

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**NOVEMBRO / 2015**

**GTON / CTP – 11/2015**

## 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>5. Anexos.....</b>	<b>6</b>
<b>5.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....</b>	<b>8</b>
<b>5.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP..</b>	<b>22</b>
<b>5.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais .....</b>	<b>27</b>
<b>5.4 - Anexo IV Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2015 .....</b>	<b>30</b>
<b>5.5 - Anexo V Ata de Reunião .....</b>	<b>40</b>

## 1. Introdução

O Plano de Operação é o instrumento de Planejamento da Operação dos Sistemas Isolados, elaborado no âmbito do GTON, resultante dos estudos energéticos anuais.

Os Programas Mensais de Operação – PMO correspondem às reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação.

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

- Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM;
- Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP;
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais;
- Reprogramações;
- Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema;
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado;
- Custos Unitários de Geração Térmica.

## 2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de novembro/2015 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 2015.

**Tabela 4.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AGH (acumulada até setembro/2015)**

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	-	448.176	429.036	-	-4%
CERR	PCH	16.692	14.195	14.751	88%	4%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>-</b>	<b>448.176</b>	<b>429.036</b>	<b>-</b>	<b>-4%</b>
	<b>PCH</b>	<b>16.692</b>	<b>14.195</b>	<b>14.751</b>	<b>88%</b>	<b>4%</b>

OBS: Até a edição deste relatório, a CERR ainda não havia disponibilizado as informações.

**Tabela 4.2 – Geração Hidráulica Prevista no PMO e Verificada no AGH (setembro/2015)**

Empresa	Tipo	Prevista PMO (MWh)	Verificada AGH(MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	47.520	44.140	-7%
CERR	PCH	2.254	-	-100%
<b>Total</b>	<b>UHE</b>	<b>47.520</b>	<b>44.140</b>	<b>-7%</b>
	<b>PCH</b>	<b>2.254</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

OBS: Até a edição deste relatório, a CERR ainda não havia disponibilizado as informações.

**Tabela 4.3 – Geração Térmica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AEC (acumulada até setembro/2015)**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Acumulada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	154.775	550	235	0%	-57%
CEA (Macapá)	Diesel	-	85.224	89.189	-	5%
CEA (Interior)	Diesel	120.738	58.324	53.253	44%	-9%
CELPA	Diesel	415.200	327.173	300.968	72%	-8%
CELPE	Diesel	18.085	12.433	11.838	65%	-5%
CERR	Diesel	26.920	20.323	15.893	59%	-22%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel	1.509.297	1.050.462	1.057.658	70%	1%
	Gás Natural	45.167	35.289	37.410	83%	6%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	306.001	237.505	240.667	79%	1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	318.487	212.240	142.759	45%	-33%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	218.852	156.380	158.963	73%	2%
Eletrobras Eletronorte (AP)	Diesel	-	313.234	299.367	-	-4%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel	7.158	5.175	5.645	79%	9%
	Diesel	19.289	8.950	6.950	36%	-22%
JARI CELULOSE	OC1A	933	540	408	44%	-24%
PETROBRAS	Diesel	48.386	33.442	32.112	66%	-4%
	<b>Diesel</b>	<b>3.163.188</b>	<b>2.521.414</b>	<b>2.415.496</b>	<b>76%</b>	<b>-4%</b>
<b>TOTAL</b>	<b>OC1A</b>	<b>933</b>	<b>540</b>	<b>408</b>	<b>44%</b>	<b>-24%</b>
	<b>Gás Natural</b>	<b>45.167</b>	<b>35.289</b>	<b>37.410</b>	<b>83%</b>	<b>6%</b>

OBS: Até a edição deste relatório, a CERR ainda não havia disponibilizado as informações.

**Tabela 4.4 – Geração Térmica Prevista no PMO e Verificada no AEC (setembro/2015)**

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI	Diesel	30	25	-18%
CEA (Macapá)	Diesel	7.200	3.293	-54%
CEA (Interior)	Diesel	3.290	3.520	7%
CELPA	Diesel	35.763	34.152	-
CELPE	Diesel	1.450	1.288	-11%
CERR	Diesel	1.710	-	-100%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel	128.628	135.412	5%
	Gás Natural	4.252	4.895	15%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	28.304	29.668	5%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	31.503	17.754	-44%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	19.112	19.026	0%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	20.160	20.950	4%
ENERGISA Matro Grosso	Diesel	575	754	31%
	Diesel	-	-	-
JARI CELULOSE	OC1A	70	29	-58%
	Diesel	3.815	3.919	3%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>281.540</b>	<b>269.760</b>	<b>-4%</b>
	<b>OC1A</b>	<b>70</b>	<b>29</b>	<b>-58%</b>
	<b>Gás Natural</b>	<b>4.252</b>	<b>4.895</b>	<b>15%</b>

OBS: Até a edição deste relatório, a CERR ainda não havia disponibilizado as informações.

**Tabela 4.5 – Consumo Previsto no Plano de Operação e no PMO e Verificado no AEC (acumulado até setembro/2015)**

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado PMO	Acumulado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	32.503.000	143.550	117.626	0%	-18%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	-	23.493.768	24.257.014	-	3%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	31.787.000	16.956.975	15.186.156	48%	-10%
CELPA	Diesel (litros)	117.313.000	95.372.299	89.269.226	76%	-6%
CELPE	Diesel (litros)	5.118.000	3.630.436	3.475.023	68%	-4%
CERR	Diesel (litros)	8.382.000	6.731.536	5.204.531	62%	-23%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel (litros)	339.454.000	307.456.002	304.476.807	90%	-1%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	13.000.000	10.724.587	11.410.214	88%	6%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.294.000	66.712.383	67.442.401	82%	1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	67.600.000	56.918.209	39.164.541	58%	-31%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	56.888.000	43.226.249	43.892.402	77%	2%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	-	88.368.032	86.069.526	-	-3%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel (litros)	2.068.000	1.702.926	1.853.510	90%	9%
	Diesel (litros)	5.488.000	2.537.916	1.980.843	36%	-22%
JARI CELULOSE	OC1A (kg)	271.000	113.400	120.367	44%	6%
	Diesel (litros)	13.694.000	9.609.177	9.203.202	67%	-4%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>762.589.000</b>	<b>722.859.458</b>	<b>691.592.808</b>	<b>91%</b>	<b>-4%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>271.000</b>	<b>113.400</b>	<b>120.367</b>	<b>44%</b>	<b>6%</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>13.000.000</b>	<b>10.724.587</b>	<b>11.410.214</b>	<b>88%</b>	<b>6%</b>

OBS: Até a edição deste relatório, a CERR ainda não havia disponibilizado as informações.

**Tabela 4.6 – Consumo Previsto no PMO e Verificado no AEC (setembro/2015)**

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	7.830	11.518	47%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	1.994.400	904.654	-55%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	955.710	1.003.560	5%
CELPA	Diesel (litros)	10.443.935	9.973.222	-5%
CELPE	Diesel (litros)	423.400	368.907	-13%
CERR	Diesel (litros)	582.486	-	-100%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel (litros)	37.576.525	39.505.561	5%
	Gás Natural (m <sup>3</sup> )	1.285.177	1.468.998	14%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	7.942.706	8.347.538	5%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	6.943.925	4.836.633	-30%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	5.280.068	5.241.448	-1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	5.705.280	5.966.067	5%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel (litros)	189.214	246.472	30%
	Diesel (litros)	-	-	-
JARI CELULOSE	OC1A (kg)	14.700	8.428	-43%
	Diesel (litros)	1.096.062	1.116.483	2%
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel (litros)</b>	<b>79.141.541</b>	<b>77.522.063</b>	<b>-2%</b>
	<b>OC1A (kg)</b>	<b>14.700</b>	<b>8.428</b>	<b>-43%</b>
	<b>Gás Natural (m<sup>3</sup>)</b>	<b>1.285.177</b>	<b>1.468.998</b>	<b>14%</b>

OBS: Até a edição deste relatório, a CERR ainda não havia disponibilizado as informações.

## 5. ANEXOS





## **5.1 - ANEXO I**

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



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Novembro de 2015**Posição de:  
27/10/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	57	16	0	73	0,1
ALVARÃES	673	160	0	833	1,2
AMATURÁ	453	76	0	529	0,7
ANAMÃ	537	287	0	824	1,1
ANORI	1.003	271	0	1.274	1,8
APUÍ	1.339	333	0	1.672	2,3
ARARA (AM)	32	18	0	50	0,1
ATALAIA DO NORTE	0	0	0	0	0,0
AUGUSTO MONTENEGRO	40	67	0	107	0,1
AUTAZES	1.239	1.376	0	2.615	3,6
AUXILIADORA	71	25	0	96	0,1
AXINIM	65	68	0	133	0,2
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.592	1.171	0	2.763	3,8
BARCELOS	1.064	455	0	1.519	2,1
BARREIRINHA	1.018	304	0	1.322	1,8
BELÉM DO SOLIMÕES	99	69	0	168	0,2
BELO MONTE	30	25	0	55	0,1
BERURI	874	278	0	1.152	1,6
BETÂNIA	68	25	0	93	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	683	464	0	1.147	1,6
BOCA DO ACRE	2.425	513	0	2.938	4,1
BORBA	1.757	582	0	2.339	3,2
CAAPIRANGA	569	118	0	687	1,0
CABURI	174	172	0	346	0,5
CAIAMBÉ	79	89	0	168	0,2
CAMARUÁ	36	12	0	0	0,0
CAMETÁ	0	0	0	0	0,0
CAMPINAS	58	21	0	79	0,1
CANUTAMA	635	22	0	657	0,9
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.849	436	0	2.285	3,2
CAREIRO DA VÁRZEA	531	238	0	769	1,1
CARVOEIRO	3	10	0	13	0,0
CASTANHO	1.527	3.793	0	5.320	7,4
CAVIANA	95	59	0	154	0,2
COARI	5.072	3.744	0	8.816	12,2
CODAJÁS	1.385	471	0	1.856	2,6
CUCUÍ	50	67	0	117	0,2
EIRUNEPE	1.892	262	0	2.154	3,0
ENVIRA	805	133	0	938	1,3



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETRORBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Novembro de 2015**Posição de:  
27/10/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	46	6	0	52	0,1
FEIJOAL	65	67	0	132	0,2
FONTE BOA	1.141	550	0	1.691	2,3
GUAJARÁ	619	193	0	812	1,1
HUMAITÁ	5.353	465	0	5.818	8,1
IAUARETÊ	91	22	0	113	0,2
IPIRANGA	35	13	0	48	0,1
IPIXUNA	640	105	0	745	1,0
ITACOATIARA	8.010	6.416	0	14.426	20,0
ITAMARATI	485	64	0	549	0,8
ITAPEAÇÚ	0	0	0	0	0,0
ITAPIRANGA	919	176	0	1.095	1,5
ITAPURU	16	26	0	42	0,1
JACARÉ	0	0	0	0	0,0
JAPURÁ	37	5	0	42	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	577	62	0	639	0,9
JUTAÍ	958	355	0	1.313	1,8
LÁBREA	2.150	759	0	2.909	4,0
LIMOEIRO	228	190	0	418	0,6
LINDÓIA	280	100	0	380	0,5
MANACAPURU	0	0	0	0	0,0
MANAQUIRI	926	597	0	1.523	2,1
MANICORE	2.194	478	0	2.672	3,7
MARAÃ	518	441	0	959	1,3
MATUPI	996	203	0	1.199	1,7
MAUÉS	2.972	1.388	0	4.360	6,1
MOCAMBO	0	0	0	0	0,0
MOURA	15	68	0	83	0,1
MURITUBA	17	10	0	27	0,0
NHAMUNDÁ	998	279	0	1.277	1,8
NOVA OLINDA DO NORTE	1.693	505	0	2.198	3,1
NOVO AIRÃO	1.240	378	0	1.618	2,2
NOVO ARIPUANÃ	869	973	0	1.842	2,6
NOVO CÉU	97	767	0	864	1,2
NOVO REMANSO	816	965	0	1.781	2,5
PALMEIRAS	36	2	0	38	0,1
PARAUÁ	23	66	0	89	0,1
PARINTINS	8.788	3.173	0	11.961	16,6
PAUINI	721	104	0	825	1,1
PEDRAS	84	68	0	152	0,2

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Novembro de 2015**Posição de:  
27/10/2015

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	2.324	1.729	0	4.053	5,6
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.353	951	0	3.304	4,6
SACAMBU	33	68	0	101	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	541	190	0	731	1,0
SANTA RITA	150	79	0	229	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	28	25	0	53	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	528	628	0	1.156	1,6
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	946	192	0	1.138	1,6
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	616	77	0	693	1,0
SILVES	591	120	0	711	1,0
SUCUNDURI	44	11	0	55	0,1
TABATINGA	3.667	2.024	0	5.691	7,9
TAMANIKUÁ	3	19	0	22	0,0
TAPAUÁ	923	314	0	1.237	1,7
TEFÉ	5.306	2.127	0	7.433	10,3
TONANTINS	692	117	0	809	1,1
TUIUÉ	71	71	0	142	0,2
UARINI	675	78	0	753	1,0
URUCARÁ	849	508	0	1.357	1,9
URUCURITUBA	739	533	0	1.272	1,8
VILA AMAZÔNIA	250	407	0	657	0,9
VILA BITTENCOURT	37	24	0	61	0,1
VILA URUCURITUBA	25	39	0	64	0,1
ZÉ AÇÚ	0	0	0	0	0,0
<b>Total da Empresa</b>	<b>95.923</b>	<b>46.600</b>	<b>0</b>	<b>142.523</b>	<b>197,9</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Novembro de 2015</b>		Posição de: 27/10/2015
--	--	---------------------------

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	0	0	0	0	0,0
LOURENÇO	160	90	0	250	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.970	1.200	0	3.170	4,4
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>2.130</b>	<b>1.290</b>	<b>0</b>	<b>3.420</b>	<b>4,8</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESA: CEMAT</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Novembro de 2015</b>		Posição de: 27/10/2015
---	--	---------------------------

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: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2015

 Posição de:  
27/10/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	829	54	0	883	1,2
ALENQUER	2.639	1.516	0	4.154	5,8
ALMERIM	1.195	447	0	1.643	2,3
ANAJÁS	506	272	0	778	1,1
AVEIRO	153	41	0	194	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	490	27	0	518	0,7
CHAVES	213	38	0	251	0,3
COTIJUBA	248	100	0	348	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	458	112	0	569	0,8
FARO	375	47	0	422	0,6
GURUPÁ	780	225	0	1.005	1,4
JACAREACANGA	425	238	0	663	0,9
JURUTI	1.969	1.971	0	3.939	5,5
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	3.503	757	0	4.261	5,9
MUANÁ	766	423	0	1.189	1,7
ÓBIDOS	0	0	0	0	0,0
OEIRAS	752	194	0	946	1,3
ORIXIMINÁ	0	0	0	0	0,0
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	938	814	0	1.752	2,4
PORTO DE PEDRAS	901	193	0	1.094	1,5
PRAINHA	692	205	0	896	1,2
SALVATERRA	1.440	566	0	2.006	2,8
SANTA CRUZ DO ARARI	247	73	0	321	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	3.003	829	0	3.832	5,3
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	744	385	0	1.129	1,6
SOURÉ	1.292	608	0	1.900	2,6
STª Mª DAS BARREIRAS	122	102	0	224	0,3
TERRA SANTA	1.200	261	0	1.462	2,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>27.288</b>	<b>10.686</b>	<b>0</b>	<b>37.975</b>	<b>52,7</b>



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: CERR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Novembro de 2015**

 Posição de:  
27/10/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	17	0	17	0
ALTO ALEGRE	788	1.110	0	1.898	3
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.595	1.582	0	3.177	4
CAICUBI	0	27	0	27	0
CARACARAI	1.478	2.291	0	3.769	5
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	0	0	0	0
ENTROCAMENTO	0	3	0	3	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	0	0	0	0
JUNDIÁ	46	0	0	46	0
LAGO GRANDE	0	8	0	8	0
LAGO GRANDE II	0	3	0	3	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	7	0	7	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	14	0	14	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	0	0	0	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	0	1	0
MALOCA DO TAXI	0	0	0	0	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: CERR**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Novembro de 2015**

 Posição de:  
27/10/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2	0	2	0
MALOCA MARACANÃ	0	7	0	7	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0
MALOCA PATATIVA	0	0	0	0	0
MALOCA PERDIZ	0	2	0	2	0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA ROSA	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	0	0	0	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.111	2.101	0	3.212	4
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	14	0	14	0
NORMANDIA	288	197	0	485	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	451	134	0	585	1
PANACARICA	0	4	0	4	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	1.677	4.198	0	5.875	8
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	0	0	0	0	0
S. JOÃO DA BALIZA	1.022	200	0	1.222	2
SACAI	0	23	0	23	0
SAMAUMA	0	3	0	3	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	16	62	0	78	0
SANTA MARIA VELHA	0	2	0	2	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	32	83	0	115	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: Novembro de 2015**

 Posição de:  
27/10/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TEPEQUEM	25	33	0	58	0
TERRA PRETA	0	10	0	10	0
TRAIRÃO	58	17	0	75	0
TRÊS CORAÇÕES	0	0	0	0	0
UIRAMUTÁ	66	54	0	120	0
VILA BRASIL	288	300	0	588	1
VILA CACHOEIRINHA	0	14	0	14	0
VILA DONA COTA	0	2	0	2	0
VILA FLORESTA	0	7	0	7	0
VILA ITAQUERA	0	6	0	6	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	7	0	7	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	1	0	1	0
XERUINI	0	9	0	9	0
XUMINA	0	8	0	8	0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALU	0	0	0	0	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>8.941</b>	<b>12.618</b>	<b>0</b>	<b>21.559</b>	<b>30</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**
**EMPRESAS: JARI CELULOSE**
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**
**MÊS REF: Novembro de 2015**

 Posição de:  
27/10/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	0	0	0	0	0,0
MUNGUBA	60	0	0	60	0,1
SÃO MIGUEL	0	0	0	0	0,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>60</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>60</b>	<b>0,1</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Novembro de 2015**

Posição de:

27/10/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.436	134	0	1.570	2,2
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	79	157	0	236	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	690	5	0	695	1,0
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	1.280	153	0	1.433	2,0
CUJUBIM	2.110	803	0	2.913	4,0
DEMARCAÇÃO	1	22	0	23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.980	2.195	0	6.174	8,6
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	81	2	0	83	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	3.473	758	0	4.231	5,9
MAICI	1	1	0	2	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	14	60	0	74	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	418	296	0	714	1,0
PACARANA	268	38	0	306	0,4
PEDRAS NEGRAS	9	5	0	13	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	64	3	0	67	0,1
SANTA CATARINA	3	14	0	17	0,0
SÃO CARLOS	77	100	0	176	0,2
SÃO FRANCISCO (RO)	1.803	1.258	0	3.061	4,3
SURPRESA	42	29	0	71	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	650	592	0	1.242	1,7
URUCUMACUÁ	106	18	0	124	0,2
VALE DO ANARI	673	293	0	966	1,3
VILA EXTREMA	801	300	0	1.101	1,5
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	993	858	0	1.851	2,6
UNIÃO BANDEIRANTES	680	444	0	1.123	1,6
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>19.730</b>	<b>8.545</b>	<b>0</b>	<b>28.275</b>	<b>39,3</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Novembro de 2015</b>		Posição de: 27/10/2015
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	516	17	0	533	0,7
CRUZEIRO DO SUL	11.795	459	839	13.093	18,2
FEIJÓ	1.742	129	0	1.871	2,6
JORDÃO	155	50	0	205	0,3
MANOEL URBANO	517	12	0	529	0,7
MARECHAL TAUMATURGO	327	109	0	436	0,6
PORTO WALTER	256	60	0	316	0,4
SANTA ROSA DO PURUS	164	20	0	184	0,3
TARAUACA	2.014	276	0	2.290	3,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>17.486</b>	<b>1.132</b>	<b>839</b>	<b>19.457</b>	<b>27,0</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b> <b>EMPRESAS: PETROBRAS BR</b> <b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b> <b>MÊS REF: Novembro de 2015</b>		Posição de: 27/10/2015
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	2.943	294	0	3.237	4,5
UTE PORTO	597	60	0	657	0,9
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>3.540</b>	<b>354</b>	<b>0</b>	<b>3.894</b>	<b>5,4</b>

<b>SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS</b>	
<b>EMPRESAS: DIVERSAS</b>	
<b>PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO</b>	
<b>MÊS REF: Novembro de 2015</b>	Posição de: 27/10/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	0	0	0	0	0,0
BOA VISTA ENERGIA	70.355	7.345	18.542	96.242	133,7
ELN-AMAPÁ	0	0	0	0	0,0
ELN-RORAIMA	0	0	0	0	0,0
CELPE - F. NORONHA	1.507	61	0	1.568	2,2
CEA-H	0	0	0	0	0,0
SERRA DO NAVIO	30	0	0	30	0,0
SISTEMA MACAPÁ	-	-	-	-	-

## **5.2 - 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: Novembro/2015

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	I ou kg por kWh			I ou kg por kWh	I ou kg
	kWh	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh			I ou kg	
TABATINGA	5.691.000		TABATINGA	-	-	-	5.691.000	-	-	-	0,275	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.565.025	
TAMANQUÁ	22.000		TAMANQUÁ	-	-	-	0	-	-	-	0,332	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
TAPAUÁ	1.237.000		TAPAUÁ	-	-	-	1.237.000	-	-	-	0,257	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	317.909	
TEFÉ	7.433.000		TEFÉ	-	-	-	7.433.000	-	-	-	0,298	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.215.034	
TONANTINS	809.000		TONANTINS	-	-	-	809.000	-	-	-	0,336	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	271.624	
TUIJÉ	142.000		TUIJÉ	-	-	-	142.000	-	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.286	
UARANÁ	753.000		UARANÁ	-	-	-	753.000	-	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	226.653	
URUCUÁ	1.357.000		URUCUÁ	-	-	-	1.357.000	-	-	-	0,293	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	397.801	
URUCURUTUBA	1.272.000		URUCURUTUBA	-	-	-	1.272.000	-	-	-	0,312	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	366.964	
VILA AMAZÔNIA	657.000		VILA AMAZÔNIA	-	-	-	657.000	-	-	-	0,335	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	220.995	
VILA BITTENCOURT	61.000		VILA BITTENCOURT	-	-	-	61.000	-	-	-	0,328	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.005	
VILA URUCURUTUBA	64.000		VILA URUCURUTUBA	-	-	-	64.000	-	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.736	
ZÉ ACÚ	0		ZÉ ACÚ	-	-	-	0	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
<b>Total</b>	<b>141.663.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>130.975.040</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.838.400</b>					
Total Carvão Nacional (kg)							-			3.838.400					
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)							130.975.040		0						38.278.429

A partir do PMO de julho/14, a previsão de geração para os sistemas Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás passou considerar consumo de gás natural. Na tabela a seguir estão apresentados os valores previstos no PMO de novembro/15:

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)
Anamã	824.000	824.000	100	2.000	10.304	8.484	8.080	250.967
Anori	1.274.000	1.274.000	100	5.484	10.090	8.484	8.080	379.966
Caapiranga	687.000	687.000	100	2.000	10.304	8.484	8.080	209.241
Codajás	1.856.000	1.856.000	100	5.484	10.090	8.484	8.080	553.546
<b>Total</b>	<b>4.641.000</b>	<b>4.641.000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.393.721</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: BDA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RORAIMA  
 Referência: Novembro/2015

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva (kW)	Manutenção			Potência Disponível (kW)	Fator de Disponibilidade (%)	Máxima Geração Disponível (kW)	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
					Manutenção (kW)	Restrição de Geração (kW)	Total de Reduções (kW)				kWh	kWh	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	
BDA VISTA	96.242.000	133.669	FLORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-		
			FLORESTA OLIVEIRA	46.400	0	0	46.400	100	46.400	1.440.000	2.900	0,288	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	414.720			
			NOVO PARAISO	18.040	0	0	18.040	100	18.040	3.564.720	4.951	-	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	748.591			
			UTE DISTRITO	25.600	-	-	25.600	100	25.600	3.600.000	5.000	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.026.000			
			UTE DISTRITO SOENERGY	26.240	0	0	26.240	100	26.240	3.600.000	5.000	-	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	756.000			
			UTE MONTE CRISTO	122.400	0	0	122.400	100	122.400	23.040.000	32.000	-	0,210	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.638.400			
			<b>Total</b>	<b>238.680</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>238.680</b>	<b>-</b>	<b>238.680</b>	<b>35.244.720</b>	<b>48.951</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7.783.711</b>
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)																		

 Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPÁ  
 Referência: Novembro/2015

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	I ou kg por kWh			I ou kg por kWh	I ou kg	
	kWh	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh			I ou kg		
LARANJAL DO JARI	0		LARANJAL DO JARI	-	-	-	0	-	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
LOURENÇO	250.000		LOURENÇO	-	-	-	250.000	-	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	71.000		
OIAPOQUE	3.170.000		OIAPOQUE	-	-	-	3.170.000	-	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	922.470		
<b>Total</b>	<b>3.420.000</b>			<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.420.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>						
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)							3.420.000		0							993.470



## Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CERON - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RONDONIA  
 Referência: Novembro/2015

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	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					
ALVORADA DO OESTE	1.589.800	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.589.800	-	0,277	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	434.835	
BURITIS	6.174.000	BURITIS	-	-	-	-	6.174.000	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.642.284	
CALAIMA	236.000	CALAIMA	-	-	-	-	236.000	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	67.955	
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	695.040	CAMPO NOVO	-	-	-	-	695.040	-	0,23	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.611	
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	9.000	-	0,384	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.546	
COSTA MARQUES	1.432.890	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.432.890	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412.672	
CUJUBEM	2.912.800	CUJUBEM	-	-	-	-	2.912.800	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	818.497	
DEMARCAÇÃO	23.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	23.000	-	0,346	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.958	
IZOLÂNDIA	82.800	IZOLÂNDIA	-	-	-	-	82.800	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.082	
MACHADINHO	4.231.240	MACHADINHO	-	-	-	-	4.231.240	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.252.447	
MAICI	2.000	MAICI	-	-	-	-	2.000	-	0,735	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.470	
NAZARÉ	74.000	NAZARÉ	-	-	-	-	74.000	-	0,362	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.288	
NOVA CALIFÓRNIA	714.150	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	714.150	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	195.677	
PACARANA	306.000	PACARANA	-	-	-	-	306.000	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	88.128	
PEDRAS NEGRAS	13.000	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	13.000	-	0,396	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.148	
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	67.200	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	67.200	-	0,362	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.326	
SANTA CATARINA	16.800	SANTA CATARINA	-	-	-	-	16.800	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.283	
SÃO CARLOS	176.400	SÃO CARLOS	-	-	-	-	176.400	-	0,262	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.745	
SÃO FRANCISCO	3.861.200	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	3.861.200	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	854.075	
SURPRESA	71.040	SURPRESA	-	-	-	-	71.040	-	0,35	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.864	
TRINFO	1.241.805	ROVENA TRINFO, TRINFO	-	-	-	-	1.241.805	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	355.156	
UNIÃO BANDERANTES	1.123.200	ROVENA BANDERANTES	-	-	-	-	1.123.200	-	0,276	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	310.003	
URUCUMACUÁ	123.670	URUCUMACUÁ	-	-	-	-	123.670	-	0,327	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.440	
VALE DO ANARI	966.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	966.000	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	277.242	
VILA EXTREMA	1.101.000	VILA EXTREMA	-	-	-	-	1.101.000	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	307.179	
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	1.851.200	VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	-	-	-	-	1.851.200	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	509.880	
<b>Total</b>	<b>28.275.235</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>28.275.235</b>	<b>0</b>					
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>												<b>7.937.984</b>	

Empresa: JARI - JARI CELULOSE S/A  
 Referência: Novembro/2015

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	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				
Monte Dourado	0	Monte Dourado	-	-	-	0	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Jari: MUNGUBA	60.000	Jari: MUNGUBA	-	-	-	60.000	-	-	0	0,21	Óleo Combustível (kg)	12.600
Munguba	60.000	MUNGUBA	-	-	-	60.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
São Miguel	0	São Miguel	-	-	-	0	-	-	0,272	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
<b>Total</b>	<b>60.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>60.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
<b>Total Óleo Combustível (kg)</b>												<b>12.600</b>
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>												<b>0</b>

Empresa: PETROBRAS - PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A - BR  
 Referência: Novembro/2015

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	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				
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.237.300	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO/ ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.237.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	912.834
ALCOA PORTO	656.700	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	656.500	-	-	0,315	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	208.758
<b>Total</b>	<b>3.894.000</b>	-	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.893.500</b>	<b>0</b>	<b>0</b>				
<b>Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)</b>												<b>1.119.632</b>

OBS: Até a edição deste relatório, a CERR não havia disponibilizado os dados do PMO de novembro/15.

## **5.3 - ANEXO III**

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



---

## **1. SISTEMA MANAUS**

A previsão de geração do Sistema Manaus para o mês de setembro/2015 foi realizada pelo ONS.

## **2. SISTEMA MACAPÁ**

O sistema Macapá foi interligado ao SIN em 13/09/2015, conforme informado pelo ONS no Sumário Executivo do PMO de Outubro/2015. A partir desta data a previsão de geração e acompanhamento da operação do Sistema Macapá será feita pelo ONS.

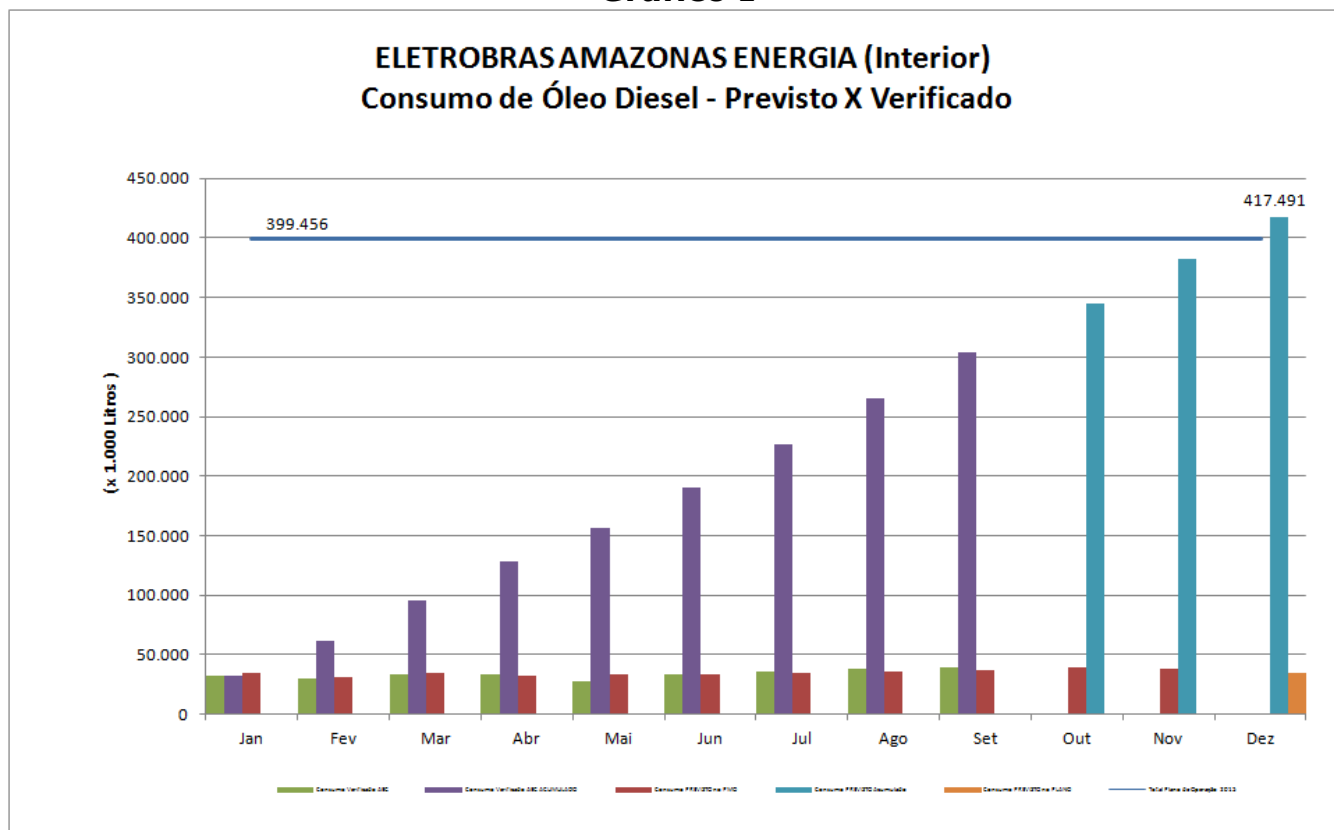
## **5.4 - ANEXO IV**

### **GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2015**

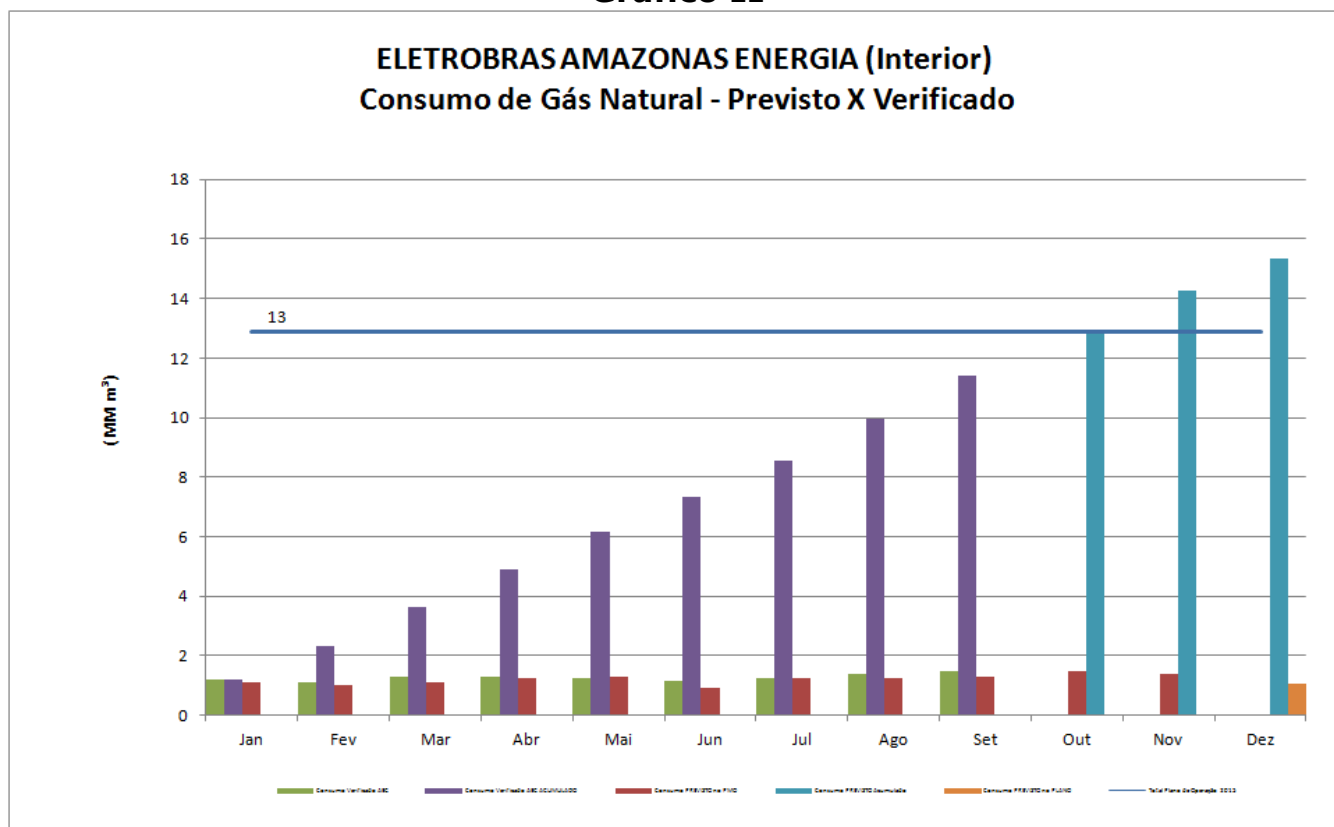




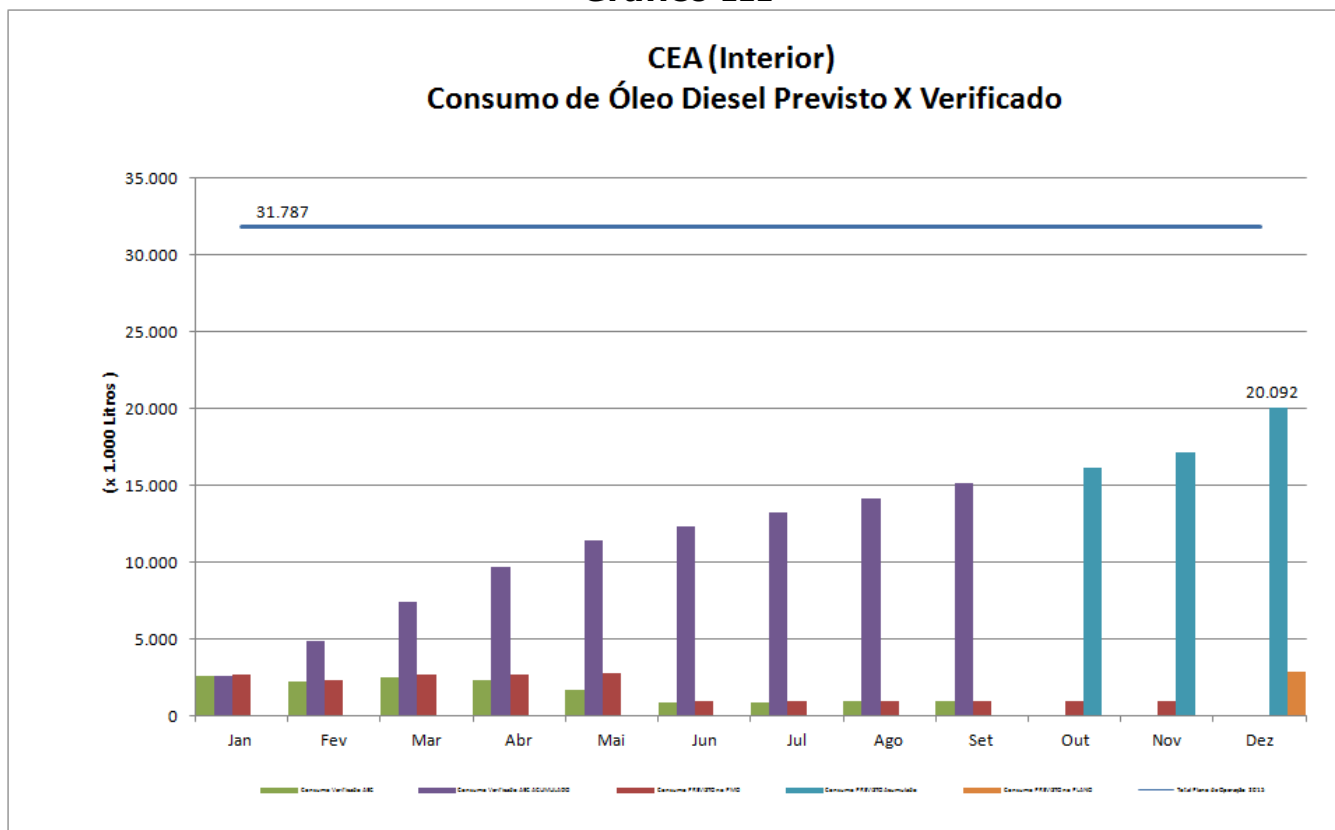
**Gráfico I**



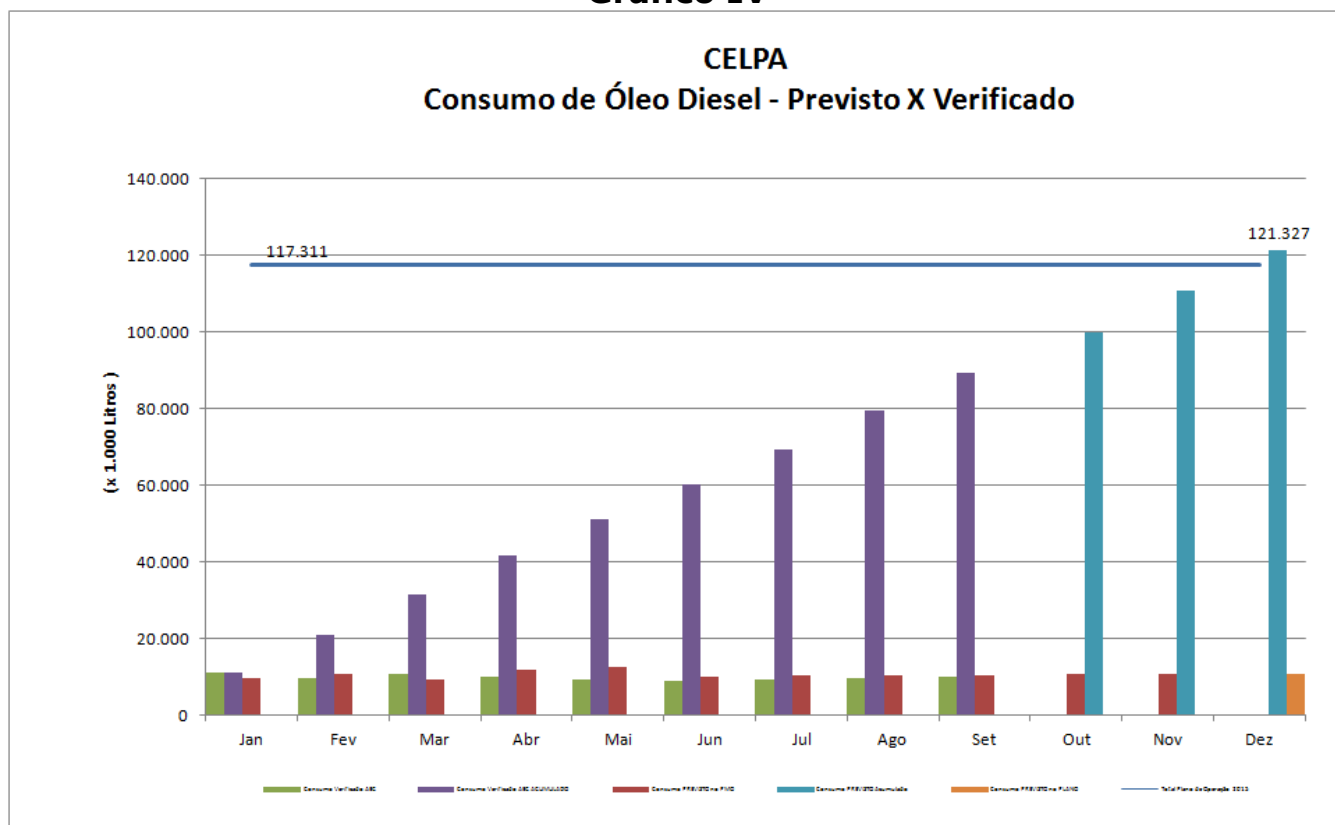
**Gráfico II**



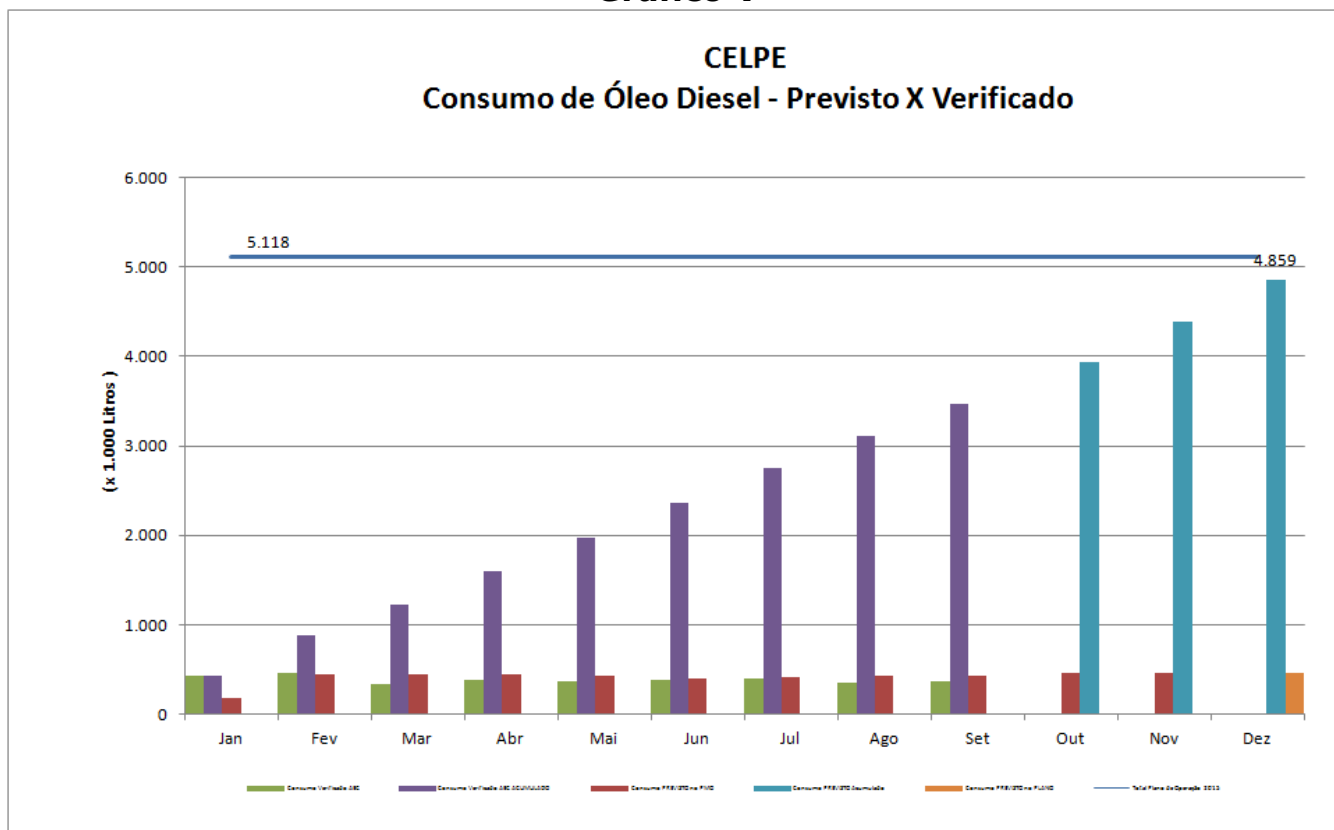
**Gráfico III**



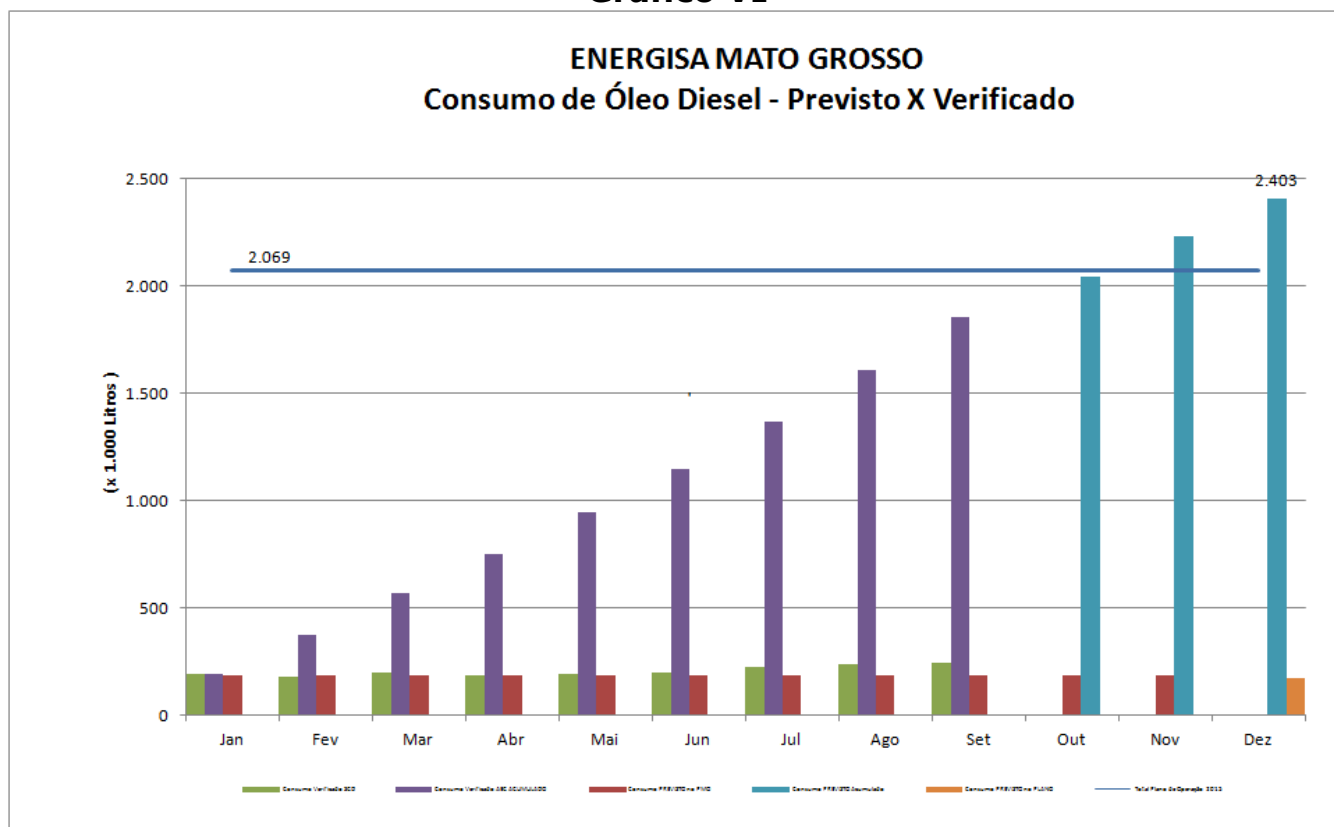
**Gráfico IV**



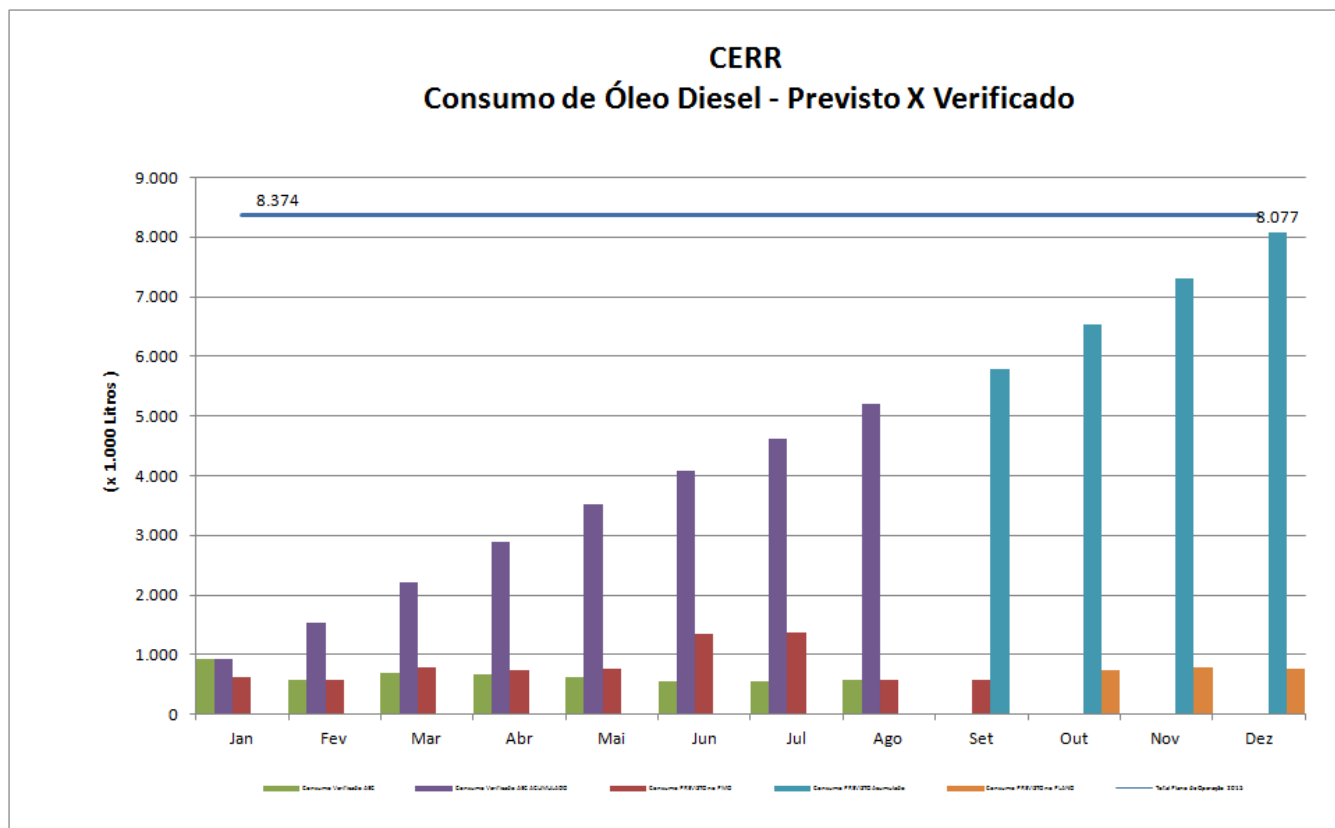
**Gráfico V**



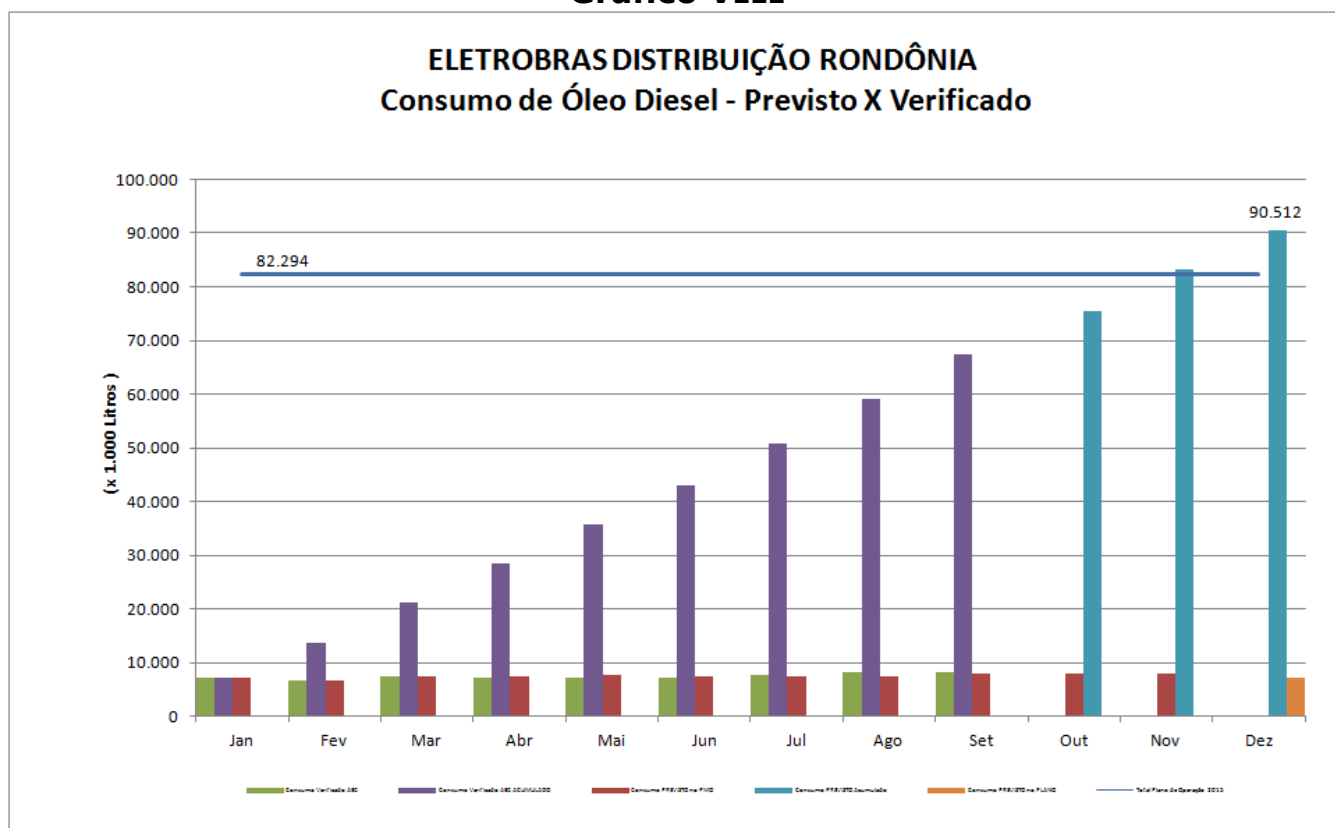
**Gráfico VI**



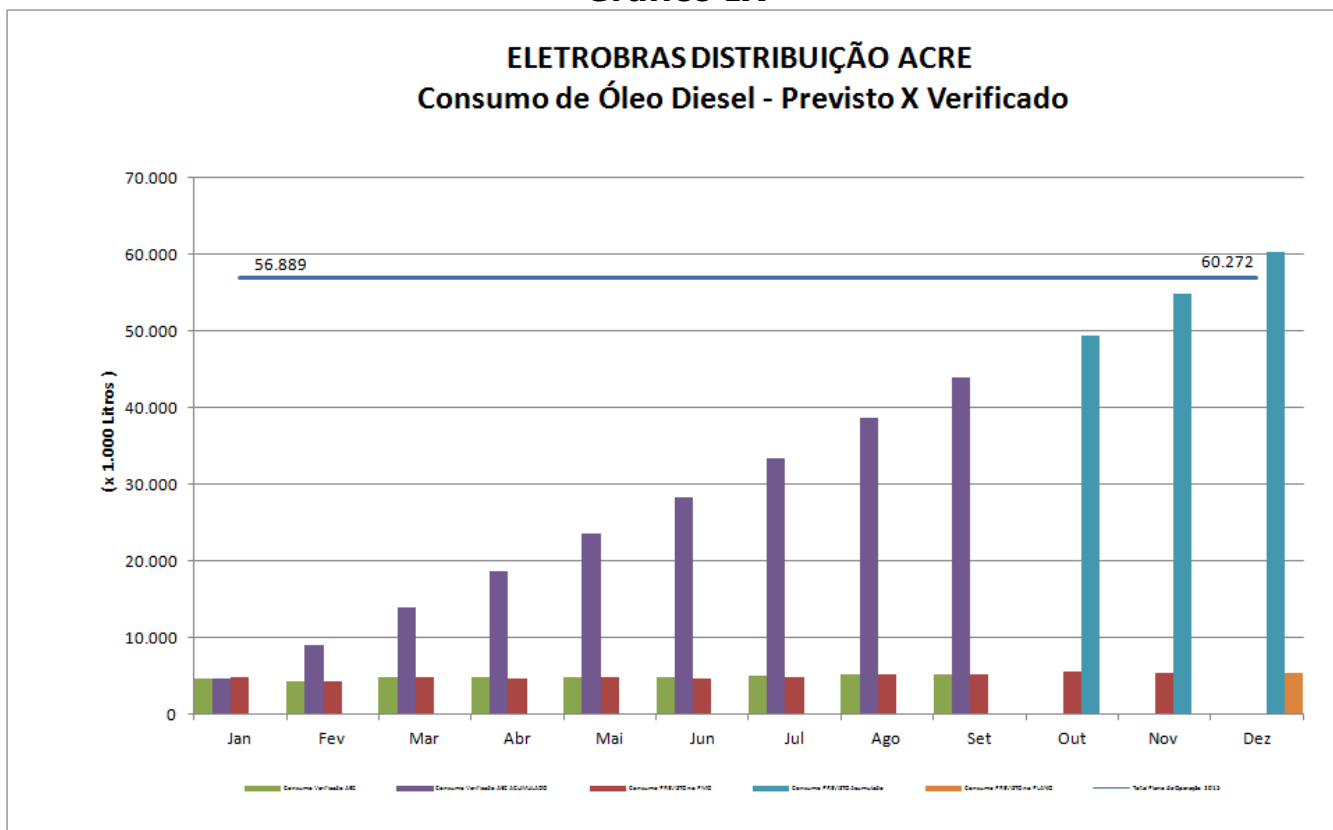
**Gráfico VII**



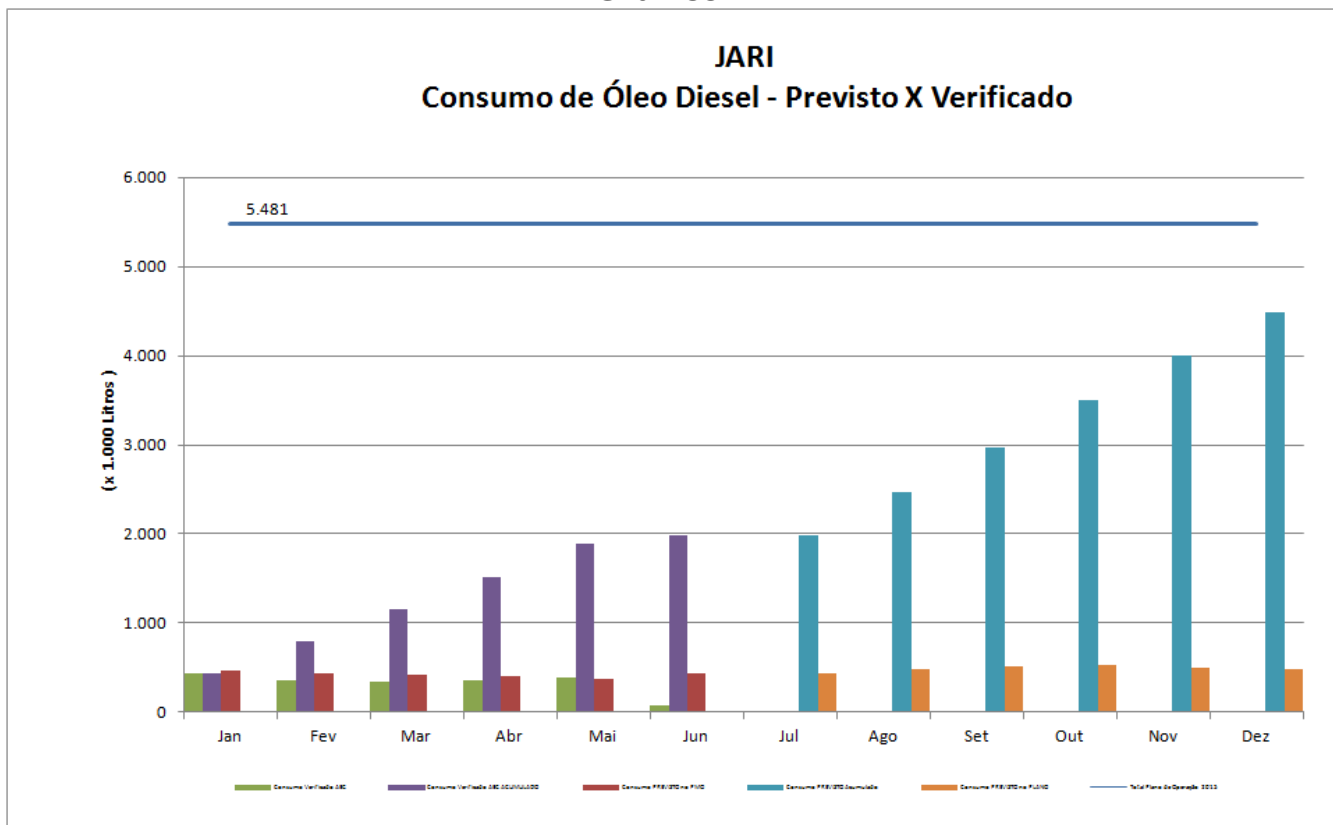
**Gráfico VIII**



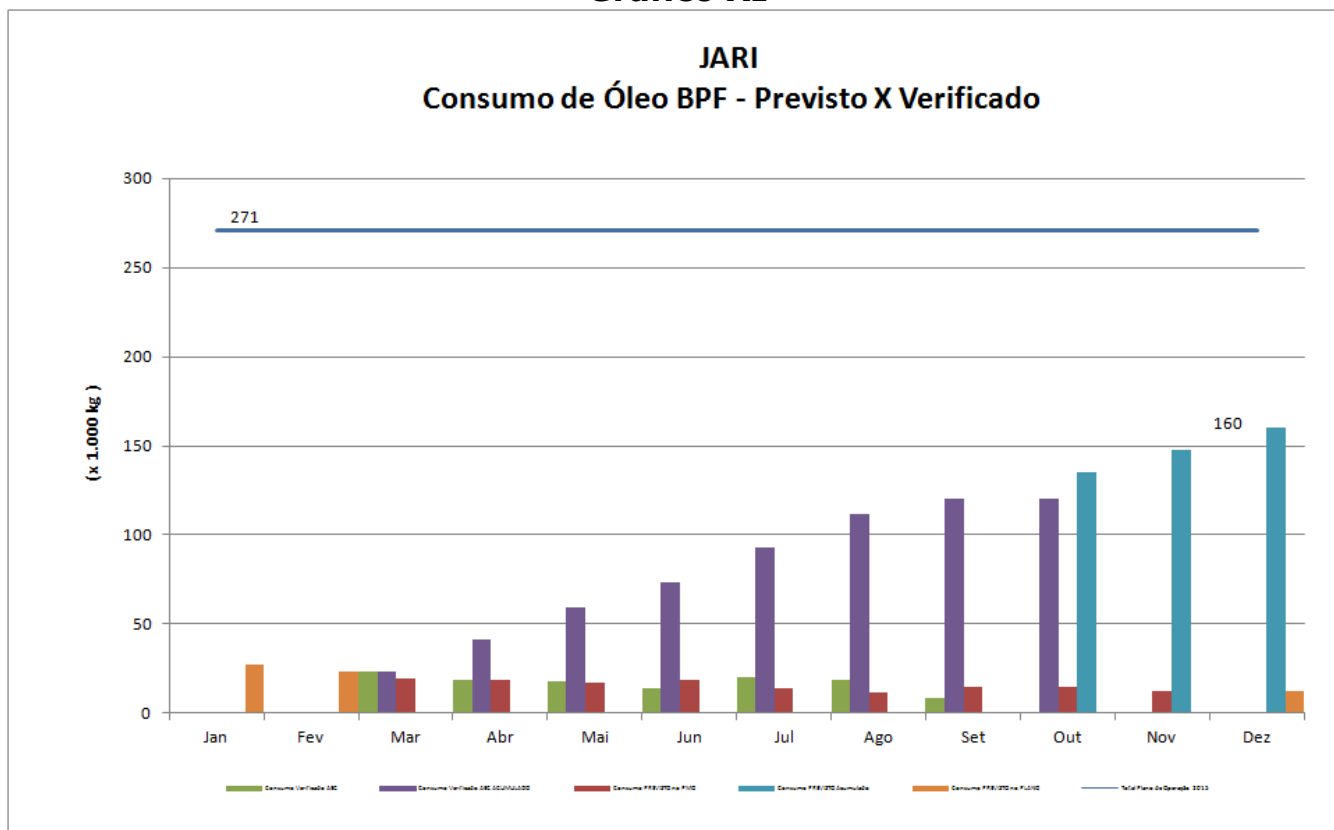
**Gráfico IX**



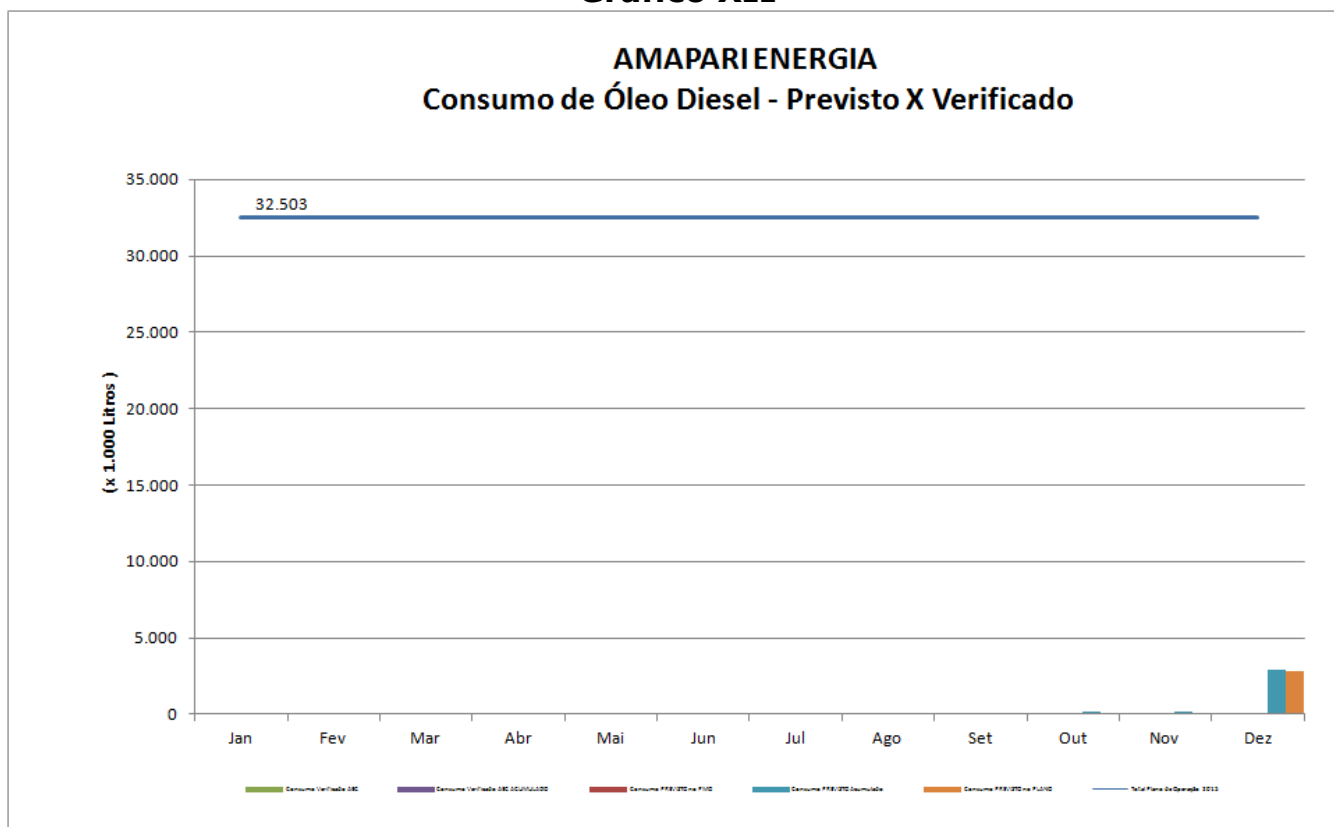
**Gráfico X**



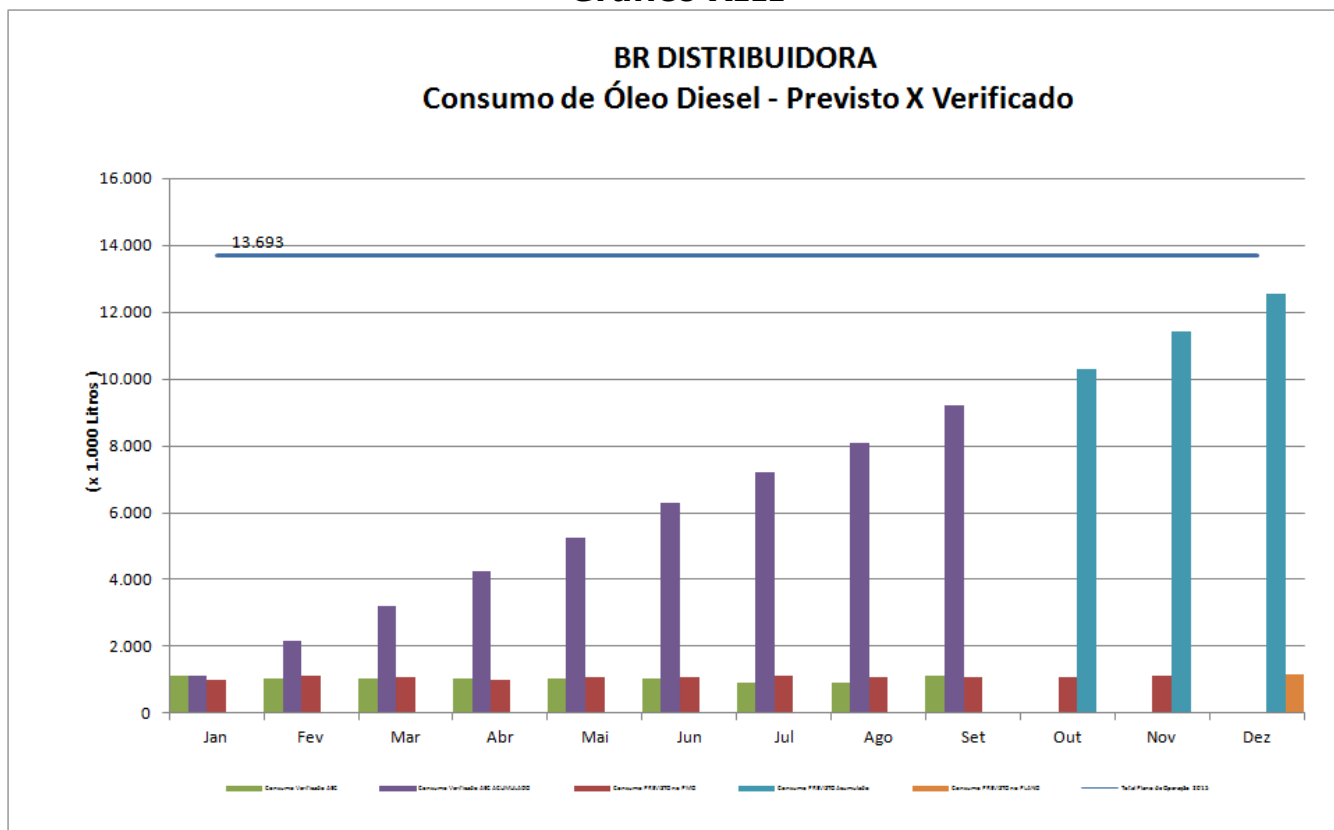
**Gráfico XI**



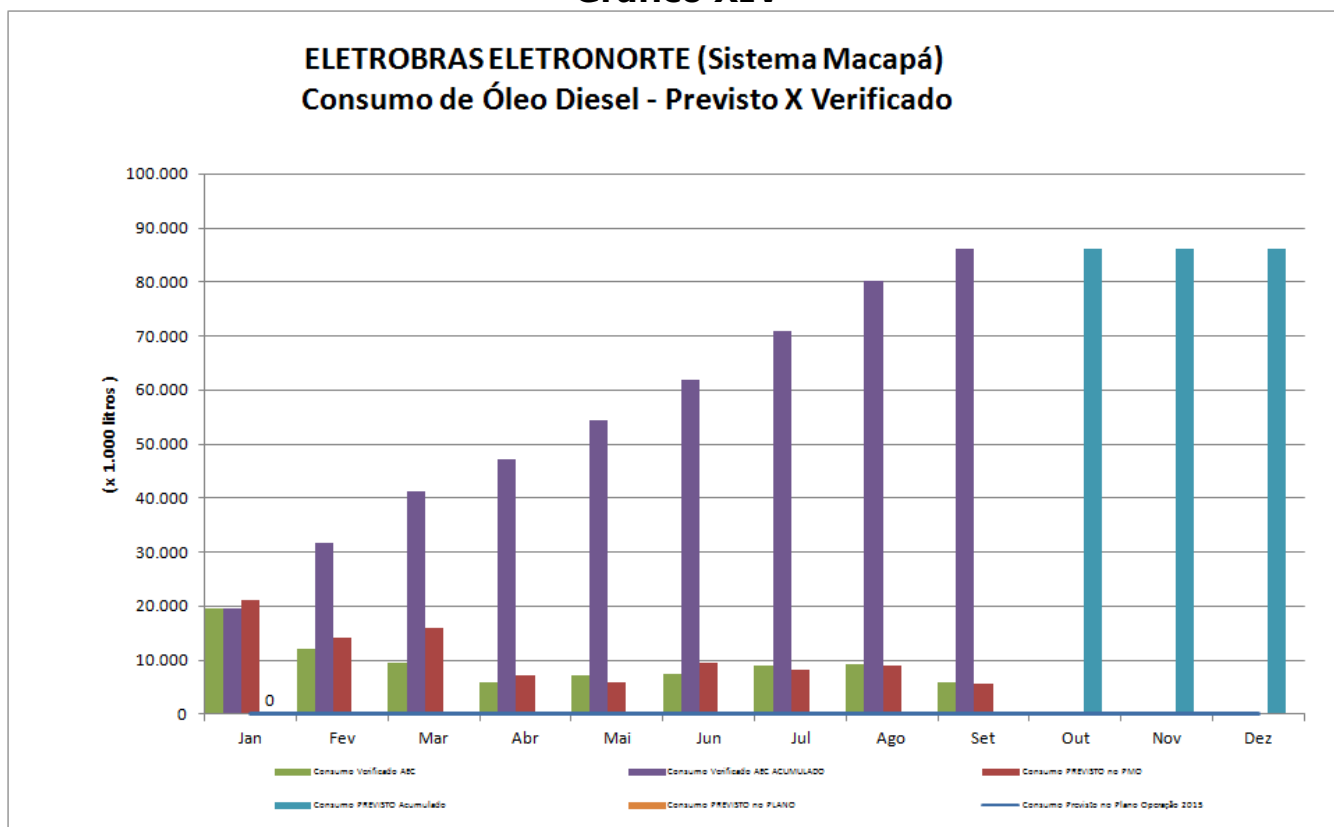
**Gráfico XII**



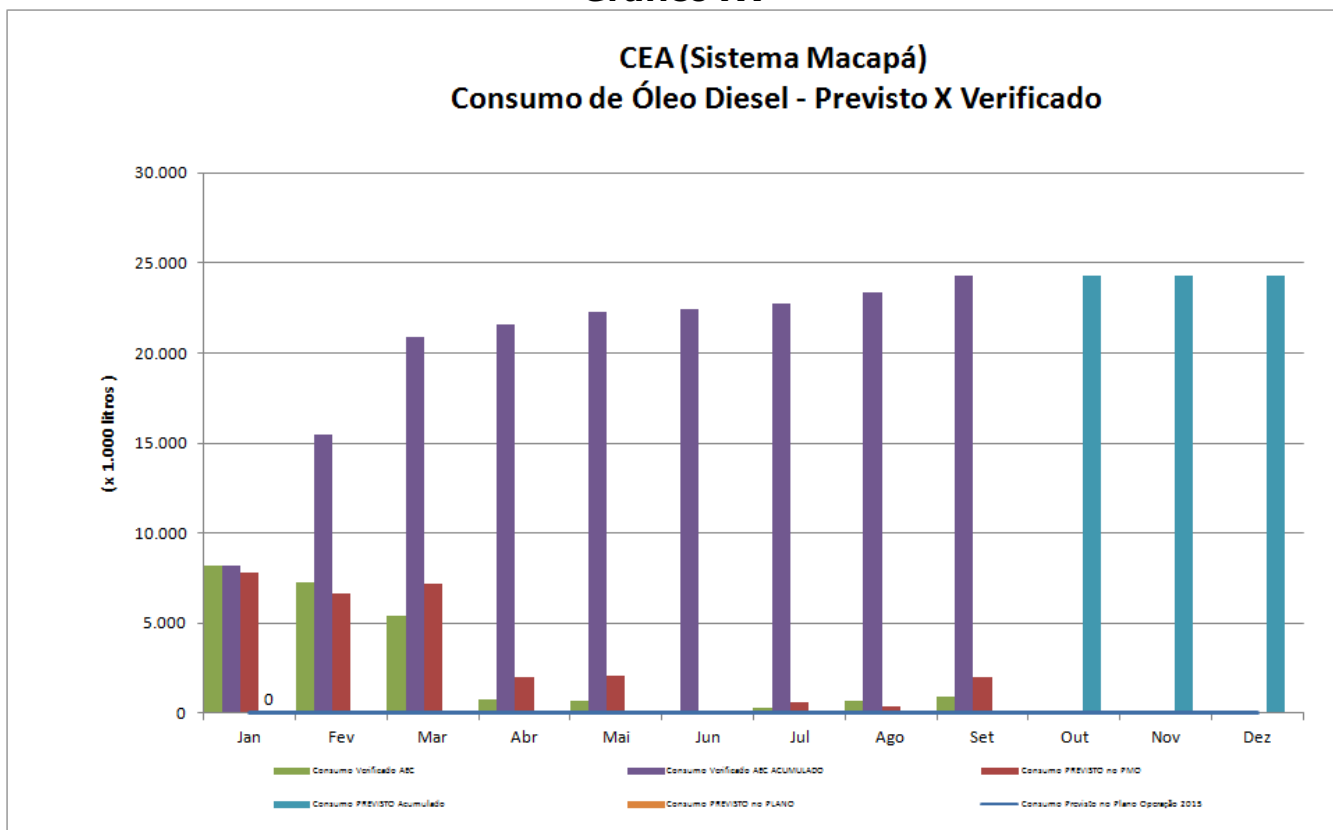
**Gráfico XIII**



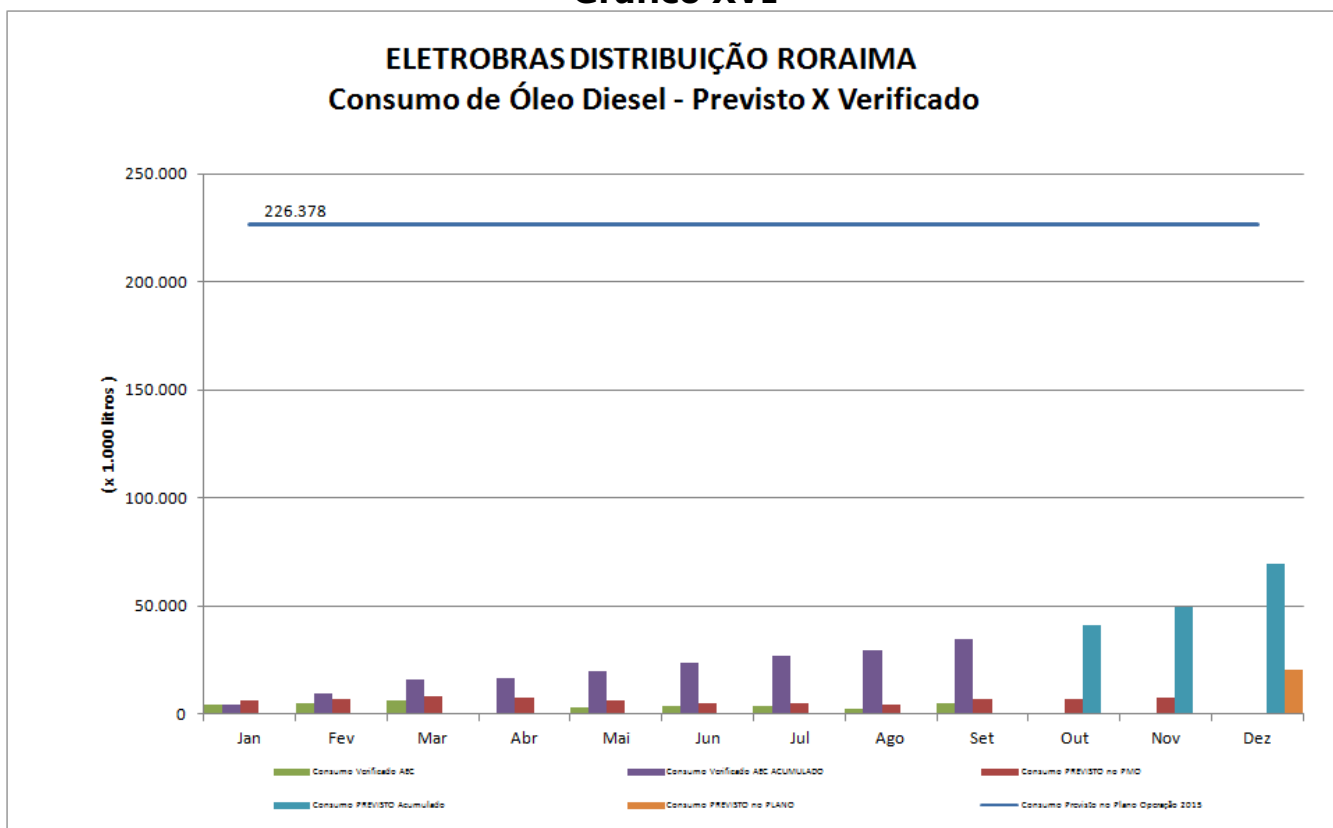
**Gráfico XIV**



**Gráfico XV**



**Gráfico XVI**





## **5.5 - ANEXO V**

### **ATA DE REUNIÃO**

**Comitê Técnico de Planejamento  
GTON/CTP  
Ata da Reunião  
PMO de Novembro/2015**

**DATA:** 23 e 24 de setembro de 2015

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS PARTICIPANTES:** CEA, Eletrobras Distribuição Rondônia e Eletrobras.

**1. ABERTURA DA REUNIÃO**

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

**2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE OUTUBRO/2015**

A ata do PMO de outubro/2015 foi aprovada sem ressalva.

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

Na reunião do PMO de Maio/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. Na tabela a seguir é informada a data e o cumprimento do prazo de entrega.

Empresa	Envio do AEC Setembro/2015	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	05/10/2015	Sim
BREITENER	06/10/2015	Sim
CEA	23/10/2015	Não
CELPA	15/10/2015	Sim
CELPE	20/10/2015	Sim
CERR	22/10/2015	Não
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO AMAZONAS	21/10/2015	Não
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	07/10/2015	Sim
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	15/10/2015	Sim
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	20/10/2015	Sim
ELETRONORTE	07/10/2015	Sim
ENERGISA MATO GROSSO	20/10/2015	Sim
GERA	05/10/2015	Sim
JARI	19/10/2015	Sim
MANAUARA	05/10/2015	Sim
PETROBRAS	03/10/2015	Sim
RAESA	02/10/2015	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, que representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

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

Os representantes das empresas podem ter acesso a todas as informações de suas usinas no Sistema SCD, por meio dos seguintes links:

- <http://www.eletrobras.com/scd/Logon.asp>: para verificar os valores medidos que foram recebidos pela Eletrobras.
  
- [http://www.eletrobras.com/EM\\_Atualizacao\\_SistIsoladosSCD/Logon.asp](http://www.eletrobras.com/EM_Atualizacao_SistIsoladosSCD/Logon.asp): para informar as notas fiscais de compra de combustível de cada usina.

## 6. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM SETEMBRO/2015

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val ger termica_conexa	val_consumo_combustivi
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ALVARÃES	ALVARÃES	Interior	Biodiesel	201509	816752	231267
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AMATURA	AMATURÁ	Interior	Biodiesel	201509	520161	150218
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Gás Natural	201509	99561295	31272968
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Óleo OCTE	201509	0	294688
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APUI	APUÍ	Interior	Biodiesel	201509	1592551	450221
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ARARA	ARARA	Interior	Biodiesel	201509	56086	18385
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUGUSTO MONTENEGRO	AUGUSTO MONTENEGRO	Interior	Biodiesel	201509	82050	27009
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUTAZES	AUTAZES	Interior	Biodiesel	201509	2702500	652845
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUXILIADORA	AUXILIADORA	Interior	Biodiesel	201509	95310	31317
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	BALBINA	Capital		201509	72773230	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BARCELOS	BARCELOS	Interior	Biodiesel	201509	1438709	407105
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BARREIRINHA	BARREIRINHA	Interior	Biodiesel	201509	1301431	368176
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BELO MONTE	BELO MONTE	Interior	Biodiesel	201509	49714	16340
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BENJAMIN CONSTANT	BENJAMIN CONSTANT	Interior	Biodiesel	201509	2689000	761802
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BERURI	BERURI	Interior	Biodiesel	201509	563597	84947
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BOA VISTA DO RAMOS	BOA VISTA DO RAMOS	Interior	Biodiesel	201509	921416	266722
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BOCA DO ACRE	BOCA DO ACRE	Interior	Biodiesel	201509	2895482	819153
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BORBA	BORBA	Interior	Biodiesel	201509	2193888	620696
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CABURÍ	CABURI	Interior	Biodiesel	201509	364888	105546
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAMPINAS	CAMPINAS	Interior	Biodiesel	201509	78265	25780
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CANUTAMA	CANUTAMA	Interior	Biodiesel	201509	647765	187203
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CARAUARI	CARAUARI	Interior	Biodiesel	201509	2223194	629042
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAREIRO	CAREIRO DA VÁRZEA	Interior	Biodiesel	201509	819818	232246
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CARVOEIRO	CARVOEIRO	Interior	Biodiesel	201509	12075	3977
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CASTANHO	CASTANHO	Interior	Biodiesel	201509	5126294	1452491
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAVIANA	CAVIANA	Interior	Biodiesel	201509	56719	16782
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	COARI	COARI	Interior	Biodiesel	201509	8468501	1770754
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	EIRUNEPÉ	EIRUNEPÉ	Interior	Biodiesel	201509	3018896	615580
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	ELECTRON	Capital	Óleo OCTE	201509	707839	233370
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ENVIRA	ENVIRA	Interior	Biodiesel	201509	876422	253608
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ESTIRÃO DO EQUADOR	ESTIRÃO DO EQUADOR	Interior	Biodiesel	201509	42649	14050
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FLORES	FLORES	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	30584033	6421166
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FONTE BOA	FONTE BOA	Interior	Biodiesel	201509	1619444	458983

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	HUMAITA	HUMAITÁ	Interior	Biodiesel	201509	5356635	1513594
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IPIRANGA	IPIRANGA	Interior	Biodiesel	201509	38594	12698
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IPIXUNA	IPIXUNA	Interior	Biodiesel	201509	370328	107159
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	IRANDUBA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	8879861	1868392
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITACOATIARA	ITACOATIARA	Interior	Biodiesel	201509	82266	20630
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAMARATI	ITAMARATI	Interior	Biodiesel	201509	256832	74123
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPIRANGA	ITAPIRANGA	Interior	Biodiesel	201509	1058279	299676
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPURU	ITAPURU	Interior	Biodiesel	201509	35483	12392
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JURUA	JURUÁ	Interior	Biodiesel	201509	586052	169171
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JUTAI	JUTÁÍ	Interior	Biodiesel	201509	1255790	354771
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LABREA	LÁBREA	Interior	Biodiesel	201509	2829624	801441
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LIMOIRO	LIMOIRO	Interior	Biodiesel	201509	446663	124220
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANAQUIRI	MANAQUIRI	Interior	Biodiesel	201509	1576344	446278
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANICORÉ	MANICORÉ	Interior	Biodiesel	201509	2905161	822649
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MARAA	MARÁÃ	Interior	Biodiesel	201509	768868	222459
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MATUPI	MATUPI	Interior	Biodiesel	201509	1048829	296460
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	MAUÁ BLOCO III	Capital	Gás Natural	201509	72333416	26658544
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO IV	MAUÁ BLOCO IV	Capital	Óleo PGE	201509	9949119	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	MAUÁ BLOCO V	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	12866492	3927
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÉS	MAUÉS	Interior	Biodiesel	201509	3982752	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MOURA	MOURA	Interior	Biodiesel	201509	75719	24931
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MURITUBA	MURITUBA	Interior	Biodiesel	201509	23646	7790
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NHAMUNDA	NHAMUNDÁ	Interior	Biodiesel	201509	1189514	336886
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVA OLINDA DO NORTE	NOVA OLINDA DO NORTE	Interior	Biodiesel	201509	2129432	603469
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO AIRÃO	NOVO AIRÃO	Interior	Biodiesel	201509	1567481	443827
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO ARIPUANÃ	NOVO ARIPUANÃ	Interior	Biodiesel	201509	1758419	497835
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO REMANSO	NOVO REMANSO	Interior	Biodiesel	201509	1484319	420727
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PALMEIRAS	PALMEIRAS	Interior	Biodiesel	201509	38146	12557
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PARAUA	PARAUÁ	Interior	Biodiesel	201509	97516	32035
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PARINTINS	PARINTINS	Interior	Biodiesel	201509	11514066	2274017
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PAUINI	PAUINI	Interior	Biodiesel	201509	663407	191748
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PEDRAS	PEDRAS	Interior	Biodiesel	201509	132532	43542
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	RIO PRETO DA EVA	RIO PRETO DA EVA	Interior	Biodiesel	201509	4020116	1135811
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SACAMBÚ	SACAMBU	Interior	Biodiesel	201509	99738	29558
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	Interior	Biodiesel	201509	683894	195149
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTANA DO UATUMÃ	SANTANA DO UATUMÃ	Interior	Biodiesel	201509	51929	16730
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	Interior	Biodiesel	201509	1148706	324956
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	Interior	Biodiesel	201509	3041160	861830

## 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	SÃO JOSÉ	SÃO JOSÉ	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	18368693	3850131
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	Interior	Biodiesel	201509	1052231	297689
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	Interior	Biodiesel	201509	650261	185043
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SILVES	SILVES	Interior	Biodiesel	201509	689775	195542
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	sucundurí	SUCUNDURÍ	Interior	Biodiesel	201509	56669	18628
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TABATINGA	TABATINGA	Interior	Biodiesel	201509	5505585	1390732
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TAPAUÁ	TAPAUÁ	Interior	Biodiesel	201509	1188185	335697
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TEFÉ	TEFÉ	Interior	Biodiesel	201509	7908590	2002710
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TONANTINS	TONANTINS	Interior	Biodiesel	201509	739725	214059
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TUIUÉ	TUIUÉ	Interior	Biodiesel	201509	132003	39055
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	UARINÍ	UARINI	Interior	Biodiesel	201509	730883	211511
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCARÁ	URUCARÁ	Interior	Biodiesel	201509	1493743	422386
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCURITUBA	URUCURITUBA	Interior	Biodiesel	201509	1203457	348050
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA BITTENCOURT	VILA BITTENCOURT	Interior	Biodiesel	201509	265	87
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA DE LINDOIA	LINDÓIA	Interior	Biodiesel	201509	372666	106381
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA URUCURITUBA	VILA URUCURITUBA	Interior	Biodiesel	201509	46130	15194
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Gás Natural	201509	41579403	6500040
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Óleo Combustível	201509	0	4264615
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Gás Natural	201509	44163628	12534260
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Combustível	201509	0	74907
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Diesel	201509	0	26081
BK ENERGIA	BK ENERGIA	BK ENERGIA LTDA	UNICO	Interior	Cavaco de Madeira	201509	3618002	0
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	FLORESTA	OLIVEIRA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	2607572	546431
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	NOVO PARAISO	SOENERGY	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	4414963	1117874
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	UTE DISTRITO	DISTRITO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	1432844	300912
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	UTE DISTRITO	SOENERGY	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	856978	180346
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	UTE MONTE CRISTO	MONTE CRISTO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	8407047	1762428
CEA	CEA	LOURENÇO	LOURENÇO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	263967	76417
CEA	CEA	OIAPOQUE	OIAPOQUE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	3262252	922391
CEA	CEA	SANTANA II	SANTANA II	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	3341575	700818
CELPA	CELPA	ANAJÁS	ANAJAS	Interior	Biodiesel	201509	788686	228036
CELPA	CELPA	AVEIRO	AVEIRO	Interior	Biodiesel	201509	193619	54168
CELPA	CELPA	CHAVES	CHAVES	Interior	Biodiesel	201509	250589	72460
CELPA	CELPA	COTIJUBA	COTIJUBA	Interior	Biodiesel	201509	342952	99138
CELPA	CELPA	JACAREACANGA	JACAREACANGA	Interior	Biodiesel	201509	749659	216471
CELPA	CELPA	MONTE DOURADO	MONTE DOURADO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	1460581	412383
CELPA	CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	Interior	Biodiesel	201509	281378	81237
CELPA	CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	Interior	Biodiesel	201509	249805	72130

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
CELPA	CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	Interior	Biodiesel	201509	3799830	959510
CELPA	CELPA	SÃO MIGUEL	SAO MIGUEL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	42573	0
CELPE	CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	1262717	353472
CER	CER	UTE COM. INDÍGENA ÁGUA FRIA	ÁGUA FRIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	10750	3751
CER	CER	UTE COM. INDÍGENA SURUMÚ	VILA SURUMU	Interior	Biodiesel	201509	97321	32041
CER	CER	UTE NORMANDIA	NORMANDIA	Interior	Biodiesel	201509	485583	0
CER	CER	UTE UIRAMUTÃ	UIRAMUTÃ	Interior	Biodiesel	201509	98140	28377
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	TURBINA A GÁS LM2500	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	8312072	2715479
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	WÁRTSILA 18V46	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	12716528	3104126
ENERGISA MATO GROSSO	ENERGISA MATO GROSSO	Guariba	GUARIBA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	389103	112291
ENERGISA MATO GROSSO	ENERGISA MATO GROSSO	Paranorte	PARANORTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	98014	28372
ENERGISA MATO GROSSO	ENERGISA MATO GROSSO	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	244801	70709
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Gás Natural	201509	43813224	11125760
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Óleo Combustível	201509	0	935821
GUASCOR	CELPA	AFUA	AFUA	Interior	Biodiesel	201509	774613	219324
GUASCOR	CELPA	ALENQUER	ALENQUER	Interior	Biodiesel	201509	3724426	1055531
GUASCOR	CELPA	ALMEIRIM	ALMEIRIM	Interior	Biodiesel	201509	1612289	455552
GUASCOR	CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	CACHOEIRA DO ARARI	Interior	Biodiesel	201509	419894	121152
GUASCOR	CELPA	CURUA	CURUÁ	Interior	Biodiesel	201509	633794	175465
GUASCOR	CELPA	FARO	FARO	Interior	Biodiesel	201509	396286	50055
GUASCOR	CELPA	GURUPA	GURUPÁ	Interior	Biodiesel	201509	937067	265347
GUASCOR	CELPA	JURUTI	JURUTI	Interior	Biodiesel	201509	3870609	1096564
GUASCOR	CELPA	MONTE ALEGRE	MONTE ALEGRE	Interior	Biodiesel	201509	4161606	1168408
GUASCOR	CELPA	MUANA	MUANÁ	Interior	Biodiesel	201509	1204574	340829
GUASCOR	CELPA	OEIRAS DO PARA	OEIRAS DO PARÁ	Interior	Biodiesel	201509	894101	258414
GUASCOR	CELPA	PONTA DE PEDRAS	PONTA DE PEDRAS	Interior	Biodiesel	201509	958751	254150
GUASCOR	CELPA	PORTO DE MOZ	PORTO DE MOZ	Interior	Biodiesel	201509	1595709	450336
GUASCOR	CELPA	PRAINHA	PRAINHA	Interior	Biodiesel	201509	791604	229049
GUASCOR	CELPA	SALVATERRA	SALVATERRA	Interior	Biodiesel	201509	1780942	503704
GUASCOR	CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	Interior	Biodiesel	201509	984506	284077
GUASCOR	CELPA	SOURE	SOURE	Interior	Biodiesel	201509	1687150	476862
GUASCOR	CELPA	TERRA SANTA	TERRA SANTA	Interior	Biodiesel	201509	1298989	367206
GUASCOR	CERON	ALVORADA DO OESTE	ALVORADA DO OESTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	1746147	0
GUASCOR	CERON	BURITIS	BURITIS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	6558793	0
GUASCOR	CERON	CALAMA	CALAMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	241204	0
GUASCOR	CERON	CAMPO NOVO	CAMPO NOVO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	676744	0
GUASCOR	CERON	CONCEIÇÃO DA GALERA	CONCEIÇÃO DA GALERA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	7830	2350
GUASCOR	CERON	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	1257688	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	CERON	CUJUBIM	CUJUBIM	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	2917724	0
GUASCOR	CERON	DEMARCAÇÃO	DEMARCAÇÃO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	22662	6789
GUASCOR	CERON	IZIDOLÂNDIA	IZIDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	82014	24314
GUASCOR	CERON	MACHADINHO	MACHADINHO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	4300910	0
GUASCOR	CERON	MAICI	MAICÍ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	1836	551
GUASCOR	CERON	NAZARÉ	NAZARÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	81227	24343
GUASCOR	CERON	NOVA CALIFÓRNIA	NOVA CALIFÓRNIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	671644	0
GUASCOR	CERON	PACARÃNA	PACARANÃ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	325585	0
GUASCOR	CERON	PEDRAS NEGRAS	PEDRAS NEGRAS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	15210	4567
GUASCOR	CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	66018	19823
GUASCOR	CERON	SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	16206	4869
GUASCOR	CERON	SÃO CARLOS	SÃO CARLOS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	172189	0
GUASCOR	CERON	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	2351110	0
GUASCOR	CERON	SURPRESA	SURPRESA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	77036	23138
GUASCOR	CERON	URUCUMACUÃ	URUCUMACUÃ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	117337	34788
GUASCOR	CERON	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	664394	0
GUASCOR	CERON	VILA EXTREMA	VILA EXTREMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	1071918	0
GUASCOR	CERON	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	VISTA ALEGRE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	1684800	0
GUASCOR	ELETROACRE	ASSIS BRASIL	ASSIS BRASIL	Interior	Biodiesel	201509	478704	138112
GUASCOR	ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	11159234	2340587
GUASCOR	ELETROACRE	FEIJÓ	FEIJÓ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	1671021	473654
GUASCOR	ELETROACRE	JORDÃO	JORDÃO	Interior	Biodiesel	201509	193982	62284
GUASCOR	ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	MAL.THAUMATURGO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	415572	115991
GUASCOR	ELETROACRE	MANUEL URBANO	MANOEL URBANO	Interior	Biodiesel	201509	488370	136284
GUASCOR	ELETROACRE	PORTO WALTER	PORTO WALTER	Interior	Biodiesel	201509	307985	88953
GUASCOR	ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA DO PURUS	Interior	Biodiesel	201509	166692	48233
GUASCOR	ELETROACRE	TARAUACÁ	TARAUACÁ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	2079839	552928
HERMASA	HERMASA	HERMASA	UTE HERMASA BLOCO I	Interior	Óleo Diesel	201509	216219	0
JARI	JARI	Jari	MUNGUBA	Interior	Óleo Combustível	201509	66590	8428
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Gás Natural	201509	44707543	11250835
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Óleo Combustível	201509	0	691002
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	3240417	887841
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA PORTO	ALCOA PORTO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201509	662937	187635
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Gás Natural	201509	46697295	12363043
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Óleo Combustível	201509	0	701903
ROVEMA	CERON	ROVEMA BANDEIRANTES	ROVEMA BANDEIRANTES	Interior	Biodiesel	201509	932201	258930
ROVEMA	CERON	ROVEMA TRIUNFO	ROVEMA TRIUNFO	Interior	Biodiesel	201509	1134624	321524

## 7. CEA

### 7.1. Interligação de Usinas

A representante da Eletrobras reforçou a necessidade de que a empresa formalize a interligação de Laranjal do Jari via endereço eletrônico [scd.isol@eletrobras.com](mailto:scd.isol@eletrobras.com), bem como proceda a atualização do cadastro da usina.

### 7.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de novembro/2015 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel (interior)	3.420.000	993.470

## 8. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

### 8.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de novembro/2015 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	28.275.235	7.937.984

## 9. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Dezembro/2015	25/nov/15 - 4ª feira
PMO de Janeiro/2016	17/dez/15 - 5ª feira

## **10. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS**

A representante da Eletrobras 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) - Programa Mensal de Operação - PMO;

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

[aec@eletrobras.com](mailto:aec@eletrobras.com) - Acompanhamento de Estoque de Combustíveis - AEC.

[agh@eletrobras.com](mailto:agh@eletrobras.com) - Acompanhamento de Geração Hidráulica - AGH.

[scd.isol@eletrobras.com](mailto:scd.isol@eletrobras.com) - Cadastro e Sistema de Coleta de Dados - SCD.

\*\*\*\*\*

**REUNIÃO DO GTON / CTP**  
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS -**  
**PMO - NOVEMBRO/2015**



Data: 28 de outubro de 2015  
 Hora: 10 horas - 17 horas  
 Local: Sala de reunião do GCO - ELETROBRAS

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
ADILSON MOTA DE SOUSA	CEA	AV. PADRE JUILO M. LOMBARDI, 1000	(96) 3387-1244		adilson.mota@cea.sp.gov.br
WILIAM AYRES CORDEIRO	CEA	"	(96) 3387-1244	(96) 3387-1305	wiliam.cordeiro@cea.sp.gov.br
EDUARDO JOSÉ DOS SANTOS	CEA	"	96-3387-1244		eduardo.jos@cea.sp.gov.br
CRISTIANE DE FARIAS ALVES	CEGTON	AV. INDEPENDENTES, 4137 - FORTALEZA	09 32.16-1000		cestrom.nunes@eletrobras.com.br
LARISSA DA SILVA LOEHNIG	ELETROBRAS	RUA DO COMIÇOS, 103 (1ª ANDAR)	(61) 2525-6171	(21) 2525-6171	clara@eletrobras.com.br