

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

SETEMBRO / 2012

GTON / CTP – 09/2012

SETEMBRO 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 Julho/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 Setembro/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 Agosto/2012: 69% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Agosto/2012: 74% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Setembro/2012: 62% 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. ✓ Limite Inferior do Modelo de Vazões Afluentes atendendo estudo de preservação do reservatório.
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Setembro/2012):</p> <p>Geração Hidráulica: 26%</p> <p>Geração Térmica: 74%</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 Julho/2012

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	1.026.240	678.720	675.815	66%	0%
Eletrobras Eletronorte	UHE	540.648	249.552	255.681	47%	2%
CEMAT	PCH	13.274	7.566	7.628	57%	1%
CERR	PCH	19.109	10.837	12.068	63%	11%
Total	UHE	1.566.888	928.272	931.496	59%	0%
	PCH	32.383	18.403	19.696	61%	7%

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

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel	148.711	86.859	86.420	58%	-1%
CEA (Macapá)	Diesel	673.316	193.368	200.065	30%	3%
CEA (Interior)	Diesel	100.400	55.420	54.824	55%	-1%
CELPA	Diesel	65.701	211.113	217.784	331%	3%
CELPE*	Diesel	15.533	9.109	8.452	54%	-7%
CEMAT	Diesel	12.023	6.792	6.794	57%	0%
CERR	Diesel	40.937	48.388	45.031	110%	-7%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	1.030.191	1.109.048	1.038.499	101%	-6%
	OCTE	19.406	29.280	18.301	94%	-37%
	PGE	1.095.521	120.840	143.146	13%	18%
	OC1A	533.546	243.455	318.131	60%	31%
	Gás Natural	1.965.888	731.808	740.414	38%	1%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.069.568	685.439	686.209	64%	0%
	Gás Natural	31.955	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	295.091	161.877	157.927	54%	-2%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	173.019	94.599	94.059	54%	-1%
Eletrobras Eletronorte (AP)*	Diesel	222.902	331.978	339.086	152%	2%
	Diesel	17.691	10.567	10.563	60%	0%
JARI CELULOSE	OC1A	3.591	1.522	965	27%	-37%
	Diesel	10.896	29.994	27.200	250%	-9%
PETROBRAS	OC1A	42.900	-	-	0%	-
	Gás Natural + OC1A	527.040	318.774	295.080	56%	-7%
PIE BREITENER TAMBAQUI*	Gás Natural + OC1A	527.040	322.056	296.365	56%	-8%
PIE GERA*	Gás Natural + OC1A	527.040	316.944	280.430	53%	-12%
PIE MANAUARA*	Gás Natural + OC1A	527.040	316.944	294.034	56%	-7%
PIE RAESA*	Gás Natural + OC1A	565.734	332.280	280.031	49%	-16%
TOTAL	Diesel	3.875.979	3.034.551	2.972.914	77%	-2%
	OC1A	580.037	244.977	319.096	55%	30%
	OCTE	19.406	29.280	18.301	94%	-37%
	PGE	1.095.521	120.840	143.146	13%	18%
	Gás Natural + OC1A	2.673.894	1.606.998	1.445.940	54%	-10%

*Geração Verificada do SCD

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

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia	UHE	89.280	90.482	1%
Eletrobras Eletronorte	UHE	34.224	35.444	4%
CEMAT	PCH	1.100	1.134	3%
CERR	PCH	1.713	1.698	-1%
Total	UHE	123.504	125.926	2%
	PCH	2.813	2.832	1%

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

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel	12.532	12.564	0%
CEA (Macapá)	Diesel	29.016	30.511	5%
CEA (Interior)	Diesel	8.390	7.688	-8%
CELPA	Diesel	25.303	33.999	34%
CELPE*	Diesel	1.214	1.147	-5%
CEMAT	Diesel	1.032	1.037	0%
CERR	Diesel	5.516	5.407	-2%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel	199.392	168.188	-98%
	OCTE	7.440	3.827	-
	PGE	26.040	25.307	-3%
	OC1A	44.640	69.608	56%
	Gás Natural	119.263	104.845	-12%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	105.210	101.776	-3%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	24.398	23.342	-4%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	13.774	13.817	0%
Eletrobras Eletronorte*	Diesel	53.837	53.747	0%
JARI CELULOSE	Diesel	1.492	1.499	0%
	OC1A	140	129	-8%
PETROBRAS	Diesel	4.433	3.935	-11%
	OC1A	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI*	Gás Natural + OC1A	46.024	41.605	-10%
PIE BREITENER JARAQUI*	Gás Natural + OC1A	46.872	41.368	-12%
PIE GERA*	Gás Natural + OC1A	46.128	41.414	-10%
PIE MANAUARA*	Gás Natural + OC1A	46.128	42.314	-8%
PIE RAESA*	Gás Natural + OC1A	48.360	40.664	-16%
TOTAL	Diesel	485.541	458.657	-6%
	OC1A	44.780	69.737	56%
	OCTE	7.440	3.827	-49%
	PGE	26.040	25.307	-3%
	Gás Natural + OC1A	233.512	207.366	-11%

*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 Julho/2012

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Verificado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel (litros)	38.218.727	22.322.763	22.660.614	59%	2%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	190.548.000	54.525.624	53.377.250	28%	-2%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	28.331.000	15.544.310	15.620.104	55%	0%
CELPA	Diesel (litros)	116.561.000	62.858.610	61.451.854	53%	-2%
CELPE*	Diesel (litros)	4.426.905	2.593.734	2.468.545	56%	-5%
CEMAT	Diesel (litros)	3.732.254	2.108.321	2.130.537	57%	1%
CERR	Diesel (litros)	13.430.000	15.243.428	14.102.612	105%	-7%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	286.265.277	311.448.870	293.872.542	103%	-6%
	OCTE (litros)	5.880.139	11.637.120	7.148.359	122%	-39%
	PGE (kg)	224.581.846	24.409.680	29.198.338	13%	20%
	OC1A (kg)	177.137.309	82.044.461	114.877.817	65%	40%
	Gás Natural (m ³)	529.825.682	200.301.238	230.986.742	44%	15%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	319.235.935	202.379.416	199.116.786	62%	-2%
	Gás Natural (m ³)	9.305.523	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.466.554	45.217.406	44.281.561	54%	-2%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	48.828.754	26.731.994	26.223.808	54%	-2%
Eletrobras Eletronorte*	Diesel (litros)	57.700.576	88.825.185	89.886.030	156%	1%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.103.252	3.046.632	3.034.143	59%	0%
	OC1A (kg)	1.357.398	575.316	266.968	20%	-54%
PETROBRAS	Diesel (litros)	3.290.592	8.398.194	6.973.487	212%	-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	8.177.616	1.334.538	41%	-84%
	Gás Natural (m³)	116.912.038	63.531.038	77.457.855	66%	22%
	Diesel (litros)	553.666	750.260	205.957	37%	-73%
PIE BREITENER JARAQUI*	OC1A (kg)	3.272.808	6.379.776	3.371.796	103%	-47%
	Gás Natural (m³)	114.771.075	64.441.535	74.753.178	65%	16%
PIE GERA*	OC1A (kg)	12.642.806	5.166.504	11.874.228	94%	130%
	Gás Natural (m³)	107.197.933	66.355.011	55.767.344	52%	-16%
PIE MANAUARA*	OC1A (kg)	12.415.480	10.632.960	8.485.426	68%	-20%
	Gás Natural (m³)	105.270.446	60.236.988	62.558.552	59%	4%
PIE RAESA*	OC1A (kg)	11.191.169	67.785.120	57.066.205	510%	-16%
	Gás Natural (m³)	146.835.963	-	-	0%	-
TOTAL	Diesel (litros)	1.198.692.491	861.994.747	835.405.830	70%	-3%
	OC1A (kg)	233.215.978	180.761.753	197.276.978	85%	9%
	OCTE (litros)	5.880.139	11.637.120	7.148.359	122%	-39%
	PGE (kg)	224.581.846	24.409.680	29.198.338	13%	20%
	Gás Natural (m³)	1.130.118.659	454.865.809	501.523.671	44%	10%

*Consumo Verificado no SCD

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

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI*	Diesel (litros)	3.220.724	3.822.082	19%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	8.162.424	8.165.847	0%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.256.980	2.185.763	-3%
CELPA	Diesel (litros)	10.063.986	9.579.634	-5%
CELPE*	Diesel (litros)	347.204	334.484	-4%
CEMAT	Diesel (litros)	321.902	327.029	2%
CERR	Diesel (litros)	1.707.708	1.672.577	-2%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	Diesel (litros)	56.018.736	47.521.676	-15%
	OCTE (litros)	2.373.360	1.505.336	-37%
	PGE (kg)	5.260.080	4.958.773	-6%
	OC1A (kg)	15.043.680	24.670.152	64%
	Gás Natural (m ³)	33.012.217	31.136.046	-6%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	31.059.823	29.714.485	-4%
	Gás Natural (m ³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.813.780	6.535.616	-4%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	3.892.944	3.868.014	-1%
Eletrobras Eletronorte*	Diesel (litros)	14.874.057	14.067.079	-5%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	430.176	433.310	1%
	OC1A (kg)	52.920	36.403	-31%
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.252.966	1.019.618	-19%
	OC1A (kg)	-	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
PIE BREITENER TAMBAQUI*	OC1A (kg)	973.152	37.340	-96%
	Gás Natural (m ³)	9.392.665	11.965.115	27%
	Diesel (litros)	191.855	1.729	-99%
PIE BREITENER JARAQUI*	OC1A (kg)	928.512	103.678	-89%
	Gás Natural (m ³)	9.383.397	11.707.389	25%
PIE GERA*	OC1A (kg)	1.046.808	2.547.105	143%
	Gás Natural (m ³)	9.316.129	8.291.480	-11%
PIE MANAUARA*	OC1A (kg)	1.547.520	2.080.548	34%
	Gás Natural (m ³)	8.765.633	9.643.347	10%
PIE RAESA*	OC1A (kg)	9.865.440	8.239.776	-16%
	Gás Natural (m ³)	-	-	-
TOTAL	Diesel (litros)	140.615.265	129.248.943	-8%
	OC1A (kg)	29.458.032	37.715.002	28%
	OCTE (litros)	2.373.360	1.505.336	-37%
	PGE (kg)	5.260.080	4.958.773	-6%
	Gás Natural (m³)	69.870.040	72.743.377	4%

*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: Setembro de 2012**

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	33	20	0	53	0,1
ALVARÃES	440	106	0	546	0,8
AMATURÁ	320	37	0	357	0,5
ANAMÃ	343	47	0	390	0,5
ANORI	768	157	0	925	1,3
APUÍ	976	228	0	1.204	1,7
ARARA (AM)	25	17	0	42	0,1
ATALAIA DO NORTE	420	117	0	537	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	37	11	0	48	0,1
AUTAZES	989	670	0	1.659	2,3
AUXILIADORA	23	46	0	69	0,1
AXINIM	53	43	0	96	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.374	572	0	1.946	2,7
BARCELOS	778	233	0	1.011	1,4
BARREIRINHA	694	232	0	926	1,3
BELÉM DO SOLIMÕES	102	74	0	176	0,2
BELO MONTE	17	18	0	35	0,0
BERURI	577	111	0	688	1,0
BETÂNIA	36	53	0	89	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	514	124	0	638	0,9
BOCA DO ACRE	1.585	581	0	2.166	3,0
BORBA	1.410	226	0	1.636	2,3
CAAPIRANGA	371	35	0	406	0,6
CABURI	118	66	0	184	0,3
CAIAMBÉ	66	29	0	95	0,1
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	93	31	0	124	0,2
CAMPINAS	43	9	0	52	0,1
CANUTAMA	413	89	0	502	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.474	211	0	1.685	2,3
CAREIRO DA VÁRZEA	530	108	0	638	0,9
CARVOEIRO	4	9	0	13	0,0
CASTANHO	1.347	2.134	0	3.481	4,8
CAVIANA	85	21	0	106	0,1
COARI	4.827	1.905	0	6.732	9,3
CODAJÁS	1.068	348	0	1.416	2,0
CUCUÍ	33	26	0	59	0,1
EIRUNEPE	1.173	386	0	1.559	2,2
ENVIRA	568	90	0	658	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	31	7	0	38	0,1

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

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	46	8	0	54	0,1
FONTE BOA	843	414	0	1.257	1,7
GUAJARÁ	403	62	0	465	0,6
HUMAITÁ	3.341	723	0	4.064	5,6
IAUARETÊ	92	53	0	145	0,2
IPIRANGA	30	11	0	41	0,1
IPIXUNA	397	83	0	480	0,7
ITACOATIARA	6.624	4.110	0	10.734	14,9
ITAMARATI	321	41	0	362	0,5
ITAPEAÇÚ	130	15	0	145	0,2
ITAPIRANGA	754	154	0	908	1,3
ITAPURU	14	1	0	15	0,0
JACARÉ	76	84	0	160	0,2
JAPURÁ	15	23	0	38	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	389	21	0	410	0,6
JUTAÍ	610	438	0	1.048	1,5
LÁBREA	1.640	514	0	2.154	3,0
LIMOIEIRO	170	99	0	269	0,4
LINDÓIA	195	57	0	252	0,4
MANACAPURU	7.514	3.053	0	10.567	14,7
MANAQUIRI	835	228	0	1.063	1,5
MANICORE	1.755	401	0	2.156	3,0
MARAÃ	414	118	0	532	0,7
MATUPI	421	80	0	501	0,7
MAUÉS	2.190	1.235	0	3.425	4,8
MOCAMBO	90	59	0	149	0,2
MOURA	22	28	0	50	0,1
MURITUBA	21	5	0	25	0,0
NHAMUNDÁ	757	121	0	878	1,2
NOVA OLINDA DO NORTE	1.270	258	0	1.529	2,1
NOVO AIRÃO	715	260	0	975	1,4
NOVO ARIPUANÃ	651	712	0	1.363	1,9
NOVO CÉU	169	167	0	336	0,5
NOVO REMANSO	625	512	0	1.137	1,6
PALMEIRAS	35	18	0	53	0,1
PARAUÁ	30	53	0	83	0,1
PARINTINS	6.021	3.274	0	9.295	12,9
PAUINI	523	46	0	569	0,8
PEDRAS	70	22	0	92	0,1
RAINHA DOS APÓSTOLOS	16	3	0	19	0,0
RIO PRETO DA EVA	2.033	953	0	2.986	4,1

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

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.998	496	0	2.494	3,5
SACAMBU	28	28	0	56	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	456	103	0	559	0,8
SANTA RITA	131	28	0	159	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	21	24	0	45	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	429	377	0	806	1,1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	653	157	0	810	1,1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	443	116	0	560	0,8
SILVES	389	46	0	435	0,6
SUCUNDURI	28	22	0	50	0,1
TABATINGA	3.360	812	0	4.171	5,8
TAMANIKUÁ	10	4	0	14	0,0
TAPAUÁ	622	378	0	1.000	1,4
TEFÉ	4.598	1.508	0	6.106	8,5
TONANTINS	429	252	0	681	0,9
TUIUÉ	58	29	0	87	0,1
UARINI	441	56	0	498	0,7
URUCARÁ	732	544	0	1.276	1,8
URUCURITUBA	539	115	0	654	0,9
VILA AMAZÔNIA	225	61	0	286	0,4
VILA BITTENCOURT	39	12	0	51	0,1
VILA URUCURITUBA	41	13	0	54	0,1
ZÉ AÇÚ	24	2	0	26	0,0
Total da Empresa	0	0	0	0	0,0

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

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	3.623	2.077	0	5.700	7,9
LOURENÇO	130	140	0	270	0,4
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.790	1.069	0	2.859	4,0
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.543	3.286	0	8.829	12,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Setembro de 2012**

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	651	101	0	752	1,0
ALENQUER	1.881	707	0	2.588	3,6
ALMERIM	1.119	161	0	1.281	1,8
ANAJÁS	461	81	0	541	0,8
AVEIRO	132	29	0	161	0,2
BAGRE	331	48	0	379	0,5
BARREIRA DO CAMPO	70	22	0	92	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	428	1	0	429	0,6
CHAVES	132	18	0	150	0,2
COTIJUBA	230	121	0	352	0,5
CURRALINHO	526	280	0	807	1,1
CURUÁ	460	5	0	465	0,6
FARO	334	24	0	358	0,5
GURUPÁ	538	152	0	690	1,0
JACAREACANGA	334	169	0	503	0,7
JURUTI	1.938	1.639	0	3.577	5,0
MELGAÇO	277	74	0	352	0,5
MONTE ALEGRE	2.787	815	0	3.602	5,0
MUANÁ	562	297	0	859	1,2
ÓBIDOS	2.078	668	0	2.745	3,8
OEIRAS	605	130	0	735	1,0
ORIXIMINÁ	2.782	918	0	3.699	5,1
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	750	420	0	1.170	1,6
PORTO DE PEDRAS	676	157	0	832	1,2
PRAINHA	638	20	0	658	0,9
SALVATERRA	1.188	473	0	1.661	2,3
SANTA CRUZ DO ARARI	180	70	0	250	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.171	781	0	2.952	4,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	620	204	0	825	1,1
SOURÉ	1.188	415	0	1.602	2,2
STª Mª DAS BARREIRAS	184	1	0	185	0,3
TERRA SANTA	942	59	0	1.000	1,4
TOTAL EMPRESA	27.193	9.059	0	36.253	50,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: **Setembro de 2012**

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	0	0	0	0	0,0
COMODORO	1.591	46	0	1.637	2,3
COTRIGUAÇU	0	0	0	0	0,0
GUARIBA	180	95	0	275	0,4
JURUENA	0	0	0	0	0,0
PARANORTE	123	4	0	127	0,2
RONDOLÂNDIA	151	26	0	177	0,2
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	2.045	171	0	2.216	3,1

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

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	13	0	13	0
ALTO ALEGRE	537	1.073	0	1.610	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	10	0	10	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	7	0	7	0
BONFIM	1.221	1.484	0	2.705	4
CAICUBI	0	25	0	25	0
CARACARAI	1.000	1.082	0	2.082	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	37	0	37	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	4	0	4	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	35	93	0	128	0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	0
LAGO GRANDE II	0	2	0	2	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	13	0	13	0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0
MALOCA CAXIAS	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	0	0	0	0	0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1	0	1	0
MALOCA MARACANÃ	0	8	0	8	0

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

Posição de:

24/08/2012

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	921	1.090	0	2.011	3
MUTUM	0	8	0	8	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	185	175	0	360	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	344	198	0	541	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	1.015	2.280	0	3.295	5
S. JOÃO DA BALIZA	1.000	1.575	0	2.575	4
SACAI	0	21	0	21	0
SAMAUMA	0	4	0	4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	12	29	0	41	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	25	0	37	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	12	15	0	27	0
TERRA PRETA	0	11	0	11	0
TRAIRÃO	17	43	0	60	0
TRÊS CORAÇÕES	50	45	0	95	0
UIRAMUTÁ	11	99	0	110	0
VILA BRASIL	125	130	0	255	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Setembro de 2012

Posição de:

24/08/2012

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	72	0	90	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	10	0	10	0
XUMINA	0	6	0	6	0
TOTAL EMPRESA	6.531	9.839	0	16.369	23

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

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.360	560	0	1.921	2,7
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	43	241	0	284	0,4
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	503	191	0	694	1,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	9	0	10	0,0
COSTA MARQUES	1.102	347	0	1.449	2,0
CUJUBIM	1.341	1.066	0	2.408	3,3
DEMARCAÇÃO	1	19	0	20	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	2.875	3.069	0	5.944	8,3
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	78	-4	0	74	0,1
JACI PARANÁ	1.399	210	0	1.609	2,2
MACHADINHO	2.039	2.291	0	4.330	6,0
MAICI	1	3	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	13	84	0	96	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	266	138	0	404	0,6
PACARANA	230	39	0	269	0,4
PEDRAS NEGRAS	5	5	0	11	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	39	18	0	57	0,1
SANTA CATARINA	9	18	0	27	0,0
SÃO CARLOS	58	122	0	180	0,2
SÃO FRANCISCO (RO)	1.220	682	0	1.902	2,6
SURPRESA	10	66	0	76	0,1
TABAJARA	15	8	0	23	0,0
TRIUNFO	455	330	0	785	1,1
URUCUMACUÁ	77	15	0	92	0,1
VALE DO ANARI	482	370	0	852	1,2
VILA EXTREMA	554	310	0	864	1,2
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	727	600	0	1.326	1,8
UNIÃO BANDEIRANTES	314	98	0	412	0,6
TOTAL EMPRESA	15.215	10.906	0	26.122	36,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **ELETOBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Setembro de 2012**

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	371	70	0	441	0,6
CRUZEIRO DO SUL	8.309	679	465	9.453	13,1
FEIJÓ	1.341	141	0	1.482	2,1
JORDÃO	113	8	0	121	0,2
MANOEL URBANO	400	20	0	420	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	204	46	0	250	0,3
PORTO WALTER	157	30	0	187	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	125	30	0	155	0,2
TARAUACA	1.565	115	0	1.680	2,3
TOTAL EMPRESA	12.585	1.139	465	14.189	19,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **JARI CELULOSE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Setembro de 2012**

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.310	142	0	1.452	2,0
MUNGUBA	140	0	0	140	0,2
SÃO MIGUEL	37	3	0	40	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.487	145	0	1.632	2,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **PETROBRAS BR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Setembro de 2012**

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.250	325	0	3.575	5,0
UTE PORTO	780	83	0	863	1,2
TOTAL EMPRESA	0	0	0	0	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

 MÊS REF: **Setembro de 2012**

Posição de:

24/08/2012

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	436.525	311.078	12.411	760.014	1.055,6
BOA VISTA ENERGIA	50.817	10.775	9.637	71.229	98,9
ELN-AMAPÁ	393	1.283	51.800	53.476	74,3
ELN-RORAIMA	43	418	66.825	67.286	93,5
CELPE - F. NORONHA	1.251	32	0	1.283	1,8
CEA-H	78.872	46.688	0	125.560	174,4
SERRA DO NAVIO	12.128	0	0	12.128	16,8
SISTEMA MACAPÁ	79.265	47.971	-	127.236	176,7

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		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)	(11)	(12)	(13)	
SERRA DO NAVIO	12.128.000		SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.128.000	-	-	0,257	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.116.896
Total	12.128.000			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				l ou kg por kWh
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)				
MANAUS	760.014.000	1.055.575	BALBINA	250.000	-	-	250.000	100	250.000	82.800.000	115.000	-	-	-	-	
			APARECIDA BLOCO I	120.000	36.000	-	36.000	84.000	100	84.000	-	-	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			APARECIDA BLOCO II	80.000	-	-	-	80.000	100	80.000	-	-	0,278	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			CIDADE NOVA	22.800	-	-	-	22.800	100	22.800	9.360.000	13.000	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.555.280
			CRISTIANO ROCHA	83.500	-	-	-	83.500	100	83.500	-	-	0,204	0,208	Óleo Combustível (kg)	-
			ELECTRON	108.000	-	12.000	12.000	96.000	100	96.000	-	-	0,473	0,283	Óleo OCTE (l)	-
			Electron Expansão	43.240	-	-	-	43.240	100	43.240	10.800.000	15.000	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.970.000
			FLORES	94.560	-	-	-	94.560	100	94.560	46.512.000	64.600	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.883.824
			IRANDUBA	54.720	-	-	-	54.720	100	54.720	21.600.000	30.000	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.220.800
			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	-	20.000	20.000	112.000	100	112.000	57.600.000	80.000	0,337	0,290	Óleo Combustível (kg)	19.411.200
			MAUÁ BLOCO II	40.000	-	-	-	40.000	0	0	-	-	0,000	0,283	Óleo OCTE (l)	-
			MAUÁ BLOCO III	110.000	-	-	-	110.000	50	55.000	-	-	0,319	0,330	Óleo OCTE (l)	-
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	-	17.500	17.500	140.000	100	140.000	57.600.000	80.000	0,202	0,283	Óleo PGE (kg)	11.635.200
			MAUÁ BLOCO V	77.600	-	-	-	77.600	100	77.600	21.600.000	30.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.156.000
			MAUÁ BLOCO VI	153.450	-	-	-	153.450	100	153.450	48.960.000	68.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.806.720
			Mauá Bloco VII: BLOCO VII	36.800	-	-	-	36.800	100	36.800	10.800.000	15.000	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.002.400
			PONTA NEGRA	85.380	-	-	-	85.380	100	85.380	-	-	0,201	0,210	Óleo Combustível (kg)	-
			SÃO JOSÉ	60.940	-	-	-	60.940	100	60.940	25.200.000	35.000	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.182.000
			TAMBAQUI	79.960	-	-	-	79.960	100	79.960	-	-	0,218	0,208	Óleo Combustível (kg)	-
			Total	1.956.630	36.000	49.500	85.500	1.871.130	-	1.776.130	392.832.000	545.600				
			BALBINA				Vazão Afluente Prevista (%MLT)		52	Total Óleo Combustível (kg)		57.600.000	80.000	-	-	-
				Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)		62	Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		194.832.000	270.600	-	-	-	54.777.024		
							Total Óleo OCTE (l)		0	0	-	-	-	0		
							Total Óleo PGE (kg)		57.600.000	80.000	-	-	-	11.635.200		

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA Mês de Referência : SETEMBRO nº de dias : 30												
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)
ALTEROSA	53.000	ALTEROSA	-	-	-	53.000	-	-	0,359	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.027
ALVARÃES	546.000	ALVARÃES	-	-	-	546.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	163.800
AMATURÁ	357.000	AMATURA	-	-	-	357.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	107.100
ANAMÃ	390.000	ANAMÃ	-	-	-	390.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.830
ANORI	925.000	ANORI	-	-	-	925.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	295.075
APUÍ	1.203.950	APUI	-	-	-	1.203.950	-	-	0,300	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	361.185
ATALAIA DO NORTE	537.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	537.000	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.079
AUGUSTO MONTENEGRO	48.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	48.000	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.592
AUTAZES	1.659.000	AUTAZES	-	-	-	1.659.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	491.064
AUXILIADORA	69.000	AUXILIADORA	-	-	-	69.000	-	-	0,270	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.630
AXINIM	96.000	AXINIM	-	-	-	96.000	-	-	0,324	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.104
BARCELOS	1.011.000	BARCELOS	-	-	-	1.011.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	291.168
BARREIRINHA	926.000	BARREIRINHA	-	-	-	926.000	-	-	0,290	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	268.540
BELÉM DO SOLIMÕES	176.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	176.000	-	-	0,294	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.744
BELO MONTE	35.000	BELO MONTE	-	-	-	35.000	-	-	0,360	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.600
BENJAMIN CONSTANT	1.946.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	1.946.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	576.016
BERURI	688.000	BERURI	-	-	-	688.000	-	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	204.336
BETÂNIA	89.000	BETÂNIA	-	-	-	89.000	-	-	0,284	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.276
BOA VISTA DO RAMOS	638.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	638.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	181.192
BOCA DO ACRE	2.166.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.166.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	651.966
BORBA	1.636.000	BORBA	-	-	-	1.636.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	484.256
CAAPIRANGA	406.000	CAAPIRANGA	-	-	-	406.000	-	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.296
CABURÍ	184.000	CABURÍ	-	-	-	184.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	60.536
CAIAMBÉ	95.000	CAIAMBÉ	-	-	-	95.000	-	-	0,310	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.450
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,323	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	124.000	CAMETÁ	-	-	-	124.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.532
CAMPINAS	52.000	CAMPINAS	-	-	-	52.000	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.108
CANUTAMA	502.000	CANUTAMA	-	-	-	502.000	-	-	0,272	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	136.544
CARAUARI	1.685.000	CARAUARI	-	-	-	1.685.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	486.965
CAREIRO DA VÁRZEA	638.000	CAREIRO	-	-	-	638.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	189.486
CARVOEIRO	13.000	CARVOEIRO	-	-	-	13.000	-	-	0,379	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.927
CASTANHO	3.481.000	CASTANHO	-	-	-	3.481.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.047.781
CAVIANA	106.000	CAVIANA	-	-	-	106.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.800
COARI	6.731.982	COARI	-	-	-	6.731.982	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.093.646
CODAJÁS	1.416.000	CODAJÁS	-	-	-	1.416.000	-	-	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	429.048
CUCÚ	59.000	CUCÚ	-	-	-	59.000	-	-	0,314	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.526
EIRUNEPÉ	1.559.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.559.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	461.464
ENVIRA	658.000	ENVIRA	-	-	-	658.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	192.136
ESTIRÃO DO EQUADOR	38.000	ESTIRÃO DO EQUADOR	-	-	-	38.000	-	-	0,339	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.882
FEUOAL	54.000	FEUOAL	-	-	-	54.000	-	-	0,341	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.414
FONTE BOA	1.257.000	FONTE BOA	-	-	-	1.257.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	360.759
HUMAITÁ	4.064.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.064.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.133.856
IAUARETÉ	145.000	IAUARETE	-	-	-	145.000	-	-	0,308	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.660
IPIRANGA	41.000	IPIRANGA	-	-	-	41.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.325
IPXUNA	480.000	IPXUNA	-	-	-	480.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	144.000
ITACOATIARA	10.734.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Biomassa (kg)	-
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	7.934.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.388.134
		Total: 10.734.000	-	-	-	7.934.000	-	-	2.800.000	-	-	-
ITAMARATI	362.000	ITAMARATI	-	-	-	362.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.478
ITAPEAÇU	145.000	ITAPEAÇU	-	-	-	145.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.500
ITAPIRANGA	908.000	ITAPIRANGA	-	-	-	908.000	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	274.216
ITAPURU	15.000	ITAPURU	-	-	-	15.000	-	-	0,409	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.135
JACARÉ	160.000	JACARE	-	-	-	160.000	-	-	0,316	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.560
JAPURÁ	38.000	JAPURA	-	-	-	38.000	-	-	0,305	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.590
JURUÁ	410.000	JURUA	-	-	-	410.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.500
JUTAI	1.048.000	JUTAI	-	-	-	1.048.000	-	-	0,311	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	325.928
LÁBREA	2.154.100	LABREA	-	-	-	2.154.100	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	622.535
LIMOEIRO	268.700	LIMOEIRO	-	-	-	268.700	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	89.477
LINDÓIA	252.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	252.000	-	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	69.300

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
 Mês de Referência : SETEMBRO
 nº de dias : 30

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)
MANACAPURU	10.567.000	MANACAPURU	-	-	-	10.567.000	-	-	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.958.760
MANAQUIRI	1.062.700	MANAQUIRI	-	-	-	1.062.700	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	306.058
MANICORÉ	2.156.000	MANICORÉ	-	-	-	2.156.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	620.928
MARÁ	532.100	MARÁ	-	-	-	532.100	-	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.566
MAUÉS	3.425.000	MAUÉS	-	-	-	3.425.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	955.575
MOCAMBO	149.000	MOCAMBO	-	-	-	149.000	-	-	0,310	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.190
MOURA	49.800	MOURA	-	-	-	49.800	-	-	0,315	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.687
MURITUBA	25.000	MURITUBA	-	-	-	25.000	-	-	0,369	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.225
NHAMUNDÁ	878.200	NHAMUNDA	-	-	-	878.200	-	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	244.140
NOVA OLINDA DO NORTE	1.528.600	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.528.600	-	-	0,309	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	472.337
NOVO AIRÃO	975.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	975.000	-	-	0,311	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	303.225
NOVO ARIPUANÁ	1.363.000	NOVO ARIPUANÁ	-	-	-	1.363.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400.722
NOVO CÉU	336.100	NOVO CÉU	-	-	-	336.100	-	-	0,263	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	88.394
NOVO REMANSO	1.137.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.137.000	-	-	0,267	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	303.579
PALMEIRAS	53.000	PALMEIRAS	-	-	-	53.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.384
PARAUÁ	83.300	PARAUÁ	-	-	-	83.300	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.573
PARINTINS	9.295.000	PARINTINS	-	-	-	9.295.000	-	-	0,294	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.732.730
PAUINI	569.000	PAUINI	-	-	-	569.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	164.441
PEDRAS	92.000	PEDRAS	-	-	-	92.000	-	-	0,282	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.944
RIO PRETO DA EVA	2.986.100	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.986.100	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	889.858
SACAMBU	55.600	SACAMBU	-	-	-	55.600	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.126
NEGRO	559.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	559.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.495
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	806.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	806.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.964
MATUPI	501.100	MATUPI	-	-	-	501.100	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	142.312
CACHOEIRA	2.494.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.494.000	-	-	0,290	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	723.280
SÃO JOSÉ DO ARARAS	42.000	ARARA	-	-	-	42.000	-	-	0,307	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.894
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	810.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	810.000	-	-	0,289	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	234.090
UATUMÃ	559.500	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	-	-	-	559.500	-	-	0,288	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	161.136
SILVES	434.500	SILVES	-	-	-	434.500	-	-	0,302	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.219
SUCUNDURI	50.000	sucunduri	-	-	-	50.000	-	-	0,271	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.550
TABATINGA	4.171.447	TABATINGA	-	-	-	4.171.447	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.255.606
TAMANQUÁ	14.000	TAMANQUÁ	-	-	-	14.000	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.886
TAPAUÁ	999.500	TAPAUÁ	-	-	-	999.500	-	-	0,314	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	313.843
TEFÉ	6.106.000	TEFÉ	-	-	-	6.106.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.807.376
TONANTINS	681.000	TONANTINS	-	-	-	681.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.705
TUIJÉ	87.000	TUIJÉ	-	-	-	87.000	-	-	0,296	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.752
UARINI	497.600	UARINI	-	-	-	497.600	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.294
URUCARÁ	1.275.800	URUCARÁ	-	-	-	1.275.800	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	355.948
URUCURITUBA	654.000	URUCURITUBA	-	-	-	654.000	-	-	0,300	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	196.200
VILA AMAZÔNIA	286.100	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	286.100	-	-	0,349	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	99.849
VILA BITTENCOURT	51.000	VILA BITTENCOURT	-	-	-	51.000	-	-	0,308	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.708
VILA URUCURITUBA	54.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	54.000	-	-	0,295	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.930
ZÉ AÇÚ	26.400	ZÉ AÇÚ	-	-	-	26.400	-	-	0,000	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.214
Total	114.161.179	-	-	-	-	111.361.179	-	2.800.000				
			Total Biomassa (kg)		0	-	2.800.000					
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		111.361.179	-	-	-	-	-	-	32.882.900

Empresa : CEA
 Mês de Referência : SETEMBRO
 nº de dias : 30

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	5.700.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.700.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.584.600
LOURENÇO	270.000	LOURENÇO	-	-	-	270.000	-	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	90.990
OIAPOQUE	2.859.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.859.000	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	814.815
Total	8.829.000	-	0	0	0	8.829.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		8.829.000	0	-	-	-	-	-	2.490.405

Empresa : CELPE
 Mês de Referência : SETEMBRO
 nº de dias : 30

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	1.283.000	TUBARÃO	-	-	-	1.283.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	366.938
Total	1.283.000	-	0	0	0	1.283.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		1.283.000	0	-	-	-	-	-	366.938

Empresa : CELPA
 Mês de Referência : SETEMBRO
 nº de dias : 30

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)
AFUA	751.800	AFUA	-	-	-	-	751.800	-	0,291	0,296	Diesel/Biodiesel	218.774
ALENQUER	2.588.125	ALENQUER	-	-	-	-	2.588.125	-	0,283	0,283	Diesel/Biodiesel	732.439
ALMEIRIM	1.280.750	ALMEIRIM	-	-	-	-	1.280.750	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	353.487
ANAJAS	541.420	ANAJÁS	-	-	-	541.420	-	-	0,316	0,296	Diesel/Biodiesel	171.089
AVEIRO	160.920	AVEIRO	-	-	-	160.920	-	-	0,322	0,296	Diesel/Biodiesel	51.816
BAGRE	379.164	BAGRE	-	-	-	379.164	-	-	0,349	0,296	Diesel/Biodiesel	120.953
BARREIRA DO CAMPO	92.340	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	92.340	-	-	0,367	0,329	Diesel/Biodiesel	33.889
BREVES	0	BREVES	-	-	-	-	0	-	0,266	0,280	Diesel/Biodiesel	0
CACHOEIRA DO ARARI	428.710	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	428.710	-	0,275	0,296	Diesel/Biodiesel	117.895
CHAVES	150.000	CHAVES	-	-	-	150.000	-	-	0,349	0,329	Diesel/Biodiesel	52.350
COTJUBA	351.575	COTJUBA	-	-	-	351.575	-	-	0,326	0,296	Diesel/Biodiesel	114.613
CURRALINHO	806.612	CURRALINHO	-	-	-	-	806.612	-	0,276	0,296	Diesel/Biodiesel	222.625
CURUA	464.630	CURUA	-	-	-	-	464.630	-	0,291	0,296	Diesel/Biodiesel	135.207
FARO	357.930	FARO	-	-	-	-	357.930	-	0,284	0,296	Diesel/Biodiesel	101.652
GURUPA	690.345	GURUPA	-	-	-	-	690.345	-	0,293	0,296	Diesel/Biodiesel	202.271
JACAREACANGA	502.980	JACAREACANGA	-	-	-	502.980	-	-	0,309	0,296	Diesel/Biodiesel	155.421
JURUTI	3.577.350	JURUTI	-	-	-	-	3.577.350	-	0,29	0,283	Diesel/Biodiesel	1.037.431
MELGAÇO	351.508	MELGAÇO	-	-	-	351.508	-	-	0,322	0,296	Diesel/Biodiesel	113.186
MONTE ALEGRE	3.601.850	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.601.850	-	0,291	0,283	Diesel/Biodiesel	1.048.138
MUANA	858.600	MUANA	-	-	-	-	858.600	-	0,278	0,283	Diesel/Biodiesel	238.691
OBIDOS	2.745.110	OBIDOS	-	-	-	-	2.745.110	-	0,268	0,270	Diesel/Biodiesel	735.689
OEIRAS DO PARA	734.904	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	734.904	-	0,263	0,296	Diesel/Biodiesel	193.280
ORXIMINA	3.699.400	ORXIMINA	-	-	-	-	3.699.400	-	0,276	0,280	Diesel/Biodiesel	1.021.034
PONTA DE PEDRAS	832.240	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	832.240	-	0,269	0,296	Diesel/Biodiesel	223.873
PORTEL	0	PORTEL	-	-	-	-	0	-	0,292	0,283	Diesel/Biodiesel	0
PORTO DE MOZ	1.170.240	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.170.240	-	0,272	0,283	Diesel/Biodiesel	318.305
PRAINHA	658.050	PRAINHA	-	-	-	-	658.050	-	0,275	0,296	Diesel/Biodiesel	180.964
SALVATERRA	1.661.175	SALVATERRA	-	-	-	-	1.661.175	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	458.484
SANTA CRUZ DO ARARI	250.480	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	250.480	-	-	0,33	0,296	Diesel/Biodiesel	82.658
BARREIRAS	184.800	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	184.800	-	-	0,344	0,296	Diesel/Biodiesel	63.571
SANTANA DO ARAGUAIA	2.952.180	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	2.952.180	-	-	0,288	0,283	Diesel/Biodiesel	850.228
VISTA	824.970	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	824.970	-	0,269	0,296	Diesel/Biodiesel	221.917
SOURE	1.602.180	SOURE	-	-	-	-	1.602.180	-	0,276	0,283	Diesel/Biodiesel	442.202
TERRA SANTA	1.000.450	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.000.450	-	0,283	0,283	Diesel/Biodiesel	283.127
Total	36.252.788	-	0	0	0	5.917.367	30.335.421	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		5.917.367	30.335.421	-	-	-	-	-	10.297.259

Empresa : CEMAT
 Mês de Referência : SETEMBRO
 nº de dias : 30

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	1.637.000	PCH MARGARIDA	-	225.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		PCH PRATA	-	800.000	-	-	-	-	-	-	-	-
		Comodoro	-	-	-	612.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	182.376
		Total: 1.637.000	0	1.025.000	0	612.000	0	0				
GUARIBA	275.000	Guariba	-	-	-	275.000	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	87.725
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0,328	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
PARANORTE	127.000	Paranorte	-	-	-	127.000	-	-	0,341	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	43.307
RONDOLÂNDIA	177.000	Rondolândia	-	-	-	177.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	56.109
Total	2.216.000	-	0	1.025.000	0	1.191.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		1.191.000	0	-	-	-	-	-	369.517

Empresa : CERR
 Mês de Referência : SETEMBRO
 nº de dias : 30

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 (I)	4.875
BOM JESUS DO AMAJARI	6.712	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	6.712	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.517
BONFIM	2.705.000	BONFIM	-	-	-	378.000	-	-	0,339	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	128.142
CARACARÁI	2.082.000	CARACARÁI	2.082.000	-	-	0	-	-	0,347	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	5.600	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.100
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	9.600	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	-	-	-	9.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.600
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	13.300	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.988
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	0	COM. INDÍGENA DA RAPOSA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	37.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	37.000	-	-	0,358	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	13.246
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	5.333	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	5.333	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.000
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	3.200	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.200
COM. INDÍGENA GUARIBA	0	COM. INDÍGENA GUARIBA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.500	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.812
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	10.400	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.900
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	2.700	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.012
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	2.700	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	788
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	95.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	95.000	-	-	0,413	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	39.235
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	13.300	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4.988
COM. INDÍGENA XUMINA	5.900	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.762
COMUNIDADE COBRA	1.067	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.067	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	400
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	3.733	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	-	-	-	3.733	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.400
COMUNIDADE SOMA	1.067	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.067	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	400
ENTRONCAMENTO	1.900	ENTRONCAMENTO	-	-	-	1.900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	712
GUARIBA II	3.500	GUARIBA II	-	-	-	3.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.312

Empresa : CERR
 Mês de Referência : SETEMBRO
 nº de dias : 30

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)
JUNDIÁ	128.000	JUNDIÁ	-	-	-	128.000	-	-	0,312	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	39.936
LAGO GRANDE	6.700	LAGO GRANDE	-	-	-	6.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.512
LAGO GRANDE II	2.100	LAGO GRANDE II	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	788
MALOCA PATATIVA	533	MALOCA PATATIVA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
MALOCA SANTA INES	800	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	300
MALOCA CATUAL	1000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
MALOCA DO CAJÚ	2.700	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.012
MALOCA DO ANAUA WAI WAI I	1000	MALOCA DO ANAUA WAI WAI I	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	375
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	MALOCA DO BOQUEIRÃO	-	-	-	0	-	-	0,37	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
MALOCA DO CANAVIAL	1.200	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	450
MALOCA DO CONGRESSO	800	CONGRESSO	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	300
MALOCA DO GAVIÃO	1.867	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	1.867	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	700
MALOCA DO JAUARI	0	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
MALOCA DO TAXI	2.933	MALOCA DO TAXI	-	-	-	2.933	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.100
MALOCA DO TICOÇA	3.200	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.200
MALOCA DO TUCUMÃ	0	MALOCA DO TUCUMÃ	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	1.100	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	412
MALOCA PERDIZ	1.100	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	412
MALOCA SANTA CRUZ	533	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	533	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	200
MALOCA SÃO MARCOS	2.700	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.012
MALOCA TRAIRÃO	60.000	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	60.000	-	-	0,365	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	21.900
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.100	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	788
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	MANGUEIRA DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
NORMANDIA	360.000	NORMANDIA	-	-	-	360.000	-	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	121.320
PANACARICA	3.700	PANACARICA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.388
PASSARÃO	0	PASSARÃO	-	-	-	0	-	-	0,344	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
PETROLINA DO NORTE	34.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	34.000	-	-	0,336	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	11.424
RORAINÓPOLIS	3.295.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	3.295.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	942.370
S. JOÃO DA BALIZA	2.575.000	JATAPÚ	-	1.546.701	-	-	-	-	-	-	-	-
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	1.028.299	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	304.377
Total: 2.575.000			0	1.546.701	0	1.028.299	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 (I)	788
SACAÍ	21.000	SACAÍ	-	-	-	13.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	5062
SAMAÚMA	3.700	SAMAÚMA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1388
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	41.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	41.000	-	-	0,455	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	18655
SANTA MARIA VELHA	3.200	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.400	-	-	0,377	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	528
SOCÓ	7.500	SOCÓ	-	-	-	7.500	-	-	0,374	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2805
STA. MARIA DO XERUINI	9.600	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	5.800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2175
TANAUÁ	800	TANAUÁ	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	300
TEPEQUEM	27.000	TEPEQUEM	-	-	-	27.000	-	-	0,383	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	10341
TERRA PRETA	10.700	TERRA PRETA	-	-	-	8.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3262
URAMUTÃ	110.000	URAMUTÃ	-	-	-	110.000	-	-	0,347	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	38170
VILA BRASIL	255.000	VILA BRASIL	-	-	-	255.000	-	-	0,379	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	96645
VILA CACHOEIRINHA	13.300	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	4988
VILA CAICUBI	25.000	VILA CAICUBI	-	-	-	25.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	9375
VILA DONA COTA	2.700	VILA DONA COTA	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1012
VILA FLORESTA	5.300	VILA FLORESTA	-	-	-	5.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1988
VILA ITAQUERA	3.700	VILA ITAQUERA	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1388
VILA MILAGRE	800	VILA DO MILAGRE	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	300
VILA MUTUM	7.500	VILA MUTUM	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2812
VILA REMANSO	9.600	VILA REMANSO	-	-	-	8.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3188
VILA SÃO JOSÉ	0	VILA SÃO JOSÉ	-	-	-	0	-	-	0,444	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
VILA SÃO PEDRO	1.600	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	525
VILA SURUMU	37.000	VILA SURUMU	-	-	-	37.000	-	-	0,223	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	8251
VILA TAIANO	0	VILA TAIANO	-	-	-	0	-	-	0,302	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
VILA VILENA	0	VILA VILENA	-	-	-	0	-	-	0,314	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
VISTA ALEGRE	90.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	72.000	-	-	0,38	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	27360
WAY-WAY - SAMAUMA	1067	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	875	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	328
Total	12.206.745	-	2.082.000	1.546.701	0	6.214.119	-	0				
Total						6.214.119	-	-	-	-	-	1.917.674

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
 Mês de Referência : SETEMBRO
 nº de dias 30

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 GUAPORE	56.840	ROLIM DE MOURA DO GUAPORE	-	-	-	-	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	ROVEIMA TRIUNFO	-	-	-	-	785.065	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	240.230
UNIÃO BANDEIRANTES	412.137	ROVEIMA 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)												7.291.957

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
 Mês de Referência : SETEMBRO
 nº de dias : 30

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	441.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	441.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.418
CRUZEIRO DO SUL	9.453.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	9.453.000	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.675.199
FEUÓ	1.482.000		FEUÓ	-	-	-	-	1.482.000	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	410.514
JORDÃO	121.000		JORDÃO	-	-	-	-	121.000	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.994
MAL. THAUMATURGO	250.000		MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	250.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	74.500
MANOEL URBANO	420.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	420.000	-	0,274	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.080
PORTO WALTER	187.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	187.000	-	0,298	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.726
SANTA ROSA DO PURÚS	155.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	155.000	-	0,307	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.585
TARAUACÁ	1.680.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	1.680.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	462.000
Total	14.189.000		-	0	0	0	0	14.189.000	0	-	-	-	4.010.016
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)				0	14.189.000	-	-	-	-	-	-	-	4.010.016

Empresa: ELETROBRAS ELETRONORTE
 Mês de referência : SETEMBRO
 nº de dia do mês : 30

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	127.236.000	176.717	COARACY NUNES	78.000	30.000	0	30.000	48.000	100	48.000	33.120.000	46.000								
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	100	45.000	27.360.000	38.000	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.441.920				
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	90	48.600	22.116.240	30.717	0,326	0,330	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.209.894				
			SANTANA: SANTANA W	62.400	15.600	-	15.600	46.800	80	37.440	20.160.000	28.000	0,240	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.838.400				
			SANTANA I	26.680	0	2.680	2.680	24.000	100	24.000	12.960.000	18.000	0,280	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.628.800				
			SANTANA II	25.760	0	2.760	2.760	23.000	100	23.000	11.520.000	16.000	0,000	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.260.160				
			Total	297.940	45.600	11.540	57.140	240.800	-	226.040	127.236.240	176.717								
			Vazão Afluente Prevista (%MLT)																	
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)																	
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										94.116.240	130.717	-	-	-	26.379.174		

Empresa : PETROBRAS DISTRIBUIDORA												
Mês de Referência : SETEMBRO												
nº de dias 30												
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	-	-	-	3.400.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	945.200
ALCOA PORTO	863.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	800.000	-	-	0,302	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	241.600
Total	4.438.000	-	0	0	0	4.200.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		4.200.000	0	-	-	-	-	-	1.186.800

Empresa : JARI												
Mês de Referência : SETEMBRO												
nº de dias 30												
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	1.452.000	Monte Dourado	-	-	-	1.452.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	418.176
Munguba	140.000	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	40.000	São Miguel	-	-	-	40.000	-	-	0,300	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.000
Total	1.632.000	-	0	0	0	1.622.000	0	0				
			Total Óleo Combustível (kg)		130.000	0	-	-	-	-	-	49.140
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		1.492.000	0	-	-	-	-	-	430.176

Empresa: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

Mês de referência: SETEMBRO

nº de dia do mês: 30

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Elétrica	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					l ou kg por kWh	l ou kg por kWh
BOA VISTA	71.229.000	98.929	Suplimento BOA VISTA	0	0	0	0	0	0	0	66.825.360	92.613	-	-	-	-		
			DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	4.404.240	6.117	-	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.246.400		
			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	71.229.600	98.930	-	-	-	-	1.246.400	
											Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.404.240	6.117	-	-	-	1.246.400	

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
Agosto	966,1	989,9 (1)	2%
Setembro	1.055,6 (2)		

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

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

- Previstas para agosto = 310 (72%)
- Verificadas em agosto = 273 (63%)
- Previstas para setembro = 165 (52%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	120,0	117,7 (1)	- 2%
Agosto	120,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para agosto = 69% V.U.
- Nível verificado em agosto = 74% V.U.
- Nível previsto para setembro = 62% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	846,1	872,2 (1)	3%
Setembro	940,6 (2)		

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

UTE	AGOSTO		AGOSTO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (GN + OC1A)	63,0	57,7	63,0	-
Jaraqui (GN + OC1A)	63,0	56,9	63,0	-
Cristiano Rocha (GN + OC1A)	65,0	57,4	65,0	-
Manaura (GN + OC1A)	62,0	62,1	62,0	-
Ponta Negra (GN + OC1A)	62,0	58,8	62,0	-
Mauá Bloco IV (PGE)	60,0	55,0	80,0	33%
Mauá Bloco I (OC1A)	80,0	83,5	80,0	-
Aparecida Bloco II (GN + OCTE)	0,0	62,9	70,0	-
Aparecida Bloco I (GN + OCTE)	90,0	45,0	75,0	-17%
Cidade Nova (Diesel)	13,0	12,8	13,0	-
Flores (Diesel)	58,1	63,1	64,6	11%
São José (Diesel)	35,0	36,2	35,0	-
Mauá Bloco III (GN + OCTE)	50,0	41,7	50,0	-
Mauá Bloco II (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
ELECTRON (OCTE)	0,0	2,8	0,0	-
Mauá Bloco V (Diesel)	30,0	37,8	30,0	-
Electron Expansão (Diesel)	20,0	25,3	15,0	-25%
Mauá Bloco VI (Diesel)	60,0	70,1	68,0	13%
Mauá Bloco VII (Diesel)	10,0	14,3	15,0	50%
IRANDUBA (DIESEL)	25,0	28,6	30,0	20%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	846,1	872,2	940,6	11%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIE foram as seguintes: UTE Tambaqui = 55,7; UTE Jaraqui = 55,2; UTE Cristiano Rocha = 56,0; UTE Manauara = 57,2; UTE Ponta Negra = 55,1.

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 = 79,9; UTE Mauá Bloco III = 41,3; UTE Mauá Bloco IV = 53,6; UTE Mauá Bloco V = 37,8; UTE Mauá Bloco VII = 14,3; UTE Iranduba = 28,6; UTE Aparecida Bloco I = 44,1; UTE Aparecida Bloco II = 61,1; UTE Flores = 63,1; UTE São José = 36,2; UTE Cidade Nova = 12,8.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	157,1	172,3 (1)	10%
Setembro	176,7 (2)		

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

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

- Previstas para agosto = 706 (89%)
- Verificadas em agosto = 714 (89%)
- Previstas para setembro = 393 (102%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	46,0	46,0 (1)	-
Agosto	46,0 (2)		

$$(2) / (1) = -$$

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

- Nível previsto para agosto = 100% V.U.
- Nível verificado em agosto = 102% V.U.
- Nível previsto para setembro = 102% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	111,4	125,8 (1)	13%
Setembro	130,7 (2)		

(2) / (1) = 4%

UTE	AGOSTO		SETEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	35,0	34,9	38,0	9%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	26,0	25,6	28,0	8%
Santana-LM (Diesel)	18,1	24,4	30,7	70%
Santana I (Diesel)	18,0	21,6	18,0	-
Santana II (Diesel)	14,0	19,4	16,0	14%
Total de Geração Térmica	111,1	125,8	130,7	18%

5.4 ANEXO IV

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

1. ATENDIMENTO AO ESTADO DO AMAZONAS – JULHO/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">AMAZONAS</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>1.099,9</td> <td rowspan="2">-5%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>1.041,8</td> </tr> </tbody> </table>			AMAZONAS		Desvio (%)	Previsto	1.099,9	-5%	Verificado	1.041,8			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">SISTEMA MANAUS</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>967,2</td> <td rowspan="2">-7%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>904,3</td> </tr> </tbody> </table>			SISTEMA MANAUS		Desvio (%)	Previsto	967,2	-7%	Verificado	904,3
AMAZONAS		Desvio (%)																					
Previsto	1.099,9	-5%																					
Verificado	1.041,8																						
SISTEMA MANAUS		Desvio (%)																					
Previsto	967,2	-7%																					
Verificado	904,3																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AmE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>939,3</td> <td rowspan="2">-6%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>882,8</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)	Previsto	939,3	-6%	Verificado	882,8			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GH AmE (UHE Balbina)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>120,0</td> <td rowspan="2">1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>121,6</td> </tr> </tbody> </table>			GH AmE (UHE Balbina)		Desvio (%)	Previsto	120,0	1%	Verificado	121,6
MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)																					
Previsto	939,3	-6%																					
Verificado	882,8																						
GH AmE (UHE Balbina)		Desvio (%)																					
Previsto	120,0	1%																					
Verificado	121,6																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Suprimento Sistemas Interior</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>29,0</td> <td rowspan="2">-42%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>16,8</td> </tr> </tbody> </table>			Suprimento Sistemas Interior		Desvio (%)	Previsto	29,0	-42%	Verificado	16,8			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AmE (óleo)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>373,0</td> <td rowspan="2">-4%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>358,8</td> </tr> </tbody> </table>			GT AmE (óleo)		Desvio (%)	Previsto	373,0	-4%	Verificado	358,8
Suprimento Sistemas Interior		Desvio (%)																					
Previsto	29,0	-42%																					
Verificado	16,8																						
GT AmE (óleo)		Desvio (%)																					
Previsto	373,0	-4%																					
Verificado	358,8																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE (óleo)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>94,0</td> <td rowspan="2">31%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>123,2</td> </tr> </tbody> </table>			GT PIE (óleo)		Desvio (%)	Previsto	94,0	31%	Verificado	123,2								
GT PIE (óleo)		Desvio (%)																					
Previsto	94,0	31%																					
Verificado	123,2																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AmE (GN)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>160,3</td> <td rowspan="2">-12%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>140,9</td> </tr> </tbody> </table>			GT AmE (GN)		Desvio (%)	Previsto	160,3	-12%	Verificado	140,9								
GT AmE (GN)		Desvio (%)																					
Previsto	160,3	-12%																					
Verificado	140,9																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE (GN+piloto)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>219,9</td> <td rowspan="2">-27%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>159,8</td> </tr> </tbody> </table>			GT PIE (GN+piloto)		Desvio (%)	Previsto	219,9	-27%	Verificado	159,8								
GT PIE (GN+piloto)		Desvio (%)																					
Previsto	219,9	-27%																					
Verificado	159,8																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO AmE</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>160,6</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>159,0</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)	Previsto	160,6	-1%	Verificado	159,0			<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">Sistemas do Interior (AM)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>145,2</td> <td rowspan="2">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>143,4</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas do Interior (AM)		Desvio (%)	Previsto	145,2	-1%	Verificado	143,4
MERCADO PRÓPRIO AmE		Desvio (%)																					
Previsto	160,6	-1%																					
Verificado	159,0																						
Sistemas do Interior (AM)		Desvio (%)																					
Previsto	145,2	-1%																					
Verificado	143,4																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT AmE (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>141,4</td> <td rowspan="2">-3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>136,8</td> </tr> </tbody> </table>			GT AmE (diesel)		Desvio (%)	Previsto	141,4	-3%	Verificado	136,8								
GT AmE (diesel)		Desvio (%)																					
Previsto	141,4	-3%																					
Verificado	136,8																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT PIE BK (biomassa)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>3,8</td> <td rowspan="2">73%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>6,5</td> </tr> </tbody> </table>			GT PIE BK (biomassa)		Desvio (%)	Previsto	3,8	73%	Verificado	6,5								
GT PIE BK (biomassa)		Desvio (%)																					
Previsto	3,8	73%																					
Verificado	6,5																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT Hermasa (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>-</td> <td rowspan="2">-</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>0,1</td> </tr> </tbody> </table>			GT Hermasa (diesel)		Desvio (%)	Previsto	-	-	Verificado	0,1								
GT Hermasa (diesel)		Desvio (%)																					
Previsto	-	-																					
Verificado	0,1																						

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 – JULHO/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>185,5</td> <td rowspan="2">3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>190,5</td> </tr> </tbody> </table>			AMAPÁ		Desvio (%)	Previsto	185,5	3%	Verificado	190,5		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">SISTEMA MACAPÁ</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>157,4</td> <td rowspan="2">3%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>161,7</td> </tr> </tbody> </table>			SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)	Previsto	157,4	3%	Verificado	161,7
AMAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	185,5	3%																				
Verificado	190,5																					
SISTEMA MACAPÁ		Desvio (%)																				
Previsto	157,4	3%																				
Verificado	161,7																					
<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">MERCADO PRÓPRIO ELN</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>2,9</td> <td rowspan="2">30%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>3,8</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)	Previsto	2,9	30%	Verificado	3,8		<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>47,6</td> </tr> </tbody> </table>			GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)	Previsto	46,0	4%	Verificado	47,6
MERCADO PRÓPRIO ELN		Desvio (%)																				
Previsto	2,9	30%																				
Verificado	3,8																					
GH (UHE Coaracy Nunes)		Desvio (%)																				
Previsto	46,0	4%																				
Verificado	47,6																					
<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">2%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>157,9</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	154,5	2%	Verificado	157,9		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT ELN (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>72,4</td> <td rowspan="2">1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>73,1</td> </tr> </tbody> </table>			GT ELN (diesel)		Desvio (%)	Previsto	72,4	1%	Verificado	73,1
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	154,5	2%																				
Verificado	157,9																					
GT ELN (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	72,4	1%																				
Verificado	73,1																					
<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">-1%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>11,1</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)	Previsto	11,3	-1%	Verificado	11,1		<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2">GT CEA (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>39,0</td> <td rowspan="2">5%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>41,0</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	39,0	5%	Verificado	41,0
MERCADO PRÓPRIO CEA		Desvio (%)																				
Previsto	11,3	-1%																				
Verificado	11,1																					
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	39,0	5%																				
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">5%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>17,7</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)	Previsto	16,8	5%	Verificado	17,7		<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">0%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>28,0</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)	Previsto	28,1	0%	Verificado	28,0
MERCADO PRÓPRIO AMAPARI		Desvio (%)																				
Previsto	16,8	5%																				
Verificado	17,7																					
Sistemas de Interior (AP)		Desvio (%)																				
Previsto	28,1	0%																				
Verificado	28,0																					
				<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">-8%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>10,3</td> </tr> </tbody> </table>			GT CEA (diesel)		Desvio (%)	Previsto	11,3	-8%	Verificado	10,3								
GT CEA (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	11,3	-8%																				
Verificado	10,3																					
				<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">5%</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>17,7</td> </tr> </tbody> </table>			GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)	Previsto	16,8	5%	Verificado	17,7								
GT AMAPARI (diesel)		Desvio (%)																				
Previsto	16,8	5%																				
Verificado	17,7																					

3. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RORAIMA – JULHO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)																		
RORAIMA					SISTEMA BOA VISTA																		
Previsto	105,6	Desvio (%)			Previsto	85,1	Desvio (%)																
Verificado	99,8	-6%			Verificado	78,8	-7%																
<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> <tr> <td></td> <td>-3%</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO ELN	Desvio (%)	Previsto	0,6	Verificado	0,6		-3%			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Suprimento EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>85,1</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>78,8</td> </tr> <tr> <td></td> <td>-7%</td> </tr> </tbody> </table>			Suprimento EDRR	Desvio (%)	Previsto	85,1	Verificado	78,8		-7%
MERCADO PRÓPRIO ELN	Desvio (%)																						
Previsto	0,6																						
Verificado	0,6																						
	-3%																						
Suprimento EDRR	Desvio (%)																						
Previsto	85,1																						
Verificado	78,8																						
	-7%																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO EDRR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>71,2</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>68,6</td> </tr> <tr> <td></td> <td>-4%</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO EDRR	Desvio (%)	Previsto	71,2	Verificado	68,6		-4%	<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> <tr> <td></td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>			GT EDRR	Desvio (%)	Previsto	-	Verificado	-		-		
MERCADO PRÓPRIO EDRR	Desvio (%)																						
Previsto	71,2																						
Verificado	68,6																						
	-4%																						
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>13,8</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>10,2</td> </tr> <tr> <td></td> <td>-26%</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)	Previsto	13,8	Verificado	10,2		-26%			<table border="1"> <thead> <tr> <th>Sistemas do Interior (RR)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>10,5</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>10,2</td> </tr> <tr> <td></td> <td>-2%</td> </tr> </tbody> </table>			Sistemas do Interior (RR)	Desvio (%)	Previsto	10,5	Verificado	10,2		-2%
MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)																						
Previsto	13,8																						
Verificado	10,2																						
	-26%																						
Sistemas do Interior (RR)	Desvio (%)																						
Previsto	10,5																						
Verificado	10,2																						
	-2%																						
<table border="1"> <thead> <tr> <th>MERCADO PRÓPRIO CERR</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>20,1</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>20,5</td> </tr> <tr> <td></td> <td>2%</td> </tr> </tbody> </table>			MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)	Previsto	20,1	Verificado	20,5		2%	<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> <tr> <td></td> <td>-1%</td> </tr> </tbody> </table>			GH PCH (CERR)	Desvio (%)	Previsto	2,3	Verificado	2,3		-1%		
MERCADO PRÓPRIO CERR	Desvio (%)																						
Previsto	20,1																						
Verificado	20,5																						
	2%																						
GH PCH (CERR)	Desvio (%)																						
Previsto	2,3																						
Verificado	2,3																						
	-1%																						
					<table border="1"> <thead> <tr> <th>GT CERR (diesel)</th> <th>Desvio (%)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Previsto</td> <td>7,4</td> </tr> <tr> <td>Verificado</td> <td>7,3</td> </tr> <tr> <td></td> <td>-2%</td> </tr> </tbody> </table>			GT CERR (diesel)	Desvio (%)	Previsto	7,4	Verificado	7,3		-2%								
GT CERR (diesel)	Desvio (%)																						
Previsto	7,4																						
Verificado	7,3																						
	-2%																						
					<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> <tr> <td></td> <td>-</td> </tr> </tbody> </table>			Suprimento ELEORIENTE	Desvio (%)	Previsto	0,7	Verificado	0,7		-								
Suprimento ELEORIENTE	Desvio (%)																						
Previsto	0,7																						
Verificado	0,7																						
	-																						

4. ATENDIMENTO AO ESTADO DE RONDÔNIA – JULHO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)		Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)	
RONDÔNIA		Desvio (%)		Sistemas do Interior (RO)	
Previsto	32,8	-4%		Previsto	32,8
Verificado	31,4			Verificado	31,4
MERCADO PRÓPRIO EDRO		Desvio (%)		GT PIE	
Previsto	32,8	-4%		Previsto	32,8
Verificado	31,4			Verificado	31,4

← Interior →

5. ATENDIMENTO AO ESTADO DO ACRE – JULHO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)		Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)	
ACRE		Desvio (%)		Sistemas do Interior (AC)	
Previsto	18,5	-3%		Previsto	19,1
Verificado	18,0			Verificado	19,1
MERCADO PRÓPRIO EDAC		Desvio (%)		GT PIE (diesel)	
Previsto	18,5	-3%		Previsto	18,5
Verificado	18,0			Verificado	18,6
				Suprimento Cruzeiro do Sul (AmE)	
				Previsto	0,6
				Verificado	0,5
				Desvio (%)	
				-7%	

← Interior →

6. ATENDIMENTO AO SISTEMA ISOLADO DE FERNANDO DE NORONHA – JULHO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)		Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)	
FERNANDO DE NORONHA		Desvio (%)		Sistemas Isolado (PE)	
Previsto	1,6	-16%		Previsto	1,6
Verificado	1,4			Verificado	1,5
MERCADO PRÓPRIO CELPE		Desvio (%)		GT CELPE (diesel)	
Previsto	1,6	-16%		Previsto	1,6
Verificado	1,4			Verificado	1,5
				Desvio (%)	
				-5%	

← Interior →

7. ATENDIMENTO AO ESTADO DO PARÁ – JULHO/2012

REQUISITO (fonte:GTON/CTM)			Valores em MW médio		RECURSO (fonte: PMO/AEC/AGH e GTON/CTM)		
PARÁ			Desvio (%)		CELPA		
Previsto	56,0	-4%			Previsto	45,7	0%
Verificado	53,7				Verificado	45,7	
					GT PIE GUASCOR		
					Previsto	39,4	-4%
					Verificado	37,9	
					GT CELPA		
					Previsto	8,2	-5%
					Verificado	7,8	
					JARI		
					Previsto	2,2	0%
					Verificado	2,2	
					GT PIE		
					Previsto	2,2	0%
					Verificado	2,2	
					PETROBRAS BR		
					Previsto	6,0	-11%
					Verificado	5,3	
					GT PETROBRAS BR		
					Previsto	6,0	-11%
					Verificado	5,3	

← Interior →

8. ATENDIMENTO AO ESTADO DO MATO GROSSO – JULHO/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	2,9	2%			Previsto	2,9	2%
Verificado	2,9				Verificado	2,9	
					GH PIE (PCH)		
					Previsto	1,5	3%
					Verificado	1,5	
					GT CEMAT (diesel)		
					Previsto	1,4	0%
					Verificado	1,4	

← Interior →

5.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

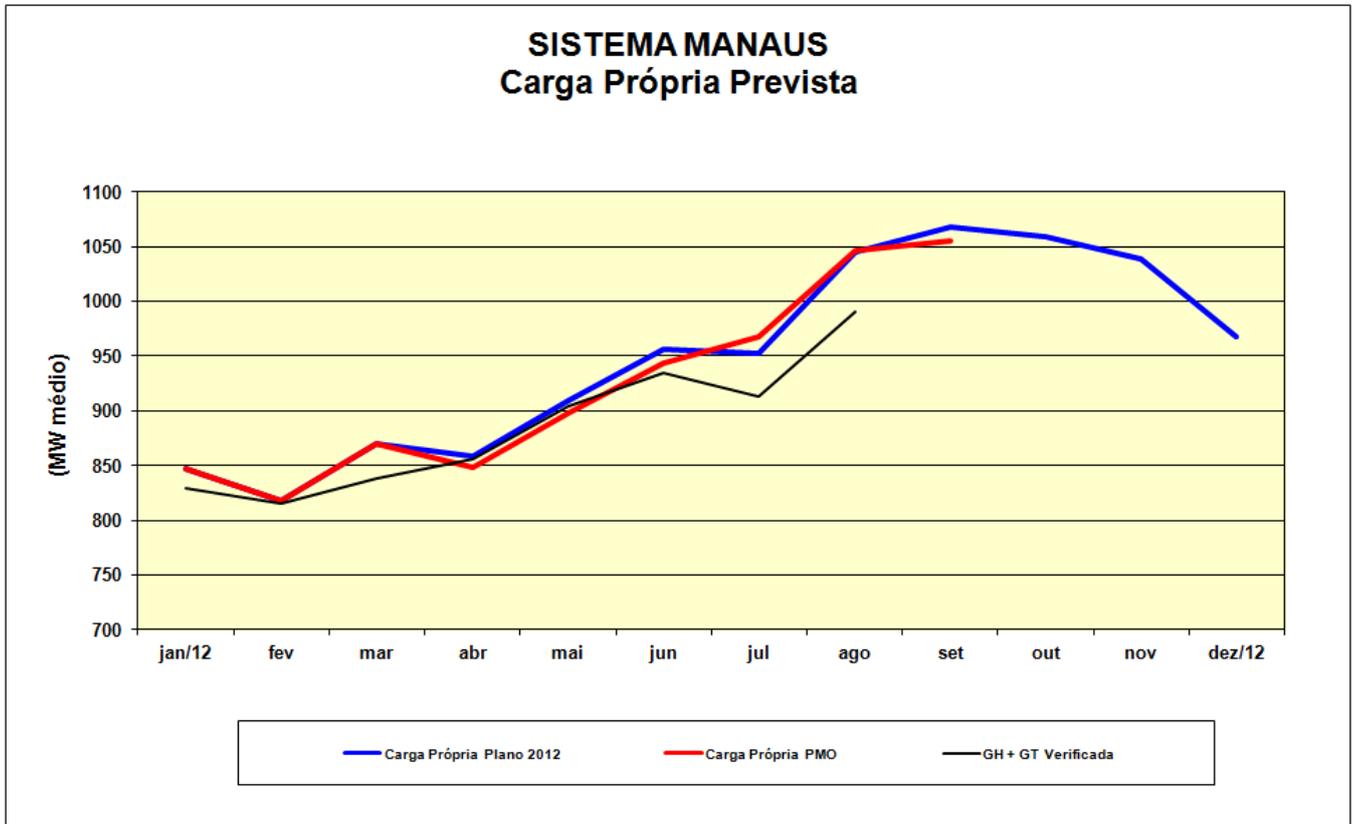


Gráfico II

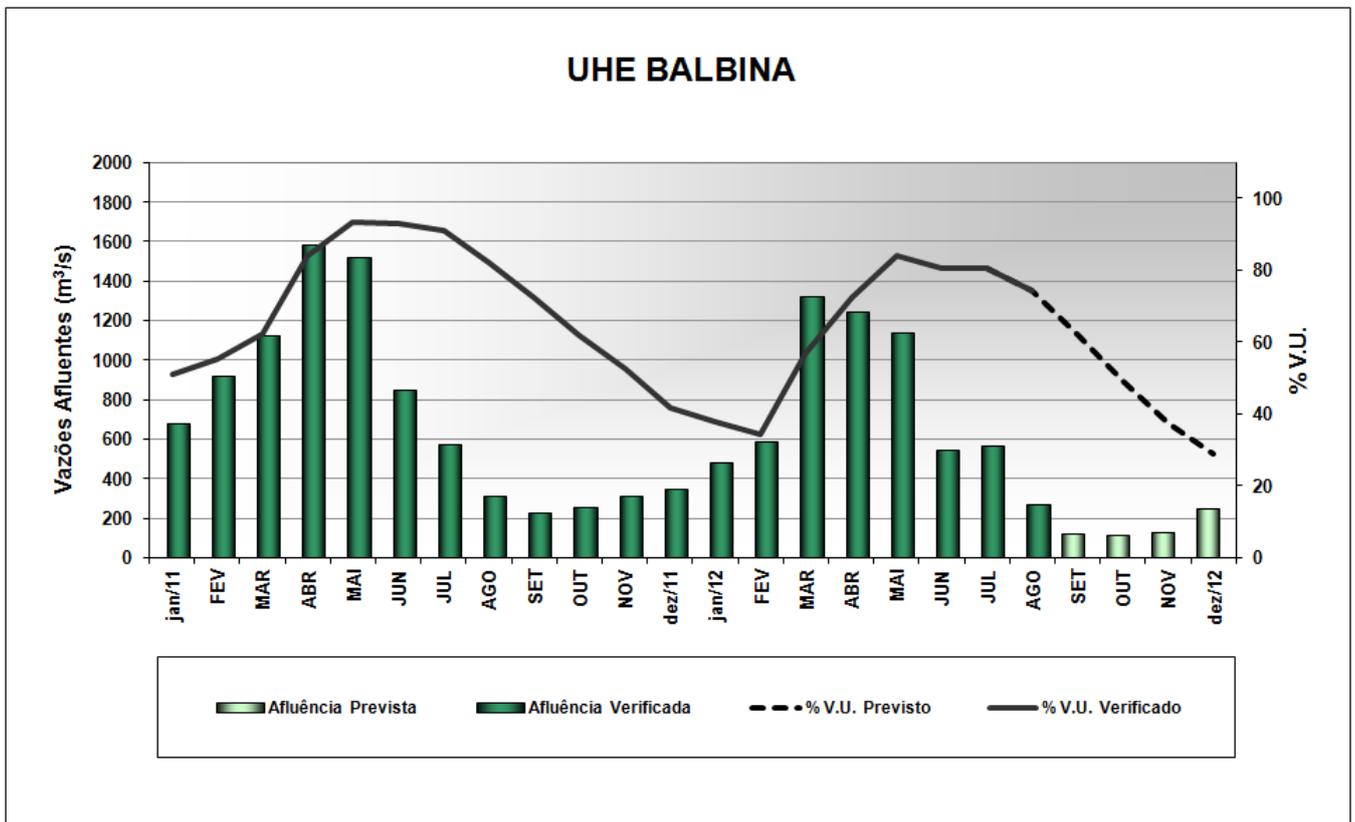


Gráfico III

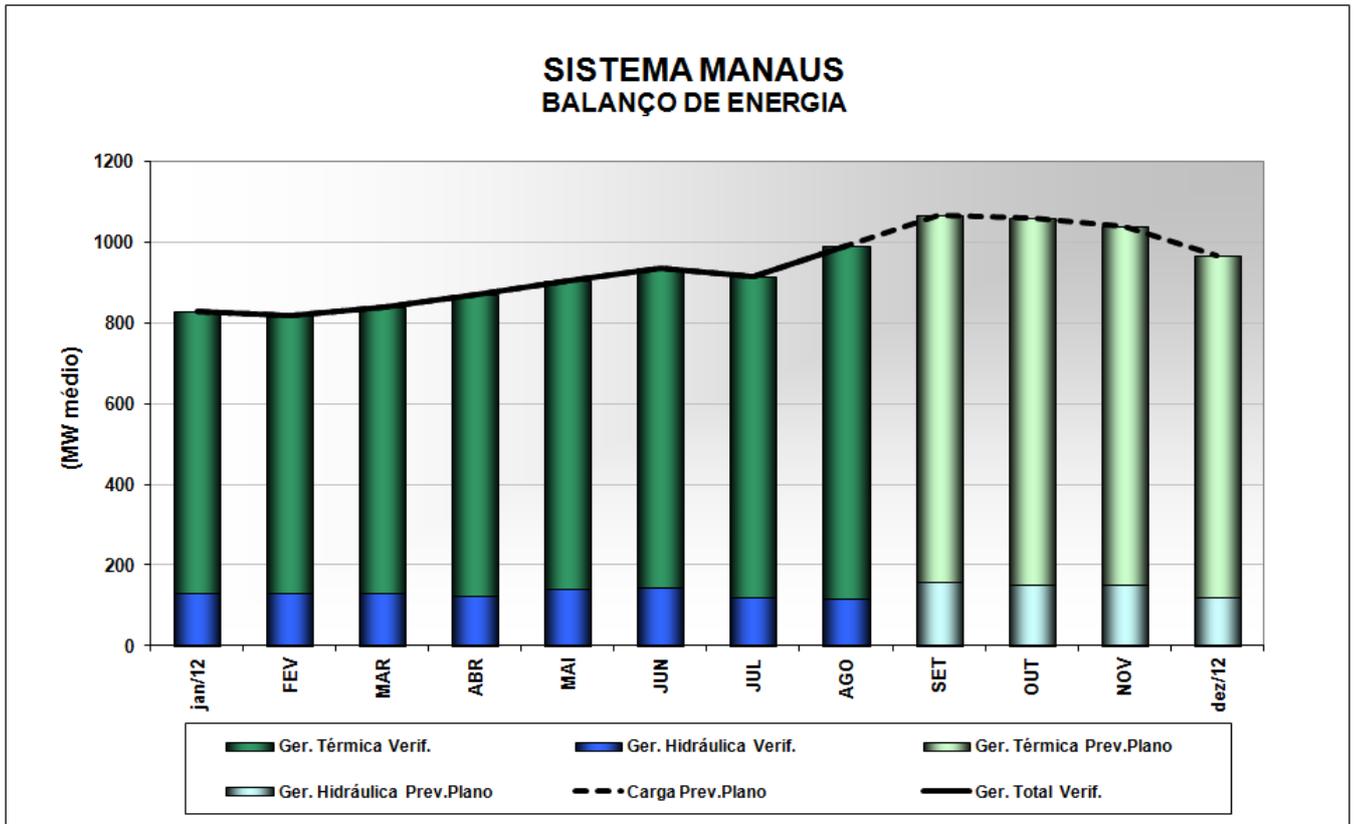


Gráfico IV

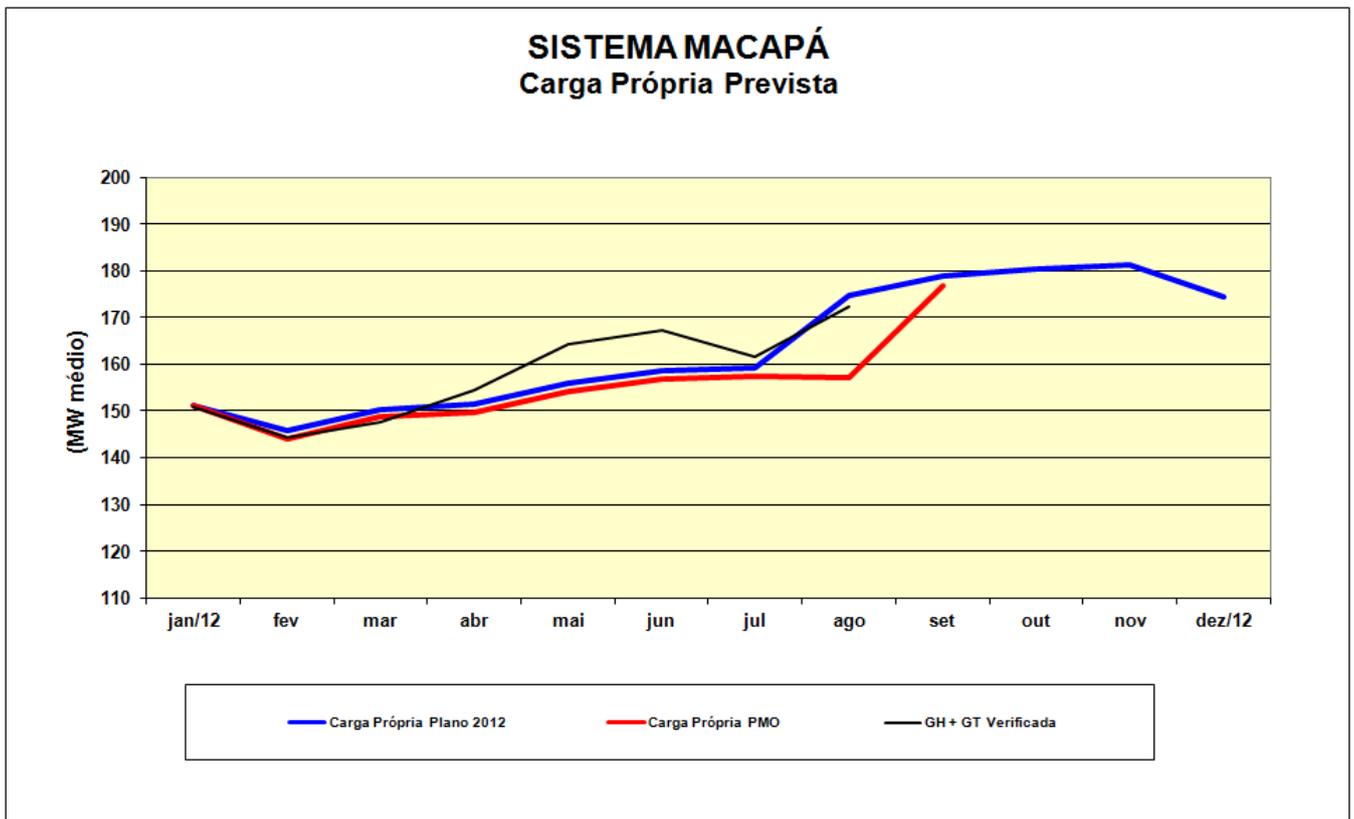


Gráfico V

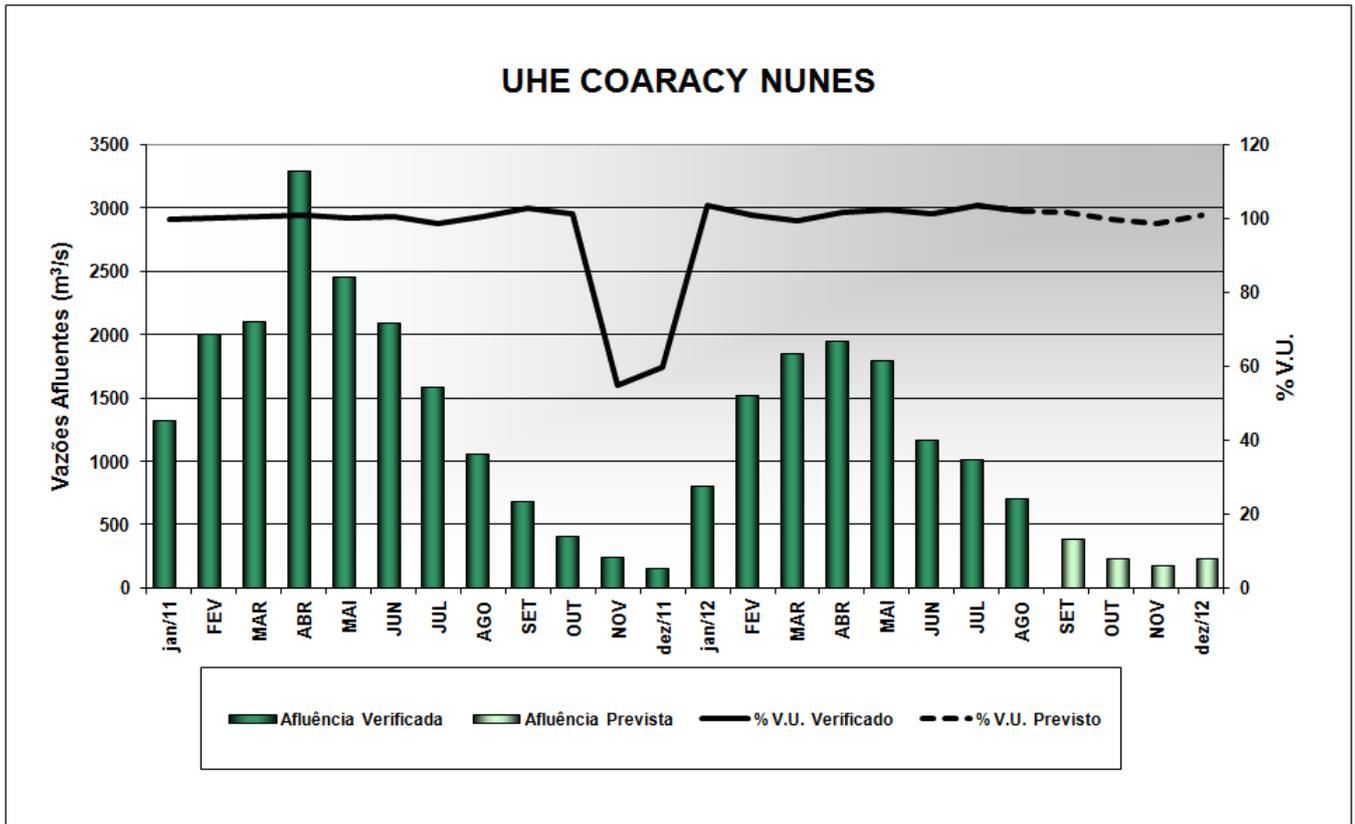
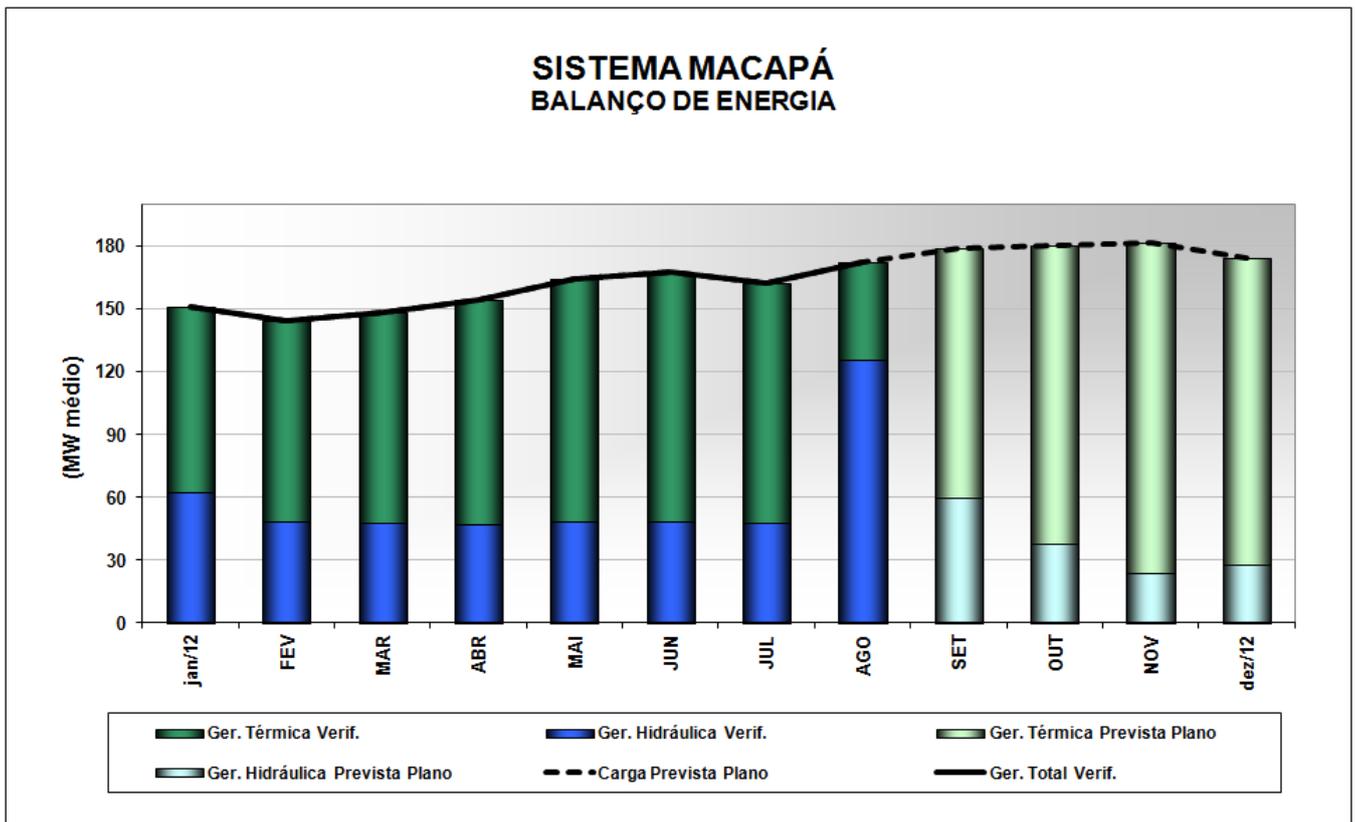


Gráfico VI



5.6 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

Gráfico I

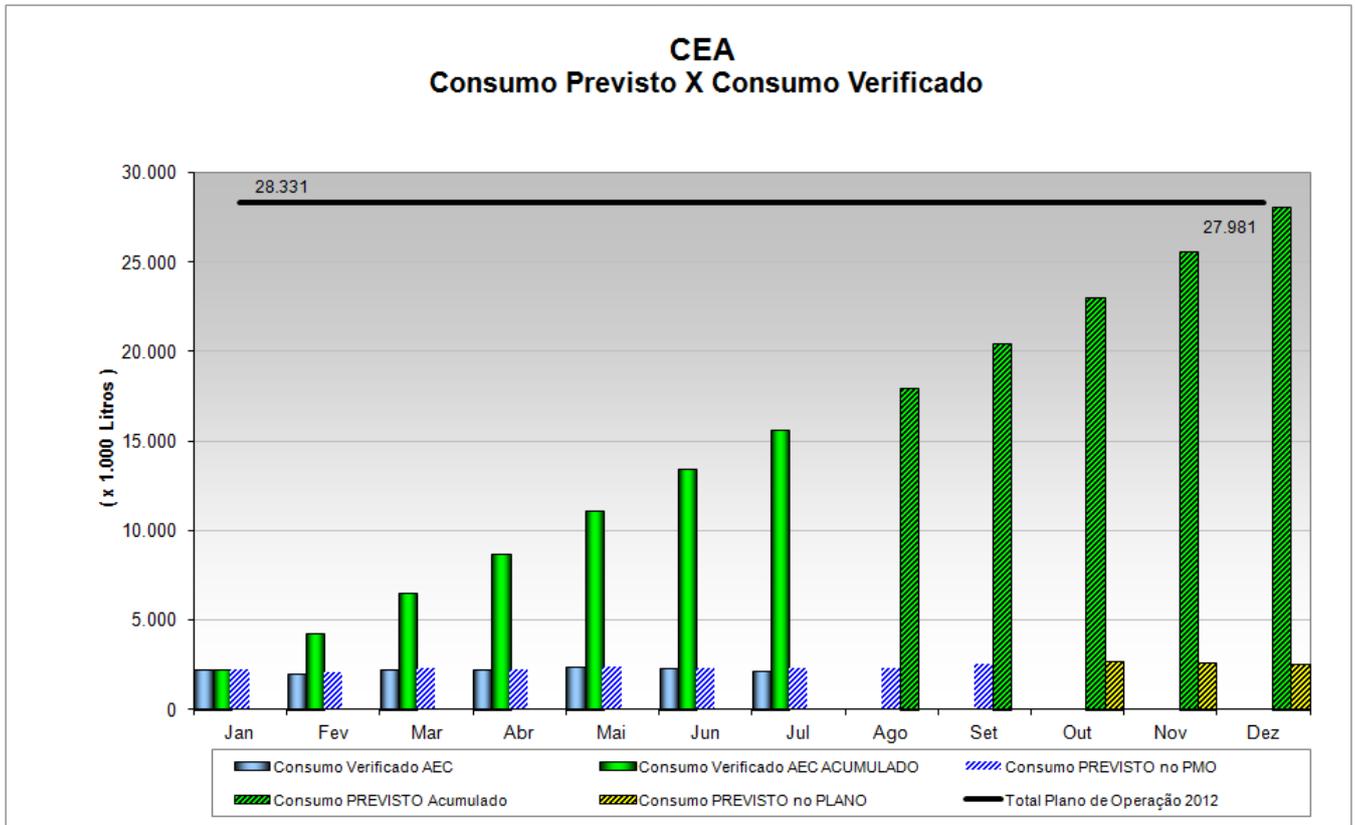


Gráfico II

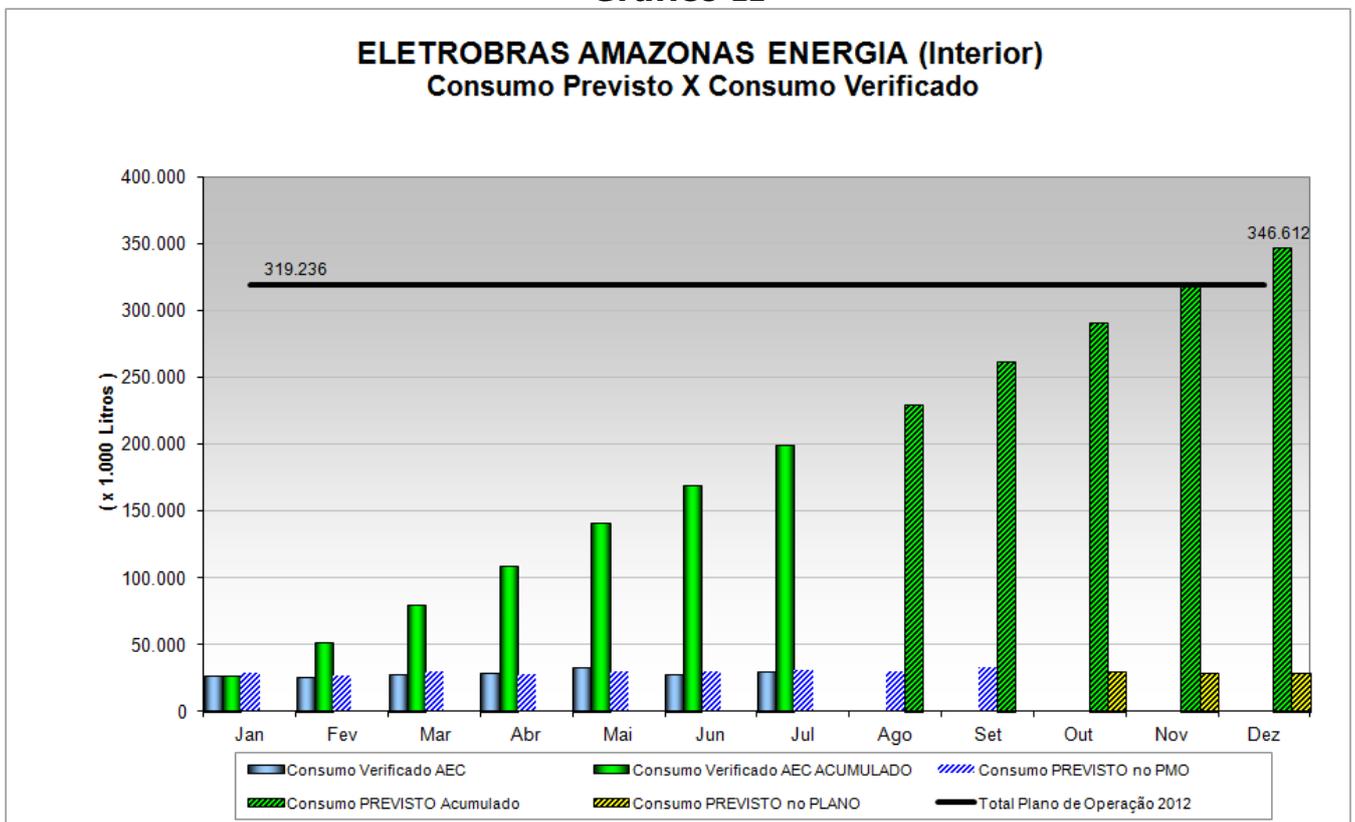


Gráfico III

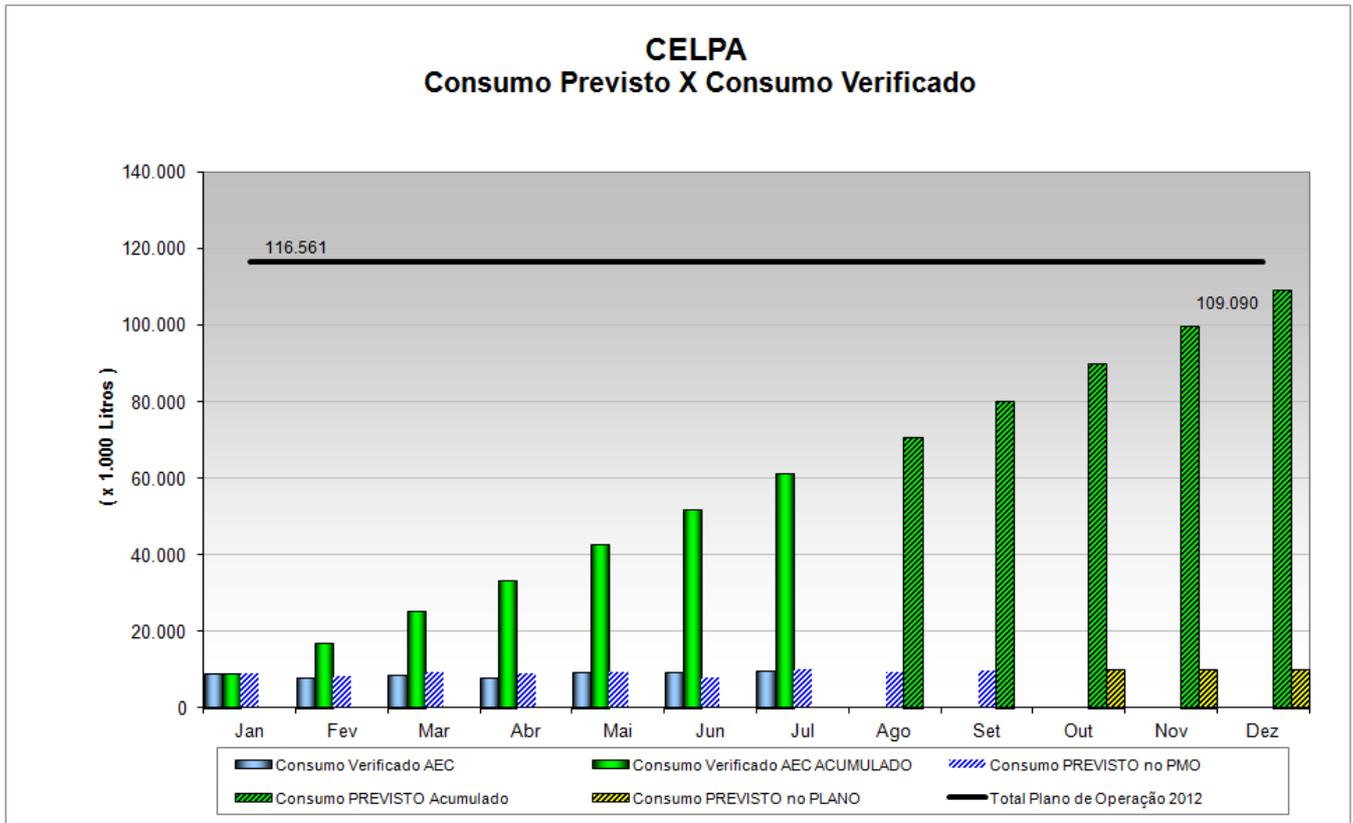


Gráfico IV

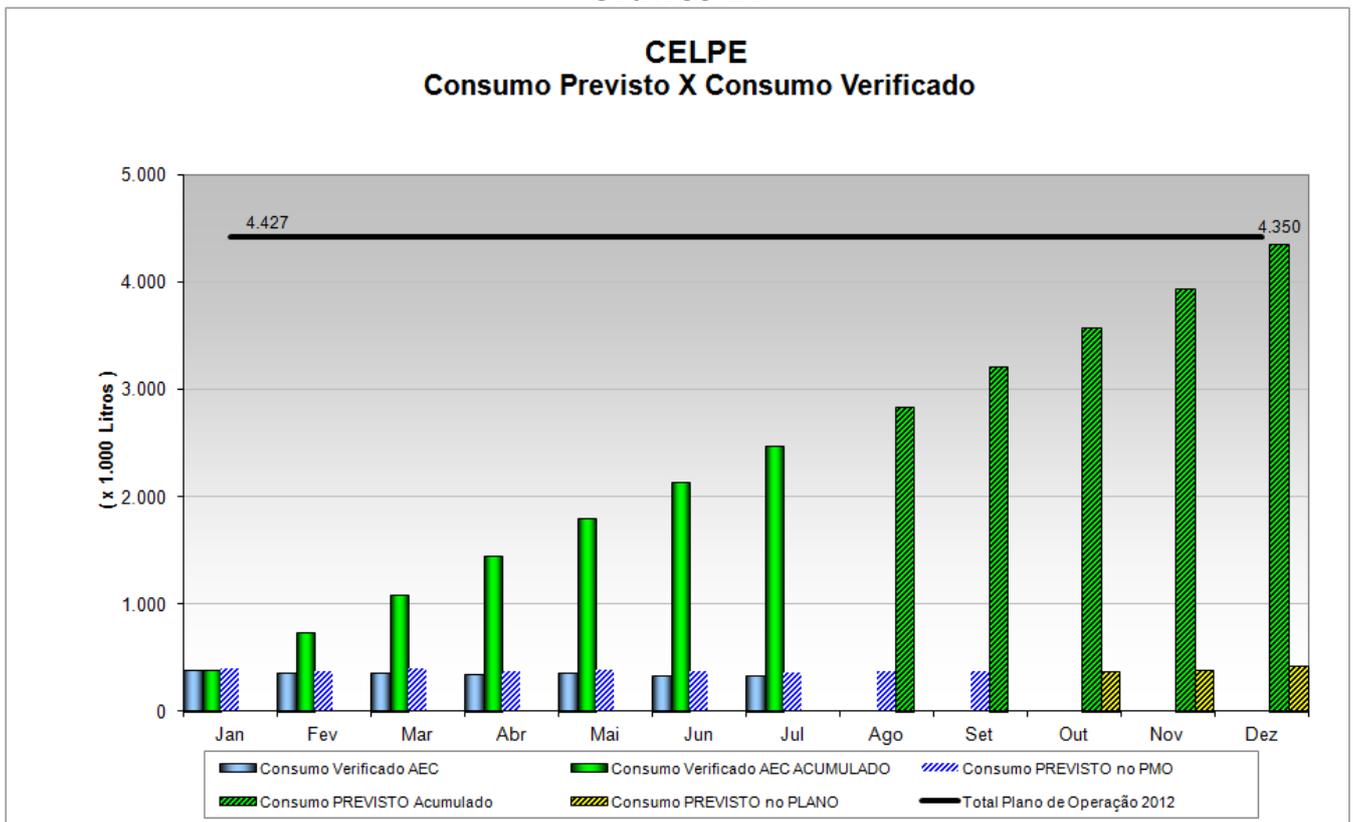


Gráfico V

CEMAT
Consumo Previsto X Consumo Verificado

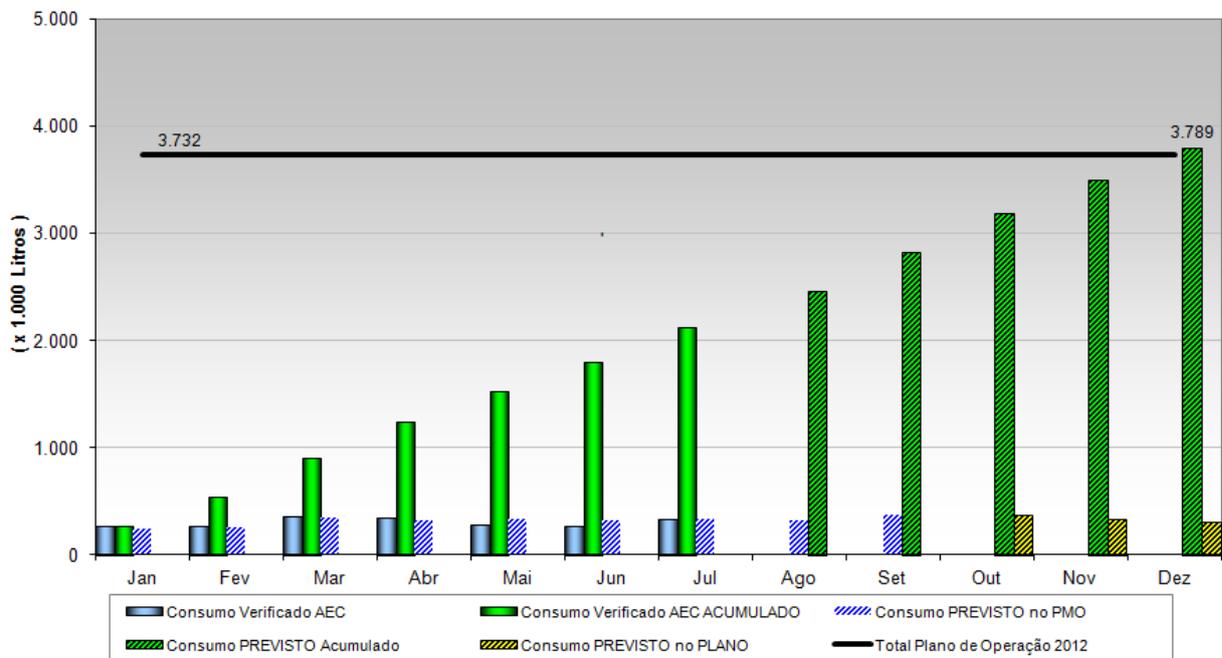


Gráfico VI

CERR
Consumo Previsto X Consumo Verificado

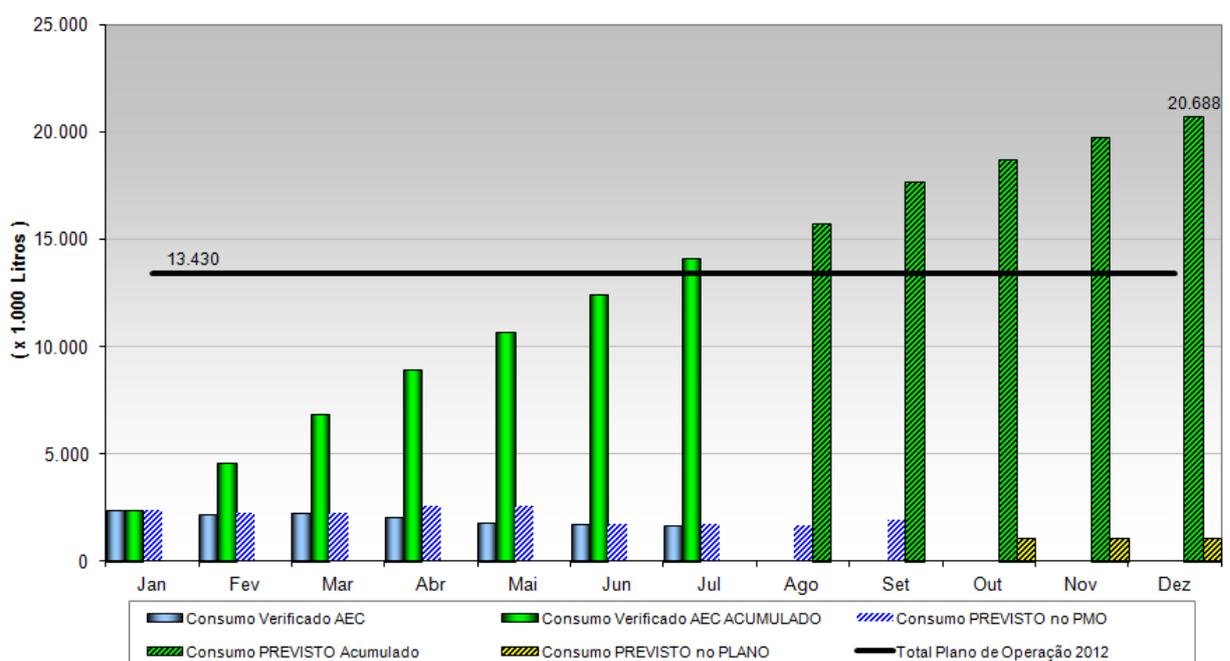


Gráfico VII

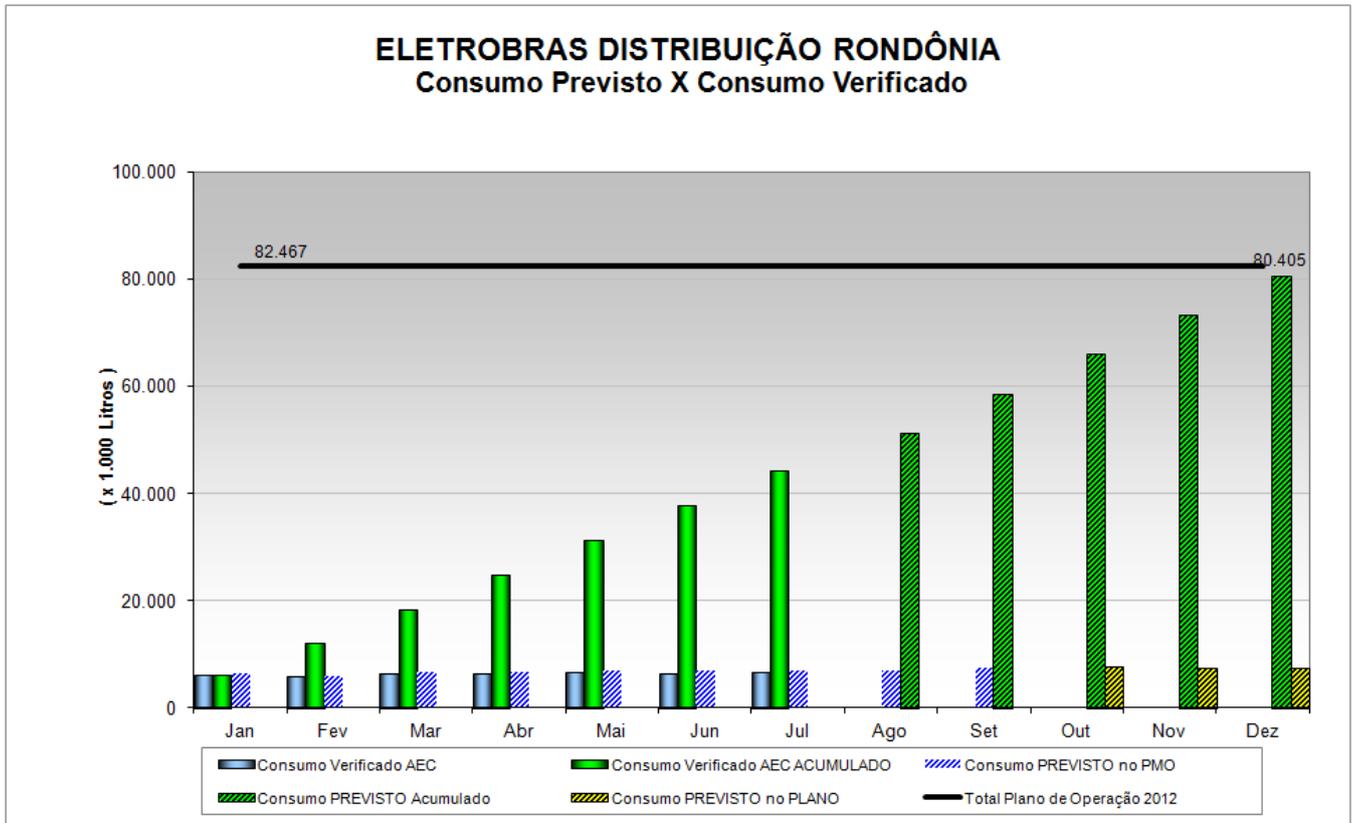


Gráfico VIII

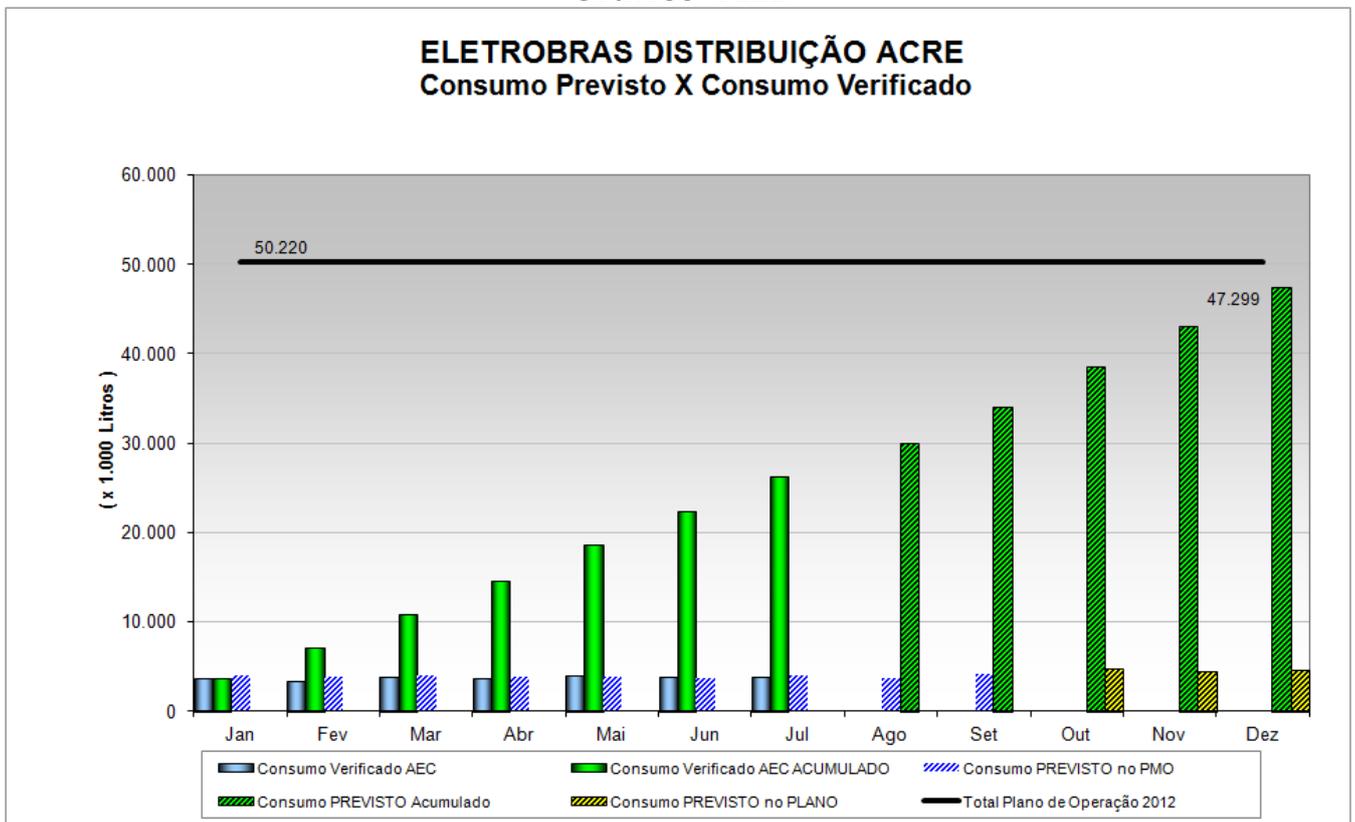


Gráfico IX

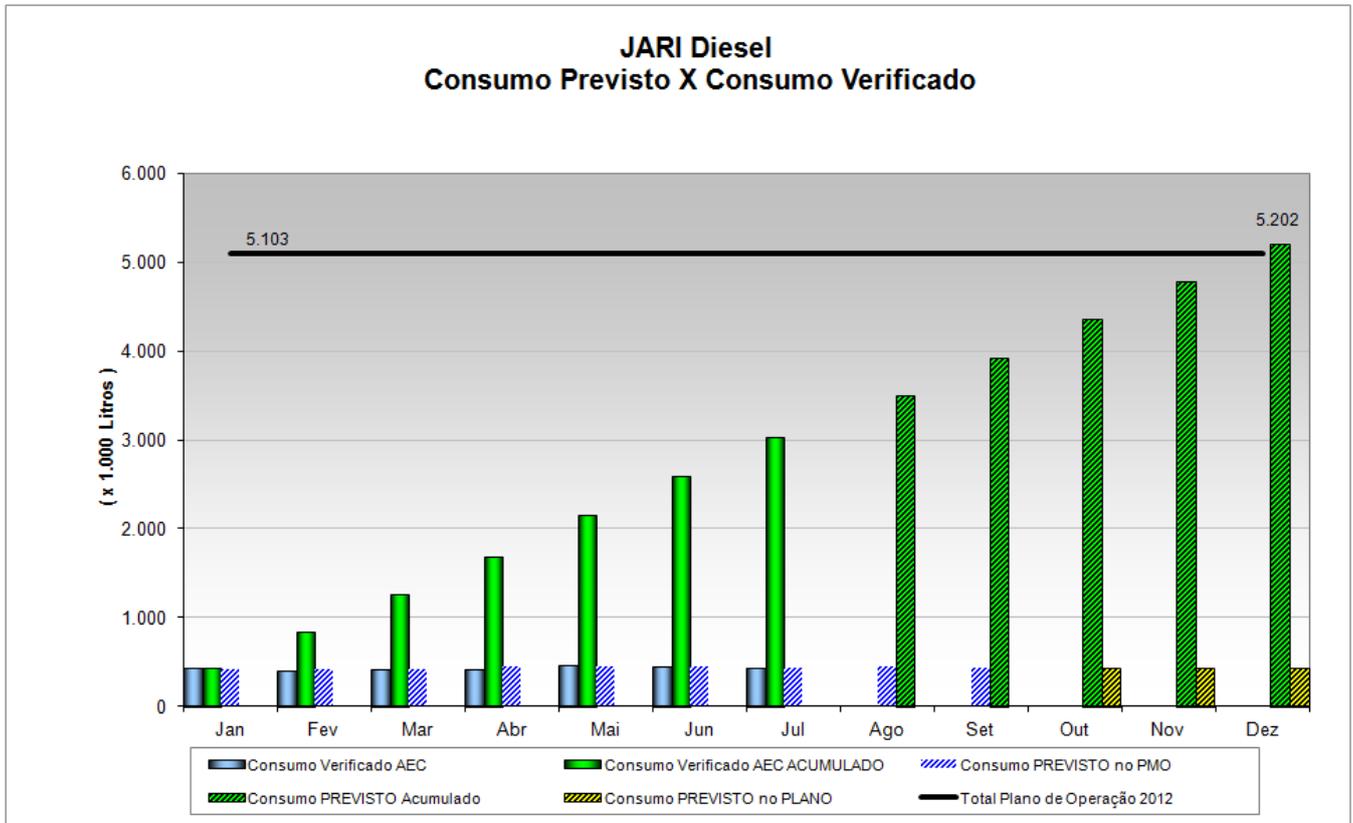


Gráfico X

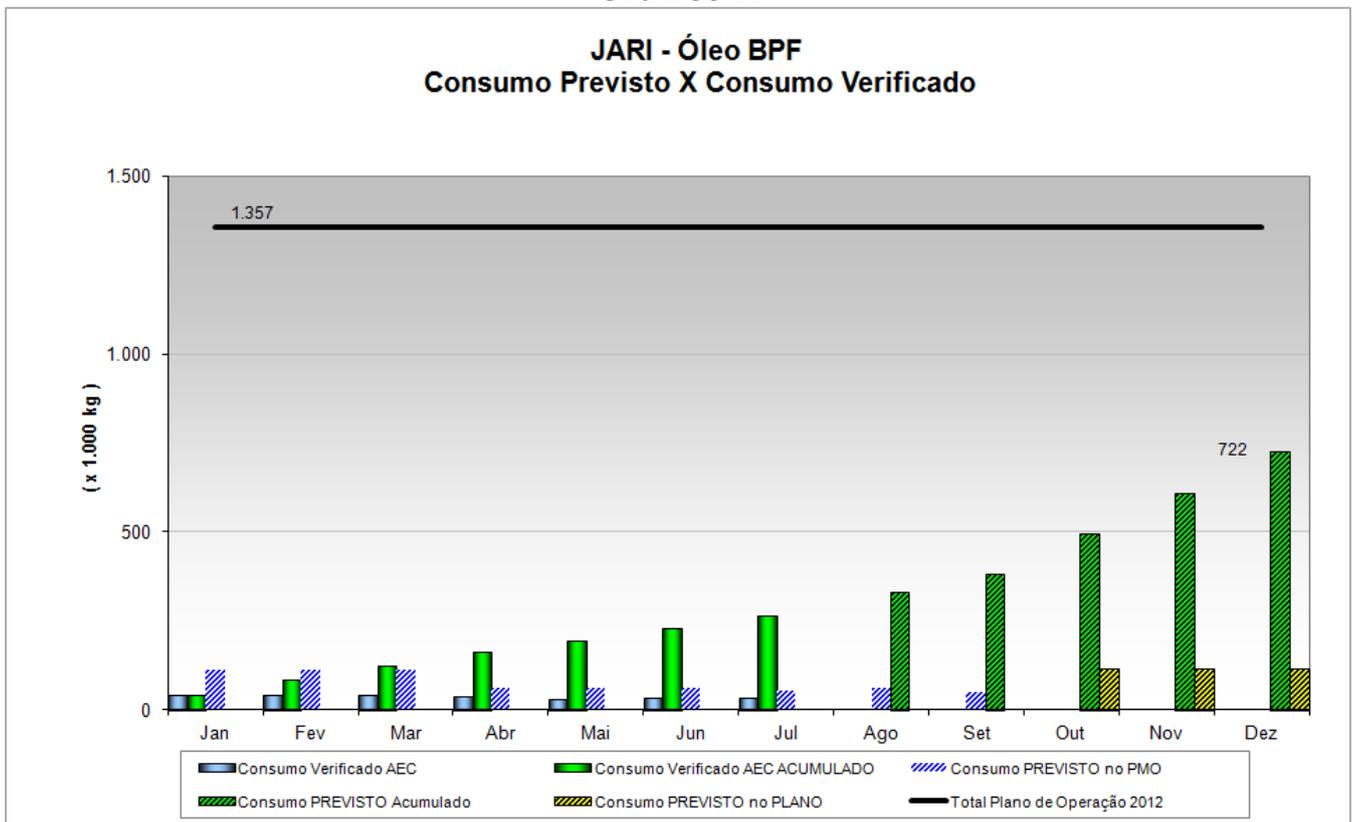


Gráfico XI

**AMAPARI ENERGIA
Consumo Previsto X Consumo Verificado**

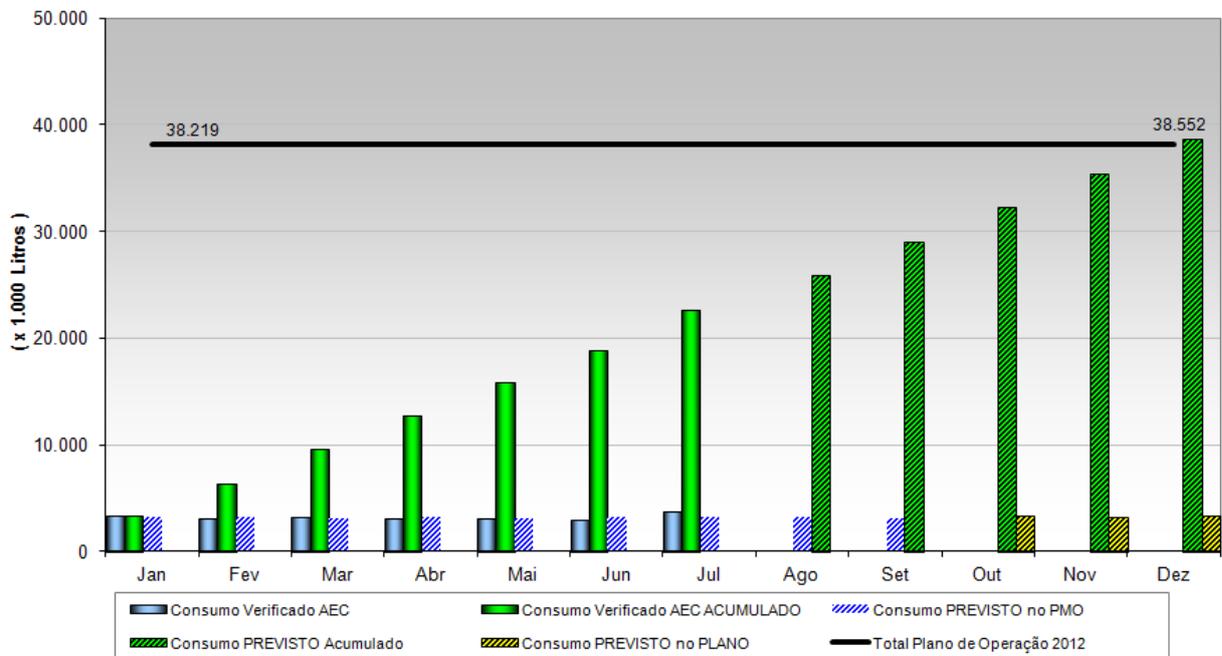


Gráfico XII

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

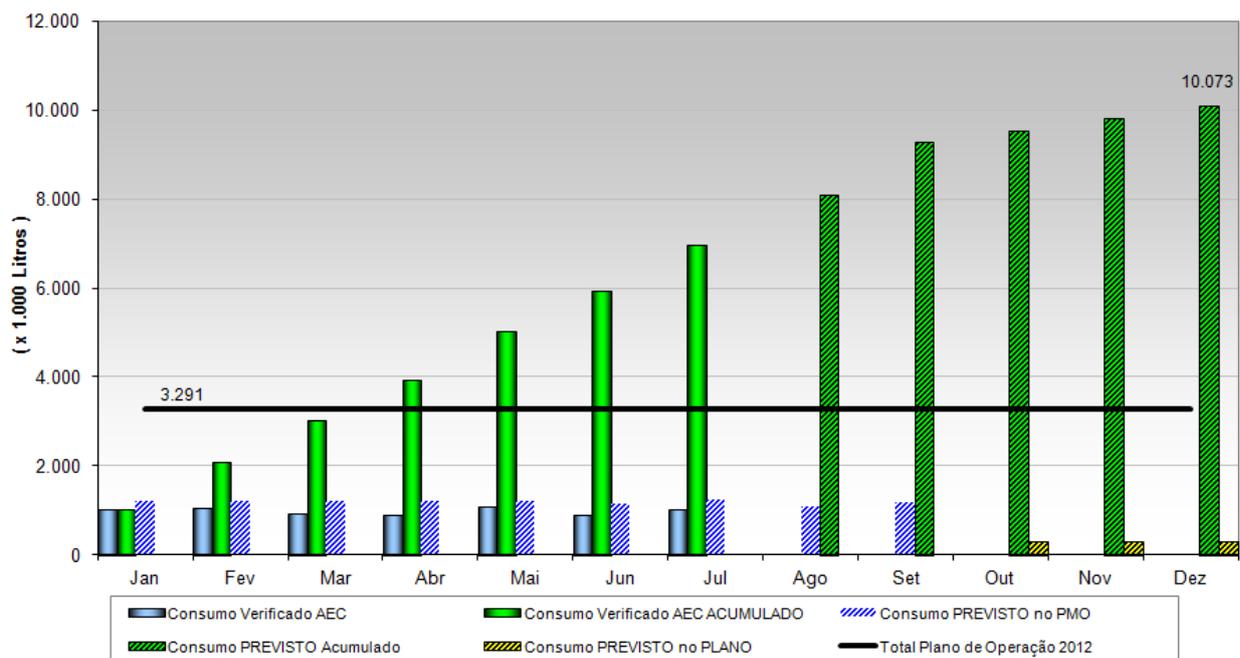


Gráfico XIII

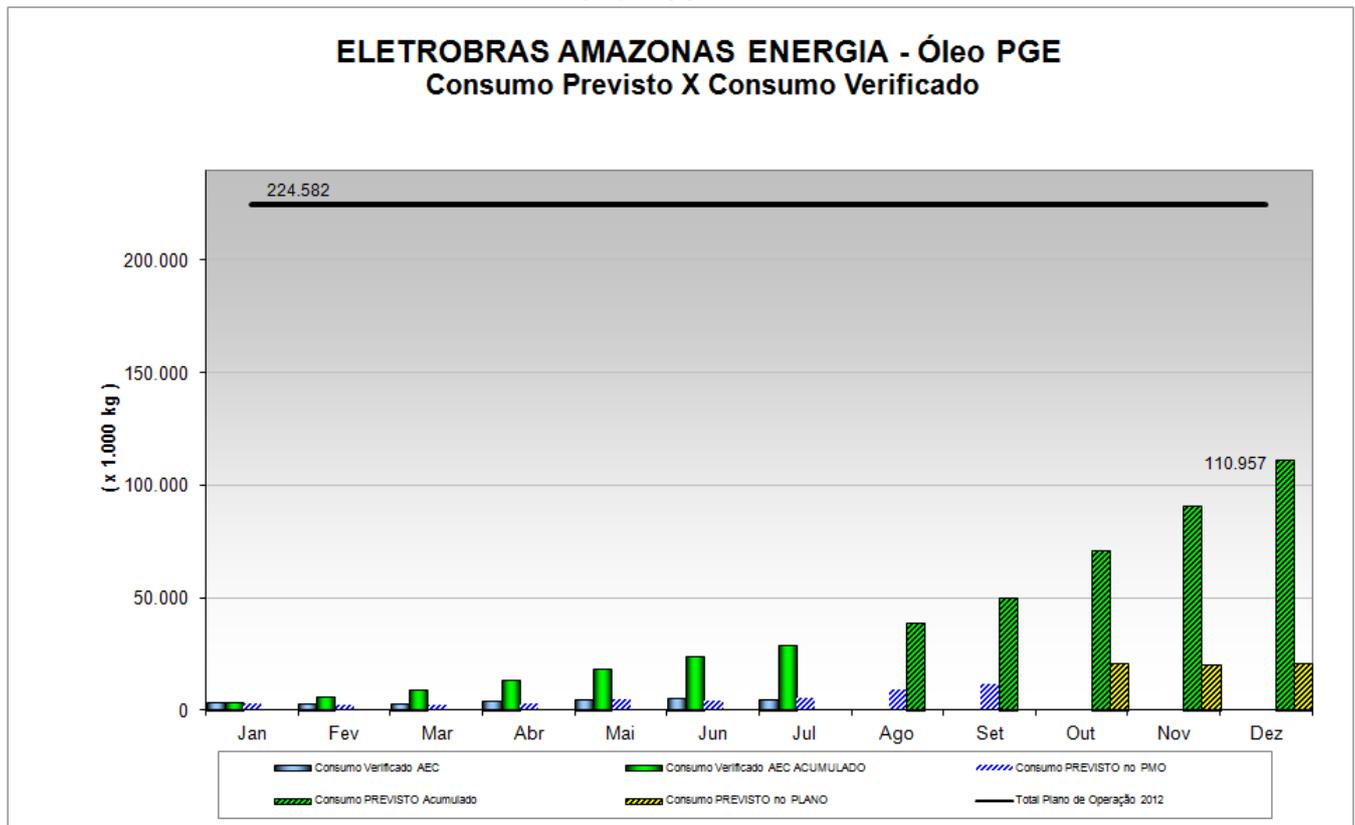


Gráfico XIV

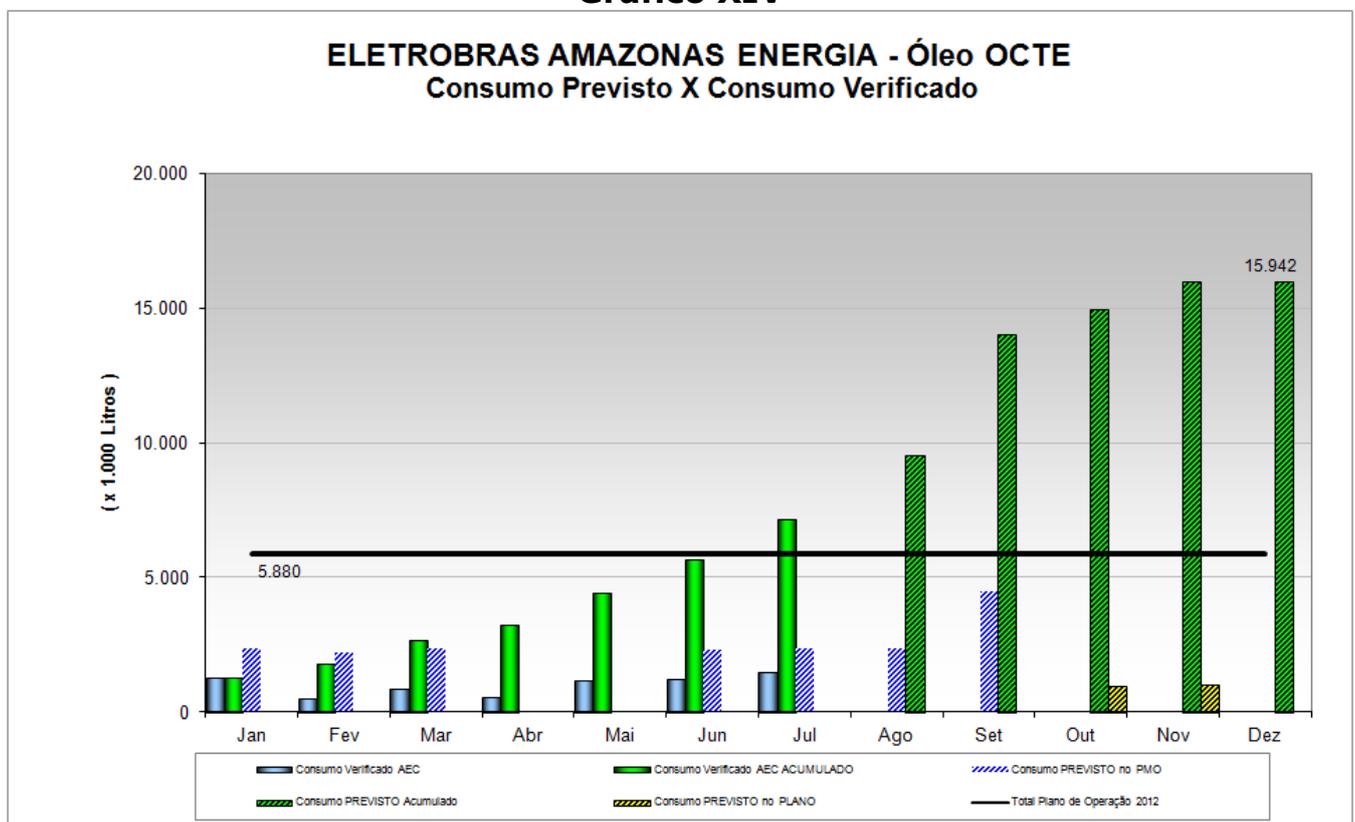


Gráfico XV

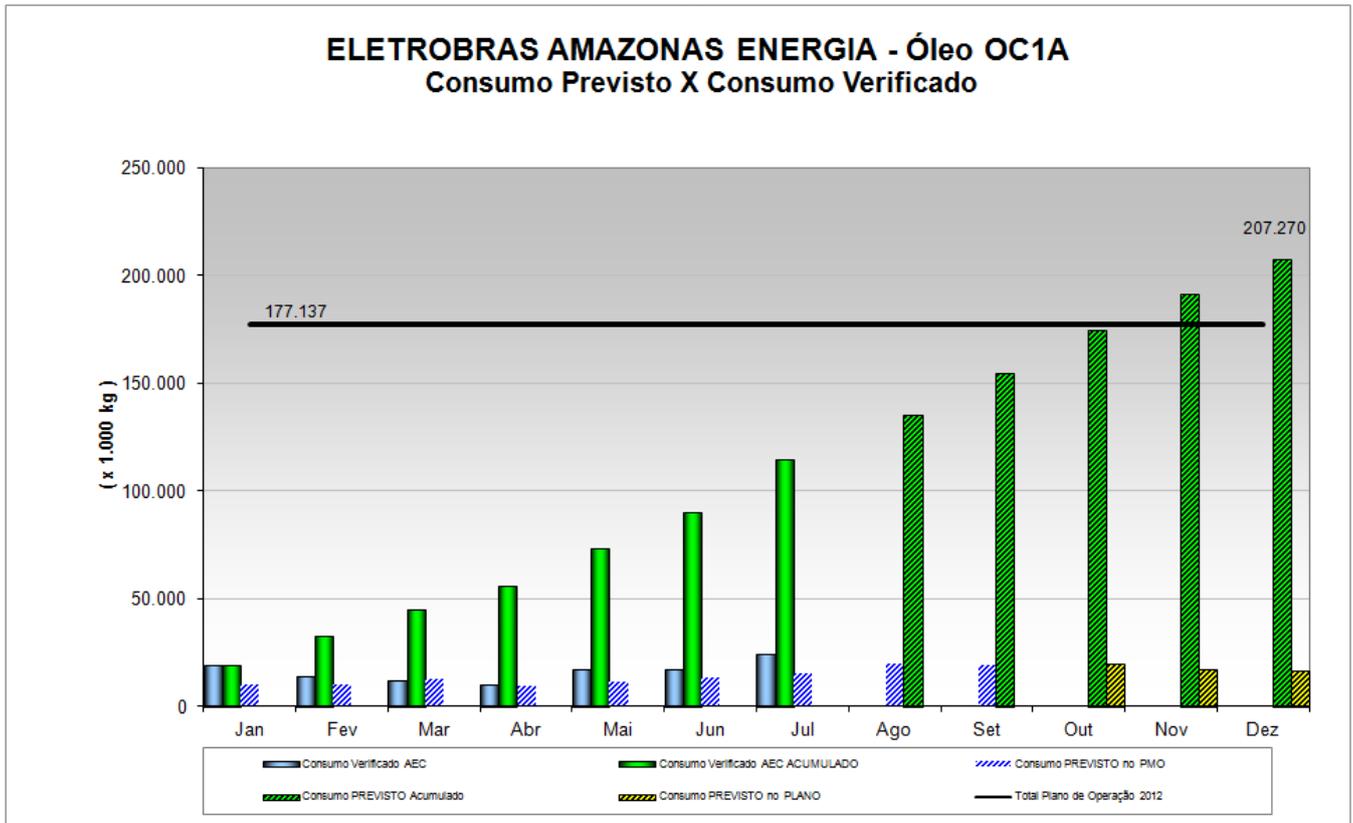


Gráfico XVI

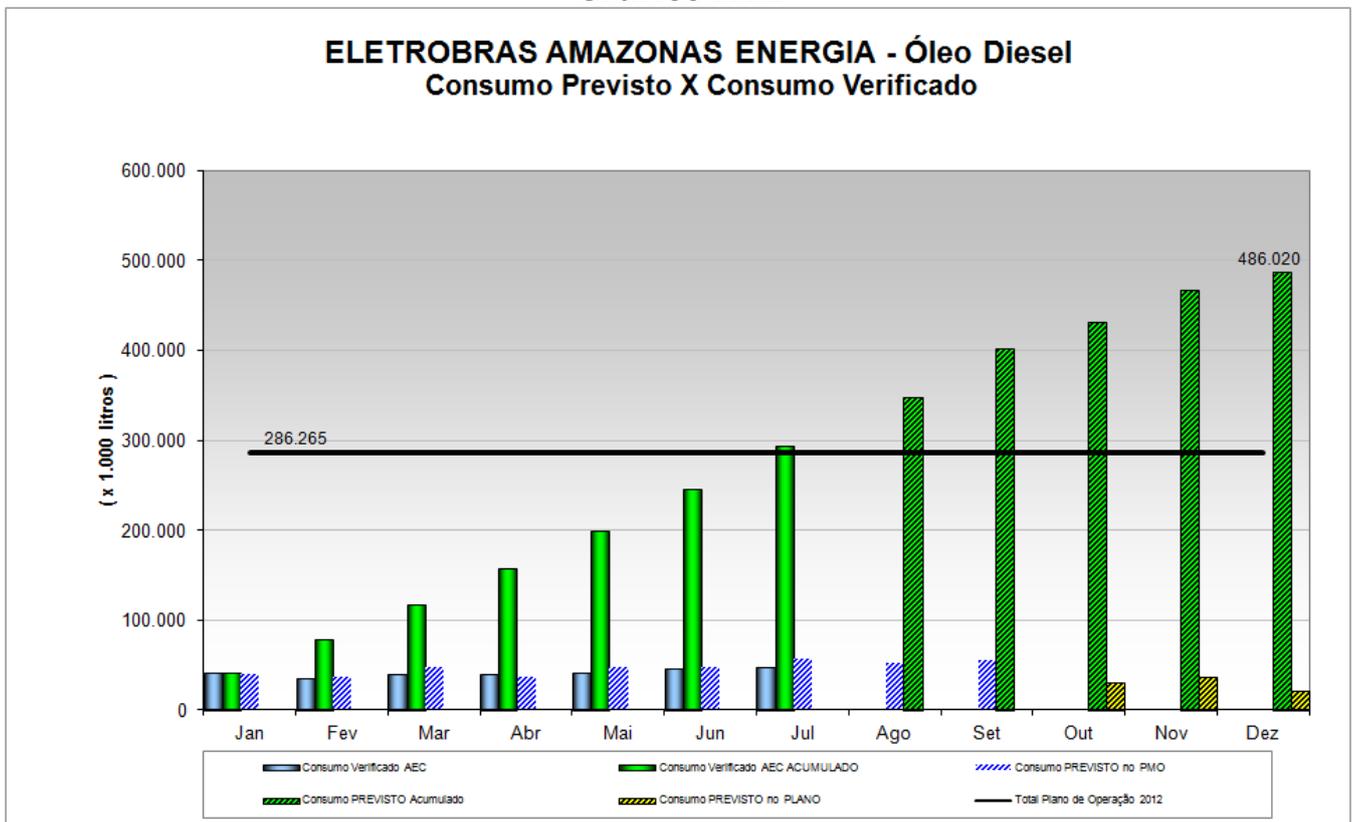


Gráfico XVII

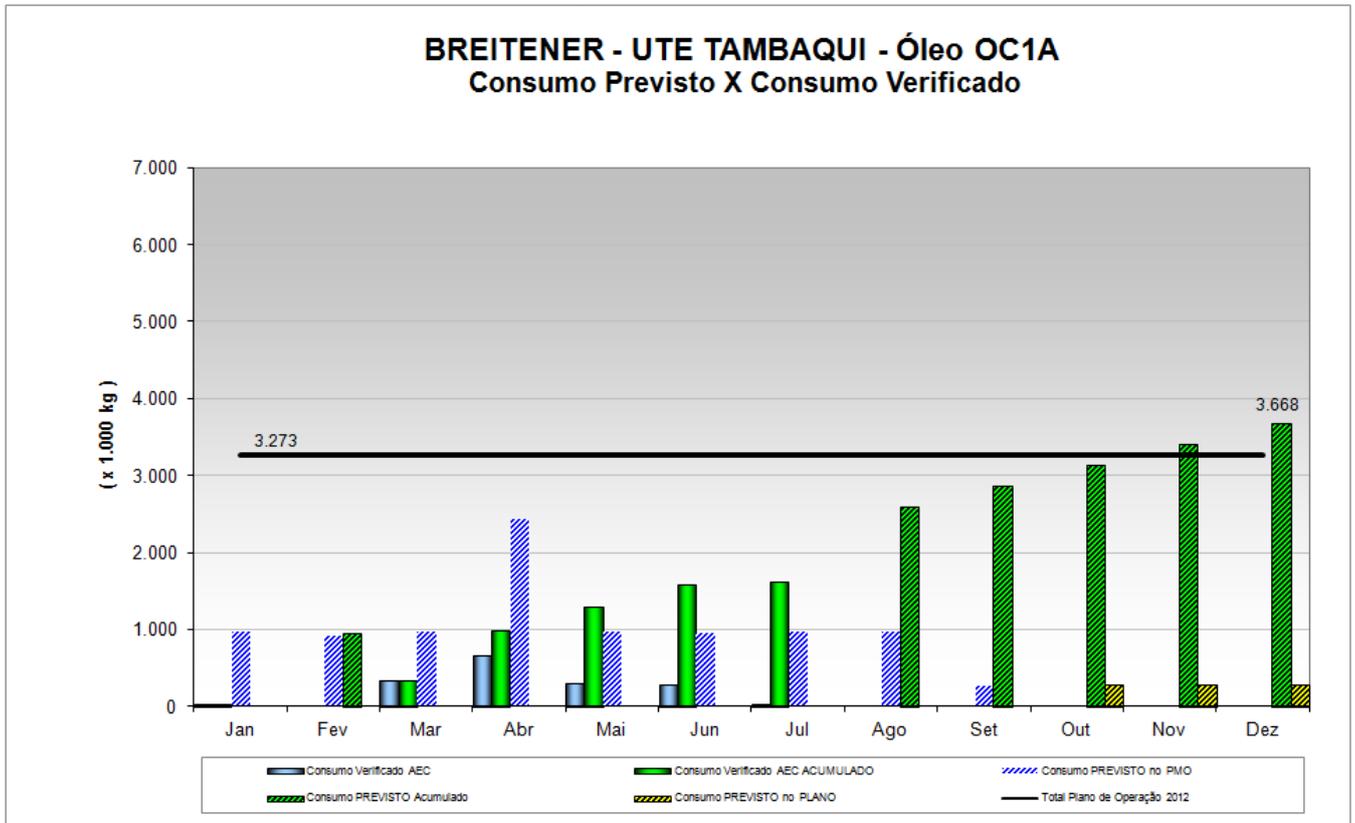


Gráfico XVIII

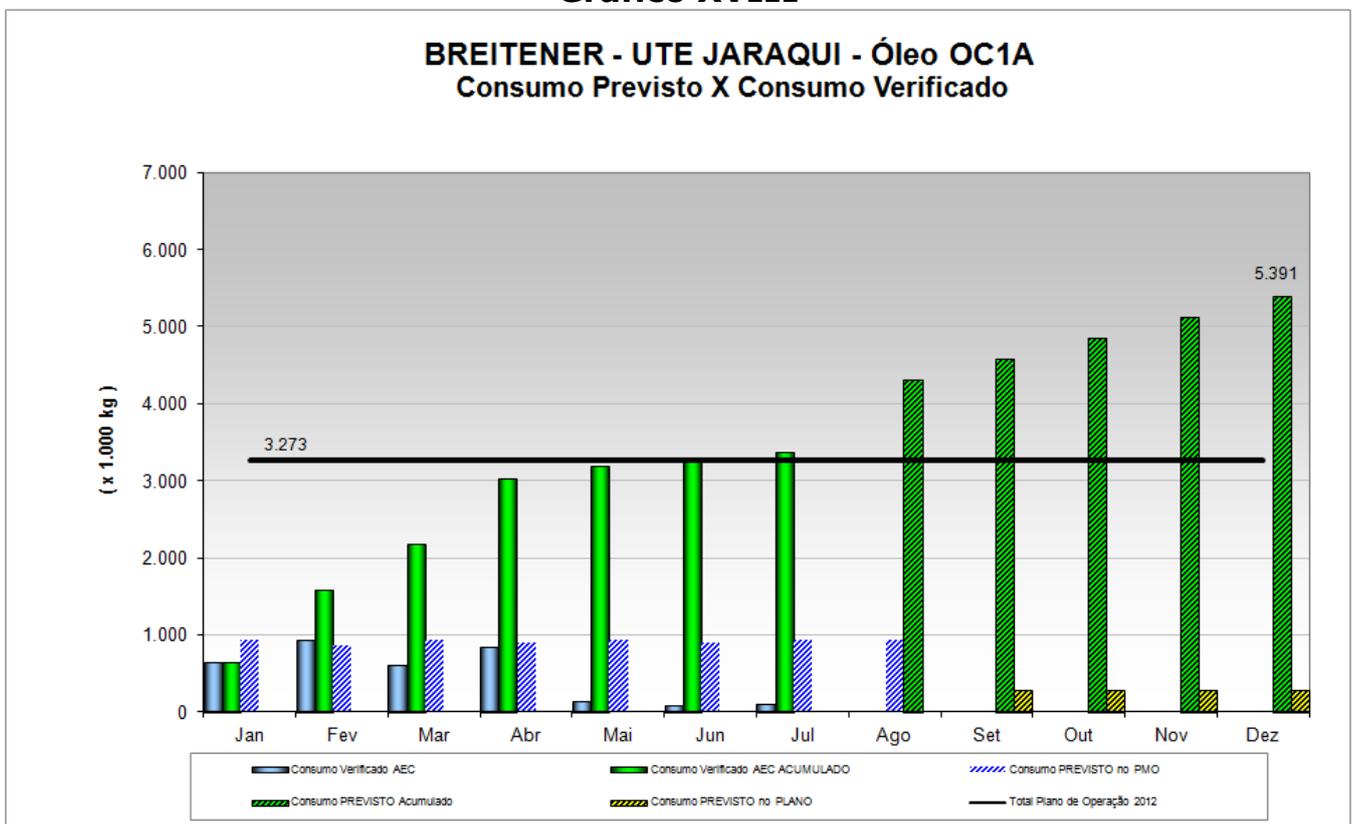


Gráfico XIX

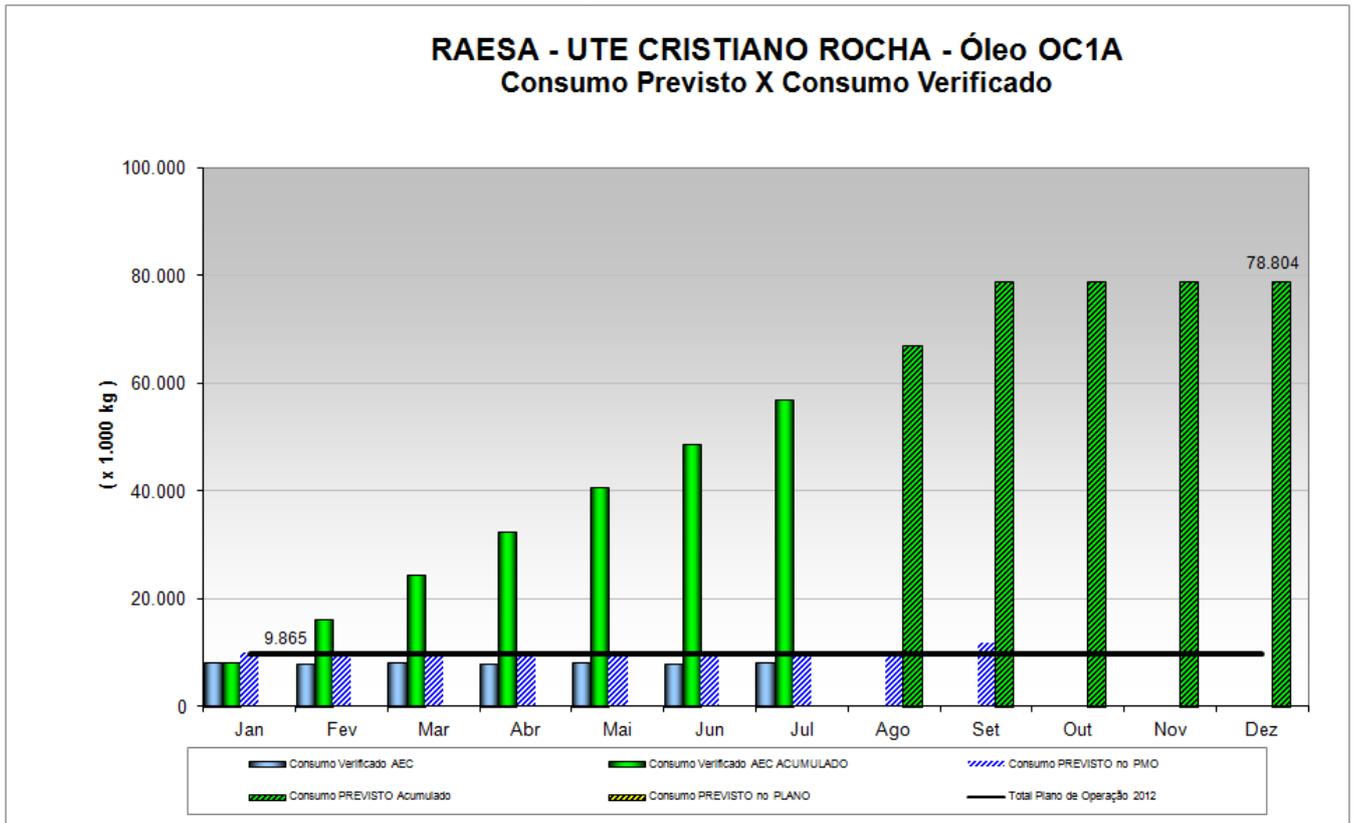


Gráfico XX

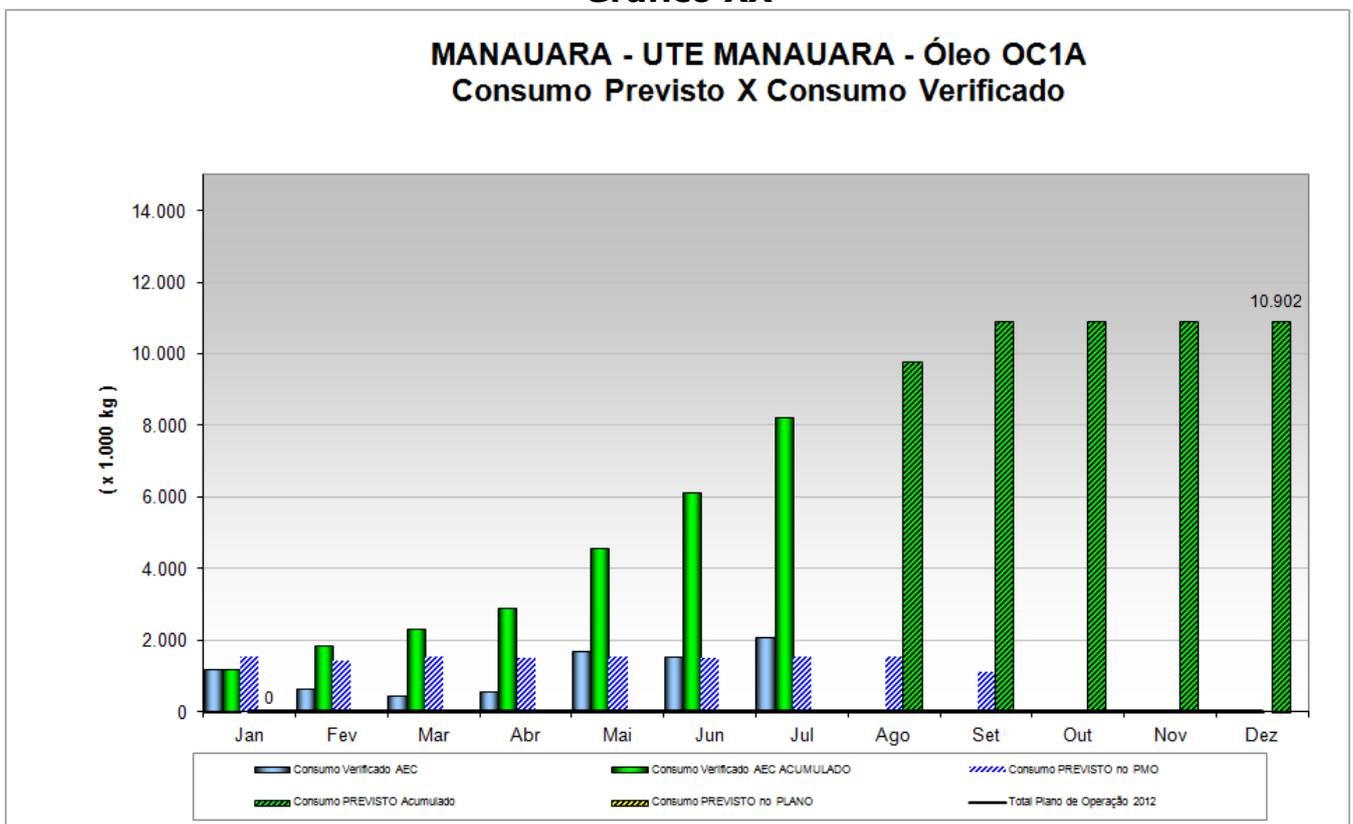


Gráfico XXI

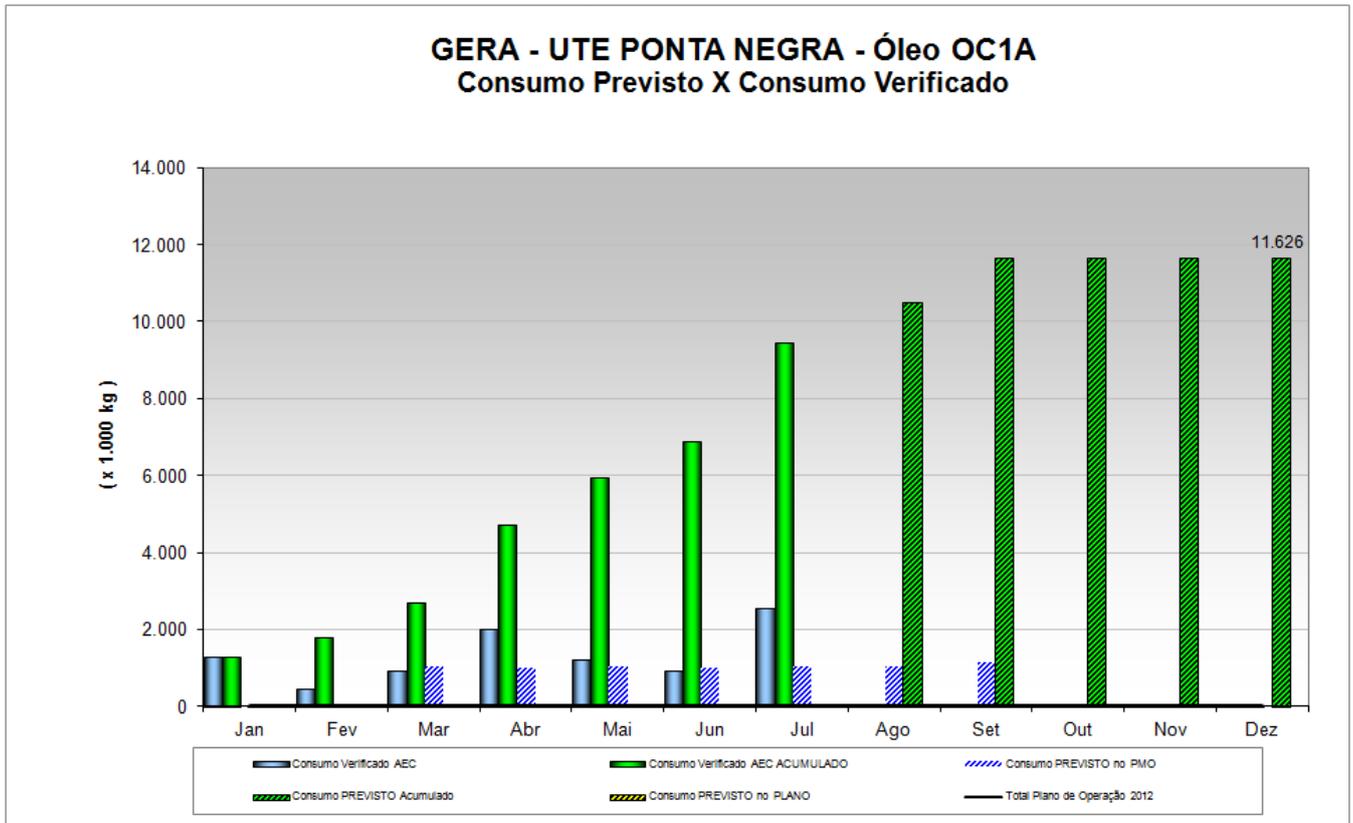


Gráfico XXII

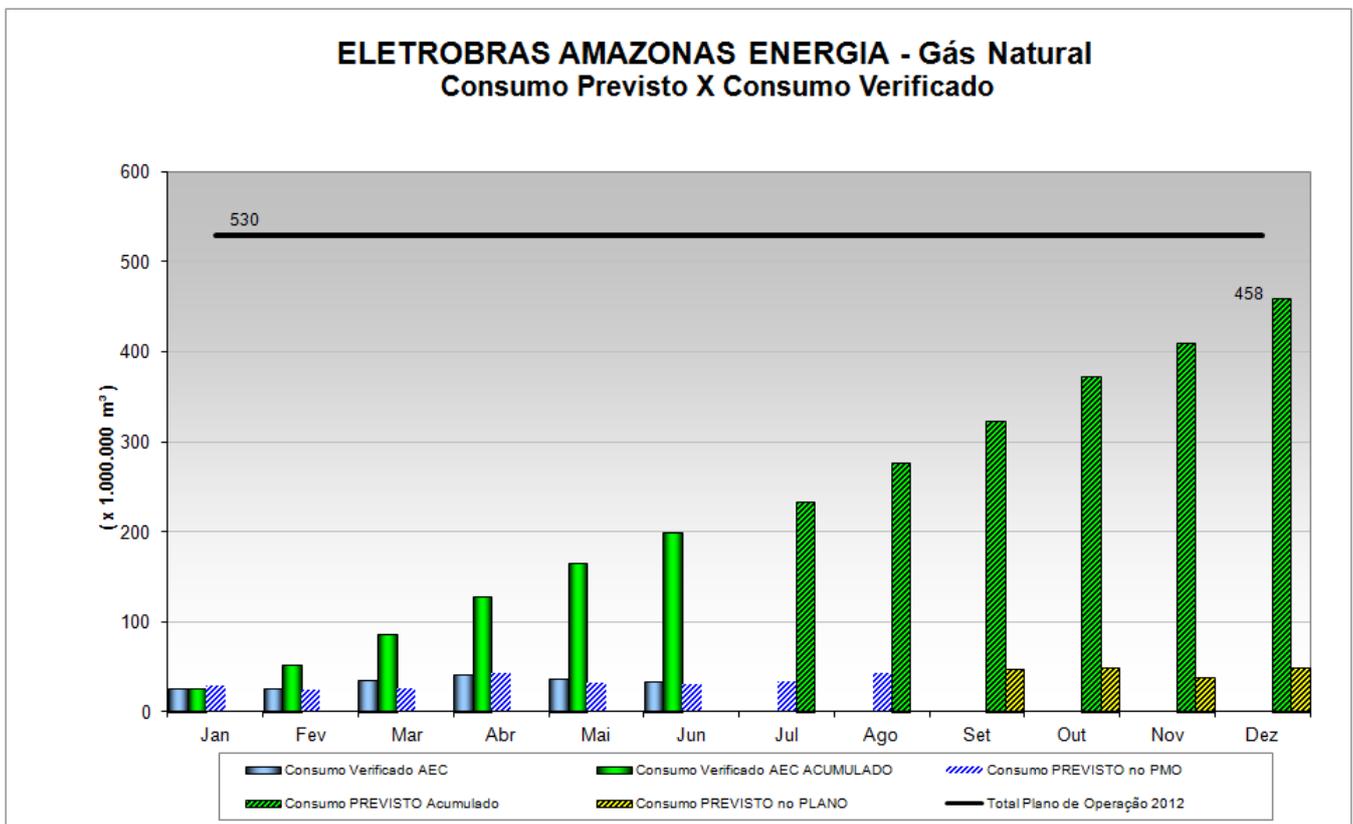


Gráfico XXIII

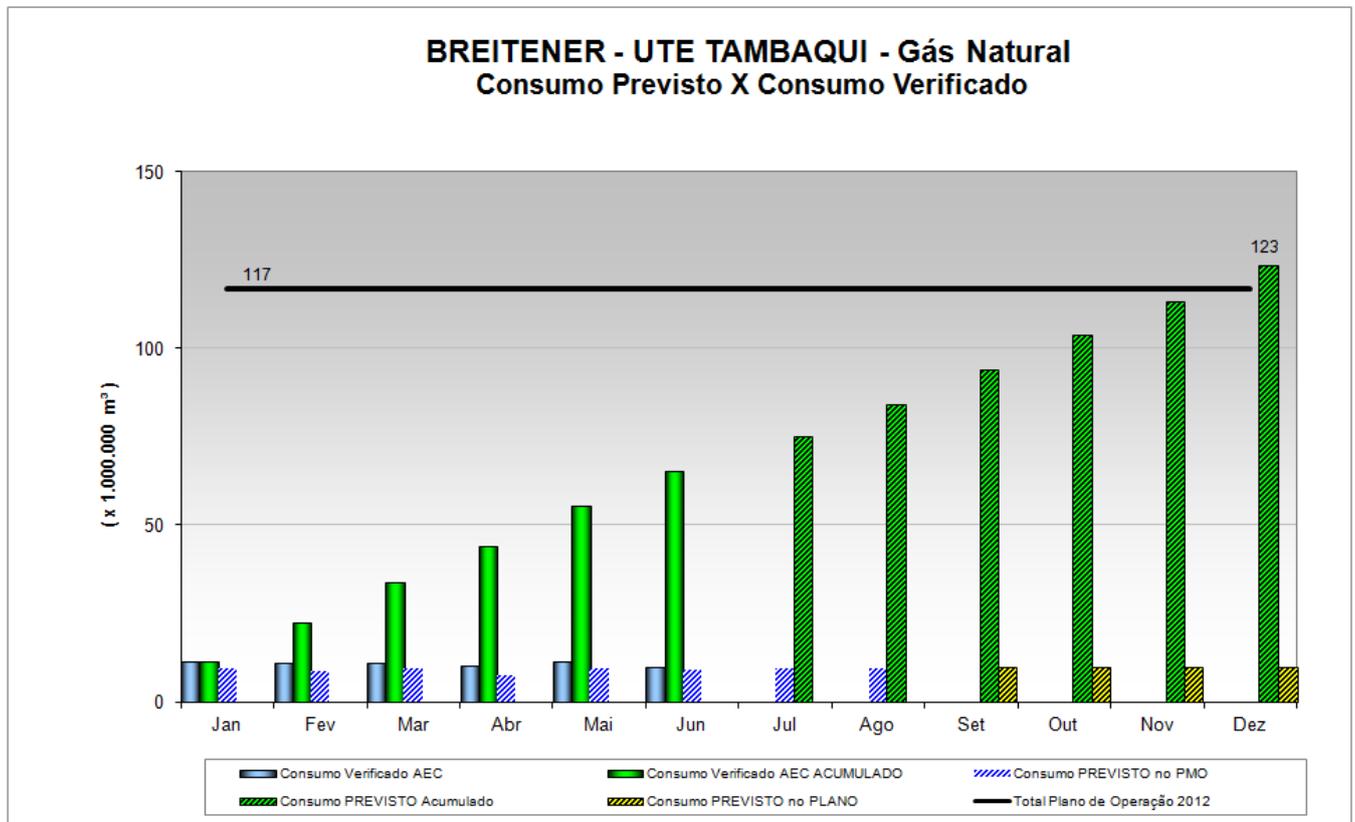


Gráfico XXIV

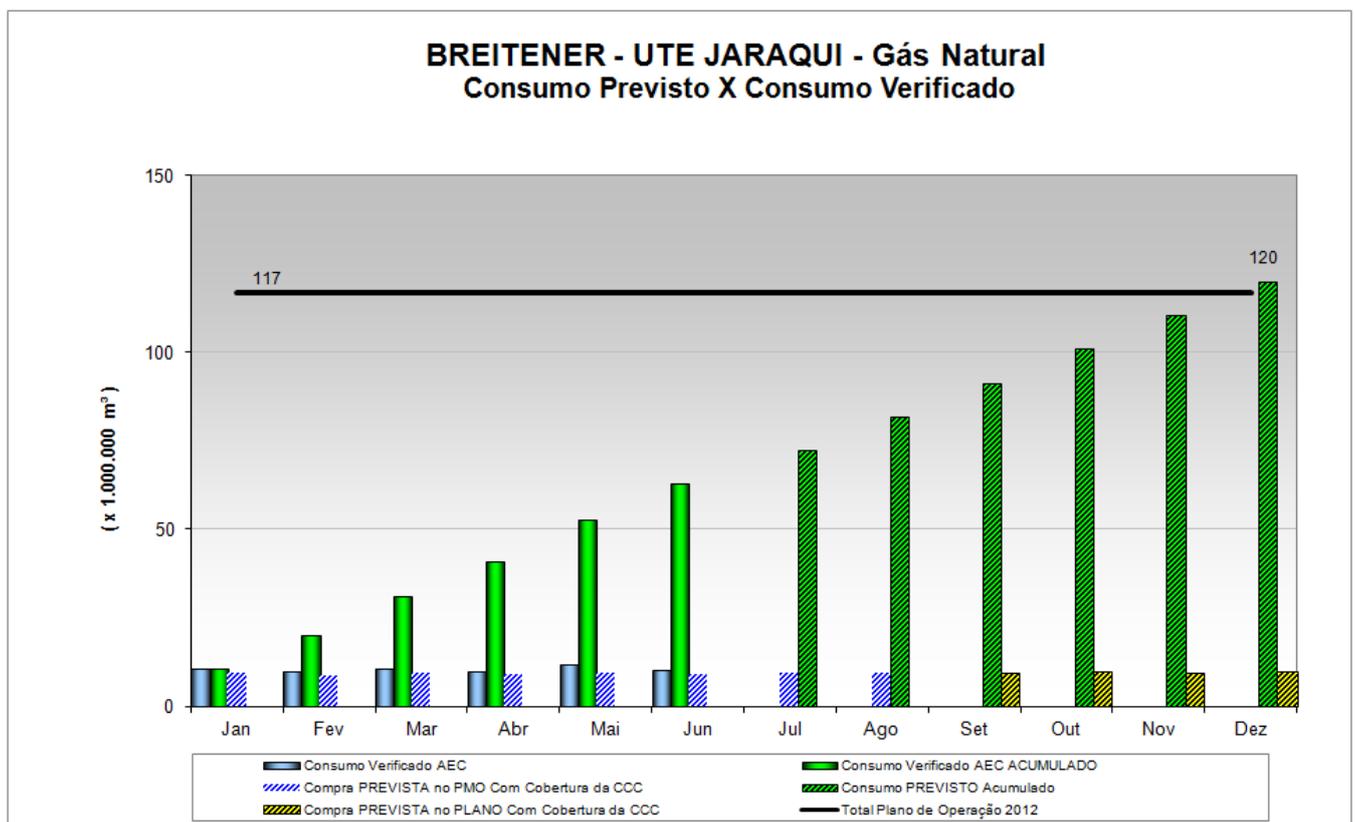


Gráfico XXV

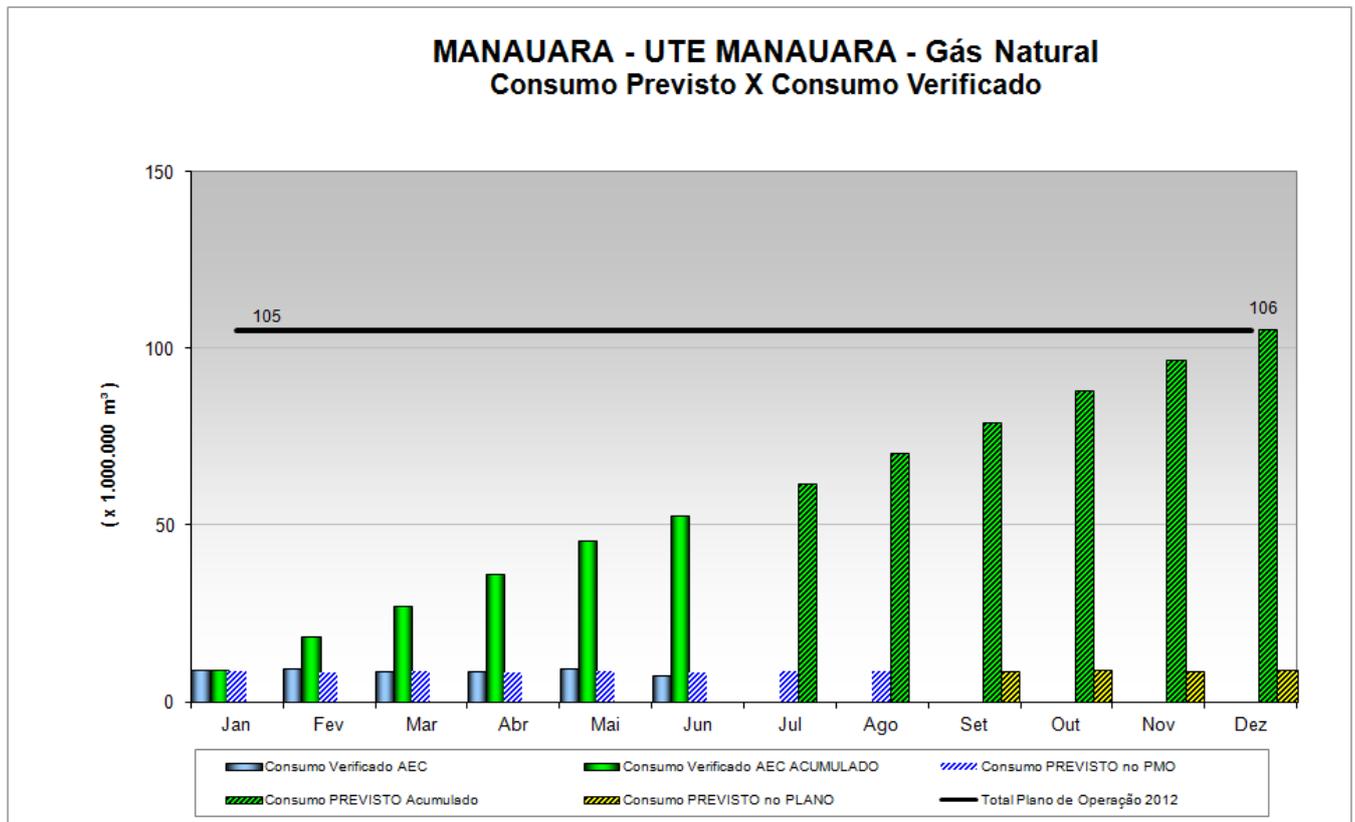


Gráfico XXVI

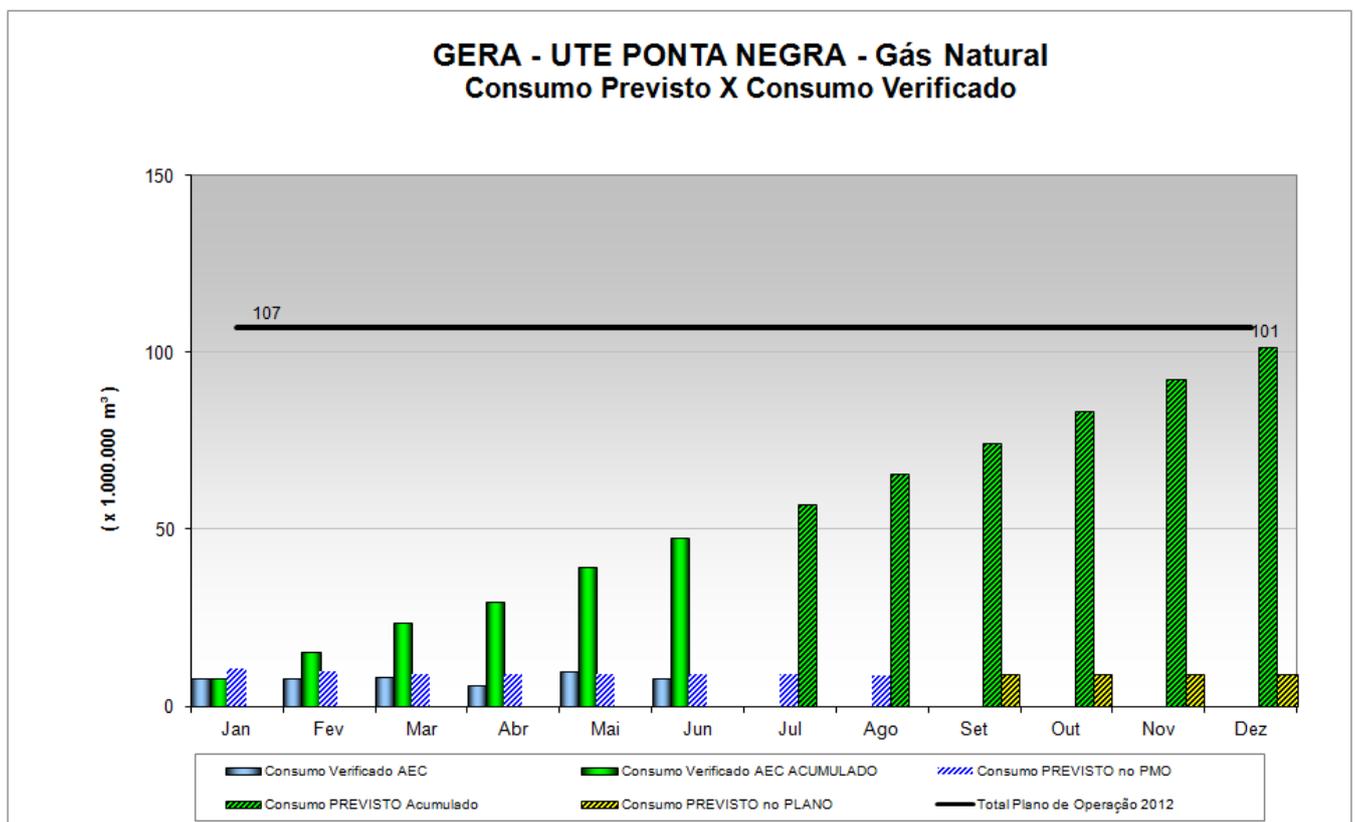


Gráfico XXVII

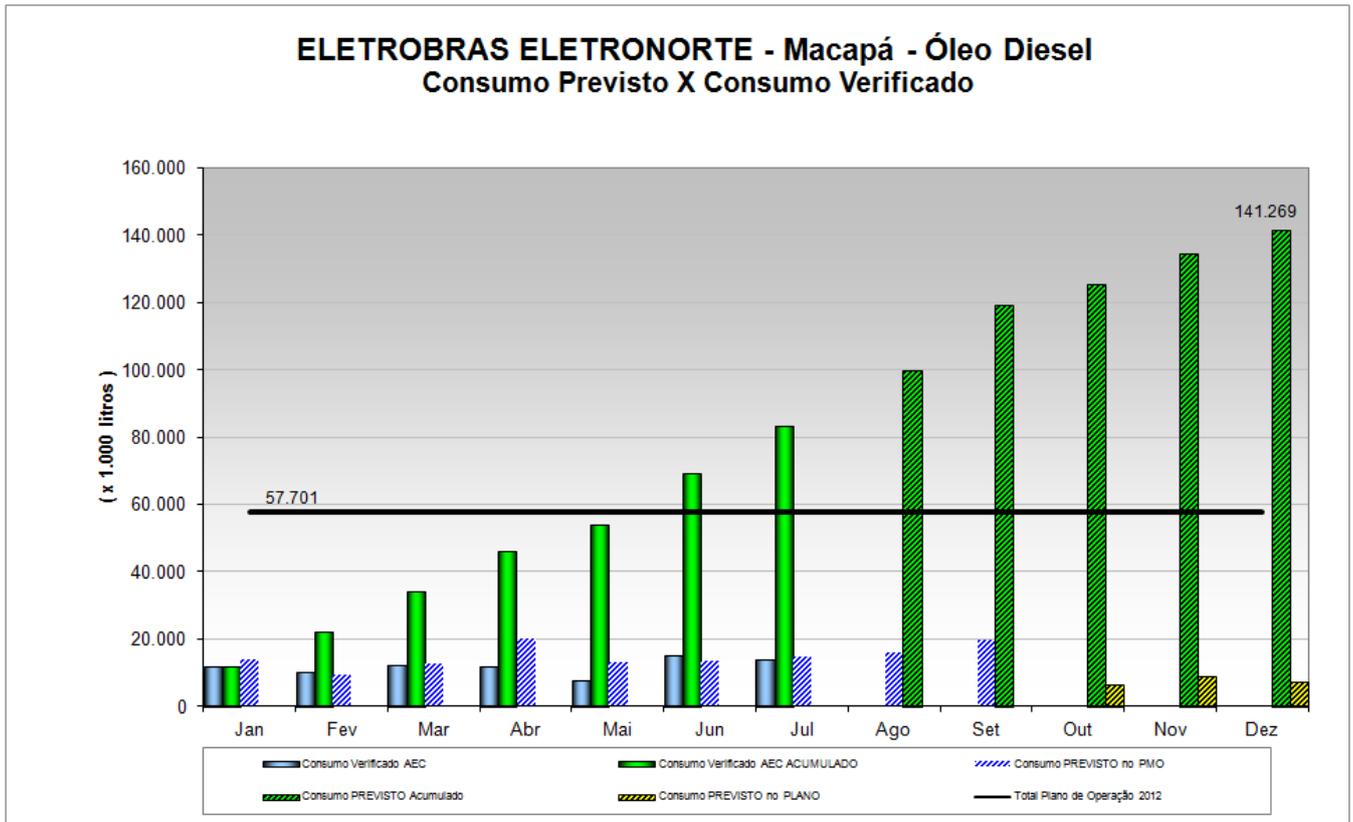
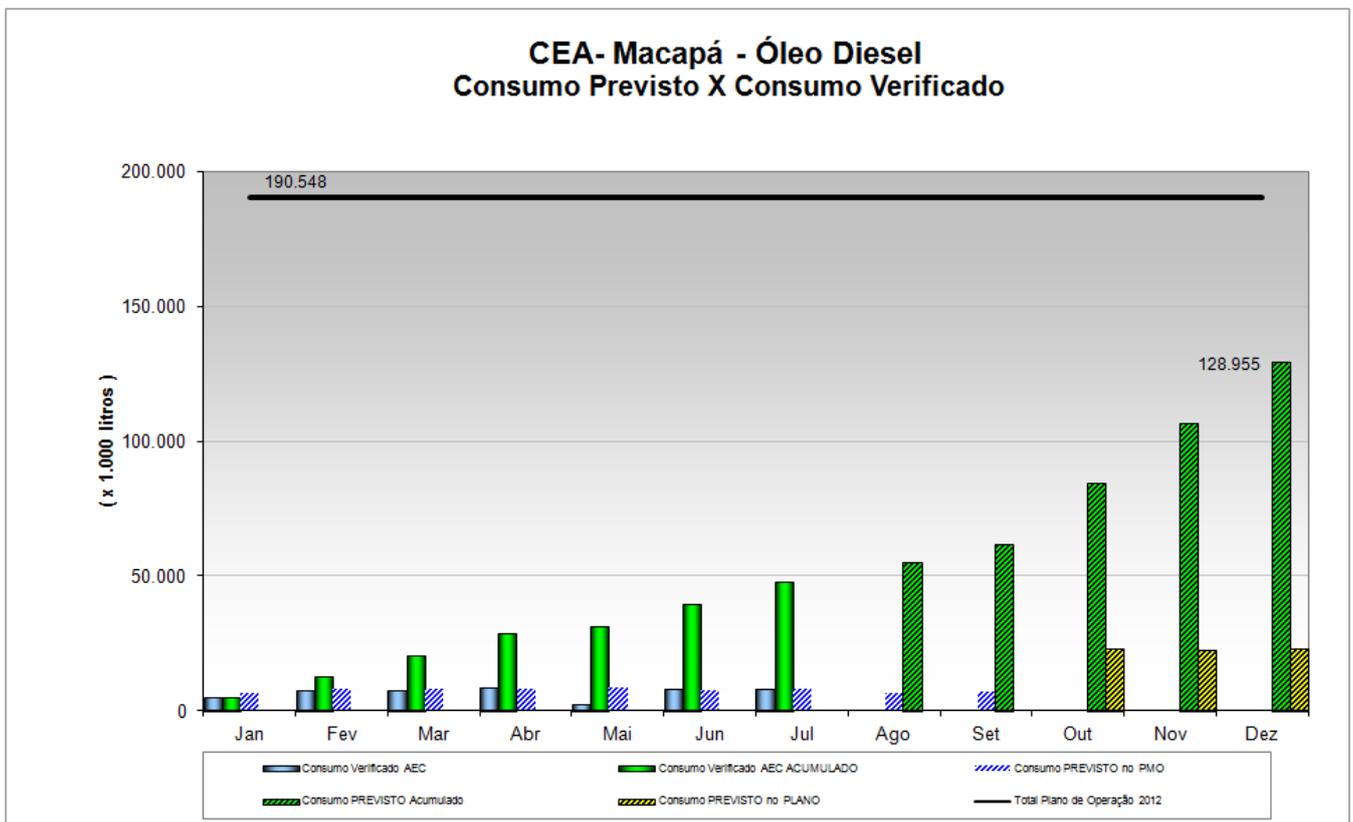


Gráfico XXVIII



5.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Setembro/2012			
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Preço do Produto com ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	189,39
	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	193,54
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	194,77
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	196,44
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	202,54
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	202,54
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	226,97
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	229,22
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	271,09
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	378,66
	UTE Cidade Nova	DIESEL	531,53
	UTE Electron Expansão	DIESEL	535,43
	UTE Flores	DIESEL	539,32
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	541,27
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	549,05
	UTE São José	DIESEL	554,90
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	554,90
	UTE Iranduba	DIESEL	560,74
UTE Electron	OCTE	739,86	
MACAPÁ	UTE Santana-W	DIESEL	457,92
	Expansão	DIESEL	518,98
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	534,24
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	543,78
	UTE Santana-LM	DIESEL	622,01

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em julho/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	DESVIO (%)
Sistema	Usina	Tipo do Produto	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	jul/12	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Breitener Tambaqui	GÁS NATURAL	55,9	57,5	3%	193,54	193,54		0
	UTE BreitenerJaraqui	GÁS NATURAL	57,0	56,5	-1%	189,39	189,39		0
	UTE Cristiano Rocha	OC1A	65,0	56,1	-14%	212,10	229,22		8
	UTE Manaura	GÁS NATURAL	52,0	48,0	-8%	194,77	194,77		0
	UTE Ponta Negra	GÁS NATURAL	55,0	59,7	9%	196,44	196,44		0
	UTE Mauá Bloco IV	PGE	35,0	34,0	-3%	210,02	226,97		8
	UTE Mauá Bloco I	OC1A	60,0	93,6	56%	350,38	378,66		8
	UTE Aparecida Bloco II	GÁS NATURAL	0,0	-	-	202,54	202,54		0
	UTE Aparecida Bloco I	GÁS NATURAL	10,0	3,8	-62%	202,54	202,54		0
	UTE Cidade Nova	DIESEL	13,0	10,1	-22%	522,80	531,53		2
	UTE Flores	DIESEL	55,0	51,5	-6%	530,46	539,32		2
	UTE São José	DIESEL	35,0	32,6	-7%	545,78	554,90		2
	UTE Mauá Bloco III	GÁS NATURAL	50,0	29,7	-41%	271,09	271,09		-
	UTE Electron	OC1E	-	1,4	-	727,70	739,86		2
	UTE Mauá Bloco V	DIESEL	35,0	32,6	-7%	545,78	554,90		2
	UTE Electron Expansão	DIESEL	20,0	20,0	0%	526,63	535,43		2
	UTE Mauá Bloco VI	DIESEL	70,0	49,3	-30%	540,03	549,05		2
	UTE Mauá Bloco VII	DIESEL	20,0	14,3	-29%	532,37	541,27		2
UTE Iranduba	DIESEL	20,0	15,6	-22%	551,52	560,74		2	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	34,0	31,6	-7%	517,89	518,98		0
	UTE Santana-W	DIESEL	28,0	24,1	-14%	456,96	457,92		0
	UTE Santana-LM	DIESEL	8,7	20,7	137%	620,70	622,01		0
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	22,0	22,8	3%	533,12	534,24		0
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	16,0	19,5	22%	542,64	543,78		0

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados nas capitais em julho/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 Setembro/2012**

DATA: 29 de agosto de 2012

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

CEA, CELPA, CERR, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS ELETRONORTE, PETROBRAS BR DISTRIBUIDORA e ELETROBRAS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ANEEL, AMAPARI ENERGIA, CELPE, CEMAT, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA 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 AGOSTO/2012

A ata do PMO de agosto/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 Julho/2012			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	14/08/2012	Sim	-	-
AMAZONAS ENERGIA	17/08/2012	Sim	13/08/2012	Sim
BOA VISTA ENERGIA	09/08/2012	Sim	-	-
BREITENER	21/08/2012	Sim	09/08/2012	Sim
CEA	20/08/2012	Sim	-	-
CELPA	20/08/2012	Sim	-	-
CELPE	07/08/2012	Sim	-	-
CEMAT	15/08/2012	Sim	-	-
CERON	16/08/2012	Sim	-	-

Empresa	Envio do AEC Julho/2012			
	Combustível Líquido		Gás Natural	
	Data	Envio no Prazo	Data	Envio no Prazo
CERR	21/08/2012	Sim	-	-
ELETROACRE	06/08/2012	Sim	-	-
ELETRONORTE	20/08/2012	Sim	-	-
GERA	-	Sim	24/08/2012	Não
JARI	09/08/2012	Sim	-	-
MANAUARA	07/08/2012	Sim	04/07/2012	Sim
PETROBRAS	08/08/2012	Sim	-	-
RAESA	03/08/2012	Sim	-	-

Empresa	Dados Enviados pelo SCD Combustível Líquido e Gás Natural
	Dentro do Prazo (até 10/08/12)
AMAZONAS ENERGIA	Sim
BREITENER	Sim
GERA	Sim
MANAUARA	Sim

O representante do PIE GERA informou que não foi possível enviar o AEC do combustível líquido pelo sistema Web, em razão de restrição imposta por este sistema.

Até então vinha sendo informado pelo PIE GERA, via sistema, o consumo de combustível líquido verificado no mês anterior e uma geração associada a esse consumo que não era medida, mas sim calculada.

A partir do AEC de julho, seguindo uma orientação interna da GERA de não informar mais no AEC valores de geração calculados, passou a ser informado o consumo de combustível líquido verificado e a geração total efetivamente medida, levando a um valor de consumo específico fora da faixa permitida pelo sistema, ocasionando uma restrição de envio do AEC.

A Eletrobras ficou de providenciar modificação no sistema AEC, de forma a possibilitar o envio do AEC.

Com essa modificação, os PIE deverão proceder da seguinte forma:

- Pelo sistema AEC devem informar o consumo total do tipo de combustível cadastrado no sistema e a geração total da usina; por exemplo, no caso da UTE Tambaqui, deve ser informada a geração total e o consumo total de óleo combustível.

- Na planilha AEC devem informar o consumo de gás natural e do outro tipo de combustível, quando for o caso; por exemplo, para a UTE Tambaqui, deve ser informado o consumo de gás natural e o de óleo diesel.

A partir desses valores informados no sistema e na planilha AEC, a Eletrobras calculará a eficiência da UTE pelo Heat-Rate.

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. MODIFICAÇÕES NO SISTEMA DE COLETA DE DADOS - SCD

A Eletrobras apresentou nova versão do Sistema SCD, contemplando as seguintes funcionalidades:

- No Algoritmo de Tratamento de dados Inválidos e Faltantes:

Excluída a regra que classificava como inválida a medição de energia elétrica quando o valor da frequência fosse ZERO;

Incluídas as seguintes colunas no relatório: classificação do dado (original, faltante ou inválido); descrição da regra aplicada; descrição do tratamento aplicado pelo algoritmo.

- Tabela solicitada pela ANEEL por meio do Ofício Nº 471/2012-SFG, de 24/05/2012, onde é informada para cada usina a data de homologação do SCD, a última data de envio de dados e se os dados do último envio atenderam o Art. 19 da RN Nº 427, bastando acessar www.eletrobras.com\scd.

6.3. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM JULHO/2012

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

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Dados do SCD - Julho/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	201207	41.368.435	11.707.389	-	103.678
B,TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	201207	41.605.421	11.965.115	1.729	37.340
GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	201207	41.413.882	8.291.480	-	2.594.736
MANAUARA	MANAUARA	MANAUARA	201207	42.314.376	9.643.347	-	2.119.454
RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	201207	40.664.320	28	-	8.393.860

Dados do SCD - Julho/2012 - Demais Usinas

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)
AMAPARI	SERRA DO NAVIO	1	201207	12.564.010	3.228.951
AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	CIDADE NOVA	201207	7.500.536	-
AMAZONAS ENERGIA	Distrito	DISTRITO	201207	14.874.509	4.090.490
AMAZONAS ENERGIA	FLORES	FLORES	201207	38.193.726	-
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	MAUÁ BLOCO V	201207	24.261.792	6.332.063
AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	MAUÁ BLOCO VI	201207	36.685.783	9.027.987
AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VII	MAUÁ BLOCO VII	201207	10.612.402	2.950.248
AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	SÃO JOSÉ	201207	24.246.075	-
CELPA	ANAJÁS	ANAJAS	201207	515.751	-
CELPA	BAGRE	BAGRE	201207	344.355	-
CELPA	BARREIRA DO CAMPO	BARREIRA DO CAMPO	201207	107.908	-
CELPA	CHAVES	CHAVES	201207	131.374	-
CELPA	COTIJUBA	COTIJUBA	201207	452.736	-

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)
CELPA	JACAREACANGA	JACAREACANGA	201207	469.623	-
CELPA	MELGAÇO	MELGAÇO	201207	344.216	-
CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	201207	230.926	-
CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	201207	197.948	-
CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	201207	2.849.713	-
GUASCOR	AFUA	AFUA	201207	770.339	-
GUASCOR	ALENQUER	ALENQUER	201207	2.307.632	-
GUASCOR	ALMEIRIM	ALMEIRIM	201207	579.330	-
GUASCOR	CACHOEIRA DO ARARI	CACHOEIRA DO ARARI	201207	380.281	-
GUASCOR	CURUA	CURUÁ	201207	356.023	-
GUASCOR	FARO	FARO	201207	169.162	-
GUASCOR	JURUTI	JURUTI	201207	1.066.812	-
GUASCOR	MONTE ALEGRE	MONTE ALEGRE	201207	3.024.081	-
GUASCOR	MUANA	MUANÁ	201207	724.420	-
GUASCOR	OBIDOS	ÓBIDOS	201207	2.466.827	-
GUASCOR	OEIRAS DO PARA	OEIRAS DO PARÁ	201207	365.564	-
GUASCOR	ORIXIMINA	ORIXIMINÁ	201207	3.414.235	-
GUASCOR	PONTA DE PEDRAS	PONTA DE PEDRAS	201207	774.545	-
GUASCOR	PORTO DE MOZ	PORTO DE MOZ	201207	1.093.856	-
GUASCOR	PRAINHA	PRAINHA	201207	138.499	-
GUASCOR	SALVATERRA	SALVATERRA	201207	1.668.064	-
GUASCOR	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	201207	631.600	-
GUASCOR	SOURE	SOURE	201207	1.592.025	-
GUASCOR	TERRA SANTA	TERRA SANTA	201207	845.757	-
CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	201207	1.147.375	324.707

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Usina	Bloco	Referência	Geração Térmica Conexão(kWh)	Montante de Óleo Diesel para REEMBOLSO (l)
CEMAT	Comodoro	COMODORO	201207	487.496	137.961
CEMAT	Guariba	GUARIBA	201207	284.712	84.275
CEMAT	Paranorte	PARANORTE	201207	109.838	32.512
CEMAT	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	201207	152.064	45.011
GUASCOR	ALVORADA DO OESTE	ALVORADA DO OESTE	201207	715.880	-
GUASCOR	BURITIS	BURITIS	201207	4.987.099	-
GUASCOR	CAMPO NOVO	CAMPO NOVO	201207	2.357.402	-
GUASCOR	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	201207	1.158.950	-
GUASCOR	JACI PARANÁ	JACI PARANÁ	201207	1.397.278	-
GUASCOR	MACHADINHO	MACHADINHO	201207	3.538.258	-
GUASCOR	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	201207	1.534.410	-
GUASCOR	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	201207	744.008	-
GUASCOR	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	201207	9.004.800	-
GUASCOR	FEIJÓ	FEIJÓ	201207	1.305.673	350.222
GUASCOR	JORDÃO	JORDÃO	201207	110.521	-
GUASCOR	MAL, THAUMATURGO	MAL, THAUMATURGO	201207	627.619	76.995
GUASCOR	PORTO WALTER	PORTO WALTER	201207	186.444	-
GUASCOR	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA DO PURUS	201207	130.511	-
GUASCOR	TARAUACÁ	TARAUACÁ	201207	1.475.688	405.814
ELETRONORTE	SANTANA	SANTANA EXPANSÃO	201207	24.812.577	6.232.457
ELETRONORTE	SANTANA	TURBINA A GÁS LM2500	201207	12.046.682	3.706.081
ELETRONORTE	SANTANA	WÄRTSILA 18V46	201207	16.887.794	4.053.071
JARI	Monte Dourado	MTD-MP	201207	1.457.869	394.489

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. CEA (Sistemas do Interior)

7.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	8.829.000	2.490.405

8. CELPA

8.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	36.252.788	10.297.259

9. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

9.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	111.361.179	32.882.900

10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

10.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	26.099.012	7.291.957

11. CERR

11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	-	1.546.701	-
Térmica	Óleo Diesel	6.214.119	1.917.674

12. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE

12.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	14.189.000	4.010.016

13. PETROBRAS BR DISTRIBUIDORA (Sistemas Alcoa Porto e Beneficiamento)

13.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	4.200.000	1.186.800

14. ELETROBRAS ELETRONORTE /CEA

14.1. Sistema Macapá

→ **Carga Própria Prevista:** 176,717 MW médio

→ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 85% MLT
- Nível do reservatório em 30/setembro/2012 = 102% V.U.
- Geração Prevista = 46 MW médio

14.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de Setembro/2012

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de Setembro/2012 para o Sistema Macapá. Na previsão de despacho foram considerados a manutenção da UG 3 da UHE Coaracy Nunes com retorno previsto para 15/setembro/2012.

O representante da ELETROBRAS ELETRONORTE informou que na UTE Santana W as UGs 6 e 7 permanecem com 24h de operação e as UGs 4, 5 e 6 estão com 8h de operação.

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE COARACY NUNES	46,000
UTE SANTANA I	18,000
UTE SANTANA II	16,000
UTE SANTANA EXPANSÃO	38,000
UTE SANTANA LM	30,717
UTE SANTANA W	28,000
TOTAL	176,717

14.3. 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 setembro/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

15. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

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

15.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 1.055,6 MW médio
- Demanda = 1.283,5 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%
Mai/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	-	-	1.233,2	-	-
Agosto/2012	1.046,1	-	-	1.299,0	-	-
Setembro/2012	1.055,6	-	-	1.283,5	-	-
Outubro/2012	-	-	-	-	-	-
Novembro/2012	-	-	-	-	-	-
Dezembro/2012	-	-	-	-	-	-
Energia Média/ Demanda Máxima	1.055,6	912,6	-13,5%	1.299,0	1.171,3	-9,8%

15.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para setembro/2012 é o Limite Inferior do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 165 m³/s, correspondendo a 52% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%V.U.)	Geração (MW med)	Observação
Setembro	52	62	115	Limite Inferior

O coordenador da reunião comentou sobre a redução das vazões afluentes verificadas no fim do período úmido e que o cenário previsão indica nível de armazenamento de aproximadamente 30% V.U., abaixo da meta de nível de 35% V.U., prevista no Plano Anual de Operação para o fim de 2012. O representante da Eletrobras Amazonas Energia informou que a empresa adotará a partir do mês de setembro/2012 o cenário LIMITE INFERIOR do modelo PREVAZ, indicando nível de armazenamento de cerca de 29% V.U. no fim do ano de 2012.

15.3. 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

15.4. 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
Aparecida Bloco I	92	UG 7	Gás Natural	Conversão do Sistema de Combustão	1 x 36	09/09
Mauá Bloco IV	157,5	MU UGD-17	Diesel	Revisão 60/72k	1 x 15,75	30/09

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 30/09/12
Mauá Bloco IV	157,5	Nº 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16 e 18	DIESEL	Temperatura elevada	9 x 1,75	Permanente
Electron	51	Nº 1, 2 e 3	OCTE	Temperatura alta na exaustão	3 x 4	Permanente

→ Folga = 1.871,1 - 1.283,5 = 587,6 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), a reserva prevista é de 487,6 MW para Setembro/2012.

15.5. Despacho de Geração Previsto no PMO de Setembro/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	115			
UTE TAMBAQUI	63	98	2	
UTE JARAQUI	63	100		
UTE CRISTIANO ROCHA	65			100
UTE MANAUARA	62	90		10
UTE PONTA NEGRA	62	90		10
UTE MAUÁ BLOCO IV	80			
UTE MAUÁ BLOCO I	80			
UTE APARECIDA BLOCO I	75	75	25	
UTE APARECIDA BLOCO II	70	100		
UTE CIDADE NOVA	13			
UTE FLORES	64,6			
UTE SÃO JOSÉ	35			

UTE MAUÁ BLOCO III	50	100		
UTE MAUÁ BLOCO II	0			
UTE ELECTRON	0			
UTE MAUÁ BLOCO V	30			
UTE ELECTRON EXPANSÃO	15			
UTE MAUÁ BLOCO VI	68			
UTE MAUÁ BLOCO VII	15			
IRANDUBA	30			
Sistema Manaus	1055,6			
Usinas com GN	510			

15.6. Consumo de Combustíveis Estimado para o PMO de Setembro/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	14.202.473	257.698	-
UTE JARAQUI	14.492.319	-	-
UTE CRISTIANO ROCHA	-	-	11.872.200
UTE MANAUARA	12.837.756	-	1.132.425
UTE PONTA NEGRA	12.834.353	-	1.132.425
UTE MAUÁ BLOCO IV	-	-	11.635.200
UTE MAUÁ BLOCO I	-	-	19.411.200
UTE APARECIDA BLOCO I	15.089.617	4.471.393	-
UTE APARECIDA BLOCO II	18.778.190	-	-
UTE CIDADE NOVA	-	2.555.280	-
UTE FLORES	-	12.883.824	-
UTE SÃO JOSÉ	-	7.182.000	-
UTE MAUÁ BLOCO III	13.412.993	-	-

UTE MAUÁ BLOCO II	-	-	-
UTE ELECTRON	-	-	-
UTE MAUÁ BLOCO V	-	6.156.000	-
UTE ELECTRON EXPANSÃO	-	2.970.000	-
UTE MAUÁ BLOCO VI	-	13.806.720	-
UTE MAUÁ BLOCO VII	-	3.002.400	-
IRANDUBA	-	6.220.800	-

16. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Outubro/2012	26/set/12 - 4ª feira
Plano de Operação/2013	03 e 04/out/12 - 4ª e 5ª feira
PMO de Novembro/2012	25/out/12 - 4ª feira
PMO de Dezembro/2012	28/nov/12 - 4ª feira
PMO de Janeiro/2013	20/dez/12 - 5ª feira

17. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

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

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

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

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

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

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

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

REUNIÃO DO GTON / CTP

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS -

PMO - SETEMBRO/2012

Data: 29 de agosto de 2012
 Hora: 09 horas - 17 horas
 Local: Sala de reunião do ECI - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
OSVALDINO AMARAL	CEA	AU. PE. JÚLIO MRS LOMBARDI, 1900	(96) 3222-1304	(96) 3222-1359	OSVALDINO@AMARAL.E.UOL.COM.BR
JOSE APARECIDO H. NASCIMENTO	CELPA	RUA DA MONTE NEGRAS, 120, 805	91-3216-1479	91-3216-1270	humberto_w2@celpa.com.br
HERALDO DE O. LIMA	AME	AV. DAS TORRES - SERRA MARIA I	92-3647-1584	-	HERALDO.LIMA@ELETROBRAS.COM
LINDIAN ROBERT DA C. SOUZA	AME	AV. Y DE SETEMBRO - 2414 - CACHOEIRINHA	92-3621-1157	92-3635-6187	LINDIAN.SOUZA@ELETROBRAS.COM
CARLOS DA SILVA BENEHOVA	CERR	AV. PRES. CASTELO BRANCO	(95) 3603-2950	95-3603-1950	CARLOS@ELETROBRAS.COM
CHRISTIAN DE FARIAS ALVES	CEPEL	AV. IMIGRANTES, 4137 - INDUSTRIAL	(69) 3216-4122	69-2225-5146	CHRISTIAN.ALVES@CEPEL.COM
Julio Cesar Fracasso	EDA	Rua Valério Macedo, 206	(68) 3212-5718	(68) 3212-5741	FRACASSO@ELETROBRAS.COM
VALISSON DOMINGOS FERRARI	BR	General Cavabarro, 500	21-2354-0511	-	VALISSON@BR-PETROBRAS.COM
Luiz Henrique F. Pennatti	Eletrobras	Rua do Ouvidor, 107 4º Andar	(21) 2514-1621	-	luiz.pennatti@eletrobras.com
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SON. B. 06 CONJ. A BL. C SALA 914	(61) 3429-5254	(61) 3429-5271	AGUILAR.FERRARI@ELN.GOV.BR
Alfredo José A. Corrêa	Eletrobrás	SENQ 06 CONJ A BL E Sala 914	(61) 3429-5411	-	alfredo.corrêa@eln.gov.br
ARMINDA C. J. SANTOS	ELETROBRÁS	R. Ouvidor, 107 4º Andar	(21) 2514-6374	(21) 2514-6374	arminda@eletrobras.com
GIANN PAULO RAMALHO FERREIS	EL	h i m	(21) 2514-9883	(21) 2514-6887	giannclaus@eletrobras.com