

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**MARÇO / 2016**

**GTON / CTP – 03/2016**

## SUMÁRIO

<b>1. Introdução .....</b>	<b>2</b>
<b>2. Objetivo .....</b>	<b>2</b>
<b>3. Premissas Básicas.....</b>	<b>2</b>
<b>4. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH .....</b>	<b>3</b>
<b>7. Anexos.....</b>	<b>8</b>
<b>7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....</b>	<b>10</b>
<b>7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP..</b>	<b>22</b>
<b>7.3 - Anexo III Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2016 .....</b>	<b>28</b>
<b>7.5 - Anexo V Ata de Reunião .....</b>	<b>36</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/2016 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.

## 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. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH

A partir do PMO de junho/14 passaram a ser utilizados somente os dados de AEC e AGH para fins de comparação entre previsto e verificado, com o intuito de evitar distorções por conta da não instalação do SCD ou do não envio de dados diários.

Nas tabelas a seguir são apresentados a Geração Hidráulica, a Geração Térmica e o Consumo de Combustíveis previstos no Plano Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH em 2016.

**Tabela 4.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AGH (acumulada até janeiro/2016)**

Empresa	Tipo	Plano (kWh)	Acumulada PMO (kWh)	Verificada AGH (kWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
CERR	PCH	27.299.000	2.288.000	980.619	4%	-57%
<b>Total</b>	<b>PCH</b>	<b>27.299.000</b>	<b>2.288.000</b>	<b>980.619</b>	<b>4%</b>	<b>-57%</b>

**Tabela 4.2 – Geração Hidráulica Prevista no PMO e Verificada no AGH (janeiro/2016)**

Empresa	Tipo	Prevista PMO (kWh)	Verificada AGH(kWh)	Verificada / PMO (%)
CERR	PCH	2.288.000	980.619	-57%
<b>Total</b>	<b>PCH</b>	<b>2.288.000</b>	<b>980.619</b>	<b>-</b>

OBS: A variação encontrada entre as gerações verificada no AGH e prevista no PMO da CERR deve-se a manutenção na linha de transmissão que atende a localidade de São João da Baliza.

**Tabela 4.3 – Geração Térmica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AEC (acumulada até janeiro/2016)**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (kWh)	Acumulada PMO (kWh)	Acumulada AEC (kWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
CEA (Geração Própria)	Diesel	7.138.966	289.000	195.097	3%	-32%
CEA (Consórcio Oiapoque Energia)	Diesel	36.106.034	3.288.000	2.933.359	8%	-11%
CELPA	Diesel	434.637.000	36.348.000	36.573.746	8%	1%
CELPE	Diesel	18.085.000	1.655.000	1.522.691	8%	-8%
CERR	Diesel	17.708.000	1.758.150	1.257.095	7%	-28%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel	1.531.816.450	116.539.888	129.585.433	8%	11%
	Gás Natural	49.954.000	3.948.000	4.662.258	9%	18%
Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor / Rovema)	Diesel	1.934.968	27.189.286	26.933.739	1392%	-1%
Eletrobras Distribuição Rondônia (CNH / BBF RO)	Diesel	333.750.032	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	420.170.000	30.892.368	10.852.813	3%	-65%
Eletrobras Distribuição Acre (Guascor)	Diesel	46.407.694	18.450.000	19.186.954	41%	4%
Eletrobras Distribuição Acre (CEA AC/ TEGC / BBF AC)	Diesel	192.816.306	-	-	0%	-
ENERGISA Mato Grosso	Diesel	8.526.000	645.000	620.711	7%	-4%
JARI CELULOSE	Diesel	50.000	-	-	0%	-
	OC1A	850.000	-	-	0%	-
PETROBRAS	Diesel	49.873.000	4.450.000	3.499.651	7%	-21%
	OC1A	-	-	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>3.099.019.450</b>	<b>241.504.692</b>	<b>233.161.289</b>	<b>8%</b>	<b>-3%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>850.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural</b>	<b>49.954.000</b>	<b>3.948.000</b>	<b>4.662.258</b>	<b>9%</b>	<b>18%</b>

Legenda:

- CNH: Consórcio Novo Horizonte
- BBF RO: Consórcio Brasil Biofuels Geração de Energia Rondônia
- CEA AC: Consórcio Energia do Acre
- TEGC: Tecnogera Locação e Transformação de Energia Ltda
- BBF AC: Consórcio Brasil Biofuels Geração de Energia do Acre

Observações:

- Até a edição deste relatório a Jari Celulose não havia disponibilizado as informações de AEC e PMO.
- A variação encontrada entre as gerações verificadas no AEC e previstas no Plano de Operação da Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor/Rovema) e da Eletrobras Distribuição Acre (Guascor) devem-se aos atrasos na entrada em operação dos PIE vencedores dos Leilões nº 001/2014 e nº 010/2015 – ANEEL.
- A variação encontrada entre as gerações verificada no AEC e prevista no PMO da Eletrobras Distribuição Roraima deve-se ao aumento no limite de intercâmbio da Eletronorte para a Eletrobras Distribuição Roraima em relação ao que havia sido informado pela empresa quando da elaboração do Plano de Operação, e que foi utilizado para a elaboração deste PMO.

**Tabela 4.4 – Geração Térmica Prevista no PMO e Verificada no AEC (janeiro/2016)**

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista PMO (kWh)	Verificada AEC (kWh)	Verificada/PMO (%)
CEA (Geração Própria)	Diesel	289.000	195.097	-32%
CEA (Consórcio Oiapoque Energia)	Diesel	3.288.000	2.933.359	-11%
CELPA	Diesel	36.348.000	36.573.746	1%
CELPE	Diesel	1.655.000	1.522.691	-8%
CERR	Diesel	1.758.150	1.257.095	-28%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel	116.539.888	129.585.433	11%
	Gás Natural	3.948.000	4.662.258	18%
Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor / Rovema)	Diesel	27.189.286	26.933.739	-1%
Eletrobras Distribuição Rondônia (CNH / BBF RO)	Diesel	-	-	-
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	30.892.368	10.852.813	-65%
Eletrobras Distribuição Acre (Guascor)	Diesel	18.450.000	19.186.954	4%
Eletrobras Distribuição Acre (CEA AC/ TEGC / BBF AC)	Diesel	-	-	-
ENERGISA Matro Grosso	Diesel	645.000	620.711	-4%
JARI CELULOSE	Diesel	-	-	-
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS	Diesel	4.450.000	3.499.651	-21%
	OC1A	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>241.504.692</b>	<b>233.161.289</b>	<b>-3%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural</b>	<b>3.948.000</b>	<b>4.662.258</b>	<b>18%</b>

**Legenda:**

- CNH: Consórcio Novo Horizonte
- BBF RO: Consórcio Brasil Biofuels Geração de Energia Rondônia
- CEA AC: Consórcio Energia do Acre
- TEGC: Tecnogera Locação e Transformação de Energia Ltda
- BBF AC: Consórcio Brasil Biofuels Geração de Energia do Acre

**Observações:**

- Até a edição deste relatório a Jari Celulose não havia disponibilizado as informações de AEC e PMO.
- A variação encontrada entre as gerações verificada no AEC e prevista no PMO da Eletrobras Distribuição Roraima deve-se ao aumento no limite de intercâmbio da Eletronorte para a Eletrobras Distribuição Roraima em relação ao que havia sido informado pela empresa quando da elaboração do Plano de Operação, e que foi utilizado para a elaboração deste PMO.

**Tabela 4.5 – Consumo Previsto no Plano de Operação e no PMO e Verificado no AEC (acumulado até janeiro/2016)**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado PMO	Acumulado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
CEA (Geração Própria)	Diesel (litros)	2.041.000	81.787	54.475	3%	-33%
CELPA	Diesel (litros)	121.283.000	10.408.571	10.163.039	8%	-2%
CELPE	Diesel (litros)	5.118.000	481.605	447.439	9%	-7%
CERR	Diesel (litros)	5.594.000	571.783	421.453	8%	-26%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel (litros)	415.642.000	33.631.781	37.417.726	9%	11%
	Gás Natural (m³)	14.000.000	1.188.427	1.367.441	10%	15%
Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor / Rovema)	Diesel (litros)	598.000	7.635.514	7.283.144	1218%	-5%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	89.159.000	8.521.053	3.068.215	3%	-64%
Eletrobras Distribuição Acre (Guascor)	Diesel (litros)	10.656.000	5.103.214	5.311.310	50%	4%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel (litros)	2.465.000	211.202	203.596	8%	-4%
	Diesel (litros)	14.000	-	-	0%	-
JARI CELULOSE	OC1A (kg)	247.000	-	-	0%	-
	Diesel (litros)	14.114.000	1.274.400	1.019.659	7%	-20%
PETROBRAS	OC1A (kg)	-	-	-	-	-
	<b>Diesel (litros)</b>	<b>666.684.000</b>	<b>67.920.910</b>	<b>65.390.056</b>	<b>10%</b>	<b>-4%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>OC1A (kg)</b>	<b>247.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0%</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural (m³)</b>	<b>14.000.000</b>	<b>1.188.427</b>	<b>1.367.441</b>	<b>10%</b>	<b>15%</b>

Observações:

- Até a edição deste relatório a Jari Celulose não havia disponibilizado as informações de AEC e PMO.

- A variação encontrada entre as gerações verificadas no AEC e previstas no Plano de Operação da Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor/Rovema) e da Eletrobras Distribuição Acre (Guascor) devem-se aos atrasos na entrada em operação dos PIE vencedores dos Leilões nº 001/2014 e nº 010/2015 – ANEEL.

- A variação encontrada entre as gerações verificada no AEC e prevista no PMO da Eletrobras Distribuição Roraima deve-se ao aumento no limite de intercâmbio da Eletronorte para a Eletrobras Distribuição Roraima em relação ao que havia sido informado pela empresa quando da elaboração do Plano de Operação, e que foi utilizado para a elaboração deste PMO.

**Tabela 4.6 – Consumo Previsto no PMO e Verificado no AEC (janeiro/2016)**

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
CEA (Geração Própria)	Diesel (litros)	81.787	54.475	-33%
CELPA	Diesel (litros)	10.408.571	10.163.039	-2%
CELPE	Diesel (litros)	481.605	447.439	-7%
CERR	Diesel (litros)	571.783	421.453	-26%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel (litros)	33.631.781	37.417.726	11%
	Gás Natural (m³)	1.188.427	1.367.441	15%
Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor/Rovema)	Diesel (litros)	7.635.514	7.283.144	-5%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	8.521.053	3.068.215	-64%
Eletrobras Distribuição Acre (Guascor)	Diesel (litros)	5.103.214	5.311.310	4%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel (litros)	211.202	203.596	-4%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	-	-	-
	OC1A (kg)	-	-	-
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.274.400	1.019.659	-20%
	OC1A (kg)	-	-	-
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>67.920.910</b>	<b>65.390.056</b>	<b>-4%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>Gás Natural (m³)</b>	<b>1.188.427</b>	<b>1.367.441</b>	<b>15%</b>

Observações:

- Até a edição deste relatório a Jari Celulose não havia disponibilizado as informações de AEC e PMO.

- A variação encontrada entre as gerações verificada no AEC e prevista no PMO da Eletrobras Distribuição Roraima deve-se ao aumento no limite de intercâmbio da Eletronorte para a Eletrobras Distribuição Roraima em relação ao que havia sido informado pela empresa quando da elaboração do Plano de Operação, e que foi utilizado para a elaboração deste PMO.



## **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: Março de 2016**

Posição de:

19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	40	41	0	81	0,1
ALVARÃES	572	192	0	764	1,0
AMATURÁ	493	11	0	504	0,7
ANAMÃ	550	31	0	581	0,8
ANORI	824	237	0	1.061	1,4
APUÍ	1.224	30	0	1.254	1,7
ARARA	33	23	0	56	0,1
ATALAIA DO NORTE	0	0	0	0	0,0
AUGUSTO MONTENEGRO	43	17	0	60	0,1
AUTAZES	1.456	847	0	2.303	3,1
AUXILIADORA	78	28	0	106	0,1
AXINIM	80	32	0	112	0,2
B. CONSTANT	2.197	943	0	3.140	4,2
BARCELOS	1.091	340	0	1.431	1,9
BARREIRINHA	902	118	0	1.020	1,4
BELÉM DO SOLIMÕES	92	67	0	159	0,2
BELO MONTE	24	23	0	47	0,1
BERURI	865	26	0	891	1,2
BETÂNIA	47	44	0	91	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	662	295	0	957	1,3
BOCA DO ACRE	2.102	510	0	2.612	3,5
BORBA	1.610	700	0	2.310	3,1
CAAPIRANGA	506	56	0	562	0,8
CABURI	152	81	0	233	0,3
CAIAMBÉ	83	55	0	138	0,2
CAMARUÃ	12	31	0	0	0,0
CAMETÁ	0	0	0	0	0,0
CAMPINAS	49	17	0	66	0,1
CANUTAMA	534	70	0	604	0,8
CARAUARI	1.852	286	0	2.138	2,9
CAREIRO DA VÁRZEA	545	125	0	670	0,9
CARVOEIRO	6	8	0	14	0,0
CASTANHO	1.509	3.323	0	4.832	6,5
CAVIANA	100	46	0	146	0,2
COARI	5.019	3.306	0	8.325	11,2
CODAJÁS	1.275	449	0	1.724	2,3
CUCUÍ	58	22	0	80	0,1
EIRUNEPE	1.403	629	0	2.032	2,7
ENVIRA	739	219	0	958	1,3
ESTIRÃO DO EQUADOR	39	13	0	52	0,1
FEIJOAL	50	56	0	106	0,1
FONTE BOA	1.116	540	0	1.656	2,2
GUAJARÁ	537	33	0	570	0,8
HUMAITÁ	4.074	859	0	4.933	6,6
IAUARETÊ	101	15	0	116	0,2
IPIRANGA	32	18	0	50	0,1
IPIXUNA	544	46	0	590	0,8
IRANDUBA	0	0	0	0	0,0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Março de 2016**

Posição de:

19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ITACOATIARA	8.007	6.174	0	14.181	19,1
ITAMARATI	412	91	0	503	0,7
ITAPEAÇÚ	0	0	0	0	0,0
ITAPIRANGA	783	241	0	1.024	1,4
ITAPURU	17	16	0	33	0,0
JACARÉ	0	0	0	0	0,0
JAPURÁ	19	37	0	56	0,1
JURUÁ	523	39	0	562	0,8
JUTAÍ	859	241	0	1.100	1,5
LÁBREA	2.003	865	0	2.868	3,9
LIMOEIRO	296	92	0	388	0,5
LINDÓIA	257	116	0	373	0,5
MANACAPURU	0	0	0	0	0,0
MANAQUIRI	1.013	330	0	1.343	1,8
MANICORE	1.969	813	0	2.782	3,7
MARAÃ	489	274	0	763	1,0
MATUPI	657	201	0	858	1,2
MAUÉS	2.517	1.185	0	3.702	5,0
MOCAMBO	0	0	0	0	0,0
MOURA	25	44	0	69	0,1
MURITUBA	22	9	0	31	0,0
NHAMUNDÁ	905	166	0	1.071	1,4
NOVA OLINDA DO NORTE	1.477	579	0	2.056	2,8
NOVO AIRÃO	1.075	322	0	1.397	1,9
NOVO ARIPUANÃ	779	884	0	1.663	2,2
NOVO CÉU	171	656	0	827	1,1
NOVO REMANSO	831	858	0	1.689	2,3
PALMEIRAS	35	4	0	39	0,1
PARAUÁ	24	23	0	47	0,1
PARINTINS	6.839	2.667	0	9.506	12,8
PAUINI	616	126	0	742	1,0
PEDRAS	86	39	0	125	0,2
PRESIDENTE FIGUEIREDO	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	2.287	1.132	0	3.419	4,6
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.177	774	0	2.951	4,0
SACAMBU	34	55	0	89	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	536	86	0	622	0,8
SANTA RITA	144	95	0	239	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	31	13	0	44	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	495	659	0	1.154	1,6
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	881	160	0	1.041	1,4
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	543	39	0	582	0,8
SILVES	503	128	0	631	0,8
SUCUNDURI	36	19	0	55	0,1
TABATINGA	3.415	1.789	0	5.204	7,0
TAMANIQUEÁ	3	19	0	22	0,0
TAPAUÁ	884	329	0	1.213	1,6

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2016

Posição de:

19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
TEFÉ	5.327	2.076	0	7.403	10,0
TONANTINS	608	136	0	744	1,0
TUIUÉ	73	37	0	110	0,1
UARINI	657	133	0	790	1,1
URUCARÁ	913	374	0	1.287	1,7
URUCURITUBA	693	361	0	1.054	1,4
VILA AMAZÔNIA	278	279	0	557	0,7
VILA BITTENCOURT	36	19	0	55	0,1
VILA URUCURITUBA	35	27	0	62	0,1
ZÊ AÇÚ	0	0	0	0	0,0
<b>Total da Empresa</b>	<b>88.615</b>	<b>40.689</b>		<b>129.304</b>	<b>173,8</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2016

Posição de:

19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
BAILIQUE	0	0	0	0	0
LARANJAL DO JARI	0	0	0	0	0
LOURENÇO	161	117	0	278	0
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.761	1.322	0	3.083	4
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>1.922</b>	<b>1.439</b>		<b>3.361</b>	<b>4,5</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2016

Posição de:

19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
GUARIBA	269	45	0	314	0,4
PARANORTE	94	1	0	95	0,1
RONDOLÂNDIA	203	26	0	229	0,3
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>566</b>	<b>72</b>		<b>638</b>	<b>0,9</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: CELPA</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	<b>Posição de:</b>
<b>MÊS REF: Março de 2016</b>	<b>19/04/2016</b>

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AFUA	713	75	0	788	1,1
ALENQUER	2.664	1.342	0	4.006	5,4
ALMERIM	1.078	422	0	1.500	2,0
ANAJÁS	458	297	0	755	1,0
AVEIRO	132	57	0	189	0,3
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	0	0	0	0	0,0
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	466	39	0	505	0,7
CHAVES	172	42	0	214	0,3
COTIJUBA	265	69	0	334	0,4
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	407	128	0	535	0,7
FARO	318	66	0	384	0,5
GURUPÁ	702	231	0	933	1,3
JACAREACANGA	437	241	0	678	0,9
JURUTI	1.809	1.930	0	3.739	5,0
MONTE ALEGRE	2.915	795	0	3.710	5,0
MONTE DOURADO (**)	1.477	150	0	1.627	2,2
MUANÁ	713	431	0	1.144	1,5
ÓBIDOS	0	0	0	0	0,0
OEIRAS DO PARÁ	702	191	0	893	1,2
ORIXIMINÁ	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	875	767	0	1.642	2,2
PORTO DE PEDRAS	838	197	0	1.035	1,4
PRAINHA	635	214	0	849	1,1
SALVATERRA	1.406	552	0	1.958	2,6
SANTA CRUZ DO ARARI	217	66	0	283	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.897	907	0	3.804	5,1
SÃO MIGUEL (**)	37	6	0	43	0,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	603	449	0	1.052	1,4
SOURE	1.239	531	0	1.770	2,4
STª Mª DAS BARREIRAS	108	111	0	219	0,3
TERRA SANTA	934	307	0	1.241	1,7
					0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>25.217</b>	<b>10.613</b>		<b>35.830</b>	<b>48,2</b>



<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: CERR</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	<b>Posição de:</b>
<b>MÊS REF: Março de 2016</b>	<b>19/04/2016</b>

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	17	0	17	0,0
ALTO ALEGRE	1.077	1.024	0	2.101	2,8
Amajari (VILA BRASIL)	410	268	0	678	0,9
BANANAL	0	5	0	5	0,0
BELA VISTA	0	2	0	2	0,0
BONFIM	2.525	1.344	0	3.869	5,2
CAICUBI	0	26	0	26	0,0
CARACARAI	1.783	1.949	0	3.732	5,0
CARAPARU III	0	1	0	1	0,0
CARAPARÚ IV	0	1	0	1	0,0
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena BOCA DA MATA	0	13	0	13	0,0
Comunidade Indígena CATUAL	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena CAJÚ	0	3	0	3	0,0
Comunidade Indígena CANAVIAL	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena CONGRESSO	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena FLEXAL	0	5	0	5	0,0
Comunidade Indígena GAVIÃO	0	2	0	2	0,0
COMUNIDADE IND DO SOROCAIMA II	0	2	0	2	0,0
Comunidade Indígena TICOÇA	0	3	0	3	0,0
Comunidade Indígena JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2	0	2	0,0
Comunidade Indígena MARACANÃ	0	7	0	7	0,0
COMUNIDADE IND MONTE MURIA	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena PATATIVA	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena PERDIZ	0	2	0	2	0,0
Comunidade Indígena SANTA CRUZ	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena SANTA INEZ	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena SANTA ROSA	0	3	0	3	0,0
Comunidade Indígena SÃO MARCOS	0	3	0	3	0,0
Comunidade Indígena ARAÇÁ NORMANDIA	0	7	0	7	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA PACÚ	0	1	0	1	0,0
Comunidade Indígena Xixuaú	0	4	0	4	0,0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0,0
CUMARÚ	0	1	0	1	0,0
DARORA	0	3	0	3	0,0
ENSEADA	0	5	0	5	0,0
ENTROCAMENTO	0	3	0	3	0,0
GUARIBA DE PACARAIMA	0	2	0	2	0,0
INGARUMÃ	0	3	0	3	0,0
LAGO GRANDE	0	8	0	8	0,0
LAGO GRANDE II	0	4	0	4	0,0
Comunidade Indígena MARUPÁ	0	1	0	1	0,0

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: CERR</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	<b>Posição de:</b>
<b>MÊS REF: Março de 2016</b>	<b>19/04/2016</b>

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MARACÁ	0	1	0	1	0,0
MARUAI	0	1	0	1	0,0
MONTE MURIÁ	0	2	0	2	0,0
MUCAJAI	1.566	1.999	0	3.565	4,8
MUTUM	0	7	0	7	0,0
MUTURUCA	0	6	0	6	0,0
NAPOLEÃO	0	13	0	13	0,0
NORMANDIA	317	186	0	503	0,7
NOVA ALIANÇA	0	1	0	1	0,0
NOVA JERUSALÉM	0	2	0	2	0,0
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0,0
PACARAIMA	493	103	0	596	0,8
PANACARICA	0	4	0	4	0,0
PEDRA BRANCA	0	2	0	2	0,0
PEDRA PRETA	0	2	0	2	0,0
RORAINÓPOLIS	2.315	3.522	0	5.837	7,8
S. JOÃO DA BALIZA	1.269	69	0	1.338	1,8
SABIÁ	0	1	0	1	0,0
SACAI	0	21	0	21	0,0
SAMAUMA	0	4	0	4	0,0
SANTA CREUZA	0	3	0	3	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	19	43	0	62	0,1
Santa Maria Velha	0	3	0	3	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	3	0	3	0,0
SERRA DO SOL	0	1	0	1	0,0
SOCÓ	0	7	0	7	0,0
SOROCAIMA	0	5	0	5	0,0
SURUMU	27	90	0	117	0,2
Tanauá	0	2	0	2	0,0
TEPEQUEM	25	25	0	50	0,1
TERRA PRETA	0	12	0	12	0,0
UIRAMUTÁ	71	51	0	122	0,2
VILA CACHOEIRINHA	0	16	0	16	0,0
VILA DONA COTA	0	3	0	3	0,0
VILA FLORESTA	0	9	0	9	0,0
VILA ITAQUERA	0	9	0	9	0,0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0,0
VILA REMANSO	0	11	0	11	0,0
VILA SÃO PEDRO	0	3	0	3	0,0
VIZEU	0	1	0	1	0,0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2016

Posição de:

19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0,0
XERUINI	0	10	0	10	0,0
XUMINA	0	8	0	8	0,0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALUNGÁ	0	0	0	0	0,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>11.897</b>	<b>10.999</b>		<b>22.896</b>	<b>30,8</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: JARI CELULOSE

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2016

Posição de:

19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO (*)	0	0	0	0	0,0
MUNGUBA	75	0	0	75	0,1
SÃO MIGUEL (*)	0	0	0	0	0,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>75</b>	<b>0</b>		<b>75</b>	<b>0,1</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Março de 2016</b>	<b>Posição de:</b> 19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.345	323	0	1.668	2,2
CALAMA	76	156	0	232	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	640	109	0	749	1,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6	0	7	0,0
COSTA MARQUES	1.209	582	0	1.791	2,4
CUJUBIM	1.808	683	0	2.491	3,3
DEMARCAÇÃO	1	24	0	25	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	4.100	2.232	0	6.332	8,5
IZIDOLÂNDIA	93	14	0	107	0,1
MACHADINHO	0	0	0	0	0,0
MAICI	3.078	1.101	0	4.179	5,6
NAZARÉ	1	2	0	3	0,0
NOVA CALIFÓRNIA	14	65	0	79	0,1
PACARANA	455	208	0	663	0,9
PEDRAS NEGRAS	190	63	0	253	0,3
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	12	1	0	13	0,0
SANTA CATARINA	62	13	0	75	0,1
SÃO CARLOS	6	17	0	23	0,0
SÃO FRANCISCO	95	79	0	174	0,2
SURPRESA	1.790	1.041	0	2.831	3,8
TRIUNFO*	70	21	0	91	0,1
UNIÃO BANDEIRANTES	0	0	0	0	0,0
URUCUMACUÁ	561	412	0	973	1,3
VALE DO ANARI	118	29	0	147	0,2
VILA EXTREMA	703	377	0	1.080	1,5
VISTA ALEGRE	740	356	0	1.096	1,5
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	834	778	0	0	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>17.168</b>	<b>7.914</b>		<b>25.082</b>	<b>33,7</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Março de 2016</b>	<b>Posição de:</b> 19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	472	77	0	549	0,7
CRUZEIRO DO SUL	10.363	1.817	570	12.750	17,1
FEIJÓ	1.761	303	0	2.064	2,8
JORDÃO	194	49	0	243	0,3
MANOEL URBANO	420	65	0	485	0,7
MARECHAL TAUMATURGO	306	109	0	415	0,6
PORTO WALTER	214	45	0	259	0,3
Rio Branco	0	0	0	0	0,0
SANTA ROSA DO PURUS	148	33	0	181	0,2
TARAUACA	1.761	303	0	2.064	2,8
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>15.639</b>	<b>2.801</b>	<b>570</b>	<b>19.010</b>	<b>25,6</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: PETROBRAS</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Março de 2016</b>	<b>Posição de:</b> 19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3209	321	0	3.530	4,7
UTE PORTO	495	50	0	545	0,7
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.704</b>	<b>371</b>		<b>4.075</b>	<b>5,5</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: DIVERSAS</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Março de 2016</b>	<b>Posição de:</b> 19/04/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	0	0	0	0	0,0
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	69.516	8.329	16.304	94.149	126,5
ELETROBRAS ELETRONORTE-RORAIMA (*)	0	0	0	0	0,0
CELPE - F. NORONHA	1.435	210	0	1.645	2,2
AMAPARI (**)	0	0	0	0	0,0



## **7.2 - ANEXO II**

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

# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA  
 Referência: Março/2016

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado ACC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
			Previsão de Recolhimento de Energia de Outro Sistema Isolado		Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PTE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PTE					Previsão de Geração de fonte alternativa
			kWh	kWh									
ALTEROSA	81.000	ALTEROSA	-	-	-	81.000	-	-	0,369	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.899	
ALVARARES	764.000	ALVARARES	-	-	-	764.000	-	-	0,299	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	228.436	
AMATURÁ	504.000	AMATURÁ	-	-	-	504.000	-	-	0,307	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	154.728	
ANAMÁ	581.000	ANAMÁ	-	-	-	0	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
ANORI	1.061.000	ANORI	-	-	-	0	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
APUI	1.254.000	APUI	-	-	-	1.254.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	366.136	
ATALAJA DO NORTE	0	ATALAJA DO NORTE	-	-	-	0	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
AUGUSTO MONTENEGRO	60.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	60.000	-	-	0,304	0,299	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.240	
AUTAZES	2.303.000	AUTAZES	-	-	-	2.303.000	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	679.355	
AUXILIADORA	106.000	AUXILIADORA	-	-	-	106.000	-	-	0,419	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.414	
AXIMIM	112.000	AXIMIM	-	-	-	112.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.288	
BARCELOS	1.431.000	BARCELOS	-	-	-	1.431.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	396.387	
BARRERINHA	1.020.000	BARRERINHA	-	-	-	1.020.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	302.940	
BELEM DO SOLIMÕES	159.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	159.000	-	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.675	
BELO MONTE	47.000	BELO MONTE	-	-	-	47.000	-	-	0,341	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.027	
BENJAMIN CONSTANT	3.140.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	3.140.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	898.040	
BERURI	891.000	BERURI	-	-	-	891.000	-	-	0,299	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	266.409	
BETÂNIA	91.000	BETÂNIA	-	-	-	91.000	-	-	0,307	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.217	
BOA VISTA DO RAMOS	957.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	957.000	-	-	0,298	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	285.186	
BOCA DO ACRE	2.612.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.612.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	741.808	
BOBA	2.316.000	BOBA	-	-	-	2.316.000	-	-	0,215	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	496.855	
CAAPRANGA	562.000	CAAPRANGA	-	-	-	0	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CABURI	233.000	CABURI	-	-	-	233.000	-	-	0,321	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	74.793	
CAIAMBÉ	138.000	CAIAMBÉ	-	-	-	138.000	-	-	0,353	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.714	
CAMARIJÁ	0	CAMARIJÁ	-	-	-	0	-	-	0,405	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CAMETÁ	0	CAMETÁ	-	-	-	0	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CAMPINAS	66.000	CAMPINAS	-	-	-	66.000	-	-	0,367	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.222	
CANUTAMA	604.000	CANUTAMA	-	-	-	604.000	-	-	0,303	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	183.012	
CARAURI	2.138.000	CARAURI	-	-	-	2.138.000	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	587.950	
CARERO DA VÁRZEA	670.000	CARERO	-	-	-	670.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	199.660	
CARVOEIRO	14.000	CARVOEIRO	-	-	-	14.000	-	-	0,433	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.062	
CASTANHO	4.832.000	CASTANHO	-	-	-	3.237.888	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	955.177	
CAVANIÁ	146.000	CAVANIÁ	-	-	-	146.000	-	-	0,324	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.304	
COARÁ	8.325.000	COARÁ	-	-	-	8.325.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.314.350	
CODALIS	1.724.000	CODALIS	-	-	-	0	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CUCUI	80.000	CUCUI	-	-	-	80.000	-	-	0,242	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.360	
ERUPERÉ	2.032.000	ERUPERÉ	-	-	-	2.032.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	595.376	
ENVIRA	958.000	ENVIRA	-	-	-	958.000	-	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	274.940	
ESTRÃO DO EQUADOR	52.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	52.000	-	-	0,356	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.512	
FEUDAL	106.000	FEUDAL	-	-	-	106.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.450	
FONTE BOA	1.656.000	FONTE BOA	-	-	-	1.656.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	465.336	
HUMAITÁ	4.933.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.933.000	-	-	0,292	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.440.436	
IAUARETÉ	116.000	IAUARETÉ	-	-	-	116.000	-	-	0,368	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.688	
IPRANGA	50.000	IPRANGA	-	-	-	50.000	-	-	0,359	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.950	
IPXUNA	590.000	IPXUNA	-	-	-	590.000	-	-	0,281	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	165.790	
ITACOATIARA	14.181.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	-	3.723.600	-	Carvão Nacional (kg)	0	
		HERBASA	-	-	-	-	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
		ITACOATIARA	-	-	-	10.457.400	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.938.529	
		<b>Total: 14.181.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>10.457.400</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.723.600</b>				
ITAMARATI	503.000	ITAMARATI	-	-	-	503.000	-	-	0,324	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	162.972	
ITAPEAÇU	0	ITAPEAÇU	-	-	-	0	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
ITAPRANGA	1.024.000	ITAPRANGA	-	-	-	1.024.000	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	297.984	
ITAPURU	33.000	ITAPURU	-	-	-	33.000	-	-	0,32	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.560	
JACARÉ	0	JACARÉ	-	-	-	0	-	-	0,342	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
JAPURÁ	56.000	JAPURÁ	-	-	-	56.000	-	-	0,318	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.808	
JURUÁ	562.000	JURUÁ	-	-	-	562.000	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	169.162	
JUTAI	1.100.000	JUTAI	-	-	-	1.100.000	-	-	0,25	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	275.000	
LÁBREA	2.868.000	LÁBREA	-	-	-	2.868.000	-	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	765.756	
LMOERO	388.000	LMOERO	-	-	-	388.000	-	-	0,317	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	122.996	
LIQUÓIA	373.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	373.000	-	-	0,283	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	105.558	
MANACAPURU	0	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MANAQUIRI	1.343.000	MANAQUIRI	-	-	-	1.343.000	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	382.755	
MANICORÉ	2.782.000	MANICORÉ	-	-	-	2.782.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	806.780	
MARAA	763.000	MARAA	-	-	-	763.000	-	-	0,297	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	226.611	
MAUÉS	3.702.000	MAUÉS	-	-	-	3.702.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.032.658	
MOCAMBO	0	MOCAMBO	-	-	-	0	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MOURA	69.000	MOURA	-	-	-	69.000	-	-	0,31	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.390	
MURITUBA	31.000	MURITUBA	-	-	-	31.000	-	-	0,401	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.431	
NHAMUNDA	1.071.000	NHAMUNDA	-	-	-	1.071.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	296.687	
NOVA OLINDA DO NORTE	2.056.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	2.056.000	-	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	620.912	
NOVO ARAÓ	1.397.000	NOVO ARAÓ	-	-	-	1.397.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	410.718	
NOVO ARPUANÁ	1.683.000	NOVO ARPUANÁ	-	-	-	1.683.000	-	-	0,307	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	510.541	
NOVO CÉU	827.000	NOVO CÉU	-	-	-	827.000	-	-	0,31	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	256.370	
NOVO REMANSO	1.699.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.699.000	-	-	0,284	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	479.676	
PALMERAS	39.000	PALMERAS	-	-	-	39.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.090	
PARAÍJÁ	47.000	PARAÍJÁ	-	-	-	47.000	-	-	0,404	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.988	
PARINTINS	9.506.000	PARINTINS	-	-	-	9.506.000	-	-	0,303	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.880.318	
PAUINI	742.000	PAUINI	-	-	-	742.000	-	-	0,291	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	215.922	
PEDRAS	125.000	PEDRAS	-	-	-	125.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.625	
RIO PRETO DA EVA	3.419.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.419.000	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	933.387	
SACAMBU	89.000	SACAMBU	-	-	-	89.000	-	-	0,302	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.676	
SANTA IZABEL DO RIO NEGRO	622.000	SANTA IZABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	622.000	-	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	178.514	
SANTA RITA DO WELL	239.000	SANTA RITA	-	-	-	239.000	-	-	0,357	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	85.323	
SANTANA DO UATUMÁ	44.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	44.000	-	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.904	
SANTO ANTONIO DO IÇÁ	1.154.000	SANTO ANTONIO DO IÇÁ	-	-	-	1.154.000	-	-	0,315	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	363.510	
SANTO ANTONIO DO MATUPI	858.000	MATUPI	-	-	-	858.000	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.234	
SÃO UARBEL DA LALCHOEIRA	2.951.000	SÃO UARBEL DA LALCHOEIRA	-	-	-	2.951.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	852.659	
SÃO JOSÉ DO ARAJÁ	56.000	ARAJÁ	-	-	-	56.000	-	-	0,328	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.363	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	1.041.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	1.041.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	293.562	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	582.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	582.000	-	-	0,302	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	175.764	
SILVES	631.000	SILVES	-	-	-	631.000	-	-	0,293	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.883	
SUCUND													



**Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON**
**Eletrobras Distribuição Amazonas: Estimativa de Consumo - GN**
**março-16**

Usina	Carga Prevista (kWh)	Geração Prevista (kWh)	Participação do GN estimada (%)	Potência Efetiva da Usina (kW)	Heat Rate <sup>(*)</sup> (kJ/kWh)	PCS do Gás Natural <sup>(**)</sup> (kcal/m³)	PCI do Gás Natural <sup>(***)</sup> (kcal/m³)	Consumo Estimado de Gás (m³)
Anamá	581.000	581.000	100	2.000	10.304	8.429	8.028	178.120
Anori	1.061.000	1.061.000	100	5.484	10.090	8.429	8.028	318.521
Caapiranga	562.000	562.000	100	2.000	10.304	8.429	8.028	172.295
Codajás	1.724.000	1.724.000	100	5.484	10.090	8.429	8.028	517.559
<b>Total</b>	<b>3.928.000</b>	<b>3.928.000</b>	-	-	-	-	-	<b>1.186.494</b>

<sup>(\*)</sup> Anexo III RN nº 427.

<sup>(\*\*)</sup> PCS médio obtido na planilha de medição da CIGAS da referência anterior.

<sup>(\*\*\*)</sup> Último valor obtido pelo SCD. Enquanto não houver SCD homologado, será calculado em função do PCS, considerando o fator de conversão 1,05.

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA

Referência: Março/2016

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto (kWh)	Usina	Sistema(s) do Interior					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)				
LOURENÇO	278.000	LOURENÇO	-	-	-	278.000	-	0,296	-	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	78.674
DIPOQUE	3.083.000	UTE DIPOQUE	-	-	-	-	3.083.000	0,27	0,275	Óleo Diesel (l)	832.410
<b>Total</b>	<b>3.361.000</b>	-	0	0	0	<b>278.000</b>	<b>3.083.000</b>	-	-	-	<b>832.410</b>
Total Óleo Diesel (l)											832.410
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)											78.674

Empresa: CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARA S/A

Referência: Março/2016

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto (kWh)	Usina	Sistema(s) do Interior					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	788.000	AFUA	-	-	-	-	788.000	0,31	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	244.280
ALENQUER	4.006.000	ALENQUER	-	-	-	-	4.006.000	0,285	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.141.710
ALMERIM	1.500.000	ALMERIM	-	-	-	-	1.500.000	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	426.000
ANAJÁS	755.000	ANAJÁS	-	-	-	755.000	-	0,271	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	204.605
AVERO	189.000	AVERO	-	-	-	189.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.597
BAGRE	0	BAGRE	-	-	-	0	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BARRERA DO CAMPO	0	BARRERA DO CAMPO	-	-	-	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CACHOEIRA DO ARARI	505.000	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	505.000	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.925
CHAVES	214.000	CHAVES	-	-	-	214.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.344
COTUIBA	334.000	COTUIBA	-	-	-	334.000	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	95.190
CURRALINHO	0	CURRALINHO	-	-	-	-	0	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CURUA	535.000	CURUA	-	-	-	-	535.000	0,29	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	155.150
FARO	384.000	FARO	-	-	-	-	384.000	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	109.440
GURUPA	933.000	GURUPA	-	-	-	-	933.000	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	263.632
JACAREACANGA	678.000	JACAREACANGA	-	-	-	678.000	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	186.450
JURUTI	3.739.000	JURUTI	-	-	-	-	3.739.000	0,279	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.043.181
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	0	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MONTE ALEGRE	3.710.000	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.710.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.009.120
MONTE DOURADO	1.627.000	MONTE DOURADO	-	-	-	1.380.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	383.640
MUANA	1.144.000	MUANA	-	-	-	-	1.144.000	0,293	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	335.192
OBIDOS	0	OBIDOS	-	-	-	-	0	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
OERAS DO PARA	893.000	OERAS DO PARA	-	-	-	-	893.000	0,272	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	242.896
ORDMINA	0	ORDMINA	-	-	-	-	0	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PONTA DE PEDRAS	1.035.000	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	1.035.000	0,27	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	279.450
PORTO DE MOZ	1.642.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.642.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	454.634
PRANHA	849.000	PRANHA	-	-	-	-	849.000	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	237.720
SALVATERRA	1.958.000	SALVATERRA	-	-	-	-	1.958.000	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	571.736
SANTA CRUZ DO ARARI	283.000	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	283.000	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	82.353
SANTA MARIA DAS BARRERAS	219.000	SANTA MARIA DAS BARRERAS	-	-	-	219.000	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	62.634
SANTANA DO ARAGUAIA	3.804.000	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.804.000	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.183.044
SÃO MIGUEL	43.000	SÃO MIGUEL	-	-	-	39.000	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.246
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	1.052.000	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	1.052.000	0,287	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	301.924
SOURE	1.770.000	SOURE	-	-	-	-	1.770.000	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525.690
TERRA SANTA	1.241.000	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.241.000	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	359.890
<b>Total</b>	<b>35.830.000</b>	-	0	0	0	<b>7.895.000</b>	<b>27.684.000</b>	-	-	-	<b>10.190.873</b>
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)											10.190.873

Empresa: CELPE - CIA ENERGETICA DE PERNAMBUCO

Referência: Março/2016

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto (kWh)	Usina	Sistema(s) do Interior					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)				
Fernando de Noronha	1.645.000	TUBARÃO	-	-	-	1.645.000	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	478.695
<b>Total</b>	<b>1.645.000</b>	-	0	0	0	<b>1.645.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>478.695</b>
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)											478.695

# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: ENERGISA MATO GROSSO - ENERGISA MATO GROSSO DIST ENERGIA S.A. (CEMAT)  
 Referência: Março/2016

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC		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	(Ano anterior)				
									l ou kg por kWh	l ou kg por kWh			
GUARIBA	314.000	Guariba	-	-	-	314.000	-	-	0,324	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	101.736	
PARANORTE	95.000	Paranorte	-	-	-	95.000	-	-	0,346	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	32.870	
RONDOLÂNDIA	229.000	Rondolândia	-	-	-	229.000	-	-	0,324	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	74.196	
<b>Total</b>	<b>638.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>638.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	-	-	-	-	
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)</b>	<b>638.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>208.802</b>	

Empresa: CER - COMPANHIA ENERGETICA DE RORAIMA  
 Referência: Março/2016

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC		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	(Ano anterior)				
									l ou kg por kWh	l ou kg por kWh			
ÁGUA FRIA	17.000	UTE COM. INDIGENA ÁGUA FRIA	-	-	-	17.000	-	-	0,364	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	6.188	
COM. INDIGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	7.000	UTE COM. INDIGENA ARAÇÁ	-	-	-	7.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.709	
COM. INDIGENA BOCA DA MATA	13.000	COM. INDIGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.000	-	-	0,364	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.732	
COM. INDIGENA DO FLEXAL	5.000	UTE COM. INDIGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.935	
COM. INDIGENA GUARIBA	2.000	UTE COM. INDIGENA GUARIBA	-	-	-	2.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	808	
COM. INDIGENA MARACANÃ	7.000	UTE COM. INDIGENA MARACANÃ	-	-	-	7.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.709	
COM. INDIGENA NAPOLEÃO	13.000	UTE COM. INDIGENA NAPOLEÃO; COM. INDIGENA NAPOLEÃO	-	-	-	13.000	-	-	0,364	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.732	
COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,386	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.158	
COM. INDIGENA SANTA ROSA	3.000	COM. INDIGENA SANTA ROSA	-	-	-	3.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.161	
COM. INDIGENA XUMINA	8.000	COM. INDIGENA XUMINA	-	-	-	8.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.096	
COMUNIDADE COBRA	1.000	UTE COM. INDIGENA COBRA; COMUNIDADE COBRA	-	-	-	800	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	310	
COMUNIDADE INDIGENA XOXUÁ	4.000	UTE COM. INDIGENA XOXUÁ	-	-	-	3.500	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.354	
COMUNIDADE SOMA	1.000	UTE COM. INDIGENA SOMA; COMUNIDADE SOMA	-	-	-	800	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	310	
ENTRONCAMENTO	3.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	3.000	-	-	0,391	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.173	
LAGO GRANDE	8.000	UTE COM. INDIGENA LAGO GRANDE	-	-	-	8.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.096	
LAGO GRANDE II	4.000	UTE COM. INDIGENA LAGO GRANDE; LAGO GRANDE II	-	-	-	4.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.548	
MALOCA PATATVA	1.000	COM. INDIGENA PATATVA; MALOCA PATATVA	-	-	-	900	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	364	
MALOCA SANTA NES	1.000	UTE COM. INDIGENA SANTA NES; MALOCA SANTA NES	-	-	-	800	-	-	0,383	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	306	
MALOCA CATAUAL	1.000	UTE COM. INDIGENA CATAUAL; MALOCA CATAUAL	-	-	-	1.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	387	
MALOCA DO CAJÁ	3.000	UTE COM. INDIGENA CAJÁ; MALOCA DO CAJÁ	-	-	-	3.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.161	
MALOCA DO CANAVIAL	1.000	UTE COM. INDIGENA CANAVIAL; MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	387	
MALOCA DO CONGRESSO	1.000	UTE COM. INDIGENA CONGRESSO; MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375	
MALOCA DO GAVIÃO	2.000	UTE COM. INDIGENA GAVIÃO; MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	0,386	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	772	
MALOCA DO MARUPÁ	1.000	UTE COM. INDIGENA MARUPÁ; MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	1.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	387	
MALOCA DO TICÓÇA	3.000	UTE COM. INDIGENA TICÓÇA; MALOCA DO TICÓÇA	-	-	-	3.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.161	
MALOCA JATARIZINHO (WAY-WAY)	2.000	UTE COM. INDIGENA JATARIZINHO; MALOCA JATARIZINHO (WAY-WAY)	-	-	-	2.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	774	
MALOCA PERDIZ	2.000	UTE COM. INDIGENA PERDIZ; MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.100	-	-	0,386	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	425	
MALOCA SANTA CRUZ	1.000	UTE COM. INDIGENA SANTA CRUZ; MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	1.000	-	-	0,391	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	391	
MALOCA SÃO MARCOS	3.000	UTE COM. INDIGENA SÃO MARCOS	-	-	-	3.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.161	
NORMANDIA	503.000	UTE NORMANDIA	-	-	-	503.000	-	-	0,311	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	158.433	
PANACARICA	4.000	UTE VILA PANACARICA	-	-	-	4.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.548	
S. JOÃO DA BALZA	1.338.000	JATAPU	-	-	-	0	-	-	-	-	-	-	
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	3.000	UTE VILA S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	1.500	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	580	
SACAJ	21.000	UTE VILASACAJ	-	-	-	21.000	-	-	0,364	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	7.644	
SAMAUMA	4.000	UTE VILA SAMAUMA	-	-	-	4.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.548	
SANTA MARIA DO BOIAÇU	62.000	UTE VILA SANTA MARIA DO BOIAÇU	-	-	-	62.000	-	-	0,355	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	22.010	
SANTA MARIA VELHA	3.000	UTE VILA SANTA MARIA VELHA	-	-	-	3.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.161	
SOCÓ	7.000	UTE COM. INDIGENA SOCÓ	-	-	-	7.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.709	
STA. MARIA DO XERUNÍ	10.000	UTE VILA SANTA MARIA DO XERUNÍ	-	-	-	10.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.870	
TANAJAU	2.000	UTE VILA TANAJAU	-	-	-	900	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	340	
TEREQIEM	50.000	UTE VILA TEREQIEM	-	-	-	50.000	-	-	0,357	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	17.850	
TERRA PRETA	12.000	UTE VILA TERRA PRETA	-	-	-	12.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.644	
URAMUTÁ	122.000	UTE URAMUTÁ	-	-	-	122.000	-	-	0,352	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	42.944	
UTE COM. INDIGENA BANANAL	5.000	UTE COM. INDIGENA BANANAL	-	-	-	5.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.020	
UTE COM. INDIGENA CARAPARÁ II	1.000	UTE COM. INDIGENA CARAPARÁ II	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE COM. INDIGENA CARAPARÁ IV	1.000	UTE COM. INDIGENA CARAPARÁ IV	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE COM. INDIGENA CUMARÚ	1.000	UTE COM. INDIGENA CUMARÚ	-	-	-	1.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE COM. INDIGENA DARORA	3.000	UTE COM. INDIGENA DARORA	-	-	-	3.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.212	
UTE COM. INDIGENA ENSEADA	5.000	UTE COM. INDIGENA ENSEADA	-	-	-	1.500	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	606	
UTE COM. INDIGENA INGARUBÁ	3.000	UTE COM. INDIGENA INGARUBÁ	-	-	-	2.200	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	899	
UTE COM. INDIGENA MARACÁ	1.000	UTE COM. INDIGENA MARACÁ	-	-	-	900	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	364	
UTE COM. INDIGENA MARUÍWAI	1.000	UTE COM. INDIGENA MARUÍWAI	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE COM. INDIGENA MATORUCA	6.000	UTE COM. INDIGENA MATORUCA	-	-	-	6.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.424	
UTE COM. INDIGENA MONTE MURIA I	1.000	UTE COM. INDIGENA MONTE MURIA I	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE COM. INDIGENA MONTE MURIA II	2.000	UTE COM. INDIGENA MONTE MURIA II	-	-	-	2.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	808	
UTE COM. INDIGENA NOVA ALIANÇA	1.000	UTE COM. INDIGENA NOVA ALIANÇA	-	-	-	1.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE COM. INDIGENA NOVA JERUSALEM	2.000	UTE COM. INDIGENA NOVA JERUSALEM	-	-	-	2.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	808	
UTE COM. INDIGENA PACÚ	1.000	UTE COM. INDIGENA PACÚ	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE COM. INDIGENA PEDRA BRANCA	2.000	UTE COM. INDIGENA PEDRA BRANCA	-	-	-	1.800	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	727	
UTE COM. INDIGENA PEDRA PRETA	2.000	UTE COM. INDIGENA PEDRA PRETA	-	-	-	2.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	808	
UTE COM. INDIGENA SABIÁ	1.000	UTE COM. INDIGENA SABIÁ	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE COM. INDIGENA SANTA CRUIZ	3.000	UTE COM. INDIGENA SANTA CRUIZ	-	-	-	2.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	808	
UTE COM. INDIGENA SERRA DO SOL	1.000	UTE COM. INDIGENA SERRA DO SOL	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE COM. INDIGENA SOROCAIMA	5.000	UTE COM. INDIGENA SOROCAIMA	-	-	-	5.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2020	
UTE COM. INDIGENA SOROCAIMA II	2.000	UTE COM. INDIGENA SOROCAIMA II	-	-	-	2.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	808	
UTE COM. INDIGENA VIZEU	1.000	UTE COM. INDIGENA VIZEU	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404	
UTE VILA BELA VISTA (BY RIO BRANCO)	2.000	UTE VILA BELA VISTA (BY RIO BRANCO)	-	-	-	1.100	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	444	
VILA BRASIL	678.000	VILA BRASIL	-	-	-	678.000	-	-	0,296	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	200.688	
VILA CACHOEIRINHA	16.000	UTE VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	16.000	-	-	0,364	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	5.824	
VILA CAICUBI	26.000	UTE VILA CAICUBI	-	-	-	26.000	-	-	0,364	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	9.464	
VILA DONA COTA	3.000	UTE VILA DONA COTA	-	-	-	3.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.161	
VILA FLORESTA	9.000	UTE VILA FLORESTA	-	-	-	9.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.483	
VILA ITAQUERA	9.000	UTE VILA ITAQUERA	-	-	-	9.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.483	
VILA IMLAGRE	1.000	UTE COM. INDIGENA IMLAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0,386	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	386	
VILA MUTUM	7.000	UTE COM. INDIGENA MUTUM	-	-	-	7.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.709	
VILA REMANSO	11.000	UTE VILA REMANSO	-	-	-	11.000	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.257	
VILA SÃO PEDRO	3.000	UTE VILA SÃO PEDRO	-	-	-	2.400	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	929	
VILA SURUÍWAI	117.000	UTE COM. INDIGENA SURUÍWAI	-	-	-	117.000	-	-	0,348	0,348	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	40.716	
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	UTE COM. INDIGENA WAY-WAY - SAMAUMA; WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	348	
<b>Total</b>	<b>3.196.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.846.100</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	-	-	-	-	
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)</b>	<b>1.846.100</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b></b>	

# Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: BOA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RORAIMA  
 Referência: Março/2016

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		Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kW médio	kWh	kW médio				I ou kg por kWh	I ou kg por kWh
BOA VISTA	94.149.000	126.544	FLORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0			
			FLORESTA: OLIVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	1.468	2.000	0,286	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	426		
			NOVO PARAISO	18.040	0	0	0	18.040	100	18.040	2.976.000	4.000	0,284	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	845.184		
			UTE DISTRITO: DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	2.232.000	3.000	0,271	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	604.872		
			UTE DISTRITO: SOENERGY	26.240	0	0	0	26.240	100	26.240	2.232.000	3.000	0,28	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	624.960		
			UTE MONTE CRISTO	122.400	0	0	0	122.400	100	122.400	22.206.912	29.848	0,274	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.084.694		
			<b>Total</b>	<b>238.680</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>238.680</b>	<b>-</b>	<b>238.680</b>	<b>29.648.400</b>	<b>41.848</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.160.136</b>	
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>										<b>29.648.400</b>	<b>41.848</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>8.160.136</b>			

Empresa: CERON - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RONDONIA  
 Referência: Março/2016

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 médio		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	
															kWh
ALVORADA DO OESTE	1.668.000	6.332.000	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	0	0,282	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0			
			UTE CNH ALVORADA: BARRA 1	-	-	-	-	1.668.000	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	472.044		
<b>Total: 1.668.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.668.000</b>	<b>0</b>	<b>0,282</b>	<b>0,289</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>1.696.976</b>			
BURITIS	6.332.000	232.000	BURITIS	-	-	-	-	6.332.000	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.696.976			
CALAMA	232.000	749.000	CALAMA	-	-	-	-	232.000	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.208			
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	749.000	0	CAMPO NOVO	-	-	-	-	0	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0			
			UTE CNH CAMPO NOVO	-	-	-	-	749.000	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	211.967		
<b>Total: 749.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>749.000</b>	<b>0</b>	<b>0,282</b>	<b>0,289</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>211.967</b>			
CHIPINGUAIA	0	7.000	CASCATA CHIPINGUAIA	-	-	-	-	0	0,402	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.814			
CONCEIÇÃO DA GALERA	7.000	1.791.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	7.000	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0			
COSTA MARQUES	1.791.000	2.491.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	0	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	506.853			
			UTE CNH COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.791.000	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	506.853		
<b>Total: 1.791.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.791.000</b>	<b>0</b>	<b>0,293</b>	<b>0,283</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>506.853</b>			
CUJUBIM	2.491.000	25.000	CUJUBIM	-	-	-	-	2.491.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	702.462			
DEMARCAÇÃO	25.000	107.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	25.000	0,344	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.600			
IZOLÂNDIA	107.000	4.179.000	IZOLÂNDIA	-	-	-	-	107.000	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.581			
MACHADINHO	4.179.000	3.000	MACHADINHO	-	-	-	-	4.179.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.203.552			
MAICI	3.000	79.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	0,799	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.397			
NAZARÉ	79.000	663.000	NAZARÉ	-	-	-	-	79.000	0,373	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.467			
NOVA CALIFORNIA	663.000	253.000	NOVA CALIFORNIA	-	-	-	-	663.000	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.314			
			UTE CNH CALIFORNIA	-	-	-	-	0	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
<b>Total: 663.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>663.000</b>	<b>0</b>	<b>0,283</b>	<b>0,283</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>184.314</b>			
PACARANA	253.000	13.000	PACARANA	-	-	-	-	253.000	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	73.623			
PEDRAS NEGRAS	13.000	75.000	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	13.000	0,387	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.031			
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	75.000	23.000	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	75.000	0,365	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.375			
SANTA CATARINA	23.000	174.000	SANTA CATARINA	-	-	-	-	23.000	0,371	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.533			
SÃO CARLOS	174.000	2.831.000	SÃO CARLOS	-	-	-	-	174.000	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.784			
SÃO FRANCISCO	2.831.000	91.000	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	0	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0			
			UTE CNH SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	2.831.000	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	801.175		
<b>Total: 2.831.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.831.000</b>	<b>0</b>	<b>0,283</b>	<b>0,283</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>801.175</b>			
SURPRESA	91.000	1.183.950	SURPRESA	-	-	-	-	91.000	0,357	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.487			
TRUNFO	1.183.950	0	ROVENA TRUNFO: TRUNFO	-	-	-	-	0	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0			
			UTE CNH TRUNFO	-	-	-	-	1.183.950	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	335.058		
			<b>Total: 1.183.950</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.183.950</b>	<b>0</b>	<b>0,283</b>	<b>0,283</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>335.058</b>			
UNIAO BANDERANTES	973.000	147.000	ROVENA BANDERANTES	-	-	-	-	0	0,264	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0			
			UTE CNH BANDERANTES	-	-	-	-	973.000	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	275.359		
<b>Total: 973.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>973.000</b>	<b>0</b>	<b>0,283</b>	<b>0,283</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>275.359</b>			
URUCUMACUÁ	147.000	1.080.000	URUCUMACUÁ	-	-	-	-	147.000	0,322	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.334			
VALE DO ANARI	1.080.000	0	UTE CNH ANARI	-	-	-	-	1.080.000	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	305.640		
			VALE DO ANARI	-	-	-	-	0	0,28	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0			
			<b>Total: 1.080.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.080.000</b>	<b>0</b>	<b>0,283</b>	<b>0,289</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>305.640</b>			
VILA EXTREMA	1.096.000	0	UTE CNH EXTREMA	-	-	-	-	1.096.000	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	310.168		
			VILA EXTREMA	-	-	-	-	0	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0			
<b>Total: 1.096.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.096.000</b>	<b>0</b>	<b>0,283</b>	<b>0,283</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>310.168</b>			
VISTA ALEGRE DO ABUIÑÁ	1.612.000	0	UTE CNH VISTA ALEGRE	-	-	-	-	0	0	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
			VISTA ALEGRE DO ABUIÑÁ	-	-	-	-	1.612.000	0	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	448.136		
<b>Total: 1.612.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.612.000</b>	<b>0</b>	<b>0,283</b>	<b>0,283</b>	<b>Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>448.136</b>			
<b>Total</b>	<b>27.877.950</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>27.877.950</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.843.996</b>	
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>										<b>0</b>	<b>27.877.950</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.843.996</b>

Empresa: ELETROACRE - ELETROBRAS DISTRIBUICAO ACRE  
 Referência: Março/2016

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 médio		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	
															kWh
ASSIS BRASIL	549.000	12.750.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	549.000	0,282	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	154.818			
CRUZEIRO DO SUL	12.750.000	2.064.000	CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	12.750.000	0,275	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.566.250			
FEIJO	2.064.000	243.000	FEIJO	-	-	-	-	2.064.000	0,276	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	569.694			
JORDÃO	243.000	415.000	JORDÃO	-	-	-	-	243.000	0,312	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	75.816			
MAL THAUMATURGO	415.000	485.000	MAL THAUMATURGO	-	-	-	-	415.000	0,281	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	116.615			
MANOEL URBANO	485.000	259.000	MANOEL URBANO	-	-	-	-	485.000	0,276	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	133.860			
PORTO WALTER	259.000	181.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	259.000	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76.694			
SANTA ROSA DO PURUS	181.000	2.064.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	181.000	0,296	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.576			
TARAUACÁ	2.064.000	19.010.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	2.064.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	571.728			
<b>Total</b>	<b>19.010.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19.010.000</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.258.991</b>		
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>										<b>0</b>	<b>19.010.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>5.258.991</b>

## Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: PETROBRAS - PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A - BR  
Referência: Março/2016

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 Recombimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE					
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.530.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO; ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.450.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	972.900
ALCOA PORTO	545.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	535.000	-	-	0,312	0,263	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	166.920
<b>Total</b>	<b>4.075.000</b>	-	0	0	0	<b>3.985.000</b>	0	0				
						<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>	<b>3.985.000</b>	<b>0</b>	-	-	-	<b>1.139.820</b>

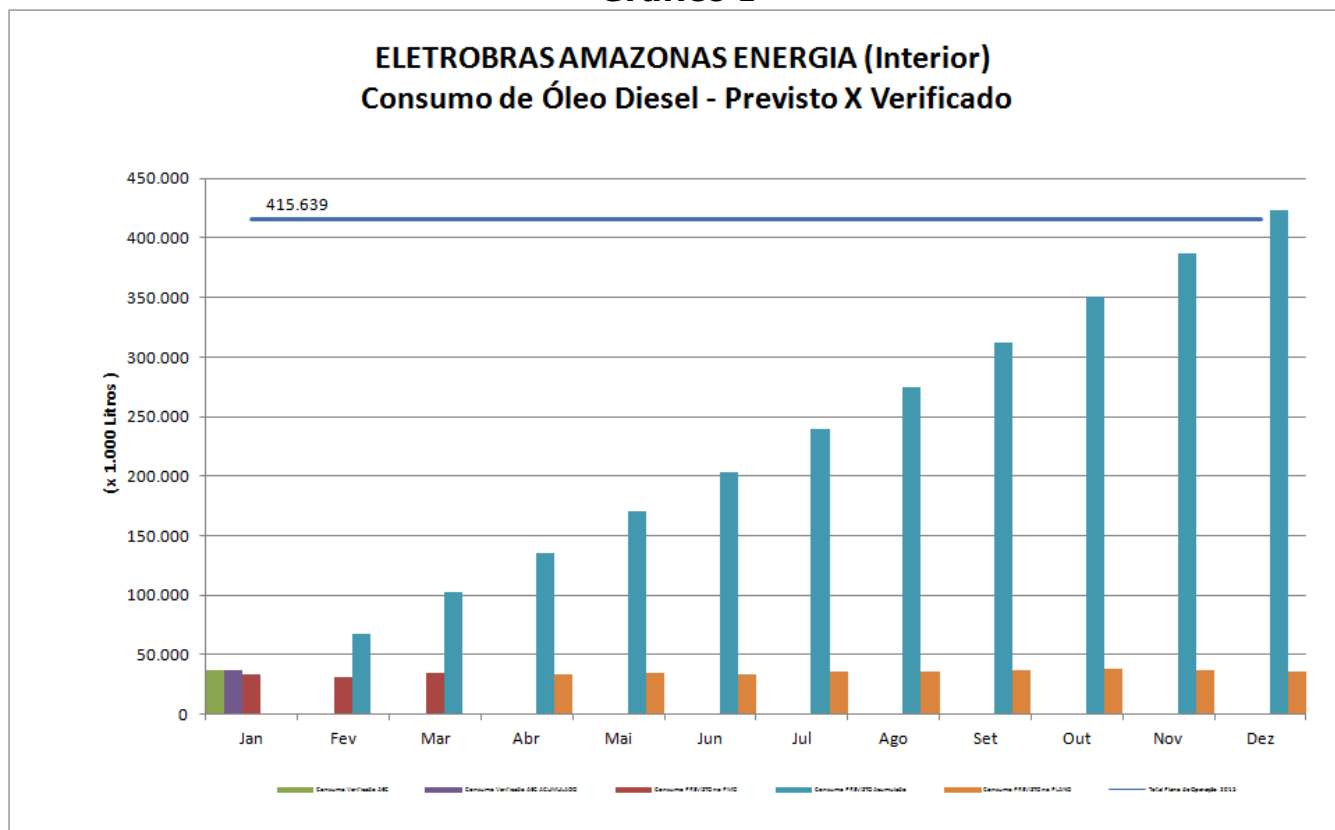
OBS: Até a edição deste relatório a JARI CELULOSE não havia disponibilizado os dados do PMO de março/2016.

## **7.3 - ANEXO III**

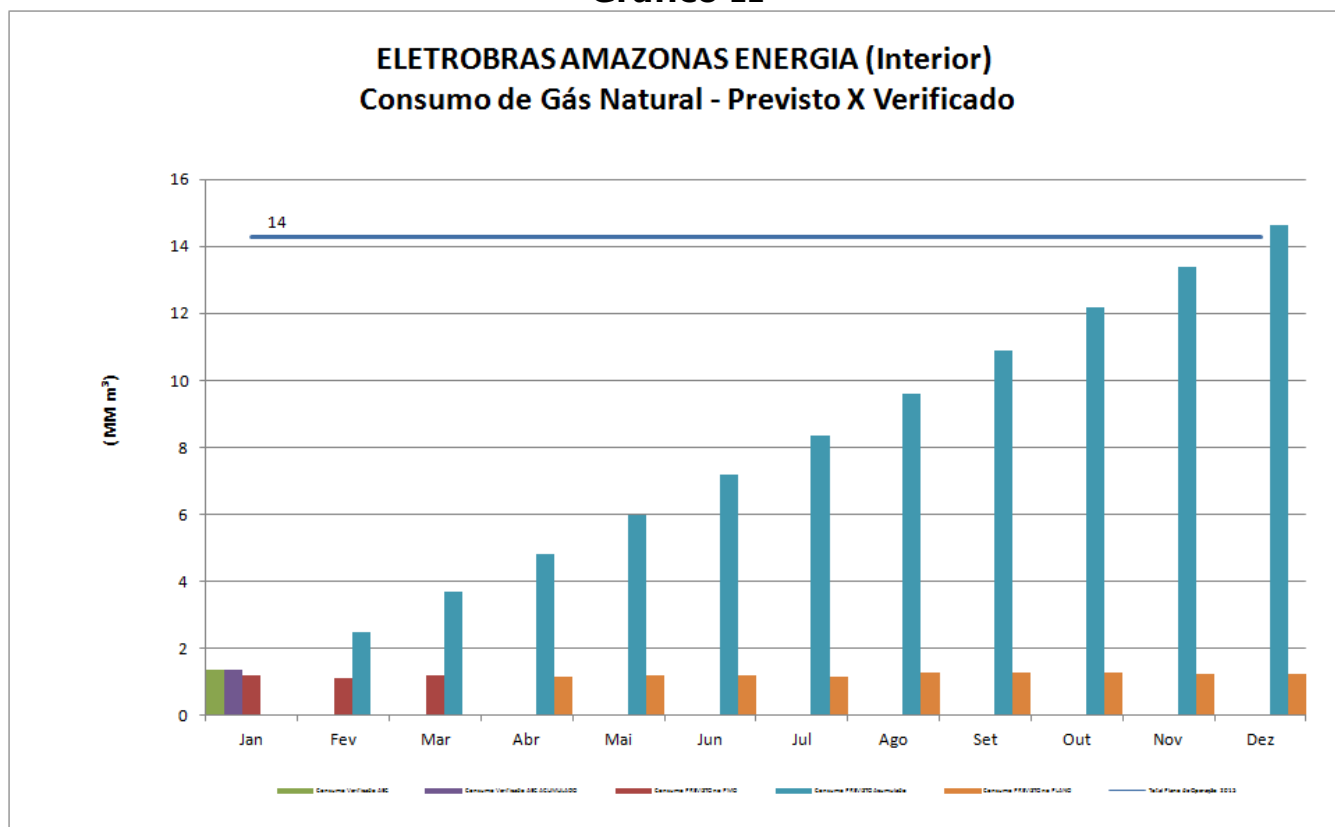
# **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2016**



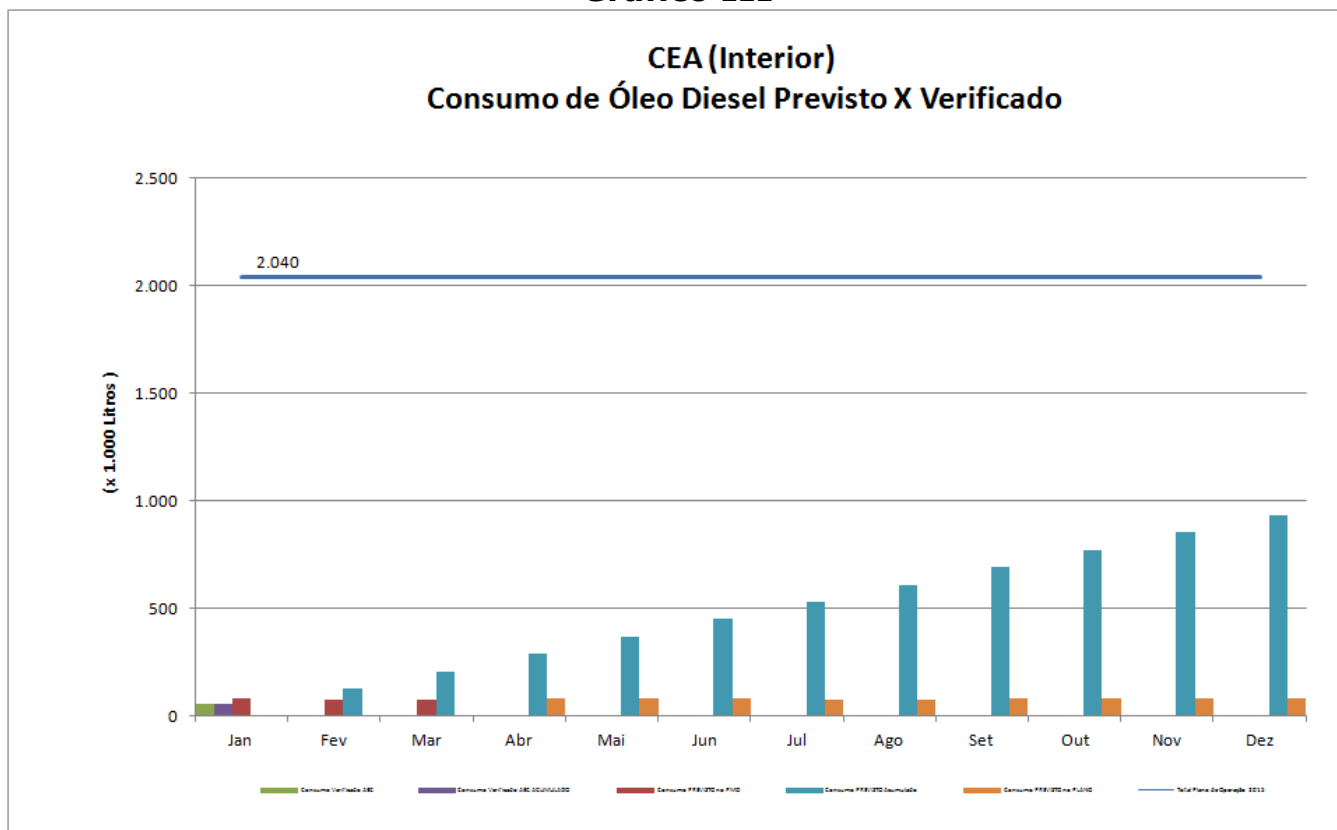
**Gráfico I**



**Gráfico II**

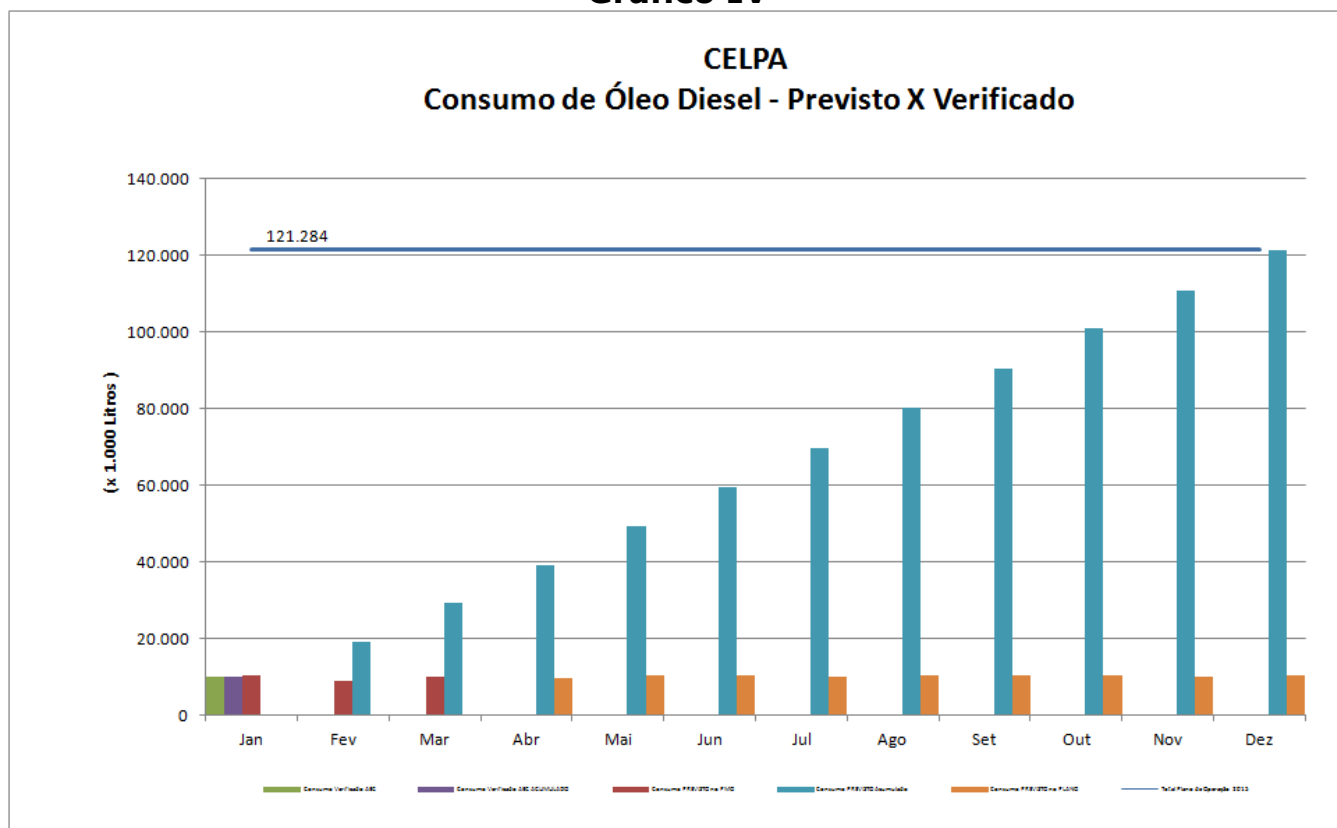


**Gráfico III**



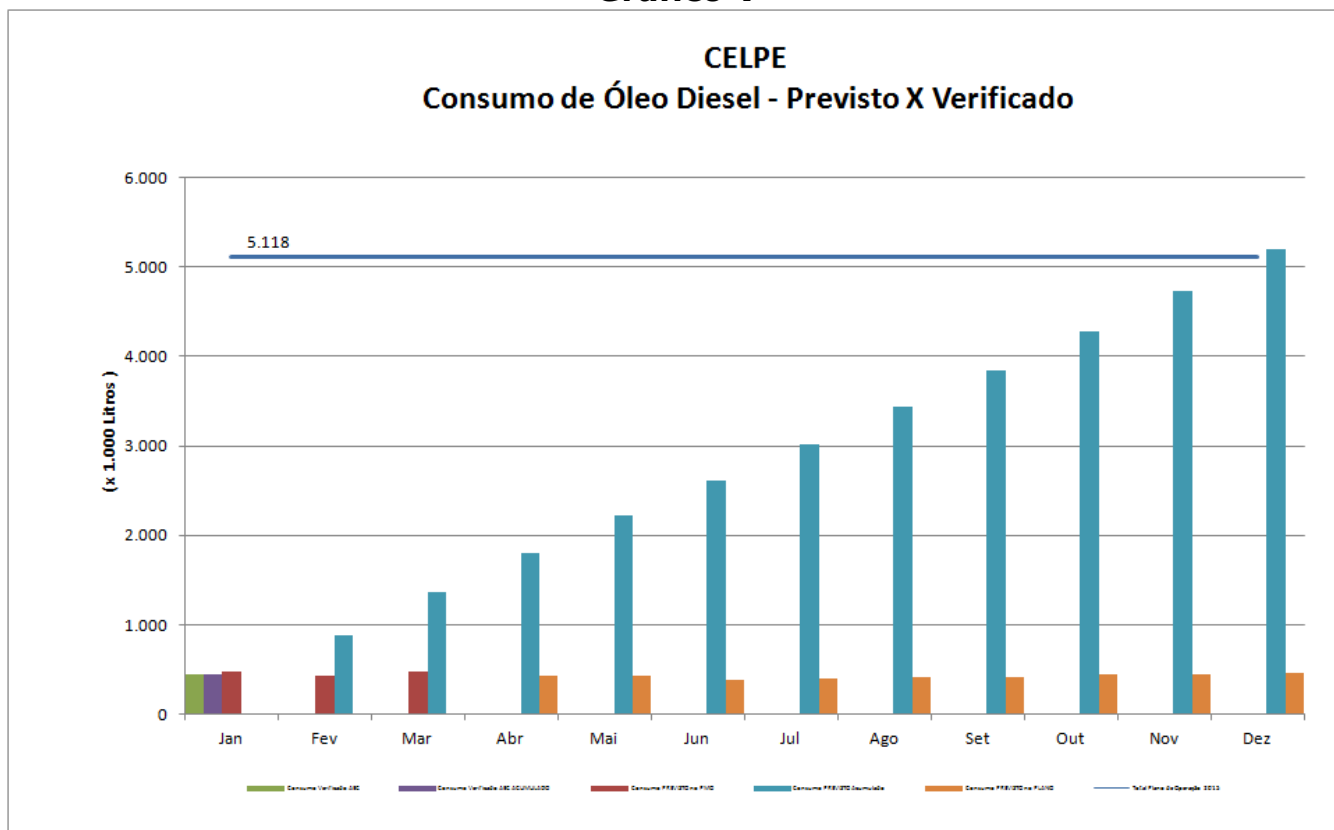
OBS: Contempla apenas o consumo da CEA (Geração Própria).

**Gráfico IV**

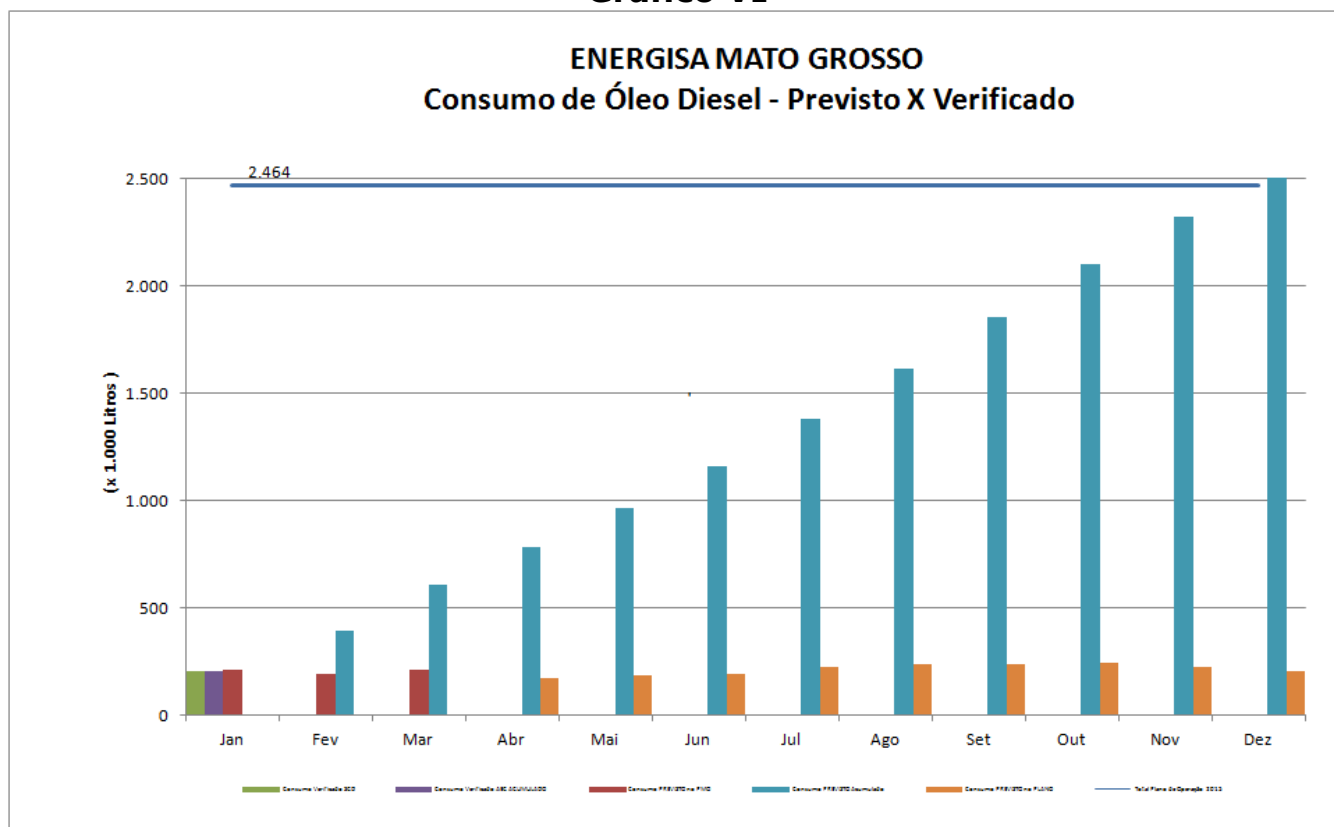




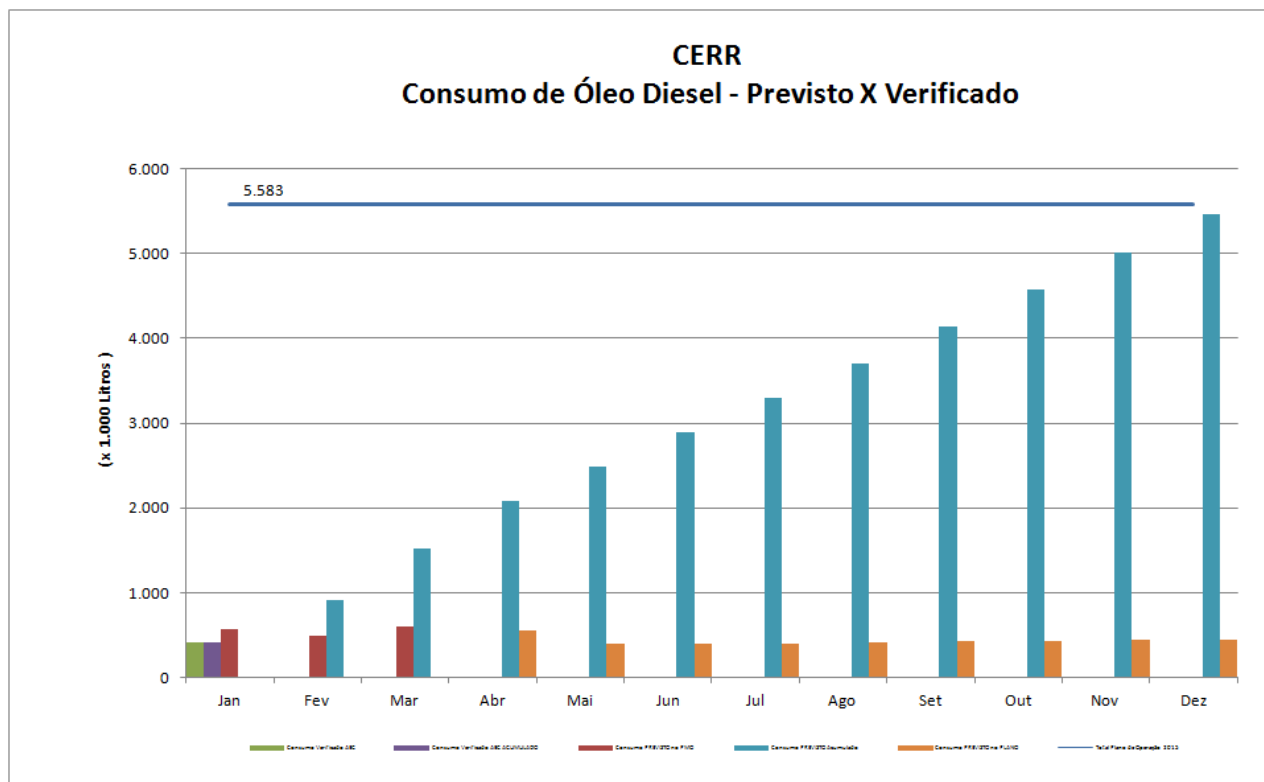
**Gráfico V**



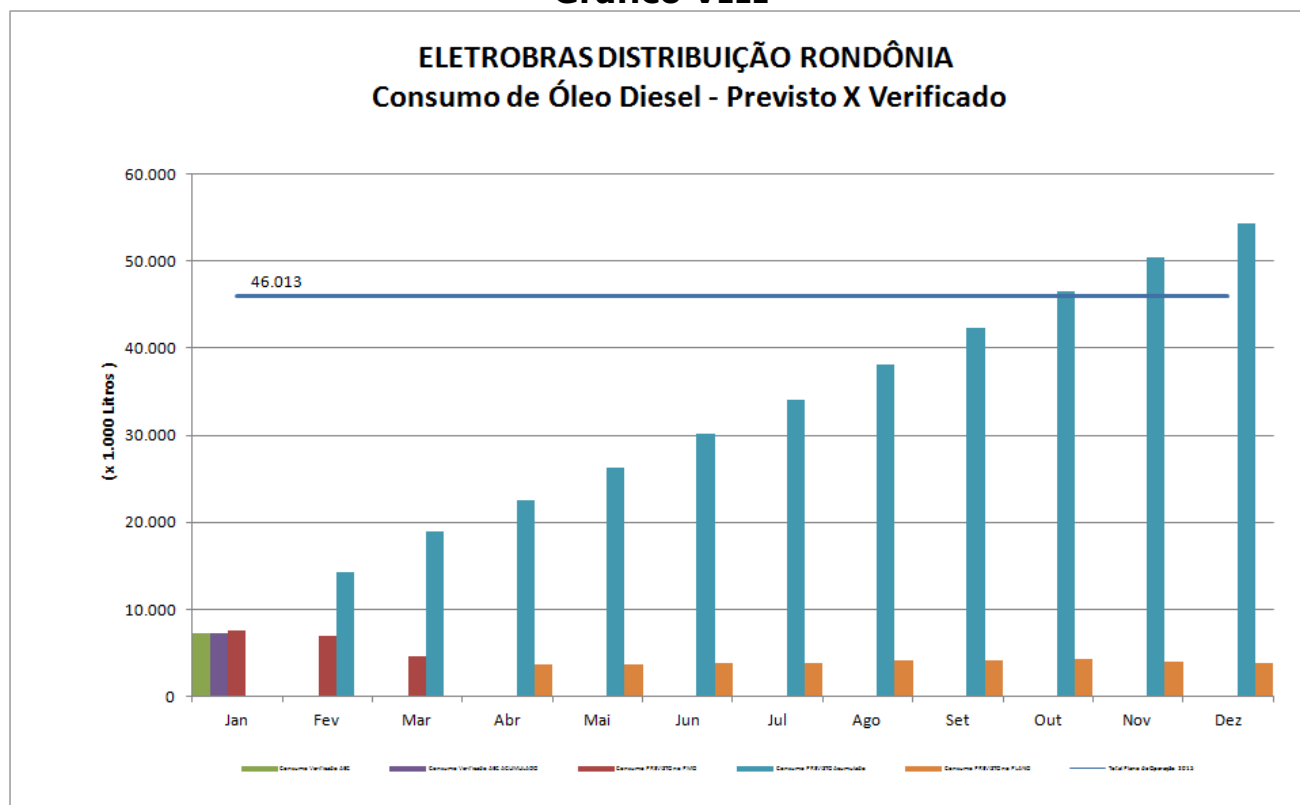
**Gráfico VI**



**Gráfico VII**

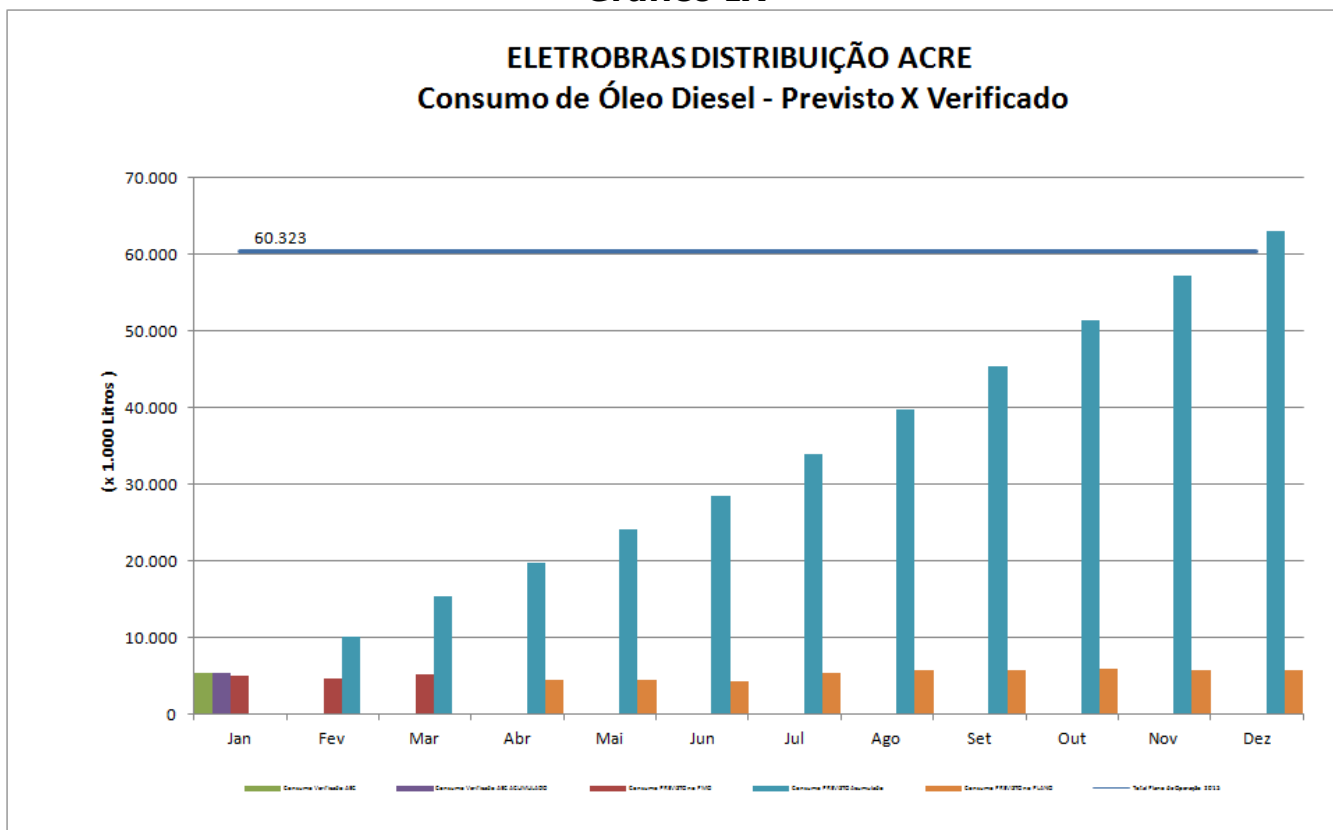


**Gráfico VIII**

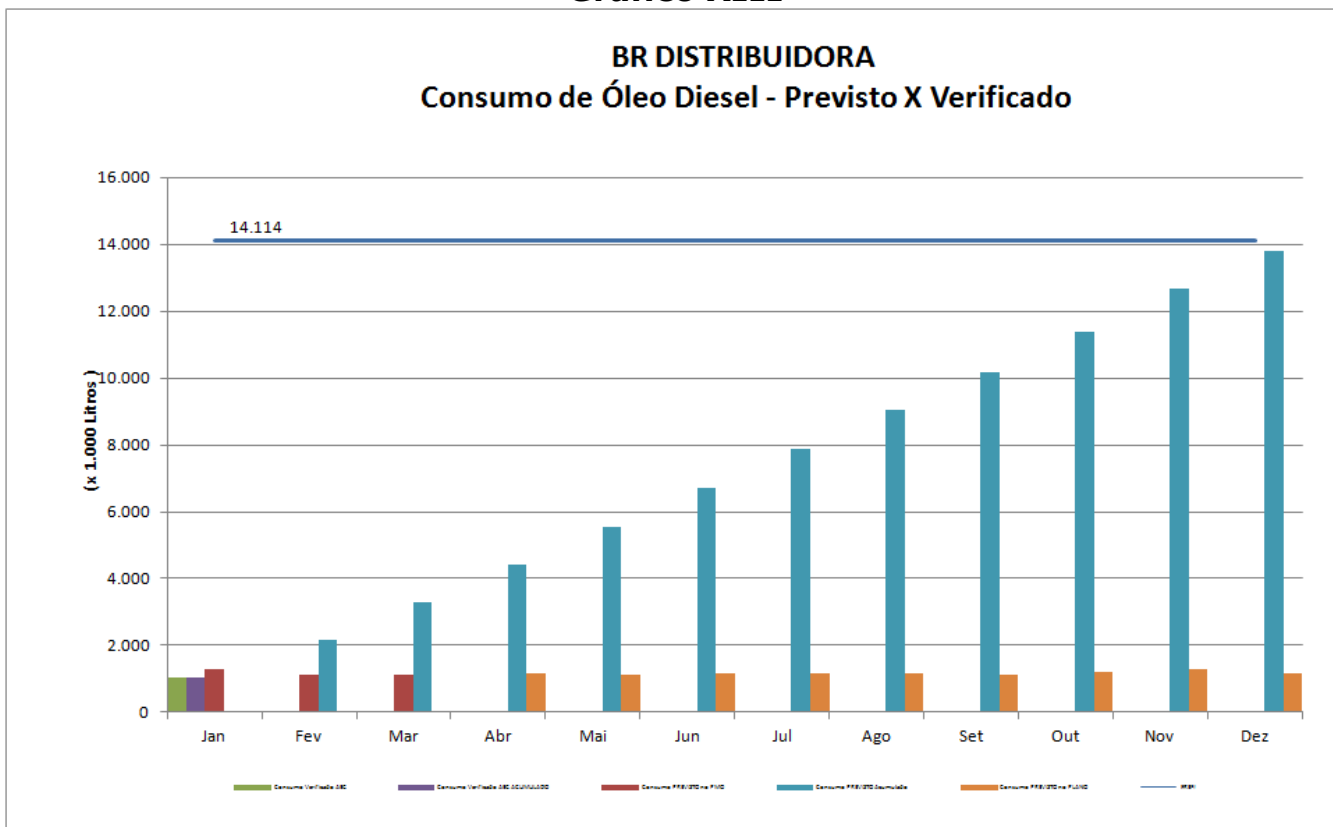


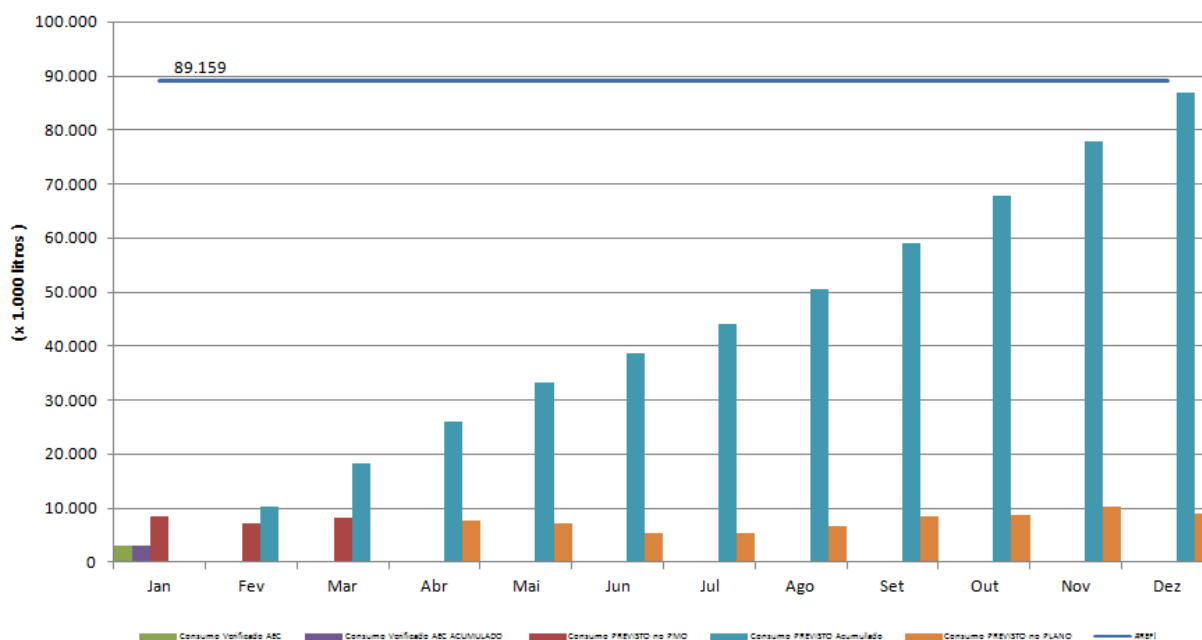
OBS: Contempla apenas o consumo da Eletrobras Distribuição Rondônia (Guascor/Rovema).

**Gráfico IX**



**Gráfico XIII**



**Gráfico XIV**
**ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA  
Consumo de Óleo Diesel - Previsto X Verificado**


## **7.5 - ANEXO V**

### **ATA DE REUNIÃO**

**Comitê Técnico de Planejamento  
GTON/CTP  
Ata da Reunião  
PMO de Março/2016**

**DATA:** 27 de janeiro de 2016

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** -

**EMPRESAS PARTICIPANTES:** -

**1. ABERTURA DA REUNIÃO**

A reunião do PMO de março/16 não foi realizada em função da ausência dos representantes das empresas.