

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

OUTUBRO / 2012

GTON / CTP – 10/2012

OUTUBRO DE 2012

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH	6
6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC	11
5. Anexos	15
5.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM	17
5.2 Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP	31
5.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	44
5.4 Anexo IV Balanço de Energia por Região – Previsto e Verificado Agosto/2012	52
5.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação	58
5.6 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	64
5.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica	81
5.8 Anexo VIII Ata de Reunião	85

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 Outubro/2012 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 Setembro/2012: 62% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Setembro/2012: 68% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Outubro/2012: 57% V.U. (↓)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração térmica a gás natural e óleo combustível. ✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina. ✓ Previsão do Modelo de Vazões Afluentes atendendo estudo de preservação do reservatório.
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Outubro/2012):</p> <p>Geração Hidráulica: 20%</p> <p>Geração Térmica: 80%</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 2012

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até Agosto/2012

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	1.026.240	768.000	763.392	74%	-1%
Eletrobras Eletronorte	UHE	540.648	283.776	291.403	54%	3%
CEMAT	PCH	13.274	8.586	8.677	65%	1%
CERR	PCH	19.109	12.542	13.743	72%	10%
Total	UHE	1.566.888	1.051.776	1.054.795	67%	0%
	PCH	32.383	21.128	22.420	69%	6%

Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até Agosto/2012

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel	148.711	99.391	98.940	67%	0%
CEA (Macapá)	Diesel	673.316	217.176	230.572	34%	6%
CEA (Interior)	Diesel	100.400	63.810	63.651	63%	0%
CELPA	Diesel	65.701	247.834	253.713	386%	2%
CELPE*	Diesel	15.533	10.291	9.594	62%	-7%
CEMAT	Diesel	12.023	8.065	7.853	65%	-3%
CERR	Diesel	40.937	55.185	50.700	124%	-8%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	1.030.191	1.295.866	1.252.995	122%	-3%
	OCTE	19.406	36.720	24.789	128%	-32%
	PGE	1.095.521	165.480	184.069	17%	11%
	OC1A	533.546	302.975	380.274	71%	26%
	Gás Natural	1.965.888	888.048	847.371	43%	-5%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.069.568	796.585	793.678	74%	0%
	Gás Natural	31.955	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	295.091	186.275	183.076	62%	-2%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	173.019	108.969	108.280	63%	-1%
Eletrobras Eletronorte (AP)*	Diesel	222.902	390.792	402.195	180%	3%
JARI CELULOSE	Diesel	17.691	12.057	12.214	69%	1%
	OC1A	3.591	1.662	1.078	30%	-35%
PETROBRAS	Diesel	10.896	34.204	31.214	286%	-9%
	OC1A	42.900	-	-	0%	-

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI*	Gás Natural + OC1A	527.040	361.182	336.337	64%	-7%
PIE BREITENER JARAQUI*	Gás Natural + OC1A	527.040	364.464	337.590	64%	-7%
PIE GERA*	Gás Natural + OC1A	527.040	357.864	321.420	61%	-10%
PIE MANAUARA*	Gás Natural + OC1A	527.040	355.632	336.604	64%	-5%
PIE RAESA*	Gás Natural + OC1A	565.734	380.640	321.675	57%	-15%
TOTAL	Diesel	3.875.979	3.526.500	3.498.676	90%	-1%
	OC1A	580.037	304.637	381.352	66%	25%
	OC1E	19.406	36.720	24.789	128%	-32%
	PGE	1.095.521	165.480	184.069	17%	11%
	Gás Natural + OC1A	2.673.894	1.819.782	1.653.626	62%	-9%

*Geração Verificada do SCD

Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - Agosto/2012

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	89.280	87.577	-2%
Eletrobras Eletronorte	UHE	34.224	35.722	4%
CEMAT	PCH	1.020	1.049	3%
CERR	PCH	1.705	1.675	-2%
Total	UHE	123.504	123.299	0%
	PCH	2.725	2.724	0%

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - Agosto/2012

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel	12.532	12.520	0%
CEA (Macapá)	Diesel	23.808	30.507	28%
CEA (Interior)	Diesel	8.390	8.828	5%
CELPA	Diesel	36.721	35.929	-2%
CELPE*	Diesel	1.182	1.142	-3%
CEMAT	Diesel	1.273	1.059	-17%
CERR	Diesel	6.797	5.670	-17%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	186.818	214.496	15%
	OCTE	7.440	6.488	-13%
	PGE	44.640	40.923	-8%
	OC1A	59.520	62.142	4%
	Gás Natural	156.240	106.957	-32%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	111.146	107.469	-3%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	24.398	25.148	3%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	14.370	14.221	-1%
Eletrobras Eletronorte*	Diesel	58.814	63.109	7%
JARI CELULOSE	Diesel	1.490	1.651	11%
	OC1A	140	114	-19%
PETROBRAS	Diesel	4.210	4.014	-5%
	OC1A	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI*	Gás Natural + OC1A	42.408	41.256	-3%
PIE BREITENER JARAQUI*	Gás Natural + OC1A	42.408	41.225	-3%
PIE GERA*	Gás Natural + OC1A	40.920	40.991	0%
PIE MANAUARA*	Gás Natural + OC1A	38.688	42.570	10%
PIE RAESA*	Gás Natural + OC1A	48.360	41.645	-14%
TOTAL	Diesel	491.949	525.762	7%
	OC1A	59.660	62.256	4%
	OCTE	7.440	6.488	-13%
	PGE	44.640	40.923	-8%
	Gás Natural + OC1A	212.784	207.686	-2%

*Geração Verificada no 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 2012, acumulada nos PMO e Verificada no AEC em 2012

Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano, PMO e Verificada até Agosto/2012

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel (litros)	38.218.727	25.543.487	25.821.488	68%	1%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	190.548.000	61.223.112	61.663.754	32%	1%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	28.331.000	17.914.510	18.135.649	64%	1%
CELPA	Diesel (litros)	116.561.000	73.286.790	71.497.339	61%	-2%
CELPE*	Diesel (litros)	4.426.905	2.931.786	2.795.532	63%	-5%
CEMAT	Diesel (litros)	3.732.254	2.503.378	2.525.504	68%	1%
CERR	Diesel (litros)	13.430.000	17.380.762	15.832.062	118%	-9%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	286.265.277	363.951.239	354.015.906	124%	-3%
	OCTE (litros)	5.880.139	14.010.480	8.816.715	150%	-37%
	PGE (kg)	224.581.846	33.426.960	37.806.074	17%	13%
	OC1A (kg)	177.137.309	102.102.701	137.964.398	78%	35%
	Gás Natural (m ³)	529.825.682	242.778.342	263.519.840	50%	9%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	319.235.935	234.897.096	230.569.738	72%	-2%
	Gás Natural (m ³)	9.305.523	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.466.554	52.031.186	51.347.578	62%	-1%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	48.828.754	30.793.089	30.398.605	62%	-1%
Eletrobras Eletronorte*	Diesel (litros)	57.700.576	104.928.787	107.055.566	186%	2%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.103.252	3.476.232	3.515.260	69%	1%
	OC1A (kg)	1.357.398	628.236	299.927	22%	-52%
PETROBRAS	Diesel (litros)	3.290.592	9.587.774	7.978.737	242%	-17%
	OC1A (kg)	11.926.200	-	-	0%	-

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI*	OC1A (kg)	3.272.808	9.150.768	1.380.229	42%	-85%
	Gás Natural (m ³)	116.912.038	72.923.702	85.483.072	73%	17%
	Diesel (litros)	553.666	942.115	217.146	39%	-77%
PIE BREITENER JARAQUI*	OC1A (kg)	3.272.808	7.308.288	3.603.199	110%	-51%
	Gás Natural (m ³)	114.771.075	73.824.932	86.337.603	75%	17%
PIE GERA*	OC1A (kg)	12.642.806	6.213.312	15.443.697	122%	149%
	Gás Natural (m ³)	107.197.933	75.671.140	62.348.780	58%	-18%
PIE MANAUARA*	OC1A (kg)	12.415.480	12.180.480	9.521.835	77%	-22%
	Gás Natural (m ³)	105.270.446	69.002.620	72.781.488	69%	5%
PIE RAESA*	OC1A (kg)	11.191.169	80.053.060	65.365.093	584%	-18%
	Gás Natural (m ³)	146.835.963	-	-	0%	-
TOTAL	Diesel (litros)	1.198.692.491	1.001.391.343	983.369.864	82%	-2%
	OC1A (kg)	233.215.978	217.636.845	233.578.378	100%	7%
	OCTE (litros)	5.880.139	14.010.480	8.816.715	150%	-37%
	PGE (kg)	224.581.846	33.426.960	8.816.715	4%	-74%
	Gás Natural (m³)	1.130.118.659	534.200.737	570.470.784	50%	7%

*Consumo Verificado no SCD

Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado - Agosto/2012

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel (litros)	3.220.724	3.160.874	-2%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	6.697.488	8.286.504	24%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.370.200	2.515.545	6%
CELPA	Diesel (litros)	10.428.180	10.045.485	-4%
CELPE*	Diesel (litros)	338.052	326.987	-3%
CEMAT	Diesel (litros)	395.057	394.967	0%
CERR	Diesel (litros)	2.137.334	1.729.450	-19%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	52.502.369	60.143.364	15%
	OCTE (litros)	2.373.360	1.668.356	-30%
	PGE (kg)	9.017.280	8.607.736	-5%
	OC1A (kg)	20.058.240	23.086.581	15%
	Gás Natural (m ³)	42.477.105	32.533.098	-23%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	32.517.680	31.452.952	-3%
	Gás Natural (m ³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.813.780	7.066.017	4%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.061.095	4.174.797	3%
Eletrobras Eletronorte*	Diesel (litros)	16.103.602	17.169.536	7%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	429.600	481.117	12%
	OC1A (kg)	52.920	32.959	-38%
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.189.580	1.005.250	-15%
	OC1A (kg)	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI*	OC1A (kg)	973.152	45.691	-95%
	Gás Natural (m ³)	9.392.665	8.025.218	-15%
	Diesel (litros)	191.855	11.189	-94%
PIE BREITENER JARAQUI*	OC1A (kg)	928.512	231.403	-75%
	Gás Natural (m ³)	9.383.397	11.584.425	23%
PIE GERA*	OC1A (kg)	1.046.808	3.569.469	241%
	Gás Natural (m ³)	9.316.129	6.581.436	-29%
PIE MANAUARA*	OC1A (kg)	1.547.520	1.036.409	-33%
	Gás Natural (m ³)	8.765.633	10.222.936	17%
PIE RAESA*	OC1A (kg)	12.267.940	8.298.888	-32%
	Gás Natural (m ³)	-	-	-
TOTAL	Diesel (litros)	139.396.596	147.964.034	6%
	OC1A (kg)	36.875.092	36.301.400	-2%
	OCTE (litros)	2.373.360	1.668.356	-30%
	PGE (kg)	9.017.280	8.607.736	-5%
	Gás Natural (m³)	79.334.928	68.947.113	-13%

*Consumo Verificado no SCD

5. ANEXOS

5.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	33	25	0	58	0,1
ALVARÃES	507	95	0	602	0,8
AMATURÁ	330	36	0	366	0,5
ANAMÃ	362	35	0	397	0,5
ANORI	701	174	0	875	1,2
APUÍ	904	303	0	1.207	1,6
ARARA (AM)	23	25	0	48	0,1
ATALAIA DO NORTE	433	91	0	524	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	39	16	0	55	0,1
AUTAZES	1.020	775	0	1.795	2,4
AUXILIADORA	35	43	0	78	0,1
AXINIM	61	39	0	100	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.364	829	0	2.193	2,9
BARCELOS	860	250	0	1.110	1,5
BARREIRINHA	718	205	0	923	1,2
BELÉM DO SOLIMÕES	114	71	0	185	0,2
BELO MONTE	24	12	0	36	0,0
BERURI	540	167	0	707	1,0
BETÂNIA	35	49	0	84	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	534	117	0	651	0,9
BOCA DO ACRE	1.691	431	0	2.122	2,9
BORBA	1.338	373	0	1.711	2,3
CAAPIRANGA	408	46	0	454	0,6
CABURI	110	98	0	208	0,3
CAIAMBÉ	63	27	0	90	0,1
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	92	40	0	132	0,2
CAMPINAS	40	14	0	54	0,1
CANUTAMA	413	116	0	529	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.488	180	0	1.668	2,2
CAREIRO DA VÁRZEA	507	159	0	666	0,9
CARVOEIRO	4	15	0	19	0,0
CASTANHO	1.314	2.231	0	3.545	4,8
CAVIANA	87	22	0	109	0,1
COARI	4.810	2.365	0	7.175	9,6
CODAJÁS	1.100	313	0	1.413	1,9
CUCUÍ	35	22	0	57	0,1
EIRUNEPE	1.270	293	0	1.563	2,1
ENVIRA	579	70	0	649	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	28	7	0	35	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Outubro de 2012**

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	46	9	0	55	0,1
FONTE BOA	895	270	0	1.165	1,6
GUAJARÁ	416	35	0	451	0,6
HUMAITÁ	3.459	584	0	4.043	5,4
IAUARETÊ	100	30	0	130	0,2
IPIRANGA	29	13	0	42	0,1
IPIXUNA	434	64	0	498	0,7
ITACOATIARA	7.083	3.721	0	10.804	14,5
ITAMARATI	323	27	0	350	0,5
ITAPEAÇÚ	135	13	0	148	0,2
ITAPIRANGA	702	209	0	911	1,2
ITAPURU	13	6	0	19	0,0
JACARÉ	77	86	0	163	0,2
JAPURÁ	16	28	0	44	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	392	38	0	430	0,6
JUTAÍ	621	365	0	986	1,3
LÁBREA	1.550	591	0	2.141	2,9
LIMOIEIRO	181	95	0	276	0,4
LINDÓIA	190	58	0	248	0,3
MANACAPURU	7.657	3.151	0	10.808	14,5
MANAQUIRI	767	266	0	1.033	1,4
MANICORE	1.814	273	0	2.087	2,8
MARAÃ	415	143	0	558	0,7
MATUPI	430	30	0	460	0,6
MAUÉS	2.268	1.102	0	3.370	4,5
MOCAMBO	88	55	0	143	0,2
MOURA	25	27	0	52	0,1
MURITUBA	20	6	0	26	0,0
NHAMUNDÁ	746	90	0	836	1,1
NOVA OLINDA DO NORTE	1.136	451	0	1.587	2,1
NOVO AIRÃO	764	341	0	1.105	1,5
NOVO ARIPUANÃ	598	790	0	1.388	1,9
NOVO CÉU	178	183	0	361	0,5
NOVO REMANSO	631	529	0	1.160	1,6
PALMEIRAS	33	13	0	46	0,1
PARAUÁ	30	50	0	80	0,1
PARINTINS	5.858	3.650	0	9.509	12,8
PAUINI	518	55	0	574	0,8
PEDRAS	63	35	0	98	0,1
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.758	1.225	0	2.983	4,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.868	687	0	2.555	3,4
SACAMBU	26	27	0	53	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	464	123	0	587	0,8
SANTA RITA	111	48	0	159	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	22	23	0	45	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	433	442	0	875	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	663	147	0	810	1,1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	485	80	0	566	0,8
SILVES	373	62	0	435	0,6
SUCUNDURI	30	17	0	47	0,1
TABATINGA	3.139	1.335	0	4.474	6,0
TAMANQUÁ	10	4	0	14	0,0
TAPAUÁ	781	355	0	1.136	1,5
TEFÉ	4.695	1.690	0	6.385	8,6
TONANTINS	410	321	0	731	1,0
TUIUÉ	57	31	0	88	0,1
UARINI	463	35	0	498	0,7
URUCARÁ	735	550	0	1.285	1,7
URUCURITUBA	582	90	0	672	0,9
VILA AMAZÔNIA	216	68	0	284	0,4
VILA BITTENCOURT	40	17	0	57	0,1
VILA URUCURITUBA	45	12	0	57	0,1
ZÉ AÇÚ	26	4	0	30	0,0
Total da Empresa	82.147	35.051	0	117.198	157,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	3.620	2.240	0	5.860	7,9
LOURENÇO	120	130	0	250	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.730	1.200	0	2.930	3,9
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.470	3.570	0	9.040	12,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	645	146	0	790	1,1
ALENQUER	1.822	813	0	2.635	3,5
ALMERIM	1.076	287	0	1.363	1,8
ANAJÁS	423	139	0	562	0,8
AVEIRO	136	18	0	155	0,2
BAGRE	325	50	0	375	0,5
BARREIRA DO CAMPO	73	21	0	95	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	366	61	0	426	0,6
CHAVES	130	22	0	152	0,2
COTIJUBA	234	116	0	350	0,5
CURRALINHO	539	289	0	829	1,1
CURUÁ	407	28	0	435	0,6
FARO	335	26	0	361	0,5
GURUPÁ	537	203	0	740	1,0
JACAREACANGA	320	169	0	490	0,7
JURUTI	1.720	1.536	0	3.256	4,4
MELGAÇO	272	119	0	391	0,5
MONTE ALEGRE	2.529	1.059	0	3.588	4,8
MUANÁ	533	360	0	893	1,2
ÓBIDOS	1.997	559	0	2.555	3,4
OEIRAS	588	183	0	771	1,0
ORIXIMINÁ	2.724	1.161	0	3.885	5,2
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	727	515	0	1.242	1,7
PORTO DE PEDRAS	651	184	0	835	1,1
PRAINHA	533	132	0	665	0,9
SALVATERRA	1.208	557	0	1.765	2,4
SANTA CRUZ DO ARARI	182	58	0	240	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.241	567	0	2.807	3,8
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	593	259	0	852	1,1
SOURÉ	1.152	550	0	1.702	2,3
STª Mª DAS BARREIRAS	120	50	0	170	0,2
TERRA SANTA	877	202	0	1.079	1,5
TOTAL EMPRESA	26.017	10.439	0	36.456	49,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	0	0	0	0	0,0
COMODORO	1.617	34	0	1.651	2,2
COTRIGUAÇU	0	0	0	0	0,0
GUARIBA	237	53	0	290	0,4
JURUENA	0	0	0	0	0,0
PARANORTE	127	11	0	138	0,2
RONDOLÂNDIA	164	15	0	179	0,2
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	2.145	113	0	2.258	3,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	13	0	13	0
ALTO ALEGRE	565	1.131	0	1.696	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10	0	10	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	16	0	16	0
BONFIM	1.258	1.581	0	2.839	4
CAICUBI	0	25	0	25	0
CARACARAI	1.019	1.179	0	2.198	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	38	0	38	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	32	98	0	130	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 ANAUÃ 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
MALOCA MARACANÃ	0	8	0	8	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: CERR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Outubro de 2012**

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
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	13	0	13	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	978	1.245	0	2.223	3
MUTUM	0	8	0	8	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	200	180	0	380	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	312	238	0	550	1
PANACARICA	0	4	0	4	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	16	18	0	34	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.100	1.902	0	3.002	4
S. JOÃO DA BALIZA	1.100	1.435	0	2.535	3
SACAI	0	21	0	21	0
SAMAUMA	0	4	0	4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	12	30	0	42	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	8	0	8	0
SURUMU	12	38	0	50	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	13	10	0	23	0
TERRA PRETA	0	11	0	11	0
TRAIRÃO	22	34	0	56	0
TRÊS CORAÇÕES	45	55	0	100	0
UIRAMUTÁ	11	100	0	111	0
VILA BRASIL	127	148	0	275	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
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	18	67	0	85	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	10	0	10	0
XUMINA	0	6	0	6	0
TOTAL EMPRESA	6.840	9.809	0	16.649	22

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.549	360	0	1.909	2,6
CALAMA	48	143	0	191	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	587	113	0	700	0,9
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	9	0	10	0,0
COSTA MARQUES	1.249	275	0	1.524	2,0
CUJUBIM	1.433	984	0	2.416	3,2
DEMARCAÇÃO	1	22	0	23	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	3.542	2.491	0	6.033	8,1
IZIDOLÂNDIA	63	15	0	78	0,1
JACI PARANÁ	1.414	239	0	1.654	2,2
MACHADINHO	2.413	1.880	0	4.293	5,8
MAICI	1	3	0	3	0,0
NAZARÉ	14	85	0	98	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	276	139	0	415	0,6
PACARANA	254	25	0	279	0,4
PEDRAS NEGRAS	5	5	0	11	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	40	18	0	58	0,1
SANTA CATARINA	8	18	0	26	0,0
SÃO CARLOS	57	134	0	190	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.199	747	0	1.945	2,6
SURPRESA	10	71	0	81	0,1
TABAJARA	17	5	0	22	0,0
TRIUNFO	498	294	0	792	1,1
URUCUMACUÁ	74	18	0	92	0,1
VALE DO ANARI	540	281	0	821	1,1
VILA EXTREMA	586	311	0	897	1,2
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	667	470	0	1.137	1,5
UNIÃO BANDEIRANTES	382	39	0	420	0,6
TOTAL EMPRESA	16.926	9.192	0	26.118	35,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	393	83	0	476	0,6
CRUZEIRO DO SUL	8.559	1.036	451	10.046	13,5
FEIJÓ	1.405	211	0	1.616	2,2
JORDÃO	109	19	0	128	0,2
MANOEL URBANO	407	18	0	425	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	225	40	0	265	0,4
PORTO WALTER	174	24	0	198	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	129	41	0	170	0,2
TARAUACA	1.611	215	0	1.826	2,5
TOTAL EMPRESA	13.012	1.687	451	15.150	20,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: JARI CELULOSE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.443	146	0	1.589	2,1
MUNGUBA	130	0	0	130	0,2
SÃO MIGUEL	42	3	0	45	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.615	149	0	1.764	2,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **PETROBRAS BR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.250	325	0	3.575	4,8
UTE PORTO	785	83	0	868	1,2
TOTAL EMPRESA	4.035	408	0	4.443	6,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2012

Posição de:

25/09/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	437.147	330.114	23.334	790.595	1.062,6
BOA VISTA ENERGIA	55.225	9.888	9.304	74.417	100,0
ELN-AMAPÁ	382	1.247	50.348	51.977	69,9
ELN-RORAIMA	44	432	69.053	69.529	93,5
CELPE - F. NORONHA	1.259	15	0	1.274	1,7
CEA-H	79.661	51.039	0	130.700	175,7
SERRA DO NAVIO	12.532	0	0	12.532	16,8
SISTEMA MACAPÁ	80.043	52.286	-	132.329	177,9

5.2 ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO														
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO		Usina	PREVISÃO de Recombimento de Energia de Curo 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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de combustível	
	kWh	kW med												(1)
SERRA DO NAVIO	12.532.000		SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.128.000	-	-	0,257	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.116.896	
Total	12.532.000			0	0	0	12.128.000	0	0					
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l) 12.128.000 0 - - - - - 3.116.896										

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustíveis
	kWh	kW med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kW med				
MANAUS	790.594.500	1.062.627	BALBINA	250.000	-	-	-	250.000	100	250.000	89.280.000	120.000	-	-	-	-
			APARECIDA BLOCO I	120.000	-	-	-	120.000	100	120.000	-	-	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			APARECIDA BLOCO II	80.000	6.000	-	6.000	74.000	100	74.000	-	-	0,278	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			CIDADE NOVA	22.800	-	-	-	22.800	100	22.800	9.672.000	13.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.640.456
			CRISTIANO ROCHA	83.500	-	-	-	83.500	100	83.500	48.360.000	65.000	0,204	0,209	Óleo Combustível (kg)	9.865.440
			ELECTRON	108.000	-	12.000	12.000	96.000	50	48.000	-	-	0,473	0,283	Óleo OCTE (l)	-
			Electron Expansão	43.240	-	-	-	43.240	100	43.240	14.880.000	20.000	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.092.000
			FLORES	94.560	-	-	-	94.560	100	94.560	44.362.488	59.627	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.288.409
			IRANDUBA	54.720	-	-	-	54.720	100	54.720	14.880.000	20.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.285.440
			JARAQUI	80.800	-	-	-	80.800	100	80.800	-	-	0,208	0,208	Óleo Combustível (kg)	-
			MANAUARA	85.380	-	-	-	85.380	100	85.380	-	-	0,208	0,208	Óleo Combustível (kg)	-
			MAUÁ BLOCO I	132.000	-	30.000	30.000	102.000	100	102.000	55.800.000	75.000	0,337	0,290	Óleo Combustível (kg)	18.804.600
			MAUÁ BLOCO II	40.000	-	-	-	40.000	0	0	-	-	0,000	0,283	Óleo OCTE (l)	-
			MAUÁ BLOCO III	110.000	-	-	-	110.000	100	110.000	-	-	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	31.500	15.750	47.250	110.250	90	99.225	52.080.000	70.000	0,202	0,283	Óleo PGE (kg)	10.520.160
			MAUÁ BLOCO V	77.600	-	-	-	77.600	100	77.600	22.320.000	30.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.361.200
			MAUÁ BLOCO VI	153.450	-	-	-	153.450	100	153.450	44.640.000	60.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.588.480
			Mauá Bloco VII: BLOCO VII	36.800	-	-	-	36.800	100	36.800	11.160.000	15.000	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.102.480
			PONTA NEGRA	85.380	-	-	-	85.380	0	0	-	-	0,201	0,210	Óleo Combustível (kg)	-
			SÃO JOSÉ	60.940	-	-	-	60.940	100	60.940	26.040.000	35.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.421.400
			TAMBAQUI	79.960	-	-	-	79.960	100	79.960	-	-	0,218	0,208	Óleo Combustível (kg)	-
			Total	1.956.630	37.500	57.750	95.250	1.861.380	-	1.876.975	433.474.488	582.627				
			BALBINA													
Vazão Afluente Prevista (%MLT)							Total Óleo Combustível (kg)		57.600.000		80.000				28.670.040	
Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)							Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		194.832.000		270.600				52.779.865	
							Total Óleo OCTE (l)		0		0				0	
							Total Óleo PGE (kg)		57.600.000		80.000				10.520.160	

Previsão de consumo de combustível para as usinas bi-combustível no PMO (Sistema Manaus)

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)	Consumo Estimado de Combustível (kg)
UTE TAMBAQUI	63	99,44	0,56		10.090	7543	14.891.534	74.561	-
UTE JARAQUI	63	100			10.090	7543	14.975.396	-	-
UTE CRISTIANO ROCHA	65			100	10.090	7538	-	-	12.267.940
UTE MANAUARA	62	90		10	10.090	7542	13.265.681	-	1.170.173
UTE PONTA NEGRA	62	90		10	10.090	7544	13.262.164	-	1.170.173
UTE APARECIDA BLOCO I	80	75	25		11.765	7542	16.632.111	4.928.469	-
UTE APARECIDA BLOCO II	70	100			11.765	7542	19.404.129	-	-
UTE MAUÁ BLOCO III	80	100			11.765	7542	22.176.148	-	-
Total Geração Prevista GN (MW med)	545								
Total Consumo Estimado GN (m³)							114.607.165	-	-
Total Consumo Estimado OCTE (l)								4.928.469	-
Total Consumo Estimado Diesel (l)								74.561	-
Total Consumo Estimado OC (kg)									14.608.285

(*) Anexo II RN nº 427

(**) Último Valor obtido pelo SCD

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

Mês de Referência : OUTUBRO

nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)
ALTEROSA	58.000	ALTEROSA	-	-	-	58.000	-	-	0,359	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.822
ALVARÃES	602.000	ALVARÃES	-	-	-	602.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.600
AMATURÁ	366.000	AMATURA	-	-	-	366.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	109.800
ANAMÃ	397.000	ANAMÃ	-	-	-	397.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.909
ANORI	875.000	ANORI	-	-	-	875.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	279.125
APUÍ	1.206.960	APUI	-	-	-	1.206.960	-	-	0,300	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	362.088
ATALAIA DO NORTE	524.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	524.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	192.308
AUGUSTO MONTENEGRO	55.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	55.000	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.720
AUTAZES	1.795.000	AUTAZES	-	-	-	1.795.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	531.320
AUXILIADORA	78.000	AUXILIADORA	-	-	-	78.000	-	-	0,270	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.060
AXINIM	100.000	AXINIM	-	-	-	100.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.400
BARCELOS	1.110.000	BARCELOS	-	-	-	1.110.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	319.680
BARREIRINHA	923000	BARREIRINHA	-	-	-	923.000	-	-	0,290	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	267.670
BELÉM DO SOLIMÕES	185000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	185.000	-	-	0,294	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.390
BELO MONTE	36000	BELO MONTE	-	-	-	36.000	-	-	0,360	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.960
BENJAMIN CONSTANT	2.193.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.193.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	649.128
BERURI	707000	BERURI	-	-	-	707.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	209.979
BETÂNIA	84.000	BETÂNIA	-	-	-	84.000	-	-	0,284	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.856
BOA VISTA DO RAMOS	651.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	651.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.884
BOCA DO ACRE	2.122.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.122.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	638.722
BORBA	1.711.000	BORBA	-	-	-	1.711.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	506.456
CAAPIRANGA	454.000	CAAPIRANGA	-	-	-	454.000	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.464
CABURI	208.000	CABURI	-	-	-	208.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.432
CAIAMBÉ	90.000	CAIAMBÉ	-	-	-	90.000	-	-	0,310	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.900
CAMARUÃ	0	CAMARUÃ	-	-	-	0	-	-	0,323	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	132.000	CAMETÁ	-	-	-	132.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.276
CAMPINAS	54.000	CAMPINAS	-	-	-	54.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.766
CANUTAMA	529.000	CANUTAMA	-	-	-	529.000	-	-	0,272	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.888
CARAUARI	1.668.000	CARAUARI	-	-	-	1.668.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	482.052
CAREIRO DA VÁRZEA	666.000	CAREIRO	-	-	-	666.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.802
CARVOEIRO	19.000	CARVOEIRO	-	-	-	19.000	-	-	0,379	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.201
CASTANHO	3.545.000	CASTANHO	-	-	-	3.545.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.067.045
CAVIANA	109.000	CAVIANA	-	-	-	109.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.700
COARI	7.175.000	COARI	-	-	-	7.175.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.231.425
CODAJÁS	1.413.000	CODAJÁS	-	-	-	1.413.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	428.139
CUCUÍ	57.000	CUCUÍ	-	-	-	57.000	-	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.898
EIRUNEPÉ	1.563.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.563.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	462.648
ENVIRA	649.000	ENVIRA	-	-	-	649.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	189.508
ESTIRÃO DO EQUADOR	35.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	35.000	-	-	0,339	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.865

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA													
Mês de Referência : OUTUBRO													
nº de dias : 31													
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO													
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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustível	
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh			
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)			(9)
FEUOAL	55.000	FEUOAL	-	-	-	55.000	-	-	0,341	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.755	
FONTE BOA	1.165.000	FONTE BOA	-	-	-	1.165.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	334.355	
HUMAITÁ	4.043.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.043.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.127.997	
IAUARETÊ	130.000	IAUARETÊ	-	-	-	130.000	-	-	0,308	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.040	
IPIRANGA	42.000	IPIRANGA	-	-	-	42.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.650	
IPXUNA	498.000	IPXUNA	-	-	-	498.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	149.400	
ITACOATIARA	10.804.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Biomassa (kg)	0	
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
		ITACOATIARA	-	-	-	6.804.000	-	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.048.004
		Total: 10.734.000	-	-	-	6.804.000	-	2.800.000	-	-	-	-	-
ITAMARATI	350.000	ITAMARATI	-	-	-	350.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	111.650	
ITAPEAÇU	148.000	ITAPEAÇU	-	-	-	148.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.400	
ITAPIRANGA	911.000	ITAPIRANGA	-	-	-	911.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	275.122	
ITAPURU	19.000	ITAPURU	-	-	-	19.000	-	-	0,409	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.771	
JACARÉ	163.000	JACARE	-	-	-	163.000	-	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.508	
JAPURÁ	44.000	JAPURA	-	-	-	44.000	-	-	0,305	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.420	
JURUÁ	430.000	JURUA	-	-	-	430.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.150	
JUTAI	986.000	JUTAI	-	-	-	986.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	306.646	
LÁBREA	2.140.700	LABREA	-	-	-	2.140.700	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	618.662	
LIMOIRO	275.700	LIMOIRO	-	-	-	275.700	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.808	
LINDÓIA	248.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	248.000	-	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.200	
MANACAPURU	10.808.000	MANACAPURU	-	-	-	10.808.000	-	-	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.026.240	
MANAQUIRI	1.032.500	MANAQUIRI	-	-	-	1.032.500	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	297.360	
MANICORÉ	2.087.000	MANICORE	-	-	-	2.087.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	601.056	
MARAA	557.700	MARAA	-	-	-	557.700	-	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	166.195	
MAUÉS	3.370.000	MAUÉS	-	-	-	3.370.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	940.230	
MOCAMBO	143.000	MOCAMBO	-	-	-	143.000	-	-	0,310	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.330	
MOURA	51.600	MOURA	-	-	-	51.600	-	-	0,315	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.254	
MURITUBA	25.800	MURITUBA	-	-	-	25.800	-	-	0,369	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.520	
NHAMUNDÁ	836.100	NHAMUNDA	-	-	-	836.100	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.436	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.586.700	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.586.700	-	-	0,309	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	490.290	
NOVO AIRÃO	1.105.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	1.105.000	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	343.655	
NOVO ARIPUANÁ	1.388.000	NOVO ARIPUANÁ	-	-	-	1.388.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	408.072	
NOVO CÉU	360.600	NOVO CÉU	-	-	-	360.600	-	-	0,263	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.838	
NOVO REMANSO	1.160.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.160.000	-	-	0,267	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	309.720	
PALMEIRAS	46.000	PALMEIRAS	-	-	-	46.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.088	
PARAUA	80.000	PARAUA	-	-	-	80.000	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.560	
PARINTINS	9.508.500	PARINTINS	-	-	-	9.508.500	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.795.499	
PAUINI	573.600	PAUINI	-	-	-	573.600	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	165.770	
PEDRAS	98.000	PEDRAS	-	-	-	98.000	-	-	0,282	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.636	
RIO PRETO DA EVA	2.983.100	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.983.100	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	888.964	
SACAMBU	52.500	SACAMBÚ	-	-	-	52.500	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.115	
NEGRO	587.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	587.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	179.035	
SANTA RITA DO WELL	159.000	SANTA RITA	-	-	-	159.000	-	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.608	
SANTANA DO UATUMÃ	45.000	SANTANA DO UATUMÃ	-	-	-	45.000	-	-	0,311	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.995	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	875.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	875.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	257.250	
MATUPI	460.000	MATUPI	-	-	-	460.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	130.640	
CACHOEIRA	2.555.200	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.555.200	-	-	0,290	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	741.008	
SÃO JOSÉ DO ARARAS	48.000	ARARA	-	-	-	48.000	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.736	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	810.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	810.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.090	
UATUMÃ	565.500	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	565.500	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	162.864	
SILVES	434.500	SILVES	-	-	-	434.500	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.219	
SUCUNDURI	47.000	sucunduri	-	-	-	47.000	-	-	0,271	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.737	
TABATINGA	4.474.000	TABATINGA	-	-	-	4.474.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.346.674	
TAMANIQUEÁ	14.000	TAMANIQUEÁ	-	-	-	14.000	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.886	
TAPAUÁ	1.136.000	TAPAUÁ	-	-	-	1.136.000	-	-	0,314	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	356.704	
TEFÉ	6.385.000	TEFÉ	-	-	-	6.385.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.889.960	
TONANTINS	731.000	TONANTINS	-	-	-	731.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	222.955	
TUIJÉ	88.000	TUIJÉ	-	-	-	88.000	-	-	0,296	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.048	
UARINI	497.600	UARINI	-	-	-	497.600	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.294	
URUCARÁ	1.285.200	URUCARÁ	-	-	-	1.285.200	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	358.571	
URUCURITUBA	672.000	URUCURITUBA	-	-	-	672.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	201.600	
VILA AMAZÔNIA	283.700	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	283.700	-	-	0,349	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	99.011	
VILA BITTENCOURT	57.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	57.000	-	-	0,308	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.556	
VILA URUCURITUBA	57.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	57.000	-	-	0,295	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.815	
ZÉ AÇU	29.700	ZÉ AÇU	-	-	-	29.700	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.365	
Total	116.747.460	-	-	-	-	112.747.460	-	2.800.000	-	-	-	-	
			Total Biomassa (kg)		0		2.800.000						
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		112.747.460						33.298.873		

Empresa : CEA
 Mês de Referência : OUTUBRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo Combustível
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
LARANJAL DO JARI	5.860.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.860.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.629.080
LOURENÇO	250.000	LOURENÇO	-	-	-	250.000	-	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	84.250
OIAPOQUE	2.930.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.930.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	835.050
Total	9.040.000	-	0	0	0	9.040.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		9.040.000	0	-	-	-	-	-	2.548.380

Empresa : CELPE
 Mês de Referência : OUTUBRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
Fernando de Noronha	1.274.000	TUBARÃO	-	-	-	1.274.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	364.364
Total	1.274.000	-	0	0	0	1.274.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		1.274.000	0	-	-	-	-	-	364.364

Empresa : CEMAT
 Mês de Referência : OUTUBRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
COMODORO	1.651.000	PCH MARGARIDA	-	224.002	-	-	-	-	-	-	-	-
		PCH PRATA	-	738.631	-	-	-	-	-	-	-	-
		Comodoro	-	-	-	688.367	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	205.133
		Total: 1.651.000	0	962.633	0	688.367	0	0				
GUARIBA	290.000	Guariba	-	-	-	290.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	92.510
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0,328	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	138.000	Paranorte	-	-	-	138.000	-	-	0,341	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.058
RONDOLÂNDIA	179.000	Rondolândia	-	-	-	179.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.743
Total	2.258.000	-	0	962.633	0	1.295.367	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												401.444

Empresa : CERR
 Mês de Referência : OUTUBRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ÁGUA FRIA	13.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
BOM JESUS DO AMAJARI	16.000	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	5.319	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.995
BONFIM	2.839.000	BONFIM	2.502.000	-	-	337.000	-	-	0,339	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	114.243
CARACARÁI	2.198.312	CARACARÁI	2.198.312	-	-	0	-	-	0,347	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	5.600	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	9.600	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	-	-	-	9.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.600
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.300	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	0	COM. INDÍGENA DA RAPOSA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	38.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	38.000	-	-	0,358	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.604
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.333	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.333	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	3.200	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
COM. INDÍGENA GUARIBA	0	COM. INDÍGENA GUARIBA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.500	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.812
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	10.400	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.900
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	2.700	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	2.700	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	825
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	100.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	100.000	-	-	0,413	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	41.300
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	13.300	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
COM. INDÍGENA XUMINA	6.000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.762
COMUNIDADE COBRA	1.067	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.067	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	3.733	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	-	-	-	3.733	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.400
COMUNIDADE SOMA	1.067	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.067	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400
ENTRONCAMENTO	1.900	ENTRONCAMENTO	-	-	-	1.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	712
GUARIBA II	0	GUARIBA II	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
JUNDIÁ	130.000	JUNDIÁ	-	-	-	130.000	-	-	0,312	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.560

Empresa : CERR
 Mês de Referência : OUTUBRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
LAGO GRANDE	6.700	LAGO GRANDE	-	-	-	6.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.512
LAGO GRANDE II	2.100	LAGO GRANDE II	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788
MALOCA PATATIVA	533	MALOCA PATATIVA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA SANTA INES	800	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA CATUAL	1000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CAJÚ	3.300	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	3.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.228
MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	1000	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	MALOCA DO BOQUEIRÃO	-	-	-	0	-	-	0,37	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO CANAVIAL	1.200	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450
MALOCA DO CONGRESSO	800	CONGRESSO	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA DO GAVIÃO	1.867	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	1.867	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	700
MALOCA DO JAUARI	0	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO TAXI	2.933	MALOCA DO TAXI	-	-	-	2.933	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.100
MALOCA DO TICOÇA	3.200	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
MALOCA DO TUCUMÃ	0	MALOCA DO TUCUMÃ	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	1.100	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
MALOCA PERDIZ	1.100	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
MALOCA SANTA CRUZ	533	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	533	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200
MALOCA SÃO MARCOS	2.700	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
MALOCA TRAIRÃO	56.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	56.000	-	-	0,365	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.440
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.100	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	MANGUEIRA DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NORMANDIA	380.000	NORMANDIA	-	-	-	380.000	-	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.060
PANAÇARICA	3.700	PANAÇARICA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
PASSARÃO	0	PASSARÃO	-	-	-	0	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PETROLINA DO NORTE	34.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	34.000	-	-	0,336	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.424
RORAINÓPOLIS	3.001.504	RORAINÓPOLIS	-	-	-	1.500.752	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	429.215
S. JOÃO DA BALIZA	2.535.000	JATAPÚ	-	1.719.938	-	-	-	-	-	-	-	-
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	815.062	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	241.258
Total: 2.535.000			0	1.719.938	0	815.062	0	0				
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2.100	S.F DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788
SACAÍ	21.000	SACAÍ	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5250
SAMAÚMA	3.700	SAMAÚMA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1388
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	42.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	42.000	-	-	0,455	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19110
SANTA MARIA VELHA	3.200	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.500	-	-	0,377	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	566
SOCÓ	7.500	SOCÓ	-	-	-	7.500	-	-	0,374	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2805
STA. MARIA DO XERUINI	9.600	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	5.800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2175
TANAUAÚ	800	TANAUAÚ	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
TEPEQUEM	23.000	TEPEQUEM	-	-	-	23.000	-	-	0,383	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8809
TERRA PRETA	11.000	TERRA PRETA	-	-	-	8.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3338
URAMUTÁ	111.000	URAMUTÁ	-	-	-	111.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	38517
VILA BRASIL	275.000	VILA BRASIL	-	-	-	275.000	-	-	0,379	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104225
VILA CACHOERINHA	13.300	VILA CACHOERINHA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4988
VILA CAICUBI	25.000	VILA CAICUBI	-	-	-	25.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9375
VILA DONA COTA	2.700	VILA DONA COTA	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1012
VILA FLORESTA	5.300	VILA FLORESTA	-	-	-	5.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1988
VILA ITAQUERA	3.700	VILA ITAQUERA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1388
VILA MILAGRE	800	VILA DO MILAGRE	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
VILA MUTUM	7.500	VILA MUTUM	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2812
VILA REMANSO	9.600	VILA REMANSO	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3375
VILA SÃO JOSÉ	0	VILA SÃO JOSÉ	-	-	-	0	-	-	0,444	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VILA SÃO PEDRO	1.600	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562
VILA SURUMU	50.000	VILA SURUMÚ	-	-	-	50.000	-	-	0,223	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11150
VILA TAIANO	0	VILA TAIANO	-	-	-	0	-	-	0,302	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VILA VILENA	0	VILA VILENA	-	-	-	0	-	-	0,314	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VISTA ALEGRE	85.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	75.000	-	-	0,38	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28500
WAY-WAY - SAMAUMA	1067	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338
Total	12.180.349	-	2.198.312	1.719.938	0	4.220.866	-	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						4.220.866						1.345.682

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
 Mês de Referência : OUTUBRO
 nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALVORADA DO OESTE	1.920.570	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.920.570	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	526.236
ARARA	0	ARARAS	-	-	-	-	0	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BURITIS	5.943.849	BURITIS	-	-	-	-	5.943.849	-	0,266	0,270	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.581.064
CALAMA	284.091	CALAMA	-	-	-	-	284.091	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	80.966
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	694.141	CAMPO NOVO	-	-	-	-	694.141	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	201995
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.962	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	9.962	-	0,373	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.716
COSTA MARQUES	1.449.145	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.449.145	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	410.108
CUJUBIM	2.407.622	CUJUBIM	-	-	-	-	2.407.622	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	671.727
DEMARCAÇÃO	20.468	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	20.468	-	0,355	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.266
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	FORTALEZA DO ABUNÃ	-	-	-	-	0	-	0,000	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
IZIDOLÂNDIA	73.633	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	73.633	-	0,342	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.182
JACI PARANÁ	1.609.446	JACI PARANÁ	-	-	-	-	1.609.446	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	439.379
MACHADINHO	4.329.912	MACHADINHO	-	-	-	-	4.329.912	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.247.015
MAICI	3.167	MAICI	-	-	-	-	3.167	-	0,600	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.900
MUTUM PARANÁ	0	MUTUM PARANÁ	-	-	-	-	0	-	0,532	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NAZARÉ	96.333	NAZARÉ	-	-	-	-	96.333	-	0,295	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.418
NOVA CALIFÓRNIA	403.831	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	403.831	-	0,263	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	106.208
PACARANA	269.047	PACARANA	-	-	-	-	269.047	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	77.755
PEDRAS NEGRAS	10.800	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	10.800	-	0,382	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.126
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	56.840	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	56.840	-	0,419	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.816
SANTA CATARINA	27.114	SANTA CATARINA	-	-	-	-	27.114	-	0,355	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.625
SÃO CARLOS	179.690	SÃO CARLOS	-	-	-	-	179.690	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.673
SÃO FRANCISCO	1.901.559	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.901.559	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	528.633
SURPRESA	76.324	SURPRESA	-	-	-	-	76.324	-	0,340	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.950
TABAJARA	22.942	TABAJARA	-	-	-	-	0	-	0,397	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
TRIUNFO	785.065	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	785.065	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	240.230
UNIÃO BANDEIRANTES	412.137	ROVEMA BANDEIRANTES	-	-	-	-	412.137	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	114.574
URUCUMACUÃ	92.257	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	92.257	-	0,347	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.013
VALE DO ANARI	851.933	VALE DO ANARI	-	-	-	-	851.933	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	241.949
VILA EXTREMA	863.872	VILA EXTREMA	-	-	-	-	863.872	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	242.748
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.326.204	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.326.204	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	368.685
Total	26.121.954	-	0	0	0	0	26.099.012	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			0	26.099.012	-	-	-	-	7.291.957

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
 Mês de Referência : OUTUBRO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ASSIS BRASIL	476.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	476.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	141.848
CRUZEIRO DO SUL	10.046.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	10.046.000	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.843.018
FEUÓ	1.616.000		FEUÓ	-	-	-	-	1.616.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	447.632
JORDÃO	128.000		JORDÃO	-	-	-	-	128.000	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.192
MAL. THAUMATURGO	265.000		MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	265.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	78.970
MANOEL URBANO	425.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	425.000	-	0,274	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	116.450
PORTO WALTER	198.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	198.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	59.004
SANTA ROSA DO PURÚS	170.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	170.000	-	0,307	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.190
TARAUACÁ	1.826.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	1.826.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	502.150
Total	15.150.000		-	0	0	0	0	15.150.000	0	-	-	-	4.281.454
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)				0	15.150.000	-	-	-	-	-	-	-	4.281.454

Empresa: ELETROBRAS ELETRONORTE
 Mês de referência : OUTUBRO
 nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Combustível				
	kWh	kWh med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				%	kWh med				kWh	kWh med	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg
MACAPÁ	132.329.000	177.862	COARACY NUNES	78.000	0	0	0	78.000	100	78.000	26.784.000	36.000								
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	100	45.000	26.784.000	36.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.285.248				
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	85	45.900	24.449.328	32.862	0,326	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.970.481				
			SANTANA: SANTANA W	62.400	0	10.400	10.400	52.000	85	44.200	25.296.000	34.000	0,240	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.071.040				
			SANTANA I	26.680	0	2.680	2.680	24.000	100	24.000	14.880.000	20.000	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.166.400				
			SANTANA II	25.760	0	2.760	2.760	23.000	100	23.000	14.136.000	19.000	0,000	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.000.488				
			Total	297.940	0	21.940	21.940	276.000	-	260.100	132.329.328	177.862								
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)																	
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)																	
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										105.545.328	141.862	-	-	-	29.493.657		

Empresa : PETROBRAS DISTRIBUIDORA

Mês de Referência : **OUTUBRO**
nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.575.000	BENEFICIAMENTO: ALCOA	-	-	-	3.575.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	993.850
ALCOA PORTO	888.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	800.000	-	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	241.600
Total	4.443.000	-	0	0	0	4.375.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			4.375.000	0	-	-	-	-	1.235.450

Empresa : JARI

Mês de Referência : **OUTUBRO**
nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO 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
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
Monte Dourado	1.589.000	Monte Dourado	-	-	-	1.589.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	457.632
Munguba	130.000	Jari	-	-	-	130.000	-	-	0,378	0,283	Óleo Combustível (kg)	49.140
		Munguba	-	-	-	0	-	-	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-
		Total: 130.000	0	0	0	130.000	0	0				
São Miguel	45.000	São Miguel	-	-	-	45.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.500
Total	1.764.000	-	0	0	0	1.764.000	0	0				
			Total Óleo Combustível (kg)			130.000	0	-	-	-	-	49.140
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			1.634.000	0	-	-	-	-	471.132

Empresa: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

Mês de referência: OUTUBRO

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de combustível
	kWh	kW med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kW med				
	(1)	(2)			(3)	(4)	(5)				(6)	(7)				
BOA VISTA	74.417.000	100.023	Suplimento BOA VISTA	0	0	0	0	0	0	0	69.052.128	92.612	-	-	-	-
			DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	5.364.984	7.211	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.518.290
			FLORESTA	85.930	0	0	0	85.930	0	0	0	0	-	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA: OLIVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	0	0	-	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			Total	157.930	0	0	0	157.930	-	72.000	5.364.984	7.211	-	-	-	-
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)											5.364.984	7.211	-	-	-	1.518.290

5.3 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
Setembro	1.055,6	986,2 (1)	- 7%
Outubro	1.062,6 (2)		

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

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

- Previstas para setembro = 165 (52%)
- Verificadas em setembro = 322 (102%)
- Previstas para outubro = 216 (82%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	115,0	119,7 (1)	4%
Outubro	120,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para setembro = 62% V.U.
- Nível verificado em setembro = 68% V.U.
- Nível previsto para outubro = 55% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	940,6	866,4 (1)	- 8%
Outubro	942,6 (2)		

$$(2) / (1) = 9\%$$

UTE	SETEMBRO		OUTUBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (GN + OC1A)	63,0	58,2	63,0	-
Jaraqui (GN + OC1A)	63,0	58,8	63,0	-
Cristiano Rocha (GN + OC1A)	65,0	57,1	65,0	-
Manaura (GN + OC1A)	62,0	61,0	62,0	-
Ponta Negra (GN + OC1A)	62,0	58,0	62,0	-
Mauá Bloco IV (PGE)	80,0	53,8	70,0	-13%
Mauá Bloco I (OC1A)	80,0	56,4	75,0	-6%
Aparecida Bloco II (GN + OCTE)	70,0	60,4	70,0	-
Aparecida Bloco I (GN + OCTE)	75,0	41,2	80,0	7%
Cidade Nova (Diesel)	13,0	12,8	13,0	-
Flores (Diesel)	64,6	58,5	59,6	-8%
São José (Diesel)	35,0	34,6	35,0	-
Mauá Bloco III (GN + OCTE)	50,0	90,1	50,0	60%
Mauá Bloco II (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
ELECTRON (OCTE)	0,0	1,6	0,0	-
Mauá Bloco V (Diesel)	30,0	35,2	30,0	-
Electron Expansão (Diesel)	15,0	19,8	20,0	33%
Mauá Bloco VI (Diesel)	68,0	65,0	60,0	-12%
Mauá Bloco VII (Diesel)	15,0	14,6	15,0	-
IRANDUBA (DIESEL)	30,0	29,4	20,0	-33%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	940,6	866,4	942,6	-

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIE foram as seguintes: UTE Tambaqui = 56,3; UTE Jaraqui = 55,4; UTE Cristiano Rocha = 55,6; UTE Manauara = 56,3; UTE Ponta Negra = 54,0.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 54,6; UTE Mauá Bloco III = 88,9; UTE Mauá Bloco IV = 52,2; UTE Mauá Bloco V = 35,2; UTE Mauá Bloco VII = 14,6; UTE Iranduba = 29,4; UTE Aparecida Bloco I = 40,2; UTE Aparecida Bloco II = 58,3; UTE Flores = 58,5; UTE São José = 34,6; UTE Cidade Nova = 12,8.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	176,7	178,5 (1)	1%
Outubro	177,9 (2)		

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

2.2. Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m³/s) e (%MLT)

- Previstas para setembro = 393 (102%)
- Verificadas em setembro = 382 (83%)
- Previstas para outubro = 228 (82%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	46,0	49,3 (1)	7%
Outubro	36,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 27\%$$

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

- Nível previsto para setembro = 102% V.U.
- Nível verificado em setembro = 101% V.U.
- Nível previsto para outubro = 99% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	130,7	128,9 (1)	- 1%
Outubro	141,9 (2)		

(2) / (1) = 10%

UTE	SETEMBRO		OUTUBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	38,0	34,0	36,0	-5%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	28,0	24,8	34,0	21%
Santana-LM (Diesel)	30,7	27,0	32,9	7%
Santana I (Diesel)	18,0	22,4	20,0	11%
Santana II (Diesel)	16,0	20,6	19,0	19%
Total de Geração Térmica	130,7	128,9	141,9	9%

5.4 ANEXO IV

BALANÇO DE ENERGIA POR REGIÃO – PREVISTO E VERIFICADO AGOSTO/2012

1. ATENDIMENTO AO ESTADO DO AMAZONAS – AGOSTO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)		Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)													
<table border="1"> <thead> <tr> <th>AMAZONAS</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>1.170,6</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>1.128,0</td> </tr> </tbody> </table>		AMAZONAS	Desvio (%)	Previsto	1.170,6	Verificado	1.128,0			<table border="1"> <thead> <tr> <th>SISTEMA MANAUS</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>1.046,1</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>976,2</td> </tr> </tbody> </table>		SISTEMA MANAUS	Desvio (%)	Previsto	1.046,1	Verificado	976,2
AMAZONAS	Desvio (%)																
Previsto	1.170,6																
Verificado	1.128,0																
SISTEMA MANAUS	Desvio (%)																
Previsto	1.046,1																
Verificado	976,2																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO AmE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>1.016,7</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>957,7</td> </tr> </tbody> </table>		MERCADO PRÓPRIO AmE	Desvio (%)	Previsto	1.016,7	Verificado	957,7			<table border="1"> <thead> <tr> <th>GH AmE (UHE Balbina)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>120,0</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>117,7</td> </tr> </tbody> </table>		GH AmE (UHE Balbina)	Desvio (%)	Previsto	120,0	Verificado	117,7
MERCADO PRÓPRIO AmE	Desvio (%)																
Previsto	1.016,7																
Verificado	957,7																
GH AmE (UHE Balbina)	Desvio (%)																
Previsto	120,0																
Verificado	117,7																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>Suprimento Sistemas Interior</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>29,3</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>18,5</td> </tr> </tbody> </table>		Suprimento Sistemas Interior	Desvio (%)	Previsto	29,3	Verificado	18,5			<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT AmE (óleo)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>391,1</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>435,6</td> </tr> </tbody> </table>		GT AmE (óleo)	Desvio (%)	Previsto	391,1	Verificado	435,6
Suprimento Sistemas Interior	Desvio (%)																
Previsto	29,3																
Verificado	18,5																
GT AmE (óleo)	Desvio (%)																
Previsto	391,1																
Verificado	435,6																
				<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT PIE (óleo)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>65,0</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>56,0</td> </tr> </tbody> </table>		GT PIE (óleo)	Desvio (%)	Previsto	65,0	Verificado	56,0						
GT PIE (óleo)	Desvio (%)																
Previsto	65,0																
Verificado	56,0																
				<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT AmE (GN)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>220,0</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>143,8</td> </tr> </tbody> </table>		GT AmE (GN)	Desvio (%)	Previsto	220,0	Verificado	143,8						
GT AmE (GN)	Desvio (%)																
Previsto	220,0																
Verificado	143,8																
				<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT PIE (GN+piloto)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>250,0</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>223,2</td> </tr> </tbody> </table>		GT PIE (GN+piloto)	Desvio (%)	Previsto	250,0	Verificado	223,2						
GT PIE (GN+piloto)	Desvio (%)																
Previsto	250,0																
Verificado	223,2																
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO AmE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>153,8</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>170,3</td> </tr> </tbody> </table>		MERCADO PRÓPRIO AmE	Desvio (%)	Previsto	153,8	Verificado	170,3			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sistemas do Interior (AM)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>153,2</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>148,2</td> </tr> </tbody> </table>		Sistemas do Interior (AM)	Desvio (%)	Previsto	153,2	Verificado	148,2
MERCADO PRÓPRIO AmE	Desvio (%)																
Previsto	153,8																
Verificado	170,3																
Sistemas do Interior (AM)	Desvio (%)																
Previsto	153,2																
Verificado	148,2																
				<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT AmE (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>149,4</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>144,1</td> </tr> </tbody> </table>		GT AmE (diesel)	Desvio (%)	Previsto	149,4	Verificado	144,1						
GT AmE (diesel)	Desvio (%)																
Previsto	149,4																
Verificado	144,1																
				<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT PIE BK (biomassa)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>3,8</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>3,8</td> </tr> </tbody> </table>		GT PIE BK (biomassa)	Desvio (%)	Previsto	3,8	Verificado	3,8						
GT PIE BK (biomassa)	Desvio (%)																
Previsto	3,8																
Verificado	3,8																
				<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT Hermasa (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>0,3</td> </tr> </tbody> </table>		GT Hermasa (diesel)	Desvio (%)	Previsto	-	Verificado	0,3						
GT Hermasa (diesel)	Desvio (%)																
Previsto	-																
Verificado	0,3																

Notas: 1 - Suprimento para o Interior considera Iranduba, Presidente Figueiredo e Manacapuru
2 - GT PIE BK e UTE Hermasa atendem o Sistema Itacoatiara

2. ATENDIMENTO AO ESTADO DO AMAPÁ – AGOSTO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">AMAPÁ</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>185,2</td> <td rowspan="2">9%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>202,5</td> </tr> </tbody> </table>			AMAPÁ		Desvio (%)	Previsto	185,2	9%	Verificado	202,5		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">SISTEMA MACAPÁ</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>157,1</td> <td rowspan="2">11%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>173,8</td> </tr> </tbody> </table>			SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)	Previsto	157,1	11%	Verificado	173,8
AMAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	185,2	9%																				
Verificado	202,5																					
SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	157,1	11%																				
Verificado	173,8																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO ELN</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,6</td> <td rowspan="2">61%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>4,2</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)	Previsto	2,6	61%	Verificado	4,2		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GH (UHE Coaracy Nunes)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>46,0</td> <td rowspan="2">4%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>48,0</td> </tr> </tbody> </table>			GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)	Previsto	46,0	4%	Verificado	48,0
MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)																				
Previsto	2,6	61%																				
Verificado	4,2																					
GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)																				
Previsto	46,0	4%																				
Verificado	48,0																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CEA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>154,5</td> <td rowspan="2">10%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>169,7</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	154,5	10%	Verificado	169,7		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT ELN (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>79,1</td> <td rowspan="2">7%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>84,8</td> </tr> </tbody> </table>			GT ELN (diesel)		Desvio (%)	Previsto	79,1	7%	Verificado	84,8
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	154,5	10%																				
Verificado	169,7																					
GT ELN (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	79,1	7%																				
Verificado	84,8																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO CEA</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>11,3</td> <td rowspan="2">5%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>11,9</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	11,3	5%	Verificado	11,9		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEA (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>32,0</td> <td rowspan="2">28%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>41,0</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	32,0	28%	Verificado	41,0
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	11,3	5%																				
Verificado	11,9																					
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	32,0	28%																				
Verificado	41,0																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AMAPARI</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>16,8</td> <td rowspan="2">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>16,8</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)	Previsto	16,8	0%	Verificado	16,8		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Sistemas de Interior (AP)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>28,1</td> <td rowspan="2">2%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>28,7</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)	Previsto	28,1	2%	Verificado	28,7
MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)																				
Previsto	16,8	0%																				
Verificado	16,8																					
Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)																				
Previsto	28,1	2%																				
Verificado	28,7																					
				<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEA (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>11,3</td> <td rowspan="2">5%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>11,9</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	11,3	5%	Verificado	11,9								
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	11,3	5%																				
Verificado	11,9																					
				<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AMAPARI (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>16,8</td> <td rowspan="2">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>16,8</td> </tr> </tbody> </table>			GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)	Previsto	16,8	0%	Verificado	16,8								
GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	16,8	0%																				
Verificado	16,8																					

3. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RORAIMA – AGOSTO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)														
RORAIMA					SISTEMA BOA VISTA														
Previsto	114,6	Desvio (%)			Previsto	92,8	Desvio (%)												
Verificado	104,1	-9%			Verificado	82,6	-11%												
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO ELN</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>0,6</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>0,6</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO ELN	Desvio (%)	Previsto	0,6	Verificado	0,6			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Suprimento EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>92,8</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>82,6</td> </tr> </tbody> </table>			Suprimento EDRR	Desvio (%)	Previsto	92,8	Verificado	82,6
MERCADO PRÓPRIO ELN	Desvio (%)																		
Previsto	0,6																		
Verificado	0,6																		
Suprimento EDRR	Desvio (%)																		
Previsto	92,8																		
Verificado	82,6																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>77,8</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>72,2</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO EDRR	Desvio (%)	Previsto	77,8	Verificado	72,2	<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>			GT EDRR	Desvio (%)	Previsto	-	Verificado	-		
MERCADO PRÓPRIO EDRR	Desvio (%)																		
Previsto	77,8																		
Verificado	72,2																		
GT EDRR	Desvio (%)																		
Previsto	-																		
Verificado	-																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO CERR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>15,0</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>10,4</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)	Previsto	15,0	Verificado	10,4			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sistemas do Interior (RR)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>12,1</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>10,6</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas do Interior (RR)	Desvio (%)	Previsto	12,1	Verificado	10,6
MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)																		
Previsto	15,0																		
Verificado	10,4																		
Sistemas do Interior (RR)	Desvio (%)																		
Previsto	12,1																		
Verificado	10,6																		
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO CERR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>21,1</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>20,9</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)	Previsto	21,1	Verificado	20,9	<table border="1"> <thead> <tr> <th>GH PCH (CERR)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,3</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>2,3</td> </tr> </tbody> </table>			GH PCH (CERR)	Desvio (%)	Previsto	2,3	Verificado	2,3		
MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)																		
Previsto	21,1																		
Verificado	20,9																		
GH PCH (CERR)	Desvio (%)																		
Previsto	2,3																		
Verificado	2,3																		
					<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT CERR (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>9,1</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>7,6</td> </tr> </tbody> </table>			GT CERR (diesel)	Desvio (%)	Previsto	9,1	Verificado	7,6						
GT CERR (diesel)	Desvio (%)																		
Previsto	9,1																		
Verificado	7,6																		
					<table border="1"> <thead> <tr> <th>Suprimento ELEORIENTE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>0,7</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>0,7</td> </tr> </tbody> </table>			Suprimento ELEORIENTE	Desvio (%)	Previsto	0,7	Verificado	0,7						
Suprimento ELEORIENTE	Desvio (%)																		
Previsto	0,7																		
Verificado	0,7																		

7. ATENDIMENTO AO ESTADO DO PARÁ – AGOSTO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
PARÁ			Desvio (%)		CELPA		
Previsto	57,2	-1%			Previsto	48,3	0%
Verificado	56,6				Verificado	48,3	
					GT PIE GUASCOR		
					Previsto	41,3	-2%
					Verificado	40,4	
					GT CELPA		
					Previsto	8,1	-3%
					Verificado	7,9	
					JARI		
					Previsto	2,2	8%
					Verificado	2,4	
					GT PIE		
					Previsto	2,2	8%
					Verificado	2,4	
					PETROBRAS BR		
					Previsto	5,7	-5%
					Verificado	5,4	
					GT PETROBRAS BR		
					Previsto	5,7	-5%
					Verificado	5,4	

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	
MERCADO PRÓPRIO CELPA			Desvio (%)	
Previsto	49,4	-2%		
Verificado	48,3			
MERCADO PRÓPRIO JARI			Desvio (%)	
Previsto	2,2	8%		
Verificado	2,4			
MERCADO PRÓPRIO BR			Desvio (%)	
Previsto	5,7	5%		
Verificado	5,9			

← Interior →

8. ATENDIMENTO AO ESTADO DO MATO GROSSO – AGOSTO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
MATO GROSSO			Desvio (%)		Sistemas do Interior (MT)		
Previsto	3,1	1%			Previsto	3,1	-8%
Verificado	3,1				Verificado	2,8	
					GH PIE (PCH)		
					Previsto	1,4	3%
					Verificado	1,4	
					GT CEMAT (diesel)		
					Previsto	1,7	-17%
					Verificado	1,4	

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio	
MERCADO PRÓPRIO CEMAT			Desvio (%)	
Previsto	3,1	1%		
Verificado	3,1			

← Interior →

5.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

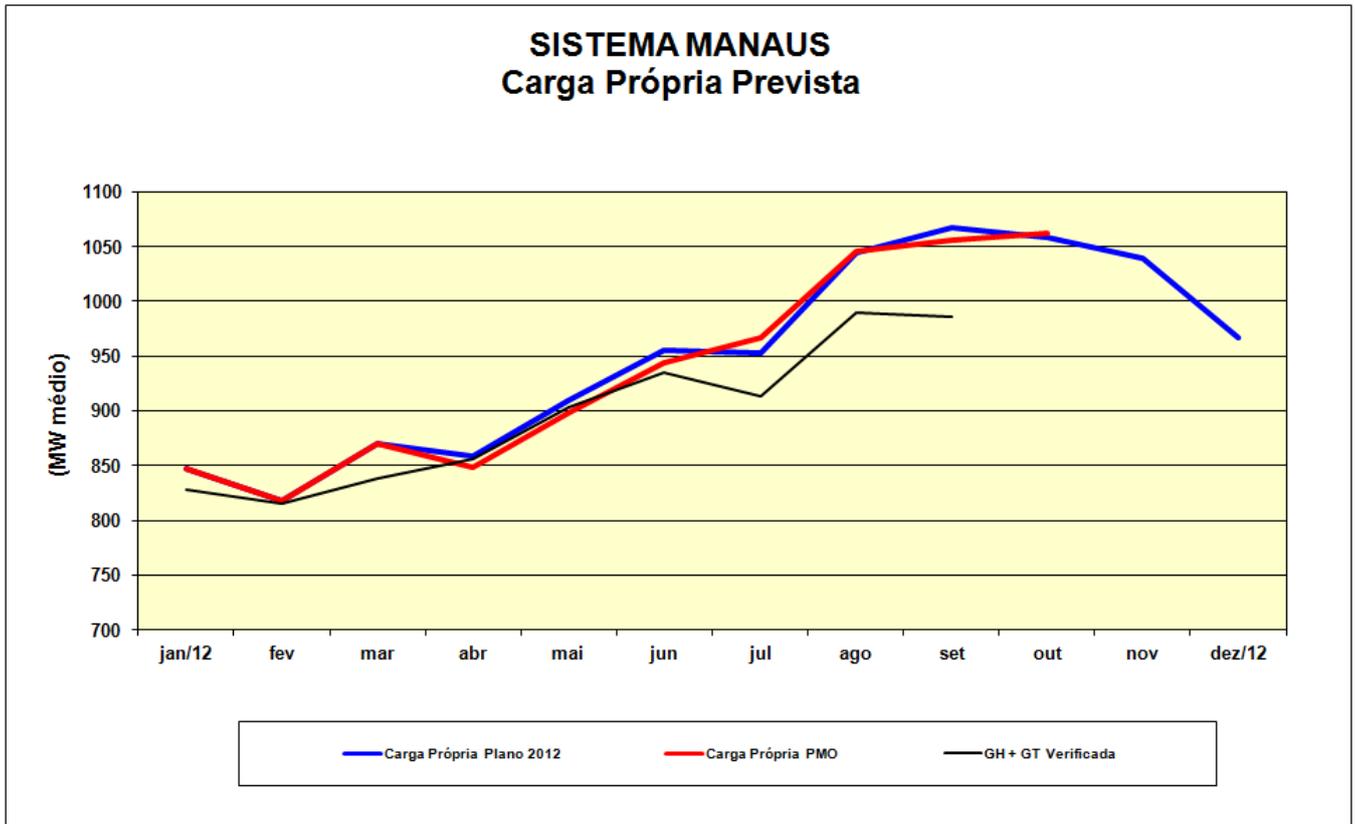


Gráfico II

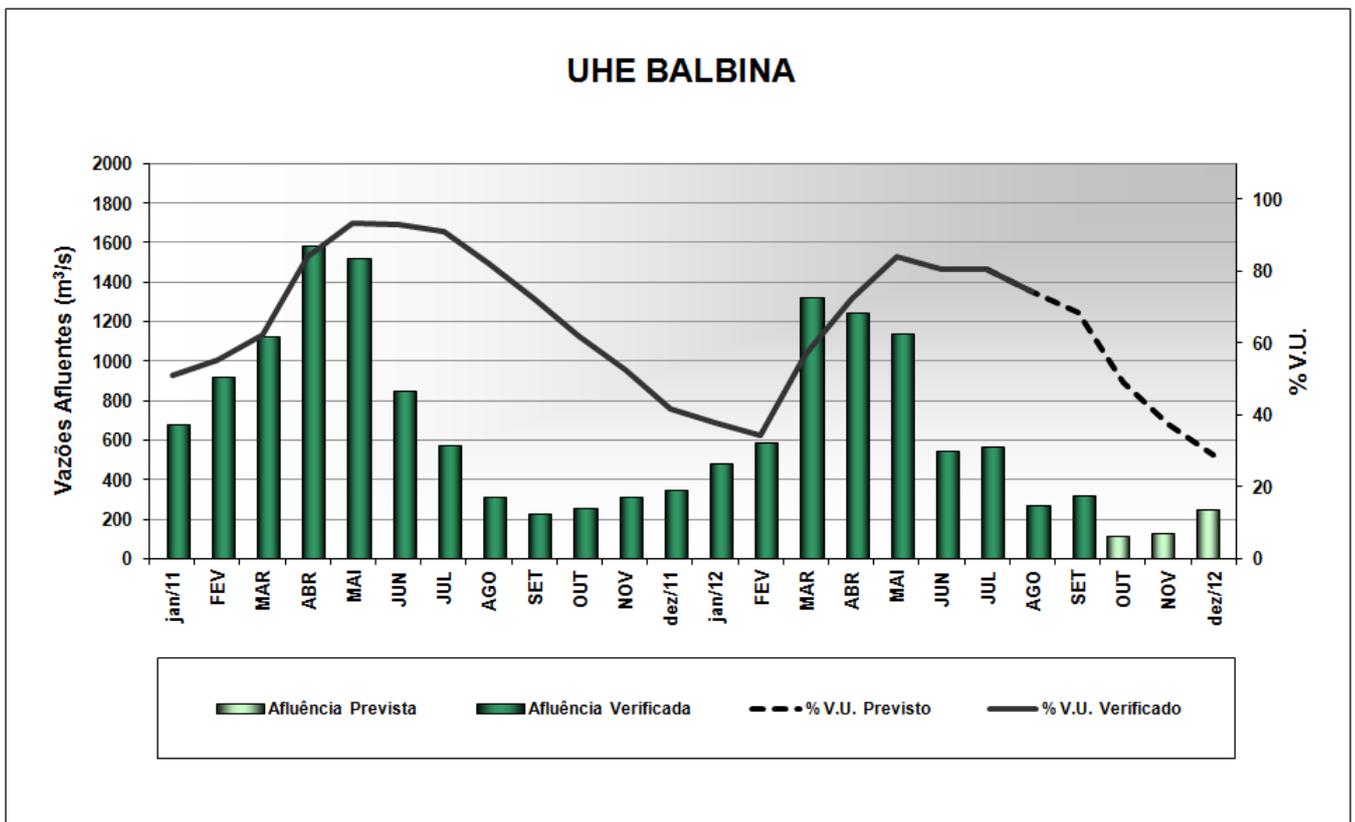


Gráfico III

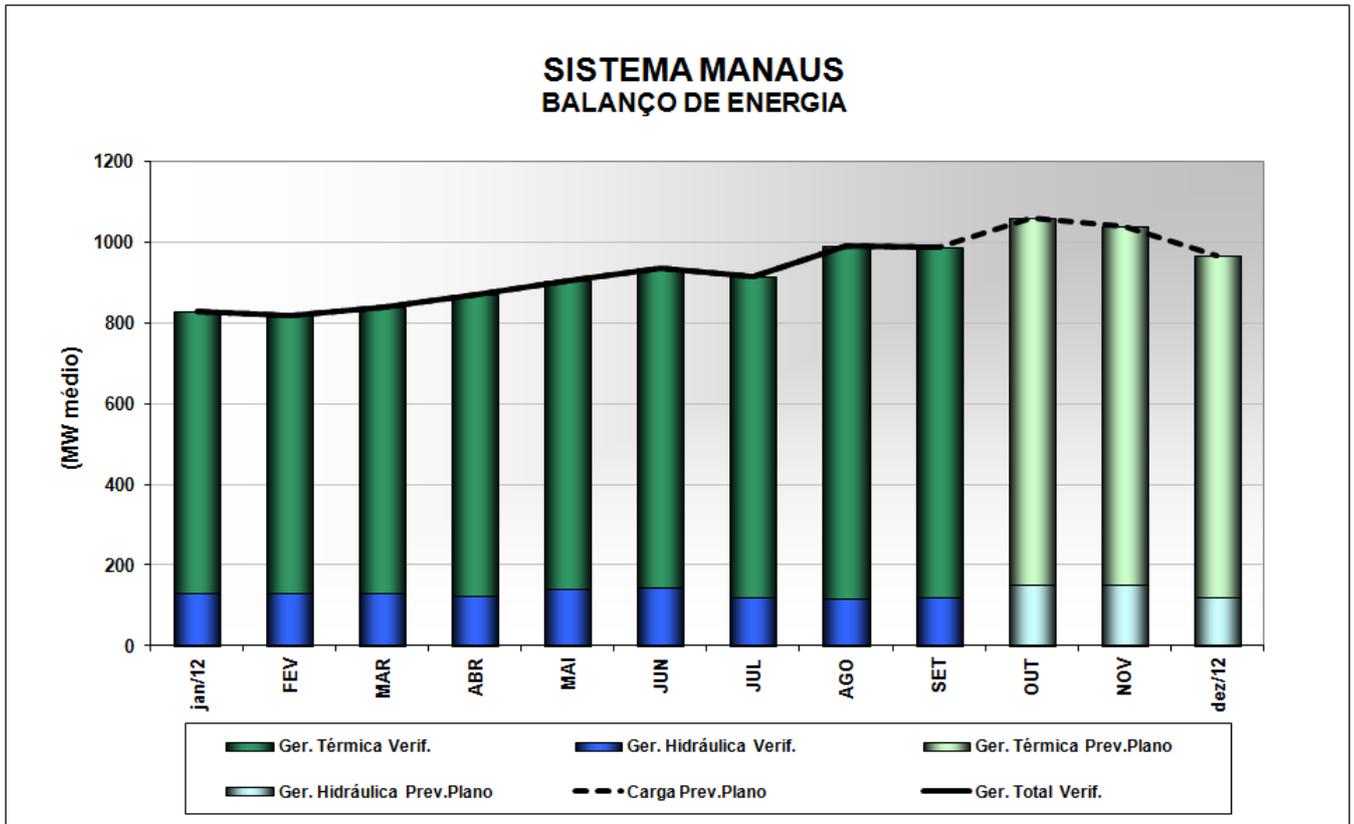


Gráfico IV

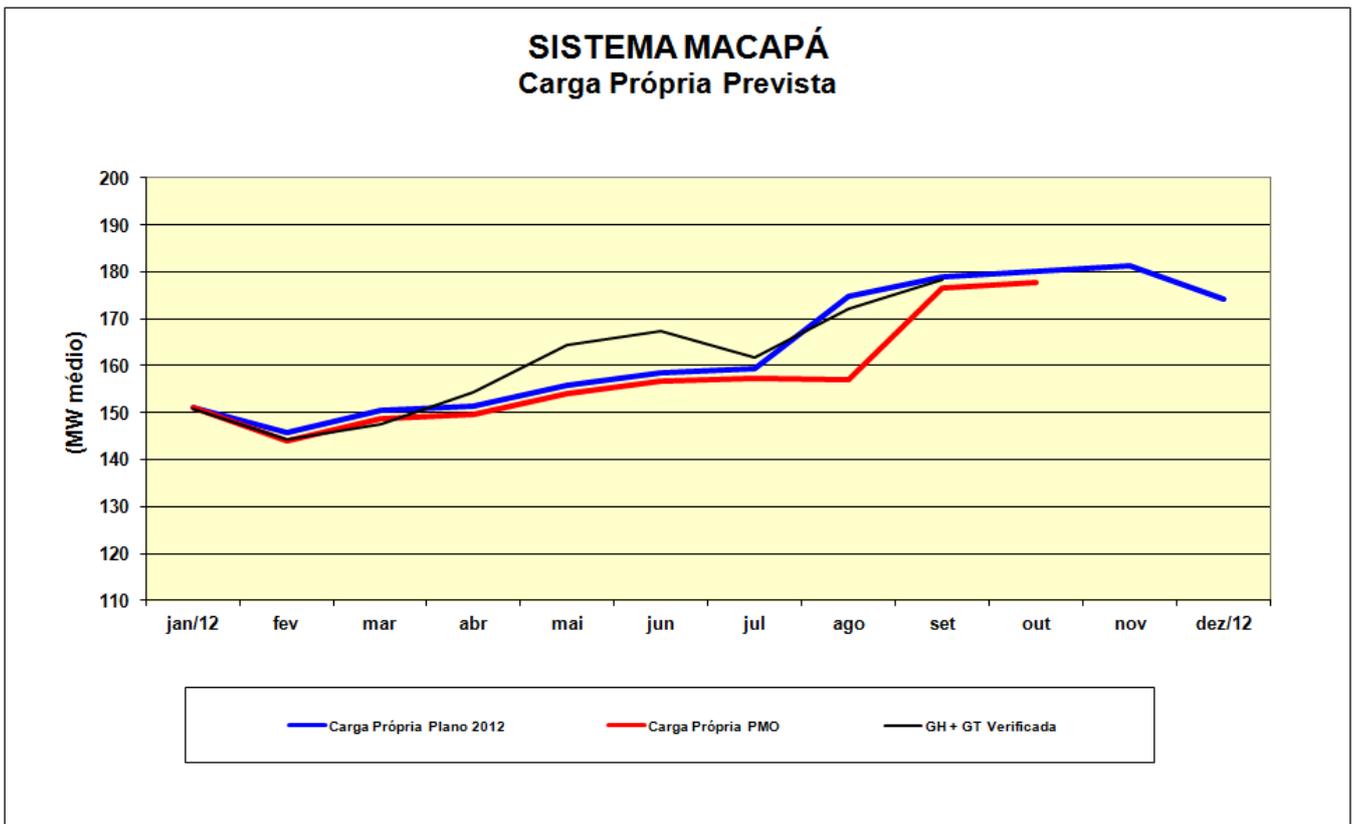


Gráfico V

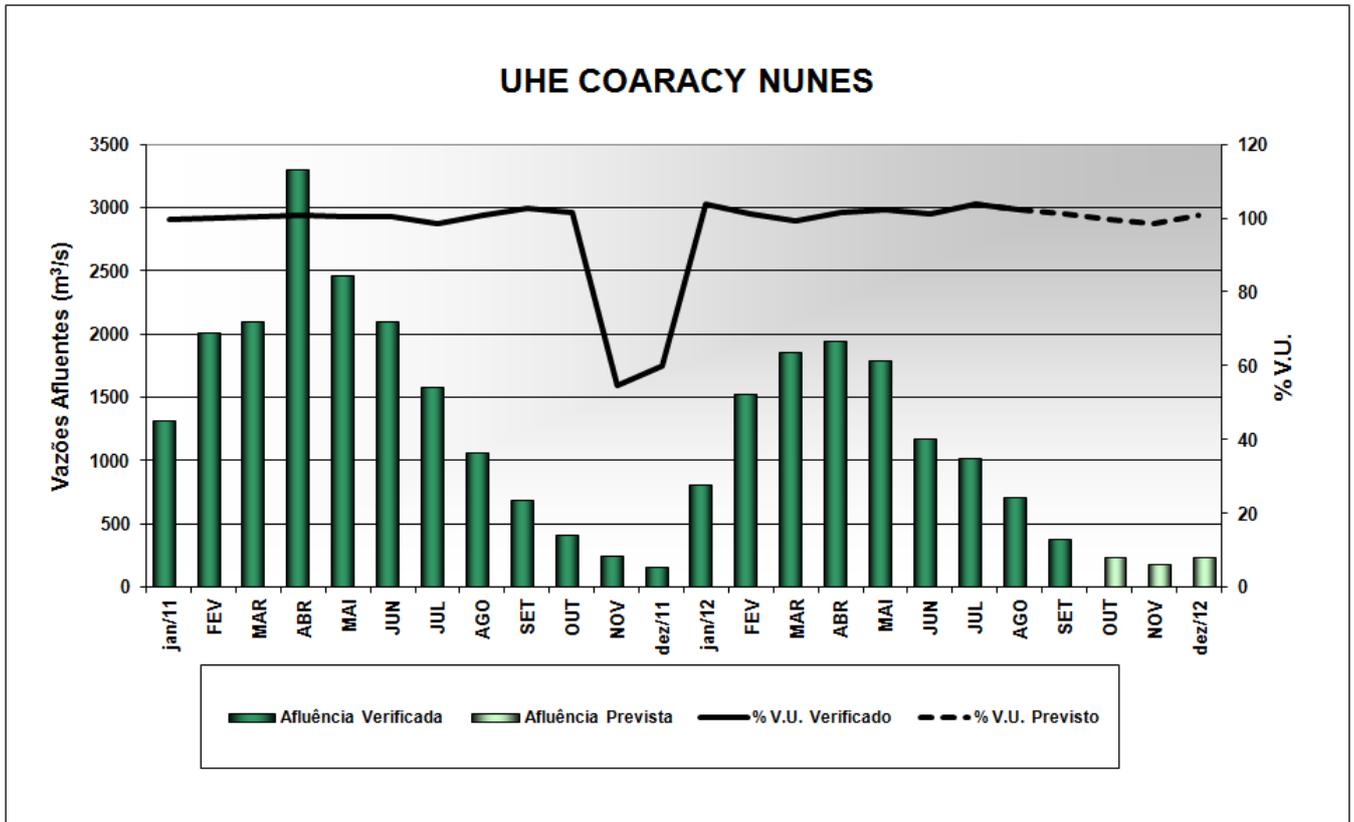
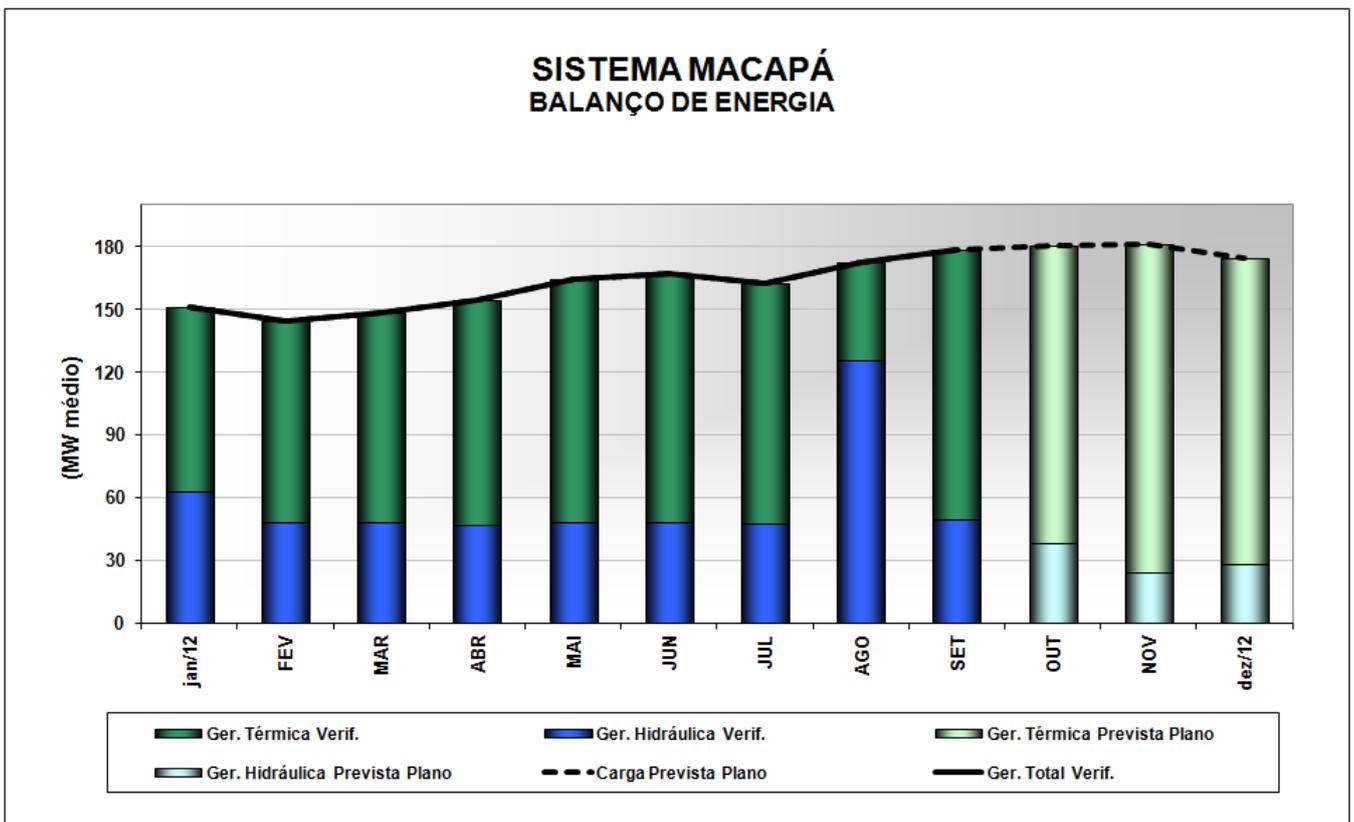


Gráfico VI



5.6 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

Gráfico I

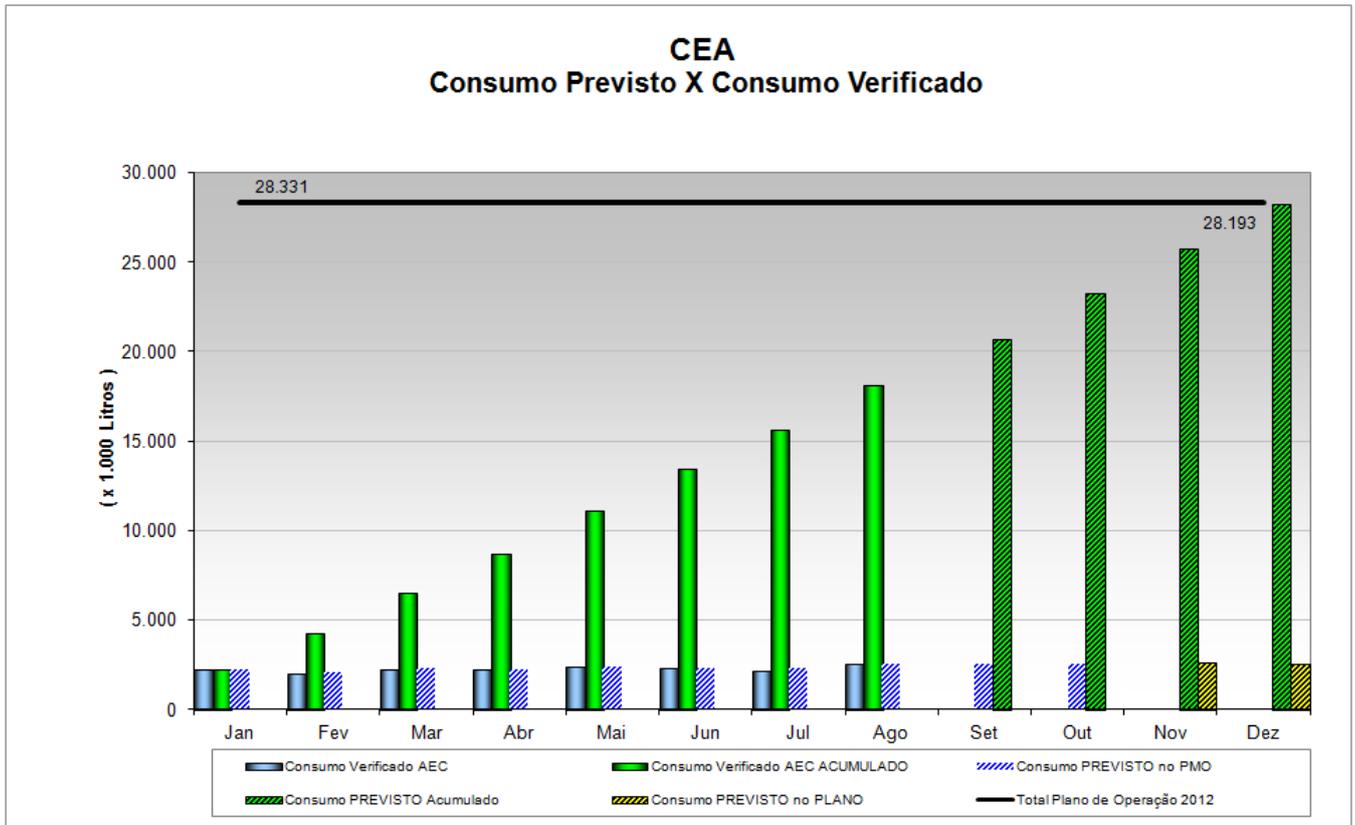


Gráfico II

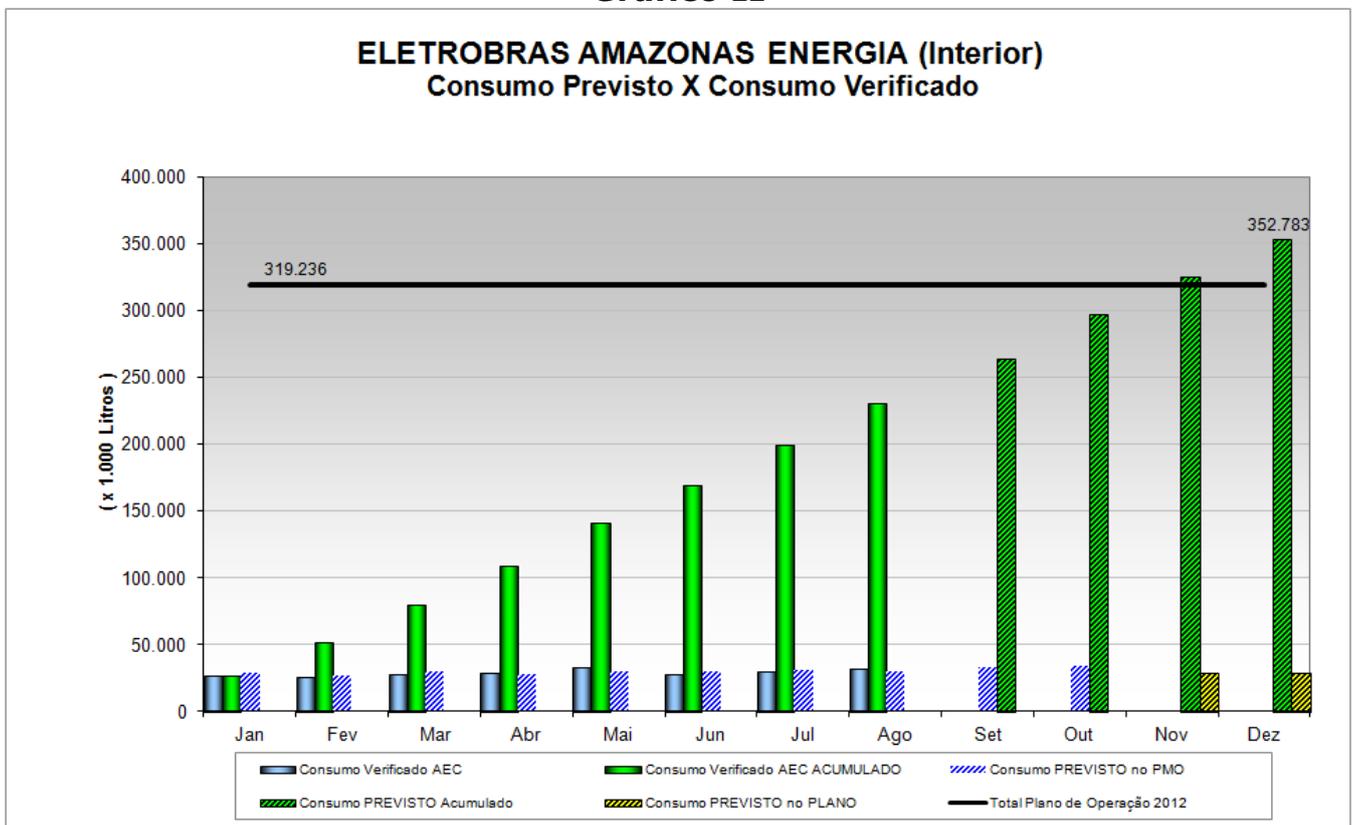


Gráfico III

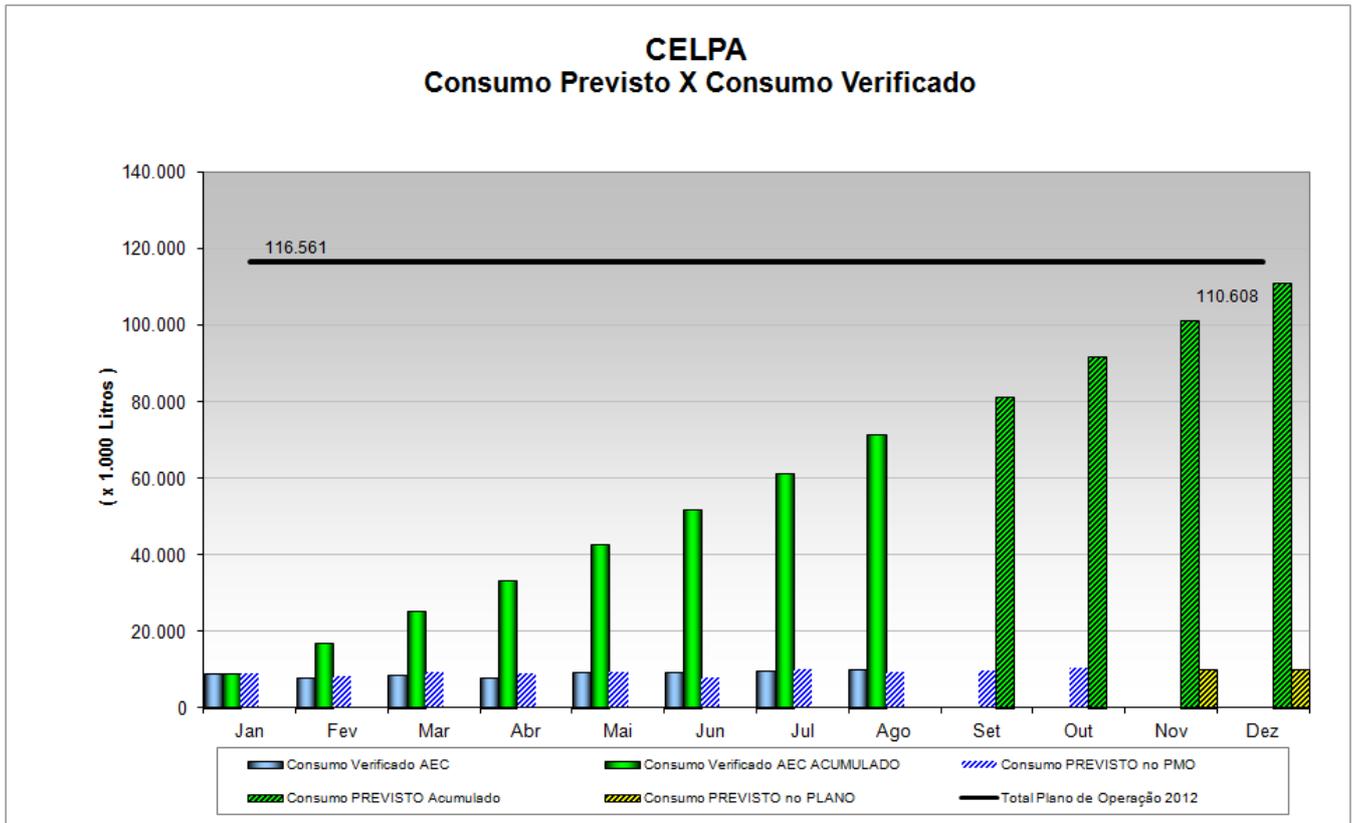


Gráfico IV

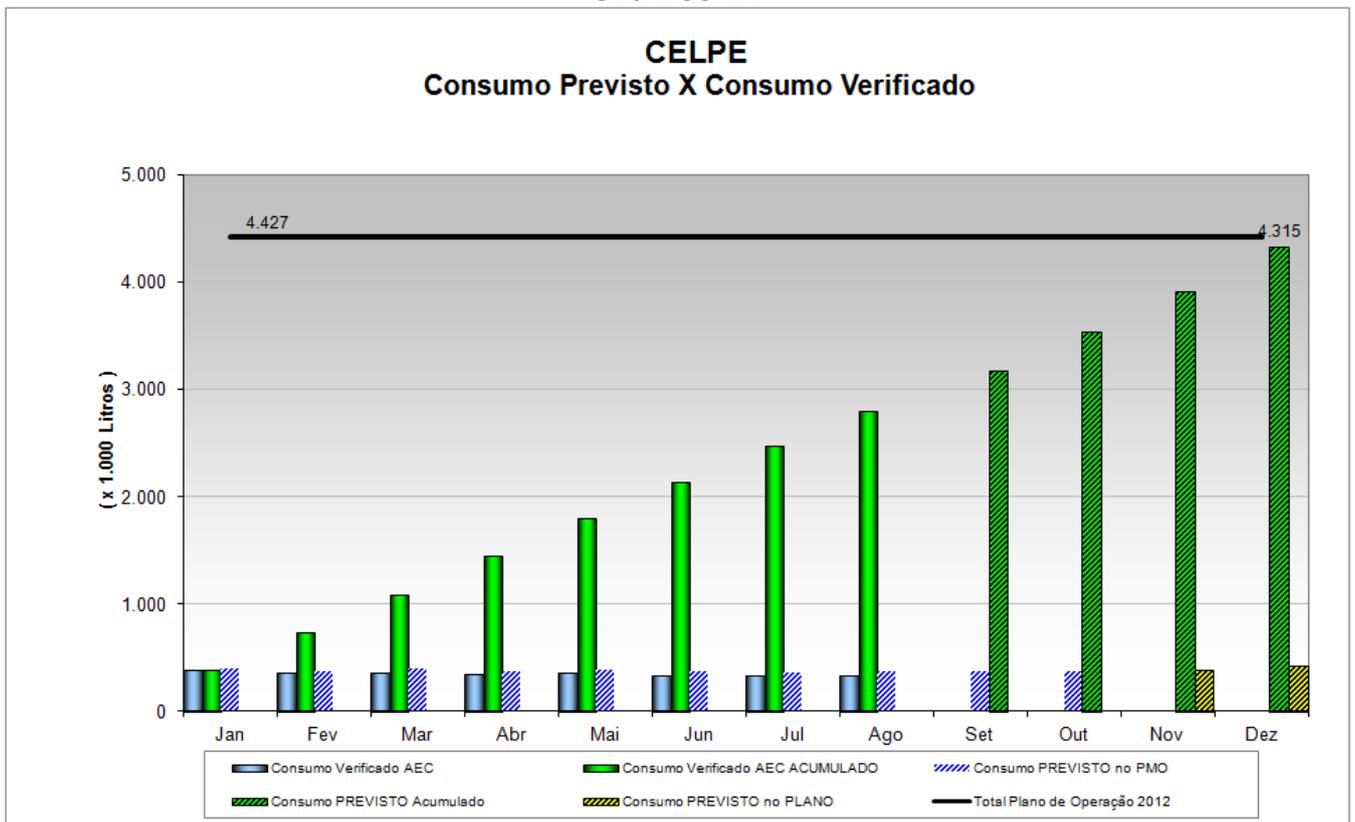


Gráfico V

CEMAT
Consumo Previsto X Consumo Verificado

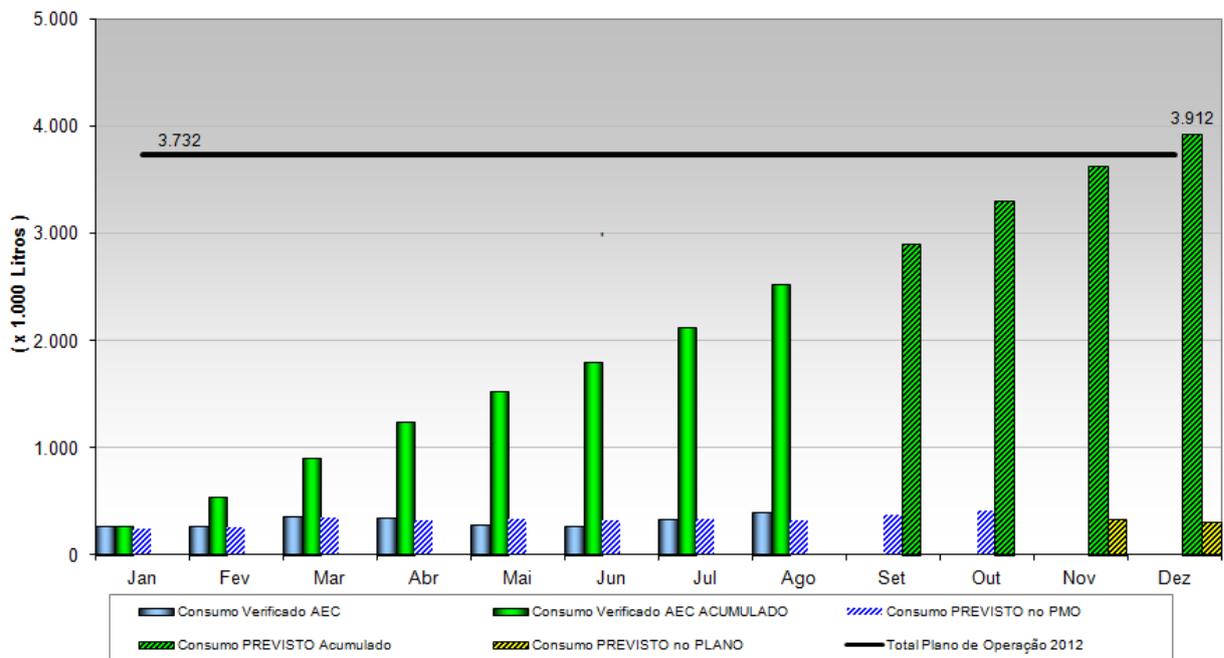


Gráfico VI

CERR
Consumo Previsto X Consumo Verificado

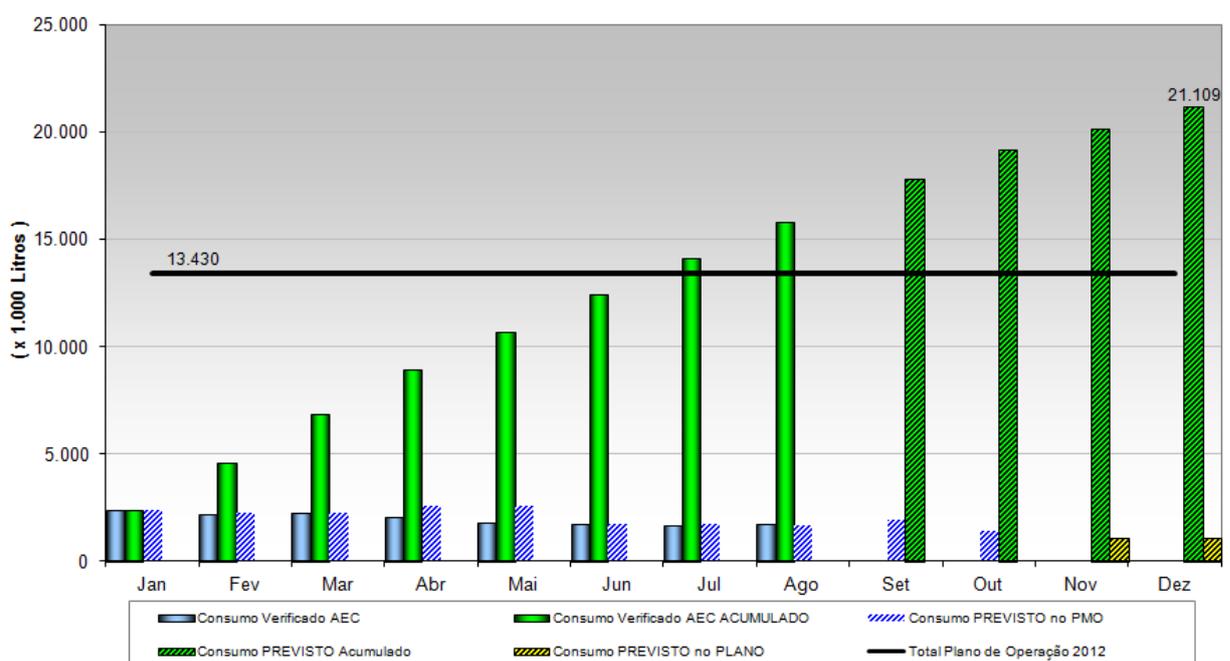


Gráfico VII

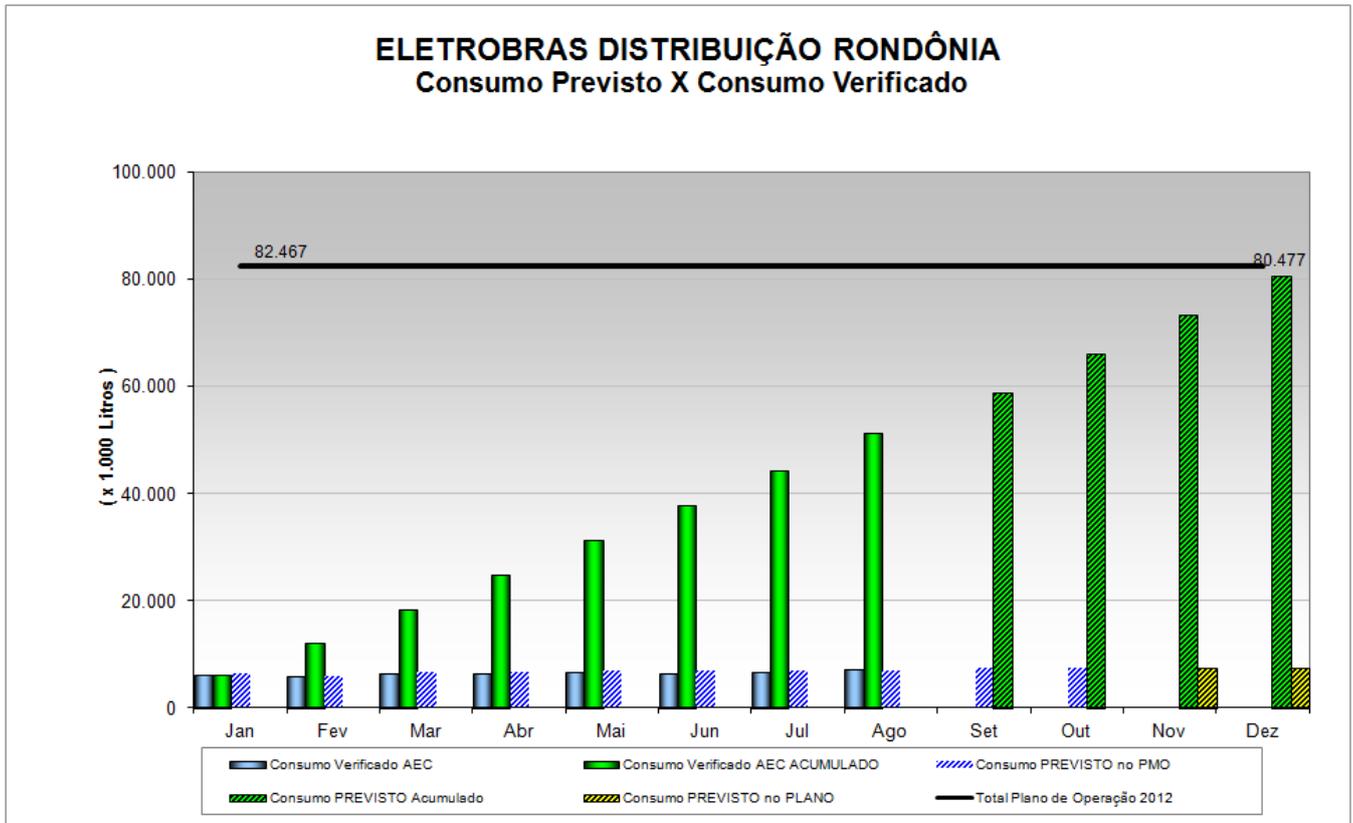


Gráfico VIII

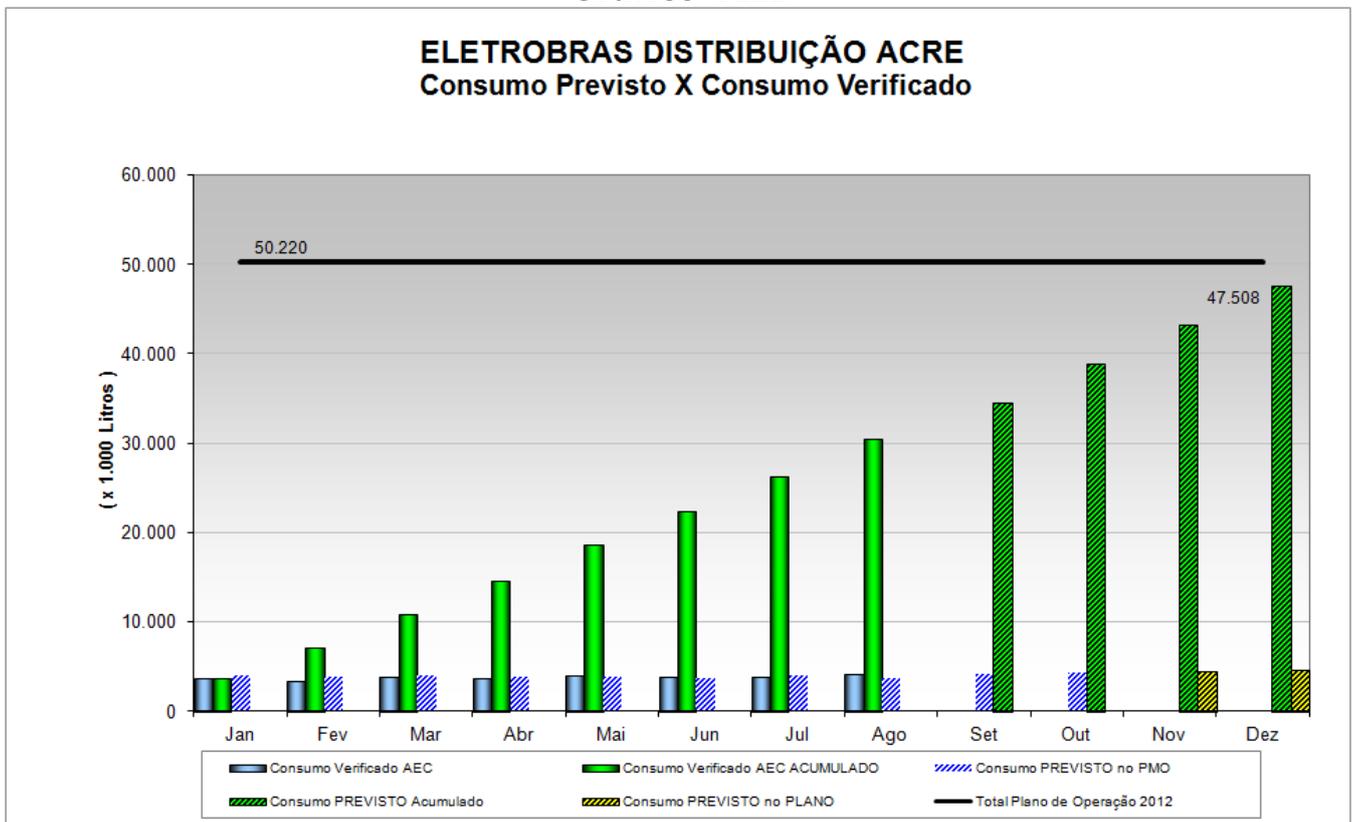


Gráfico IX

JARI Diesel
Consumo Previsto X Consumo Verificado

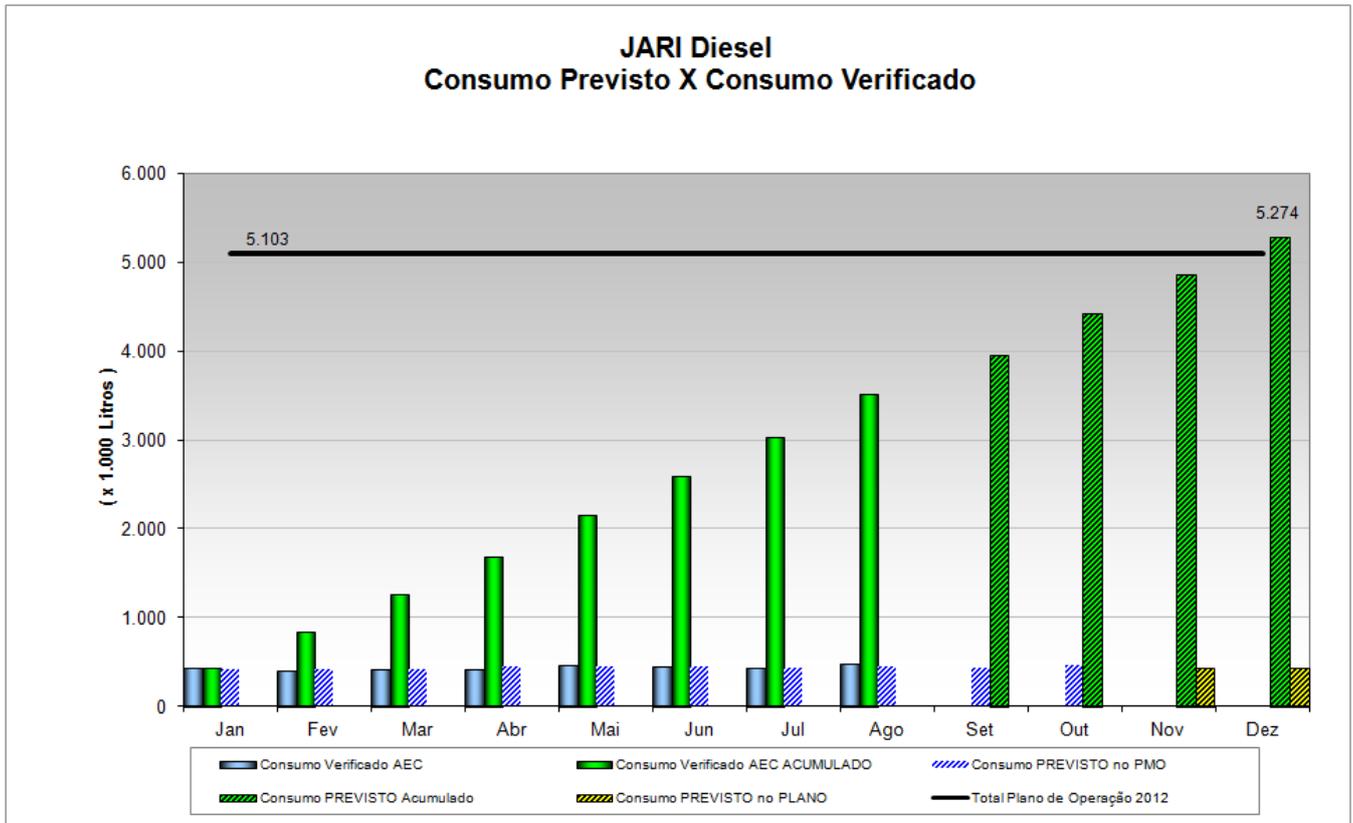


Gráfico X

JARI - Óleo BPF
Consumo Previsto X Consumo Verificado

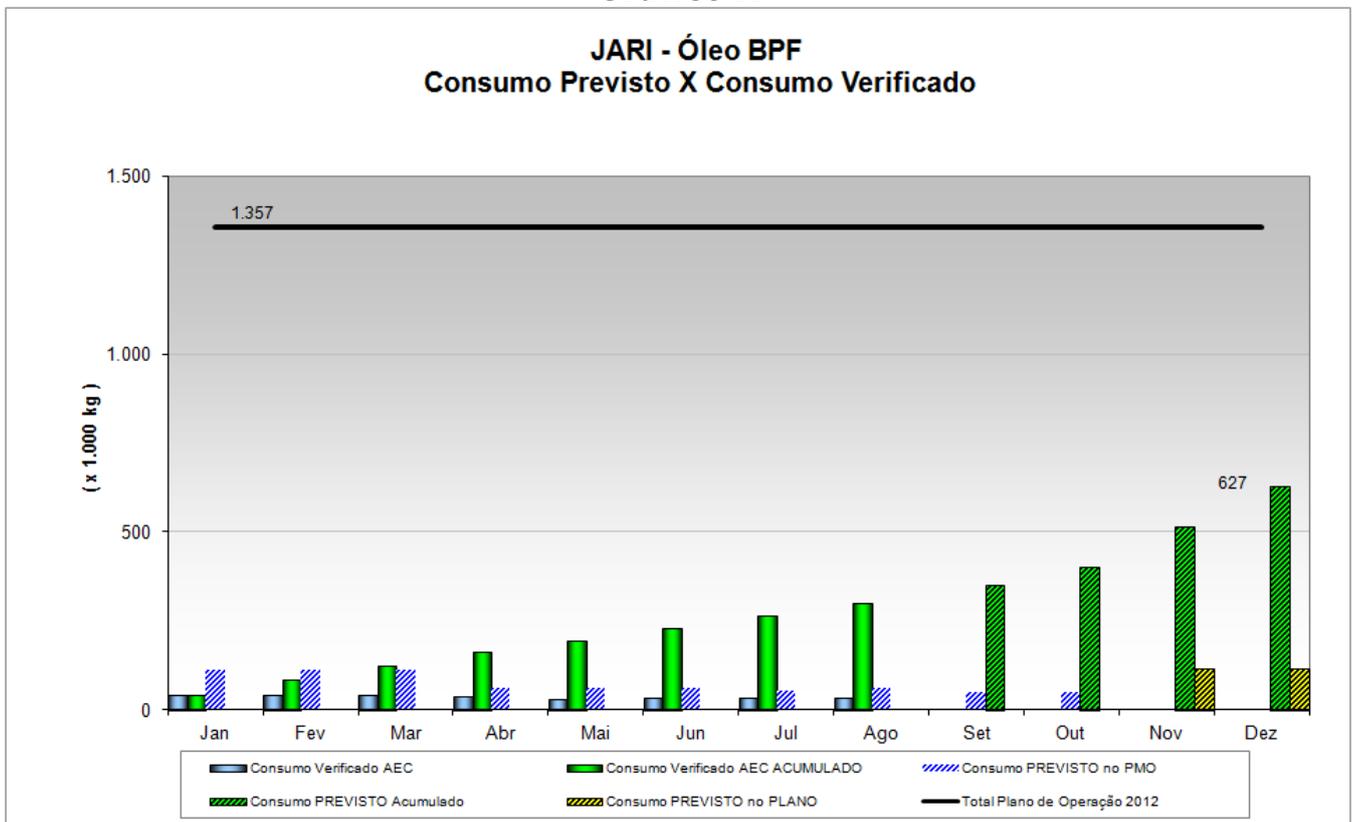


Gráfico XI

**AMAPARI ENERGIA
Consumo Previsto X Consumo Verificado**

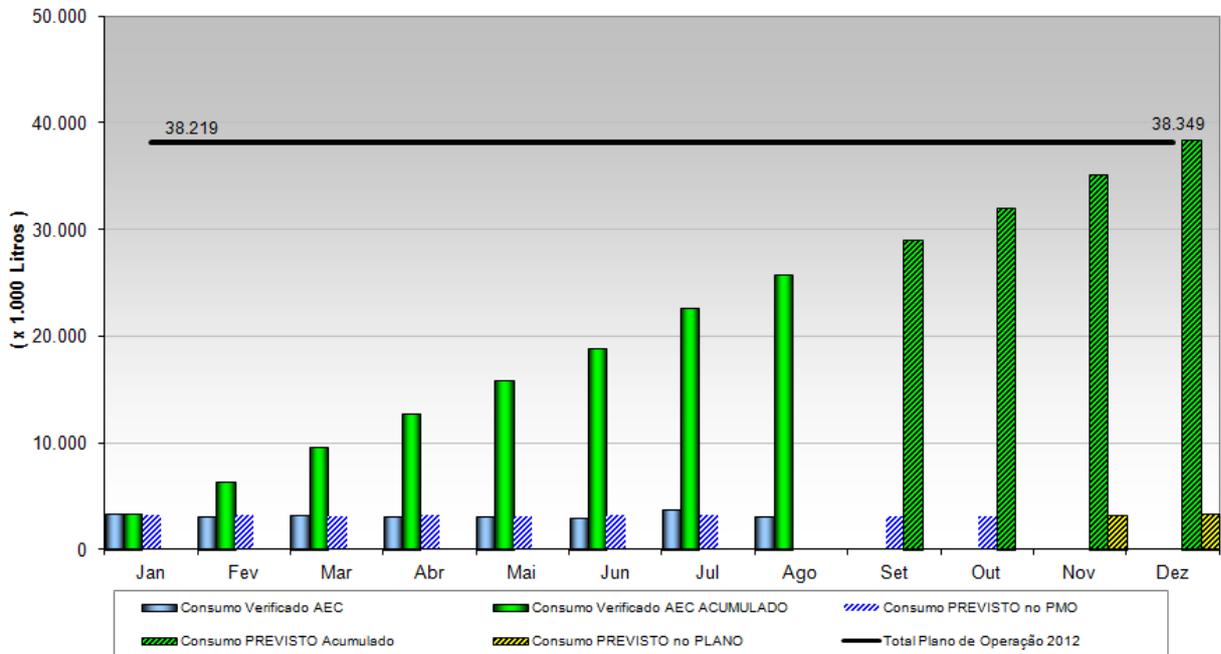


Gráfico XII

**BR DISTRIBUIDORA - Óleo Diesel
Consumo Previsto X Consumo Verificado**

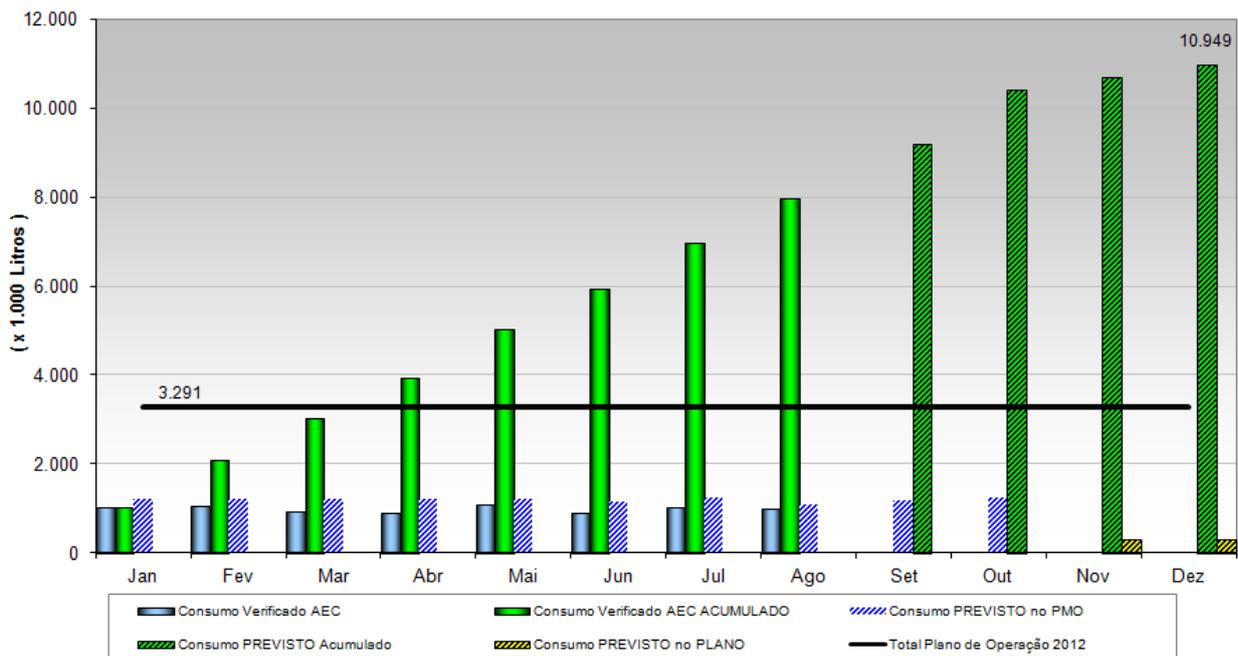


Gráfico XIII

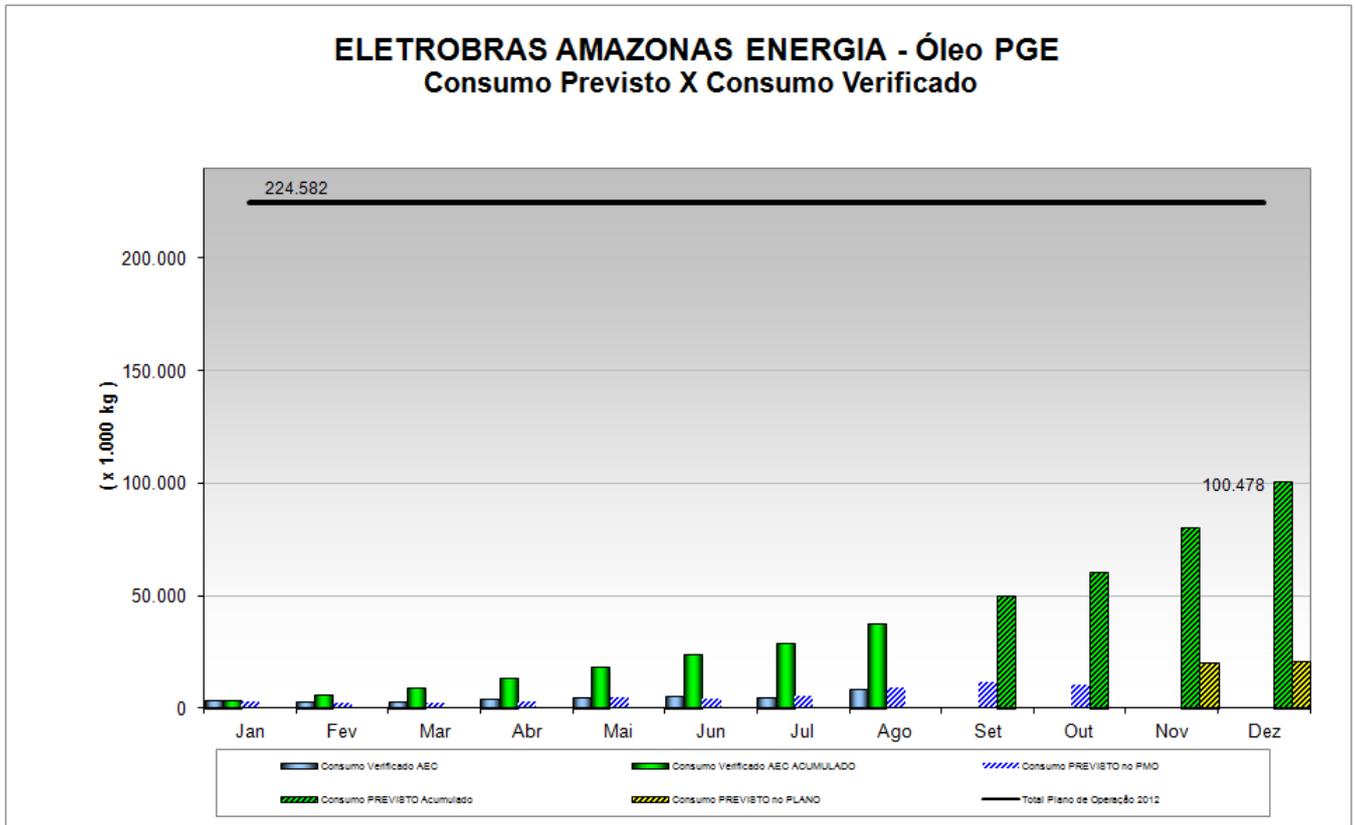


Gráfico XIV

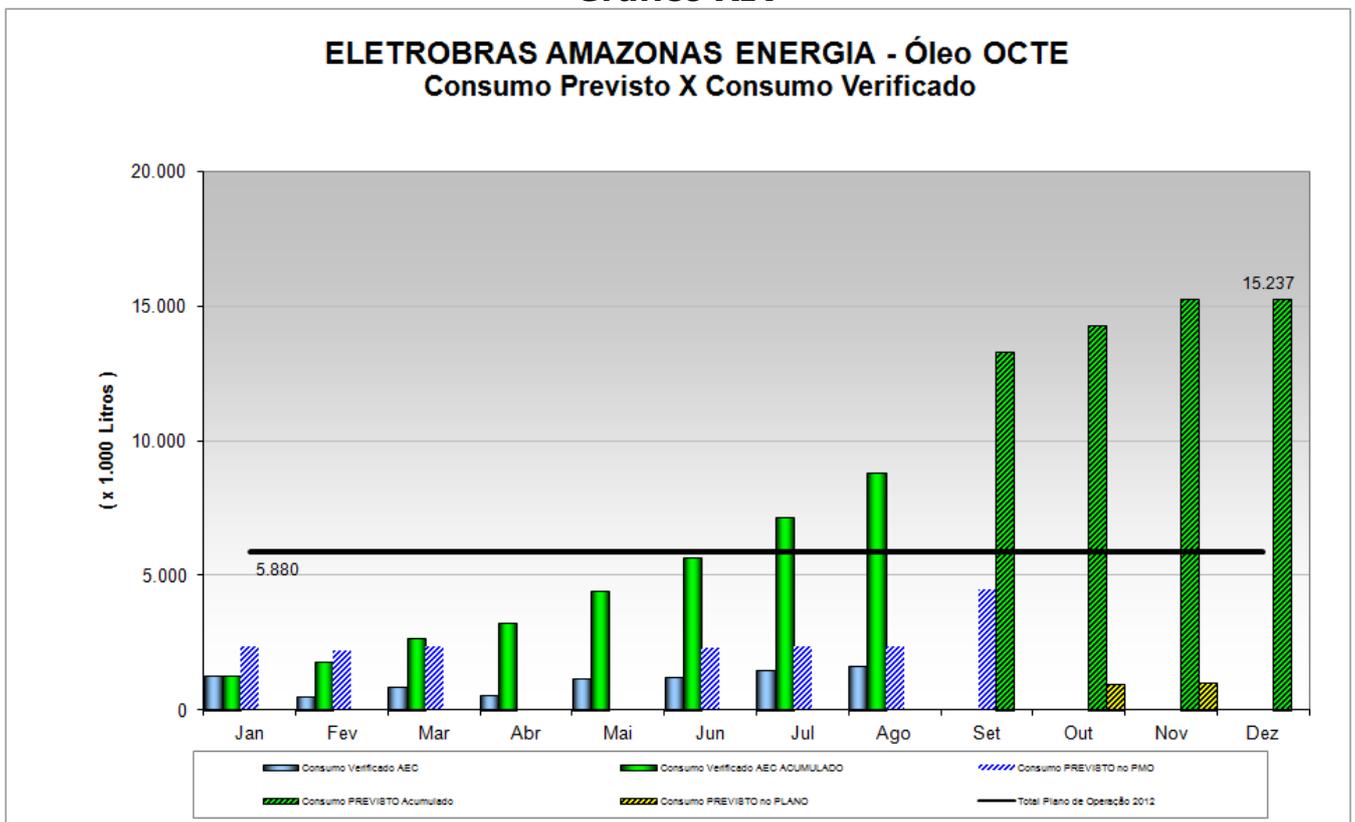


Gráfico XV

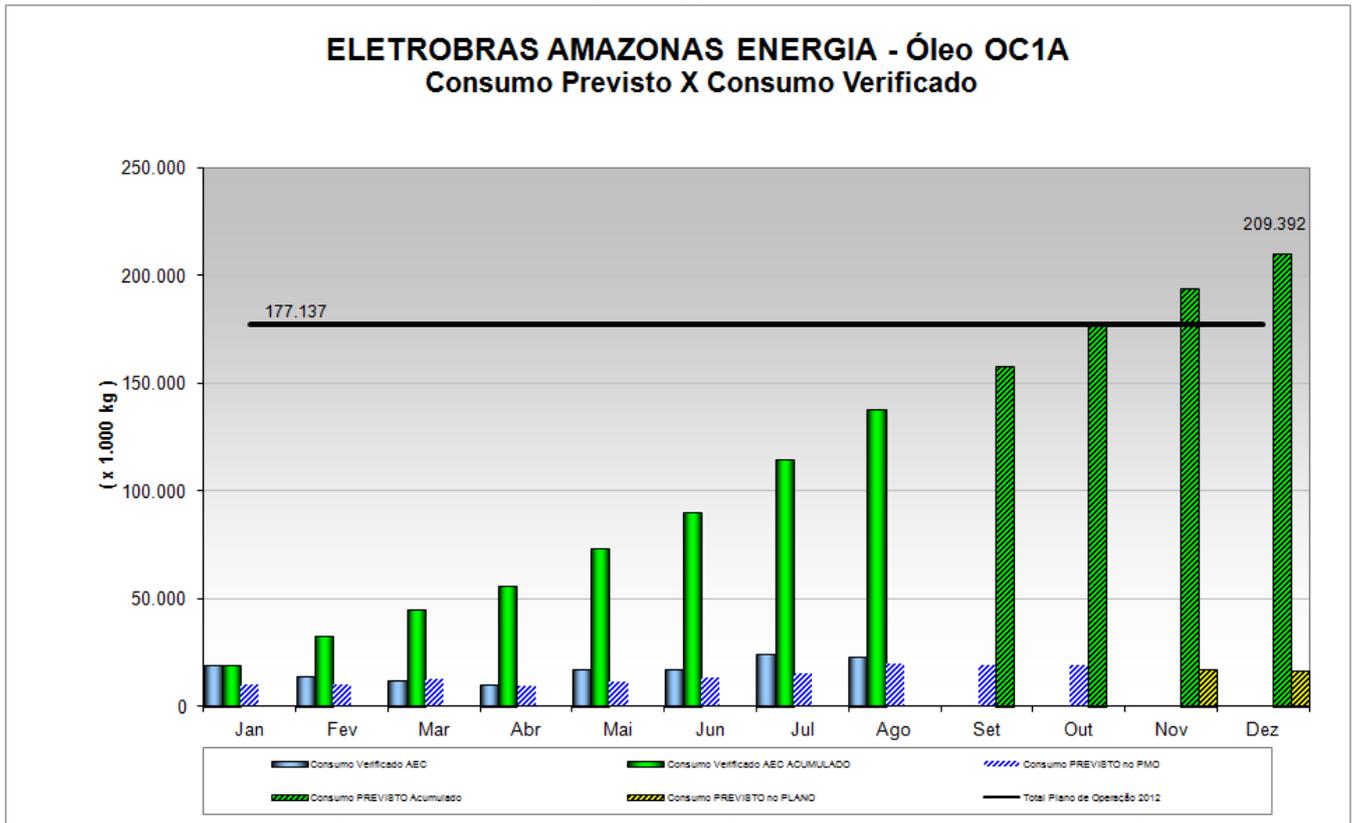


Gráfico XVI

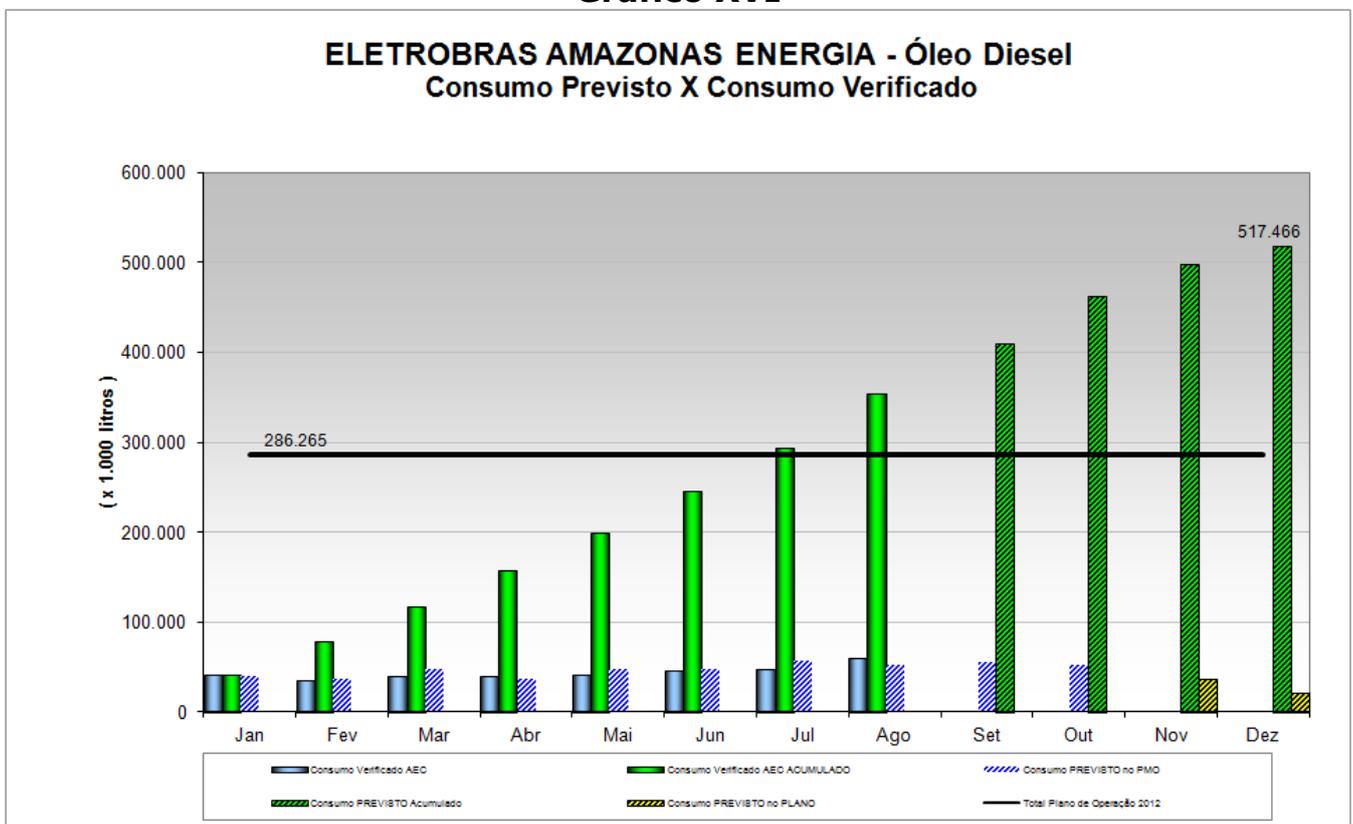


Gráfico XVII

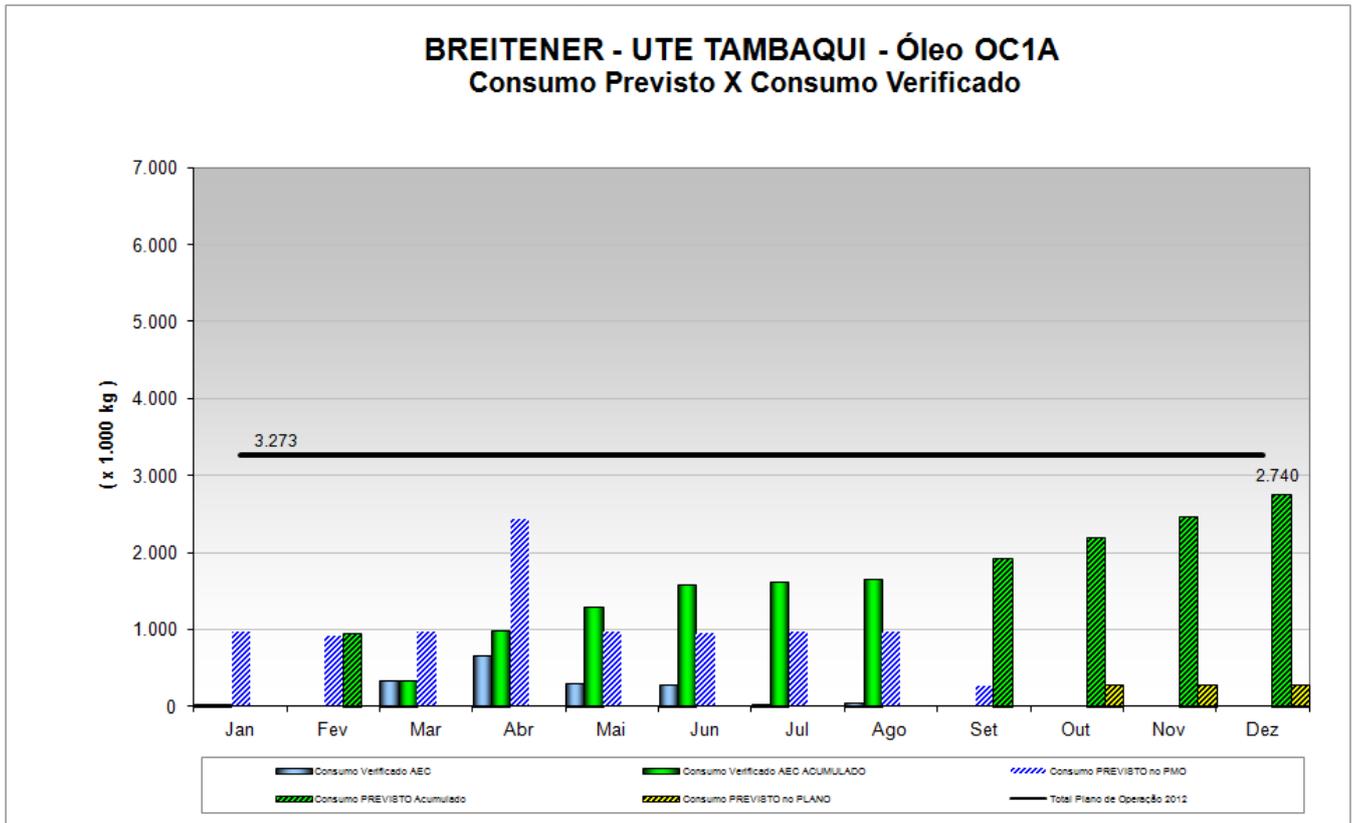


Gráfico XVIII

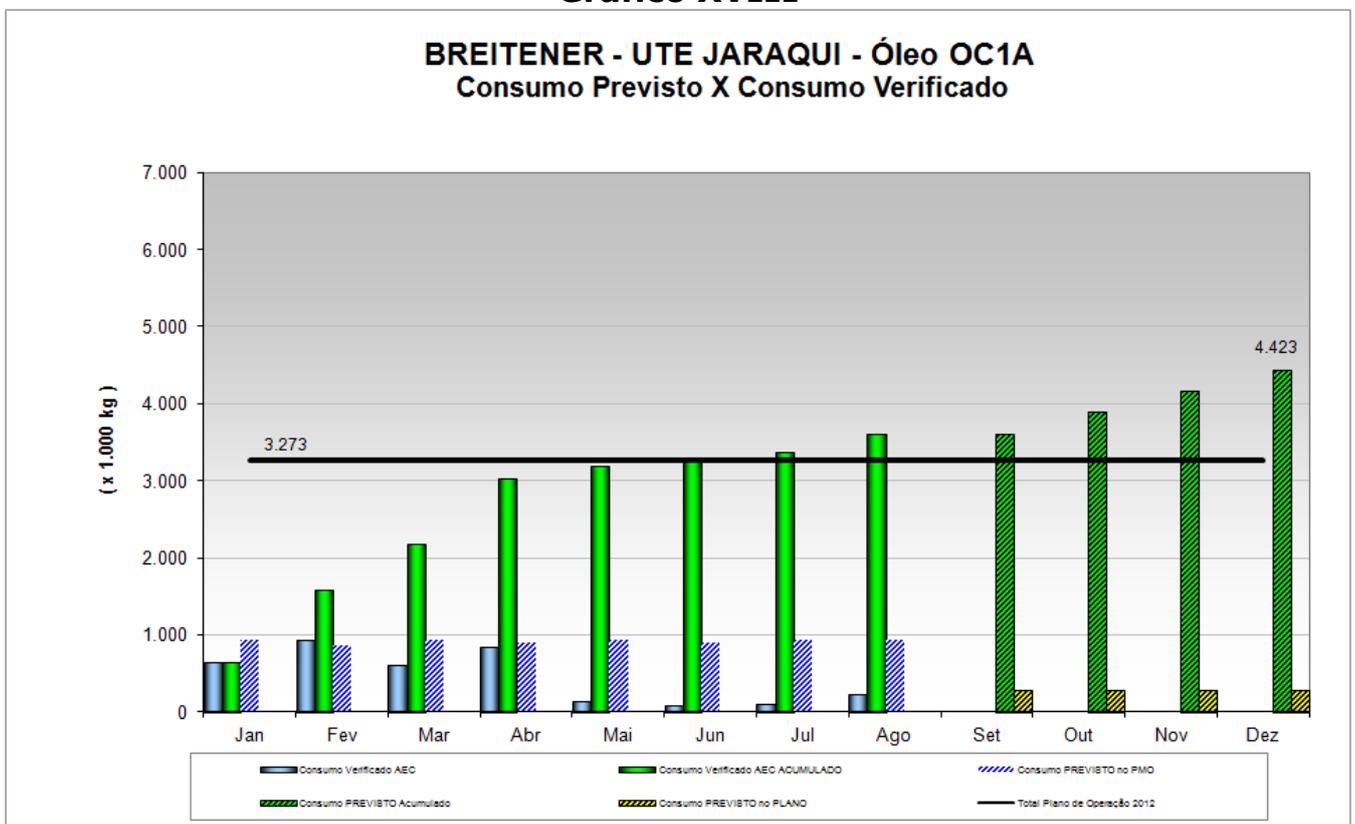


Gráfico XIX

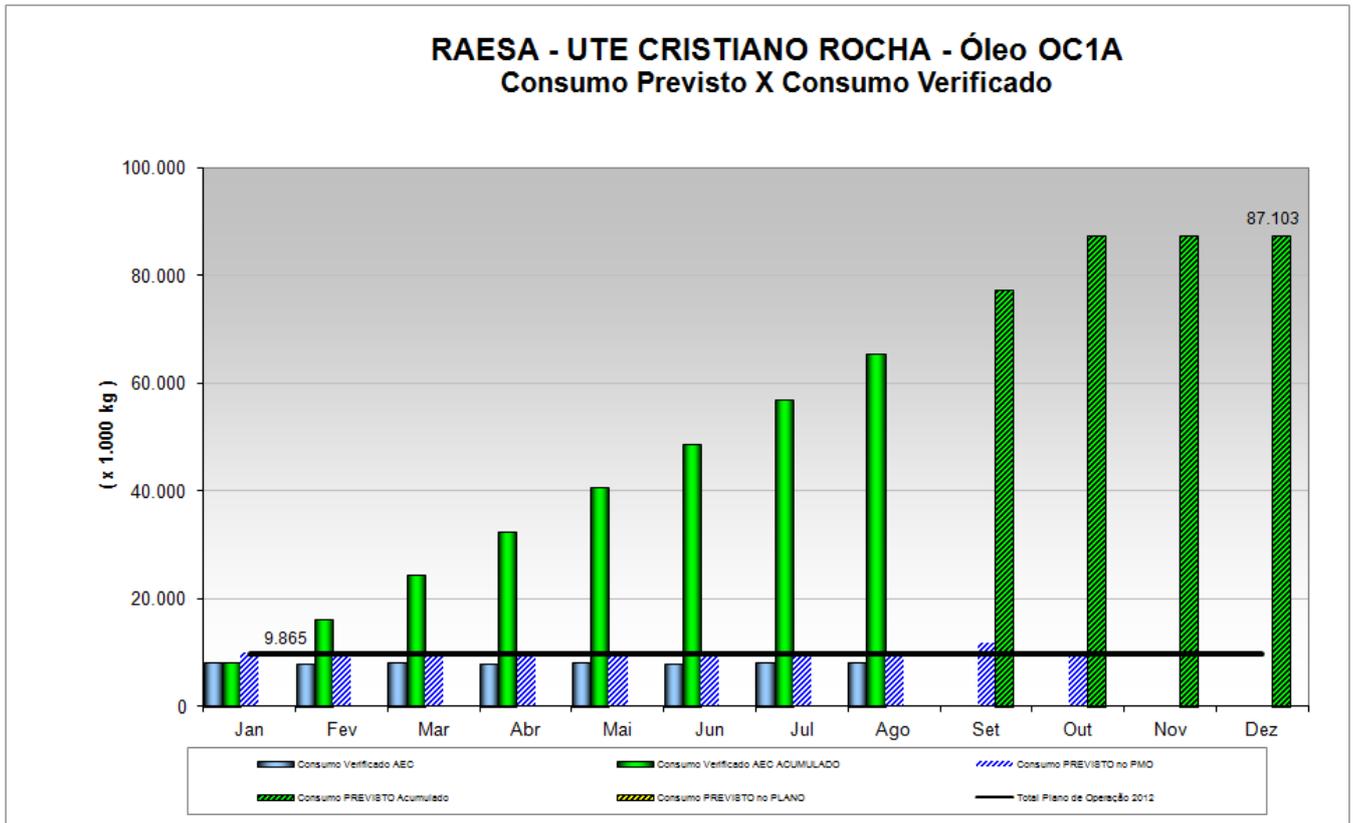


Gráfico XX

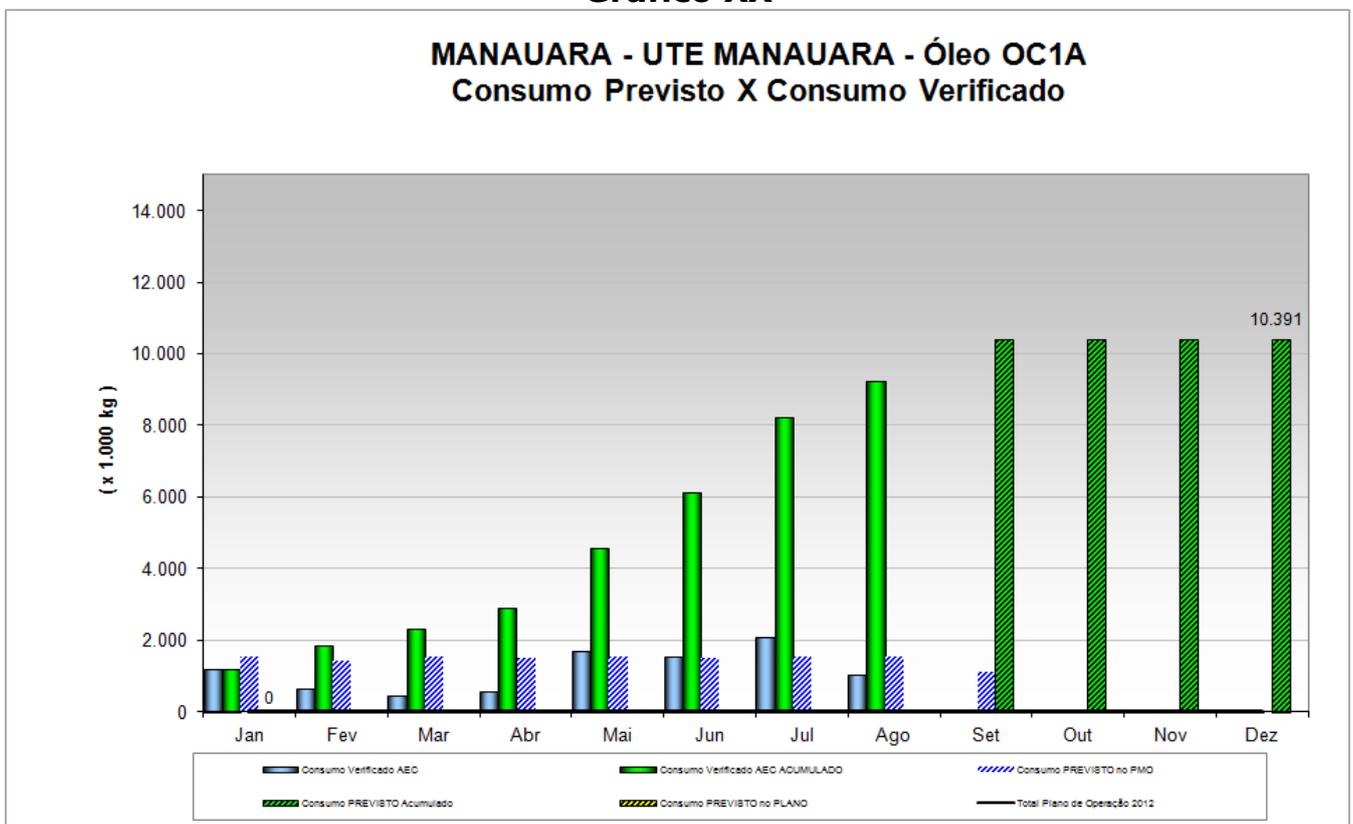


Gráfico XXI

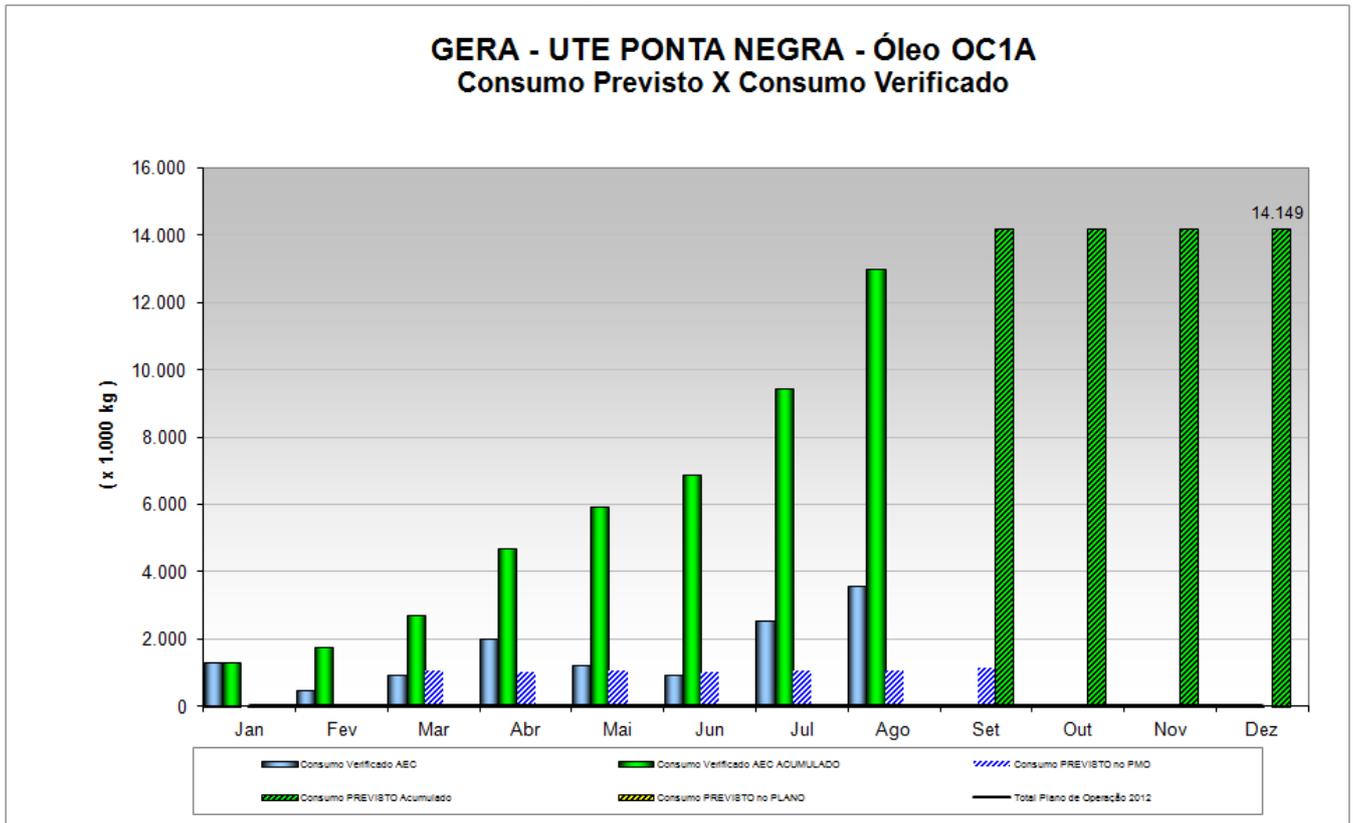


Gráfico XXII

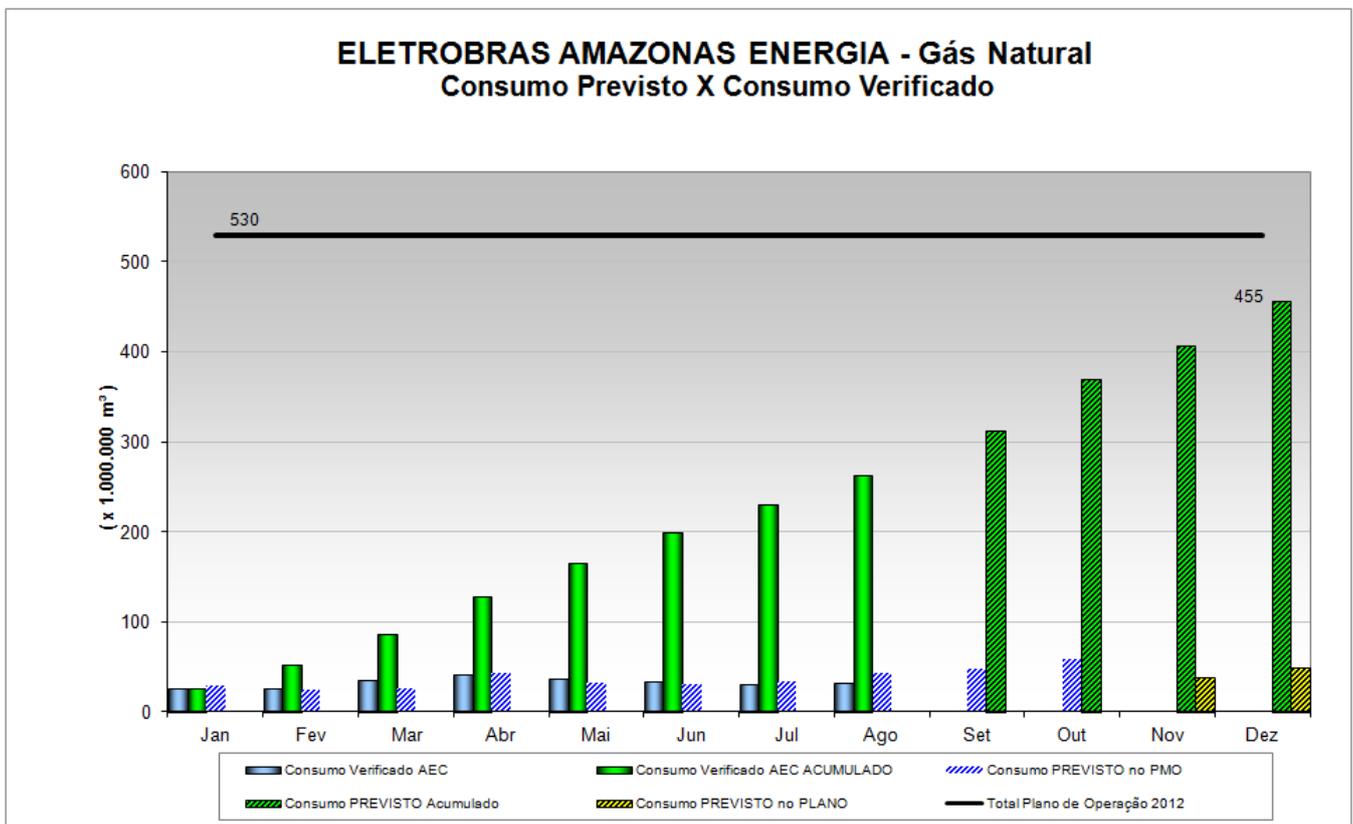


Gráfico XXIII

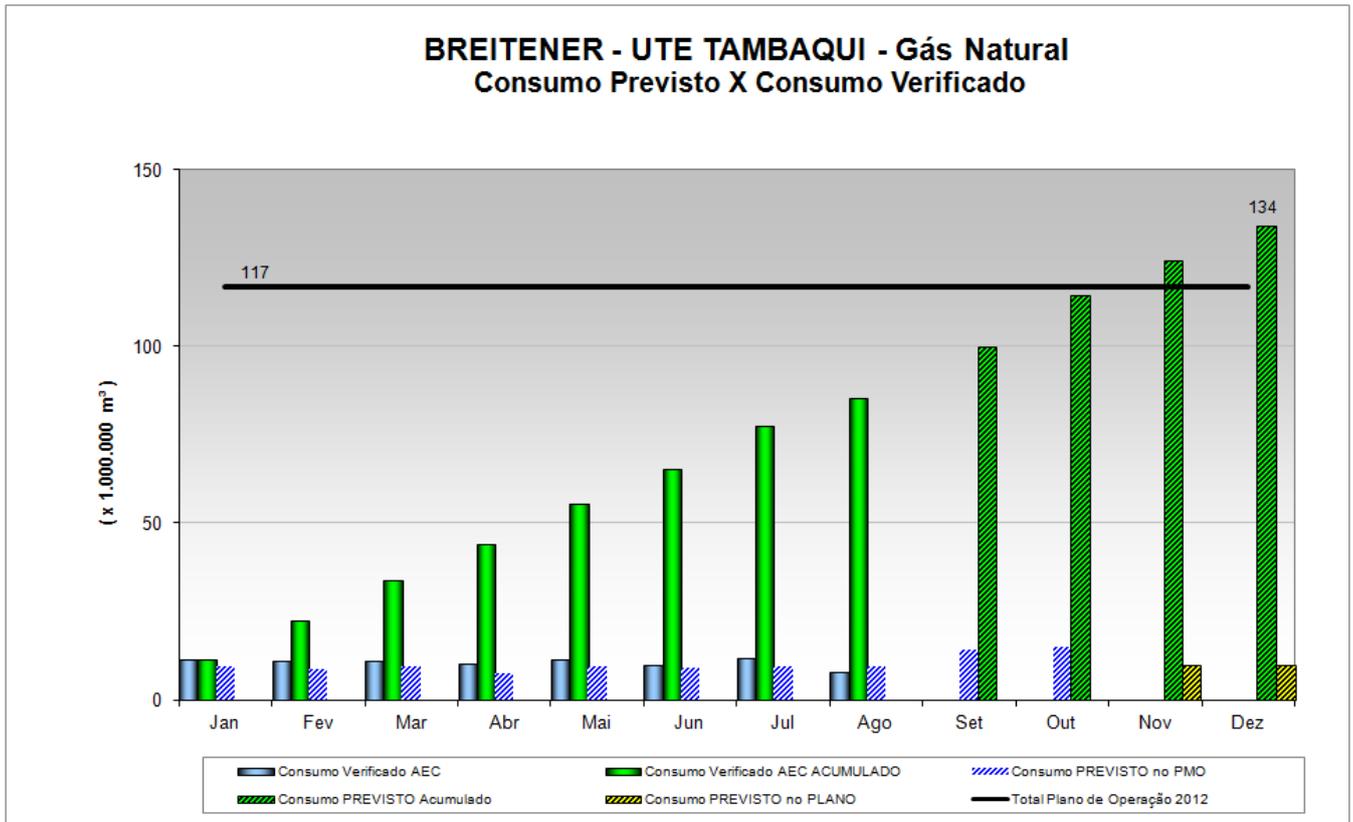


Gráfico XXIV

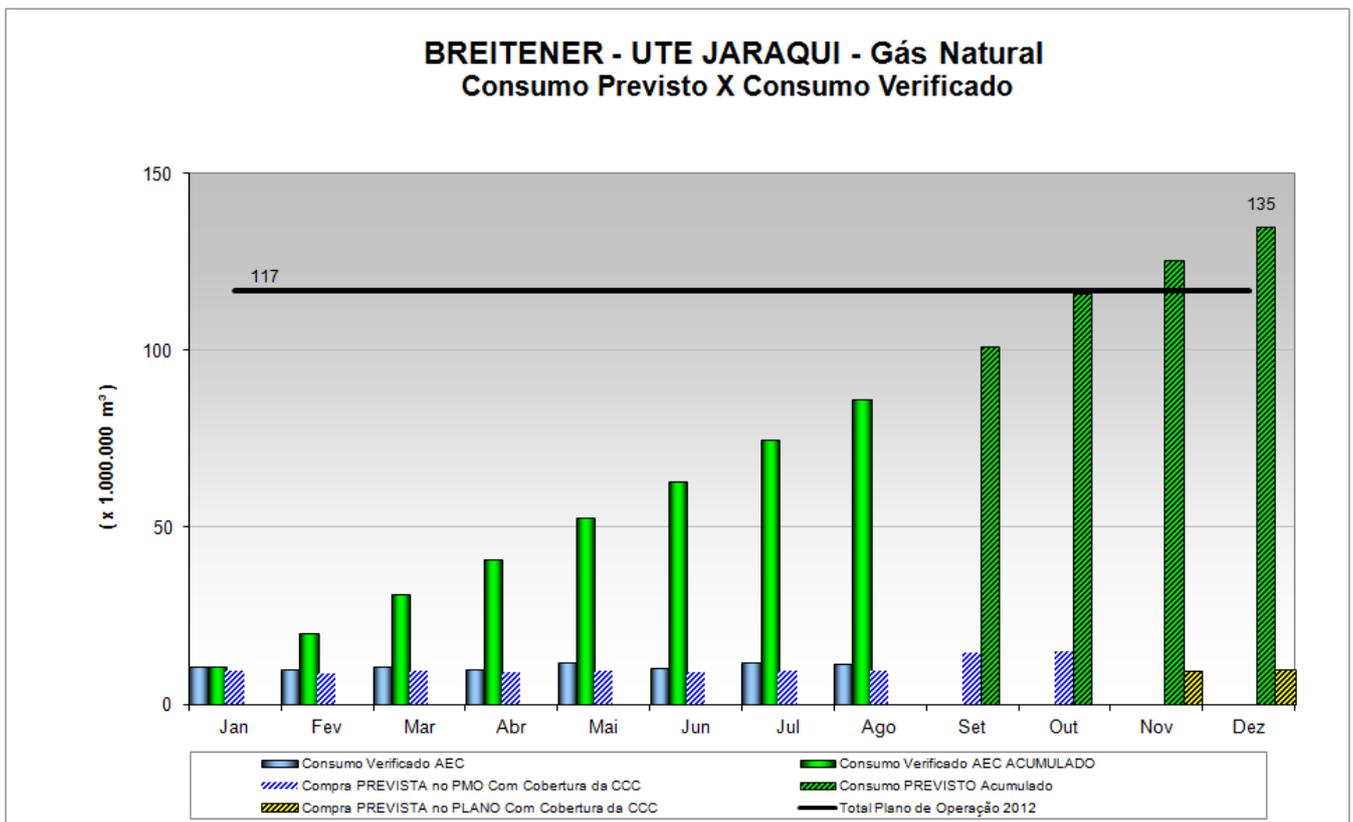


Gráfico XXV

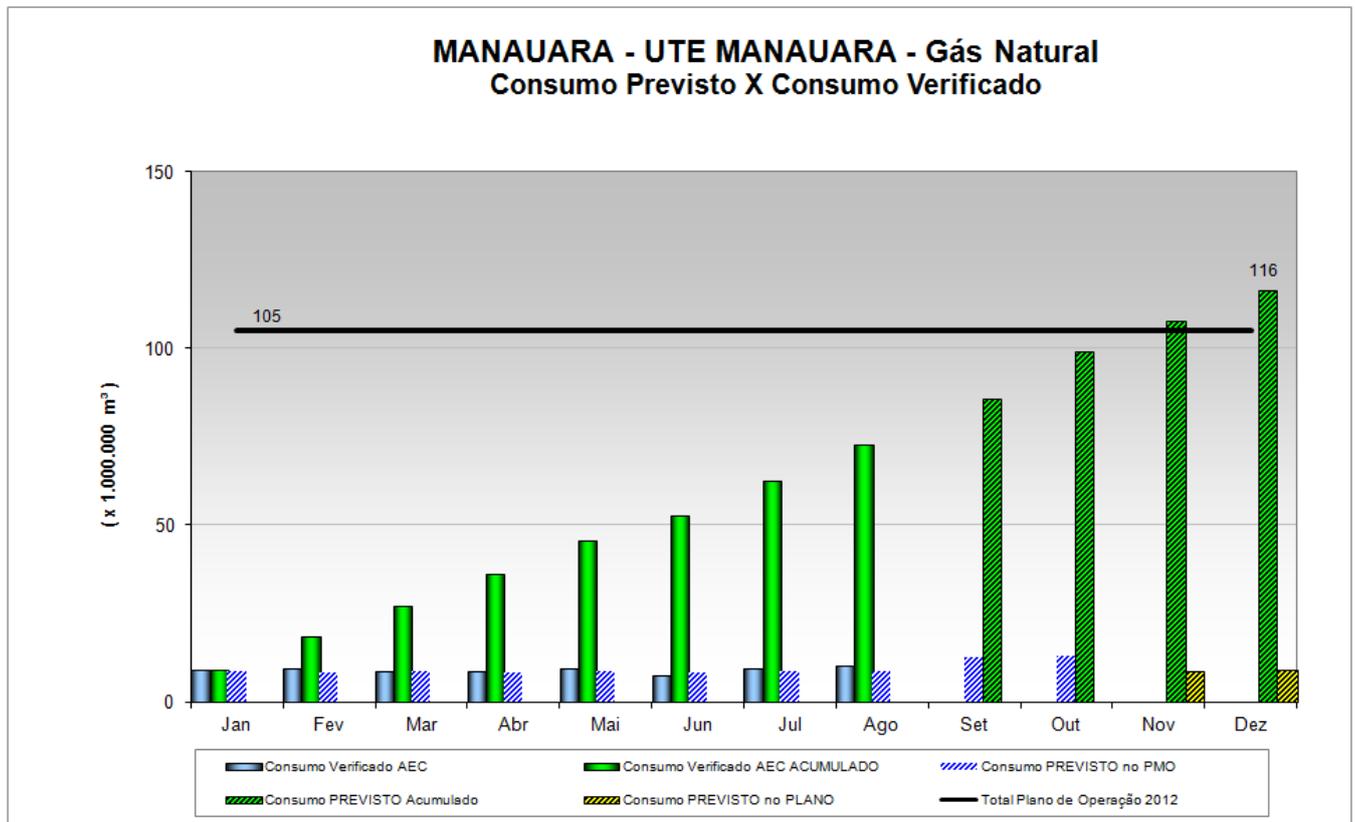


Gráfico XXVI

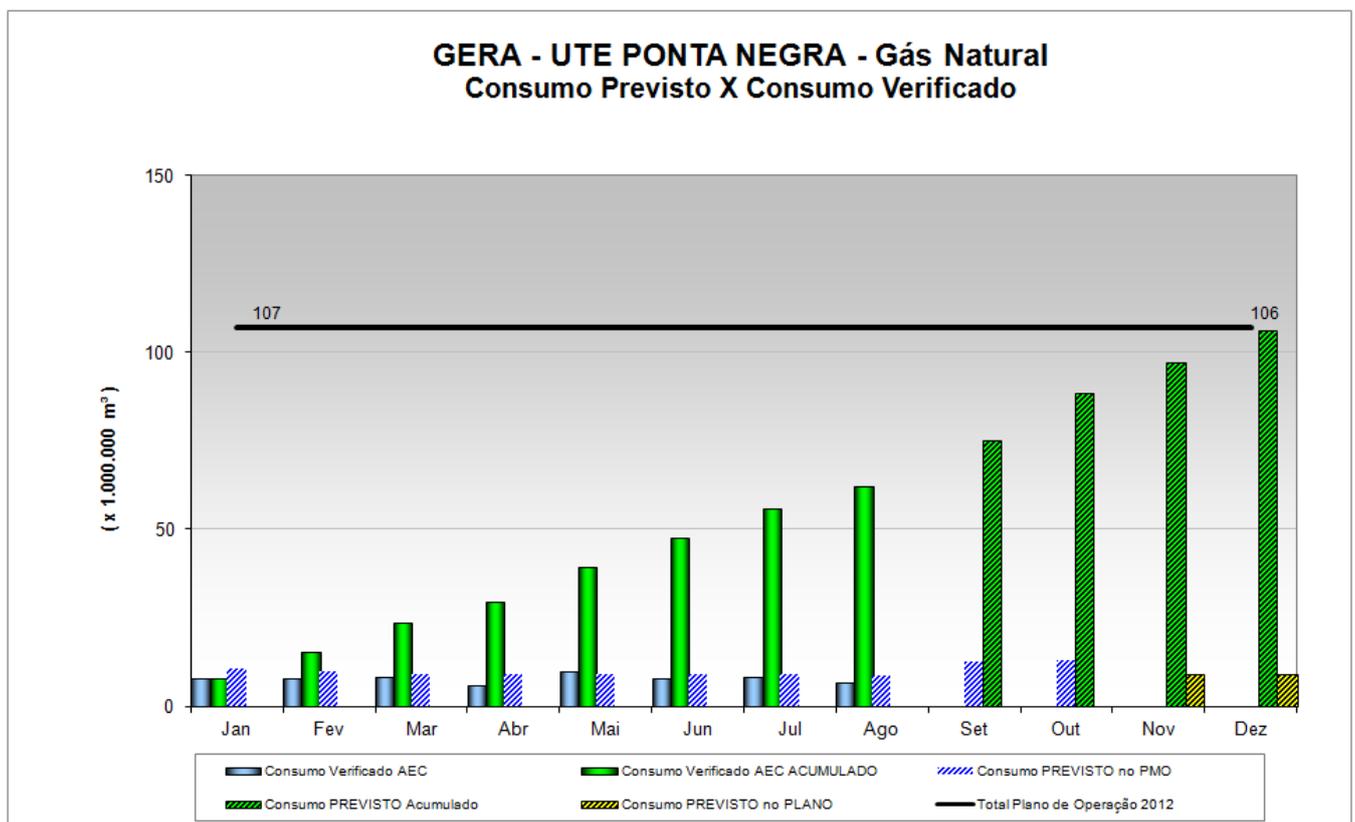


Gráfico XXVII

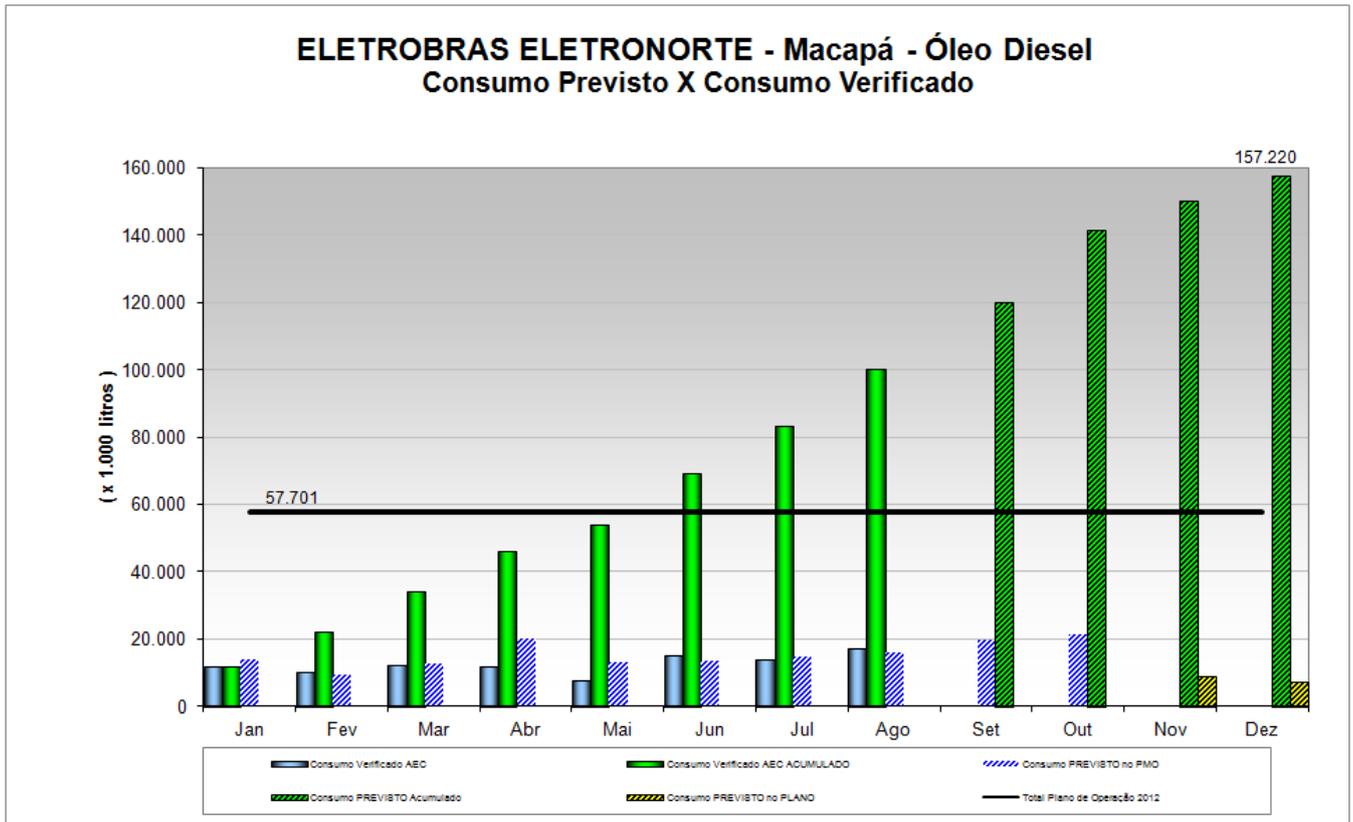
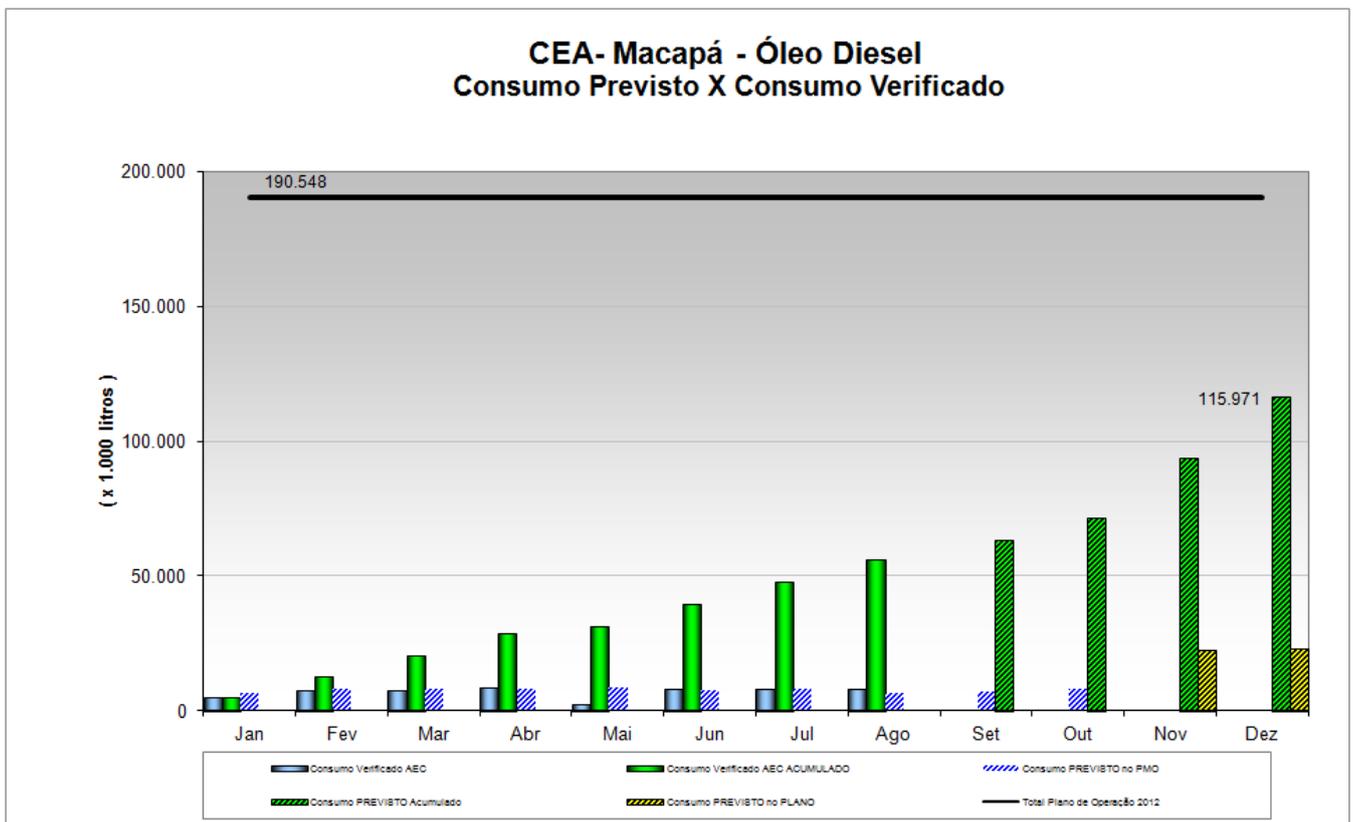


Gráfico XXVIII



5.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Outubro/2012			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	205,90
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	207,59
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	207,60
	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	209,82
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	210,29
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	215,50
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	273,85
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	379,01
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	418,16
	UTE Cidade Nova	DIESEL	569,75
	UTE Electron Expansão	DIESEL	573,93
	UTE Flores	DIESEL	578,07
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	579,66
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	588,05
	UTE São José	DIESEL	594,74
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	594,80
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	626,11
	UTE Iranduba	DIESEL	641,92
UTE Electron	OCTE	704,33	
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	474,24
	Expansão	DIESEL	537,47
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	553,28
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	563,16
	UTE Santana-LM	DIESEL	644,18

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em agosto/2012 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 N° 427/2011.

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Custos Unitários de Geração Térmica			Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		Mês	ago/12
Sistema	Usina	Tipo do Produto	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)	DESVIO (%)
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	63,0	57,7	-8%	193,54	209,82	8	
	UTE Breitener Jaraqui	GÁS NATURAL	63,0	56,9	-10%	189,39	205,90	9	
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	57,4	-12%	220,44	379,01	72	
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	62,0	62,1	0%	194,77	215,50	11	
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	62,0	58,8	-5%	196,44	210,29	7	
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	60,0	55,0	-8%	218,28	418,16	92	
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	80,0	83,5	4%	364,16	626,11	72	
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	0,0	62,9	-	202,54	207,59	2	
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	90,0	45,0	-50%	202,54	207,60	2	
	UTE Cidade Nova	DIESEL	13,0	12,8	-2%	523,07	569,75	9	
	UTE Flores	DIESEL	58,1	63,1	9%	530,73	578,07	9	
	UTE São José	DIESEL	35,0	36,2	3%	546,06	594,74	9	
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	50,0	41,7	-17%	271,09	273,85	-	
	UTE Electron	OC1E	-	2,8	-	728,08	704,33	(3)	
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	30,0	37,8	26%	546,06	594,80	9	
	UTE Electron Expansão	DIESEL	20,0	25,3	27%	526,90	573,93	9	
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	60,0	70,1	17%	540,31	588,05	9	
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	10,0	14,3	43%	532,65	579,66	9	
UTE Iranduba	DIESEL	25,0	28,6	15%	551,81	641,92	16		
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	35,0	34,9	0%	518,98	537,47	4	
	UTE Santana-W	DIESEL	26,0	25,6	-2%	457,92	474,24	4	
	UTE Santana-LM	DIESEL	18,1	24,4	35%	622,01	644,18	4	
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	18,0	21,6	20%	534,24	553,28	4	
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	14,0	19,4	38%	543,78	563,16	4	

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em agosto/2012 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 N° 427/2011.

5.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

**Comitê Técnico de Planejamento –
GTON/CTP
Ata da Reunião
PMO de Outubro/2012**

DATA: 26 de setembro de 2012

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

CELPA, CERR, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS ELETRONORTE e ELETROBRAS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ANEEL, CEA, AMAPARI ENERGIA, CELPE, CEMAT, PETROBRAS BR DISTRIBUIDORA e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião foi coordenada pelo eng^o Gian Paulo que agradeceu aos representantes das empresas pela presença.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE SETEMBRO/2012

A ata do PMO de setembro/2012 foi aprovada sem ressalva.

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

Na reunião do PMO de Agosto/2011 o representante da ANEEL alertou aos agentes quanto ao cumprimento do prazo de 7 dias para envio do AEC 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 são informados a data e o cumprimento do prazo de entrega.

Empresa	Envio do AEC Agosto/2012			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	25/09/2012	Não	-	-
AMAZONAS ENERGIA	21/09/2012	Não	20/09/2012	Não
BOA VISTA ENERGIA	24/09/2012	Não	-	-
BREITENER	12/09/2012	Sim	12/09/2012	Sim
CEA	28/09/2012	Não	-	-
CELPA	18/09/2012	Sim	-	-
CELPE	11/09/2012	Sim	-	-
CEMAT	20/09/2012	Não	-	-
CERON	21/09/2012	Não	-	-

Empresa	Envio do AEC Agosto/2012			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
CERR	19/09/2012	Sim	-	-
ELETROACRE	13/09/2012	Sim	-	-
ELETRONORTE	21/09/2012	Não	-	-
GERA	01/10/2012	Não	10/10/2012	Não
JARI	11/09/2012	Sim	-	-
MANAUARA	04/09/2012	Sim	04/09/2012	Sim
PETROBRAS	10/09/2012	Sim	-	-
RAESA	06/09/2012	Sim	-	-

Empresa	Dados Enviados pelo SCD Combustível Líquido e Gás Natural
	Dentro do Prazo (até 10/09/12)
AMAZONAS ENERGIA	Sim
BREITENER	Sim
GERA	Sim
MANAUARA	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

Na reunião do PMO de outubro/2010, o Superintendente de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL, Dr. Rui Altieri, informou o novo procedimento que passaria a ser adotado a partir da reunião de PMO de novembro/2010, por conta da necessidade de obter comprometimento das empresas com relação às informações de dados verificados prestadas mensalmente e à implantação do SCD nas usinas, apresentando modelo de planilha que deveria ser entregue nas reuniões dos PMO, preenchida e assinada pelo responsável pelos dados.

No caso de ausência do representante da ANEEL e/ou empresas, ficou acertado que as empresas enviarão as informações solicitadas pelo correio para o endereço SGAN 603 Módulo J sala 205, Asa Norte, Brasília – CEP: 70.830-030.

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 estão disponíveis para consulta os dados de medição de geração e consumo de combustíveis, antes e após o tratamento, bastando acessar www.eletrobras.com\scd.

6.2. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM AGOSTO/2012

A Eletrobras apresentou a totalização dos dados obtidos pelo SCD no mês de agosto/2012, para fins de reembolso, conforme as tabelas a seguir:

Dados do SCD - Agosto/2012 - 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)
B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	201208	41.081.904	11.584.425	0	231.403
B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	201208	41.410.464	8.025.218	11.189	45.691
GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	201208	40.989.874	6.581.436	0	3.569.469
MANAU	MANAUARA	MANAUARA	201208	42.571.222	10.222.936	0	1.036.409
RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	201208	41.611.264	0	0	8.298.888

Dados do SCD - Agosto/2012 - Demais Usinas

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)
AMAPARI	SERRA DO NAVIO	01	201208	11.940.402	3.160.874
AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	CIDADE NOVA	201208	9.512.858	0
AMAZONAS ENERGIA	Distrito	DISTRITO	201208	18.839.894	5.120.214
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	MAUÁ BLOCO I	201208	57.445.852	0
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	MAUÁ BLOCO V	201208	28.167.582	7.564.340
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	MAUÁ BLOCO VI	201208	52.163.368	11.904.715
AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VII	MAUÁ BLOCO VII	201208	10.652.133	2.993.950
AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	SÃO JOSÉ	201208	26.988.242	0
CELPA	ANAJÁS	ANAJAS	201208	537.495	159.099
CELPA	AVEIRO	AVEIRO	201208	146.352	0
CELPA	BAGRE	BAGRE	201208	366.321	108.431
CELPA	BARREIRA DO CAMPO	BARREIRA DO CAMPO	201208	91.641	0

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)
CELPA	CHAVES	CHAVES	201208	149.258	0
CELPA	COTIJUBA	COTIJUBA	201208	335.056	99.177
CELPA	JACAREACANGA	JACAREACANGA	201208	498.548	81.433
CELPA	MELGAÇO	MELGAÇO	201208	367.317	0
CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	201208	245.499	0
CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	201208	164.675	0
CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	201208	2.950.256	651.689
CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	201208	1.141.587	323.069
CEMAT	Guariba	GUARIBA	201208	312.892	92.616
CEMAT	Paranorte	PARANORTE	201208	117.540	34.792
CEMAT	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	201208	161.289	47.742
GUASCOR	ALVORADA DO OESTE	ALVORADA DO OESTE	201208	764.185	0
GUASCOR	BURITIS	BURITIS	201208	5.398.585	0
GUASCOR	CONCEIÇÃO DA GALERA	CONCEIÇÃO DA GALERA	201208	7.143	0
GUASCOR	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	201208	1.258.236	0
GUASCOR	CUJUBIM	CUJUBIM	201208	2.396.116	0
GUASCOR	DEMARCAÇÃO	DEMARCAÇÃO	201208	12.231	0
GUASCOR	IZIDOLÂNDIA	IZIDOLÂNDIA	201208	68.496	0
GUASCOR	MACHADINHO	MACHADINHO	201208	3.830.463	0
GUASCOR	MAICI	MAICÍ	201208	3.104	0
GUASCOR	NAZARÉ	NAZARÉ	201208	85.740	0
GUASCOR	NOVA CALIFÓRNIA	NOVA CALIFÓRNIA	201208	399.398	0

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)
GUASCOR	PEDRAS NEGRAS	PEDRAS NEGRAS	201208	10.556	0
GUASCOR	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	201208	52.720	0
GUASCOR	SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	201208	26.870	0
GUASCOR	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	201208	1.694.243	0
GUASCOR	SURPRESA	SURPRESA	201208	27.603	0
GUASCOR	URUCUMACUÃ	URUCUMACUÃ	201208	92.149	0
GUASCOR	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	201208	786.444	0
GUASCOR	VILA EXTREMA	VILA EXTREMA	201208	850.783	0
GUASCOR	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	VISTA ALEGRE	201208	788.050	0
GUASCOR	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	201208	9.708.148	2.747.406
GUASCOR	FEIJÓ	FEIJÓ	201208	1.425.795	403.500
GUASCOR	JORDÃO	JORDÃO	201208	115.618	0
GUASCOR	MAL.THAUMATURGO	MAL.THAUMATURGO	201208	570.487	105.568
GUASCOR	PORTO WALTER	PORTO WALTER	201208	200.862	0
GUASCOR	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA DO PURUS	201208	138.899	0
GUASCOR	TARAUACÁ	TARAUACÁ	201208	1.616.183	457.380
ELETRONORTE	SANTANA	SANTANA EXPANSÃO	201208	25.952.198	6.812.992
ELETRONORTE	SANTANA	TURBINA A GÁS LM2500	201208	17.857.241	5.178.600
ELETRONORTE	SANTANA	WÄRTSILA 18V46	201208	18.572.808	4.507.143
JARI	Monte Dourado	MTD-MP	201208	1.612.868	456.442
JARI	São Miguel	SMG-MP	201208	38.834	0

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.

6.1. 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 acessar 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_Atuacao_SistIsoladosSCD/Logon.asp

7. CELPA

7.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2012 são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	36.455.600	10.349.744

8. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

8.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2012 são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	112.747.460	33.298.873

9. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2012 são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	15.150.000	4.281.454

10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

10.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2012 são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	26.096.428	7.290.310

11. CERR

11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de outubro/2012 são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	-	1.719.938	-
Térmica	Óleo Diesel	4.220.866	1.345.682

12. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

12.1. Sistema Boa Vista

➔ **Carga Própria Prevista:** 100,023 MW médio

- Suprimento EDELCA: 92,812 MW médio
- GT Própria: 7,211 MW médio

12.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de Outubro/2012

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de Outubro/2012 para o Sistema Boa Vista. Na previsão de despacho foram considerados o atendimento via intercâmbio com o Sistema Venezuelano (EDELCA) e complemento por GT Própria na UTE Distrito, conforme previsto no Plano Anual de Operação 2012.

Atendimento	Geração Prevista (MW med)
Suprimento de Energia (EDELCA)	92,812
UTE DISTRITO	7,211
TOTAL	100,023

12.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Após a reunião, foram carregados os dados de carga própria no Sistema PMO e os agentes geradores puderam fazer os ajustes na programação do PMO de outubro/2012, cujos valores são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Térmica	5.364.984	1.518.290

13. ELETROBRAS ELETRONORTE /CEA

13.1. Sistema Macapá

➔ **Carga Própria Prevista:** 177,862 MW médio

➔ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 82% MLT
- Nível do reservatório em 31/outubro/2012 = 99% V.U.
- Geração Prevista = 36 MW médio

13.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de Outubro/2012

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de Outubro/2012 para o Sistema Macapá.

O representante da ELETROBRAS ELETRONORTE informou que na UTE Santana W as UGs 5 e 7 estão com potência limitada em 10 e 13 MW, respectivamente, e somente serão despachadas após a entrada de todas as outras unidades.

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE COARACY NUNES	36,000
UTE SANTANA I	20,000
UTE SANTANA II	19,000
UTE SANTANA EXPANSÃO	36,000
UTE SANTANA LM	32,862
UTE SANTANA W	34,000
TOTAL	177,862

13.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Após a reunião, foram carregados os dados de carga própria no Sistema PMO e os agentes geradores puderam fazer os ajustes na programação do PMO de outubro/2012, cujos valores são apresentados na tabela a seguir.

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	33.120.000	-
Térmica	94.116.240	26.379.174

14. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

Em relação ao PMO de Outubro/2012 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

14.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 1.062,6 MW médio
- Demanda = 1.343,9 MW

Carga Própria Realiza X Prevista						
Mês	Energia (MW médio)			Demanda (MW)		
	Previsto (1)	Realizado (2)	(2)/(1)	Previsto (3)	Realizado (4)	(4)/(3)
Janeiro/2012	847,3	817,0	-3,6%	1.117,1	1.030,3	-7,8%
Fevereiro/2012	818,1	800,2	-2,2%	1.143,4	1.092,1	-4,5%
Março/2012	869,6	824,0	-5,0%	1.165,8	1.101,8	-5,0%
Abril/2012	848,3	854,4	0,7%	1.162,6	1.112,2	-4,3%
Maio/2012	897,8	883,5	-1,6%	1.172,5	1.165,5	-0,6%
Junho/2012	943,5	912,6	-3,3%	1.169,7	1.171,3	0,1%
Julho/2012	968,3	899,6	-7,1%	1.233,2	1.167,1	-5,4%
Agosto/2012	1.046,1	976,2	-6,7%	1.299,0	1.205,4	-7,2%
Setembro/2012	1.055,6	-	-	1.283,5	-	-
Outubro/2012	1.062,6	-	-	1.343,9	-	-
Novembro/2012	-	-	-	-	-	-
Dezembro/2012	-	-	-	-	-	-
Energia Média/ Demanda Máxima	1.055,6	912,6	-13,5%	1.299,0	1.171,3	-9,8%

14.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para outubro/2012 é o Limite Inferior do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 175 m³/s, correspondendo a 66% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Outubro	66	55	120	Limite Inferior

14.3. 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

14.4. 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)	Retorno
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD-13 e 17	Diesel	Revisão 60/72k	2 x 15,75	30/10

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	01 a 31/10/12
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 9, 10, 11, 12, 14, 15, 16 e 18	DIESEL	Temperatura elevada	8 x 1,75	Permanente
Electron	51	Nº 1, 2 e 3	OCTE	Temperatura alta na exaustão	3 x 4	Permanente

→ Folga = 1.861,3 - 1.343,9 = 517,4 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 417,4 MW para Outubro/2012.

14.5. Geração Prevista no PMO de Outubro/2012

Foi adotada, de comum acordo pelos presentes à reunião, nova forma de apresentação do despacho do Sistema Manaus.

Para cada usina, deverá ser informada a geração prevista (MW med), bem como o percentual de participação na geração de cada tipo de combustível, conforme apresentado na tabela a seguir:

USINA	Geração Prevista (MW med)	Participação do GN estimada (%)	Participação Combustível_l estimada (%)	Participação Combustível_kg estimada (%)
UHE BALBINA	120			
UTE TAMBAQUI	63	99,4	0,6	
UTE JARAQUI	63	100,0		
UTE CRISTIANO ROCHA	65			100,0
UTE MANAUARA	62	90,0		10,0
UTE PONTA NEGRA	62	90,0		10,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	70			
UTE MAUÁ BLOCO I	75			
UTE APARECIDA BLOCO I	80	75,0	25,0	
UTE APARECIDA BLOCO II	70	100,0		
UTE CIDADE NOVA	13			
UTE FLORES	59,6			
UTE SÃO JOSÉ	35			

UTE MAUÁ BLOCO III	80	100,0		
UTE MAUÁ BLOCO II	0			
UTE ELECTRON	0			
UTE MAUÁ BLOCO V	30			
UTE ELECTRON EXPANSÃO	20			
UTE MAUÁ BLOCO VI	60			
UTE MAUÁ BLOCO VII	15			
IRANDUBA	20			
Sistema Manaus	1062,6			
Usinas com GN	545			

Após a reunião a representante do PIE Breitener esclareceu que o percentual de 2% de participação do Combustível Líquido (diesel) na UTE Tambaqui é sobre a unidade geradora de 17,5 MW, que é bicomustível, e não sobre a capacidade total da usina. Os técnicos do CTP registraram a observação e procederam à correção na planilha de Previsão de Geração, colunas de Participação de Combustível.

14.6. Consumo de Combustíveis Estimado para o PMO de Outubro/2012

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 do gás natural: média dos valores medidos em julho/2012 pelo SCD;
- 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 (m ³)	Consumo Estimado de Combustível_l (l)	Consumo Estimado de Combustível_kg (kg)
UTE TAMBAQUI	14.891.534	74.561	-
UTE JARAQUI	14.975.396	-	-
UTE CRISTIANO ROCHA	-	-	12.267.940
UTE MANAUARA	13.265.681	-	1.170.173
UTE PONTA NEGRA	13.262.164	-	1.170.173
UTE MAUÁ BLOCO IV	-	-	10.520.160
UTE MAUÁ BLOCO I	-	-	18.804.600
UTE APARECIDA BLOCO I	16.632.111	4.928.469	-

UTE APARECIDA BLOCO II	19.404.129	-	-
UTE CIDADE NOVA	-	2.640.456	-
UTE FLORES	-	12.288.409	-
UTE SÃO JOSÉ	-	7.421.400	-
UTE MAUÁ BLOCO III	22.176.148	-	-
UTE MAUÁ BLOCO II	-	-	-
UTE ELECTRON	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO V	-	6.361.200	-
UTE ELECTRON EXPANSÃO	-	4.092.000	-
UTE MAUÁ BLOCO VI	-	12.588.480	-
UTE MAUÁ BLOCO VII	-	3.102.480	-
IRANDUBA	-	4.285.440	-

15. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Novembro/2012	24/out/12 - 4ª feira
PMO de Dezembro/2012	28/nov/12 - 4ª feira
PMO de Janeiro/2013	20/dez/12 - 5ª feira

16. 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.
