

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

MARÇO / 2013

GTON / CTP – 03/2013

MARÇO 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	8
7. Anexos.....	10
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	11
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ..	23
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	34
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	40
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	44
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	60
7.7 - Anexo VII Ata de Reunião	63

1. Introdução

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

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

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

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

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de março/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 fevereiro/2013: 32% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em fevereiro/2013: 45% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para março/2013: 52% 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 março/2013):</p> <p>Geração Hidráulica: 46%</p> <p>Geração Térmica: 54%</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 2012, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH em 2013.

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

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	1.024.320	74.400	87.091	9%	17%
Eletrobras Eletronorte	UHE	555.768	48.360	49.429	9%	2%
CEMAT	PCH	6.647	875	670	10%	-23%
CERR	PCH	23.393	1.434	1.035	4%	-28%
Total	UHE	1.580.088	122.760	136.520	9%	11%
	PCH	30.040	2.309	1.705	6%	-26%

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

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	12.989	12.808	8%	-1%
CEA (Macapá)	Diesel	470.496	25.296	25.227	5%	0%
CEA (Interior)	Diesel	115.000	8.580	8.684	8%	1%
CELPA	Diesel	428.350	34.524	35.137	8%	2%
CELPE (*)	Diesel	16.764	1.445	1.380	8%	-4%
CEMAT (*)	Diesel	12.649	926	1.261	10%	36%
CERR	Diesel	42.815	5.375	2.484	6%	-54%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	587.261	128.712	150.423	26%	17%
	OC1A	-	-	1.872	-	-
	PGE	498.312	14.880	28.222	6%	90%
	OC1A	294.286	29.760	44.271	15%	49%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural	1.957.248	142.699	136.461	7%	-4%
	Diesel	1.144.700	101.866	95.872	8%	-6%
	Gás Natural	33.095	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	297.431	22.251	22.278	7%	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	96.851	3.783	8.068	8%	113%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	184.859	14.601	14.605	8%	0%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	518.036	45.764	47.271	9%	3%
JARI CELULOSE	Diesel	19.423	1.559	1.636	8%	5%
	OC1A	1.752	146	109	6%	-25%
PETROBRAS (*)	Diesel	9.758	4.550	3.694	38%	-19%
	OC1A	44.862	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	46.872	45.039	9%	-4%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	46.872	45.010	9%	-4%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	46.128	44.488	8%	-4%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	525.600	46.128	43.381	8%	-6%
PIE RAESA (*)	Gás Natural + OC1A	569.400	48.360	45.782	8%	-5%
TOTAL	Diesel	4.099.169	412.221	430.829	11%	5%
	OC1A	340.900	29.906	44.380	13%	48%
	OC1E	-	-	1.872	-	-
	PGE	498.312	14.880	28.222	6%	90%
	Gás Natural + OC1A	2.671.800	234.360	223.701	8%	-5%

(*) Dados provenientes do SCD.

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

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	74.400	87.091	17%
Eletrobras Eletronorte	UHE	48.360	49.429	2%
CEMAT	PCH	875	670	-23%
CERR	PCH	1.434	1.035	-28%
Total	UHE	122.760	136.520	11%
	PCH	2.309	1.705	-26%

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

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	12.989	12.808	-1%
CEA (Macapá)	Diesel	25.296	25.227	0%
CEA (Interior)	Diesel	8.580	8.684	1%
CELPA	Diesel	34.524	35.137	-
CELPE (*)	Diesel	1.445	1.380	-4%
CEMAT (*)	Diesel	926	1.261	36%
CERR	Diesel	5.375	2.484	-54%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	128.712	150.423	17%
	OC1A	-	1.872	-
	PGE	14.880	28.222	90%
	OC1A	29.760	44.271	49%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural	142.699	136.461	-4%
	Diesel	101.866	95.872	-6%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	22.251	22.278	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	3.783	8.068	113%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	14.601	14.605	0%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	45.764	47.271	3%
JARI CELULOSE	Diesel	1.559	1.527	-2%
	OC1A	146	109	-25%
PETROBRAS (*)	Diesel	4.550	3.694	-19%
	OC1A	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	46.872	45.039	-4%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Gás Natural + OC1A	46.872	45.010	-4%
PIE GERA (*)	Gás Natural + OC1A	46.128	44.488	-4%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural + OC1A	46.128	43.381	-6%
PIE RAESA (*)	OC1A	48.360	45.782	-5%
TOTAL	Diesel	412.221	430.720	4%
	OC1A	78.266	90.163	15%
	OC1E	-	1.872	-
	PGE	14.880	28.222	90%
	Gás Natural + OC1A	186.000	177.919	-4%
(*) Dados provenientes do SCD.				

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

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano Anual de Operação 2013, acumulada nos PMO e Verificada no AEC em 2013.

Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano, PMO e Verificada até janeiro/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	43.801.325	3.351.162	3.977.719	9%	19%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	133.150.368	8.522.520	6.629.410	5%	-22%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	32.663.300	2.453.220	2.524.139	8%	3%
CELPA	Diesel (litros)	122.957.689	9.711.367	9.849.420	8%	1%
CELPE (*)	Diesel (litros)	4.744.212	420.495	391.257	8%	-7%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	3.705.468	297.797	397.380	11%	33%
CERR	Diesel (litros)	13.193.793	1.694.312	851.410	6%	-50%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	168.107.482	36.360.768	43.459.027	26%	20%
	OC1A (kg)	170.637.359	11.100.480	18.475.084	11%	66%
	Gás Natural (m³)	1.455.552.569	53.327.465	43.581.862	3%	-18%
	PGE (kg)	141.022.296	3.050.400	5.361.302	4%	76%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	327.236.286	29.829.385	28.031.393	9%	-6%
	Gás Natural (m³)	9.619.585	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	85.032.244	6.276.566	6.276.908	7%	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	27.602.567	1.153.888	2.234.281	8%	94%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	52.536.516	4.101.008	4.021.180	8%	-2%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	142.519.652	10.582.695	7.479.152	5%	-29%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.519.709	450.961	410.547	7%	-9%
	OC1A (kg)	508.080	41.026	30.867	6%	-25%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	2.761.514	1.160.000	116.307	4%	-90%
	OC1A (kg)	12.695.946	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	OC1A (kg)	1.096.078	191.436	174.707	16%	-9%
	Gás Natural (m³)	164.421.194	12.629.356	12.995.364	8%	3%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	Diesel (litros)	1.912.489	20.341	21.557	1%	6%
	OC1A (kg)	2.191.389	191.436	223.073	10%	17%
PIE GERA (*)	Gás Natural (m³)	165.188.836	14.687.560	13.000.806	8%	-11%
	OC1A (kg)	13.333.394	1.170.173	6.452.093	48%	451%
PIE MANAUARA (*)	Gás Natural (m³)	151.154.224	13.223.601	3.635.059	2%	-73%
	OC1A (kg)	13.333.394	1.170.173	4.028.422	30%	244%
PIE RAESA (*)	Gás Natural (m³)	151.154.224	13.223.601	6.852.964	5%	-48%
	OC1A (kg)	55.340.281	22.133.380	9.260.462	17%	-58%
TOTAL	Gás Natural (m³)	112.237.571	-	-	0%	-
	Diesel (litros)	1.167.444.613	116.386.485	116.671.086	10%	0%
	OC1A (kg)	269.135.920	35.998.104	38.644.708	14%	7%
	OC1E (litros)	15.860.130	4.848.381	712.299	4%	-85%
	PGE (kg)	141.022.296	3.050.400	5.361.302	4%	76%
	Gás Natural (m³)	2.209.328.205	107.091.584	80.066.055	4%	-25%

(*) Dados provenientes do SCD.

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

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.351.162	3.977.719	19%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	8.522.520	6.629.410	-22%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.453.220	2.524.139	3%
CELPA	Diesel (litros)	9.711.367	9.849.420	1%
CELPE (*)	Diesel (litros)	420.495	391.257	-7%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	297.797	397.380	33%
CERR	Diesel (litros)	1.694.312	851.410	-50%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	36.360.768	43.459.027	20%
	OCTE (litros)	4.848.381	712.299	-85%
	PGE (kg)	3.050.400	5.361.302	76%
	OC1A (kg)	11.100.480	18.475.084	66%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural (m³)	53.327.465	43.581.862	-18%
	Diesel (litros)	29.829.385	28.031.393	-6%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.276.566	6.276.908	0%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	1.153.888	2.234.281	94%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.101.008	4.021.180	-2%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	10.582.695	7.479.152	-29%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	450.961	410.547	-9%
	OC1A (kg)	41.026	30.867	-25%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	1.160.000	116.307	-90%
	OC1A (kg)	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*)	OC1A (kg)	191.436	174.707	-9%
	Gás Natural (m³)	12.629.356	12.995.364	3%
	Diesel (litros)	20.341	21.557	6%
PIE BREITENER JARAQUI (*)	OC1A (kg)	191.436	223.073	17%
	Gás Natural (m³)	14.687.560	13.000.806	-11%
PIE GERA (*)	OC1A (kg)	1.170.173	6.452.093	451%
	Gás Natural (m³)	13.223.601	3.635.059	-73%
PIE MANAUARA (*)	OC1A (kg)	1.170.173	4.028.422	244%
	Gás Natural (m³)	13.223.601	6.852.964	-48%
PIE RAESA (*)	OC1A (kg)	22.133.380	9.260.462	-58%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
TOTAL	Diesel (litros)	116.386.485	116.671.086	0%
	OC1A (kg)	35.998.104	38.644.708	7%
	OCTE (litros)	4.848.381	712.299	-85%
	PGE (kg)	3.050.400	5.361.302	76%
	Gás Natural (m³)	107.091.584	80.066.055	-25%

(*) 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: Março de 2013**

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	33	22	0	55	0,1
ALVARÃES	477	151	0	628	0,8
AMATURÁ	343	95	0	438	0,6
ANAMÃ	379	43	0	422	0,6
ANORI	688	167	0	855	1,1
APUÍ	902	230	0	1.132	1,5
ARARA (AM)	24	24	0	48	0,1
ATALAIA DO NORTE	385	0	0	385	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	31	12	0	43	0,1
AUTAZES	873	642	0	1.515	2,0
AUXILIADORA	31	27	0	58	0,1
AXINIM	53	45	0	98	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.168	905	0	2.073	2,8
BARCELOS	846	368	0	1.214	1,6
BARREIRINHA	653	196	0	849	1,1
BELÉM DO SOLIMÕES	94	66	0	160	0,2
BELO MONTE	15	2	0	17	0,0
BERURI	529	97	0	626	0,8
BETÂNIA	41	55	0	96	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	471	183	0	654	0,9
BOCA DO ACRE	1.645	496	0	2.141	2,9
BORBA	1.197	394	0	1.591	2,1
CAAPIRANGA	348	94	0	442	0,6
CABURI	106	37	0	143	0,2
CAIAMBÉ	58	34	0	92	0,1
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	94	22	0	116	0,2
CAMPINAS	40	3	0	43	0,1
CANUTAMA	412	137	0	549	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.263	335	0	1.598	2,1
CAREIRO DA VÁRZEA	479	203	0	682	0,9
CARVOEIRO	4	12	0	16	0,0
CASTANHO	1.187	1.870	0	3.057	4,1
CAVIANA	85	22	0	107	0,1
COARI	4.545	1.391	0	5.936	8,0
CODAJÁS	1.006	133	0	1.139	1,5
CUCUÍ	26	29	0	55	0,1
EIRUNEPE	1.093	274	0	1.367	1,8
ENVIRA	575	89	0	664	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	28	7	0	35	0,0
FEIJOAL	44	20	0	64	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Março de 2013**

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FONTE BOA	1.032	121	0	1.153	1,5
GUAJARÁ	419	48	0	467	0,6
HUMAITÁ	3.138	762	0	3.900	5,2
IAUARETÊ	94	61	0	155	0,2
IPIRANGA	29	12	0	41	0,1
IPIXUNA	411	61	0	472	0,6
ITACOATIARA	6.436	3.540	0	9.976	13,4
ITAMARATI	276	82	0	358	0,5
ITAPEAÇÚ	106	13	0	119	0,2
ITAPIRANGA	674	194	0	868	1,2
ITAPURU	15	4	0	19	0,0
JACARÉ	93	49	0	142	0,2
JAPURÁ	23	8	0	31	0,0
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	406	11	0	417	0,6
JUTÁI	648	219	0	867	1,2
LÁBREA	1.632	594	0	2.226	3,0
LIMOEIRO	219	122	0	341	0,5
LINDÓIA	195	72	0	267	0,4
MANACAPURU	7.002	3.549	0	10.551	14,2
MANAQUIRI	671	174	0	845	1,1
MANICORE	1.681	395	0	2.076	2,8
MARAÃ	386	146	0	532	0,7
MATUPI	382	104	0	486	0,7
MAUÉS	2.042	1.028	0	3.070	4,1
MOCAMBO	70	68	0	138	0,2
MOURA	22	33	0	55	0,1
MURITUBA	19	8	0	27	0,0
NHAMUNDÁ	736	105	0	841	1,1
NOVA OLINDA DO NORTE	1.161	379	0	1.540	2,1
NOVO AIRÃO	857	162	0	1.019	1,4
NOVO ARIPUANÃ	632	725	0	1.357	1,8
NOVO CÉU	182	104	0	286	0,4
NOVO REMANSO	645	384	0	1.029	1,4
PALMEIRAS	29	10	0	39	0,1
PARAUÁ	28	38	0	66	0,1
PARINTINS	5.639	3.064	0	8.703	11,7
PAUINI	496	114	0	610	0,8
PEDRAS	67	24	0	91	0,1
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.902	1.152	0	3.054	4,1
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.847	756	0	2.603	3,5
SACAMBU	30	26	0	56	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Março de 2013**

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	420	174	0	594	0,8
SANTA RITA	150	29	0	179	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	20	19	0	39	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	394	496	0	890	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	596	210	0	806	1,1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	424	81	0	505	0,7
SILVES	345	75	0	420	0,6
SUCUNDURI	23	20	0	43	0,1
TABATINGA	3.019	1.106	0	4.125	5,5
TAMANIKUÁ	10	4	0	14	0,0
TAPAUÁ	561	399	0	960	1,3
TEFÉ	4.051	1.815	0	5.866	7,9
TONANTINS	445	317	0	762	1,0
TUIUÉ	61	29	0	90	0,1
UARINI	423	72	0	495	0,7
URUCARÁ	708	463	0	1.171	1,6
URUCURITUBA	576	88	0	664	0,9
VILA AMAZÔNIA	190	79	0	269	0,4
VILA BITTENCOURT	38	25	0	63	0,1
VILA URUCURITUBA	32	18	0	50	0,1
ZÉ AÇÚ	31	0	0	31	0,0
Total da Empresa	85.928	37.191	0	123.119	165,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Março de 2013

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
BAILIQUE	240	140	0	380	0,5
LARANJAL DO JARI	3.523	2.237	0	5.760	7,7
LOURENÇO	175	163	0	338	0,5
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.715	1.015	0	2.730	3,7
TOTAL EMPRESA	5.653	3.555	0	9.208	12,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESA: CEMAT
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Março de 2013

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	0	0	0	0	0,0
COMODORO	0	0	0	0	0,0
COTRIGUAÇU	1.657	71	0	1.728	2,3
GUARIBA	0	0	0	0	0,0
JURUENA	218	65	0	283	0,4
PARANORTE	0	0	0	0	0,0
RONDOLÂNDIA	104	20	0	124	0,2
TRÊS FRONTEIRAS	149	19	0	168	0,225806452
TOTAL EMPRESA	0	0	0	0	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOSEMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2013

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	607	129	0	736	1,0
ALENQUER	1.659	824	0	2.483	3,3
ALMERIM	953	231	0	1.184	1,6
ANAJÁS	388	156	0	544	0,7
AVEIRO	127	25	0	152	0,2
BAGRE	308	73	0	381	0,5
BARREIRA DO CAMPO	54	25	0	79	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	332	93	0	425	0,6
CHAVES	127	7	0	134	0,2
COTIJUBA	227	106	0	333	0,4
CURRALINHO	460	319	0	779	1,0
CURUÁ	398	34	0	432	0,6
FARO	281	43	0	324	0,4
GURUPÁ	497	165	0	662	0,9
JACAREACANGA	316	186	0	502	0,7
JURUTI	1.510	1.850	0	3.360	4,5
MELGAÇO	265	136	0	401	0,5
MONTE ALEGRE	2.268	866	0	3.134	4,2
MUANÁ	574	266	0	840	1,1
ÓBIDOS	1.759	678	0	2.437	3,3
OEIRAS	544	157	0	701	0,9
ORIXIMINÁ	2.471	1.047	0	3.518	4,7
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	665	454	0	1.119	1,5
PORTO DE PEDRAS	640	168	0	808	1,1
PRAINHA	514	122	0	636	0,9
SALVATERRA	1.155	489	0	1.644	2,2
SANTA CRUZ DO ARARI	174	58	0	232	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.025	1.002	0	3.027	4,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	545	260	0	805	1,1
SOURÉ	1.118	452	0	1.570	2,1
STª Mª DAS BARREIRAS	125	36	0	161	0,2
TERRA SANTA	839	138	0	977	1,3
TOTAL EMPRESA	23.925	10.595	0	34.520	46,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Março de 2013

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	15	0	15	0
ALTO ALEGRE	1.325	1.120	0	2.445	3
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10	0	10	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	26	0	26	0
BONFIM	1.440	1.975	0	3.415	5
CAICUBI	0	26	0	26	0
CARACARAI	1.247	955	0	2.202	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	40	0	40	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	4	0	4	0
JUNDIÁ	39	119	0	158	0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	0
LAGO GRANDE II	0	2	0	2	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	13	0	13	0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0
MALOCA CAXIAS	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	0	0	0	0	0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1	0	1	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Março de 2013

 Posição de:
20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA MARACANÃ	0	7	0	7	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0
MALOCA PATATIVA	0	1	0	1	0
MALOCA PERDIZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA ROSA	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2	0	2	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.097	1.247	0	2.344	3
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	230	184	0	414	1
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	454	122	0	576	1
PANACARICA	0	4	0	4	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	20	18	0	38	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	929	1.804	0	2.733	4
S. JOÃO DA BALIZA	1.249	1.345	0	2.594	3
SACAI	0	21	0	21	0
SAMAUMA	0	4	0	4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	13	34	0	47	0
SANTA MARIA VELHA	0	3	0	3	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	54	87	0	141	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	14	13	0	27	0
TERRA PRETA	0	11	0	11	0
TRAIRÃO	24	42	0	66	0
TRÊS CORAÇÕES	56	39	0	95	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2013

 Posição de:
20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UIRAMUTÁ	12	96	0	108	0
VILA BRASIL	160	142	0	302	0
VILA CACHOEIRINHA	0	13	0	13	0
VILA DONA COTA	0	3	0	3	0
VILA FLORESTA	0	5	0	5	0
VILA ITAQUERA	0	4	0	4	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	10	0	10	0
VILA SÃO PEDRO	0	2	0	2	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	17	84	0	101	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	10	0	10	0
XUMINA	0	6	0	6	0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALU	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	8.380	9.751	0	18.131	24

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2013

 Posição de:
20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.196	403	0	1.599	2,1
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	40	159	0	199	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	502	114	0	616	0,8
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6	0	7	0,0
COSTA MARQUES	1.120	416	0	1.536	2,1
CUJUBIM	2.032	169	0	2.201	3,0
DEMARCAÇÃO	1	22	0	23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.935	2.791	0	5.726	7,7
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Março de 2013**

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
IZIDOLÂNDIA	55	10	0	65	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.428	1.869	0	4.297	5,8
MAICI	0	3	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	17	69	0	86	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	214	221	0	435	0,6
PACARANA	171	40	0	211	0,3
PEDRAS NEGRAS	8	1	0	9	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	35	13	0	48	0,1
SANTA CATARINA	10	18	0	28	0,0
SÃO CARLOS	57	155	0	212	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.367	567	0	1.934	2,6
SURPRESA	10	80	0	90	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	486	225	0	711	1,0
URUCUMACUÁ	61	24	0	85	0,1
VALE DO ANARI	513	342	0	855	1,1
VILA EXTREMA	573	327	0	900	1,2
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	743	304	0	1.047	1,4
UNIÃO BANDEIRANTES	304	122	0	426	0,6
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	14.879	8.470	0	23.349	31,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: JARI CELULOSE****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Março de 2013**

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.305	129	0	1.434	1,9
MUNGUBA	146	0	0	146	0,2
SÃO MIGUEL	38	4	0	42	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.489	133	0	1.622	2,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **ELETOBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2013

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	376	66	0	442	0,6
CRUZEIRO DO SUL	8.402	883	467	9.752	13,1
FEIJÓ	1.318	141	0	1.459	2,0
JORDÃO	103	20	0	123	0,2
MANOEL URBANO	377	29	0	406	0,5
MARECHAL TAUMATURGO	201	28	0	229	0,3
PORTO WALTER	164	34	0	198	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	128	22	0	150	0,2
TARAUACA	1.543	188	0	1.731	2,3
TOTAL EMPRESA	12.612	1.411	467	14.490	19,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **PETROBRAS BR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2013

Posição de:

20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.239	324	0	3.563	4,8
UTE PORTO	656	66	0	722	1,0
TOTAL EMPRESA	3.895	390	0	4.285	5,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: DIVERSAS

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2013

 Posição de:
20/02/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	426.729	222.905	23.538	673.172	904,8
BOA VISTA ENERGIA	54.480	10.669	11.896	77.045	103,6
ELN-AMAPÁ	0	0	0	0	0,0
ELN-RORAIMA	45	445	69.192	69.682	93,7
CELPE - F. NORONHA	1.367	138	0	1.505	2,0
CEA-H	69.660	50.500	0	120.160	161,5
SERRA DO NAVIO	12.989	0	0	12.989	17,5
SISTEMA MACAPÁ	69.660	50.500	-	120.160	161,5

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Empresa: AMAPARI - Referência:
AMAPARI ENERGIA S/A Março/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	12.989.000	-	0	0	0	12.989.000	0	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.989.000	0	-	-	-	3.351.162

Empresa: AMAZONAS
ENERGIA - ELETROBRAS Referência:
AMAZONAS ENERGIA Março/2013

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) da Capital										Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico					
				Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)			Consumo Específico Limite	l ou kg por kWh			
					kW	Manutenção	Restrição de Geração				Total de Reduções	kW						%	kWh	kW médio
MANAUS	673.172.000	904.801	BALBINA	250.000	0	0	0	250.000	100	250.000	111.600.000	150.000								
			APARECIDA BLOCO I	120.000	0	0	0	120.000	100	120.000	0	0	0,377	0,33	Óleo OCTE (l)	0				
			APARECIDA BLOCO II	80.000	0	0	0	80.000	100	80.000	0	0	0,293	0,33	Óleo OCTE (l)	0				
			CIDADE NOVA	22.800	0	0	0	22.800	100	22.800	9.672.000	13.000	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.708.160				
			CRISTIANO ROCHA	83.500	0	0	0	83.500	100	83.500	48.360.000	65.000	0,204	0,209	Óleo Combustível (kg)	9.865.440				
			ELECTRON	108.000	0	0	0	108.000	100	108.000	0	0	0,466	0,283	Óleo OCTE (l)	0				
			Electron Expansão	43.240	0	0	0	43.240	100	43.240	7.440.000	10.000	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.053.440				
			FLORES	94.560	0	0	0	94.560	100	94.560	29.760.000	40.000	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.243.520				
			IRANDUBA	54.720	0	0	0	54.720	100	54.720	7.440.000	10.000	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.224.560				
			JARAQUI	80.800	0	0	0	80.800	100	80.800	0	0	0,029	0,208	Óleo Combustível (kg)	0				
			MANAUARA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	0	0	0,209	0,209	Óleo Combustível (kg)	0				
			MAUÁ BLOCO I	132.000	0	30.000	30.000	102.000	80	81.600	29.760.000	40.000	0,378	0,29	Óleo Combustível (kg)	11.249.280				
			MAUÁ BLOCO II	40.000	0	0	0	40.000	0	0	0	0	0	0,283	Óleo OCTE (l)	0				
			MAUÁ BLOCO III	110.000	0	0	0	110.000	100	110.000	0	0	0	0,33	Óleo OCTE (l)	0				
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	15.750	15.750	31.500	126.000	100	126.000	22.320.000	30.000	0,201	0,283	Óleo PGE (kg)	4.486.320				
			MAUÁ BLOCO V	77.600	0	0	0	77.600	100	77.600	22.320.000	30.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.428.160				
			MAUÁ BLOCO VI	153.450	0	0	0	153.450	100	153.450	29.760.000	40.000	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.511.360				
			Mauá Bloco VII BLOCO VII	36.800	0	0	0	36.800	100	36.800	7.440.000	10.000	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.090.640				
			PONTA NEGRA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	0	0	0,081	0,21	Óleo Combustível (kg)	0				
			SÃO JOSÉ	60.940	0	0	0	60.940	100	60.940	18.600.000	25.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.245.200				
			TAMBAQUI	79.960	0	0	0	79.960	100	79.960	0	0	0,013	0,208	Óleo Combustível (kg)	0				
			Total	1.956.630	15.750	45.750	61.500	1.895.130	-	1.834.730	344.472.000	463.000								
			BALBINA																	
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)				149													
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				52													
													Total Óleo Combustível (kg)	78.120.000	105.000	-	-	-	21.114.720	
													Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	132.432.000	178.000	-	-	-	37.505.040	
										Total Óleo OCTE (l)	0	0	-	-	-	0				
										Total Óleo PGE (kg)	22.320.000	30.000	-	-	-	4.486.320				

Previsão de Consumo das usinas bicombustível - PMO março 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	97,84	0,55	1,61	10.090	8751	12.629.356	20.341	191.436
UTE JARAQUI	63	98,39		1,61	10.090	7567	14.687.560	-	191.436
UTE CRISTIANO ROCHA	65			100	10.090	7563	-	-	12.267.940
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	61,8	100			11.765	7802,6	16.558.911	-	-
UTE MAUÁ BLOCO III	70	100			11.765	7802,6	18.756.049	-	-

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
 Referência: Março/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	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
ALTEROSA	55.000	ALTEROSA	-	-	-	55.000	-	-	0,298	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.390
ALVARÃES	628.000	ALVARÃES	-	-	-	628.000	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	183.376
AMATURÁ	438.000	AMATURA	-	-	-	438.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	132.276
ANAMÃ	422.000	ANAMÃ	-	-	-	422.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.022
ANORI	855.000	ANORI	-	-	-	855.000	-	-	0,326	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	278.730
APUÍ	1.132.000	APUI	-	-	-	1.132.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	342.996
ATALAIA DO NORTE	385.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	385.000	-	-	0,371	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	142.835
AUGUSTO MONTENEGRO	43.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	43.000	-	-	0,309	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.287
AUTAZES	1.515.000	AUTAZES	-	-	-	1.515.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	451.470
AUXILIADORA	58.000	AUXILIADORA	-	-	-	58.000	-	-	0,293	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.994
AXINIM	98.000	AXINIM	-	-	-	98.000	-	-	0,305	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.890
BARCELOS	1.214.000	BARCELOS	-	-	-	1.214.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	348.418
BARREIRINHA	849.000	BARREIRINHA	-	-	-	849.000	-	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	242.814
BELÉM DO SOLIMÕES	160.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	160.000	-	-	0,31	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.600
BELO MONTE	17.000	BELO MONTE	-	-	-	17.000	-	-	0,358	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.086
BENJAMIN CONSTANT	2.073.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.073.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	594.951
BERURI	626.000	BERURI	-	-	-	626.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	185.922
BETÂNIA	96.000	BETÂNIA	-	-	-	96.000	-	-	0,338	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.448
BOA VISTA DO RAMOS	654.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	654.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	196.854
BOCA DO ACRE	2.141.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.141.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	635.877
BORBA	1.591.000	BORBA	-	-	-	1.591.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	461.390
CAAPIRANGA	442.000	CAAPIRANGA	-	-	-	442.000	-	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.744
CABURI	143.000	CABURÍ	-	-	-	143.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.328
CAIAMBÉ	92.000	CAIAMBÉ	-	-	-	92.000	-	-	0,334	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.728
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,319	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	116.000	CAMETÁ	-	-	-	116.000	-	-	0,327	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.932
CAMPINAS	43.000	CAMPINAS	-	-	-	43.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.620
CANUTAMA	549.000	CANUTAMA	-	-	-	549.000	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	152.622
CARAÚARI	1.598.000	CARAÚARI	-	-	-	1.598.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	461.822
CAREIRO DA VÁRZEA	682.000	CAREIRO	-	-	-	682.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	201.872
CARVOEIRO	16.000	CARVOEIRO	-	-	-	16.000	-	-	0,387	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.192
CASTANHO	3.057.000	CASTANHO	-	-	-	3.057.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	886.530
CAVIANA	107.000	CAVIANA	-	-	-	107.000	-	-	0,302	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.314
COARI	5.936.000	COARI	-	-	-	5.936.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.703.632
CODAJÁS	1.139.000	CODAJÁS	-	-	-	1.139.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	339.422
CUCUÍ	55.000	CUCUÍ	-	-	-	55.000	-	-	0,386	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.130
EIRUNEPÉ	1.367.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.367.000	-	-	0,304	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	415.568
ENVIRA	664.000	ENVIRA	-	-	-	664.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	193.888
ESTRÃO DO EQUADOR	35.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	35.000	-	-	0,358	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.530
FEUOAL	64.000	FEUOAL	-	-	-	64.000	-	-	0,369	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.616
FONTE BOA	1.153.000	FONTE BOA	-	-	-	1.153.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	342.441

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
 Referência: Março/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 de Consumo Específico	
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh	l ou kg
HUMAITÁ	3.900.000	HUMAITA	-	-	-	3.900.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.095.900	
IAUARETÊ	155.000	IAUARETE	-	-	-	155.000	-	-	0,353	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.715	
PIRANGA	41.000	PIRANGA	-	-	-	41.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.596	
IPXUNA	472.000	IPXUNA	-	-	-	472.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	141.600	
ITACOATIARA	9.976.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	-	
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
		ITACOATIARA	-	-	-	7.176.000	-	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.159.976
		Total: 9.976.000	0	0	0	7.176.000	0	2.800.000					
ITAMARATI	358.000	ITAMARATI	-	-	-	358.000	-	-	0,331	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	118.496	
ITAPEAÇU	119.000	ITAPEAÇU	-	-	-	119.000	-	-	0,303	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.057	
ITAPIRANGA	868.000	ITAPIRANGA	-	-	-	868.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	257.796	
ITAPURU	19.000	ITAPURU	-	-	-	19.000	-	-	0,399	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.581	
JACARÉ	142.000	JACARE	-	-	-	142.000	-	-	0,334	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.428	
JAPURÁ	31.000	JAPURA	-	-	-	31.000	-	-	0,283	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.773	
JURUÁ	417.000	JURUA	-	-	-	417.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.768	
JUTAI	867.000	JUTAI	-	-	-	867.000	-	-	0,316	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	273.972	
LÁBREA	2.226.000	LABREA	-	-	-	2.226.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	636.636	
LIMOIEIRO	341.000	LIMOIEIRO	-	-	-	341.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	112.189	
LINDÓIA	267.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	267.000	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76.896	
MANACAPURU	10.551.000	MANACAPURU	-	-	-	10.551.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.975.382	
MANAQUIRI	845.000	MANAQUIRI	-	-	-	845.000	-	-	0,292	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	246.740	
MANICORÉ	2.076.000	MANICORE	-	-	-	2.076.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	606.192	
MARAÃ	532.000	MARAÁ	-	-	-	532.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.408	
MAUÉS	3.070.000	MAUÉS	-	-	-	3.070.000	-	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	841.180	
MOCAMBO	138.000	MOCAMBO	-	-	-	138.000	-	-	0,327	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.126	
MOURA	55.000	MOURA	-	-	-	55.000	-	-	0,328	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.040	
MURITUBA	27.000	MURITUBA	-	-	-	27.000	-	-	0,377	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.179	
NHAMUNDÁ	841.000	NHAMUNDA	-	-	-	841.000	-	-	0,276	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.116	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.540.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.540.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	471.240	
NOVO AIRÃO	1.019.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.019.000	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	316.909	
NOVO ARIPUANÃ	1.357.000	NOVO ARIPUANÃ	-	-	-	1.357.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	397.601	
NOVO CÉU	286.000	NOVO CÉU	-	-	-	286.000	-	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	75.790	
NOVO REMANSO	1.029.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.029.000	-	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	282.975	
PALMEIRAS	39.000	PALMEIRAS	-	-	-	39.000	-	-	0,35	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.650	
PARAÚÁ	66.000	PARAUA	-	-	-	66.000	-	-	0,32	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.120	
PARINTINS	8.703.000	PARINTINS	-	-	-	8.703.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.541.276	
PAUINI	610.000	PAUINI	-	-	-	610.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	175.070	
PEDRAS	91.000	PEDRAS	-	-	-	91.000	-	-	0,318	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.936	
RIO PRETO DA EVA	3.054.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.054.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	882.606	
SACAMBU	56.000	SACAMBÚ	-	-	-	56.000	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.256	
SANTA IZABEL DO RIO NEGRO	594.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	594.000	-	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	178.794	
SANTA RITA DO WELL	179.000	SANTA RITA	-	-	-	179.000	-	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.206	
SANTANA DO UATUMÃ	39.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	39.000	-	-	0,36	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.040	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	890.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	890.000	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	258.100	
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	488.000	MATUPI	-	-	-	488.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	145.800	
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.603.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.603.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788.709	
SÃO JOSÉ DO ARARAS	48.000	ARARA	-	-	-	48.000	-	-	0,297	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.256	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	806.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	806.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.934	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	505.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	505.000	-	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	144.935	
SILVES	420.000	SILVES	-	-	-	420.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.680	
SUCUNDURI	43.000	sucunduri	-	-	-	43.000	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.082	
TABATINGA	4.125.000	TABATINGA	-	-	-	4.125.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.167.375	
TAMANIQUEÁ	14.000	TAMANIQUEÁ	-	-	-	14.000	-	-	0,342	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.788	
TAPAUÁ	960.000	TAPAUÁ	-	-	-	960.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	276.480	
TEFÉ	5.866.000	TEFÉ	-	-	-	5.866.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.701.140	
TONANTINS	762.000	TONANTINS	-	-	-	762.000	-	-	0,313	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	238.506	
TUIJÉ	90.000	TUIJÉ	-	-	-	90.000	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.360	
UARINI	495.000	UARINI	-	-	-	495.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	145.530	
URUCARÁ	1.171.000	URUCARÁ	-	-	-	1.171.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	326.709	
URUCURITUBA	664.000	URUCURITUBA	-	-	-	664.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	196.544	
VILA AMAZÔNIA	269.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	269.000	-	-	0,335	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	90.115	
VILA BITTENCOURT	63.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	63.000	-	-	0,322	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.286	
VILA URUCURITUBA	50.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	50.000	-	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.450	
ZÉ AÇÚ	31.000	ZÉ AÇU	-	-	-	31.000	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.819	
Total	109.665.000	-	0	0	0	106.865.000	0	2.800.000					
Total Carvão Nacional (kg)						-	-	2.800.000					
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						106.865.000	0	-	-	-	-	31.281.370	

Empresa: CEA - CIA DE
ELETRICIDADE DO AMAPA

Referência:
Março/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
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
LARANJAL DO JARI	5.760.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.760.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.641.600
LOURENÇO	338.000	LOURENÇO	-	-	-	338.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	103.428
OIAPOQUE	2.730.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.730.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	778.050
Total	8.828.000	-	0	0	0	8.828.000	0	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.828.000	0	-	-	-	2.523.078

Empresa: CELPE
CIA ENERGETICA DE
PERNAMBUCO

Referência:
Março/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
Fernando de Noronha	1.504.574	TUBARÃO	-	-	-	1.504.574	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	437.831
Total	1.504.574	-	0	0	0	1.504.574	0	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.504.574	0	-	-	-	437.831

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	736.000	AFUA	-	-	-	-	736.000	-	0,301	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	221.536
ALENQUER	2.483.000	ALENQUER	-	-	-	-	2.483.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	697.723
ALMEIRIM	1.184.000	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.184.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	325.600
ANAJÁS	544.000	ANAJÁS	-	-	-	544.000	-	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	171.360
AVEIRO	152.000	AVEIRO	-	-	-	152.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.488
BAGRE	381.000	BAGRE	-	-	-	381.000	-	-	0,325	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.825
BARREIRA DO CAMPO	79.000	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	79.000	-	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.230
CACHOEIRA DO ARARI	425.000	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	425.000	-	0,277	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.725
CHAVES	134.000	CHAVES	-	-	-	134.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.560
COTUUBA	333.000	COTUUBA	-	-	-	333.000	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	105.228
CURRALINHO	779.000	CURRALINHO	-	-	-	-	779.000	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	220.457
CURUA	432.000	CURUA	-	-	-	-	432.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.280
FARO	324.000	FARO	-	-	-	-	324.000	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	93.312
GURUPA	662.000	GURUPA	-	-	-	-	662.000	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	190.656
JACAREACANGA	502.000	JACAREACANGA	-	-	-	502.000	-	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	141.062
JURUTI	3.360.000	JURUTI	-	-	-	-	3.360.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	920.640
MELGAÇO	401.000	MELGAÇO	-	-	-	401.000	-	-	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	129.523
MONTE ALEGRE	3.134.000	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.134.000	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	852.448
MUANA	840.000	MUANA	-	-	-	-	840.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.040
OBIDOS	2.437.000	OBIDOS	-	-	-	-	2.437.000	-	0,269	0,27	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	655.553
OEIRAS DO PARA	701.000	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	701.000	-	0,259	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	181.559
ORIXIMINA	3.518.000	ORIXIMINA	-	-	-	-	3.518.000	-	0,276	0,28	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	970.968
PONTA DE PEDRAS	808.000	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	808.000	-	0,267	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	215.736
PORTO DE MOZ	1.119.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.119.000	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	299.892
PRAINHA	636.000	PRAINHA	-	-	-	-	636.000	-	0,27	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	171.720
SALVATERRA	1.644.000	SALVATERRA	-	-	-	-	1.644.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450.456
SANTA CRUZ DO ARARI	232.000	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	232.000	-	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	76.096
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	161.000	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	161.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.867
SANTANA DO ARAGUAIA	3.027.000	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.027.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	883.884
SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	805.000	SÃO SEBASTIAO DA BOA VISTA	-	-	-	-	805.000	-	0,273	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	219.765
SOURE	1.570.000	SOURE	-	-	-	-	1.570.000	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	455.300
TERRA SANTA	977.000	TERRA SANTA	-	-	-	-	977.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	274.537
Total	34.520.000	-	0	0	0	5.946.000	28.574.000	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												9.707.026

Empresa: CEMAT
CENTRAIS
ELETRICAS
MATOGROSSENSES

Referência:
Março/2013

Hora: 16:12:54

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
ARIPUANÃ	0	PCH ARIPUANÃ	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		PCH FAXINAL I	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		PCH FAXINAL II	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Colniza	-	-	-	0	-	-	0,312	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
		Total: 0	0	0	0	0	0	0					
COMODORO	1.728.000	PCH MARGARIDA	-	260.479	-	-	-	-	-	-	-	-	
		PCH PRATA	-	614.129	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Comodoro	-	-	-	853.392	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	258.578	
		Total: 1.572.000	0	874.608	0	853.392	0	0					
GUARIBA	183.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97.352	
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
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	874.608	0	1.428.392	0	0					
					Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		1.428.392	0	-	-	-	-	451.346

Empresa: CER - COMPANHIA
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:
Março/2013

Hora: 11:39:29

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
ÁGUA FRIA	15.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	15.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.625
BOM JESUS DO AMAJARI	26.000	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375
BONFIM	3.415.000	BONFIM	-	-	-	243.000	-	-	0,384	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	93.312
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	6.000	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	-	-	-	6.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.250
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	10.000	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	40.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	40.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.000
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	95.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	95.000	-	-	0,374	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.530
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	-	-	-	4.800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.800
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE 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 SOMA	1.000	COMUNIDADE 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	158.000	JUNDIÁ	-	-	-	158.000	-	-	0,346	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.668

Empresa: CER - COMPANHIA
ENERGETICA DE RORAIMA

Referência:
Março/2013

Hora: 11:39:29

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
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	141.000	VILA SURUMU	-	-	-	72.000	-	-	0,287	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.664
VILA VILENA	0	VILA VILENA	-	-	-	0	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VISTA ALEGRE	101.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	74.000	-	-	0,372	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.528
WAY-WAY - SAMAUMA	1.000	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338
Total	10.564.000	-	0	0	0	5.502.600	0	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.159.350	0	-	-	-	1.733.713

Empresa: CERON - ELETROBRAS
DISTRIBUICAO RONDONIA

Referência:
Março/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
ALVORADA DO OESTE	1.599.000	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.599.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	438.126
BURITIS	5.726.000	BURITIS	-	-	-	-	5.726.000	-	0,267	0,27	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.528.842
CALAMA	199.000	CALAMA	-	-	-	-	199.000	-	0,285	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.715
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	616.000	CAMPO NOVO	-	-	-	-	616.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	176.176
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-		
CONCEIÇÃO DA GALERA	7.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	7.000	-	0,346	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.422
COSTA MARQUES	1.536.000	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.536.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	442.368
CUJUBIM	2.201.000	CUJUBIM	-	-	-	-	2.201.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	620.682
DEMARCAÇÃO	23.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	23.000	-	0,34	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.820
IZIDOLÂNDIA	65.000	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	65.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.100
JACI PARANÁ	0	JACI PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0,262	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MACHADINHO	4.297.000	MACHADINHO	-	-	-	-	4.297.000	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.263.318
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	3.000	-	0,654	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.962
MUTUM PARANÁ	0	MUTUM PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NAZARÉ	86.000	NAZARÉ	-	-	-	-	86.000	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.606
NOVA CALIFÓRNIA	435.000	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	435.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	120.930
PACARANA	211.000	PACARANA	-	-	-	-	211.000	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	60.979
PEDRAS NEGRAS	9.000	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	9.000	-	0,412	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.708
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	48.000	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	48.000	-	0,37	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.760
SANTA CATARINA	28.000	SANTA CATARINA	-	-	-	-	28.000	-	0,374	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.472
SÃO CARLOS	212.000	SÃO CARLOS	-	-	-	-	212.000	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	59.996
SÃO FRANCISCO	1.934.000	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.934.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	533.784
SURPRESA	90.000	SURPRESA	-	-	-	-	90.000	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.770
TRIUNFO	711.000	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	711.000	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	217.566
UNIÃO BANDERANTES	426.000	ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	426.000	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.150
URUCUMACUÃ	85.000	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	85.000	-	0,332	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.220
VALE DO ANARI	855.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	855.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	244.530
VILA EXTREMA	900.000	VILA EXTREMA	-	-	-	-	900.000	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	257.400
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.047.000	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.047.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	288.972
Total	23.349.000	-	0	0	0	0	23.349.000	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	23.349.000	-	-	-	6.581.374

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Empresa: ELETROACRE -
ELETROBRAS DISTRIBUICAO
ACRE

Referência:
Março/2013

Hora: 10:21:53

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	l ou kg por kWh											
ASSIS BRASIL	442.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	442.000	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	127.738
CRUZEIRO DO SUL	9.752.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	9.752.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.740.312
FEUÔ	1.459.000		FEUÔ	-	-	-	-	1.459.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	404.143
JORDÃO	123.000		JORDÃO	-	-	-	-	123.000	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	38.868
MAL THAUMATURGO	229.000		MAL THAUMATURGO	-	-	-	-	229.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	67.784
MANOEL URBANO	406.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	406.000	-	0,273	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	110.838
PORTO WALTER	198.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	198.000	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	59.400
SANTA ROSA DO PURUS	150.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	150.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	43.500
TARAUACÁ	1.731.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	1.731.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	477.756
Total	14.490.000		-	0	0	0	0	14.490.000	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)													4.070.339

Empresa: ELETRONORTE
ELETROBRAS ELETRONORTE

Referência: Março/2013

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						
	kWh	kW médio			kW	kW	kW				kW	%					kW médio	kWh	kW médio	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg
MACAPÁ	120.160.000	161.505	COARACY NUNES	78.000	0	0	0	78.000	100	78.000	55.800.000	75.000										
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	100	45.000	16.368.000	22.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.468.464						
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	80	43.200	7.071.720	9.505	0,324	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.291.237						
			SANTANA: SANTANA W	62.400	15.700	0	15.700	46.700	80	37.360	14.880.000	20.000	0,241	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.586.080						
			SANTANA I	26.680	0	2680	2680	24.000	100	24.000	17.112.000	23.000	0,262	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.483.344						
			SANTANA II	25.760	0	2760	2760	23.000	100	23.000	8.928.000	12.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.428.416						
			Total	297.940	15.700	11.540	27.240	270.700	-	250.560	120.159.720	161.505										
			COARACY NUNES																			
			Vazão Afuente Prevista (%MLT)			110																
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)			100																
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)													17.257.541									

Empresa: PETROBRAS
PETROBRAS
DISTRIBUIDORA S/A - BR

Referência:
Fevereiro/2013

Hora: 10:14:59

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	l ou kg por kWh											
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.563.000		UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.450.000	-	-	0,251	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	865.950
ALCOA PORTO	722.000		UTE ALCOA PORTO	-	-	-	710.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	198.090
Total	4.285.000		-	0	0	0	4.160.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)													1.064.040

Empresa: JARI -
JARI CELULOSE S/A

Referência:
Março/2013

Hora: 10:18:31

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	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		I ou kg
Monte Dourado	1.434.000	Monte Dourado	-	-	-	1.434.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	414.426
		Jari	-	-	-	146.000	-	-	0,281	0,283	Óleo Combustível (kg)	41.026
		Munguba	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
Munguba	146.000	Total: 157.000	0	0	0	146.000	0	0				
São Miguel	42.000	São Miguel	-	-	-	42.000	-	-	0,299	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.558
Total	1.622.000	-	0	0	0	1.622.000	0	0				
						Total Óleo Combustível (kg)	146.000	0	-	-	-	41.026
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.476.000	0	-	-	-	426.984

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
Fevereiro/2013	882,3	875,8 (1)	-0,7%
Março/2013	904,8 (2)		

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

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

- Previstas para fevereiro/2013 = 798 (139%)
- Verificadas em fevereiro /2013 = 892 (155%)
- Previstas para março/2013 = 1.097 (149%)

1.3. Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro/2013	130,0	125,5 (1)	-3,4%
Março/2013	150,0 (2)		

$$(2) / (1) = 19,5\%$$

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

- Nível previsto para fevereiro /2013 = 42% V.U.
- Nível verificado em fevereiro /2013 = 45% V.U.
- Nível previsto para março/2013 = 52% V.U.

1.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro/2013	752,3	750,3 (1)	-0,3%
Março/2013	754,8 (2)		

$$(2) / (1) = 0,6\%$$

UTE	Fevereiro /2013		Março/2013	Desvio
	Previsto - MW med (I)	Verificado (Geração Bruta) - MW med	Previsto (II) - MW med	(II) / (I)
Tambaqui (GN + OC1A)	63,0	60,8	63,0	0%
Jaraqui (GN + OC1A)	63,0	62,4	63,0	0%
Cristiano Rocha (GN + OC1A)	65,0	62,2	65,0	0%
Manaura (GN + OC1A)	62,0	62,8	62,0	0%
Ponta Negra (GN + OC1A)	62,0	63,2	62,0	0%
Mauá Bloco IV (PGE)	24,3	41,0	30,0	23%
Mauá Bloco I (OC1A)	40,0	15,6	40,0	0%
Aparecida Bloco I (GN + OCTE)	70,0	32,3	60,0	-14%
Aparecida Bloco II (GN + OCTE)	60,0	59,7	61,8	3%
Cidade Nova (Diesel)	13,0	10,4	13,0	0%
Flores (Diesel)	40,0	44,9	40,0	0%
São José (Diesel)	25,0	27,0	25,0	0%
Mauá Bloco III (GN + OCTE)	70,0	80,7	70,0	0%
Mauá Bloco II (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
Electron (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
Mauá Bloco V (Diesel)	20,0	25,0	30,0	50%
Electron Expansão (Diesel)	10,0	11,7	10,0	0%
Mauá Bloco VI (Diesel)	40,0	58,9	40,0	0%
Mauá Bloco VII (Diesel)	15,0	14,1	10,0	-33%
IRANDUBA (DIESEL)	10,0	17,5	10,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	752,3	750,3	754,8	0%

Notas:

Geração Líquida e Consumo Próprio (MW med)

UTE	Geração Líquida (A)	Consumo Próprio (B)	B / A
Tambaqui	58,9	2,0	3,4%
Jaraqui	60,7	1,7	2,9%
Cristiano Rocha	60,7	1,5	2,4%
Manauara	58,3	4,6	7,9%
Ponta Negra	60,0	3,2	5,3%
Mauá Bloco I	14,1	1,5	11,0%
Mauá Bloco III	80,1	0,6	0,8%
Mauá Bloco IV	39,9	1,1	2,8%
Aparecida Bloco I	31,1	1,3	4,0%
Aparecida Bloco II	58,1	1,6	2,8%

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro/2013	161,6	161,9 (1)	0,2%
Março/2013	161,5 (2)		

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

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

- Previstas para fevereiro/2013 = 512 (90% da MLT)
- Verificadas em fevereiro/2013 = 1.245 (123% da MLT)
- Previstas para março/2013 = 1.700 (110% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro/2013	75,0	69,4 (1)	-7,5%
Março/2013	75,0 (2)		

$$(2) / (1) = 8,0\%$$

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

- Nível previsto para fevereiro/2013 = 100% V.U.
- Nível verificado em fevereiro /2013 = 98% V.U.
- Nível previsto para março/2013 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro/2013	86,6	92,5 (1)	6,8%
Março/2013	86,5 (2)		

$$(2) / (1) = -6,5\%$$

UTE	Fevereiro/2013		Março/2013	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	28,0	25,5	22,0	-21,4%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	20,0	18,2	20,0	0,0%
Santana-LM (Diesel)	4,6	14,3	9,5	105,6%
Santana I (Diesel)	20,0	21,9	23,0	15,0%
Santana II (Diesel)	14,0	12,5	12,0	-14,3%
Total de Geração Térmica	86,6	92,5	86,5	-0,1%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

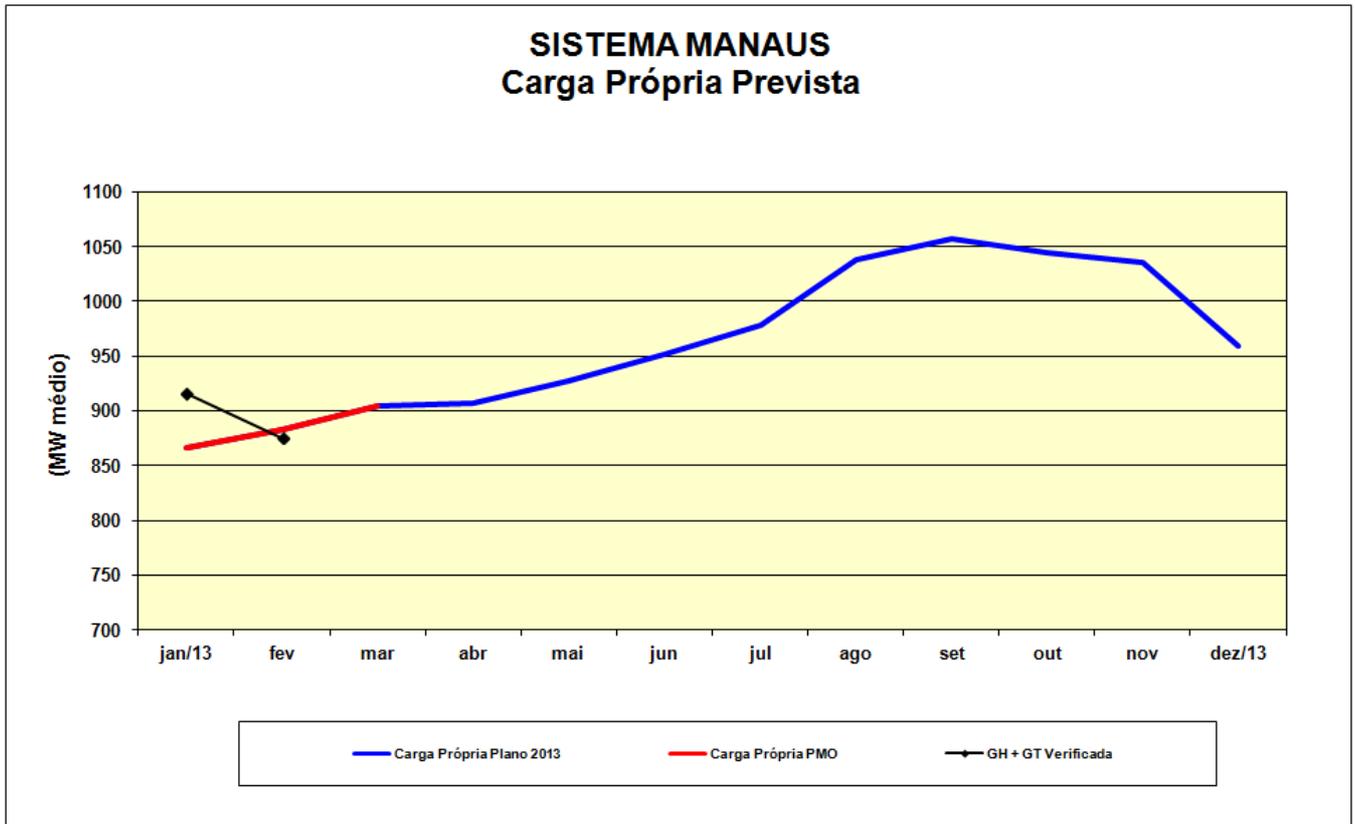


Gráfico II

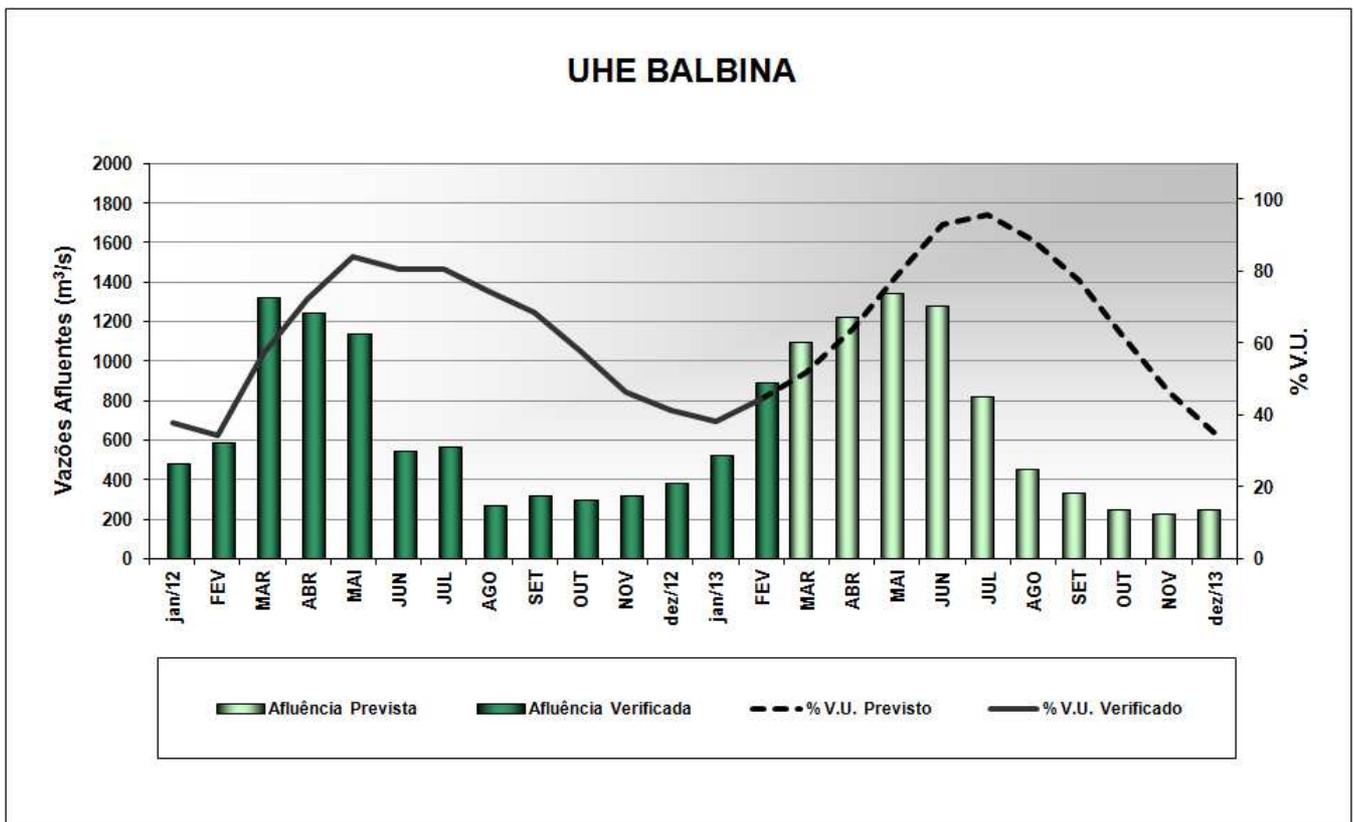


Gráfico III

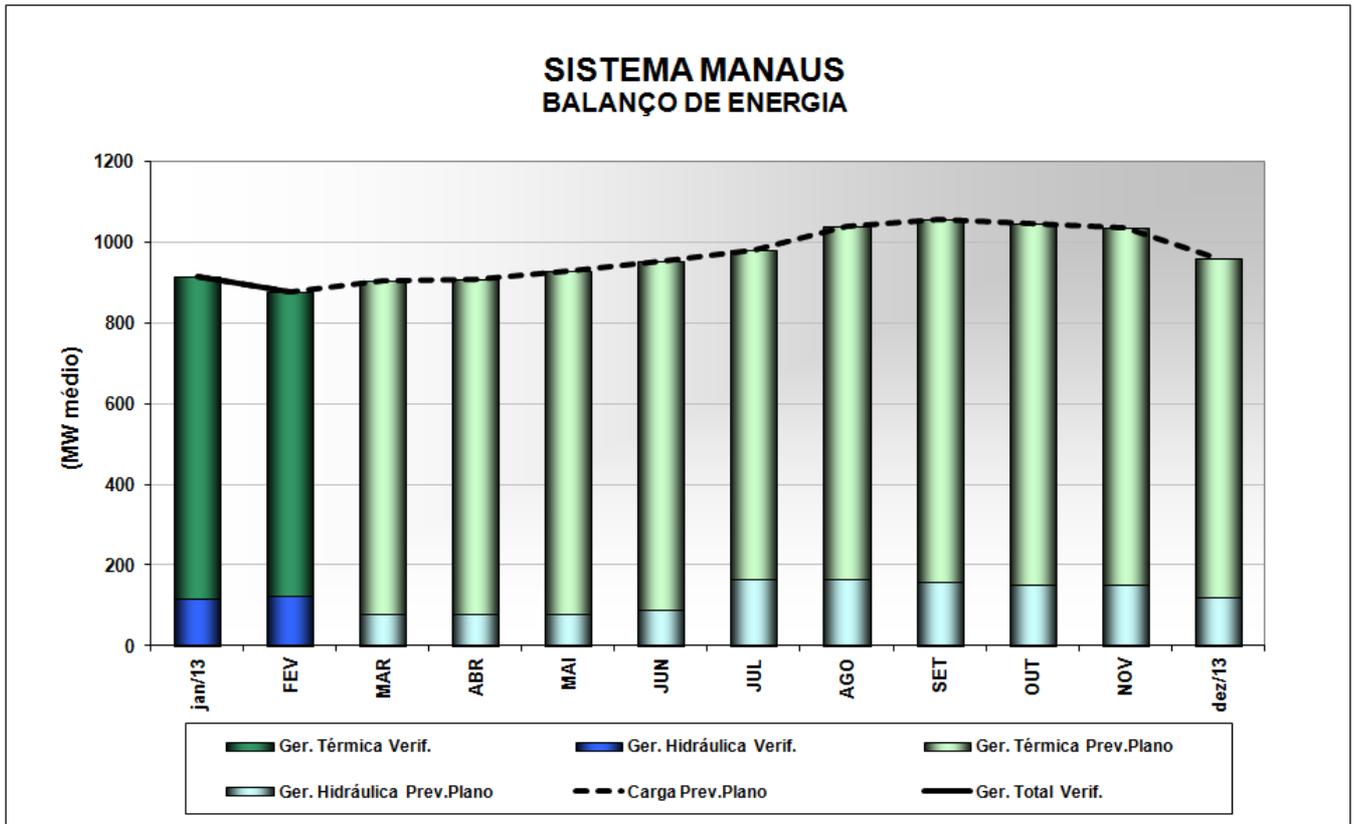


Gráfico IV

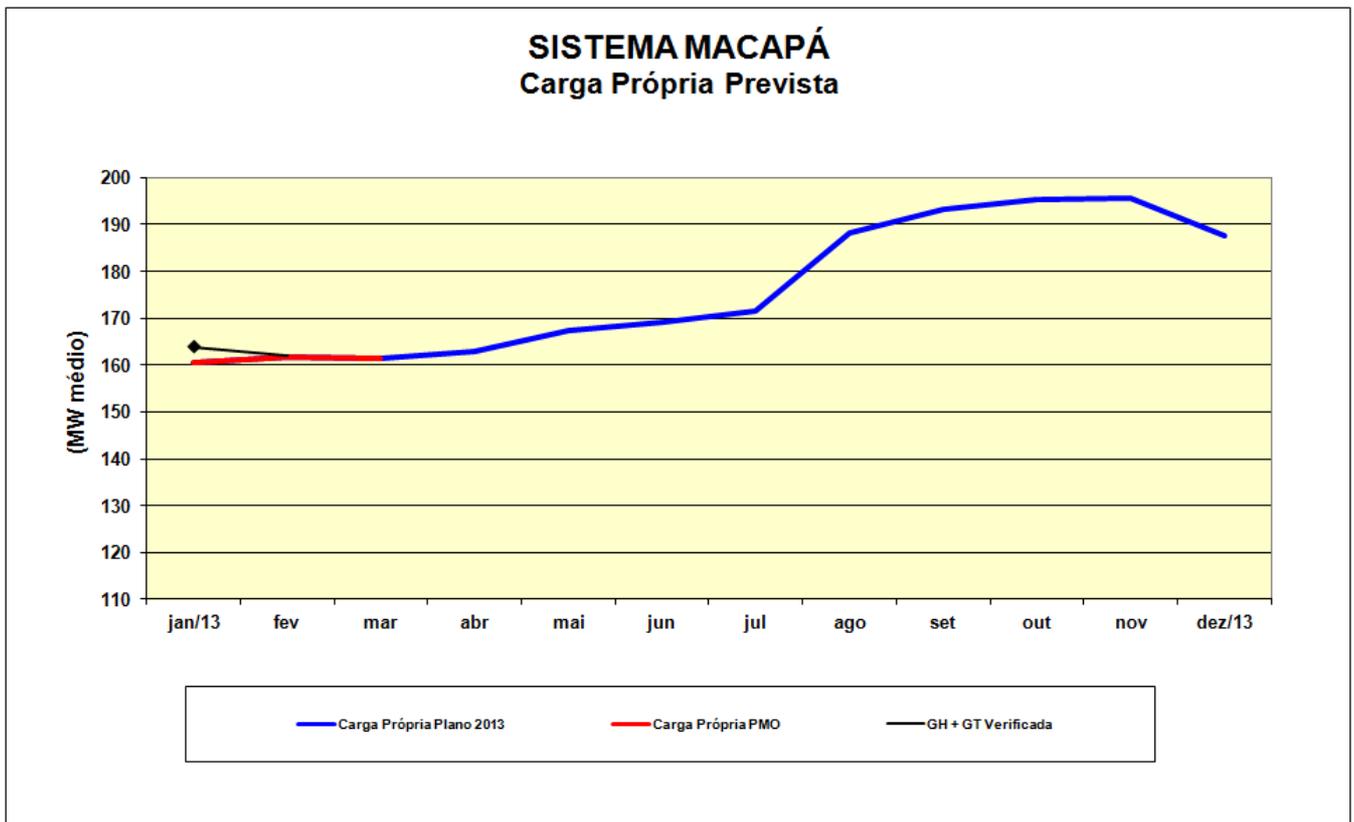


Gráfico V

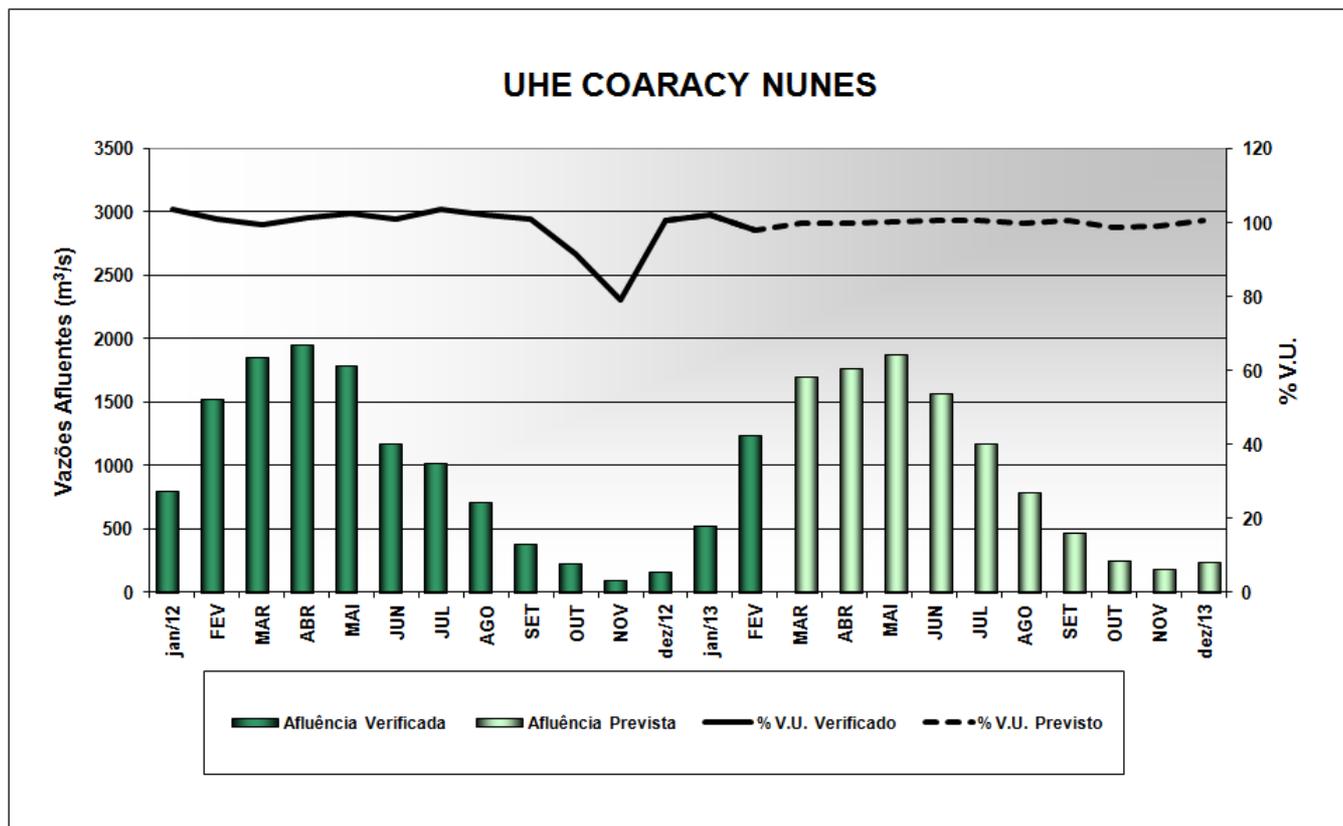
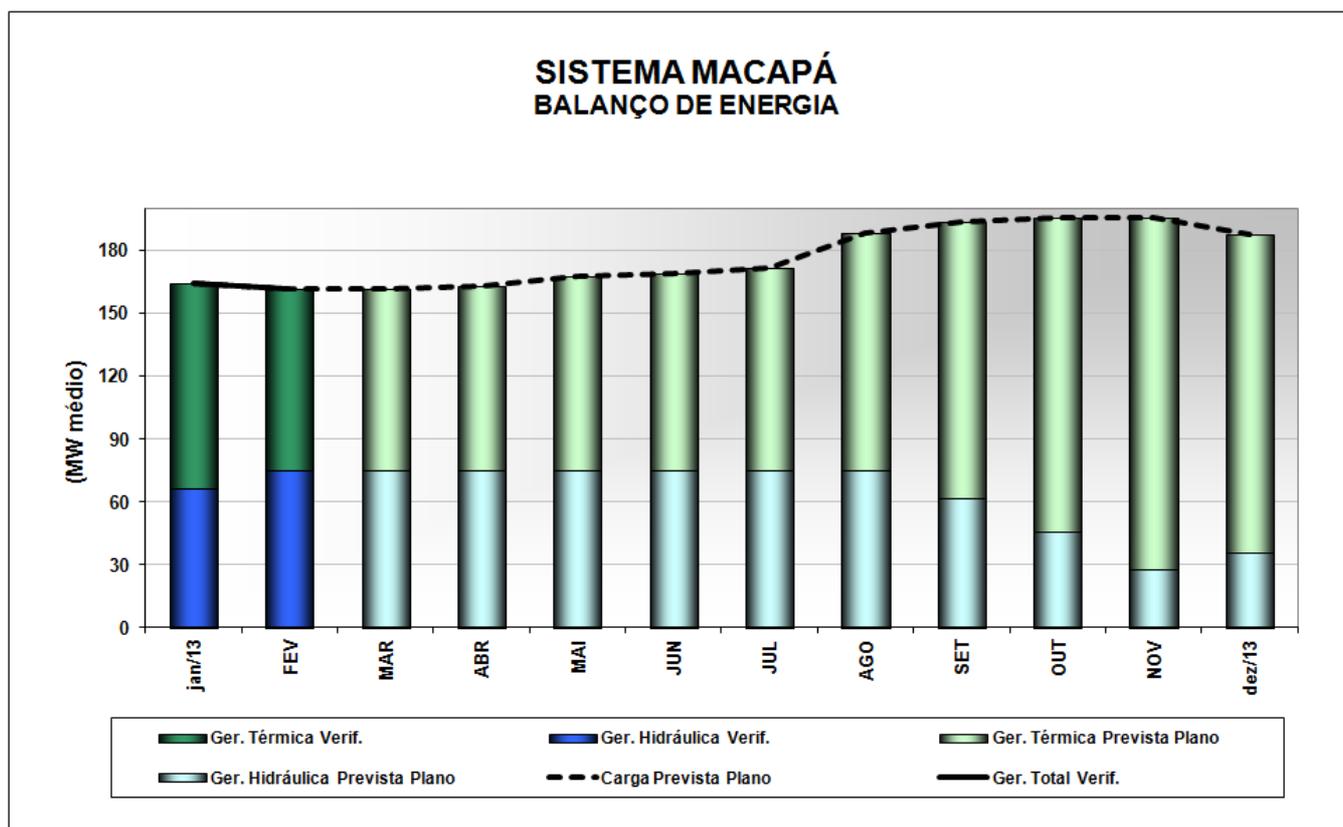


Gráfico VI



7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

Gráfico I

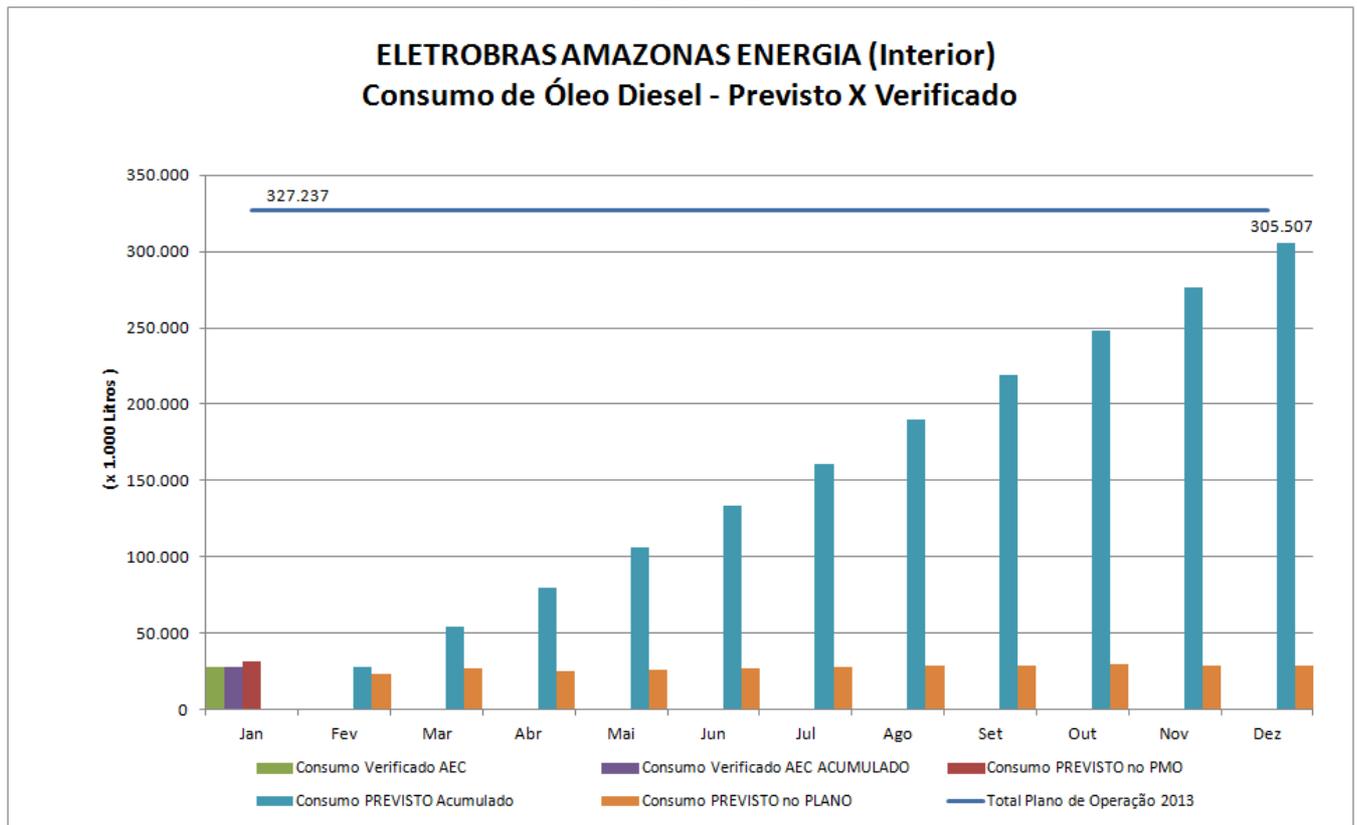


Gráfico II

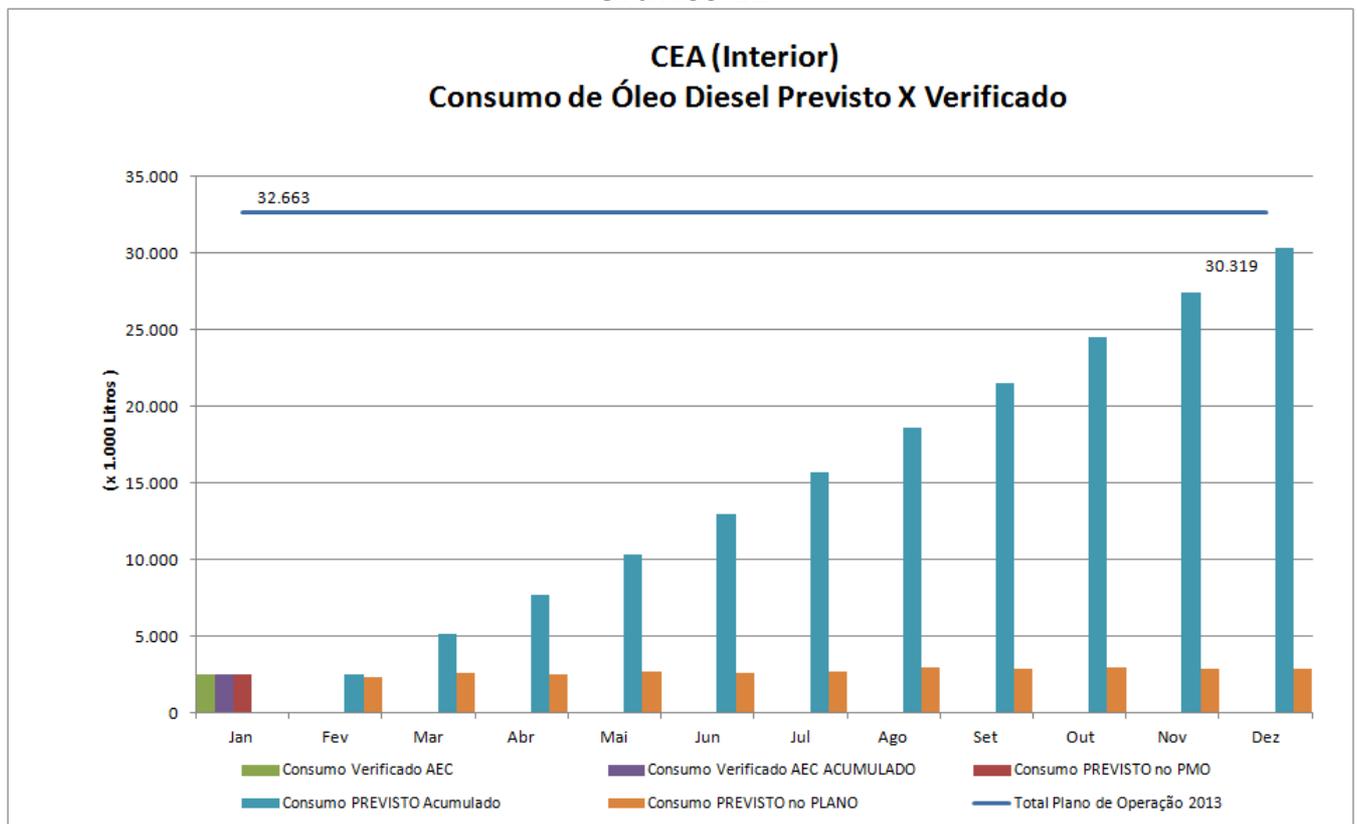


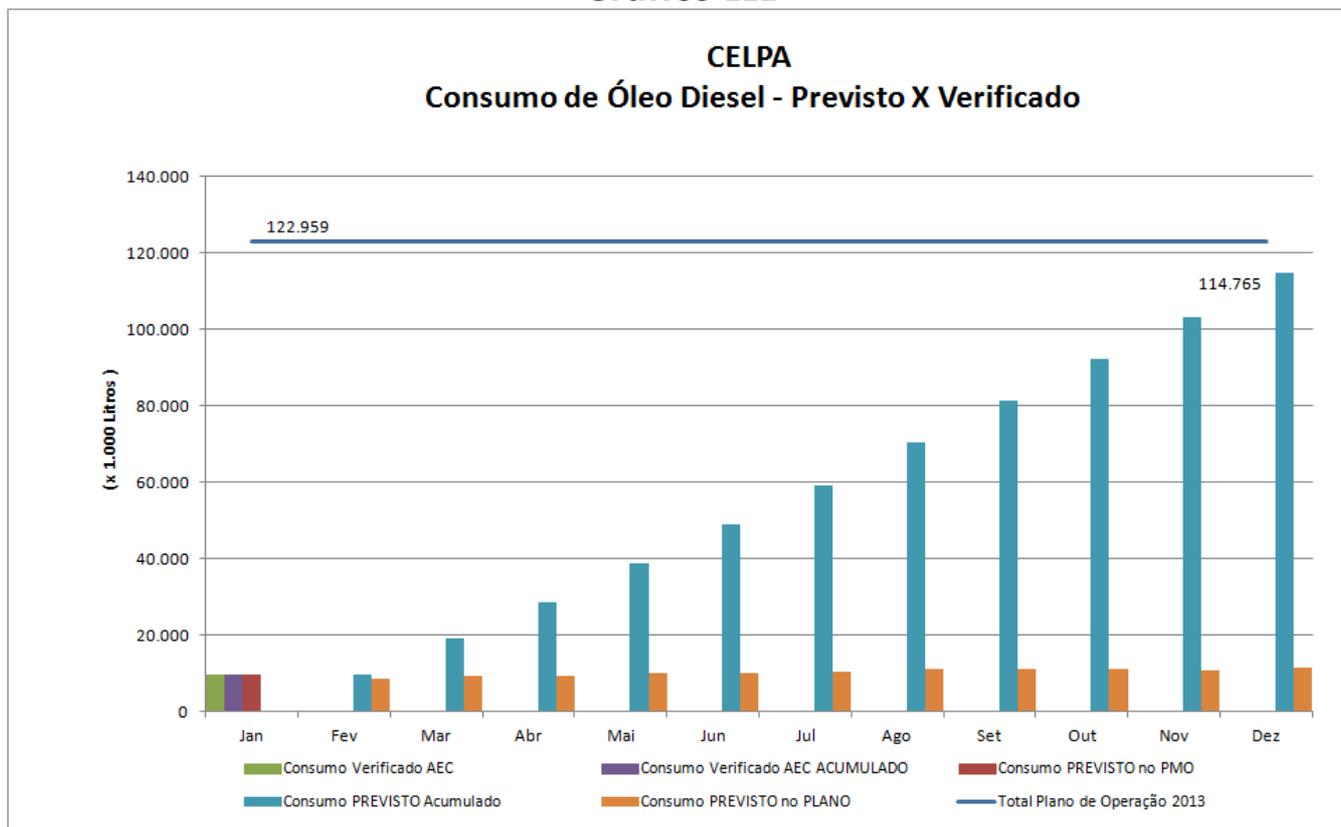
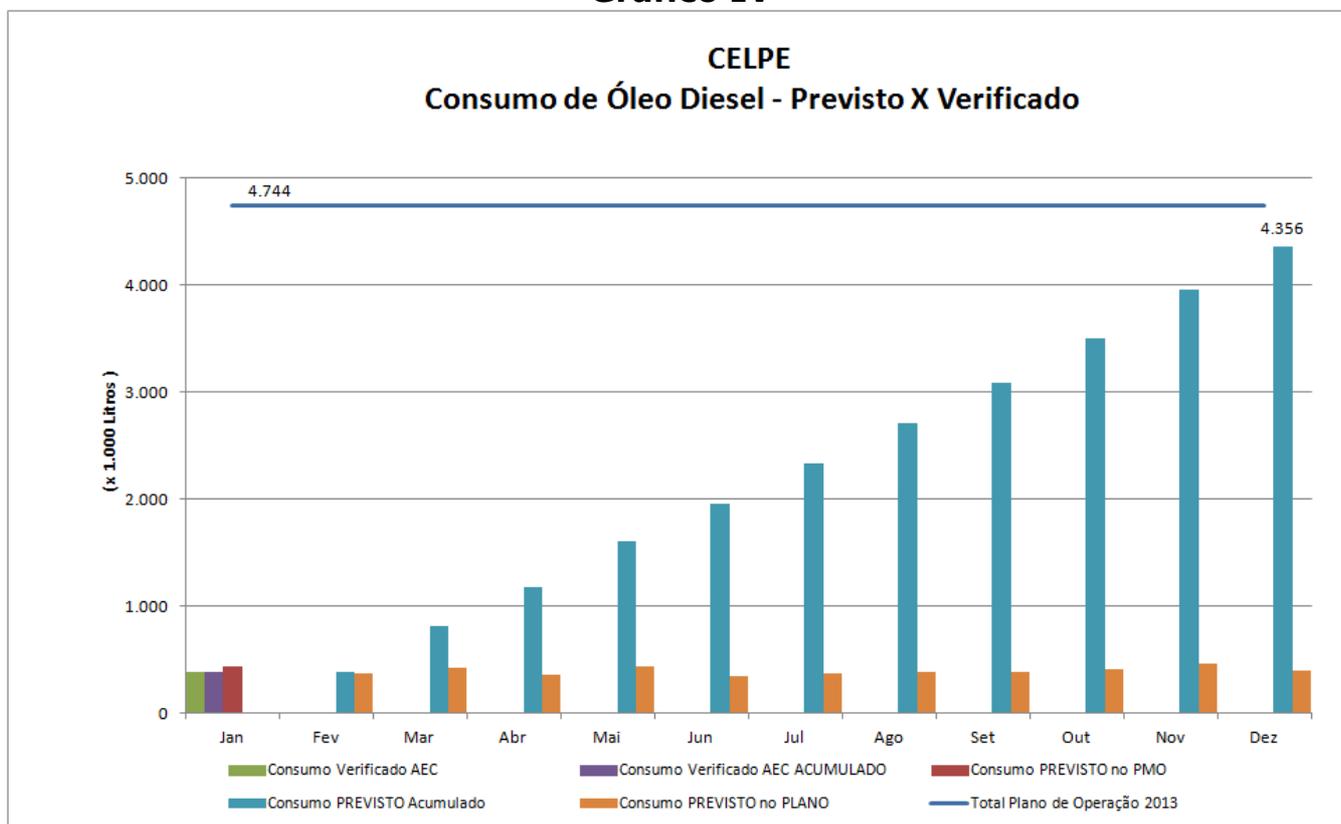
Gráfico III

Gráfico IV


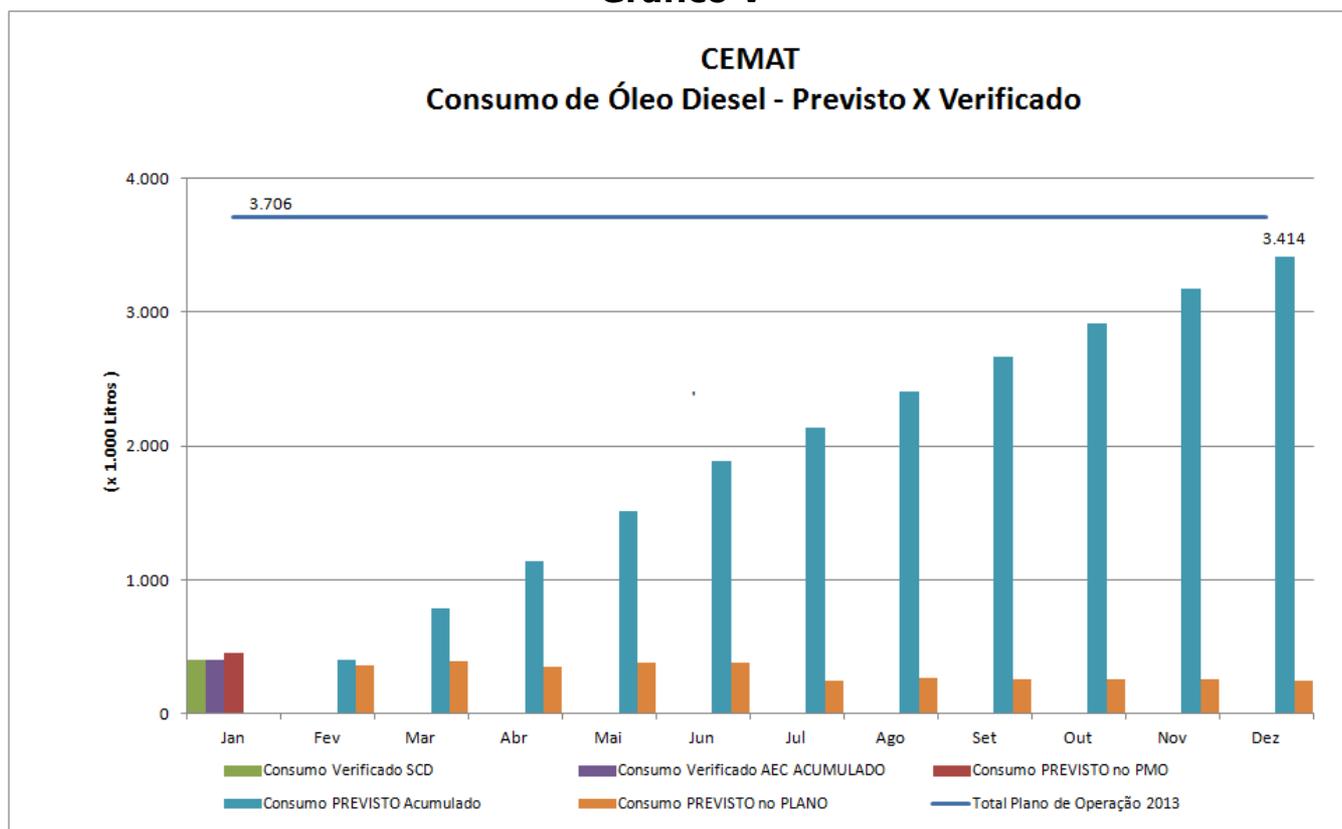
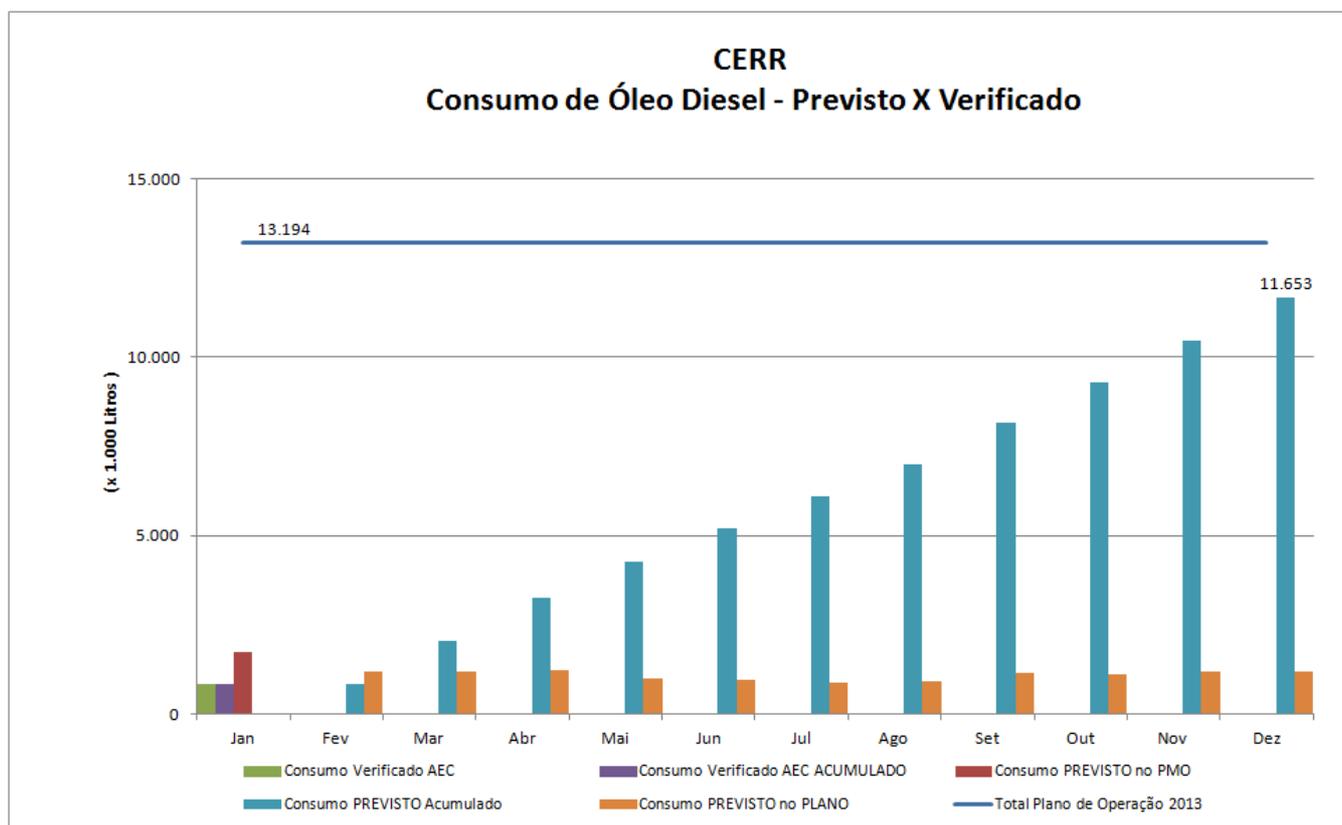
Gráfico V

Gráfico VI


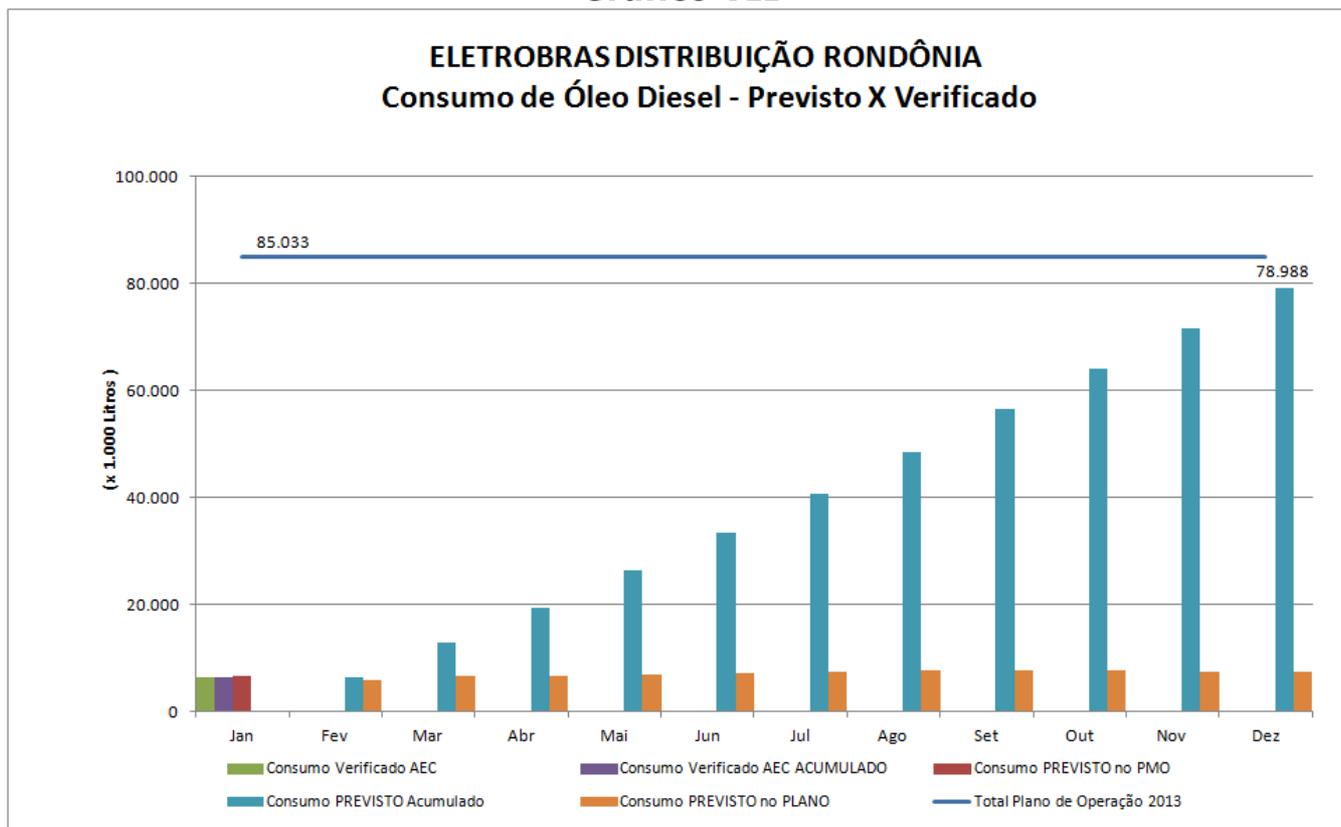
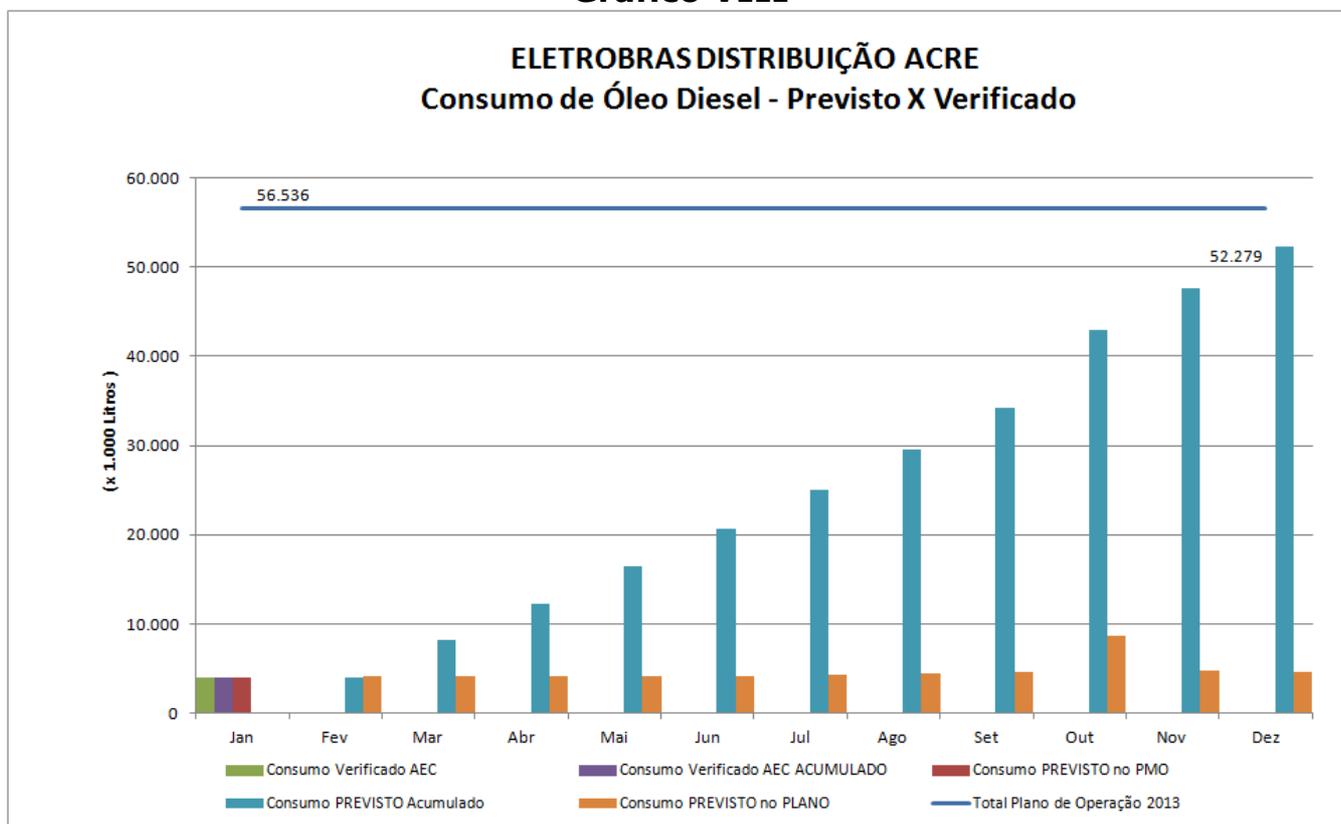
Gráfico VII

Gráfico VIII


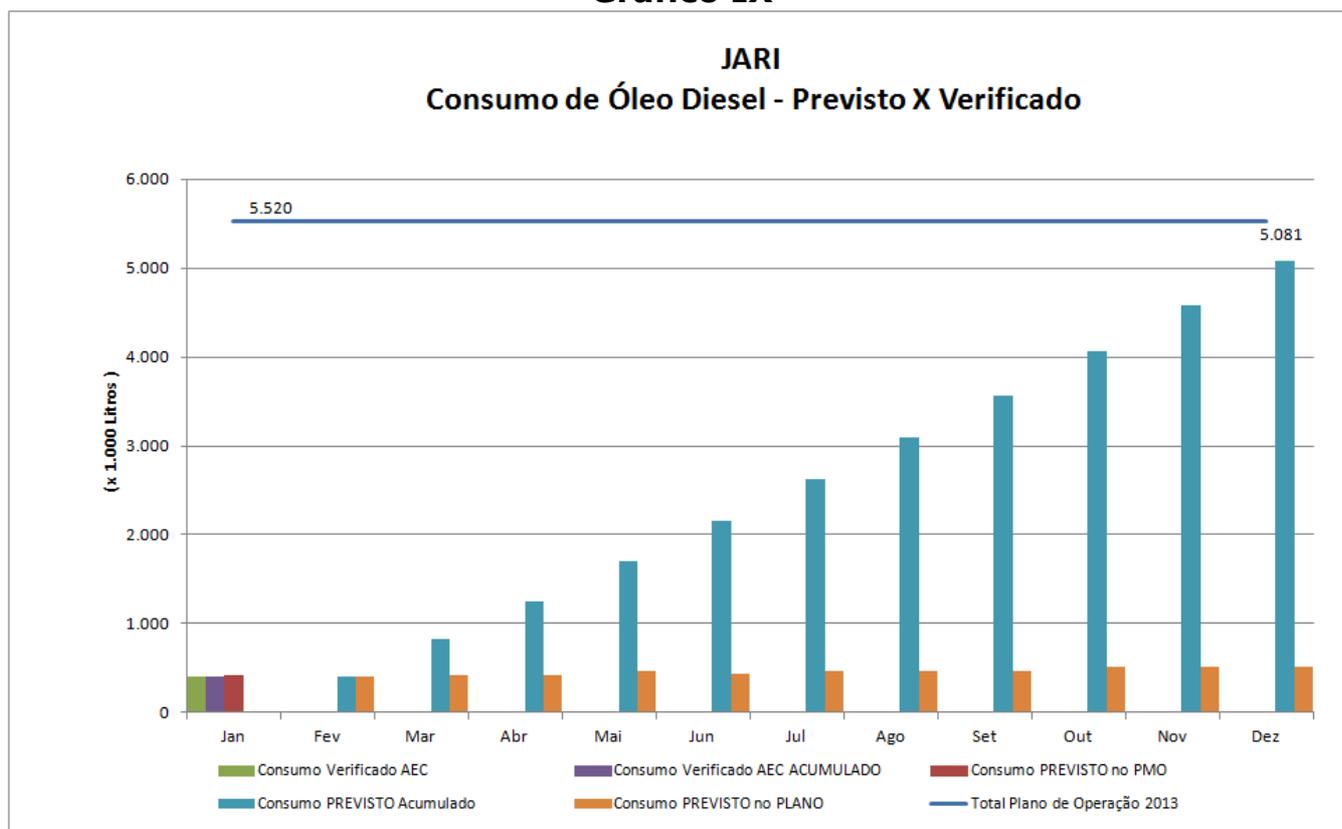
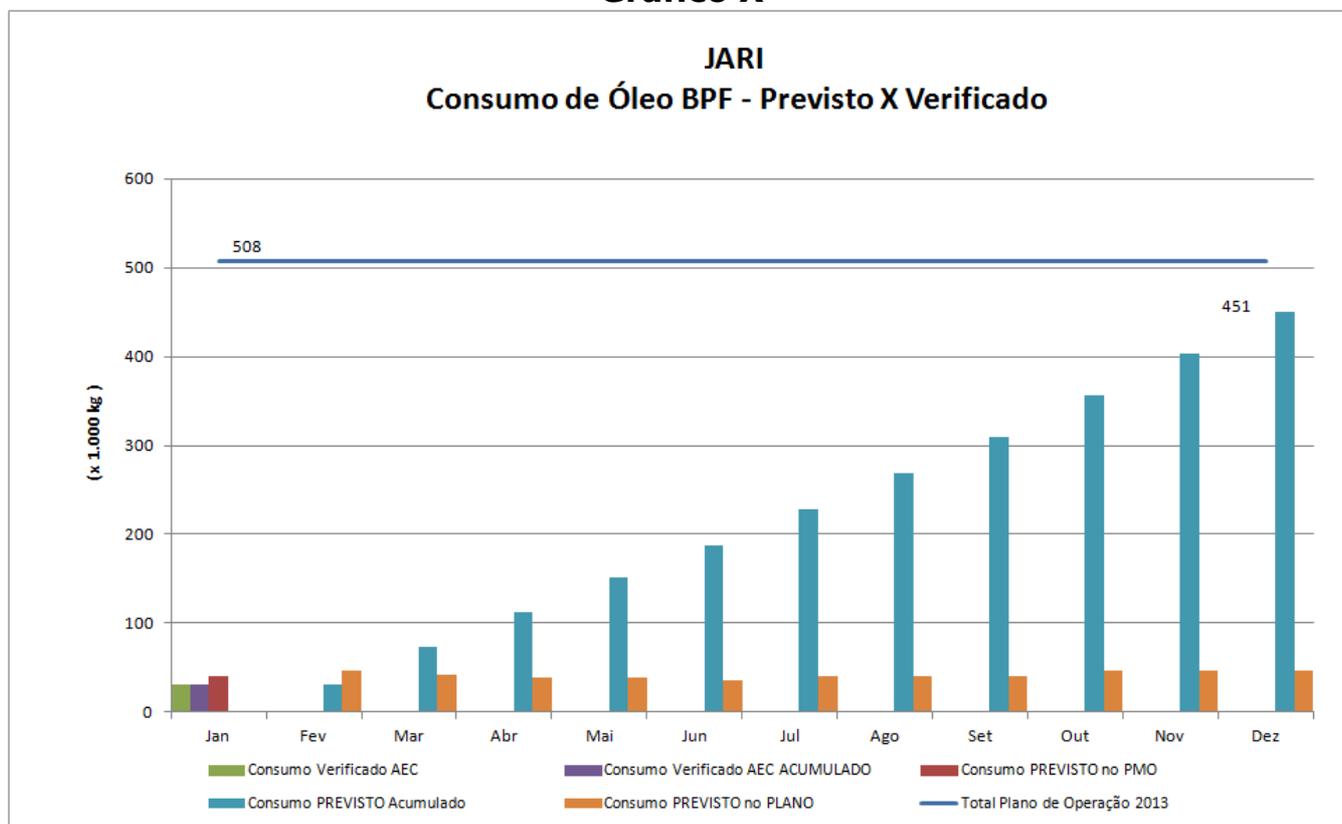
Gráfico IX

Gráfico X


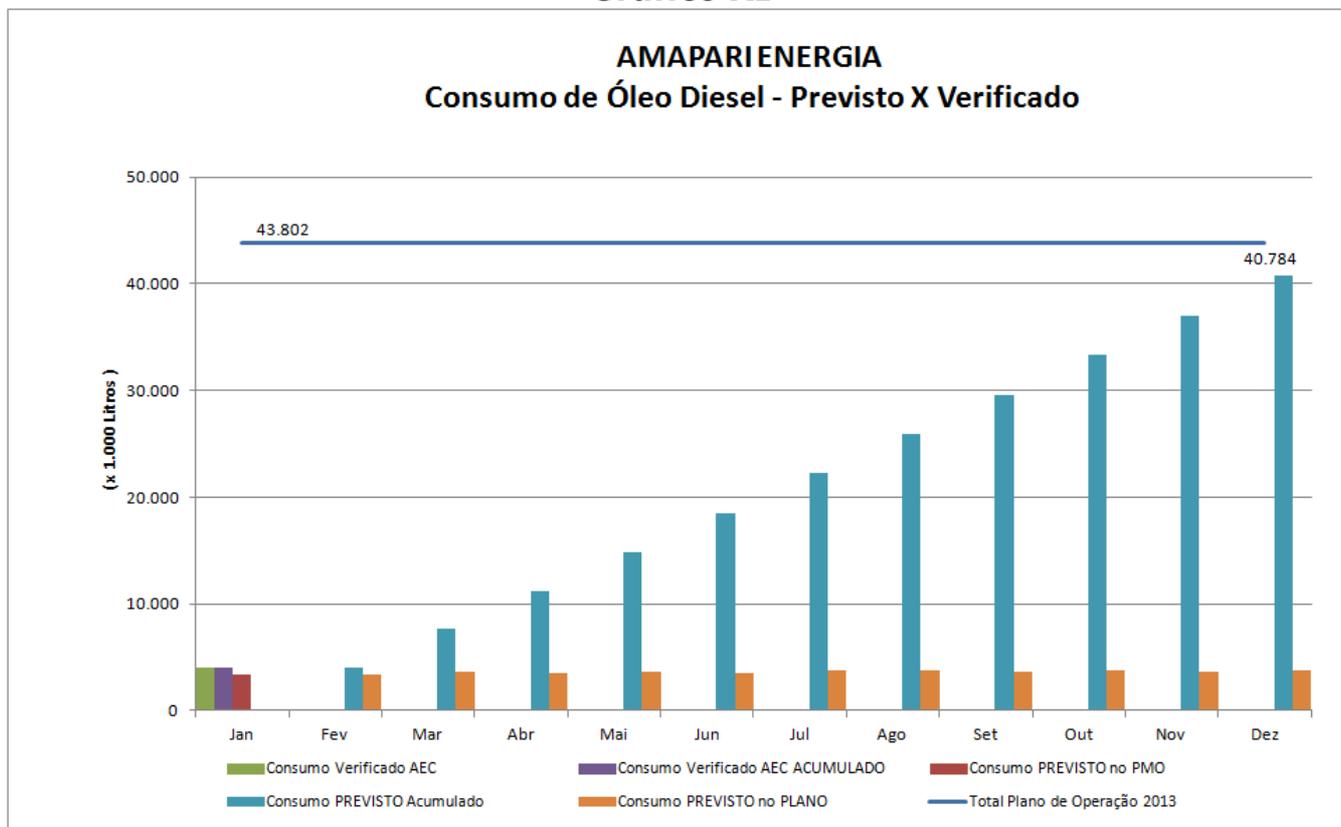
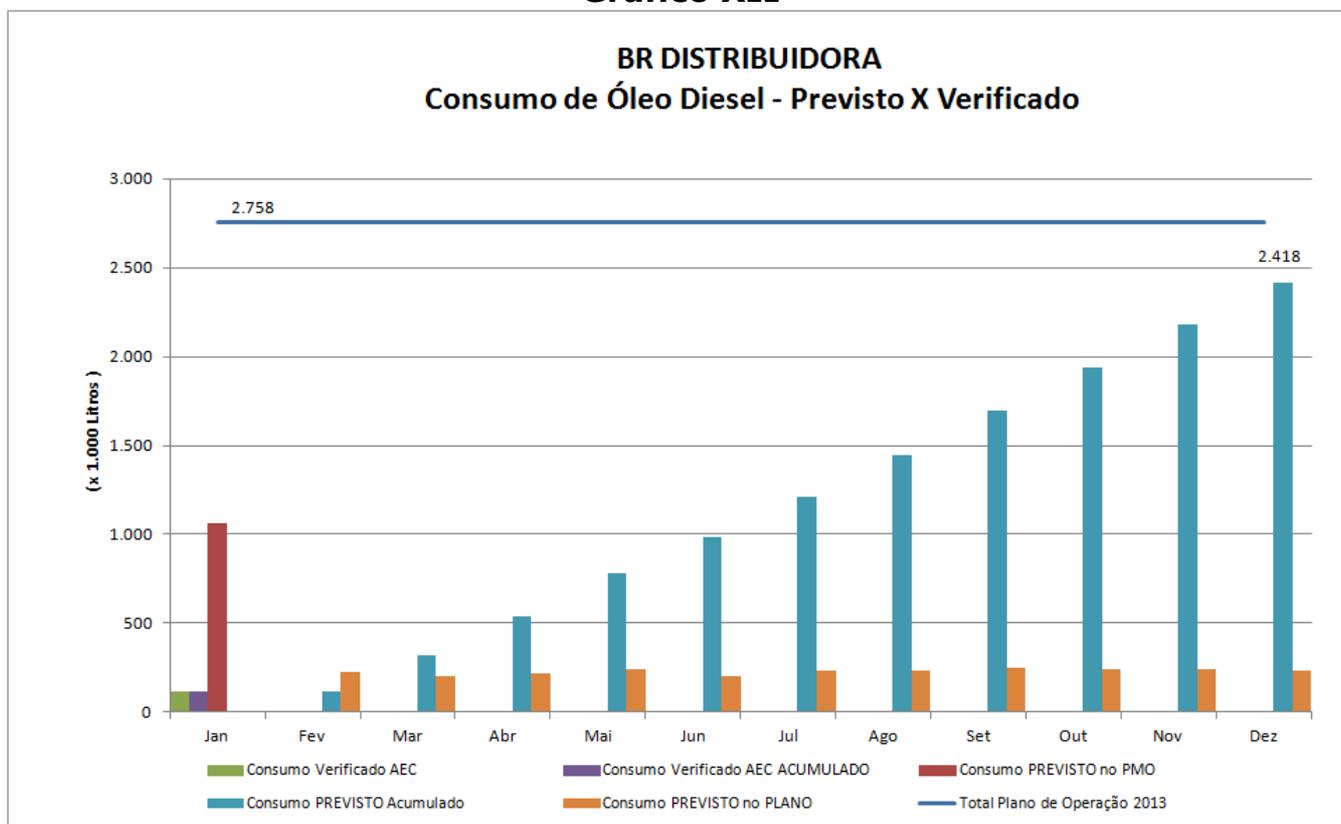
Gráfico XI

Gráfico XII


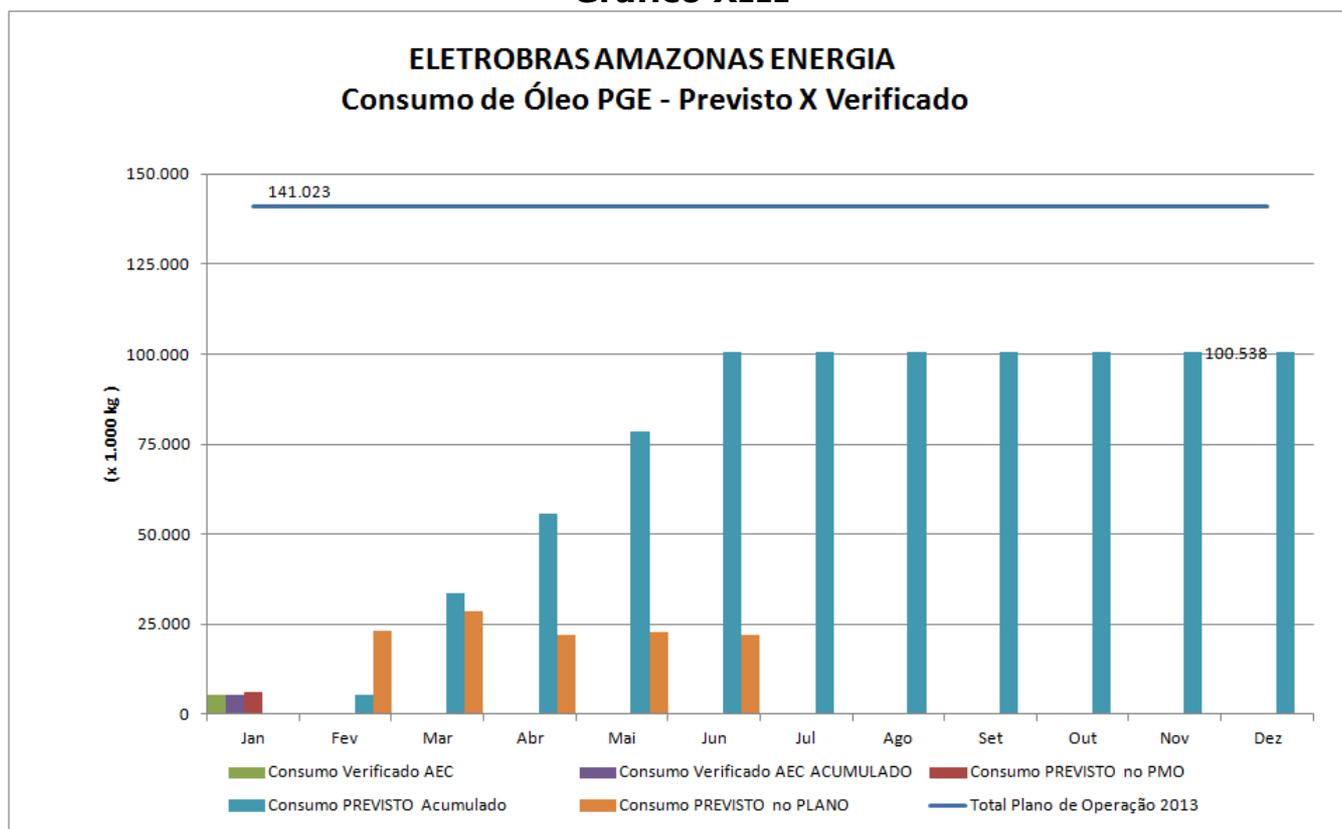
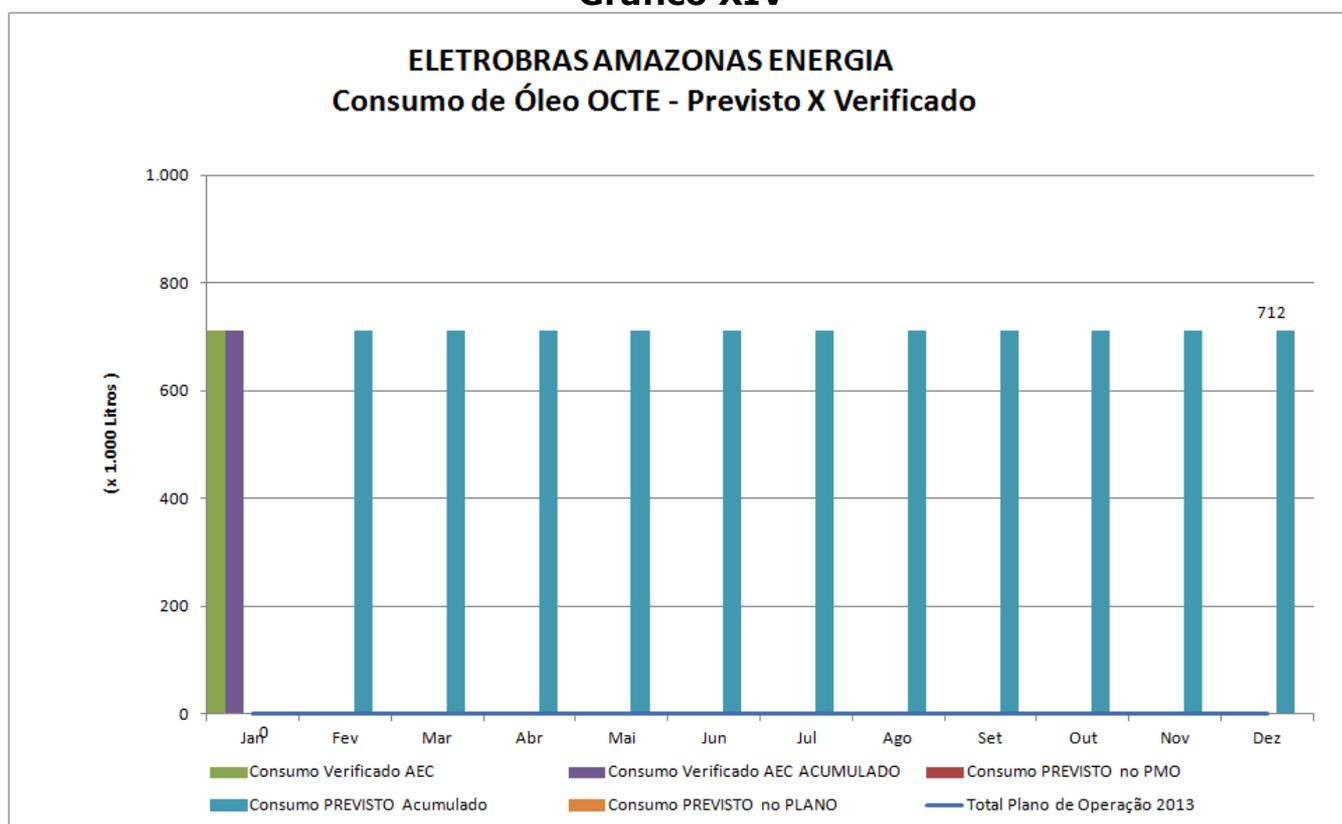
Gráfico XIII

Gráfico XIV


Gráfico XV

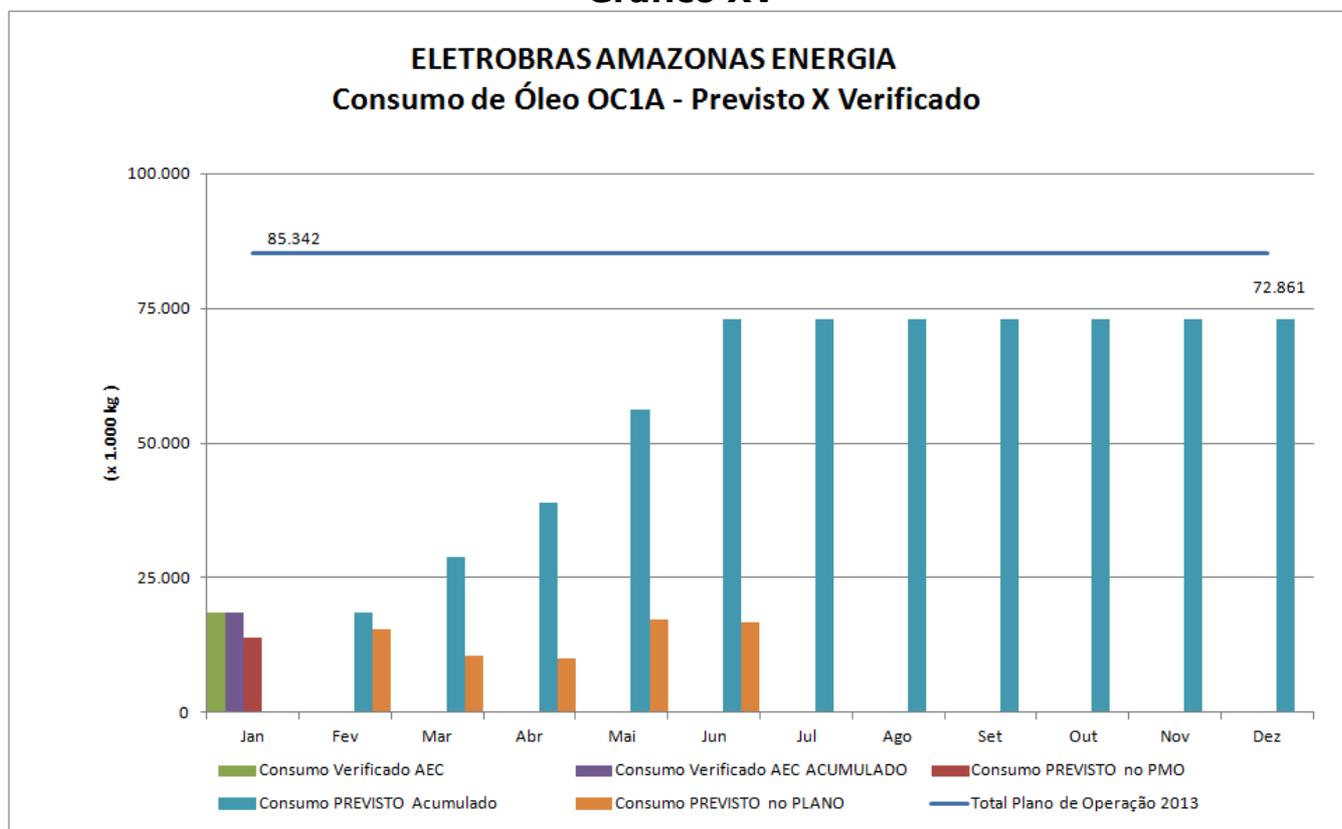


Gráfico XVI

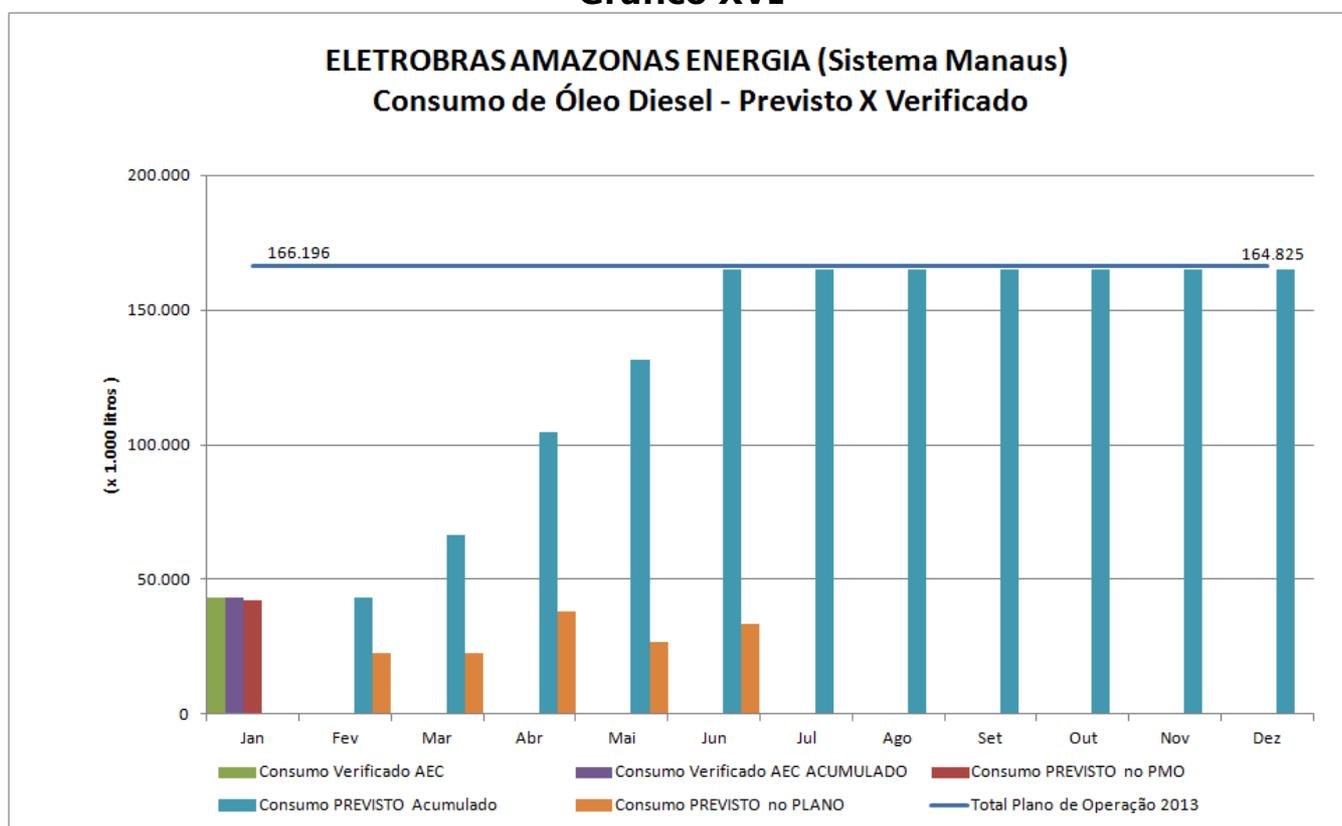


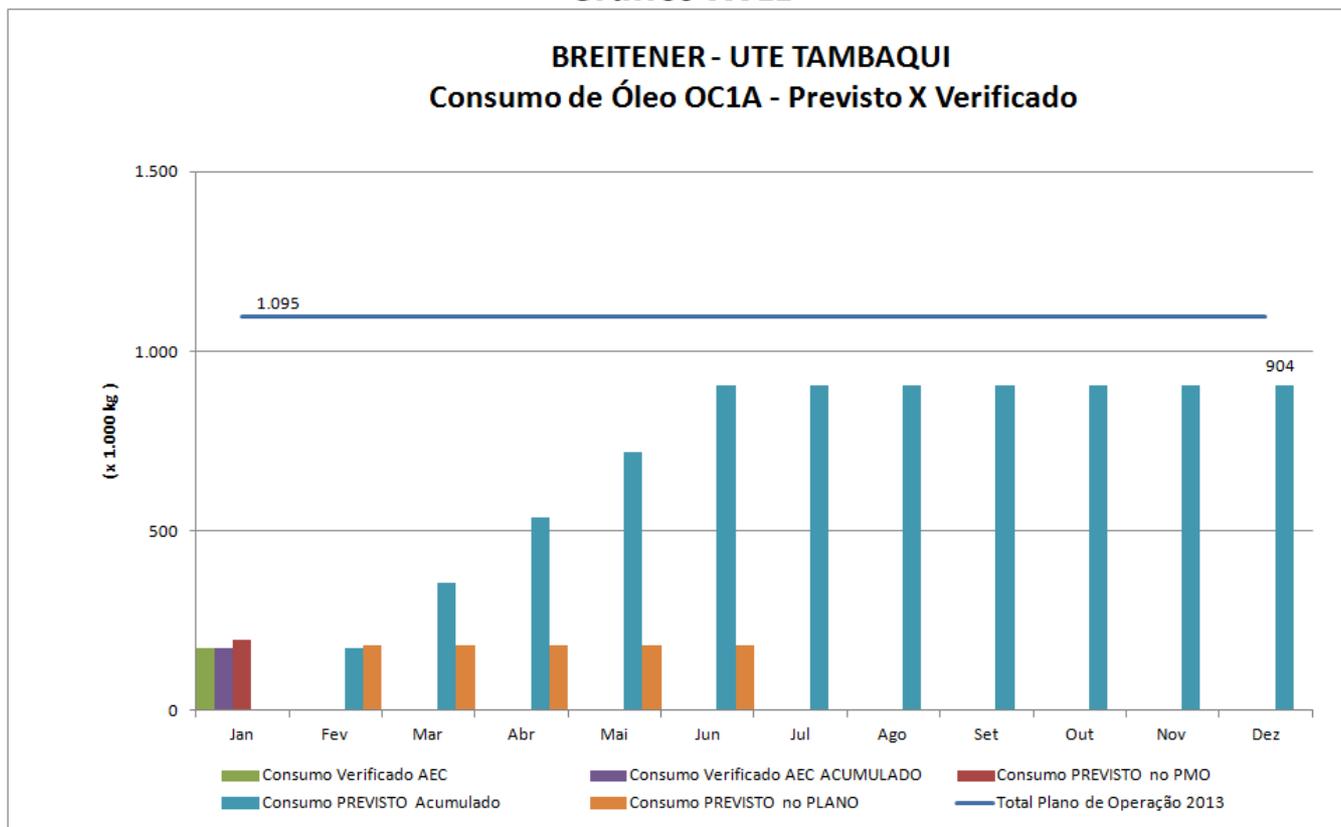
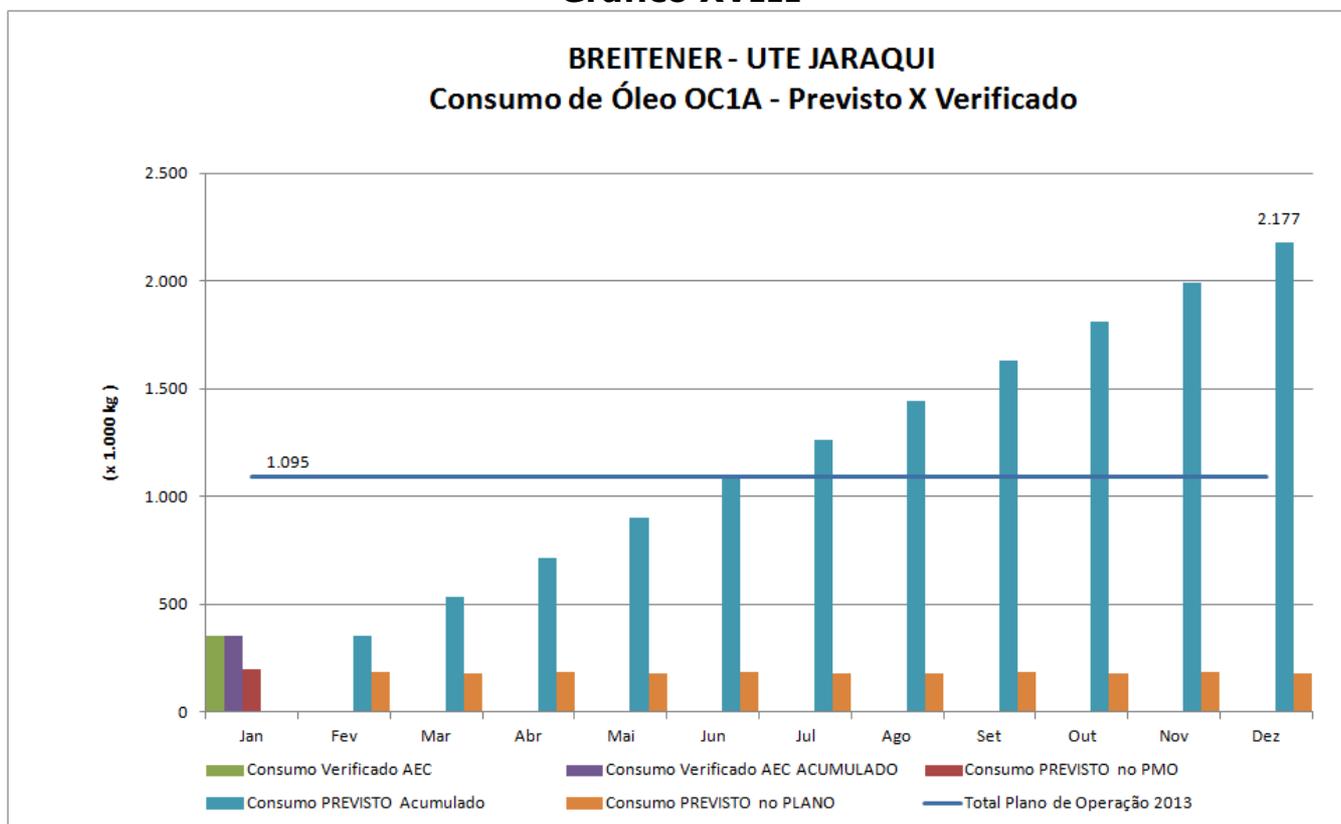
Gráfico XVII

Gráfico XVIII


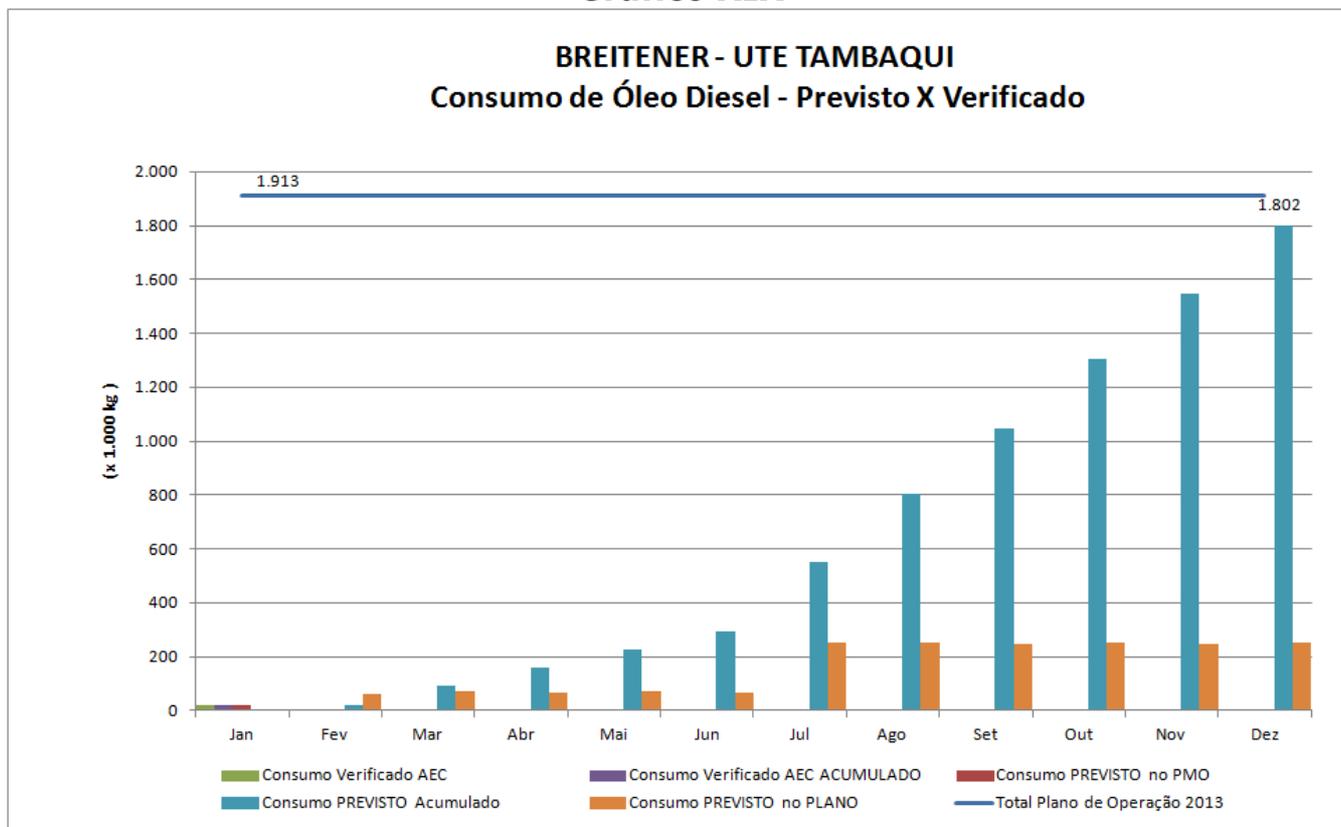
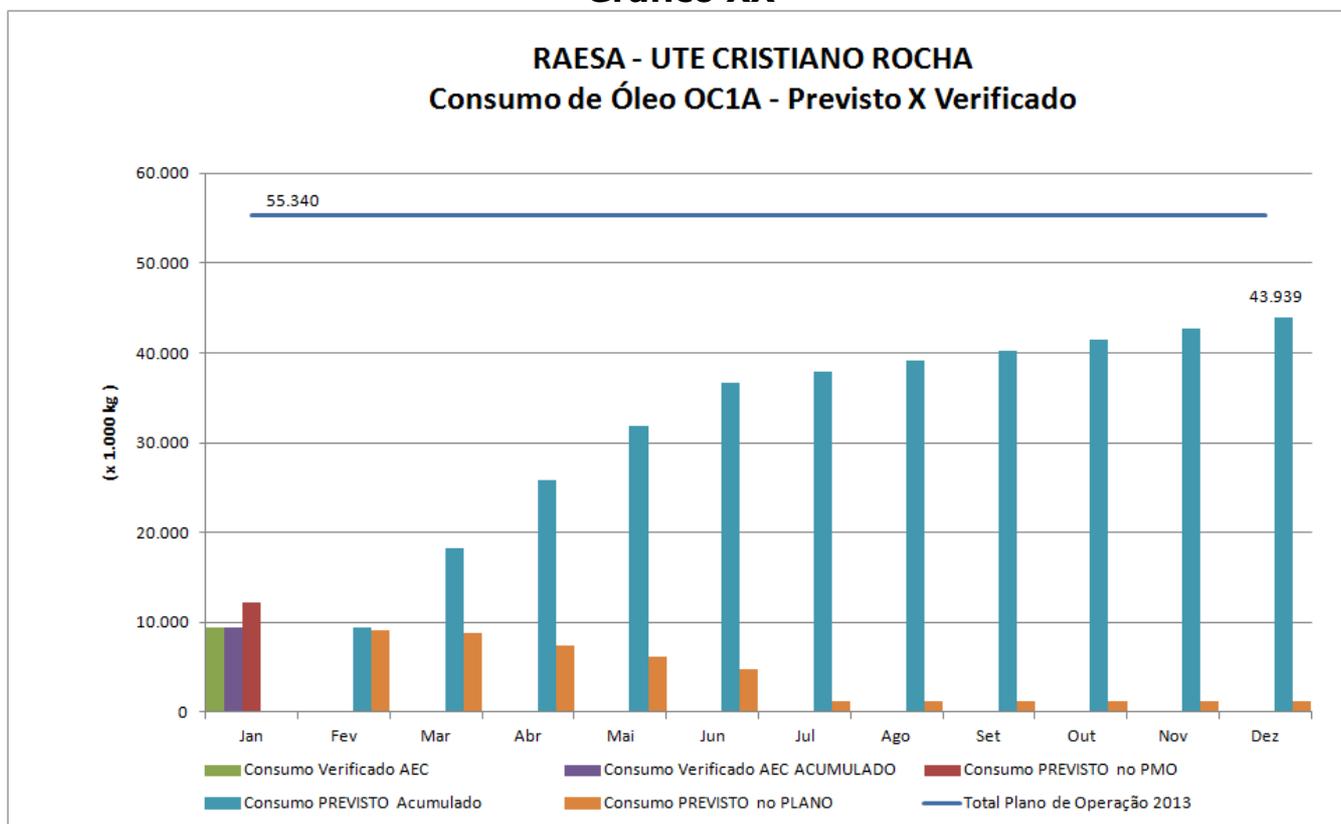
Gráfico XIX

Gráfico XX


Gráfico XXI

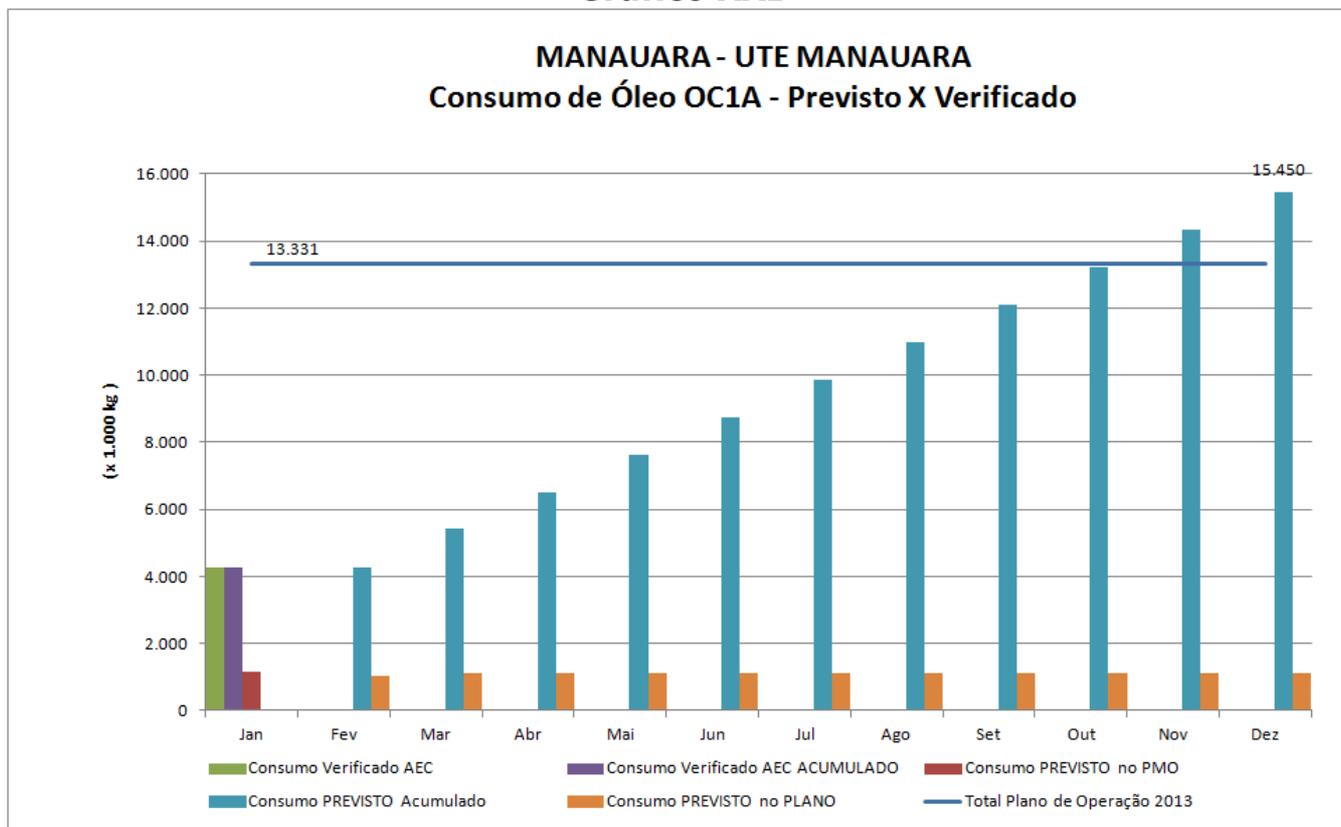


Gráfico XXII

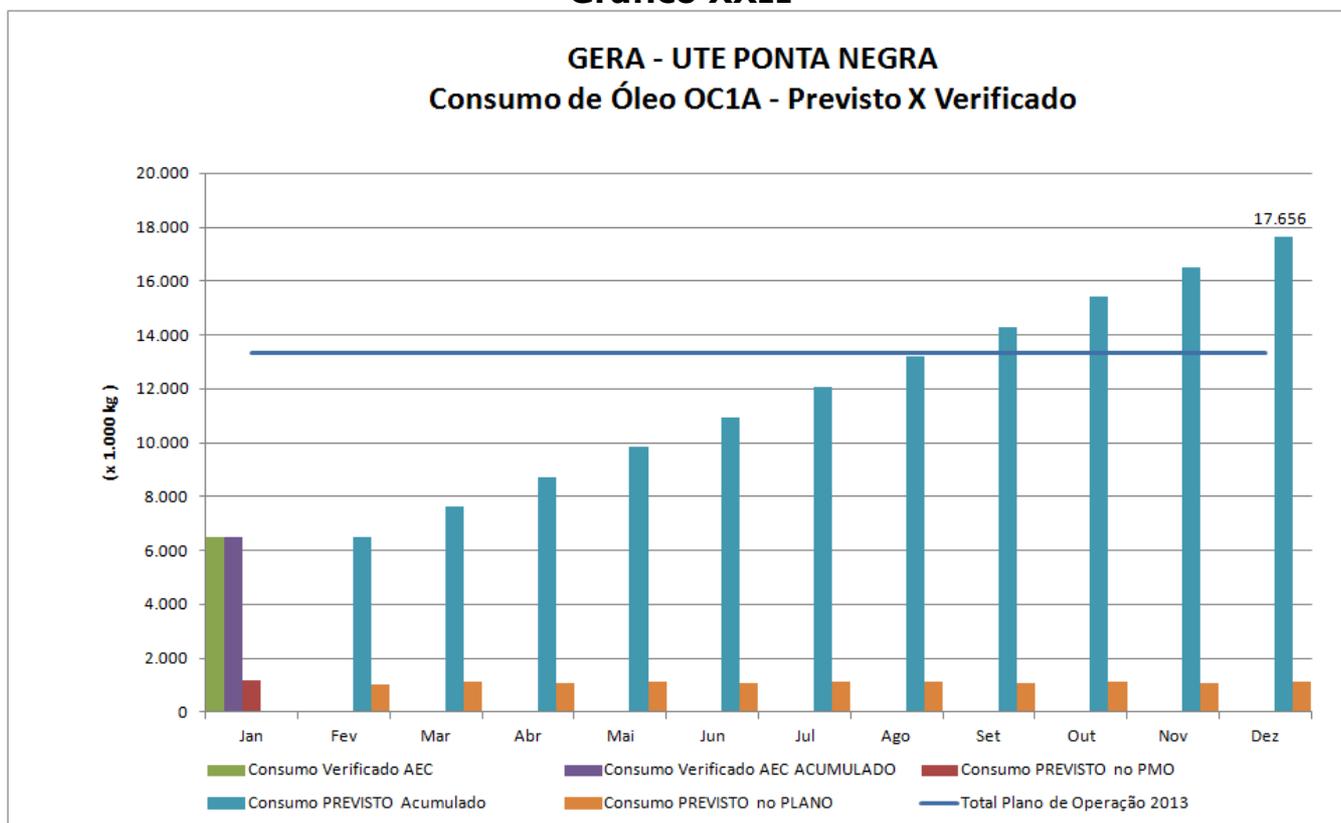


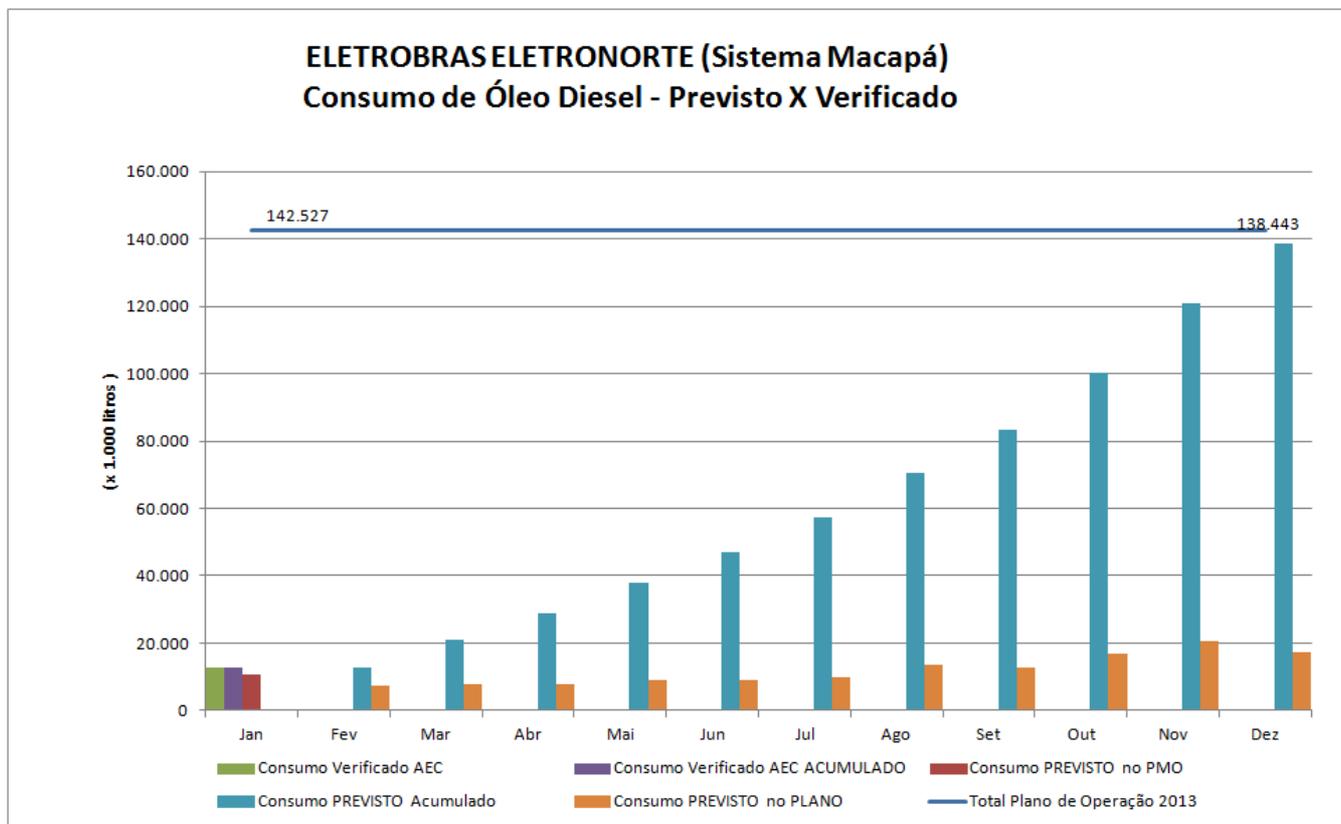
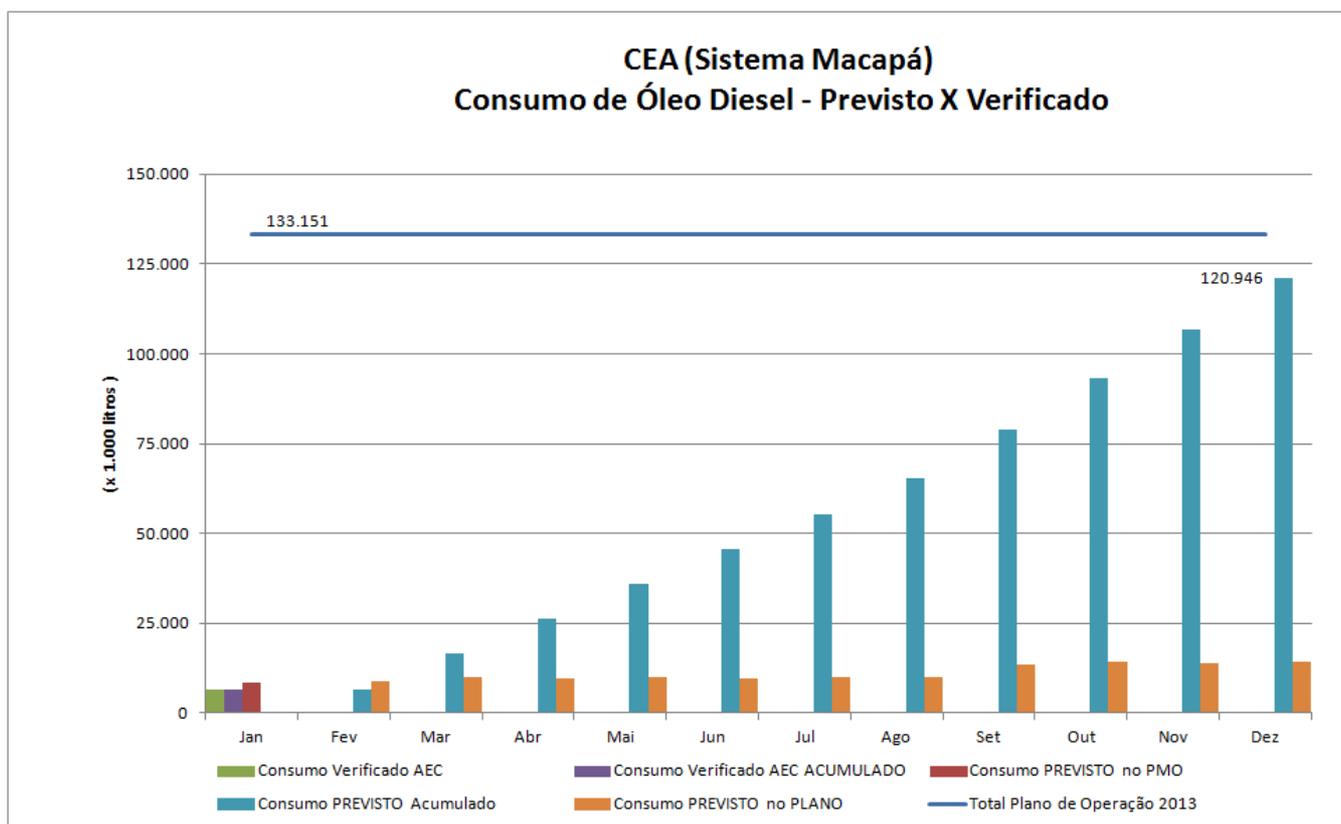
Gráfico XXIII

Gráfico XXIV


Gráfico XXV

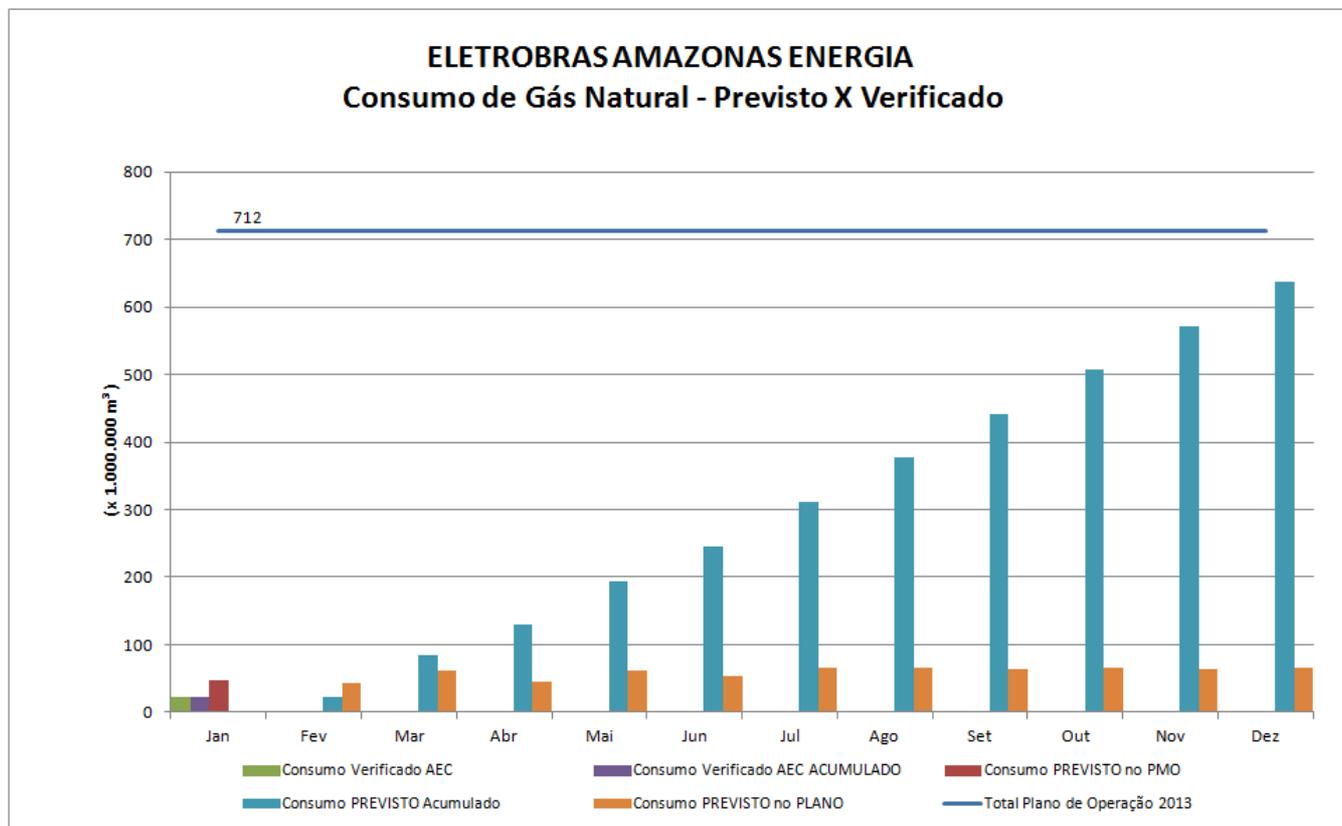


Gráfico XXVI

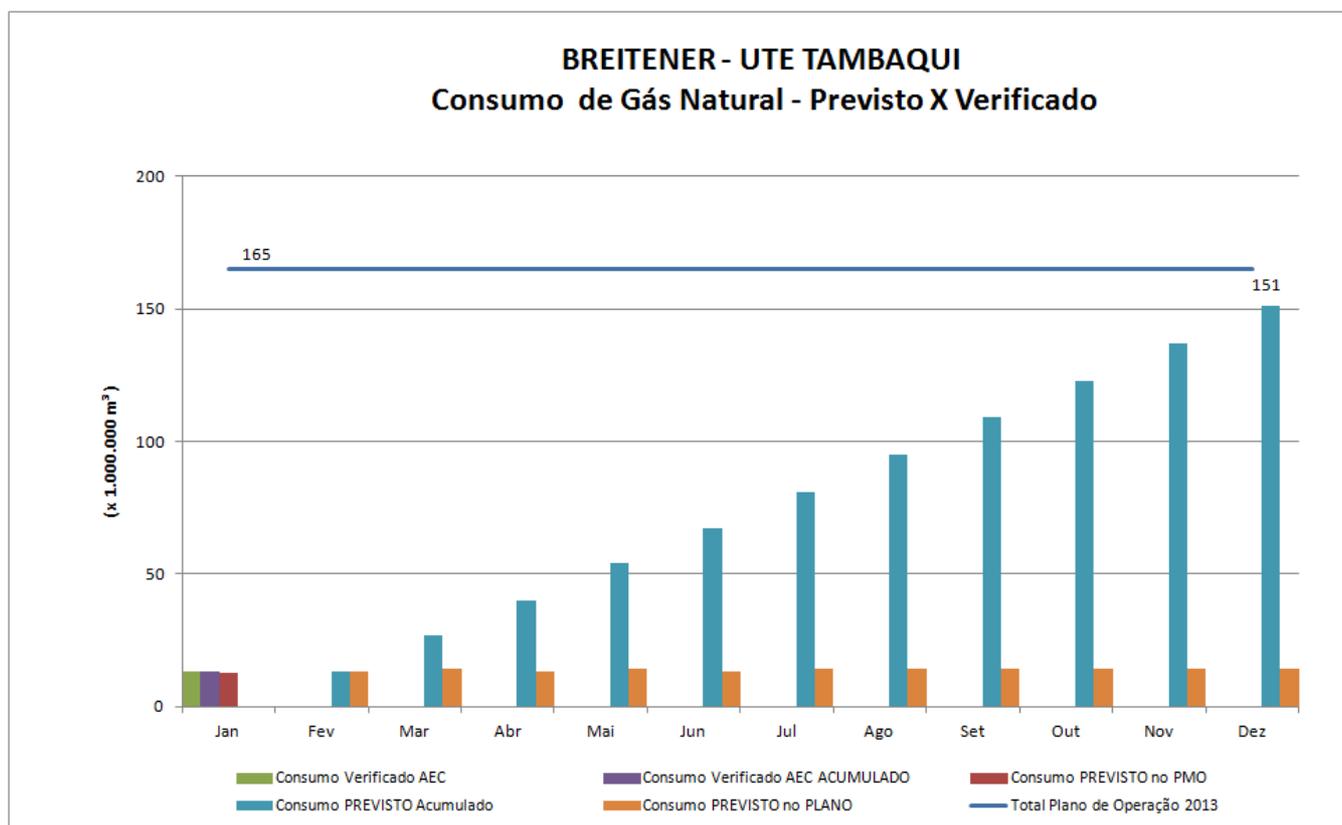


Gráfico XXVII

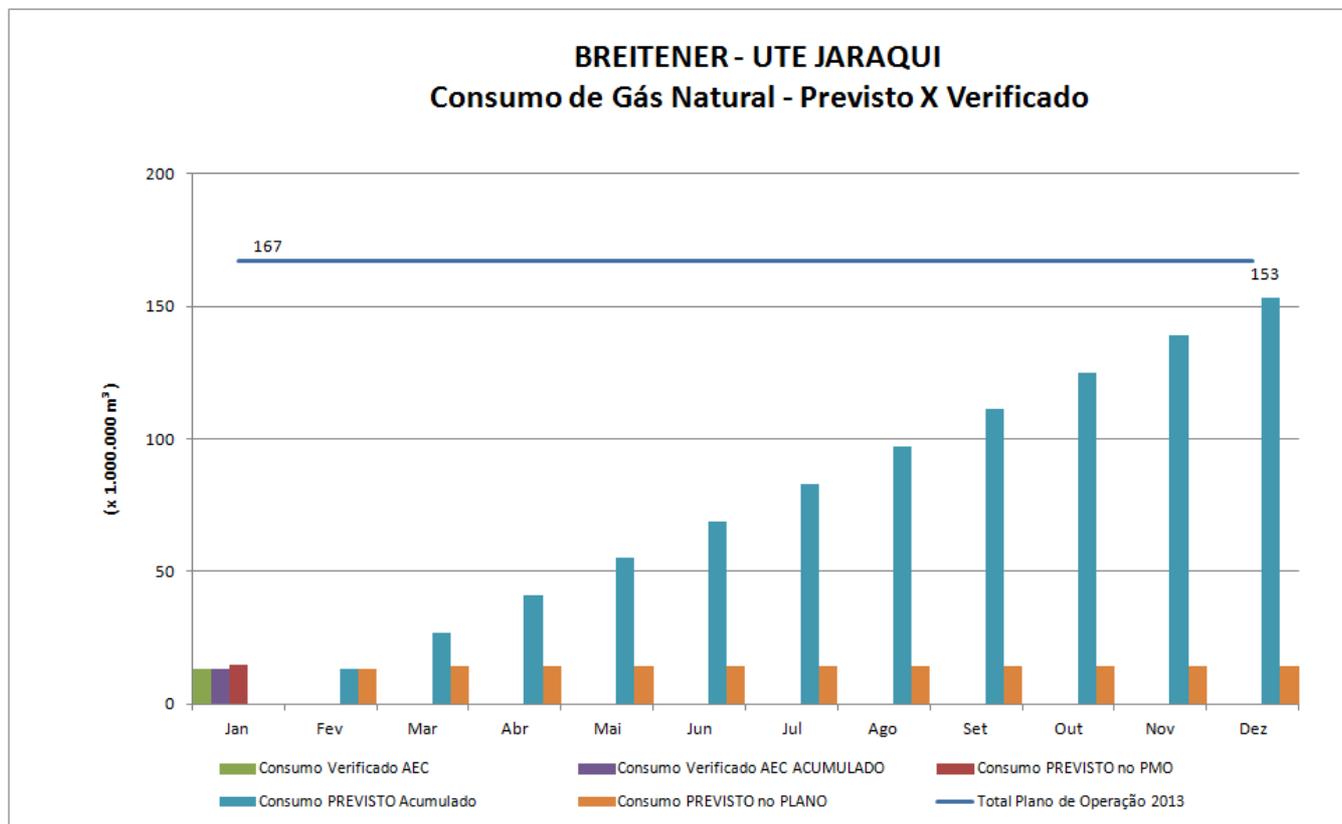


Gráfico XXVIII

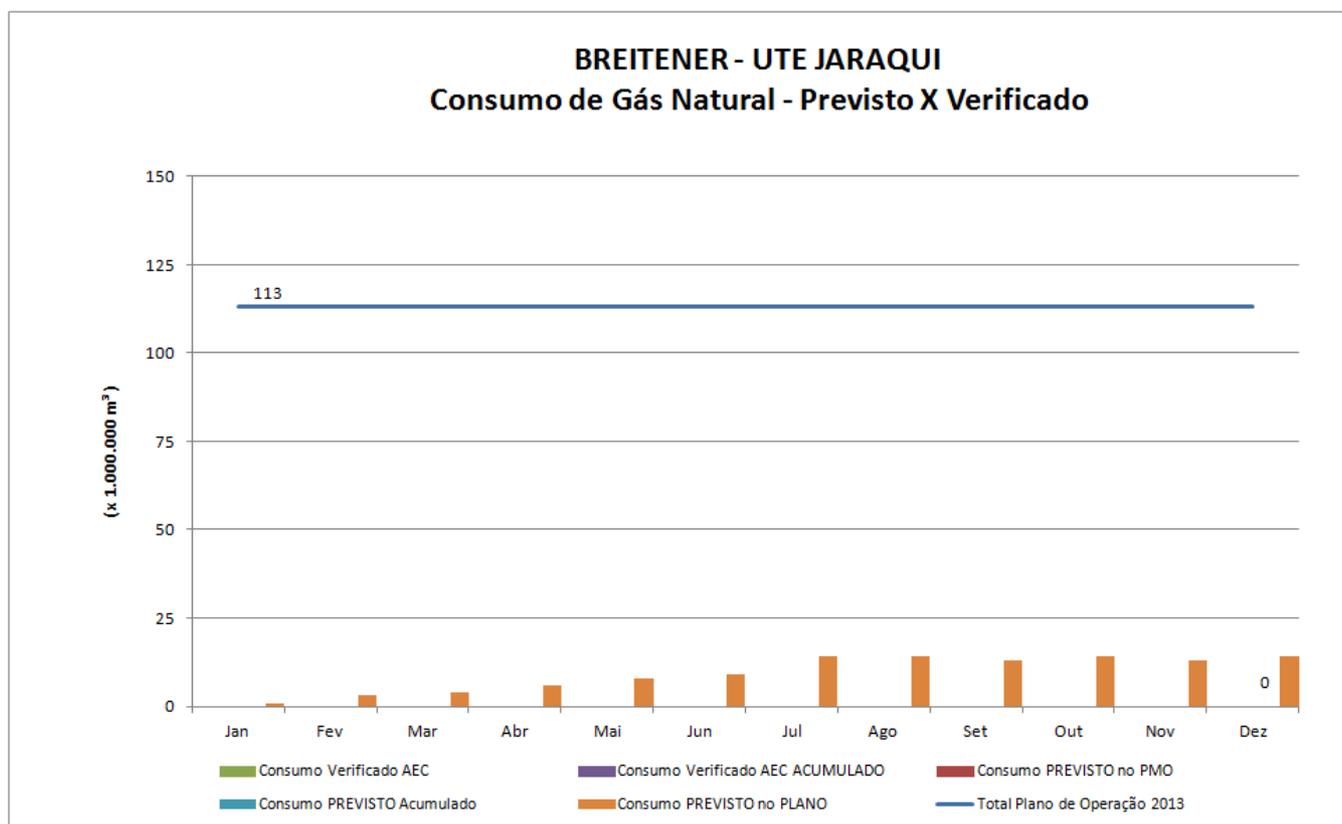


Gráfico XIX

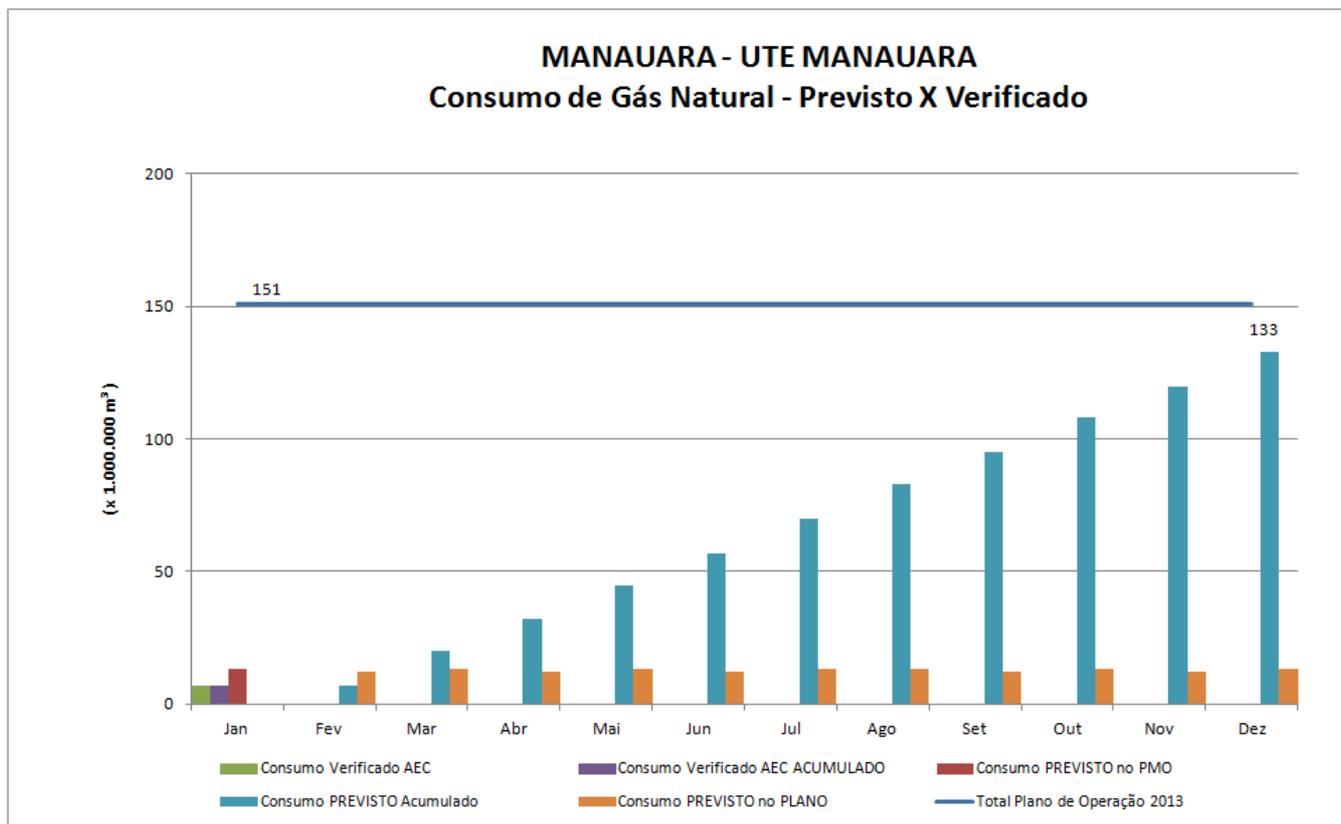
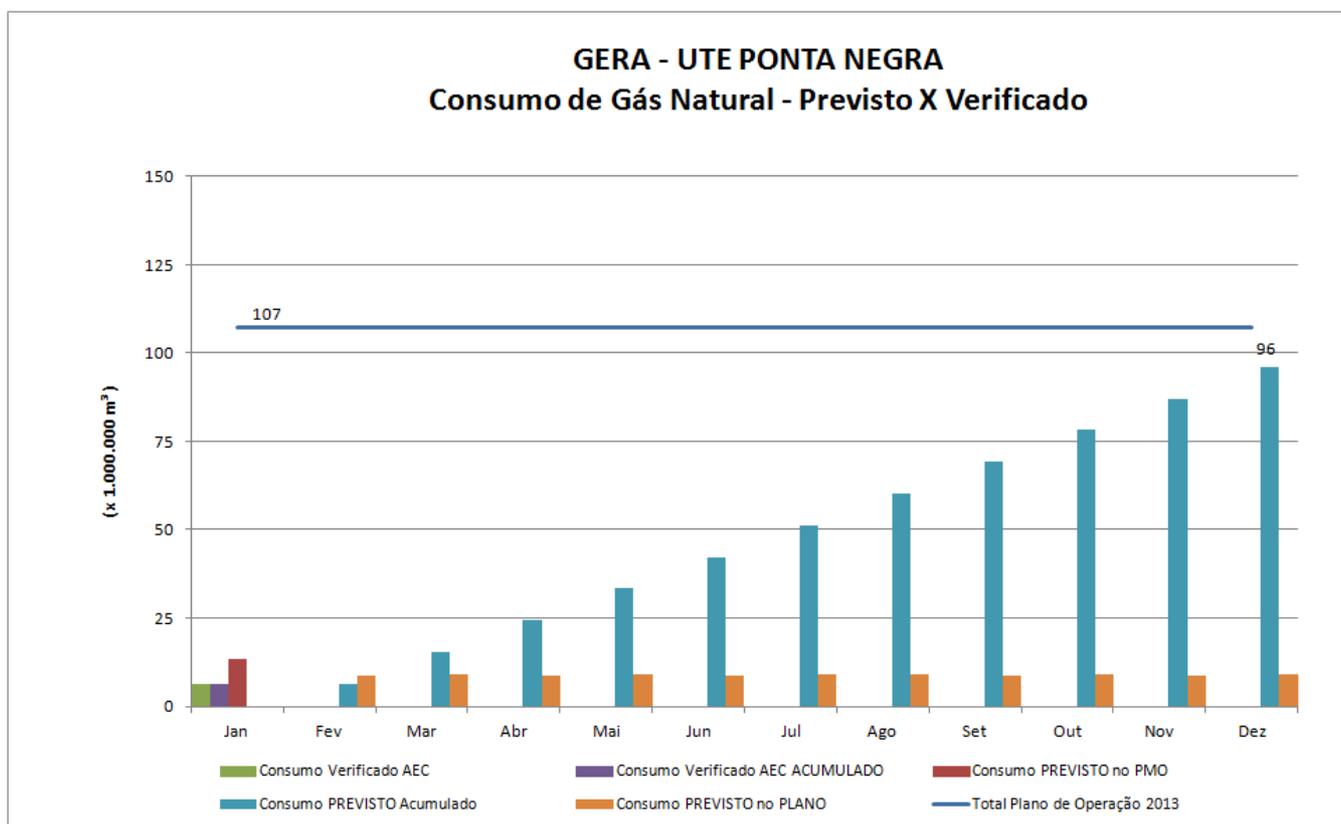


Gráfico XX



7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

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

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em dezembro/2012 (os preços de janeiro/13 ainda não estavam disponíveis na data de publicação deste relatório) e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2011 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011.

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	dez/12
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	61,1	-3%	209,82	220,92	5,3
	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	63,0	60,9	-3%	205,90	216,80	5,3
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	58,0	-11%	378,97	378,97	(0,0)
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	62,0	60,1	-3%	215,50	226,90	5,3
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	62,0	61,3	-1%	210,29	221,42	5,3
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	40,0	39,3	-2%	418,14	418,14	0,0
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	54,6	55,6	2%	626,04	626,04	(0,0)
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	70,0	57,9	-17%	207,59	218,55	5,3
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	80,0	59,8	-25%	207,60	218,56	5,3
	UTE Cidade Nova	DIESEL	13,0	8,1	-38%	570,02	570,02	0,0
	UTE Flores	DIESEL	40,0	36,0	-10%	578,38	578,38	0,0
	UTE São José	DIESEL	30,0	26,6	-11%	595,08	595,08	0,0
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	80,0	86,6	8%	273,85	288,30	-
	UTE Electron	OC1E	-	0,0	-	704,33	0,00	(100,0)
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	25,0	21,8	-13%	595,08	529,44	(11,0)
	UTE Electron Expansão	DIESEL	10,0	12,5	25%	509,71	574,20	12,7
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	50,0	50,2	0%	587,77	587,77	(0,0)
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	15,0	10,4	-30%	579,44	579,44	(0,0)
UTE Iranduba	DIESEL	20,0	17,0	-15%	649,87	649,87	0,0	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	38,0	36,0	-5%	542,91	546,45	0,7
	UTE Santana-W	DIESEL	34,0	37,6	10%	479,04	482,16	0,7
	UTE Santana-LM	DIESEL	32,0	34,3	7%	650,70	654,93	0,7
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	25,0	21,6	-14%	558,88	562,52	0,7
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	23,0	19,9	-14%	568,86	572,57	0,7

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em dezembro/2012 (os preços de janeiro/13 ainda não estavam disponíveis na data de publicação deste relatório) e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2011 (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 Março/2013**

DATA: 27 de fevereiro de 2012

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES: ANEEL, ELETROBRAS
AMAZONAS ENERGIA, CERR, BOA VISTA ENERGIA e ELETROBRAS.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião foi coordenada pela eng. Clarice Coelho que agradeceu aos representantes das empresas pela presença.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE fevereiro/2013

A ata do PMO de fevereiro/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 CIGÁS) 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 Setembro/2012			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	02/02/2013	Sim	-	-
AMAZONAS ENERGIA	20/02/2013	Sim	19/02/2013	Sim
BOA VISTA ENERGIA	15/02/2013	Sim	-	-
BREITENER	26/02/2013	Não	04/02/2013	Sim
CEA	28/02/2013	Não	-	-
CELPA	21/02/2013	Não	-	-
CELPE	07/02/2013	Sim	-	-
CEMAT	09/02/2013	Sim	-	-
CERON	20/02/2013	Sim	-	-
CERR	19/02/2013	Sim	-	-
ELETROACRE	15/02/2013	Sim	-	-
ELETRONORTE	20/02/2013	Sim	-	-
GERA	05/02/2013	Sim	14/02/2013	Sim
JARI	14/02/2013	Sim	-	-
MANAUARA	05/02/2013	Sim	05/02/2013	Sim
PETROBRAS	06/02/2013	Sim	-	-
RAESA	05/02/2013	Sim	-	-

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. PROCEDIMENTO PARA APRESENTAÇÃO DE DADOS VERIFICADOS

O representante da ANEEL informou que a partir deste PMO de março de 2013 não será mais necessário o envio das planilhas referentes à operação verificada, o que havia sido solicitado pela Agência na reunião do PMO de outubro/2010, sendo obrigatório o envio dos dados verificados até dezembro/2012.

6. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD

6.1. 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**.

6.2. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM JANEIRO/2013

Por solicitação de algumas empresas, houve um reprocessamento tardio dos dados obtidos pelo SCD no mês de JANEIRO/2013, para fins de reembolso, motivo pelo qual os mesmos não puderam ser apresentados na reunião.

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 JANEIRO/13 estão apresentados nas tabelas a seguir:

Dados do SCD - Janeiro/2013 - Usinas Convertidas para Gás Natural

Empresa	Usina	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)
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	MAUÁ BOLCO III	201301	61.728.108	0	0	0
B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	201301	45.009.629	13.000.806	0	223.073
B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	201301	45.039.494	12.995.364	21.557	174.707
GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	201301	44.488.289	3.635.059	0	6.572.747
MANAUARA	MANAUARA	MANAUARA	201301	43.381.300	6.852.964	0	4.103.753
RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	201301	45.782.400	0	0	9.433.633

Dados do SCD - Janeiro/2013 – Demais Usinas

Empresa	Gestor	Usina	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l) ² (usinas menores que 1MW)
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	201301	5.497.311	1.523.584	0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Distrito	201301	9.167.735	2.477.763	0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FLORES	201301	33.565.791	8.986.512	0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	201301	38.876.346	0	11.002.006	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	201301	19.965.337	5.267.437	0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	201301	40.852.379	11.561.223	0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VII	201301	8.065.832	2.247.127	0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	201301	20.741.047	3.910.678	0	
CELPA	CELPA	ANAJÁS	201301	537.937	159.229	0	
CELPA	CELPA	AVEIRO	201301	144.016	0	0	42.629
CELPA	CELPA	BAGRE	201301	375.466	111.138	0	
CELPA	CELPA	BARREIRA DO CAMPO	201301	74.758	0	0	22.128
CELPA	CELPA	CHAVES	201301	137.365	0	0	40.660
CELPA	CELPA	COTIJUBA	201301	323.780	95.839	0	
CELPA	CELPA	JACAREACANGA	201301	480.084	134.358	0	
CELPA	CELPA	MELGAÇO	201301	391.478	0	0	115.877
CELPA	CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	201301	224.874	0	0	66.563
CELPA	CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	201301	158.931	0	0	47.044
CELPA	CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	201301	3.119.472	882.811	0	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Gestor	Usina	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas menores que 1MW)
GUASCOR	CELPA	AFUA	201301	689.720	0	0	
GUASCOR	CELPA	ALENQUER	201301	2.481.721	0	0	
GUASCOR	CELPA	ALMEIRIM	201301	1.344.271	0	0	
GUASCOR	CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	201301	427.928	0	0	
GUASCOR	CELPA	CURUA	201301	544.296	0	0	
GUASCOR	CELPA	FARO	201301	315.181	0	0	
GUASCOR	CELPA	GURUPA	201301	690.756	0	0	
GUASCOR	CELPA	JURUTI	201301	3.331.565	0	0	
GUASCOR	CELPA	MONTE ALEGRE	201301	3.245.604	0	0	
GUASCOR	CELPA	MUANA	201301	840.524	0	0	
GUASCOR	CELPA	OBIDOS	201301	2.440.405	0	0	
GUASCOR	CELPA	OEIRAS DO PARA	201301	688.777	0	0	
GUASCOR	CELPA	ORIXIMINA	201301	3.656.276	0	0	
GUASCOR	CELPA	PONTA DE PEDRAS	201301	797.545	0	0	
GUASCOR	CELPA	PORTO DE MOZ	201301	1.103.029	0	0	
GUASCOR	CELPA	PRAINHA	201301	574.925	0	0	
GUASCOR	CELPA	SALVATERRA	201301	1.649.332	0	0	
GUASCOR	CELPA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	201301	853.466	0	0	
GUASCOR	CELPA	SOURE	201301	1.681.560	0	0	
GUASCOR	CELPA	TERRA SANTA	201301	984.536	0	0	
CELPE	CELPE	TUBARÃO	201301	1.380.242	390.608	0	
CEMAT	CEMAT	Comodoro	201301	814.370	230.467	0	
CEMAT	CEMAT	Guariba	201301	191.913	56.806	0	
CEMAT	CEMAT	Paranorte	201301	95.349	28.223	0	
CEMAT	CEMAT	Rondolândia	201301	159.744	47.284	0	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Gestor	Usina	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas menores que 1MW)
GUASCOR	CERON	ALVORADA DO OESTE	201301	1.540.808	0	0	
GUASCOR	CERON	BURITIS	201301	5.602.355	0	0	
GUASCOR	CERON	CAMPO NOVO	201301	608.340	0	0	
GUASCOR	CERON	COSTA MARQUES	201301	1.627.542	0	0	
GUASCOR	CERON	CUJUBIM	201301	2.365.637	0	0	
GUASCOR	CERON	IZIDOLÂNDIA	201301	69.850	0	0	20.676
GUASCOR	CERON	MACHADINHO	201301	3.962.135	0	0	
GUASCOR	CERON	PEDRAS NEGRAS	201301	9.590	0	0	3.874
GUASCOR	CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	201301	49.002	0	0	16.122
GUASCOR	CERON	SÃO FRANCISCO	201301	1.788.202	0	0	
GUASCOR	CERON	SURPRESA	201301	73.017	0	0	24.023
GUASCOR	CERON	VALE DO ANARI	201301	821.549	0	0	
GUASCOR	CERON	VILA EXTREMA	201301	812.579	0	0	
GUASCOR	CERON	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	201301	777.611	0	0	
GUASCOR	ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	201301	10.633.111	3.009.170	0	
GUASCOR	ELETROACRE	FEIJÓ	201301	2.585.042	328.758	0	
GUASCOR	ELETROACRE	JORDÃO	201301	126.918	0	0	41.747
GUASCOR	ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	201301	288.139	81.610	0	
GUASCOR	ELETROACRE	PORTO WALTER	201301	210.853	0	0	61.947
GUASCOR	ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	201301	174.781	0	0	41.406
GUASCOR	ELETROACRE	TARAUACÁ	201301		0	0	
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	201301	21.258.437	0	0	
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	201301	10.405.909	3.356.684	0	
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	201301	15.606.831	4.122.469	0	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Gestor	Usina	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)	Montante de Óleo Combustível para REEMBOLSO (kg)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)2 (usinas menores que 1MW)
JARI	JARI	Jari	201301	109.068	0	0	
JARI	JARI	Monte Dourado	201301	1.490.116	402.728	0	
JARI	JARI	São Miguel	201301	36.487	0	0	
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO	201301	2.985.900	37.452	0	
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA PORTO	201301	708.433	78.855	0	
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	201301	14.113.143	3.779.407	0	
AMAPARI	AMAPARI	SERRA DO NAVIO	201301	12.807.910	3.624.639	0	

6.3. 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

7. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

7.1. Implantação do SCD

O representante da empresa informou que o SCD está instalado em 73 usinas, porém há ainda pendências de cadastro. Os responsáveis entrarão em contato com a Eletrobras para sanar as possíveis dúvidas e concluir o cadastro o mais rapidamente possível.

7.2. Gás Natural

O representante da empresa declarou que a previsão para as usinas de Codajás, Caapiranga, Anori e Anamã começarem a operar comercialmente com gás natural é abril de 2013. Informou que as instalações estão prontas, mas ainda há pendências de equipamentos.

7.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	109.665.000	31.281.370

8. CERR

8.1. Interligações

O representante da empresa informou que a partir de março de 2013 serão feitas duas interligações, conforme a seguir:

- Jundiá será interligada à linha de 69kV de Rorainópolis, que é suprida por Boa Vista;
- Três Corações será interligada à Amajari, permanecendo como sistema isolado.

8.2. Implantação do SCD

As 14 principais usinas da empresa encontram-se com os equipamentos de SCD instalados. Na próxima semana, serão feitas as configurações necessárias nos equipamentos e a empresa providenciará o cadastro das usinas no sistema. A previsão é que a empresa passe a enviar os dados em março de 2013. A lista das 14 usinas será enviada ao CTP pela empresa.

8.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de março/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	5.502.600	1.733.713

9. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

O representante da empresa informou que, para resolver o problema de oscilação na linha de transmissão, que obriga a empresa a entrar com geração própria, há previsão de instalação de um compensador em outubro de 2014. Informou ainda que a ANEEL e o MME já autorizaram esta solução e que a licitação está em andamento.

O representante da empresa ficou de verificar se o estudo que justifica geração local foi encaminhado ao CTP. Em caso negativo, deverá encaminhar o mais rapidamente possível, com cópia para a ANEEL.

9.1. Sistema Boa Vista

➔ **Carga Própria Prevista:** 103,6 MW médio

- Suprimento EDELCA: 71,3 MW médio

- GT Própria: 32,3 MW médio

9.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de março/2013

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de março/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 previsto no Plano Anual de Operação 2013.

Atendimento	Geração Prevista (MWh)
Suprimento de Energia (EDELCA)	53.047
UTE DISTRITO	18.145
UTE FLORESTA OLIVEIRA	5.890
TOTAL	77.082

9.3. Geração e Consumo de Combustível Previstos

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

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	24.034.920	7.189.285

10. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

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

10.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 904,8 MW médio
- Demanda = 1.222,9 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			1.184,1		
Março	904,8			1.222,9		
Abril						
Maio						
Junho						
Julho						
Agosto						
Setembro						
Outubro						
Novembro						
Dezembro						
Energia Média/ Demanda Máxima	874,1			1184,1		

10.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para março de 2013 é o valor central da previsão do modelo PREVAZ, o que indica uma vazão afluente da ordem de 1.097 m³/s, correspondente a 149% da MLT.

Mês	Afluência (% MLT)	Armazenamento (% V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Março	149	52	150	Previsão

10.3. 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	-

*UG não estão operacionais com gás natural, com previsão para entrada em operação em julho de 2013, conforme cronograma de projeto informado pelo representante da RAESA, presente à reunião.

10.4. 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

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 I	114	3 e 4	OC1A	Recuperação da bomba de alimentação da caldeira	2 x 15	Permanente
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 e 18	DIESEL	Temperatura elevada	9 x 1,75	Permanente
Electron	51	Nº 1, 2 e 3	OCTE	Temperatura alta na exaustão	3 x 4	Permanente

→ Folga = 1.834,7 – 1.222,9 = 611,8 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 511,8 MW para março de 2013.

10.5. Geração Prevista no PMO de Março/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	63	97,84	0,55	1,61
UTE TAMBAQUI	63	98,39		1,61
UTE JARAQUI	65			100
UTE CRISTIANO ROCHA	62	90		10
UTE MANAUARA	62	90		10
UTE PONTA NEGRA	30			
UTE MAUÁ BLOCO IV	40			
UTE MAUÁ BLOCO I	60	75	25	
UTE APARECIDA BLOCO I	61,8	100		
UTE APARECIDA BLOCO II	13			
UTE CIDADE NOVA	40			

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UTE FLORES	25			
UTE SÃO JOSÉ	70	100		
UTE MAUÁ BLOCO III	0			
UTE MAUÁ BLOCO II	0			
UTE ELECTRON	30			
UTE MAUÁ BLOCO V	10			
UTE ELECTRON EXPANSÃO	40			
UTE MAUÁ BLOCO VI	10			
UTE MAUÁ BLOCO VII	10			
IRANDUBA	63	97,84	0,55	1,61
Sistema Manaus	904,8	-	-	-
Usinas com GN	507	-	-	-

10.6. Consumo de Combustíveis Estimado para o PMO de março de 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_I (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE TAMBAQUI	12.629.356	20.341	191.436
UTE JARAQUI	14.687.560	-	191.436
UTE CRISTIANO ROCHA	-	-	12.267.940
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	16.558.911	-	-
UTE CIDADE NOVA	-	-	-
UTE FLORES	-	-	-
UTE SÃO JOSÉ	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO III	18.756.049	-	-
UTE MAUÁ BLOCO II	-	-	-
UTE ELECTRON	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO V	-	-	-
UTE ELECTRON EXPANSÃO	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO VI	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO VII	-	-	-
IRANDUBA	-	-	-

11. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de abril/2013	27/03/13 - 4ª feira

12. 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.
