

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**NOVEMBRO / 2013**

**GTON / CTP – 11/2013**

**NOVEMBRO DE 2013**

## 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 da Capital .....</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/SCD.....</b>	<b>9</b>
<b>7. Anexos.....</b>	<b>12</b>
<b>7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....</b>	<b>14</b>
<b>7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ..</b>	<b>27</b>
<b>7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais .....</b>	<b>36</b>
<b>7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação .....</b>	<b>40</b>
<b>7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado .....</b>	<b>43</b>
<b>7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica .....</b>	<b>53</b>
<b>7.7 - Anexo VII Ata de Reunião .....</b>	<b>56</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 novembro/2013 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para a UHE 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 da Capital

SISTEMA	META	DIRETRIZ
<b>Macapá</b>	Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão novembro/2013): Geração Hidráulica: 19% Geração Térmica: 81%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

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

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

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

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*) (**)	UHE	1.024.320	733.920	921.936	90%	26%
Eletrobras Eletronorte	UHE	555.768	461.208	480.443	86%	4%
CEMAT	PCH	6.647	9.688	7.692	116%	-21%
CERR	PCH	23.393	11.673	13.634	58%	17%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>1.580.088</b>	<b>1.195.128</b>	<b>1.402.379</b>	<b>89%</b>	<b>17%</b>
	<b>PCH</b>	<b>30.040</b>	<b>21.361</b>	<b>21.326</b>	<b>71%</b>	<b>0%</b>
(*) Dados provenientes do SCD.						
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual o acumulado aqui apresentado contempla dados até julho/13.						

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

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	113.950	97.826	63%	-14%
CEA (Macapá)	Diesel	470.496	223.368	233.434	50%	5%
CEA (Interior)	Diesel	115.000	79.407	78.850	69%	-1%
CELPA	Diesel	428.350	333.638	328.572	77%	-2%
CELPE (*)	Diesel	16.764	12.290	10.689	64%	-13%
CEMAT (*)	Diesel	12.649	10.592	10.861	86%	3%
CERR	Diesel	42.815	40.287	17.498	41%	-57%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)(**)	Diesel	587.261	1.009.132	1.333.637	227%	32%
	OCTE	-	-	31.231	-	-
	PGE	498.312	208.343	317.815	64%	53%
	OC1A	294.286	170.869	141.010	48%	-17%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural	1.957.248	976.262	1.360.876	70%	39%
	Diesel	1.144.700	957.426	968.987	85%	1%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	297.431	214.030	207.004	70%	-3%
	Gás Natural	33.095	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel	96.851	121.027	63.199	65%	-48%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	184.859	135.480	132.915	72%	-2%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	518.036	437.315	428.685	83%	-2%
JARI CELULOSE	Diesel	19.423	14.440	14.991	77%	4%
	OC1A	1.752	1.247	472	27%	-62%
PETROBRAS (*)	Diesel	9.758	37.067	31.785	326%	-14%
	OC1A	44.862	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	394.961	75%	23%
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	394.745	75%	23%
PIE GERA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	391.595	75%	24%
PIE MANAUARA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	378.677	72%	20%
PIE RAESA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	569.400	332.280	345.541	61%	4%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>4.099.169</b>	<b>3.739.450</b>	<b>3.958.933</b>	<b>97%</b>	<b>6%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>340.900</b>	<b>172.116</b>	<b>141.482</b>	<b>42%</b>	<b>-18%</b>
	<b>OCTE</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31.231</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>PGE</b>	<b>498.312</b>	<b>208.343</b>	<b>317.815</b>	<b>64%</b>	<b>53%</b>
	<b>Gás Natural + OC1A</b>	<b>2.671.800</b>	<b>1.604.280</b>	<b>1.905.519</b>	<b>71%</b>	<b>19%</b>
(*) Dados provenientes do SCD.						
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual o acumulado aqui apresentado contempla dados até julho/13.						
(***) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.						

**Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - setembro/2013**

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*) (**)	UHE	-	114.714	-
Eletrobras Eletronorte	UHE	44.640	50.813	14%
CEMAT	PCH	1.075	923	-14%
CERR	PCH	1.408	1.656	18%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>44.640</b>	<b>165.527</b>	<b>271%</b>
	<b>PCH</b>	<b>2.483</b>	<b>2.579</b>	<b>4%</b>
(*) Dados provenientes do SCD.				
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual não há valores previstos para o mês de referência.				

**Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - setembro/2013**



Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	11.583	8.919	-23%
CEA (Macapá)	Diesel	30.240	29.044	-4%
CEA (Interior)	Diesel	9.650	9.529	-1%
CELPA	Diesel	41.384	38.934	-
CELPE (*)	Diesel	1.344	1.267	-6%
CEMAT (*)	Diesel	1.228	1.332	8%
CERR	Diesel	2.309	1.909	-17%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel	-	135.362	-
	OCTE	-	2.548	-
	PGE	-	38.396	-
	OC1A	-	13.570	-
	Gás Natural	-	173.823	-
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	112.897	124.607	10%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	25.455	24.719	-3%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel	10.410	9.968	-4%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	16.416	15.923	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	64.320	61.847	-4%
JARI CELULOSE	Diesel	1.869	1.924	3%
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS (*)	Diesel	4.145	3.620	-13%
	OC1A	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	43.579	-
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	43.743	-
PIE GERA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	43.997	-
PIE MANAUARA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	35.510	-
PIE RAESA (*) (**)	OC1A	-	16.766	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>333.250</b>	<b>468.904</b>	<b>41%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>-</b>	<b>30.336</b>	<b>-</b>
	<b>OCTE</b>	<b>-</b>	<b>2.548</b>	<b>-</b>
	<b>PGE</b>	<b>-</b>	<b>38.396</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural + OC1A</b>	<b>-</b>	<b>166.828</b>	<b>-</b>
(*) Dados provenientes do SCD.				
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual não há valores previstos para o mês de referência.				
(***) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.				

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

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

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

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC/SCD	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	43.801.325	29.417.160	31.305.245	71%	6%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	133.150.368	61.161.096	62.659.125	47%	2%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	32.663.300	22.683.580	22.653.496	69%	0%
CELPA	Diesel (litros)	122.957.689	93.839.789	91.941.386	75%	-2%
CELPE (*)	Diesel (litros)	4.744.212	3.576.261	3.306.830	70%	-8%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	3.705.468	3.373.191	3.281.147	89%	-3%
CERR	Diesel (litros)	13.193.793	12.845.179	6.169.880	47%	-52%
	Diesel (litros)	168.107.482	286.225.903	382.544.562	228%	34%
	OCTE (litros)	15.860.130	27.105.981	12.574.286	79%	-54%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	PGE (kg)	141.022.296	41.936.471	63.233.096	45%	51%
	OC1A (kg)	170.637.359	64.439.758	61.964.954	36%	-4%
	Gás Natural (m³)	1.455.552.569	330.967.115	428.653.261	29%	30%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	327.236.286	281.086.068	284.993.659	87%	1%
	Gás Natural (m³)	9.619.585	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	85.032.244	60.312.320	58.094.624	68%	-4%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel (litros)	27.602.567	35.975.232	17.813.160	65%	-50%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	52.536.516	38.066.903	36.934.917	70%	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	142.519.652	117.391.298	118.775.470	83%	1%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.519.709	4.064.050	4.099.878	74%	1%
	OC1A (kg)	508.080	412.227	186.677	37%	-55%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	2.761.514	9.486.313	7.743.229	280%	-18%
	OC1A (kg)	12.695.946	-	-	0%	-
	OC1A (kg)	1.096.078	6.558.550	7.128.877	650%	9%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural (m³)	164.421.194	80.922.165	104.646.779	64%	29%
	Diesel (litros)	1.912.489	186.115	211.483	11%	14%
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	2.191.389	3.164.014	4.891.006	223%	55%
	Gás Natural (m³)	165.188.836	98.596.850	108.852.291	66%	10%
PIE GERA (*) (**)	OC1A (kg)	13.333.394	8.040.219	23.352.795	175%	190%
	Gás Natural (m³)	151.154.224	90.858.938	77.383.086	51%	-15%
PIE MANAUARA (*) (**)	OC1A (kg)	13.333.394	8.040.219	23.090.866	173%	187%
	Gás Natural (m³)	151.154.224	90.858.938	76.751.598	51%	-16%
PIE RAESA (*) (**)	OC1A (kg)	55.340.281	111.022.437	50.299.027	91%	-55%
	Gás Natural (m³)	112.237.571	26.659.208	44.531.617	40%	67%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>1.167.444.613</b>	<b>1.059.690.458</b>	<b>1.132.528.091</b>	<b>97%</b>	<b>7%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>269.135.920</b>	<b>201.677.424</b>	<b>170.914.202</b>	<b>64%</b>	<b>-15%</b>
	<b>OCTE (litros)</b>	<b>15.860.130</b>	<b>27.105.981</b>	<b>12.574.286</b>	<b>79%</b>	<b>-54%</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>141.022.296</b>	<b>41.936.471</b>	<b>63.233.096</b>	<b>45%</b>	<b>51%</b>
	<b>Gás Natural (m³)</b>	<b>2.209.328.205</b>	<b>718.863.214</b>	<b>840.818.632</b>	<b>38%</b>	<b>17%</b>

(\*) Dados provenientes do SCD.

(\*\*) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual o acumulado aqui apresentado contempla dados até julho/13.

(\*\*\*) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.

**Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado – setembro/2013**

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	2.988.414	5.123.984	71%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	8.066.880	7.911.074	-2%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.755.080	2.720.834	-1%
CELPA	Diesel (litros)	11.637.712	10.866.144	-7%
CELPE (*)	Diesel (litros)	391.101	362.531	-7%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	390.627	418.720	7%
CERR	Diesel (litros)	790.220	681.343	-14%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel (litros)	-	38.351.545	-
	OCTE (litros)	-	1.044.684	-
	PGE (kg)	-	7.510.576	-
	OC1A (kg)	-	6.343.110	-
	Gás Natural (m³)	-	53.298.471	-
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	32.345.660	36.970.989	14%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	7.164.888	6.907.968	-4%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel (litros)	3.123.137	2.872.343	-8%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.612.862	4.438.688	-4%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	17.953.842	17.554.898	-2%
IARI CELULOSF	Diesel (litros)	476.991	542.445	14%
	OC1A (kg)	61.820	-	-100%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	1.061.255	991.683	-7%
	OC1A (kg)	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	-	1.607.568	-
	Gás Natural (m³)	-	10.893.093	-
	Diesel (litros)	-	51.489	-
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	-	1.847.383	-
	Gás Natural (m³)	-	10.311.808	-
PIE GERA (*) (**)	OC1A (kg)	-	1.992.490	-
	Gás Natural (m³)	-	9.520.334	-
PIE MANAUARA (*) (**)	OC1A (kg)	-	4.196.600	-
	Gás Natural (m³)	-	5.825.535	-
PIE RAESA (*) (**)	OC1A (kg)	-	3.226.506	-
	Gás Natural (m³)	-	8.935.996	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>93.758.669</b>	<b>136.766.678</b>	<b>46%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>61.820</b>	<b>19.213.656</b>	<b>30980%</b>
	<b>OCTE (litros)</b>	<b>-</b>	<b>1.044.684</b>	<b>-</b>
	<b>PGE (kg)</b>	<b>-</b>	<b>7.510.576</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural (m³)</b>	<b>-</b>	<b>98.785.237</b>	<b>-</b>

(\*) Dados provenientes do SCD.

(\*\*) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual não há valores previstos para o mês de referência.

(\*\*\*) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.

## **7. ANEXOS**



## **7.1 - ANEXO I**

# **ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM**





**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Novembro de 2013**Posição de:  
25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	37	29	0	66	0,1
ALVARÃES	573	112	0	685	1,0
AMATURÁ	420	15	0	435	0,6
ANAMÃ	544	17	0	561	0,8
ANORI	867	208	0	1.075	1,5
APUÍ	1.155	116	0	1.271	1,8
ARARA (AM)	34	19	0	53	0,1
ATALAIA DO NORTE	453	16	0	469	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	33	12	0	45	0,1
AUTAZES	1.086	881	0	1.967	2,7
AUXILIADORA	71	16	0	87	0,1
AXINIM	57	51	0	108	0,2
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.536	724	0	2.260	3,1
BARCELOS	987	222	0	1.209	1,7
BARREIRINHA	853	206	0	1.059	1,5
BELÉM DO SOLIMÕES	112	32	0	144	0,2
BELO MONTE	33	7	0	40	0,1
BERURI	748	105	0	853	1,2
BETÂNIA	41	51	0	92	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	610	96	0	706	1,0
BOCA DO ACRE	2.131	151	0	2.282	3,2
BORBA	1.503	331	0	1.834	2,5
CAAPIRANGA	537	61	0	598	0,8
CABURI	166	124	0	290	0,4
CAIAMBÉ	76	55	0	131	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	99	32	0	131	0,2
CAMPINAS	52	10	0	62	0,1
CANUTAMA	521	24	0	545	0,8
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.680	296	0	1.976	2,7
CAREIRO DA VÁRZEA	555	69	0	624	0,9
CARVOEIRO	4	11	0	15	0,0
CASTANHO	1.458	2.514	0	3.972	5,5
CAVIANA	95	28	0	123	0,2
COARI	5.351	1.433	0	6.784	9,4
CODAJÁS	1.241	224	0	1.465	2,0
CUCUÍ	40	17	0	57	0,1
EIRUNEPE	1.332	308	0	1.640	2,3
ENVIRA	582	113	0	695	1,0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Novembro de 2013**Posição de:  
25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	35	9	0	44	0,1
FEIJOAL	58	13	0	71	0,1
FONTE BOA	980	257	0	1.237	1,7
GUAJARÁ	495	52	0	547	0,8
HUMAITÁ	3.382	799	0	4.181	5,8
IAUARETÊ	80	10	0	90	0,1
IPIRANGA	33	6	0	39	0,1
IPIXUNA	485	15	0	500	0,7
ITACOATIARA	7.308	4.313	0	11.621	16,1
ITAMARATI	355	75	0	430	0,6
ITAPEAÇÚ	125	14	0	139	0,2
ITAPIRANGA	732	181	0	913	1,3
ITAPURU	18	7	0	25	0,0
JACARÉ	71	124	0	195	0,3
JAPURÁ	23	19	0	42	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	447	18	0	465	0,6
JUTAÍ	763	251	0	1.014	1,4
LÁBREA	1.918	477	0	2.395	3,3
LIMOEIRO	191	113	0	304	0,4
LINDÓIA	265	30	0	295	0,4
MANACAPURU	8.437	1.793	0	10.230	14,2
MANAQUIRI	959	172	0	1.131	1,6
MANICORE	1.760	644	0	2.404	3,3
MARAÃ	435	143	0	578	0,8
MATUPI	558	67	0	625	0,9
MAUÉS	2.667	765	0	3.432	4,8
MOCAMBO	95	91	0	186	0,3
MOURA	19	28	0	47	0,1
MURITUBA	19	9	0	28	0,0
NHAMUNDÁ	912	67	0	979	1,4
NOVA OLINDA DO NORTE	1.489	389	0	1.878	2,6
NOVO AIRÃO	933	265	0	1.198	1,7
NOVO ARIPUANÃ	888	531	0	1.419	2,0
NOVO CÉU	165	436	0	601	0,8
NOVO REMANSO	857	718	0	1.575	2,2
PALMEIRAS	34	2	0	36	0,1
PARAUÁ	27	43	0	70	0,1
PARINTINS	7.255	2.116	0	9.371	13,0
PAUINI	618	25	0	643	0,9
PEDRAS	80	26	0	106	0,1

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

Posição de:

25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	2.730	1.064	0	3.794	5,3
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.192	456	0	2.648	3,7
SACAMBU	30	40	0	70	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	557	25	0	582	0,8
SANTA RITA	150	20	0	170	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	25	20	0	45	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	539	374	0	913	1,3
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	748	173	0	921	1,3
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	537	74	0	611	0,8
SILVES	451	77	0	528	0,7
SUCUNDURI	35	14	0	49	0,1
TABATINGA	3.465	1.299	0	4.764	6,6
TAMANIKUÁ	4	9	0	13	0,0
TAPAUÁ	801	406	0	1.207	1,7
TEFÉ	5.146	1.264	0	6.410	8,9
TONANTINS	450	170	0	620	0,9
TUIUÉ	67	38	0	105	0,1
UARINI	513	97	0	610	0,8
URUCARÁ	920	350	0	1.270	1,8
URUCURITUBA	722	118	0	840	1,2
VILA AMAZÔNIA	223	228	0	451	0,6
VILA BITTENCOURT	45	13	0	58	0,1
VILA URUCURITUBA	34	16	0	50	0,1
ZÉ AÇÚ	33	0	0	33	0,0
<b>Total da Empresa</b>	<b>103.705</b>	<b>35.058</b>	<b>0</b>	<b>138.763</b>	<b>192,7</b>

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

 Posição de:  
25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
BAILIQUE	0	0	0	0	0,0
LARANJAL DO JARI	4.006	2.324	0	6.330	8,8
LOURENÇO	135	100	0	235	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.995	1.105	0	3.100	4,3
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>6.136</b>	<b>3.529</b>	<b>0</b>	<b>9.665</b>	<b>13,4</b>

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

 Posição de:  
25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	709	118	0	827	1,1
ALENQUER	2.168	1.384	0	3.552	4,9
ALMERIM	1.207	315	0	1.521	2,1
ANAJÁS	471	158	0	629	0,9
AVEIRO	129	31	0	161	0,2
BAGRE	381	23	0	405	0,6
BARREIRA DO CAMPO	77	15	0	92	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	415	55	0	470	0,7
CHAVES	147	25	0	171	0,2
COTIJUBA	277	54	0	331	0,5
CURRALINHO	546	292	0	839	1,2
CURUÁ	388	96	0	484	0,7
FARO	359	37	0	395	0,5
GURUPÁ	618	161	0	779	1,1
JACAREACANGA	419	150	0	570	0,8
JURUTI	1.784	2.197	0	3.981	5,5
MELGAÇO	338	99	0	436	0,6
MONTE ALEGRE	2.718	1.047	0	3.764	5,2
MUANÁ	635	386	0	1.021	1,4
ÓBIDOS	2.098	932	0	3.030	4,2
OEIRAS	691	179	0	870	1,2
ORIXIMINÁ	2.998	1.412	0	4.411	6,1

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Novembro de 2013**

 Posição de:  
25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	894	465	0	1.359	1,9
PORTO DE PEDRAS	750	201	0	951	1,3
PRAINHA	604	137	0	740	1,0
SALVATERRA	1.276	586	0	1.863	2,6
SANTA CRUZ DO ARARI	234	53	0	287	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.533	1.102	0	3.636	5,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	654	328	0	982	1,4
SOURÉ	1.213	743	0	1.956	2,7
STª Mª DAS BARREIRAS	102	102	0	204	0,3
TERRA SANTA	958	227	0	1.184	1,6
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>28.790</b>	<b>13.110</b>	<b>0</b>	<b>41.900</b>	<b>58,2</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Novembro de 2013**

 Posição de:  
25/10/2013

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

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

 Posição de:  
25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	16	0	16	0
ALTO ALEGRE	685	1.135	0	1.820	3
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10	0	10	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.387	1.811	0	3.198	4
CAICUBI	0	26	0	26	0
CARACARAI	1.219	1.014	0	2.233	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	52	0	52	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	49	74	0	123	0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	0
LAGO GRANDE II	0	3	0	3	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	7	0	7	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	13	0	13	0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0
MALOCA CAXIAS	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	0	0	0	0	0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	0	1	0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0

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

 Posição de:  
25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2	0	2	0
MALOCA MARACANÃ	0	7	0	7	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0
MALOCA PATATIVA	0	1	0	1	0
MALOCA PERDIZ	0	2	0	2	0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA ROSA	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2	0	2	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.108	1.114	0	2.222	3
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	14	0	14	0
NORMANDIA	241	193	0	434	1
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	447	187	0	634	1
PANACARICA	0	5	0	5	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	33	10	0	43	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.319	3.909	0	5.228	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.316	754	0	2.070	3
SACAI	0	21	0	21	0
SAMAUMA	0	5	0	5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	14	49	0	63	0
SANTA MARIA VELHA	0	5	0	5	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	5	0	5	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	11	41	0	52	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUAÚ	0	3	0	3	0

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

Posição de:

25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TEPEQUEM	17	18	0	35	0
TERRA PRETA	0	8	0	8	0
TRAIRÃO	38	27	0	65	0
TRÊS CORAÇÕES	75	34	0	109	0
UIRAMUTÁ	11	124	0	135	0
VILA BRASIL	184	154	0	338	0
VILA CACHOEIRINHA	0	18	0	18	0
VILA DONA COTA	0	4	0	4	0
VILA FLORESTA	0	8	0	8	0
VILA ITAQUERA	0	5	0	5	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	12	0	12	0
VILA SÃO PEDRO	0	3	0	3	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	19	80	0	99	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	10	0	10	0
XUMINA	0	8	0	8	0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALU	0	0	0	0	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>8.173</b>	<b>11.069</b>	<b>0</b>	<b>19.242</b>	<b>27</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: JARI CELULOSE**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Novembro de 2013**

Posição de:

25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.598	148	0	1.746	2,4
MUNGUBA	270	0	0	270	0,4
SÃO MIGUEL	33	3	0	36	0,1
	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.901</b>	<b>151</b>	<b>0</b>	<b>2.052</b>	<b>2,9</b>



<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Novembro de 2013</b>	Posição de: 25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.440	321	0	1.761	2,4
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	70	123	0	193	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	583	79	0	662	0,9
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	1.219	453	0	1.672	2,3
CUJUBIM	1.764	877	0	2.641	3,7
DEMARCAÇÃO	1	23	0	24	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.290	2.851	0	6.141	8,5
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	75	5	0	80	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.945	1.126	0	4.071	5,7
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	19	52	0	71	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	332	137	0	469	0,7
PACARANA	278	2	0	280	0,4
PEDRAS NEGRAS	7	7	0	14	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	38	16	0	54	0,1
SANTA CATARINA	8	17	0	25	0,0
SÃO CARLOS	107	121	0	227	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.393	658	0	2.052	2,8
SURPRESA	11	79	0	90	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	559	251	0	810	1,1
URUCUMACUÁ	91	11	0	102	0,1
VALE DO ANARI	613	254	0	868	1,2
VILA EXTREMA	602	300	0	902	1,3
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	931	399	0	1.330	1,8
UNIÃO BANDEIRANTES	376	159	0	536	0,7
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>16.756</b>	<b>8.331</b>	<b>0</b>	<b>25.087</b>	<b>34,8</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Novembro de 2013</b>		Posição de: 25/10/2013
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	429	77	0	506	0,7
CRUZEIRO DO SUL	9.643	1.084	547	11.274	15,7
FEIJÓ	1.526	163	0	1.689	2,3
JORDÃO	130	17	0	147	0,2
MANOEL URBANO	425	30	0	455	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	242	73	0	315	0,4
PORTO WALTER	189	44	0	233	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	142	15	0	157	0,2
TARAUACA	1.746	212	0	1.958	2,7
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>14.472</b>	<b>1.715</b>	<b>547</b>	<b>16.734</b>	<b>23,2</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: PETROBRAS BR</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Novembro de 2013</b>		Posição de: 25/10/2013
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	2.900	290	0	3.190	4,4
UTE PORTO	632	63	0	695	1,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.532</b>	<b>353</b>	<b>0</b>	<b>3.885</b>	<b>5,4</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: DIVERSAS</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	Posição de:
<b>MÊS REF: Novembro de 2013</b>	25/10/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	494.765	227.750	23.124	745.639	1.035,6
BOA VISTA ENERGIA	56.746	10.354	15.505	82.605	114,7
ELN-AMAPÁ	1.138	1.324	101.462	103.924	144,3
ELN-RORAIMA	43	431	66.960	67.434	93,7
CELPE - F. NORONHA	1.450	164	0	1.614	2,2
CEA-H	87.552	55.278	0	142.830	198,4
SERRA DO NAVIO	12.870	0	0	12.870	17,9
SISTEMA MACAPÁ	88.690	56.602	-	145.292	201,8

## **7.2 - ANEXO II**

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

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

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de recebimento de energia de outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
SERRA DO NAVIO	12.870.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.870.000	-	-	0,258	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.320.460
<b>Total</b>	<b>12.870.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12.870.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>12.870.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.320.460</b>

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

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ALTEROSA	66.000	ALTEROSA	-	-	-	66.000	-	-	0,298	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.668
ALVARÃES	685.000	ALVARÃES	-	-	-	685.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200.020
AMATURÁ	435.000	AMATURA	-	-	-	435.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.370
ANAMÃ	561.000	ANAMÃ	-	-	-	561.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	168.861
ANORI	1.075.000	ANORI	-	-	-	1.075.000	-	-	0,326	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	350.450
APUÍ	1.271.000	APUI	-	-	-	1.271.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	385.113
ATALAIA DO NORTE	469.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	469.000	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	173.999
AUGUSTO MONTENEGRO	45.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	45.000	-	-	0,309	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.905
AUTAZES	1.967.000	AUTAZES	-	-	-	1.967.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	586.166
AUXILIADORA	87.000	AUXILIADORA	-	-	-	87.000	-	-	0,293	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.491
AXINIM	108.000	AXINIM	-	-	-	108.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.940
BARCELOS	1.209.000	BARCELOS	-	-	-	1.209.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	346.983
BARREIRINHA	1.059.000	BARREIRINHA	-	-	-	1.059.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	302.874
BELÉM DO SOLIMÕES	143.600	BELÉM DO SOLIMÕES	-	-	-	143.600	-	-	0,31	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.516
BELO MONTE	40.000	BELO MONTE	-	-	-	40.000	-	-	0,358	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.320
BENJAMIN CONSTANT	2.260.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.260.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	648.620
BERURI	853.000	BERURI	-	-	-	853.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	253.341
BETÂNIA	91.800	BETÂNIA	-	-	-	91.800	-	-	0,338	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.028
BOA VISTA DO RAMOS	706.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	706.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.506
BOCA DO ACRE	2.282.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.282.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	677.754
BORBA	1.833.700	BORBA	-	-	-	1.833.700	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	531.773
CAAPIRANGA	598.000	CAAPIRANGA	-	-	-	598.000	-	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	198.536
CABURI	290.000	CABURÍ	-	-	-	290.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	85.840
CAIAMBÉ	131.000	CAIAMBÉ	-	-	-	131.000	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.754
CAMARUÃ	0	CAMARUÃ	-	-	-	0	-	-	0,319	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	131.000	CAMETÁ	-	-	-	131.000	-	-	0,327	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.837
CAMPINAS	62.000	CAMPINAS	-	-	-	62.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.080
CANUTAMA	545.000	CANUTAMA	-	-	-	545.000	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	151.510
CARAUARI	1.976.000	CARAUARI	-	-	-	1.976.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	571.064
CAREIRO DA VÁRZEA	624.000	CAREIRO	-	-	-	624.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.704
CARVOEIRO	15.000	CARVOEIRO	-	-	-	15.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.805
CASTANHO	3.972.000	CASTANHO	-	-	-	3.133.440	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	908.898
CAVIANA	123.000	CAVIANA	-	-	-	123.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.146
COARI	6.784.000	COARI	-	-	-	6.784.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.947.008
CODAJÁS	1.465.000	CODAJÁS	-	-	-	1.465.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	436.570
CUCUI	57.000	CUCUI	-	-	-	57.000	-	-	0,366	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.862

Empresa: AMAZONAS  
ENERGIA - ELETROBRAS  
AMAZONAS ENERGIA

Referência:  
Novembro/2013

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
EIRUNEPÉ	1.640.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.640.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	498.560	
ENVIRA	695.000	ENVIRA	-	-	-	695.000	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	202.940	
ESTRÃO DO EQUADOR	44.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	44.000	-	-	0,358	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.752	
FEUOAL	71.000	FEUOAL	-	-	-	71.000	-	-	0,369	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.199	
FONTE BOA	1.237.000	FONTE BOA	-	-	-	1.237.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	367.389	
HUMAITÁ	4.181.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.181.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.174.861	
IAUARETÊ	90.000	IAUARETE	-	-	-	90.000	-	-	0,353	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.770	
IPIRANGA	39.000	IPIRANGA	-	-	-	39.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.884	
IPXUNA	500.000	IPXUNA	-	-	-	500.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.000	
ITACOATIARA	11.621.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-			
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
		ITACOATIARA	-	-	-	8.821.000	-	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.655.121
		<b>Total: 11.621.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8.821.000</b>	<b>0</b>	<b>2.800.000</b>					
ITAMARATI	430.000	ITAMARATI	-	-	-	430.000	-	-	0,331	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	142.330	
ITAPEAÇU	139.000	ITAPEAÇU	-	-	-	139.000	-	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.117	
ITAPIRANGA	913.000	ITAPIRANGA	-	-	-	913.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	271.161	
ITAPURU	25.000	ITAPURU	-	-	-	25.000	-	-	0,399	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.975	
JACARÉ	195.000	JACARE	-	-	-	195.000	-	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	65.130	
JAPURÁ	42.000	JAPURA	-	-	-	42.000	-	-	0,283	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.886	
JURUÁ	465.000	JURUA	-	-	-	465.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	141.360	
JUTAI	1.014.000	JUTAI	-	-	-	1.014.000	-	-	0,316	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	320.424	
LÁBREA	2.395.000	LABREA	-	-	-	2.395.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	684.970	
LIMOIRO	304.000	LIMOIRO	-	-	-	304.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	100.016	
LINDÓIA	295.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	295.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	84.960	
MANACAPURU	10.230.000	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MANAQUIRI	1.131.000	MANAQUIRI	-	-	-	1.131.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	330.252	
MANICORÉ	2.404.000	MANICORE	-	-	-	2.404.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	701.968	
MARAA	578.000	MARAA	-	-	-	578.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	169.932	
MAUÉS	3.432.000	MAUÉS	-	-	-	3.432.000	-	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	940.368	
MOCAMBO	186.000	MOCAMBO	-	-	-	153.000	-	-	0,327	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.031	
MOURA	47.000	MOURA	-	-	-	47.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.416	
MURITUBA	28.000	MURITUBA	-	-	-	28.000	-	-	0,377	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.556	
NHAMUNDÁ	979.000	NHAMUNDA	-	-	-	979.000	-	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	270.204	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.878.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.878.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	574.668	
NOVO AIRÃO	1.198.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.198.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	372.578	
NOVO ARIPUANÁ	1.419.000	NOVO ARIPUANÁ	-	-	-	1.419.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	415.767	
NOVO CÉU	601.000	NOVO CÉU	-	-	-	601.000	-	-	0,265	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	159.265	
NOVO REMANSO	1.575.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.575.000	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	433.125	
PALMEIRAS	36.000	PALMEIRAS	-	-	-	36.000	-	-	0,35	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.600	
PARAUÁ	70.000	PARAUÁ	-	-	-	70.000	-	-	0,32	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.400	
PARINTINS	9.371.000	PARINTINS	-	-	-	9.371.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.736.332	
PAUINI	643.000	PAUINI	-	-	-	643.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.541	
PEDRAS	106.000	PEDRAS	-	-	-	106.000	-	-	0,318	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.708	
RIO PRETO DA EVA	3.794.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.794.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.096.466	
SACAMBU	70.000	SACAMBÚ	-	-	-	70.000	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.820	
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	582.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	582.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	175.182	
SANTA RITA DO WELL	170.000	SANTA RITA	-	-	-	170.000	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.380	
SANTANA DO UATUMÃ	45.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	45.000	-	-	0,36	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.200	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	913.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	913.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	264.770	
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	624.700	MATUPI	-	-	-	624.700	-	-	0,3	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	187.410	
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.648.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.648.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	802.344	
SÃO JOSÉ DO ARARAS	53.000	ARARA	-	-	-	53.000	-	-	0,297	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.741	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	921.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	921.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	266.169	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	611.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	611.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	175.357	
SILVES	528.000	SILVES	-	-	-	528.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	160.512	
SUCUNDURI	49.000	sucunduri	-	-	-	49.000	-	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.326	
TABATINGA	4.764.000	TABATINGA	-	-	-	4.764.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.348.212	
TAMANQUÁ	13.200	TAMANQUÁ	-	-	-	13.200	-	-	0,342	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.514	
TAPAUÁ	1.207.000	TAPAUÁ	-	-	-	1.207.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	347.616	
TEFÉ	6.410.000	TEFÉ	-	-	-	6.410.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.858.900	
TONANTINS	620.000	TONANTINS	-	-	-	620.000	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.060	

Empresa: AMAZONAS  
ENERGIA - ELETROBRAS  
AMAZONAS ENERGIA

Referência:  
Novembro/2013

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh	kw											
TUIUÉ	105.100		TUIUÉ	-	-	-	105.100	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.950
UARINI	610.000		UARINI	-	-	-	610.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.340
URUCARÁ	1.270.000		URUCARÁ	-	-	-	1.270.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	354.330
URUCURITUBA	839.600		URUCURITUBA	-	-	-	839.600	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.522
VILA AMAZÔNIA	451.000		VILA AMAZÔNIA	-	-	-	451.000	-	-	0,335	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	151.085
VILA BITTENCOURT	58.000		VILA BITTENCOURT	-	-	-	58.000	-	-	0,322	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.676
VILA URUCURITUBA	50.000		VILA URUCURITUBA	-	-	-	50.000	-	-	0,349	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.450
ZÉ AÇU	33.000		ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
<b>Total</b>	<b>123.706.700</b>		-	0	0	0	<b>109.772.140</b>	0	<b>2.800.000</b>				
<b>Total Biomassa(kg)</b>								-	-	<b>2.800.000</b>			
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>								<b>109.772.140</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>32.260.960</b>

Empresa: BOA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RORAIMA

Referência:  
Novembro/2013

Sistema(s) da Capital															
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh	kw		Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kw				
BOA VISTA	82.605.048	114.729	DISTRITO	25.600	-	-	25.600	100	25.600	11.620.080	16.139	0,305	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.544.124
			FLORESTA	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA-OLIVEIRA	46.400	-	-	46.400	100	46.400	7.920.000	11.000	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.225.520
			<b>Total</b>	<b>72.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>72.000</b>	-	<b>72.000</b>	<b>19.540.080</b>	<b>27.139</b>	-	-	-	<b>5.769.644</b>
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>							<b>19.540.080</b>	<b>27.139</b>	-	-	-	<b>5.769.644</b>

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA

Referência:  
Novembro/2013

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
	kWh	kw											
LARANJAL DO JARI	6.330.000		LARANJAL DO JARI	-	-	-	6.330.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.804.050
LOURENÇO	235.000		LOURENÇO	-	-	-	235.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	71.910
OIAPOQUE	3.100.000		OIAPOQUE	-	-	-	3.100.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	883.500
<b>Total</b>	<b>9.665.000</b>		-	0	0	0	<b>9.665.000</b>	0	<b>0</b>				
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>								<b>9.665.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>2.759.460</b>



Empresa: CELPE  
CIA ENERGETICA DE  
PERNAMBUCO

Referência:  
Novembro/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
Fernando de Noronha	1.613.590	TUBARÃO	-	-	-	1.613.590	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	469.555
<b>Total</b>	<b>1.613.590</b>	-	-	-	-	<b>1.613.590</b>	-	-	-	-	-	<b>469.555</b>
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>1.613.590</b>	-	-	-	-	<b>469.555</b>

Empresa: CELPA CENTRAIS  
ELETRICAS DO PARÁ

Referência:  
Novembro/2013

Hora: 11:05:48

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
AFUA	827.000	AFUA	-	-	-	-	827.000	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.927
ALENQUER	3.552.000	ALENQUER	-	-	-	-	3.552.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	998.112
ALMEIRIM	1.521.156	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.521.156	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	418.318
ANAJAS	629.106	ANAJÁS	-	-	-	629.106	-	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	198.168
AVEIRO	160.654	AVEIRO	-	-	-	160.654	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.249
BAGRE	404.508	BAGRE	-	-	-	404.508	-	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.465
BARREIRA DO CAMPO	91.946	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	91.946	-	-	0,37	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.020
CACHOEIRA DO ARARI	469.972	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	469.972	-	0,277	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	130.182
CHAVES	171.366	CHAVES	-	-	-	171.366	-	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	58.264
COTUUBA	331.234	COTUUBA	-	-	-	331.234	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.670
CURRALINHO	838.591	CURRALINHO	-	-	-	-	838.591	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	237.321
CURUA	483.940	CURUA	-	-	-	-	483.940	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.343
FARO	395.217	FARO	-	-	-	-	395.217	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	113.822
GURUPA	778.532	GURUPA	-	-	-	-	778.532	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	224.217
JACAREACANGA	569.805	JACAREACANGA	-	-	-	569.805	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	160.115
JURUTI	3.981.249	JURUTI	-	-	-	-	3.981.249	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.090.862
MELGAÇO	436.405	MELGAÇO	-	-	-	436.405	-	-	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.959
MONTE ALEGRE	3.764.423	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.764.423	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.023.923
MUANA	1.020.872	MUANA	-	-	-	-	1.020.872	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	286.865
OBIDOS	3.030.182	OBIDOS	-	-	-	-	3.030.182	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	815.119
OEIRAS DO PARA	869.924	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	869.924	-	0,259	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.310
ORKIMINA	4.410.627	ORKIMINA	-	-	-	-	4.410.627	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.217.333
PONTA DE PEDRAS	950.990	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	950.990	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	253.914
PORTO DE MOZ	1.358.615	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.358.615	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	364.109
PRAINHA	740.257	PRAINHA	-	-	-	-	740.257	-	0,27	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	199.869
SALVATERRA	1.862.597	SALVATERRA	-	-	-	-	1.862.597	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	510.352
SANTA CRUZ DO ARARI	286.704	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	286.704	-	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.039
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	204.088	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	204.088	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	70.819
SANTANA DO ARAGUAIA	3.635.624	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.635.624	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.061.602
SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	982.020	SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	-	-	-	-	982.020	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	268.091
SOURE	1.955.975	SOURE	-	-	-	-	1.955.975	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	567.233
TERRA SANTA	1.184.256	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.184.256	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	332.776
<b>Total</b>	<b>41.899.835</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.921.440</b>	<b>34.978.395</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>11.772.368</b>
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>6.921.440</b>	<b>34.978.395</b>	-	-	-	<b>11.772.368</b>



Empresa: CEMAT  
CENTRAIS  
ELETRICAS  
MATOGROSSENSES

Referência:  
Novembro/2013  
Hora: 11:00:38

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
												l ou kg	
ARIPUANÃ	0	PCH ARIPUANÃ	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		PCH FAXINAL I	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		PCH FAXINAL II	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Colniza	-	-	-	0	-	-	-	0,312	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		<b>Total: 0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					
COMODORO	1.728.000	PCH MARGARIDA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		PCH PRATA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Comodoro	-	0	-	0	-	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		<b>Total: 1.728.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97.352	
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.160	
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.256	
<b>Total</b>	<b>2.303.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>575.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>					
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>575.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>192.768</b>	

Empresa: CER - COMPANHIA  
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:  
Novembro/2013

Hora: 10:55:05

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
												l ou kg
ÁGUA FRIA	16.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	16.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.000
BOM JESUS DO AMAJARI	0	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BONFIM	3.198.000	Suprimento: BOA VISTA	3.198.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		<b>Total: 2.860.000</b>	<b>3.198.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0,384</b>	<b>0,296</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>0</b>
COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	7.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	10.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	52.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	42.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.750
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	3.000	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.000	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	14.000	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	3.000	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	109.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	109.000	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.766
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA XUMINA	8.000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	4.000	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COMUNIDADE SOMA	1.000	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
JUNDIÁ	123.000	JUNDIÁ	-	-	-	123.000	-	-	0,348	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.558

Empresa: CER - COMPANHIA  
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:  
Novembro/2013

Hora: 10:55:05

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
LAGO GRANDE	7.000	LAGO GRANDE	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
LAGO GRANDE II	3.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125
MALOCA SANTA INES	1.000	MALOCA SANTA INES	-	-	-	790	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	296
MALOCA CATUAL	1.000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CAJÚ	3.000	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125
MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	1.000	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CANAVIAL	1.000	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CONGRESSO	1000	MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO GAVIÃO	2.000	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA DO JAUARI	0	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO MARUPÁ	1000	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO TAXI	3.000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	3000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125
MALOCA DO TICOÇA	3.000	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	2.000	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA PERDIZ	2.000	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA SANTA CRUZ	1000	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA SÃO MARCOS	3.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125
MALOCA TRAIRÃO	65.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	65000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24180
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
NORMANDIA	434.000	NORMANDIA	-	-	-	434.000	-	-	0,345	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	149.730
PANACARICA	5.000	PANACARICA	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1875
PETROLINA DO NORTE	43.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	43.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.061
RORAINÓPOLIS	5.228.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	0	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
S. JOÃO DA BALIZA	2.070.000	JATAPÚ	-	1.418.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	652.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	187.776
<b>Total: 2.070.000</b>	<b>0</b>	<b>1.418.000</b>	<b>0</b>	<b>652.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
S.F. DO BAXO RIO BRANCO	5.000	S.F DO BAXO RIO BRANCO	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1500
SACÁI	21.000	SACÁI	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250
SAMAÚMA	5.000	SAMAÚMA	-	-	-	3.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.312
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	63.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	63.000	-	-	0,542	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.146
SANTA MARIA VELHA	5.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525
SOCÓ	7.000	SOCÓ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
STA. MARIA DO XERUINI	10.000	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	5.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.138
TANAUÁ	3.000	TANAUÁ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
TEPEQUEM	35.000	TEPEQUEM	-	-	-	35.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.545
TERRA PRETA	8.000	TERRA PRETA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
UIRAMUTÁ	135.000	UIRAMUTÁ	-	-	-	135.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.545
VILA BRASIL	338.000	VILA BRASIL	-	-	-	338.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.286
VILA CACHOEIRINHA	18.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	18.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.750
VILA CAICUBI	26.000	VILA CAICUBI	-	-	-	26.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.750
VILA DONA COTA	4.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.162
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
VILA ITAQUERA	5.000	VILA ITAQUERA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
VILA MUTUM	7.000	VILA MUTUM	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
VILA REMANSO	12.000	VILA REMANSO	-	-	-	8.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.225
VILA SÃO PEDRO	3.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525
VILA SURUMU	52.000	VILA SURUMU	-	-	-	52.000	-	-	0,287	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.924
VISTA ALEGRE	99000	VISTA ALEGRE	-	-	-	72000	-	-	0,372	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26784
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	850	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	319
<b>Total</b>	<b>12.332.000</b>	<b>-</b>	<b>3.198.000</b>	<b>1.418.000</b>	<b>0</b>	<b>2.418.840</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>826.991</b>
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>		<b>2.418.840</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>826.991</b>

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

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
ALVORADA DO OESTE	1.760.619	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.760.619	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	482.410	
BURITIS	6.140.680	BURITIS	-	-	-	-	6.140.680	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.639.562	
CALAMA	192.950	CALAMA	-	-	-	-	192.950	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.991	
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	662.290	CAMPO NOVO	-	-	-	-	662.290	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	189.415	
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.100	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	9.100	-	0,346	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.149	
COSTA MARQUES	1.672.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.672.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	481.536	
CUJUBIM	2.641.000	CUJUBIM	-	-	-	-	2.641.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	744.762	
DEMARCAÇÃO	24.150	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	24.150	-	0,34	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.211	
IZIDOLÂNDIA	80.000	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	80.000	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.200	
MACHADINHO	4.071.200	MACHADINHO	-	-	-	-	4.071.200	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.196.933	
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,654	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.962	
NAZARÉ	71.400	NAZARÉ	-	-	-	-	71.400	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.919	
NOVA CALIFÓRNIA	468.600	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	468.600	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	130.271	
PACARANA	280.350	PACARANA	-	-	-	-	280.350	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	81.021	
PEDRAS NEGRAS	14.400	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	14.400	-	0,412	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.933	
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	54.000	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	54.000	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.980	
SANTA CATARINA	25.480	SANTA CATARINA	-	-	-	-	25.480	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.530	
SÃO CARLOS	227.240	SÃO CARLOS	-	-	-	-	227.240	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	64.309	
SÃO FRANCISCO	2.051.600	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	2.051.600	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	566.242	
SURPRESA	89.640	SURPRESA	-	-	-	-	89.640	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.643	
TRIUNFO	810.000	ROVEMA TRIUNFO: TRIUNFO	-	-	-	-	0	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
UNIÃO BANDERANTES	535.620	ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	535.620	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	147.296	
URUCUMACUÃ	102.000	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	102.000	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.864	
VALE DO ANARI	867.680	VALE DO ANARI	-	-	-	-	867.680	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.156	
VILA EXTREMA	902.160	VILA EXTREMA	-	-	-	-	902.160	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	258.018	
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.329.600	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.329.600	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	366.970	
<b>Total</b>	<b>25.086.759</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24.276.759</b>	<b>0</b>					
							<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>0</b>	<b>24.276.759</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.816.283</b>

Empresa: ELETROACRE - ELETROBRAS DISTRIBUICAO ACRE Referência: Novembro/2013 Data: 06/11/2013 Hora: 10:46:22

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
ASSIS BRASIL	506.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	506.000	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.234	
CRUZEIRO DO SUL	11.274.000	CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	11.274.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.167.994	
FEUÓ	1.689.000	FEUÓ	-	-	-	-	1.689.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	467.853	
JORDÃO	147.000	JORDÃO	-	-	-	-	147.000	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.452	
MAL. THAUMATURGO	315.000	MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	315.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	93.240	
MANOEL URBANO	455.000	MANOEL URBANO	-	-	-	-	455.000	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.215	
PORTO WALTER	233.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	233.000	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.900	
SANTA ROSA DO PURÚS	157.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	157.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.530	
TARAUACÁ	1.958.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.958.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	540.408	
<b>Total</b>	<b>16.734.000</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16.734.000</b>	<b>0</b>					
							<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>0</b>	<b>16.734.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4.701.826</b>

# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Empresa: ELETRONORTE - ELETOBRAS Referência: Novembro/2013  
ELETRONORTE

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEN LIMITAÇÃO do Consumo Específico		
	kWh	kW médio			Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kW médio					I ou kg por kWh	I ou kg por kWh
					kW	kW	kW				kW	%					kW médio	kWh
			COARACY NUNES	78.000	0	6000	6000	72.000	100	72.000	27.960.000	38.000						
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	100	45.000	30.240.000	42.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.255.520		
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	6.000	6.000	48.000	90	43.200	27.932.400	38.795	0,324	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.050.098		
			SANTANA: SANTANA W	62.400	0	2.400	2.400	60.000	90	54.000	30.960.000	43.000	0,241	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.461.360		
			SANTANA I	32.200	0	1.200	1.200	31.000	100	31.000	15.840.000	22.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.150.080		
			SANTANA II	37.720	0	7.720	7.720	30.000	100	30.000	12.960.000	18.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.525.120		
			Total	315.420	0	29.420	29.420	286.000	-	275.200	145.292.400	201.795						
			COARACY NUNES															
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)			120										32.442.478		
MACAPÁ	145.292.317	201.795	Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)			99					117.932.400	163.795						

Empresa: JARI - Referência: 12/11/2013  
JARI CELULOSE S/A Novembro/2013  
Data: 12/11/2013  
Hora: 14:06:09

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
Monte Dourado	1.746.000	Monte Dourado	-	-	-	1.746.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	504.594
		Jari: MUNGUBA	-	-	-	0	-	-	0,281	0,290	Óleo Combustível (kg)	0
		Munguba	-	-	-	270000	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76410
Munguba	270.000	Total: 270.000	0	0	0	270.000	0	0				
São Miguel	36.000	São Miguel	-	-	-	36.000	-	-	0,299	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.764
Total	2.052.000	-	0	0	0	2.052.000	0	0				
Total Óleo Combustível (kg)						0	0	-	-	-	-	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						2.052.000	0	-	-	-	-	591.768

Empresa: PETROBRAS Referência: Novembro/2013  
PETROBRAS Data: 06/11/2013  
DISTRIBUIDORA S/A - BR Hora: 10:42:37

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.190.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.100.000	-	-	0,251	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	778.100
ALCOA PORTO	695.200	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	690.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	192.510
Total	3.885.200	-	0	0	0	3.790.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						3.790.000	0	-	-	-	-	970.610

## **7.3 - ANEXO III**

# **SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS**



## 1. SISTEMA MANAUS

A previsão de geração do Sistema Manaus para o mês de novembro foi realizada pelo ONS.

## 2. SISTEMA MACAPÁ

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro/2013	196,5	198,4 (1)	1,0%
Novembro/2013	201,8 (2)		

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

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

- Previstas para outubro/2013 = 300 (105% da MLT)
- Verificadas em outubro/2013 = 363 (130% da MLT)
- Previstas para novembro/2013 = 240 (120% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro/2013	44,0	60,1 (1)	36,6%
Novembro/2013	38,0 (2)		

$$(2) / (1) = -36,8\%$$

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

- Nível previsto para outubro/2013 = 100% V.U.
- Nível verificado em outubro/2013 = 92% V.U.
- Nível previsto para novembro/2013 = 99% V.U.

## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro/2013	152,5	138,3 (1)	-9,3%
Novembro/2013	163,8 (2)		

$$(2) / (1) = 18,4\%$$

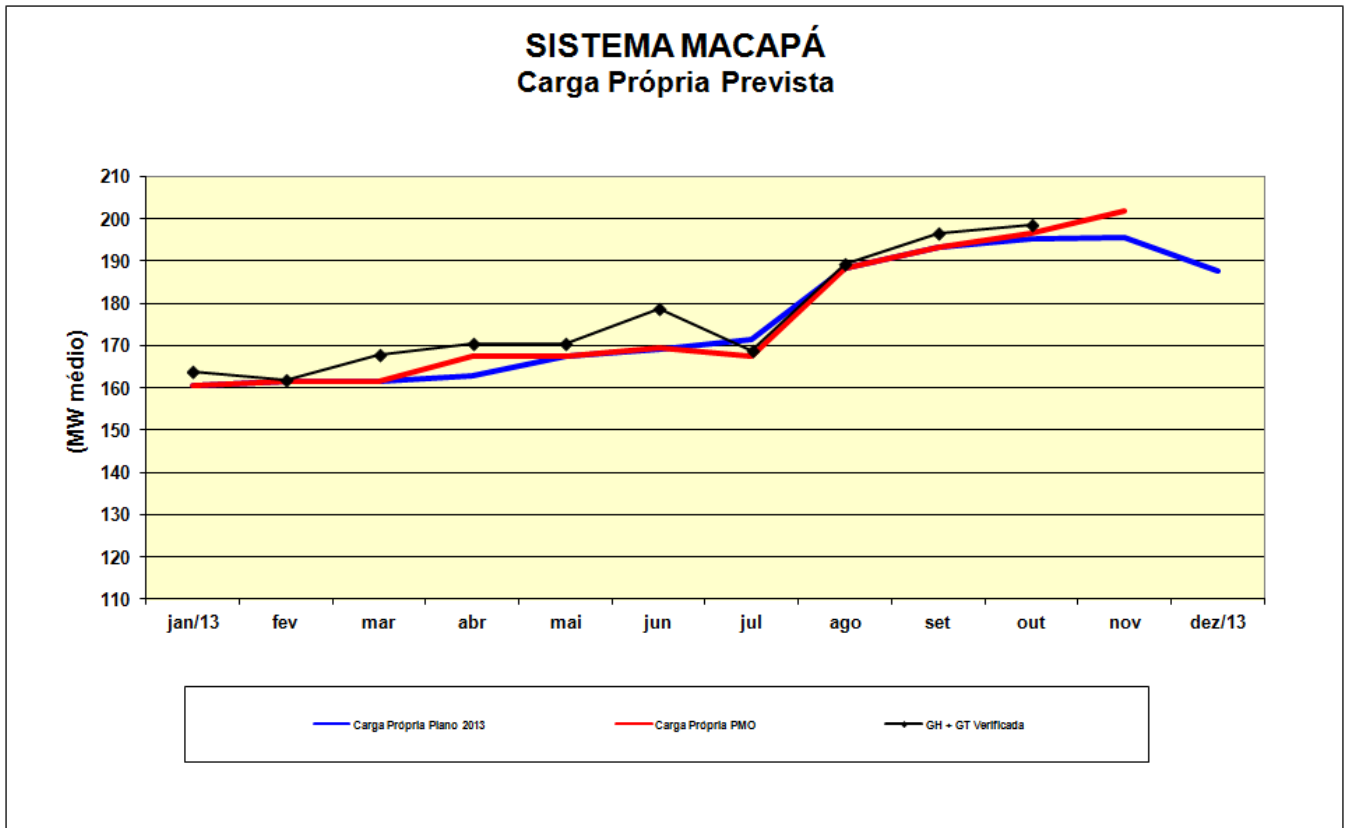
UTE	Outubro/2013		Outubro/2013	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	40,0	37,4	42,0	5,0%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	36,0	33,0	43,0	19,4%
Santana-LM (Diesel)	38,5	23,8	38,8	0,8%
Santana I (Diesel)	22,0	24,4	22,0	0,0%
Santana II (Diesel)	16,0	19,7	18,0	12,5%
<b>Total de Geração Térmica</b>	<b>152,5</b>	<b>138,3</b>	<b>163,8</b>	<b>7,4%</b>



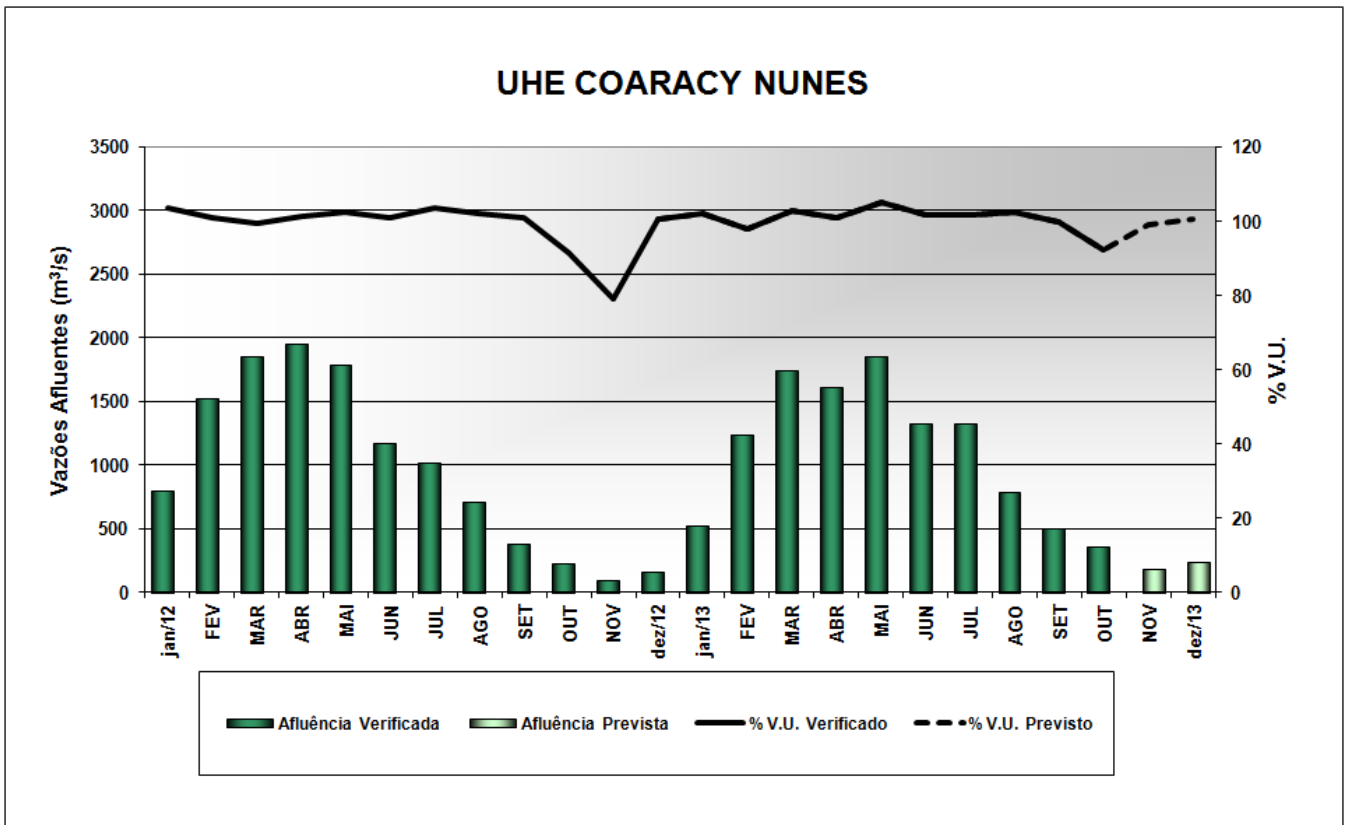
## **7.4 - ANEXO IV**

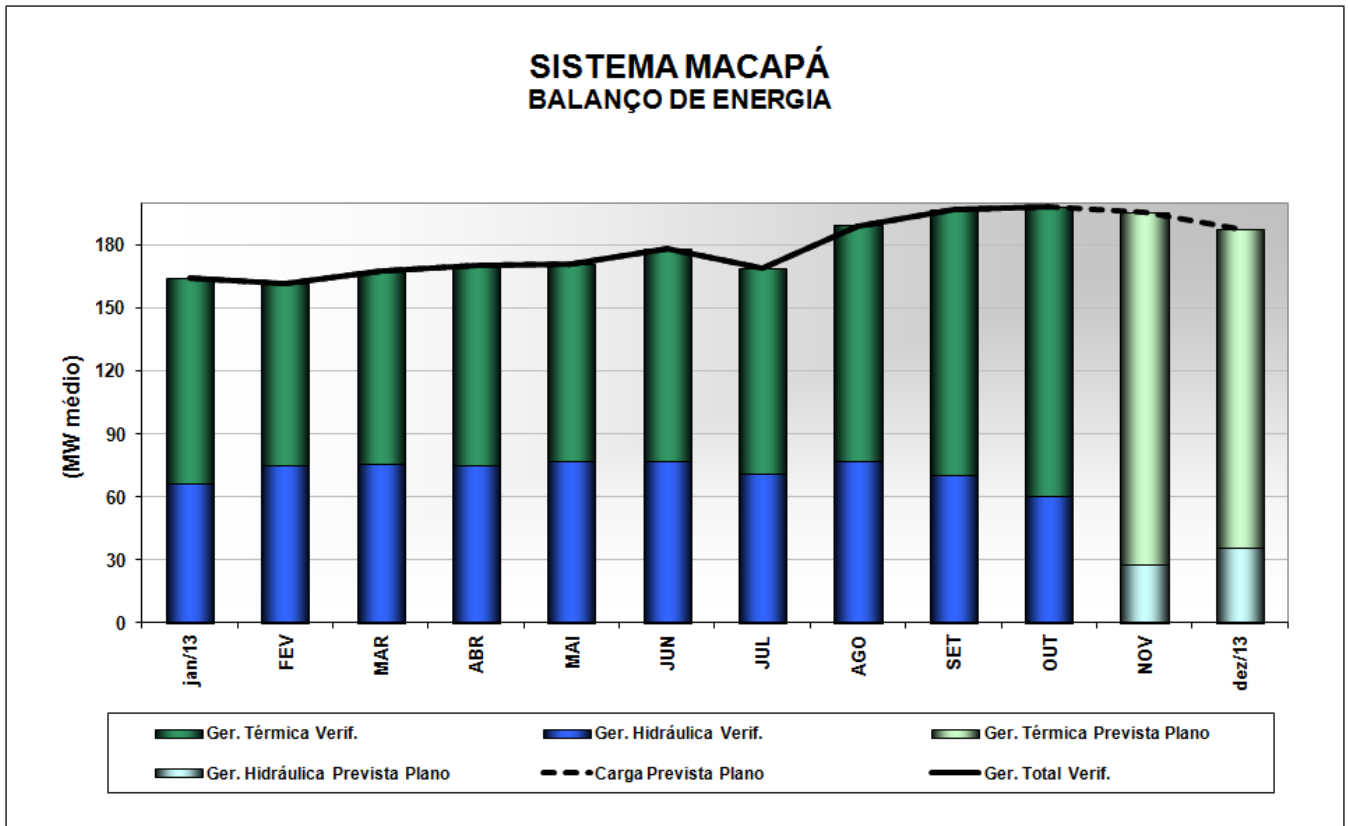
### **GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO**

**Gráfico I**



**Gráfico II**



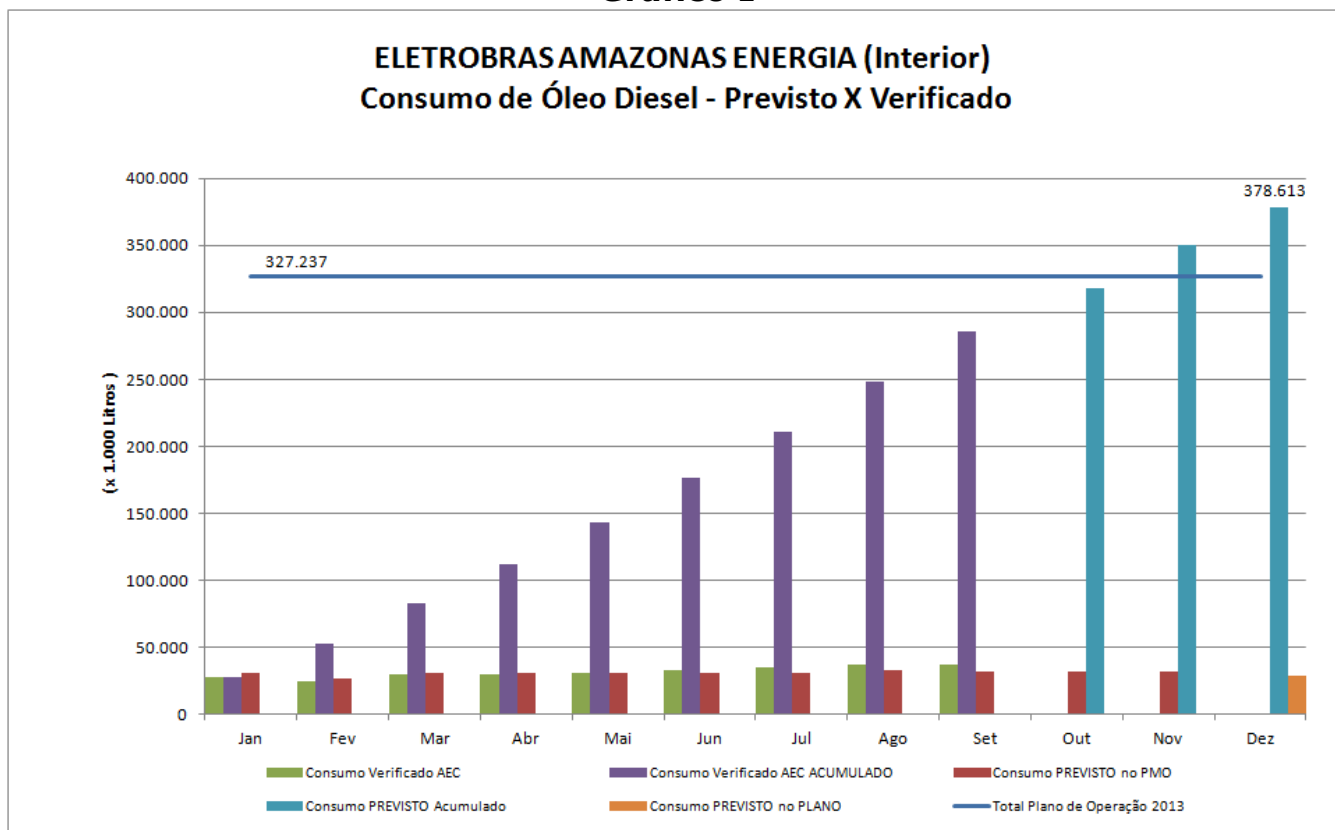
**Gráfico III**


## **7.5 - ANEXO V**

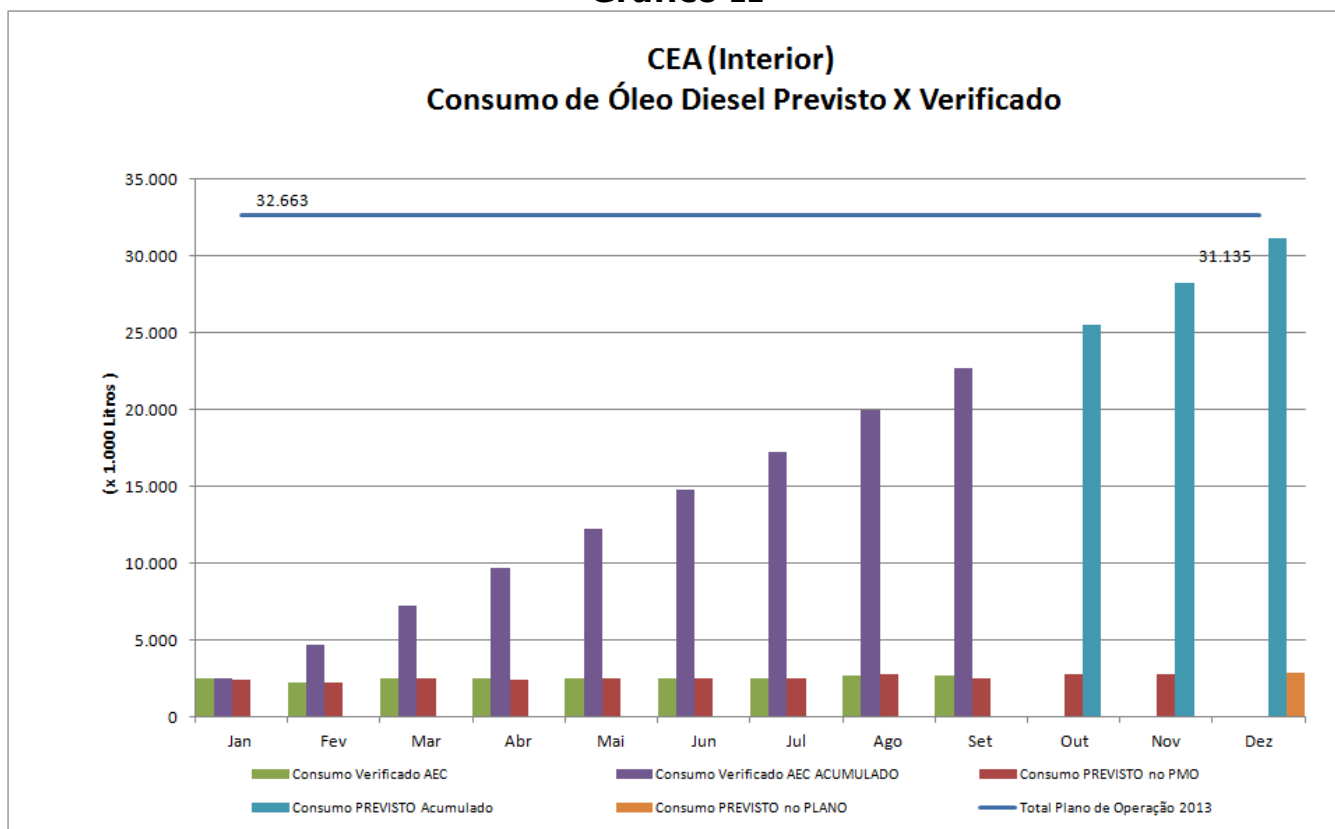
### **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO**



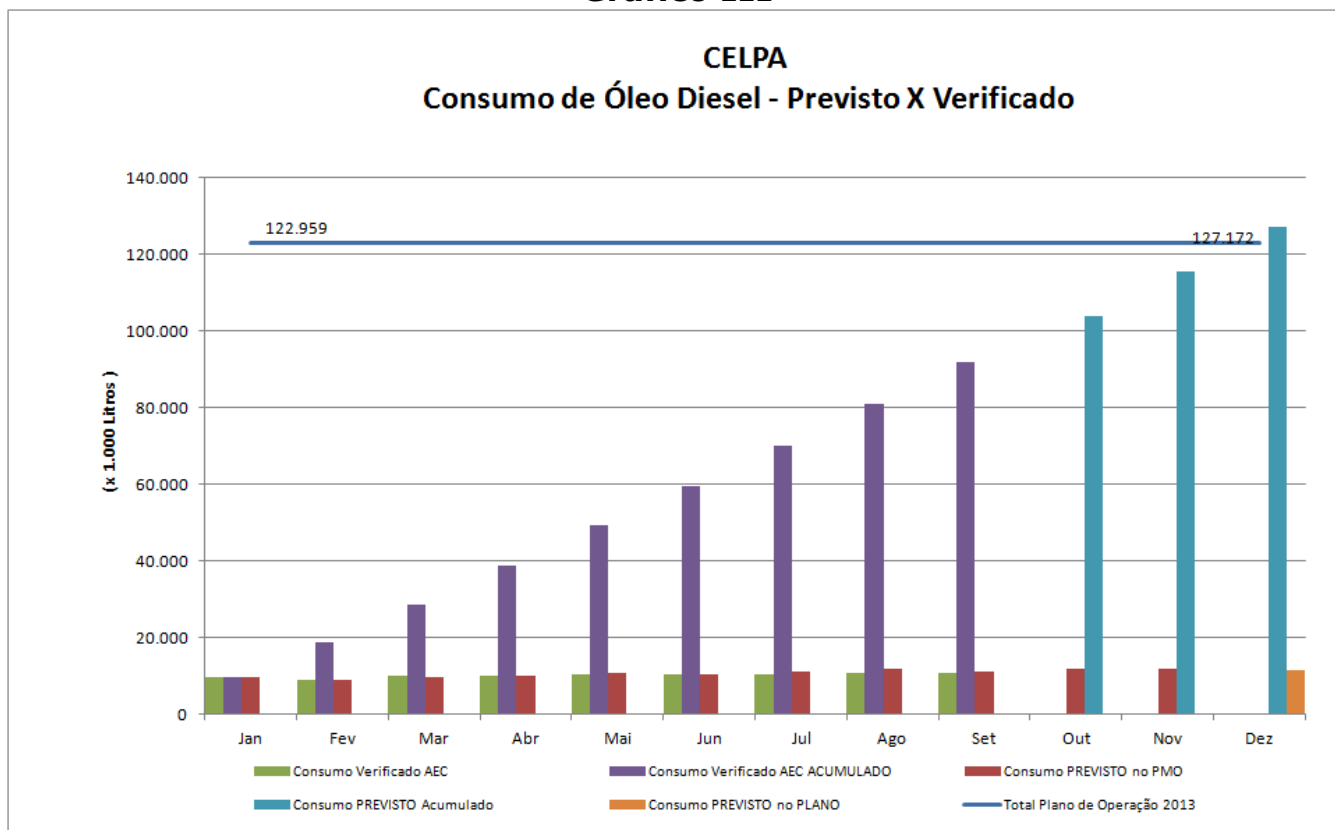
**Gráfico I**



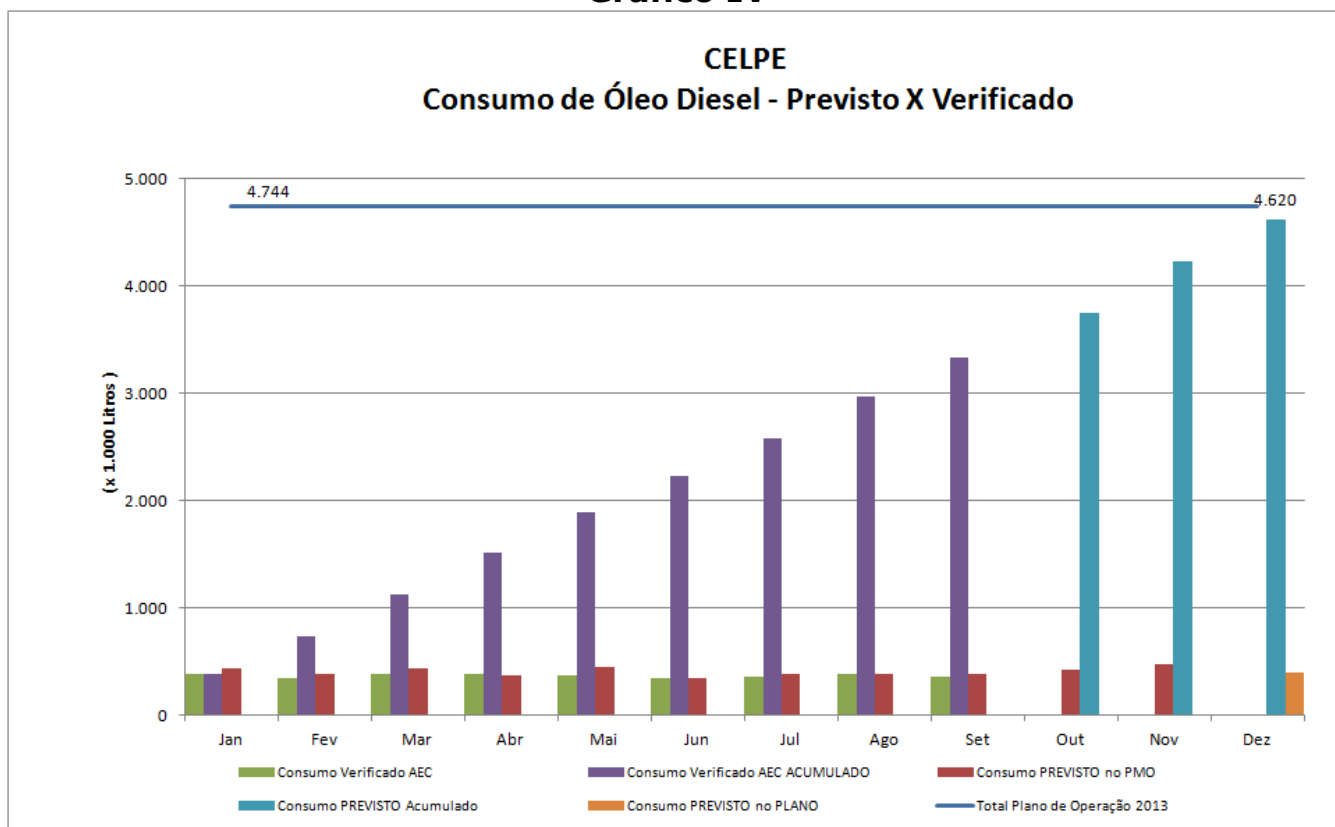
**Gráfico II**



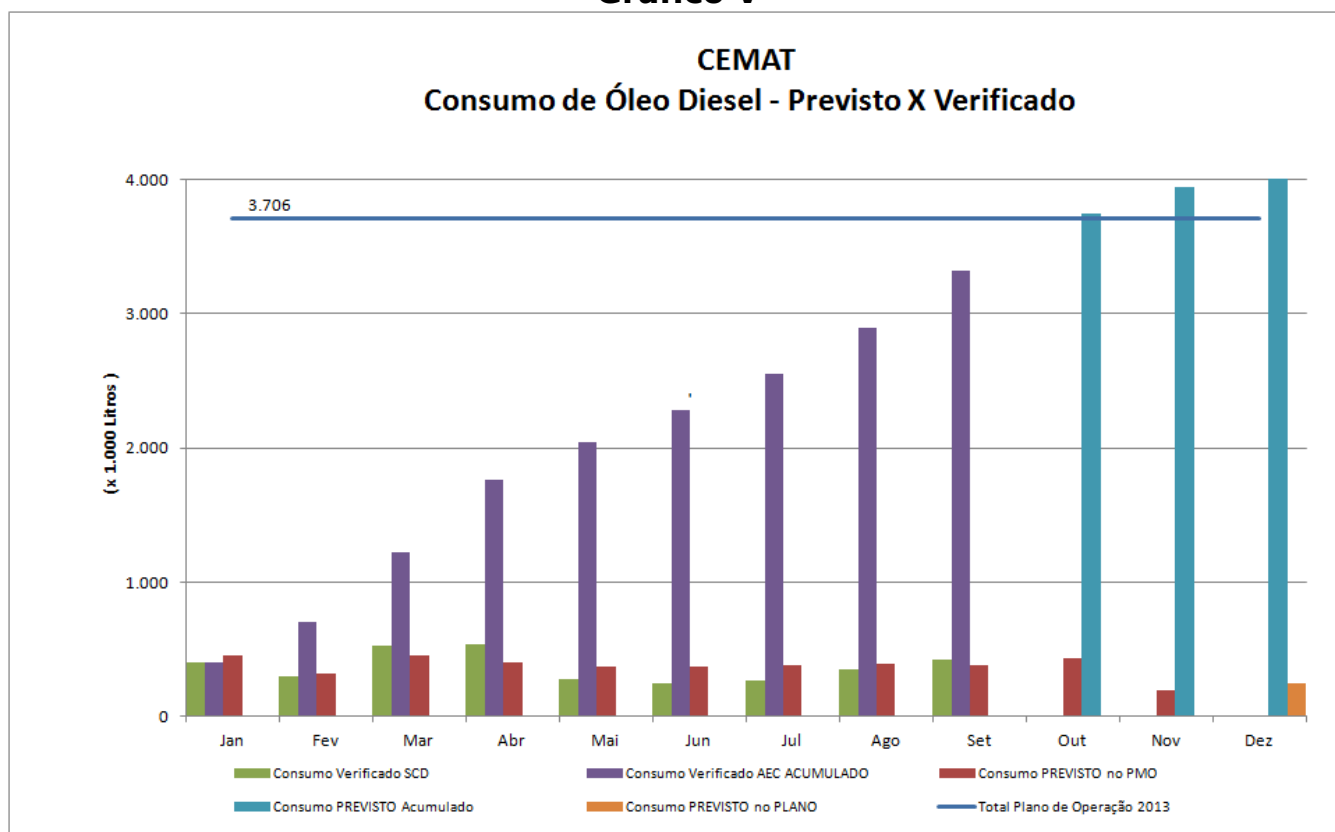
**Gráfico III**



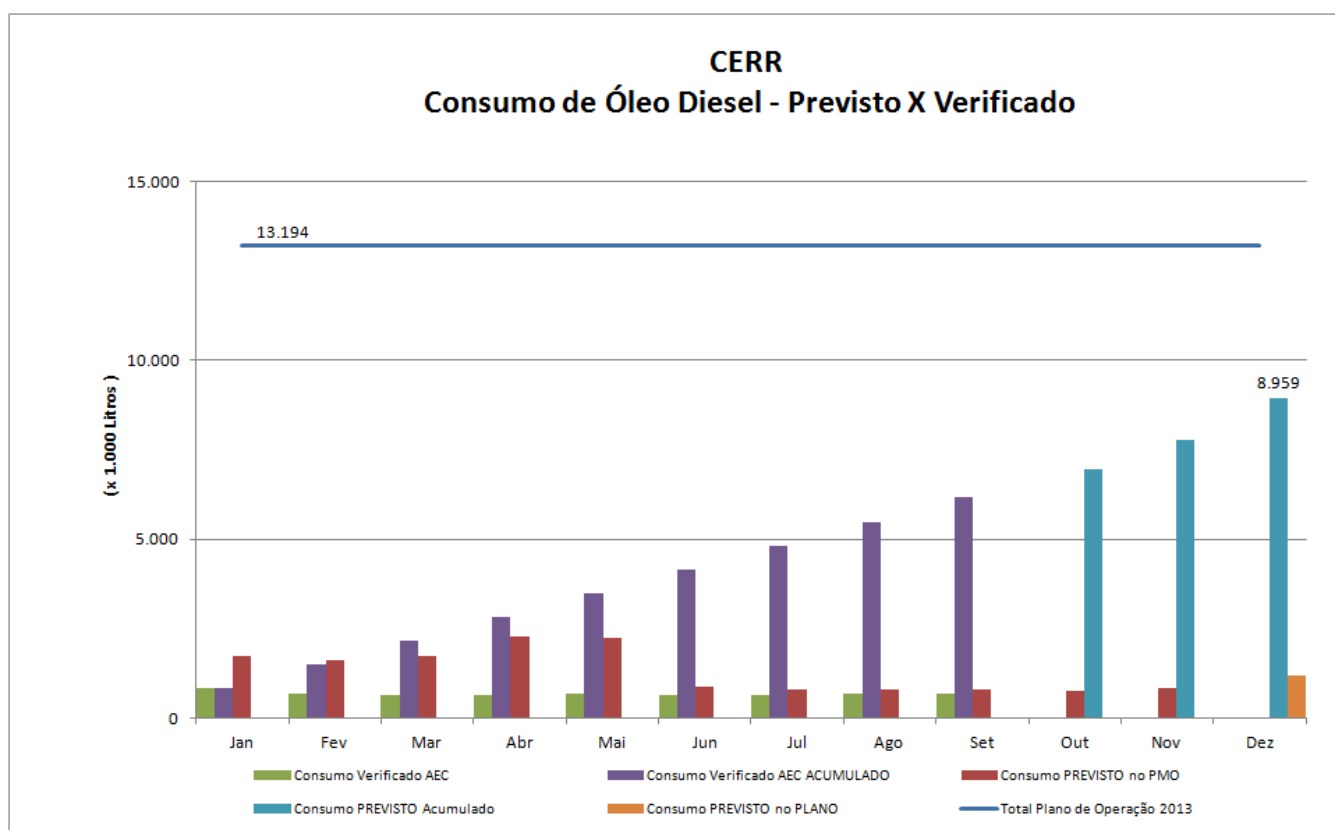
**Gráfico IV**



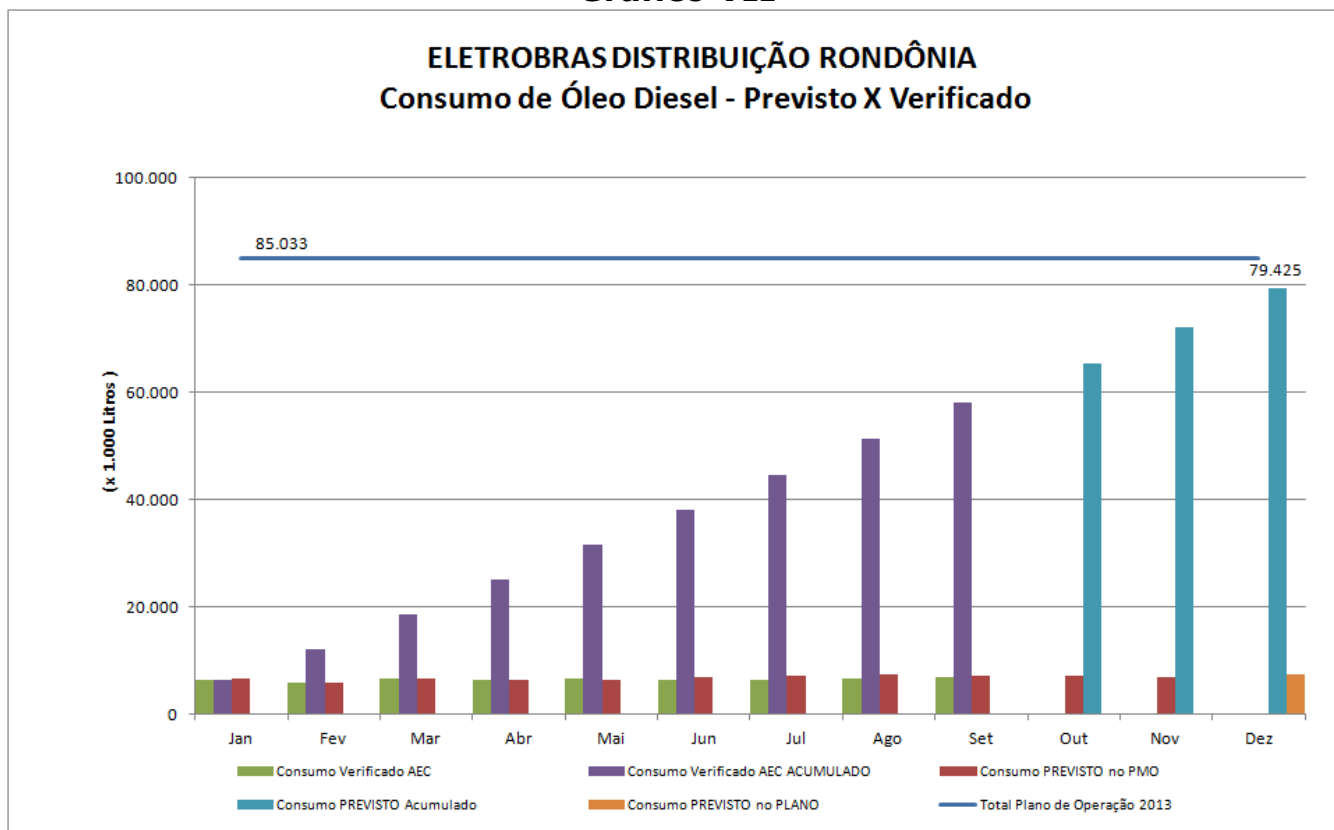
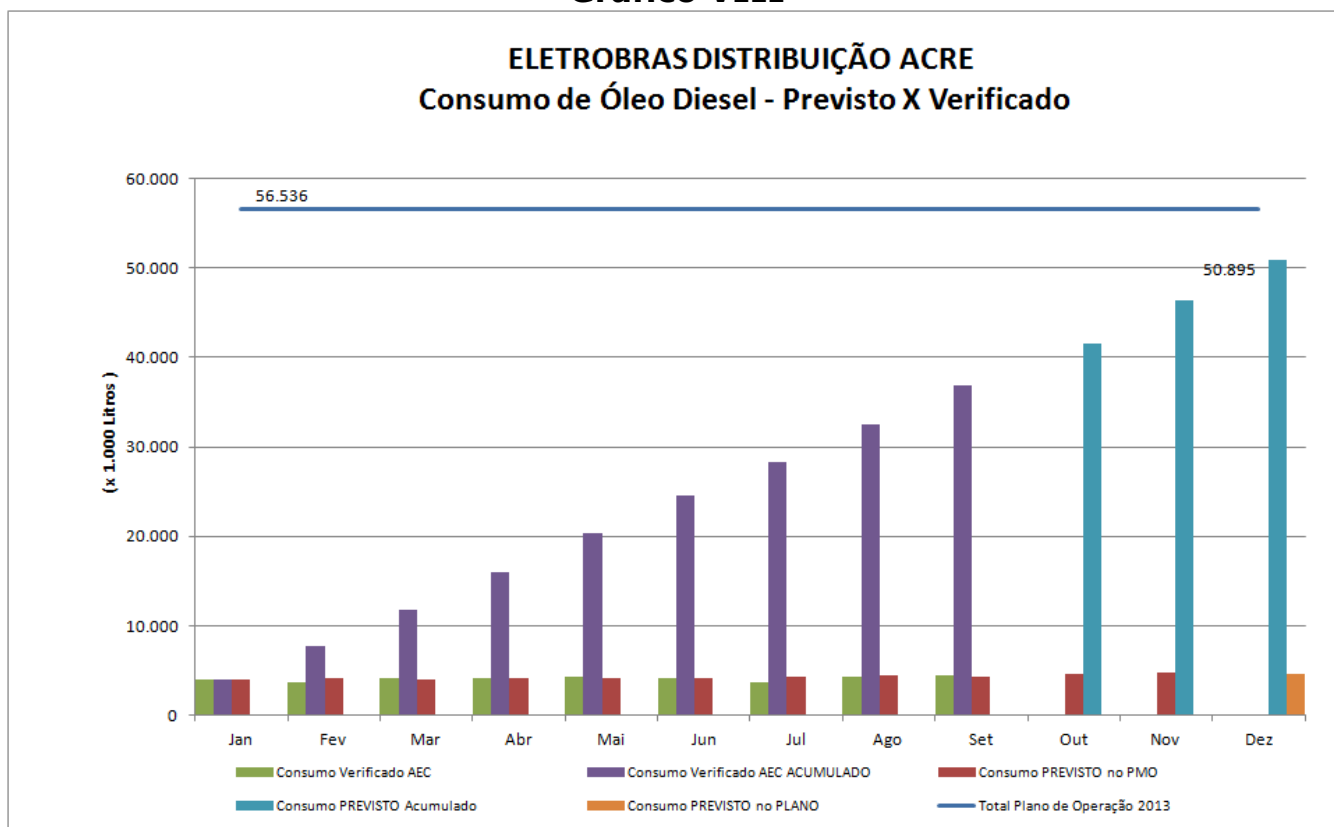
**Gráfico V**



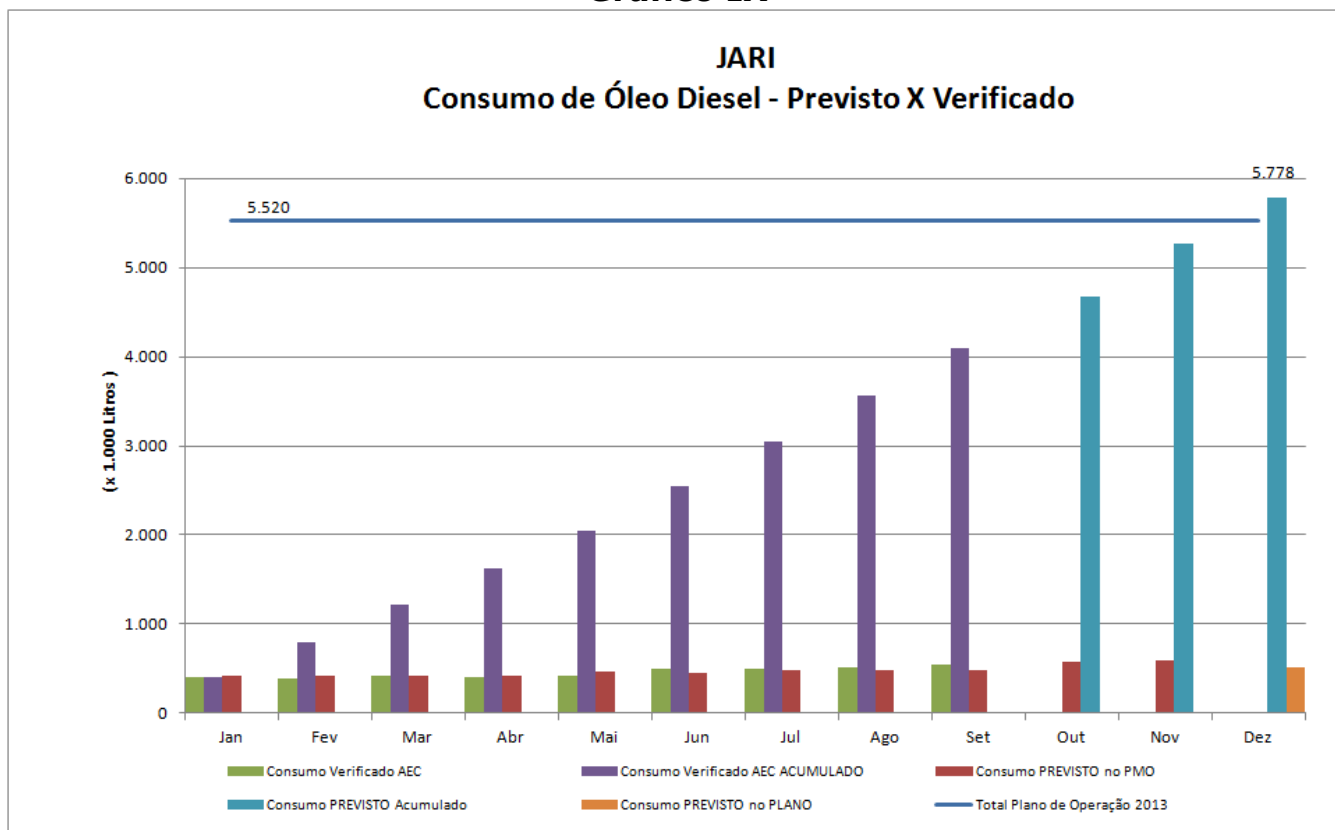
**Gráfico VI**



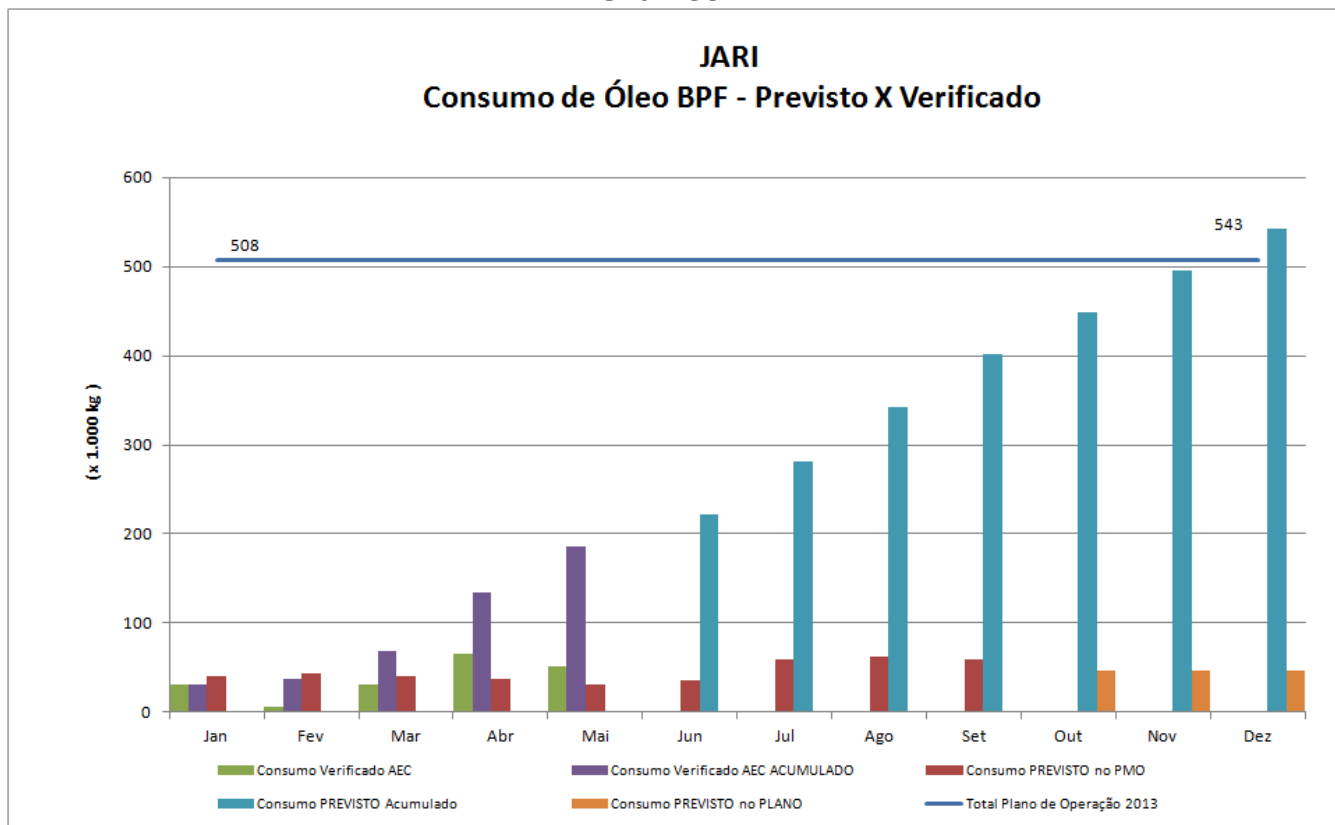


**Gráfico VII**

**Gráfico VIII**


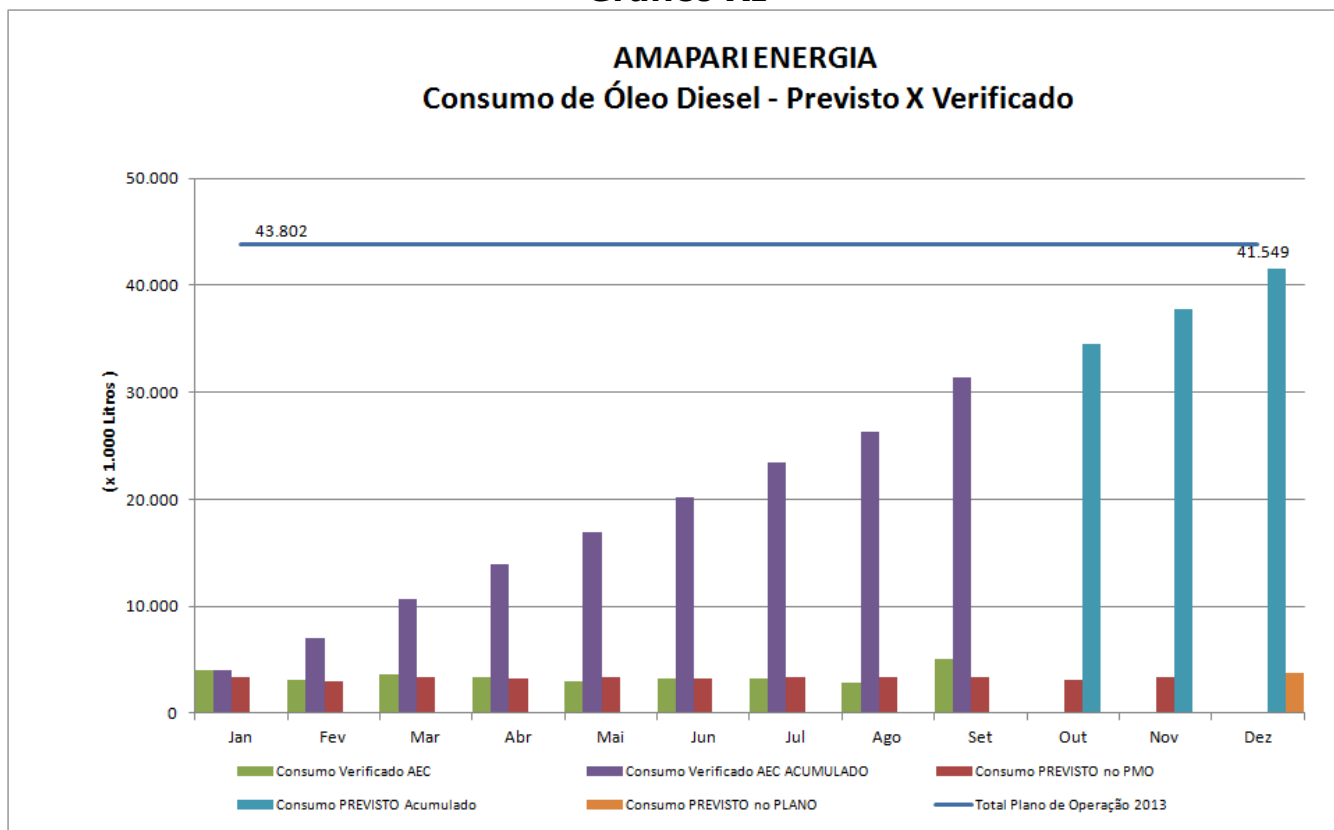
**Gráfico IX**



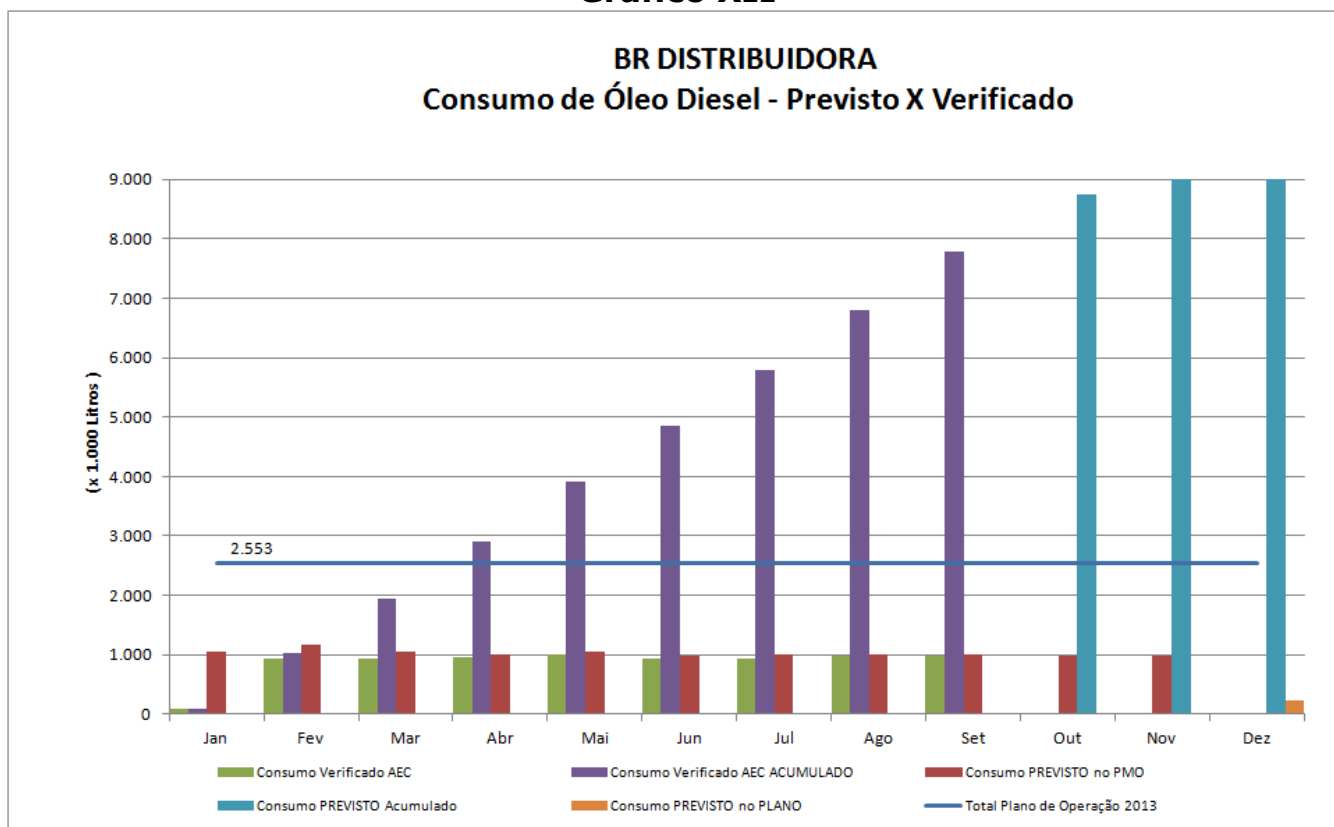
**Gráfico X**



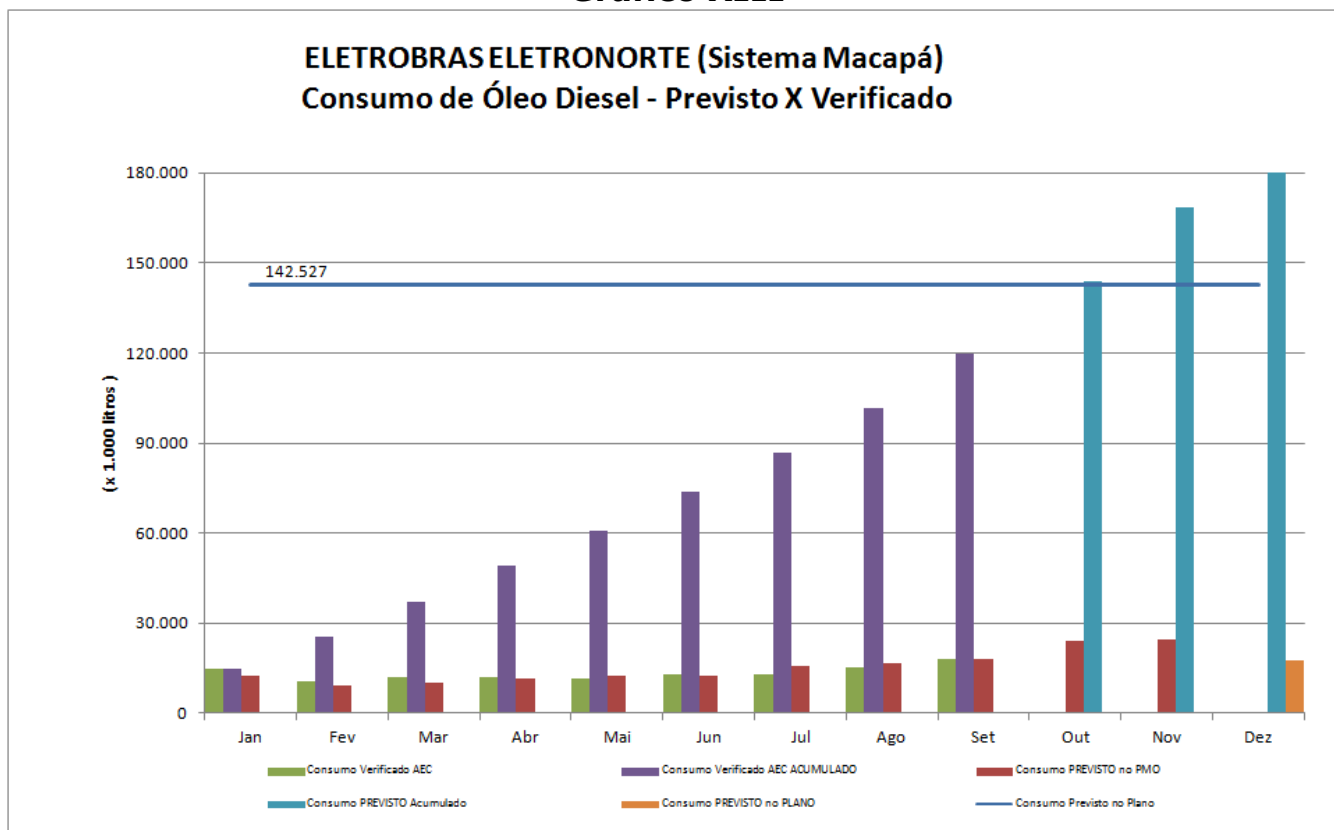
**Gráfico XI**



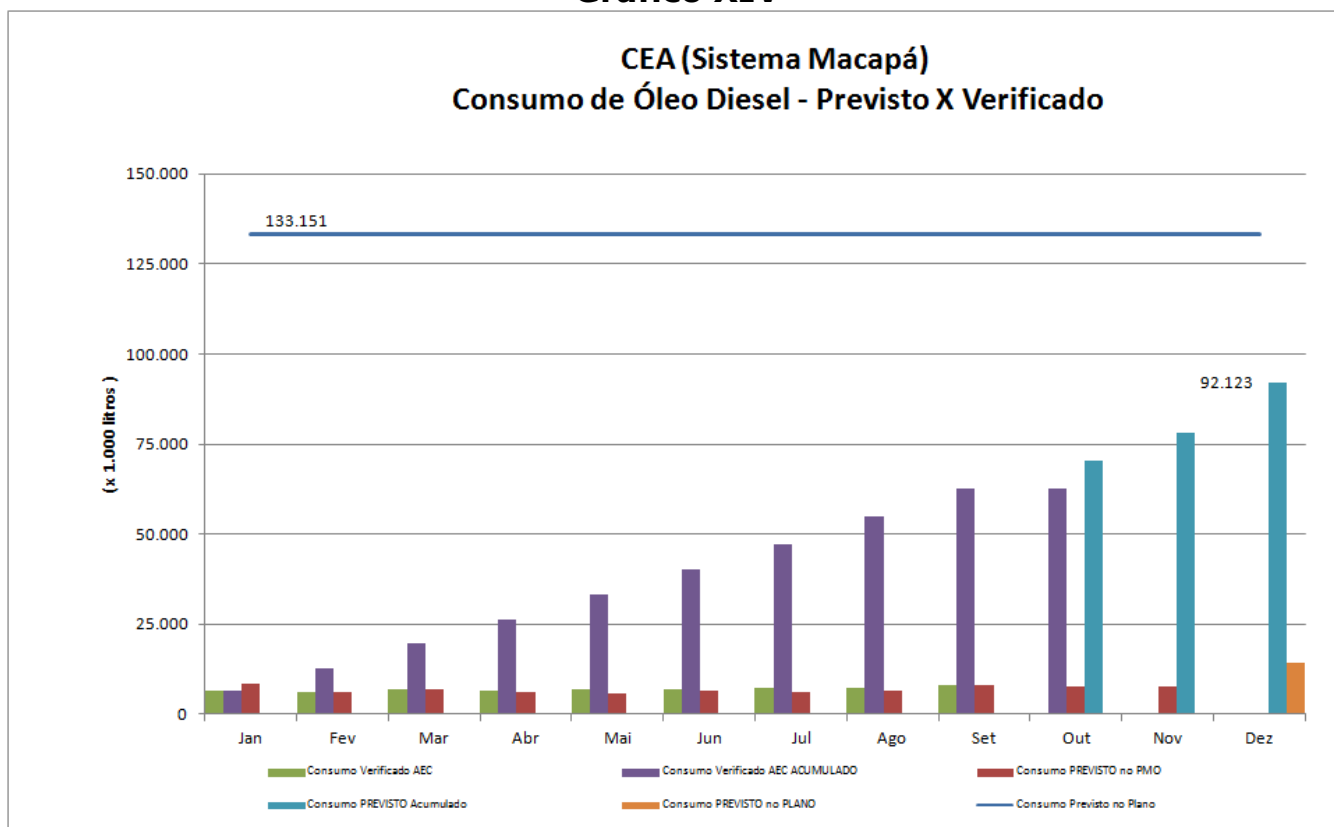
**Gráfico XII**



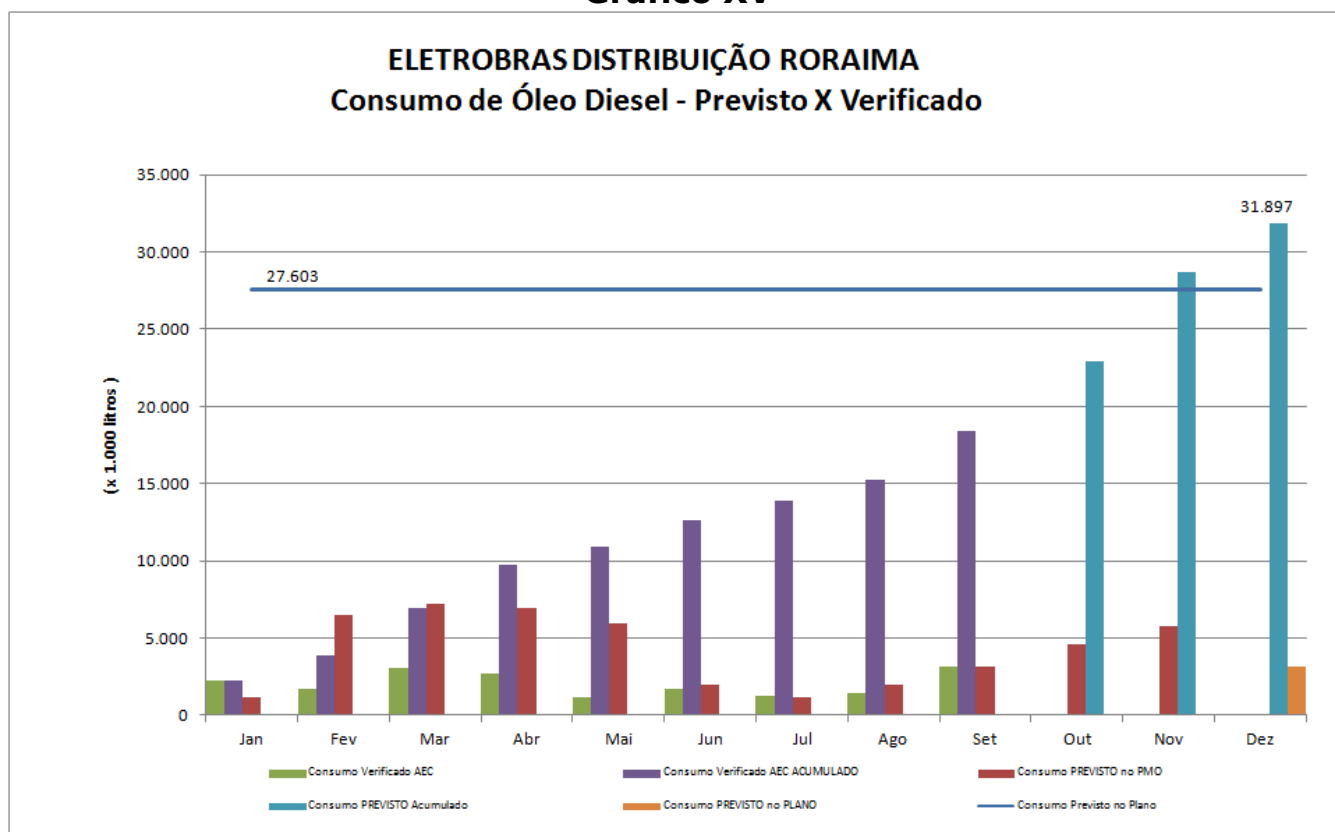
**Gráfico XIII**



**Gráfico XIV**



**Gráfico XV**



## **7.6 - ANEXO VI**

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



Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Outubro/2013			
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	527,41
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	607,04
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	609,28
	Expansão	DIESEL	617,18
	UTE Santana-LM	DIESEL	754,08

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	jul/13
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%) (III) / (I)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%) (III) / (IV)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)		PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	33,0	29,3	-11%	610,05	617,18	1,2
	UTE Santana-W	DIESEL	24,0	22,8	-5%	540,32	527,41	(2,4)
	UTE Santana-LM	DIESEL	20,5	10,1	-51%	725,31	754,08	4,0
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	20,0	23,0	15%	586,88	607,04	3,4
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	12,0	12,6	5%	609,28	609,28	0,0

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



## **7.7 - ANEXO VII**

### **ATA DE REUNIÃO**



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

**DATA:** 29 de outubro de 2013

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA, AMAPARI, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, PETROBRAS e ELETROBRAS.

**1. ABERTURA DA REUNIÃO**

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

**2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE OUTUBRO/2013**

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

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

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

Empresa	Envio do AEC Setembro/2013	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	09/10/2013	Sim
AMAZONAS ENERGIA	15/10/2013	Sim
BOA VISTA ENERGIA	07/10/2013	Sim
BREITENER	09/10/2013	Sim
CEA	14/10/2013	Sim
CELPA	21/10/2013	Sim
CELPE	01/11/2013	Não
CEMAT	25/10/2013	Não
CERON	21/10/2013	Sim
CERR	22/10/2013	Sim
ELETROACRE	29/10/2013	Não
ELETRONORTE	18/10/2013	Sim
GERA	14/10/2013	Sim
JARI	09/10/2013	Sim
MANAUARA	03/10/2013	Sim
PETROBRAS	16/10/2013	Sim
RAESA	03/10/2013	Sim

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

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

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

##### **5.1. IMPLANTAÇÃO DO SCD**

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

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

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

##### **5.3. ENVIO E PROCESSAMENTO DOS DADOS VERIFICADOS PELO SCD**

Os representantes da Eletrobras reiteraram a sistemática para envio e processamento dos dados verificados pelo SCD, a saber:

Envio e processamento dos dados: Os dados verificados do mês de referência (mês anterior ao corrente) enviados até o dia 19, ou no caso do dia 19 não ser dia útil, até o último dia útil anterior ao dia 19, serão processados no dia 20 do mês corrente.

Encaminhamento dos dados processados para fins de reembolso: Os dados do mês de referência processados no dia 20 seguirão para o departamento financeiro, para fins de reembolso, até o último dia do mês corrente.

Reenvio dos dados: havendo a necessidade de reenvio dos dados verificados, a abertura de período deve ser solicitada, mediante justificativa, a qualquer tempo. A partir da notificação de abertura do período, o prazo para reenvio será de 7 dias corridos.

Reprocessamento dos dados: os dados reenviados entre o dia 10 do mês anterior ao corrente e o dia 09 do mês corrente, ou no caso do dia 09 não ser dia útil, até o último dia útil anterior ao dia 09, serão reprocessados no dia 10 do mês corrente.

Encaminhamento dos dados reprocessados para fins de reembolso: Os dados reprocessados no dia 10 seguirão para o departamento financeiro, para fins de reembolso, até o último dia do mês corrente, juntamente com o resultado do processamento do mês de referência.

É válido destacar a importância da conferência do arquivo .txt do mês de referência, carregado até o dia 19 do mês corrente, a fim de evitar os transtornos decorrentes do reenvio e reprocessamento do mesmo.

#### **5.4. ACESSO AO SISTEMA SCD**

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

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

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

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

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

## 5.5. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM SETEMBRO/2013

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

### AMAZOANS ENERGIA

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Combustível para Óleo REEMBOLSO (kg)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
APARECIDA	100.251.754	30.118.194	699.731	0	
CIDADE NOVA	6.874.759	0	1.938.472	0	
DISTRITO	14.900.766	0	4.216.917	0	
FLORES	34.645.589	0	9.421.738	0	
MAUÁ BLOCO I	12.030.923	0	0	3.488.968	
MAUÁ BLOCO III	70.600.418	26.119.545	0	0	
MAUÁ BLOCO V	22.615.765	0	6.400.261	0	
MAUÁ BLOCO VI	32.422.631	0	9.175.605	0	
MAUÁ BLOCO VII	4.973.595	0	1.407.527	0	
SÃO JOSÉ	20.734.959	0	5.852.414	0	
IRANDUBA	12.573.792	0	3.558.383	0	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
UNICO	3.066.355	0	0	0	
ELECTRON	722.727	0	238.500	0	
ALVARÃES	661.223	0	187.126	0	
CANUTAMA	530.998	0	157.175	0	
CAREIRO DA VÁRZEA	664.149	0	187.954	0	
COARI	6.946.031	0	1.965.727	0	
ITACOATIARA	9.134.786	0	2.433.639	0	
MARAÃ	585.848	0	0	0	
PARINTINS	9.336.314	0	937.864	0	
AMATURÁ	417.915	0	123.703	0	
ANAMÃ	603.517	0	0	0	
ANORI	452.080	0	0	0	
ATALAIA DO NORTE	144.558	0	0	0	
BARCELOS	869.844	0	246.166	0	
BERURI	820.224	0	232.123	0	
BOA VISTA DO RAMOS	743.902	0	220.195	0	
CODAJÁS	1.498.377	0	0	0	
ITAPIRANGA	889.753	0	251.800	0	
JURUÁ	464.562	0	0	0	
LÁBREA	2.378.833	0	673.210	0	
MANAQUIRI	1.150.528	0	0	0	
NHAMUNDÁ	943.844	0	267.108	0	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.789.794	0	506.512	0	
NOVO AIRÃO	1.128.366	0	319.327	0	
NOVO CÉU	537.166	0	0	0	



Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
RIO PRETO DA EVA	3.277.362	0	927.493	0	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	935.042	0	264.617	0	
SILVES	515.335	0	145.840	0	
TABATINGA	4.539.582	0	1.283.895	0	
TAPAUÁ	737.692	0	208.767	0	
TEFÉ	6.409.793	0	1.813.971	0	
TONANTINS	566.687	0	0	0	
UARINI	635.234	0	188.029	0	
URUCARÁ	1.161.177	0	328.613	0	
VILA URUCURITUBA	49.794	0	16.382	0	16.382
APUÍ	1.265.249	0	358.065	0	
AUTAZES	365.093	0	103.321	0	
BOCA DO ACRE	1.660.605	0	469.951	0	
BORBA	1.762.382	0	498.754	0	
CAAPIRANGA	322.541	0	0	0	
EIRUNEPÉ	1.628.968	0	460.998	0	
HUMAITÁ	3.275.349	0	926.924	0	
IPIXUNA	499.408	0	147.825	0	
ITAMARATI		0	0	0	
MANICORÉ	2.292.046	0	648.649	0	
MATUPI	590.651	0	0	0	
MAUÉS	3.224.377	0	0	0	
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	573.161	0	162.205	0	
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.401.299	0	679.568	0	
SUCUNDURÍ	42.068	0	0	0	14.682
LINDÓIA	268.793	0	79.563	0	
<b>I</b>	<b>418.106.333</b>	<b>56.237.739</b>	<b>61.332.608</b>	<b>3.488.968</b>	<b>31.064</b>

BREITENER

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
JARAQUI	43.742.701	10.311.808	0	1.847.383	
TAMBAQUI	43.578.611	10.893.093	51.489	1.607.568	
	87.321.312	21.204.902	51.489	3.454.951	

CELPA

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
AFUA	738.838	0	0	0	218.696
ALENQUER	2.815.078	0	0	0	796.667
ALMEIRIM	1.661.917	0	0	0	427.294
ANAJAS	624.214	0	184.767	0	
AVEIRO	165.322	0	0	0	48.935
BAGRE	249.018	0	73.709	0	
BARREIRA DO CAMPO	105.386	0	0	0	31.194
CACHOEIRA DO ARARI	397.778	0	0	0	117.742
CHAVES	175.350	0	0	0	51.904
COTIJUBA	312.225	0	92.419	0	
CURUÁ	449.220	0	0	0	132.969

CELPA

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
FARO	338.343	0	0	0	100.150
GURUPÁ	945.327	0	0	0	215.001
JACAREACANGA	566.939	0	160.882	0	
JURUTI	3.533.149	0	0	0	999.881
MELGAÇO	3.293	0	0	0	747
MONTE ALEGRE	3.421.965	0	0	0	943.089
ÓBIDOS	2.825.505	0	0	0	762.886
OEIRAS DO PARÁ	774.323	0	0	0	216.408
ORIXIMINÁ	3.853.368	0	0	0	1.078.943
PONTA DE PEDRAS	810.544	0	0	0	229.384
PORTO DE MOZ	1.283.474	0	0	0	363.223
PRAINHA	685.894	0	0	0	203.025
SALVATERRA	1.681.675	0	0	0	475.914
SANTA CRUZ DO ARARI	250.772	0	0	0	74.229
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	209.900	0	0	0	62.130
SANTANA DO ARAGUAIA	3.478.756	0	984.488	0	
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	829.270	0	0	0	245.464
TERRA SANTA	1.012.254	0	0	0	286.468
MUANÁ	883.186	0	0	0	249.942
CURRALINHO	844.775				235.305
	37.521.550	0	1.496.265	0	9.018.831

CELPE

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
TUBARÃO	1.267.435	0	358.684	0	
	1.267.435	0	358.684	0	

CEMAT

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
COMODORO	738.154	0	208.898	0	
GUARIBA	307.189	0	90.928	0	
PARANORTE	95.297	0	28.208	0	
RONDOLÂNDIA	191.425	0	56.662	0	
	1.332.065	0	384.695	0	

ELETRONORTE

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
SANTANA EXPANSÃO	25.220.721	0	6.940.717	0	
TURBINA A GÁS LM2500	20.892.310	0	6.886.852	0	
WÄRTSILA 18V46	15.734.286	0	3.727.329	0	
	61.847.316	0	17.554.898	0	

GERA

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
PONTA NEGRA	43.997.098	9.520.334	0	2.029.750	
	43.997.098	9.520.334	0	2.029.750	

## JARI

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
MUNGUBA	244.769	0	0	0	0
MONTE DOURADO	1.644.347	0	462.714	0	0
SÃO MIGUEL	36.042	0	0	0	10.475
	1.925.157	0	462.714	0	10.475

## PETROBRAS

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de			
		Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	2.984.113	0	808.850	0	0
ALCOA PORTO	635.843	0	179.944	0	0
	3.619.956	0	988.793	0	0

## RAESA

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
CRISTIANO ROCHA	16.766.383	3.631.266	0	1.354.295	
	16.766.383	3.631.266	0	1.354.295	

## MANAUARA

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
MANAUARA	35.510.056	5.825.535	0	4.275.076	
Montante de energia referente à SE móvel	6.309.651				
	41.819.707	5.825.535	0	4.275.076	

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
BURITIS	5.649.405	0	0	0	1.525.339
ALVORADA DO OESTE	1.551.746	0	0	0	439.144
CAMPO NOVO	612.688	0	0	0	173.391
COSTA MARQUES	1.476.566	0	0	0	417.868
CUJUBIM	2.243.938	0	0	0	635.034
IZIDOLÂNDIA	74.906	0	0	0	22.172
MACHADINHO	3.909.494	0	0	0	1.106.387
PEDRAS NEGRAS	13.877	0	0	0	4.843
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	61.869	0	0	0	20.355
SÃO FRANCISCO	1.857.606	0	0	0	525.703
SURPRESA	91.475	0	0	0	29.191
VALE DO ANARI	823.950	0	0	0	233.178
VILA EXTREMA	791.580	0	0	0	224.017
VISTA ALEGRE	1.280.686	0	0	0	357.022
CALAMA	199.731	0	0	0	59.120
DEMARCAÇÃO	22.164	0	0	0	7.362
MAICÍ	2.362	0	0	0	954
NAZARÉ	77.568	0	0	0	25.520
NOVA CALIFÓRNIA	538.457	0	0	0	137.382
SANTA CATARINA	26.285	0	0	0	9.174
SÃO CARLOS	208.874	0	0	0	61.827
CONCEIÇÃO DA GALERA	7.152	0	0	0	2.889
URUCUMACUÃ	103.045	0	0	0	30.501
PACARANÃ	365.079	0	0	0	75.275
	21.990.502	0	0	0	6.123.648



AMAPARI

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
SERRA DO NAVIO	8.918.534	0	2.523.945	0	
	8.918.534	0	2.523.945	0	

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
CRUZEIRO DO SUL	10.397.920	0	2.942.611	0	
FEIJÓ	1.472.967	0	403.840	0	
JORDÃO	13.698	0	0	0	4.507
MAL.THAUMATURGO		0	0	0	
PORTO WALTER	235.799	0	0	0	68.922
SANTA ROSA DO PURUS	309.919	0	0	0	48.456
TARAUACÁ	1.707.883	0	460.815	0	
	14.138.185	0	3.807.267	0	121.885

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

Bloco	Soma de Geração Térmica Conexão(kWh)	Soma de Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Soma de Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas desobrigadas a instalar fluxômetro - menores que 1MW e com contrato a vencer)
DISTRITO	7.591.129	0	2.145.576	0	
OLIVEIRA	2.376.820	0	672.640	0	
	9.967.949	0	2.818.217	0	

## 6. AMAPARI

### 6.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	12.870.000	3.320.460

## 7. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

### 7.1. Gás Natural

O representante da Eletrobras Amazonas Energia ratificou as informações do Plano de Operação 2014 referentes à operação a gás natural no interior do Amazonas, confirmando a previsão para a entrada em operação comercial em janeiro de 2014. Informou ainda que as usinas de Codajás e Caapiranda encontram-se em testes e as de Anori e Anamã terão os testes iniciados até dezembro de 2013.

### 7.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	109.772.140	32.260.960

## 8. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

### 8.1. Implantação do SCD

O SCD das usinas de Assis Brasil e Manuel Urbano encontra-se em fase de testes. Os documentos para homologação serão encaminhados em breve para a Eletrobras.

## 8.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	16.734.000	4.701.826

## 9. PETROBRAS

### 9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou kg)
Térmica (diesel)	3.790.000	970.610

## 10. PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO

Reunião	Data
PMO de dezembro/2013	27/11/13 – 4ª feira

## **11. 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 - NOVEMBRO/2013**

**Data:** 29 de outubro de 2013  
**Hora:** 10 horas - 17 horas  
**Local:** Sala de reunião do ECI - ELETROBRÁS

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Breno de Souza Franca	AVISA	SAN 603 - Brasília / DF	61 2122 8758		Breno@nuel.gov.br
Luciano D. Damasceno	ANIEL	SAN 603 - Brasília - DF	61 2142 8758		Luciano@nuel.gov.br
LINDIN ROBERT DA C. SILVA	ELETROBRÁS	AV 7 DE SETEMBRO, 50 - CENTRO - MINERAS - MG	(31) 2122 6914	(31) 2122 2250	LINDIN.SILVA@ELETROBRAS.GOV.BR
Marcos Eduardo de Araujo Araújo	ELETROBRÁS	EST. Fátima - 260 - Setor - Belo Horizonte - MG	(31) 2122 5422		marcos.araujo@eletrobras.com.br
Raymundo M. da S. Neto	ELETROBRÁS	R. Vitorino Magalhães, 126 - Banguê - Belo Horizonte - MG	(31) 2122 5200		raymundo.neto@eletrobras.com.br
GEORGE FALCÃO CLARKSON	ELETROBRÁS	R. GAL. CAMAQUARA, 500 - JK - Belo Horizonte - MG	(31) 2122 1077		george.clarkson@eletrobras.com.br
MARCELO DA SILVA LORETO	ELETROBRÁS	RUA DO ANILDORE, 107 - 14º ANDAR - Belo Horizonte - MG	(31) 2122 1077	(31) 2122 1077	clarice@eletrobras.com.br