

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

MAIO / 2013

GTON / CTP – 04/2013

MAIO DE 2013

SUMÁRIO

1. Introdução	2
2. Objetivo	2
3. Premissas Básicas.....	3
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	3
5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH	4
6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC/SCD.....	8
7. Anexos.....	11
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	13
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ..	25
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	35
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	43
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	47
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	65
7.7 - Anexo VII Ata de Reunião	69

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 maio/2013 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 as UHE Balbina e 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 das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para abril/2013: 78% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em abril/2013: 77% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para maio/2013: 98,7% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Aumentar a geração em Balbina, aproveitando a hidráulicidade do período; ✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina; ✓ Maximizar a geração das térmicas a gás natural e óleo combustível; ✓ Previsão do Modelo de Vazões Afluentes atendendo estudo de preservação do reservatório.
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão maio/2013):</p> <p>Geração Hidráulica: 45%</p> <p>Geração Térmica: 55%</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

(↑) previsão de vazões afluentes maiores que as vazões turbinadas.

(↓) previsão de vazões afluentes menores que as vazões turbinadas.

5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH

Nas tabelas a seguir são apresentadas a Geração prevista no Plano Anual de Operação 2013, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH/SCD em 2013.

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até março/2013

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*)	UHE	1.024.320	273.360	275.682	27%	1%
Eletrobras Eletronorte	UHE	555.768	154.560	152.540	27%	-1%
CEMAT	PCH	6.647	3.108	1.832	28%	-41%
CERR	PCH	23.393	4.523	3.922	17%	-13%
Total	UHE	1.580.088	427.920	428.222	27%	0%
	PCH	30.040	7.631	5.754	19%	-25%

(*) Dados provenientes do SCD.

Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até março/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	37.710	36.295	23%
CEA (Macapá)	Diesel	470.496	74.184	74.227	16%
CEA (Interior)	Diesel	115.000	25.278	25.046	22%
CELPA	Diesel	428.350	100.334	102.633	24%
CELPE (*)	Diesel	16.764	4.256	3.022	18%
CEMAT (*)	Diesel	12.649	3.355	4.031	32%
CERR	Diesel	42.815	16.037	6.291	15%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	587.261	377.400	437.720	75%
	OCTE	-	-	5.909	-
	PGE	498.312	53.543	87.632	18%
	OC1A	294.286	86.400	67.387	23%
	Gás Natural	1.957.248	419.798	389.154	20%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.144.700	301.558	278.008	24%
	Gás Natural	33.095	-	-	0%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	297.431	66.447	65.927	22%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	96.851	50.030	24.782	26%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	184.859	43.613	42.420	23%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	518.036	119.446	128.784	25%
JARI CELULOSE	Diesel	19.423	4.468	4.625	24%
	OC1A	1.752	449	244	14%
PETROBRAS (*)	Diesel	9.758	13.260	10.351	106%
	OC1A	44.862	-	-	0%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	136.080	129.432	25%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	136.080	130.236	25%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	133.920	128.089	24%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	133.920	126.336	24%
PIE RAESA (*)	Gás Natural + OC1A	569.400	140.400	131.014	23%
TOTAL	Diesel	4.099.169	1.237.376	1.244.161	30%
	OC1A	340.900	86.849	67.631	20%
	OCTE	-	-	5.909	-
	PGE	498.312	53.543	87.632	18%
	Gás Natural + OC1A	2.671.800	680.400	645.107	24%

(*) Dados provenientes do SCD.

Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - março/2013

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*)	UHE	111.600	104.252	-7%
Eletrobras Eletronorte	UHE	55.800	56.446	1%
CEMAT	PCH	1.147	324	-72%
CERR	PCH	1.289	1.620	26%
Total	UHE	167.400	160.698	-4%
	PCH	2.436	1.944	-20%

(*) Dados provenientes do SCD.

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - março/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	12989	12380,40536	-5%
CEA (Macapá)	Diesel	26040	25846,489	-1%
CEA (Interior)	Diesel	8828	8740,959	-1%
CELPA	Diesel	34520	36093,128	-
CELPE (*)	Diesel	1504,574	429,744	-71%
CEMAT (*)	Diesel	1428,392	1747,077	22%
CERR	Diesel	5502,6	1873,374	-66%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	132432	146544,388	11%
	OCTE	0	2033,633	-
	PGE	22320	31865,552	43%
	OC1A	29760	12611,242	-58%
	Gás Natural	142699,2	138614,814	-3%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	106865	95872,451	-10%
	Gás Natural	0	0	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	23349	23245,345	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	24034,92	10661,41	-56%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	14490	14509,092	0%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	38319,72	42479,955	11%
JARI CELULOSE	Diesel	1476	1494,082	1%
	OC1A	146	111,658	-24%
PETROBRAS (*)	Diesel	4160	3723,25376	-10%
	OC1A	0	0	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	46872	44812,32	-4%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	46872	44460,8544	-5%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	46128	43306,776	-6%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	46128	43697,81787	-5%
PIE RAESA (*)	OC1A	48360	44443,39824	-8%
TOTAL	Diesel	435.939	425.641	-2%
	OC1A	78.266	57.166	-27%
	OCTE	-	2.034	-
	PGE	22.320	31.866	43%
	Gás Natural + OC1A	186.000	176.278	-5%

(*) Dados provenientes do SCD.

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

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano de Operação 2013, acumulado nos PMO e verificado no AEC/SCD, em 2013.

Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano/2013, Acumulado nos PMO e AEC/SCD até março/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC/SCD	Verificado / Plano (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	43.801.325	9.729.180	10.629.108	24%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	133.150.368	21.505.128	19.662.216	15%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	32.663.300	7.225.548	7.251.030	22%
CELPA	Diesel (litros)	122.957.689	28.226.845	28.763.440	23%
CELPE (*)	Diesel (litros)	4.744.212	1.238.372	1.128.061	24%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	3.705.468	1.068.958	1.222.188	33%
CERR	Diesel (litros)	13.193.793	5.055.527	2.162.992	16%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	168.107.482	121.439.463	125.674.188	75%
	OC1A (kg)	15.860.130	4.848.381	2.301.081	15%
	PGE (kg)	141.022.296	15.221.649	17.605.359	12%
	OC1A (kg)	170.637.359	34.562.205	28.584.809	17%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural (m ³)	1.455.552.569	144.867.354	125.041.665	9%
	Diesel (litros)	327.236.286	88.294.209	82.591.366	25%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural (m ³)	9.619.585	-	-	0%
	Diesel (litros)	85.032.244	18.735.134	18.602.982	22%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	27.602.567	14.858.813	6.966.646	25%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	52.536.516	12.250.270	11.857.770	23%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	142.519.652	30.310.623	37.188.522	26%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.519.709	1.292.472	1.213.854	22%
	OC1A (kg)	508.080	126.169	68.620	14%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	2.761.514	3.387.090	1.951.625	71%
	OC1A (kg)	12.695.946	-	-	0%
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	OC1A (kg)	1.096.078	382.873	808.437	74%
	Gás Natural (m ³)	164.421.194	36.665.871	37.167.345	23%
	Diesel (litros)	1.912.489	46.001.266	33.335	2%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	OC1A (kg)	2.191.389	382.873	424.403	19%
	Gás Natural (m ³)	165.188.836	42.641.304	37.274.864	23%
PIE GERA (*)	OC1A (kg)	13.333.394	1.170.173	14.456.468	108%
	Gás Natural (m ³)	151.154.224	38.391.101	15.863.509	10%
PIE MANAUARA (*)	OC1A (kg)	13.333.394	1.170.173	8.218.614	62%
	Gás Natural (m ³)	151.154.224	38.391.101	23.909.755	16%
PIE RAESA (*)	OC1A (kg)	55.340.281	43.312.040	26.951.427	49%
	Gás Natural (m ³)	112.237.571	-	86.751	0%
TOTAL	Diesel (litros)	1.167.444.613	410.618.898	356.899.322	31%
	OC1A (kg)	269.135.920	81.106.505	79.512.778	30%
	OC1E (litros)	15.860.130	4.848.381	2.301.081	15%
	PGE (kg)	141.022.296	15.221.649	17.605.359	12%
	Gás Natural (m³)	2.209.328.205	300.956.731	239.343.889	11%

(*) Dados provenientes do SCD.

Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado - março/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.351.162	3.580.224	7%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	6.911.760	6.755.640	-2%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.523.078	2.518.610	0%
CELPA	Diesel (litros)	9.707.026	10.110.575	4%
CELPE (*)	Diesel (litros)	437.831	391.456	-11%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	451.346	523.671	16%
CERR	Diesel (litros)	1.733.713	642.244	-63%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	37.505.040	41.739.765	11%
	OCTE (litros)	-	832.290	-
	PGE (kg)	4.486.320	6.870.030	53%
	OC1A (kg)	11.249.280	5.271.884	-53%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural (m ³)	47.372.420	44.942.639	-5%
	Diesel (litros)	31.281.370	29.451.079	-6%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Gás Natural (m ³)	-	-	-
	Diesel (litros)	6.581.374	6.558.945	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	7.189.285	3.056.873	-57%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.070.339	4.161.353	2%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	10.345.781	11.802.594	14%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	426.984	420.752	-1%
	OC1A (kg)	41.026	31.264	-24%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	1.064.040	927.680	-13%
	OC1A (kg)	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	OC1A (kg)	191.436	592.069	209%
	Gás Natural (m ³)	12.629.356	11.991.211	-5%
	Diesel (litros)	27.608.000	11.778	-100%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	OC1A (kg)	191.436	101.418	-47%
	Gás Natural (m ³)	14.687.560	12.726.173	-13%
PIE GERA (*)	OC1A (kg)	-	2.919.004	-
	Gás Natural (m ³)	13.223.601	7.806.411	-41%
PIE MANAUARA (*)	OC1A (kg)	-	1.926.473	-
	Gás Natural (m ³)	13.223.601	9.691.855	-27%
PIE RAESA (*)	OC1A (kg)	12.267.940	9.470.884	-23%
	Gás Natural (m ³)	-	86.746	-
TOTAL	Diesel (litros)	151.188.129	122.653.240	-19%
	OC1A (kg)	23.941.119	20.312.997	-15%
	OCTE (litros)	-	832.290	-
	PGE (kg)	4.486.320	6.870.030	53%
	Gás Natural (m³)	101.136.538	87.245.035	-14%

(*) Dados provenientes do SCD.

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: Maio de 2013

Posição de:

19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	36	32		68	0,1
ALVARÃES	460	96		556	0,7
AMATURÁ	366	47		413	0,6
ANAMÃ	406	57		463	0,6
ANORI	687	196		883	1,2
APUÍ	1.048	144		1.192	1,6
ARARA	26	28		54	0,1
ATALAIA DO NORTE	373	0		373	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	35	9		44	0,1
AUTAZES	984	723		1.707	2,3
AUXILIADORA	48	23		71	0,1
AXINIM	59	36		95	0,1
AYAPUÁ					
B. CONSTANT	1.117	983		2.100	2,8
BARCELOS	872	296		1.168	1,6
BARREIRINHA	752	152		904	1,2
BELÉM DO SOLIMÕES	96	38		134	0,2
BELO MONTE	21	18		39	0,1
BERURI	522	88		610	0,8
BETÂNIA	39	46		85	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	579	73		652	0,9
BOCA DO ACRE	1.905	270		2.175	2,9
BORBA	1.399	345		1.744	2,3
CAAPIRANGA	410	16		426	0,6
CABURI	129	86		215	0,3
CAIAMBÉ	73	33		106	0,1
CAMARUÁ					
CAMETÁ	94	29		123	0,2
CAMPINAS	45	4		49	0,1
CANUTAMA	513	7		520	0,7
CARARÁ AÇU					
CARAUARI	1.422	384		1.806	2,4
CAREIRO DA VÁRZEA	541	161		702	0,9
CARVOEIRO	5	11		15	0,0
CASTANHO	1.223	2.204		3.427	4,6
CAVIANA	81	21		102	0,1
COARI	4.665	1.866		6.531	8,8
CODAJÁS	1.099	144		1.243	1,7
CUCUÍ	34	16		50	0,1
EIRUNEPE	1.326	229		1.555	2,1
ENVIRA	625	79		704	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	32	6		38	0,1
FEIJOAL	39	26		65	0,1
FONTE BOA	905	236		1.141	1,5
GUAJARÁ	472	37		509	0,7
HUMAITÁ	3.234	699		3.933	5,3
IAUARETÊ	113	11		124	0,2
IPIRANGA	33	6		39	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2013

Posição de:

19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
JACARÉ	83	63		146	0,2
JAPURÁ	17	28		45	0,1
JUÇARA					
JURUÁ	454	17		471	0,6
JUTAÍ	654	149		803	1,1
LÁBREA	1.887	439		2.326	3,1
LIMOEIRO	217	125		342	0,5
LINDÓIA	228	36		264	0,4
MANACAPURU	7.808	3.084		10.892	14,6
MANAQUIRI	777	217		994	1,3
MANICORE	1.706	379		2.085	2,8
MARAÃ	394	144		538	0,7
MATUPI	469	100		569	0,8
MAUÉS	2.191	888		3.079	4,1
MOCAMBO	86	52		138	0,2
MOURA	22	35		57	0,1
MURITUBA	17	10		27	0,0
NHAMUNDÁ	760	116		876	1,2
NOVA OLINDA DO NORTE	1.167	420		1.587	2,1
NOVO AIRÃO	845	212		1.057	1,4
NOVO ARIPUANÃ	679	690		1.369	1,8
NOVO CÉU	233	341		574	0,8
NOVO REMANSO	710	719		1.429	1,9
PALMEIRAS	35	1		36	0,0
PARAUÁ	30	51		81	0,1
PARINTINS	6.036	2.809		8.845	11,9
PAUINI	609	6		615	0,8
PEDRAS	72	26		98	0,1
PRESIDENTE FIGUEIREDO	3.422	506		3.928	5,3
RAINHA DOS APÓSTOLOS					
RIO PRETO DA EVA	1.850	1.052		2.902	3,9
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.900	622		2.522	3,4
SACAMBU	31	24		55	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	433	160		593	0,8
SANTA RITA	142	48		190	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	22	26		48	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	426	452		878	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	649	156		805	1,1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	447	103		550	0,7
SILVES	351	113		464	0,6
SUCUNDURI	28	23		51	0,1
TABATINGA	3.098	1.127		4.225	5,7
TAMANIQUEÁ	3	4		7	0,0
TAPAUÁ	751	226		977	1,3
TEFÉ	4.703	1.379		6.082	8,2
TONANTINS	491	182		673	0,9
TUIUÉ	67	39		106	0,1
UARINI	498	73		571	0,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2013

 Posição de:
19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.900	622		2.522	3,4
SACAMBU	31	24		55	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	433	160		593	0,8
SANTA RITA	142	48		190	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	22	26		48	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	426	452		878	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	649	156		805	1,1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	447	103		550	0,7
SILVES	351	113		464	0,6
SUCUNDURI	28	23		51	0,1
TABATINGA	3.098	1.127		4.225	5,7
TAMANIQUEÁ	3	4		7	0,0
TAPAUÁ	751	226		977	1,3
TEFÉ	4.703	1.379		6.082	8,2
TONANTINS	491	182		673	0,9
TUIUÉ	67	39		106	0,1
UARINI	498	73		571	0,8
URUCARÁ	755	461		1.216	1,6
URUCURITUBA	594	134		728	1,0
VILA AMAZÔNIA	201	88		289	0,4
VILA BITTENCOURT	44	20		64	0,1
VILA URUCURITUBA	32	18		50	0,1
ZÉ AÇÚ	27	0		27	0,0
Total da Empresa	91.985	33.502		125.487	168,7

Fonte: Eletrobras Amazonas Energia

Obs: Atalaia do Norte - atendida por Benjamin Constant;

Zê Açú: parte significativa da energia oriunda de Vila Bitencourt.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2013

Posição de:

19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
BAILIQUE				0	0,0
LARANJAL DO JARI	3.351	2.479		5.830	7,8
LOURENÇO	147	134		282	0,4
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.781	1.049		2.830	3,8
TOTAL EMPRESA	5.279	3.662		8.942	12,0

Fonte: CEA

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2013

Posição de:

19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
COMODORO	1.644	16		1.660	2,2
GUARIBA	198	35		233	0,3
PARANORTE	95	5		100	0,1
RONDOLÂNDIA	151	20		171	0,2
TOTAL EMPRESA	2.088	76		2.164	2,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2013

Posição de:

19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AFUA	669	141		810	1,1
ALENQUER	1.793	996		2.789	3,7
ALMERIM	1.179	274		1.453	2,0
ANAJÁS	447	169		616	0,8
AVEIRO	124	35		159	0,2
BAGRE	317	70		387	0,5
BARREIRA DO CAMPO	79	17		96	0,1
CACHOEIRA DO ARARI	436	13		449	0,6
CHAVES	147	13		160	0,2
COTIJUBA	243	82		324	0,4
CURRALINHO	518	316		834	1,1
CURUÁ	341	100		441	0,6
FARO	328	38		366	0,5
GURUPÁ	530	190		721	1,0
JACAREACANGA	384	171		555	0,7
JURUTI	1.643	1.872		3.515	4,7
MELGAÇO	306	128		434	0,6
MONTE ALEGRE	2.356	930		3.286	4,4
MUANÁ	662	281		943	1,3
ÓBIDOS	2.011	715		2.726	3,7
OEIRAS DO PARÁ	607	181		787	1,1
ORIXIMINÁ	2.513	1.400		3.914	5,3
PORTO DE MOZ	777	598		1.375	1,8
PORTO DE PEDRAS	701	173		874	1,2
PRAINHA	555	119		674	0,9
SALVATERRA	1.187	612		1.799	2,4
SANTA CRUZ DO ARARI	183	82		265	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.268	1.306		3.574	4,8
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	603	286		889	1,2
SOURE	1.089	607		1.696	2,3
STª Mª DAS BARREIRAS	159	48		207	0,3
TERRA SANTA	889	210		1.099	1,5
TOTAL EMPRESA	26.044	12.171		38.216	51,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2013

Posição de:

19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	15		15	0,0
ALTO ALEGRE	530	1.049		1.579	2,1
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10		10	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0		0	0,0
BONFIM	1.451	1.664		3.115	4,2
CAICUBI	0	25		25	0,0
CARACARAI	973	1.059		2.032	2,7
COMUNIDADE COBRA	0	1		1	0,0
Comunidade Indígena Xixuaú	0	4		4	0,0
COMUNIDADE SOMA	0	1		1	0,0
CONTÃO	0	41		41	0,1
ENTROCAMENTO	0	2		2	0,0
EQUADOR				0	0,0
GUARIBA II				0	0,0
JACAMIN	0	4		4	0,0
JUNDIÁ	33	7		40	0,1
LAGO GRANDE	0	8		8	0,0
LAGO GRANDE II	0	2		2	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6		6	0,0
MALOCA BOCA DA MATA	0	12		12	0,0
MALOCA CATUAL	0	1		1	0,0
MALOCA CAXIAS				0	0,0
MALOCA CONSTANTINO				0	0,0
MALOCA DA RAPOSA				0	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1		1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO				0	0,0
MALOCA DO CAJÚ	0	3		3	0,0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1		1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO				0	0,0
MALOCA DO FLEXAL	0	5		5	0,0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2		2	0,0
MALOCA DO JAUARI				0	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO				0	0,0
MALOCA DO MANOÁ				0	0,0
MALOCA DO MARUPÁ				0	0,0
MALOCA DO TAXI	0	3		3	0,0
MALOCA DO TICOÇA	0	3		3	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ				0	0,0
MALOCA GUARIBA				0	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1		1	0,0
MALOCA MARACANÃ	0	7		7	0,0
MALOCA MOSCOW				0	0,0
MALOCA PATATIVA				0	0,0
MALOCA PERDIZ	0	1		1	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2013

Posição de:

19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SANTA CRUZ				0	0,0
MALOCA SANTA INEZ	0	1		1	0,0
MALOCA SANTA ROSA	0	3		3	0,0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3		3	0,0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2		2	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE				0	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI				0	0,0
MUCAJAI	1.121	849		1.970	2,6
MUTUM	0	7		7	0,0
NAPOLEÃO	0	10		10	0,0
NORMANDIA	222	178		400	0,5
NOVA ESPERANÇA II				0	0,0
OLHO D'AGUA	0	3		3	0,0
PACARAÍMA	363	164		527	0,7
PANACARICA	0	4		4	0,0
PASSARÃO				0	0,0
PETROLINA	26	12		38	0,1
PIUM				0	0,0
RORAINÓPOLIS	1.223	3.438		4.661	6,3
S. JOÃO DA BALIZA	1.173	764		1.937	2,6
SACAI	0	21		21	0,0
SAMAUMA	0	4		4	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	15	25		40	0,1
Santa Maria Velha	0	4		4	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2		2	0,0
SÃO JOSÉ - CER				0	0,0
SOCÓ	0	7		7	0,0
SURUMU	10	40		50	0,1
TAIANO				0	0,0
Tanauaú	0	1		1	0,0
TEPEQUEM	16	15		31	0,0
TERRA PRETA	0	11		11	0,0
TRAIRÃO	21	44		65	0,1
TRÊS CORAÇÕES (Maloca Três Corações)	45	61		106	0,1
UIRAMUTÁ	11	113		124	0,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2013

Posição de:

19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
VILA BRASIL	152	174		326	0,4
VILA CACHOEIRINHA	0	13		13	0,0
VILA DONA COTA	0	3		3	0,0
VILA FLORESTA	0	8		8	0,0
VILA ITAQUERA	0	5		5	0,0
VILA MILAGRE		1		1	0,0
VILA REMANSO	0	10		10	0,0
VILA SÃO PEDRO	0	2		2	0,0
VILENA - CER				0	0,0
VISTA ALEGRE	20	68		88	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1		1	0,0
XERUINI	0	10		10	0,0
XUMINA	0	6		6	0,0
TOTAL EMPRESA	7.405	10.025	0	17.430	23,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Maio de 2013	19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.261	453		1.714	2,3
ARARA				0	0,0
CALAMA	41	161		202	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	621	53		674	0,9
CHUPINGUAIA					0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	9		10	0,0
COSTA MARQUES	1.048	499		1.547	2,1
CUJUBIM	1.694	533		2.227	3,0
DEMARCAÇÃO	1	22		23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.869	3.008		5.877	7,9
FORTALEZA DO ABUNÃ					0,0
IZIDOLÂNDIA	80	2		82	0,1
JACI PARANÁ					0,0
MACHADINHO	2.265	1.846		4.112	5,5
MAICI	0	3		3	0,0
MUTUM PARANÁ				0	0,0
NAZARÉ	21	59		80	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	287	190		476	0,6
PACARANA	276	7		283	0,4
PEDRAS NEGRAS	8	1		9	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	36	11		47	0,1
SANTA CATARINA	13	16		29	0,0
SÃO CARLOS	105	114		219	0,3
SÃO FRANCISCO	1.334	578		1.912	2,6
SURPRESA	10	78		88	0,1
TABAJARA				0	0,0
TRIUNFO	481	231		712	1,0
UNIÃO BANDEIRANTES	332	141		473	0,6
URUCUMACUÁ	64	29		93	0,1
VALE DO ANARI	620	225		845	1,1
VILA EXTREMA	620	326		946	1,3
VISTA ALEGRE	650	513		1.163	1,6
TOTAL EMPRESA	14.738	9.108		23.846	32,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: JARI CELULOSE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Maio de 2013	Posição de: 19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.409	174		1.583	2,1
MUNGUBA	110	0		110	0,1
SÃO MIGUEL	29	3		32	0,0
TOTAL EMPRESA	1.548	177		1.725	2,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Maio de 2013	Posição de: 19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	373	65		438	0,6
CRUZEIRO DO SUL	8.573	856	509	9.938	13,4
FEIJÓ	1.325	85		1.410	1,9
JORDÃO	126	17		143	0,2
MANOEL URBANO	408	31		439	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	235	38		273	0,4
PORTO WALTER	178	37		215	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	127	22		149	0,2
TARAUACA	1.543	188		1.731	2,3
TOTAL EMPRESA	12.888	1.339	509	14.736	19,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: PETROBRAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Maio de 2013	Posição de: 19/04/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA DE ENERGIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.100	310		3.410	4,6
UTE PORTO	643	64		707	1,0
TOTAL EMPRESA	3.743	374		4.117	5,5

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Empresa: AMAPARI - Referência:
AMAPARI ENERGIA S/A Maio/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de recebimento de energia de outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
SERRA DO NAVIO	12.989.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.989.000	-	-	0,258	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.351.162
Total	12.570.000	-	0	0	0	12.989.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						12.989.000	0	-	-	-	-	3.351.162

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite		
					Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kW médio			l ou kg por kWh	l ou kg por kWh
					kWh	kW médio	kW									
MANAUS	653.050.000	907.014	BALBINA	250.000	0	0	0	250.000	100	250.000	104.160.000	140.000				
			CIDADE NOVA	22.800	0	0	0	22.800	100	22.800	9.672.000	13.000	0,28	0,283		
			DISTRITO	43.540	0	0	0	43.540	0	0	0	0	0,466	0,283		
			Distrito: ELECTRON EXPANSÃO	0	0	0	0	0	100	0	7.440.000	10.000	0,276	0,283		
			ELECTRON	54.000	0	0	0	54.000	50	27.000	0	0	0,277	0,283		
			FLORES	94.560	0	0	0	94.560	100	94.560	29.760.000	40.000	0,299	0,283		
			IRANDUBA	54.720	0	0	0	54.720	100	54.720	18525600	24900	0,029	0,208		
			MAUÁ BLOCO I	83.000	45000	0	45000	38.000	100	38000	14880000	20000	0	0,283		
			MAUÁ BLOCO II	40.000	0	0	0	40.000	0	0	0	0	0	0,33		
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	31500	14000	45500	112.000	80	89.600	44.640.000	60.000	0,288	0,283		
			MAUÁ BLOCO V	71.290	0	0	0	71.290	100	71.290	22.320.000	30.000	0,286	0,283		
			MAUÁ BLOCO VI	153.840	0	0	0	153.840	100	153.840	44.640.000	60.000	0,281	0,283		
			Mauá Bloco VII BLOCO VII	33.350	0	0	0	33.350	100	33.350	7440000	10000	0,081	0,21		
			SÃO JOSÉ	60.940	0	0	0	60.940	100	60.940	18600000	25000	0,013	0,208		
			BALBINA													
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)				143									
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				78									
											Total Óleo Combustível (kg)	14.880.000	20.000	-	-	
											Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.397.600	212.900	-	-	
											Total Óleo OCTE (l)	0	0	-	-	
											Total Óleo PGE (kg)	44.640.000	60.000	-	-	

Previsão de Consumo das usinas bicombustível - PMO maio de 2013

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)	Heat Rate (*) (kJ/kWh)	PCI do Gás (**) (kcal/m³)	Consumo Estimado de Gás (m³)	Consumo Estimado de Combustível_l (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE TAMBAQUI	63	79,5	0,5	20	10.090	8751	10.261.997	18.492	2.378.093
UTE JARAQUI	63	95		5	10.090	7567	14.181.504	-	594.523
UTE CRISTIANO ROCHA	65	23		77	10.090	7563	3.544.288	-	9.446.314
UTE MANAUARA	62	90		10	10.090	7566	13.223.601	-	1.170.173
UTE PONTA NEGRA	62	90		10	10.090	7566	13.223.601	-	1.170.173
UTE APARECIDA BLOCO I	60	75	25		11.765	7802,6	12.057.460	3.696.351	-
UTE APARECIDA BLOCO II	60	100			11.765	7802,6	16.076.613	-	-
UTE MAUÁ BLOCO III	60	100			11.765	7802,6	16.076.613	-	-

Empresa: AMAZONAS
ENERGIA - ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA

Referência:
Maio/2013

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 SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
ALTEROSA	68.270	ALTEROSA	-	-	-	68.270	-	-	0,298	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.344
ALVARÃES	556.000	ALVARÃES	-	-	-	556.000	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	162.352
AMATURÁ	413.000	AMATURÁ	-	-	-	413.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.726
ANAMÃ	463.000	ANAMÃ	-	-	-	463.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	139.363
ANORI	883.000	ANORI	-	-	-	883.000	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	287.858
APUI	1.192.000	APUI	-	-	-	1.192.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	361.176
ATALAIA DO NORTE	372.900	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	372.900	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	138.346
AUGUSTO MONTENEGRO	43.780	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	43.780	-	-	0,309	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.528
AUTAZES	1.707.320	AUTAZES	-	-	-	1.707.320	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	508.781
AUXILIADORA	71.000	AUXILIADORA	-	-	-	71.000	-	-	0,293	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.803
AXINIM	95.000	AXINIM	-	-	-	95.000	-	-	0,305	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.975
BARCELOS	1.168.000	BARCELOS	-	-	-	1.168.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	335.216
BARREIRINHA	904.200	BARREIRINHA	-	-	-	904.200	-	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	258.601
BELÉM DO SOLIMÕES	134.400	BELÉM DO SOLIMÕES	-	-	-	134.400	-	-	0,31	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.664
BELO MONTE	39.010	BELO MONTE	-	-	-	39.010	-	-	0,358	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.966
BENJAMIN CONSTANT	2.100.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.100.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	602.700
BERURI	610.000	BERURI	-	-	-	610.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	181.170
BETÂNIA	84.600	BETÂNIA	-	-	-	84.600	-	-	0,338	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.595
BOA VISTA DO RAMOS	652.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	652.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	196.252
BOCA DO ACRE	2.175.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.175.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	645.975
BORBA	1.743.600	BORBA	-	-	-	1.743.600	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	505.644
CAAPIRANGA	426.000	CAAPIRANGA	-	-	-	426.000	-	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	141.432
CABURÍ	214.583	CABURÍ	-	-	-	214.583	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.517
CAIAMBÉ	106.120	CAIAMBÉ	-	-	-	106.120	-	-	0,334	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.444
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,319	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	123.000	CAMETÁ	-	-	-	123.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.221
CAMPINAS	49.000	CAMPINAS	-	-	-	49.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.660
CANUTAMA	519.650	CANUTAMA	-	-	-	519.650	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	144.463
CARAUARI	1.806.300	CARAUARI	-	-	-	1.806.300	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	522.021
CAREIRO DA VÁRZEA	702.000	CAREIRO	-	-	-	702.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.792
CARVOEIRO	15.200	CARVOEIRO	-	-	-	15.200	-	-	0,387	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.882
CASTANHO	3.427.160	CASTANHO	-	-	-	3.191.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	925.390
CAVIANA	102.000	CAVIANA	-	-	-	102.000	-	-	0,302	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.804
COARI	6.531.200	COARI	-	-	-	6.531.200	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.874.454
CODAJÁS	1.243.000	CODAJÁS	-	-	-	1.243.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	370.414
CUCUÍ	49.700	CUCUÍ	-	-	-	49.700	-	-	0,366	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.190
EIRUNEPÉ	1.554.600	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.554.600	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	472.598
ENVIRA	704.000	ENVIRA	-	-	-	704.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	205.568
ESTIRÃO DO EQUADOR	38.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	38.000	-	-	0,358	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.604
FEJOAL	65.000	FEJOAL	-	-	-	65.000	-	-	0,369	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.985
FONTE BOA	1.141.000	FONTE BOA	-	-	-	1.141.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338.877
HUMAITÁ	3.933.000	HUMAITÁ	-	-	-	3.933.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.105.173
IAUARETÊ	124.300	IAUARETÊ	-	-	-	124.300	-	-	0,353	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.878
IPIRANGA	39.400	IPIRANGA	-	-	-	39.400	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.026
IPXUNA	533.200	IPXUNA	-	-	-	533.200	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	159.960
ITACOA TIARA	9.830.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-		
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOA TIARA	-	-	-	7.030.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.116.030
Total: 9.830.000			0	0	0	7.030.000	0	2.800.000				
ITAMARATI	373.000	ITAMARATI	-	-	-	373.000	-	-	0,331	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.463
ITAPEAÇU	129.000	ITAPEAÇU	-	-	-	129.000	-	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.087
ITAPIRANGA	1.015.840	ITAPIRANGA	-	-	-	1.015.840	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	301.704
ITAPURU	19.740	ITAPURU	-	-	-	19.740	-	-	0,399	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.876
JACARÉ	146.250	JACARÉ	-	-	-	146.250	-	-	0,334	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.848
JAPURÁ	45.280	JAPURÁ	-	-	-	45.280	-	-	0,283	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.814
JURUÁ	471.300	JURUÁ	-	-	-	471.300	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.275
JUTAÍ	802.620	JUTAÍ	-	-	-	802.620	-	-	0,316	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	253.628

Empresa: AMAZONAS
ENERGIA - ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA

Referência:
Maio/2013

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 SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico
			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				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh				
LÁBREA	2.325.540	LÁBREA	-	-	-	2.325.540	-	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	665.104	
LIMOIRO	342.000	LIMOIRO	-	-	-	342.000	-	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	112.518	
LINDÓIA	264.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	264.000	-	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76.032	
MANACA PURU	10.892.000	MANACA PURU	-	-	-	5.210.000	-	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.469.220	
MANAQUIRI	993.600	MANAQUIRI	-	-	-	993.600	-	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	290.131	
MANICORÉ	2.085.000	MANICORE	-	-	-	2.085.000	-	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	608.820	
MARÁ	538.340	MARAA	-	-	-	538.340	-	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.272	
MAUÉS	3.079.000	MAUÉS	-	-	-	3.079.000	-	-	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	843.646	
MOCAMBO	138.000	MOCAMBO	-	-	-	138.000	-	-	-	0,327	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.126	
MOURA	57.000	MOURA	-	-	-	57.000	-	-	-	0,328	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.696	
MURITUBA	27.000	MURITUBA	-	-	-	27.000	-	-	-	0,377	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.179	
NHAMUNDÁ	876.000	NHAMUNDA	-	-	-	876.000	-	-	-	0,276	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	241.776	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.587.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.587.000	-	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	485.622	
NOVO AIRÃO	1.057.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.057.000	-	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	328.727	
NOVO ARIPUANÁ	1.369.000	NOVO ARIPUANÁ	-	-	-	1.369.000	-	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	401.117	
NOVO CÉU	574.000	NOVO CÉU	-	-	-	574.000	-	-	-	0,265	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	152.110	
NOVO REMANSO	1.428.750	NOVO REMANSO	-	-	-	1.428.750	-	-	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	392.906	
PALMEIRAS	36.490	PALMEIRAS	-	-	-	36.490	-	-	-	0,35	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.772	
PARAUÁ	81.250	PARAUA	-	-	-	81.250	-	-	-	0,32	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.000	
PARINTINS	8.845.000	PARINTINS	-	-	-	8.845.000	-	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.582.740	
PAUINI	615.000	PAUINI	-	-	-	615.000	-	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	176.505	
PEDRAS	98.000	PEDRAS	-	-	-	98.000	-	-	-	0,318	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31164	
RIO PRETO DA EVA	2.902.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.902.000	-	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	838.678	
SACAMBU	55.100	SACAMBÚ	-	-	-	55.100	-	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.963	
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	593.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	593.000	-	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	178.493	
SANTA RITA DO WELL	190.000	SANTA RITA	-	-	-	190.000	-	-	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	59.660	
SANTANA DO UATUMÁ	48.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	48.000	-	-	-	0,36	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.280	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	878.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	878.000	-	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	254.620	
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	568.600	MATUPI	-	-	-	568.600	-	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.580	
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.522.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.522.000	-	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	764.166	
SÃO JOSÉ DO ARARAS	54.000	ARARA	-	-	-	54.000	-	-	-	0,297	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.038	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	805.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	805.000	-	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.645	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	550.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	550.000	-	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	157.850	
SILVES	464.200	SILVES	-	-	-	464.200	-	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	141.117	
SUCUNDURI	51.000	sucunduri	-	-	-	51.000	-	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.074	
TABATINGA	4.225.000	TABATINGA	-	-	-	4.225.000	-	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.195.675	
TAMANQUÁ	6.500	TAMANQUÁ	-	-	-	6.500	-	-	-	0,342	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.223	
TAPAUÁ	977.000	TAPAUÁ	-	-	-	977.000	-	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	281.376	
TEFÉ	6.082.000	TEFÉ	-	-	-	6.082.000	-	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.763.780	
TONANTINS	673.280	TONANTINS	-	-	-	673.280	-	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	210.737	
TUIJÉ	106.100	TUIJÉ	-	-	-	106.100	-	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.254	
UARINI	571.000	UARINI	-	-	-	571.000	-	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	167.874	
URUCARÁ	1.216.000	URUCARÁ	-	-	-	1.216.000	-	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	339.264	
URUCURITUBA	728.000	URUCURITUBA	-	-	-	728.000	-	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	215.488	
VILA AMAZÔNIA	288.600	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	288.600	-	-	-	0,335	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	96.681	
VILA BITTENCOURT	64.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	64.000	-	-	-	0,322	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.608	
VILA URUCURITUBA	50.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	50.000	-	-	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.450	
ZÉAÇU	27.000	ZÉAÇU	-	-	-	0	-	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
Total	113.760.873	-	0	0	0	105.015.713	0	2.800.000						
			Total Biomassa(kg)			-	-	2.800.000						
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			105.015.713	0	-	-	-	-	-	30.777.870	

Empresa: BOA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RORAIMA
 Referência: Maio/2013

Sistema(s) da Capital																		
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico		
					Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções										l ou kg por kWh	l ou kg por kWh
	kWh	kW			kW	kW	kW				kW	%	kW médio	kWh			kW médio	l ou kg por kWh
			DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	12.648.000	17.000	0,305	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.857.640		
			FLORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0		
			FLORESTA: OLIVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	7.286.736	9.794	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.047.573		
			Total	72.000	0	0	0	72.000	-	72.000	19.934.736	26.794						
BOA VISTA	72.945.264	98.045																
											Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		19.934.736	26.794	-	-	-	5.905.213

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA
 Referência: Maio/2013

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado, AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	
												l ou kg	
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
LARANJAL DO JARI	5.830.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.830.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.661.550	
LOURENÇO	281.847	LOURENÇO	-	-	-	281.847	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	86.245	
OIAPOQUE	2.830.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.830.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	806.550	
Total	8.941.847		0	0	0	8.941.847	0	0				2.554.345	
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		8.941.847	0	-	-	-	2.554.345

Empresa: CELPE CIA ENERGETICA DE PERNAMBUCO
 Referência: Maio/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado, AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
												l ou kg
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
Fernando de Noronha	1.523.861	TUBARÃO	-	-	-	1.523.861	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	443.444
Total	1.523.861		-	-	-	1.523.861	-	-				443.444
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		1.523.861	-	-	-	443.444

Empresa: CELPA CENTRAIS Referência:
ELETRICAS DO PARÁ Maio/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
AFUA	810.000	AFUA	-	-	-	-	810.000	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	243.810
ALENQUER	2.789.240	ALENQUER	-	-	-	-	2.789.240	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	783.776
ALMERIM	1.452.990	ALMERIM	-	-	-	-	1.452.990	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	399.572
ANAJÁS	615.668	ANAJÁS	-	-	-	615.668	-	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.935
A VEIRO	159.080	A VEIRO	-	-	-	159.080	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.747
BAGRE	386.986	BAGRE	-	-	-	386.986	-	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.770
BARREIRA DO CAMPO	96.300	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	96.300	-	-	0,37	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.631
CACHOEIRA DO ARARI	448.500	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	448.500	-	0,277	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.235
CHAVES	159.500	CHAVES	-	-	-	159.500	-	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.230
COTUUBA	324.480	COTUUBA	-	-	-	324.480	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	102.536
CURRALINHO	834.250	CURRALINHO	-	-	-	-	834.250	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.093
CURUA	441.370	CURUA	-	-	-	-	441.370	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.997
FARO	365.925	FARO	-	-	-	-	365.925	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	105.386
GURUPA	720.628	GURUPA	-	-	-	-	720.628	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.541
JACAREACANGA	555.170	JACAREACANGA	-	-	-	555.170	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.003
JURUTI	3.515.390	JURUTI	-	-	-	-	3.515.390	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	963.217
MELGAÇO	433.712	MELGAÇO	-	-	-	433.712	-	-	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	140.089
MONTE ALEGRE	3.285.700	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.285.700	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	893.710
MUANA	943.000	MUANA	-	-	-	-	943.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	264.983
OBIDOS	2.726.190	OBIDOS	-	-	-	-	2.726.190	-	0,269	0,27	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	733.345
OEIRAS DO PARA	787.200	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	787.200	-	0,259	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	203.885
ORIXIMINA	3.913.596	ORIXIMINA	-	-	-	-	3.913.596	-	0,276	0,28	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.080.152
PONTA DE PEDRAS	874.140	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	874.140	-	0,267	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	233.395
PORTO DE MOZ	1.375.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.375.000	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	368.500
PRAINHA	673.670	PRAINHA	-	-	-	-	673.670	-	0,27	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	181.891
SALVATERRA	1.798.580	SALVATERRA	-	-	-	-	1.798.580	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	492.811
SANTA CRUZ DO ARARI	264.710	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	264.710	-	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	86.825
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	207.200	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	207.200	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	71.898
SANTANA DO ARAGUAIA	3.573.900	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.573.900	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.043.579
SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	888.675	SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	-	-	-	-	888.675	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	242.608
SOURE	1.696.410	SOURE	-	-	-	-	1.696.410	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	491.959
TERRA SANTA	1.098.540	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.098.540	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	308.690
Total	38.215.700	-	0	0	0	6.776.706	31.438.994	0				10.748.799
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			6.776.706	31.438.994	0	-	-	-	10.748.799

Empresa: CEMAT CENTRAIS Referência:
ELETRICAS Maio/2013
MATOGROSSENSES

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
COMODORO	1.728.000	Comodoro	-	1.147.448	-	580.552	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	175.907
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97.352
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.160
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.256
Total	2.303.000	-	0	1.147.448	0	1.155.552	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			1.155.552	0	-	-	-	-	368.675

Empresa: CER - COMPANHIA
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:
Maio/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
ÁGUA FRIA	15.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	15.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.625
BOM JESUS DO AMAJARI	0	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BONFIM	3.115.000	BONFIM	-	-	-	211.000	-	-	0,384	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	81.024
COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	6.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	6.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.250
COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	10.000	COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	12.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	12.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.500
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	41.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	41.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.375
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	4.000	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.000	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	10.000	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	3.000	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	825
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	106.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	106.000	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.644
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA XUMINA	6.000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.762
COMUNIDADE DE COBRA	1.000	COMUNIDADE DE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	4.000	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COMUNIDADE DE SOMA	1.000	COMUNIDADE DE SOMA	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
JUNDIÁ	40.000	JUNDIÁ	-	-	-	40.000	-	-	0,346	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.840
LAGO GRANDE	8.000	LAGO GRANDE	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
LAGO GRANDE II	2.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA SANTA INES	1.000	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA CATUAL	1.000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CAJÚ	3.000	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125
MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	1.000	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CANAVIAL	1.000	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CONGRESSO	0	MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO GAVIÃO	2.000	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA DO JAUARI	0	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO TAXI	3.000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	3000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125
MALOCA DO TICOÇA	3.000	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	1.000	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA PERDIZ	1.000	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA SANTA CRUZ	0	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA SÃO MARCOS	3.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1125
MALOCA TRAIRÃO	65.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	62000	-	-	0,372	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23064
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
NORMANDIA	400.000	NORMANDIA	-	-	-	400.000	-	-	0,345	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	138.000
PANACARICA	4.000	PANACARICA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1500
PETROLINA DO NORTE	38.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	38.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.426
RORAINÓPOLIS	4.661.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	4.661.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.351.690
S. JOÃO DA BALIZA	1.937.000	JATAPÚ	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	843.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	242.784
Total: 843.000			0	0	0	843.000	0	0				
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2.000	S.F DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
SACAI	21.000	SACAI	-	-	-	14.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.438
SAMAÚMA	4.000	SAMAÚMA	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	40.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	40.000	-	-	0,542	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.680
SANTA MARIA VELHA	4.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562
SOCÓ	7.000	SOCÓ	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625

Empresa: CER - COMPANHIA
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:
Maio/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh	l ou kg
STA. MARIA DO XERUINI	10.000	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	5.800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.175	
TANAUAÚ	1.000	TANAUAÚ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
TEPEQUEM	31.000	TEPEQUEM	-	-	-	30.000	-	-	0,387	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.610	
TERRA PRETA	11.000	TERRA PRETA	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375	
UIRAMUTÁ	124.000	UIRAMUTÁ	-	-	-	117.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.939	
VILA BRASIL	326.000	VILA BRASIL	-	-	-	310.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	107.570	
VILA CACHOEIRINHA	13.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875	
VILA CAICUBI	25.000	VILA CAICUBI	-	-	-	25.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.375	
VILA DONA COTA	3.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	
VILA ITAQUERA	5.000	VILA ITAQUERA	-	-	-	4.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.650	
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375	
VILA MUTUM	7.000	VILA MUTUM	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625	
VILA REMANSO	10.000	VILA REMANSO	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375	
VILA SÃO PEDRO	2.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562	
VILA SURUMU	50.000	VILA SURUMU	-	-	-	48.000	-	-	0,287	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.776	
VISTA ALEGRE	88000	VISTA ALEGRE	-	-	-	75000	-	-	0,372	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27900	
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338	
Total	11.322.000	-	0	0	0	7.262.300	0	0				2.233.434	
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.262.300	0	0	-	-	-	2.233.434

Empresa: CERON - ELETROBRAS
DISTRIBUICAO RONDONIA

Referência:
Abril/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					l ou kg por kWh
ALVORADA DO OESTE	1.611.000	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.611.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	441.414
BURITIS	5.622.950	BURITIS	-	-	-	-	5.622.950	-	0,267	0,27	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.501.328
CALAMA	198.000	CALAMA	-	-	-	-	198.000	-	0,285	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.430
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	619.000	CAMPO NOVO	-	-	-	-	619.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	177.034
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	8.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	8.000	-	0,346	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.768
COSTA MARQUES	1.553.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.553.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	447.264
CUJUBIM	2.086.000	CUJUBIM	-	-	-	-	2.086.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	588.252
DEMARCAÇÃO	22.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	22.000	-	0,34	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.480
IZIDOLÂNDIA	70.000	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	70.000	-	0,34	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.800
JACI PARANÁ	0	JACI PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0,262	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MACHADINHO	3.926.350	MACHADINHO	-	-	-	-	3.926.350	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.154.347
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,654	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.962
NAZARÉ	85.000	NAZARÉ	-	-	-	-	85.000	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.285
NOVA CALIFÓRNIA	432.000	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	432.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	120.096
PACARANA	240.840	PACARANA	-	-	-	-	240.840	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.603
PEDRAS NEGRAS	9.000	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	9.000	-	0,412	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.708
ROLIM DE MOURA DO GUAPORE	48.000	ROLIM DE MOURA DO GUAPORE	-	-	-	-	48.000	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.760
SANTA CATARINA	26.000	SANTA CATARINA	-	-	-	-	26.000	-	0,374	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.724
SÃO CARLOS	210.000	SÃO CARLOS	-	-	-	-	210.000	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	59.430
SÃO FRANCISCO	1.888.000	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.888.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	521.088
SURPRESA	84.000	SURPRESA	-	-	-	-	84.000	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.652
TRIUNFO	662.000	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	662.000	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	202.572
UNIÃO BANDERANTES	437.000	ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	437.000	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	120.175
URUCUMAÇUÁ	87.000	URUCUMAÇUÁ	-	-	-	-	87.000	-	0,332	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.884
VALE DO ANARI	801.600	VALE DO ANARI	-	-	-	-	801.600	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	229.258
VILA EXTREMA	913.000	VILA EXTREMA	-	-	-	-	913.000	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	261.118
VISTA ALEGRE DO AUBUNÁ	1.021.000	VISTA ALEGRE DO AUBUNÁ	-	-	-	-	1.021.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	281.796
Total	22.663.740	-	0	0	0	0	22.663.740	0	-	-	-	-
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												6.384.228

Empresa: ELETROACRE -
ELETROBRAS DISTRIBUICAO
ACRE

Referência:
Maio/2013

Data: 22/05/2013
Hora: 14:59:13

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					l ou kg por kWh
ASSIS BRASIL	438.000	ASSIS BRASIL	-	-	-	-	438.000	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.582
CRUZEIRO DO SUL	9.938.000	CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	9.938.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.792.578
FEJÓ	1.410.000	FEJÓ	-	-	-	-	1.410.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	390.570
JORDÃO	143.000	JORDÃO	-	-	-	-	143.000	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.188
MAL. THAUMATURGO	273.000	MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	273.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	80.808
MANOEL URBANO	439.000	MANOEL URBANO	-	-	-	-	439.000	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	119.847
PORTO WALTER	215.000	PORTO WALTER	-	-	-	-	215.000	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	64.500
SANTA ROSA DO PURUS	149.000	SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	149.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.210
TARAUACÁ	1.731.000	TARAUACÁ	-	-	-	-	1.731.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	477.756
Total	14.736.000	-	0	0	0	0	14.736.000	0	-	-	-	-
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												4.141.039

Empresa: ELETRONORTE - Referência: ELETROBRAS Maio/2013

Sistema(s) da Capital																	
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	
					Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções										
	kWh	kW médio			kW	kW	kW				kW	kW	%	kW	kWh	kW	l ou kg por kWh
MACAPÁ	124.510.000	167.352	COARACY NUNES	78.000	0	0	0	78.000	100	78.000	55.800.000	75.000					
			SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	90	40.500	22.320.000	30.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.093.360	
			SANTANA LM	54.000	0	6.000	6.000	48.000	80	38.400	7.701.888	10.352	0,324	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.495.412	
			SANTANA W	62.400	0	4.400	4.400	58.000	80	46.400	16.368.000	22.000	0,241	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.944.688	
			SANTANA I	32.200	0	1.200	1.200	31.000	100	31.000	14.880.000	20.000	0,262	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.898.560	
			SANTANA II	39.560	0	2.560	2.560	37.000	100	37.000	7.440.000	10.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.023.680	
			Total	317.260	0	20.260	20.260	297.000	-	271.300	124.509.888	167.352					
			COARACY NUNES														
Afluente Prevista (%)				90		Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		68.709.888	92.352	-	-	-	-	18.455.700			
mento Previsto Final Mé				100													

Empresa: JARI - Referência: JARI CELULOSE S/A Data: 07/05/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
Monte Dourado	1.583.000	Monte Dourado	-	-	-	1.583.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	457.487
Munguba	110.000	Jari	-	-	-	110.000	-	-	0,281	0,290	Óleo Combustível (kg)	30.910
		Munguba	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		Total: 110.000	0	0	0	110.000	0	0				
São Miguel	32.000	São Miguel	-	-	-	32.000	-	-	0,299	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.568
Total	1.725.000	-	0	0	0	1.725.000	0	0				
Total Óleo Combustível (kg)						110.000	0	-	-	-	-	30.910
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						1.615.000	0	-	-	-	-	467.055

Empresa: PETROBRAS Referência: PETROBRAS Maio/2013 Data: 07/05/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.410.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.400.000	-	-	0,251	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	853.400
ALCOA PORTO	707.300	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	707.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.253
Total	4.565.000	-	0	0	0	4.107.000	0	0				1.050.653
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						4.107.000	0	-	-	-	-	1.050.653

7.3 - ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

1.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril/2013	907,0	959,4 (1)	6,0%
Maio/2013	927,9(2)		

$$(2) / (1) = -3,0\%$$

1.2. Vazões Afluentes à UHE Balbina (m³/s) e (%MLT)

- Previstas para abril/2013 = 1.539 (143%)
- Verificadas em abril /2013 = 1.130 (112%)
- Previstas para maio/2013 = 1.165 (98,7%)

1.3. Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril/2013	180,0	154,2 (1)	-14,0%
Maio/2013	140,0 (2)		

$$(2) / (1) = -9,0\%$$

1.4. Armazenamento do reservatório da UHE Balbina (Final de mês)

- Nível previsto para abril/2013 = 78% V.U.
- Nível verificado em abril /2013 = 75% V.U.
- Nível previsto para maio/2013 = 83% V.U.

1.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril /2013	727,0	805,2 (1)	11,0%
Maio/2013	787,9 (2)		

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

UTE	Abril / 2013		Maio/2013	Desvio
	Previsto - MW med (I)	Verificado (Geração Bruta) - MW med	Previsto (II) - MW med	(II) / (I)
Tambaqui (GN + OC1A)	63,0	62,2	63,0	0%
Jaraqui (GN + OC1A)	63,0	61,7	63,0	0%
Cristiano Rocha (GN + OC1A)	65,0	61,8	65,0	0%
Manaura (GN + OC1A)	62,0	64,8	62,0	0%
Ponta Negra (GN + OC1A)	62,0	62,3	62,0	0%
Mauá Bloco IV (PGE)	30,0	52,1	60,0	100%
Mauá Bloco I (OC1A)	20,0	8,6	20,0	0%
Aparecida Bloco I (GN + OCTE)	60,0	59,3	60,0	0%
Aparecida Bloco II (GN + OCTE)	54,0	59,8	60,0	11%
Cidade Nova (Diesel)	13,0	9,0	13,0	0%
Flores (Diesel)	35,0	46,6	40,0	14%
São José (Diesel)	20,0	29,9	25,0	25%
Mauá Bloco III (GN + OCTE)	70,0	94,5	60,0	-14%
Mauá Bloco II (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
Electron (OCTE)	0,0	0,3	0,0	-
Mauá Bloco V (Diesel)	30,0	27,9	30,0	0%
Electron Expansão (Diesel)	10,0	14,4	10,0	0%
Mauá Bloco VI (Diesel)	50,0	59,9	60,0	20%
Mauá Bloco VII (Diesel)	10,0	11,5	10,0	0%
IRANDUBA (DIESEL)	10,0	18,6	24,9	149%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	727,0	805,2	787,9	8%

Geração Líquida e Consumo Próprio (MW med)

UTE	Geração Líquida (A)	Consumo Próprio (B)	B / A
Tambaqui	59,7	2,5	4%
Jaraqui	60,0	1,7	3%
Cristiano Rocha	59,1	2,7	5%
Manauara	58,0	6,8	12%
Ponta Negra	58,7	3,6	6%
Mauá Bloco I	7,5	1,1	15%
Mauá Bloco III	93,8	0,6	1%
Mauá Bloco IV	50,9	1,2	2%
Aparecida Bloco I	58,6	0,7	1%
Aparecida Bloco II	58,2	1,5	3%

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril /2013	167,5	170,4 (1)	1,7%
Maio/2013	167,4 (2)		

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

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

- Previstas para abril/2013= 2.179 (110% da MLT)
- Verificadas em abril/2013 = 1.618 (83% da MLT)
- Previstas para maio/2013 = 1.755 (90% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril/2013	75,0	74,9 (1)	-0,2%
Maio/2013	75,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para abril/2013= 100% V.U.
- Nível verificado em abril /2013 = 101% V.U.
- Nível previsto para maio/2013 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril/2013	92,5	95,5 (1)	3,2%
Maio/2013	92,4 (2)		

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

UTE	Abril/2013		Maio/2013	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	28,0	30,0	30,0	7,1%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	22,0	22,0	22,0	0,0%
Santana-LM (Diesel)	10,5	9,6	10,4	-1,3%
Santana I (Diesel)	20,0	22,4	20,0	0,0%
Santana II (Diesel)	12,0	11,4	10,0	-16,7%
Total de Geração Térmica	92,5	95,5	92,4	-0,1%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

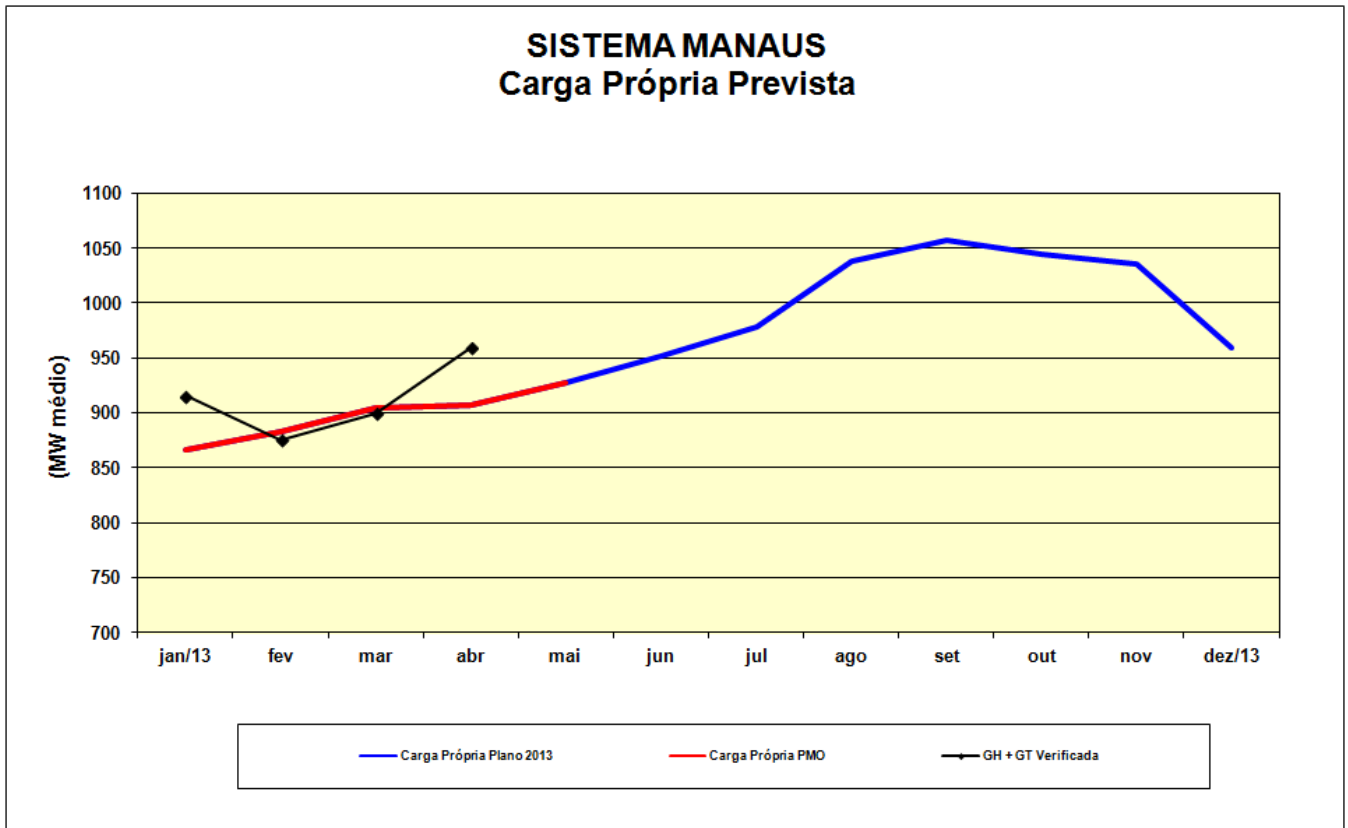


Gráfico II

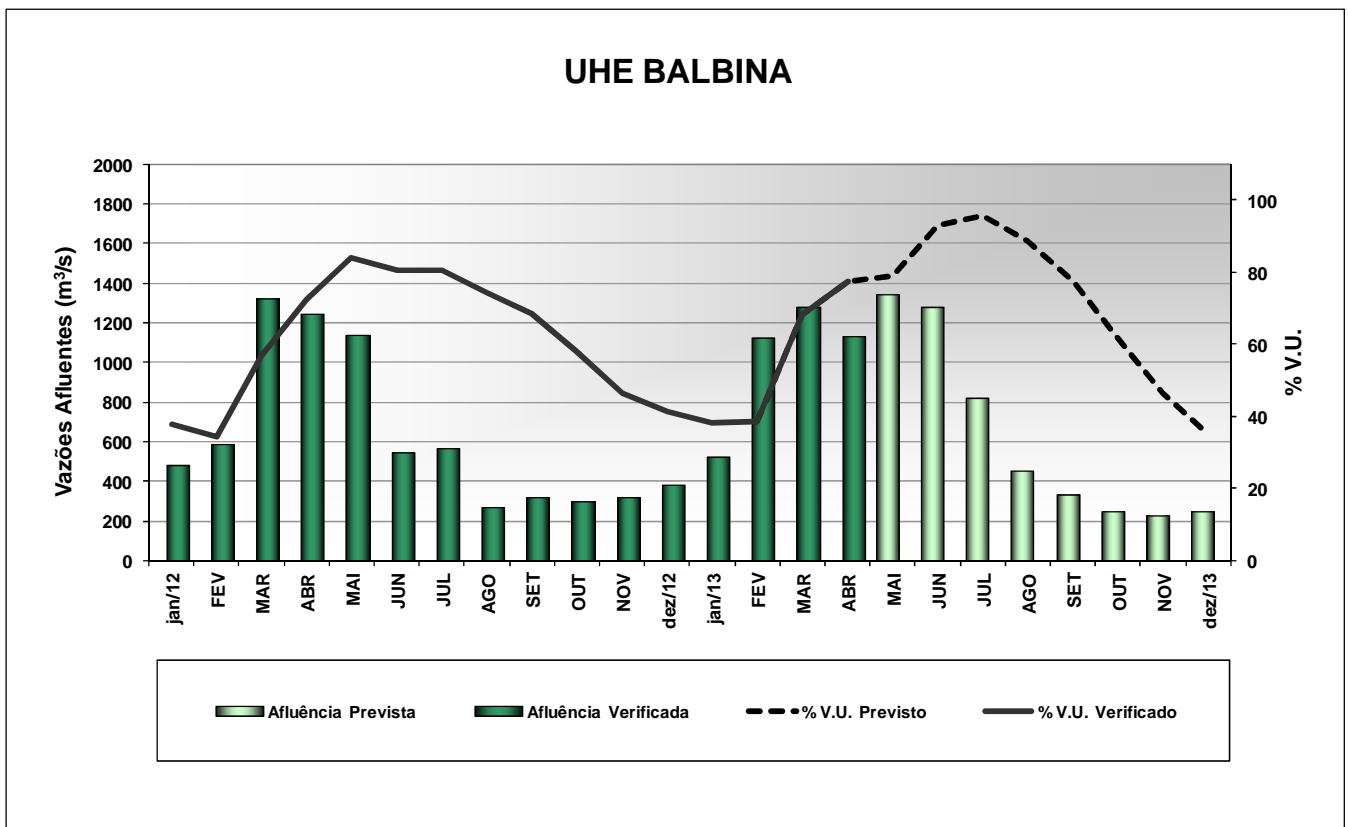


Gráfico III

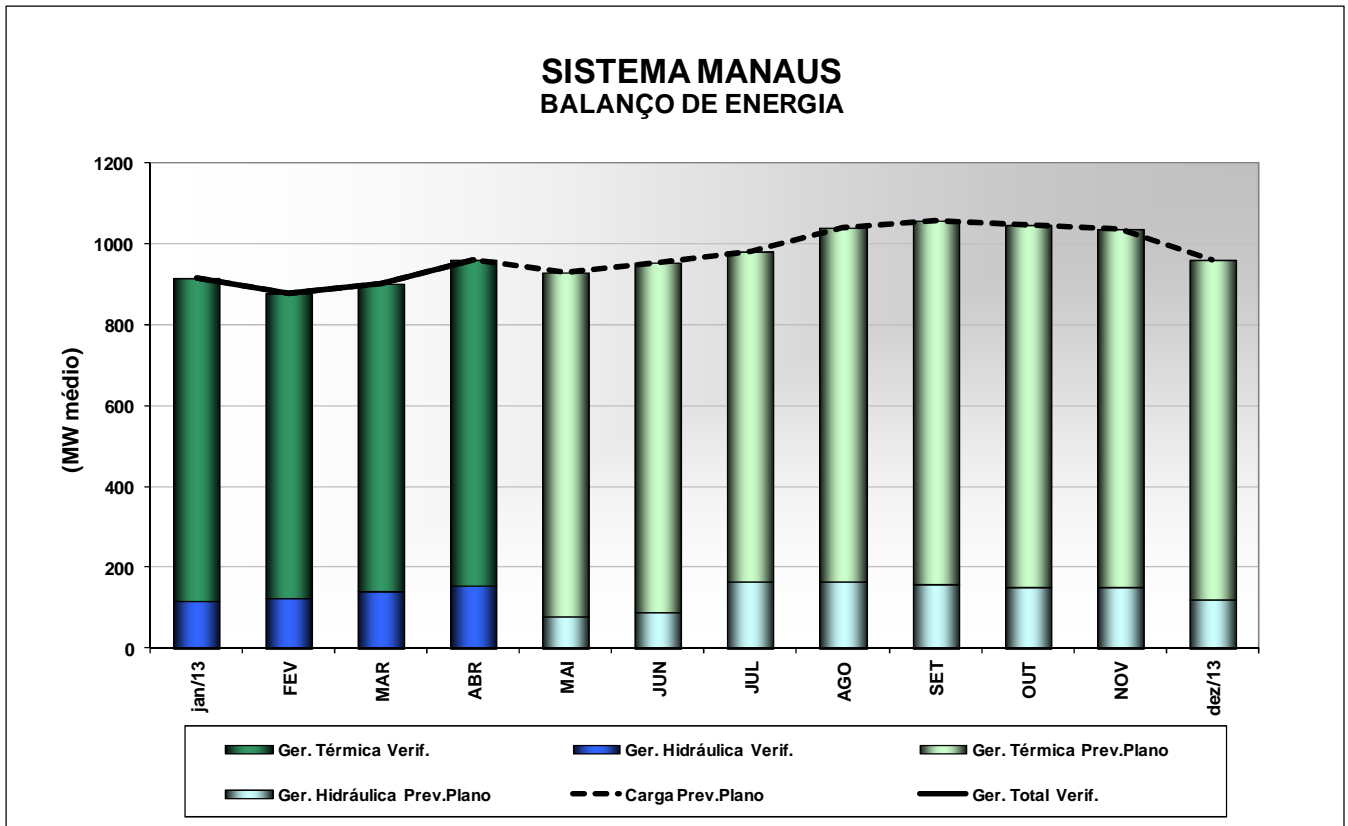


Gráfico IV

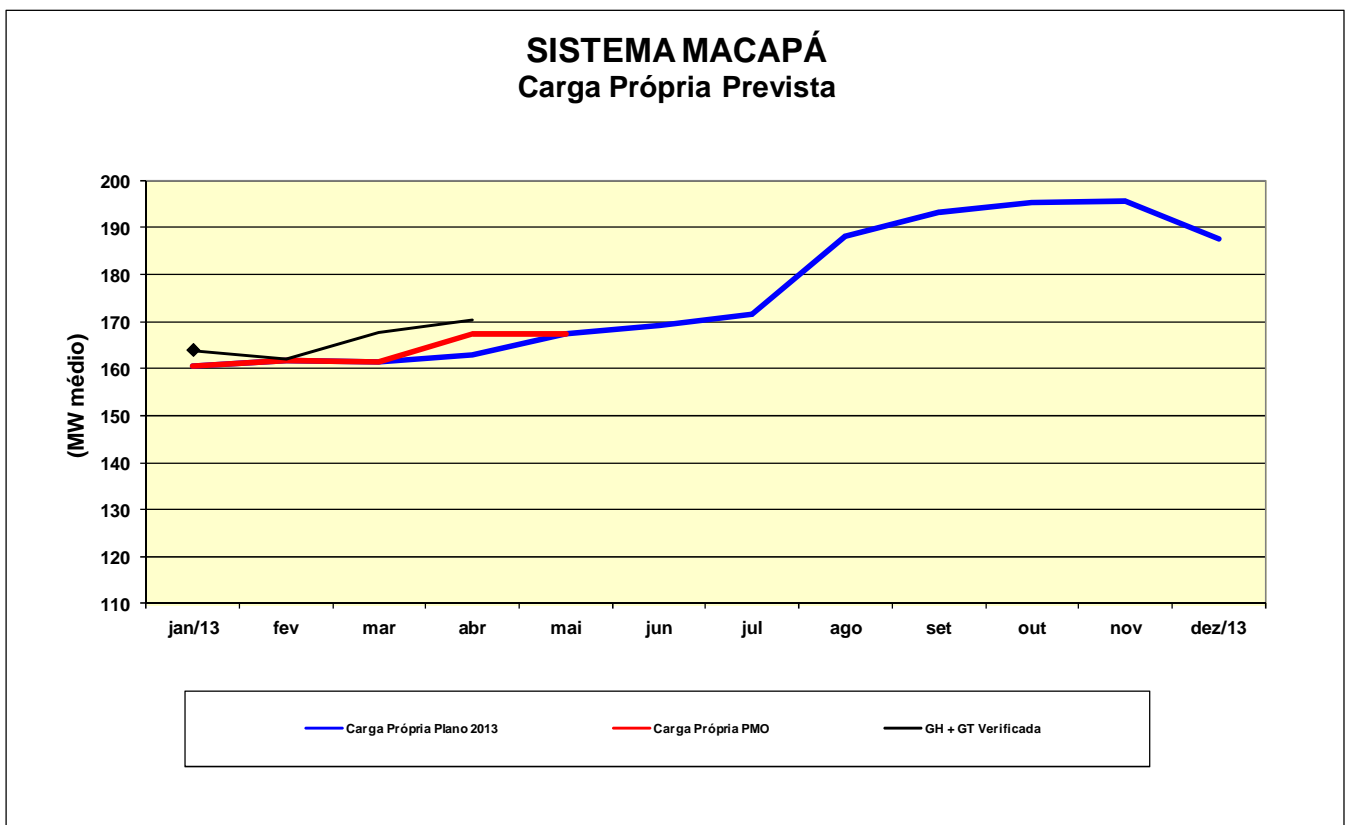


Gráfico V

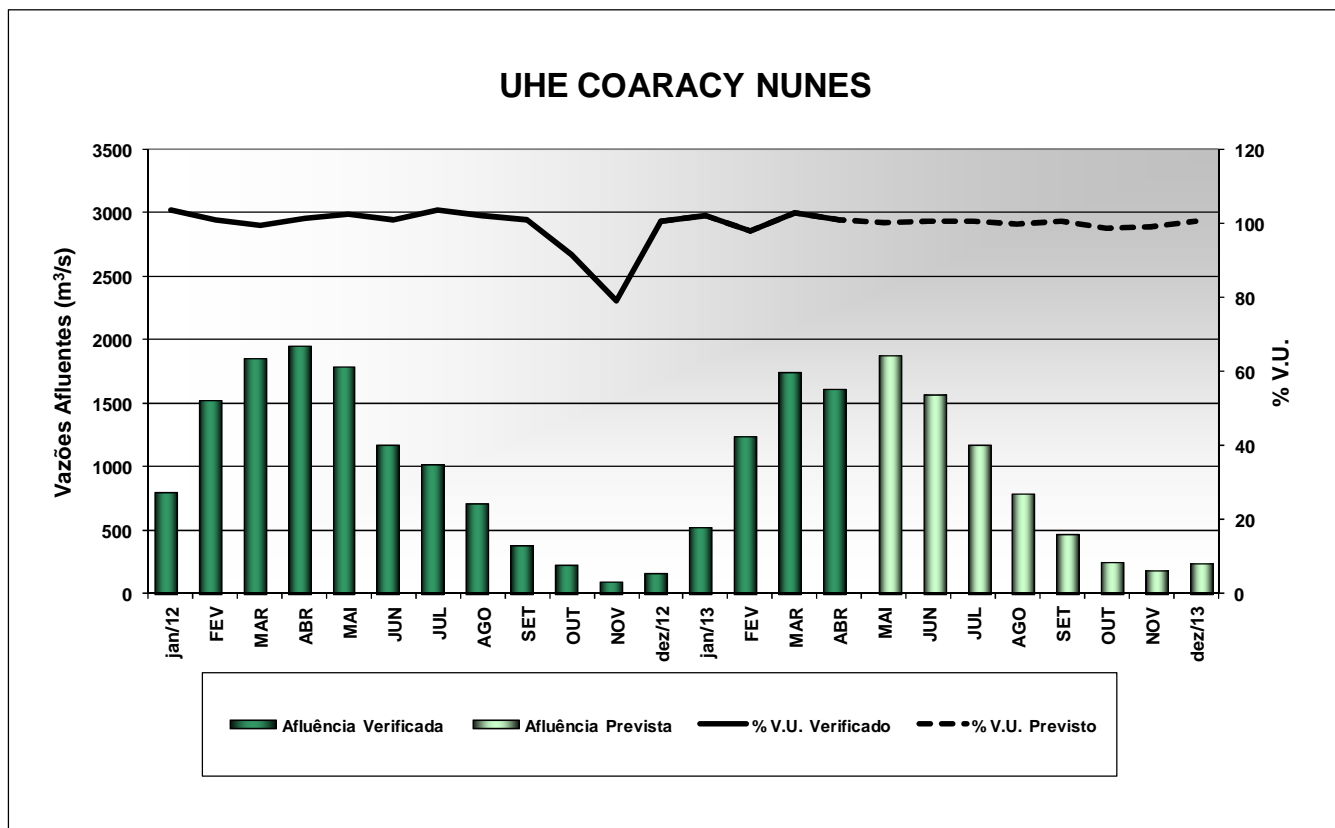
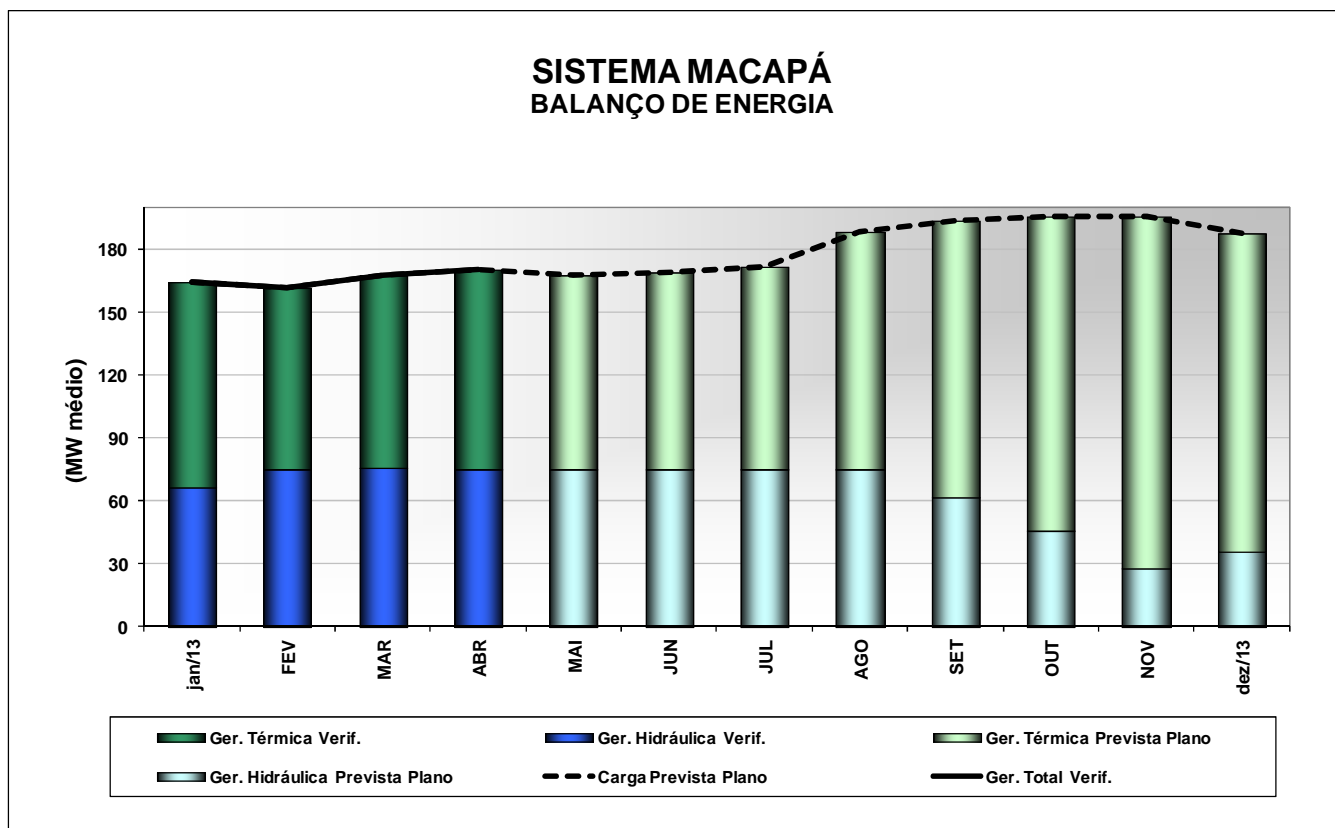


Gráfico VI



7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

Gráfico I

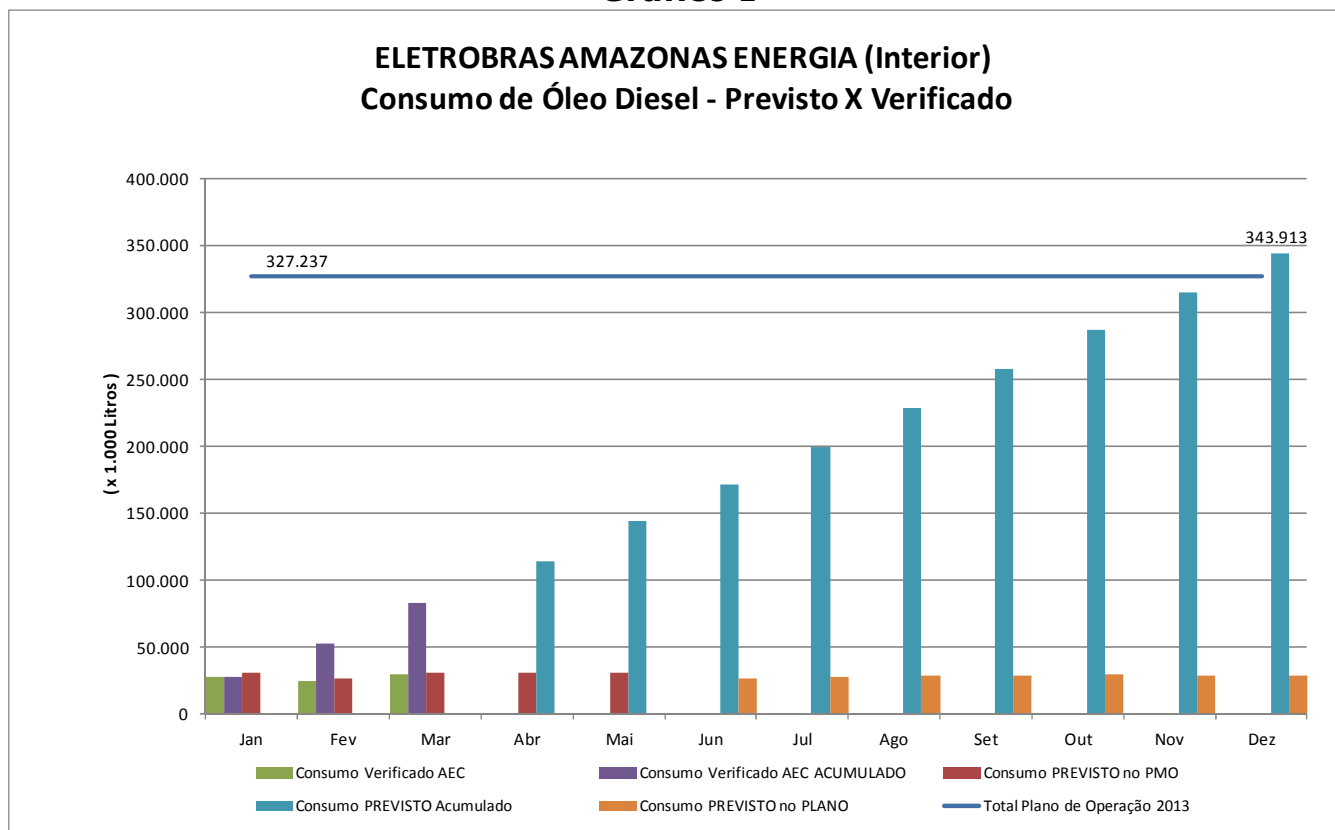


Gráfico II

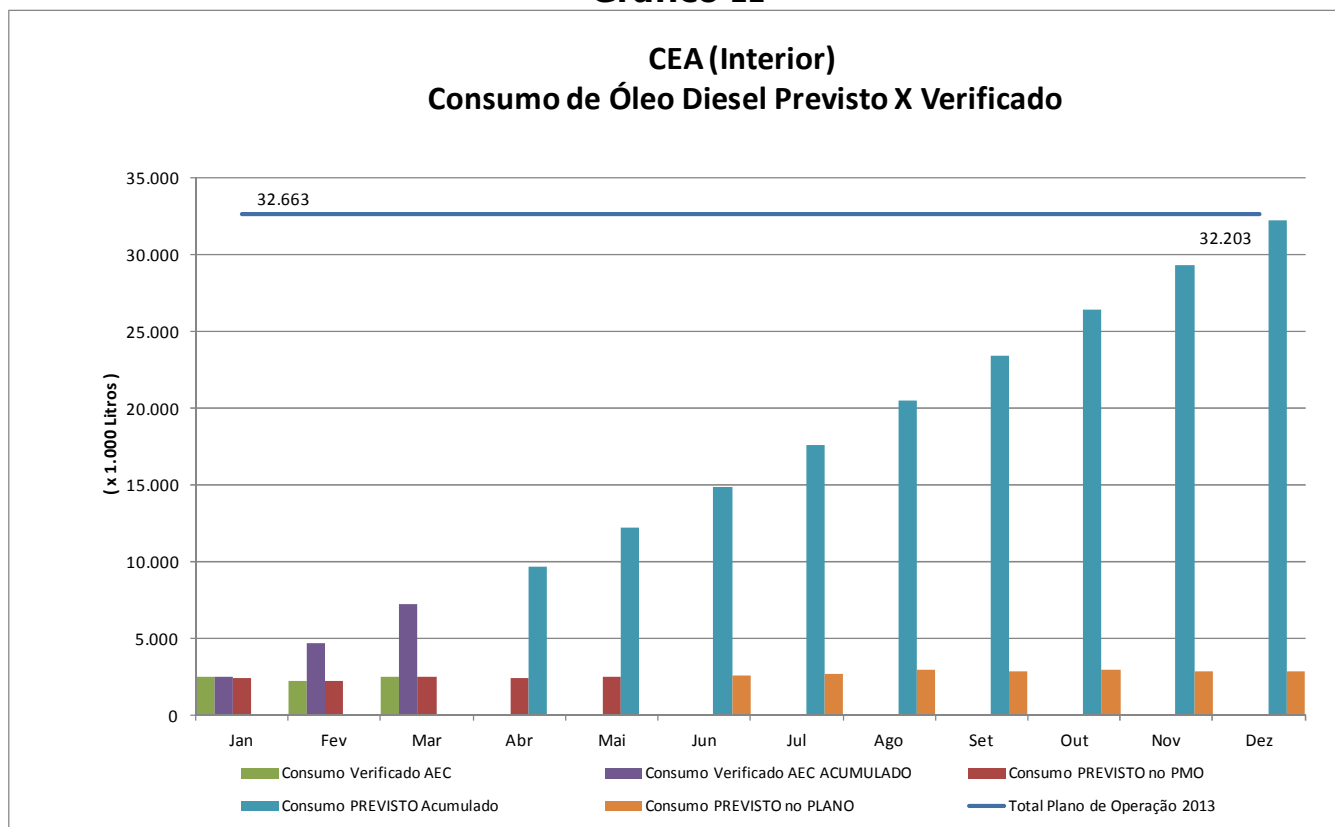


Gráfico III

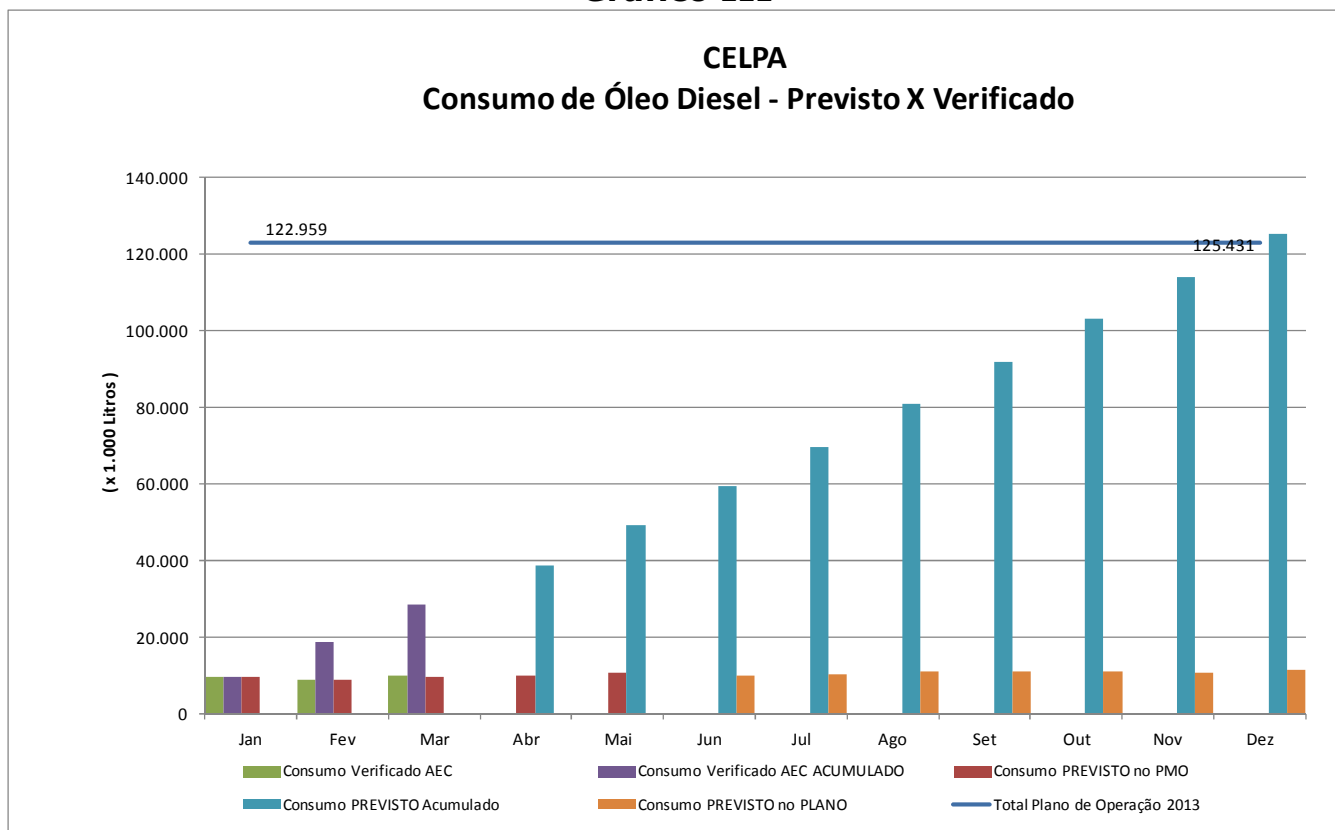


Gráfico IV

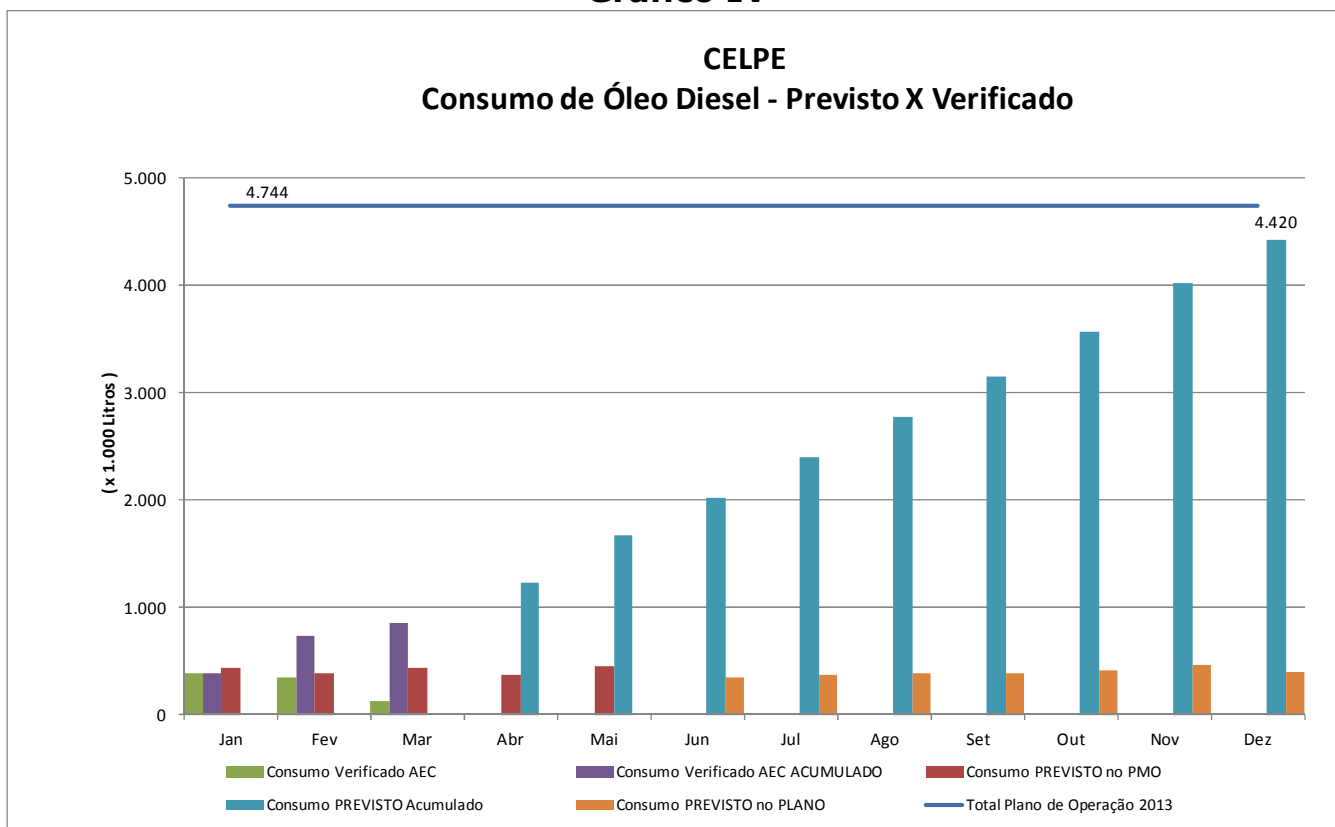


Gráfico V

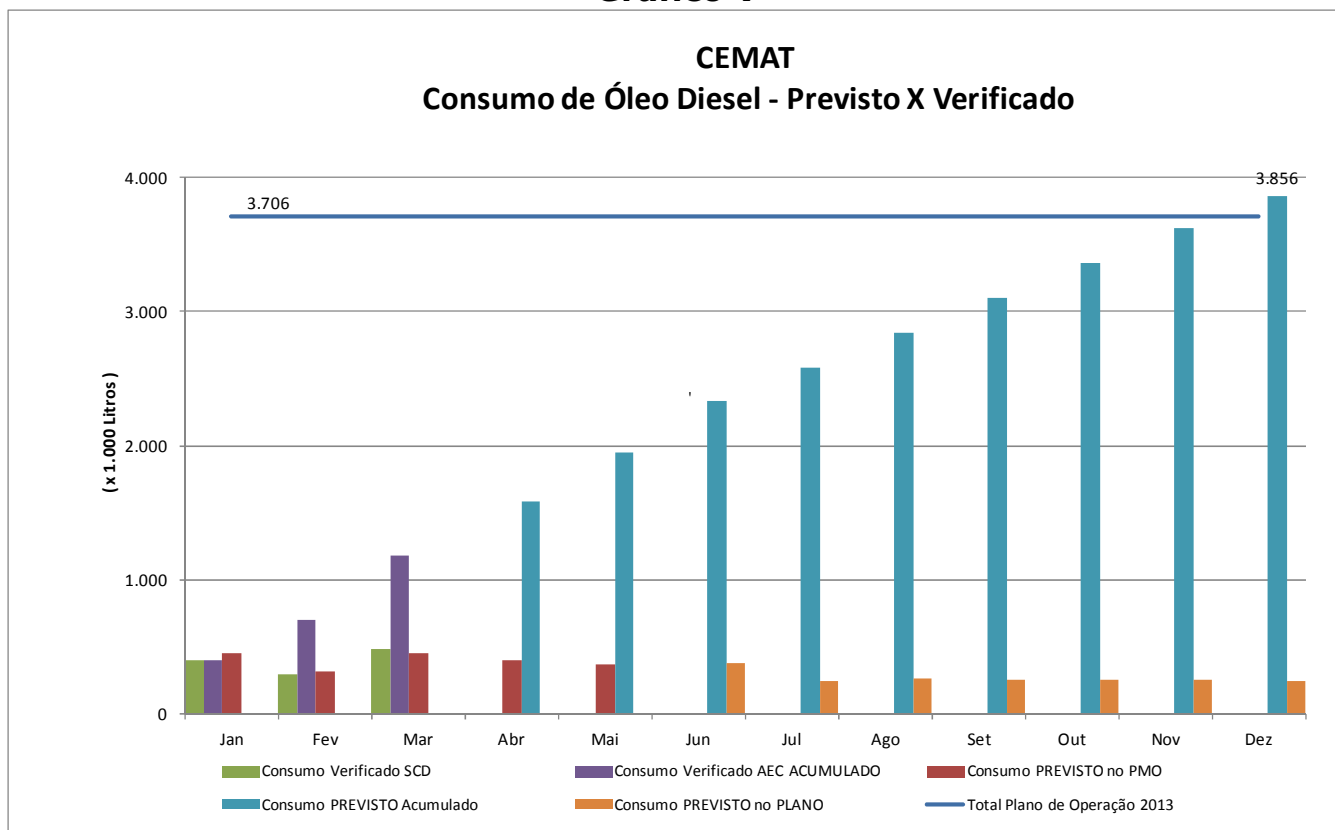


Gráfico VI

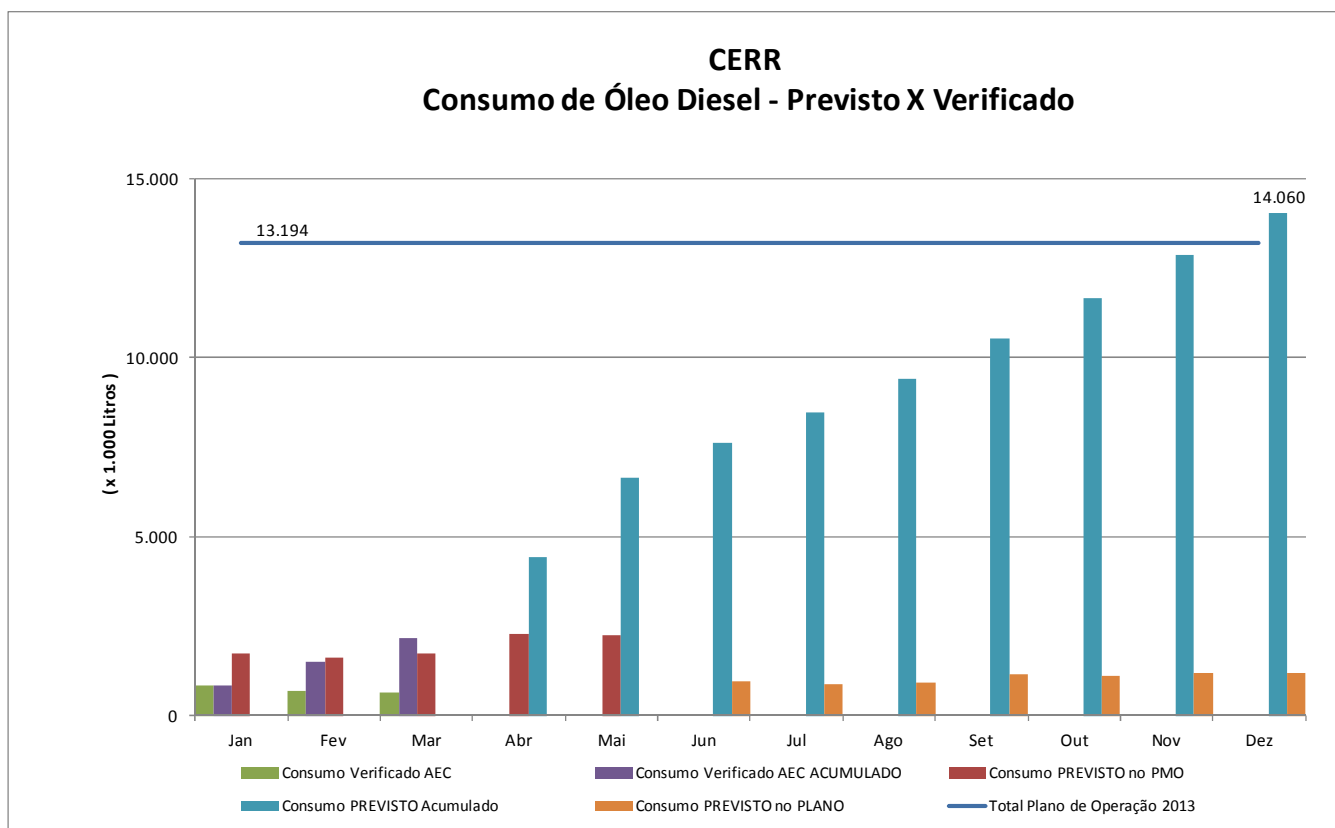


Gráfico VII

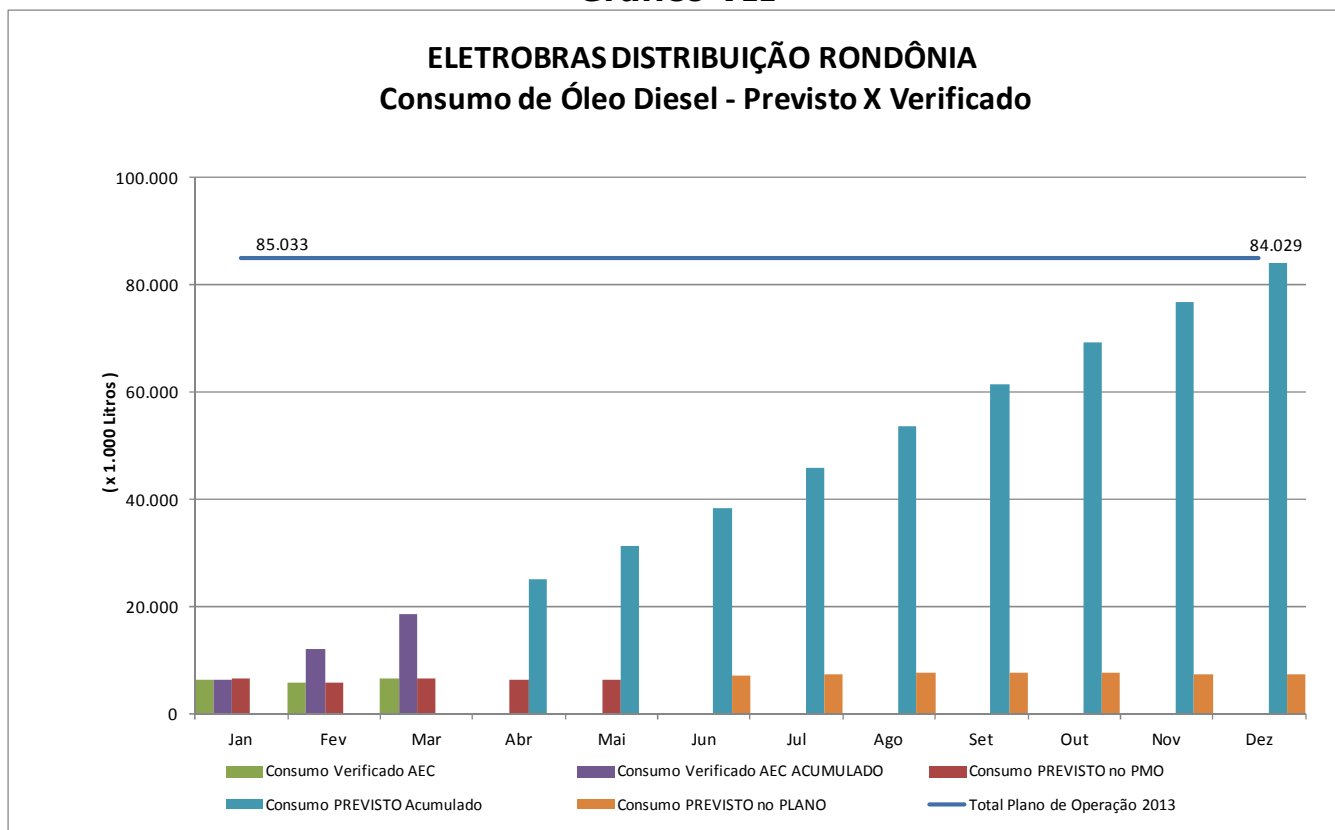


Gráfico VIII

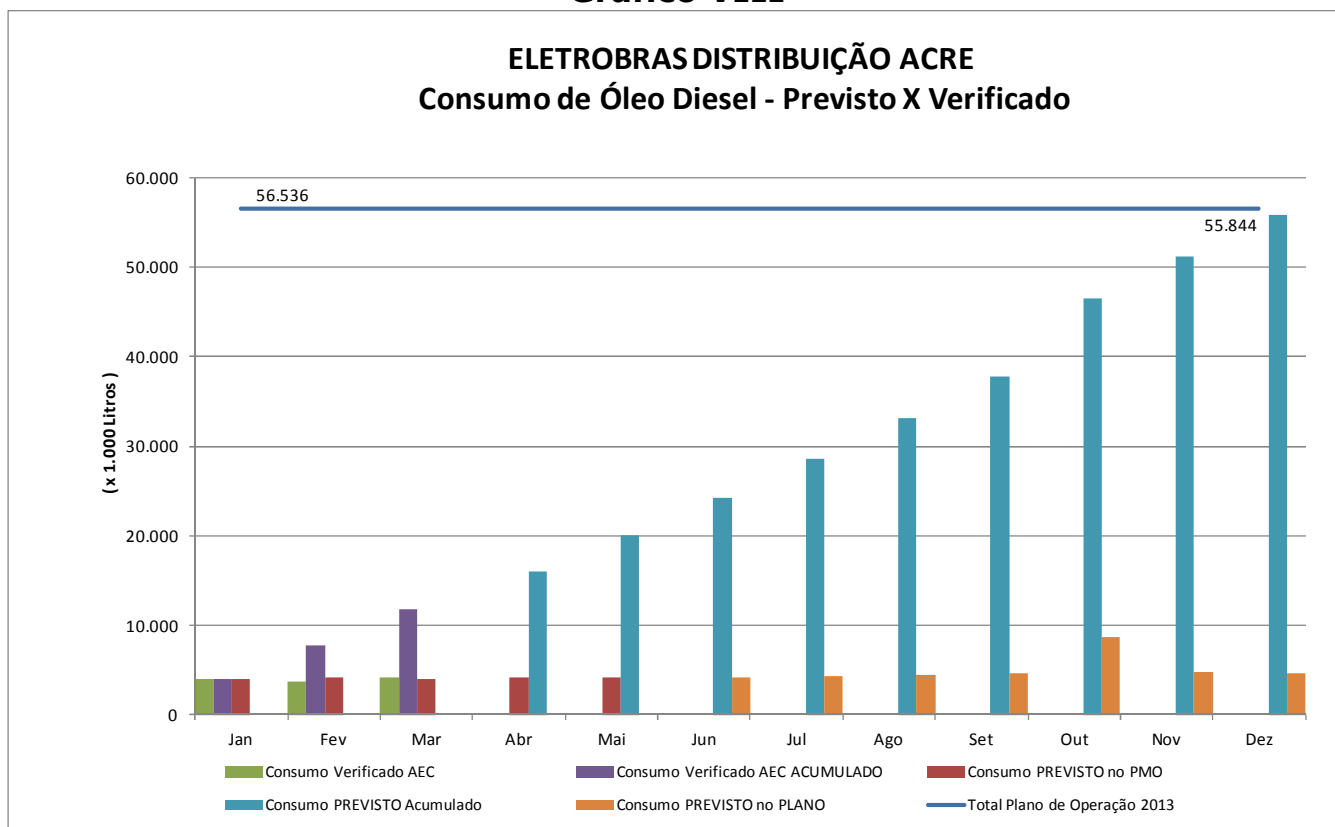


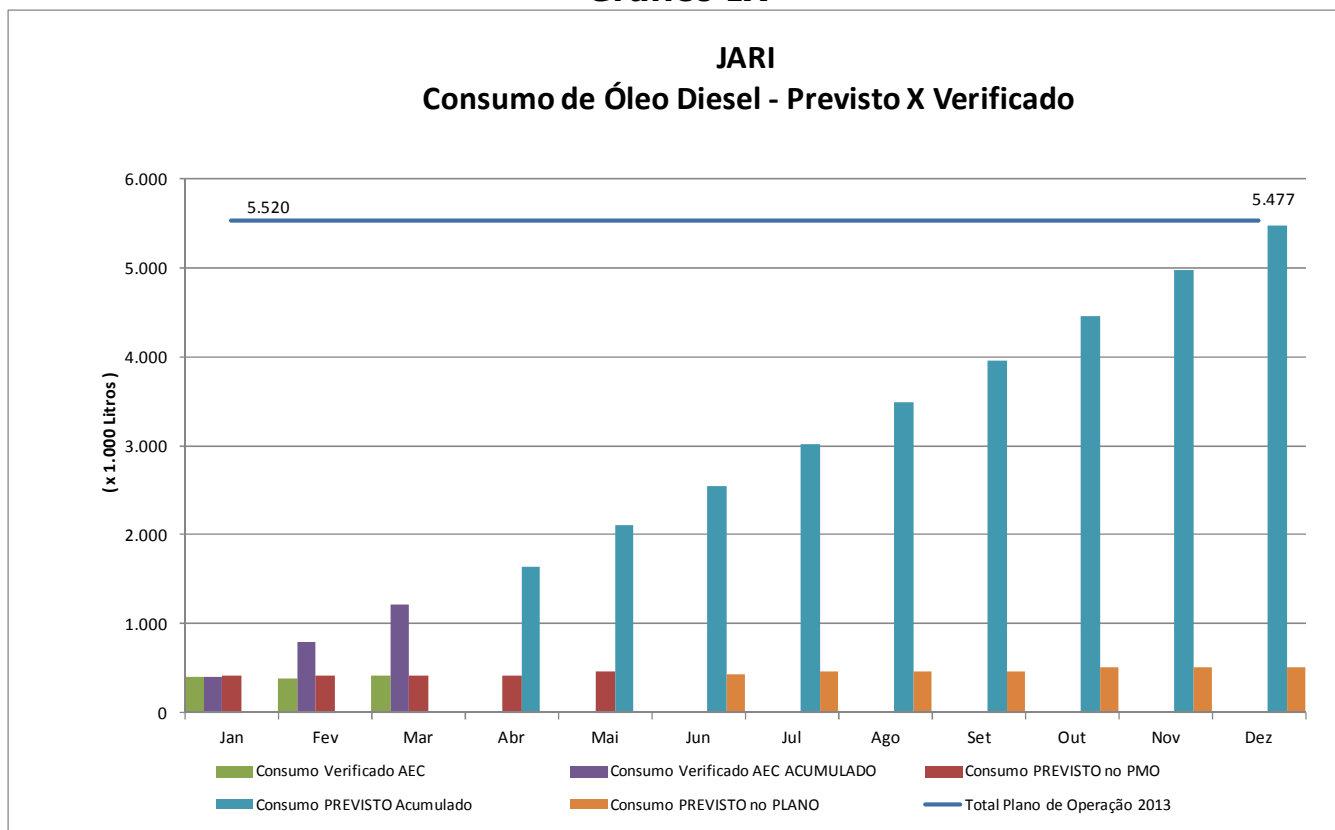
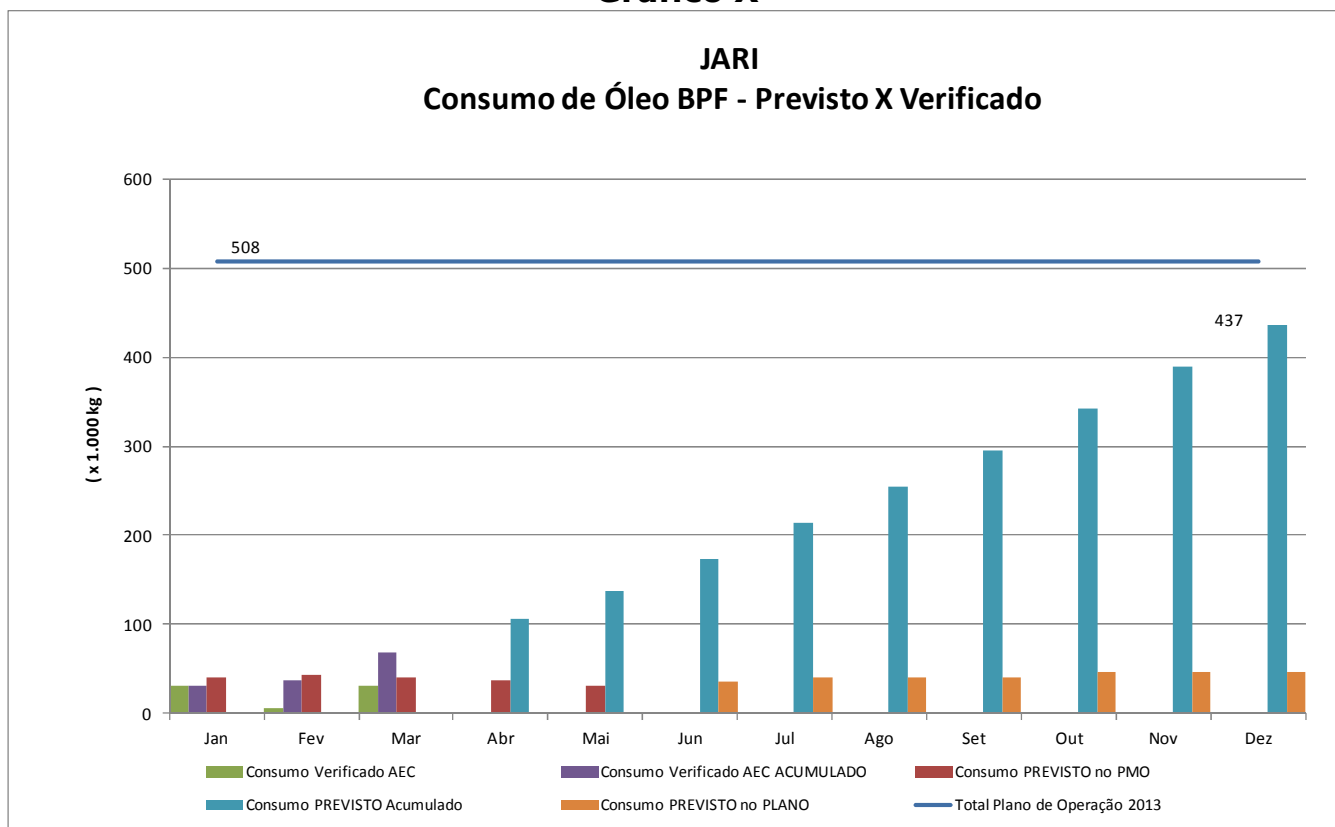
Gráfico IX

Gráfico X


Gráfico XI

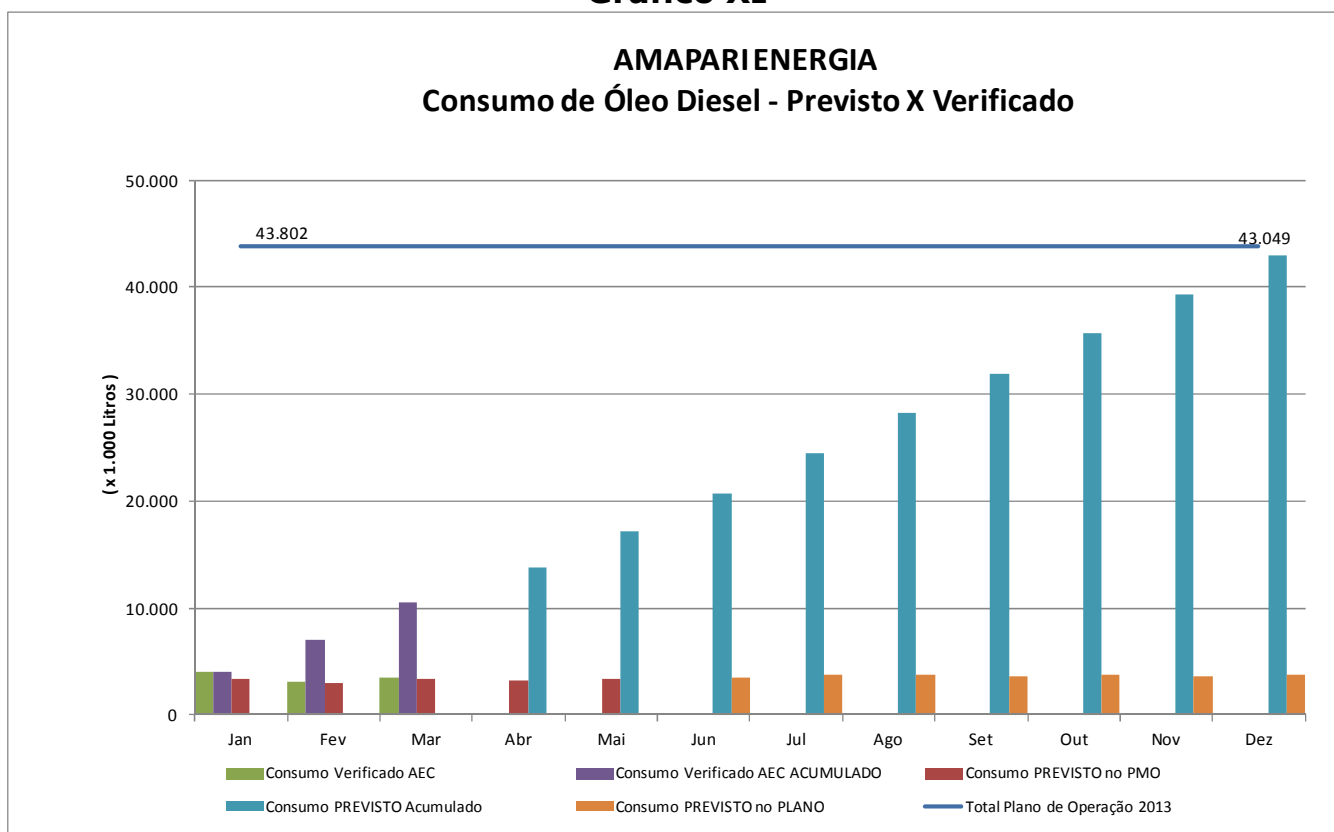


Gráfico XII

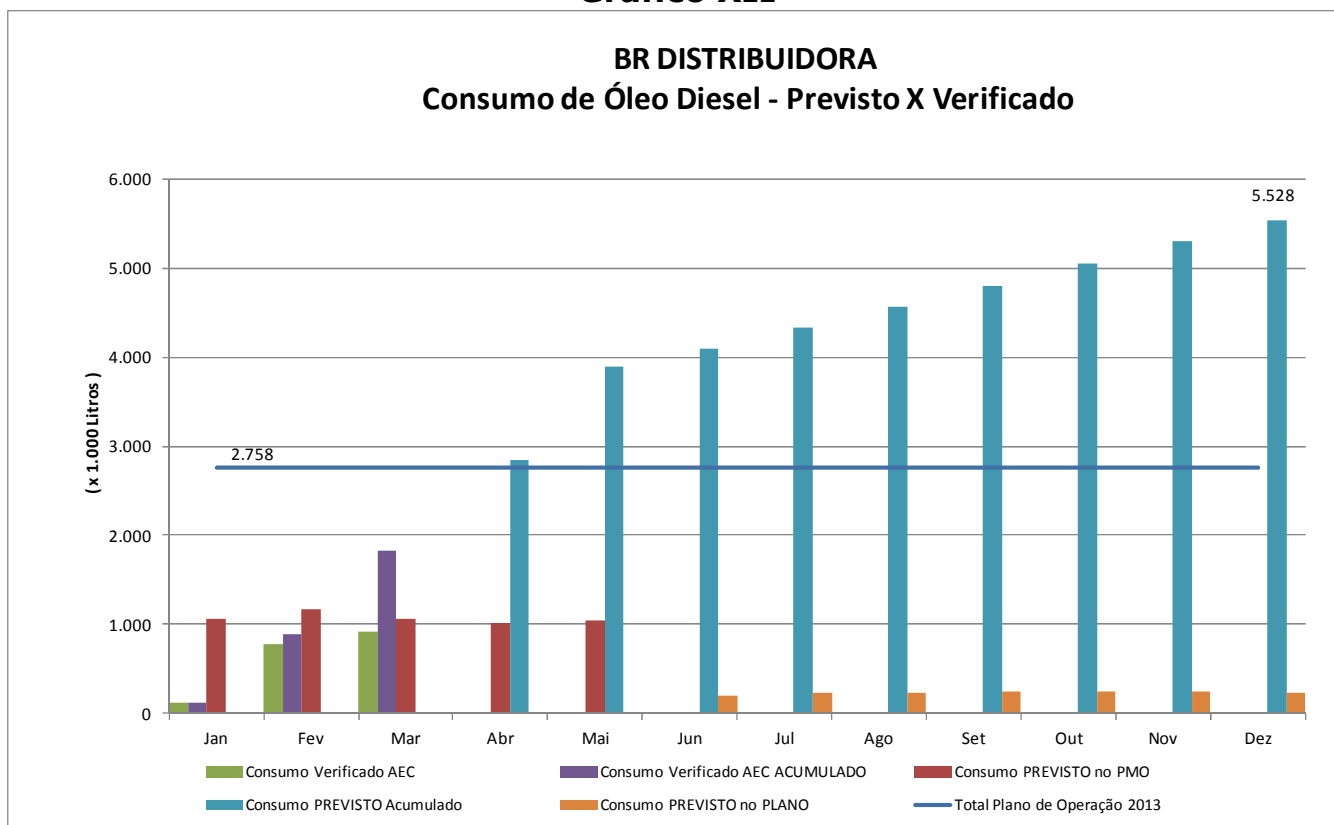


Gráfico XIII

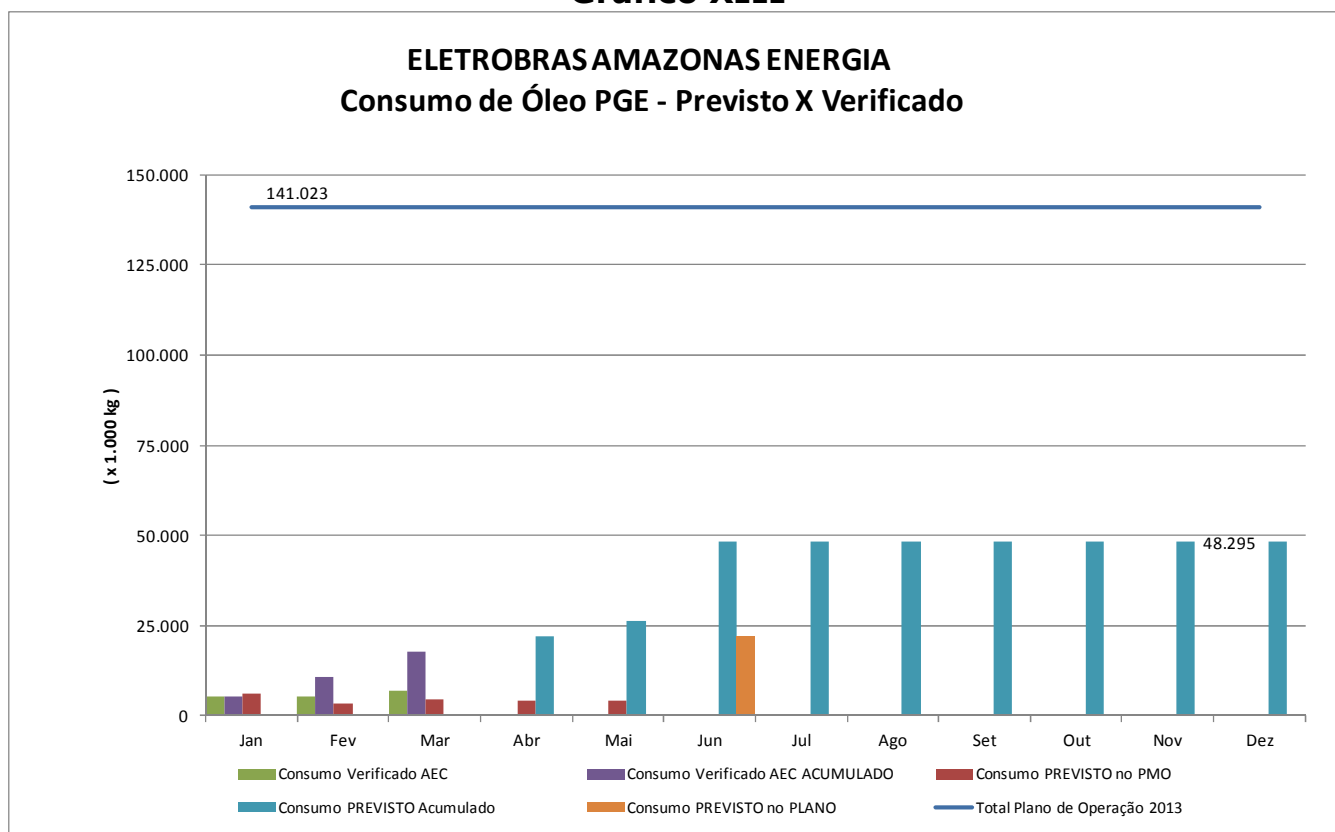


Gráfico XIV

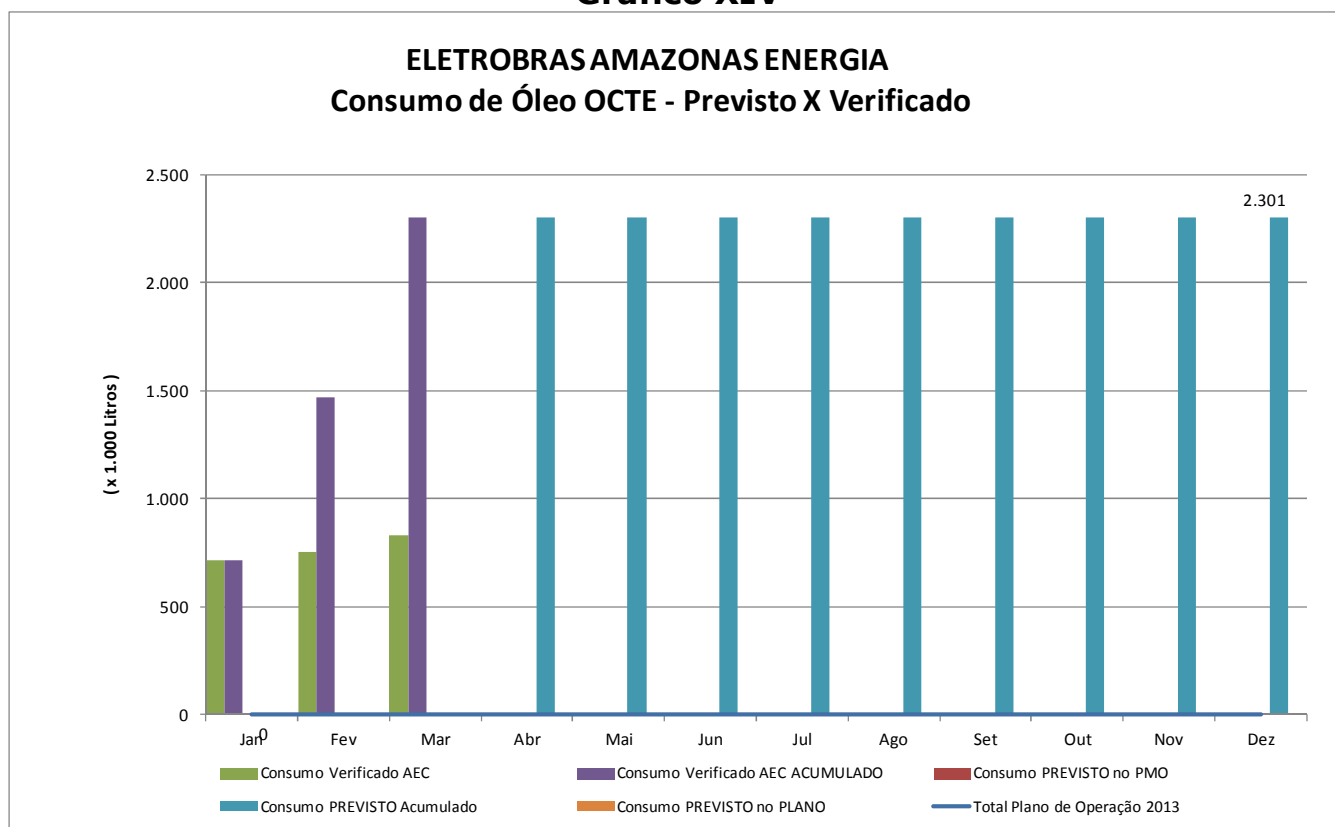


Gráfico XV

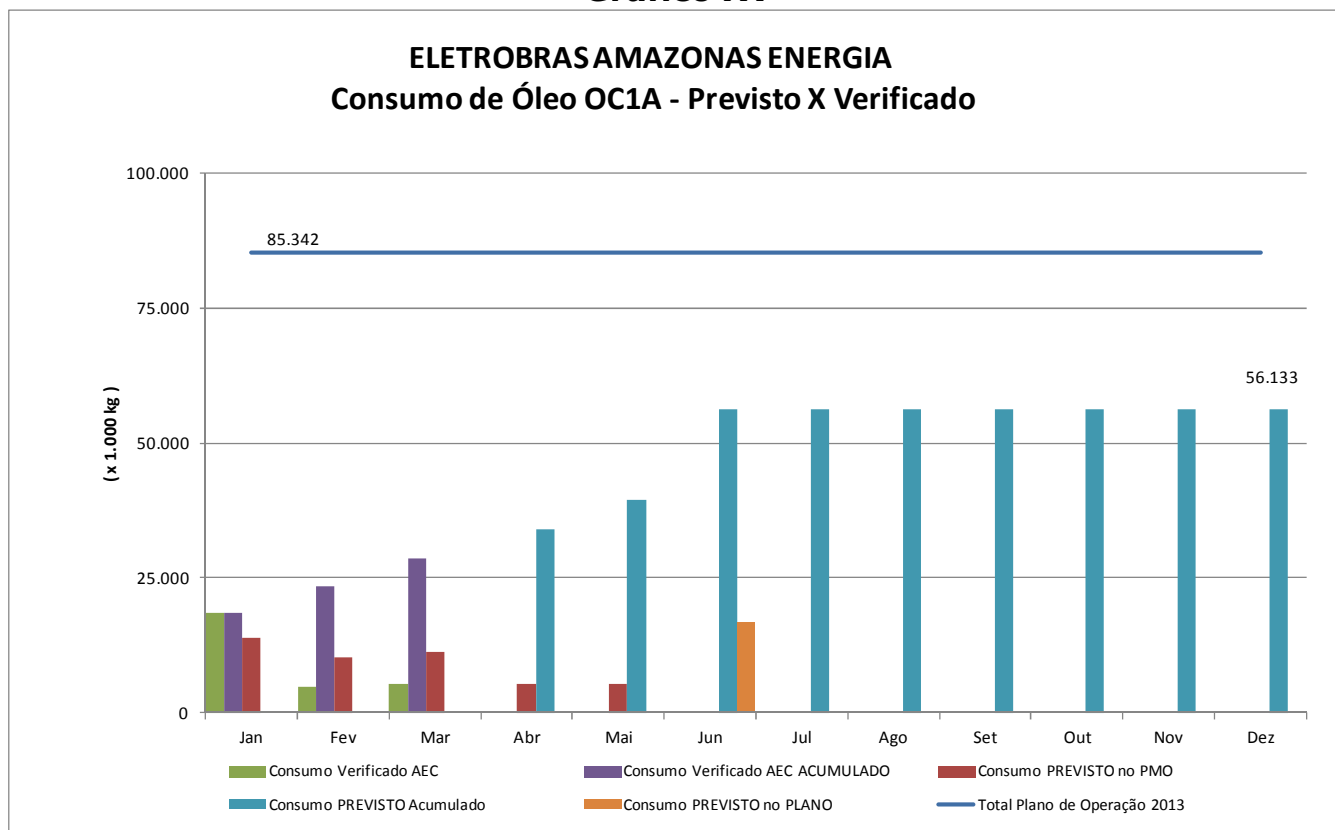


Gráfico XVI

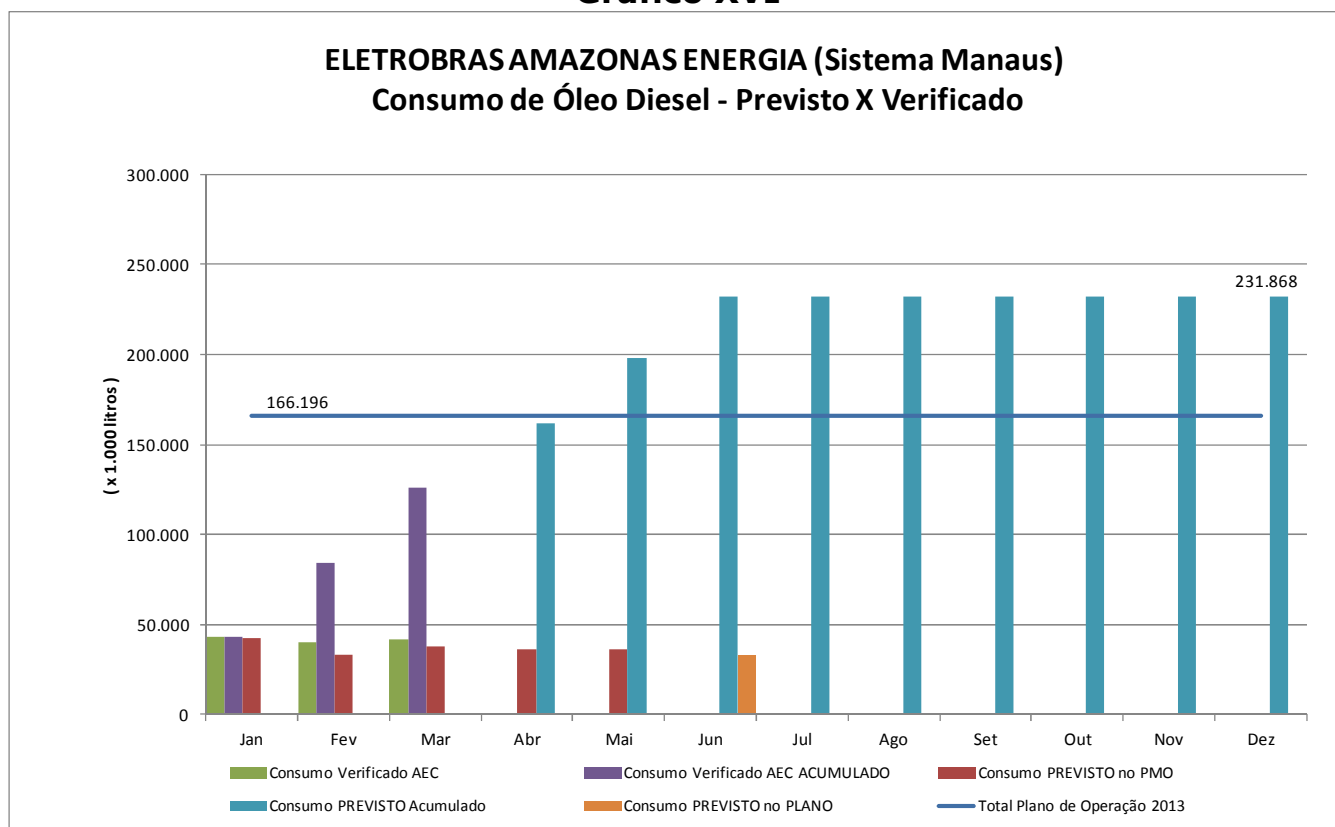


Gráfico XVII

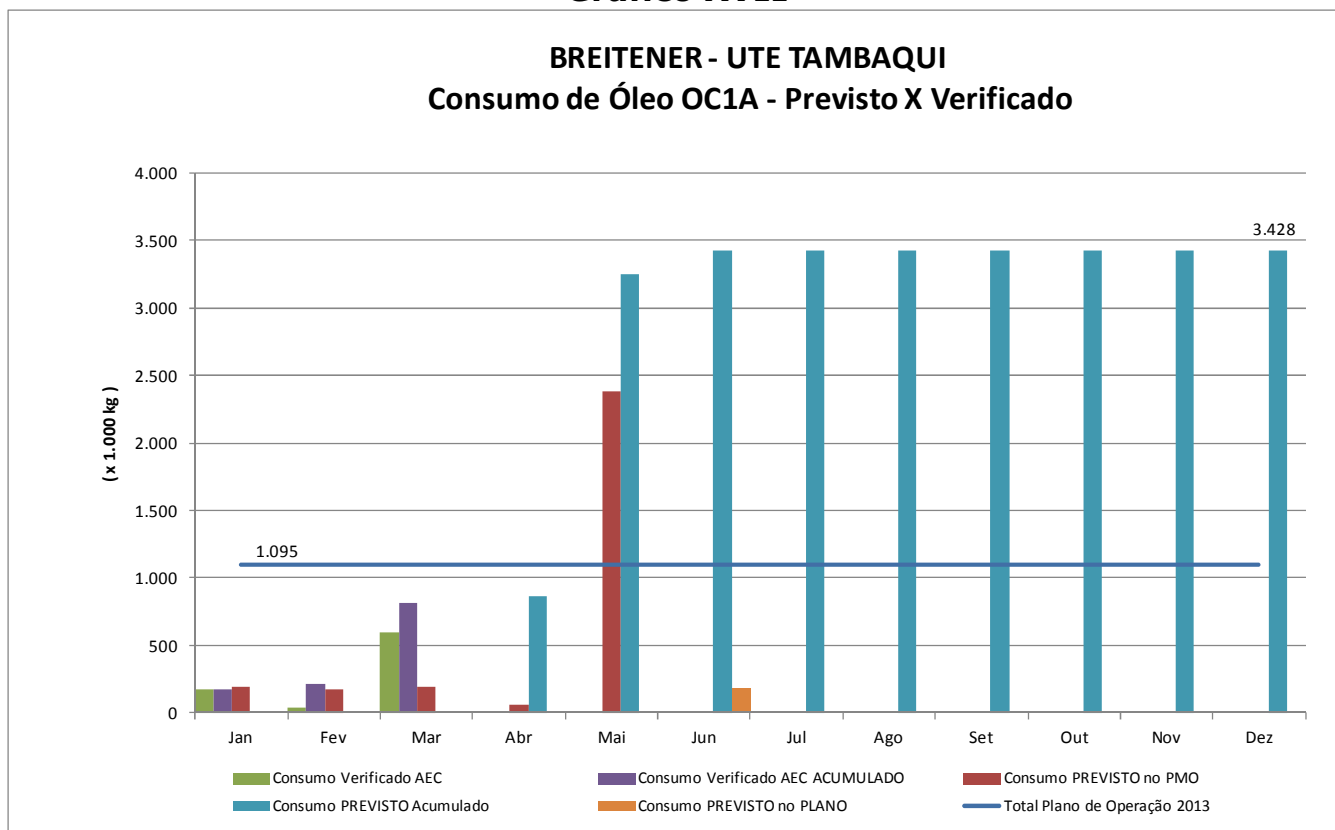


Gráfico XVIII

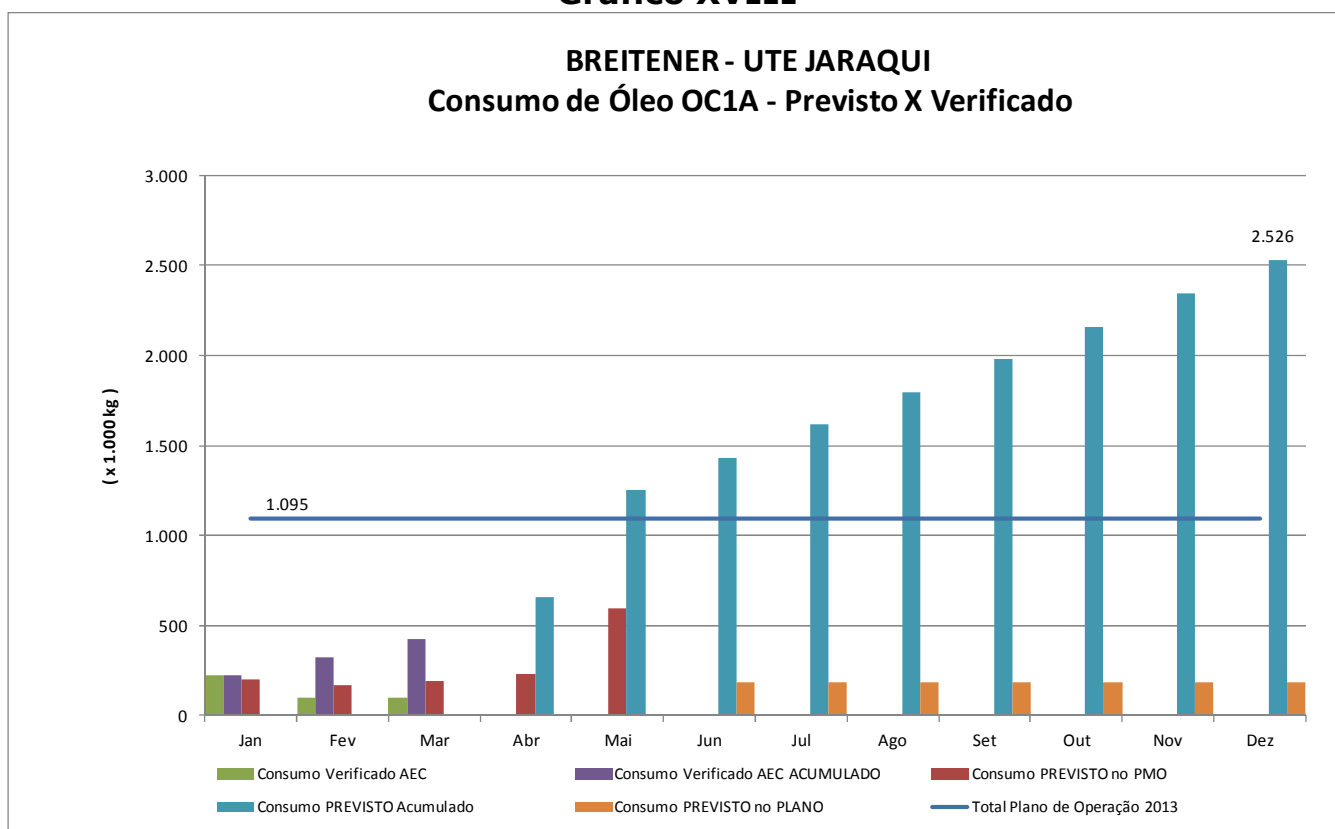


Gráfico XIX

BREITENER - UTE TAMBAQUI
Consumo de Óleo Diesel - Previsto X Verificado

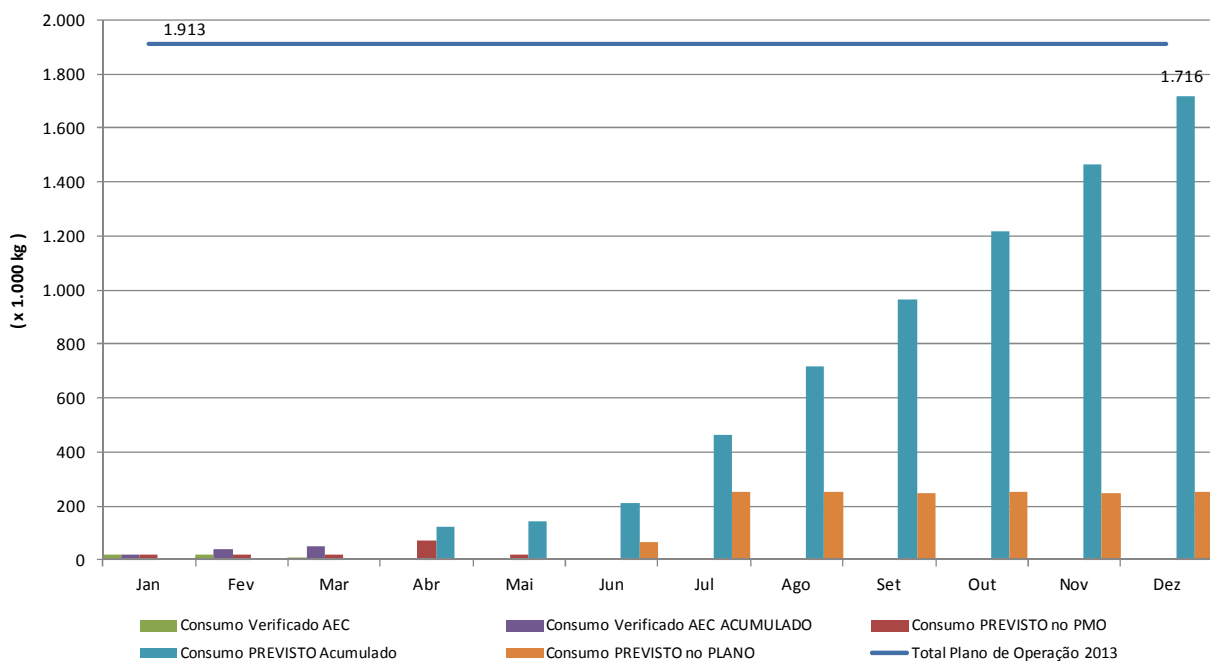


Gráfico XX

RAESA - UTE CRISTIANO ROCHA
Consumo de Óleo OC1A - Previsto X Verificado

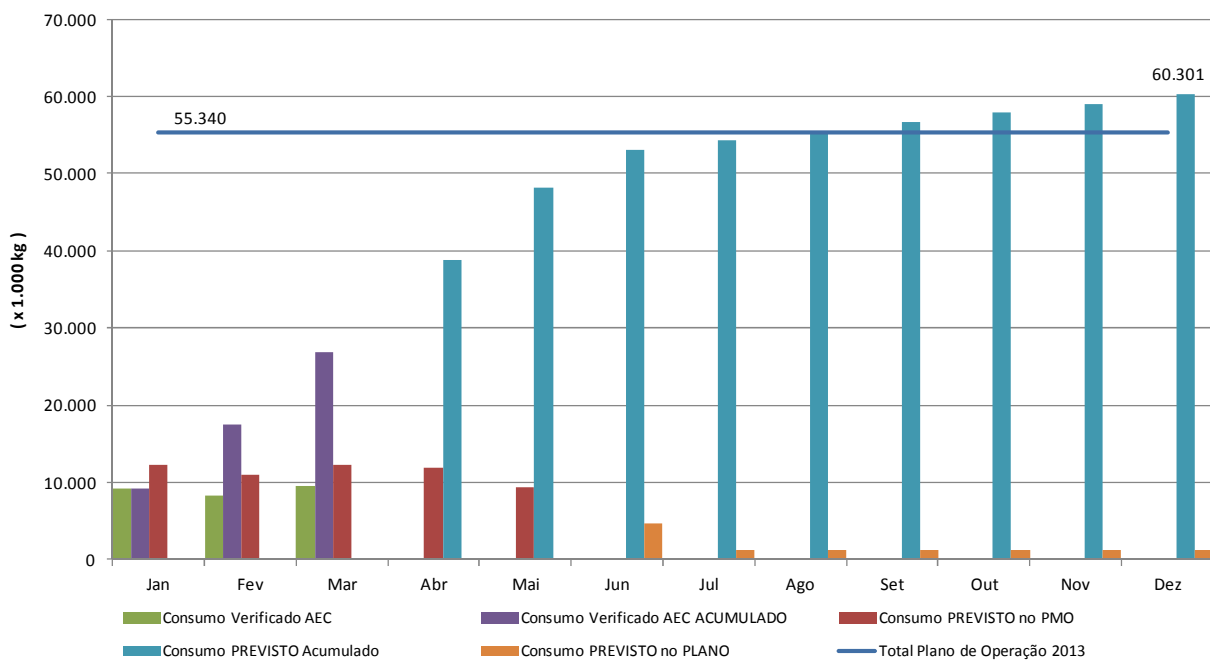


Gráfico XXI

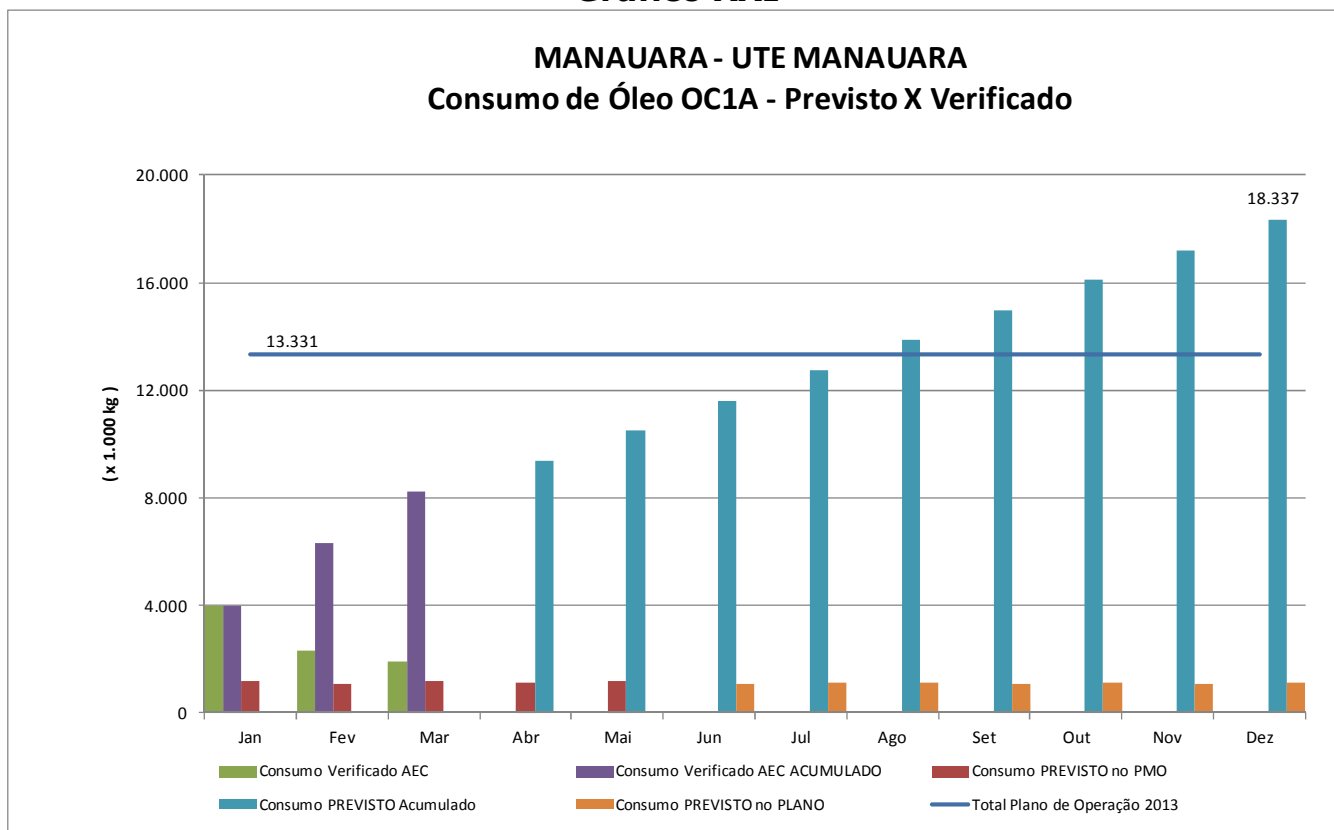


Gráfico XXII

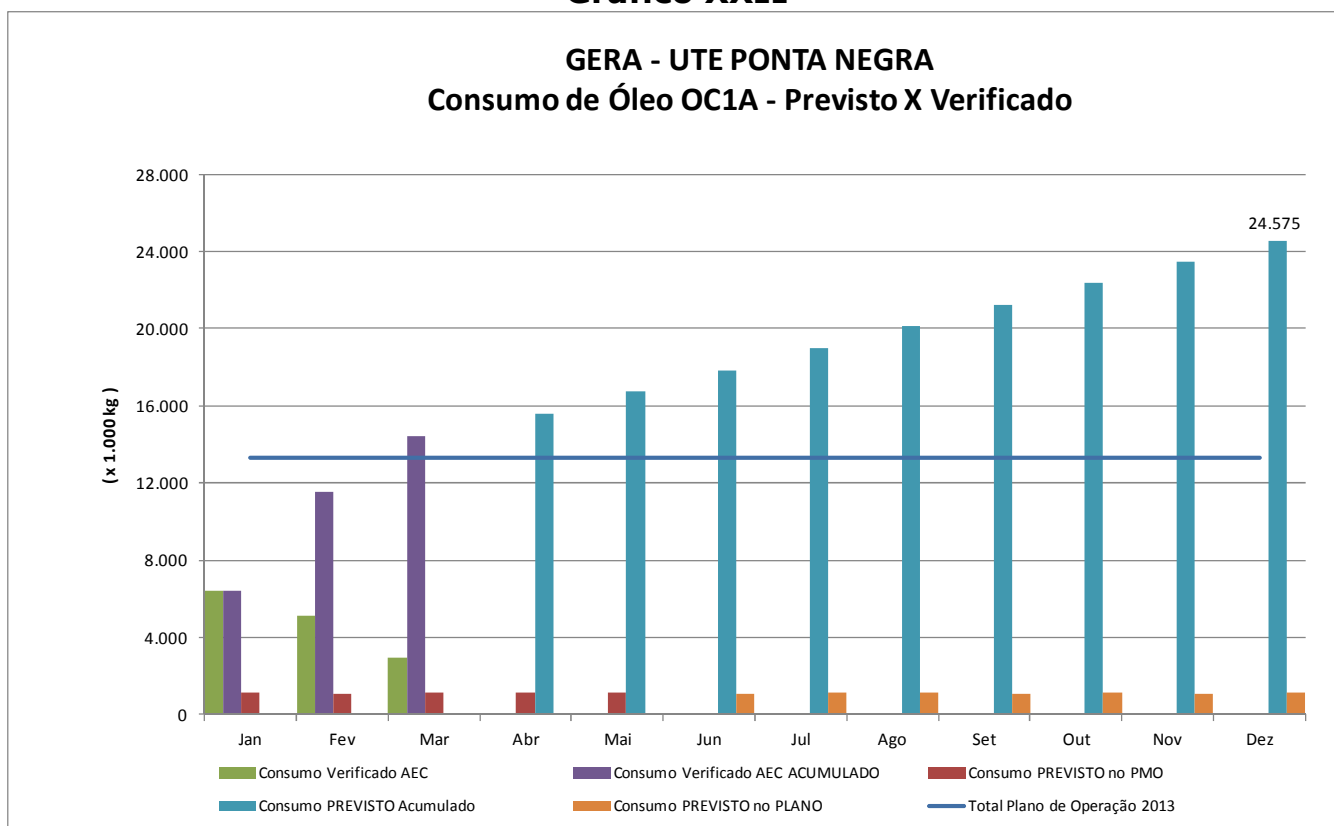


Gráfico XXIII

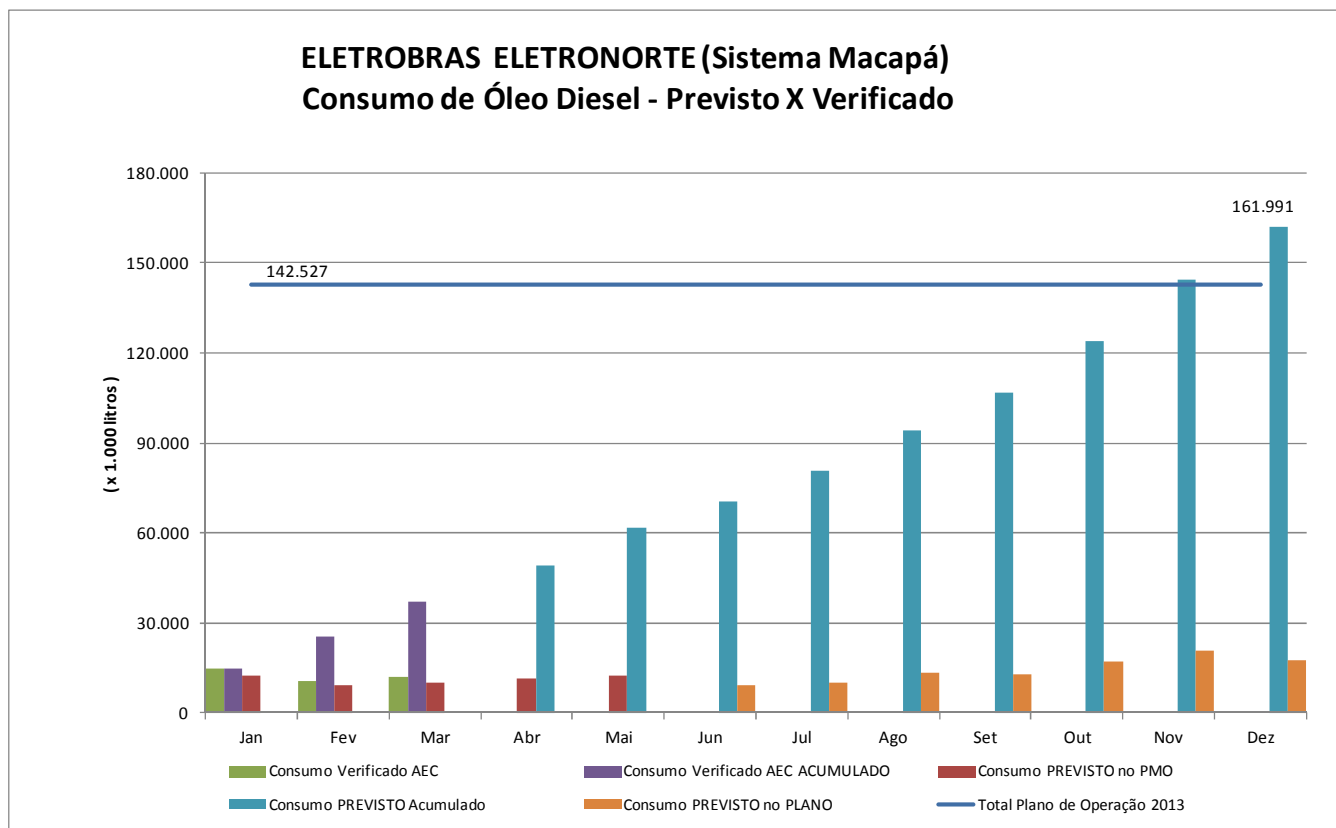


Gráfico XXIV

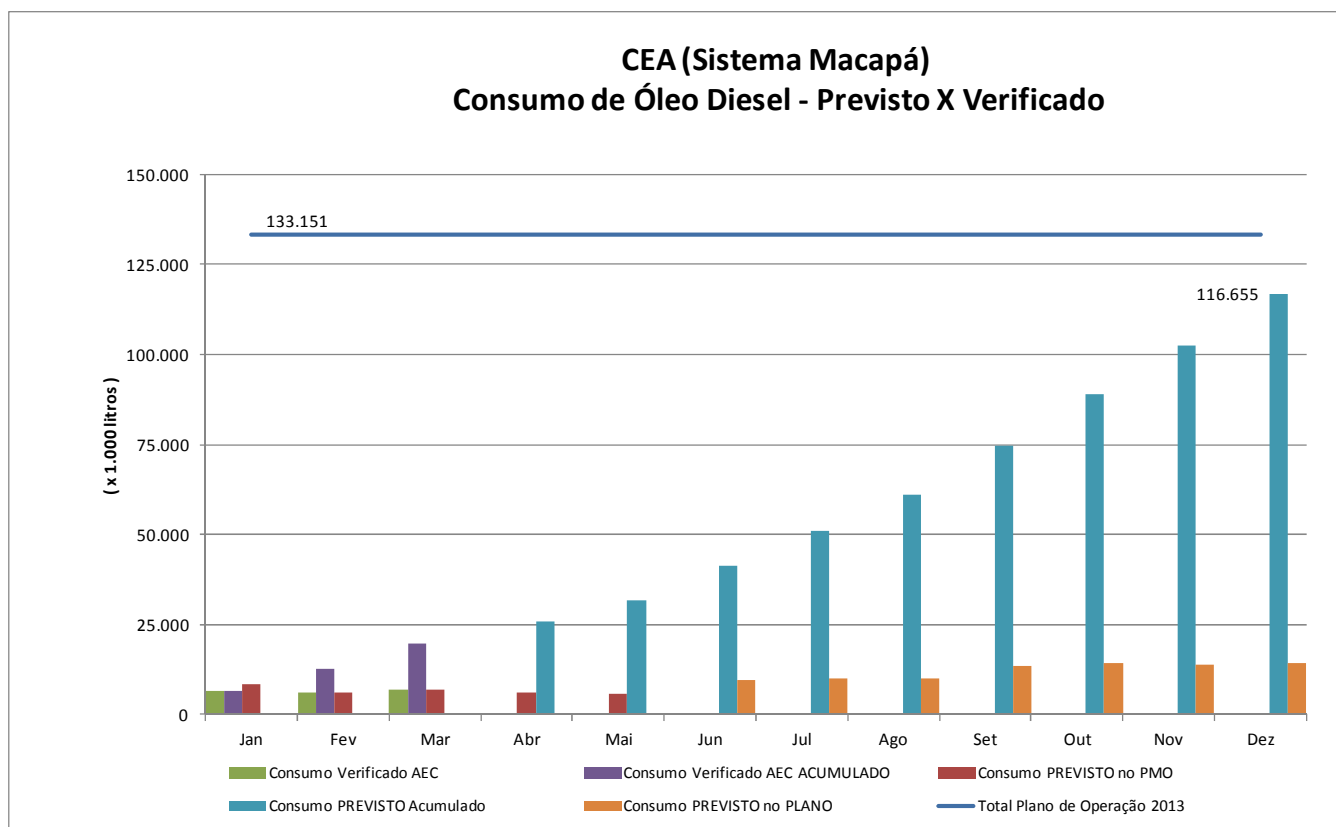


Gráfico XXV

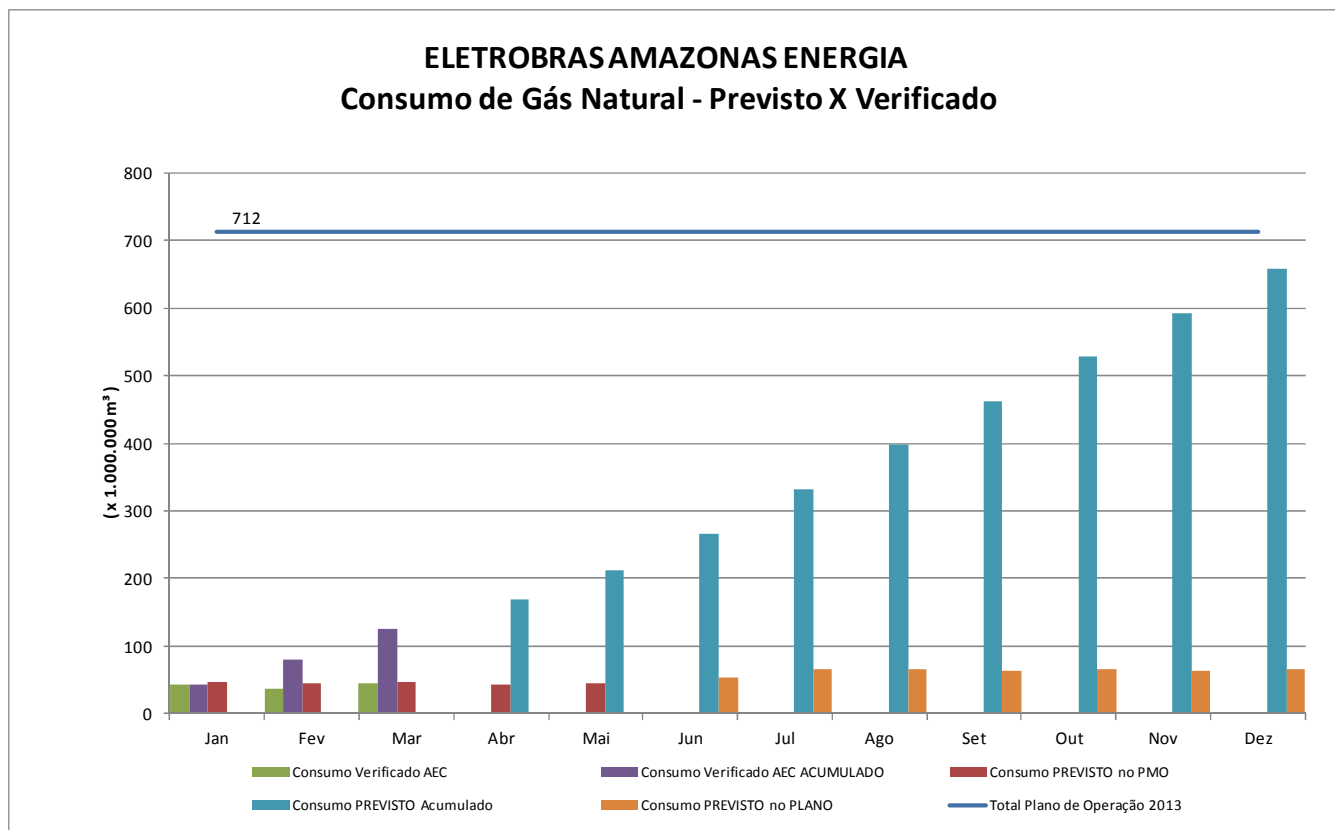


Gráfico XXVI

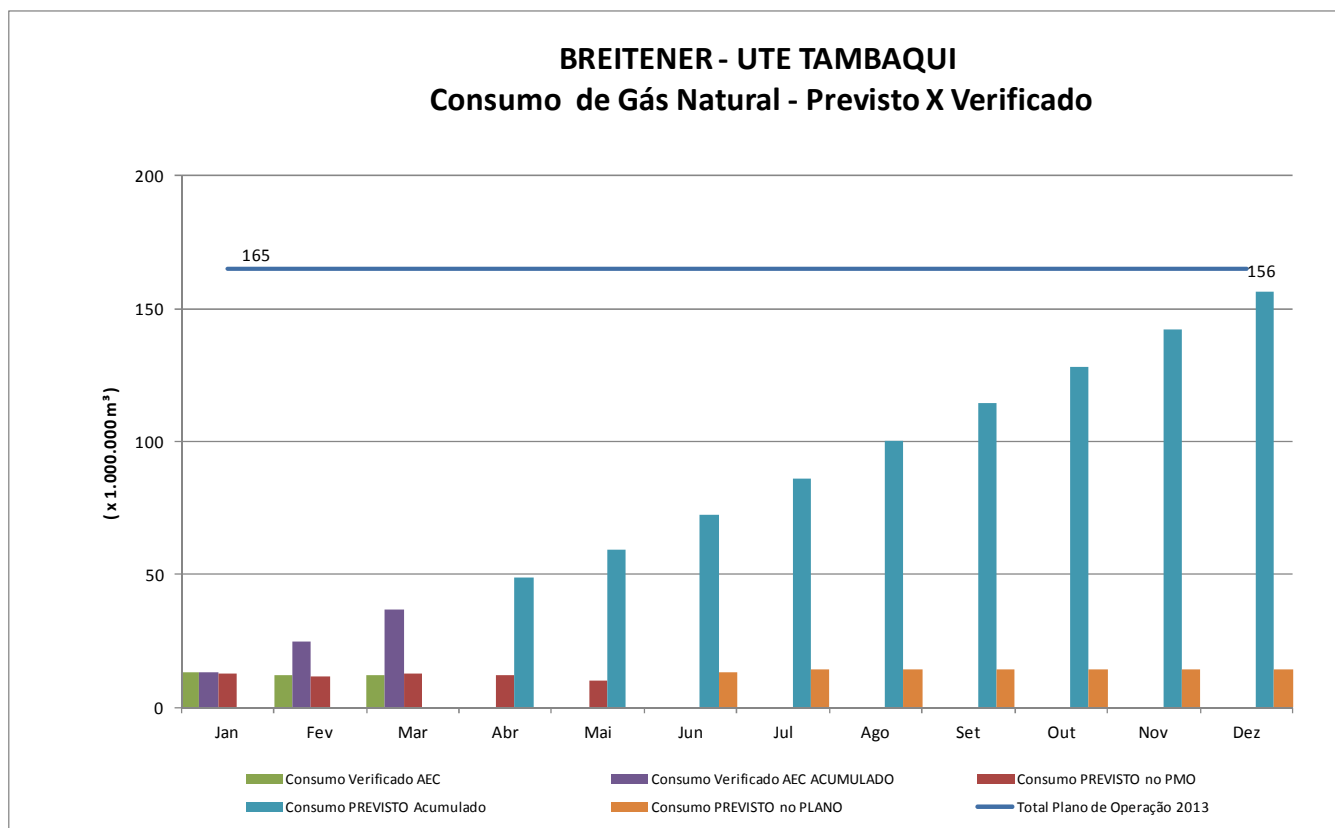


Gráfico XXVII

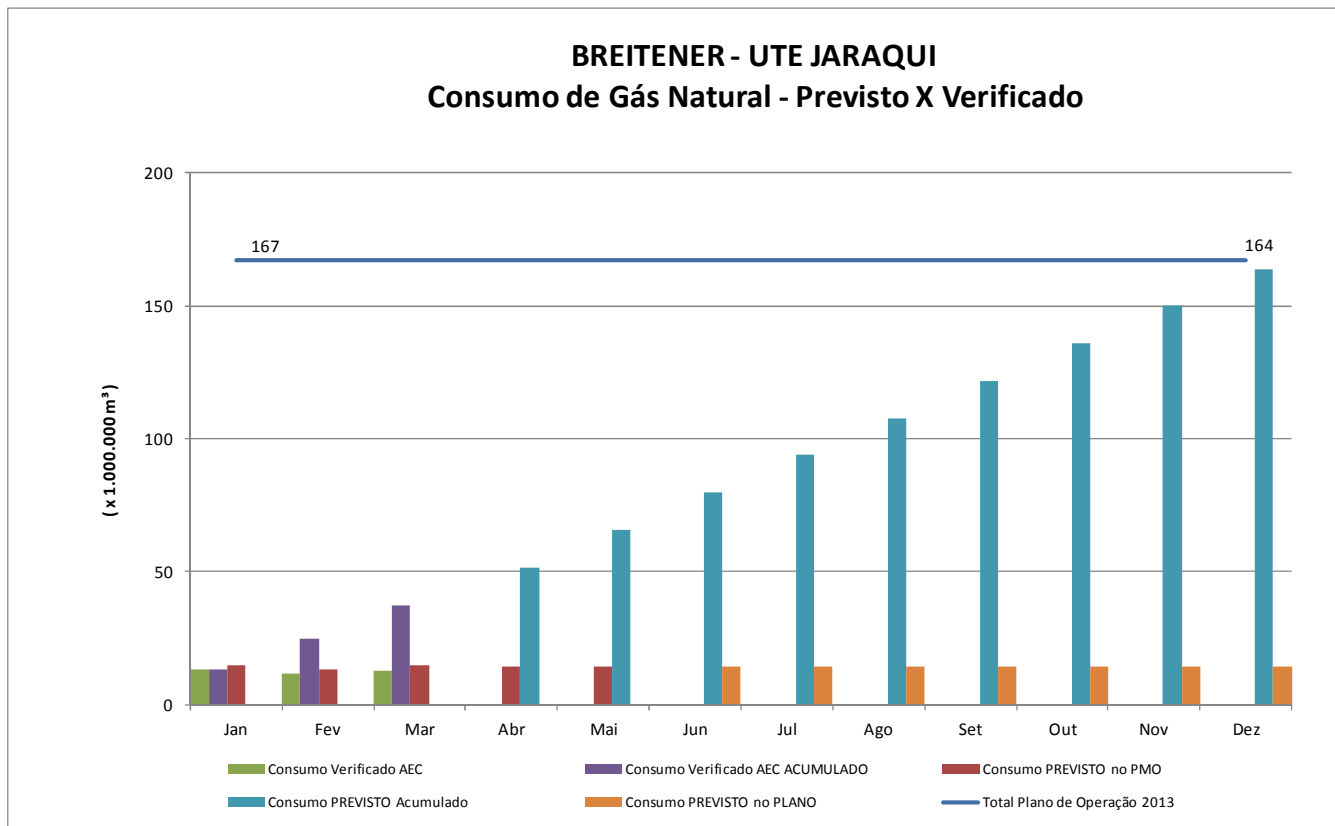


Gráfico XXVIII

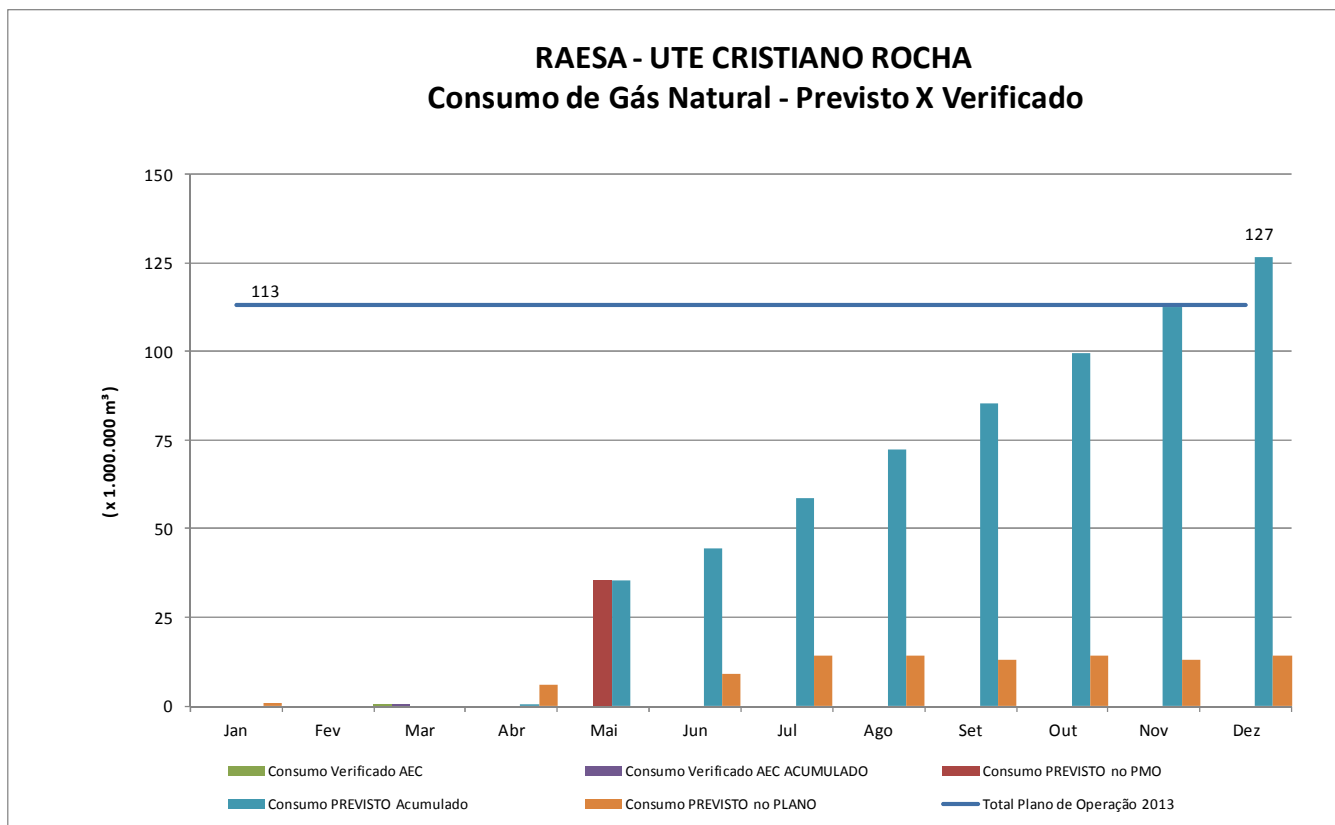


Gráfico XIX

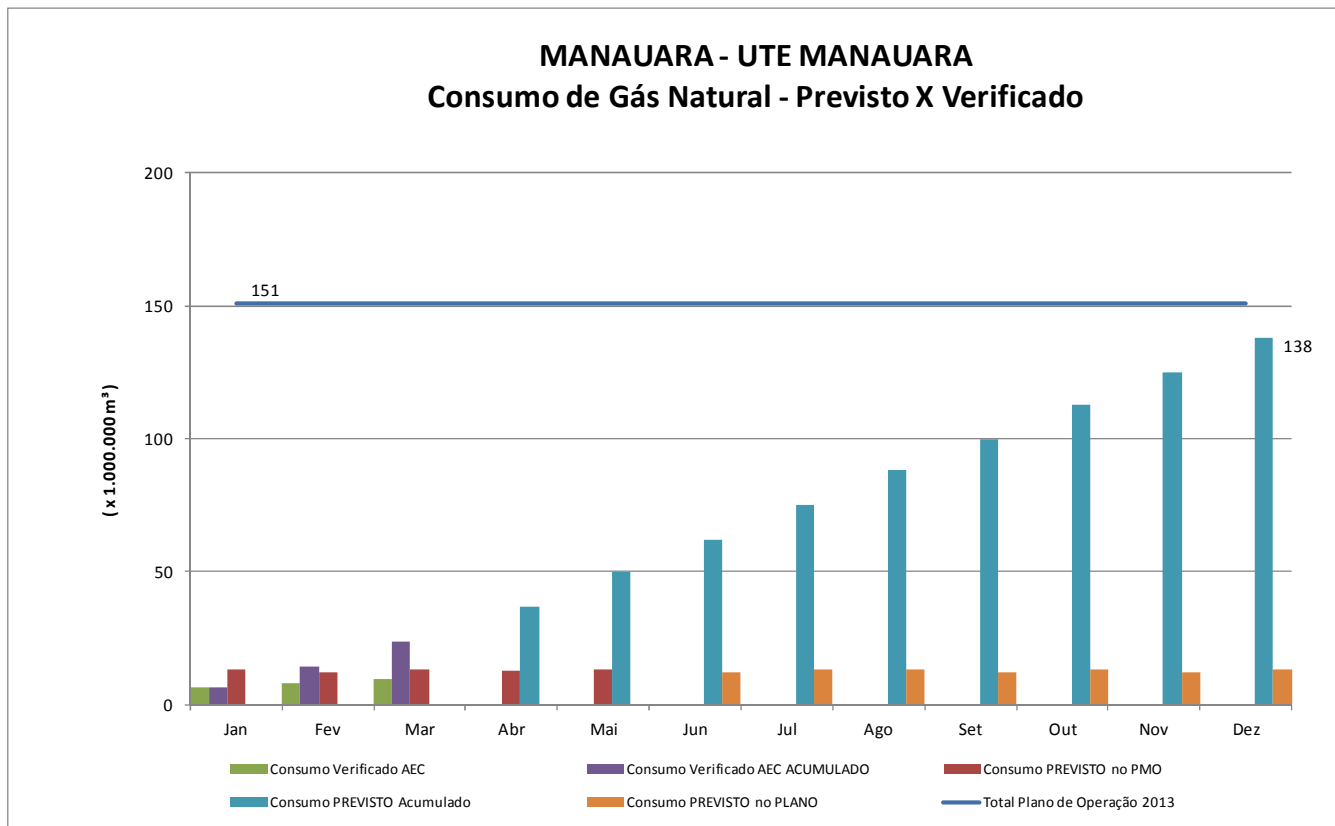


Gráfico XX

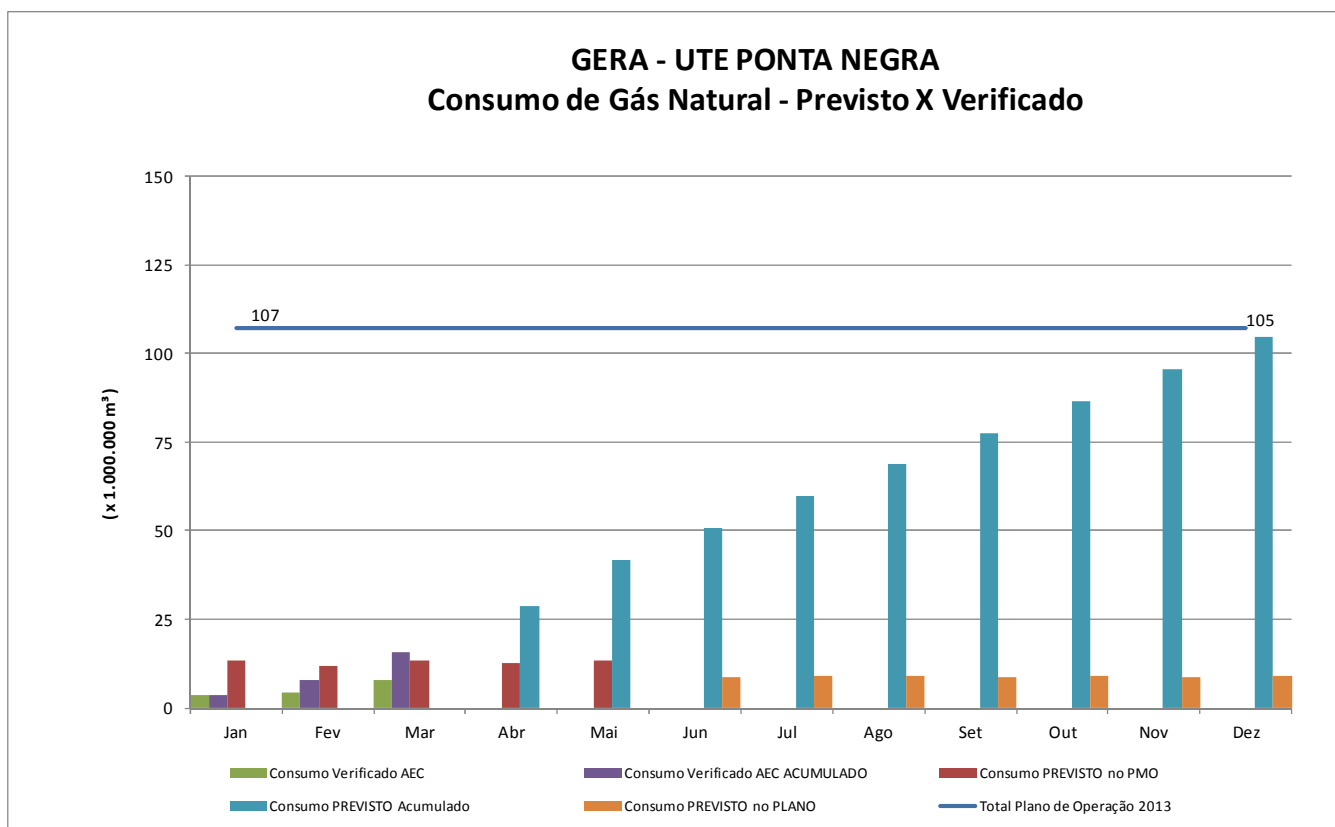
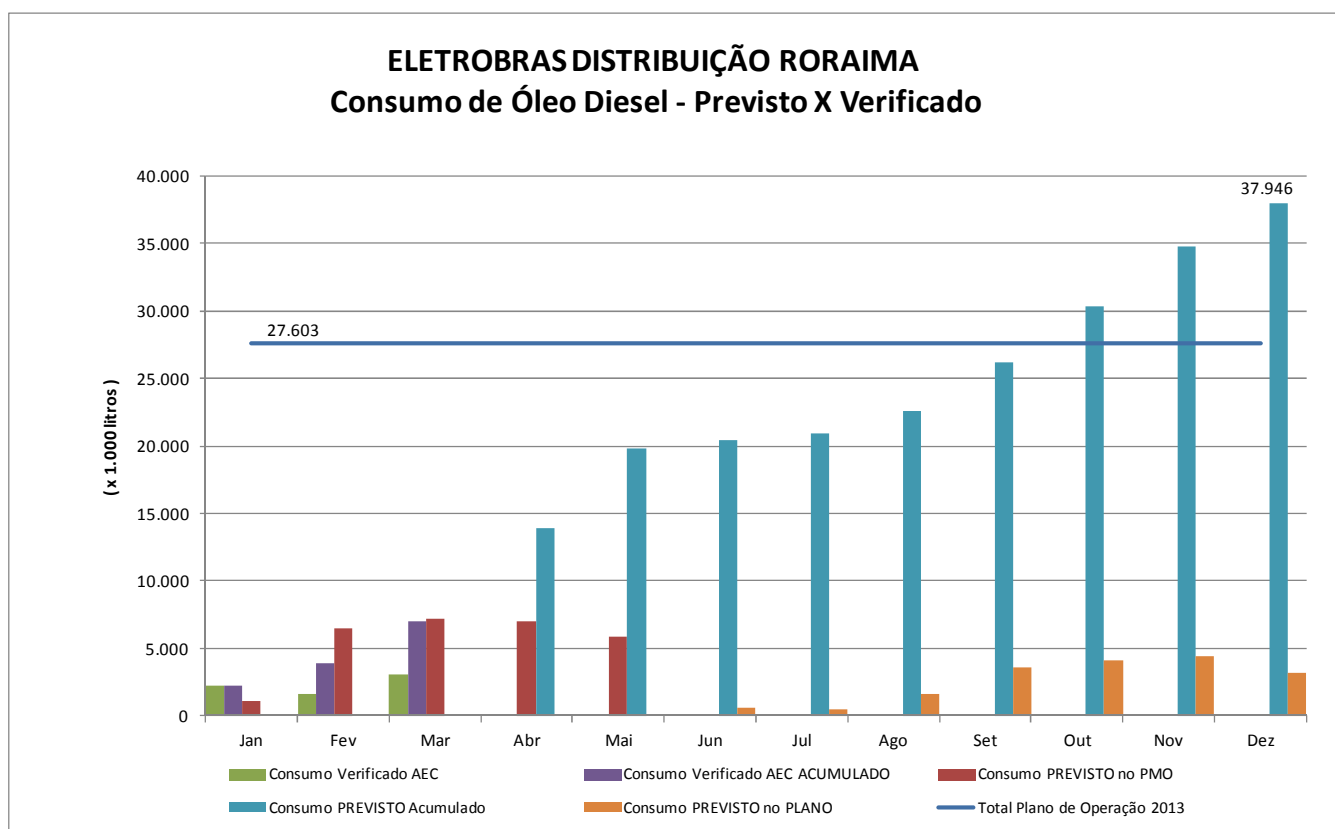


Gráfico XXI



7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Maio/2013			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Electron	OC1E	-
	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	216,80
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	218,55
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	218,56
	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	220,92
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	221,42
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	226,90
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	288,30
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	378,97
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	418,14
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	529,44
	UTE Cidade Nova	DIESEL	570,02
	UTE Electron Expansão	DIESEL	574,20
	UTE Flores	DIESEL	578,38
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	579,44
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	587,77
	UTE São José	DIESEL	595,08
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	626,04
UTE Iranduba	DIESEL	649,87	
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	482,16
	Expansão	DIESEL	546,45
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	562,52
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	572,57
	UTE Santana-LM	DIESEL	654,93

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em Janeiro/2013 e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2012 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL N° 427/2011.

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	jan/13
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%) (II) / (I)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%) (III) / (IV)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)		PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	63,0	62,6	-1%	209,82	208,81	(0,5)
	UTE Breitener Jaraqui	GÁS NATURAL	63,0	62,3	-1%	205,90	205,91	0,0
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	63,0	-3%	378,97	378,97	(0,0)
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	62,0	62,5	1%	215,50	200,22	(7,1)
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	62,0	62,5	1%	210,29	204,08	(3,0)
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	20,0	37,9	90%	418,14	416,07	(0,5)
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	40,0	59,5	49%	626,04	702,21	12,2
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	60,0	59,7	0%	207,59	215,07	3,6
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	78,7	42,1	-46%	207,60	215,07	3,6
	UTE Cidade Nova	DIESEL	13,0	7,4	-43%	570,02	584,64	2,6
	UTE Flores	DIESEL	40,0	45,2	13%	578,38	578,38	0,0
	UTE São José	DIESEL	25,0	27,9	12%	595,08	588,82	(1,1)
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	80,0	84,1	5%	273,85	282,44	-
	UTE Electron	OC1E	-	0,0	-	704,33	0,00	(100,0)
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	20,0	26,6	33%	595,08	535,02	(10,1)
	UTE Electron Expansão	DIESEL	10,0	12,4	24%	509,71	576,29	13,1
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	40,0	54,1	35%	587,77	596,11	1,4
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	15,0	10,8	-28%	579,44	585,69	1,1
UTE Iranduba	DIESEL	10,0	17,8	78%	649,87	654,39	0,7	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	28,0	28,6	2%	542,91	548,46	1,0
	UTE Santana-W	DIESEL	21,0	21,0	0%	479,04	484,17	1,1
	UTE Santana-LM	DIESEL	12,5	14,0	12%	650,70	650,92	0,0
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	20,0	21,5	8%	558,88	526,36	(5,8)
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	14,0	12,4	-11%	568,86	546,45	(3,9)

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em janeiro/2013 e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2012 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011.

7.7 - ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

**Comitê Técnico de Planejamento
GTON/CTP
Ata da Reunião
PMO de Maio/2013**

DATA: 25 de março de 2012

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, CEA, CELPE, CERR, ELETRONORTE, PETROBRAS e ELETROBRAS.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião foi aberta pelo Coordenador do GTON/CTP, Sr Mario Antonio Rodrigues, que agradeceu a presença de todos.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE ABRIL/2013

A ata do PMO de abril/2013 foi aprovada sem ressalva.

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

Na reunião do PMO de Setembro/2011 o representante da ANEEL alertou os agentes quanto ao cumprimento do prazo de até 7 (sete) dias antes da data agendada para a reunião do PMO, para envio do AEC e AGH e PCS verificado (planilha da CIGAS) ao GTON/CTP e solicitou o registro na ata de reunião dos PMO. O coordenador da reunião complementou que o envio no prazo possibilitará a análise e apresentação nas reuniões do PMO das informações encaminhadas à administração da CCC-ISOL. Na tabela a seguir é informada a data e o cumprimento do prazo de entrega

Empresa	Envio do AEC Março/2013			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	03/04/2013	Sim	-	-
AMAZONAS ENERGIA	-	Não	08/04/2013	Sim
BOA VISTA ENERGIA	22/04/2013	Não	-	-
BREITENER	08/04/2013	Sim	08/04/2013	Sim
CEA	05/04/2013	Sim	-	-
CELPA	19/04/2013	Não	-	-
CELPE	03/04/2013	Sim	-	-
CEMAT	17/04/2013	Sim	-	-
CERON	17/04/2013	Sim	-	-
CERR	16/04/2013	Sim	-	-
ELETROACRE	08/04/2013	Sim	-	-
ELETRONORTE	22/04/2013	Sim	-	-
GERA	12/04/2013	Sim	08/04/2013	Sim
JARI	15/04/2013	Sim	-	-
MANAUARA	05/04/2013	Sim	05/04/2013	Sim
PETROBRAS	15/04/2013	Sim	-	-
RAESA	09/04/2013	Sim	-	-

(*) O não cumprimento do prazo de envio dos dados de AEC por parte da Amazonas Energia deve-se a erro de sistema no cadastramento de notas fiscais.

4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de janeiro/2012 foram considerados os limites de consumo específico aprovados no ANEXO II Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE a partir de 01/01/2012.

5. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD

5.1. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS PELO SCD

Os representantes da Eletrobras informaram que os dados de medição de geração e consumo de combustíveis estão disponíveis para consulta, antes e após o processamento do algoritmo, bastando acessar **[www.eletrobras.com\scd](http://www.eletrobras.com/scd)**.

5.2. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM MARÇO/2013

A Eletrobras dará ciência às empresas sobre os valores de geração e consumo de combustíveis que serão mensalmente encaminhados à Administração da CCC para fins de reembolso.

Os dados de Março/13 estão apresentados nas tabelas a seguir:

Dados do SCD –Março/2013

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	201303	64.989.623	0	869.374	0	
AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	201303	6.617.685	0	1.757.569	0	
AMAZONAS ENERGIA	DISTRITO	201303	9.629.931	0	2.634.671	0	
AMAZONAS ENERGIA	FLORES	201303	31.401.692	0	7.995.631	0	
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	201303	72.898.211	0	0	0	
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	201303	17.595.198	0	4.979.441	0	
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	201303	40.561.181	0	11.478.814	0	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VII	201303	7.790.985	0	2.191.550	0	0
AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	201303	19.606.414	0	2.990.464	0	0
AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	201303	13.275.063	0	3.756.843	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ÚNICO - BK ENERGIA	201303	3.480.105	0	0	0	0
AMAZONAS ENERGIA	ELECTRON	201303	464.110	0	153.156	0	0
AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	201303	101.562.222				0
BREITENER	JARAQUI	201303	44.460.854	12.726.173	0	101.418	0
BREITENER	TAMBAQUI	201303	44.812.320	11.991.211	11.778	592.069	0
GERA	PONTA NEGRA	201303	43.306.776	7.806.411	0	2.973.589	0
RAESA	CRISTIANO ROCHA	201303	44.443.398	86.746	0	9.470.884	0
MANAUARA	MANAUARA	201303	43.697.818	9.691.855	0	1.962.498	0
CELPA	AFUA	201303	667.717	0	0	0	197.644
CELPA	ALENQUER	201303	2.557.306	0	0	0	723.718
CELPA	ALMEIRIM	201303	1.354.676	0	0	0	383.373

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CELPA	ANAJAS	201303	550.921	0	157.896	0	
CELPA	AVEIRO	201303	107.719	0	0	0	31.885
CELPA	BAGRE	201303	126.558	0	37.461	0	
CELPA	BARREIRA DO CAMPO	201303	85.470	0	0	0	25.299
CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	201303	387.848	0	0	0	114.803
CELPA	CHAVES	201303	130.846	0	0	0	38.730
CELPA	COTIJUBA	201303	324.481	0	96.046	0	
CELPA	CURUÁ	201303	121.489	0	0	0	35.961
CELPA	GURUPÁ	201303	628.122	0	0	0	185.924
CELPA	JACAREACANGA	201303	484.014	0	137.887	0	
CELPA	JURUTI	201303	3.285.544	0	0	0	899.398
CELPA	MELGAÇO	201303	389.640	0	0	0	115.333
CELPA	MONTE ALEGRE	201303	3.155.478	0	0	0	882.033
CELPA	ÓBIDOS	201303	2.496.453	0	0	0	674.042
CELPA	OEIRAS DO PARÁ	201303	581.533	0	0	0	172.134
CELPA	ORIXIMINÁ	201303	3.598.545	0	0	0	1.007.592
CELPA	PONTA DE PEDRAS	201303	789.486	0	0	0	220.488
CELPA	PORTO DE MOZ	201303	1.197.085	0	0	0	338.775
CELPA	PRAINHA	201303	599.656	0	0	0	177.498
CELPA	SALVATERRA	201303	1.657.669	0	0	0	469.120
CELPA	SANTA CRUZ DO ARARI	201303	249.255	0	0	0	73.779
CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	201303	174.491	0	0	0	51.649
CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	201303	3.336.939	0	944.354	0	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	201303	761.766	0	0	0	225.483
CELPA	SOURE	201303	1.639.188	0	0	0	463.890
CELPA	TERRA SANTA	201303	961.815	0	0	0	272.194
CELPE	TUBARÃO	201303	429.744	0	121.618	0	
CEMAT	COMODORO	201303	1.260.969	0	356.854	0	
CEMAT	GUARIBA	201303	221.049	0	65.431	0	
CEMAT	PARANORTE	201303	95.673	0	11.290	0	
CEMAT	RONDOLÂNDIA	201303	169.386	0	50.138	0	
		201303					
ELETRONORTE	SANTANA EXPANSÃO	201303	20.800.823	0	5.704.555	0	
ELETRONORTE	TURBINA A GÁS LM2500	201303	10.132.103	0	3.302.938	0	
ELETRONORTE	WÄRTSILA 18V46	201303	11.552.610	0	2.795.101	0	
JARI	MUNGUBA	201303	0	0	0	0	
JARI	MONTE DOURADO	201303	1.455.354	0	408.612	0	
JARI	SÃO MIGUEL	201303	38.723	0	0	0	
PETROBRAS	ALCOA BENEFICIAMENTO	201303	3.066.540	0	790.336	0	
PETROBRAS	ALCOA PORTO	201303	656.714	0	137.344	0	
CERON	ALVORADA DO OESTE	201303	1.273.444	0	0	0	360.385
CERON	BURITIS	201303	5.666.962	0	0	0	1.496.286
CERON	CAMPO NOVO	201303	620.039	0	0	0	175.471
CERON	COSTA MARQUES	201303	1.388.784	0	0	0	393.026
CERON	IZIDOLÂNDIA	201303	32.698	0	0	0	9.679

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão (kWh)	Montante de Gás Natural para REEMBOLSO (m3)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Soma de Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) (*)
CERON	MACHADINHO	201303	3.713.075	0	0	0	1.050.800
CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	201303	23.001	0	0	0	7.567
CERON	SÃO FRANCISCO	201303	1.782.162	0	0	0	504.352
CERON	VALE DO ANARI	201303	335.987	0	0	0	95.084
CERON	VILA EXTREMA	201303	30.803	0	0	0	8.717
CERON	CALAMA	201303	29.593	0	0	0	8.759
CERON	MAICÍ	201303	454	0	0	0	183
CERON	NOVA CALIFÓRNIA	201303	19.437	0	0	0	5.501
CERON	SANTA CATARINA	201303	3.977	0	0	0	1.388
CERON	SÃO CARLOS	201303	21.255	0	0	0	6.291
AMAPARI	AMAPARI - 01	201303	12.380.405	0	3.503.655	0	
ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	201303	9.659.114	0	2.733.529	0	
ELETROACRE	FEIJÓ	201303	653.991	0	185.080	0	
ELETROACRE	JORDÃO	201303	133.215	0	0	0	43.828
ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	201303	102.104	0	30.223	0	
ELETROACRE	PORTO WALTER	201303	206.762	0	0	0	61.201
ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	201303	54.348	0	0	0	16.087
ELETROACRE	TARAUACÁ	201303	1.657.263	0	469.006	0	
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	DISTRITO	201303	7.161.621	0	2.026.739	0	
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	OLIVEIRA	201303	3.499.748	0	990.429	0	

(*) Usinas desobrigadas a instalar fluxômetro (menores que 1MW e autorizadas pela ANEEL)

5.3. ACESSO AO SISTEMA SCD

Para que as empresas tenham acesso a todas as informações de suas usinas no Sistema SCD, os representantes da Eletrobras prestaram as seguintes orientações:

- Para verificar os valores medidos que foram recebidos pela Eletrobras, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

<http://www.eletrobras.com/scd/Logon.asp>

- Para informar as notas fiscais de compra de combustível de cada usina, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

http://www.eletrobras.com/EM_Atualizacao_SistIsoladosSCD/Logon.asp

6. CERR

6.1. Interligações

O representante da empresa informou que as interligações previstas para acontecer em abril, não foram efetivadas pelos motivos expostos a seguir.

- Jundiá – Rorainópolis (suprimento de Boa Vista): a rede não suportou e a empresa está avaliando a possibilidade de instalar um banco de capacitores;

- Três Corações – Amajari (permanecendo como sistema isolado): os geradores não suportaram a carga e a empresa está providenciando a substituição dos equipamentos.

6.2. Implantação do SCD

O representante da empresa apresentou o software de leitura de memória de massa que estava pendente. Porém, faltam ainda alguns documentos originais do projeto de instalação do SCD e a ficha técnica da ANEEL.

6.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de maio/2013 foram enviados, e são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	-	0	-
Térmica	Óleo Diesel	7.262.300	2.233.434

7. CELPE

7.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de maio/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	1.523.861	443.444

8. PETROBRAS

8.1. SCD

O representante da empresa informou que os novos equipamentos de SCD instalados ainda não foram calibrados. Esta pendência deve ser solucionada na primeira quinzena de maio.

8.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de maio/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	4.107.000	1.050.653

9. CEA

9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de maio/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	8.941.847	2.554.345

10. ELETRONORTE

10.1. SCD – ELECTRON

A Eletrobras Eletronorte externou preocupação quanto à não homologação do SCD da UTE Electron, que encontra-se cedida em comodato à Eletrobras Amazonas Energia, e informou que está realizando tratativas junto a esta empresa para que as inconsistências encontradas na documentação enviada à CESI sejam prontamente solucionadas.

10.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de maio/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	124.509.888	18.455.700

11. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

11.1. Alteração dos Valores de Suprimento de Energia e Demanda do Plano de Operação 2013

Por solicitação da Eletrobras Distribuição Roraima e com a concordância da Eletrobras Eletronorte, os valores mensais de suprimento da Eletrobras Eletronorte para a Eletrobras Distribuição Roraima foram reduzidos conforme tabela apresentada a seguir:

Justificativa: O plano foi reavaliado para eliminar afundamentos de tensão em regime normal de operação no nível de 69 kV do sistema Boa Vista quando o suprimento da Eletrobras Eletronorte ultrapassa o valor de 95MW.

Deliberações: Elevação do despacho de geração térmica a diesel, considerando 20h em Distrito e 4h em Floresta Oliveira, fator de carga de 92,2 e valores verificados em janeiro, fevereiro e março; encaminhamento de solicitação de aprovação das modificações à ANEEL por parte do GTON; após a aprovação da ANEEL, reedição do relatório e disponibilização na internet.

11.2. Sistema Boa Vista

- **Carga Própria Prevista:** 98,0 MW médio
- Suprimento EDELCA: 71,3 MW médio
- GT Própria: 26,7 MW médio

11.3. Despacho de Geração Previsto no PMO de maio/2013

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de maio/2013 para o Sistema Boa Vista. Na previsão de despacho foram considerados o atendimento via intercâmbio com o Sistema Venezuelano (EDELCA) e o complemento por GT Própria na UTE Distrito, conforme revisão do Plano Anual de Operação 2013.

Atendimento	Geração Prevista (MWh)
Suprimento de Energia (EDELCA)	53.047,20
UTE DISTRITO	12.648,00
UTE FLORESTA OLIVEIRA	7.286,74
TOTAL	72.981,94

11.4. Geração e Consumo de Combustível Previstos

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de maio/2013 foram enviados, e são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	19.934.736	5.905.213

12. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

Em relação ao PMO de Maio/2013 do Sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

12.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 927,9MW médio
- Demanda = 1.242,3 MW

Carga Própria Realizada X Prevista – Ano de 2013						
Mês	Energia (MW médio)			Demanda (MW)		
	Previsto (1)	Realizado (2)	(2)/(1)	Previsto (3)	Realizado (4)	(4)/(3)
Janeiro	866,7	903,3	4,2%	1.163,0	1.158,5	-0,4%
Fevereiro	882,3	862,8	-2,2%	1.184,1	1.160,4	-2,0%
Março	904,8	884,7	-2,2%	1.222,9	1.219,0	-3,2%
Abril	907,0			1.224,2		
Maio	927,9			1.242,3		
Junho						
Julho						
Agosto						
Setembro						
Outubro						
Novembro						
Dezembro						
Energia Média/ Demanda Máxima	4.488,7	2.650,8	-	6.036,5	3.537,9	-

12.2. UHE BALBINA

O cenário de vazões afluentes adotado para maio de 2013 é a Previsão do modelo PREVAZ, o que indica uma vazão afluente da ordem de 1.165 m³/s, correspondente a 98,7% da MLT.

Mês	Afluência (% MLT)	Armazenamento (% V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Maio	98,7	82,5	140	Previsão

12.3. CONVERSÃO DE UNIDADES GERADORAS PARA GÁS NATURAL

Os representantes da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA e dos PIE informaram a situação da conversão para gás natural de suas unidades geradoras (prevista, em andamento ou realizada, data e potência efetiva associada), conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	UG	Pot. Efetiva (MW)	Situação	Data
CRISTIANO ROCHA*	1	17,2	Realizada	-
	2	17,2	Realizada	-
	3	17,2	Realizada	-
	4	17,2	Realizada	-
	5	17,2	Realizada	-
MANAUARA	1	17	Realizada	-
	2	17	Realizada	-
	3	17	Realizada	-
	4	17	Realizada	-
	5	17	Realizada	-
PONTA NEGRA	1	17,076	Realizada	-
	2	17,076	Realizada	-
	3	17,076	Realizada	-
	4	17,076	Realizada	-
	5	17,076	Realizada	-
APARECIDA BLOCO I	7	36	Realizada	-
	8	36	Realizada	-
APARECIDA BLOCO II	9	40	Realizada	-
	10	40	Realizada	-
MAUÁ BLOCO III	7	55	Realizada	-
	8	55	Realizada	-

*Uma UG iniciará a operação com GN em maio. A empresa iniciará testes na segunda UG ao longo do mês. Previsão para operação total a GN em julho de 2013, conforme cronograma de projeto informado pelo representante da RAESA.

12.4. MANUTENÇÕES, RESTRIÇÕES DE GERAÇÃO E TRANSMISSÃO INFORMADAS PELOS AGENTES:

i. Manutenções de longo-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Previsão de Retorno
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD- 17	Diesel	Revisão 60/72k	1 x 15,75	31/12/13
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD- 13	Diesel	Recuperação do eixo do virabrequim	1 x 15,75	31/12/13
Mauá Bloco I	114,0	MU UGV- 03	OC1A	Correção do desgaste do mancal de escora	1 x 45	15/05/13
Electron	51,0	ETUGG-03	OCTE	Recuperação das palhetas do compressor da turbina	1 x 17	28/01/14

ii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Potência Efetiva (MW)	Unidade Geradora	Tipo de Combustível	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16 e 18	DIESEL	Temperatura elevada	8 x 1,75	Permanente
Electron	51	Nº 1 e 2	OCTE	Temperatura alta na exaustão	2 x 4	Permanente

→ Folga = 2.017,8 – 1.242,3 = 775,5 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 675,5 MW para maio de 2013.

12.5. GERAÇÃO PREVISTA NO PMO DE MAIO/2013

Na tabela abaixo são apresentados os valores de geração prevista (MW med) e o percentual de participação na geração de cada tipo de combustível.

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_I estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UHE BALBINA	140			
UTE TAMBAQUI	63	79,5	0,5	20
UTE JARAQUI	63	95		5
UTE CRISTIANO ROCHA	65	23		77
UTE MANAUARA	62	90		10
UTE PONTA NEGRA	62	90		10
UTE MAUÁ BLOCO IV	60			
UTE MAUÁ BLOCO I	20			
UTE APARECIDA BLOCO I	60	75	25	
UTE APARECIDA BLOCO II	60	100		
UTE CIDADE NOVA	13			
UTE FLORES	40			
UTE SÃO JOSÉ	25			
UTE MAUÁ BLOCO III	60	100		
UTE MAUÁ BLOCO II	0			
UTE ELECTRON	0			
UTE MAUÁ BLOCO V	30			
UTE ELECTRON EXPANSÃO	10			
UTE MAUÁ BLOCO VI	60			
UTE MAUÁ BLOCO VII	10			
IRANDUBA	24,9			
Sistema Manaus	927,9	-	-	-
Usinas com GN	495	-	-	-

12.6. CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS ESTIMADO PARA O PMO DE MAIO/2013

Para as usinas que foram convertidas para gás natural, o cálculo do consumo de combustíveis considerou a eficiência energética pelo Heat-Rate, enquanto para as demais foi utilizado o consumo específico.

No caso da eficiência apurada pelo consumo específico, foi mantido o critério vigente que considera o menor valor entre o consumo específico verificado no ano anterior, o de contrato e o do Anexo II da RN nº 427.

Na eficiência apurada pelo Heat-Rate foram adotadas as seguintes premissas:

- PCI dos combustíveis não gasosos: 8484 kca/l e 9500 kcal/kg para os óleos leve e pesado, respectivamente;
- Heat-Rate: valores constantes do Anexo II da RN nº 427.

Na tabela a seguir é apresentado o consumo de combustíveis estimado.

USINA	Consumo Estimado de Gás (m³)	Consumo Estimado de Combustível_l (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE TAMBAQUI	10.261.997	18.492	2.378.093
UTE JARAQUI	14.181.504		594.523
UTE CRISTIANO ROCHA	3.544.288	-	9.446.314
UTE MANAUARA	13.223.601	-	1.170.173
UTE PONTA NEGRA	13.223.601	-	1.170.173
UTE MAUÁ BLOCO IV	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO I	-	-	-
UTE APARECIDA BLOCO I	12.057.460	3.696.351	-
UTE APARECIDA BLOCO II	16.076.613	-	-
UTE CIDADE NOVA	-	-	-
UTE FLORES	-	-	-
UTE SÃO JOSÉ	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO III	16.076.613	-	-
UTE MAUÁ BLOCO II	-	-	-
UTE ELECTRON	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO V	-	-	-
UTE ELECTRON EXPANSÃO	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO VI	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO VII	-	-	-
IRANDUBA	-	-	-

13. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de junho/2013	28/05/13 - 3ª feira

14. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

O coordenador do CTP lembrou que o encaminhamento de informações pelas empresas deve ser feito para os seguintes endereços eletrônicos corporativos:

pmo.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do PMO;

plano.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

aec@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

agh@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

scu@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.

cesi@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de Sistema de Coleta de Dados.

REUNIÃO DO GTON / CTP
 PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS –
 PIMO – MAIO/2013



Data: 25 de abril de 2013
 Hora: 10 horas – 17 horas
 Local: Sala de reunião do ECI – ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
JOSÉ VALDIR NEVES LIMA	EDRR	AV. CAP. EUS GARCOS, 691	95 2121 1491		Julimar@boa.vistaenergia.com.br
VALISSON DOMFIM FERREIRA	BR	GENERAL CANABARO, 500	21-2354-0511		Valisson@br-ferreiras.com.br
JOSEVAL DO NASCIMENTO SOUSA	EAME	AV. MARCELA PINZONEL, 1550	92-3642-1576	92-3642-482	Jozeval@energia.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SEN. B. 06 CONT. A BLOCO C SALA 984	(61) 3429-5254	(61) 3429-5274	AGUILAR.FERRARI@ELEN.GOV.BR
Francisco. moto	EDRR		(95) 84039974		francisco.moto@boa.vistaenergy.com.br
Adilson Pinho	CEER	AV. Srs. Celso Bromberg, 1103	(95) 5023 2935	(95) 5023 1350	adilson.pinho@nacional.com.br
Adilson Mota de Sousa	CEA	Av. Getúlio de S. Trindade	(96) 91484698		adilson.mota@cea.gov.br
DIOGO WALLACE F. DE ALMEIDA	CELPE	AV. JOÃO BARROS, 111, RECIFE	(81) 9819-0238		DIOGO.ALMEIDA@CELPE.COM.BR
CARLICE DA SILVA COELHO	ELETROBRÁS	RUA BOUVIERS, 107 / 4 - ANHANGUERA	(21) 2514 6177	(21) 2514 6187	carlice@eletrobras.com
GIAN PRUD RAMPALHO DE ROS	II	II	(21) 2514-4893	II	gian.ros@eletrobras.com