI		10		10	0,0
XUMINA		6		6	0,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>6.824</b>	<b>10.282</b>	<b>0</b>	<b>17.106</b>	<b>23,0</b>

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

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.388	287		1.675	2,3
ARARA				0	0,0
CALAMA	46	139		185	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	524	149		673	0,9
CHUPINGUAIA					0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	9		10	0,0
COSTA MARQUES	1.156	410		1.566	2,1
CUJUBIM	1.362	920		2.282	3,1
DEMARCAÇÃO	1	22		23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.481	1.935		5.416	7,3
FORTALEZA DO ABUNÁ					0,0
IZIDOLÂNDIA	73	0		73	0,1
JACI PARANÁ	1.270	294		1.564	2,1
MACHADINHO	2.077	2.201		4.278	5,8
MAICI	1	3		3	0,0
MUTUM PARANÁ				0	0,0
NAZARÉ	14	88		102	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	286	120		406	0,5
PACARANA	231	53		284	0,4
PEDRAS NEGRAS	8	2		10	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	37	10		47	0,1
SANTA CATARINA	8	18		26	0,0
SÃO CARLOS	52	126		179	0,2
SÃO FRANCISCO	1.160	668		1.828	2,5
SURPRESA	10	67		77	0,1
TABAJARA	14	5		19	0,0
TRIUNFO	444	252		696	0,9
UNIÃO BANDEIRANTES	350	74		423	0,6
URUCUMACUÁ	69	19		88	0,1
VALE DO ANARI	504	299		803	1,1
VILA EXTREMA	494	391		885	1,2
VISTA ALEGRE	652	379		1.031	1,4
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>15.712</b>	<b>8.942</b>		<b>24.654</b>	<b>33,1</b>



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

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	400	77		477	0,6
CRUZEIRO DO SUL	8.636	1.149	470	10.255	13,8
FEIJÓ	1.379	174		1.553	2,1
JORDÃO	112	13		125	0,2
MANOEL URBANO	410	39		449	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	200	61		261	0,4
PORTO WALTER	180	35		215	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	125	29		154	0,2
TARAUACA	1.575	190		1.765	2,4
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>13.017</b>	<b>1.767</b>	<b>470</b>	<b>15.254</b>	<b>20,5</b>

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

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.442	147		1.589	2,1
MUNGUBA	130	0		130	0,2
SÃO MIGUEL	40	3		43	0,1
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.612</b>	<b>150</b>		<b>1.762</b>	<b>2,4</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **PETROBRAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Dezembro de 2012**

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.100	325		3.425	4,6
UTE PORTO	720	83		803	1,1
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.820</b>	<b>408</b>		<b>4.228</b>	<b>5,7</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Dezembro de 2012**

Posição de:

23/11/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	400.503	299.448	23.925	723.876	973,0
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA (*)	51.367	10.859	11.323	73.549	98,9
ELETROBRAS ELETRONORTE-AMAPÁ	350	1.143	46.118	47.611	64,0
ELETROBRAS ELETRONORTE-RORAIMA	44	432	69.053	69.529	93,5
CELPE - F. NORONHA	1.387	68		1.455	2,0
CEA-H	79.424	47.046		126.470	170,0
AMAPARI	12.532			12.532	16,8
<b>SISTEMA MACAPÁ (**)</b>	<b>79.774</b>	<b>48.189</b>		<b>127.963</b>	<b>172,0</b>

(\*) Boa vista energia

## **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 Recombimento de Energia de Curo 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	kW 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)	(11)	(12)	(13)	
SERRA DO NAVIO	12.532.000		SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.532.000	-	-	0,257	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.220.724
<b>Total</b>	<b>12.532.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12.532.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
				<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>12.532.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.220.724</b>

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 Combustíveis
	kWh	kW med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kW med				l ou kg por kWh
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)				
MANAUS	723.876.000	972.952	BALBINA	250.000	-	-	250.000	100	250.000	96.720.000	130.000	-	-	-	-	-
			APARECIDA BLOCO I	120.000	-	-	120.000	100	120.000	-	-	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	9.672.000	13.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.640.456	
			CRISTIANO ROCHA	83.500	-	-	83.500	100	83.500	48.360.000	65.000	0,204	0,209	Óleo Combustível (kg)	9.885.440	
			ELECTRON	108.000	-	12.000	12.000	100	96.000	-	-	0,473	0,283	Óleo OCTE (l)	-	
			Electron Expansão	43.240	-	-	-	100	43.240	7.440.000	10.000	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.046.000	
			FLORES	94.560	-	-	-	100	94.560	29.760.000	40.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.243.520	
			IRANDUBA	54.720	-	-	-	100	54.720	14.880.000	20.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.285.440	
			JARAQUI	80.800	-	-	-	100	80.800	-	-	0,208	0,208	Óleo Combustível (kg)	-	
			MANAUARA	85.380	-	-	-	100	85.380	-	-	0,208	0,208	Óleo Combustível (kg)	-	
			MAUÁ BLOCO I	132.000	-	30.000	30.000	80	81.600	40.884.288	54.952	0,337	0,290	Óleo Combustível (kg)	13.778.005	
			MAUÁ BLOCO II	40.000	-	-	-	100	40.000	-	-	0,000	0,283	Óleo OCTE (l)	-	
			MAUÁ BLOCO III	110.000	-	-	-	100	110.000	-	-	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	-	
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	15.750	15.750	31.500	80	100.800	29.760.000	40.000	0,202	0,283	Óleo PGE (kg)	6.011.520	
			MAUÁ BLOCO V	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	-	-	-	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	-	-	-	100	36.800	11.160.000	15.000	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.102.480	
			PONTA NEGRA	85.380	-	-	-	100	85.380	-	-	0,201	0,210	Óleo Combustível (kg)	-	
			SÃO JOSÉ	60.940	-	-	-	100	60.940	22.320.000	30.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.361.200	
			TAMBAQUI	79.960	-	-	-	100	79.960	-	-	0,210	0,208	Óleo Combustível (kg)	-	
			<b>Total</b>	<b>1.956.630</b>	<b>15.750</b>	<b>15.750</b>	<b>73.500</b>	<b>1.883.130</b>	<b>1.837.530</b>	<b>366.756.288</b>	<b>492.952</b>					
<b>BALBINA</b>																
Vazão Afluente Prevista (%MLT)				110												
Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				37												
<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>										<b>89.244.288</b>	<b>119.952</b>	-	-	-	<b>23.643.445</b>	
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>										<b>151.032.000</b>	<b>203.000</b>	-	-	-	<b>42.470.496</b>	
<b>Total Óleo OCTE (l)</b>										<b>0</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>0</b>	
<b>Total Óleo PGE (kg)</b>										<b>29.760.000</b>	<b>40.000</b>	-	-	-	<b>6.011.520</b>	

Previsão de Consumo de combustível para as usinas bi-combustível no PMO (Sistema Manaus)

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)	Heat Rate (**) (kJ/kWh)	PCI do Gás (***) (kcal/m³)	Consumo Estimado de Gás (m³)	Consumo Estimado de Combustível (l)	Consumo Estimado de Combustível (kg)
UTE TAMBAQUI	63	97,79	0,54	1,67	10.090	8751	12.622.902	19.972	198.571
UTE JARAQUI	63	98,33		1,67	10.090	7567	14.678.604	-	198.571
UTE CRISTIANO ROCHA	65			100	10.090	7563	-	-	12.267.940
UTE MANAUARA	62	90		10	10.090	7566	13.223.601	-	1.170.173
UTE PONTA NEGRA	62	90		10	10.090	7566	13.223.601	-	1.170.173
UTE APARECIDA BLOCO I	80	75	25		11.765	7802,6	16.076.613	4.928.469	-
UTE APARECIDA BLOCO II	70	100			11.765	7802,6	18.756.049	-	-
UTE MAUÁ BLOCO III	80	100			11.765	7802,6	21.435.484	-	-
<b>Total Geração Prevista GN (MW med)</b>	<b>545</b>								
<b>Total Consumo Estimado GN (m³)</b>							<b>110.016.854</b>	-	-
<b>Total Consumo Estimado OCTE (l)</b>								<b>4.928.469</b>	-
<b>Total Consumo Estimado Diesel (l)</b>								<b>19.972</b>	-
<b>Total Consumo Estimado OC (kg)</b>									<b>15.005.427</b>

(\*) Anexo II RN nº 427

(\*\*) Último Valor obtido pelo SCD

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

Mês de Referência : DEZEMBRO

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)
ALTEROSA	77.000	ALTEROSA	-	-	-	77.000	-	-	0,359	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.643
ALVARÃES	591.000	ALVARÃES	-	-	-	591.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	177.300
AMATURÁ	383.000	AMATURA	-	-	-	383.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	114.900
ANAMÃ	493.000	ANAMÃ	-	-	-	493.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.421
ANORI	910.000	ANORI	-	-	-	910.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	290.290
APUÍ	1.254.000	APUI	-	-	-	1.254.000	-	-	0,300	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	376.200
ATALAIA DO NORTE	503.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	503.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.601
AUGUSTO MONTENEGRO	56.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	56.000	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.024
AUTAZES	1.785.000	AUTAZES	-	-	-	1.785.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	528.360
AUXILIADORA	74.000	AUXILIADORA	-	-	-	74.000	-	-	0,270	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.980
AXINIM	104.000	AXINIM	-	-	-	104.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.696
BARCELOS	1.161.000	BARCELOS	-	-	-	1.161.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	334.368
BARREIRINHA	803000	BARREIRINHA	-	-	-	803.000	-	-	0,290	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.870
BELÉM DO SOLIMÕES	150000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	150.000	-	-	0,294	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.100
BELO MONTE	35000	BELO MONTE	-	-	-	35.000	-	-	0,360	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.600
BENJAMIN CONSTANT	2.196.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.196.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	650.016
BERURI	716000	BERURI	-	-	-	716.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.652
BETÂNIA	81.000	BETÂNIA	-	-	-	81.000	-	-	0,284	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.004
BOA VISTA DO RAMOS	656.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	656.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	186.304
BOCA DO ACRE	2.296.408	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.296.408	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	691.219
BORBA	1.693.000	BORBA	-	-	-	1.693.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	501.128
CAAPIRANGA	458.000	CAAPIRANGA	-	-	-	458.000	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	144.728
CABURI	285.000	CABURÍ	-	-	-	285.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	93.765
CAIAMBÉ	86.000	CAIAMBÉ	-	-	-	86.000	-	-	0,310	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.660
CAMARUÃ	0	CAMARUÃ	-	-	-	0	-	-	0,323	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	124.000	CAMETÁ	-	-	-	124.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.532
CAMPINAS	48.000	CAMPINAS	-	-	-	48.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.792
CANUTAMA	549.000	CANUTAMA	-	-	-	549.000	-	-	0,272	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	149.328
CARAUARI	1.709.000	CARAUARI	-	-	-	1.709.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	493.901
CAREIRO DA VÁRZEA	653.000	CAREIRO	-	-	-	653.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.941
CARVOEIRO	14.000	CARVOEIRO	-	-	-	14.000	-	-	0,379	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.306
CASTANHO	3.553.000	CASTANHO	-	-	-	3.553.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.069.453
CAVIANA	100.000	CAVIANA	-	-	-	100.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.000
COARI	6.602.000	COARI	-	-	-	6.602.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.053.222
CODAJÁS	1.354.000	CODAJÁS	-	-	-	1.354.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	410.262
CUCUÍ	55.000	CUCUÍ	-	-	-	55.000	-	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.270
EIRUNEPÉ	1.660.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.660.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	491.360
ENVIRA	690.000	ENVIRA	-	-	-	690.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	201.460
ESTIRÃO DO EQUADOR	43.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	43.000	-	-	0,339	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.577

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA  
 Mês de Referência : DEZEMBRO  
 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)
FEUOAL	71.000	FEUOAL	-	-	-	71.000	-	-	0,341	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.211
FORTE BOA	1.216.000	FORTE BOA	-	-	-	1.216.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	348.992
HUMAITÁ	4.103.800	HUMAITÁ	-	-	-	4.103.800	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.144.960
IAUARETÊ	123.000	IAUARETE	-	-	-	123.000	-	-	0,308	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.884
IPIRANGA	41.000	IPIRANGA	-	-	-	41.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.325
IPXUNA	495.000	IPXUNA	-	-	-	495.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	148.500
ITACOATIARA	9.853.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	4.000.000	-	-	Biomassa (kg)	-
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	5.853.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.761.753
		<b>Total: 9.853.000</b>	-	-	-	<b>5.853.000</b>	-	<b>4.000.000</b>	-	-	-	-
ITAMARATI	350.000	ITAMARATI	-	-	-	350.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	111.650
ITAPEAÇU	139.000	ITAPEAÇU	-	-	-	139.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.700
ITAPIRANGA	945.000	ITAPIRANGA	-	-	-	945.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	285.390
ITAPURU	25.000	ITAPURU	-	-	-	25.000	-	-	0,409	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.225
JACARÉ	157.000	JACARE	-	-	-	157.000	-	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.612
JAPURÁ	34.000	JAPURA	-	-	-	34.000	-	-	0,305	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.370
JURUÁ	470.963	JURUA	-	-	-	470.963	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.644
JUTAÍ	815.000	JUTAI	-	-	-	815.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	253.465
LÁBREA	2.202.000	LABREA	-	-	-	2.202.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	636.378
LIMOIEIRO	302.000	LIMOIEIRO	-	-	-	302.000	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	100.566
LINDÓIA	277.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	277.000	-	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76.175
MANACAPURU	10.302.000	MANACAPURU	-	-	-	10.302.000	-	-	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.884.560
MANAQUIRI	985.000	MANAQUIRI	-	-	-	985.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	283.680
MANICORÉ	1.996.000	MANICORE	-	-	-	1.996.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	574.848
MARÁÃ	556.000	MARAA	-	-	-	556.000	-	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	165.688
MAUÉS	3.321.000	MAUÉS	-	-	-	3.321.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	926.559
MOCAMBO	134.000	MOCAMBO	-	-	-	134.000	-	-	0,310	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.540
MOURA	49.000	MOURA	-	-	-	49.000	-	-	0,315	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.435
MURITUBA	26.000	MURITUBA	-	-	-	26.000	-	-	0,369	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.594
NHAMUNDÁ	886.000	NHAMUNDA	-	-	-	886.000	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	246.308
NOVA OLINDA DO NORTE	1.619.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.619.000	-	-	0,309	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500.271
NOVO AIRÃO	1.016.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.016.000	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	315.976
NOVO ARIPUANÃ	1.381.000	NOVO ARIPUANÃ	-	-	-	1.381.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	406.014
NOVO CÉU	425.000	NOVO CÉU	-	-	-	425.000	-	-	0,263	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	111.775
NOVO REMANSO	1.256.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.256.000	-	-	0,267	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	335.352
PALMEIRAS	45.000	PALMEIRAS	-	-	-	45.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.760
PARAUÁ	82.600	PARAUÁ	-	-	-	82.600	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.358
PARINTINS	8.920.000	PARINTINS	-	-	-	8.920.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.622.480
PAUINI	590.800	PAUINI	-	-	-	590.800	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.741
PEDRAS	99.000	PEDRAS	-	-	-	99.000	-	-	0,282	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.918
RIO PRETO DA EVA	2.892.600	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.892.600	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	861.995
SACAMBU	50.900	SACAMBU	-	-	-	50.900	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.593
NEGREO	579.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	579.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	176.595
SANTA RITA DO WELL	155.000	SANTA RITA	-	-	-	155.000	-	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.360
SANTANA DO UATUMÃ	39.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	39.000	-	-	0,311	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.129
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	923.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	923.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	271.362
MATUPI	454.000	MATUPI	-	-	-	454.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.936
CACHOEIRA	2.440.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.440.000	-	-	0,290	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	707.600
SÃO JOSÉ DO ARARAS	47.000	ARARA	-	-	-	47.000	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.429
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	789.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	789.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	228.021
UATUMÃ	550.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	550.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.400
SILVES	486.000	SILVES	-	-	-	486.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.772
SUCUNDURI	46.000	sucunduri	-	-	-	46.000	-	-	0,271	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.466
TABATINGA	4.362.400	TABATINGA	-	-	-	4.362.400	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.313.082
TAMANQUÁ	14.000	TAMANQUÁ	-	-	-	14.000	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.886
TAPAUÁ	1.000.000	TAPAUÁ	-	-	-	1.000.000	-	-	0,314	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	314.000
TEFÉ	6.041.000	TEFÉ	-	-	-	6.041.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.788.136
TONANTINS	689.000	TONANTINS	-	-	-	689.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	210.145
TUIJÉ	83.000	TUIJÉ	-	-	-	83.000	-	-	0,296	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.568

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

Mês de Referência : DEZEMBRO

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)
UARINI	525.000	UARINI	-	-	-	525.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	154.350
URUCARÁ	1.273.200	URUCARÁ	-	-	-	1.273.200	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	355.223
URUCURITUBA	690.000	URUCURITUBA	-	-	-	690.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.000
VILA AMAZÔNIA	316.500	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	316.500	-	-	0,349	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	110.458
VILA BITTENCOURT	55.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	55.000	-	-	0,308	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.940
VILA URUCURITUBA	67.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	67.000	-	-	0,295	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.765
ZÉ AÇÚ	28.000	ZÉ AÇÚ	-	-	-	28.000	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.772
<b>Total</b>	<b>113.905.171</b>	-	-	-	-	<b>109.905.171</b>	-	<b>4.000.000</b>				
			<b>Total Biomassa (kg)</b>			<b>0</b>	-	<b>4.000.000</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>109.905.171</b>	<b>0</b>	-	-	-	-	<b>32.447.893</b>

Empresa : CELPE  
 Mês de Referência : DEZEMBRO  
 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	1.455.000	TUBARÃO	-	-	-	1.455.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	416.130
<b>Total</b>	<b>1.455.000</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.455.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>1.455.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>416.130</b>

Empresa : CEMAT  
 Mês de Referência : DEZEMBRO  
 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)
COMODORO	1.594.000	PCH MARGARIDA	-	230.188	-	-	-	-				
		PCH PRATA	-	825.276	-	-	-	-				
		Comodoro	-	-	-	538.536	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	160.484
		<b>Total: 1.594.000</b>	<b>0</b>	<b>1.055.464</b>	<b>0</b>	<b>538.536</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
GUARIBA	224.000	Guariba	-	-	-	224.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	71.456
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0,328	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	122.000	Paranorte	-	-	-	122.000	-	-	0,341	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.602
RONDOLÂNDIA	171.000	Rondolândia	-	-	-	171.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.207
<b>Total</b>	<b>2.111.000</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>1.055.464</b>	<b>0</b>	<b>1.055.536</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>1.055.536</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>327.749</b>



Empresa : CELPA  
 Mês de Referência : DEZEMBRO  
 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	801.363	AFUA	-	-	-	-	801.363	-	0,291	0,296	Diesel/Biodiesel	233.197	
ALENQUER	2.800.838	ALENQUER	-	-	-	-	2.800.838	-	0,283	0,283	Diesel/Biodiesel	792.637	
ALMEIRIM	1.383.708	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.383.708	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	381.903	
ANAJAS	579.517	ANAJÁS	-	-	-	579.517	-	-	0,316	0,296	Diesel/Biodiesel	183.127	
AVEIRO	159.487	AVEIRO	-	-	-	159.487	-	-	0,322	0,296	Diesel/Biodiesel	51.355	
BAGRE	387.000	BAGRE	-	-	-	387.000	-	-	0,319	0,296	Diesel/Biodiesel	123.453	
BARREIRA DO CAMPO	83.319	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	83.319	-	-	0,367	0,329	Diesel/Biodiesel	30.578	
CACHOEIRA DO ARARI	455.799	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	455.799	-	0,275	0,296	Diesel/Biodiesel	125.345	
CHAVES	154.089	CHAVES	-	-	-	154.089	-	-	0,349	0,329	Diesel/Biodiesel	53.777	
COTUUBA	359.947	COTUUBA	-	-	-	359.947	-	-	0,326	0,296	Diesel/Biodiesel	117.343	
CURRALINHO	800.000	CURRALINHO	-	-	-	-	800.000	-	0,276	0,296	Diesel/Biodiesel	220.800	
CURUA	435.795	CURUA	-	-	-	-	435.795	-	0,291	0,296	Diesel/Biodiesel	126.816	
FARO	361.004	FARO	-	-	-	-	361.004	-	0,284	0,296	Diesel/Biodiesel	102.525	
GURUPA	777.947	GURUPA	-	-	-	-	777.947	-	0,293	0,296	Diesel/Biodiesel	227.938	
JACAREACANGA	479.746	JACAREACANGA	-	-	-	479.746	-	-	0,309	0,296	Diesel/Biodiesel	148.242	
JURUTI	3.251.905	JURUTI	-	-	-	-	3.251.905	-	0,29	0,283	Diesel/Biodiesel	943.052	
MELGAÇO	398.520	MELGAÇO	-	-	-	398.520	-	-	0,322	0,296	Diesel/Biodiesel	128.323	
MONTE ALEGRE	3.678.535	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.678.535	-	0,291	0,283	Diesel/Biodiesel	1.070.454	
MUANA	931.278	MUANA	-	-	-	-	931.278	-	0,278	0,283	Diesel/Biodiesel	258.895	
OBIDOS	2.622.801	OBIDOS	-	-	-	-	2.622.801	-	0,268	0,270	Diesel/Biodiesel	702.911	
OEIRAS DO PARA	780.383	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	780.383	-	0,263	0,296	Diesel/Biodiesel	205.241	
ORXIMINA	4.044.236	ORXIMINA	-	-	-	-	4.044.236	-	0,276	0,280	Diesel/Biodiesel	1.116.209	
PONTA DE PEDRAS	870.208	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	870.208	-	0,269	0,296	Diesel/Biodiesel	234.086	
PORTO DE MOZ	1.268.175	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.268.175	-	0,272	0,283	Diesel/Biodiesel	344.944	
PRAINHA	698.709	PRAINHA	-	-	-	-	698.709	-	0,275	0,296	Diesel/Biodiesel	192.145	
SALVATERRA	1.815.777	SALVATERRA	-	-	-	-	1.815.777	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	501.154	
SANTA CRUZ DO ARARI	255.859	SANTA CRUZ DO ARARÍ	-	-	-	255.859	-	-	0,33	0,296	Diesel/Biodiesel	84.433	
BARREIRAS	163.550	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	163.550	-	-	0,344	0,296	Diesel/Biodiesel	56.261	
SANTANA DO ARAGUAIA	3.202.027	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.202.027	-	-	0,288	0,283	Diesel/Biodiesel	922.184	
VISTA	876.206	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	876.206	-	0,269	0,296	Diesel/Biodiesel	235.699	
SOURE	1.802.454	SOURE	-	-	-	-	1.802.454	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	497.477	
TERRA SANTA	1.113.019	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.113.019	-	0,283	0,283	Diesel/Biodiesel	314.984	
<b>Total</b>	<b>37.793.201</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.223.061</b>	<b>31.570.140</b>	<b>0</b>					
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>6.223.061</b>	<b>31.570.140</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.727.488</b>



Empresa : CERR  
 Mês de Referência : DEZEMBRO  
 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)
TANAUAÚ	800	TANAUAÚ	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
TEPEQUEM	27.000	TEPEQUEM	-	-	-	27.000	-	-	0,383	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10341
TERRA PRETA	11.000	TERRA PRETA	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3375
URAMUTÃ	108.000	URAMUTÃ	-	-	-	108.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37476
VILA BRASIL	257.000	VILA BRASIL	-	-	-	257.000	-	-	0,379	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97403
VILA CACHOBRINHA	13.300	VILA CACHOBRINHA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4988
VILA CAICUBI	25.000	VILA CAICUBI	-	-	-	25.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9375
VILA DONA COTA	2.700	VILA DONA COTA	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1012
VILA FLORESTA	5.300	VILA FLORESTA	-	-	-	5.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1988
VILA ITAQUERA	3.700	VILA ITAQUERA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1388
VILA MILAGRE	800	VILA DO MILAGRE	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
VILA MUTUM	7.000	VILA MUTUM	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2625
VILA REMANSO	9.600	VILA REMANSO	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3375
VILA SÃO JOSÉ	0	VILA SÃO JOSÉ	-	-	-	0	-	-	0,444	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VILA SÃO PEDRO	1.600	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562
VILA SURUMU	53.000	VILA SURUMU	-	-	-	53.000	-	-	0,223	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11819
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	96.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	75.000	-	-	0,38	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28500
WAY-WAY - SAMAUMA	1067	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338
<b>Total</b>	<b>10.721.433</b>	-	<b>0</b>	<b>1.824.154</b>	<b>0</b>	<b>6.167.379</b>	-	<b>0</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>6.167.379</b>	-	-	-	-	-	<b>1.904.366</b>

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA  
 Mês de Referência : DEZEMBRO  
 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	1.674.826	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.674.826	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	458.902
BURITIS	5.416.419	BURITIS	-	-	-	-	5.416.419	-	0,266	0,270	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.440.767
CALAMA	185.484	CALAMA	-	-	-	-	185.484	-	0,285	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.863
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	673.181	CAMPO NOVO	-	-	-	-	673.181	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	195896
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.962	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	9.962	-	0,373	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.716
COSTA MARQUES	1.566.457	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.566.457	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	443.307
CUJUBIM	2.282.249	CUJUBIM	-	-	-	-	2.282.249	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	636.747
DEMARCAÇÃO	22.742	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	22.742	-	0,355	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.073
IZIDOLÂNDIA	72.625	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	72.625	-	0,342	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.838
JACI PARANÁ	1.563.755	JACI PARANÁ	-	-	-	-	1.563.755	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	426.905
MACHADINHO	4.278.492	MACHADINHO	-	-	-	-	4.278.492	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.232.206
MAICI	3.167	MAICI	-	-	-	-	3.167	-	0,600	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.900
MUTUM PARANÁ	0	MUTUM PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0,532	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NAZARÉ	102.081	NAZARÉ	-	-	-	-	102.081	-	0,295	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.114
NOVA CALIFÓRNIA	406.087	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	406.087	-	0,263	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	106.801
PACARANA	284.381	PACARANA	-	-	-	-	284.381	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	82.186
PEDRAS NEGRAS	10.125	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	10.125	-	0,382	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.868
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	46.685	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	46.685	-	0,419	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.561
SANTA CATARINA	25.519	SANTA CATARINA	-	-	-	-	25.519	-	0,355	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.059
SÃO CARLOS	178.652	SÃO CARLOS	-	-	-	-	178.652	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.380
SÃO FRANCISCO	1.828.000	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.828.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	508.184
SURPRESA	77.342	SURPRESA	-	-	-	-	77.342	-	0,340	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.296
TRIUNFO	696.009	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	696.009	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.979
UNIÃO BANDEIRANTES	423.495	ROVEMA BANDEIRANTES	-	-	-	-	423.495	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.732
URUCUMACUÃ	87.999	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	87.999	-	0,347	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.536
VALE DO ANARI	803.219	VALE DO ANARI	-	-	-	-	803.219	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	228.114
VILA EXTREMA	884.835	VILA EXTREMA	-	-	-	-	884.835	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.639
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.030.710	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.030.710	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	286.537
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.090.447	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.090.447	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	303.144
<b>Total</b>	<b>24.634.498</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24.634.498</b>	<b>0</b>				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>0</b>	<b>24.634.498</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.887.106</b>

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO		Usina							Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustível		
	kWh	(1)	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	l ou kg por kWh					l ou kg por kWh	
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)					(9)	(10)
ASSIS BRASIL	477.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	477.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	142.146		
CRUZEIRO DO SUL	10.255.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	10.255.000	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.902.165		
FEUÓ	1.553.000		FEUÓ	-	-	-	-	1.553.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	430.181		
JORDÃO	125.000		JORDÃO	-	-	-	-	125.000	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.250		
MAL. THAUMATURGO	261.000		MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	261.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	77.778		
MANOEL URBANO	449.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	449.000	-	0,274	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.026		
PORTO WALTER	215.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	215.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	64.070		
SANTA ROSA DO PURÚS	154.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	154.000	-	0,307	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.278		
TARAUACÁ	1.765.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	1.765.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	485.375		
<b>Total</b>	<b>15.254.000</b>		-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15.254.000</b>	<b>0</b>						
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>										<b>0</b>	<b>15.254.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.311.269</b>

Empresa: ELETROBRAS ELETRONORTE

Mês de referência : DEZEMBRO  
 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	kV med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kV med					l ou kg por kWh	l ou kg por kWh				
					(1)	(2)	(3)												(4)	(5)	(6)	(7)
	MACAPÁ	127.963.000			171.993	COARACY NUNES	78.000				0	0					0	78.000	100	78.000	14.880.000	20.000
SANTANA: SANTANA EXPANSÃO			51.100	0		6.100	6.100	45.000	100	45.000	28.272.000	38.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.689.984						
SANTANA: SANTANA LM			54.000	0		6000	6000	48.000	85	40.800	23.802.792	31.993	0,326	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.759.710						
SANTANA: SANTANA W			62.400	0		10.400	10.400	52.000	85	44.200	25.296.000	34.000	0,240	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.071.040						
SANTANA I			26.680	0		0	0	26.680	100	26.680	18.600.000	25.000	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.208.000						
SANTANA II			25.760	0		0	0	25.760	100	25.760	17.112.000	23.000	0,000	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.842.696						
<b>Total</b>			<b>297.940</b>	<b>0</b>		<b>22.500</b>	<b>22.500</b>	<b>275.440</b>	<b>-</b>	<b>260.440</b>	<b>127.962.792</b>	<b>171.993</b>										
<b>COARACY NUNES</b>																						
Vazão Afluente Prevista (%MLT)											65											
Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)											90											
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>										<b>113.082.792</b>	<b>161.993</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.571.430</b>							

Empresa : PETROBRAS DISTRIBUIDORA

Mês de Referência : DEZEMBRO

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)
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.425.000	BENEFICIAMENTO: ALCOA	-	-	-	3.100.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	861.800
ALCOA PORTO	803.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	720.000	-	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	217.440
<b>Total</b>	<b>4.228.000</b>	-	0	0	0	3.820.000	0	0				
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>3.820.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.079.240</b>

Empresa : JARI

Mês de Referência : DEZEMBRO

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)
Monte Dourado	1.589.000	Monte Dourado	-	-	-	1.589.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	457.632
Munguba	130.000	Jari	-	-	-	130.000	-	-	0,378	0,283	Óleo Combustível (kg)	49.140
		Munguba	-	-	-	0	-	-	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-
		<b>Total: 130.000</b>	0	0	0	130.000	0	0				
São Miguel	43.000	São Miguel	-	-	-	43.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.900
<b>Total</b>	<b>1.762.000</b>	-	0	0	0	1.762.000	0	0				
			<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>			<b>130.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>49.140</b>
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>1.632.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>470.532</b>

Empresa: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

Mês de referência: DEZEMBRO

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 COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de combustível		
	kWh	kW med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kW med					1 ou kg por kWh	1 ou kg por kWh
BOA VISTA	73.549.000	98.856	Suplimento BOA VISTA	0	0	0	0	0	0	0	73.548.864	98.856	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.272.366		
			DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	4.495.992	6.043	-	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>4.495.992</b>	<b>6.043</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.272.366</b>	
											<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>4.495.992</b>	<b>6.043</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.272.366</b>	

## **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
Novembro	1.062,6	1.032,3 (1)	- 3%
Dezembro	973,0 (2)		

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

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

- Previstas para novembro = 299 (118%)
- Verificadas em novembro = 319 (125%)
- Previstas para dezembro = 311 (110%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	150,0	141,6 (1)	-5,6%
Dezembro	130,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para novembro = 48% V.U.
- Nível verificado em novembro = 46% V.U.
- Nível previsto para dezembro = 37% V.U.

### 1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	892,3	890,8 (1)	- 0,1%
Dezembro	843,0 (2)		

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

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (GN + OC1A)	63,0	59,7	63,0	-
Jaraqui (GN + OC1A)	63,0	60,8	63,0	-
Cristiano Rocha (GN + OC1A)	65,0	60,2	65,0	-
Manaura (GN + OC1A)	62,0	62,3	62,0	-
Ponta Negra (GN + OC1A)	62,0	60,8	62,0	-
Mauá Bloco IV (PGE)	50,0	43,3	40,0	-20%
Mauá Bloco I (OC1A)	64,3	52,9	55,0	-14%
Aparecida Bloco II (GN + OCTE)	70,0	59,5	70,0	-
Aparecida Bloco I (GN + OCTE)	80,0	63,5	80,0	-
Cidade Nova (Diesel)	13,0	12,2	13,0	-
Flores (Diesel)	50,0	57,4	40,0	-20%
São José (Diesel)	30,0	33,1	30,0	-
Mauá Bloco III (GN + OCTE)	80,0	94,9	80,0	-
Mauá Bloco II (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
ELECTRON (OCTE)	0,0	1,6	0,0	-
Mauá Bloco V (Diesel)	30,0	34,3	25,0	-17%
Electron Expansão (Diesel)	15,0	20,2	10,0	-33%
Mauá Bloco VI (Diesel)	60,0	73,6	50,0	-17%
Mauá Bloco VII (Diesel)	15,0	16,8	15,0	-
IRANDUBA (DIESEL)	20,0	23,7	20,0	-
<b>TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA</b>	<b>892,3</b>	<b>890,8</b>	<b>843</b>	<b>-6%</b>

**Notas:**

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIE foram as seguintes: UTE Tambaqui = 57,5; UTE Jaraqui = 58,5; UTE Cristiano Rocha = 56,7; UTE Manauara = 57,6; UTE Ponta Negra = 56,5.

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 = 48,1; UTE Mauá Bloco III = 93,6; UTE Mauá Bloco IV = 42,3; UTE Mauá Bloco V = 34,3; UTE Mauá Bloco VII = 16,8; UTE Iranduba = 23,7; UTE Aparecida Bloco I = 61,6; UTE Aparecida Bloco II = 56,9; UTE Flores = 57,4; UTE São José = 33,1; UTE Cidade Nova = 12,2.

## 2. SISTEMA MACAPÁ

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	177,9	183,7 (1)	3%
Dezembro	172,0 (2)		

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

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

- Previstas para novembro = 182 (91%)
- Verificadas em novembro = 99 (50%)
- Previstas para dezembro = 150 (65%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	36,0	20,8 (1)	-42%
Dezembro	20,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 3\%$$

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

- Nível previsto para novembro = 99% V.U.
- Nível verificado em novembro = 79% V.U.
- Nível previsto para dezembro = 90% V.U.

## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	141,9	162,6 (1)	14%
Dezembro	152,0 (2)		

(2) / (1) = 12%

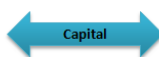

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	36,0	37,3	38,0	-
Santana-Wärtsilä (Diesel)	34,0	41,5	34,0	-
Santana-LM (Diesel)	32,9	40,7	32,0	-
Santana I (Diesel)	20,0	21,6	25,0	-
Santana II (Diesel)	19,0	21,5	23,0	-
<b>Total de Geração Térmica</b>	<b>141,9</b>	<b>162,6</b>	<b>152,0</b>	<b>-</b>



## **5.4 ANEXO IV**

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



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

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">AMAZONAS</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>1.213,3</td> <td rowspan="2">-8%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>1.115,8</td> </tr> </tbody> </table>			AMAZONAS		Desvio (%)	Previsto	1.213,3	-8%	Verificado	1.115,8			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">SISTEMA MANAUS</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>860,6</td> <td rowspan="2">-9%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>783,3</td> </tr> </tbody> </table>			SISTEMA MANAUS		Desvio (%)	Previsto	860,6	-9%	Verificado	783,3
AMAZONAS		Desvio (%)																					
Previsto	1.213,3	-8%																					
Verificado	1.115,8																						
SISTEMA MANAUS		Desvio (%)																					
Previsto	860,6	-9%																					
Verificado	783,3																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AmE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>1.038,3</td> <td rowspan="2">-10%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>939,6</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)	Previsto	1.038,3	-10%	Verificado	939,6			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GH AmE (UHE Balbina)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>115,0</td> <td rowspan="2">4%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>119,7</td> </tr> </tbody> </table>			GH AmE (UHE Balbina)		Desvio (%)	Previsto	115,0	4%	Verificado	119,7
MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)																					
Previsto	1.038,3	-10%																					
Verificado	939,6																						
GH AmE (UHE Balbina)		Desvio (%)																					
Previsto	115,0	4%																					
Verificado	119,7																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Suprimento Sistemas Interior</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>17,2</td> <td rowspan="2">80%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>31,0</td> </tr> </tbody> </table>			Suprimento Sistemas Interior		Desvio (%)	Previsto	17,2	80%	Verificado	31,0			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AmE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>430,6</td> <td rowspan="2">-10%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>385,9</td> </tr> </tbody> </table>			GT AmE		Desvio (%)	Previsto	430,6	-10%	Verificado	385,9
Suprimento Sistemas Interior		Desvio (%)																					
Previsto	17,2	80%																					
Verificado	31,0																						
GT AmE		Desvio (%)																					
Previsto	430,6	-10%																					
Verificado	385,9																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>315,0</td> <td rowspan="2">-12%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>277,7</td> </tr> </tbody> </table>			GT PIE		Desvio (%)	Previsto	315,0	-12%	Verificado	277,7								
GT PIE		Desvio (%)																					
Previsto	315,0	-12%																					
Verificado	277,7																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AmE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>175,0</td> <td rowspan="2">1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>176,2</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)	Previsto	175,0	1%	Verificado	176,2			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Sistemas do Interior (AM)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>158,6</td> <td rowspan="2">-9%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>144,4</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas do Interior (AM)		Desvio (%)	Previsto	158,6	-9%	Verificado	144,4
MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)																					
Previsto	175,0	1%																					
Verificado	176,2																						
Sistemas do Interior (AM)		Desvio (%)																					
Previsto	158,6	-9%																					
Verificado	144,4																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AmE (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>154,7</td> <td rowspan="2">-10%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>139,6</td> </tr> </tbody> </table>			GT AmE (diesel)		Desvio (%)	Previsto	154,7	-10%	Verificado	139,6								
GT AmE (diesel)		Desvio (%)																					
Previsto	154,7	-10%																					
Verificado	139,6																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE BK (biomassa)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>3,9</td> <td rowspan="2">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>3,9</td> </tr> </tbody> </table>			GT PIE BK (biomassa)		Desvio (%)	Previsto	3,9	0%	Verificado	3,9								
GT PIE BK (biomassa)		Desvio (%)																					
Previsto	3,9	0%																					
Verificado	3,9																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT Hermasa (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>-</td> <td rowspan="2">-</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>0,9</td> </tr> </tbody> </table>			GT Hermasa (diesel)		Desvio (%)	Previsto	-	-	Verificado	0,9								
GT Hermasa (diesel)		Desvio (%)																					
Previsto	-	-																					
Verificado	0,9																						

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 – OUTUBRO/2012


REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	RECURSO (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>205,8</td> <td rowspan="2">1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>207,6</td> </tr> </tbody> </table>			AMAPÁ		Desvio (%)	Previsto	205,8	1%	Verificado	207,6		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">SISTEMA MACAPÁ</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>176,7</td> <td rowspan="2">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>177,1</td> </tr> </tbody> </table>			SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)	Previsto	176,7	0%	Verificado	177,1
AMAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	205,8	1%																				
Verificado	207,6																					
SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	176,7	0%																				
Verificado	177,1																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO ELN</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,3</td> <td rowspan="2">93%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>4,5</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)	Previsto	2,3	93%	Verificado	4,5		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GH (UHE Coaracy Nunes)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>46,0</td> <td rowspan="2">7%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>49,3</td> </tr> </tbody> </table>			GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)	Previsto	46,0	7%	Verificado	49,3
MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)																				
Previsto	2,3	93%																				
Verificado	4,5																					
GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)																				
Previsto	46,0	7%																				
Verificado	49,3																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CEA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>174,4</td> <td rowspan="2">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>173,6</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	174,4	0%	Verificado	173,6		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT ELN (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>96,7</td> <td rowspan="2">-12%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>84,8</td> </tr> </tbody> </table>			GT ELN (diesel)		Desvio (%)	Previsto	96,7	-12%	Verificado	84,8
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	174,4	0%																				
Verificado	173,6																					
GT ELN (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	96,7	-12%																				
Verificado	84,8																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CEA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>12,3</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>12,2</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	12,3	-1%	Verificado	12,2		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEA (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>34,0</td> <td rowspan="2">26%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>43,0</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	34,0	26%	Verificado	43,0
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	12,3	-1%																				
Verificado	12,2																					
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	34,0	26%																				
Verificado	43,0																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AMAPARI</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>16,8</td> <td rowspan="2">3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>17,3</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)	Previsto	16,8	3%	Verificado	17,3		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Sistemas de Interior (AP)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>29,1</td> <td rowspan="2">1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>29,5</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)	Previsto	29,1	1%	Verificado	29,5
MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)																				
Previsto	16,8	3%																				
Verificado	17,3																					
Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)																				
Previsto	29,1	1%																				
Verificado	29,5																					
				<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEA (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>12,3</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>12,2</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	12,3	-1%	Verificado	12,2								
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	12,3	-1%																				
Verificado	12,2																					
				<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AMAPARI (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>16,8</td> <td rowspan="2">3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>17,3</td> </tr> </tbody> </table>			GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)	Previsto	16,8	3%	Verificado	17,3								
GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	16,8	3%																				
Verificado	17,3																					

### 3. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RORAIMA – OUTUBRO/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	122,3	-2%		Previsto	100,4	-6%																
Verificado	119,7		Verificado	94,7																		
<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>2,5</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">288%</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO ELN	Desvio (%)	Previsto	0,6	Verificado	2,5	288%		← Capital →	<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>93,9</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">1%</td> </tr> </tbody> </table>			Suprimento EDRR	Desvio (%)	Previsto	92,8	Verificado	93,9	1%	
MERCADO PRÓPRIO ELN	Desvio (%)																					
Previsto	0,6																					
Verificado	2,5																					
288%																						
Suprimento EDRR	Desvio (%)																					
Previsto	92,8																					
Verificado	93,9																					
1%																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>85,5</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>83,1</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">-3%</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO EDRR	Desvio (%)	Previsto	85,5	Verificado	83,1	-3%			<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>7,5</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>0,8</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">-</td> </tr> </tbody> </table>			GT EDRR	Desvio (%)	Previsto	7,5	Verificado	0,8	-	
MERCADO PRÓPRIO EDRR	Desvio (%)																					
Previsto	85,5																					
Verificado	83,1																					
-3%																						
GT EDRR	Desvio (%)																					
Previsto	7,5																					
Verificado	0,8																					
-																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO CERR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>13,4</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>11,6</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">-13%</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)	Previsto	13,4	Verificado	11,6	-13%			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sistemas do Interior (RR)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>11,5</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>10,8</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">-6%</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas do Interior (RR)	Desvio (%)	Previsto	11,5	Verificado	10,8	-6%	
MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)																					
Previsto	13,4																					
Verificado	11,6																					
-13%																						
Sistemas do Interior (RR)	Desvio (%)																					
Previsto	11,5																					
Verificado	10,8																					
-6%																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO CERR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>22,7</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>22,5</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">-1%</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)	Previsto	22,7	Verificado	22,5	-1%		← Interior →	<table border="1"> <thead> <tr> <th>GH PCH (CERR)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,1</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>2,3</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">8%</td> </tr> </tbody> </table>			GH PCH (CERR)	Desvio (%)	Previsto	2,1	Verificado	2,3	8%	
MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)																					
Previsto	22,7																					
Verificado	22,5																					
-1%																						
GH PCH (CERR)	Desvio (%)																					
Previsto	2,1																					
Verificado	2,3																					
8%																						
				<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT CERR (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>8,6</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>7,8</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">-9%</td> </tr> </tbody> </table>			GT CERR (diesel)	Desvio (%)	Previsto	8,6	Verificado	7,8	-9%									
GT CERR (diesel)	Desvio (%)																					
Previsto	8,6																					
Verificado	7,8																					
-9%																						
				<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> <tr> <td colspan="2" style="text-align: right;">-</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 – OUTUBRO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
RONDÔNIA					Sistemas do Interior (RO)		
Previsto	36,3	Desvio (%) -3%			Previsto	36,2	Desvio (%) -3%
Verificado	35,0				Verificado	35,0	
					GT PIE		
					Previsto	36,2	Desvio (%) -3%
					Verificado	35,0	
					MERCADO PRÓPRIO EDRO		
					Previsto	36,3	Desvio (%) -3%
					Verificado	35,0	




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

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
ACRE					Sistemas do Interior (AC)		
Previsto	19,7	Desvio (%) 4%			Previsto	20,4	Desvio (%) 0%
Verificado	20,5				Verificado	20,4	
					GT PIE (diesel)		
					Previsto	19,7	Desvio (%) 0%
					Verificado	19,8	
					Suprimento Cruzeiro do Sul (AmE)		
					Previsto	0,6	Desvio (%) -3%
					Verificado	0,6	
					MERCADO PRÓPRIO EDAC		
					Previsto	19,7	Desvio (%) 4%
					Verificado	20,5	



#### 6. ATENDIMENTO AO SISTEMA ISOLADO DE FERNANDO DE NORONHA – OUTUBRO/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	Desvio (%) -8%			Previsto	1,8	Desvio (%) -10%
Verificado	1,6				Verificado	1,6	
					GT CELPE (diesel)		
					Previsto	1,8	Desvio (%) -10%
					Verificado	1,6	
					MERCADO PRÓPRIO CELPE		
					Previsto	1,8	Desvio (%) -8%
					Verificado	1,6	



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

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
PARÁ			Desvio (%)		CELPA		
Previsto	58,8	-1%			Previsto	49,8	0%
Verificado	58,1				Verificado	49,8	
					GT PIE GUASCOR		
					Previsto	42,1	-2%
					Verificado	41,5	
					GT CELPA		
					Previsto	8,2	1%
					Verificado	8,3	
					JARI		
					Previsto	2,3	6%
					Verificado	2,4	
					GT PIE		
					Previsto	2,3	6%
					Verificado	2,4	
					PETROBRAS BR		
					Previsto	5,8	-4%
					Verificado	5,6	
					GT PETROBRAS BR		
					Previsto	5,8	-4%
					Verificado	5,6	

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	
MERCADO PRÓPRIO CELPA			Desvio (%)	
Previsto	50,4	-1%		
Verificado	49,8			
MERCADO PRÓPRIO JARI			Desvio (%)	
Previsto	2,3	13%		
Verificado	2,6			
MERCADO PRÓPRIO BR			Desvio (%)	
Previsto	6,2	-8%		
Verificado	5,7			

← Interior →

## 8. ATENDIMENTO AO ESTADO DO MATO GROSSO – OUTUBRO/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	3,1	3%			Previsto	3,1	1%
Verificado	3,2				Verificado	3,1	
					GH PIE (PCH)		
					Previsto	1,4	-4%
					Verificado	1,4	
					GT CEMAT (diesel)		
					Previsto	1,7	6%
					Verificado	1,7	

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	
MERCADO PRÓPRIO CEMAT			Desvio (%)	
Previsto	3,1	3%		
Verificado	3,2			

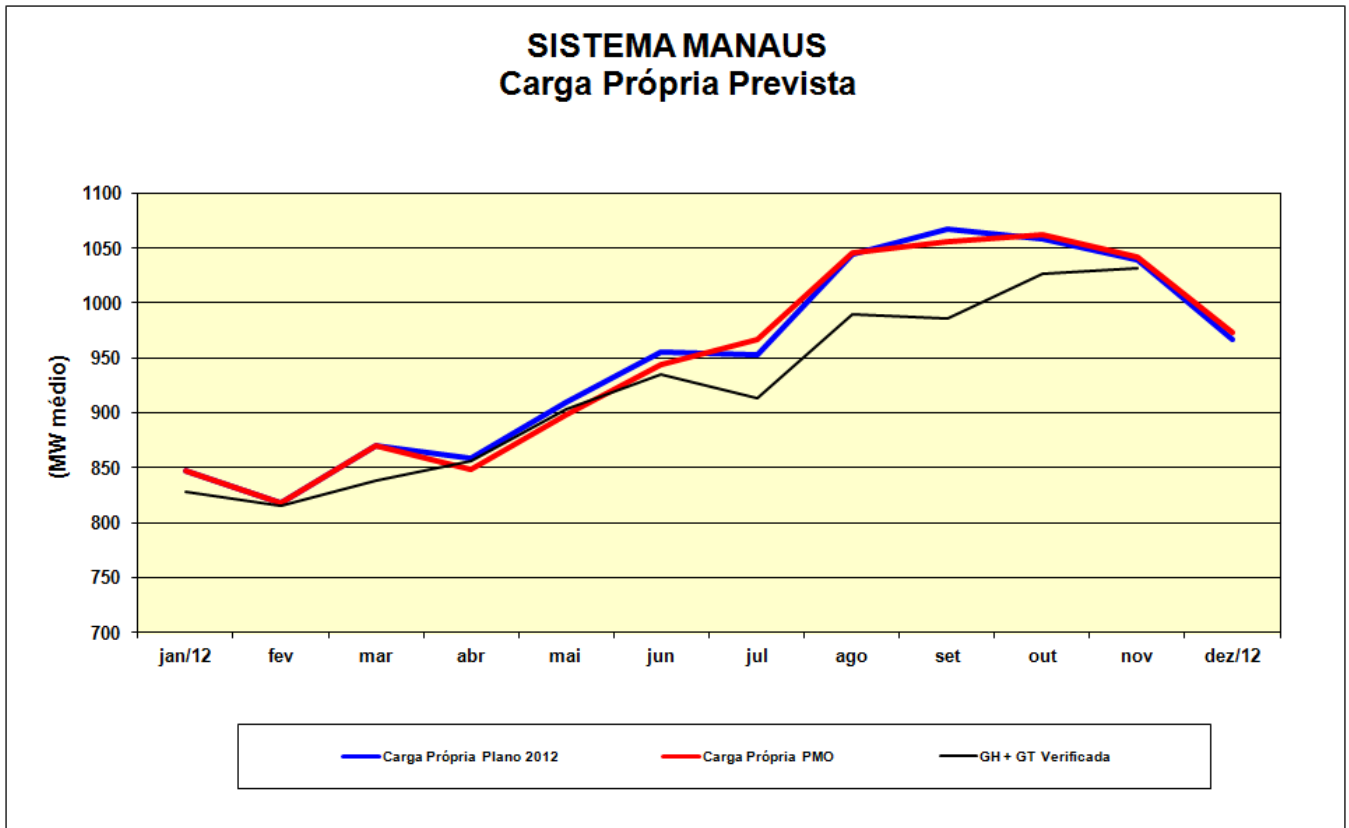
← Interior →

## **5.5 ANEXO V**

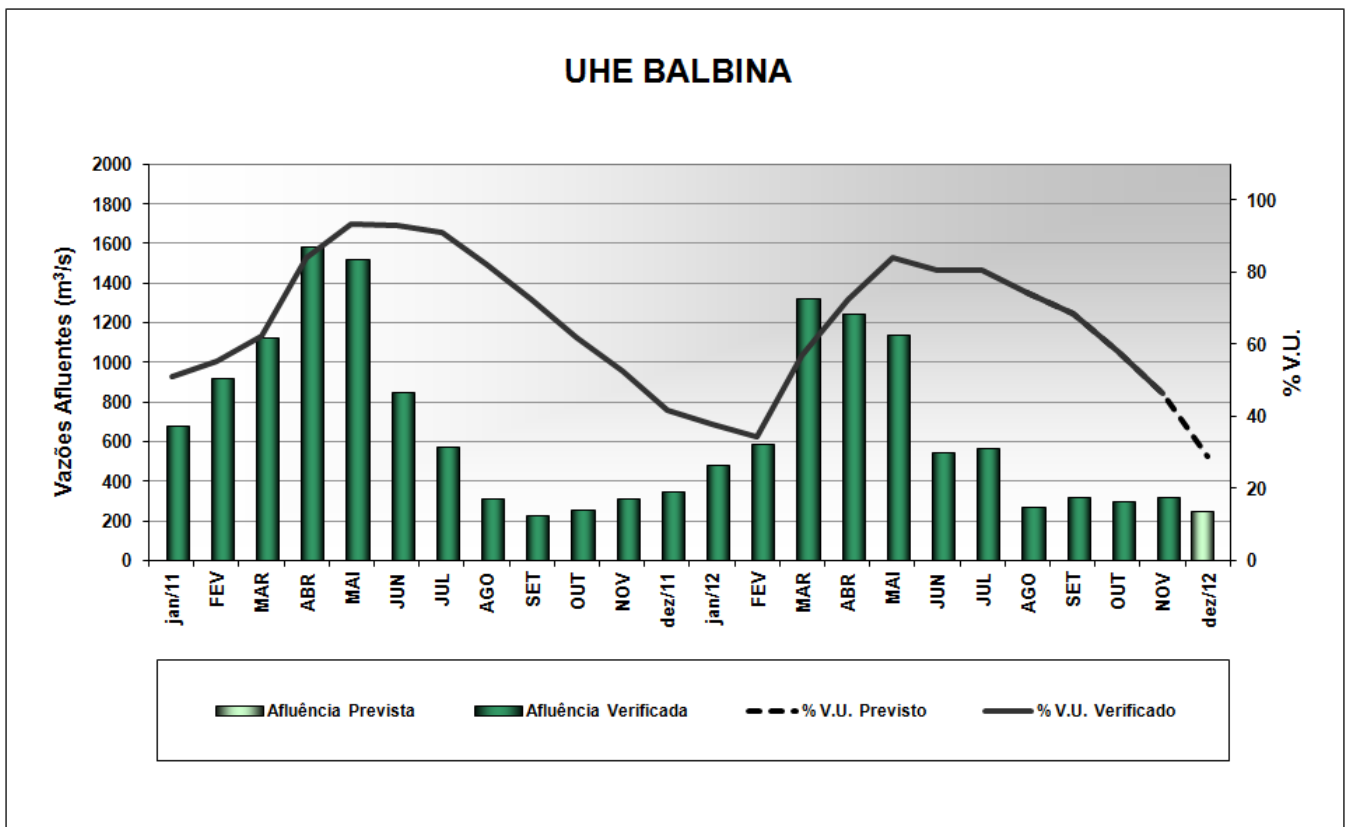
### **GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO**



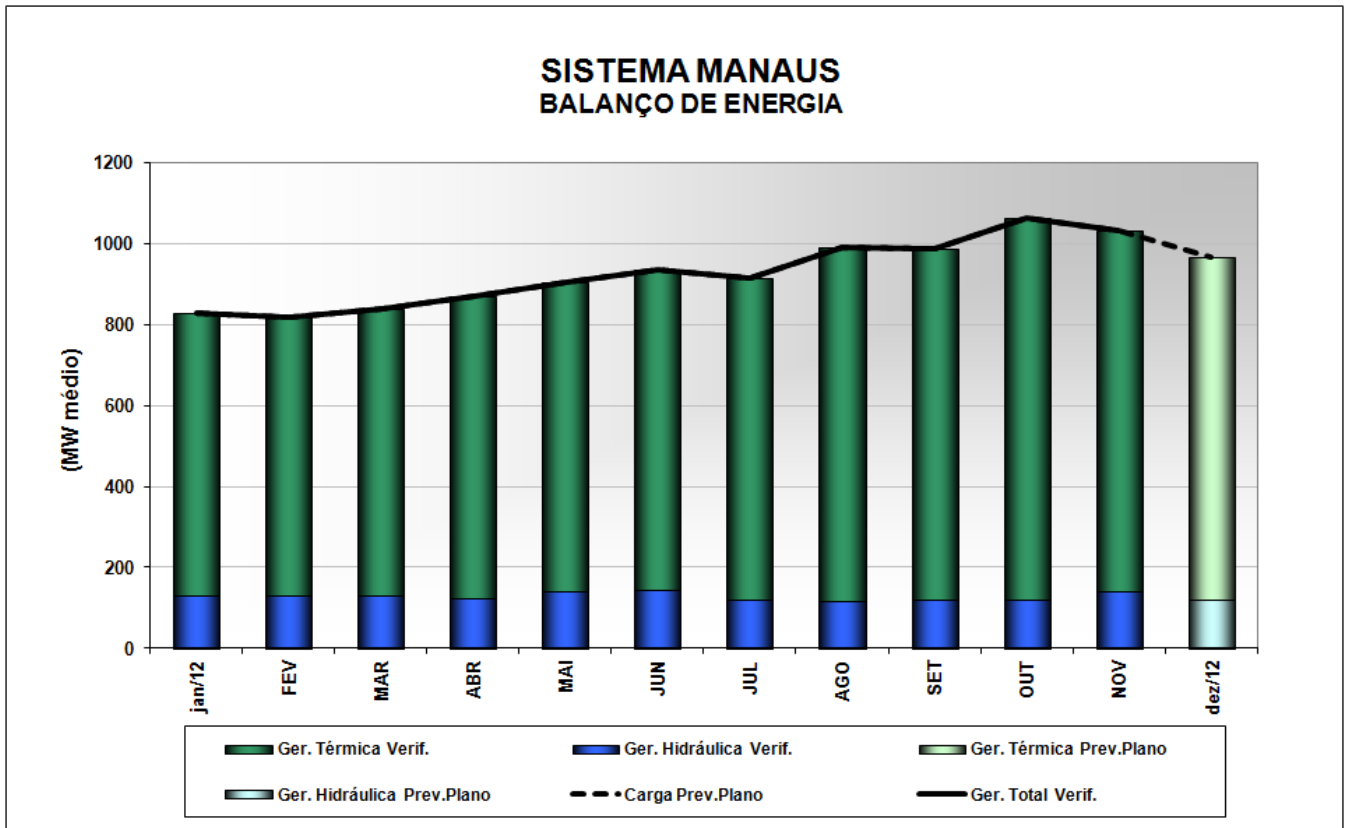
**Gráfico I**



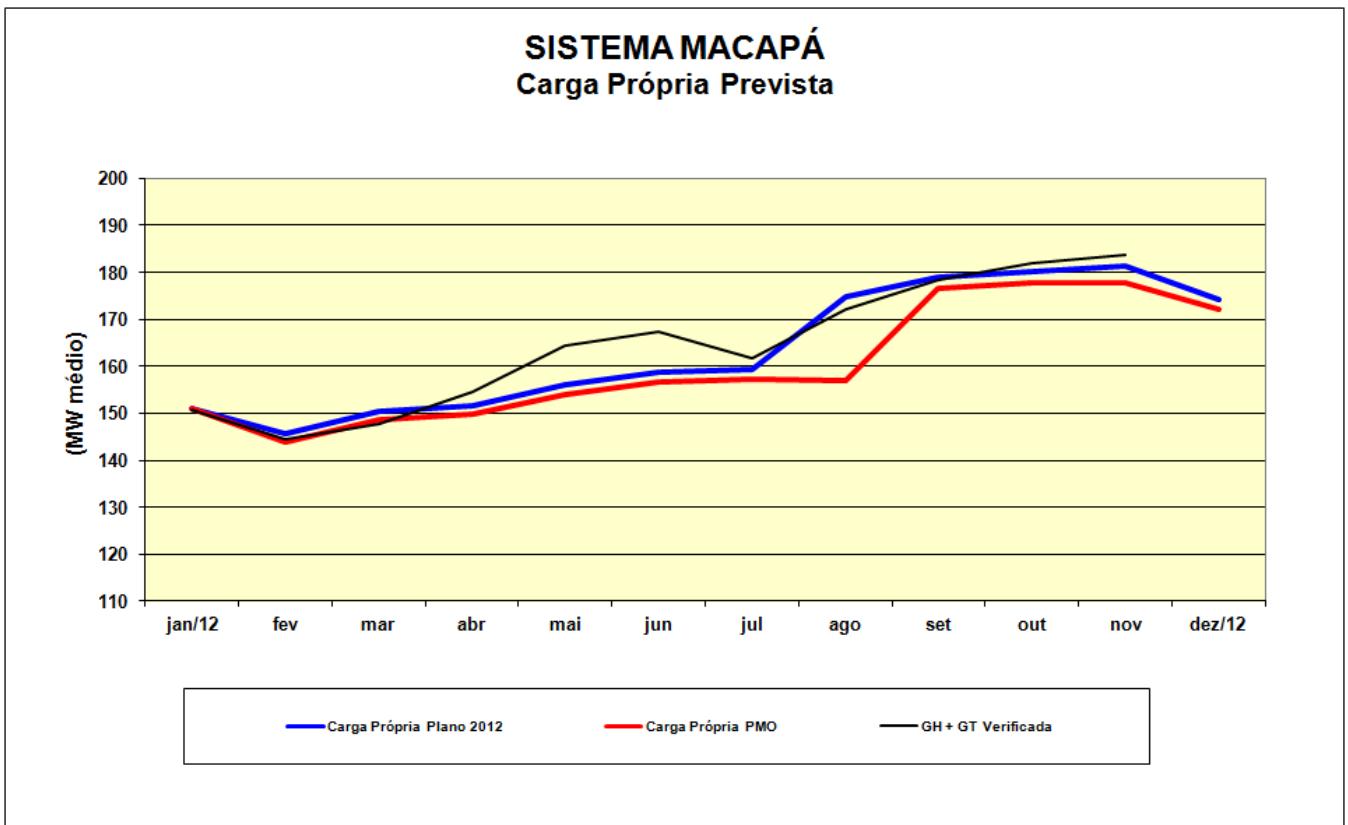
**Gráfico II**



**Gráfico III**

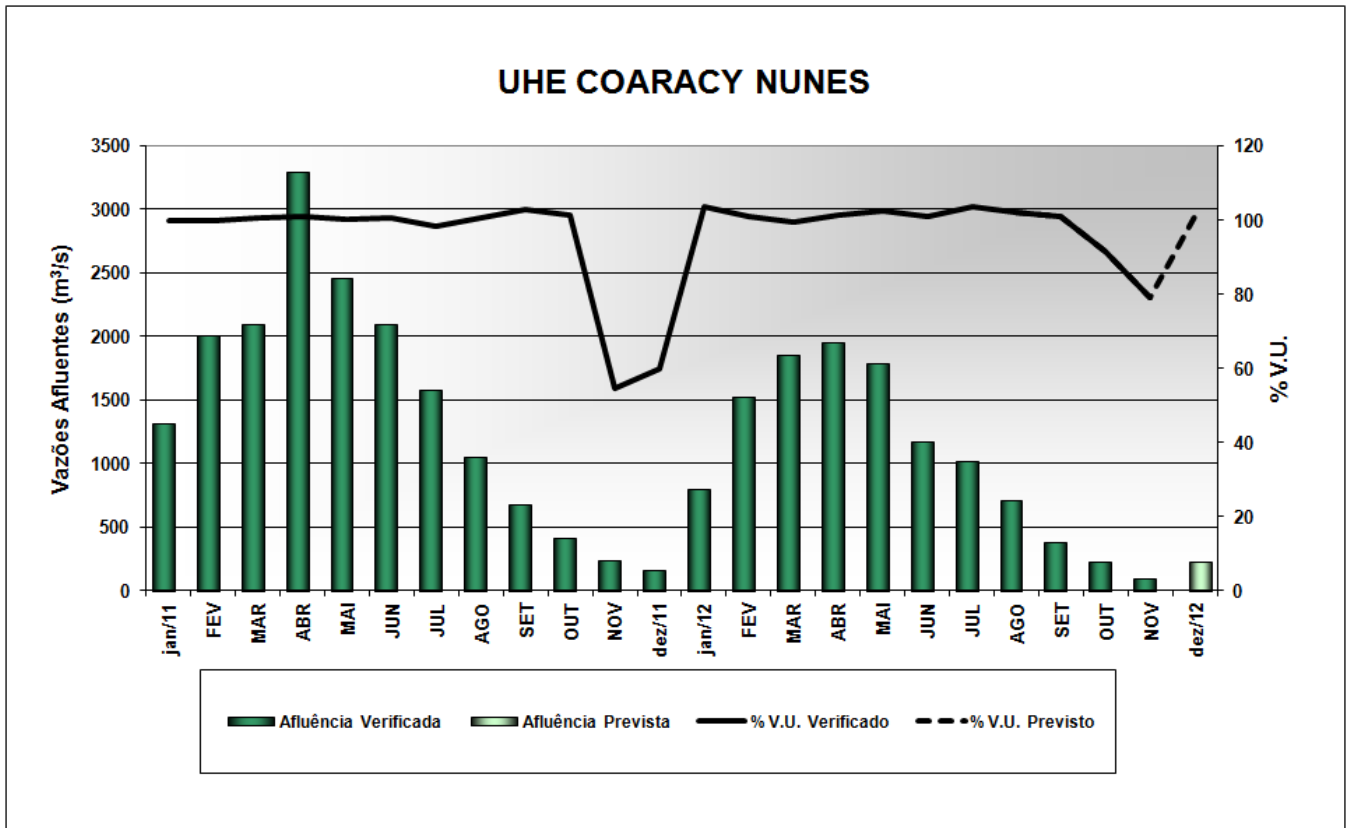


**Gráfico IV**

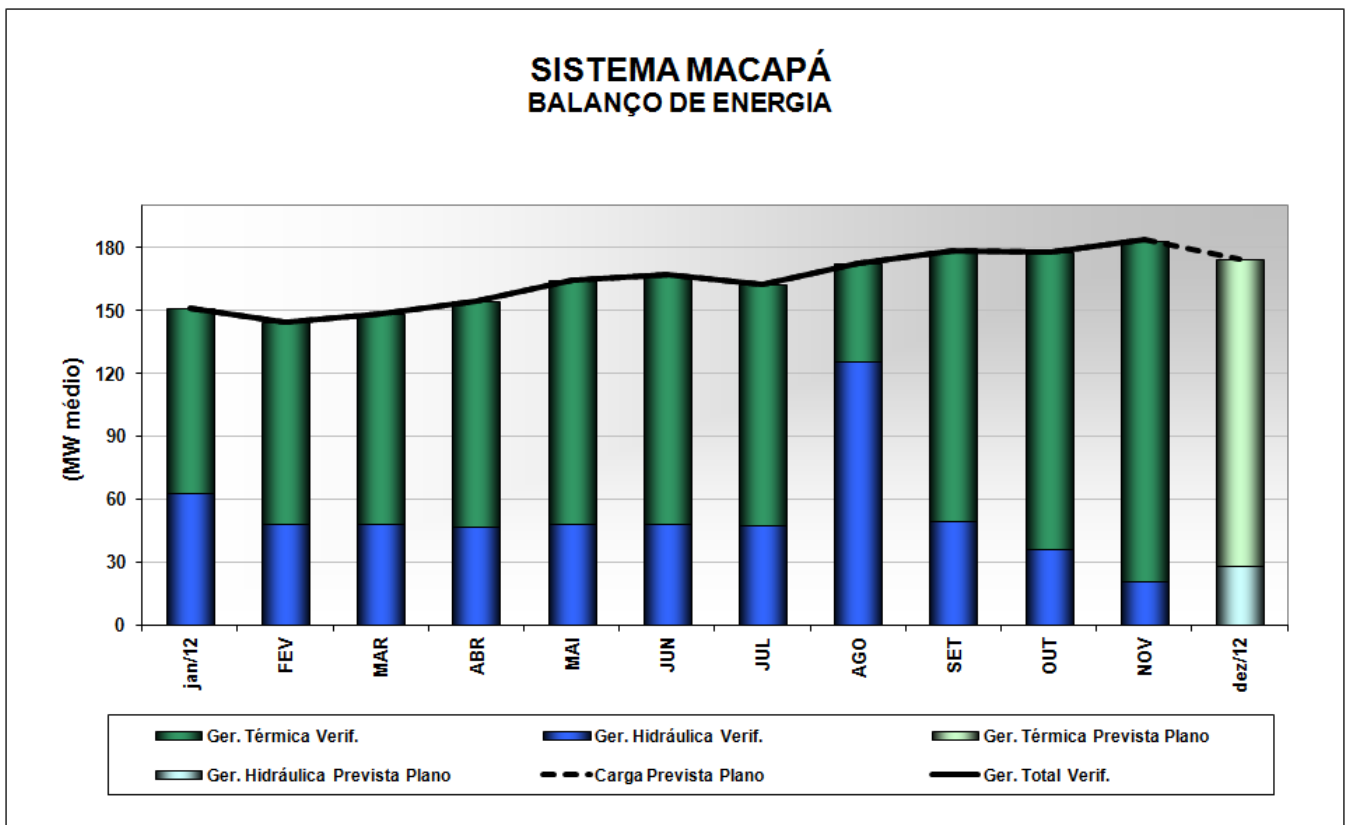




**Gráfico V**



**Gráfico VI**



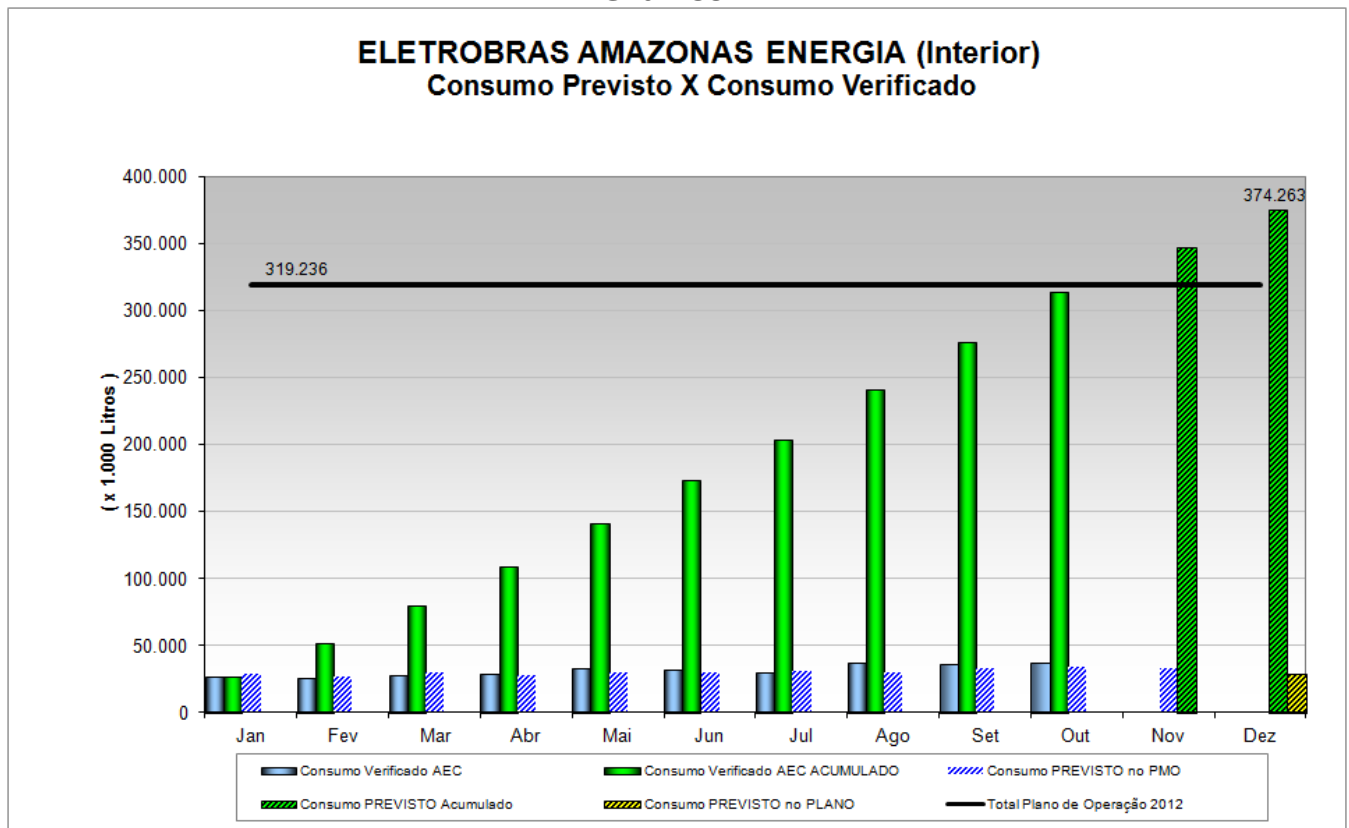


## **5.6 ANEXO VI**

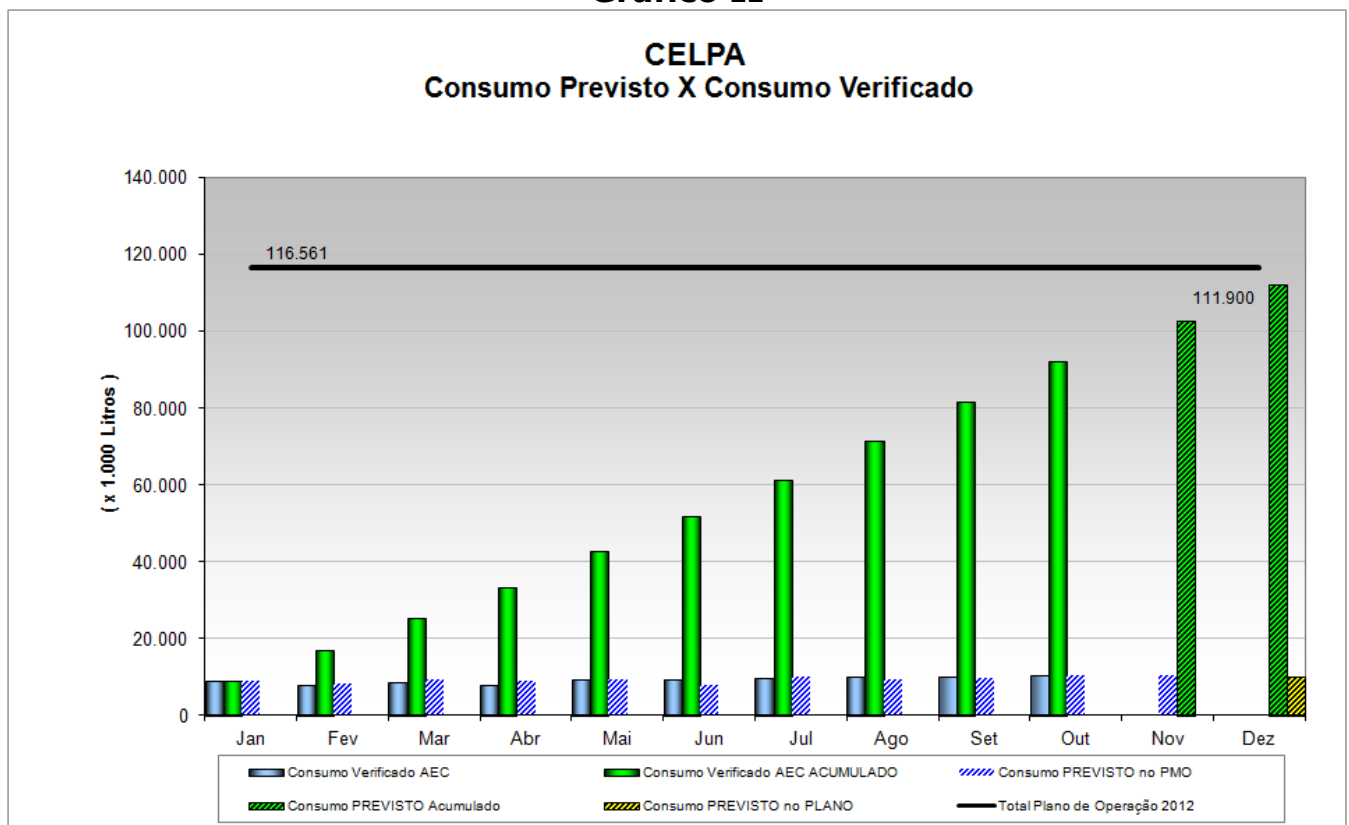
### **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO**



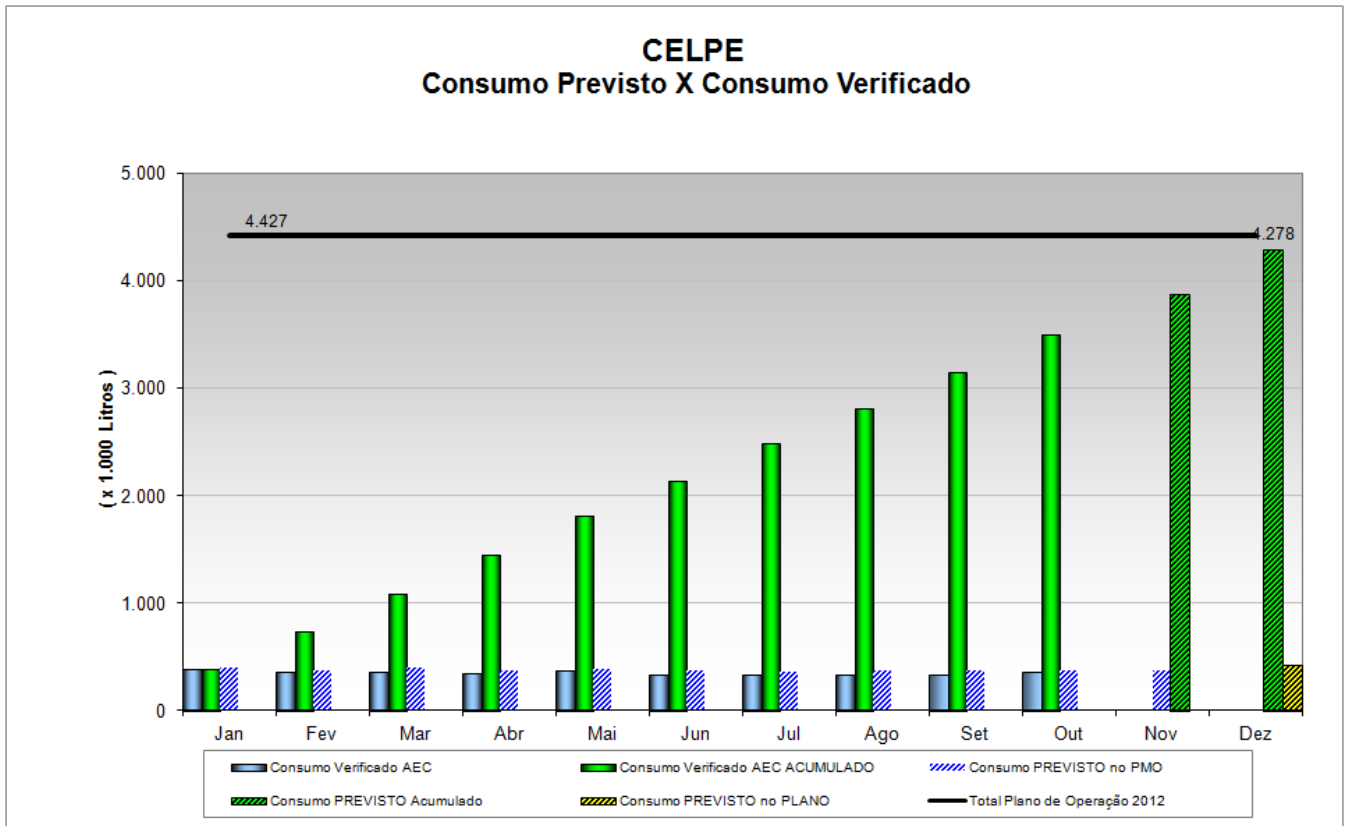
**Gráfico I**



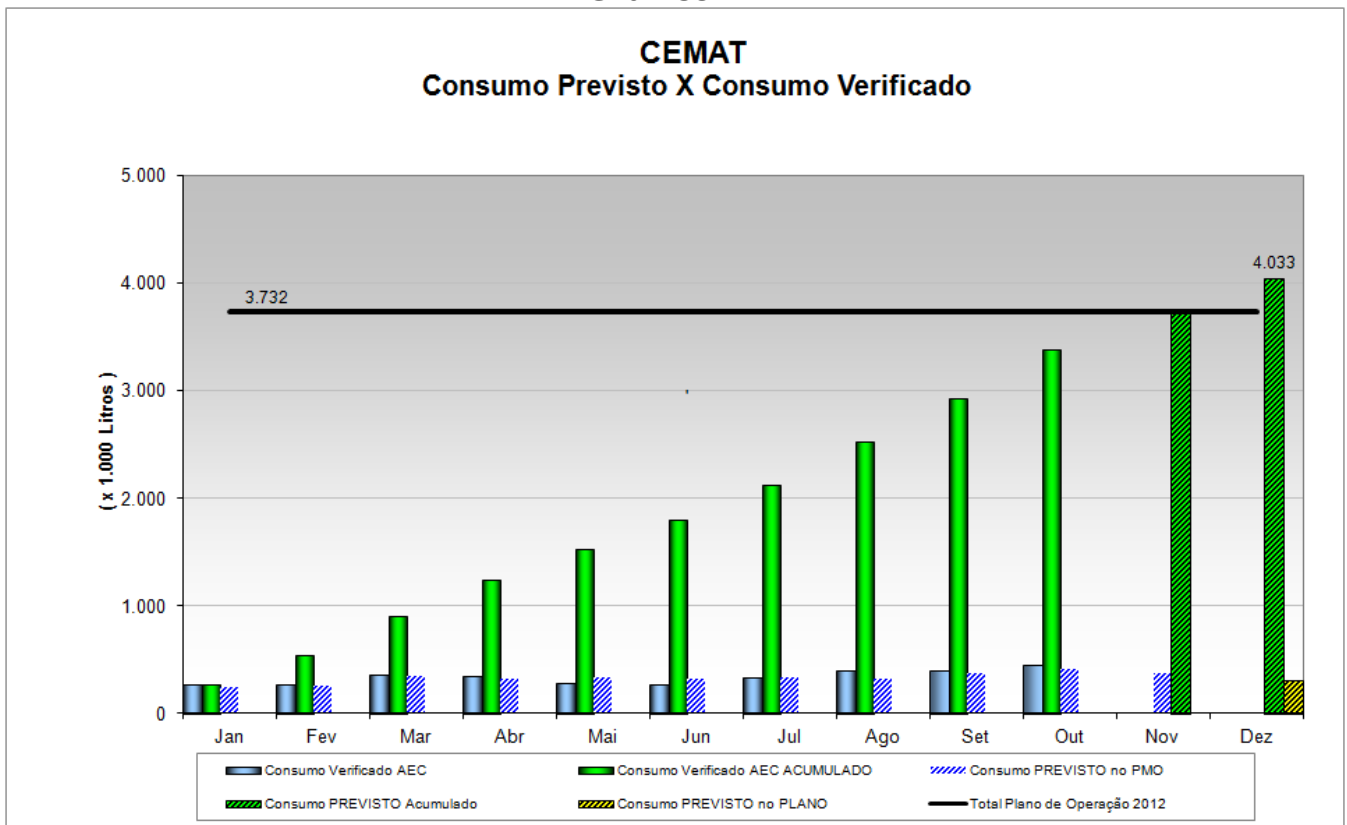
**Gráfico II**



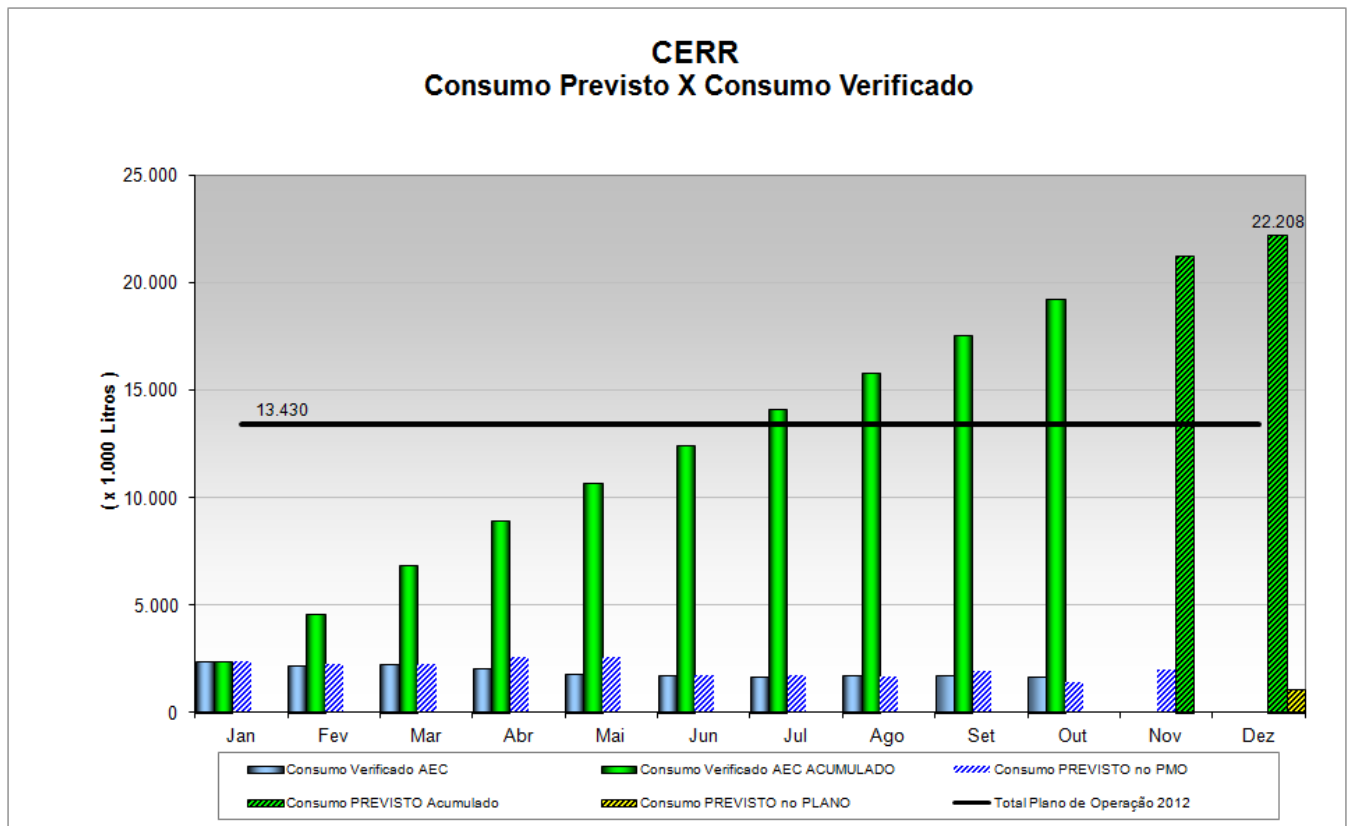
**Gráfico III**



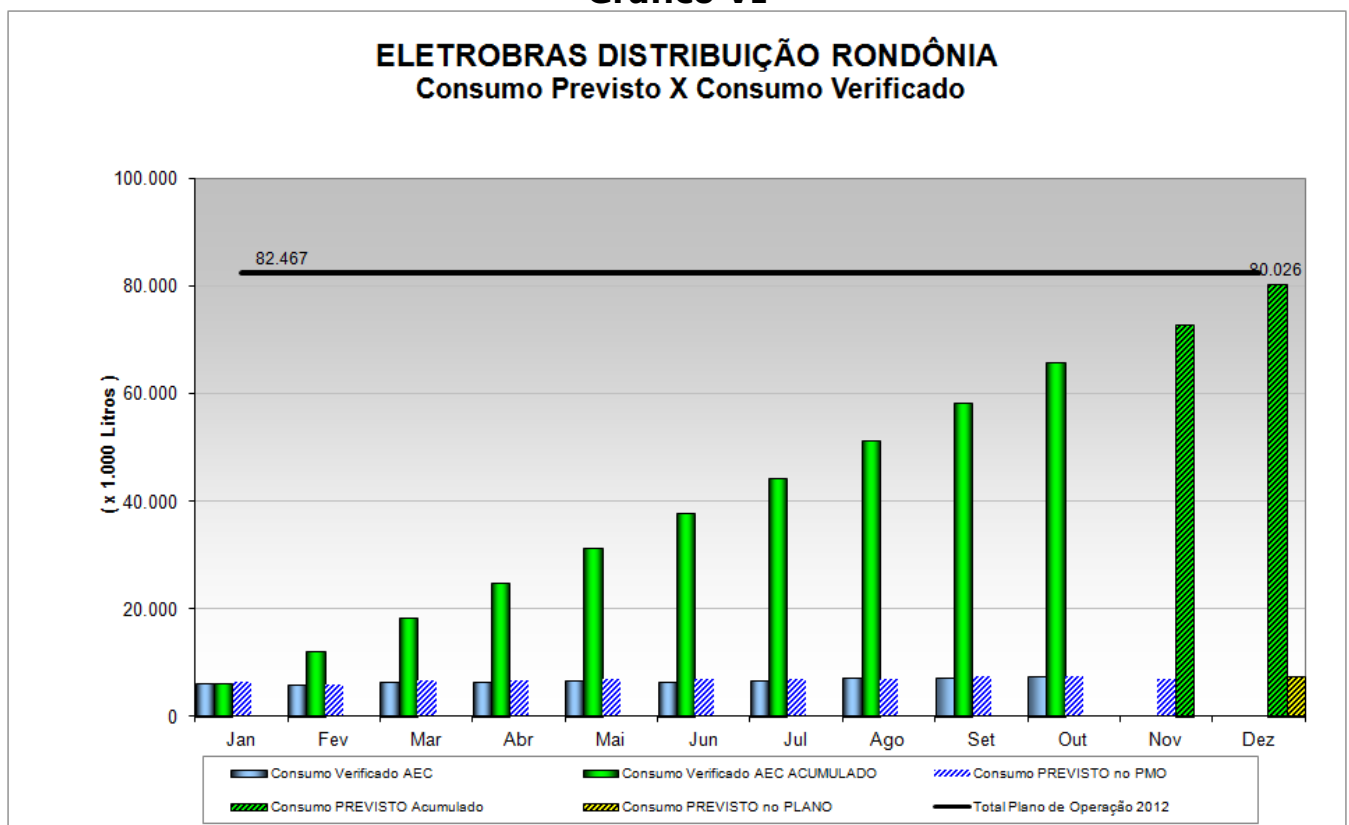
**Gráfico IV**



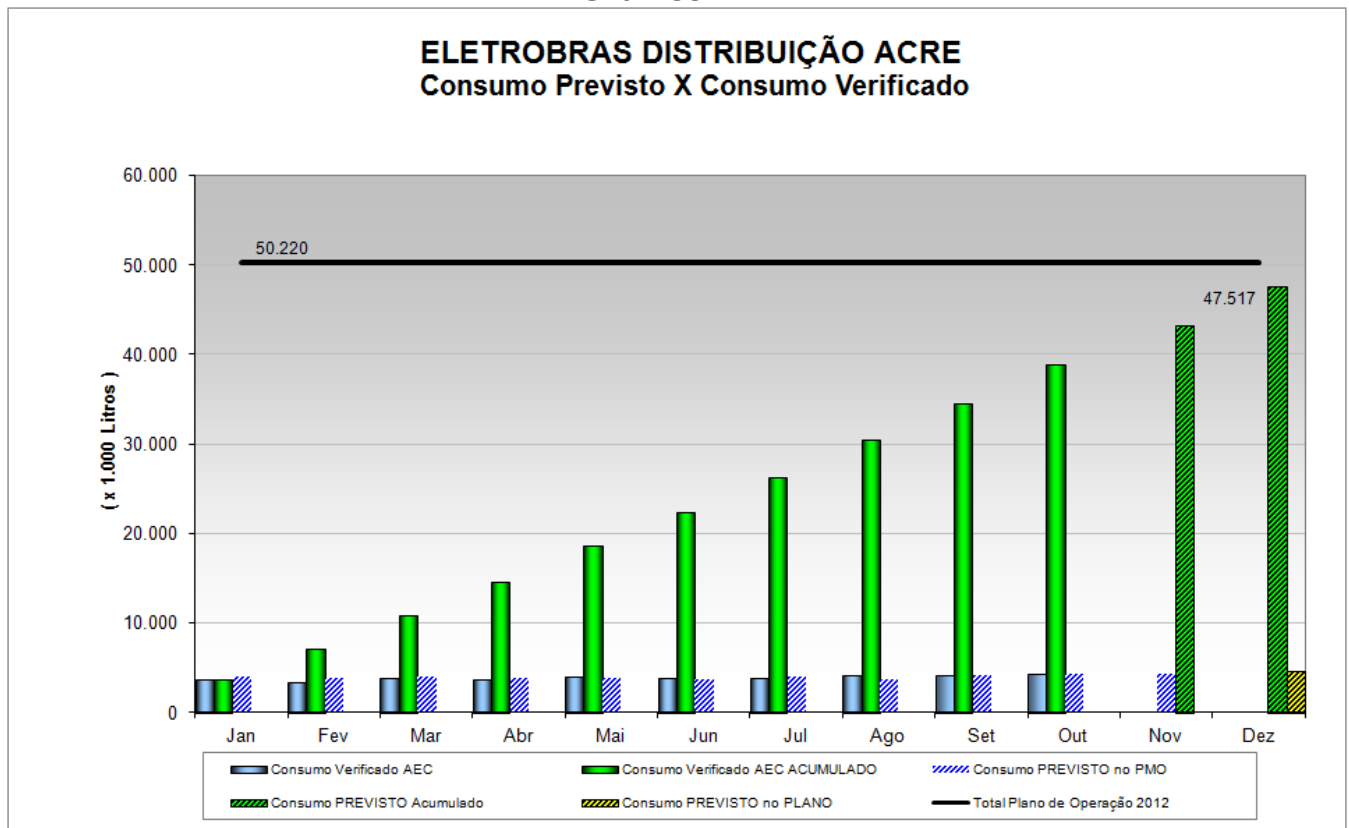
**Gráfico V**



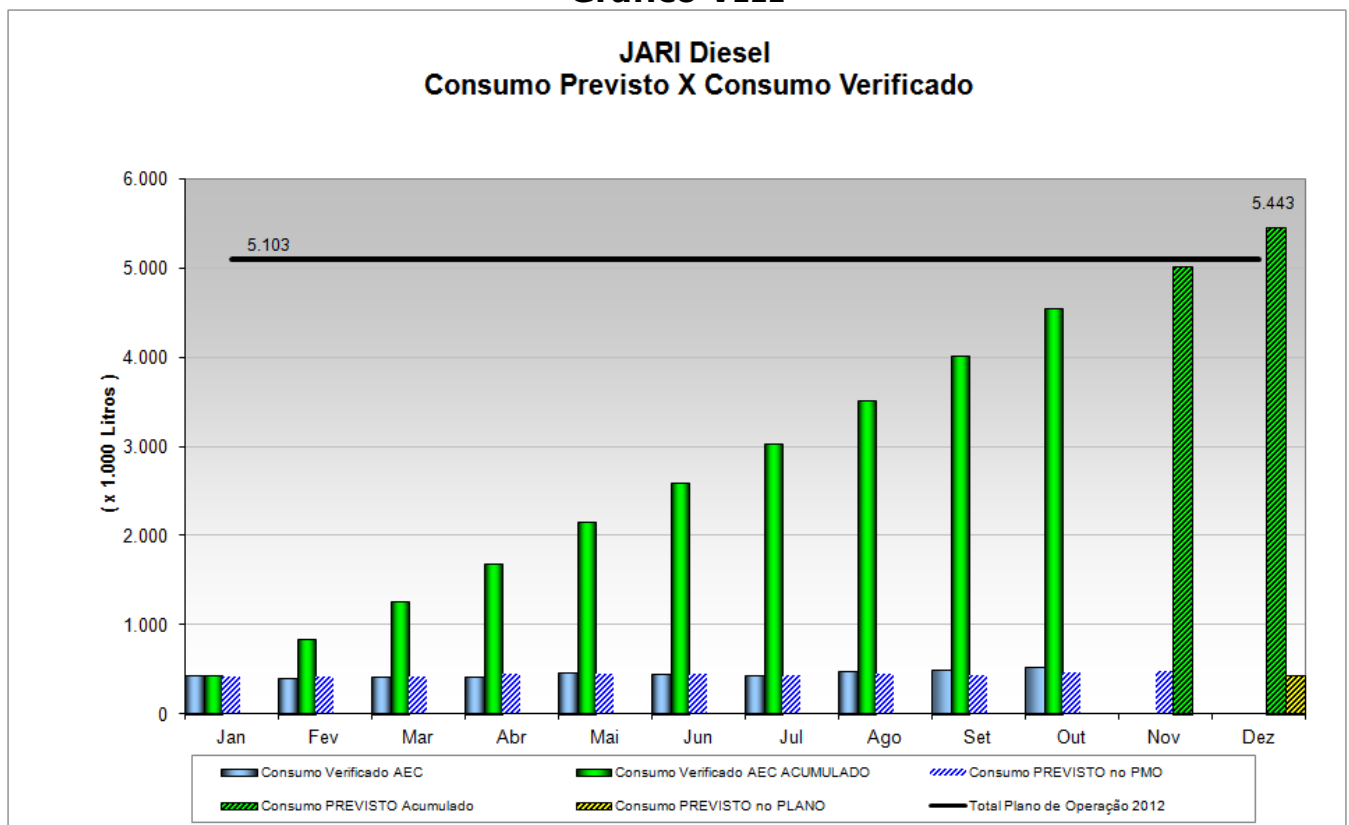
**Gráfico VI**



**Gráfico VII**



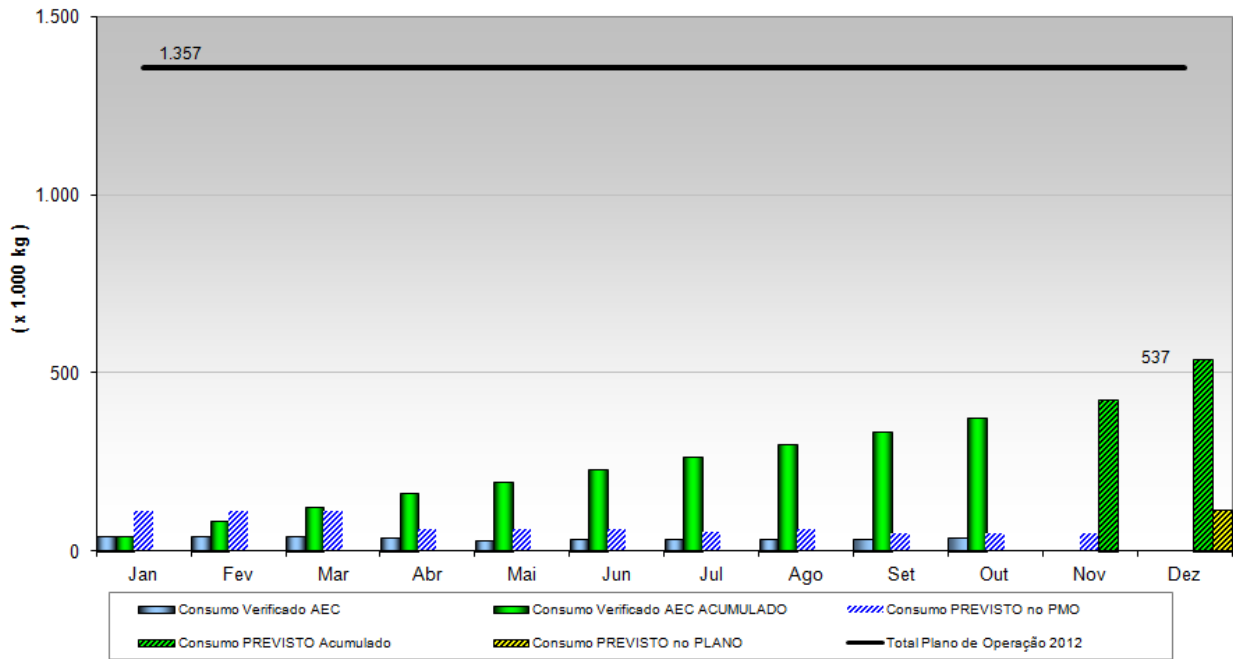
**Gráfico VIII**





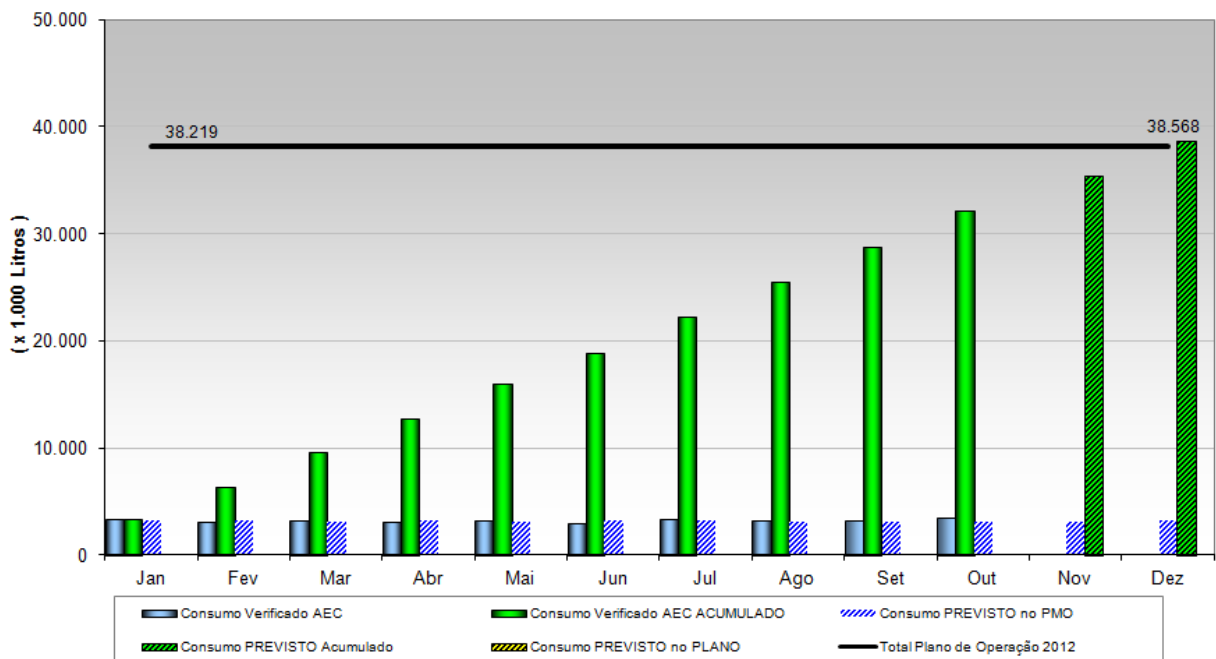
**Gráfico IX**

**JARI - Óleo BPF**  
Consumo Previsto X Consumo Verificado

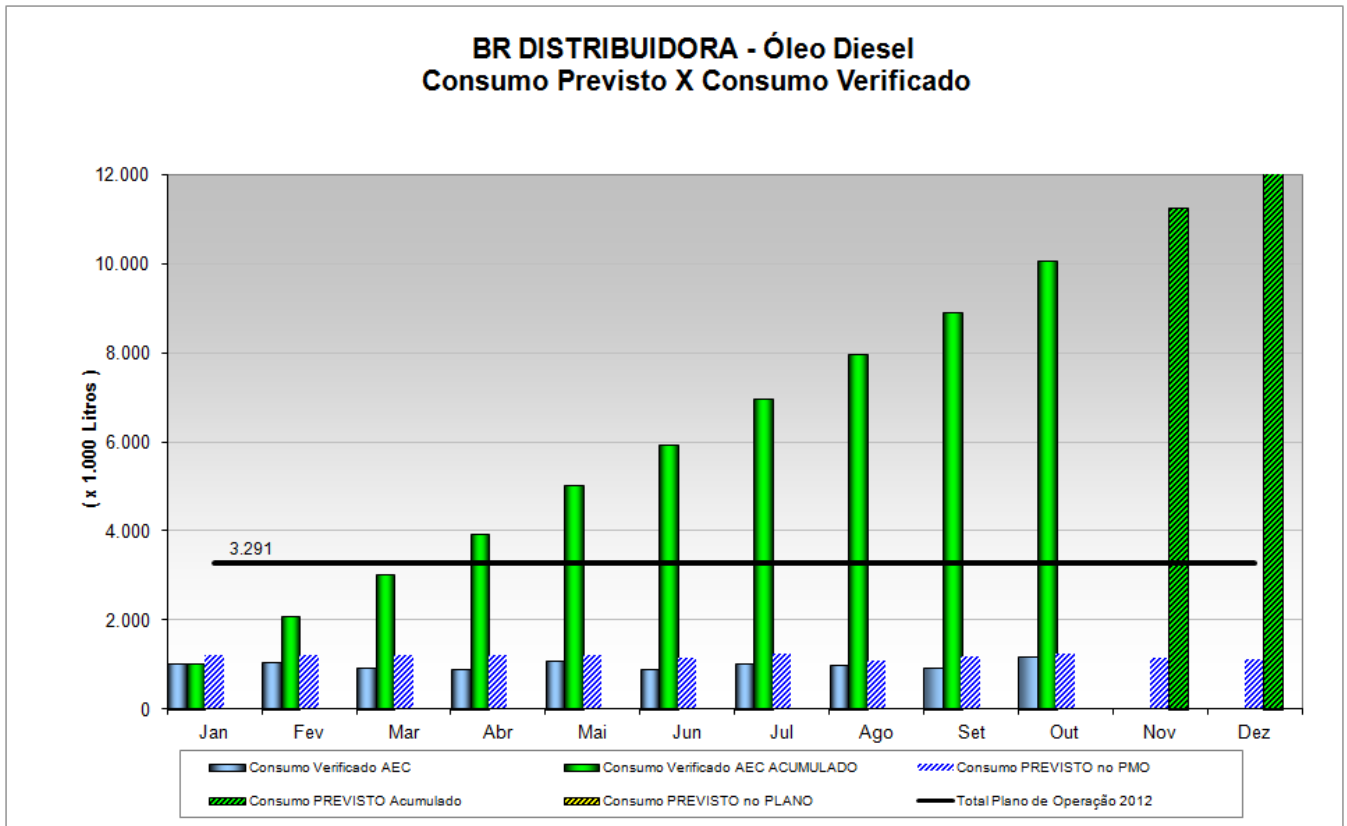


**Gráfico X**

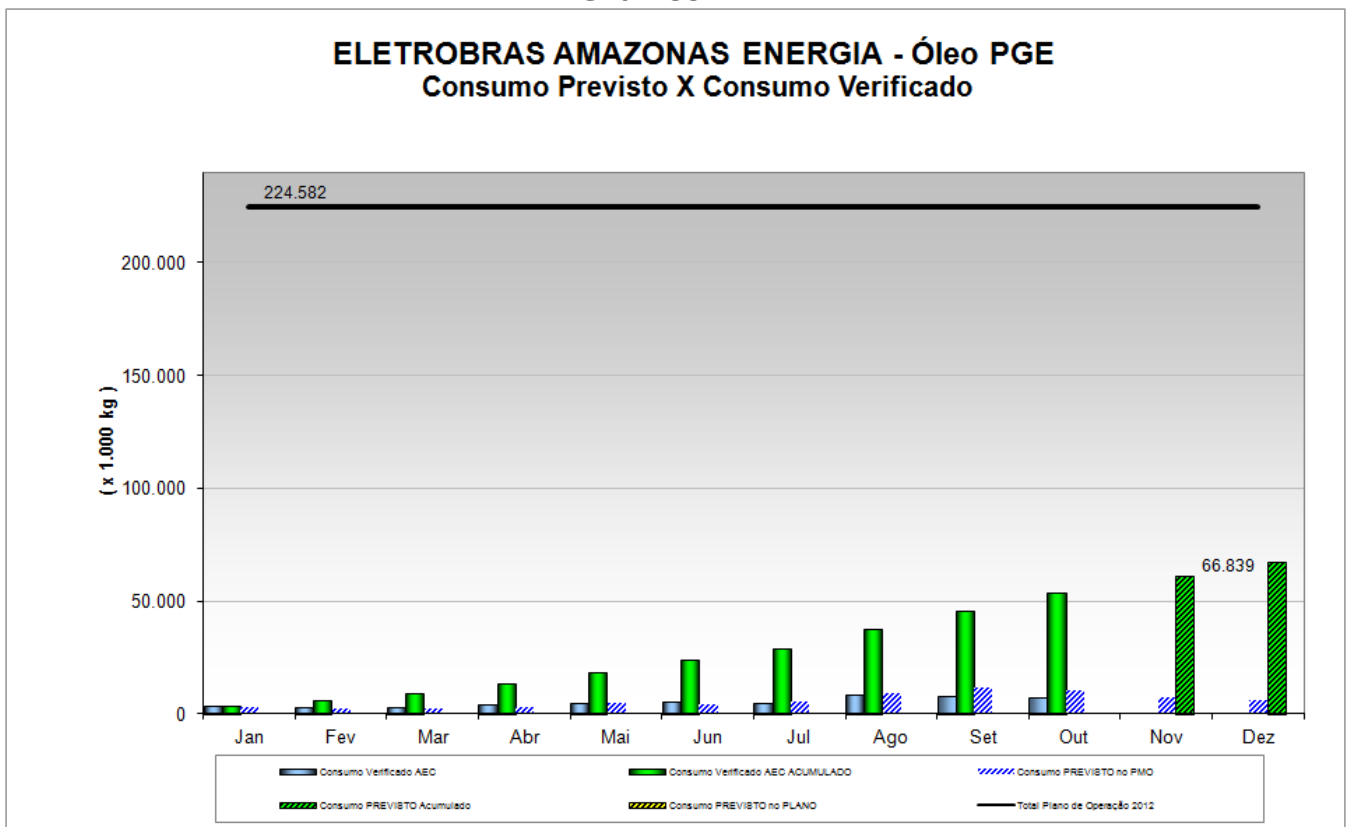
**AMAPARI ENERGIA**  
Consumo Previsto X Consumo Verificado



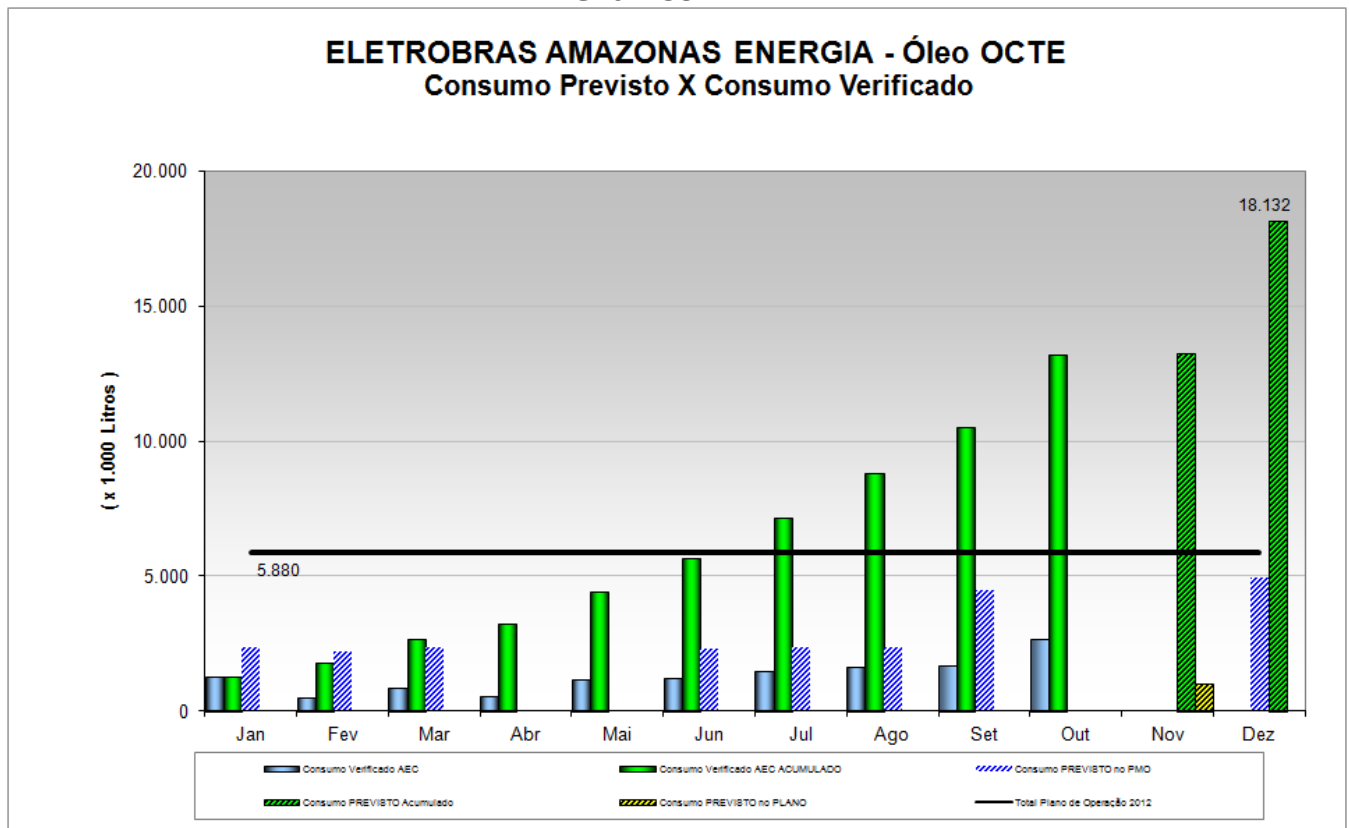
**Gráfico XI**



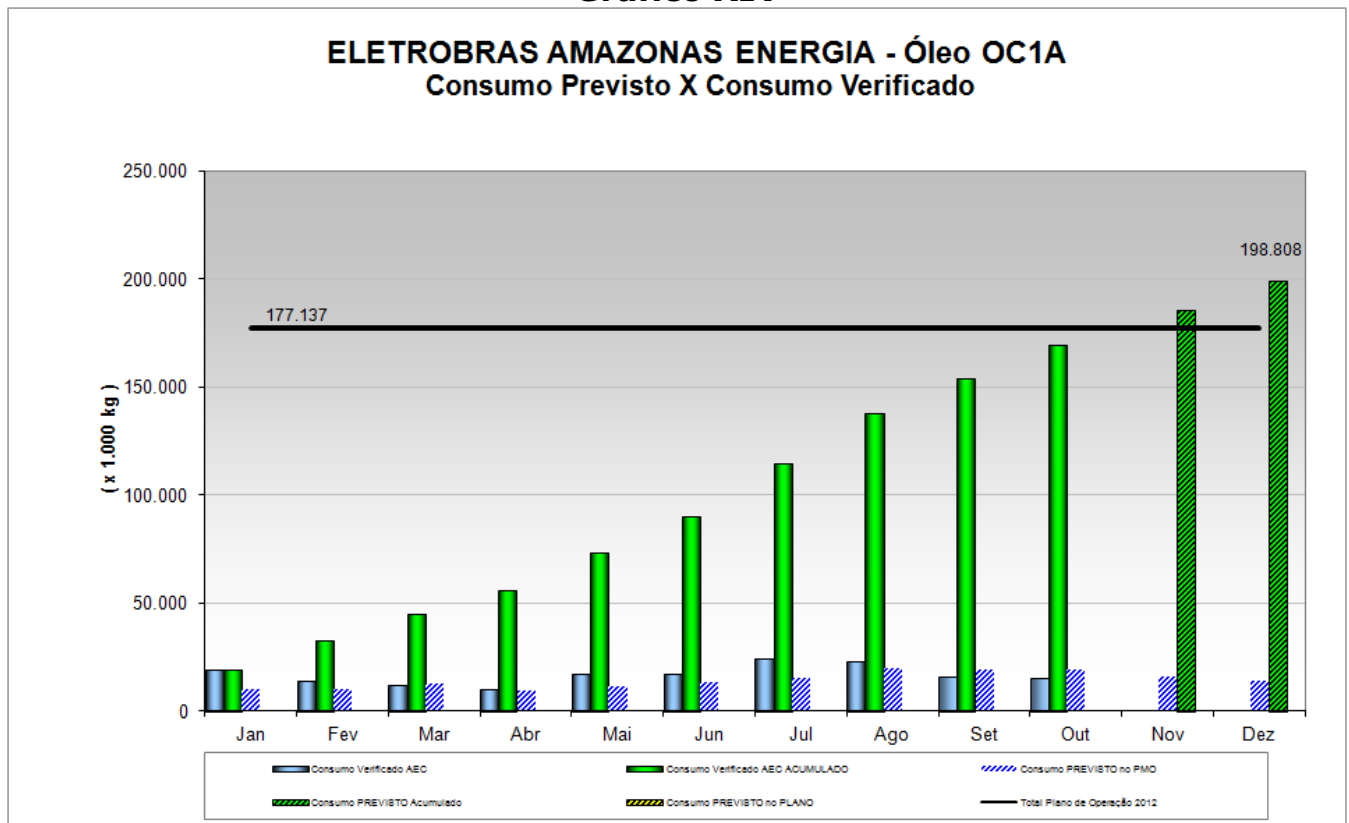
**Gráfico XII**

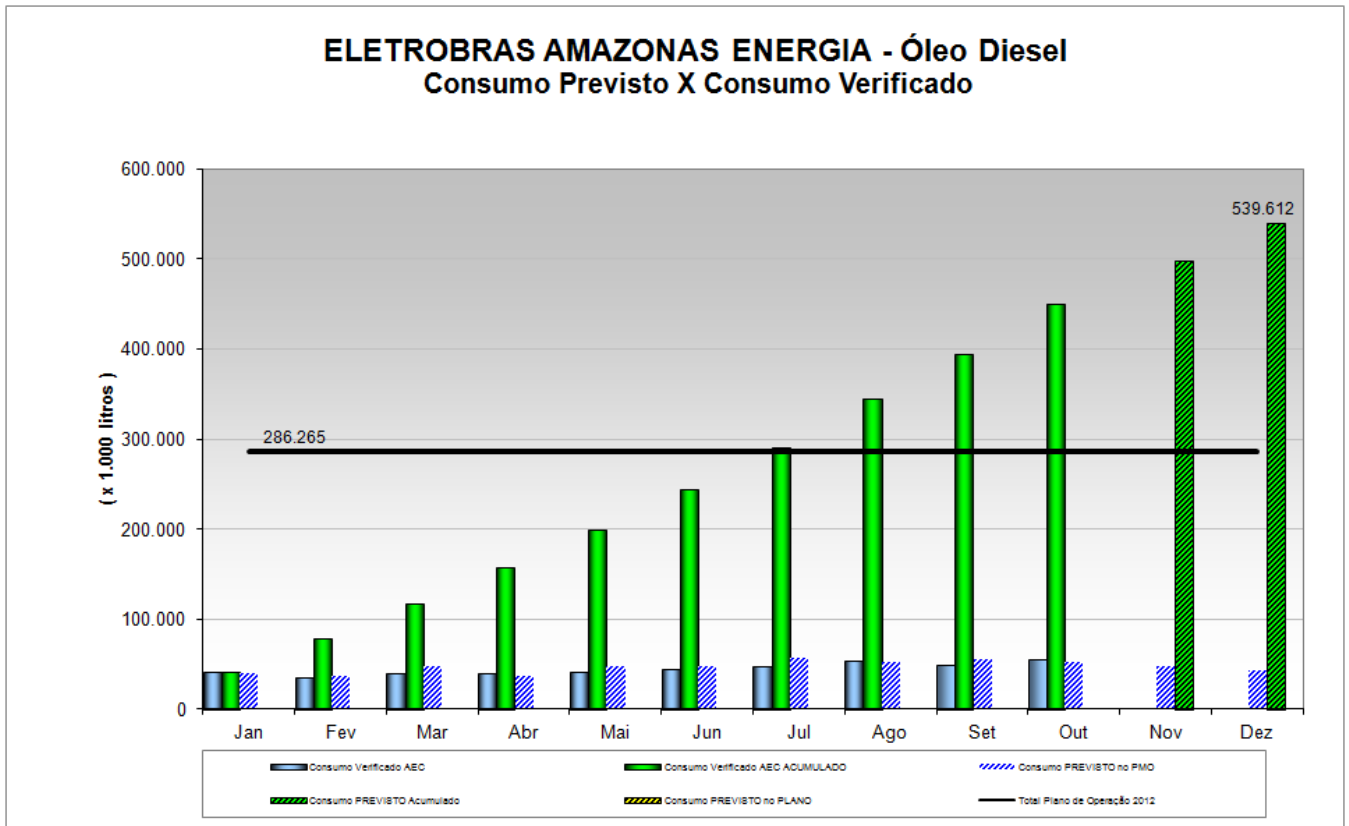
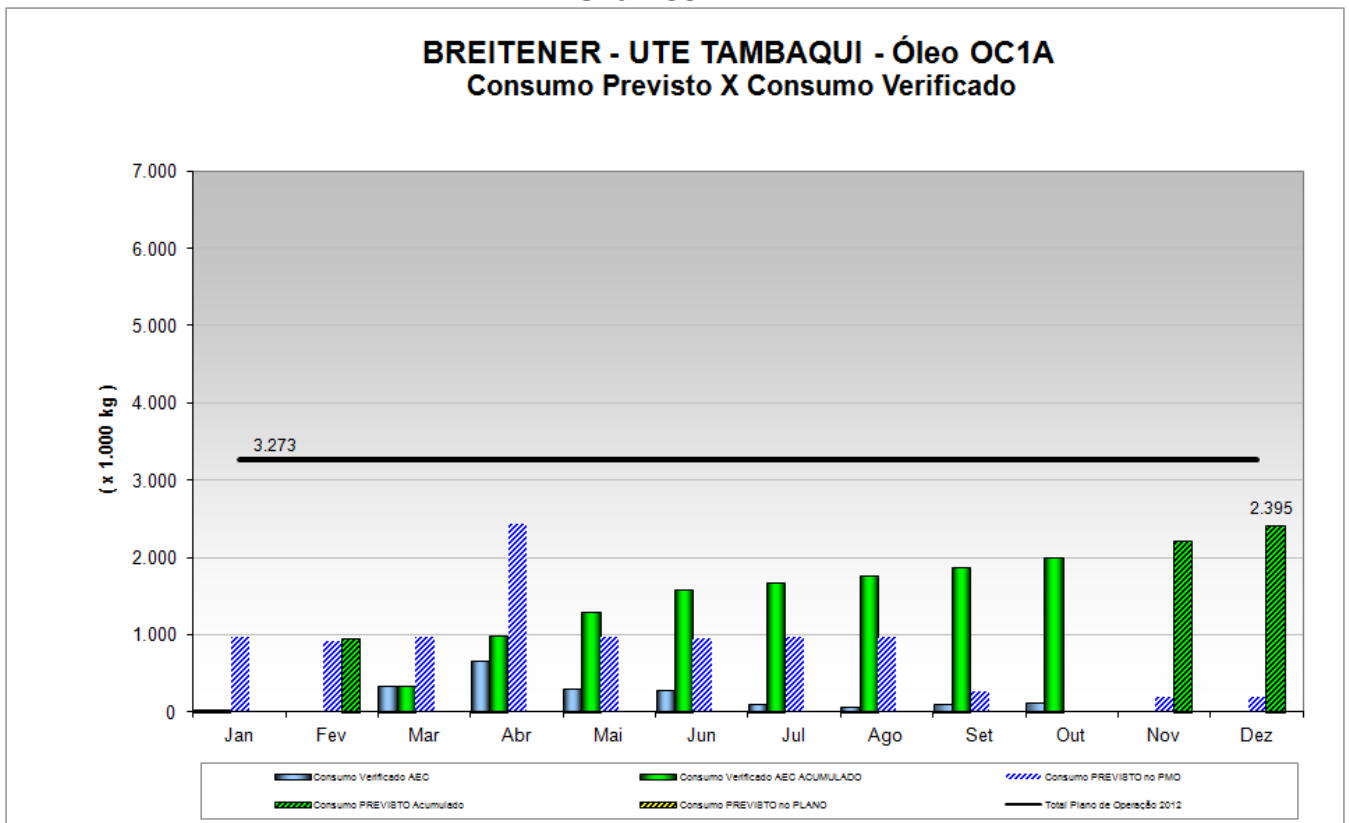


**Gráfico XIII**

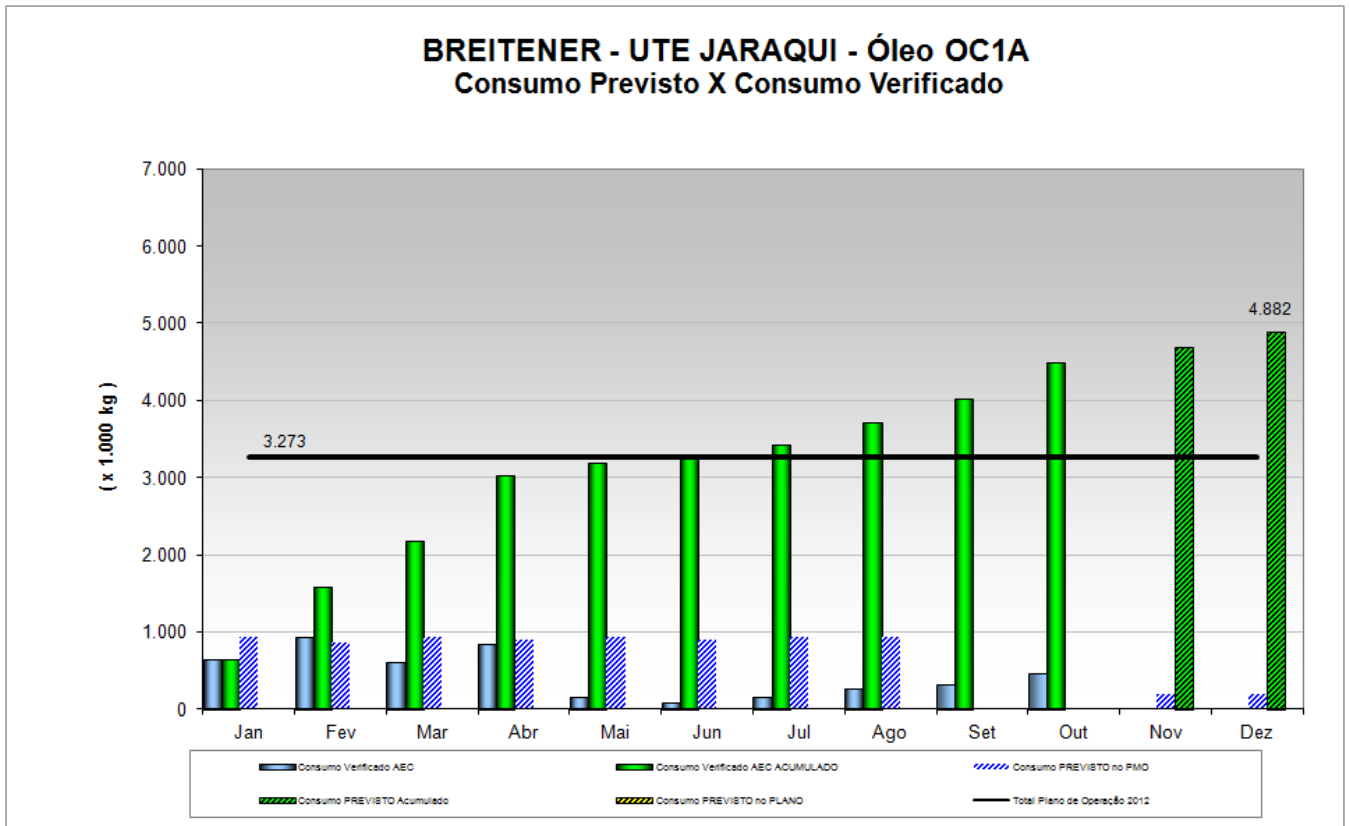


**Gráfico XIV**

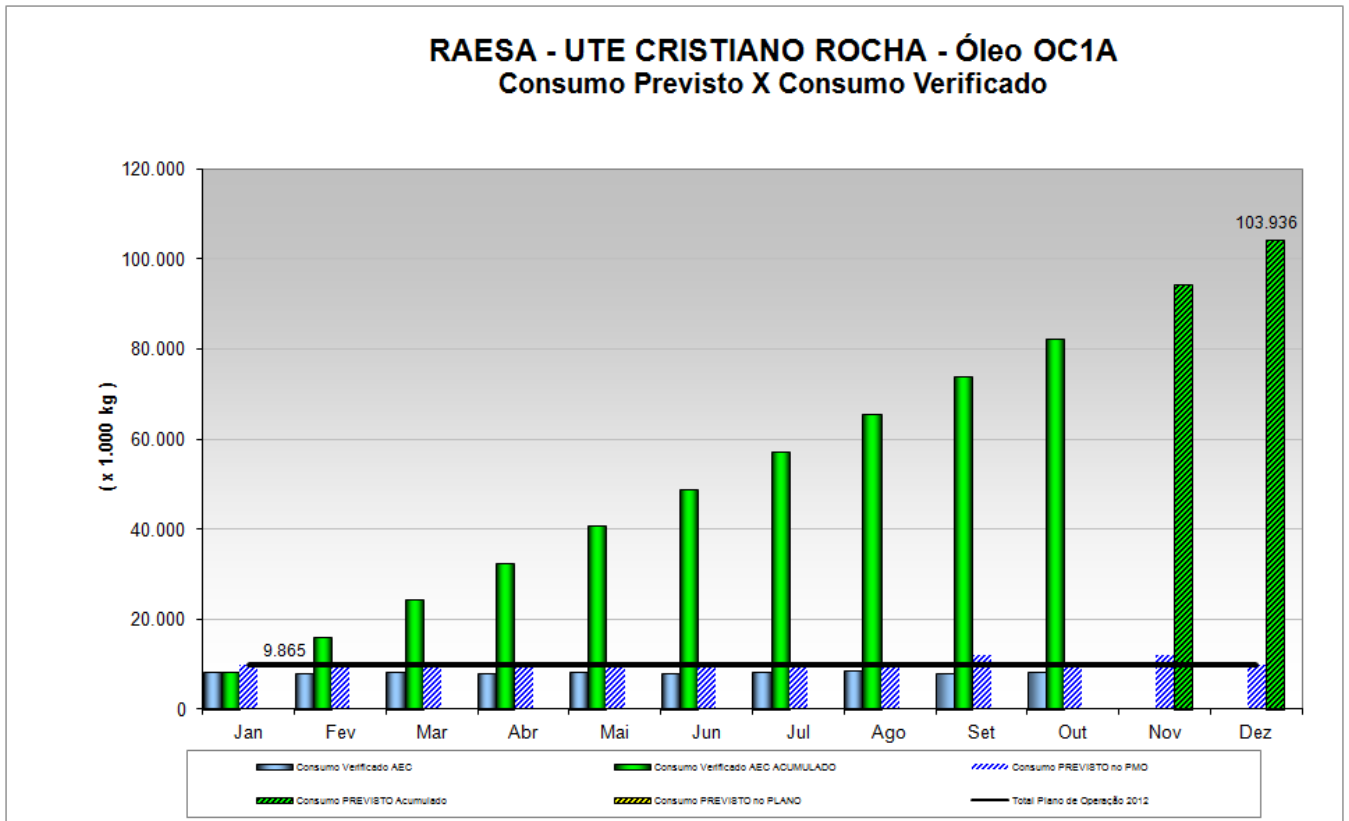


**Gráfico XV**

**Gráfico XVI**


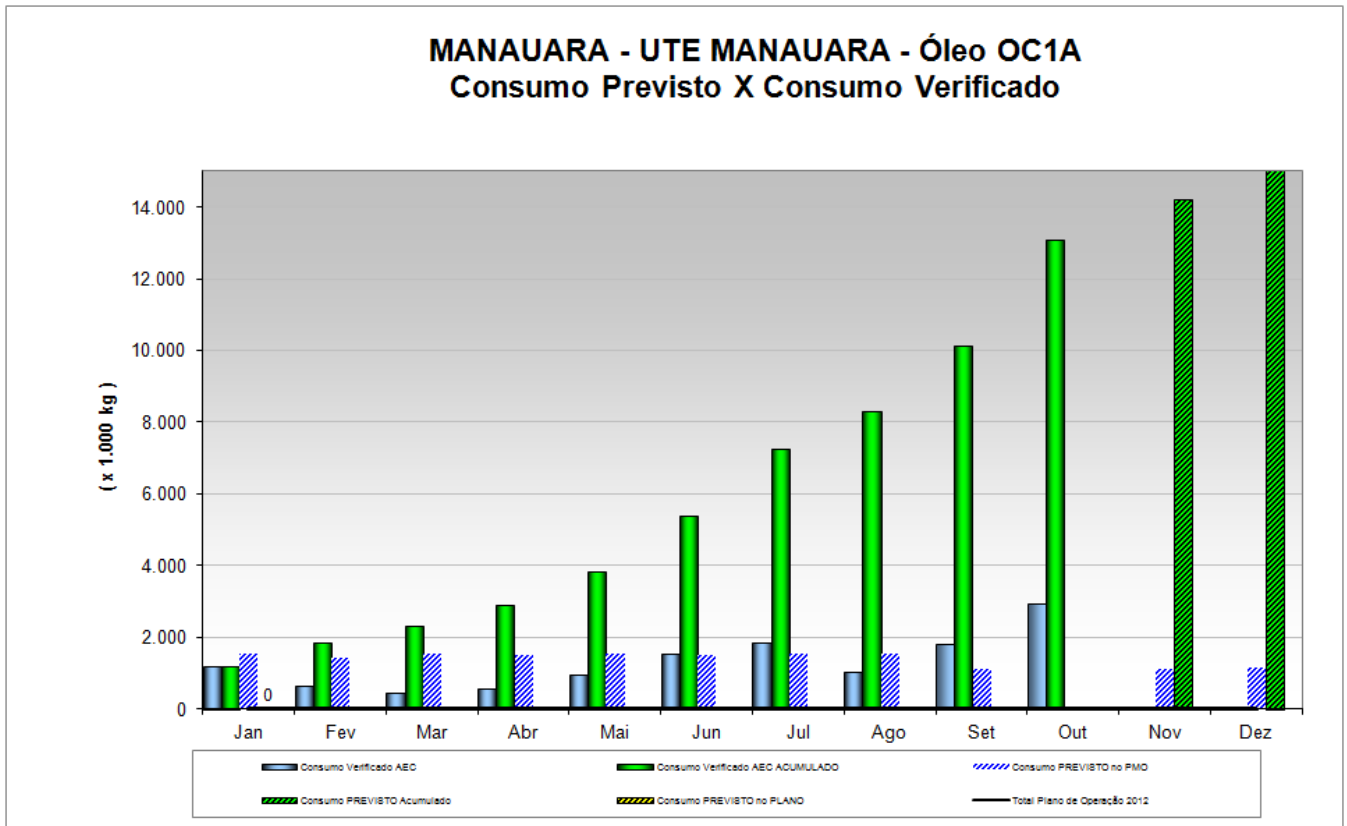
**Gráfico XVII**



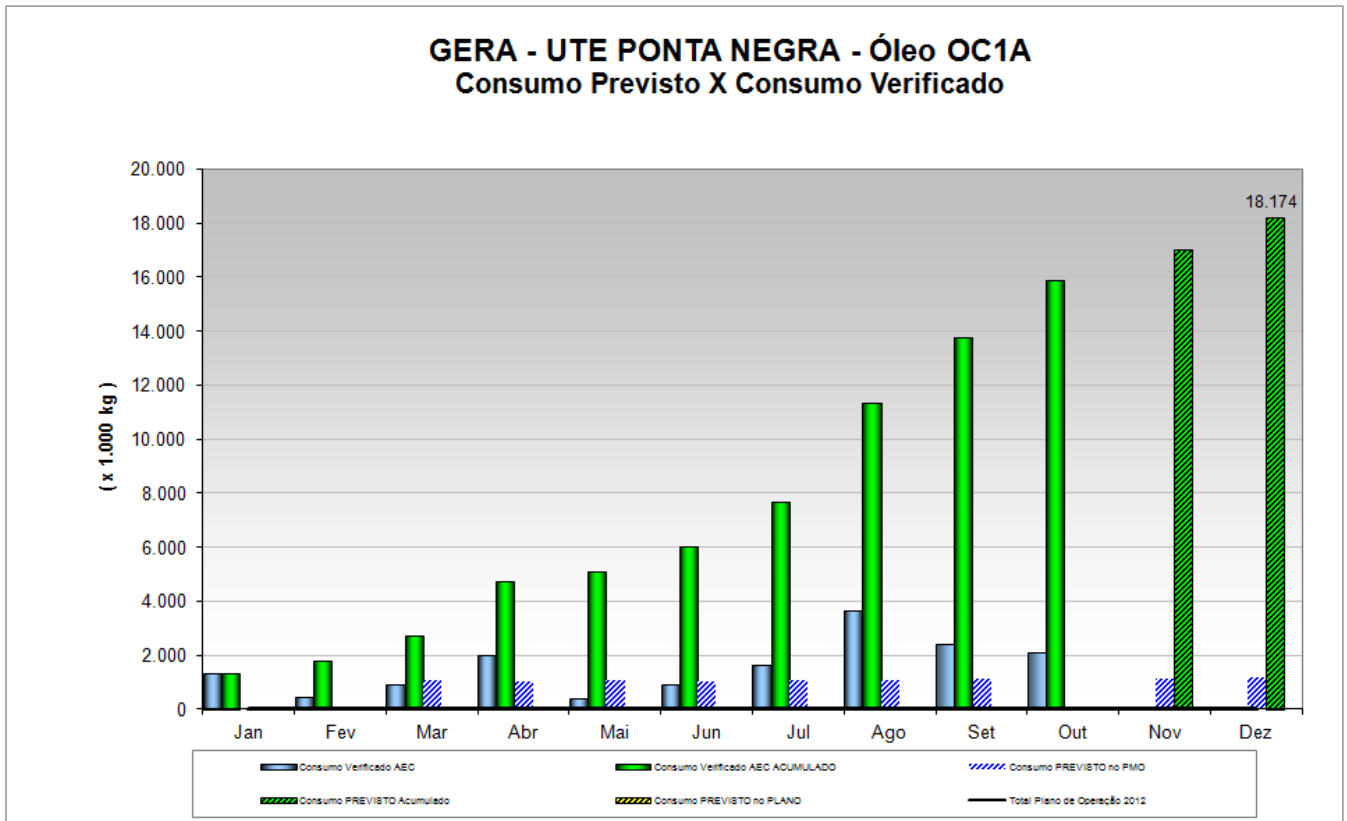
**Gráfico XVIII**



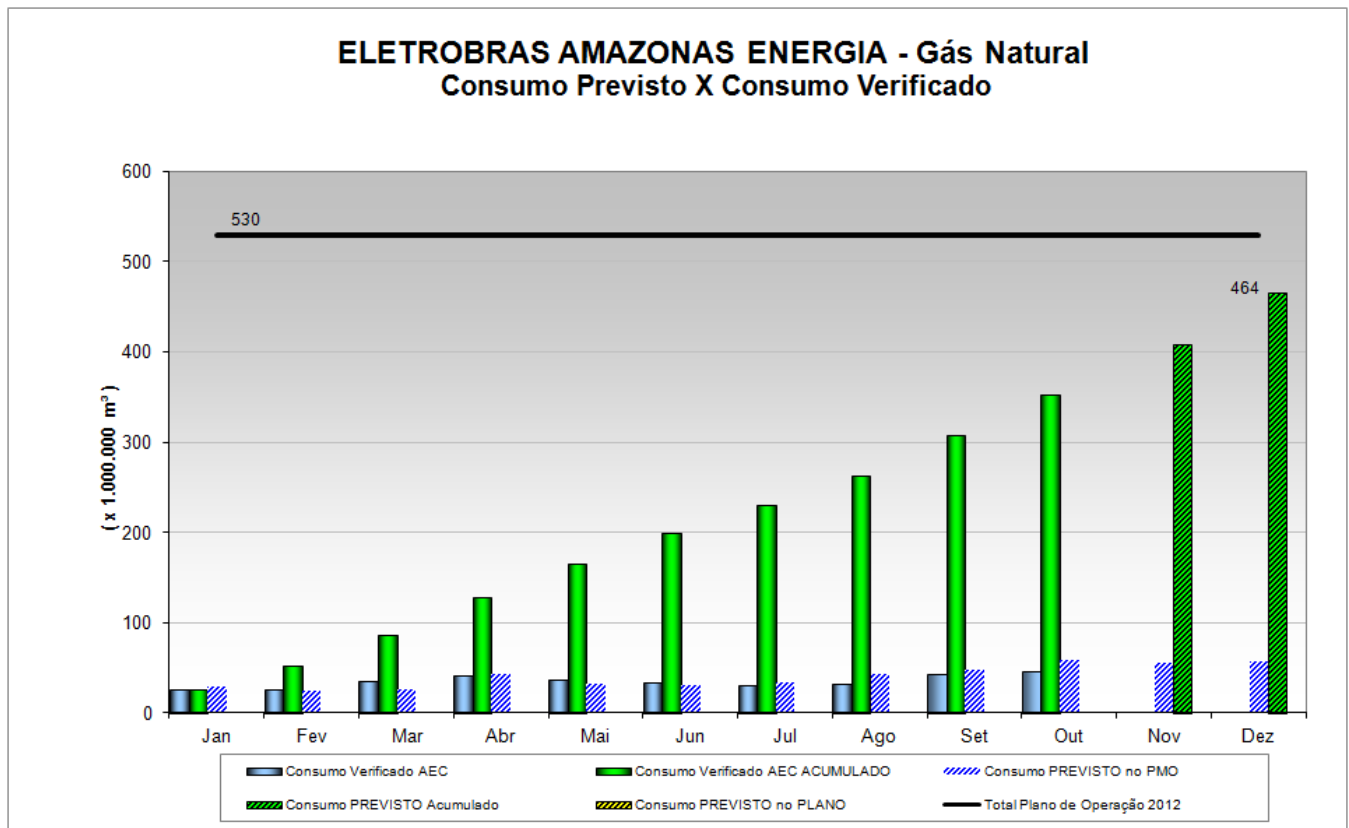
**Gráfico XIX**



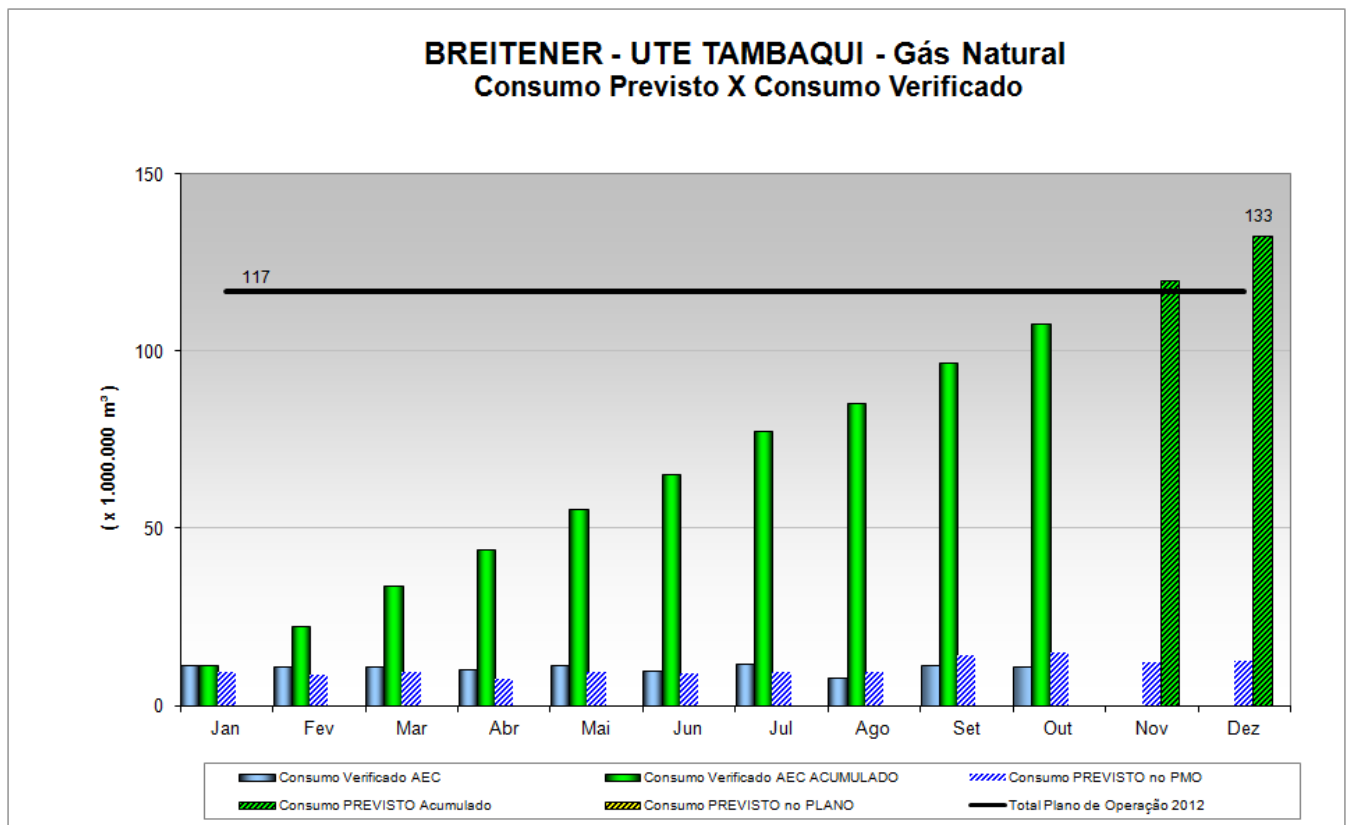
**Gráfico XX**



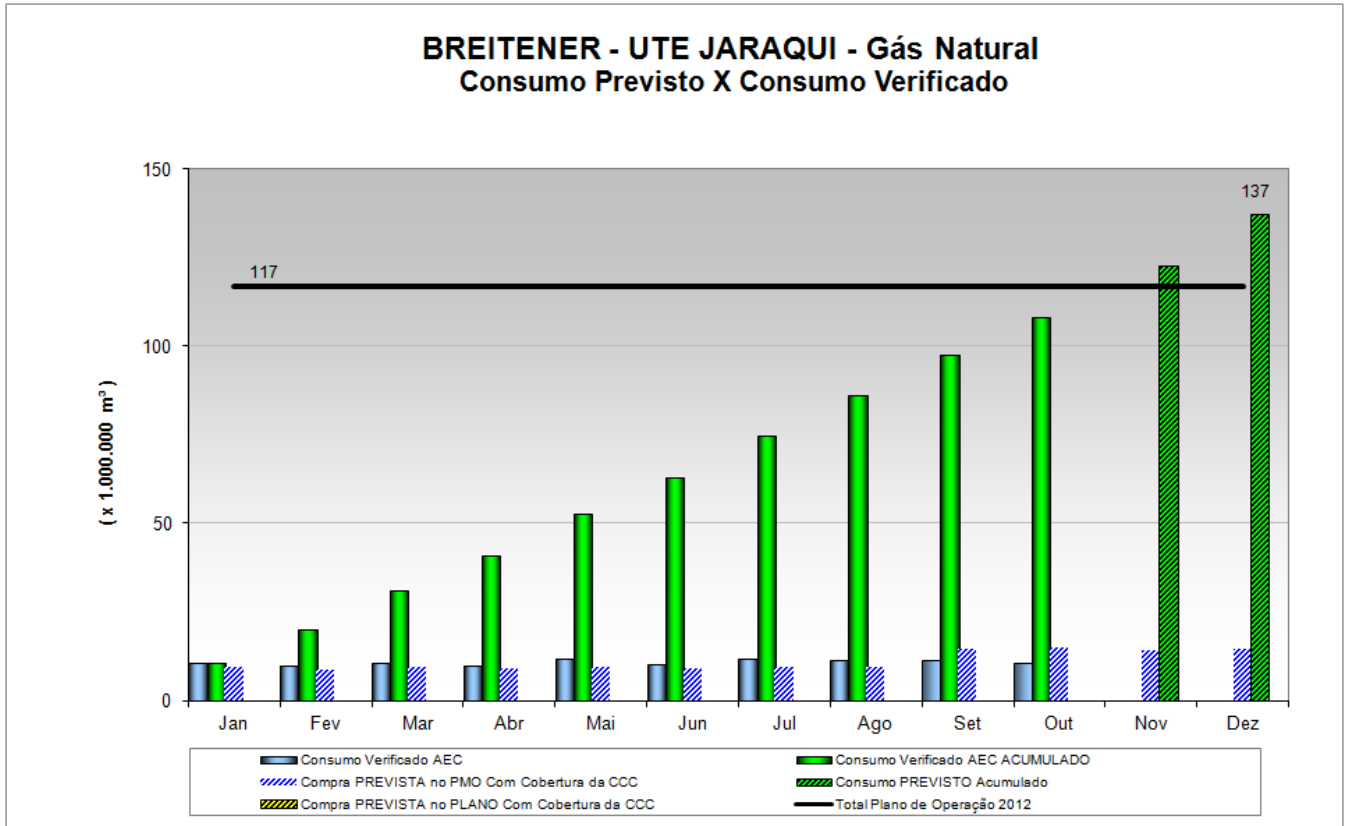
**Gráfico XXI**



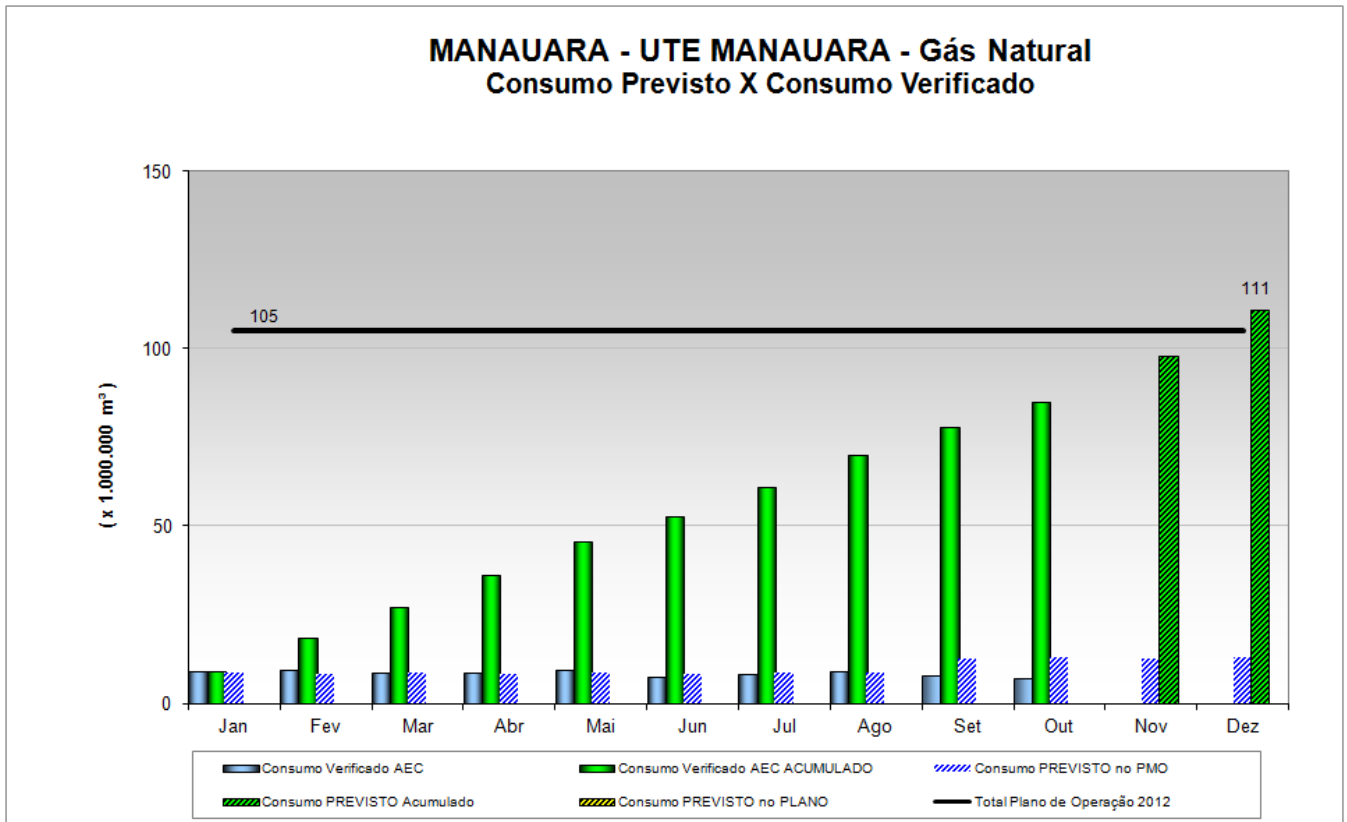
**Gráfico XXII**



**Gráfico XXIII**

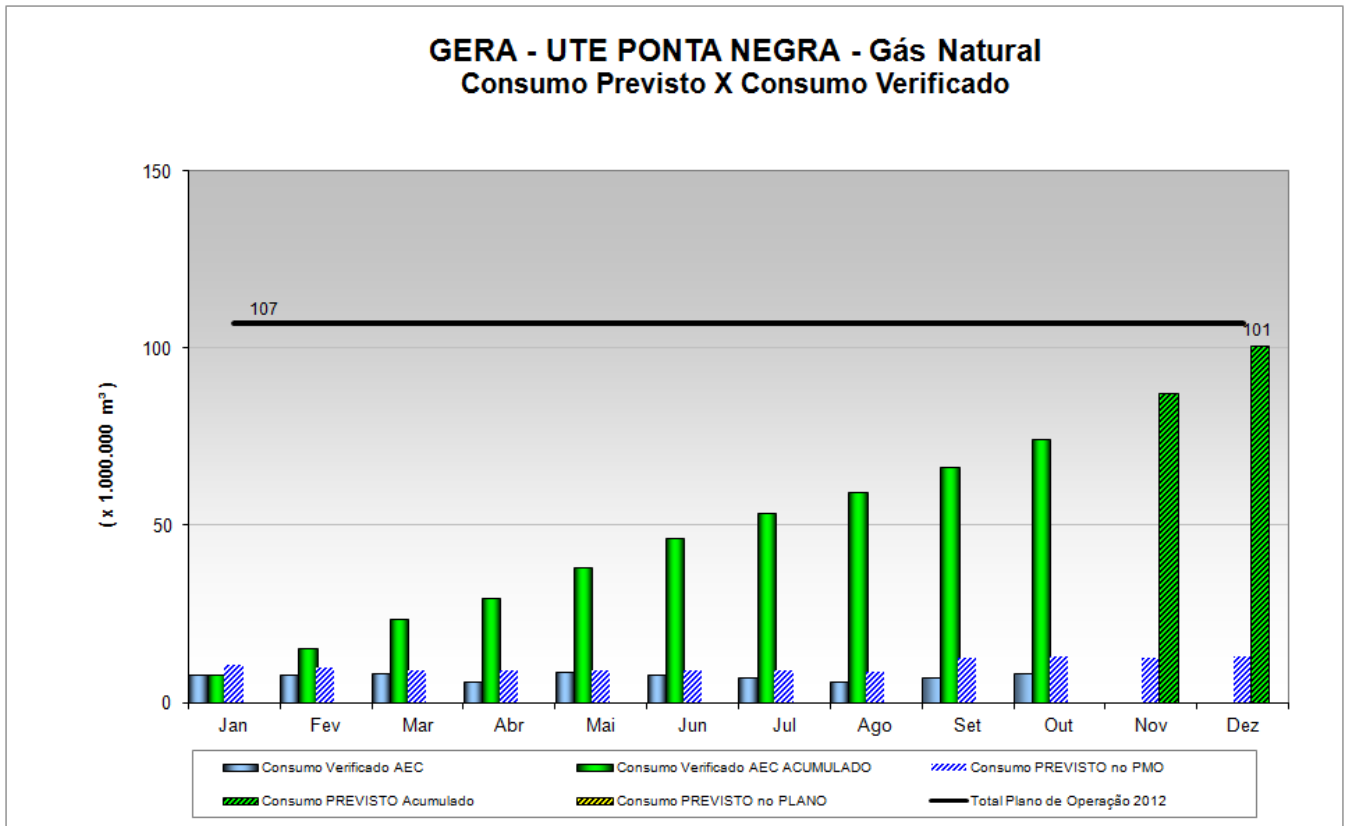


**Gráfico XXIV**

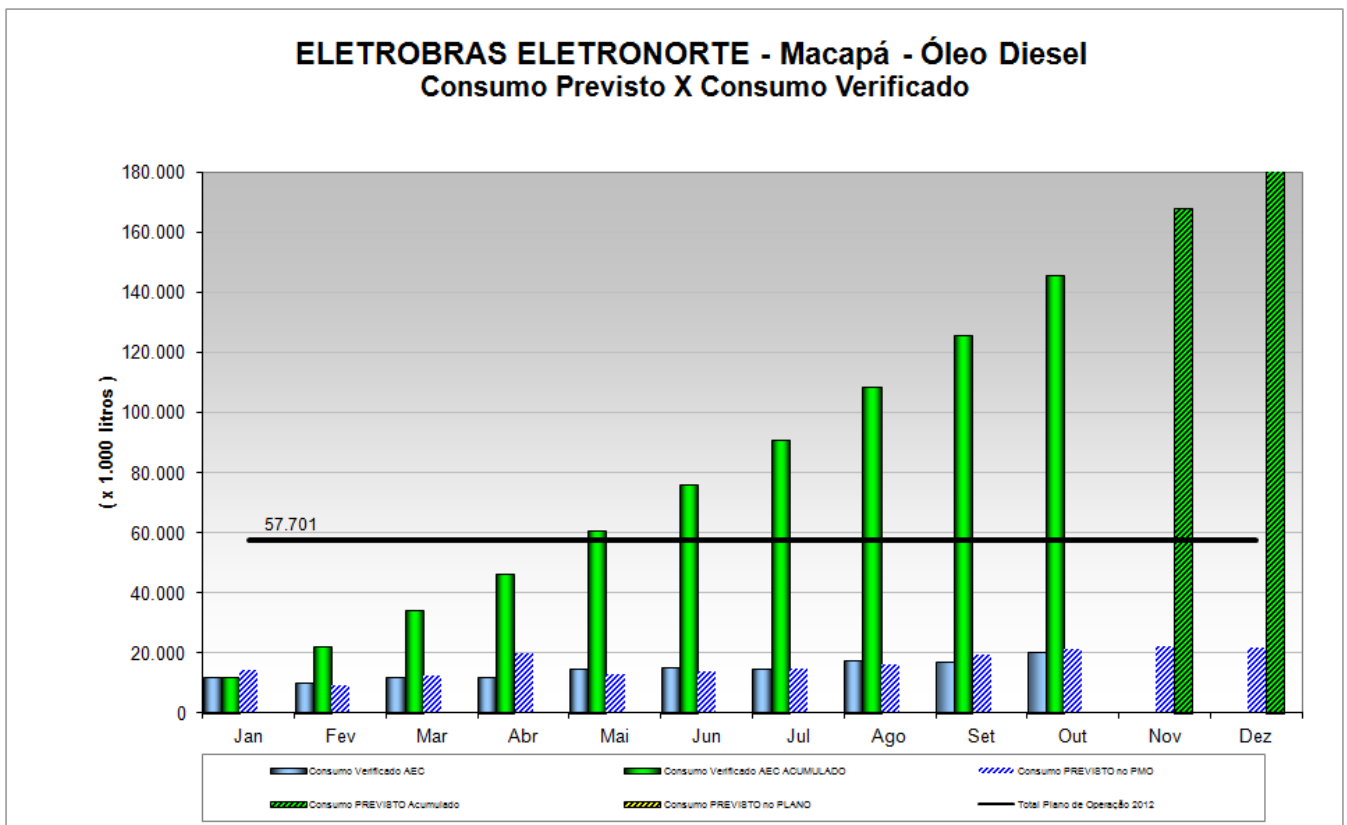




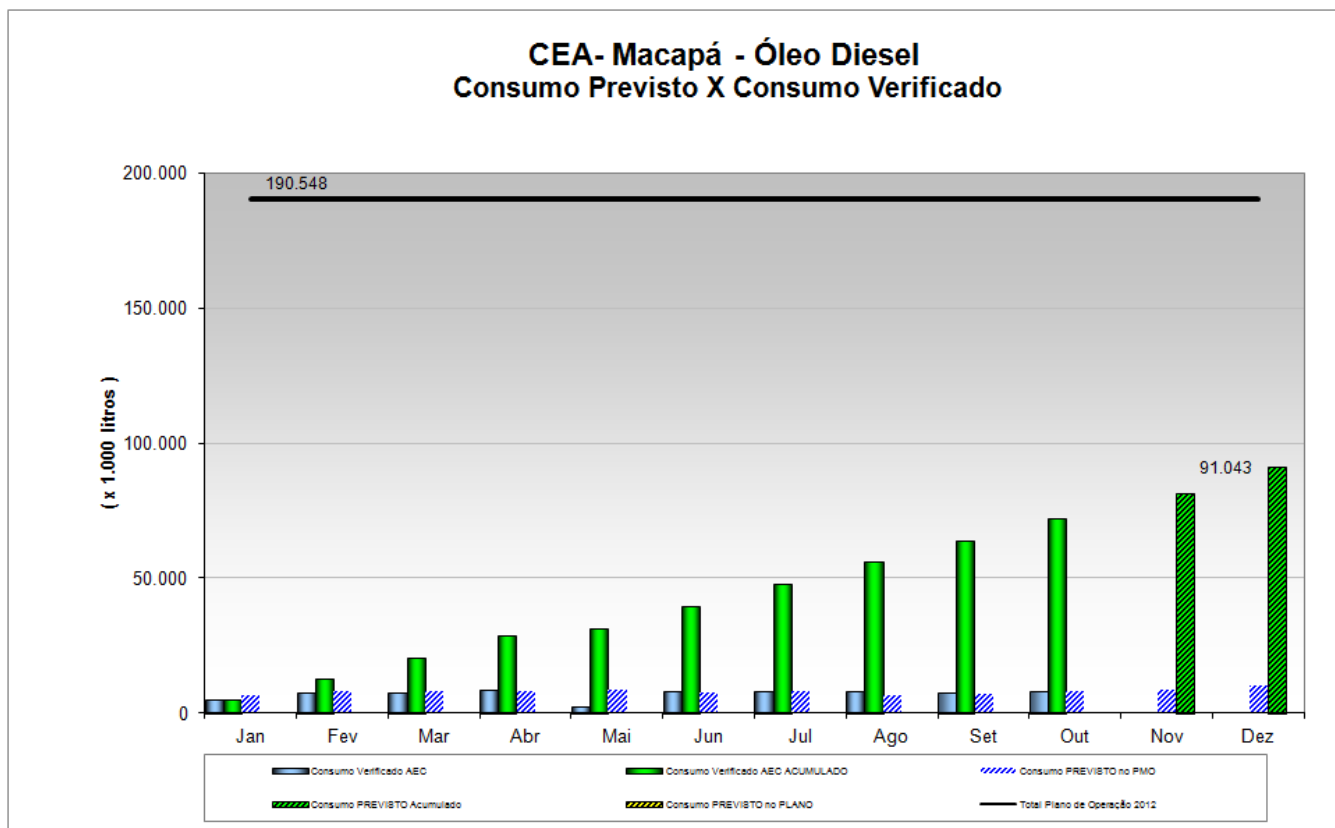
**Gráfico XXV**



**Gráfico XXVI**



### Gráfico XXVII



## **5.7 ANEXO VII**

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

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Dezembro/2012			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	205,90
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	207,59
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	207,60
	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	209,82
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	210,29
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	215,50
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	273,85
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	378,97
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	418,14
	UTE Electron Expansão	DIESEL	509,71
	UTE Cidade Nova	DIESEL	570,02
	UTE Flores	DIESEL	578,38
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	579,44
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	587,77
	UTE São José	DIESEL	595,08
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	595,08
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	626,04
	UTE Iranduba	DIESEL	649,87
	UTE Electron	OCTE	704,33
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	405,67
	Expansão	DIESEL	469,54
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	485,51
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	495,49
	UTE Santana-LM	DIESEL	577,33

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em outubro/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 (%)	Mês		out/12
Sistema	Usina	Tipo do Produto	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	63,0	56,5	-10%	209,82	209,82	0
	UTE Breitener Jaraqui	GÁS NATURAL	63,0	57,5	-9%	205,90	205,90	0
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	55,0	-15%	379,01	378,97	(0)
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	62,0	76,4	23%	215,50	215,50	0
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	62,0	56,4	-9%	210,29	210,29	0
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	70,0	50,5	-28%	418,16	418,14	(0)
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	75,0	52,3	-30%	626,11	626,04	(0)
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	70,0	46,7	-33%	207,59	207,59	0
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	80,0	60,4	-25%	207,60	207,60	0
	UTE Cidade Nova	DIESEL	13,0	13,3	2%	569,75	570,02	0
	UTE Flores	DIESEL	59,6	60,3	1%	578,07	578,38	0
	UTE São José	DIESEL	35,0	35,5	1%	594,74	595,08	0
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	80,0	86,2	8%	273,85	273,85	-
	UTE Electron	OC1E	-	2,4	-	704,33	704,33	0
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	30,0	36,1	20%	594,80	595,08	0
	UTE Electron Expansão	DIESEL	20,0	21,5	8%	573,93	509,71	(11)
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	60,0	79,8	33%	588,05	587,77	(0)
UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	15,0	16,0	7%	579,66	579,44	(0)	
UTE Iranduba	DIESEL	20,0	27,6	38%	641,92	649,87	1	

MACAPÁ	Expansão	DIESEL	36,0	34,0	-6%	537,47	542,91	1
	UTE Santana-W	DIESEL	34,0	31,5	-7%	474,24	479,04	1
	UTE Santana-LM	DIESEL	32,9	31,2	-5%	644,18	650,70	1
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	20,0	21,8	9%	553,28	558,88	1
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	19,0	20,3	7%	563,16	568,86	1

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em outubro/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 Dezembro/2012**

**DATA:** 28 de novembro de 2012

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

ANEEL, CELPA, CERR, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS ELETRONORTE, PETROBRAS BR DISTRIBUIDORA e ELETROBRAS.

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:**

AMAPARI ENERGIA, CEA, CELPE, CEMAT e JARI CELULOSE.

**1. ABERTURA DA REUNIÃO**

A reunião foi coordenada pelo eng<sup>o</sup> Gian Paulo, que agradeceu aos representantes das empresas pela presença.

**2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE OUTUBRO/2012**

A ata do PMO de outubro/2012 foi aprovada sem ressalva.

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

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

Empresa	Envio do AEC Setembro/2012			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	08/11/2012	Sim	-	-
AMAZONAS ENERGIA	21/11/2012	Não	09/11/2012	Sim
BOA VISTA ENERGIA	09/11/2012	Sim	-	-
BREITENER	05/11/2012	Sim	12/11/2012	Sim
CEA	09/11/2012	Sim	-	-
CELPA	20/11/2012	Sim	-	-
CELPE	07/11/2012	Sim	-	-
CEMAT	16/11/2012	Sim	-	-
CERON	21/11/2012	Não	-	-
CERR	23/11/2012	Não	-	-
ELETROACRE	07/11/2012	Sim	-	-
ELETRONORTE	26/11/2012	Não	-	-
GERA	07/11/2012	Sim	07/11/2012	Sim
JARI	08/11/2012	Sim	-	-
MANAUARA	06/11/2012	Sim	06/11/2012	Sim
PETROBRAS	19/11/2012	Sim	-	-
RAESA	06/11/2012	Sim	-	-



Empresa	Dados Enviados pelo SCD Combustível Líquido e Gás Natural
	Dentro do Prazo (até 10/11/12)
AMAZONAS ENERGIA	Sim
BREITENER	Sim
GERA	Sim
MANAUARA	Sim

#### 4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

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

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

Os agentes geradores presentes à reunião entregaram à representação da ANEEL planilha assinada por técnico responsável, referente à operação verificada em outubro/2012, conforme procedimento estabelecido por essa Agência reguladora e registrado na ata de reunião do PMO de outubro/2010.

A representação da ANEEL ratificou que, no caso de ausência de alguma empresa à reunião do PMO, a documentação deve ser encaminhada via correio para o endereço SGAN 603 Módulo J sala 205, Asa Norte, Brasília – CEP: 70.830-030.

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

##### 6.1. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS PELO SCD

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

## 6.2. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM OUTUBRO/2012

A Eletrobras apresentou a totalização dos dados obtidos pelo SCD no mês de OUTUBRO/2012, para fins de reembolso, conforme as tabelas a seguir:

### Dados do SCD - Outubro/2012 - Usinas Convertidas para Gás Natural

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)
B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	201210	42.749.520	11.971.475		423.343
B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	201210	42.031.046	12.307.580	15.909	119.058
BK ENERGIA	BK ENERGIA LTDA	UNICO	201210	4.589.998			
GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	201210	41.933.765	9.126.428		2.079.647
MANAU	MANAUARA	MANAUARA	201210	42.727.496	7.885.196		4.310.566

### Dados do SCD - Outubro/2012 – Demais Usinas

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)
AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	CIDADE NOVA	201210	9.879.646	
AMAZONAS ENERGIA	Distrito	DISTRITO	201210	16.022.243	4.367.813

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (I)
AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	IRANDUBA	201210	20.638.744	
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	MAUÁ BLOCO I	201210	33.356.729	
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	MAUÁ BLOCO V	201210	26.840.304	8.535.552
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	MAUÁ BLOCO VI	201210	59.310.050	14.669.647
AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VII	MAUÁ BLOCO VII	201210	11.896.438	3.322.826
AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	SÃO JOSÉ	201210	26.397.321	
CELPA	ANAJÁS	ANAJAS	201210	551.465	171.936
CELPA	AVEIRO	AVEIRO	201210	152.509	
CELPA	BAGRE	BAGRE	201210	388.524	127.576
CELPA	BARREIRA DO CAMPO	BARREIRA DO CAMPO	201210	89.183	
CELPA	CHAVES	CHAVES	201210	155.262	
CELPA	COTIJUBA	COTIJUBA	201210	307.996	98.018
CELPA	JACAREACANGA	JACAREACANGA	201210	535.077	151.388
CELPA	MELGAÇO	MELGAÇO	201210	398.922	
CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	201210	257.883	
CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	201210	181.145	
CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	201210	3.179.747	759.914
GUASCOR	AFUA	AFUA	201210	825.358	
GUASCOR	ALENQUER	ALENQUER	201210	2.683.941	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (I)
GUASCOR	ALMEIRIM	ALMEIRIM	201210	1.441.406	
GUASCOR	CACHOEIRA DO ARARI	CACHOEIRA DO ARARI	201210	403.587	
GUASCOR	CURUA	CURUÁ	201210	437.231	
GUASCOR	FARO	FARO	201210	353.920	
GUASCOR	GURUPA	GURUPÁ	201210	721.890	
GUASCOR	JURUTI	JURUTI	201210	3.458.490	
GUASCOR	MONTE ALEGRE	MONTE ALEGRE	201210	3.468.318	
GUASCOR	MUANA	MUANÁ	201210	853.622	
GUASCOR	OBIDOS	ÓBIDOS	201210	2.662.515	
GUASCOR	OEIRAS DO PARA	OEIRAS DO PARÁ	201210	767.483	
GUASCOR	ORIXIMINA	ORIXIMINÁ	201210	4.034.165	
GUASCOR	PONTA DE PEDRAS	PONTA DE PEDRAS	201210	824.769	
GUASCOR	PORTO DE MOZ	PORTO DE MOZ	201210	1.206.812	
GUASCOR	PRAINHA	PRAINHA	201210	-	
GUASCOR	SALVATERRA	SALVATERRA	201210	1.678.815	
GUASCOR	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	201210	824.163	
GUASCOR	SOURE	SOURE	201210	1.580.031	
GUASCOR	TERRA SANTA	TERRA SANTA	201210	1.052.597	
CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	201210	193.414	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (I)
CEMAT	COMODORO	COMODORO	201210	657.495	
CEMAT	Guariba	GUARIBA	201210	8.247	
CEMAT	Paranorte	PARANORTE	201210	1.461.646	
CEMAT	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	201210	2.839.858	
GUASCOR	BURITIS	BURITIS	201210	25.564	
GUASCOR	CALAMA	CALAMA	201210	74.961	
GUASCOR	CAMPO NOVO	CAMPO NOVO	201210	3.582.536	
GUASCOR	CONCEIÇÃO DA GALERA	CONCEIÇÃO DA GALERA	201210	2.664	
GUASCOR	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	201210	82.247	
GUASCOR	CUJUBIM	CUJUBIM	201210	451.733	
GUASCOR	DEMARCAÇÃO	DEMARCAÇÃO	201210	167.659	
GUASCOR	IZIDOLÂNDIA	IZIDOLÂNDIA	201210	10.493	
GUASCOR	MACHADINHO	MACHADINHO	201210	57.742	
GUASCOR	MAICI	MAICÍ	201210	20.874	
GUASCOR	NOVA CALIFÓRNIA	NOVA CALIFÓRNIA	201210	215.096	
GUASCOR	PACARÃNA	PACARANÃ	201210	1.985.445	
GUASCOR	PEDRAS NEGRAS	PEDRAS NEGRAS	201210	86.141	
GUASCOR	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	201210	92.876	
GUASCOR	SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	201210	804.551	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (I)
GUASCOR	SÃO CARLOS	SÃO CARLOS	201210	998.368	
GUASCOR	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	201210	845.545	
GUASCOR	SURPRESA	SURPRESA	201210	10.228.452	3.108.992
GUASCOR	URUCUMACUÃ	URUCUMACUÃ	201210	1.777.938	308.091
GUASCOR	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	201210	126.687	
GUASCOR	VILA EXTREMA	VILA EXTREMA	201210	294.721	79.109
GUASCOR	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	VISTA ALEGRE	201210	215.831	
GUASCOR	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	201210	156.592	
GUASCOR	FEIJÓ	FEIJÓ	201210	1.842.755	531.619
GUASCOR	JORDÃO	JORDÃO	201210	825.358	
GUASCOR	MAL.THAUMATURGO	MAL.THAUMATURGO	201210	2.683.941	
GUASCOR	PORTO WALTER	PORTO WALTER	201210	1.441.406	
GUASCOR	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA DO PURUS	201210	403.587	
GUASCOR	TARAUACÁ	TARAUACÁ	201210	437.231	
JARI	Monte Dourado	MTD-MP	201210	1.816.446	524.274
JARI	São Miguel	SMG-MP	201210	41.907	

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

### 6.3. ACESSO AO SISTEMA SCD

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

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

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

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

[http://www.eletrobras.com/EM\\_Atuario\\_SistIsoladosSCD/Logon.asp](http://www.eletrobras.com/EM_Atuario_SistIsoladosSCD/Logon.asp)

## 7. CEA (Sistemas do Interior)

### 7.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo para o PMO de dezembro/2012 não constam nos arquivos em virtude do seu não envio e pelo não comparecimento do representante da CEA na reunião do PMO.

## 8. CELPA

### 8.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de dezembro/2012 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	37.793.201	10.727.488

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

### 9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de dezembro/2012 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	109.905.171	32.447.893

## 10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

### 10.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de dezembro/2012 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	15.254.000	4.311.269

## 11. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

### 11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de dezembro/2012 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	24.634.498	6.887.106

## 12. CERR

### 12.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de dezembro/2012 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	-	1.824.154	-
Térmica	Óleo Diesel	6.167.379	1.904.366

## 13. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

### 13.1. Sistema Boa Vista

➔ **Carga Própria Prevista:** 98,9 MW médio

- Suprimento EDELCA: 93,5 MW médio
- GT Própria: 5,4 MW médio



### 13.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de dezembro/2012

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de dezembro/2012 para o Sistema Boa Vista. Na previsão de despacho foram considerados o atendimento via intercâmbio com o Sistema Venezuelano (EDELCA) e o complemento por GT Própria na UTE Distrito, conforme previsto no Plano Anual de Operação 2012.

Atendimento	Geração Prevista (MWh)
Suprimento de Energia (EDELCA)	69.529
UTE DISTRITO	4.496
<b>TOTAL</b>	<b>74.025</b>

### 13.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Após a reunião, foram carregados os dados de carga própria no Sistema PMO e os agentes geradores puderam fazer os ajustes na programação do PMO de dezembro/2012, cujos valores são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	4.495.992	1.272.366

## 14. ELETROBRAS ELETRONORTE/CEA

### 14.1. Sistema Macapá

→ **Carga Própria Prevista:** 171,993 MW médio

→ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 66% MLT
- Nível do reservatório em 31/dezembro/2012 = 91% V.U.
- Geração Prevista = 20 MW médio

### 14.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de Dezembro/2012

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE COARACY NUNES	20,000
UTE SANTANA I	25,000
UTE SANTANA II	23,000
UTE SANTANA EXPANSÃO	38,000
UTE SANTANA LM	31,993
UTE SANTANA W	34,000
<b>TOTAL</b>	<b>171,993</b>

### 14.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Após a reunião, foram carregados os dados de carga própria no Sistema PMO e os agentes geradores puderam fazer os ajustes na programação do PMO de novembro/2012, cujos valores são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	14.880.000	-
Térmica	113.082.792	31.571.430

### 15. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

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

#### 15.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 972,9 MW médio
- Demanda = 1.296,5 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	854,4	0,7%	1.162,6	1.112,2	-4,3%
Maió/2012	897,8	883,5	-1,6%	1.172,5	1.165,5	-0,6%
Junho/2012	943,5	912,6	-3,3%	1.169,7	1.171,3	0,1%
Julho/2012	968,3	899,6	-7,1%	1.233,2	1.167,1	-5,4%
Agosto/2012	1.046,1	976,2	-6,7%	1.299,0	1.205,4	-7,2%
Setembro/2012	1.055,6	-	-	1.283,5	-	-
Outubro/2012	1.062,6	-	-	1.343,9	-	-
Novembro/2012	1.042,3	-	-	1.343,2	-	-
Dezembro/2012	-	-	-	-	-	-
<b>Energia Média/ Demanda Máxima</b>	<b>1.062,6</b>	<b>976,2</b>	<b>-8,1%</b>	<b>1.343,9</b>	<b>1.205,4</b>	<b>-10,3%</b>

#### 15.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para dezembro/2012 é a Previsão do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 311 m<sup>3</sup>/s, correspondendo a 110% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Dezembro	110	37	130	Previsão

### 15.3. Conversão de Unidades Geradoras para Gás Natural

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

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

\*UG não estão operacionais com gás natural, com previsão para entrada em operação para a segunda quinzena de março de 2013, conforme cronograma de projeto informado pelo representante da RAESA, presente à reunião.

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

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

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD- 17	Diesel	Revisão 60/72k	1 x 15,75	31/12

## ii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco I	114	3 e 4	OC1A	Recuperação da bomba de alimentação da caldeira	2 x 15	01 a 31/12/12
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 e 18	DIESEL	Temperatura elevada	9 x 1,75	Permanente
Electron	51	Nº 1, 2 e 3	OCTE	Temperatura alta na exaustão	3 x 4	Permanente

→ Folga = 1.837,5 – 1.296,5 = 541,0 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 441,0 MW para Dezembro/2012.

### 15.5. Geração Prevista no PMO de Novembro/2012

Foi adotada, de comum acordo pelos presentes à reunião, nova forma de apresentação do despacho do Sistema Manaus.

Para cada usina, deverá ser informada a geração prevista (MW med), bem como o percentual de participação na geração de cada tipo de combustível, conforme apresentado na tabela a seguir:

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UHE BALBINA	130			
<b>UTE TAMBAQUI</b>	63	<b>99,79</b>	<b>0,54</b>	<b>1,67</b>
<b>UTE JARAQUI</b>	63	<b>98,33</b>		<b>1,67</b>
<b>UTE CRISTIANO ROCHA</b>	65			<b>100,0</b>
<b>UTE MANAUARA</b>	62	<b>90,0</b>		<b>10,0</b>
<b>UTE PONTA NEGRA</b>	62	<b>90,0</b>		<b>10,0</b>
UTE MAUÁ BLOCO IV	40			
UTE MAUÁ BLOCO I	54,952			
<b>UTE APARECIDA BLOCO I</b>	80	<b>75,0</b>	<b>25,0</b>	
<b>UTE APARECIDA BLOCO II</b>	70	<b>100,0</b>		
UTE CIDADE NOVA	13			
UTE FLORES	40			
UTE SÃO JOSÉ	30			
<b>UTE MAUÁ BLOCO III</b>	80	<b>100,0</b>		

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UTE MAUÁ BLOCO II	0			
UTE ELECTRON	0			
UTE MAUÁ BLOCO V	25			
UTE ELECTRON EXPANSÃO	10			
UTE MAUÁ BLOCO VI	50			
UTE MAUÁ BLOCO VII	15			
IRANDUBA	20			
<b>Sistema Manaus</b>	<b>973</b>			
<b>Usinas com GN</b>	<b>545</b>			

### 15.6. Consumo de Combustíveis Estimado para o PMO de Novembro/2012

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

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

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

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

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

USINA	Consumo Estimado de Gás (m <sup>3</sup> )	Consumo Estimado de Combustível_l (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE TAMBAQUI	12.622.902	19.972	198.571
UTE JARAQUI	14.678.604	-	198.571
UTE CRISTIANO ROCHA	-	-	9.865.440
UTE MANAUARA	13.223.601	-	1.170.173
UTE PONTA NEGRA	13.223.601	-	1.170.173
UTE MAUÁ BLOCO IV	-	-	6.011.520
UTE MAUÁ BLOCO I	-	-	13.778.005
UTE APARECIDA BLOCO I	16.076.613	4.928.469	-
UTE APARECIDA BLOCO II	18.756.049	-	-
UTE CIDADE NOVA	-	2.640.456	-
UTE FLORES	-	8.243.520	-

USINA	Consumo Estimado de Gás (m <sup>3</sup> )	Consumo Estimado de Combustível_l (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE SÃO JOSÉ	-	6.361.200	-
UTE MAUÁ BLOCO III	21.435.484	-	-
UTE MAUÁ BLOCO II	-	-	-
UTE ELECTRON	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO V	-	5.301.000	-
UTE ELECTRON EXPANSÃO	-	2.046.000	-
UTE MAUÁ BLOCO VI	-	10.490.400	-
UTE MAUÁ BLOCO VII	-	3.102.480	-
IRANDUBA	-	4.285.440	-

## 16. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Janeiro/2013	20/dez/12 – 5ª feira
PMO de Fevereiro/2013	24/jan/13 – 5ª feira

## 17. 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 - DEZEMBRO/2012**



**Data:** 28 de novembro de 2012  
**Hora:** 09 horas - 17 horas  
**Local:** Sala de reunião do ECI - ELETROBRÁS

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
JOSÉ VALDIR MARZ LIMA	EDRR	Rua CAR. EME. GARCES, 621	(51) 2121-1401		JULIANA@BORUNDAE.MORSE.N.SOU.BR
BRENO S. FEITOZA	ADESA	AV. 7 DE SETEMBRO N. 2414	92-3623-1157	92-3635-6157	BRUNO.FEITOZA@ANAPARANAS.EMTEL.N.SOU.BR
CHRISTIAN DE FARIAS ALVES	ENRO	Rua Imigrantes, 4137 - Fátima	69-3216-5122	69-3225-5166	christian.alves@cear.com.br
JOSÉ FERNANDO DE S. NETO	ED E ACRE	Rua Velório Mafalhoté, 226	68-3212-5718	68-3212-5840	zcc.to@eletroacre.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETROFORTE	SOM B.06. COND. A. BL. C. SOLA 981	(61) 3429-5254	(61) 3429-5274	AGUILAR.FERRARI@GON.GOV.BR
JOSÉ HENRIQUE TRINDADE VARELA	CELPA	Rua A. MONTENEGRO, 100 - 8.5	(71) 3216-1479	(71) 3216-1270	henrique.varela@celpa.com.br
ANDRÉ DE MOURA FERREIRA	EMAR	Rua W. P. L. Vimental, 1850	(41) 3654-1862	(41) 3654-1872	andre.moura@emarf.com.br
VALISSON DOMINGOS FERREIRA	BR	Graciosa Guarbarro, 500	21-2354-0574		Valisson@br-Paratense.com.br
RAENY DE SOUZA FRANET	ACEEL	SGAN 603 Asfalto, Brasília	61-2182-8358		RAENY@ACEEL.SOU.BR
DANIELA DANIELA DANIELA	ANTEL	10	61-2192-8335		daniela@anatel.com.br
FRENERIO DOS SANTOS	ELETROFORTE	F. do Quilom. 107-4º	(21) 2514-6074		frenerio@eletroforte.com.br