

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JUNHO / 2015

GTON / CTP – 06/2015

SUMÁRIO

1. Introdução	2
2. Objetivo	2
3. Premissas Básicas.....	3
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos da Capital	3
5. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH	4
7. Anexos.....	7
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	9
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP..	22
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	28
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	32
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2015	35
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	45

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 junho/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, além das diretrizes operativas para a UHE Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMO são: a carga própria aprovada pelo GTON/CTM, por meio de suas revisões trimestrais, a atualização do cronograma das expansões e desativações dos parques geradores.

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos da Capital

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Macapá	Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão junho/2015): Geração Hidráulica: 37% Geração Térmica: 30%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

*parte da carga será atendida pelo SIN

5. 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 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AGH (acumulada até abril/2015)

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	-	192.528	184.650	-	-4%
CERR	PCH	16.692	5.588	8.214	49%	47%
Total	UHE	-	192.528	184.650	-	-4%
	PCH	16.692	5.588	8.214	49%	47%

Tabela 5.2 – Geração Hidráulica Prevista no PMO e Verificada no AGH (abril/2015)

Empresa	Tipo	Prevista PMO (MWh)	Verificada AGH(MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	50.400	49.363	-2%
CERR	PCH	1.374	2.050	49%
Total	UHE	50.400	49.363	-2%
	PCH	1.374	2.050	49%

Tabela 5.3 – Geração Térmica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AEC (acumulada até abril/2015)

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Acumulada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	154.775	400	117	0%	-71%
CEA (Macapá)	Diesel	-	66.864	79.551	-	19%
CEA (Interior)	Diesel	120.738	35.855	34.350	28%	-4%
CELPA	Diesel	415.200	143.171	141.749	34%	-1%
CELPE	Diesel	18.085	5.213	5.450	30%	5%
CEMAT	Diesel	7.158	2.300	2.278	32%	-1%
CERR	Diesel	26.920	7.986	8.965	33%	12%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.509.297	453.000	442.803	29%	-2%
	Gás Natural	45.167	15.354	16.030	35%	4%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	306.001	101.561	101.595	33%	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	318.487	101.753	59.005	19%	-42%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	218.852	67.001	67.534	31%	1%
Eletrobras Eletronorte (AP)	Diesel	-	179.044	167.194	-	-7%
JARI CELULOSE	Diesel	19.289	6.116	5.445	28%	-11%
	OC1A	933	180	137	15%	-24%
PETROBRAS	Diesel	48.386	14.330	14.924	31%	4%
	Diesel	3.163.188	1.184.593	1.130.959	36%	-5%
TOTAL	OC1A	933	180	137	15%	-24%
	Gás Natural	45.167	15.354	16.030	35%	4%

OBS: Previsão de geração no PMO e geração verificada no AEC da Amapari muito abaixo do Plano Anual de Operação, devido à parada nas operações a UTE (gerando apenas para consumo interno).

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista no PMO e Verificada no AEC (abril/2015)

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI	Diesel	100	34	-66%
CEA (Macapá)	Diesel	7.200	2.660	-63%
CEA (Interior)	Diesel	9.226	8.482	-8%
CELPA	Diesel	41.093	34.007	-
CELPE	Diesel	1.549	1.296	-16%
CEMAT	Diesel	575	563	-2%
CERR	Diesel	2.195	2.147	-2%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	110.305	113.518	3%
	Gás Natural	4.180	4.245	2%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	26.577	26.085	-2%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	25.987	2.147	-92%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	16.991	17.233	1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	25.599	19.569	-24%
JARI CELULOSE	Diesel	1.443	1.228	-15%
	OC1A	90	65	-28%
PETROBRAS	Diesel	3.520	3.600	2%
TOTAL	Diesel	272.360	232.570	-15%
	OC1A	90	65	-28%
	Gás Natural	4.180	4.245	2%

Tabela 5.5 – Consumo Previsto no Plano de Operação e no PMO e Verificado no AEC (acumulado até abril/2015)

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado PMO	Acumulado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	32.503.000	104.400	56.685	0%	-46%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	-	18.408.048	21.594.940	-	17%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	31.787.000	10.426.791	9.733.549	31%	-7%
CELPA	Diesel (litros)	117.313.000	41.684.538	41.699.358	36%	0%
CELPE	Diesel (litros)	5.118.000	1.522.196	1.605.562	31%	5%
CEMAT	Diesel (litros)	2.068.000	756.856	753.509	36%	0%
CERR	Diesel (litros)	8.382.000	2.667.959	2.888.950	34%	8%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	339.454.000	132.852.742	128.104.120	38%	-4%
	Gás Natural (m³)	13.000.000	4.676.813	4.900.923	38%	5%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.294.000	28.572.065	28.495.602	35%	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	67.600.000	29.119.007	16.716.075	25%	-43%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	56.888.000	18.535.586	18.687.848	33%	1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	-	49.957.505	47.260.023	-	-5%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.488.000	1.733.516	1.510.745	28%	-13%
	OC1A (kg)	271.000	37.800	41.698	15%	10%
PETROBRAS	Diesel (litros)	13.694.000	4.122.570	4.235.158	31%	3%
	Diesel (litros)	762.589.000	340.463.779	323.342.124	42%	-5%
TOTAL	OC1A (kg)	271.000	37.800	41.698	15%	10%
	Gás Natural (m³)	13.000.000	4.676.813	4.900.923	38%	5%

OBS: Previsão de geração no PMO e geração verificada no AEC da Amapari muito abaixo do Plano Anual de Operação, devido à parada nas operações a UTE (gerando apenas para consumo interno).

Tabela 6.2 – Consumo Previsto no PMO e Verificado no AEC (abril/2015)

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	26.100	16.217	-38%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	1.994.400	727.232	-64%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.682.988	2.325.162	-13%
CELPA	Diesel (litros)	11.918.544	10.024.257	-16%
CELPE	Diesel (litros)	452.308	380.399	-16%
CEMAT	Diesel (litros)	189.214	186.485	-1%
CERR	Diesel (litros)	733.015	677.230	-8%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	32.232.466	33.039.065	3%
	Gás Natural (m³)	1.270.206	1.280.272	1%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	7.472.908	7.287.065	-2%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	7.456.164	677.230	-91%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.692.801	4.761.662	1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	7.257.714	5.964.544	-18%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	409.368	359.116	-12%
	OC1A (kg)	18.900	18.715	-1%
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.013.760	1.020.946	1%
	Diesel (litros)	78.531.750	67.446.610	-14%
TOTAL	OC1A (kg)	18.900	18.715	-1%
	Gás Natural (m³)	1.270.206	1.280.272	1%

7. ANEXOS

7.1 - ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: JUNHO de 2015

 Posição de:
29/05/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	26	45	0	71	0,1
ALVARÃES	629	96	0	725	1,0
AMATURÁ	426	38	0	464	0,6
ANAMÃ	545	134	0	679	0,9
ANORI	0	0	0	0	0,0
APUÍ	1.430	105	0	1.535	2,1
ARARA (AM)	39	18	0	57	0,1
ATALAIA DO NORTE	496	43	0	539	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	40	49	0	89	0,1
AUTAZES	1.193	1.007	0	2.200	3,1
AUXILIADORA	61	9	0	70	0,1
AXINIM	76	55	0	131	0,2
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.485	1.008	0	2.493	3,5
BARCELOS	895	397	0	1.292	1,8
BARREIRINHA	827	246	0	1.073	1,5
BELÉM DO SOLIMÕES	85	108	0	193	0,3
BELO MONTE	28	21	0	49	0,1
BERURI	856	91	0	947	1,3
BETÂNIA	65	33	0	98	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	691	218	0	909	1,3
BOCA DO ACRE	1.889	111	0	2.000	2,8
BORBA	1.574	389	0	1.963	2,7
CAAPIRANGA	592	81	0	673	0,9
CABURI	145	175	0	320	0,4
CAIAMBÉ	69	63	0	132	0,2
CAMARUÁ	36	6	0	0	0,0
CAMETÁ	100	15	0	115	0,2
CAMPINAS	57	17	0	74	0,1
CANUTAMA	556	37	0	593	0,8
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.788	210	0	1.998	2,8
CAREIRO DA VÁRZEA	559	146	0	705	1,0
CARVOEIRO	4	9	0	13	0,0
CASTANHO	1.337	3.223	0	4.560	6,3
CAVIANA	95	53	0	148	0,2
COARI	4.993	2.818	0	7.811	10,8
CODAJÁS	1.212	527	0	1.739	2,4
CUCUÍ	37	22	0	59	0,1
EIRUNEPE	1.581	354	0	1.935	2,7
ENVIRA	745	100	0	845	1,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETOBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: JUNHO de 2015**

Posição de:

29/05/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	36	12	0	48	0,1
FEIJOAL	58	49	0	107	0,1
FONTE BOA	1.093	359	0	1.452	2,0
GUAJARÁ	480	35	0	515	0,7
HUMAITÁ	4.123	731	0	4.854	6,7
IAUARETÊ	91	12	0	103	0,1
IPIRANGA	29	21	0	50	0,1
IPIXUNA	556	79	0	635	0,9
ITACOATIARA	7.301	5.141	0	12.442	17,3
ITAMARATI	442	73	0	515	0,7
ITAPEAÇÚ	106	59	0	165	0,2
ITAPIRANGA	799	161	0	960	1,3
ITAPURU	20	24	0	44	0,1
JACARÉ	58	153	0	211	0,3
JAPURÁ	34	26	0	60	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	510	13	0	523	0,7
JUTAÍ	816	244	0	1.060	1,5
LÁBREA	1.805	810	0	2.615	3,6
LIMOEIRO	250	122	0	372	0,5
LINDÓIA	249	71	0	320	0,4
MANACAPURU	0	0	0	0	0,0
MANAQUIRI	851	550	0	1.401	1,9
MANICORE	1.943	417	0	2.360	3,3
MARAÃ	559	211	0	770	1,1
MATUPI	661	328	0	989	1,4
MAUÉS	2.456	1.182	0	3.638	5,1
MOCAMBO	97	54	0	151	0,2
MOURA	16	55	0	71	0,1
MURITUBA	22	5	0	27	0,0
NHAMUNDÁ	767	271	0	1.038	1,4
NOVA OLINDA DO NORTE	1.359	543	0	1.902	2,6
NOVO AIRÃO	1.152	236	0	1.388	1,9
NOVO ARIPUANÃ	870	745	0	1.615	2,2
NOVO CÉU	164	623	0	787	1,1
NOVO REMANSO	757	814	0	1.571	2,2
PALMEIRAS	34	3	0	37	0,1
PARAUÁ	21	66	0	87	0,1
PARINTINS	6.913	2.387	0	9.300	12,9
PAUINI	625	58	0	683	0,9
PEDRAS	82	39	0	121	0,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: JUNHO de 2015

 Posição de:
29/05/2015

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	2.506	979	0	3.485	4,8
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.005	786	0	2.791	3,9
SACAMBU	30	54	0	84	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	474	128	0	602	0,8
SANTA RITA	159	64	0	223	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	28	17	0	45	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	528	582	0	1.110	1,5
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	774	194	0	968	1,3
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	472	101	0	573	0,8
SILVES	472	101	0	573	0,8
SUCUNDURI	42	18	0	60	0,1
TABATINGA	3.356	1.719	0	5.075	7,0
TAMANIKUÁ	3	19	0	22	0,0
TAPAUÁ	934	299	0	1.233	1,7
TEFÉ	5.324	1.485	0	6.809	9,5
TONANTINS	549	137	0	686	1,0
TUIUÉ	94	45	0	139	0,2
UARINI	683	79	0	762	1,1
URUCARÁ	880	389	0	1.269	1,8
URUCURITUBA	600	430	0	1.030	1,4
VILA AMAZÔNIA	276	252	0	528	0,7
VILA BITTENCOURT	36	22	0	58	0,1
VILA URUCURITUBA	27	31	0	58	0,1
ZÉ AÇÚ	33	5	0	38	0,1
Total da Empresa	85.752	36.795	0	122.547	170,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: JUNHO de 2015

Posição de:

29/05/2015

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	140	100	0	240	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.652	1.310	0	2.962	4,1
TOTAL EMPRESA	1.792	1.410	0	3.202	4,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESA: CEMAT
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: JUNHO de 2015

Posição de:

29/05/2015

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
TOTAL EMPRESA	2.128	175		2.303	3,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: JUNHO de 2015

 Posição de:
29/05/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	747	77	0	825	1,1
ALENQUER	2.511	1.253	0	3.764	5,2
ALMERIM	1.157	328	0	1.485	2,1
ANAJÁS	475	295	0	770	1,1
AVEIRO	130	62	0	192	0,3
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	98	49	0	147	0,2
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	498	0	0	497	0,7
CHAVES	168	40	0	208	0,3
COTIJUBA	247	103	0	351	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	427	108	0	535	0,7
FARO	352	44	0	396	0,5
GURUPÁ	707	234	0	940	1,3
JACAREACANGA	416	283	0	699	1,0
JURUTI	1.881	1.803	0	3.684	5,1
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	2.847	822	0	3.670	5,1
MUANÁ	800	412	0	1.211	1,7
ÓBIDOS	0	0	0	0	0,0
OEIRAS	708	199	0	907	1,3
ORIXIMINÁ	0	0	0	0	0,0
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	890	697	0	1.586	2,2
PORTO DE PEDRAS	866	151	0	1.017	1,4
PRAINHA	606	153	0	759	1,1
SALVATERRA	1.391	592	0	1.983	2,8
SANTA CRUZ DO ARARI	224	59	0	283	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	3.056	626	0	3.682	5,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	697	367	0	1.063	1,5
SOURÉ	1.334	502	0	1.836	2,6
STª Mª DAS BARREIRAS	137	109	0	246	0,3
TERRA SANTA	1.022	209	0	1.230	1,7
TOTAL EMPRESA	24.393	9.574	0	33.967	47,2

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

 Posição de:
29/05/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	17	0	17	0
ALTO ALEGRE	783	1.032	0	1.815	3
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	2.164	1.110	0	3.274	5
CAICUBI	36	1	0	37	0
CARACARAI	1.572	1.483	0	3.055	4
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	66	0	66	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	40	0	0	40	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	13	0	13	0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0
MALOCA CAXIAS	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	0	0	0	0	0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	0	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: JUNHO de 2015

 Posição de:
29/05/2015

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	1.024	1.773	0	2.797	4
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	13	0	13	0
NORMANDIA	286	203	0	489	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	463	159	0	622	1
PANACARICA	0	0	0	0	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	0	0	0	0	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.619	3.771	0	5.390	7
S. JOÃO DA BALIZA	975	1.514	0	2.489	3
SACAI	17	4	0	21	0
SAMAUMA	6	2	0	8	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	15	53	0	68	0
SANTA MARIA VELHA	5	1	0	6	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	5	0	5	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	23	24	0	47	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUAÚ	0	1	0	1	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOSEMPRESAS: **CERR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: JUNHO de 2015

Posição de:
29/05/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TEPEQUEM	23	17	0	40	0
TERRA PRETA	11	3	0	14	0
TRAIRÃO	34	27	0	61	0
TRÊS CORAÇÕES	0	0	0	0	0
UIRAMUTÁ	13	107	0	120	0
VILA BRASIL	300	312	0	612	1
VILA CACHOEIRINHA	20	5	0	25	0
VILA DONA COTA	4	1	0	5	0
VILA FLORESTA	13	4	0	17	0
VILA ITAQUERA	9	2	0	11	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	16	6	0	22	0
VILA SÃO PEDRO	0	3	0	3	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	8	4	0	12	0
XUMINA	0	8	0	8	0
TOTAL EMPRESA	9.478	11.831	0	21.309	30

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOSEMPRESAS: **JARI CELULOSE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: JUNHO de 2015

Posição de:
29/05/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.360	150	0	1.510	2,1
MUNGUBA	90	0	0	90	0,1
SÃO MIGUEL	0	0	0	0	0,0
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.450	150	0	1.600	2,2

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

Posição de:

29/05/2015

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.374	207	0	1.581	2,2
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	74	165	0	239	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	674	33	0	707	1,0
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	1.176	139	0	1.315	1,8
CUJUBIM	1.890	883	0	2.773	3,9
DEMARCAÇÃO	2	20	0	22	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Bunitis)	3.661	2.514	0	6.175	8,6
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	81	1	0	82	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	3.054	809	0	3.863	5,4
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	14	62	0	76	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	425	233	0	658	0,9
PACARANA	200	34	0	234	0,3
PEDRAS NEGRAS	8	5	0	13	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	54	11	0	65	0,1
SANTA CATARINA	4	12	0	16	0,0
SÃO CARLOS	74	86	0	161	0,2
SÃO FRANCISCO (RO)	1.558	1.338	0	2.896	4,0
SURPRESA	38	36	0	74	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	541	501	0	1.043	1,4
URUCUMACUÁ	116	17	0	133	0,2
VALE DO ANARI	658	310	0	968	1,3
VILA EXTREMA	676	338	0	1.014	1,4
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	806	826	0	1.632	2,3
UNIÃO BANDEIRANTES	860	169	0	1.028	1,4
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	18.020	8.758	0	26.779	37,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: JUNHO de 2015		Posição de: 29/05/2015
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	432	28	0	460	0,6
CRUZEIRO DO SUL	9.583	1.228	515	11.326	15,7
FEIJÓ	1.540	110	0	1.650	2,3
JORDÃO	147	32	0	179	0,2
MANOEL URBANO	439	27	0	466	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	306	70	0	376	0,5
PORTO WALTER	212	48	0	260	0,4
SANTA ROSA DO PURUS	130	35	0	165	0,2
TARAUACA	1.688	233	0	1.921	2,7
TOTAL EMPRESA	14.477	1.811	515	16.803	23,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: PETROBRAS BR PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: JUNHO de 2015		Posição de: 29/05/2015
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.200	320	0	3.520	4,9
UTE PORTO	560	56	0	616	0,9
TOTAL EMPRESA	3.760	376	0	4.136	5,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: JUNHO de 2015	29/05/2015

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	60.397	3.524	15.792	79.713	110,7
ELN-AMAPÁ	1.065	3.478	99.729	104.272	144,8
ELN-RORAIMA	34	420	61.473	61.927	86,0
CELPE - F. NORONHA	1.333	51	0	1.384	1,9
CEA-H	82.500	51.000	0	133.500	185,4
SERRA DO NAVIO	30	0	0	30	0,0
SISTEMA MACAPÁ	83.565	54.478	-	138.043	191,7

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Empresa: AMAPARI - AMAPARI ENERGIA S/A Referência: Junho/2015

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) I ou kg por kWh	Consumo Específico Limite I ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível I ou kg
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração de fonte alternativa kWh				
SERRA DO NAVIO	30.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	30.000	-	-	0,261	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.830
Total	30.000		0	0	0	30.000	0	0				7.830
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.000	0				7.830

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA Referência: Junho/2015

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) I ou kg por kWh	Consumo Específico Limite I ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível I ou kg
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração de fonte alternativa kWh				
ALTEROSA	71.000	ALTEROSA	-	-	-	71.000	-	-	0,283	0,129	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.093
ALVARÃES	725.000	ALVARÃES	-	-	-	725.000	-	-	0,289	0,249	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	217.500
AMATURÁ	464.000	AMATURÁ	-	-	-	464.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	141.984
ANAMÁ	679.000	ANAMÁ	-	-	-	0	-	-	0,302	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
ANORI	0	ANORI	-	-	-	0	-	-	0,327	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
APIÍ	1.535.000	APIÍ	-	-	-	1.535.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	448.220
ATALAJA DO NORTE	539.000	ATALAJA DO NORTE	-	-	-	0	-	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
AUGUSTO MONTENEGRO	99.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	99.000	-	-	0,341	0,249	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.345
AUTAZES	2.200.000	AUTAZES	-	-	-	2.200.000	-	-	0,301	0,353	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	652.300
AUXILIADORA	70.000	AUXILIADORA	-	-	-	70.000	-	-	0,372	0,328	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.040
AXIMÍ	131.000	AXIMÍ	-	-	-	131.000	-	-	0,312	0,328	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.872
BARCELOS	1.292.000	BARCELOS	-	-	-	1.292.000	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	355.300
BARRERINHA	1.073.000	BARRERINHA	-	-	-	1.073.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	315.462
BELÉM DO SOLIMÕES	193.000	BELÉM DO SOLIMÕES	-	-	-	193.000	-	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.163
BELO MONTE	49.000	BELO MONTE	-	-	-	49.000	-	-	0,339	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.611
BENJAMIN CONSTANT	2.493.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.493.000	-	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	708.012
BERURI	947.000	BERURI	-	-	-	947.000	-	-	0,303	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	286.941
BETÂNIA	98.000	BETÂNIA	-	-	-	98.000	-	-	0,369	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.162
BOA VISTA DO RAMOS	909.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	909.000	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	273.809
BOCA DO ACRE	2.000.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.000.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	560.000
BORBA	1.963.000	BORBA	-	-	-	1.963.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	553.566
CAAPRANGA	673.000	CAAPRANGA	-	-	-	0	-	-	0,329	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CABURI	320.000	CABURI	-	-	-	320.000	-	-	0,332	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	106.240
CAIAMBÉ	132.000	CAIAMBÉ	-	-	-	132.000	-	-	0,341	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.012
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,384	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	115.000	CAMETÁ	-	-	-	115.000	-	-	0	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.835
CAMPINAS	74.000	CAMPINAS	-	-	-	74.000	-	-	0,333	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.642
CANUTAMA	593.000	CANUTAMA	-	-	-	593.000	-	-	0,302	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.086
CARAJARI	1.996.000	CARAJARI	-	-	-	1.996.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	563.416
CAREIRO DA VÁRZEA	705.000	CAREIRO	-	-	-	705.000	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.975
CARVOEIRO	13.000	CARVOEIRO	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,346	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.975
CASTANHO	4.589.000	CASTANHO	-	-	-	3.133.440	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	927.495
CAVANA	148.000	CAVANA	-	-	-	148.000	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.245
COARI	7.811.000	COARI	-	-	-	7.811.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.241.757
CODAJÁS	1.739.000	CODAJÁS	-	-	-	0	-	-	0,315	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CUCUI	59.000	CUCUI	-	-	-	59.000	-	-	0,284	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.576
ERUPERÉ	1.935.000	ERUPERÉ	-	-	-	1.935.000	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	563.085
ENVIRA	845.000	ENVIRA	-	-	-	845.000	-	-	0,275	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.375
ESTRÃO DO EQUADOR	48.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	48.000	-	-	0,342	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.416
FEUOAL	107.000	FEUOAL	-	-	-	107.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.775
FONTE BOA	1.452.000	FONTE BOA	-	-	-	1.452.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	416.724
HUMAITÁ	4.854.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.854.000	-	-	0,289	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.402.806
IAUARETÊ	103.000	IAUARETÊ	-	-	-	103.000	-	-	0,41	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.230
IPRANGA	50.000	IPRANGA	-	-	-	50.000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.600
IPXUNA	635.000	IPXUNA	-	-	-	635.000	-	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	182.245
ITACOATIARA	12.442.000	BK ENERGIA LTDA HERMASIA ITACOATIARA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	0
ITAMARATI	515.000	ITAMARATI	-	-	-	515.000	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
ITAPEAJU	165.000	ITAPEAJU	-	-	-	165.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.747.970
ITAPRANGA	960.000	ITAPRANGA	-	-	-	960.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	166.345
ITAPURU	44.000	ITAPURU	-	-	-	44.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
JACARÉ	211.000	JACARÉ	-	-	-	211.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	288.960
JAPURÁ	60.000	JAPURÁ	-	-	-	60.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.960
JURUÁ	523.000	JURUÁ	-	-	-	523.000	-	-	0,267	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.575
JUITAI	1.060.000	JUITAI	-	-	-	1.060.000	-	-	0,3	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.020
LÁBREA	2.615.000	LÁBREA	-	-	-	2.615.000	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.900
LMOERO	372.000	LMOERO	-	-	-	372.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	312.700
LIÑOIA	320.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	320.000	-	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	703.435
MANACAPURU	0	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	121.272
MANAQUIRI	1.401.000	MANAQUIRI	-	-	-	1.401.000	-	-	0,257	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	62.240
MANICORÉ	2.360.000	MANICORÉ	-	-	-	2.360.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MARAÁ	770.000	MARAÁ	-	-	-	770.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	424.503
MAUÉS	3.638.000	MAUÉS	-	-	-	3.638.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	679.680
MOCAMBO	151.000	MOCAMBO	-	-	-	0	-	-	0,295	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	227.150
MOURA	71.000	MOURA	-	-	-	71.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.011.364
MURITUBA	27.000	MURITUBA	-	-	-	27.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NHAMUNDA	1.038.000	NHAMUNDA	-	-	-	1.038.000	-	-	0,355	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.205
NOVA OLÍNDIA DO NORTE	1.902.000	NOVA OLÍNDIA DO NORTE	-	-	-	1.902.000	-	-	0,373	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.071
NOVO AIRÃO	1.388.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.388.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	291.678
NOVO ARPUJANÁ	1.615.000	NOVO ARPUJANÁ	-	-	-	1.615.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	559.188
NOVO CÉU	787.000	NOVO CÉU	-	-	-	787.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	410.848
NOVO REMANSO	1.571.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.571.000	-	-	0,297	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	461.270
PALMERAS	37.000	PALMERAS	-	-	-	37.000	-	-	0,283	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	233.739
PADAJÁ	67.000	PADAJÁ	-	-	-	67.000	-	-	0,283	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	444.593
PARENTINI	9.300.000	PARENTINI	-	-	-	9.300.000	-	-	0,296	0,365	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.616
PAUINI	683.000	PAUINI	-	-	-	683.000	-	-	0,329	0,359	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.755
PEDRAS	121.000	PEDRAS	-	-	-	121.000	-	-	0,208	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.864.400
RIO PRETO DA EVA	3.485.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.485.000	-	-	0,297	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	302.851
SACAMBU	84.000	SACAMBU	-	-	-	84.000	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.873
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	602.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	602.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	982.770
SANTA RITA DO WELL	223.000	SANTA RITA	-	-	-	223.000	-	-	0,365	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.620
SANTANA DO UATUMÁ	45.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	45.000	-	-	0,287	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	172.774
SANTO ANTONHO DO IÇÁ	1.110.000	SANTO ANTONHO DO IÇÁ	-	-	-	1.110.000	-	-	0,383	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	85.409
			-	-	-		-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.715
			-	-	-		-	-	0,31	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	344.100

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA Referência: Junho/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				
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	989.000	MATUPI	-	-	-	989.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	276.920
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.791.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.791.000	-	-	0,299	0,293	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	834.509
SÃO JOSÉ DO ARABAS	57.000	ARABAS	-	-	-	57.000	-	-	0,302	0,346	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.214
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	968.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	968.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	270.072
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	573.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	573.000	-	-	0,299	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	171.327
SILVES	573.000	SILVES	-	-	-	573.000	-	-	0,29	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	166.170
SUCUNDURI	60.000	sucunduri	-	-	-	60.000	-	-	0,357	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.420
TABATINGA	5.075.000	TABATINGA	-	-	-	5.075.000	-	-	0,275	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.395.625
TAMANQUÁ	22.000	TAMANQUÁ	-	-	-	22.000	-	-	0,332	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.304
TAPAUÁ	1.233.000	TAPAUÁ	-	-	-	1.233.000	-	-	0,257	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	316.681
TEFÉ	6.809.000	TEFÉ	-	-	-	6.809.000	-	-	0,298	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.029.082
TONANTINS	686.000	TONANTINS	-	-	-	686.000	-	-	0,336	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	230.496
TUIÚ	139.000	TUIÚ	-	-	-	139.000	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.287
UARINI	762.000	UARINI	-	-	-	762.000	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	229.362
URUCARÁ	1.269.000	URUCARÁ	-	-	-	1.269.000	-	-	0,293	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	371.817
URUCURITUBA	1.030.000	URUCURITUBA	-	-	-	1.030.000	-	-	0,312	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	321.360
VILA AMAZÔNIA	528.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	528.000	-	-	0,335	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	176.880
VILA BITTENCOURT	58.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	58.000	-	-	0,328	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.024
VILA URUCURITUBA	58.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	58.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.792
ZÉ AÇU	38.000	ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Total	121.980.000	-	0	0	0	113.779.440	0	2.880.000				
Total Carvão Nacional (kg)								2.880.000				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						113.779.440	0					33.255.991

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 julho/15:

Estimativa de Consumo - GN

junho-15

Usina	Carga Prevista (kWh)	Geração Prevista (kWh)	Participação do GN estimada (%)	Potência Efetiva da Usina (kW)	Heat Rate ^(*) (kJ/kWh)	PCS do Gás Natural ^(**) (kcal/m³)	PCI do Gás Natural ^(***) (kcal/m³)	Consumo Estimado de Gás (m³)
Anamã	679.000	679.000	100	2.000	10.304	8.380	7.981	209.382
Anori	-	-	100	5.484	10.090	8.380	7.981	-
Caapiranga	673.000	673.000	100	2.000	10.304	8.380	7.981	207.531
Codajás	1.739.000	1.739.000	100	5.484	10.090	8.380	7.981	525.114
Total	3.091.000	3.091.000	-	-	-	-	-	942.027

^(*) Anexo III RN nº 427.

^(**) PCS médio obtido na planilha de medição da CIGAS da referência anterior.

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

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA Referência: Junho/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				
LARANJAL DO JARI	0	LARANJAL DO JARI	-	-	-	0	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
LOURENÇO	240.000	LOURENÇO	-	-	-	240.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.160
OIAPOQUE	2.962.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.962.000	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	861.942
Total	3.202.000	-	0	0	0	3.202.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						3.202.000	0					930.102

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CELPA - CENTRAIS
ELETRICAS DO PARA S/A Referência: Junho/2015

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
AFUA	824.558	AFUA	-	-	-	-	824.558	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	280.580
ALÉNQUER	3.784.040	ALÉNQUER	-	-	-	-	3.784.040	-	0,291	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.095.336
ALMERIM	1.484.805	ALMERIM	-	-	-	-	1.484.805	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	432.078
ANAJÁS	770.328	ANAJÁS	-	-	-	770.328	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	224.935
ÁVERO	191.888	ÁVERO	-	-	-	191.888	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	60.061
BAJRE	0	BAJRE	-	-	-	0	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BARRERA DO CAMPO	148.960	BARRERA DO CAMPO	-	-	-	148.960	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.483
CACHOERA DO ARARI	497.408	CACHOERA DO ARARI	-	-	-	-	497.408	-	0,295	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.735
CHAVES	208.048	CHAVES	-	-	-	208.048	-	-	0,310	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.159
COTUIBA	350.727	COTUIBA	-	-	-	350.727	-	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.517
CURRALINHO	0	CURRALINHO	-	-	-	-	0	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CURUA	535.194	CURUA	-	-	-	-	535.194	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	159.488
FARO	395.942	FARO	-	-	-	-	395.942	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.219
GURUPA	940.275	GURUPA	-	-	-	-	940.275	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	279.282
JACAREACANGA	698.568	JACAREACANGA	-	-	-	698.568	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	196.297
JURUTI	3.684.166	JURUTI	-	-	-	-	3.684.166	-	0,282	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.038.935
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	0	-	-	0	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MONTE ALEGRE	3.669.620	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.669.620	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.009.148
MUANA	1.211.054	MUANA	-	-	-	-	1.211.054	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	363.316
OBIDOS	0	OBIDOS	-	-	-	-	0	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
OERAS DO PARA	906.940	OERAS DO PARA	-	-	-	-	906.940	-	0,281	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	254.650
ORIXIMINA	0	ORIXIMINA	-	-	-	-	0	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PONTA DE PEDRAS	1.017.075	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	1.017.075	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	284.781
PORTO DE MOZ	1.586.412	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.586.412	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	458.473
PRAINHA	759.078	PRAINHA	-	-	-	-	759.078	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	216.337
SALVATERRA	1.982.968	SALVATERRA	-	-	-	-	1.982.968	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	598.856
SANTA CRUZ DO ARARI	283.068	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	283.068	-	-	0,33	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	93.412
BARREIRAS	246.207	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	246.207	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	77.509
SANTANA DO ARAQUAJÁ	3.682.112	SANTANA DO ARAQUAJÁ	-	-	-	3.682.112	-	-	0,303	0,293	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.115.680
VISTA	1.063.280	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	1.063.280	-	0,294	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	312.589
SOURÉ	1.838.344	SOURÉ	-	-	-	-	1.838.344	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	556.412
TERRA SANTA	1.230.068	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.230.068	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	366.560
Total	33.967.105		0	0	0	6.577.900	27.389.205	0				9.940.805
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			6.577.900	27.389.205					9.940.805

Empresa: CELPE - CIA
ENERGETICA DE
PERNAMBUCO Referência: Junho/2015

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
Fernando de Noronha	1.384.000	TUBARÃO	-	-	-	1.384.000	-	-	0,292	0,293	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404.128
Total	1.384.000		0	0	0	1.384.000	0	0				404.128
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			1.384.000	0					404.128

Empresa: ENERGISA
MATO GROSSO -
ENERGISA MATO
GROSSO DIST ENERGIA
S.A. (CEMAT) Referência: Junho/2015

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	0,322	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.126
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	0,348	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.152
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	0,327	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.936
Total	2.363.000		0	0	0	575.000	0	0				189.214
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			575.000	0					189.214

7.3 - ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

A previsão de geração do Sistema Manaus para o mês de junho/15 foi realizada pelo ONS.

2. SISTEMA MACAPÁ

Com a interligação parcial ao SIN, por meio das SE Santa Rita e Macapá II, a geração termelétrica tem sido reduzida gradativamente e o despacho de geração previsto tem a finalidade específica de atender aos critérios de segurança estabelecidos pelo ONS. A diferença entre o mercado previsto e a geração local programada será atendida pelo SIN.

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio/2015	107,0	102,9 (1)	-4,5%
Junho/2015	128,0 (2)		

$$(2) / (1) = 24,4\%$$

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

- Previstas para maio/2015 = 3.900 (110% da MLT)
- Verificadas em maio/2015 = 2.948 (145% da MLT)
- Previstas para junho/2015 = 1.560 (130% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio/2015	70,0	65,3 (1)	-6,8%
Junho/2015	70,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para maio/2015 = 100% V.U.
- Nível verificado em maio/2015 = 99% V.U.
- Nível previsto para junho/2015 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio/2015	37,7	37,5 (1)	-0,6%
Junho/2015	58,0 (2)		

$$(2) / (1) = 54,7\%$$

UTE	Maio/2015		Junho/2015	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	7,0	9,3	0,0	-
Santana-Wärtsilä (Diesel)	7,0	12,6	28,0	-42,9%
Santana-LM (Diesel)	13,7	12,4	20,0	10,3%
Santana I (Diesel)	0,0	0,7	0,0	-
Santana II (Diesel)	10,0	2,5	10,0	-70,0%
Total de Geração Térmica	37,7	37,5	58	-29,2%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

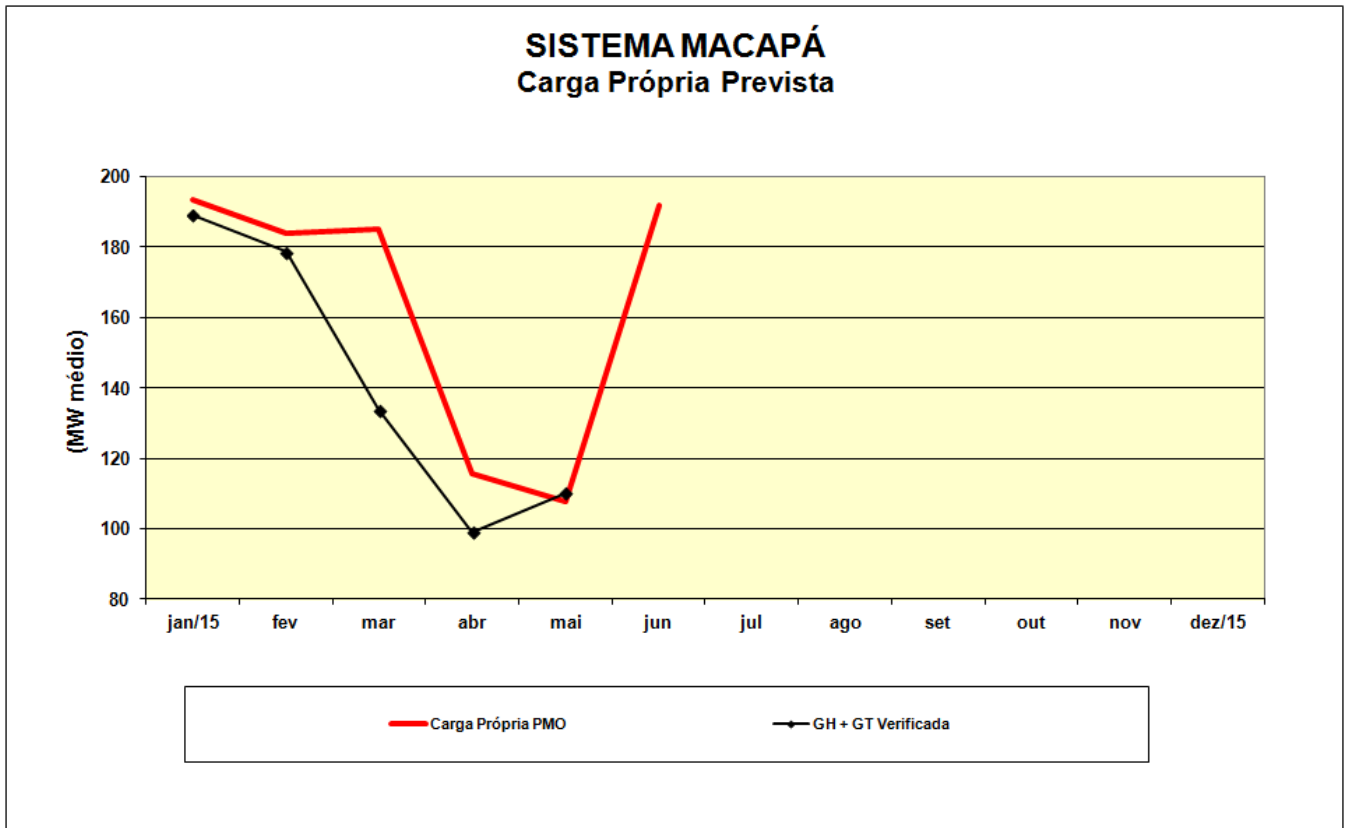


Gráfico II

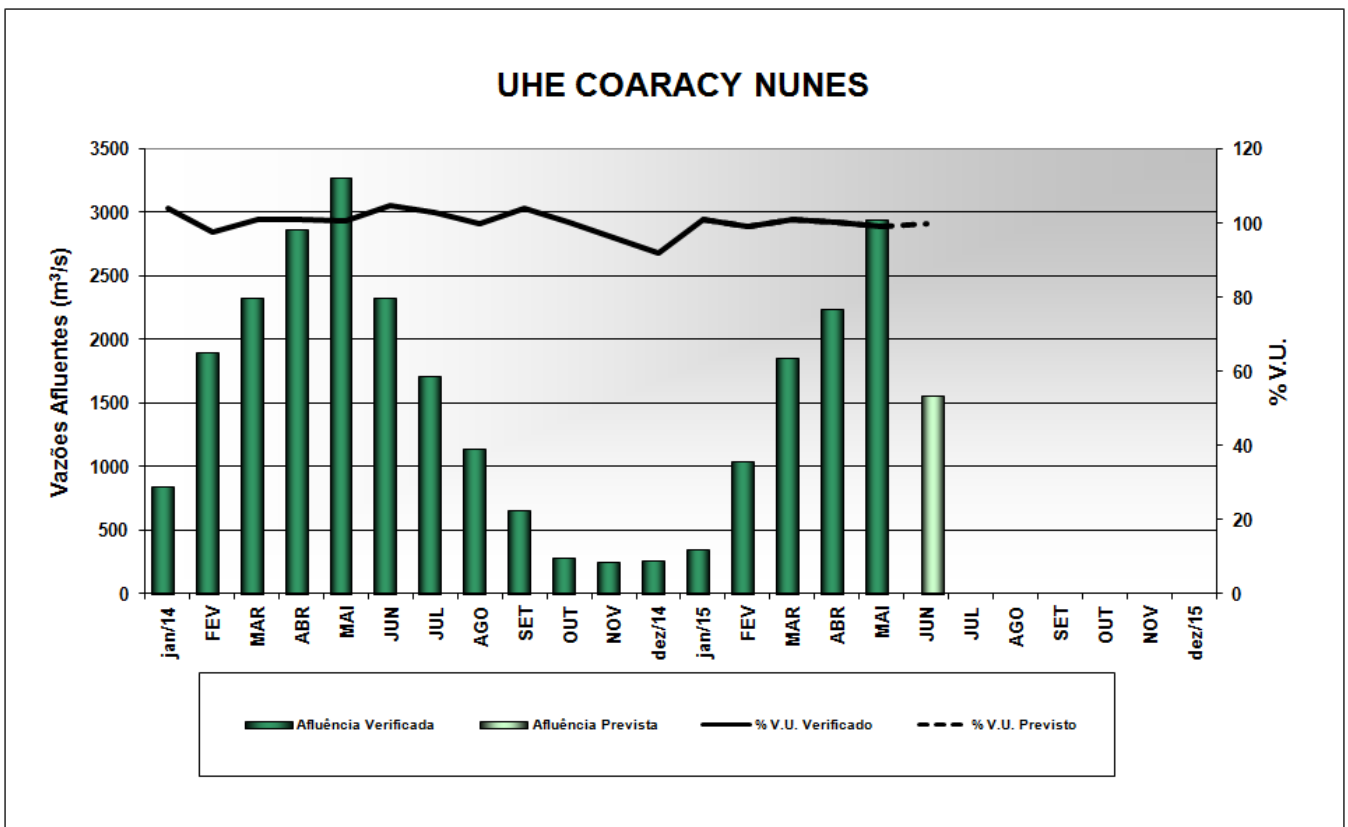
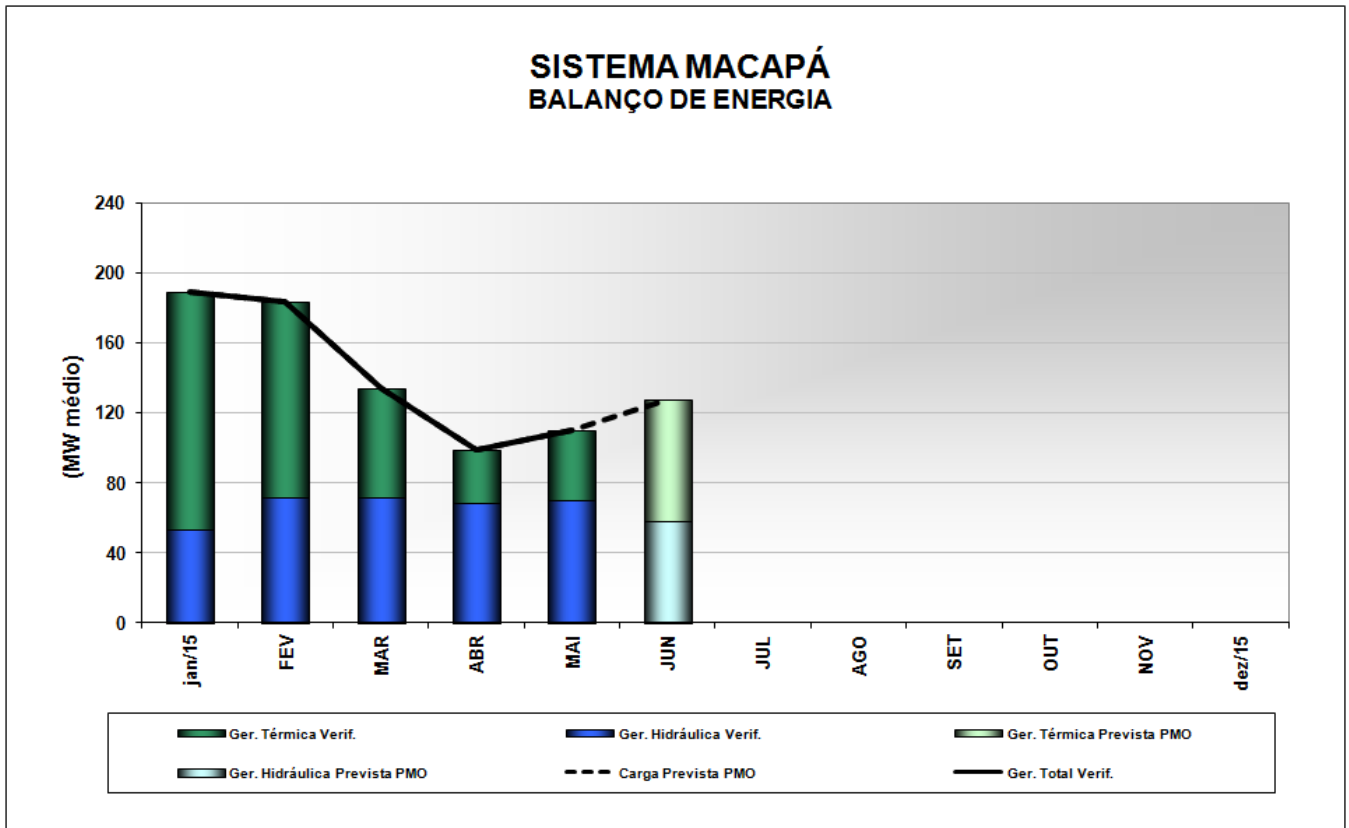


Gráfico III



7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2015

Gráfico I

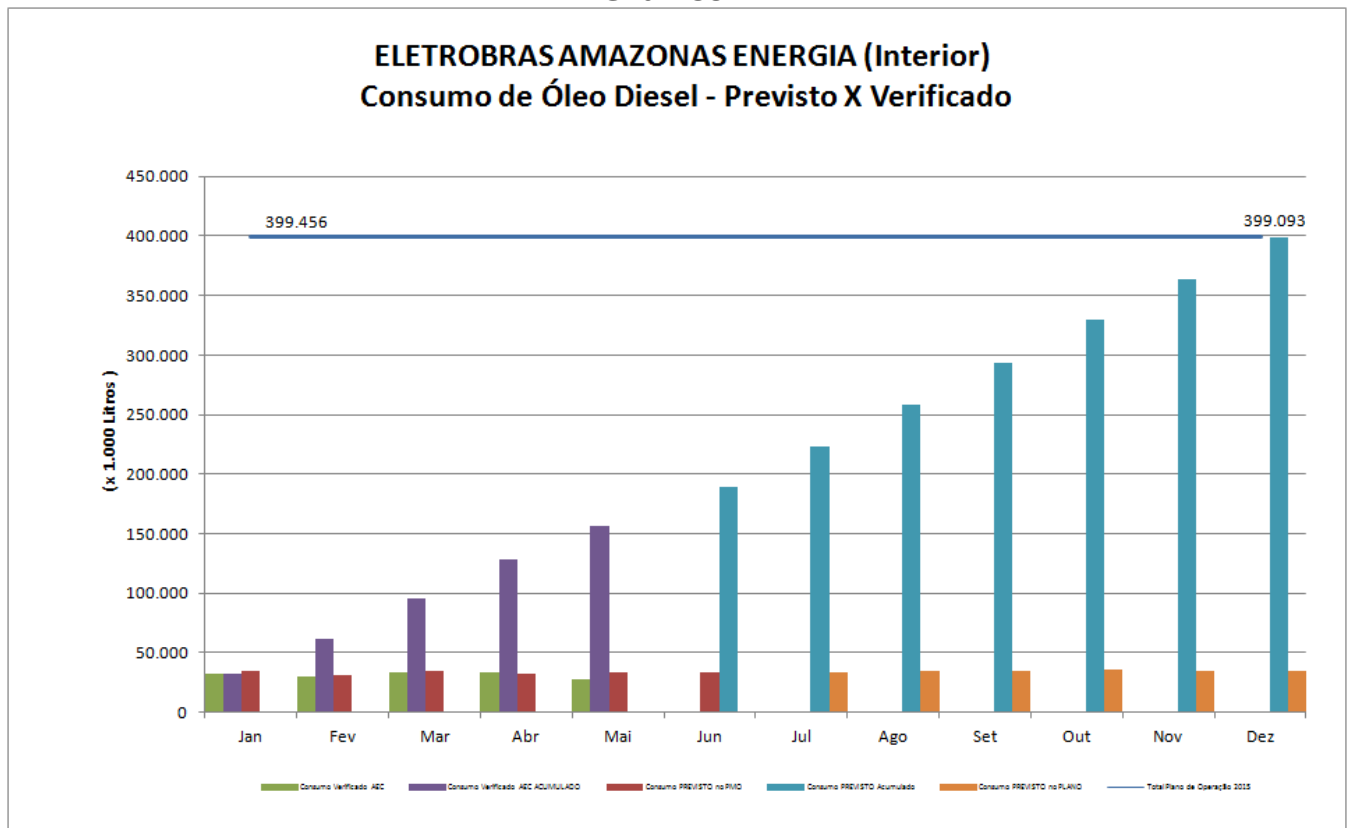


Gráfico II

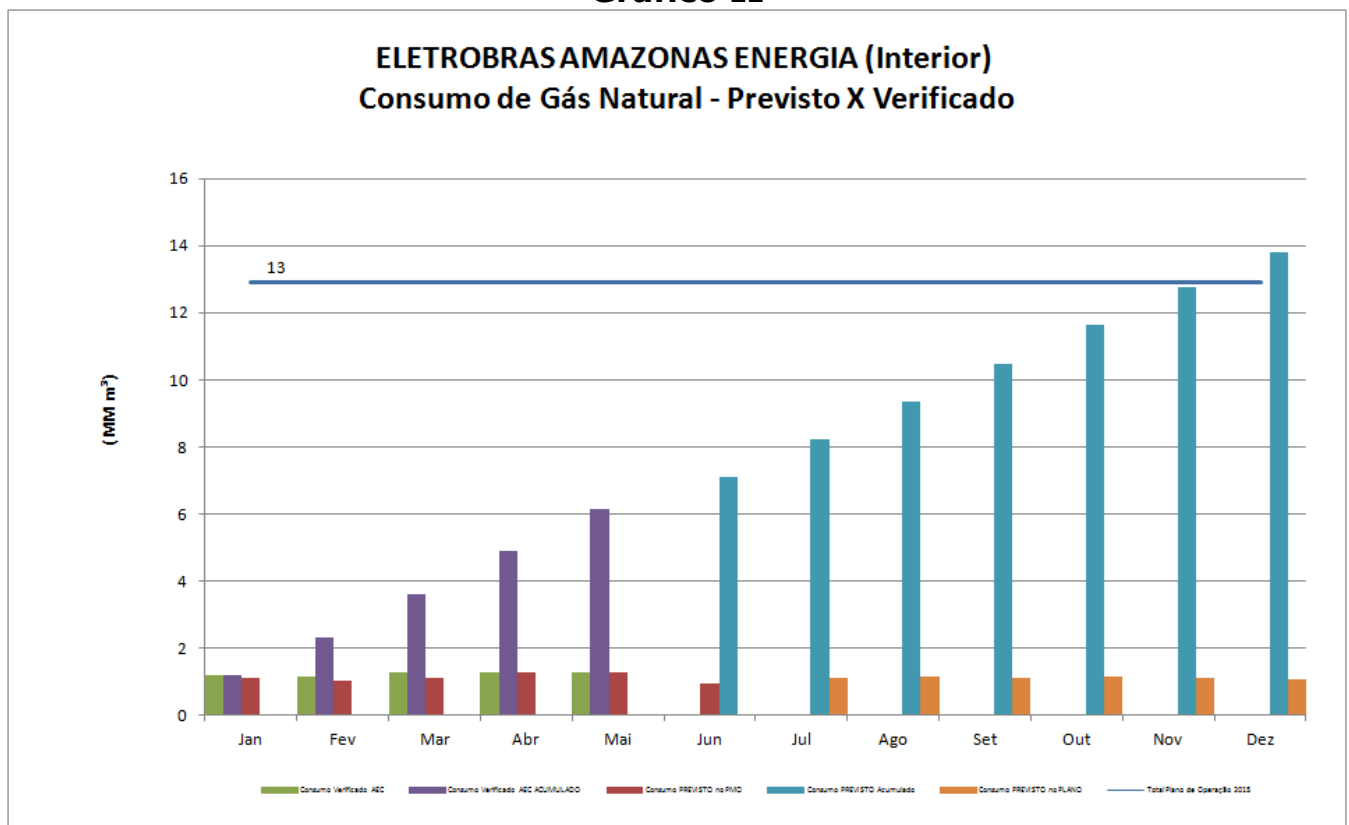


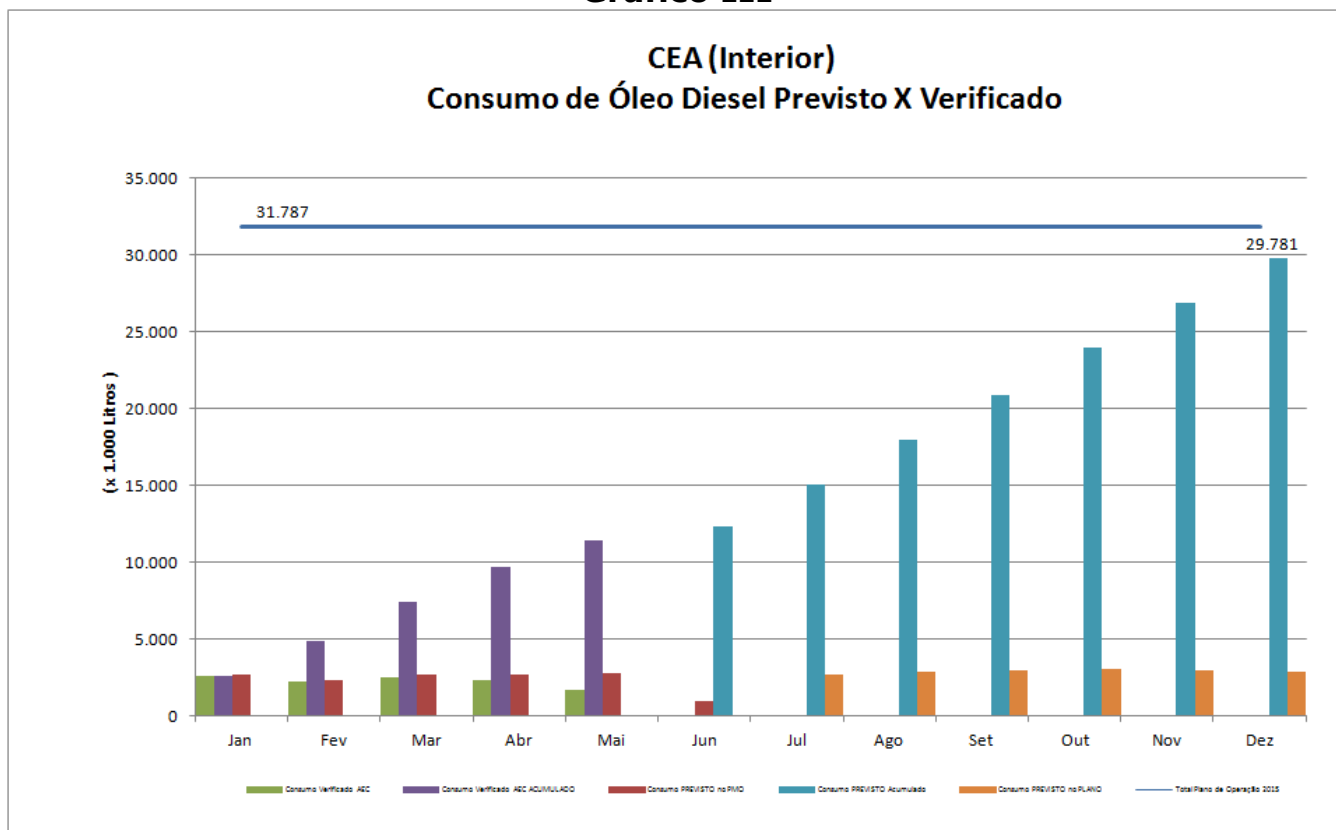
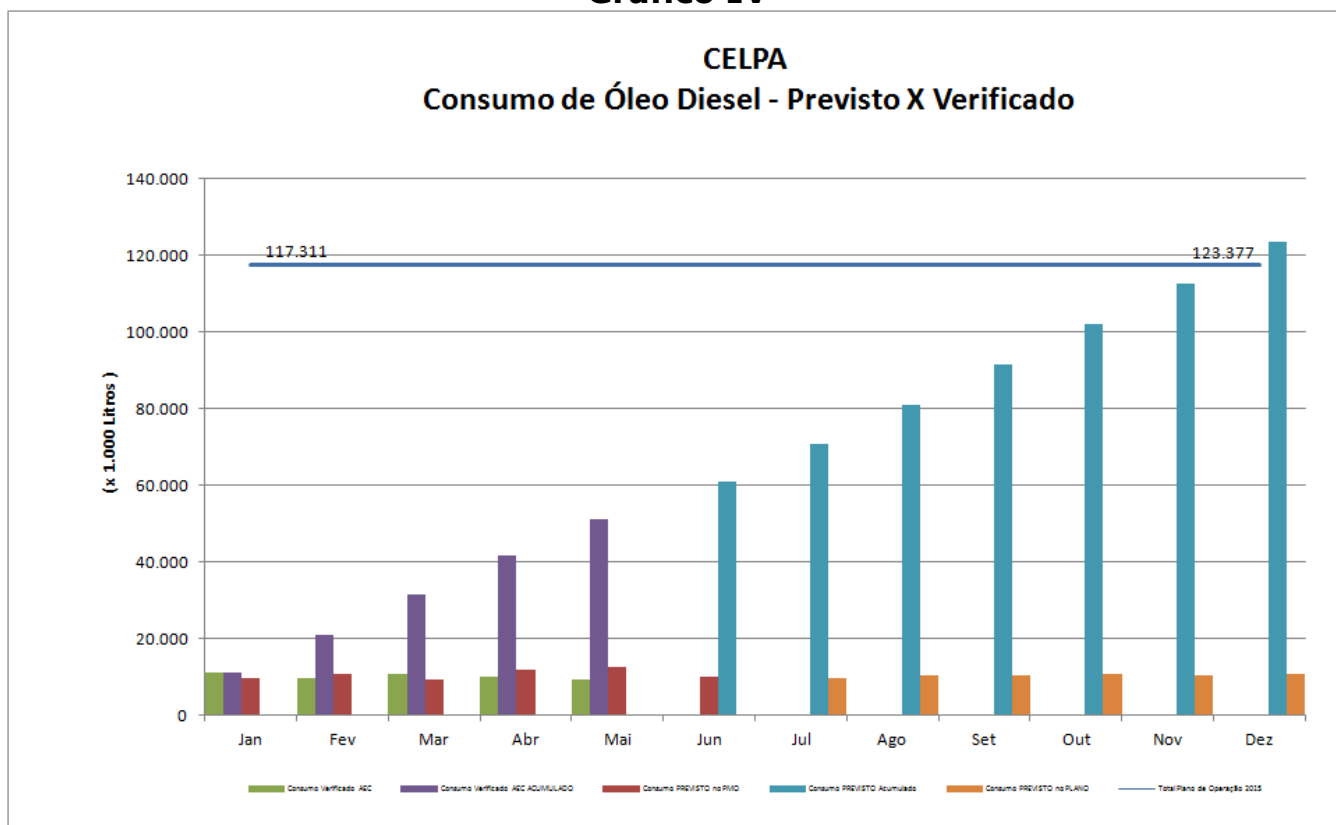
Gráfico III

Gráfico IV


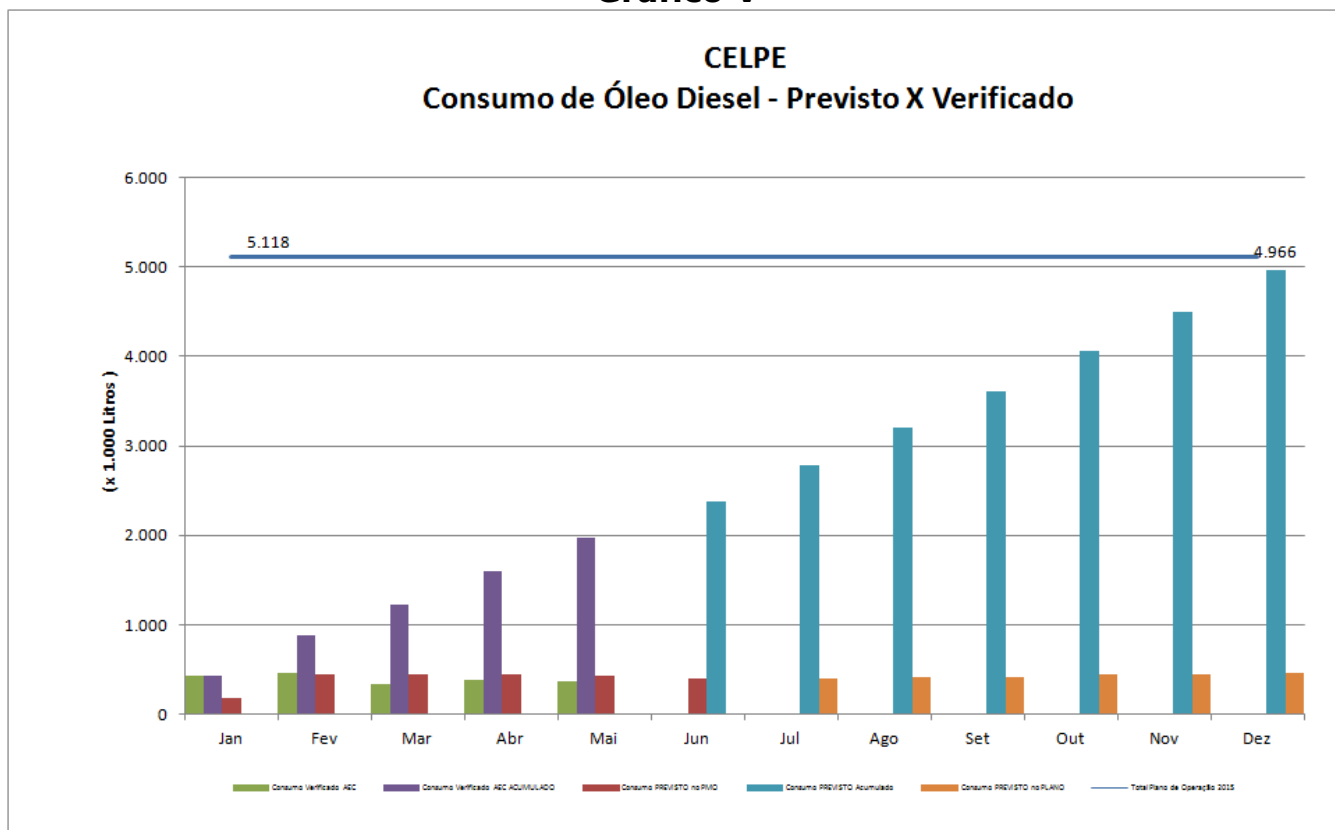
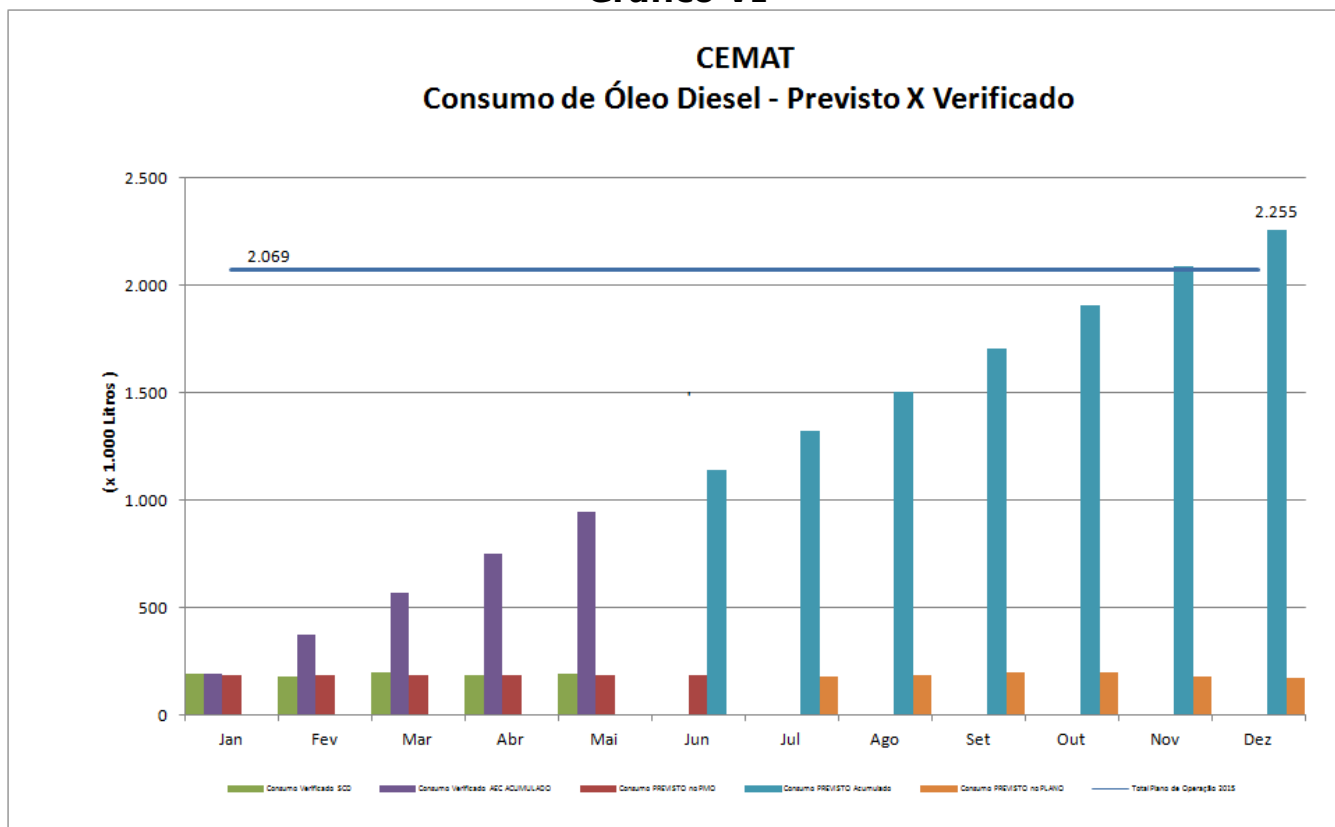
Gráfico V

Gráfico VI


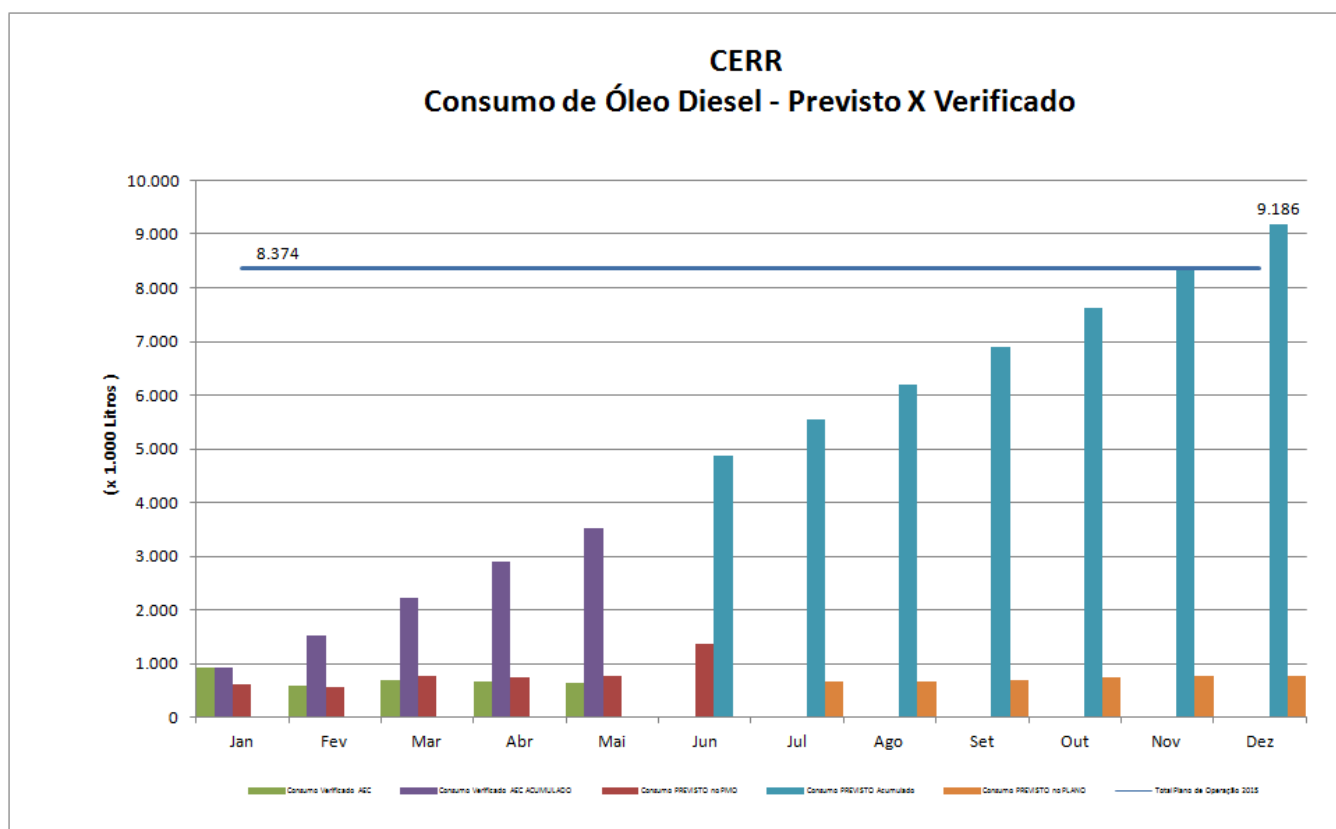
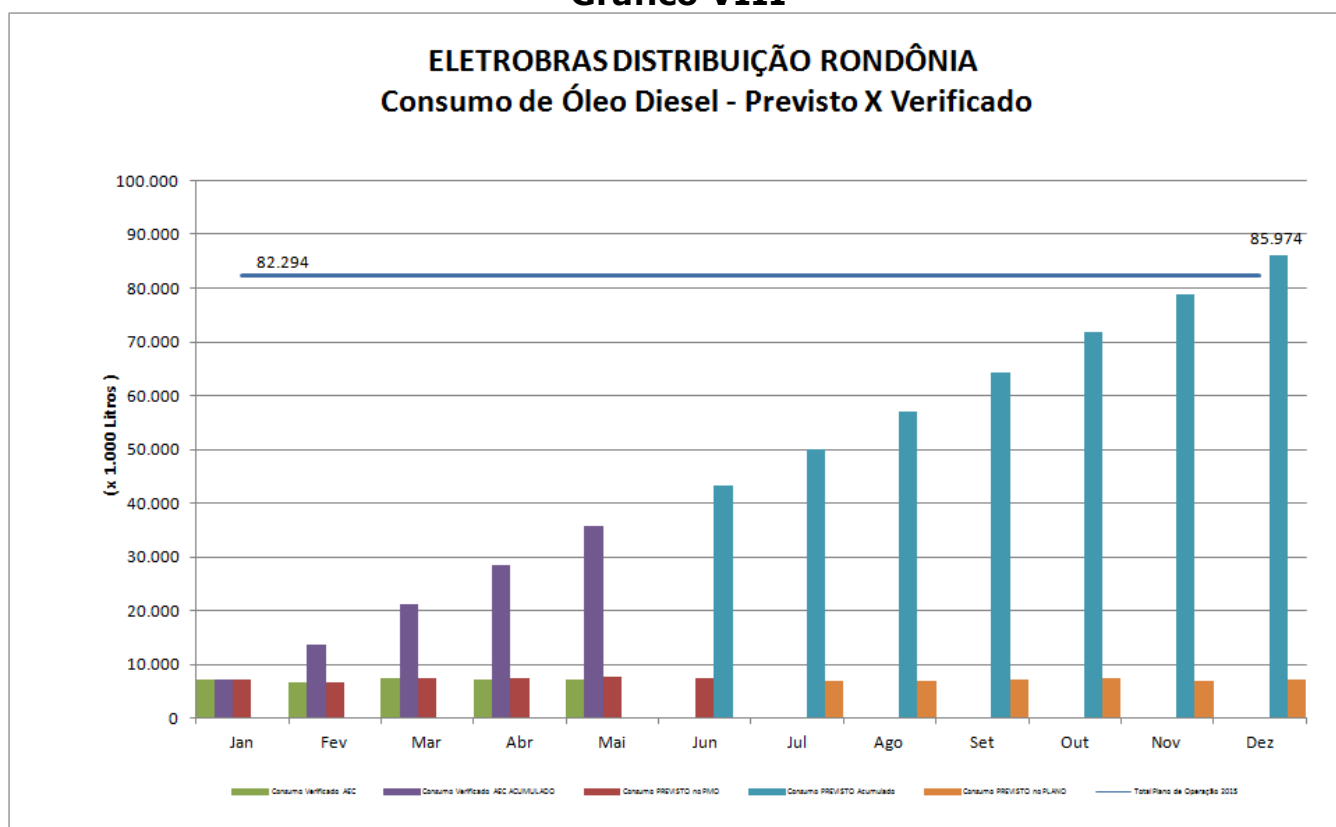
Gráfico VII

Gráfico VIII


Gráfico IX

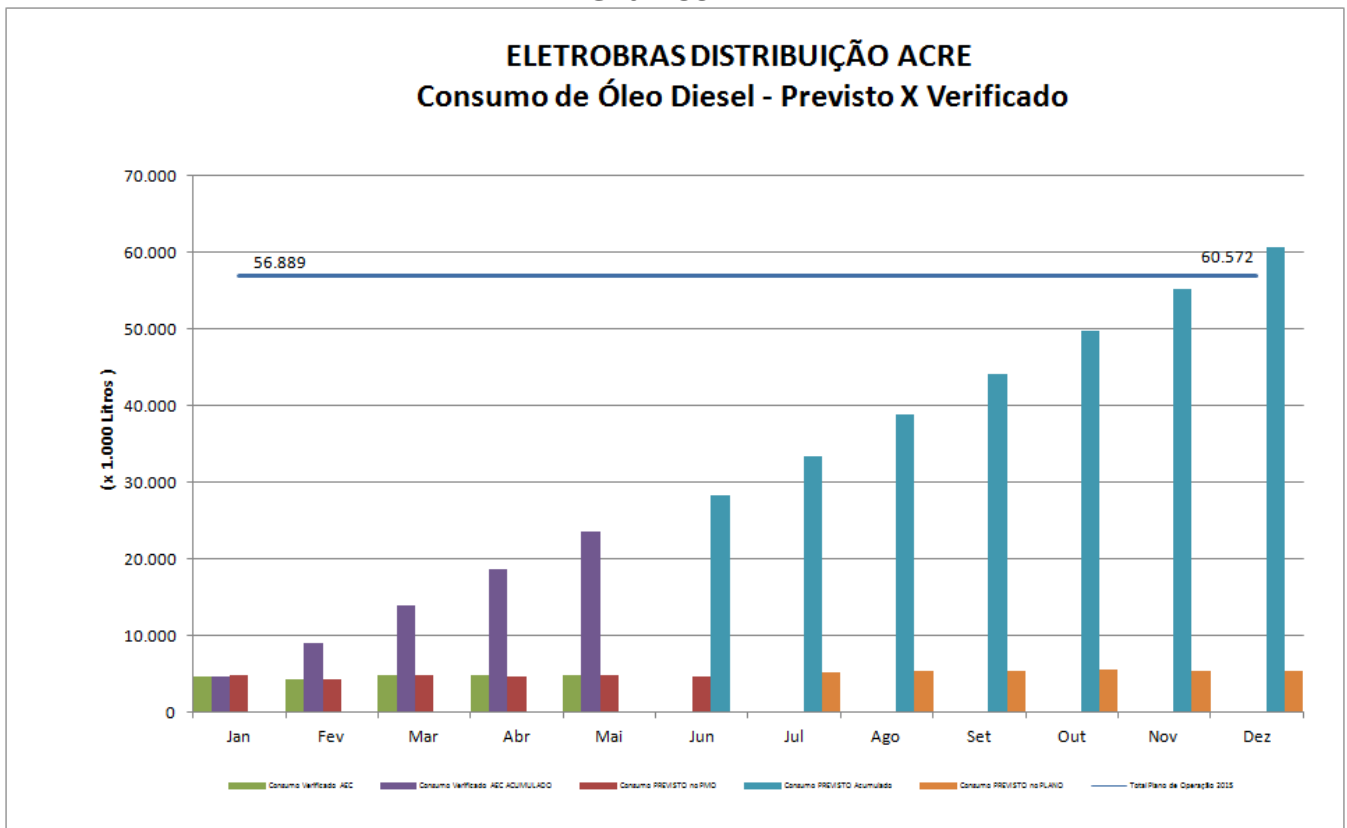


Gráfico X

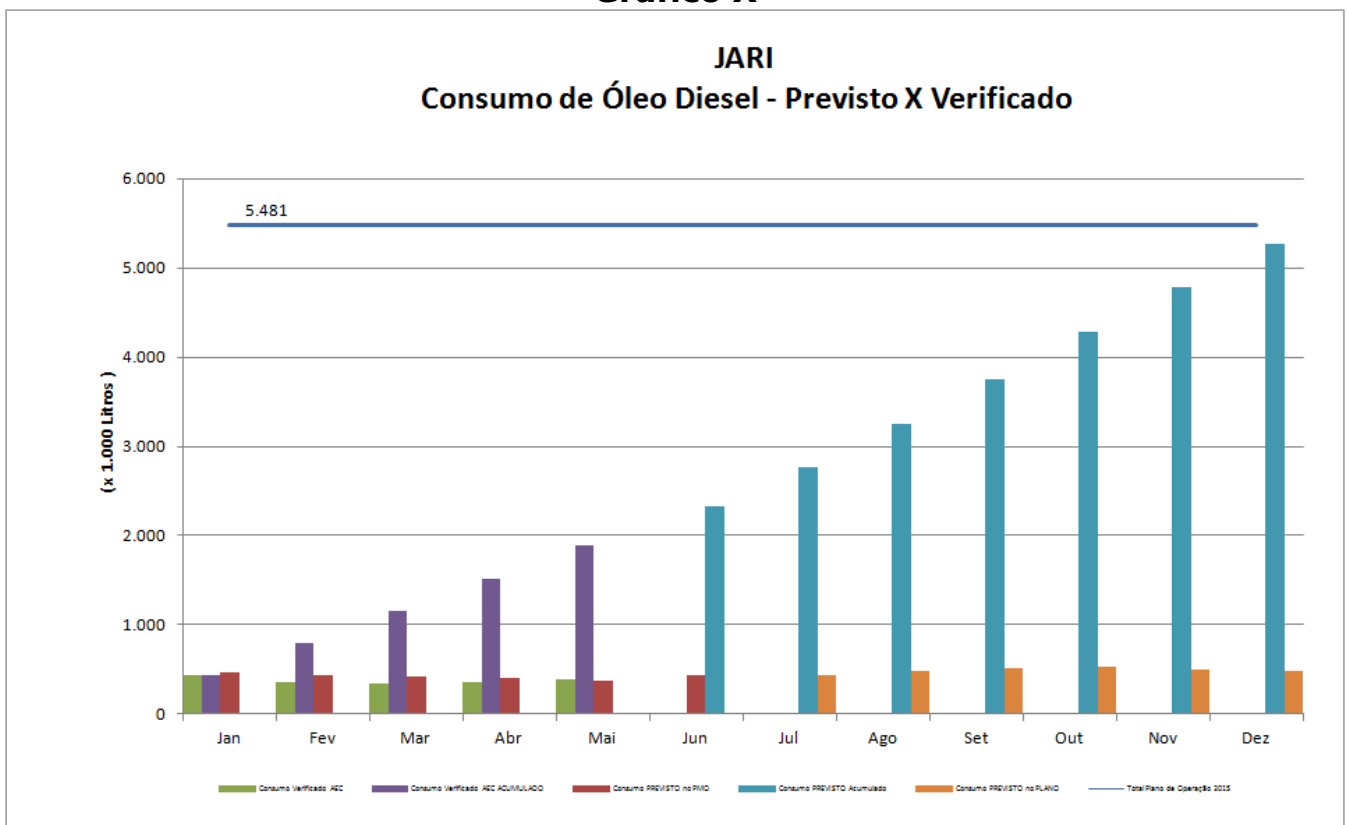


Gráfico XI

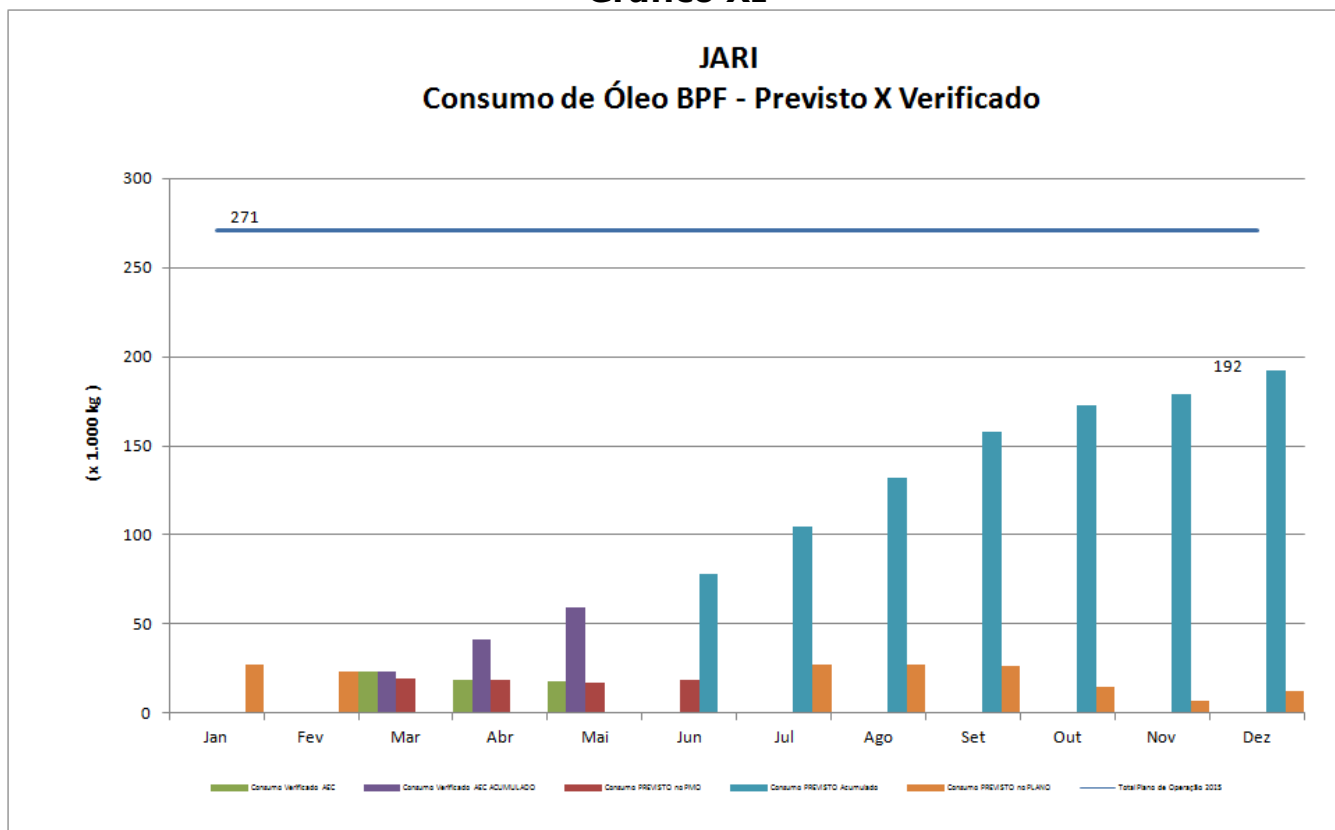


Gráfico XII

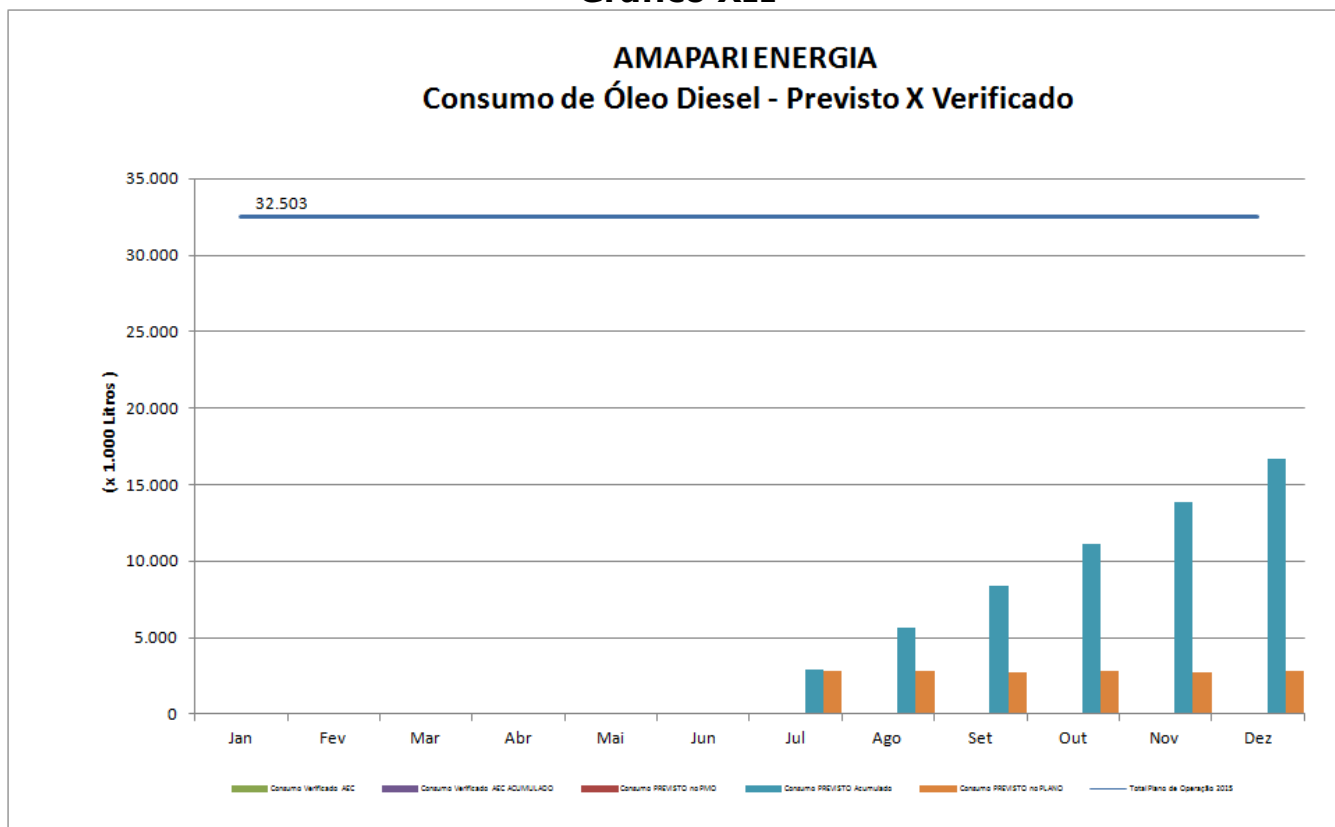


Gráfico XIII

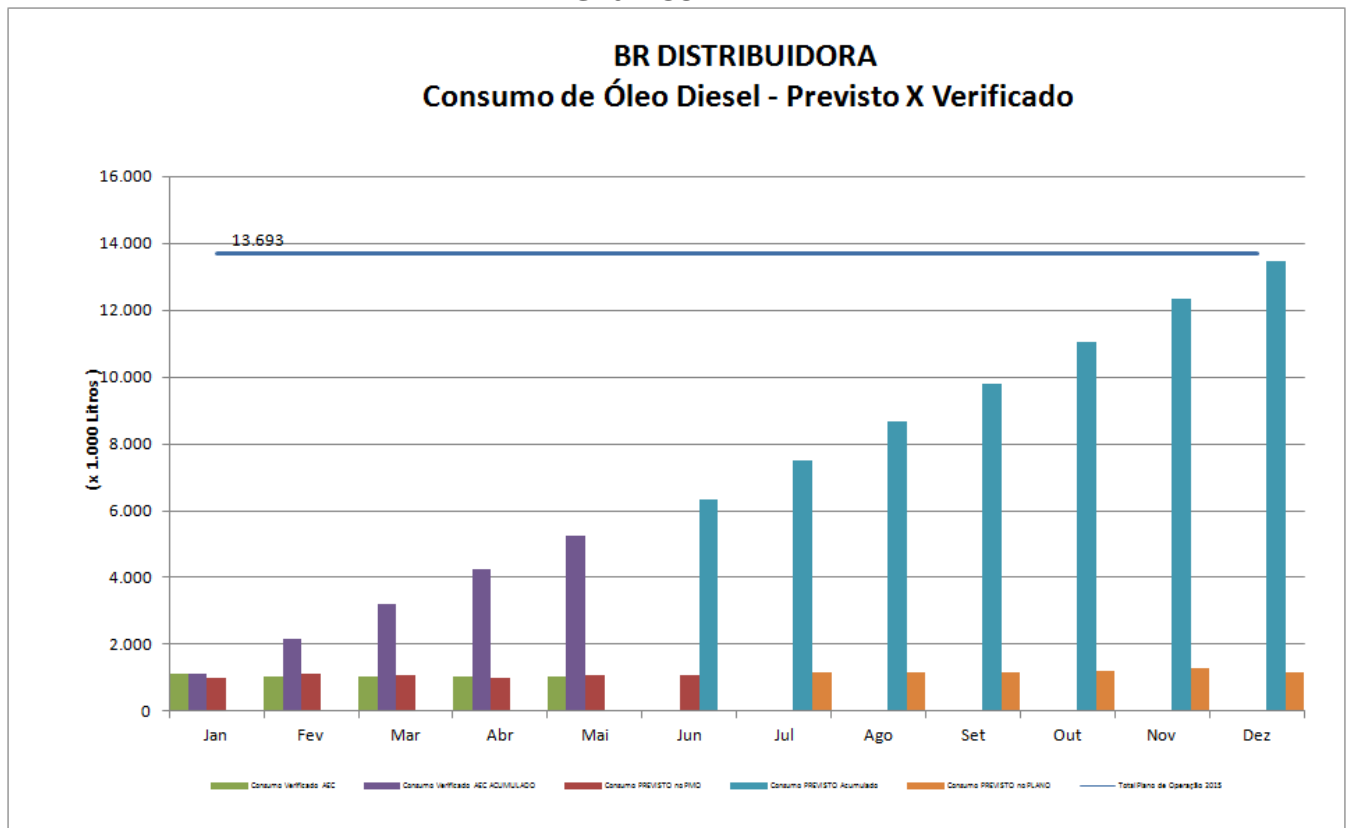


Gráfico XIV

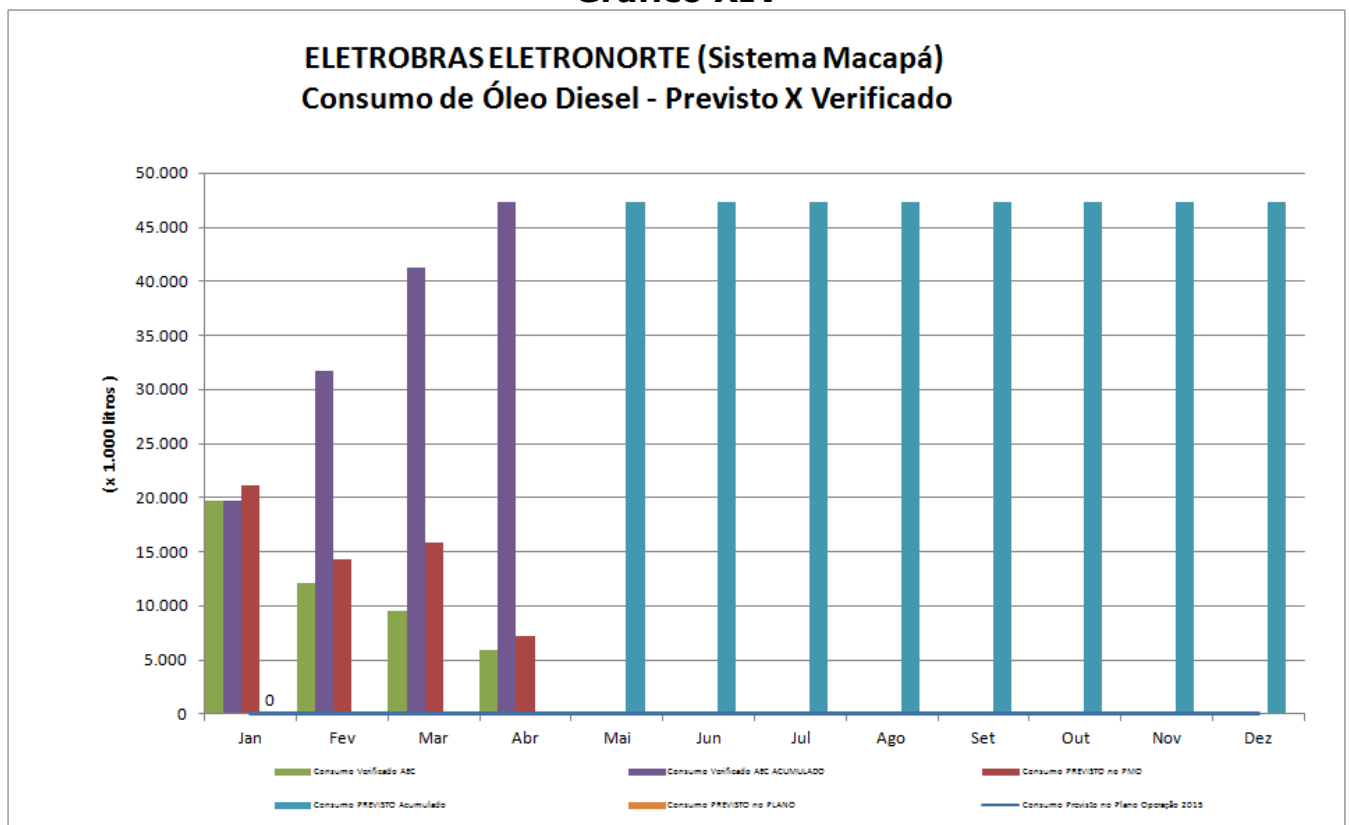
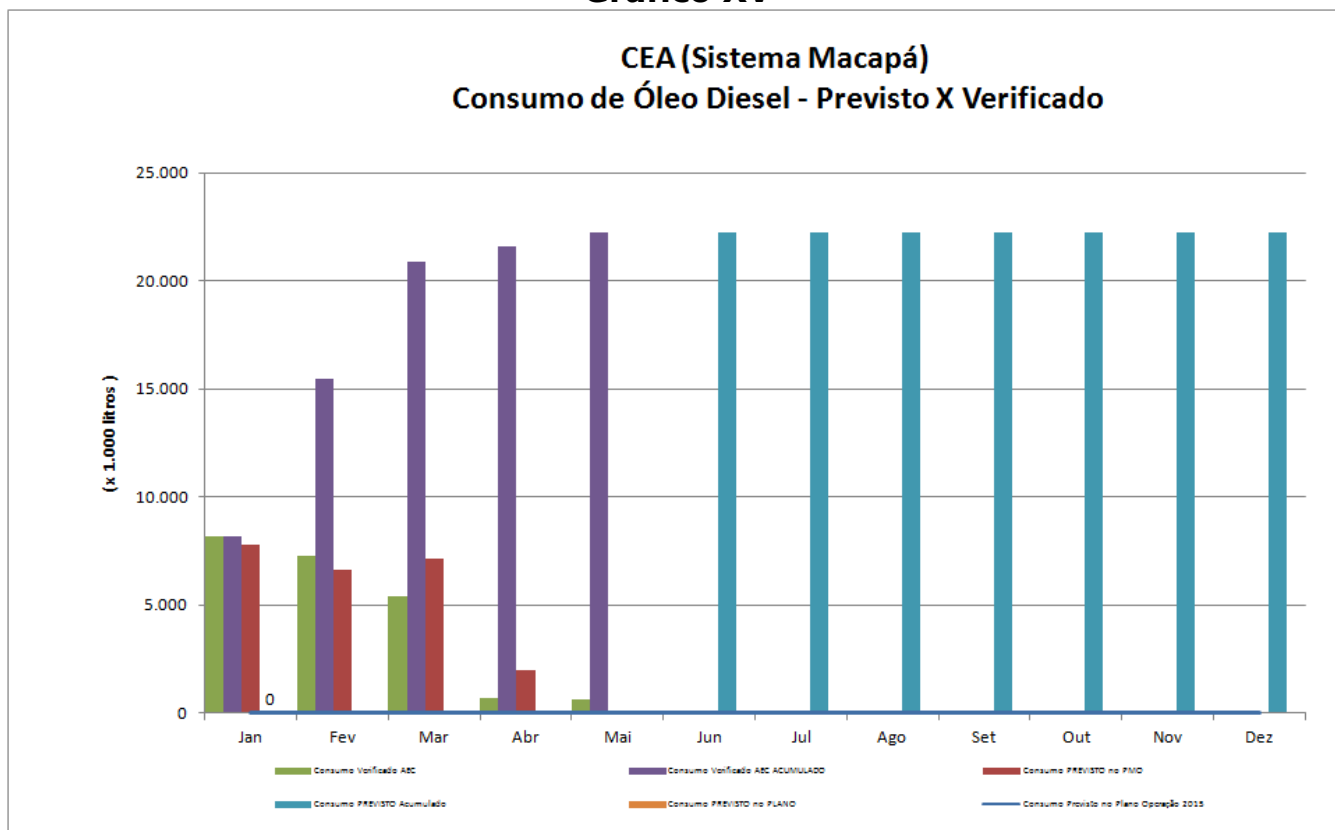
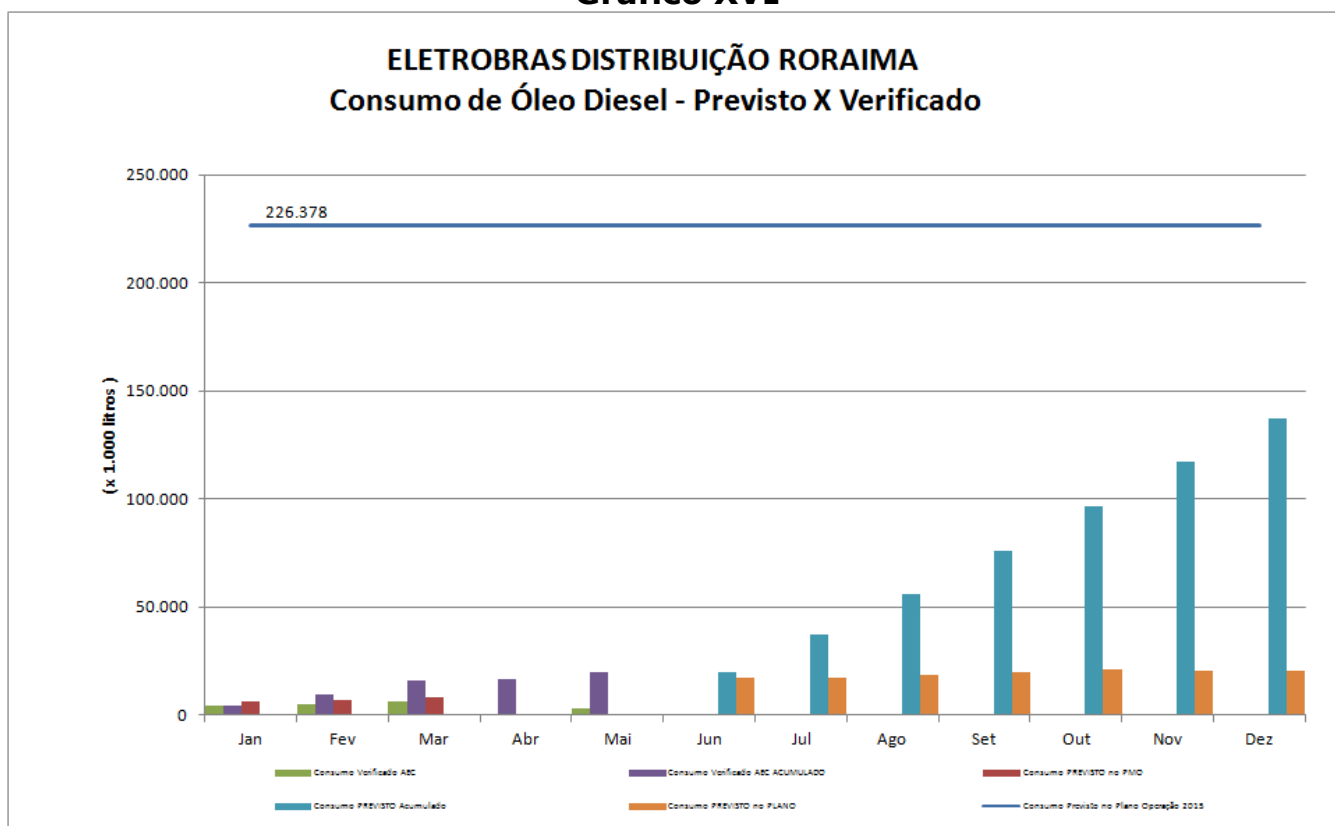


Gráfico XV

Gráfico XVI


OBS: Os dados do PMO de maio da Eletrobras Distribuição Roraima não estavam disponíveis até a edição deste relatório.

7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Junho/2015 (R\$/MWh com ICMS)			
MACAPÁ	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	589,37
	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	685,55
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	806,38

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês		mai/15
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MACAPÁ	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	7,0	9,3	33%	678,15	685,55	1%
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	7,0	12,6	80%	572,11	589,37	3%
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	13,7	12,4	-10%	766,93	806,38	5%
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	0,0	0,7	-	449,82	449,82	0%
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	10,0	2,5	-75%	449,82	449,82	0%

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados em Macapá pela CEA e Eletronorte em agosto/2013 e dezembro/2014, respectivamente, e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2014 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011. Valores de Geração Térmica Prevista e Verificada referentes ao mês de maio/2015.