

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**MARÇO / 2014**

**GTON / CTP – 03/2014**

**MARÇO DE 2014**

## 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>8</b>
<b>7. Anexos.....</b>	<b>10</b>
<b>7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....</b>	<b>12</b>
<b>7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ..</b>	<b>25</b>
<b>7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais .....</b>	<b>32</b>
<b>7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação .....</b>	<b>36</b>
<b>7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2014.....</b>	<b>39</b>
<b>7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica .....</b>	<b>48</b>
<b>7.7 - Anexo VII Ata de Reunião .....</b>	<b>51</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 março/2014 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 março/2014): Geração Hidráulica: 41% Geração Térmica: 59%	✓ 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 2014, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH/SCD em 2014.

**Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até janeiro/2014**

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	533.424	40.176	46.995	9%	17%
CERR	PCH	22.886	1.717	1.669	7%	-3%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>533.424</b>	<b>40.176</b>	<b>46.995</b>	<b>9%</b>	<b>17%</b>
	<b>PCH</b>	<b>22.886</b>	<b>1.717</b>	<b>1.669</b>	<b>7%</b>	<b>-3%</b>

**Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até janeiro/2014**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	12.989	11.086	7%	-15%
CEA (Macapá)	Diesel	533.484	32.736	26.452	5%	-19%
CEA (Interior)	Diesel	118.602	9.292	8.634	7%	-7%
CELPA	Diesel	457.482	36.909	37.651	8%	2%
CELPE (*)	Diesel	17.896	1.513	1.482	8%	-2%
CEMAT (*)	Diesel	7.267	2.303	476	7%	-79%
CERR	Diesel	25.203	2.002	2.028	8%	1%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.215.481	107.372	104.934	9%	-2%
	Gás Natural	42.652	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	306.795	23.050	23.640	8%	3%
Eletrobras Distribuição Roraima (*)	Diesel	241.534	16.407	8.700	4%	-47%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	205.761	16.013	15.550	8%	-3%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	672.211	61.809	56.239	8%	-9%
JARI CELULOSE	Diesel	19.355	1.794	1.592	8%	-11%
	OC1A	2.297	-	-	0%	-
PETROBRAS (*)	Diesel	9.214	4.560	3.682	40%	-19%
	OC1A	40.659	-	-	0%	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>3.985.060</b>	<b>328.749</b>	<b>302.145</b>	<b>8%</b>	<b>-8%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>42.956</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural</b>	<b>42.652</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
(*) Dados verificados provenientes do SCD.						

**Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - janeiro/2014**

<b>Empresa</b>	<b>Tipo</b>	<b>Prevista no PMO (MWh)</b>	<b>Verificada AGH /SCD (MWh)</b>	<b>Verificada / PMO (%)</b>
Eletrobras Eletronorte	UHE	40.176	46.995	17%
CERR	PCH	1.717	1.669	-3%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>40.176</b>	<b>46.995</b>	<b>17%</b>
	<b>PCH</b>	<b>1.717</b>	<b>1.669</b>	<b>-3%</b>

**Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - janeiro/2014**

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	12.989	11.086	-15%
CEA (Macapá)	Diesel	32.736	26.452	-19%
CEA (Interior)	Diesel	9.292	8.634	-7%
CELPA	Diesel	36.909	37.651	-
CELPE (*)	Diesel	1.513	1.482	-2%
CEMAT (*)	Diesel	2.303	476	-79%
CERR	Diesel	2.002	2.028	1%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	107.372	104.934	-2%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	23.050	23.640	3%
Eletrobras Distribuição Roraima (*)	Diesel	16.407	8.700	-47%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	16.013	15.550	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	61.809	56.239	-9%
JARI CELULOSE	Diesel	1.794	1.592	-11%
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS (*)	Diesel	4.560	3.682	-19%
	OC1A	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>328.749</b>	<b>302.145</b>	<b>-8%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
(*) Dados verificados provenientes do SCD.				



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

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano de Operação 2014, acumulado nos PMO e verificado no AEC/SCD, em 2014.

**Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano/2014, Acumulado nos PMO e AEC/SCD até janeiro/2014**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC/SCD	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	32.502.750	3.364.151	2.978.050	9%	-11%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	112.031.640	8.834.256	7.286.991	7%	-18%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	31.245.318	2.670.093	2.535.551	8%	-5%
CELPA	Diesel (litros)	128.899.483	10.307.789	10.548.235	8%	2%
CELPE (*)	Diesel (litros)	5.064.568	443.309	990.950	20%	124%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	2.100.163	188.410	162.444	8%	-14%
CERR	Diesel (litros)	8.016.242	710.634	733.911	9%	3%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	326.964.512	31.315.040	30.716.025	9%	-2%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	12.185.890	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.444.366	6.459.937	6.621.893	8%	3%
Eletrobras Distribuição Roraima (*)	Diesel (litros)	5.072.214	4.641.643	3.312.640	65%	-29%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	53.483.986	4.447.852	4.328.337	8%	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	188.954.175	17.668.073	15.601.664	8%	-12%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.504.651	508.172	460.628	8%	-9%
	OC1A (kg)	666.130	-	-	0%	-
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	2.607.562	1.258.260	166.770	6%	-87%
	OC1A (kg)	11.506.497	-	-	0%	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>984.891.630</b>	<b>92.817.619</b>	<b>86.444.089</b>	<b>9%</b>	<b>-7%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>12.172.627</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>12.185.890</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
(*) Dados verificados provenientes do SCD.						

**Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado – janeiro/2014**

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.364.151	2.978.050	-11%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	8.834.256	7.286.991	-18%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.670.093	2.535.551	-5%
CELPA	Diesel (litros)	10.307.789	10.548.235	2%
CELPE (*)	Diesel (litros)	443.309	990.950	124%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	188.410	162.444	-14%
CERR	Diesel (litros)	710.634	733.911	3%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	31.315.040	30.716.025	-2%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.459.937	6.621.893	3%
Eletrobras Distribuição Roraima (*)	Diesel (litros)	4.641.643	3.312.640	-29%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.447.852	4.328.337	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	17.668.073	15.601.664	-12%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	508.172	460.628	-9%
	OC1A (kg)	-	-	-
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	1.258.260	166.770	-87%
	OC1A (kg)	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>92.817.619</b>	<b>86.444.089</b>	<b>-7%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
(*) Dados verificados provenientes do SCD.				

## **7. ANEXOS**



## **7.1 - ANEXO I**

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



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Março de 2014**Posição de:  
18/02/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	40	39	0	79	0,1
ALVARÃES	588	70	0	658	0,9
AMATURÁ	401	33	0	434	0,6
ANAMÃ	430	39	0	469	0,6
ANORI	740	209	0	949	1,3
APUÍ	1.097	125	0	1.222	1,6
ARARA (AM)	25	25	0	50	0,1
ATALAIA DO NORTE	475	42	0	517	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	29	12	0	41	0,1
AUTAZES	1.054	758	0	1.812	2,4
AUXILIADORA	72	12	0	84	0,1
AXINIM	56	31	0	87	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.408	770	0	2.178	2,9
BARCELOS	944	303	0	1.247	1,7
BARREIRINHA	796	207	0	1.003	1,3
BELÉM DO SOLIMÕES	126	32	0	158	0,2
BELO MONTE	24	15	0	39	0,1
BERURI	668	74	0	742	1,0
BETÂNIA	37	52	0	89	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	536	169	0	705	0,9
BOCA DO ACRE	1.990	391	0	2.381	3,2
BORBA	1.310	329	0	1.639	2,2
CAAPIRANGA	433	60	0	493	0,7
CABURI	136	111	0	247	0,3
CAIAMBÉ	66	55	0	121	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	100	17	0	117	0,2
CAMPINAS	40	16	0	56	0,1
CANUTAMA	465	86	0	551	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.528	182	0	1.710	2,3
CAREIRO DA VÁRZEA	513	140	0	653	0,9
CARVOEIRO	3	12	0	15	0,0
CASTANHO	1.246	2.036	0	3.282	4,4
CAVIANA	92	27	0	119	0,2
COARI	4.140	2.178	0	6.318	8,5
CODAJÁS	1.051	213	0	1.264	1,7
CUCUÍ	35	22	0	57	0,1
EIRUNEPE	1.327	259	0	1.586	2,1
ENVIRA	624	94	0	718	1,0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Março de 2014**Posição de:  
18/02/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	31	8	0	39	0,1
FEIJOAL	56	9	0	65	0,1
FONTE BOA	1.078	250	0	1.328	1,8
GUAJARÁ	484	63	0	547	0,7
HUMAITÁ	3.569	1.321	0	4.890	6,6
IAUARETÊ	103	9	0	112	0,2
IPIRANGA	31	10	0	41	0,1
IPIXUNA	441	79	0	520	0,7
ITACOATIARA	6.463	5.456	0	11.919	16,0
ITAMARATI	320	71	0	391	0,5
ITAPEAÇÚ	107	46	0	153	0,2
ITAPIRANGA	750	211	0	961	1,3
ITAPURU	19	9	0	28	0,0
JACARÉ	69	126	0	195	0,3
JAPURÁ	21	24	0	45	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	504	3	0	507	0,7
JUTAÍ	704	163	0	867	1,2
LÁBREA	1.755	676	0	2.431	3,3
LIMOEIRO	231	110	0	341	0,5
LINDÓIA	213	69	0	282	0,4
MANACAPURU	7.342	3.405	0	10.747	14,4
MANAQUIRI	843	224	0	1.067	1,4
MANICORE	1.690	668	0	2.358	3,2
MARAÃ	450	198	0	648	0,9
MATUPI	485	104	0	589	0,8
MAUÉS	2.108	1.477	0	3.585	4,8
MOCAMBO	100	45	0	145	0,2
MOURA	22	30	0	52	0,1
MURITUBA	18	10	0	28	0,0
NHAMUNDÁ	878	40	0	918	1,2
NOVA OLINDA DO NORTE	1.326	374	0	1.700	2,3
NOVO AIRÃO	793	317	0	1.110	1,5
NOVO ARIPUANÃ	813	621	0	1.434	1,9
NOVO CÉU	180	533	0	713	1,0
NOVO REMANSO	755	503	0	1.258	1,7
PALMEIRAS	31	3	0	34	0,0
PARAUÁ	27	53	0	80	0,1
PARINTINS	6.899	3.132	0	10.031	13,5
PAUINI	544	110	0	654	0,9
PEDRAS	71	27	0	98	0,1



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Março de 2014**Posição de:  
18/02/2014

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	2.261	998	0	3.259	4,4
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.933	1.014	0	2.947	4,0
SACAMBU	30	27	0	57	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	465	160	0	625	0,8
SANTA RITA	155	36	0	191	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	22	22	0	44	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	414	533	0	947	1,3
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	737	173	0	910	1,2
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	474	58	0	532	0,7
SILVES	426	84	0	510	0,7
SUCUNDURI	24	25	0	49	0,1
TABATINGA	3.075	1.895	0	4.970	6,7
TAMANIKUÁ	4	17	0	21	0,0
TAPAUÁ	707	426	0	1.133	1,5
TEFÉ	5.341	938	0	6.279	8,4
TONANTINS	500	216	0	716	1,0
TUIUÉ	86	10	0	96	0,1
UARINI	505	67	0	572	0,8
URUCARÁ	803	424	0	1.227	1,6
URUCURITUBA	597	143	0	740	1,0
VILA AMAZÔNIA	187	212	0	399	0,5
VILA BITTENCOURT	36	28	0	64	0,1
VILA URUCURITUBA	34	14	0	48	0,1
ZÉ AÇÚ	33	1	0	34	0,0
<b>Total da Empresa</b>	<b>94.881</b>	<b>42.115</b>	<b>0</b>	<b>136.996</b>	<b>184,1</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Março de 2014</b>	Posição de: 18/02/2014

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	4.068	2.155	0	6.223	8,4
LOURENÇO	156	100	0	256	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.787	1.210	0	2.997	4,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>6.011</b>	<b>3.465</b>	<b>0</b>	<b>9.476</b>	<b>12,7</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: CELPA</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Março de 2014</b>	Posição de: 18/02/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	642	123	0	765	1,0
ALENQUER	2.014	1.193	0	3.207	4,3
ALMERIM	1.128	401	0	1.529	2,1
ANAJÁS	426	169	0	595	0,8
AVEIRO	116	45	0	161	0,2
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	66	27	0	93	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	413	40	0	453	0,6
CHAVES	138	24	0	162	0,2
COTIJUBA	288	82	0	370	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	363	80	0	443	0,6
FARO	304	54	0	358	0,5
GURUPÁ	546	195	0	741	1,0
JACAREACANGA	378	184	0	562	0,8
JURUTI	1.569	1.959	0	3.528	4,7
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	2.349	1.102	0	3.451	4,6
MUANÁ	621	329	0	950	1,3
ÓBIDOS	1.925	887	0	2.812	3,8
OEIRAS	582	206	0	788	1,1
ORIXIMINÁ	2.509	1.375	0	3.884	5,2

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Março de 2014**

 Posição de:  
18/02/2014

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	806	569	0	1.375	1,8
PORTO DE PEDRAS	714	210	0	924	1,2
PRAINHA	530	124	0	654	0,9
SALVATERRA	1.201	588	0	1.789	2,4
SANTA CRUZ DO ARARI	207	52	0	259	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.595	1.296	0	3.891	5,2
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	596	325	0	921	1,2
SOURÉ	1.127	637	0	1.764	2,4
STª Mª DAS BARREIRAS	91	109	0	200	0,3
TERRA SANTA	872	250	0	1.122	1,5
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>25.116</b>	<b>12.635</b>	<b>0</b>	<b>37.751</b>	<b>50,7</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Março de 2014**

 Posição de:  
18/02/2014

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: Março de 2014**

 Posição de:  
18/02/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	14	0	14	0
ALTO ALEGRE	812	928	0	1.740	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	13	0	13	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.706	2.197	0	3.903	5
CAICUBI	0	25	0	25	0
CARACARAI	1.180	1.429	0	2.609	4
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	6	0	6	0
COMUNIDADE SOMA	0	2	0	2	0
CONTÃO	0	53	0	53	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	4	0	4	0
JUNDIÁ	51	77	0	128	0
LAGO GRANDE	0	8	0	8	0
LAGO GRANDE II	0	3	0	3	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	9	0	9	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	23	0	23	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	2	0	2	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	21	0	21	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	4	0	4	0
MALOCA DO TICOÇA	0	4	0	4	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: CERR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Março de 2014**

 Posição de:  
18/02/2014

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	12	0	12	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	5	0	5	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	5	0	5	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	3	0	3	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.295	812	0	2.107	3
MUTUM	0	8	0	8	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	239	182	0	421	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	414	133	0	547	1
PANACARICA	0	5	0	5	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	0	0	0	0	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.786	3.469	0	5.255	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.386	569	0	1.955	3
SACAI	0	25	0	25	0
SAMAUMA	0	5	0	5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	15	25	0	40	0
SANTA MARIA VELHA	0	4	0	4	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	3	0	3	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	13	0	13	0
SURUMU	8	42	0	50	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUAÚ	0	1	0	1	0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: CERR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Março de 2014**

 Posição de:  
18/02/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TEPEQUEM	16	17	0	33	0
TERRA PRETA	0	15	0	15	0
TRAIRÃO	33	35	0	68	0
TRÊS CORAÇÕES	50	51	0	101	0
UIRAMUTÁ	12	120	0	132	0
VILA BRASIL	182	231	0	413	1
VILA CACHOEIRINHA	0	32	0	32	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	2	0	2	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	2	0	2	0
XERUINI	0	14	0	14	0
XUMINA	0	8	0	8	0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALU	0	0	0	0	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>9.185</b>	<b>10.732</b>	<b>0</b>	<b>19.917</b>	<b>27</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: JARI CELULOSE**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Março de 2014**

 Posição de:  
18/02/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.334	152	0	1.486	2,0
MUNGUBA	236	0	0	236	0,3
SÃO MIGUEL	46	4	0	50	0,1
	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.616</b>	<b>156</b>	<b>0</b>	<b>1.772</b>	<b>2,4</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Março de 2014</b>	Posição de: 18/02/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.303	381	0	1.684	2,3
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	60	146	0	206	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	595	166	0	761	1,0
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	7	0	8	0,0
COSTA MARQUES	1.119	590	0	1.709	2,3
CUJUBIM	1.446	951	0	2.397	3,2
DEMARCAÇÃO	1	25	0	26	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.155	3.051	0	6.206	8,3
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	74	9	0	83	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.207	1.542	0	3.749	5,0
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	19	83	0	102	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	323	254	0	577	0,8
PACARANA	182	45	0	227	0,3
PEDRAS NEGRAS	9	1	0	10	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	34	13	0	47	0,1
SANTA CATARINA	10	20	0	30	0,0
SÃO CARLOS	93	174	0	267	0,4
SÃO FRANCISCO (RO)	1.238	507	0	1.745	2,3
SURPRESA	11	91	0	102	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	566	148	0	714	1,0
URUCUMACUÁ	76	20	0	96	0,1
VALE DO ANARI	557	308	0	865	1,2
VILA EXTREMA	722	263	0	985	1,3
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	880	353	0	1.233	1,7
UNIÃO BANDEIRANTES	401	117	0	518	0,7
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>15.083</b>	<b>9.267</b>	<b>0</b>	<b>24.350</b>	<b>32,7</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Março de 2014</b>		Posição de: 18/02/2014
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	427	101	0	528	0,7
CRUZEIRO DO SUL	9.136	1.263	547	10.946	14,7
FEIJÓ	1.459	162	0	1.621	2,2
JORDÃO	123	34	0	157	0,2
MANOEL URBANO	425	10	0	435	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	244	74	0	318	0,4
PORTO WALTER	197	53	0	250	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	135	42	0	177	0,2
TARAUACA	1.640	272	0	1.912	2,6
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>13.786</b>	<b>2.011</b>	<b>547</b>	<b>16.344</b>	<b>22,0</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: PETROBRAS BR</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Março de 2014</b>		Posição de: 18/02/2014
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	2.829	283	0	3.112	4,2
UTE PORTO	637	64	0	701	0,9
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.466</b>	<b>347</b>	<b>0</b>	<b>3.813</b>	<b>5,1</b>



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: DIVERSAS**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Março de 2014**

Posição de:

18/02/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	412.157	281.495	24.571	718.223	965,4
BOA VISTA ENERGIA	54.755	15.963	15.614	86.332	116,0
ELN-AMAPÁ	950	3.101	85.701	89.752	120,6
ELN-RORAIMA	36	440	62.988	63.464	85,3
CELPE - F. NORONHA	1.593	98	0	1.691	2,3
CEA-H	74.560	56.451	0	131.011	176,1
SERRA DO NAVIO	12.989	0	0	12.989	17,5
SISTEMA MACAPÁ	75.510	59.552	-	135.062	181,5

## **7.2 - ANEXO II**

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

# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAPARI - AMAPARI ENERGIA S/A Referência: Março/2014

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		Previsão de consumo de combustível	
										I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		I ou kg
kWh		kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg		
SERRA DO NAVIO	12.989.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.989.000	-	-	0,26	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)		3.377.140
<b>Total</b>	<b>12.989.000</b>	-	0	0	0	<b>12.989.000</b>	0	0	-	-	-	-	<b>3.377.140</b>
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>			<b>12.989.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3.377.140</b>

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETOBRAS AMAZONAS ENERGIA Referência: Março/2014

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
										I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		
kWh		kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg		
ALTEROSA	79.000	ALTEROSA	-	-	-	79.000	-	-	0,291	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.619	
ALVARÕES	658.000	ALVARÕES	-	-	-	658.000	-	-	0,296	0,299	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.768	
AMATURÁ	434.000	AMATURÁ	-	-	-	434.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	132.804	
ANAMÁ	469.000	ANAMÁ	-	-	-	469.000	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	141.169	
ANDRI	949.000	ANDRI	-	-	-	949.000	-	-	0,329	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	312.221	
APUI	1.222.000	APUI	-	-	-	1.222.000	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	364.156	
ATALAIA DO NORTE	517.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	517.000	-	-	0,320	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	196.460	
AUGUSTO MONTENEGRO	41.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	41.000	-	-	0,364	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.924	
AUITAZES	1.812.000	AUITAZES	-	-	-	1.812.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	536.252	
AUXILIADORA	84.000	AUXILIADORA	-	-	-	84.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.904	
AXINH	87.000	AXINH	-	-	-	87.000	-	-	0,318	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.686	
BARCELOS	1.247.000	BARCELOS	-	-	-	1.247.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	346.696	
BARREIRINHA	1.003.000	BARREIRINHA	-	-	-	1.003.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	296.850	
BELEM DO SOLIMÕES	158.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	158.000	-	-	0,322	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.876	
BELO MONTE	39.000	BELO MONTE	-	-	-	39.000	-	-	0,349	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.611	
BENJAMIN CONSTANT	2.178.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.178.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	607.662	
BERURI	742.000	BERURI	-	-	-	742.000	-	-	0,308	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	228.536	
BETÂNIA	89.000	BETÂNIA	-	-	-	89.000	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.014	
BOA VISTA DO RAMOS	705.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	705.000	-	-	0,3	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	211.500	
BOCA DO ACRE	2.381.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.381.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	673.823	
BORBA	1.639.000	BORBA	-	-	-	1.639.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	470.393	
CAAPRANGA	493.000	CAAPRANGA	-	-	-	493.000	-	-	0,325	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	160.225	
CABURI	247.000	CABURI	-	-	-	247.000	-	-	0,32	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	79.040	
CAIAMBÉ	121.000	CAIAMBÉ	-	-	-	121.000	-	-	0,331	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.851	
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CAMETÁ	117.000	CAMETÁ	-	-	-	117.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.131	
CAMPINAS	56.000	CAMPINAS	-	-	-	56.000	-	-	0,332	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.592	
CANIUTAMA	551.000	CANIUTAMA	-	-	-	551.000	-	-	0,296	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	163.096	
CARAUARI	1.710.000	CARAUARI	-	-	-	1.710.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	490.770	
CAREIRO DA VÁRZEA	653.000	CAREIRO	-	-	-	653.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.941	
CARVOEIRO	15.000	CARVOEIRO	-	-	-	15.000	-	-	0,386	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.790	
CASTANHO	3.282.000	CASTANHO	-	-	-	3.237.868	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	926.036	
CAVIANA	119.000	CAVIANA	-	-	-	119.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.966	
COARI	6.318.000	COARI	-	-	-	6.318.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.813.266	
CODAJÁS	1.284.000	CODAJÁS	-	-	-	1.284.000	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	377.936	
CUCUÍ	57.000	CUCUÍ	-	-	-	57.000	-	-	0,291	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.587	
EIRUNEPE	1.586.000	EIRUNEPE	-	-	-	1.586.000	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	461.526	
ENVIRA	718.000	ENVIRA	-	-	-	718.000	-	-	0,282	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	202.476	
ESTRÃO DO EQUADOR	39.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	39.000	-	-	0,356	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.884	
FEUOAL	65.000	FEUOAL	-	-	-	65.000	-	-	0,357	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.205	
FONTE BOA	1.328.000	FONTE BOA	-	-	-	1.328.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375.824	
HUMAITÁ	4.890.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.890.000	-	-	0,285	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.393.650	
IAUARETÉ	112.000	IAUARETÉ	-	-	-	112.000	-	-	0,487	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.944	
IPRANGA	41.000	IPRANGA	-	-	-	41.000	-	-	0,377	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.457	
IPXUNA	520.000	IPXUNA	-	-	-	520.000	-	-	0,295	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	153.400	
ITACOATIARA	11.919.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	0	
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
		ITACOATIARA	-	-	-	9.119.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.662.748	
<b>Total</b>	<b>11.919.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9.119.000</b>	<b>0</b>	<b>2.800.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
ITAMARATI	391.000	ITAMARATI	-	-	-	391.000	-	-	0,336	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.376	
ITAPEAÇU	153.000	ITAPEAÇU	-	-	-	153.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.665	
ITAPRANGA	961.000	ITAPRANGA	-	-	-	961.000	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	287.339	
ITAPURU	28.000	ITAPURU	-	-	-	28.000	-	-	0,403	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.284	
JACARÉ	195.000	JACARÉ	-	-	-	195.000	-	-	0,336	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	65.520	
JAPURÁ	45.000	JAPURÁ	-	-	-	45.000	-	-	0,248	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.160	
JURUÁ	507.000	JURUÁ	-	-	-	507.000	-	-	0,309	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.663	
JUTAI	867.000	JUTAI	-	-	-	867.000	-	-	0,307	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	266.169	
LÁBREA	2.431.000	LÁBREA	-	-	-	2.431.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	678.249	
LIMOERO	341.000	LIMOERO	-	-	-	341.000	-	-	0,303	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	103.323	
LINDÓIA	282.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	282.000	-	-	0,307	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	86.574	
MANACAPURU	10.747.000	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MANAQUARI	1.067.000	MANAQUARI	-	-	-	1.067.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	315.832	
MANICORÉ	2.358.000	MANICORÉ	-	-	-	2.358.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	667.314	
MARABÁ	648.000	MARABÁ	-	-	-	648.000	-	-	0,299	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.752	
MAUÉS	3.585.000	MAUÉS	-	-	-	3.585.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	993.045	
MOÇAMBO	145.000	MOÇAMBO	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MOURA	52.000	MOURA	-	-	-	52.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.512	
MURTUBA	28.000	MURTUBA	-	-	-	28.000	-	-	0,391	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.948	
NHAMUNDA	918.000	NHAMUNDA	-	-	-	918.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	257.040	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.700.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.700.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	496.400	
NOVO AERÃO	1.110.000	NOVO AERÃO	-	-	-	1.110.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	339.680	
NOVO ARIPUANÁ	1.434.000	NOVO ARIPUANÁ	-	-	-	1.434.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	414.426	
NOVO CÉU	713.000	NOVO CÉU	-	-	-	713.000	-	-	0,273	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.549	
NOVO REMANSO	1.258.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.258.000	-	-	0,279	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	349.724	
PALMIERAS	34.000	PALMIERAS	-	-	-	34.000	-	-	0,386	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.124	
PARAÚA	80.000	PARAÚA	-	-	-	80.000	-	-	0,373	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.840	
PARSITINS	10.031.000	PARSITINS	-	-	-	10.031.000	-	-	0,299	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.999.269	
PAUINI	654.000	PAUINI	-	-	-	654.000	-	-	0,292	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	190.968	
PEDRAS	98.000	PEDRAS	-	-	-	98.000	-	-	0,172	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.856	

# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA  
Referência: Março/2014

Sistema(s) do Interior																			
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado					Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível					
	kWh	kw		kWh	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE		I ou kg por kWh	I ou kg por kWh								
RIO PRETO DA EVA	3.259.000		RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.259.000	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	906.002						
SACAMBU	57.000		SACAMBU	-	-	-	57.000	-	-	0,313	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.841						
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	625.000		SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	625.000	-	-	0,286	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	178.750						
SANTA RITA DO WELL	191.000		SANTA RITA	-	-	-	191.000	-	-	0,343	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.030						
SANTANA DO UATUMÁ	44.000		SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	44.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.092						
SANTO ANTONIO DO IÇÁ	947.000		SANTO ANTONIO DO IÇÁ	-	-	-	947.000	-	-	0,308	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	291.676						
SANTO ANTONIO DO MATUPI	589.000		MATUPI	-	-	-	589.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	168.454						
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.947.000		SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.947.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	878.206						
SÃO JOSÉ DO ARAJAS	50.000		ARAJAS	-	-	-	50.000	-	-	0,304	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.200						
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	910.000		SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	910.000	-	-	0,228	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	254.600						
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	532.000		SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	532.000	-	-	0,296	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.940						
SILVES	510.000		SILVES	-	-	-	510.000	-	-	0,331	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	168.810						
SUCUNDURI	49.000		sucunduri	-	-	-	49.000	-	-	0,366	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.934						
TABATINGA	4.970.000		TABATINGA	-	-	-	4.970.000	-	-	0,271	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.346.870						
TAMANQUÁ	21.000		TAMANQUÁ	-	-	-	21.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.140						
TAPAUÁ	1.133.000		TAPAUÁ	-	-	-	1.133.000	-	-	0,266	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	301.378						
TEFÉ	6.279.000		TEFÉ	-	-	-	6.279.000	-	-	0,298	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.871.142						
TONANTINS	716.000		TONANTINS	-	-	-	716.000	-	-	0,318	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	227.688						
TUJUÍ	96.000		TUJUÍ	-	-	-	96.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.164						
UARNÍ	572.000		UARNÍ	-	-	-	572.000	-	-	0,294	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	168.168						
URUCARÁ	1.227.000		URUCARÁ	-	-	-	1.227.000	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	354.603						
URUCURITUBA	740.000		URUCURITUBA	-	-	-	740.000	-	-	0,306	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	228.440						
VILA AMAZÔNIA	399.000		VILA AMAZÔNIA	-	-	-	399.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.877						
VILA BITTENCOURT	64.000		VILA BITTENCOURT	-	-	-	64.000	-	-	0,351	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.464						
VILA URUCURITUBA	48.000		VILA URUCURITUBA	-	-	-	48.000	-	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.408						
ZÉ AÇU	34.000		ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0						
<b>Total</b>	<b>122.624.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>108.853.888</b>	<b>0</b>	<b>2.800.000</b>										
<b>Total Carvão Nacional (kg)</b>													<b>2.800.000</b>						
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>													<b>108.853.888</b>	<b>0</b>					<b>31.779.321</b>

Empresa: BOA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RORAIMA  
Referência: Março/2014

Sistema(s) da Capital																		
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh	kw médio			Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kw médio	kWh	kw médio	I ou kg por kWh				I ou kg por kWh
BOA VISTA	86.332.000	116.036	DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	9.672.000	13.000	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.737.176		
			FLORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
			FLORESTA OLIVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	13.672.488	18.377	0,284	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.882.987		
			<b>Total</b>	<b>72.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>72.000</b>	<b>-</b>	<b>72.000</b>	<b>23.344.488</b>	<b>31.377</b>					<b>6.620.163</b>	
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>											<b>23.344.488</b>	<b>31.377</b>					<b>6.620.163</b>	

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA  
Referência: Março/2014

Sistema(s) do Interior																			
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado					Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível					
	kWh	kw		kWh	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE		I ou kg por kWh	I ou kg por kWh								
LARANJAL DO JARI	6.223.000		LARANJAL DO JARI	-	-	-	6.223.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.786.001						
LOURENÇO	256.000		LOURENÇO	-	-	-	256.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76.600						
OIAPOQUE	2.997.000		OIAPOQUE	-	-	-	2.997.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	860.139						
<b>Total</b>	<b>9.476.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>9.476.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>										
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>													<b>9.476.000</b>	<b>0</b>					<b>2.722.940</b>

Empresa: CELPE - CIA ENERGETICA DE PERNAMBUCO  
Referência: Março/2014

Sistema(s) do Interior																			
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado					Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível					
	kWh	kw		kWh	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE		I ou kg por kWh	I ou kg por kWh								
Fernando de Noronha	1.691.000		TUBARÃO	-	-	-	1.691.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	495.463						
<b>Total</b>	<b>1.691.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.691.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>										
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>													<b>1.691.000</b>	<b>0</b>					<b>495.463</b>

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

Empresa: CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARA S/A Referência: Março/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						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
			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						
AFUA	785.000	AFUA	-	-	-	-	785.000	-	0,299	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	228.735	
ALENQUER	3.207.000	ALENQUER	-	-	-	-	3.207.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	897.960	
ALMERIM	1.529.000	ALMERIM	-	-	-	-	1.529.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	422.004	
ANAJÁS	595.000	ANAJÁS	-	-	-	-	595.000	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	176.715	
AVERO	161.000	AVERO	-	-	-	-	161.000	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.808	
BAGRE	0	BAGRE	-	-	-	-	0	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
BARRERA DO CAMPO	93.000	BARRERA DO CAMPO	-	-	-	-	93.000	-	0,353	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.922	
CACHOEIRA DO ARARI	453.000	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	453.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.840	
CHAVES	162.000	CHAVES	-	-	-	-	162.000	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.946	
COTUBA	370.000	COTUBA	-	-	-	-	370.000	-	0,324	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	120.250	
CURRALINHO	0	CURRALINHO	-	-	-	-	0	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CURUA	443.000	CURUA	-	-	-	-	443.000	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	129.356	
FARO	358.000	FARO	-	-	-	-	358.000	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	100.956	
GURUPA	741.000	GURUPA	-	-	-	-	741.000	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	211.185	
JACAREACANGA	562.000	JACAREACANGA	-	-	-	-	562.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	157.922	
JURUTI	3.528.000	JURUTI	-	-	-	-	3.528.000	-	0,271	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	956.088	
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	-	0	-	0,318	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MONTE ALEGRE	3.451.000	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.451.000	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	928.319	
MUANA	950.000	MUANA	-	-	-	-	950.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	267.900	
OBIDOS	2.812.000	OBIDOS	-	-	-	-	2.812.000	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	753.616	
OERAS DO PARA	788.000	OERAS DO PARA	-	-	-	-	788.000	-	0,262	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	206.456	
ORXMINA	3.884.000	ORXMINA	-	-	-	-	3.884.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.068.100	
PONTA DE PEDRAS	924.000	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	924.000	-	0,264	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	243.936	
PORTO DE MOZ	1.375.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.375.000	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	369.875	
PRAINHA	654.000	PRAINHA	-	-	-	-	654.000	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.196	
SALVATERRA	1.789.000	SALVATERRA	-	-	-	-	1.789.000	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500.920	
SANTA CRUZ DO ARARI	259.000	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	259.000	-	0,336	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	87.024	
SANTA MARIA DAS BARRERAS	200.000	SANTA MARIA DAS BARRERAS	-	-	-	-	200.000	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	66.600	
SANTANA DO ARAGUAIA	3.891.000	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	-	3.891.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.124.499	
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	921.000	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	921.000	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	256.038	
SOURÉ	1.764.000	SOURÉ	-	-	-	-	1.764.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	506.266	
TERRA SANTA	1.122.000	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.122.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	315.262	
<b>Total</b>	<b>37.751.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.293.000</b>	<b>31.458.000</b>	<b>0</b>					
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>												<b>10.541.716</b>	

Empresa: CEMAT - CENTRAIS ELÉTRICAS MATOGROSSENSSES S/A Referência: Março/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						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
			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						
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	-	283.000	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.409	
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	-	124.000	-	0,352	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.648	
RODOLÂNDIA	168.000	Rodolândia	-	-	-	-	168.000	-	0,32	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.760	
<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>188.817</b>	

## Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CER - COMPANHIA ENERGETICA DE RORAMA Referência: Março/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior					Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível		
			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	
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					kWh	
ÁGUA FRIA	14.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250	
BONFIM	3.502.000	BONFIM	Suplemento BOA VISTA	3.903.000	-	-	-	-	-	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
			BONFIM	-	-	-	0	-	-	-	-	-	
			Total: 3.903.000	3.903.000	0	0	0	0	0	-	-	-	
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	9.000	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375	
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	13.000	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875	
COM. INDÍGENA BOCA DA MATÁ	23.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATÁ	-	-	-	22.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.250	
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	83.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	43.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.125	
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	21.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
COM. INDÍGENA DO JACAMM	4.000	COM. INDÍGENA DO JACAMM	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	
COM. INDÍGENA MARACANÁ	12.000	COM. INDÍGENA MARACANÁ	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375	
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	10.000	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750	
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	5.000	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788	
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	101.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	101.000	-	-	0,303	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.603	
COM. INDÍGENA XUMINA	8000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1688	
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
COMUNIDADE INDÍGENA XXUAÚ	6.000	COMUNIDADE INDÍGENA XXUAÚ	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1688	
COMUNIDADE SOMA	7.000	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	
JUNDÁ	128.000	JUNDÁ	-	-	-	128.000	-	-	0,396	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50688	
LAGO GRANDE	8.000	LAGO GRANDE	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
LAGO GRANDE II	3.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
MALOCA SANTA INES	1.000	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300	
MALOCA CATAL	1.000	MALOCA CATAL	-	-	-	1.000	-	-	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)	1.125	
MALOCA DO ANAUA WAI WAI I	1.000	MALOCA DO ANAUA WAI WAI I	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA DO CANAVIAL	2.000	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	
MALOCA DO CONGRESSO	1.000	MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404	
MALOCA DO GAVIÃO	2.000	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	0,378	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	756	
MALOCA DO MARUPÁ	1.000	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA DO TAXI	4000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	4000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1500	
MALOCA DO TICÓÇA	4.000	MALOCA DO TICÓÇA	-	-	-	3.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1312	
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	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA SANTA CRUZ	1.000	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
MALOCA SÃO MARCOS	5.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	3.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1312	
MALOCA TRARÃO	68.000	MALOCA TRARÃO	-	-	-	68.000	-	-	0,375	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25668	
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	3.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
NORMANDIA	421.000	NORMANDIA	-	-	-	421.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	154.507	
PANACARICA	5.000	PANACARICA	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875	
PETROLINA DO NORTE	0	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	0	-	-	0,364	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
S. JOÃO DA BALIZA	1.955.000	JATAPU SÃO JOÃO DA BALIZA	-	1.655.000	-	-	-	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	90.900
		Total: 1.655.000	0	1.655.000	0	300.000	0	0	-	-	-	-	
S.F. DO BARRIO RIO BRANCO	3.000	S.F. DO BARRIO RIO BRANCO	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
SACAI	25.000	SACAI	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250	
SAMAÍMA	5.000	SAMAÍMA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	
SANTA MARIA DO BOIAÇU	40.000	SANTA MARIA DO BOIAÇU	-	-	-	40.000	-	-	0,444	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.760	
SANTA MARIA VELHA	4.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525	
SOCÓ	13.000	SOCÓ	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875	
STA. MARIA DO XERUINI	14.000	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	5.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.062	
TANAUÁ	1.000	TANAUÁ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
TEPEQUEM	33.000	TEPEQUEM	-	-	-	33.000	-	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.649	
TERRA PRETA	15.000	TERRA PRETA	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375	
URAMUTÁ	132.000	URAMUTÁ	-	-	-	132.000	-	-	0,362	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.764	
VILA BRASIL	413.000	VILA BRASIL	-	-	-	413.000	-	-	0,341	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.833	
VILA CACHOERINHA	32.000	VILA CACHOERINHA	-	-	-	20.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.500	
VILA CAICUBI	25.000	VILA CAICUBI	-	-	-	25.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.375	
VILA DONA COTA	4.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
VILA ITAQUERA	5.000	VILA ITAQUERA	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688	
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404	
VILA MUTUM	8.000	VILA MUTUM	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
VILA REMANSO	12.000	VILA REMANSO	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375	
VILA SÃO PEDRO	2.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525	
VILA SURUMU	50.000	VILA SURUMU	-	-	-	50.000	-	-	0,356	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.800	
VISTA ALEGRE	0	VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
WAY-WAY - SAMAJIMA	2.000	WAY-WAY - SAMAJIMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338	
<b>Total</b>	<b>7.658.000</b>			<b>3.903.000</b>	<b>1.655.000</b>	<b>0</b>	<b>2.013.800</b>	<b>0</b>				<b>711.082</b>	
			<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>					<b>2.013.800</b>					

# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CERON - ELETROBRAS  
DISTRIBUICAO RONDONIA

Referência: Março/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado					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		Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível			Previsão de consumo de combustível	
															kWh
ALVORADA DO OESTE	1.684.000		ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.684.000	-	0,275	0,239	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	463.100		
BURITIS	6.206.000		BURITIS	-	-	-	-	6.206.000	-	0,265	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.644.590		
CALAMA	206.000		CALAMA	-	-	-	-	206.000	-	0,236	0,236	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	58.916		
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	761.000		CAMPO NOVO	-	-	-	-	761.000	-	0,279	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.319		
CHURUNGUAIA	0		CASCATA CHURUNGUAIA	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
CONCEIÇÃO DA GALERA	8.000		CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	8.000	-	0,373	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.984		
COSTA MARQUES	1.709.000		COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.709.000	-	0,288	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	492.192		
CUJUBIM	2.397.000		CUJUBIM	-	-	-	-	2.397.000	-	0,282	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	675.954		
DEMARCAÇÃO	26.000		DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	26.000	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.554		
IZDOLÂNDIA	83.000		IZDOLÂNDIA	-	-	-	-	83.000	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.307		
MACHADINHO	3.749.000		MACHADINHO	-	-	-	-	3.749.000	-	0,294	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.102.206		
MAICI	3.000		MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,662	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.996		
NAZARÉ	102.000		NAZARÉ	-	-	-	-	102.000	-	0,367	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.434		
NOVA CALIFÓRNIA	577.000		NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	577.000	-	0,268	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	154.636		
PACARANA	227.000		PACARANA	-	-	-	-	227.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	65.830		
PEDRAS NEGRAS	10.000		PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	10.000	-	0,409	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.090		
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	47.000		ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	47.000	-	0,359	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.873		
SANTA CATARINA	30.000		SANTA CATARINA	-	-	-	-	30.000	-	0,381	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.430		
SÃO CARLOS	267.000		SÃO CARLOS	-	-	-	-	267.000	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	75.828		
SÃO FRANCISCO	1.745.000		SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.745.000	-	0,278	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	485.110		
SURPRESA	102.000		SURPRESA	-	-	-	-	102.000	-	0,344	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.088		
TRUNFO	714.000		ROVEMA TRUNFO: TRUNFO	-	-	-	-	714.000	-	0,297	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.658		
UNIÃO BANDERANTES	518.000		ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	518.000	-	0,276	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	144.004		
URUCUMACUÁ	96.000		URUCUMACUÁ	-	-	-	-	96.000	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.352		
VALE DO ANARI	865.000		VALE DO ANARI	-	-	-	-	865.000	-	0,28	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	242.200		
VILA EXTREMA	985.000		VILA EXTREMA	-	-	-	-	985.000	-	0,282	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	277.770		
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.233.000		VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.233.000	-	0,274	0,233	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	337.842		
<b>Total</b>	<b>24.350.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>24.350.000</b>	<b>0</b>						
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>														<b>6.822.653</b>	

Empresa: ELETROACRE -  
ELETROBRAS DISTRIBUICAO  
ACRE

Referência: Março/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado					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		Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível			Previsão de consumo de combustível	
															kWh
ASSIS BRASIL	528.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	528.000	-	0,278	0,239	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.764		
CRUZEIRO DO SUL	10.946.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	10.946.000	-	0,276	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.021.096		
FEUÓ	1.621.000		FEUÓ	-	-	-	-	0	-	0	0,289	Biodiesel (l)	0		
		FEUÓ	-	-	-	-	1.621.000	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450.638			
<b>Total: 1.621.000</b>				<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.621.000</b>	<b>0</b>						
JORDÃO	157.000		JORDÃO	-	-	-	-	134.000	-	0,321	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.397		
MAL THAUMATURGO	318.000		MAL THAUMATURGO	-	-	-	-	280.000	-	0,291	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	92.538		
MANOEL URBANO	435.000		MANUEL URBANO	-	-	-	-	445.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	121.800		
PORTO WALTER	250.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	222.000	-	0,295	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	73.750		
SANTA ROSA DO PURIUS	177.000		SANTA ROSA DO PURIUS	-	-	-	-	151.000	-	0,294	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.038		
TARAUJACÁ	1.912.000		TARAUJACÁ	-	-	-	-	1.713.000	-	0,279	0,263	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	533.448		
<b>Total</b>	<b>16.344.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14.787.000</b>	<b>0</b>						
<b>Total Biodiesel (l)</b>														<b>0</b>	
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>														<b>4.542.489</b>	

Empresa:  
ELETRONORTE -  
ELETROBRAS  
ELETRONORTE

Referência:  
Março/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Manutenção				Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível													
	kWh	kW médio		Potência Efetiva	Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				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										
																					kW	kW	kW	%	kW médio	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg
MACAPÁ	135.062.000	181.535	COARACY NUNES	78.000	0	0	78.000	100	78.000	78.000	55.900.000	75.000																		
			SANTANA SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	90	40.500	29.734.000	36.000	0,274	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.338.816														
			SANTANA SANTANA LW	54.000	0	0	54.000	90	48.000	10.814.040	14.525	0,33	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.568.020															
			SANTANA SANTANA W	62.400	15.000	2.400	17.400	45.000	90	36.000	17.856.000	24.000	0,237	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.231.872														
			SANTANA I	32.200	0	8.200	8.200	24.000	100	24.000	14.880.000	20.000	0,268	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.987.840														
			SANTANA II	37.720	0	14.720	14.720	23.000	100	23.000	8.928.000	12.000	0,274	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.446.272														
			<b>Total</b>	<b>316.420</b>	<b>15.000</b>	<b>34.420</b>	<b>46.420</b>	<b>269.000</b>	<b>-</b>	<b>269.000</b>	<b>125.062.040</b>	<b>181.535</b>																		
<b>COARACY NUNES</b>																														
Vazio Atividade Prevista (NULT)				140																										
Armazenamento Previsto Final Mês (N.V.U.)				100																										
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>														<b>21.973.433</b>																

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

Empresa: PETROBRAS -  
PETROBRAS DISTRIBUIDORA  
S/A - BR Referência: Março/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
			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					SEN LIMITAÇÃO do Consumo Específico
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.112.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO; ALCOA BENEFICIAMENTO DESEL	-	-	-	3.100.000	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	846.300	
ALCOA PORTO	701.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	695.950	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.121	
<b>Total</b>	<b>3.813.000</b>	-	0	0	0	<b>3.795.950</b>	0	0	-	-	-	-	
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	3.795.950	0	-	-	-	1.043.421	

OBS: Até o momento de fechamento do relatório a Jari Celulose ainda não havia informado os dados.



## **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
Fevereiro /2014	182,1	163,6 (1)	-10,2%
Março/2014	181,5 (2)		

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

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

- Previstas para fevereiro/2014 = 1.300 (130% da MLT)
- Verificadas em fevereiro/2014 = 1.903 (187% da MLT)
- Previstas para março/2014 = 2.150 (140% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro /2014	64,0	61,0 (1)	-4,7%
Março/2014	75,0 (2)		

$$(2) / (1) = 23,0\%$$

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

- Nível previsto para fevereiro /2014 = 100% V.U.
- Nível verificado em fevereiro /2014 = 97,7% V.U.
- Nível previsto para março/2014 = 100% V.U.

## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro /2014	118,1	102,6 (1)	-13,1%
Março/2014	106,5 (2)		

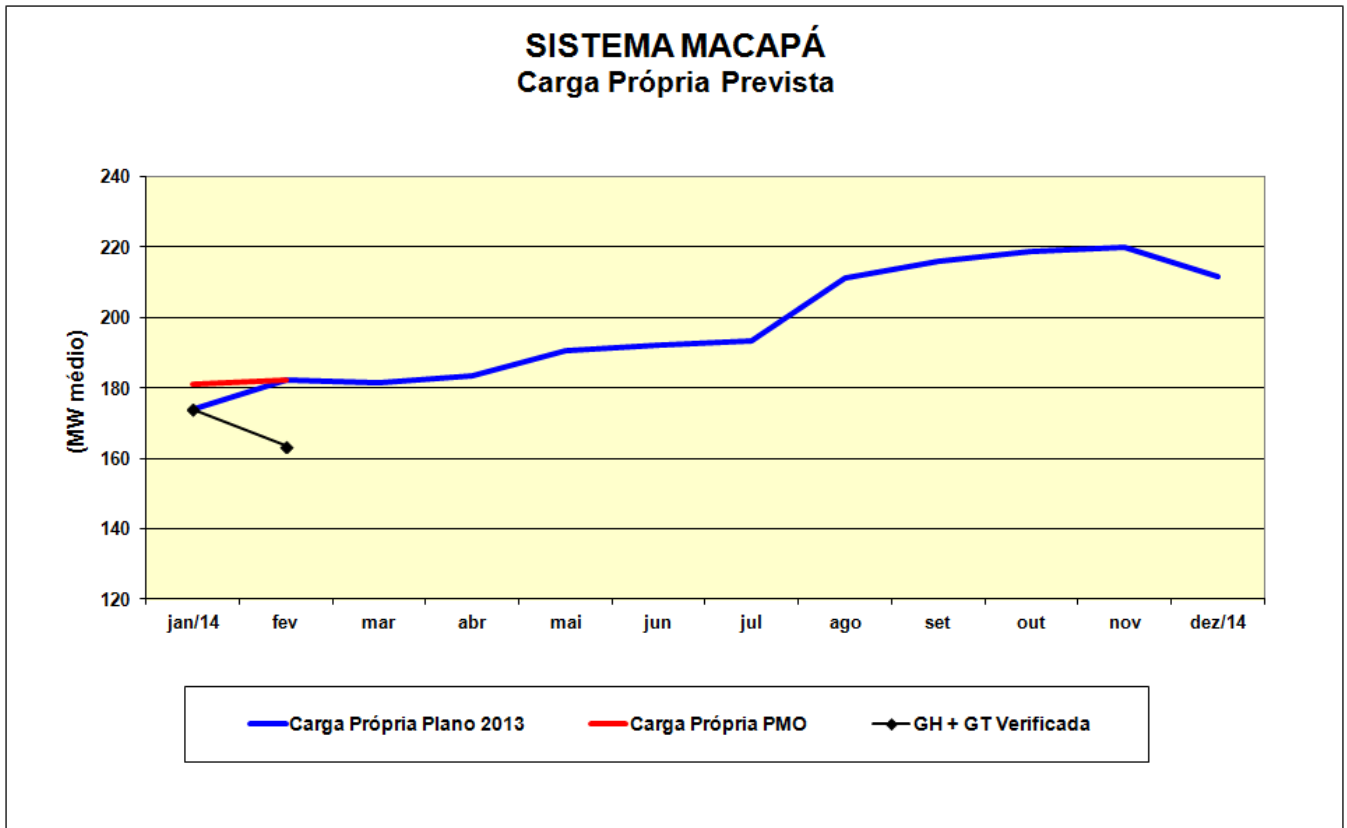
$$(2) / (1) = 3,8\%$$

UTE	Fevereiro /2014		Março/2014	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	18,0	36,7	36,0	100,0%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	22,0	22,7	24,0	9,1%
Santana-LM (Diesel)	38,1	11,3	14,5	-61,8%
Santana I (Diesel)	22,0	19,5	20,0	-9,1%
Santana II (Diesel)	18,0	12,5	12,0	-33,3%
<b>Total de Geração Térmica</b>	<b>118,1</b>	<b>102,6</b>	<b>106,5</b>	<b>-9,8%</b>

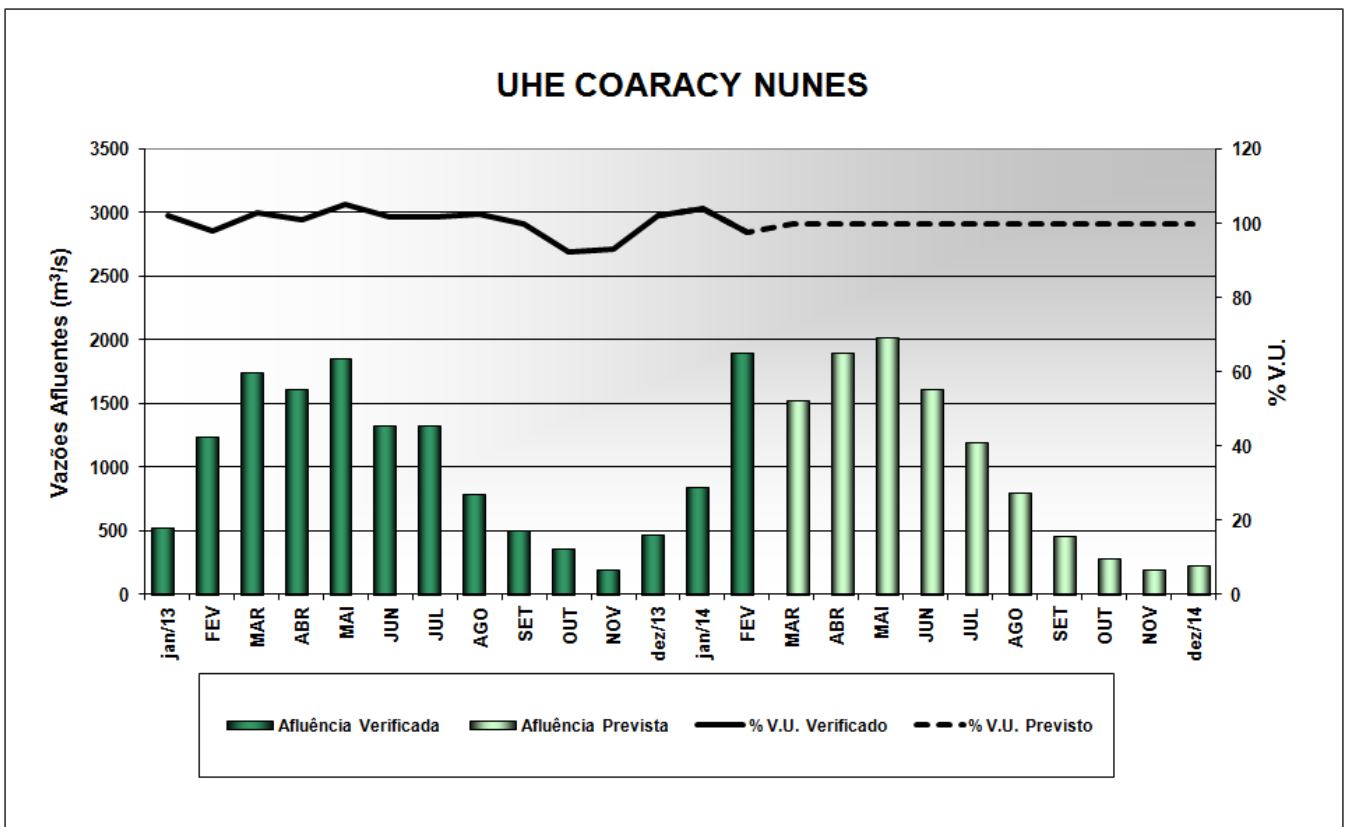
## **7.4 - ANEXO IV**

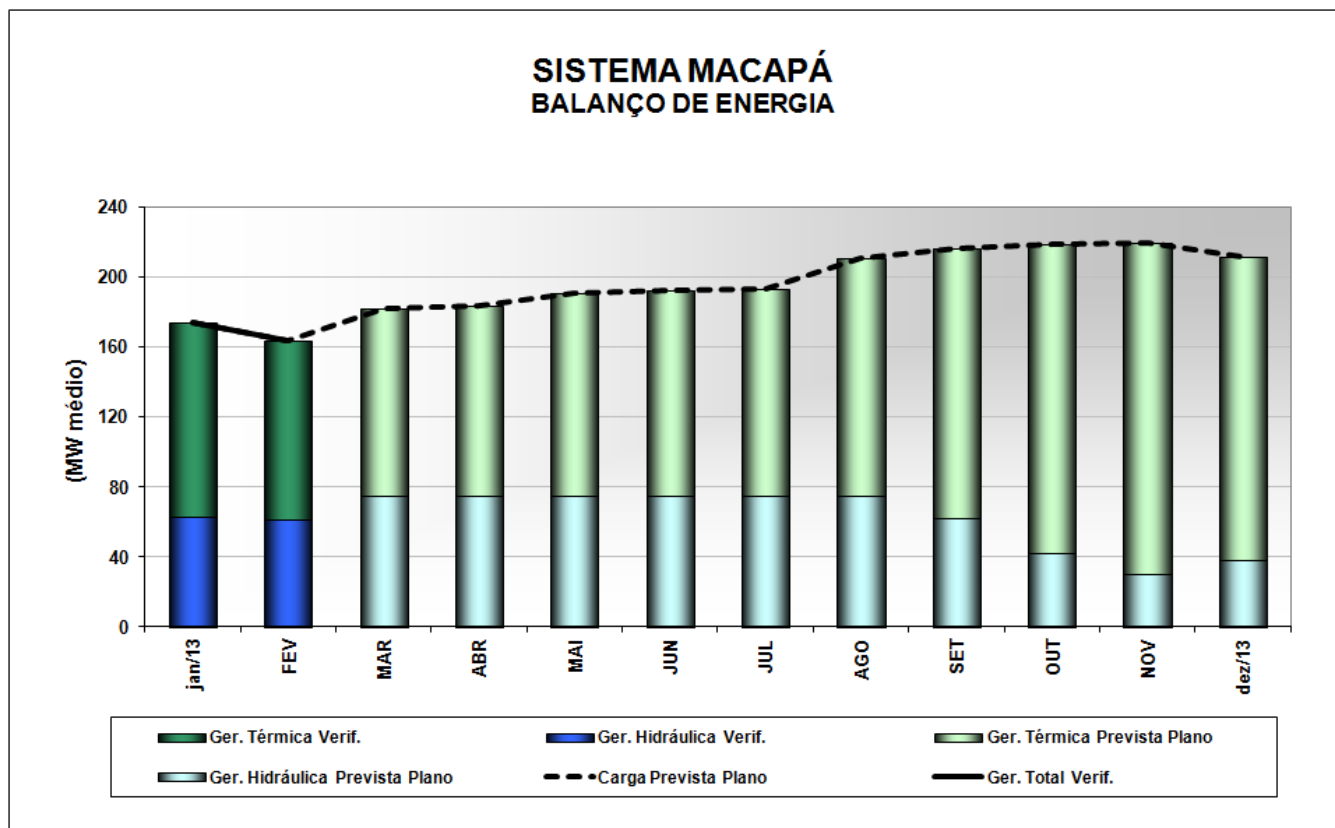
### **GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO**

**Gráfico I**



**Gráfico II**



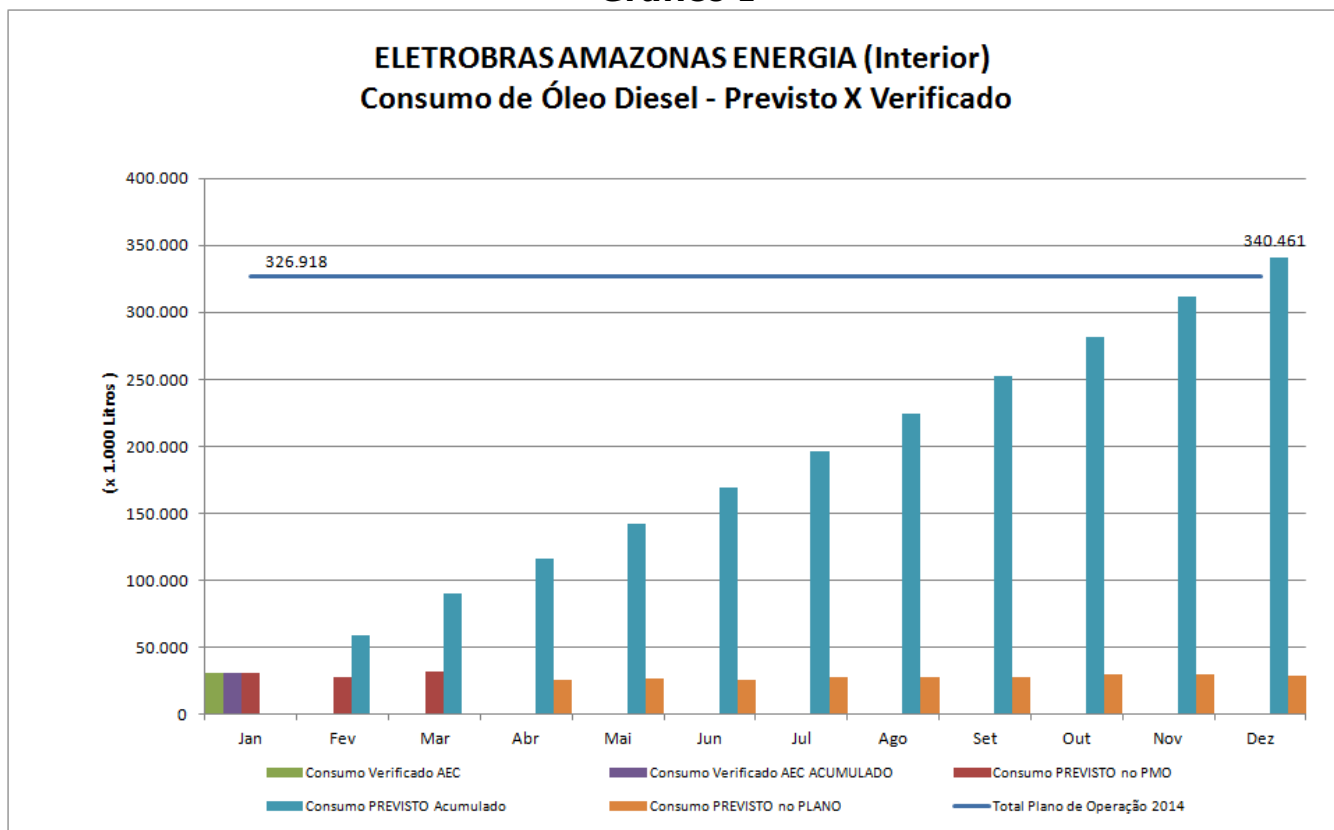
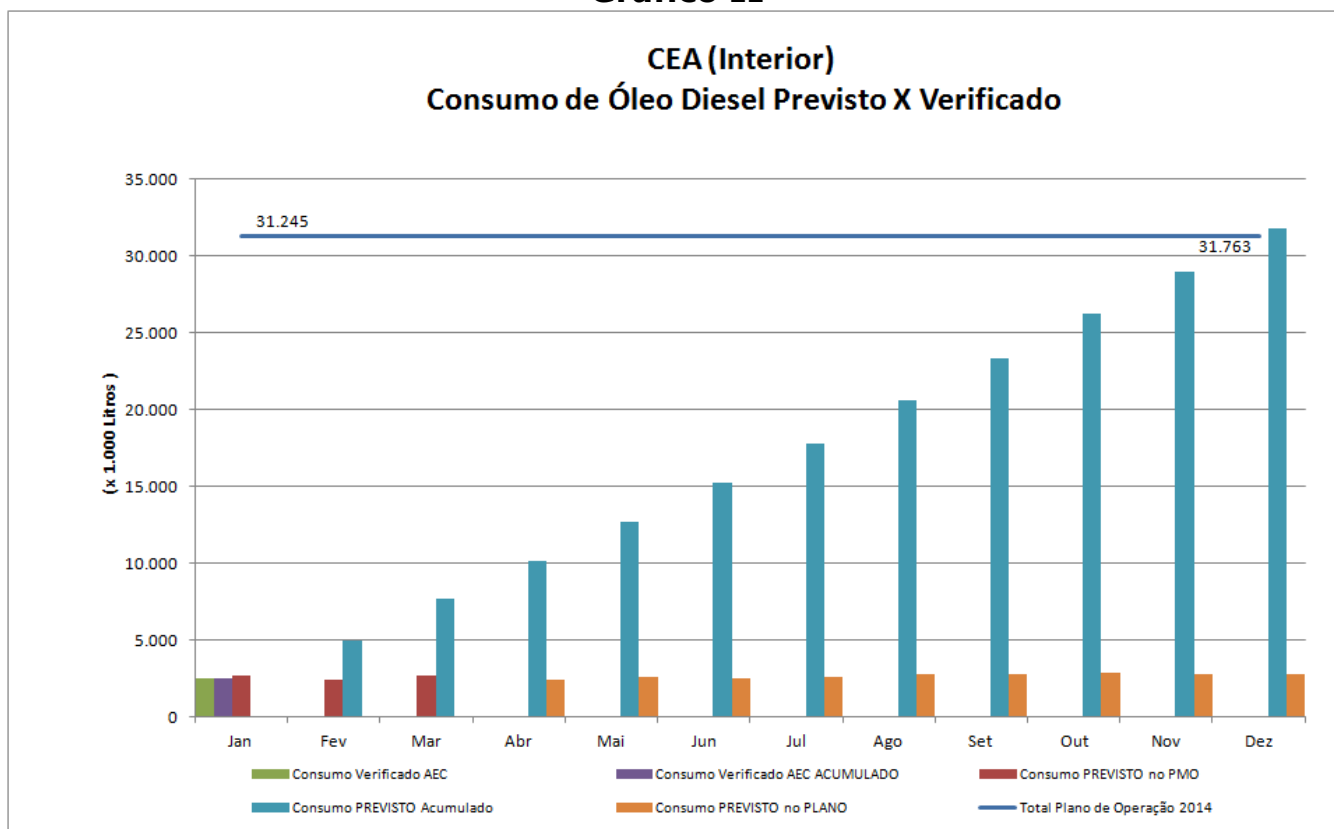
**Gráfico III**


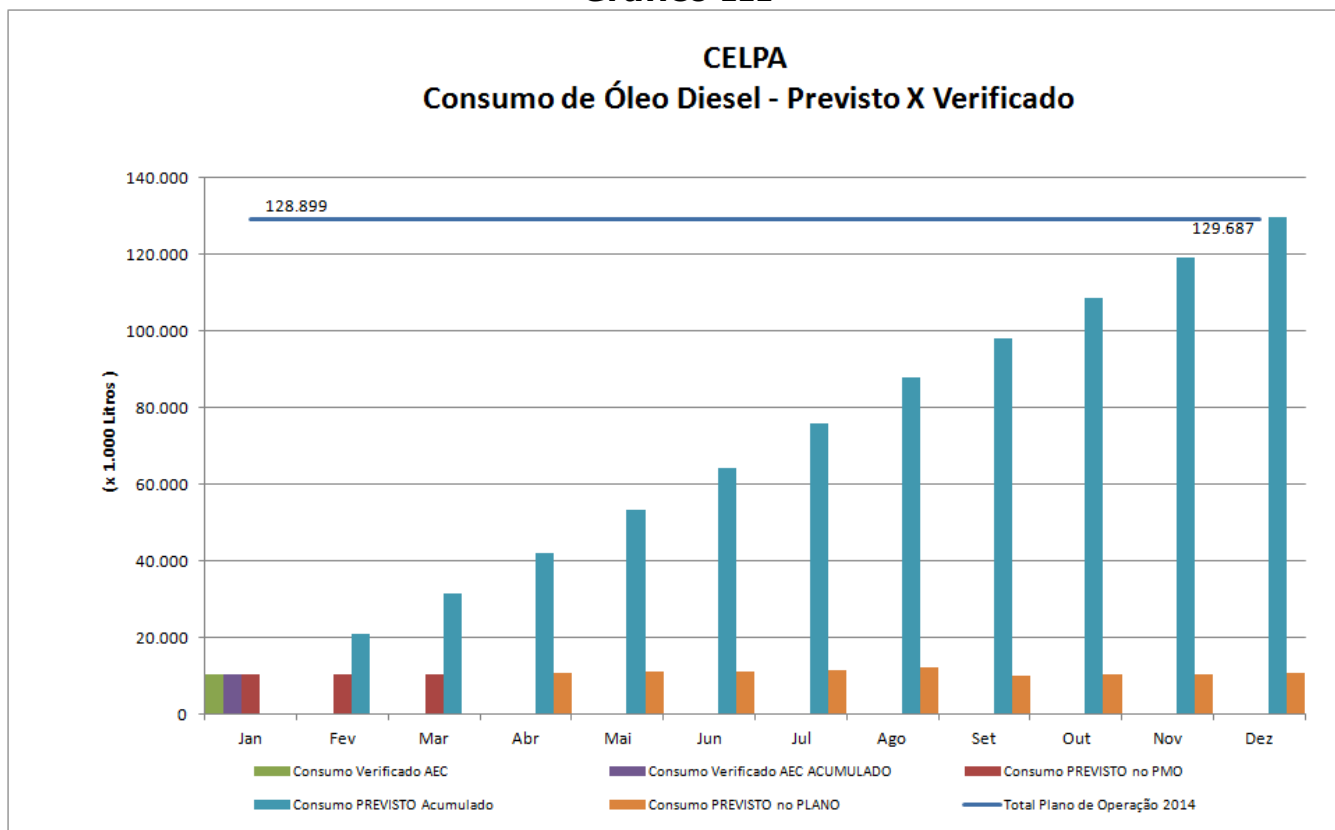
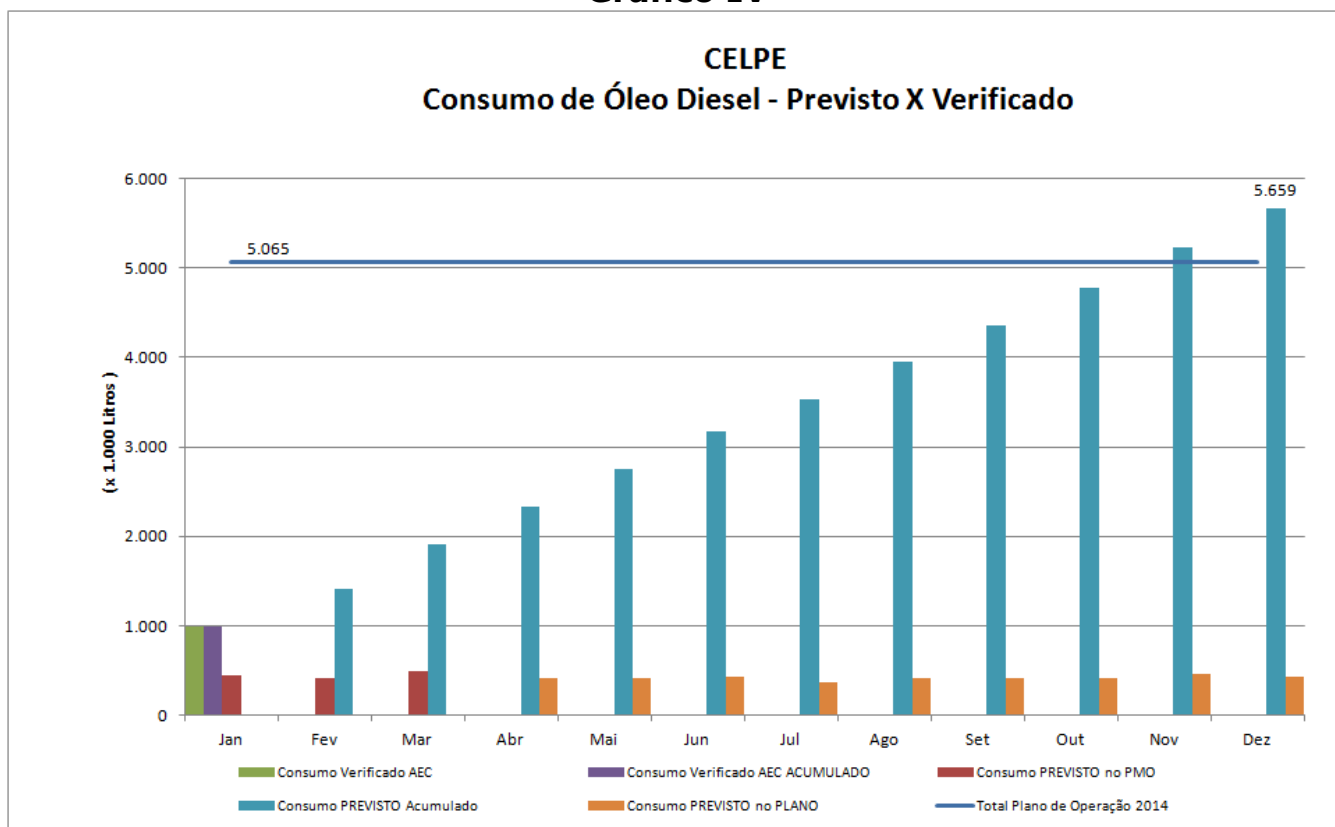
## **7.5 - ANEXO V**

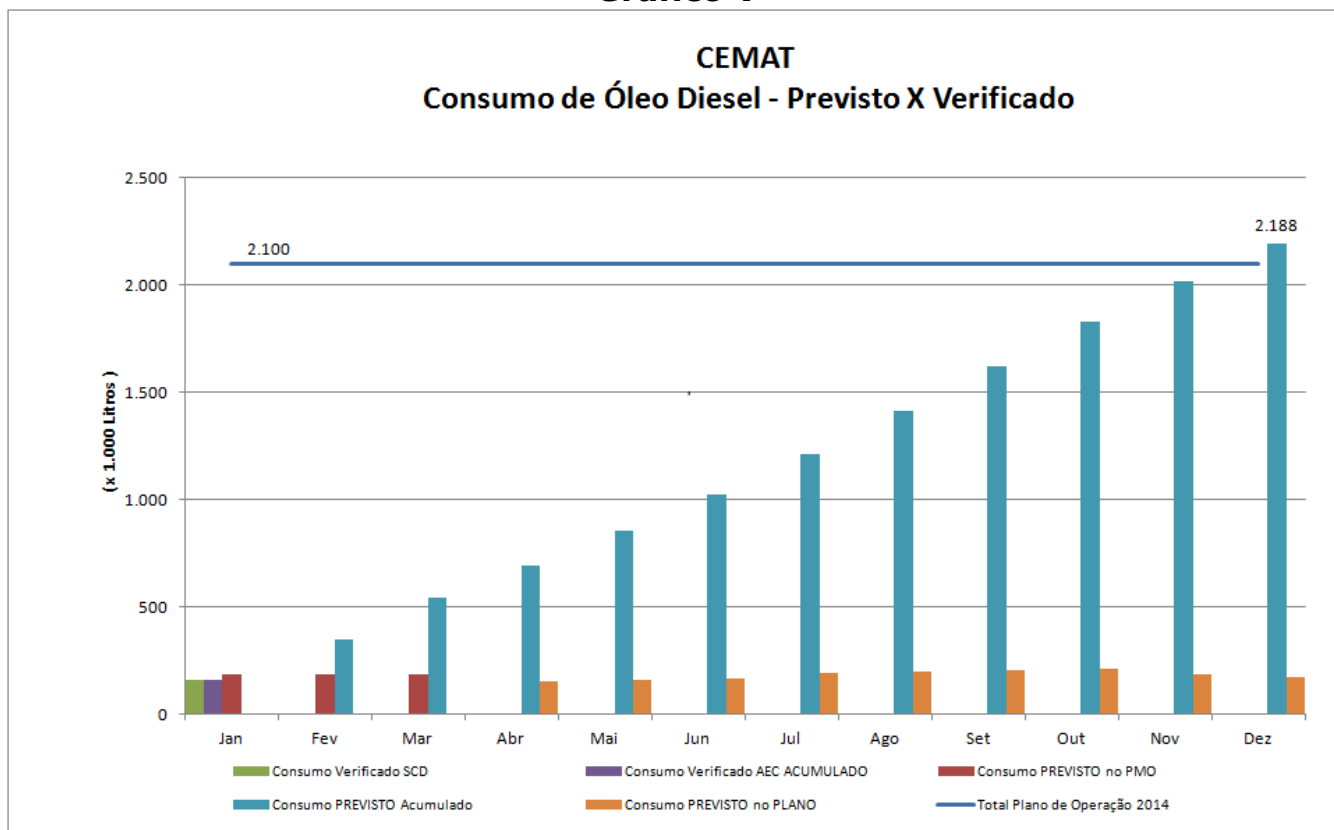
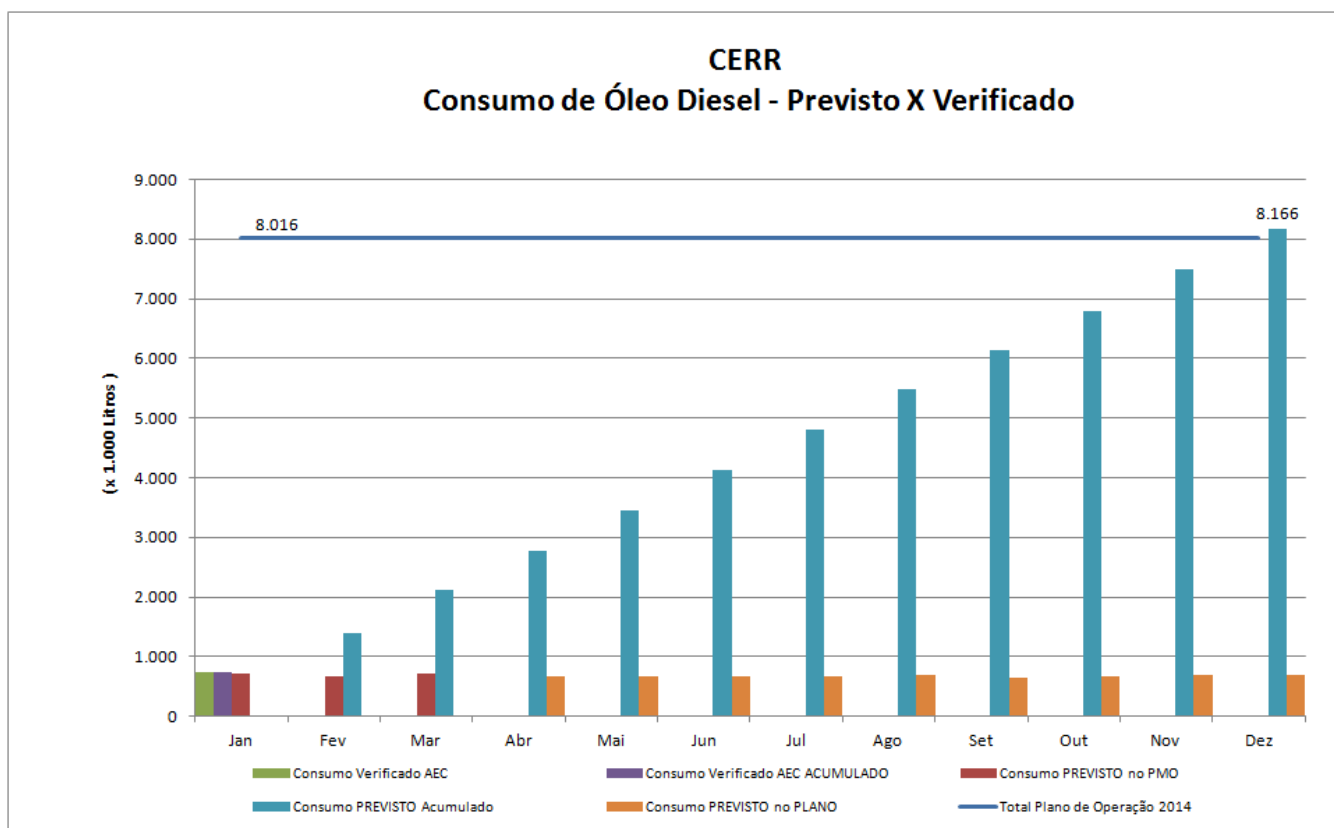
# **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2014**

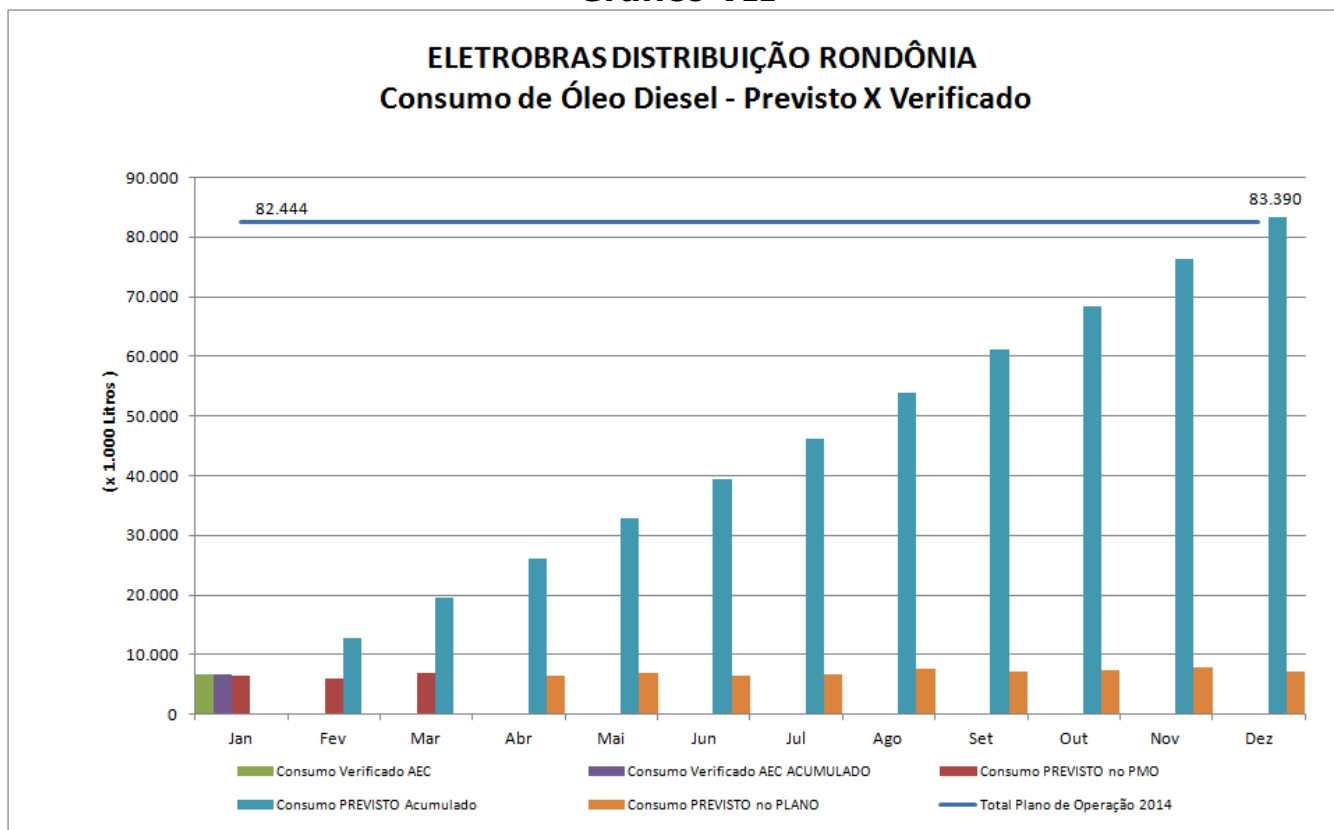
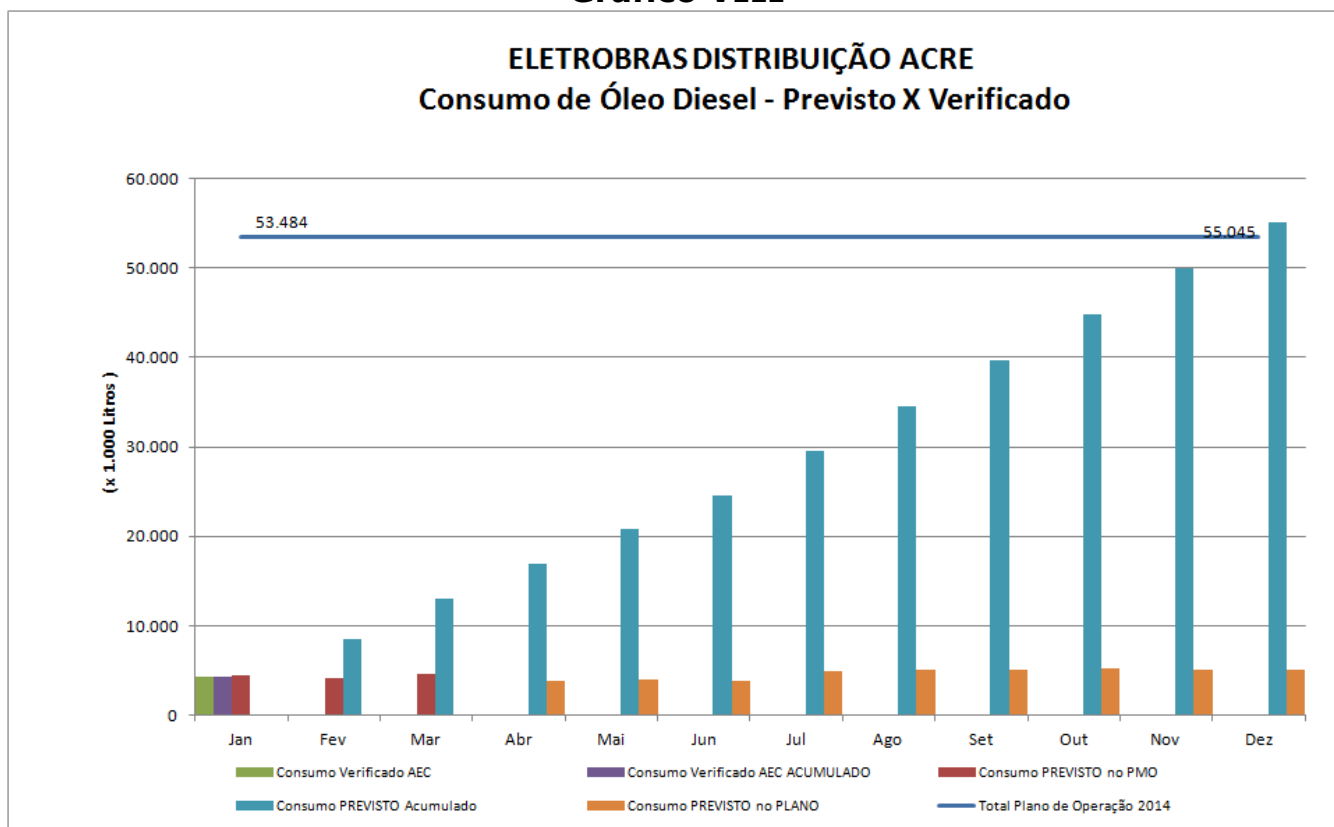




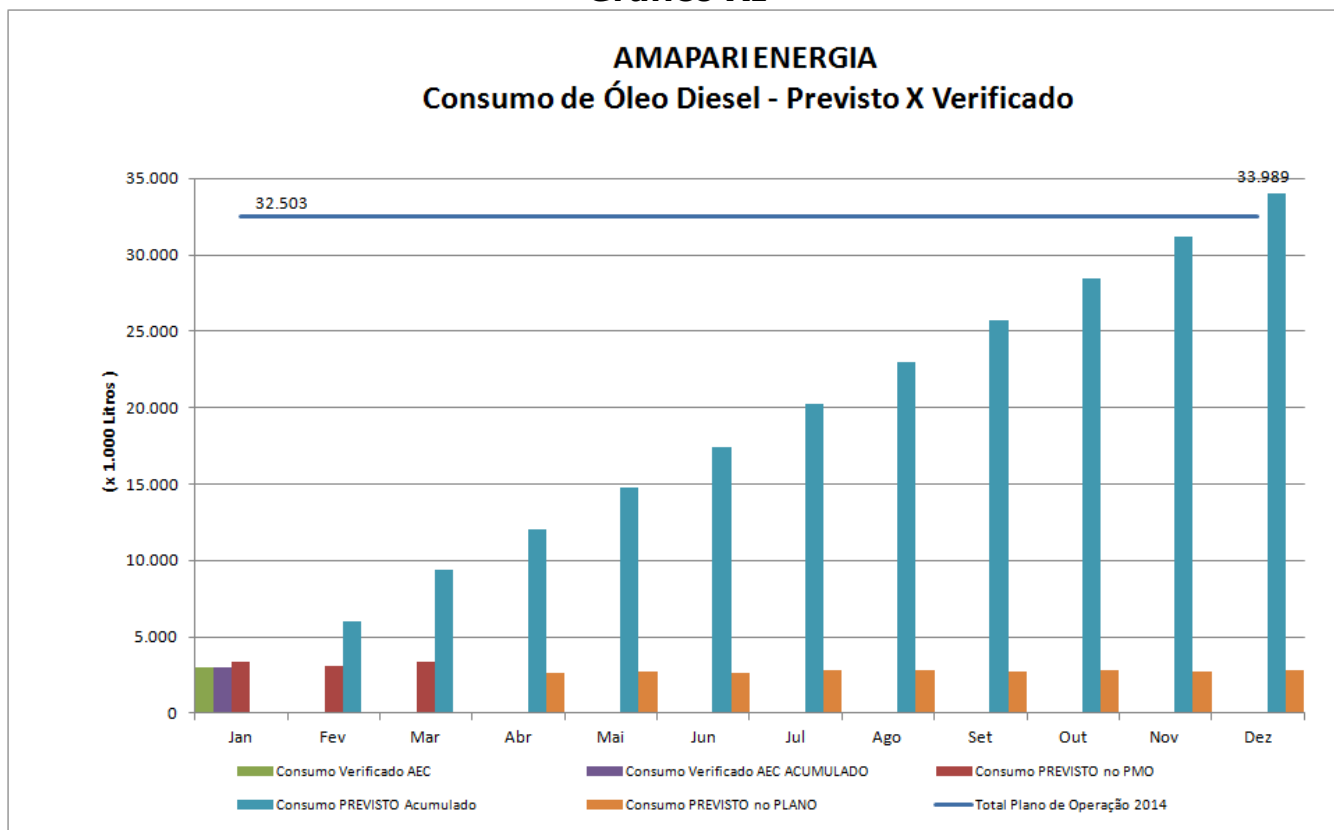
**Gráfico I**

**Gráfico II**


**Gráfico III**

**Gráfico IV**


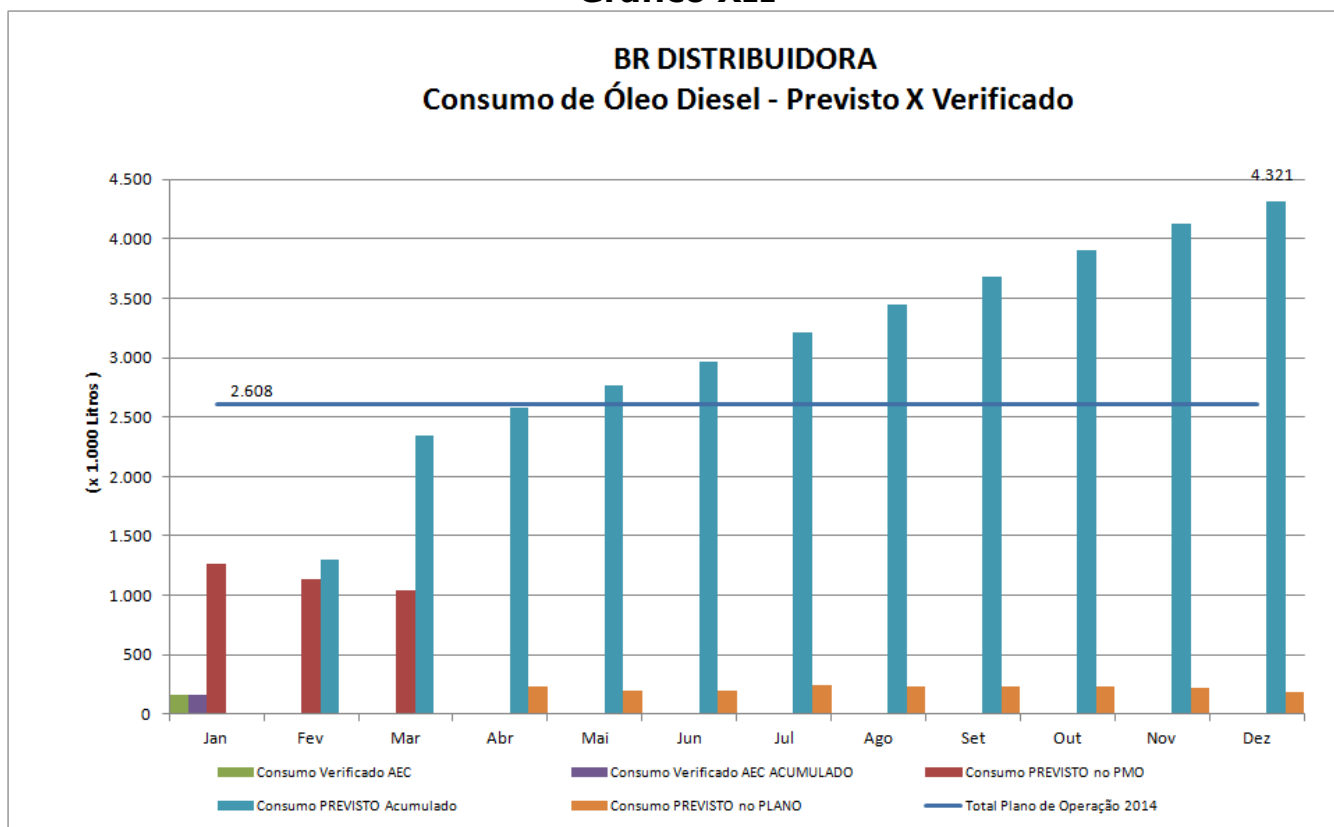
**Gráfico V**

**Gráfico VI**


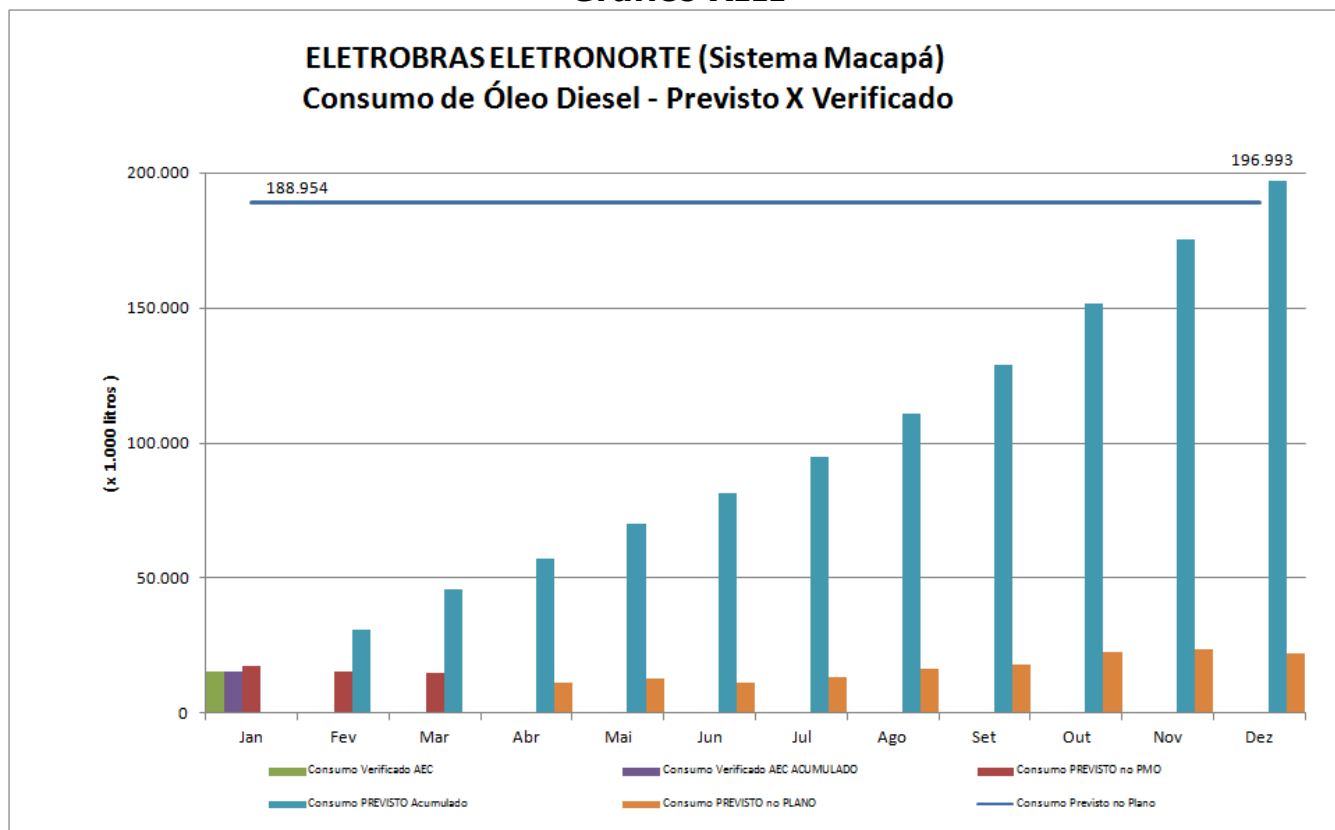
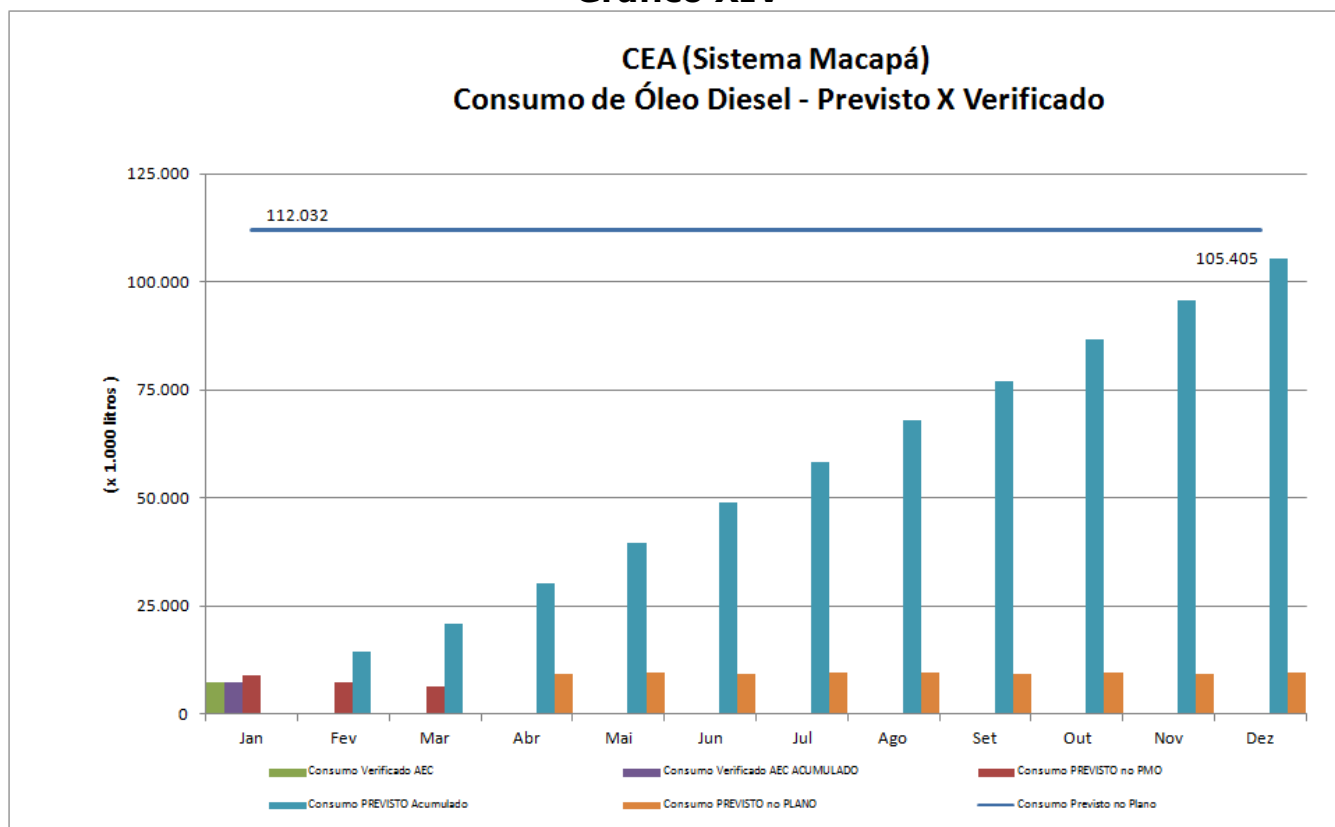
**Gráfico VII**

**Gráfico VIII**


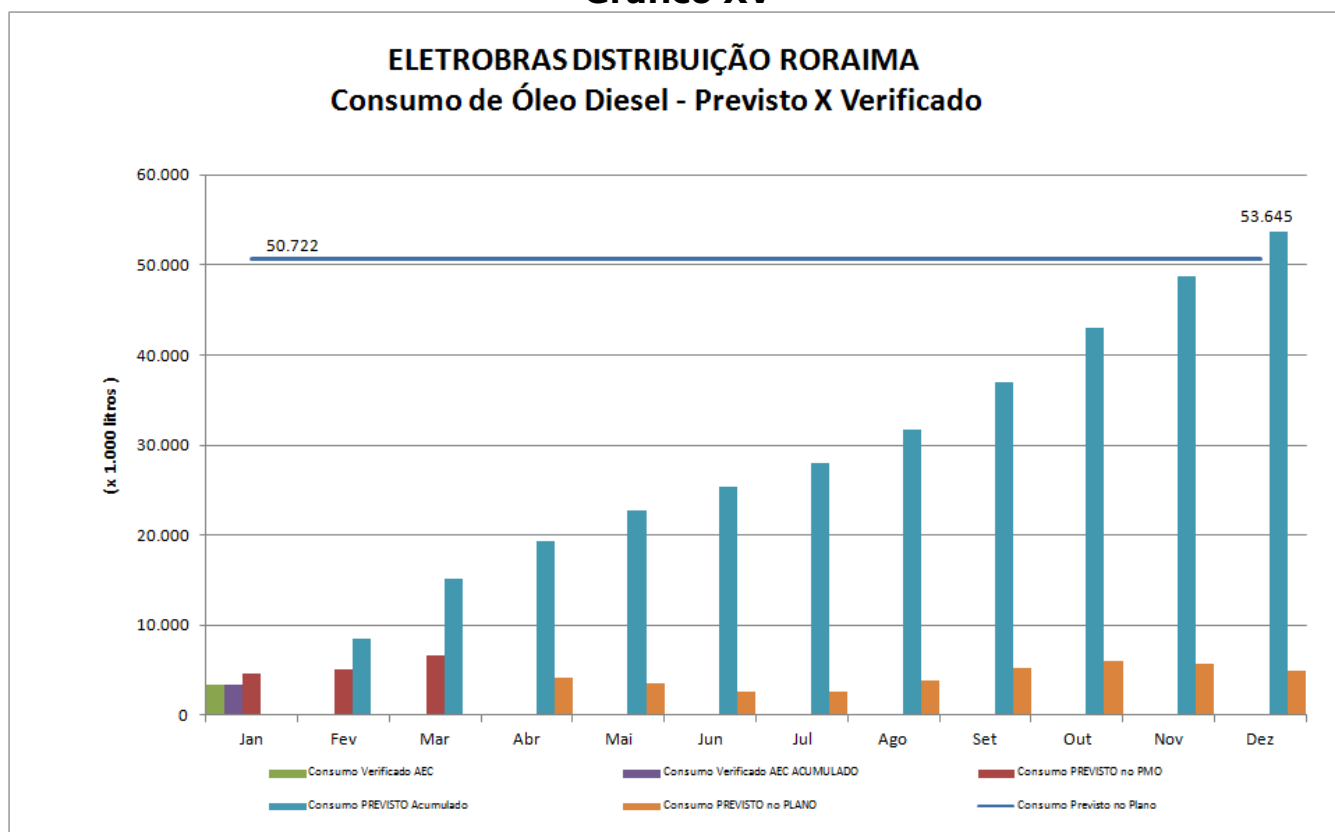
**Gráfico XI**



**Gráfico XII**



**Gráfico XIII**

**Gráfico XIV**


**Gráfico XV**


OBS: Até o momento de fechamento do relatório a Jari Celulose ainda não havia informado os dados.



## **7.6 - ANEXO VI**

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



Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Março/2014 (R\$/MWh com ICMS)			
<b>MACAPÁ</b>	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	541,19
	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	603,30
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	720,85

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	fev/14
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
<b>MACAPÁ</b>	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	18,0	36,7	104%	724,87	603,30	(16,8)
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	22,0	22,7	3%	626,98	541,19	(13,7)
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	38,1	11,3	-70%	873,02	720,85	(17,4)
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	22,0	19,5	-12%	600,32	449,82	(25,1)
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	18,0	12,5	-30%	613,76	449,82	(26,7)

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados em Macapá pela CEA e Eletronorte em setembro e dezembro/2013, respectivamente, e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2013 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011. Valores de Geração Térmica Prevista e Verificada referentes ao mês de fevereiro/2014.

## **7.7 - ANEXO VII**

### **ATA DE REUNIÃO**



**Comitê Técnico de Planejamento  
GTON/CTP  
Ata da Reunião  
PMO de Março/2014**

**DATA:** 25 de fevereiro de 2014

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, CEA

### **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 FEVEREIRO/2014**

A ata do PMO de fevereiro/2014 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 Janeiro/2014	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	10/02/2014	Sim
AMAZONAS ENERGIA	25/02/2014	Não
BOA VISTA ENERGIA	27/02/2014	Não
BREITENER	06/02/2014	Sim
CEA	20/02/2014	Não
CELPA	28/02/2014	Não
CELPE	27/02/2014	Não
CEMAT	12/02/2014	Sim
CERON	13/02/2014	Sim
CERR	22/02/2014	Não
ELETROACRE	10/02/2014	Sim
ELETRONORTE	20/02/2014	Não
GERA	10/02/2014	Sim
JARI	04/02/2014	Sim
MANAUARA	07/02/2014	Sim
PETROBRAS	27/02/2014	Não
RAESA	09/02/2014	Sim

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

A partir do PMO de janeiro/2014 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados no ANEXO III Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE a partir de 01/01/2014.

#### **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\\_Atualizacao\\_SistIsoladosSCD/Logon.asp](http://www.eletrobras.com/EM_Atualizacao_SistIsoladosSCD/Logon.asp)

#### **5.5. REPROCESSAMENTO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO A PARTIR DE MAIO/2011**

A representante da Eletrobras informou que todos os dados de geração e consumo desde maio de 2011 serão reprocessados para fins de reembolso, conforme determinação da ANEEL. Informou ainda que os dados de maio de 2011 até abril de 2012 estão disponíveis para consulta no sítio da Eletrobras, [www.eletrobras.com](http://www.eletrobras.com), no caminho NOSSO NEGÓCIO / GERAÇÃO / SISTEMAS ISOLADOS / OPERAÇÃO / GERAÇÃO E CONSUMO PARA FINS DE REEMBOLSO.

Aproveitou para destacar mais uma vez a importância da conferência dos arquivos txt antes do envio, com o objetivo de minimizar a necessidade de reenvio dos dados, uma vez que:

- O tempo de processamento dos dados de uma única referência leva em torno de 14 horas;
- O reprocessamento de uma referência passada reflete no reprocessamento de todas as referências seguintes, em seqüência;
- Caso uma empresa solicite o reenvio de dados de uma única usina, é necessário reprocessar os dados de todas as usinas de todas as empresas;
- Em média, a Eletrobras vem reprocessando por solicitação das empresas duas referências passadas além do processamento normal do mês.

## 5.6. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM JANEIRO/2014

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referend	val ger termica conexa	val consumo combustiv
AMAPARI	AMAPARI	SERRA DO NAVIO	01	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	11085701	2323994
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AMATURA	AMATURÁ	Interior	Biodiesel	201401	389898	112669
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ANAMÃ	ANAMÃ	Interior	Biodiesel	201401	440530	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ANORI	ANORI	Interior	Biodiesel	201401	317277	81563
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Gás Natural	201401	90798343	28185664
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Óleo OCTE	201401	0	114394
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ATALAIA DO NORTE	ATALAIA DO NORTE	Interior	Biodiesel	201401	170317	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUTAZES	AUTAZES	Interior	Biodiesel	201401	1548653	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	BALBINA	Capital		201401	109018293	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BARCELOS	BARCELOS	Interior	Biodiesel	201401	874321	247430
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BENJAMIN CONSTANT	BENJAMIN CONSTANT	Interior	Biodiesel	201401	1865552	34631
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BERURI	BERURI	Interior	Biodiesel	201401	807503	228713
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BOCA DO ACRE	BOCA DO ACRE	Interior	Biodiesel	201401	1552528	440111
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BORBA	BORBA	Interior	Biodiesel	201401	1785323	505595
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CANUTAMA	CANUTAMA	Interior	Biodiesel	201401	512122	147971
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAREIRO	CAREIRO DA VÁRZEA	Interior	Biodiesel	201401	625578	177063
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	CIDADE NOVA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	4845260	1016498
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	COARI	COARI	Interior	Biodiesel	201401	6727469	1702625
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CODAJÁS	CODAJÁS	Interior	Biodiesel	201401	211609	59857
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Distrito	DISTRITO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	11167942	2339820
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	ELECTRON	Capital	Óleo OCTE	201401	44138	14560
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FLORES	FLORES	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	29746954	6235861
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FONTE BOA	FONTE BOA	Interior	Biodiesel	201401	1231103	348108
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	HUMAITA	HUMAITÁ	Interior	Biodiesel	201401	3987950	1008790
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	IRANDUBA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	13878951	2916829
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITACOATIARA	ITACOATIARA	Interior	Biodiesel	201401	8315782	2105640
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPIRANGA	ITAPIRANGA	Interior	Biodiesel	201401	886446	251292
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JURUA	JURUÁ	Interior	Biodiesel	201401	446435	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LABREA	LÁBREA	Interior	Biodiesel	201401	2262985	641463
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANAQUIRI	MANAQUIRI	Interior	Biodiesel	201401	1174340	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MARAA	MARÁ	Interior	Biodiesel	201401	606351	0

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

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val ger termica conexa	val consumo combustiv
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	MAUÁ BLOCO I	Capital	Óleo Combustível	201401	25035537	7251983
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	MAUÁ BLOCO III	Capital	Gás Natural	201401	78704655	22268754
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO IV	MAUÁ BLOCO IV	Capital	Óleo PGE	201401	38322968	8064222
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	MAUÁ BLOCO V	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	19911846	4176527
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	MAUÁ BLOCO VI	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	28803604	6053530
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VII	MAUÁ BLOCO VII	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	3262558	686232
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÉS	MAUÉS	Interior	Biodiesel	201401	3325860	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NHAMUNDA	NHAMUNDÁ	Interior	Biodiesel	201401	867238	245463
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVA OLINDA DO NORTE	NOVA OLINDA DO NORTE	Interior	Biodiesel	201401	1810037	513047
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO AIRÃO	NOVO AIRÃO	Interior	Biodiesel	201401	1205514	341086
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PARINTINS	PARINTINS	Interior	Biodiesel	201401	8632487	287698
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	Interior	Biodiesel	201401	553994	156637
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	Interior	Biodiesel	201401	2523329	714544
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	SÃO JOSÉ	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	17765564	3734694
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SILVES	SILVES	Interior	Biodiesel	201401	550924	155808
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TABATINGA	TABATINGA	Interior	Biodiesel	201401	4398548	1111149
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TAPAUÁ	TAPAUÁ	Interior	Biodiesel	201401	662852	187830
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TEFÉ	TEFÉ	Interior	Biodiesel	201401	6353865	1605346
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TONANTINS	TONANTINS	Interior	Biodiesel	201401	581593	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	UARINÍ	UARINI	Interior	Biodiesel	201401	619145	179224
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCARÁ	URUCARÁ	Interior	Biodiesel	201401	1157754	0
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Gás Natural	201401	38052172	10071640
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Óleo Combustível	201401	0	95936
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Gás Natural	201401	45055872	8175602
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Combustível	201401	0	272670
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Diesel	201401	0	26478
BK ENERGIA	BK ENERGIA	BK ENERGIA LTDA	UNICO	Interior	Cavaco de Madeira	201401	2863544	0
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	DISTRITO	DISTRITO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	4596544	966231
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	FLORESTA	OLIVEIRA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	4103513	860291
CEA	CEA	LARANJAL DO JARI	LARANJAL DO JARI	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	5721972	0
CEA	CEA	LOURENÇO	LOURENÇO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	236908	0
CEA	CEA	OIAPOQUE	OIAPOQUE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	2841434	0
CEA	CEA	SANTANA I	SANTANA I	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	15333554	0
CEA	CEA	SANTANA II	SANTANA II	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	11120717	0

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val_ger_termica_conexa	val_consumo_combustivi
CELPA	CELPA	ANAJÁS	ANAJAS	Interior	Biodiesel	201401	616192	177922
CELPA	CELPA	AVEIRO	AVEIRO	Interior	Biodiesel	201401	156624	0
CELPA	CELPA	BAGRE	BAGRE	Interior	Biodiesel	201401	62147	0
CELPA	CELPA	BARREIRA DO CAMPO	BARREIRA DO CAMPO	Interior	Biodiesel	201401	75337	0
CELPA	CELPA	CHAVES	CHAVES	Interior	Biodiesel	201401	155229	0
CELPA	CELPA	COTIJUBA	COTIJUBA	Interior	Biodiesel	201401	343985	99251
CELPA	CELPA	JACAREACANGA	JACAREACANGA	Interior	Biodiesel	201401	548324	152368
CELPA	CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	Interior	Biodiesel	201401	238520	0
CELPA	CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	Interior	Biodiesel	201401	185366	0
CELPA	CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	Interior	Biodiesel	201401	3354287	948601
CELPE	CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	1481922	418928
CEMAT	CEMAT	Guariba	GUARIBA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	214158	61852
CEMAT	CEMAT	Paranorte	PARANORTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	86024	24857
CEMAT	CEMAT	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	175912	50798
CER	CER	ÁGUA FRIA	ÁGUA FRIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	8233	0
CER	CER	MALOCA TRAIRÃO	MALOCA TRAIRÃO	Interior	Biodiesel	201401	56654	0
CER	CER	NORMANDIA	NORMANDIA	Interior	Biodiesel	201401	386514	0
CER	CER	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	Interior	Biodiesel	201401	50782	0
CER	CER	SÃO JOÃO DA BALIZA	SÃO JOÃO DA BALIZA	Interior	Biodiesel	201401	261712	0
CER	CER	TEPEQUEM	TEPEQUEM	Interior	Biodiesel	201401	35817	0
CER	CER	UIRAMUTÃ	UIRAMUTÃ	Interior	Biodiesel	201401	121491	0
CER	CER	VILA SURUMÚ	VILA SURUMU	Interior	Biodiesel	201401	39023	0
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	SANTANA EXPANSÃO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	19678716	5252127
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	TURBINA A GÁS LM2500	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	17858513	5893609
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	WÄRTSILA 18V46	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	18701872	4402352
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Gás Natural	201401	45465801	11159654
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Óleo Combustível	201401	0	833354
GUASCOR	CELPA	AFUA	AFUA	Interior	Biodiesel	201401	686883	0
GUASCOR	CELPA	ALENQUER	ALENQUER	Interior	Biodiesel	201401	2752175	0
GUASCOR	CELPA	ALMEIRIM	ALMEIRIM	Interior	Biodiesel	201401	1256304	0
GUASCOR	CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	CACHOEIRA DO ARARI	Interior	Biodiesel	201401	419235	0
GUASCOR	CELPA	CURUA	CURUÁ	Interior	Biodiesel	201401	439553	0
GUASCOR	CELPA	FARO	FARO	Interior	Biodiesel	201401	318066	0
GUASCOR	CELPA	GURUPA	GURUPÁ	Interior	Biodiesel	201401	761439	0
GUASCOR	CELPA	JURUTI	JURUTI	Interior	Biodiesel	201401	3356353	0
GUASCOR	CELPA	MONTE ALEGRE	MONTE ALEGRE	Interior	Biodiesel	201401	3341283	0
GUASCOR	CELPA	MUANA	MUANÁ	Interior	Biodiesel	201401	865199	0

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val_ger_termica_conexa	val_consumo_combustiv
GUASCOR	CELPA	OBIDOS	ÓBIDOS	Interior	Biodiesel	201401	2894254	0
GUASCOR	CELPA	OEIRAS DO PARA	OEIRAS DO PARÁ	Interior	Biodiesel	201401	701744	0
GUASCOR	CELPA	ORIXIMINA	ORIXIMINÁ	Interior	Biodiesel	201401	3913603	0
GUASCOR	CELPA	PONTA DE PEDRAS	PONTA DE PEDRAS	Interior	Biodiesel	201401	829431	0
GUASCOR	CELPA	PORTO DE MOZ	PORTO DE MOZ	Interior	Biodiesel	201401	1275885	0
GUASCOR	CELPA	PRAINHA	PRAINHA	Interior	Biodiesel	201401	678174	0
GUASCOR	CELPA	SALVATERRA	SALVATERRA	Interior	Biodiesel	201401	1699185	0
GUASCOR	CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	Interior	Biodiesel	201401	824642	0
GUASCOR	CELPA	SOURE	SOURE	Interior	Biodiesel	201401	1658987	0
GUASCOR	CELPA	TERRA SANTA	TERRA SANTA	Interior	Biodiesel	201401	982108	0
GUASCOR	CERON	ALVORADA DO OESTE	ALVORADA DO OESTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	1313760	0
GUASCOR	CERON	BURITIS	BURITIS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	5368981	0
GUASCOR	CERON	CALAMA	CALAMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	188746	0
GUASCOR	CERON	CAMPO NOVO	CAMPO NOVO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	616532	0
GUASCOR	CERON	CONCEIÇÃO DA GALERA	CONCEIÇÃO DA GALERA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	8737	2617
GUASCOR	CERON	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	889205	0
GUASCOR	CERON	CUJUBIM	CUJUBIM	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	2971260	0
GUASCOR	CERON	DEMARCAÇÃO	DEMARCAÇÃO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	23350	6996
GUASCOR	CERON	IZIDOLÂNDIA	IZIDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	73371	21718
GUASCOR	CERON	MACHADINHO	MACHADINHO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	3494800	0
GUASCOR	CERON	MAICI	MAICÍ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	2601	780
GUASCOR	CERON	NAZARÉ	NAZARÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	77563	23295
GUASCOR	CERON	NOVA CALIFÓRNIA	NOVA CALIFÓRNIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	452957	0
GUASCOR	CERON	PACARANÁ	PACARANÁ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	226309	0
GUASCOR	CERON	PEDRAS NEGRAS	PEDRAS NEGRAS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	10717	3212
GUASCOR	CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	53630	16093
GUASCOR	CERON	SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	21669	6499
GUASCOR	CERON	SÃO CARLOS	SÃO CARLOS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	218253	0
GUASCOR	CERON	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	1866327	0
GUASCOR	CERON	SURPRESA	SURPRESA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	71132	21353
GUASCOR	CERON	URUCUMACUÃ	URUCUMACUÃ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	106310	31479
GUASCOR	CERON	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	764668	0
GUASCOR	CERON	VILA EXTREMA	VILA EXTREMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	856890	0
GUASCOR	CERON	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	VISTA ALEGRE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	1191329	0



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

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val ger termica conexa	val consumo combustiv
GUASCOR	ELETROACRE	ASSIS BRASIL	ASSIS BRASIL	Interior	Biodiesel	201401	397117	114935
GUASCOR	ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	10052717	2110252
GUASCOR	ELETROACRE	FEIJÓ	FEIJÓ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	1149876	266539
GUASCOR	ELETROACRE	JORDÃO	JORDÃO	Interior	Biodiesel	201401	144559	47488
GUASCOR	ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	MAL.THAUMATURGO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	320799	92637
GUASCOR	ELETROACRE	MANUEL URBANO	MANOEL URBANO	Interior	Biodiesel	201401	402880	107549
GUASCOR	ELETROACRE	PORTO WALTER	PORTO WALTER	Interior	Biodiesel	201401	146934	42485
GUASCOR	ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA DO PURUS	Interior	Biodiesel	201401	162275	45004
GUASCOR	ELETROACRE	TARAUACÁ	TARAUACÁ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	1769034	500857
JARI	JARI	Jari	MUNGUBA	Interior	Óleo Combustível	201401	114594	0
JARI	JARI	Monte Dourado	MONTE DOURADO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	1442969	408696
JARI	JARI	São Miguel	SÃO MIGUEL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	36844	11365
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Gás Natural	201401	33609599	6340629
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Óleo Combustível	201401	0	1573633
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	3105650	0
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA PORTO	ALCOA PORTO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201401	576167	163313
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Gás Natural	201401	48367594	10081310
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Óleo Combustível	201401	0	1765911

## 6. ALTERAÇÃO DE DADOS DE AEC DE USINAS DESOBRIGADAS A INSTALAR MEDIDORES

A representante da Eletrobras informou que os agentes geradores ficam responsáveis por informar por meio de mensagem eletrônica, direcionada ao endereço [aec@eletrobras.com](mailto:aec@eletrobras.com), todas as retificações de dados de AEC de usinas desobrigadas a instalar medidores. A mensagem deve conter o nome da usina, a grandeza retificada (declarando os montantes) e o mês de referência. Tal medida atinge principalmente usinas menores que 1MW e visa garantir que os dados retificados sejam considerados para fins de reembolso.

## 7. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

### 7.1. Convocação para as Reuniões de PMO

O representante da empresa solicitou que o envio da convocação para as reuniões do PMO seja realizado com maior antecedência, o que foi acatado pela representante da Eletrobras.

### 7.2. Aditivo de Contrato com a Guascor

O representante da empresa informou que o contrato com a Guascor foi aditado por mais 12 meses para todas as 9 localidades. Informou ainda que a Guascor apresentou um plano de melhorias, que contempla o estabelecimento de limites de DEC e FEC e o aumento da capacidade de pelo menos 20% em cada usina. A representante da Eletrobras alertou sobre a necessidade de atualizar os cadastros antigo e novo de acordo com a nova configuração das usinas.

### 7.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de março/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou m <sup>3</sup> )
Térmica (diesel)	16.344.000	4.542.489



## 8. CEA

### 8.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de março/2014 são apresentados na tabela a seguir:

<b>Tipo de Combustível</b>	<b>Geração Prevista (kWh)</b>	<b>Consumo Previsto (litros)</b>
Óleo Diesel	9.476.000	2.722.940

## 9. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

<b>Reunião</b>	<b>Data</b>
PMO de Abril/2014	26/mar/14 - 4ª feira
PMO de Maio/2014	24/abr/14 - 5ª feira
PMO de Junho/2014	28/mai/14 - 4ª feira
PMO de Julho/2014	25/jun/14 - 4ª feira
PMO de Agosto/2014	29/jul/14 - 3ª feira
PMO de Setembro/2014	27/ago/14 - 4ª feira
Plano de Operação/2015 + PMO de Outubro/2014	24/set/13 - 4ª feira - PLANO 25/set/13 - 5ª feira - PMO
PMO de Novembro/2014	29/out/14 - 4ª feira
PMO de Dezembro/2014	26/nov/14 - 4ª feira
PMO de Janeiro/2015	18/dez/14 - 5ª feira

## **10. 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.

\*\*\*\*\*



**REUNIÃO DO GTON / CTP**  
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS -**  
**PMO - MARÇO/2014**

**Data:** 25 de fevereiro de 2014  
**Hora:** 10 horas - 17 horas  
**Local:** Sala de reunião do ECI - ELETROBRÁS

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Rafael Leite Santos	CEA	Av. Padre Júlio, 1900 - Macapá/AP	(96) 3212.1303	(96) 3212/501	rafael.leite.santos@cea.ap.gov.br
Raimundo Neto	EDACRE	Rua Valério Magalhães, 226	(69) 3212 5300		raimundo.neto@eletrobras.com.br
Adilson Mota de Souza	CEA	Av. Padre Júlio M. Lombardi	(96) 3212.1312		adilson.mota@cea.ap.gov.br
CAROLINE DA SILVA COSTA	ELETROBRÁS	Rua do Divisor, 1021 Macapá/AP	(96) 3212.1317	(96) 3212.1317	carolce@eletrobras.com.br