

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

FEVEREIRO / 2016

GTON / CTP – 02/2016

SUMÁRIO

1. Introdução	2
2. Objetivo	2
3. Premissas Básicas.....	2
4. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH	3
7. Anexos.....	6
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	8
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP..	19
7.3 - Anexo III Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2015	24
7.5 - Anexo V Ata de Reunião	33

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 fevereiro/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 2015.

Tabela 4.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AGH (acumulada até dezembro/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	17.180	19.127	115%	11%
Total	UHE	-	448.176	429.036	-	-4%
	PCH	16.692	17.180	19.127	115%	11%

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

Empresa	Tipo	Prevista PMO (MWh)	Verificada AGH(MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	-	-	-
CERR	PCH	563	1.050	86%
Total	UHE	-	-	-
	PCH	563	1.050	-

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

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Acumulada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	154.775	640	289	0%	-55%
CEA (Macapá)	Diesel	-	85.224	91.343	-	7%
CEA (Interior)	Diesel	120.738	68.584	63.434	53%	-8%
CELPA	Diesel	415.200	437.185	409.523	99%	-6%
CELPE	Diesel	18.085	17.225	16.156	89%	-6%
CERR	Diesel	26.920	25.929	22.991	85%	-11%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel	1.509.297	1.450.389	1.461.554	97%	1%
	Gás Natural	45.167	49.570	51.413	114%	4%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	306.001	324.755	329.488	108%	1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	318.487	309.969	190.308	60%	-39%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	218.852	215.614	216.166	99%	0%
Eletrobras Eletronorte (AP)	Diesel	-	313.234	299.367	-	-4%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel	7.158	7.023	7.803	109%	11%
	Diesel	19.289	8.950	6.950	36%	-22%
JARI CELULOSE	OC1A	933	670	408	44%	-39%
PETROBRAS	Diesel	48.386	45.067	43.797	91%	-3%
	Diesel	3.163.188	3.309.788	3.159.170	100%	-5%
TOTAL	OC1A	933	670	408	44%	-39%
	Gás Natural	45.167	49.570	51.413	114%	4%

OBS: Até a edição deste relatório a Jari Celulose não havia disponibilizado as informações de AEC dos meses de outubro, novembro e dezembro/15.

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

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI	Diesel	30	-	-100%
CEA (Macapá)	Diesel	-	930	-
CEA (Interior)	Diesel	3.420	3.293	-4%
CELPA	Diesel	37.125	38.477	-
CELPE	Diesel	1.657	1.532	-8%
CERR	Diesel	1.927	1.708	-11%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel	132.574	133.941	1%
	Gás Natural	4.782	4.532	-5%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	29.534	28.534	-3%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	34.156	10.904	-68%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	19.698	18.821	-4%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	-	-	-
ENERGISA Matro Grosso	Diesel	698	673	-4%
	Diesel	-	-	-
JARI CELULOSE	OC1A	-	-	-
PETROBRAS	Diesel	3.918	3.632	-7%
	Diesel	264.738	242.445	-8%
TOTAL	OC1A	-	-	-
	Gás Natural	4.782	4.532	-5%

OBS: Até a edição deste relatório a Jari Celulose não havia disponibilizado as informações de AEC do mês de outubro, novembro e dezembro/15.

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

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado PMO	Acumulado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	32.503.000	167.040	143.551	0%	-14%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	-	23.493.768	24.796.750	-	6%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	31.787.000	19.937.385	18.101.823	57%	-9%
CELPA	Diesel (litros)	117.313.000	127.515.383	120.458.219	103%	-6%
CELPE	Diesel (litros)	5.118.000	5.029.700	4.747.481	93%	-6%
CERR	Diesel (litros)	8.382.000	8.639.810	7.559.422	90%	-13%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel (litros)	339.454.000	424.350.754	421.431.512	124%	-1%
	Gás Natural (m ³)	13.000.000	15.025.583	15.630.899	120%	4%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.294.000	91.205.705	92.321.284	112%	1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	67.600.000	79.213.731	52.442.489	78%	-34%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	56.888.000	59.589.284	59.800.360	105%	0%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	-	88.368.032	86.069.526	-	-3%
ENERGISA Mato Grosso	Diesel (litros)	2.068.000	2.309.849	2.554.647	124%	11%
	Diesel (litros)	5.488.000	2.537.916	1.980.843	36%	-22%
JARI CELULOSE	OC1A (kg)	271.000	140.700	120.367	44%	-14%
	Diesel (litros)	13.694.000	12.952.041	12.563.506	92%	-3%
PETROBRAS	Diesel (litros)	762.589.000	945.310.398	904.971.413	119%	-4%
	OC1A (kg)	271.000	140.700	120.367	44%	-14%
	Gás Natural (m³)	13.000.000	15.025.583	15.630.899	120%	4%

OBS: Até a edição deste relatório a Jari Celulose não havia disponibilizado as informações de AEC dos meses de outubro, novembro e dezembro/15.

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

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	7.830	-	-100%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	-	205.221	-
CEA (Interior)	Diesel (litros)	993.470	892.205	-10%
CELPA	Diesel (litros)	10.847.991	10.650.283	-2%
CELPE	Diesel (litros)	483.844	581.722	20%
CERR	Diesel (litros)	653.349	574.574	-12%
Eletrobras Distribuição Amazonas	Diesel (litros)	38.752.168	38.720.525	0%
	Gás Natural (m ³)	1.442.118	1.367.441	-5%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	8.294.826	7.958.660	-4%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	7.567.886	3.126.485	-59%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	5.441.543	5.219.577	-4%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	-	-	-
ENERGISA Mato Grosso	Diesel (litros)	228.495	214.895	-6%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	-	-	-
	OC1A (kg)	-	-	-
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.126.920	1.043.404	-7%
TOTAL	Diesel (litros)	74.398.322	69.187.551	-7%
	OC1A (kg)	-	-	-
	Gás Natural (m³)	1.442.118	1.367.441	-5%

OBS: Até a edição deste relatório a Jari Celulose não havia disponibilizado as informações de AEC dos meses de outubro, novembro e dezembro/15.

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: Fevereiro de 2016

Posição de:

21/03/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	44	37	0	81	0,1
ALVARÃES	630	90	0	720	1,0
AMATURÁ	484	7	0	491	0,7
ANAMÃ	505	68	0	573	0,8
ANORI	890	197	0	1.087	1,6
APUÍ	1.016	136	0	1.152	1,7
ARARA	37	15	0	52	0,1
ATALAIA DO NORTE	0	0	0	0	0,0
AUGUSTO MONTENEGRO	43	17	0	60	0,1
AUTAZES	1.566	829	0	2.395	3,4
AUXILIADORA	65	16	0	81	0,1
AXINIM	77	25	0	102	0,1
B. CONSTANT	1.973	814	0	2.787	4,0
BARCELOS	1.126	306	0	1.432	2,1
BARREIRINHA	853	51	0	904	1,3
BELÉM DO SOLIMÕES	85	57	0	142	0,2
BELO MONTE	25	15	0	40	0,1
BERURI	794	87	0	881	1,3
BETÂNIA	47	44	0	91	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	628	216	0	844	1,2
BOCA DO ACRE	2.187	111	0	2.298	3,3
BORBA	1.573	296	0	1.869	2,7
CAAPIRANGA	496	17	0	513	0,7
CABURI	147	56	0	203	0,3
CAIAMBÉ	88	42	0	130	0,2
CAMARUÃ	12	27	0	39	0,1
CAMETÁ	0	0	0	0	0,0
CAMPINAS	52	11	0	63	0,1
CANUTAMA	510	52	0	562	0,8
CARAUARI	1.841	62	0	1.903	2,7
CAREIRO DA VÁRZEA	615	3	0	618	0,9
CARVOEIRO	6	8	0	14	0,0
CASTANHO	1.489	2.686	0	4.175	6,0
CAVIANA	96	23	0	119	0,2
COARI	5.388	1.969	0	7.357	10,6
CODAJÁS	1.408	127	0	1.535	2,2
CUCUÍ	53	13	0	66	0,1
EIRUNEPE	1.573	379	0	1.952	2,8
ENVIRA	752	78	0	830	1,2
ESTIRÃO DO EQUADOR	39	11	0	50	0,1
FEIJOAL	73	25	0	98	0,1
FONTE BOA	1.114	176	0	1.290	1,9
GUAJARÁ	529	48	0	577	0,8
HUMAITÁ	3.975	476	0	4.451	6,4
IAUARETÊ	107	12	0	119	0,2
IPIRANGA	38	11	0	49	0,1
IPIXUNA	610	50	0	660	0,9
IRANDUBA	0	0	0	0	0,0

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

Posição de:

21/03/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ITACOATIARA	8.671	3.890	0	12.561	18,0
ITAMARATI	402	37	0	439	0,6
ITAPEAÇÚ	0	0	0	0	0,0
ITAPIRANGA	866	127	0	993	1,4
ITAPURU	15	12	0	27	0,0
JACARÉ	0	0	0	0	0,0
JAPURÁ	21	29	0	50	0,1
JURUÁ	566	4	0	570	0,8
JUTAÍ	857	164	0	1.021	1,5
LÁBREA	2.034	530	0	2.564	3,7
LIMOEIRO	274	99	0	373	0,5
LINDÓIA	254	57	0	311	0,4
MANACAPURU	0	0	0	0	0,0
MANAQUIRI	914	277	0	1.191	1,7
MANICORE	2.062	337	0	2.399	3,4
MARAÃ	512	160	0	672	1,0
MATUPI	667	42	0	709	1,0
MAUÉS	2.604	1.176	0	3.780	5,4
MOCAMBO	0	0	0	0	0,0
MOURA	26	40	0	66	0,1
MURITUBA	23	3	0	26	0,0
NHAMUNDÁ	887	43	0	930	1,3
NOVA OLINDA DO NORTE	1.374	437	0	1.811	2,6
NOVO AIRÃO	966	229	0	1.195	1,7
NOVO ARIPUANÃ	712	811	0	1.523	2,2
NOVO CÉU	172	655	0	827	1,2
NOVO REMANSO	770	731	0	1.501	2,2
PALMEIRAS	33	6	0	39	0,1
PARAUÁ	24	25	0	49	0,1
PARINTINS	6.990	1.955	0	8.945	12,9
PAUINI	645	35	0	680	1,0
PEDRAS	76	33	0	109	0,2
PRESIDENTE FIGUEIREDO	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	2.180	1.078	0	3.258	4,7
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.934	715	0	2.649	3,8
SACAMBU	33	38	0	71	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	489	80	0	569	0,8
SANTA RITA	165	45	0	210	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	31	12	0	43	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	531	501	0	1.032	1,5
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	856	155	0	1.011	1,5
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	491	35	0	526	0,8
SILVES	453	116	0	569	0,8
SUCUNDURI	35	18	0	53	0,1
TABATINGA	3.307	1.509	0	4.816	6,9
TAMANIKUÁ	3	20	0	23	0,0
TAPAUÁ	862	167	0	1.029	1,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Fevereiro de 2016	Posição de: 21/03/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
TEFÉ	4.851	1.682	0	6.533	9,4
TONANTINS	548	130	0	678	1,0
TUIUÉ	85	24	0	109	0,2
UARINI	640	83	0	723	1,0
URUCARÁ	820	342	0	1.162	1,7
URUCURITUBA	674	296	0	970	1,4
VILA AMAZÔNIA	330	201	0	531	0,8
VILA BITTENCOURT	34	17	0	51	0,1
VILA URUCURITUBA	36	26	0	62	0,1
ZÊ AÇÚ	0	0	0	0	0,0
Total da Empresa	88.464	29.030		117.494	157,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Fevereiro de 2016	Posição de: 21/03/2016

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	217	43	0	260	0
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	2.157	795	0	2.952	4
TOTAL EMPRESA	2.374	838		3.212	4,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESA: CEMAT	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Fevereiro de 2016	Posição de: 21/03/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
GUARIBA	267	25	0	292	0,4
PARANORTE	267	25	0	292	0,4
RONDOLÂNDIA	87	2	0	89	0,1
TOTAL EMPRESA	621	52		673	0,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2016

Posição de:

21/03/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AFUA	712	26	0	738	1,1
ALENQUER	2.436	1.338	0	3.774	5,4
ALMERIM	1.071	275	0	1.346	1,9
ANAJÁS	463	202	0	665	1,0
AVEIRO	129	45	0	174	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	442	18	0	460	0,7
CHAVES	185	5	0	190	0,3
COTIJUBA	259	73	0	332	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	416	67	0	483	0,7
FARO	314	20	0	334	0,5
GURUPÁ	694	127	0	821	1,2
JACAREACANGA	407	195	0	602	0,9
JURUTI	1.747	1.618	0	3.365	4,8
MONTE ALEGRE	2.950	669	0	3.619	5,2
MONTE DOURADO (**)	1.433	146	0	0	0,0
MUANÁ	774	220	0	994	1,4
ÓBIDOS	0	0	0	0	0,0
OEIRAS DO PARÁ	719	62	0	781	1,1
ORIXIMINÁ	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	832	643	0	1.475	2,1
PORTO DE PEDRAS	826	115	0	941	1,4
PRAINHA	616	127	0	743	1,1
SALVATERRA	1.511	360	0	1.871	2,7
SANTA CRUZ DO ARARI	229	21	0	250	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.863	494	0	3.357	4,8
SÃO MIGUEL (**)	36	6	0	0	0,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	711	238	0	949	1,4
SOURE	1.304	371	0	1.675	2,4
STª Mª DAS BARREIRAS	114	78	0	192	0,3
TERRA SANTA	950	202	0	1.152	1,7
					0
TOTAL EMPRESA	25.143	7.761		32.904	44,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: CERR	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Fevereiro de 2016	21/03/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	3	5	0	8	0,0
ALTO ALEGRE	1.065	645	0	1.710	2,5
Amajari (VILA BRASIL)	400	212	0	612	0,9
BANANAL	0	5	0	5	0,0
BELA VISTA	0	2	0	2	0,0
BONFIM	2.316	1.065	0	3.381	4,9
CAICUBI	0	25	0	25	0,0
CARACARAI	1.733	854	0	2.587	3,7
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

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Fevereiro de 2016
Posição de:

21/03/2016

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	1.422	890	0	2.312	3,3
MUTUM	0	7	0	7	0,0
MUTURUCA	0	6	0	6	0,0
NAPOLEÃO	0	13	0	13	0,0
NORMANDIA	296	131	0	427	0,0
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	518	117	0	635	0,9
PANACARICA	0	4	0	4	0,0
PEDRA BRANCA	0	2	0	2	0,0
PEDRA PRETA	0	2	0	2	0,0
RORAINÓPOLIS	2.220	3.130	0	5.350	7,7
S. JOÃO DA BALIZA	1.163	950	0	2.113	3,0
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	18	28	0	46	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	24	86	0	110	0,0
Tanauá	0	2	0	2	0,0
TEPEQUEM	30	13	0	43	0,1
TERRA PRETA	0	12	0	12	0,0
UIRAMUTÁ	61	54	0	115	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	Posição de:
MÊS REF: Fevereiro de 2016	21/03/2016

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
TOTAL EMPRESA	11.269	8.488		19.757	26,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: JARI CELULOSE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Fevereiro de 2016	21/03/2016

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
TOTAL EMPRESA	75	0		75	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Fevereiro de 2016	Posição de: 21/03/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.377	170	0	1.547	2,2
CALAMA	104	136	0	240	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	629	31	0	660	0,9
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6	0	7	0,0
COSTA MARQUES	1.162	404	0	1.566	2,3
CUJUBIM	1.823	524	0	2.347	3,4
DEMARCAÇÃO	1	21	0	22	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	3.376	2.241	0	5.617	8,1
IZIDOLÂNDIA	101	7	0	108	0,2
MACHADINHO	2.742	960	0	3.702	5,3
MAICI	1	2	0	3	0,0
NAZARÉ	16	60	0	76	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	425	170	0	595	0,9
PACARANA	208	26	0	234	0,3
PEDRAS NEGRAS	11	0	0	11	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	62	0	0	62	0,1
SANTA CATARINA	3	17	0	20	0,0
SÃO CARLOS	87	61	0	148	0,2
SÃO FRANCISCO	1.769	612	0	2.381	3,4
SURPRESA	78	1	0	79	0,1
TRIUNFO*	710	422	0	1.132	1,6
UNIÃO BANDEIRANTES	571	255	0	826	1,2
URUCUMACUÁ	127	5	0	132	0,2
VALE DO ANARI	666	304	0	970	1,4
VILA EXTREMA	756	213	0	969	1,4
VISTA ALEGRE	935	542	0	1.477	2,1
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	17.741	7.190		24.931	33,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Fevereiro de 2016	Posição de: 21/03/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	452	32	0	484	0,7
CRUZEIRO DO SUL	10.443	563	577	11.583	16,6
FEIJÓ	1.668	175	0	1.843	2,6
JORDÃO	188	21	0	209	0,3
MANOEL URBANO	425	19	0	444	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	302	61	0	363	0,5
PORTO WALTER	215	15	0	230	0,3
Rio Branco	0	0	0	0	0,0
SANTA ROSA DO PURUS	143	11	0	154	0,2
TARAUACA	1.668	175	0	1.843	2,6
TOTAL EMPRESA	15.504	1.072	577	17.153	23,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: PETROBRAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Fevereiro de 2016	Posição de: 21/03/2016

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3122	312	0	3.434	4,9
UTE PORTO	600	60	0	660	0,9
TOTAL EMPRESA	3.722	372		4.094	5,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Fevereiro de 2016	Posição de: 21/03/2016

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	65.801	7.196	15.340	88.337	126,9
ELETROBRAS ELETRONORTE-RORAIMA (*)	0	0	0	0	0,0
CELPE - F. NORONHA	1.444	41	0	1.485	2,1
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: Fevereiro/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	720.000	ALVARARES	-	-	-	720.000	-	-	0,299	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	215.280	
AMATURÁ	491.000	AMATURÁ	-	-	-	491.000	-	-	0,307	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.737	
ANAMÁ	573.000	ANAMÁ	-	-	-	0	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
ANORI	1.087.000	ANORI	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
APUI	1.152.000	APUI	-	-	-	1.152.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	327.168	
ATALAJA DO NORTE	0	ATALAJA DO NORTE	-	-	-	0	-	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
AUGUSTO MONTENEGRO	60.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	60.000	-	-	0,304	0,249	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.240	
AUTAZES	2.395.000	AUTAZES	-	-	-	2.395.000	-	-	0,236	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	706.525	
AUXILIADORA	81.000	AUXILIADORA	-	-	-	81.000	-	-	0,419	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.939	
AXIMIM	102.000	AXIMIM	-	-	-	102.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.048	
BARCELOS	1.432.000	BARCELOS	-	-	-	1.432.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	396.684	
BARRERINHA	904.000	BARRERINHA	-	-	-	904.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	268.488	
BELEM DO SOLIMÕES	142.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	142.000	-	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.150	
BELO MONTE	40.000	BELO MONTE	-	-	-	40.000	-	-	0,341	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.640	
BENJAMIN CONSTANT	2.787.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.787.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	797.082	
BERURI	881.000	BERURI	-	-	-	881.000	-	-	0,299	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	263.419	
BETÂNIA	91.000	BETÂNIA	-	-	-	91.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.217	
BOA VISTA DO RAMOS	844.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	844.000	-	-	0,298	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	251.512	
BOCA DO ACRE	2.296.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.296.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	652.632	
BOBA	1.989.000	BOBA	-	-	-	1.989.000	-	-	0,215	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	401.825	
CAAPRANGA	513.000	CAAPRANGA	-	-	-	0	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CABURI	203.000	CABURI	-	-	-	203.000	-	-	0,321	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	65.163	
CAIMBÉ	130.000	CAIMBÉ	-	-	-	130.000	-	-	0,353	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.890	
CAMARIJÁ	39.000	CAMARIJÁ	-	-	-	0	-	-	0,425	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CAMETÁ	0	CAMETÁ	-	-	-	0	-	-	0	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CAMPINAS	63.000	CAMPINAS	-	-	-	63.000	-	-	0,367	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.121	
CANUTAMA	562.000	CANUTAMA	-	-	-	562.000	-	-	0,303	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.286	
CARAURI	1.903.000	CARAURI	-	-	-	1.903.000	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	523.325	
CARERO DA VÁRZEA	618.000	CARERO	-	-	-	618.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.164	
CARVOEIRO	14.000	CARVOEIRO	-	-	-	14.000	-	-	0,433	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.062	
CASTANHO	4.175.000	CASTANHO	-	-	-	0	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CAVIANA	119.000	CAVIANA	-	-	-	119.000	-	-	0,324	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	38.556	
COARÁ	7.357.000	COARÁ	-	-	-	7.357.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.045.246	
CODALIS	1.535.000	CODALIS	-	-	-	0	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CUCUI	66.000	CUCUI	-	-	-	66.000	-	-	0,242	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.972	
ERUPERÉ	1.952.000	ERUPERÉ	-	-	-	1.952.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	571.936	
ENVIRA	830.000	ENVIRA	-	-	-	830.000	-	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	238.210	
ESTRÃO DO EQUADOR	50.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	50.000	-	-	0,356	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.800	
FEUDAL	98.000	FEUDAL	-	-	-	98.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.850	
FONTE BOA	1.290.000	FONTE BOA	-	-	-	1.290.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	362.490	
HUMAITÁ	4.451.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.451.000	-	-	0,292	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.299.692	
IAUARETÉ	119.000	IAUARETÉ	-	-	-	119.000	-	-	0,368	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.782	
IPRANGA	49.000	IPRANGA	-	-	-	49.000	-	-	0,359	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.591	
IPXUNA	660.000	IPXUNA	-	-	-	660.000	-	-	0,281	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	185.460	
ITACOAÍARA	12.561.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	0	-	-	2.800.000	-	Carvão Nacional (kg)	0	
		HERBASA	-	-	-	0	-	-	0	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOAÍARA	-	-	-	9.761.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.742.841	
		Total: 12.561.000	0	0	0	9.761.000	0	0	2.800.000				
ITAMARATI	439.000	ITAMARATI	-	-	-	439.000	-	-	0,324	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	142.236	
ITAPEAÇU	0	ITAPEAÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
ITAPRANGA	993.000	ITAPRANGA	-	-	-	993.000	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	288.963	
ITAPURU	27.000	ITAPURU	-	-	-	27.000	-	-	0,32	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.840	
JACARÉ	0	JACARÉ	-	-	-	0	-	-	0,342	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
JAPURÁ	50.000	JAPURÁ	-	-	-	50.000	-	-	0,318	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.900	
JURUÁ	570.000	JURUÁ	-	-	-	570.000	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	171.570	
JUTAI	1.021.000	JUTAI	-	-	-	1.021.000	-	-	0,25	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	255.250	
LÁBREA	2.564.000	LÁBREA	-	-	-	2.564.000	-	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	684.588	
LMOERO	373.000	LMOERO	-	-	-	373.000	-	-	0,317	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	118.241	
LIQUÓIA	311.000	VILA DE LIQUÓIA	-	-	-	311.000	-	-	0,283	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	88.613	
MANACAPURU	0	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MANAQUIRI	1.191.000	MANAQUIRI	-	-	-	1.191.000	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	339.435	
MANICORÉ	2.399.000	MANICORÉ	-	-	-	2.399.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	695.710	
MARÁÁ	672.000	MARÁÁ	-	-	-	672.000	-	-	0,297	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	199.584	
MAUÉS	3.780.000	MAUÉS	-	-	-	3.780.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.054.620	
MOCAMBO	0	MOCAMBO	-	-	-	0	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
MOURA	66.000	MOURA	-	-	-	66.000	-	-	0,31	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.460	
MURITUBA	26.000	MURITUBA	-	-	-	26.000	-	-	0,461	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.426	
NHAMUNDA	930.000	NHAMUNDA	-	-	-	930.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	257.610	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.811.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.811.000	-	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	546.922	
NOVO ARAÓ	1.195.000	NOVO ARAÓ	-	-	-	1.195.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	351.330	
NOVO ARPUANÁ	1.523.000	NOVO ARPUANÁ	-	-	-	1.523.000	-	-	0,307	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	467.561	
NOVO CEU	827.000	NOVO CEU	-	-	-	827.000	-	-	0,31	0,299	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	256.370	
NOVO REMANSO	1.501.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.501.000	-	-	0,294	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	426.204	
PALMERAS	39.000	PALMERAS	-	-	-	39.000	-	-	0,387	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.093	
PARAÍÁ	49.000	PARAÍÁ	-	-	-	49.000	-	-	0,404	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.796	
PARINTINS	8.945.000	PARINTINS	-	-	-	8.945.000	-	-	0,303	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.710.335	
PAUINI	680.000	PAUINI	-	-	-	680.000	-	-	0,291	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.680	
PEDRAS	109.000	PEDRAS	-	-	-	109.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.593	
RIO PRETO DA EVA	3.258.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.258.000	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	889.434	
SACAMBU	71.000	SACAMBU	-	-	-	71.000	-	-	0,302	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.442	
SANTA IZABEL DO RIO NEGRO	569.000	SANTA IZABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	569.000	-	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	163.303	
SANTA RITA DO WELL	210.000	SANTA RITA	-	-	-	210.000	-	-	0,357	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	74.970	
SANTANA DO UATUMÁ	43.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	43.000	-	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.588	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	1.032.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	1.032.000	-	-	0,315	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	325.080	
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	709.000	MATUPI	-	-	-	709.000	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.557	
SÃO IZABEL DA LALCHOEIRA	2.949.000	SÃO IZABEL DA LALCHOEIRA	-	-	-	2.949.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	805.367	
SÃO JOSÉ DO ARAÇAS	52.000	ARAÇAS	-	-	-	52.000	-	-	0,328	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.056	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	1.011.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	1.011.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	285.102	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	526.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	526.000	-	-	0,302	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.852	
SILVES	569.000	SILVES	-	-	-	569.000	-	-	0,293	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	166.717	
SUCUNDURI	53.000	sucunduri	-										

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA
Referência: Fevereiro/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	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					
LOURENÇO	250.000	LOURENÇO	-	-	-	250.000	-	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	73.580	
DIAPÓQUE	2.952.000	UTE DIAPÓQUE	-	-	-	-	2.952.000	-	0,27	0,275	Óleo Diesel (l)	797.040	
Total	3.420.000	-	0	0	0	3.420.000	0	0	-	-	-	797.040	
			Total Óleo Diesel (l)						0	2.952.000	-	-	797.040
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						250.000	0	-	-	73.580

Empresa: CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARA S/A
Referência: Fevereiro/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	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						
AFUA	738.000	AFUA	-	-	-	-	738.000	-	0,31	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	228.780		
ALENQUER	3.774.000	ALENQUER	-	-	-	-	3.774.000	-	0,285	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.075.590		
ALMERIM	1.346.000	ALMERIM	-	-	-	-	1.346.000	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	382.264		
ANAJÁS	665.000	ANAJÁS	-	-	-	-	665.000	-	0,271	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.215		
AVERO	174.000	AVERO	-	-	-	-	174.000	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.502		
BAGRE	0	BAGRE	-	-	-	-	0	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
BARRERA DO CAMPO	0	BARRERA DO CAMPO	-	-	-	-	0	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
CACHOEIRA DO ARARI	460.000	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	460.000	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.100		
CHAVES	190.000	CHAVES	-	-	-	-	190.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.240		
COTUIBA	332.000	COTUIBA	-	-	-	-	332.000	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.620		
CURRALINHO	0	CURRALINHO	-	-	-	-	0	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
CURUA	483.000	CURUA	-	-	-	-	483.000	-	0,29	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.070		
FARO	334.000	FARO	-	-	-	-	334.000	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	95.190		
GURUPA	821.000	GURUPA	-	-	-	-	821.000	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	249.584		
JACAREACANGA	602.000	JACAREACANGA	-	-	-	-	602.000	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	165.550		
JURUTI	3.365.000	JURUTI	-	-	-	-	3.365.000	-	0,279	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	938.035		
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	-	0	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
MONTE ALEGRE	3.619.000	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.619.000	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	984.368		
MONTE DOURADO	0	MONTE DOURADO	-	-	-	-	0	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
MUANA	994.000	MUANA	-	-	-	-	994.000	-	0,293	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	291.242		
OBIDOS	0	OBIDOS	-	-	-	-	0	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
ÓERAS DO PARA	781.000	ÓERAS DO PARA	-	-	-	-	781.000	-	0,272	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.432		
ORIXMINA	0	ORIXMINA	-	-	-	-	0	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
PONTA DE PEDRAS	941.000	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	941.000	-	0,27	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	254.070		
PORTO DE MOZ	1.475.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.475.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	408.575		
PRANHÁ	743.000	PRANHÁ	-	-	-	-	743.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	208.040		
SALVATERRA	1.871.000	SALVATERRA	-	-	-	-	1.871.000	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	546.332		
SANTA CRUZ DO ARARI	250.000	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	250.000	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	72.750		
SANTA MARIA DAS BARRERAS	192.000	SANTA MARIA DAS BARRERAS	-	-	-	-	192.000	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.912		
SANTANA DO ARAGUAIA	3.357.000	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	-	3.357.000	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.044.027		
SÃO MIGUEL	0	SÃO MIGUEL	-	-	-	-	0	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	949.000	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	949.000	-	0,287	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	272.383		
SOURÉ	1.675.000	SOURÉ	-	-	-	-	1.675.000	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	497.475		
TERRA SANTA	1.152.000	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.152.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	334.080		
Total	31.283.000	-	0	0	0	6.762.000	25.521.000	0	-	-	-	8.966.206		
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						6.762.000	25.521.000	-	-	-	8.966.206

Empresa: ENERGISA MATO GROSSO - ENERGISA MATO GROSSO DIST ENERGIA S.A. (CEMAT)
Referência: Fevereiro/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	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					
GUARIBA	292.000	Guariba	-	-	-	292.000	-	-	0,324	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.608	
PARANORTE	292.000	Paranorte	-	-	-	89.000	-	-	0,346	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.794	
RONDOLÂNDIA	89.000	Rondolândia	-	-	-	207.000	-	-	0,324	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	67.068	
Total	673.000	-	0	0	0	588.000	0	0	-	-	-	192.470	
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						588.000	0	-	-	192.470

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

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

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior							Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado		Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh				
ÁGUA FRIA	8.000	UTE COM. INDIGENA ÁGUA FRIA	-	-	-	8.000	-	-	-	0,364	0,348	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.912
COM. INDIGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	7.000	UTE COM. INDIGENA ARAÇÁ	-	-	-	7.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.709
COM. INDIGENA BOCA DA MATA	13.000	COM. INDIGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.000	-	-	-	0,364	0,348	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.732
COM. INDIGENA DO FLEXAL	5.000	UTE COM. INDIGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.935
COM. INDIGENA GUARIBA	2.000	UTE COM. INDIGENA GUARIBA	-	-	-	2.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	808
COM. INDIGENA MARACANÃ	7.000	UTE COM. INDIGENA MARACANÃ	-	-	-	7.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.632
COM. INDIGENA NAPOLEÃO	13.000	UTE COM. INDIGENA NAPOLEÃO; COM. INDIGENA NAPOLEÃO	-	-	-	13.000	-	-	-	0,364	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.732
COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	-	0,386	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.158
COM. INDIGENA SANTA ROSA	3.000	COM. INDIGENA SANTA ROSA	-	-	-	3.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.161
COM. INDIGENA XUMINA	8.000	COM. INDIGENA XUMINA	-	-	-	8.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.096
COMUNIDADE COBRA	1.000	UTE COM. INDIGENA COBRA; COMUNIDADE COBRA	-	-	-	750	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	290
COMUNIDADE INDIGENA XOMIAÚ	4.000	UTE COM. INDIGENA XOMIAÚ	-	-	-	3.500	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.277
COMUNIDADE SOMA	1.000	UTE COM. INDIGENA SOMA; COMUNIDADE SOMA	-	-	-	750	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	290
ENTRONCAMENTO	3.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	3.000	-	-	-	0,391	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.173
LAGO GRANDE	8.000	UTE COM. INDIGENA LAGO GRANDE	-	-	-	8.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.096
LAGO GRANDE II	4.000	UTE COM. INDIGENA LAGO GRANDE LAGO GRANDE II	-	-	-	3.700	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.432
MALCOA PATATIVA	1.000	COM. INDIGENA PATATIVA; MALCOA PATATIVA	-	-	-	850	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	343
MALCOA SANTA RES	1.000	UTE COM. INDIGENA SANTA RES; MALCOA SANTA RES	-	-	-	750	-	-	-	0,383	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	287
MALCOA CATAL	1.000	UTE COM. INDIGENA CATAL; MALCOA CATAL	-	-	-	1.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	387
MALCOA DO CAJÁ	3.000	UTE COM. INDIGENA CAJÁ; MALCOA DO CAJÁ	-	-	-	3.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.161
MALCOA DO CANAVAL	1.000	UTE COM. INDIGENA CANAVAL; MALCOA DO CANAVAL	-	-	-	1.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	387
MALCOA DO CONGRESSO	1.000	UTE COM. INDIGENA CONGRESSO; MALCOA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALCOA DO GAVÃO	2.000	UTE COM. INDIGENA GAVÃO; MALCOA DO GAVÃO	-	-	-	2.000	-	-	-	0,386	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	772
MALCOA DO MARUPÁ	1.000	UTE COM. INDIGENA MARUPÁ; MALCOA DO MARUPÁ	-	-	-	1.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	387
MALCOA DO TICÓÇA	3.000	UTE COM. INDIGENA TICÓÇA; MALCOA DO TICÓÇA	-	-	-	3.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.161
MALCOA JATARUZNHO WAIWAI I	2.000	UTE COM. INDIGENA JATARUZNHO; MALCOA JATARUZNHO WAIWAI I	-	-	-	2.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	774
MALCOA PERDIZ	2.000	UTE COM. INDIGENA PERDIZ; MALCOA PERDIZ	-	-	-	1.000	-	-	-	0,386	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	386
MALCOA SANTA CRUZ	1.000	UTE COM. INDIGENA SANTA CRUZ; MALCOA SANTA CRUZ	-	-	-	900	-	-	-	0,391	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	352
MALCOA SÃO MARCOS	3.000	UTE COM. INDIGENA SÃO MARCOS	-	-	-	3.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.161
NORMANDIA	427.000	UTE NORMANDIA	-	-	-	427.000	-	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	152.797
PAIACARICA	4.000	UTE VILA PAIACARICA	-	-	-	4.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.548
S. JOÃO DA BALIZA	2.113.000	JATAPU	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
S.F. DO BARRIO BRANCO	3.000	UTE VILA S.F. DO BARRIO BRANCO	-	-	-	1.400	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	542
SACAJ	21.000	UTE VILASACAJ	-	-	-	21.000	-	-	-	0,364	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.644
SAMAUMA	4.000	UTE VILA SAMAUMA	-	-	-	4.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.548
SANTA MARIA DO BOIAÇU	46.000	UTE VILA SANTA MARIA DO BOIAÇU	-	-	-	46.000	-	-	-	0,355	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.330
SANTA MARIA VELHA	3.000	UTE VILA SANTA MARIA VELHA	-	-	-	3.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.161
SOCÓ	7.000	UTE COM. INDIGENA SOCÓ	-	-	-	7.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.709
STA. MARIA DO XERUNJI	10.000	UTE VILA SANTA MARIA DO XERUNJI	-	-	-	10.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.870
TANAJAU	2.000	UTE VILA TANAJAU	-	-	-	850	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	329
TEROQUI	43.000	UTE VILA TEROQUI	-	-	-	43.000	-	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.351
TERRA PRETA	12.000	UTE VILA TERRA PRETA	-	-	-	12.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.644
URAMITÁ	115.000	UTE URAMITÁ	-	-	-	0	-	-	-	0,352	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
UTE COM. INDIGENA BANANAL	5.000	UTE COM. INDIGENA BANANAL	-	-	-	5.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.020
UTE COM. INDIGENA CARAPARU II	1.000	UTE COM. INDIGENA CARAPARU II	-	-	-	1.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
UTE COM. INDIGENA CARAPARU IV	1.000	UTE COM. INDIGENA CARAPARU IV	-	-	-	1.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
UTE COM. INDIGENA CUMARU	1.000	UTE COM. INDIGENA CUMARU	-	-	-	1.000	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
UTE COM. INDIGENA DARORA	3.000	UTE COM. INDIGENA DARORA	-	-	-	3.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.212
UTE COM. INDIGENA ENSEADA	5.000	UTE COM. INDIGENA ENSEADA	-	-	-	1.400	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	566
UTE COM. INDIGENA INGARUMÁ	3.000	UTE COM. INDIGENA INGARUMÁ	-	-	-	2.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	808
UTE COM. INDIGENA MARACÁ	1.000	UTE COM. INDIGENA MARACÁ	-	-	-	850	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	343
UTE COM. INDIGENA MARUWAI	1.000	UTE COM. INDIGENA MARUWAI	-	-	-	1.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
UTE COM. INDIGENA MATORUCA	6.000	UTE COM. INDIGENA MATORUCA	-	-	-	6.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	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 (l)	404
UTE COM. INDIGENA MONTE MURIA II	2.000	UTE COM. INDIGENA MONTE MURIA II	-	-	-	2.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	808
UTE COM. INDIGENA NOVA ALIANÇA	1.000	UTE COM. INDIGENA NOVA ALIANÇA	-	-	-	1.000	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
UTE COM. INDIGENA NOVA JERUSALÉM	2.000	UTE COM. INDIGENA NOVA JERUSALÉM	-	-	-	2.000	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	808
UTE COM. INDIGENA PACU	1.000	UTE COM. INDIGENA PACU	-	-	-	1.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
UTE COM. INDIGENA PEDRA BRANCA	2.000	UTE COM. INDIGENA PEDRA BRANCA	-	-	-	1.700	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	687
UTE COM. INDIGENA PEDRA PRETA	2.000	UTE COM. INDIGENA PEDRA PRETA	-	-	-	2.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	808
UTE COM. INDIGENA SABIA	1.000	UTE COM. INDIGENA SABIA	-	-	-	1.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
UTE COM. INDIGENA SANTA CRUZ	3.000	UTE COM. INDIGENA SANTA CRUZ	-	-	-	1.900	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	768
UTE COM. INDIGENA SERRA DO SOL	1.000	UTE COM. INDIGENA SERRA DO SOL	-	-	-	1.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
UTE COM. INDIGENA SOROCAIMA	2.000	UTE COM. INDIGENA SOROCAIMA	-	-	-	2.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	808
UTE COM. INDIGENA SOROCAIMA II	5.000	UTE COM. INDIGENA SOROCAIMA II	-	-	-	2.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	808
UTE COM. INDIGENA VIZEU	1.000	UTE COM. INDIGENA VIZEU	-	-	-	1.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
UTE VILA BELA VISTA (BX RIO BRANCO)	2.000	UTE VILA BELA VISTA (BX RIO BRANCO)	-	-	-	1.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
VILA BRAGA	612.000	UTE VILA BRAGA	-	-	-	612.000	-	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	881.152
VILA CACHOERINHA	16.000	UTE VILA CACHOERINHA	-	-	-	16.000	-	-	-	0,384	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.824
VILA CAICIBI	25.000	UTE VILA CAICIBI	-	-	-	25.000	-	-	-	0,364	0,348	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.100
VILA DONA COTA	3.000	UTE VILA DONA COTA	-	-	-	3.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.161
VILA FLORESTA	9.000	UTE VILA FLORESTA	-	-	-	9.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.483
VILA ITAQUERA	9.000	UTE VILA ITAQUERA	-	-	-	9.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.483
VILA MILAGRE	1.000	UTE COM. INDIGENA MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	-	0,386	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	386
VILA MUTUM	7.000	UTE COM. INDIGENA MUTUM	-	-	-	7.000	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.709
VILA REMANSO	11.000	UTE VILA REMANSO	-	-	-	10.500	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.064
VILA SÃO PEDRO	3.000	UTE VILA SÃO PEDRO	-	-	-	2.200	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	851
VILA SURUMU	110.000	UTE COM. INDIGENA SURUMU	-	-	-	110.000	-	-	-	0,348	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	38.280
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	UTE COM. INDIGENA WAY-WAY - SAMAUMA; WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	850	-	-	-	0,387	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	329
Total	3.782.000	-	0	0	0	1.536.450	0	0	0				497.973
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												497.973	

Empresa: ELETROACRE - ELETROBRAS DISTRIBUICAO ACEE
Referência: Fevereiro/2016

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior							Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado		Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh				
ASSIS BRASIL	484.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	484.000	-	-	0,282	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	136.488
CRUZERO DO SUL	11.583.000	CRUZERO DO SUL											

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: BOA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RORAMA
Referência: Fevereiro/2016

Sistema(s) da Capital																
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) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível l ou kg
	kWh	kW médio			Manutenção kW	Restrição de Geração kW	Total de Reduções kW				kWh	kW médio				
BOA VISTA	88.337.000	126.921	FLORESTA	0	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	1.392.000	2.000	0,286	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	398.112
			NOVO PARAISO	18.040	0	0	0	18.040	100	18.040	2.784	4.000	0,284	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	791
			UTE DISTRITO: DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	2.784	4.000	0,271	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	754
			UTE DISTRITO: SOENERGY	26.240	0	0	0	26.240	100	26.240	2.784.000	4.000	0,28	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	779.520
			UTE MONTE CRISTO	122.400	0	0	0	122.400	100	122.400	21.671.352	31.137	0,274	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.937.950
			Total	238.680	0	0	0	238.680	-	238.680	25.852.920	45.137	-	-	-	-
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										25.852.920	45.137	-	-	-	7.117.127	

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

Sistema(s) do Interior															
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado					Previsão de Geração de fonte alternativa 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		
	kWh	kW médio		Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh								
								l ou kg por kWh						l ou kg por kWh	
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.434.000	-	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.300.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	930.600			
ALCOA PORTO	690.000	-	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	620.000	-	0,312	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.440			
Total	4.094.000	-	0	0	0	0	3.920.000	0	-	-	-	1.124.040			
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										3.920.000	0	-	-	-	1.124.040

OBS: Até a edição deste relatório a JARI CELULOSE, a CELPE e a ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA não haviam disponibilizado os dados do PMO de fevereiro/2016. No caso da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, o fato se deu em função de atualização de cadastro das usinas dos PIE.

7.3 - ANEXO III

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2015

Gráfico I

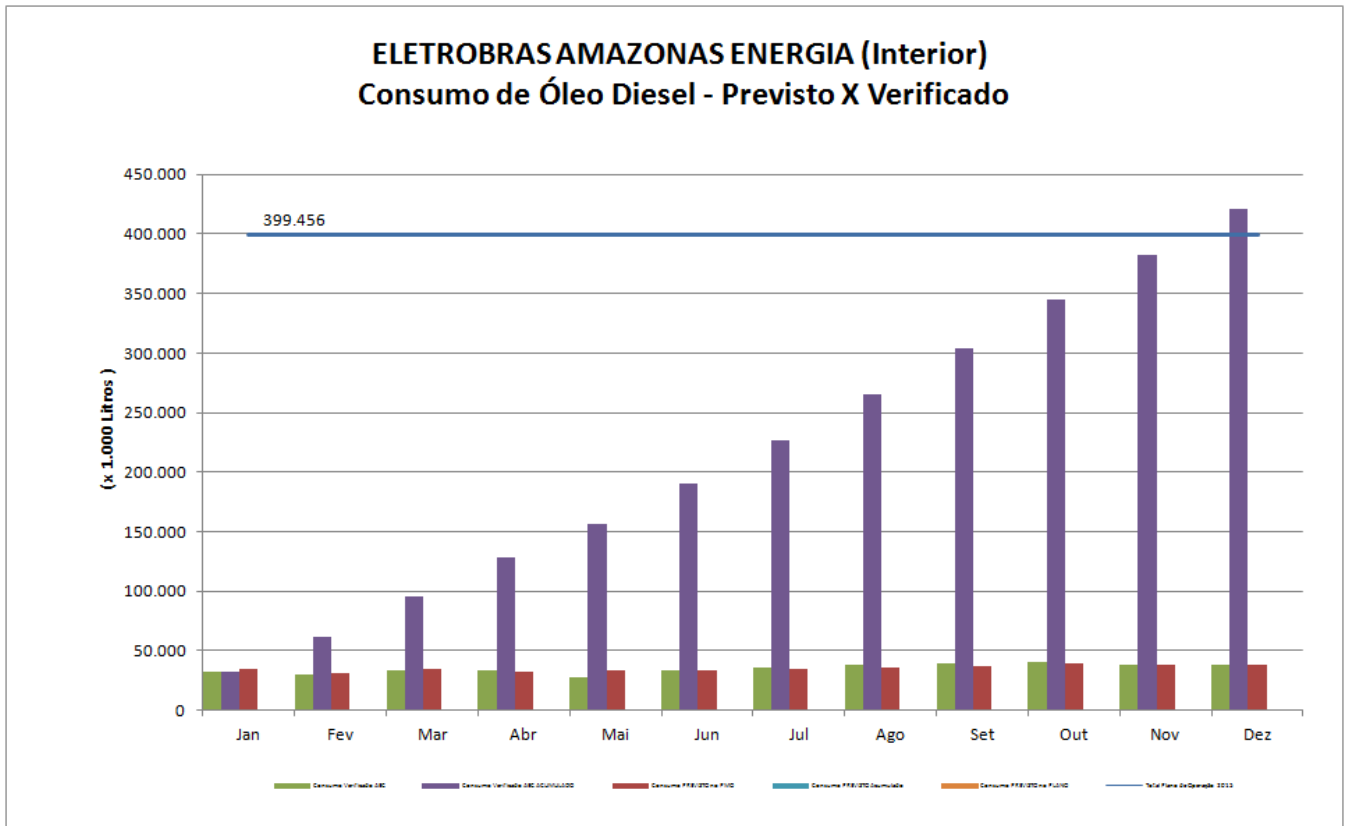


Gráfico II

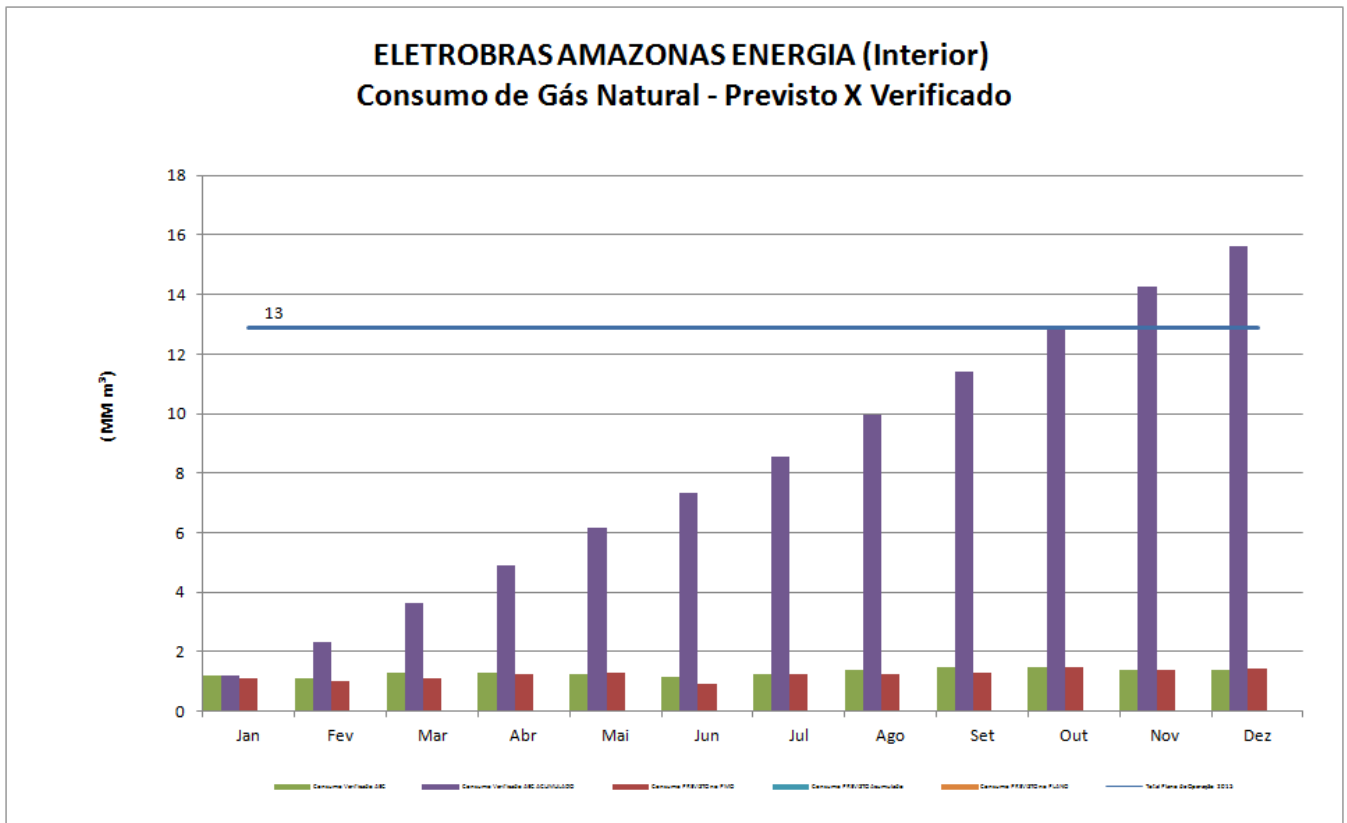


Gráfico III

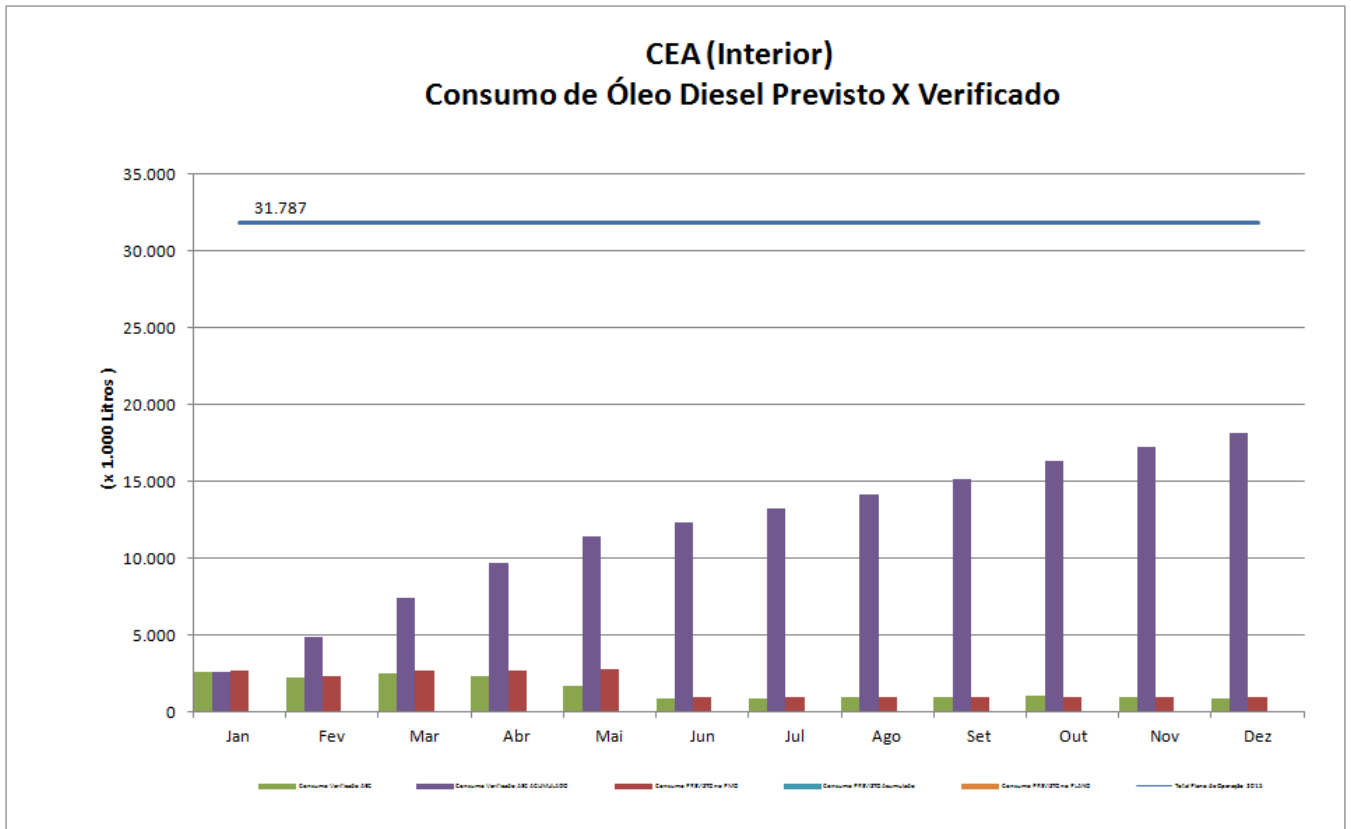


Gráfico IV

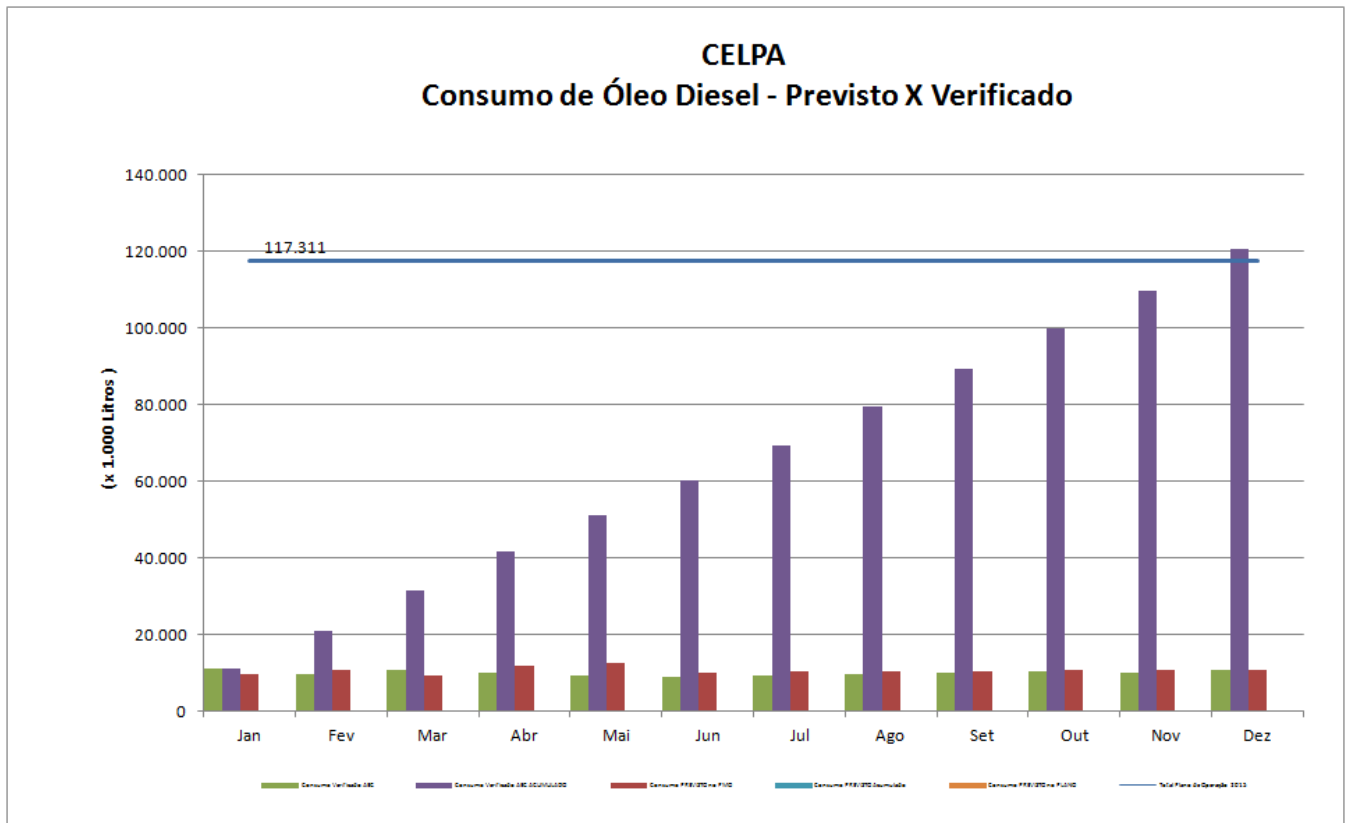


Gráfico V

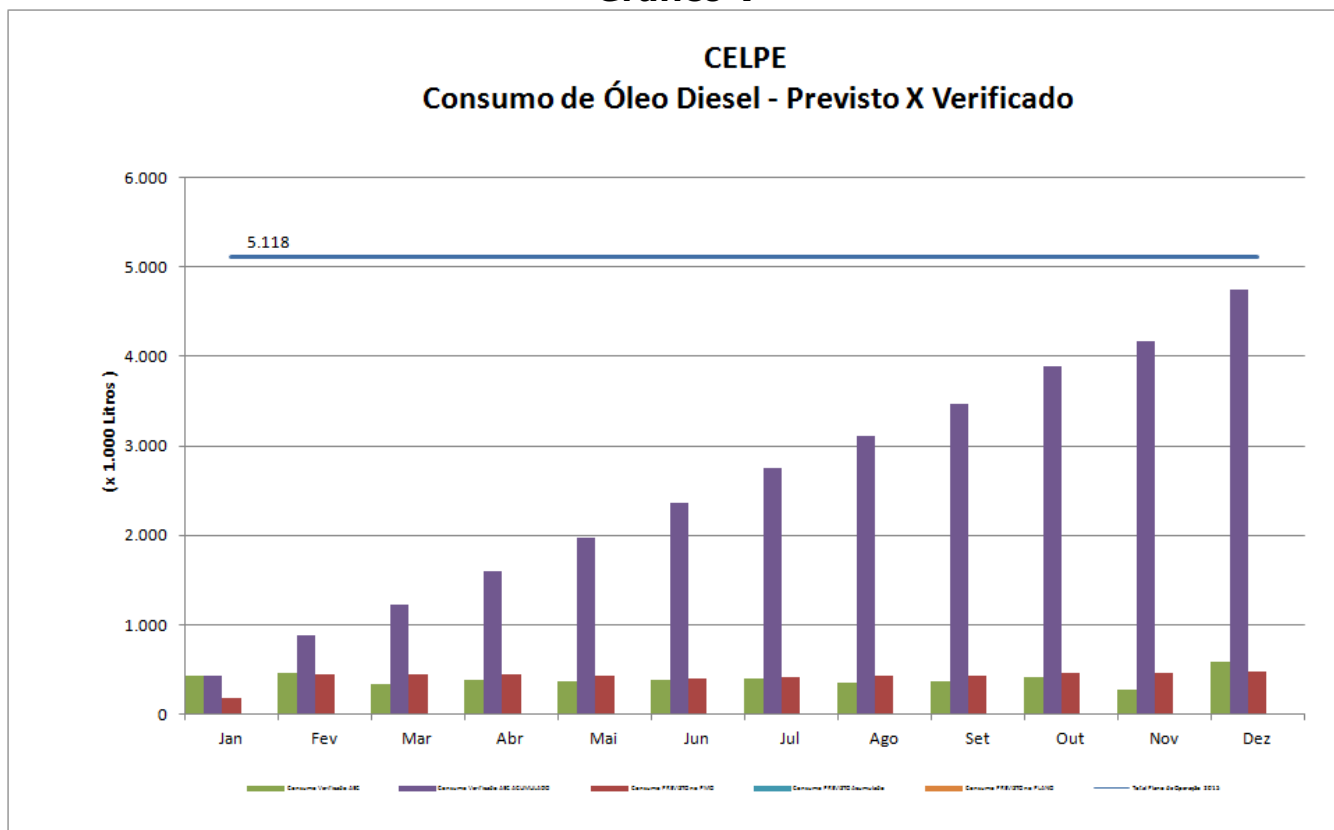


Gráfico VI

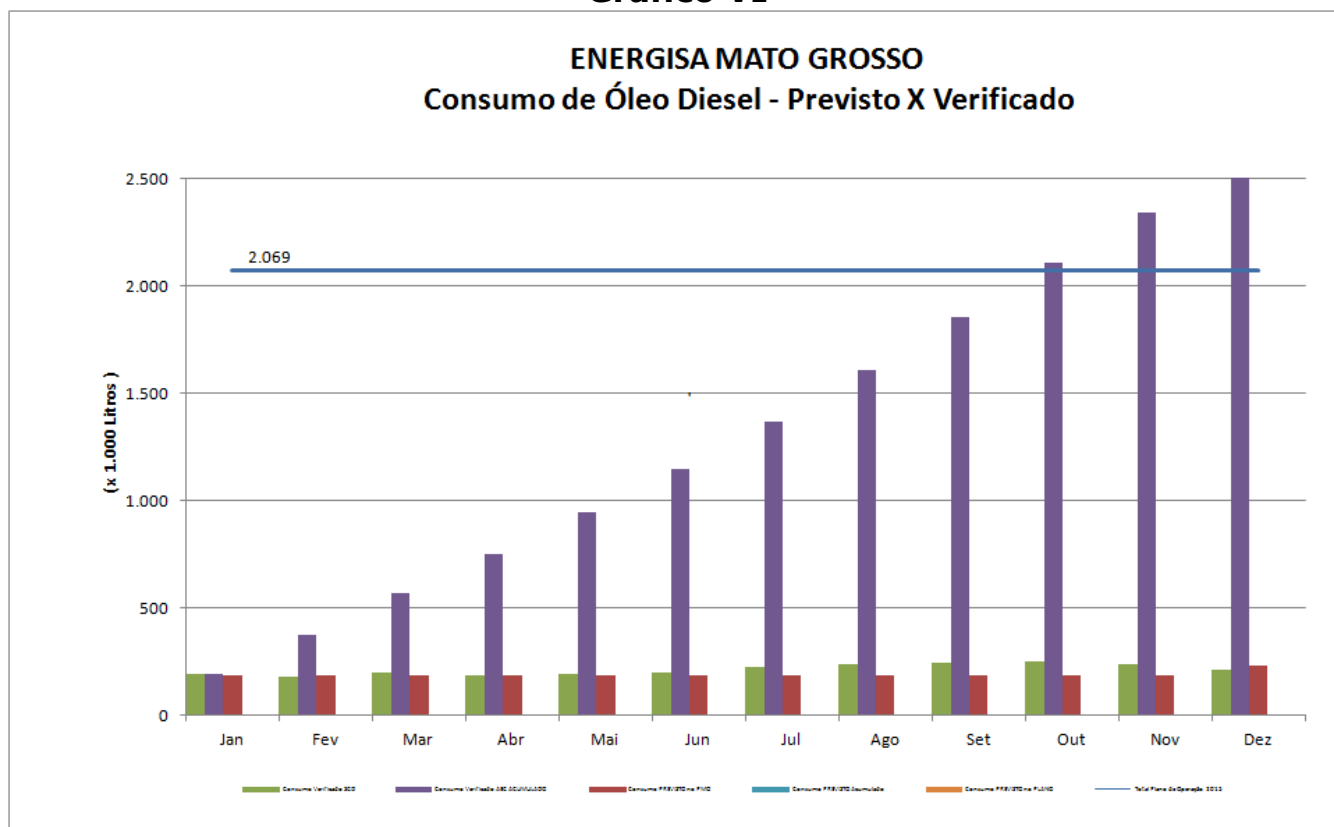


Gráfico VII

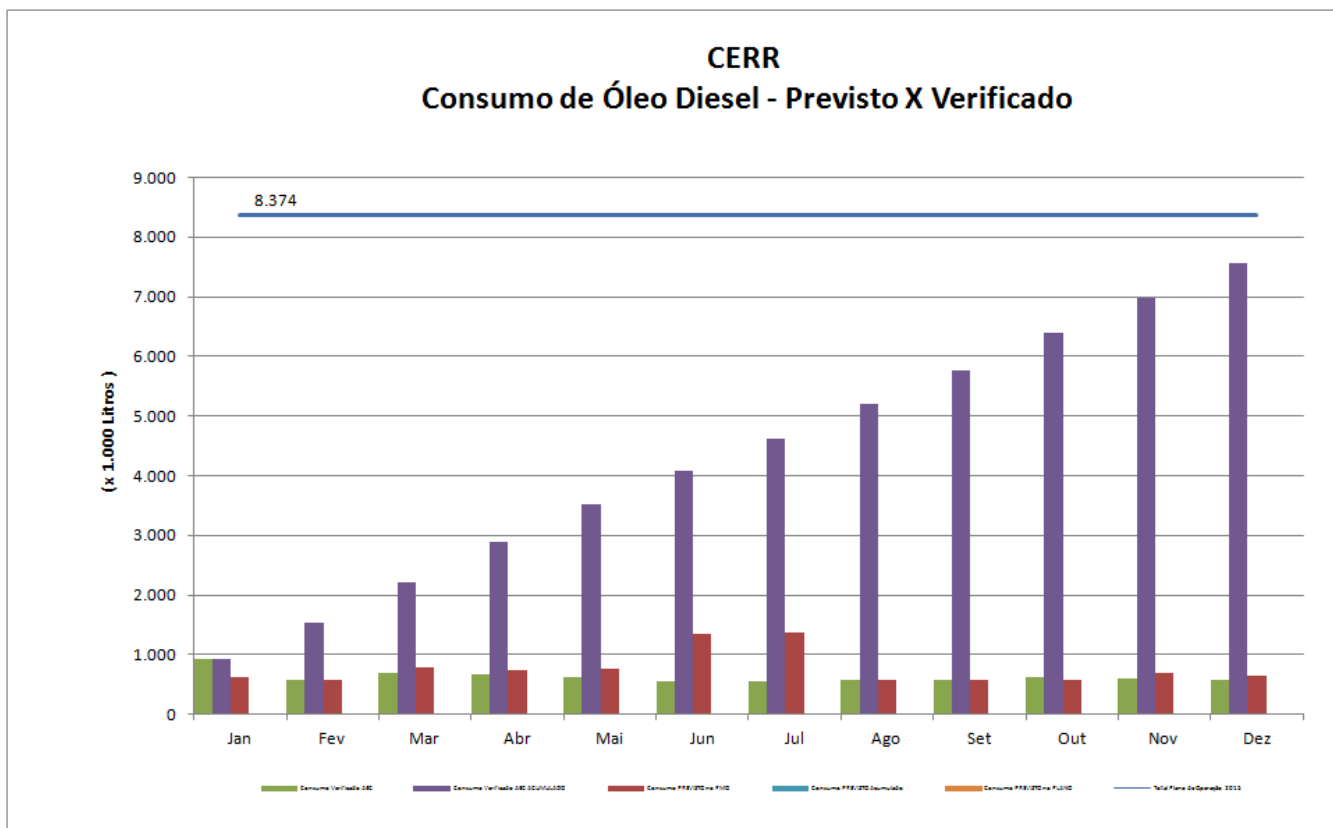


Gráfico VIII

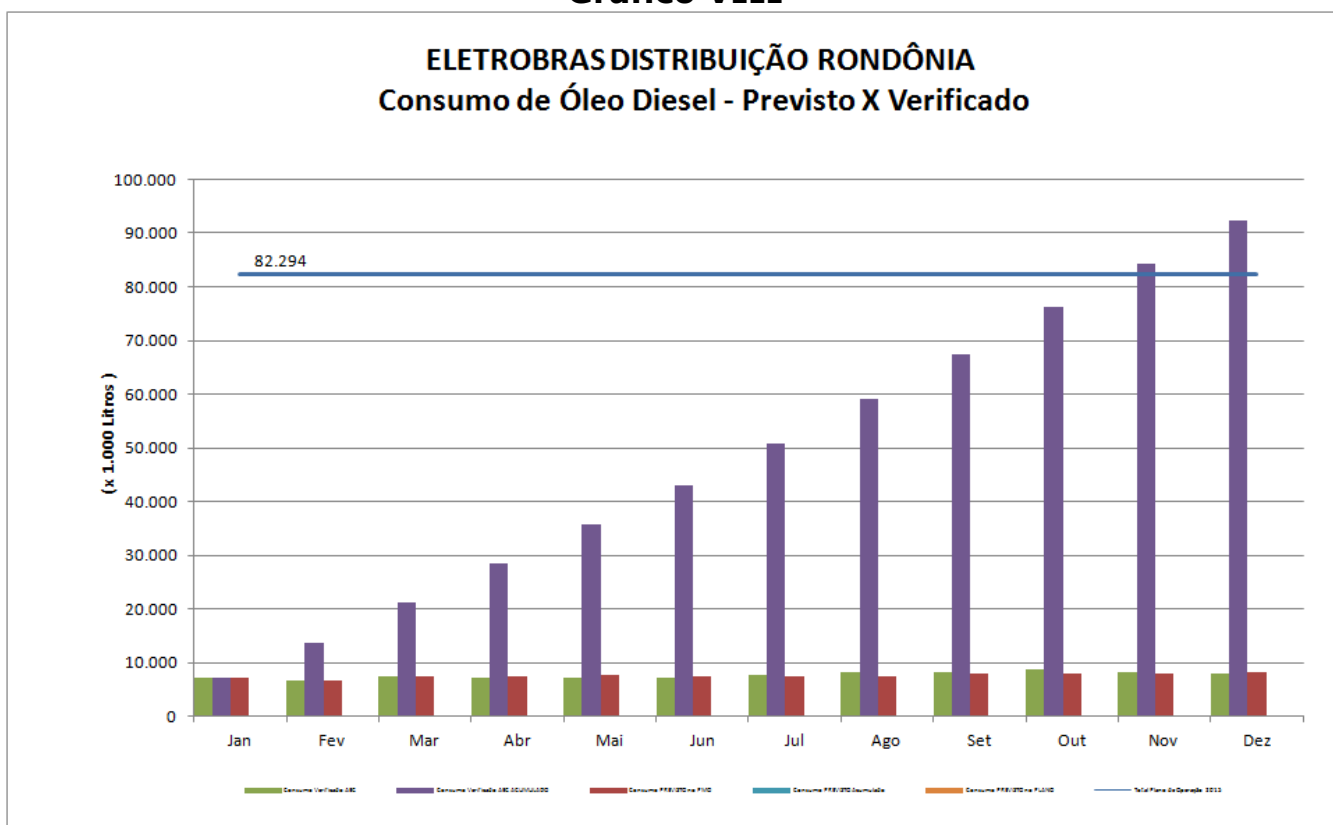


Gráfico IX

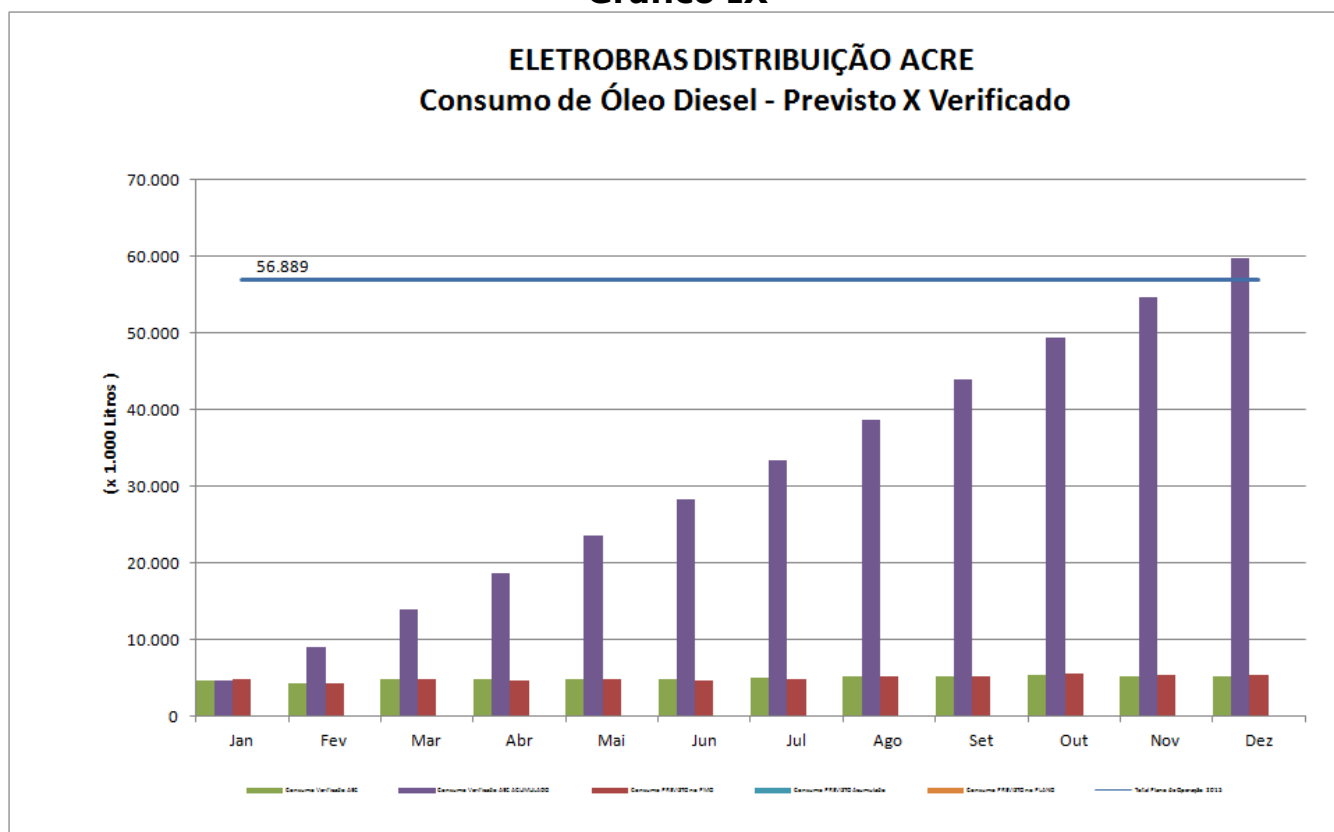


Gráfico X

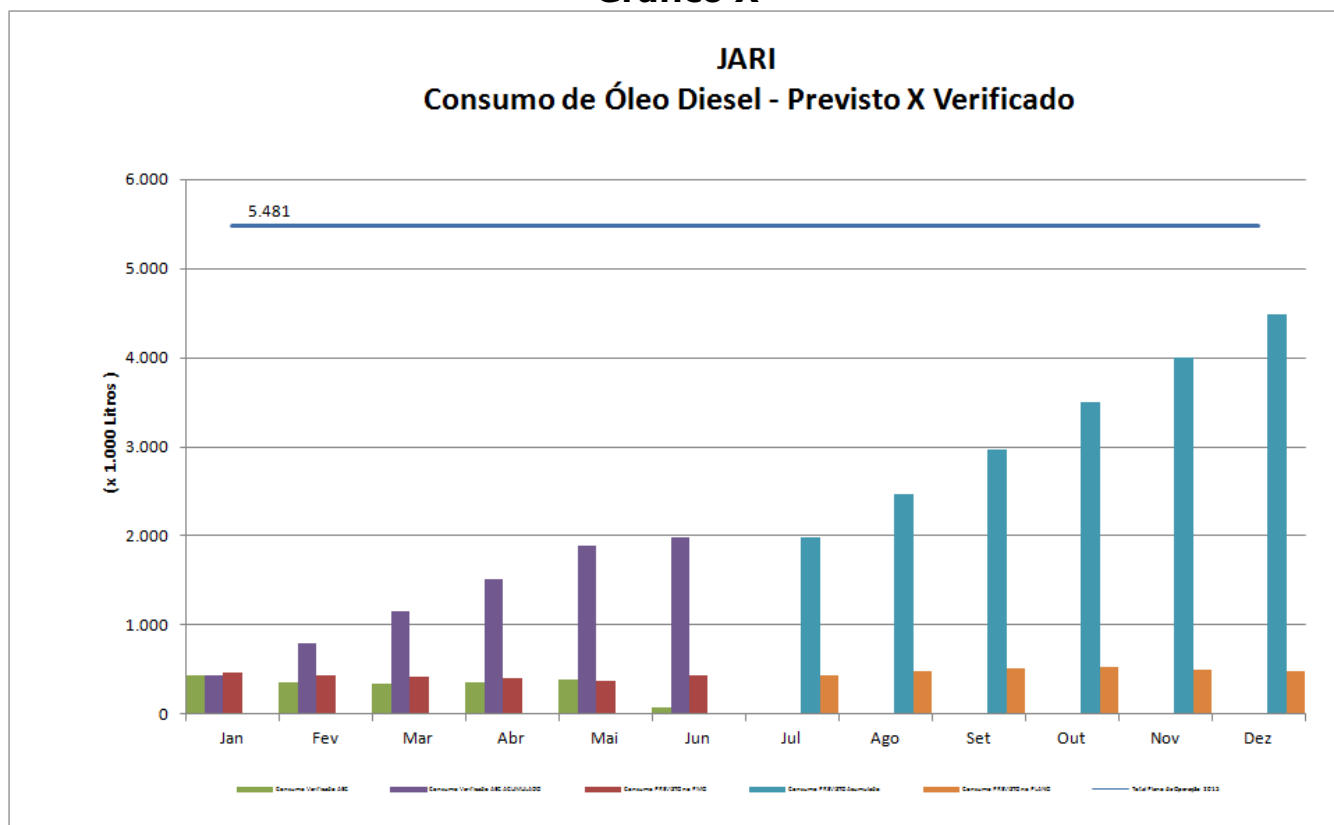


Gráfico XI

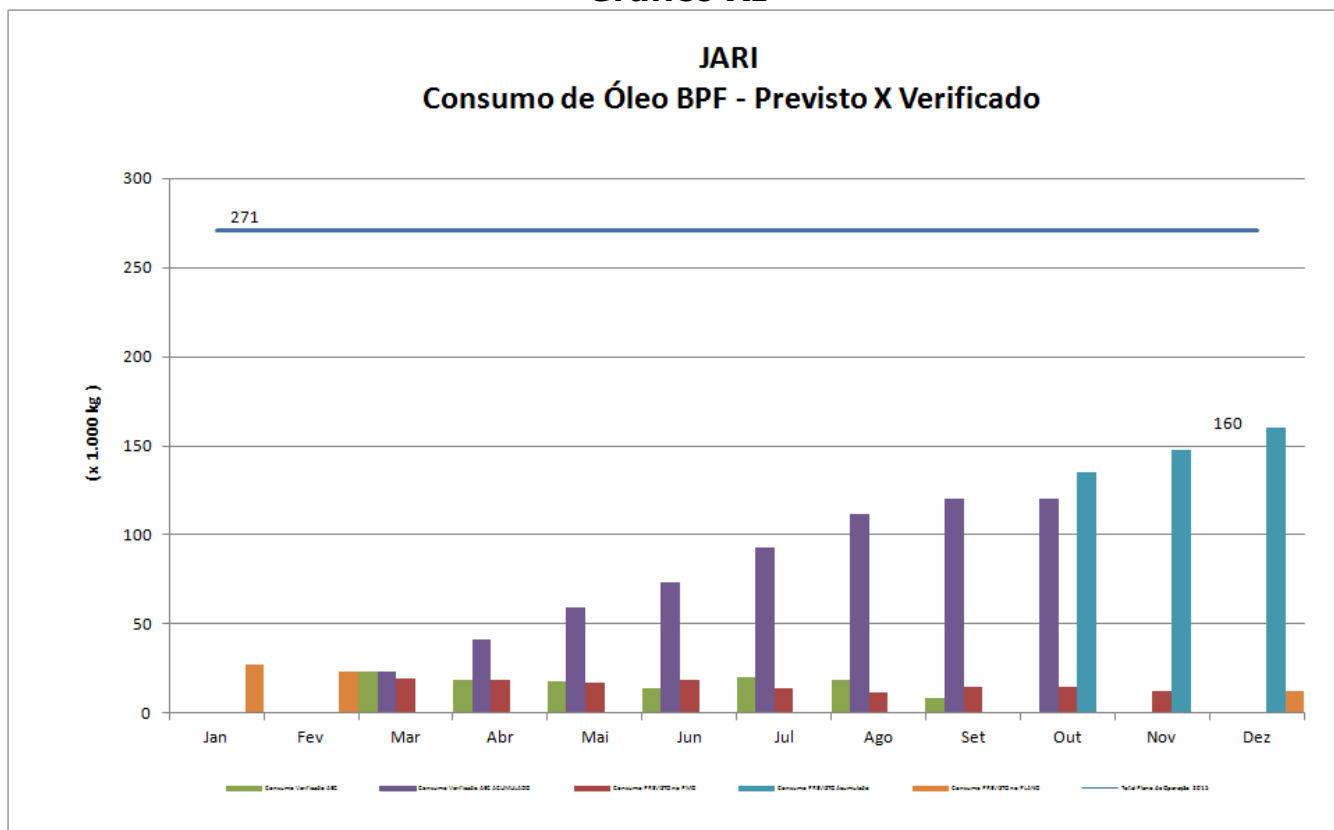


Gráfico XII

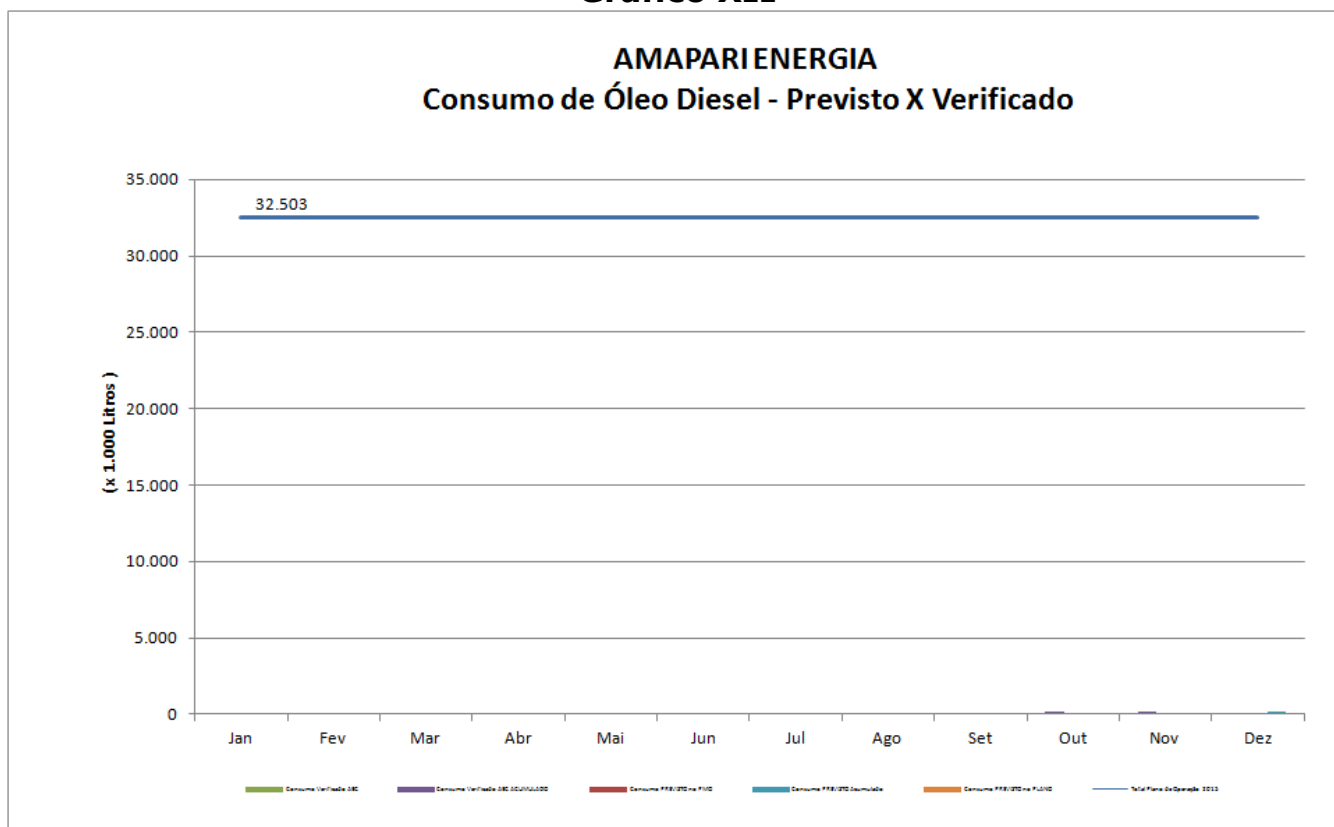


Gráfico XIII

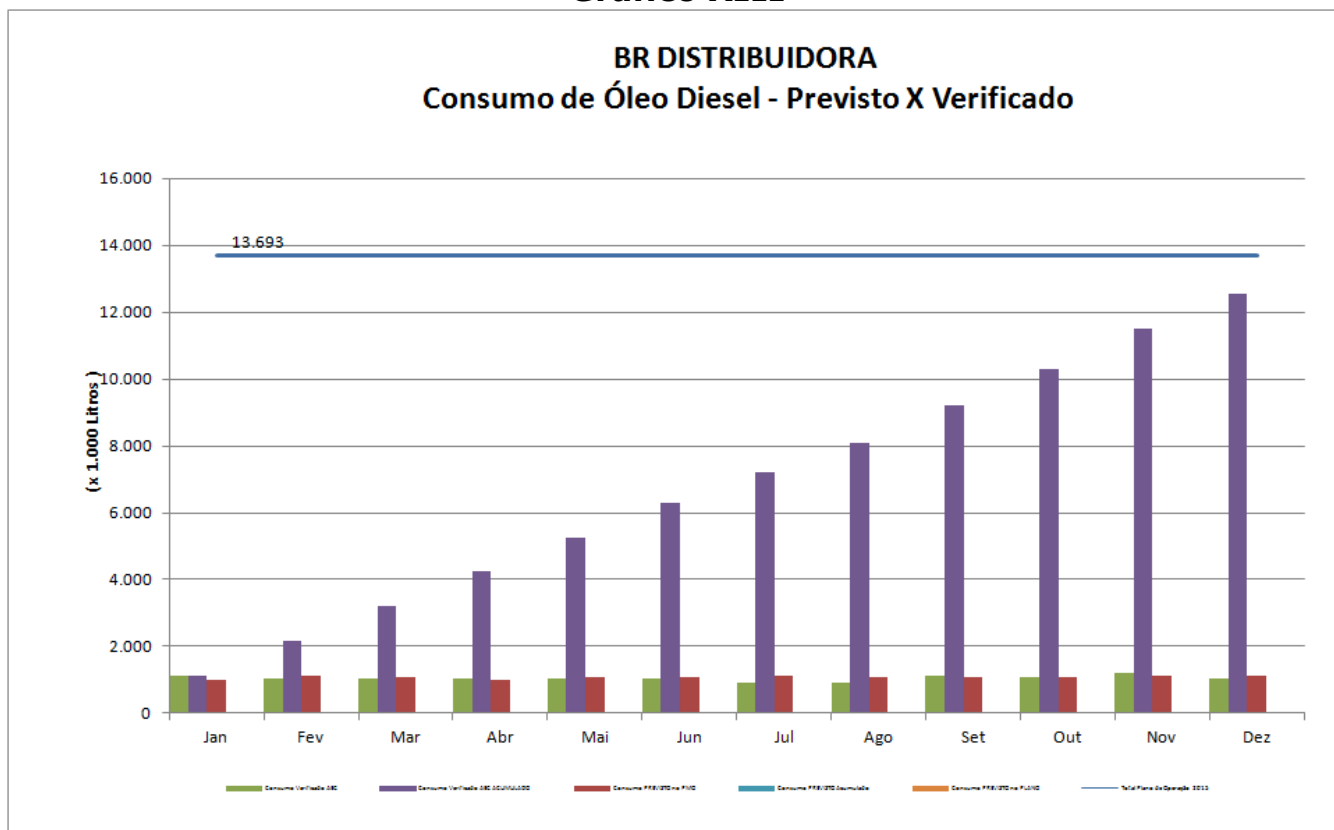
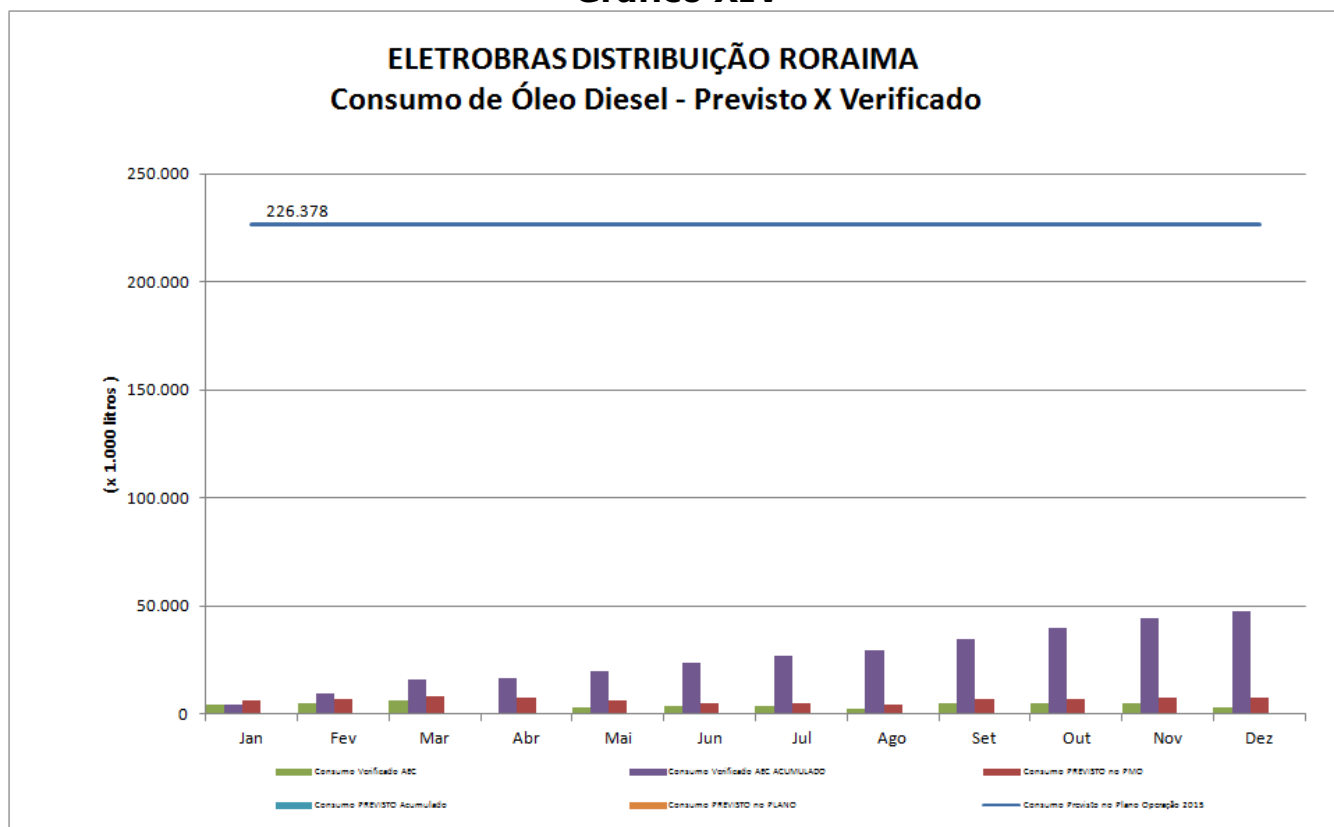


Gráfico XIV



7.5 - ANEXO V

ATA DE REUNIÃO

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

DATA: 27 de janeiro de 2016

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: -

EMPRESAS PARTICIPANTES: -

1. ABERTURA DA REUNIÃO

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