

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**MAIO / 2010**

**GTON/ CTP – 06/2010**

**MAIO DE 2010**



## SUMÁRIO

<b>1. Introdução .....</b>	<b>3</b>
<b>2. Objetivo.....</b>	<b>4</b>
<b>3. Premissas Básicas.....</b>	<b>4</b>
<b>4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais.....</b>	<b>5</b>
<b>5. Compras de Combustível Previstas .....</b>	<b>6</b>
<b>6. Saldo de Combustível por Empresa.....</b>	<b>9</b>
<b>7. Anexos .....</b>	<b>15</b>
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	17
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP .....	31
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais.....	45
7.4 Anexo IV Compras de Óleo COM e SEM Cobertura da CCC-Isol e Energia Hidráulica Equivalente .	51
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação .....	73
7.6 Anexo VII Gráficos de Consumos de Óleo Verificados X Previstos .....	79
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica.....	93
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião .....	97



## 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
- Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais
- Reprogramações
- Compras de Óleo Com e Sem Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente
- Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado
- Custos Unitários de Geração Térmica

## **2. Objetivo**

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de maio/2010 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, bem como a logística de abastecimento de óleo e a manutenção de estoques operacionais. Desta forma, as quantidades de óleo previstas em cada PMO destinam-se ao atendimento de todas estas restrições e não só à necessidade de consumo dentro do mês de referência do PMO.

#### 4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
<b>Manaus</b>	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Abril/2010: 30% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Abril/2010: 52% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Maio/2010: 72% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível.</li> <li>✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina.</li> <li>✓ Restrição de 40 MW para controle de frequência e atendendo estudo de preservação do reservatório.</li> </ul>
<b>Macapá</b>	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Maio/2010):</p> <p>Geração Hidráulica: 52%</p> <p>Geração Térmica: 48%</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)</li> </ul>

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

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

## 5. Compras de Combustível Previstas

As compras de combustível com cobertura de custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos estabelecidos na Resolução Normativa ANEEL nº 350/2009, de 21/01/2009, listados na tabela 5.1. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE. A partir do PMO de fevereiro/2009, o valor utilizado para cálculo das quotas de combustível de cada UTE com cobertura da CCC-ISOL, é o menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2008 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução supracitada.

Tabela 5.1 - Limite de Consumo Específico por UTE (litros ou kg / kWh)	
Com parque gerador baseado em Grupos Motor-Gerador	
Potência da UTE (kW)	Limite
De 1 a 100	0,404
De 101 a 250	0,349
De 251 a 500	0,329
De 501 a 750	0,300
De 751 a 1.000	0,300
De 1.001 a 2.500	0,300
De 2.501 a 5.000	0,290
De 5.001 a 7.500	0,290
De 7.501 a 10.000	0,290
De 10.001 a 12.500	0,290
De 12.501 a 15.000	0,290
De 15.501 a 20.000	0,290
20.001 ou acima	0,290
Com parque gerador baseado em Turbinas	
Tipo	Limite
Turbina a gás	0,380
Turbina a vapor	0,380

Na tabela 5.2 são comparadas as compras de combustível com cobertura da CCC-ISOL previstas no Plano de Operação com as compras de combustível acumuladas previstas nos PMO. Vale ressaltar que a partir de maio/2008 o óleo PTE passou a ser identificado como OCTE.



Tabela 5.2 – Compras Previstas de Combustível: Plano X PMO

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
BOA VISTA ENERGIA	Diesel (m³)	39.517	35.264	-
CEA	Diesel (m³)	24.032	9.237	38
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	Diesel (m³)	299.346	123.600	41
CELPA	Diesel (m³)	113.222	44.848	40
CEMAT	Diesel (m³)	5.413	3.294	61
CERR	Diesel (m³)	21.950	8.774	40
CERON	Diesel (m³)	66.659	26.390	40
ELETROACRE	Diesel (m³)	39.517	19.017	48
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	167.267	59.650	36
PIE BREITENER - UTE Tambaqui	Combustível (ton)	61.327	40.350	66
PIE BREITENER - UTE Tambaqui	Gás Natural (MMm³)	74	5,3	7
PIE BREITENER - UTE Tambaqui	Diesel (m³)	4.656	404	-
PIE BREITENER - UTE Jaraqui	Combustível (ton)	81.769	47.354	58
PIE BREITENER - UTE Jaraqui	Gás Natural (MMm³)	42	-	-
PIE BREITENER - UTE Jaraqui	Diesel (m³)	2.673	-	-
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	95.870	47.660	50
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Gás Natural (MMm³)	30	-	-
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Diesel (m³)	1.920	-	-
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	91.013	46.718	51
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Gás Natural (MMm³)	28	-	-
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Diesel (m³)	1.772	-	-
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	71.295	45.790	64
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Gás Natural (MMm³)	56	-	-
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Diesel (m³)	3.544	-	-
AMAZONAS ENERGIA	OCTE (m³)	52.123	152.543	293
AMAZONAS ENERGIA	PGE (ton)	164.240	69.595	42
AMAZONAS ENERGIA	Combustível (ton)	166.896	93.828	56
AMAZONAS ENERGIA	Diesel (m³)	171.314	123.005	72
AMAZONAS ENERGIA	Gás Natural (MMm³)	488	-	-
CELPE	Diesel (m³)	3.810	1.603	42
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	1.272	2.100	-
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	1.119	496	44
AMAPARI ENERGIA	Diesel (m³)	35.611	12.768	36
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>963.979</b>	<b>469.954</b>	<b>49</b>
	<b>OCTE</b>	<b>52.123</b>	<b>152.543</b>	<b>293</b>
	<b>Combustível</b>	<b>569.289</b>	<b>322.196</b>	<b>57</b>

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
	PGE	164.240	69.595	42
	Gás Natural	718	5,3	1

Com relação aos valores apresentados na tabela 5.2, cabe destacar:

- ELETROACRE – Devido a dificuldades de logística, em janeiro foram antecipadas quantidades de combustível para: Cruzeiro do Sul do PMO de Julho/2010; Feijó do PMO de Fevereiro a Maio/2010; Jordão do PMO de Fevereiro a Dezembro/2010; Manoel Urbano do PMO de Fevereiro a Junho/2010; Marechal Thaumaturgo do PMO de Fevereiro a Dezembro/2010; Porto Walter do PMO de Fevereiro a Dezembro/2010; Santa Rosa do Purus do PMO de Fevereiro a Julho/2010; e Tarauacá do PMO de Fevereiro a Maio/2010.
- AMAZONAS ENERGIA – as compras de óleo OCTE estão superiores às previstas no Plano de Operação/2010 devido ao atraso da conversão de unidades geradoras para Gás Natural das UTEs Aparecida Blocos I e II e Mauá Bloco III, cuja conversão se iniciaria em fevereiro/2010.
- PIE BREITENER – no Plano de Operação/2010 foram previstas compras de óleo combustível de janeiro até setembro/2010, em razão da previsão da entrada em operação comercial de geração a Gás Natural a partir de outubro/2010.
- PIE RAESA – no Plano de Operação/2010 foram previstas compras de óleo combustível de janeiro até outubro/2010, em razão da previsão da entrada em operação comercial da geração a Gás Natural a partir de novembro/2010.
- PIE MANAUARA – no Plano de Operação/2010 foram previstas compras de óleo combustível de janeiro até outubro/2010, em razão da previsão da entrada em operação comercial da geração a Gás Natural a partir de novembro/2010.
- PIE GERA – no Plano de Operação/2010 foram previstas compras de óleo combustível de janeiro até agosto/2010, em razão da previsão da entrada em operação comercial da geração a Gás Natural a partir de setembro/2010.

## 6. Saldo de Combustível por Empresa

O saldo de combustível de cada empresa é resultante do balanço entre créditos e débitos de combustível, originados a partir da operação verificada nas suas usinas térmicas. Os créditos de combustível correspondem às quantidades de combustível adquiridas SEM COBERTURA de custos pela CCC-ISOL, enquanto que os débitos de combustível ocorrem nas seguintes situações:

- consumo específico verificado da UTE for superior ao seu valor limite;
- perdas de combustível registradas no AEC;
- geração térmica não autorizada no PMO.

Na tabela 6.1 são apresentadas, por empresa, as quantidades de combustível consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, no período de julho de 2005 a março de 2010.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	Acum 2009	jan/10	fev/10	mar/10	Acum 2010	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	34,789	12,804	7,104	9,609	29,516	227,503
Amazonas Energia Interior	diesel	1.145,595	2.545,386	1.540,301	1.042,774	7.403,023	747,922	449,832	750,290	1.948,044	15.625,124
Celpe	diesel	723,381	1.484,612	984,878	128,077	1.576,208	99,010	69,272	76,220	244,502	5.141,659
Celpe	diesel	542,640	0,218	-	-	3,706	-	-	12,507	12,507	559,071
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	22,382	76,812	3,859	4,617	2,600	11,076	1.537,874
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	1.481,078	1.052,588	1.929,854	106,550	41,344	98,067	245,961	7.894,027
Ceron	diesel	-	-	499,592	290,330	296,755	25,252	19,017	25,349	69,618	1.156,296
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	1,679	0,278	1,409	1,407	3,093	151,470
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	14,128	42,246	-	39,656	1,884	41,540	553,208
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	7,063	1,207	39,474	4,141	1,617	-	5,758	93,713
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Capital	diesel	-	-	-	-	581,612	26,373	67,299	6,777	100,449	682,061
<b>TOTAL DIESEL</b>		<b>4.304,497</b>	<b>7.631,185</b>	<b>4.976,627</b>	<b>2.551,821</b>	<b>11.404,546</b>	<b>1.026,189</b>	<b>701,167</b>	<b>984,710</b>	<b>2.712,066</b>	<b>33.622,008</b>
Amazonas Energia-Capital	combustível	-	44,653	-	-	-	174,089	-	-	174,089	218,742
<b>TOTAL Óleo Combustível</b>		<b>-</b>	<b>44,653</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>174,089</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>174,089</b>	<b>218,742</b>
Eletronorte	OCTE	-	185,261	-	-	92,104	-	-	-	-	277,365
Amazonas Energia-Capital	OCTE	2.172,160	1.781,110	342,176	51,771	2.514,972	115,465	169,420	67,967	352,851	7.215,041
<b>TOTAL OCTE</b>		<b>2.172,160</b>	<b>1.966,371</b>	<b>342,176</b>	<b>51,771</b>		<b>115,465</b>	<b>169,420</b>	<b>67,967</b>	<b>352,851</b>	<b>7.492,406</b>
Nota: Diesel e OCTE em m³; óleo combustível em toneladas.											

Na tabela 6.2 são apresentadas as quantidades de combustíveis efetivamente compradas pelas empresas, sem recursos financeiros da CCC-ISOL, a título de recomposição de estoque da CCC-ISOL, conforme informado nas planilhas AEC.

Tabela 6.2 – Quantidades de combustível adquiridas sem cobertura pela CCC-ISOL											
Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	Acum 2009	jan/10	fev/10	mar/10	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	168,000	74,000	30,000	-	-	-	-	272,000
Amazonas Energia-Interior	diesel	23,800	3.479,730	5.190,206	3.148,852	10.518,394	725,170	-	-	725,170	23.086,152
Celpe	diesel	699,154	3.974,629	2.080,530	3.333,197	3.503,555	92,556	113,371	103,558	309,485	13.900,550
Celpe	diesel	-	110,000	35,000	90,000	417,640	-	-	-	-	652,640
Cemat	diesel	-	1.125,992	281,000	55,000	154,198	-	2,000	12,000	14,000	1.630,190
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	2.226,540	2.172,200	3.051,620	32,325	315,830	226,590	574,745	11.575,705
Ceron	diesel	-	-	609,649	461,604	756,000	-	-	5,000	5,000	1.832,253
Eletroacre	diesel	20,000	72,014	69,965	42,953	14,120	-	-	-	-	219,052
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	135,000	181,118	40,099	-	9,926	-	9,926	366,143
Amapari	diesel	-	-	-	-	2.699,300	-	-	-	-	2.699,300
Amazonas Energia-Capital	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL DIESEL</b>		<b>1.998,354</b>	<b>11.057,565</b>	<b>10.795,890</b>	<b>9.558,924</b>	<b>18.485,626</b>	<b>850,051</b>	<b>441,127</b>	<b>347,148</b>	<b>1.638,326</b>	<b>53.534,686</b>
Amazonas Energia-Capital	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL Óleo Combustível</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Eletronorte	OCTE	-	456,000	-	-	53.840,000	-	-	-	-	54.296,000
Amazonas Energia-Capital	OCTE	-	-	-	-	700,000	-	-	-	-	700,000
<b>TOTAL OCTE</b>		<b>-</b>	<b>456,000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>54.540,000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>54.996,000</b>

Nota: Diesel e OCTE em m³; óleo combustível em toneladas.

Na tabela 6.3 são apresentadas as quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada.

Tabela 6.3 – Quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada							
Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Interior	diesel	-	-	113,803	-	-	113,803
Celpe	diesel	-	2.270,363	845,652	2.818,100	1.358,654	7.292,769
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	56,612	301,858	358,469
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Capital	diesel	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL DIESEL</b>		-	<b>2.270,363</b>	<b>959,455</b>	<b>2.874,712</b>	<b>1.660,512</b>	<b>7.765,042</b>
Amazonas Energia-Capital	combustível	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL Óleo Combustível</b>		-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Capital	OCTE	-	-	-	-	-	-
<b>TOTAL OCTE</b>		-	-	-	-	-	-
Nota: Diesel e OCTE em m³; óleo combustível em toneladas.							

Na tabela 6.4 são apresentados, por empresa, os saldos de combustível resultantes da diferença entre a soma das quantidades de óleo das tabelas 6.1, 6.3 e 6.4 e as da tabela 6.2. Saldos positivos representam débito da empresa em relação à CCC-ISOL, enquanto que os valores negativos representam compras de combustível realizadas superiores às quantidades devidas à CCC-ISOL.

6.4 – Quantidades de combustível devidas à CCC-ISOL por empresa						
Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico	Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura da CCC-ISOL	Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada	Perdas de óleo informadas pela CESI ou CTO e Ajustes (*)	Total do Débito
Cea	diesel	227,503	272,000	-	11,000	(33,497)
Amazonas Energia-Interior	diesel	15.625,124	23.086,152	113,803	3.328,914	(4.018,311)
Celpa	diesel	5.141,659	13.900,550	7.292,769	71,416	(1.394,705)
Celpe	diesel	559,071	652,640	-	-	(93,569)
Cemat	diesel	1.537,874	1.630,190	-	41,759	(50,558)
Cer	diesel	7.894,027	11.575,705	358,469	(0)	(3.323,209)
Ceron	diesel	1.156,296	1.832,253	-	47,328	(628,629)
Eletroacre	diesel	151,470	219,052	-	25,556	(42,026)
Eletronorte	diesel	553,208	-	-	22,086	575,294
Jari Celulose	diesel	93,713	366,143	-	-	(272,430)
Amapari	diesel	-	2.699,300	-	51,900	(2.647,400)
Amazonas Energia-Capital	diesel	682,061	-	-	-	682,061
<b>TOTAL DIESEL</b>		<b>33.622,008</b>	<b>56.233,986</b>	<b>7.765,042</b>	<b>3.599,958</b>	<b>(11.246,978)</b>
Amazonas Energia-Capital	combustível	218,742	-	-	-	218,742
<b>TOTAL Óleo Combustível</b>		<b>218,742</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>218,742</b>
Eletronorte	OCTE	277,365	54.296,000	-	-	(54.018,635)
Amazonas Energia-Capital	OCTE	7.215,041	700,000	-	3.876,743	10.391,784
<b>TOTAL OCTE</b>		<b>7.492,406</b>	<b>54.996,000</b>	<b>-</b>	<b>3.876,743</b>	<b>(43.626,851)</b>

Nota: Diesel e OCTE em m³; óleo combustível em toneladas.

(\*) Ajuste contábil: utilização de crédito de óleo de uma UTE para reduzir/quitar débito de óleo de outra UTE.

Este crédito de óleo pode ser originado, por exemplo, quando uma UTE ineficiente passa a operar abaixo do limite de consumo específico e o total de óleo adquirido com recursos próprios tenha sido superior às quantidades de combustível devidas ao estoque da CCC-ISOL (por perda, geração não autorizada ou violação de consumo específico).





## 7. ANEXOS



## **7.1 ANEXO I**

### **ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM**



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.579	1.871		4.450	6,0
LOURENÇO	100	140		240	0,3
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.555	775		2.330	3,1
TOTAL EMPRESA	4.234	2.786		7.020	9,4

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA				0	0,0
ALVARÃES	277	250		527	0,7
AMATURÁ	247	90		337	0,5
AMBE				0	0,0
ANAMÃ	280	70		350	0,5
ANORI	558	291		849	1,1
APUÍ	619	437		1.056	1,4
ARARA	18	28		46	0,1
ATALAIA DO NORTE	343	69		412	0,6
AUGUSTO MONTENEGRO	28	14		42	0,1
AUTAZES	720	648		1.368	1,8
AUXILIADORA				0	0,0
AXINIM	45	43		88	0,1
AYAPUÁ				0	0,0
B. CONSTANT	964	507		1.471	2,0
BARCELOS	558	617		1.175	1,6
BARREIRA ANDIRA				0	0,0
BARREIRINHA	524	178		702	0,9
BELÉM DO SOLIMÕES	46	53		99	0,1
BELO MONTE				0	0,0
BERURI	475	227		702	0,9
BETÂNIA	22	36		58	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	331	267		598	0,8
BOCA DO ACRE	1.330	727		2.057	2,8
BORBA	926	446		1.372	1,8
CAAPIRANGA	262	138		400	0,5
CABURI	52	31		83	0,1
CAIAMBÉ	42	48		90	0,1
CAMARUÁ				0	0,0
CAMETÁ	64	24		88	0,1
CAMPINAS	37	15		52	0,1
CANUTAMA	364	73		437	0,6
CARARÁ AÇU				0	0,0
CARAUARI	1.019	367		1.386	1,9
CAREIRO DA VÁRZEA	415	223		638	0,9
CARVOEIRO	5	8		13	0,0
CASTANHO	810	1.890		2.700	3,6
CAVIANA	38	28		66	0,1
COARI	3.645	2.183		5.828	7,8
CODAJÁS	939	457		1.396	1,9
CODAJÁS MIRIM				0	0,0
CUCUÍ	29	39		68	0,1
EIRUNEPE	1.310	242		1.552	2,1
ENVIRA	499	164		663	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	38	5		43	0,1
FEIJOAL	20	60		80	0,1

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FONTE BOA	686	465		1.151	1,5
FREGUESIA ANDIRÁ				0	0,0
GUAJARÁ	292	64		356	0,5
HUMAITÁ	2.425	834		3.259	4,4
IAUARETÊ	86	40		126	0,2
IPIRANGA	24	19		43	0,1
PIXUNA	319	111		430	0,6
IRANDUBA	3.676	2.494		6.170	8,3
ITACOATIARA	5.737	3.375		9.112	12,2
ITAMARATI	240	108		348	0,5
ITAPEAÇÚ	78	17		95	0,1
ITAPIRANGA	429	197		626	0,8
ITAPURU				0	0,0
JACARÉ	53	18		71	0,1
JANUARIO				0	0,0
JAPURÁ	13	9		22	0,0
JUÇARA				0	0,0
JURUÁ	309	21		330	0,4
JUTAÍ	435	287		722	1,0
LÁBREA	1.448	417		1.865	2,5
LAGO DO BERURI				0	0,0
LAGUINHO				0	0,0
LIMOEIRO	115	170		285	0,4
LINDÓIA	151	27		178	0,2
MANACAPURU	4.673	3.996		8.669	11,7
MANAQUIRI	492	148		640	0,9
MANICORE	1.468	267		1.735	2,3
MAPIÁ				0	0,0
MARAA	359	136		495	0,7
MATUPI	262	43		305	0,4
MAUÉS	1.535	1.144		2.679	3,6
MOCAMBO	55	40		95	0,1
MOURA	9	37		46	0,1
MURITUBA	15	8		23	0,0
NHAMUNDÁ	545	86		631	0,8
NOVA OLINDA DO NORTE	935	425		1.360	1,8
NOVO AIRÃO	693	217		910	1,2
NOVO ARIPUANÁ	458	617		1.075	1,4
NOVO CÉU	89	98		187	0,3
NOVO REMANSO	445	222		667	0,9
PALMEIRAS	29	4		33	0,0
PARAUÁ	20	26		46	0,1
PARINTINS	4.948	3.050		7.998	10,8
PAUINI	416	112		528	0,7
PEDRAS	61	17		78	0,1
PESQUEIRO				0	0,0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.754	1.565			0,0
PURAUQUEARA	263	452			0,0
RAINHA DOS APÓSTOLOS				0	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.178	859		2.037	2,7
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.505	847		2.352	3,2
SACAMBU	25	34		59	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	312	233		545	0,7
SANTA RITA	56	43		99	0,1
SANTANA DO UATUMÃ	16	17		33	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	276	538		814	1,1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	467	254		721	1,0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	336	106		442	0,6
SILVES	290	51		341	0,5
SUCUNDURI	15	28		43	0,1
TABATINGA	2.460	1.511		3.971	5,3
TAPAUÁ	495	311		806	1,1
TEFÉ	3.256	1.869		5.125	6,9
TONANTINS	258	310		568	0,8
TUIUÉ	36	26		62	0,1
UARINI	292	199		491	0,7
URUCARÁ	539	392		931	1,3
URUCURITUBA	417	80		497	0,7
VILA AMAZÔNIA	49	39		88	0,1
VILA BITTENCOURT	32	23		55	0,1
VILA URUCURITUBA	22	23		45	0,1
ZÉ AÇÚ	17	12		29	0,0
Total da Empresa	66.288	40.181		106.469	143,1



**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	446	115	0	562	0,8
ALENQUER	1.371	476		1.847	2,5
ALMERIM	752	143		895	1,2
ANAJÁS	322	72		394	0,5
AVEIRO	78	29		107	0,1
BAGRE	220	49		269	0,4
BARREIRA DO CAMPO	50	20		70	0,1
BREVES	1.719	1.650		3.369	4,5
CACHOEIRA DO ARARI	294	37		331	0,4
CHAVES	87	23		110	0,1
COTIJUBA	149	117		266	0,4
CURRALINHO	337	211		548	0,7
CURUÁ	367	19		386	0,5
FARO	229	114		343	0,5
GURUPÁ	379	138		517	0,7
JACAREACANGA	212	136		347	0,5
JURUTI	1.468	1.130		2.598	3,5
MELGAÇO	175	73		249	0,3
MONTE ALEGRE	2.038	625		2.663	3,6
MONTE DOURADO (*)					0,0
MUANÁ	384	210		594	0,8
ÓBIDOS	1.679	389		2.068	2,8
OEIRAS	388	131		519	0,7
ORIXIMINÁ	2.154	635		2.789	3,7
PORTEL	1.016	551		1.567	2,1
PORTO DE MOZ	518	324		842	1,1
PORTO DE PEDRAS	491	171		662	0,9
PRAINHA	379	124		503	0,7
SALVATERRA	969	365		1.333	1,8
SANTA CRUZ DO ARARI	131	54		185	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	2.137	925		3.062	4,1
SÃO MIGUEL (*)					0,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	370	180		550	0,7
SOURÉ	966	448		1.413	1,9
STª Mª DAS BARREIRAS	135	8		143	0,2
TERRA SANTA	620	155		775	1,0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>23.028</b>	<b>9.847</b>		<b>32.875</b>	<b>44,2</b>

(\*) será atendido pela CELPA a partir de abril de 2010

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	3.772	427		4.199	5,6
COMODORO	1.366	57		1.423	1,9
COTRIGUAÇU	772	25		797	1,1
GUARIBA	174	14		188	0,3
JURUENA	719	97		816	1,1
PARANORTE	85	18		103	0,1
RONDOLÂNDIA	138	16		154	0,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>7.025</b>	<b>653</b>		<b>7.678</b>	<b>10,3</b>

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA		12		12	0,0
ALTO ALEGRE	484	607		1.091	1,5
ARAÇÁ DO AMAJARI		6		6	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI		3		3	0,0
BONFIM	1.021	1.890		2.911	3,9
CAICUBI		10		10	0,0
CARACARAI	786	1.206		1.992	2,7
COMUNIDADE COBRA		1		1	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ		1		1	0,0
COMUNIDADE SOMA		1		1	0,0
CONTÃO	1	39		40	0,1
ENTROCAMENTO		1		1	0,0
EQUADOR (*)				0	0,0
GUARIBA II		2		2	0,0
JACAMIN		2		2	0,0
JUNDIÁ	41	115		156	0,2
LAGO GRANDE		5		5	0,0
LAGO GRANDE II		1		1	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA		6		6	0,0
MALOCA BOCA DA MATA		7		7	0,0
MALOCA CATUAL		1		1	0,0
MALOCA CAXIAS (**)					
MALOCA CONSTANTINO (***)					
MALOCA DA RAPOSA		10		10	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II		1		1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO		7		7	0,0
MALOCA DO CAJÚ		2		2	0,0
MALOCA DO CANAVIAL		1		1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO		1		1	0,0
MALOCA DO FLEXAL		3		3	0,0
MALOCA DO GAVIÃO		1			
MALOCA DO JAUARI		1		1	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO (****)		1			
MALOCA DO MANOÁ (**)					
MALOCA DO MARUPÁ		1		1	0,0
MALOCA DO TAXI		2		2	0,0
MALOCA DO TICOÇA		1		1	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ (****)		1			
MALOCA GUARIBA		3		3	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I		1		1	0,0
MALOCA MARACANÃ		6		6	0,0
MALOCA MOSCOW		1		1	0,0
MALOCA PATATIVA (****)		1			
MALOCA PERDIZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA INEZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA ROSA		1		1	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERR

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SÃO MARCOS		1		1	0,0
MALOCA TRÊS CORAÇÕES	10	47			
MALOCA VILA NOVA AMAJARI		2		2	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE		8		8	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI		1		1	0,0
MUCAJAI	1.408	497		1.905	2,6
MUTUM		8		8	0,0
NAPOLEÃO		8		8	0,0
NORMANDIA	177	139		316	0,4
NOVA ESPERANÇA II (*****)				0	0,0
OLHO D'ÁGUA		4		4	0,0
PACARAIMA	386	107		493	0,7
PANACARICA		5		5	0,0
PASSARÃO	39	35		74	0,1
PETROLINA	3	29		32	0,0
PIUM (**)	1	1			
RORAINÓPOLIS	936	1.439		2.375	3,2
S. JOÃO DA BALIZA	1.092	926		2.018	2,7
SACAI		11		11	0,0
SAMAUMA		2		2	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	8	50		58	0,1
SANTA MARIA VELHA		1		1	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA		2		2	0,0
SÃO JOSÉ	1	7		8	0,0
SOCÓ		7		7	0,0
SURUMU	24	34		58	0,1
TAIANO	20	62		82	0,1
TANAUAÚ (****)		1			
TEPEQUEM	3	23		26	0,0
TERRA PRETA		6		6	0,0
TRAIRÃO	9	49		58	0,1
UIRAMUTÁ	12	96		108	0,1
VILA BRASIL	106	47		153	0,2
VILA CACHOEIRINHA		10		10	0,0
VILA DONA COTA		2		2	0,0
VILA FLORESTA		4		4	0,0
VILA ITAQUERA		4		4	0,0
VILA MILAGRE		1		1	0,0
VILA REMANSO		3		3	0,0
VILA SÃO PEDRO		1		1	0,0
VILENA	8	10		18	0,0
VISTA ALEGRE	5	43		48	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA		1		1	0,0
XERUINI		5		5	0,0
XUMINA		4		4	0,0
TOTAL EMPRESA	6.581	7.708		14.289	19,2

(\*) interligado ao Sistema Jundiá

(\*\*) interligado ao Sistema Bonfim/Cantá

(\*\*\*) inoperante desde 2008

(\*\*\*\*) sem valores realizados durante o ano, ou de forma intermitente.

(\*\*\*\*\*) interligado ao Sistema Alto Alegre

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.077	412		1.489	2,0
ARARA	10	20		30	0,0
CALAMA	31	143		174	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	422	194		616	0,8
CHUPINGUAIA (*)	1.117	117		1.234	1,7
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	5		6	0,0
COSTA MARQUES	860	327		1.187	1,6
CUJUBIM	1.487	406		1.893	2,5
DEMARCAÇÃO	1	17		18	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.331	1.912		4.243	5,7
FORTALEZA DO ABUNÃ	17	37		54	0,1
IZIDOLÂNDIA	55	6		60	0,1
JACI PARANÁ	632	516		1.148	1,5
MACHADINHO	1.645	1.668		3.313	4,5
MAICI	1	1		2	0,0
MUTUM PARANÁ	43	129		172	0,2
NAZARÉ	11	56		67	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	201	164		366	0,5
PACARANA	128	36		164	0,2
PEDRAS NEGRAS	1	5		6	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	30	6		36	0,0
SANTA CATARINA	2	12		14	0,0
SÃO CARLOS	40	113		153	0,2
SÃO FRANCISCO	1.011	486		1.497	2,0
SURPRESA	9	51		60	0,1
TABAJARA	11	7		18	0,0
TRIUNFO	324	281		605	0,8
UNIÃO BANDEIRANTES	144	71		215	0,3
URUCUMACUÁ	55	8		62	0,1
VALE DO ANARI	401	212		613	0,8
VILA EXTREMA	397	240		637	0,9
VISTA ALEGRE	499	384		883	1,2
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>12.992</b>	<b>8.042</b>		<b>21.034</b>	<b>28,3</b>

(\*) atendida pela PCH Cascata, em operação a partir de novembro/2009.

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **ELETROACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	302	60	0	362	0,5
CRUZEIRO DO SUL	6.752	1.637	332	8.721	11,7
FEIJÓ	1.039	140	0	1.179	1,6
JORDÃO	93	13	0	106	0,1
MANOEL URBANO	338	50	0	388	0,5
MARECHAL TAUMATURGO	166	54	0	220	0,3
PORTO WALTER	152	11	0	163	0,2
SANTA ROSA DO PURUS	75	55	0	130	0,2
TARAUACA	1.159	228	0	1.387	1,9
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>10.076</b>	<b>2.248</b>	<b>332</b>	<b>12.655</b>	<b>17,0</b>

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **JARI CELULOSE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.207	198		1.405	1,9
MUNGUBA	300	0	0	300	0,4
SÃO MIGUEL	31	4	0	35	0,0
TOTAL EMPRESA	1.538	202		1.740	2,3

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Maio de 2010

Posição de:

20/4/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	335.324	271.423	13.005	619.752	833,0
BOA VISTA ENERGIA	38.479	7.751	5.433	51.663	69,4
ELN-AMAPÁ	758	3.622	102.142	106.522	143,2
ELN-RORAIMA	52	746	51.663	52.461	70,5
CELPE - F. NORONHA	1.011	100	0	1.111	1,5
CEA-H	61.200	40.942		102.142	137,3
AMAPARI	11.300			11.300	15,2



## **7.2 ANEXO II**

### **PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP**



DATA : 13/04/10

DATA: 13/05/10

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE  
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Maio/2010

Empresa : AMAZONAS ENERGIA  
Mês de Referência : Maio  
nº de dias 31

VERSÃO: 2010.1

DATA: 16/04/10

Sistema Isolado	Total		PREVISÃO DE RECEBIMENTO DE ENERGIA DE OUTRO SISTEMA ISOLADO						Consumo Específico LIMITE		TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS						QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA DA CCC-ISOL				Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA DA CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estrutura de óleo VERIFICADO AED (m³ de referência - 2)		Estrutura de óleo PREVISTO (m³ de referência - 1)		Estrutura de óleo PREVISTO (m³ de referência)		Tanqueagem		Linha de Tanqueagem		PREVISÃO de Consumo Médio (m³ de referência)		PREVISÃO de Atendimento (final do mês de referência)		Tempo Máximo de Atendimento		Quantidade por carregamento		Tipo de Iscasso																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
	Recurso de Energia PREVISTO		PREVISÃO DE RECEBIMENTO DE ENERGIA DE OUTRO SISTEMA ISOLADO						Consumo Específico LIMITE			QUANTIDADES DESCONTADAS						QUANTIDADES ACRESCENTADAS			Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA DA CCC-ISOL				Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA DA CCC-ISOL			Estrutura de óleo VERIFICADO AED (m³ de referência - 2)		Estrutura de óleo PREVISTO (m³ de referência - 1)		Estrutura de óleo PREVISTO (m³ de referência)		Tanqueagem		Linha de Tanqueagem		PREVISÃO de Consumo Médio (m³ de referência)		PREVISÃO de Atendimento (final do mês de referência)		Tempo Máximo de Atendimento		Quantidade por carregamento																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh	m³ out		m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out		m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out		m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out		m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out	m³ out

DATA: 16/04/10

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE  
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Maio/2010

Empresa : CELPA  
Mês de Referência : MAIO  
nº de dias : 31

VERSÃO: 2010.0

DATA: 12/05/10

Sistema Isolado	Total Recursos de Energia PREMISTO	PREVISÃO de Recombimento de Energia de Outro Sistema Isolado						Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estrutura de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estrutura de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estrutura de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tanqueagem	Linha de Tanqueagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (baseado em referência)	Tempo Máximo de Armazenamento	Quantidade por carregamento	Tipo de assento																																
		MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh				DEBITOS DIVERSOS	TRANSMISSÕES NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPACÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESENVOLVIMENTO	PMO (mês de referência)		Quantidade de PMO (referência ano anterior)	MÊS que a Quantidade Não foi Referida	Para Recombor Eneque Devido a COC ISOL	Para OT com C.Ele. (baseado em referência)	MWh	m³ ou t												MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t																							
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)																																																												
		(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)																																							(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)	(34)
		(35)	(36)	(37)	(38)	(39)	(40)																																							(41)	(42)	(43)	(44)	(45)	(46)	(47)	(48)	(49)	(50)	(51)	(52)	(53)	(54)	(55)	(56)	(57)	(58)	(59)	(60)	(61)	(62)
ALUA	562							0,297	0,300	DIESEL	167	167							11	178					599	37	53	84	100	4	5,4	11	15		F																																
ALVENGER	1.847							0,293	0,290	DIESEL	642	636							35	571	1	mar10		6	1.959	159	122	159	385	1,5	17,5	8	10		F																																
ALMERIM	895							0,255	0,300	DIESEL	262	262							25	287					979	85	73	98	155	1,2	8,5	10	16		FR																																
ANILAS	294							0,318	0,300	DIESEL	125	118							8	118					7	292	20	31	31	75	4	4,0	7	10		F																															
AVERO	107							0,323	0,300	DIESEL	35	32								107					3	107	14	4	4	50	2	1,1	2	10		FR																															
BAGRE	269							0,345	0,300	DIESEL	93	81												1,2	270	18	14	14	75	4	3,0	3	10		FR																																
BARRERA DO CAMPO	70							0,350	0,325	DIESEL	24	23								19				4	1	57	7	11	11	45	1	0,8	13	5	10 e 15	R																															
BREVES	3.360							0,343	0,290	DIESEL	885	889							87	972					3.700	82	102	239	495	1,4	28,5	8	10		FR																																
CACHOEIRA DO ARARI	331							0,285	0,300	DIESEL	84	84							8	109						951	10	20	26	89	3	3,0	8	10		F																															
CHAVES	110							0,343	0,300	DIESEL	38	33								110					5	110	19	19	75	4	1,2	12	15		F																																
COTUBIA	266							0,320	0,300	DIESEL	86	80												6	287	38	25	25	50	3	2,8	8	3	10 e 15	R																																
CURRALINHO	548							0,307	0,300	DIESEL	168	164							10	174	2	mar10		4	580	39	40	52	42	2	5,4	9	10		F																																
CURUJA	386							0,291	0,300	DIESEL	112	112							11	123					423	4	16	27	50	2	3,6	7	10		FR																																
FAPO	343							0,288	0,300	DIESEL	86	80													542	40	25	32	1	3,1	8				F																																
GURUPA	917							0,293	0,300	DIESEL	150	150													516	88	81	81	119	4	4,8	12	19		FR																																
JACAREACANGA	347							0,317	0,300	DIESEL	110	104												6	347	15	35	35	75	1	3,5	8	15		FR																																
JURUTÍ	2.698							0,296	0,300	DIESEL	776	779							25	805	1	mar10			3.682	122	96	122	209	4	25,0	5	8		F																																
MELGAÇO	240							0,326	0,300	DIESEL	81	75												6	250	14	17	17	75	3	2,6	5	15		FR																																
MUNTE ALEGRE	2.663							0,309	0,290	DIESEL	812	774							22	784					4,0	2.738	170	160	131	489	1,8	28,2	4	12		FR																															
MUANA	194							0,294	0,300	DIESEL	175	175							17	195						653	17	18	33	75	2	5,8	5	7		F																															
NOBOS	2.098							0,289	0,290	DIESEL	557	557													2.098	179	288	249	400	1,1	18,0	13	10		F																																
NOIRAS	519							0,285	0,300	DIESEL	140	140							13	153						588	21	17	30	65	3	4,6	6	10		FR																															
ORUMINA	2.789							0,278	0,280	DIESEL	776	776							67	837	2	mar10		6		3.010	127	93	161	480	1,8	25,0	6	8		F																															
ORTIL	1.567							0,285	0,290	DIESEL	442	442							43	485						1.721	85	85	175	10	14,2	5	10		FR																																
PORTO DE MOZ	442							0,291	0,300	DIESEL	231	227								237	1	mar10				844	69	76	77	119	3	7,8	10	17		FR																															
PONTA DE PEDRAS	602							0,307	0,300	DIESEL	203	198												5	690	17	44	44	100	2	8,5	6	6		F																																
PRAINHA	503							0,296	0,300	DIESEL	146	146													503	36	60	60	73	2	4,7	12	15		FR																																
SALVATERRA	1.333							0,286	0,300	DIESEL	381	381							25	406						1.422	45	62	87	155	1,0	12,3	6	10		FR																															
SANTA CRUZ DO IBARA	185							0,324	0,300	DIESEL	60	55													7	183	14	19	19	85	3	2,0	8,00	10		F																															
SANTANA DO AGAQUARA	3.162							0,292	0,290	DIESEL	893	889							4	1.082	8				1	3.162	81	166	195	220	9	28,5	7	5	15 e 30		R																														
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	590							0,272	0,300	DIESEL	149	149							14	163						601	34	28	43	83	3	4,8	8	10		F																															
SOURÉ	1.413							0,299	0,290	DIESEL	423	410							13	1.462					1,3	1.462	85	82	66	359	1,3	13,6	4	10		FR																															
STY M DAS BARRERAS	143							0,330	0,300	DIESEL	47	43												4	143	9	13	13	50	2	1,5	7	5	10 e 15	R																																
TERRA SANTA	775							0,388	0,300	DIESEL	224	222														775	8	36	36	125	3	7,2	5	7		F																															
<b>Total</b>	<b>30.875</b>										<b>9.795</b>	<b>9.795</b>							<b>425</b>	<b>9.795</b>	<b>9</b>		<b>10</b>	<b>1,10</b>	<b>34.968</b>																																										

[illegible]

DATA: 17/04/10

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE  
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Maio/2010



DATA: 17/04/10

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE  
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Maio/2010

DATA : 12/05/10

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE  
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Maio/2010

DATA: 19/03/10

Empresa: **ELETRONORTE**  
Mês de referência: **Maio**  
nº de dia do mês: **31**

Data: 17/03/19

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE  
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Maio/2010

nº de dia do mês: 31

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE  
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Maio/2010

DATA : 09/04/10

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE  
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Maio/2010



## **7.3 ANEXO III**

### **SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITALS**





## 1. SISTEMA MANAUS

### 1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	821,0	797,9 (1)	- 3%
Maio	833 (2)		

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

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

- Previstas para abril = 569 (57%)
- Verificadas em abril = 1.181 (118%)
- Previstas para maio = 1.170 (99%)

### 1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	70,0	86,4 (1)	23%
Maio	80,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para abril = 30% V.U..
- Nível verificado em abril = 52% V.U.
- Nível previsto para maio = 72% V.U.

### 1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	751,0	711,5 (1)	- 5%
Maio	753,0 (2)		

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

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TAMBAQUI (OC1A)	57,0	48,3	48,0	-16%
JARAQUI (OC1A)	62,0	62,5	63,0	2%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	64,8	65,0	0%
MANAURA (OC1A)	62,0	57,7	62,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	62,0	61,5	62,0	0%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	85,0	95,8	74,0	-13%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	80,0	75,9	73,0	-9%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	50,0	51,9	50,0	0%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	20,0	19,2	20,0	0%
CIDADE NOVA (DIESEL)	4,0	0,2	10,0	150%
FLORES (DIESEL)	75,0	68,7	75,0	0%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	9,0	5,9	10,0	11%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	15,0	20,5	45,0	200%
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	-	0,5	-	-
ELECTRON (OCTE)	35,0	15,4	20,0	-43%
MAUÁ BLOCO V (DIESEL)	33,0	34,7	33,0	0%
ELECTRON EXPANSÃO (DIESEL)	33,0	28,1	30,0	-9%
TAMBAQUI (GN)	3,6	-	12,0	233%
JARAQUI (GN)		-		-
CRISTIANO ROCHA (GN)		-		-
MANAURA (GN)		-		-
PONTA NEGRA (GN)		-		-
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (GN)		-		-
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (GN)		-		-
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (GN)		-		-
TAMBAQUI (DIESEL)	0,4	-	1,0	150%
JARAQUI (DIESEL)		-		-
CRISTIANO ROCHA (DIESEL)		-		-
MANAURA (DIESEL)		-		-
PONTA NEGRA (DIESEL)		-		-

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	751,0	711,5	753,0	0%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIEs foram as seguintes: UTE Tambaqui = 45,8; UTE Jaraqui = 59,3; UTE Cristiano Rocha = 63,4; UTE Manauara = 56,0; UTE Ponta Negra = 60,0.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 71,0; UTE Mauá Bloco II = 0,5; UTE Mauá Bloco III = 20,1; UTE Mauá Bloco IV = 93,5; UTE Mauá Bloco V = 34,7; UTE Aparecida Bloco I = 18,3; UTE Aparecida Bloco II = 50,0; UTE Flores = 68,5; UTE São José = 5,9; UTE Cidade Nova = 0,2.

## 2. SISTEMA MACAPÁ

### 2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	137,4	135,9 (1)	-1%
Maio	143,2 (2)		

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

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

- Previstas para abril = 1.880 (100%)
- Verificadas em abril = 1.986 (106%)
- Previstas para maio = 2.050 (102%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	75,0	73,3 (1)	-2 %
Maio	75,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para abril = 100% V.U.
- Nível verificado em abril = 105% V.U.
- Nível previsto para maio = 100% V.U.

## 2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	62,4	62,5 (1)	0%
Maio	68,2 (2)		

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

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	35,0	34,1	35,0	0%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	24,0	24,5	30,0	25%
Santana-LM (Diesel)	3,4	3,9	3,2	-7%
<b>Total de Geração Térmica</b>	<b>62,4</b>	<b>62,5</b>	<b>68,2</b>	<b>9%</b>

## **7.4 ANEXO IV**

### **COMPRAS DE ÓLEO COM E SEM COBERTURA DA CCC-ISOL E ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE**

**Maio / 2010**

**(Reunião de 26 e 27/abril/2010)**

**28/Abr/2010**

**REPROGRAMAÇÃO CERR – UTE BOMFIM (03/mai/2010)**

**REPROGRAMAÇÃO ELETROACRE – UTE CRUZEIRO DO SUL,  
FEIJÓ, M. URBANO, M. THAUMATURGO E PORTO WALTER  
(07/mai/2010)**

**REPROGRAMAÇÃO AMAPARI, CELPA, CERON e ELETRONORTE  
(13/mai/2010)**

EMPRESA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
CEA	DIESEL (m³)	1.957	0	1.957	6.989	12	2
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	DIESEL (m³)	27.434	0	27.434	94.992	1.231	719
CELPA	DIESEL (m³)	9.795	9	9.804	34.358	10	130
CERR	DIESEL (m³)	2.060	125	2.185	6.961	10	175
CERON	DIESEL (m³)	6.125	83	6.208	21.818	3	36
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.984	567	3.551	10.642	0	0
AMAZONAS ENERGIA	OCTE (m³)	31.485	2.232	33.717	92.766	0	95
AMAZONAS ENERGIA	PGE (ton)	10.911	1.010	11.921	55.058	0	0
AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	18.197	400	18.597	54.311	0	0
AMAZONAS ENERGIA	DIESEL (m³)	30.454	3.327	33.781	108.369	734	30
AMAZONAS ENERGIA	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	13.867	0	13.867	54.107	256	26
CELPE	DIESEL (m³)	321	0	321	1.111	0	0
CEMAT	DIESEL (m³)	703	0	703	2.439	0	6
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	417	0	417	1.439	0	0
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	114	0	114	301	0	0
BREITENER	COMBUSTÍVEL (ton)	17.177	0	17.177	82.582	0	1.065
BREITENER	GN (MMm³)	2,836	0	2,836	8.898	0	0
BREITENER	DIESEL (m³)	195	0	195	774	0	0
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.398	0	9.398	46.126	0	0
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.776	0	9.776	48.359	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.590	0	9.590	46.127	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
AMAPARI ENERGIA	DIESEL (m³)	3.200	0	3.200	12.308	0	0
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	DIESEL (m³)	12.723	0	12.723	44.640	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>112.236</b>	<b>4.111</b>	<b>116.347</b>	<b>400.946</b>	<b>2.255</b>	<b>1.124</b>
<b>TOTAL</b>	<b>OCTE (m³)</b>	<b>31.485</b>	<b>2.232</b>	<b>33.717</b>	<b>92.766</b>	<b>0</b>	<b>95</b>
<b>TOTAL</b>	<b>COMBUSTÍVEL (ton)</b>	<b>64.252</b>	<b>400</b>	<b>64.652</b>	<b>277.806</b>	<b>0</b>	<b>1.066</b>
<b>TOTAL</b>	<b>PGE (ton)</b>	<b>10.911</b>	<b>1.010</b>	<b>11.921</b>	<b>55.058</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>TOTAL</b>	<b>GN (MMm³)</b>	<b>2.836</b>	<b>0</b>	<b>2.836</b>	<b>8.898</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**OBSERVAÇÕES :**
**Amazonas Energia Interior**

1. As cotas das seguintes localidades deverão ser entregues conforme tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em
Itapuru	Beruri
Belo Monte	Canutama
Alterosa	Santo Antonio do Içá
Auxiliadora	Manicoré
Pesqueiro	Manacapuru

2. ELETROACRE: A COTA DA USINA DE JORDÃO DEVERA SER ENTREGUE NA USINA DE TARAUACÁ.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEA

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia Hidráulica Equivalente (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.228	0	1.228	4.428	6	0
LOURENÇO	DIESEL (m³)	69	0	69	230	6	2
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	DIESEL (m³)	660	0	660	2.331	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	1.957	0	1.957	6.989	12	2

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	3	0
ALVARÃES	DIESEL (m³)	148	0	148	495	10	0
AMATURÁ	DIESEL (m³)	92	0	92	307	9	0
ANAMÃ	DIESEL (m³)	100	0	100	344	2	0
ANORI	DIESEL (m³)	167	0	167	576	79	19
APUÍ	DIESEL (m³)	255	0	255	879	52	29
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	14	0	14	46	0	0
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	116	0	116	411	0	0
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	5	0	5	15	9	1
AUTAZES	DIESEL (m³)	397	0	397	1.369	0	7
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
AXINIM	DIESEL (m³)	26	0	26	86	0	0
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	427	0	427	1.472	0	11
BARCELOS	DIESEL (m³)	341	0	341	1.176	0	7
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	197	0	197	701	0	0
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	29	0	29	99	0	0
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BERURI	DIESEL (m³)	204	0	204	703	0	5
BETÂNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	123	0	123	424	50	11
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	1.670	0	1.670	5.757	65	18
BORBA	DIESEL (m³)	398	0	398	1.372	0	25
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	120	0	120	400	0	3
CABURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	5	1
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	26	0	26	88	0	0
CAMARUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CAMETÁ	DIESEL (m³)	28	0	28	87	0	0
CAMPINAS	DIESEL (m³)	15	0	15	49	1	0
CANUTAMA	DIESEL (m³)	131	0	131	437	0	6
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CARAUARI	DIESEL (m³)	402	0	402	1.386	0	21
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	185	0	185	638	0	2
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	4	0	4	12	0	0
CASTANHO	DIESEL (m³)	720	0	720	2.483	65	49
CAVIANA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	28	0
COARI	DIESEL (m³)	1.690	0	1.690	5.828	0	117
CODAJÁS	DIESEL (m³)	405	0	405	1.397	0	14
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	450	0	450	1.552	0	11
ENVIRA	DIESEL (m³)	549	0	549	1.891	3	2
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1
FEIJÓAL	DIESEL (m³)	26	0	26	81	0	0



**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
FONTE BOA	DIESEL (m³)	334	0	334	1.152	0	4
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	945	0	945	3.259	0	0
IAUARETÊ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	10
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1
IPIXUNA	DIESEL (m³)	362	0	362	1.248	0	1
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.609	0	1.609	5.548	221	76
ITAMARATI	DIESEL (m³)	74	0	74	255	27	16
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	16	0	16	56	11	0
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	180	0	180	599	10	7
ITAPURU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JACARÉ	DIESEL (m³)	10	0	10	32	13	0
JANUARIO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JAPURÁ	DIESEL (m³)	8	0	8	23	0	0
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	DIESEL (m³)	99	0	99	330	0	0
JUTAÍ	DIESEL (m³)	206	0	206	723	0	0
LÁBREA	DIESEL (m³)	537	0	537	1.852	4	26
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	86	0	86	287	0	7
LINDÓIA	DIESEL (m³)	60	0	60	182	0	0
MANACAPURU	DIESEL (m³)	2.351	0	2.351	8.107	163	9
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	185	0	185	638	0	2
MANICORE	DIESEL (m³)	481	0	481	1.736	0	0
MAPIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MARÁ	DIESEL (m³)	147	0	147	495	0	0
MATUPI	DIESEL (m³)	85	0	85	290	5	0
MAUÉS	DIESEL (m³)	777	0	777	2.679	0	13
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MOURA	DIESEL (m³)	48	0	48	153	0	0
MURITUBA	DIESEL (m³)	2	0	2	6	5	0
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	171	0	171	631	0	0
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	282	0	282	972	112	24
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	250	0	250	862	15	4
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	312	0	312	1.076	0	8
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	55	0	55	183	0	5
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	185	0	185	658	0	0
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1
PARAUÁ	DIESEL (m³)	15	0	15	46	0	0
PARINTINS	DIESEL (m³)	2.605	0	2.605	9.238	0	0
PAUINI	DIESEL (m³)	153	0	153	528	0	15
PEDRAS	DIESEL (m³)	23	0	23	72	2	0
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
PRESIDENTE FIGUEIREDO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
PURQUEQUARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RAINHA DOS APOSTOLOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	415	0	415	1.431	0	17
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	681	0	681	2.348	0	2
SACAMBU	DIESEL (m³)	18	0	18	59	0	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	156	0	156	521	8	0
SANTA RITA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	11	0	11	32	0	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	236	0	236	814	0	4
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	205	0	205	719	0	0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	102	0	102	361	24	0
SILVES	DIESEL (m³)	85	0	85	293	14	4
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	10	0	10	29	9	0
TABATINGA	DIESEL (m³)	1.100	0	1.100	3.971	0	0
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	153	0	153	528	81	7
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.479	0	1.479	5.099	7	72
TONANTINS	DIESEL (m³)	102	0	102	352	63	7
TUIUÉ	DIESEL (m³)	7	0	7	21	13	0
UARINI	DIESEL (m³)	137	0	137	486	2	0
URUCARÁ	DIESEL (m³)	232	0	232	800	38	10
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	144	0	144	497	0	5
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	25	0	25	77	4	0
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	14	0	14	45	0	0
ZÉ ACÚ	DIESEL (m³)	10	0	10	29	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>27.434</b>	<b>0</b>	<b>27.434</b>	<b>94.992</b>	<b>1.231</b>	<b>719</b>

**OBSERVAÇÃO – As cotas das seguintes localidades deverão ser entregues conforme tabela a seguir:**

Quantidade faturada para	Local de entrega em
Itapuru	Beruri
Belo Monte	Canutama
Alterosa	Santo Antonio do Içá
Auxiliadora	Manicoré
Pesqueiro	Manacapuru

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: CELPA**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
AFUA	DIESEL (m³)	178	0	178	599	0	0	
ALENQUER	DIESEL (m³)	571	1	572	1.969	0	6	
ALMERIM	DIESEL (m³)	287	0	287	979	0	0	
ANAJÁS	DIESEL (m³)	118	0	118	393	0	7	
AVEIRO	DIESEL (m³)	32	0	32	107	0	3	
BAGRE	DIESEL (m³)	81	0	81	270	0	12	
BANNACH	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	19	0	19	57	4	1	
BREVES	DIESEL (m³)	972	0	972	3.700	0	0	
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	100	0	100	351	0	0	
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	
CHAVES	DIESEL (m³)	33	0	33	110	0	5	
COTIJUBA	DIESEL (m³)	80	0	80	267	0	6	
CURRALINHO	DIESEL (m³)	174	2	176	580	0	4	
CURUÁ	DIESEL (m³)	123	0	123	423	0	0	
FARO	DIESEL (m³)	96	0	96	342	0	0	
GURUPÁ	DIESEL (m³)	150	0	150	516	0	0	
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	104	0	104	347	0	6	
JURUTI	DIESEL (m³)	800	1	801	2.682	0	0	
KAPARANÃ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	
MELGAÇO	DIESEL (m³)	75	0	75	250	0	6	
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	794	0	794	2.738	0	40	
MUANÁ	DIESEL (m³)	192	0	192	653	0	0	
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	557	0	557	2.069	0	0	
OEIRAS	DIESEL (m³)	153	0	153	569	0	0	
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	837	2	839	3.010	6	0	
PORTEL	DIESEL (m³)	485	0	485	1.721	0	0	
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	237	1	238	844	0	0	
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	198	0	198	660	0	5	
PRAINHA	DIESEL (m³)	146	0	146	503	0	0	
SALVATERRA	DIESEL (m³)	406	0	406	1.422	0	0	
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	55	0	55	183	0	7	
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	888	3	891	3.062	0	5	
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	163	0	163	601	0	0	
SOURÉ	DIESEL (m³)	424	0	424	1.462	0	13	
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	43	0	43	143	0	4	
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	224	0	224	776	0	0	
TOTAL		DIESEL (m³)	9.795	9	9.804	34.358	10	130

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: CERR**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
AGUA FRIA	DIESEL (m³)	4	0	4	10	0	0
ALTO ALEGRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
BONFIM	DIESEL (m³)	142	0	142	490	0	0
CAICUBI	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	0
CARACARAI	DIESEL (m³)	575	0	575	1.983	0	87
COMUNIDADE COBRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
COMUNIDADE SOMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CONTÃO	DIESEL (m³)	10	0	10	32	0	0
ENTROCAMENTO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
GUARIBA II	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
JACAMIN	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	50	0	50	155	0	0
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
LAGO GRANDE II	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
MALOCA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
MALOCA CATUAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA CAXIAS (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
MALOCA DO CAJÚ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
MALOCA DO CANAVIAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO CONGRESSO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
MALOCA DO GAVIÃO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO JAUARI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO TAXI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
MALOCA DO TICOÇA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO TUCUMÃ (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	1	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA MARACANÃ	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: CERR**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
MALOCA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA PATATIVA (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA PERDIZ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA SANTA CRUZ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA SANTA INEZ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA SÃO MARCOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
MALOCA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MUCAJAI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MUTUM	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0
NORMANDIA	DIESEL (m³)	90	0	90	300	0	8
NOVA ESPERANÇA II	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
NOVA VIDA (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
PACARAÍMA	DIESEL (m³)	100	0	100	333	0	0
PANACARICA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
PASSARÃO	DIESEL (m³)	22	0	22	73	0	7
PETROLINA	DIESEL (m³)	12	0	12	31	0	0
PIUM (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	690	10	700	2.379	0	21
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	140	110	250	483	0	31
SACAI	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	0
SAMAUMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	DIESEL (m³)	19	0	19	58	0	3
SANTA MARIA VELHA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ - CER	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0
SOCÓ	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	10	40	0	0
TAIANO	DIESEL (m³)	27	0	27	82	0	0
TANAUAÚ (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	5	0	5	13	0	0
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
TRAIRÃO	DIESEL (m³)	19	4	23	58	0	1
TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	32	1	33	107	0	3
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	8
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	0
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
VILA NOVO PROGRESSO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
VILA SÃO PEDRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
VILENA - CER	DIESEL (m³)	6	0	6	17	0	1
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	8	0	8	23	9	5
WAY-WAY-SAMAUMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
XERUINI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
XUMINA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>2.060</b>	<b>125</b>	<b>2.185</b>	<b>6.961</b>	<b>10</b>	<b>175</b>

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA (CERON)**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	465	0	465	1.643	0	0
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1
BURITIS	DIESEL (m³)	1265	0	1.265	4.774	0	0
CALAMA	DIESEL (m³)	53	0	53	177	0	4
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	150	50	200	523	0	0
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	339	1	340	1.189	0	0
CUJUBIM	DIESEL (m³)	575	10	585	2.076	0	0
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	3
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	300	0	300	1.145	0	0
MACHADINHO	DIESEL (m³)	1138	2	1.140	3.938	0	0
MAICI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	50	0	50	167	0	2
NAZARÉ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	1
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	105	0	105	362	0	0
PACARANA	DIESEL (m³)	50	0	50	168	0	0
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	11	0	11	37	0	2
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	46	0	46	153	0	3
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	425	5	430	1.507	0	0
SURPRESA	DIESEL (m³)	30	0	30	99	0	3
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	10	32	0	2
TRIUNFO	DIESEL (m³)	235	0	235	799	2	0
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	2
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	205	10	215	717	0	0
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	220	0	220	753	0	0
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	265	5	270	914	0	7
UTE ROVEMA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	90	0	90	315	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>6.125</b>	<b>83</b>	<b>6.208</b>	<b>21.818</b>	<b>3</b>	<b>36</b>

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE (ELETROACRE)**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	104	1	105	356	0	0
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	2874	1	2.875	10.264	0	0
FEIJÓ	DIESEL (m³)	5	130	135	18	0	0
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	0	21	21	0	0	0
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	130	130	0	0	0
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	284	284	0	0	0
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
TARAUACA	DIESEL (m³)	1	0	1	4	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>2.984</b>	<b>567</b>	<b>3.551</b>	<b>10.642</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**OBSERVAÇÃO: A COTA DA USINA DE JORDÃO DEVERA SER ENTREGUE NA USINA DE TARAUACÁ.**

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
MAUÁ BLOCO IV	PGE	10.911	1.010	11.921	55.058	0	0
MAUÁ BLOCO I	COMBUSTÍVEL (t)	18.197	400	18.597	54.311	0	0
APARECIDA BLOCO II	OCTE	10.084	1.069	11.153	33.635	0	0
APARECIDA BLOCO I	OCTE	3.025	1.153	4.178	10.773	0	0
CIDADE NOVA	DIESEL	2.088	855	2.943	7.236	59	0
FLORES	DIESEL	15.220	422	15.642	55.801	0	0
SÃO JOSÉ	DIESEL	1.483	24	1.507	5.114	675	30
MAUÁ BLOCO III	OCTE	12.722	10	12.732	33.479	0	94
MAUÁ BLOCO II	OCTE	0	0	0	0	0	0
ELECTRON	OCTE	5.654	0	5.654	14.879	0	0
MAUÁ BLOCO V	DIESEL	7.120	96	7.216	24.552	0	0
ELECTRON EXPANSÃO	DIESEL	4.543	1.930	6.473	15.666	0	0
APARECIDA BLOCO I	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
APARECIDA BLOCO II	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
MAUÁ BLOCO III	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
TOTAL	OCTE	31.485	2.232	33.717	92.766	0	95
	PGE	10.911	1.010	11.921	55.058	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	18.197	400	18.597	54.311	0	0
	DIESEL	30.454	3.327	33.781	108.369	734	30
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0



**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: ELETROBRAS ELETRONORTE**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.031	0	7.031	26.041	0	26	
SANTANA W	DIESEL	6.334	0	6.334	26.502	0	0	
SANTANA LM	DIESEL	502	0	502	1.564	256	0	
TOTAL Macapá		DIESEL (m³)	13.867	0	13.867	54.107	256	26

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL (m³)	321	0	321	1.111	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	321	0	321	1.111	0	0

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: CEMAT**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
COMODORO	DIESEL (m³)	100	0	100	347	0	0
COTRIGUAÇÚ	DIESEL (m³)	240	0	240	828	0	0
GUARIBA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	3
JURUENA	DIESEL (m³)	228	0	228	814	0	0
PARANORTE	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	2
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	1
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>703</b>	<b>0</b>	<b>703</b>	<b>2.439</b>	<b>0</b>	<b>6</b>

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: JARI CELULOSE**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	406	0	406	1.405	0	0
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	11	0	11	34	0	0
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	114	0	114	301	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	417	0	417	1.439	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	114	0	114	301	0	0

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: BREITENER**

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	7.428	0	7.428	35.712	0	658
JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	9.749	0	9.749	46.870	0	407
TAMBAQUI	GN (MMm³)	2.836	0	3	8.898	0	0
JARAQUI	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
TAMBAQUI	DIESEL	195	0	195	774	0	0
JARAQUI	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	17.177	0	17.177	82.582	0	1.065
	GN (MMm³)	2.836	0	2.836	8.898	0	0
	DIESEL	195	0	195	774	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	9.776	0	9.776	48.359	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.776	0	9.776	48.359	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.398	0	9.398	46.126	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.398	0	9.398	46.126	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.590	0	9.590	46.127	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.590	0	9.590	46.127	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0



SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: AMAPARI ENERGIA

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
SERRA DO NAVIO	DIESEL (m³)	3.200	0	3.200	12.308	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	3.200	0	3.200	12.308	0	0

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**
**EMPRESA: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA**

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
FLORESTA DISTRITO	DIESEL (m³)	8.482	0	8.482	29.760	0	0
	DIESEL (m³)	4.241	0	4.241	14.880	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	12.723	0	12.723	44.640	0	0

\* \* \* \* \*

## **7.5 ANEXO V**

### **GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO**



Gráfico I

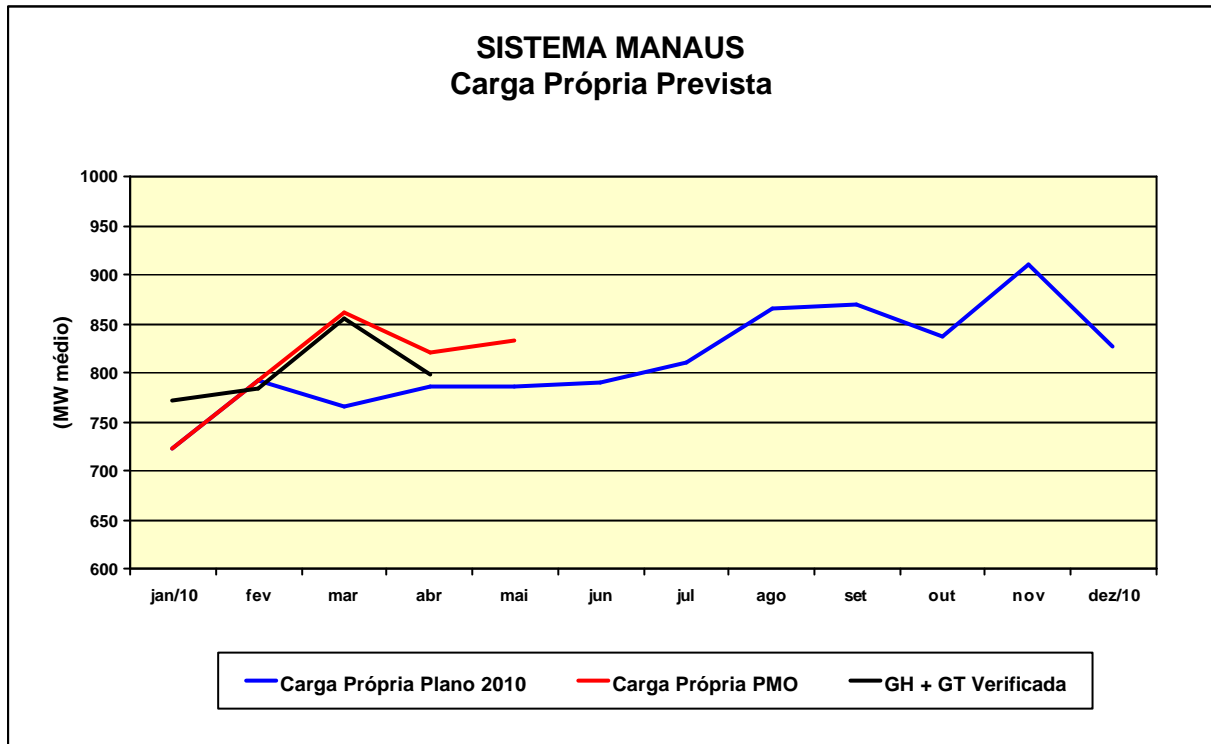


Gráfico II

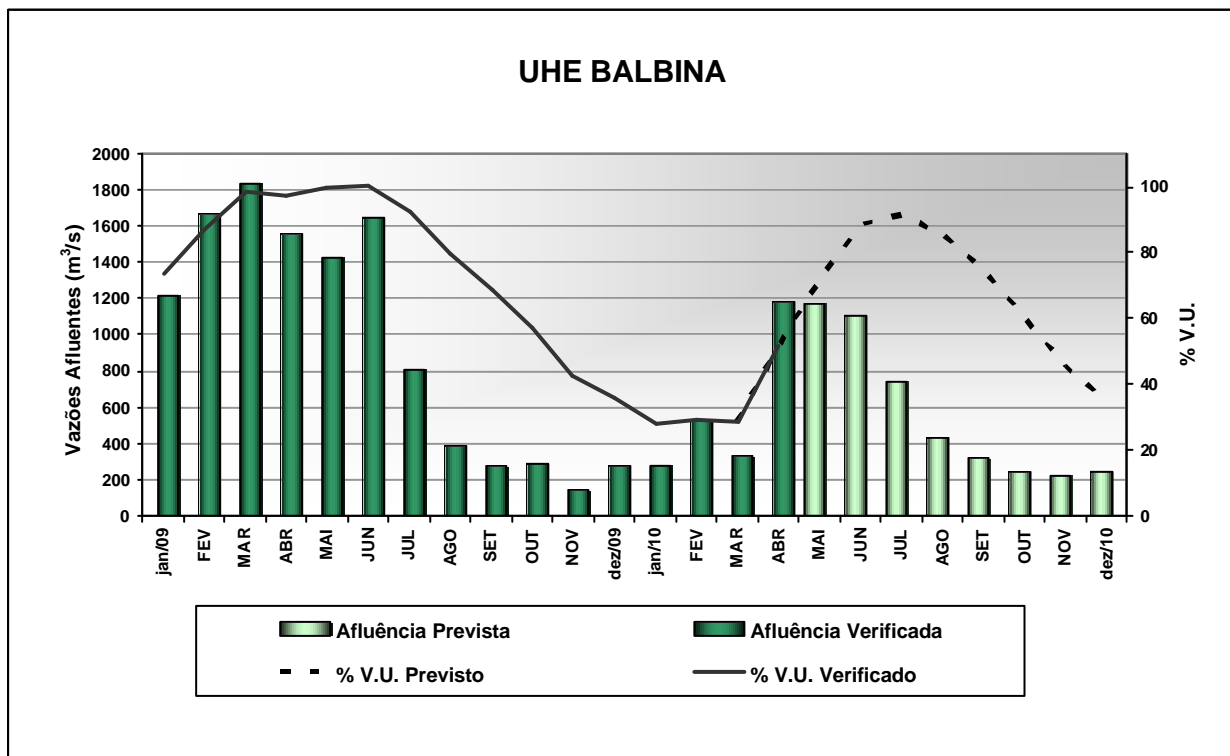


Gráfico III

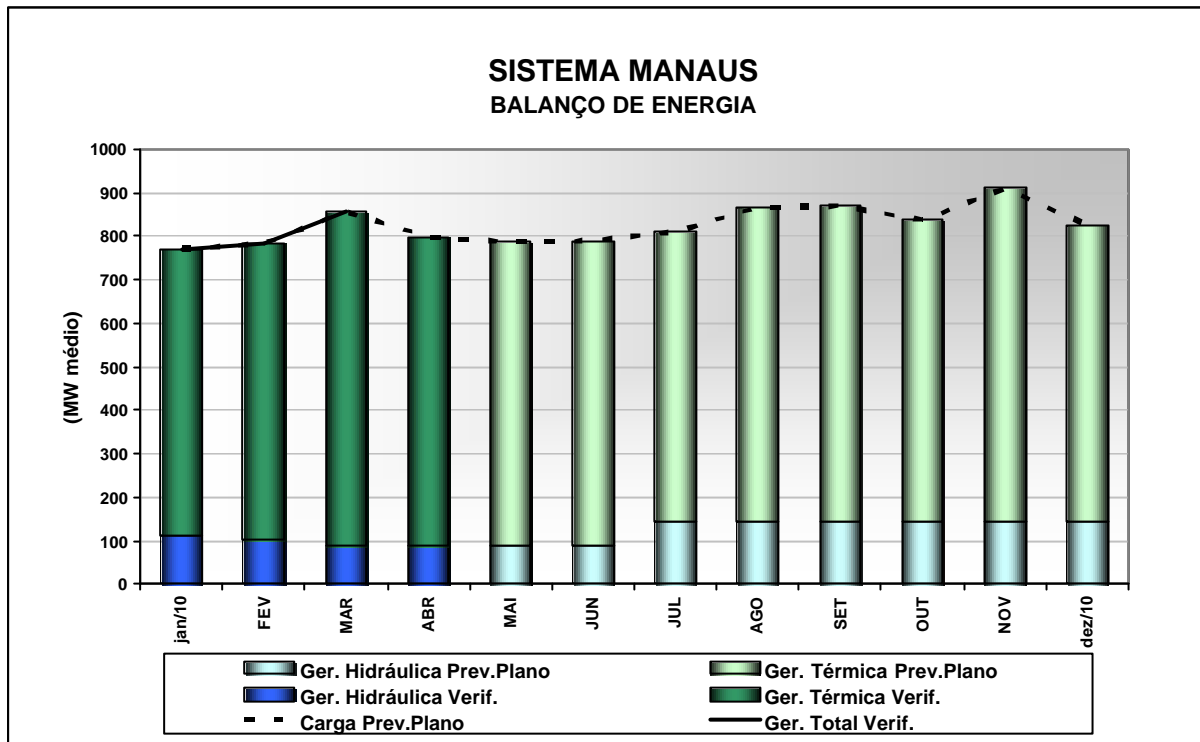


Gráfico IV

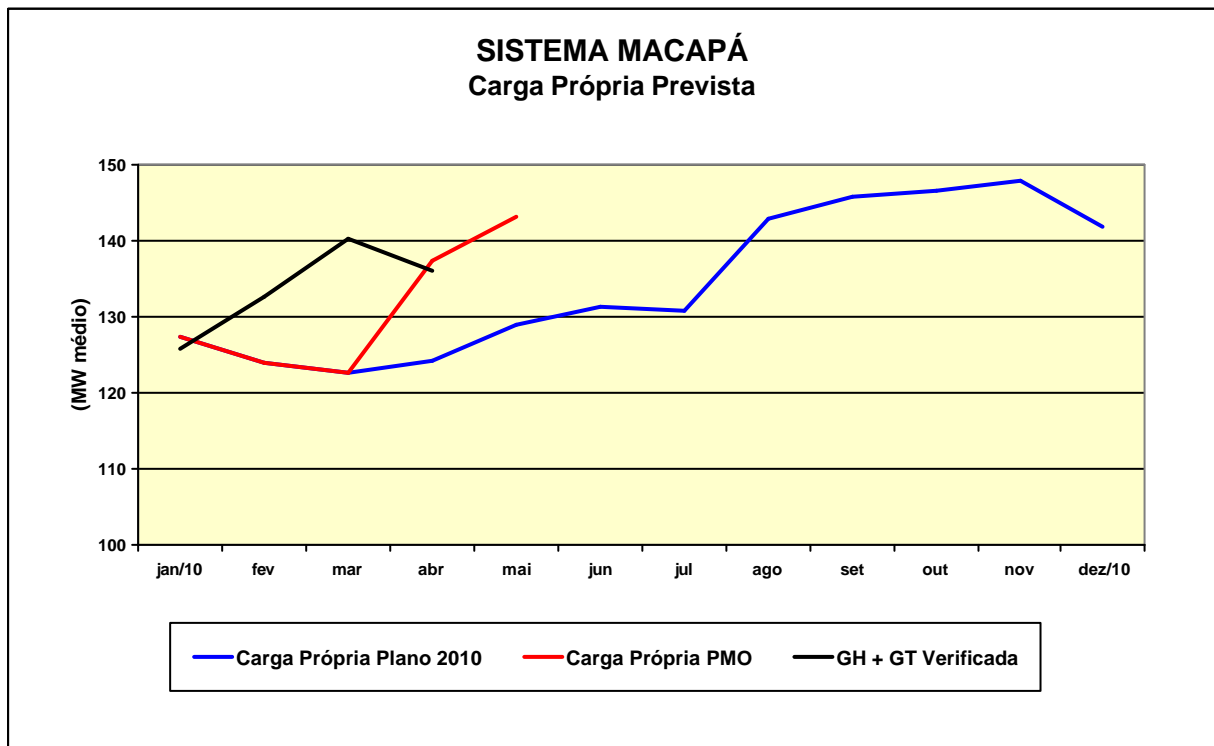


Gráfico V

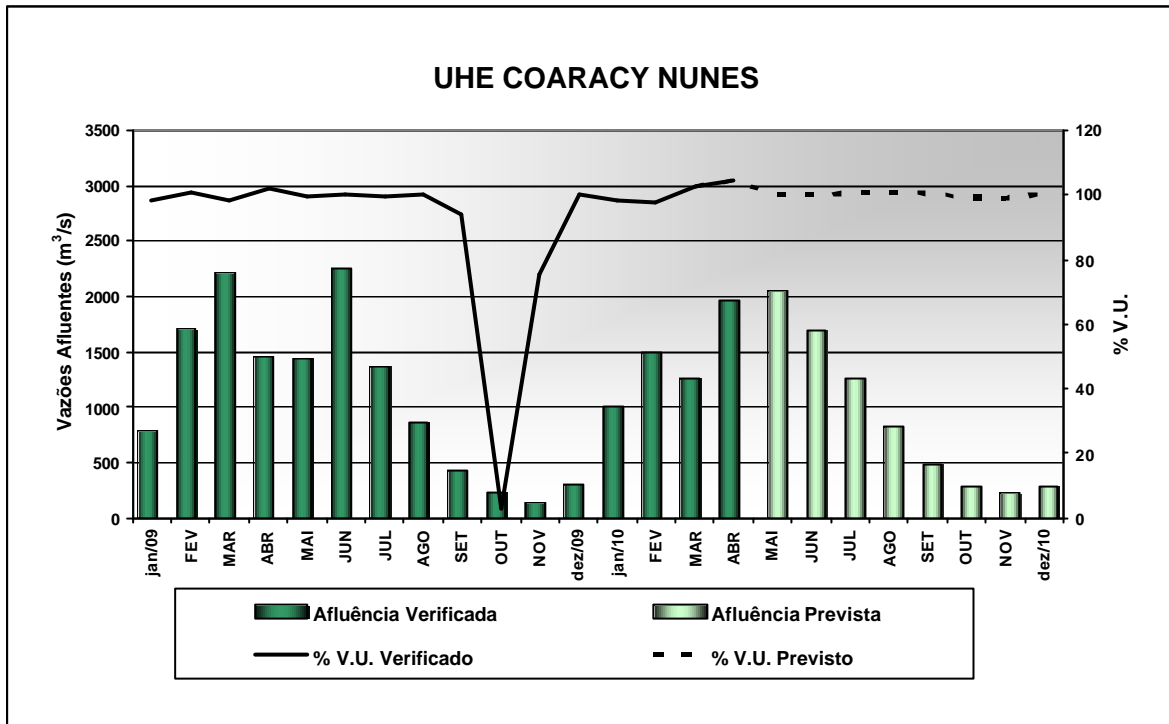
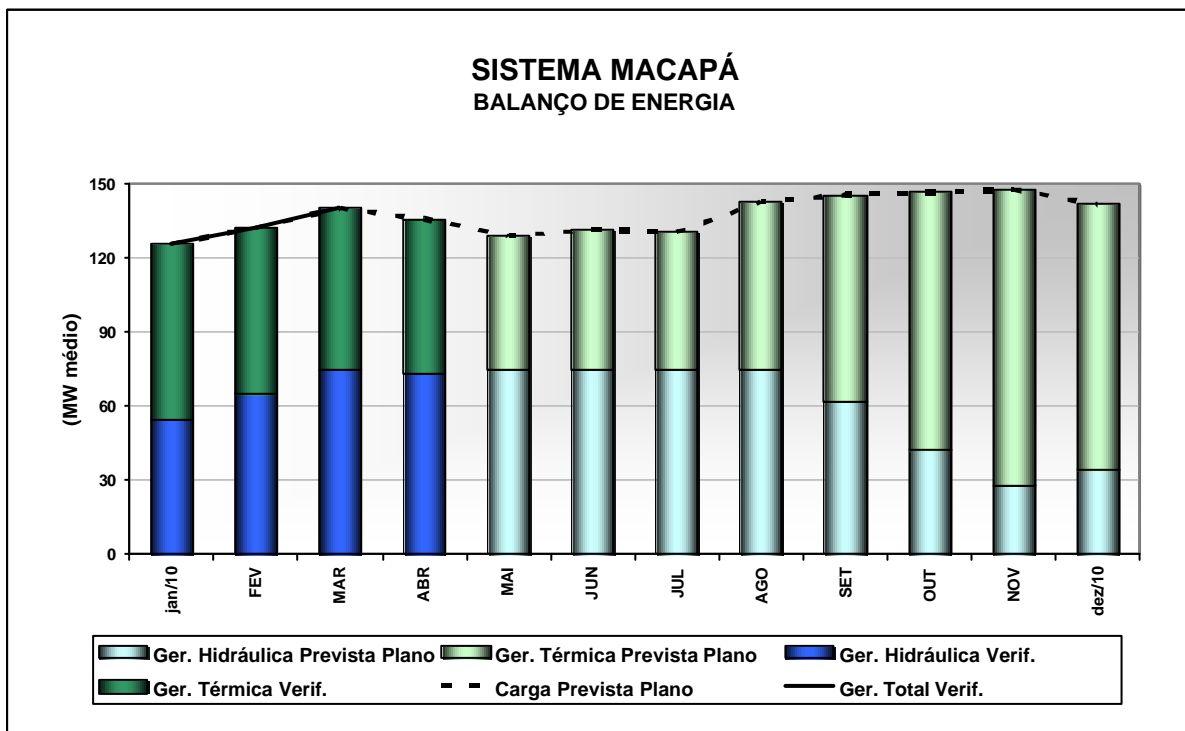


Gráfico VI







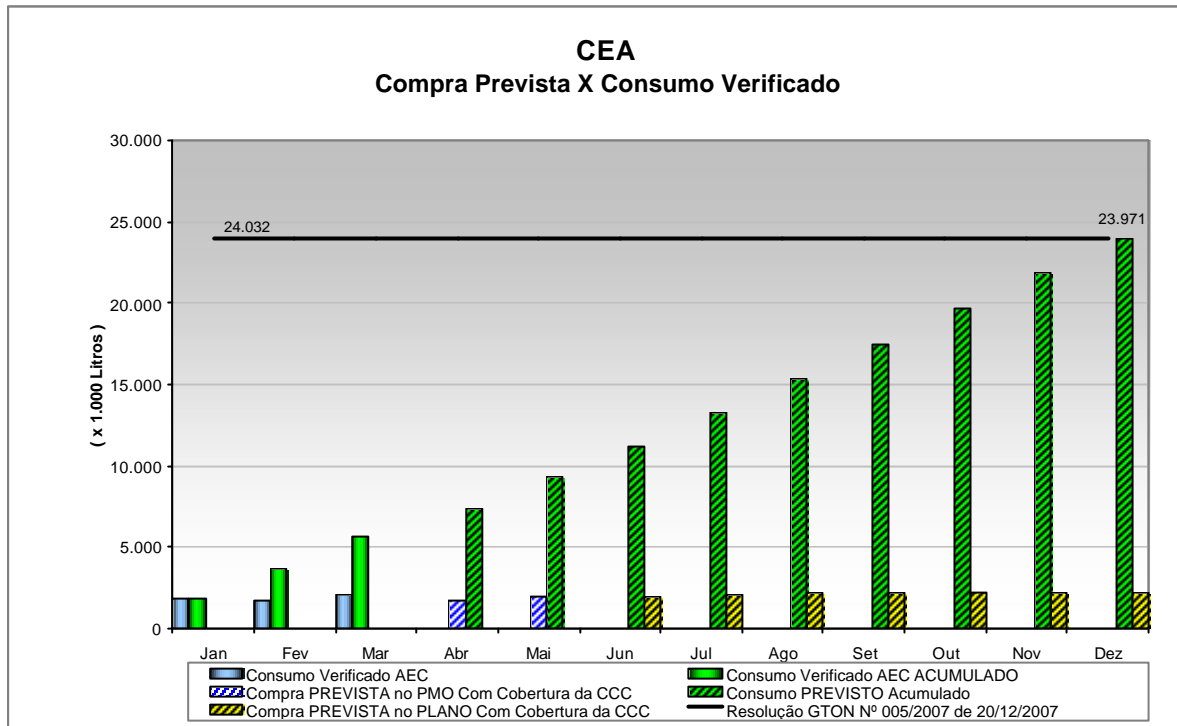


## **7.6 ANEXO VII**

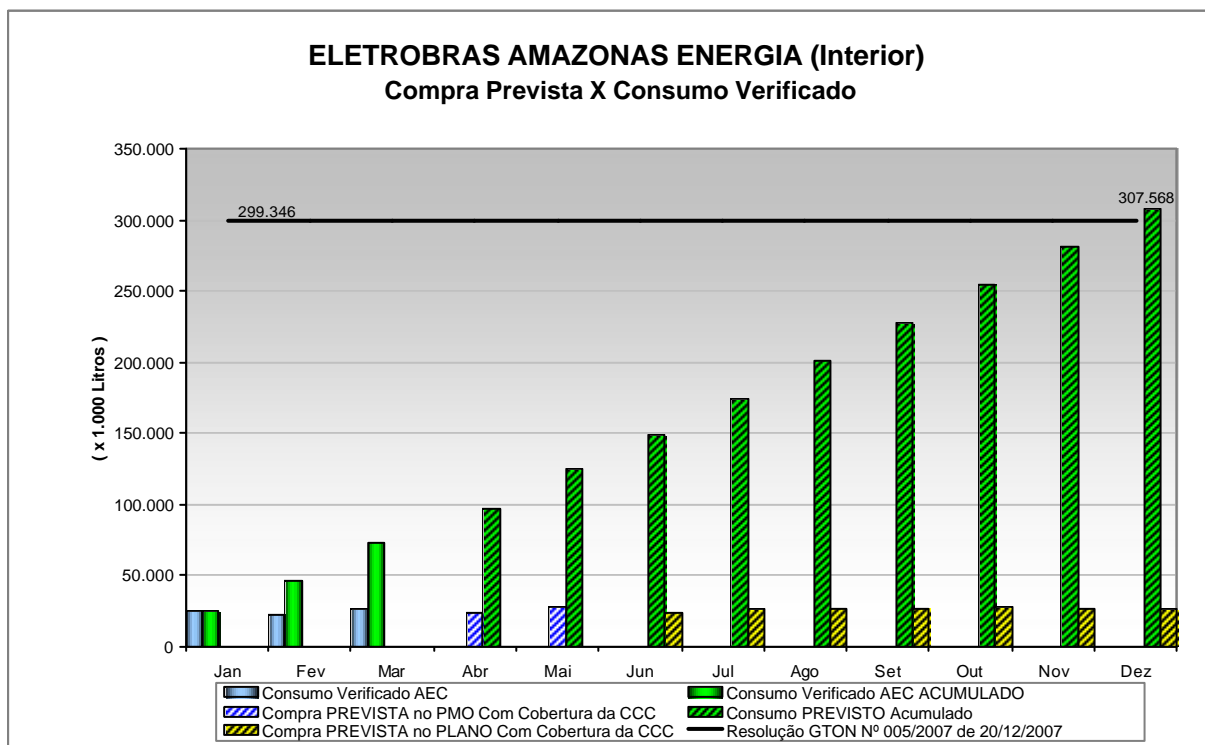
### **GRÁFICOS DE CONSUMOS DE ÓLEO VERIFICADOS X PREVISTOS**



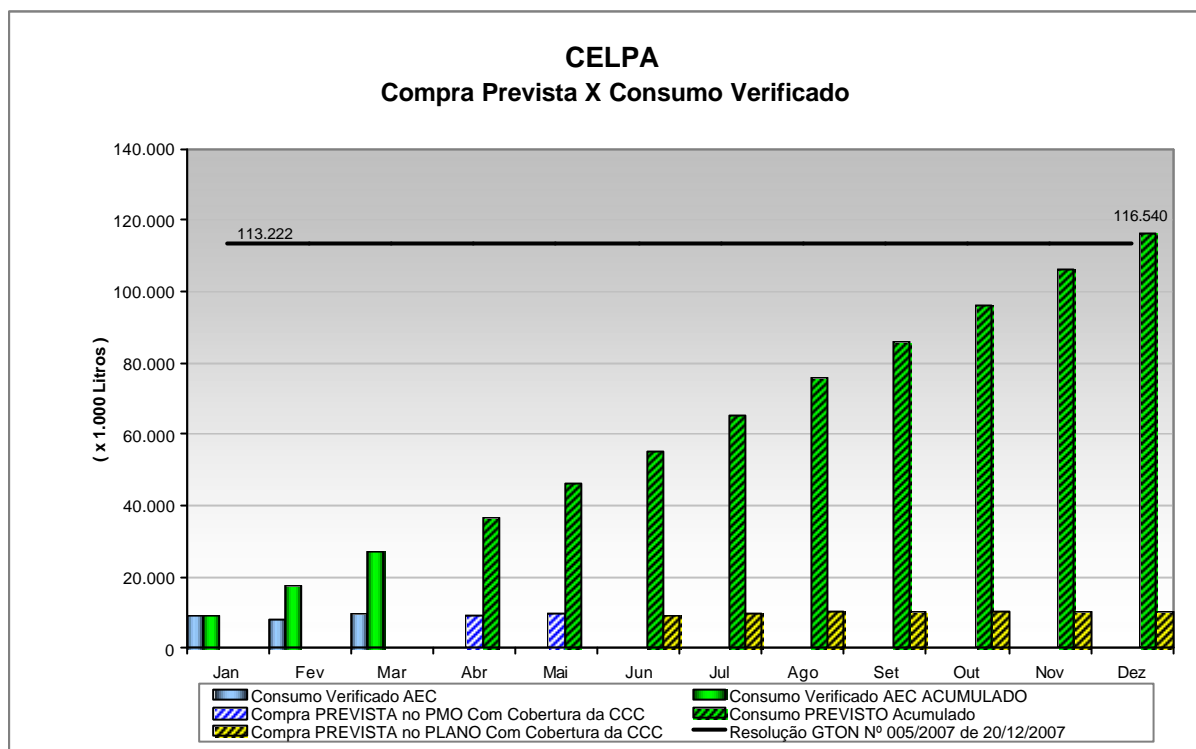
**Gráfico I**



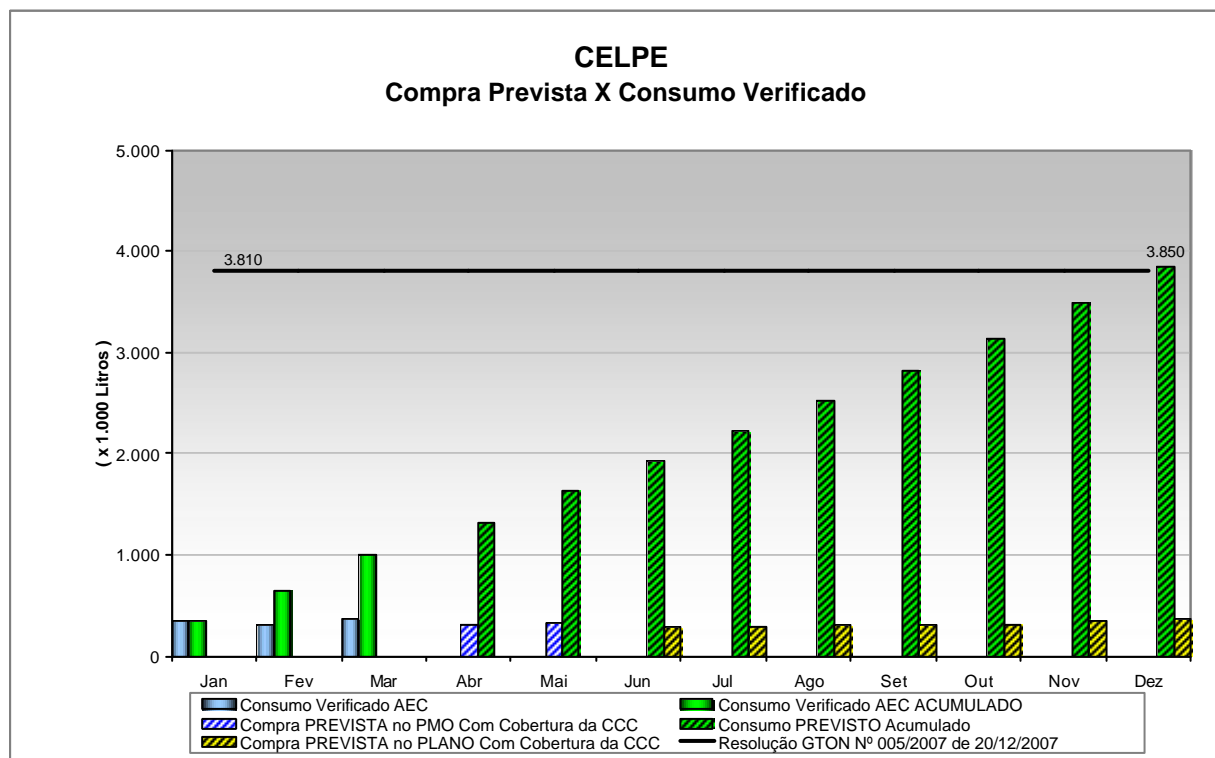
**Gráfico II**



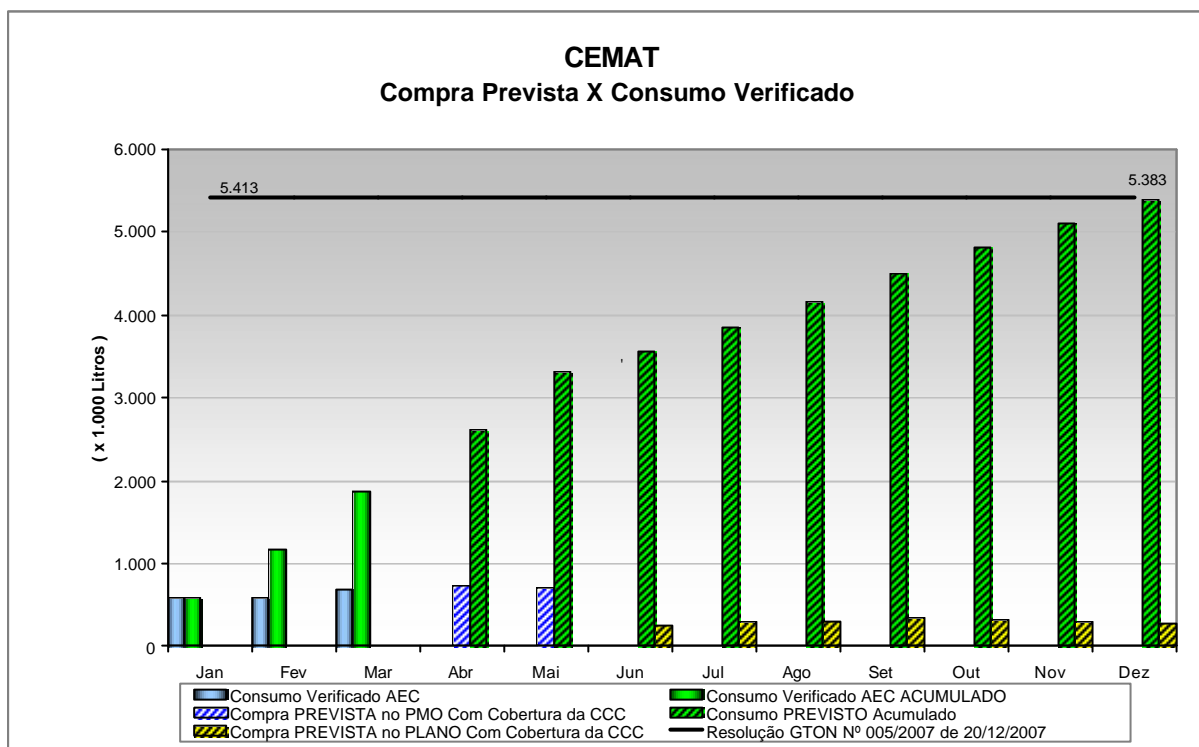
**Gráfico III**



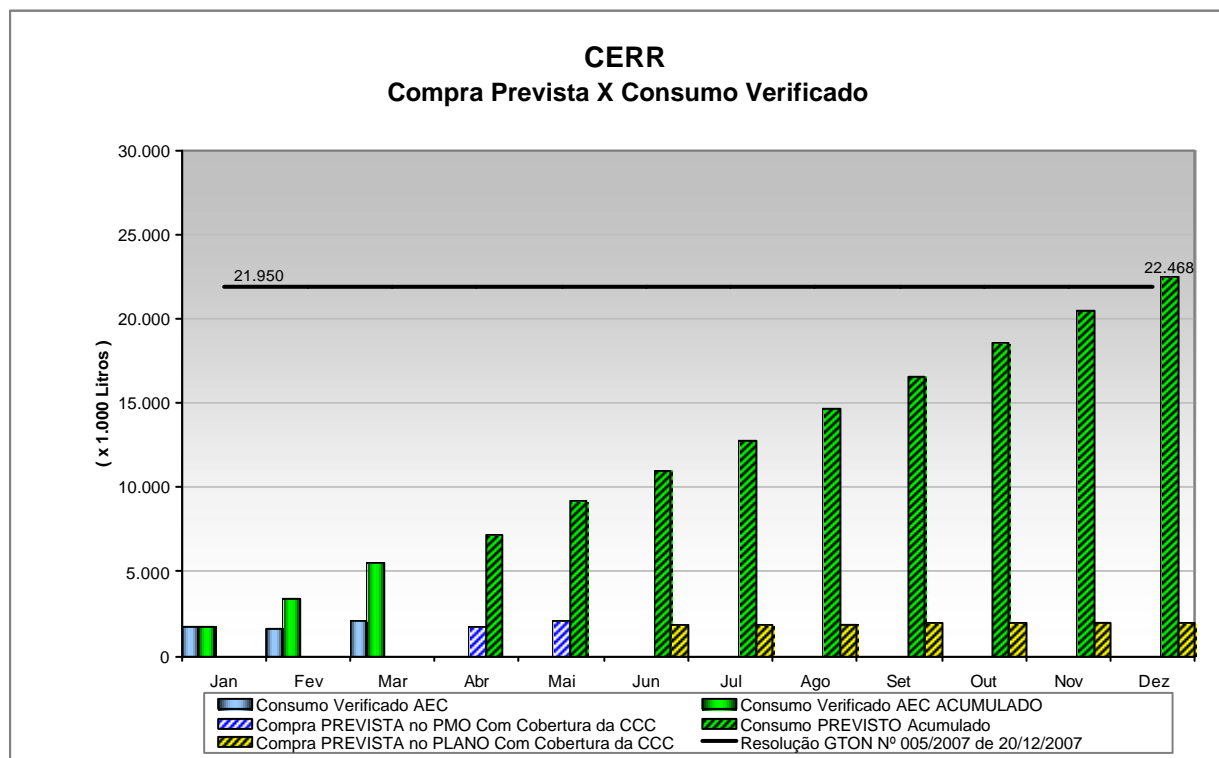
**Gráfico IV**



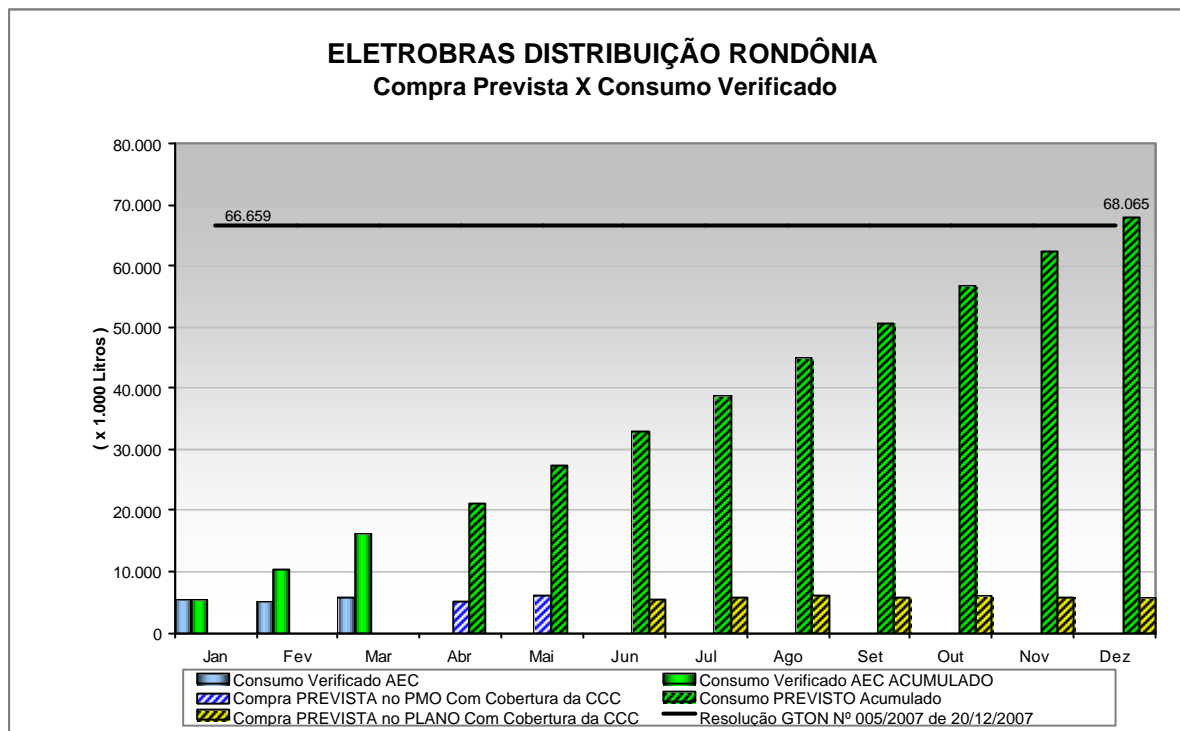
**Gráfico V**



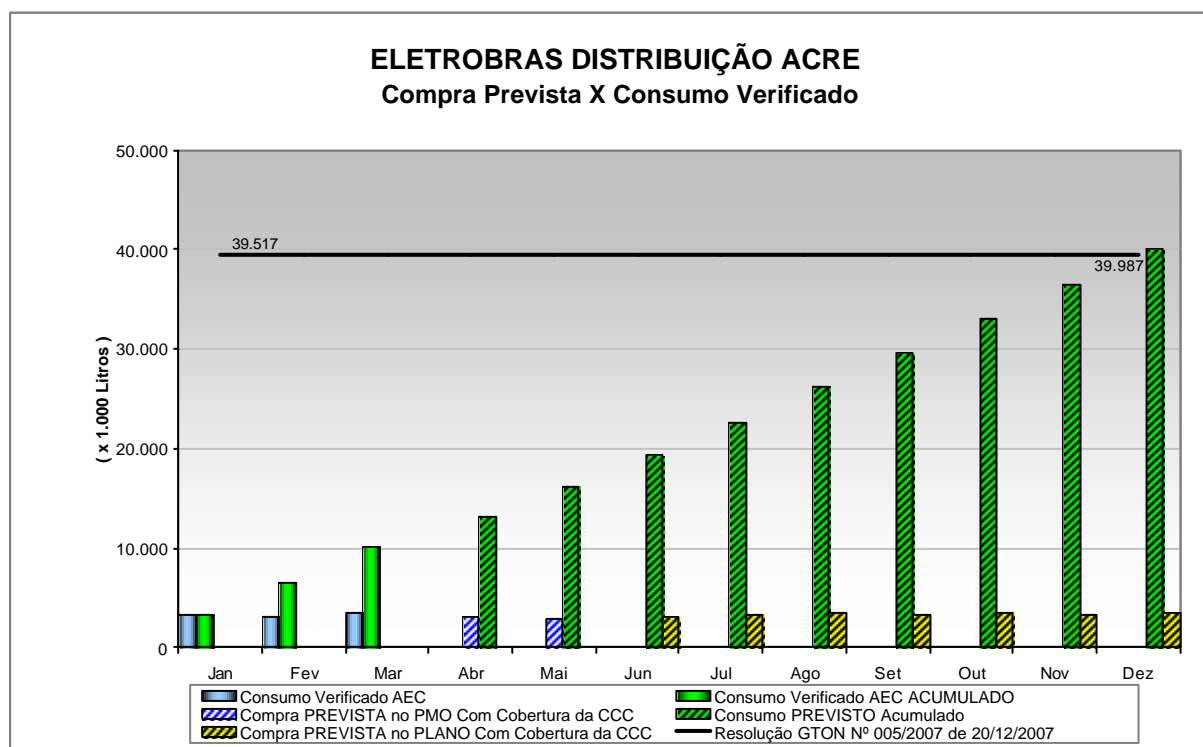
**Gráfico VI**



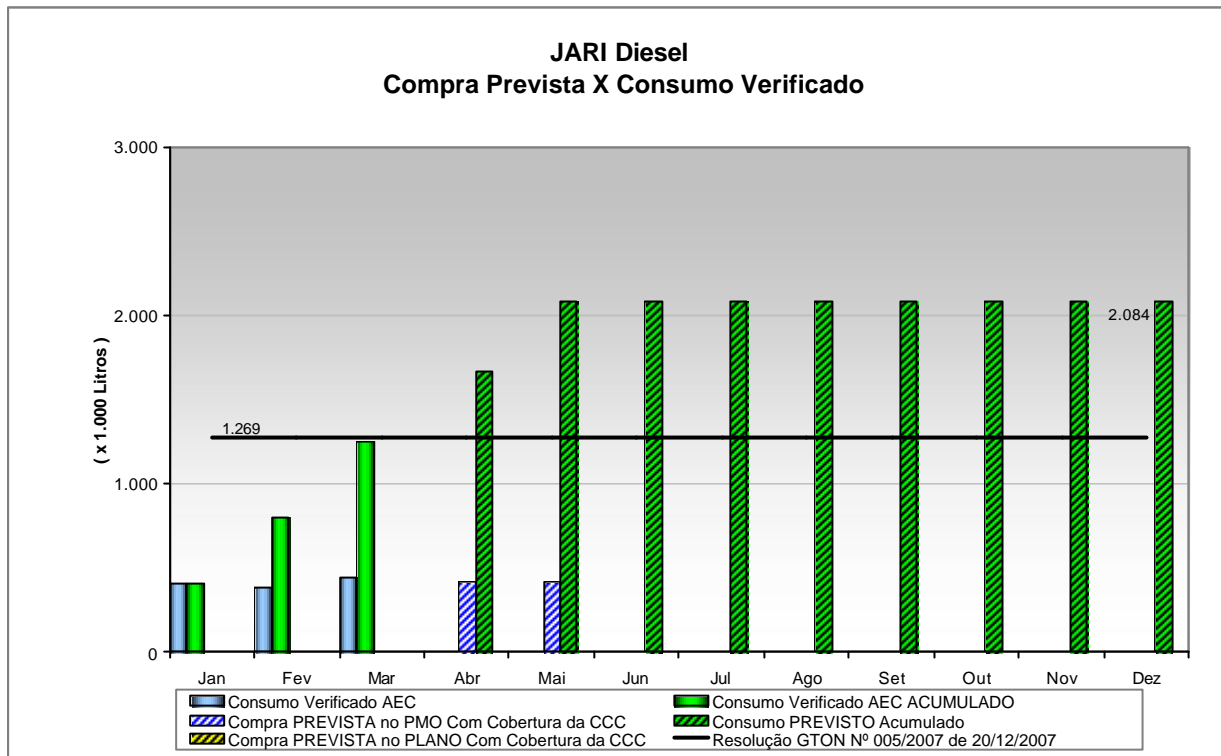
**Gráfico VII**



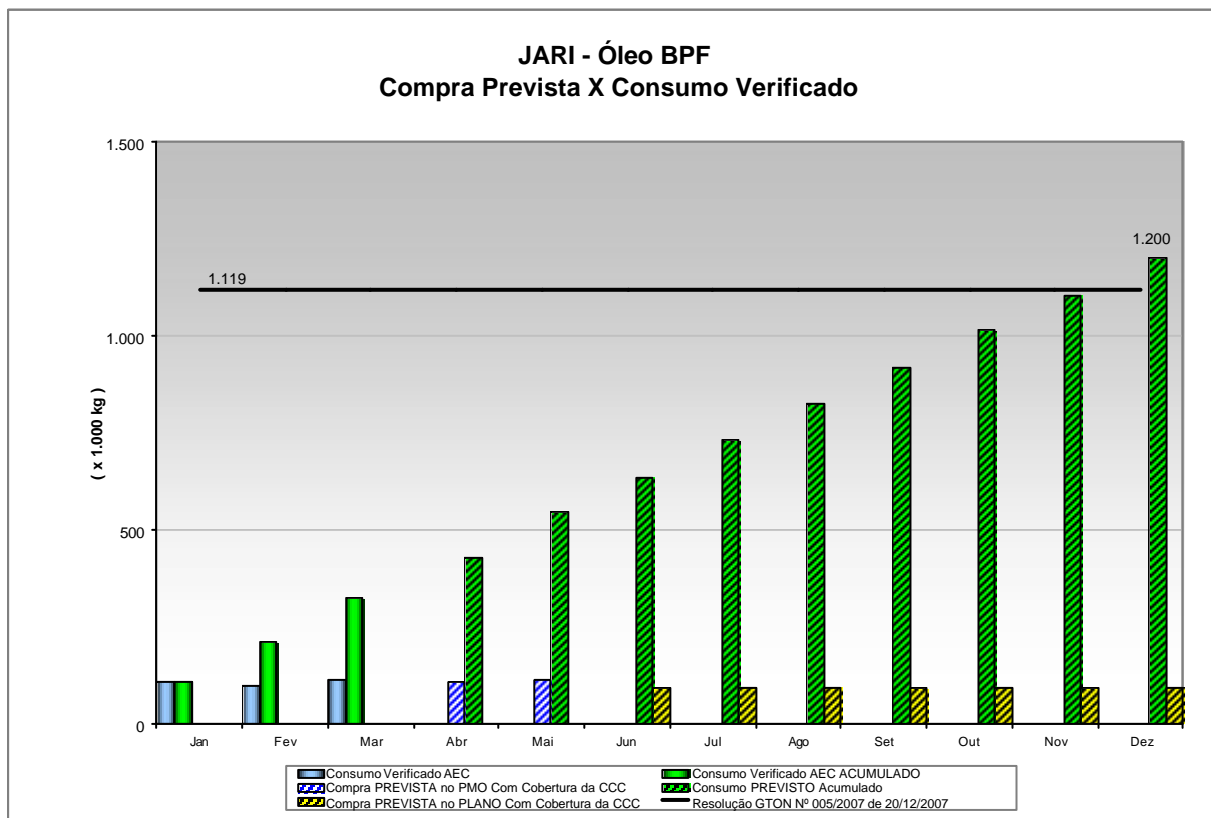
**Gráfico VIII**



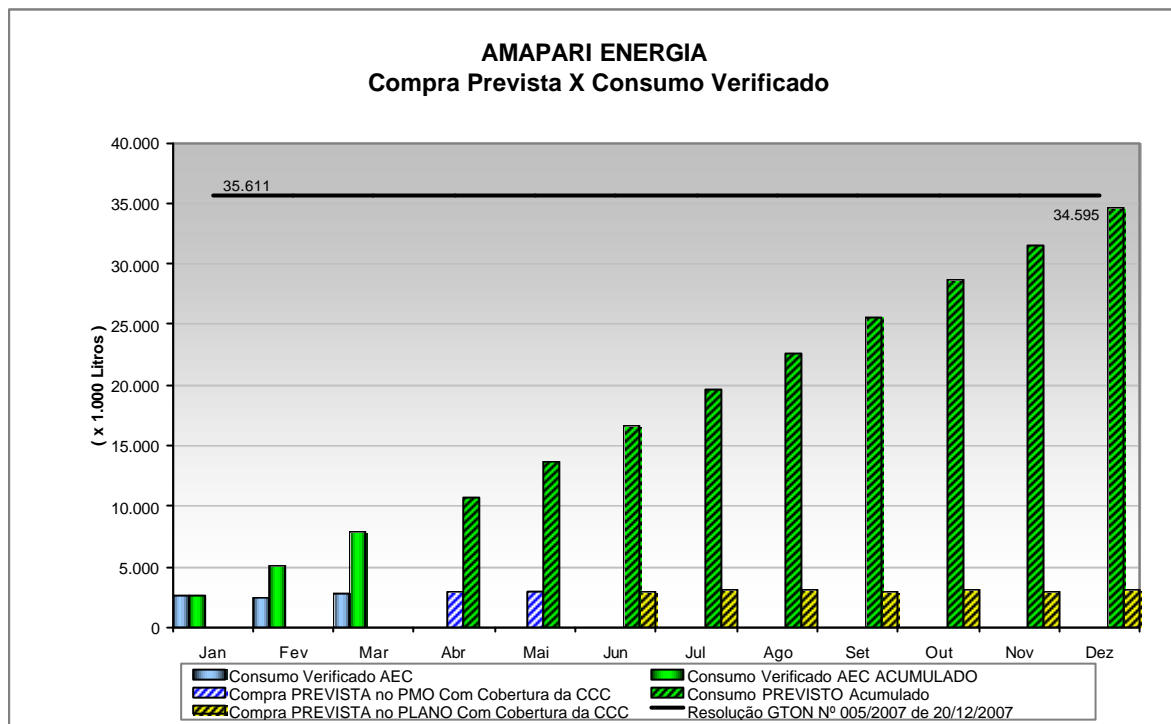
**Gráfico IX**



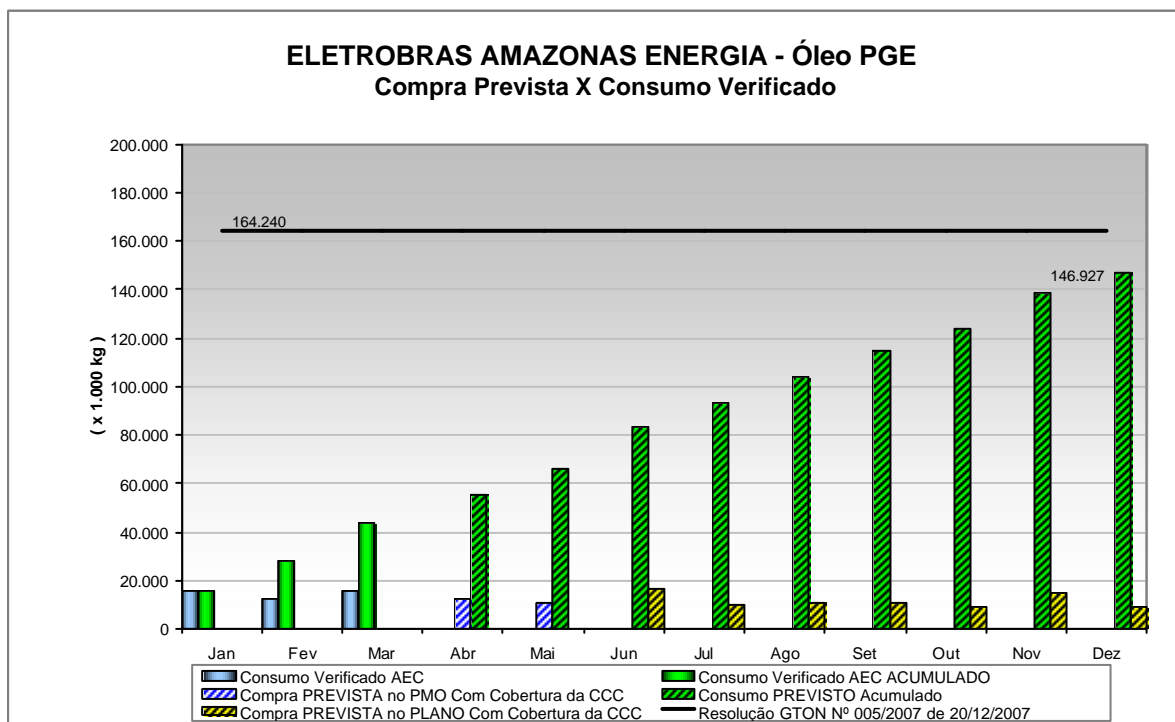
**Gráfico X**



**Gráfico XI**

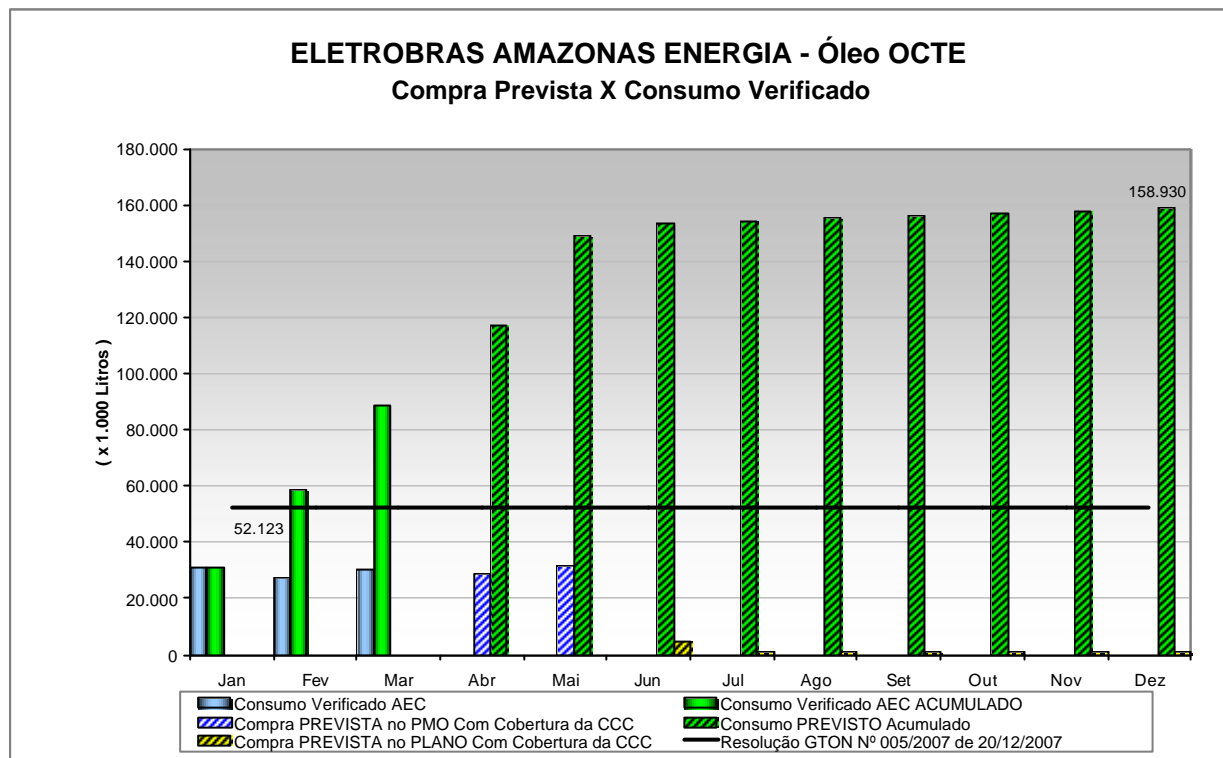


**Gráfico XII**

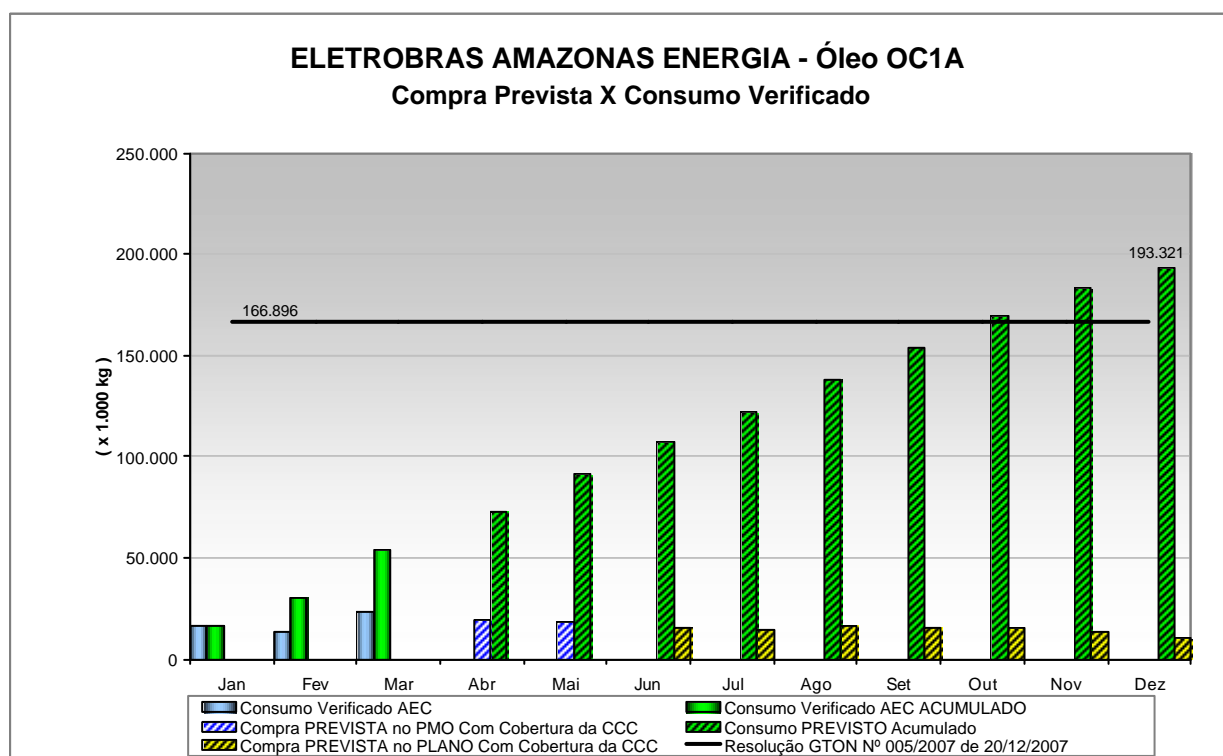




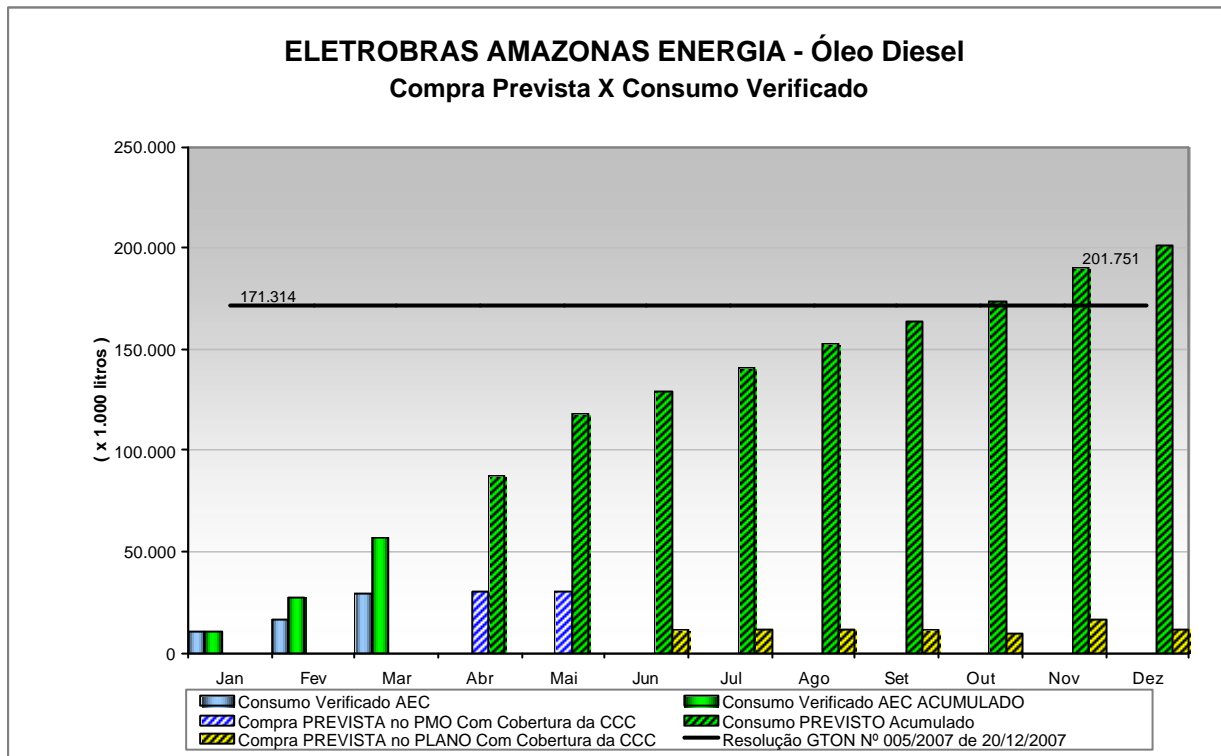
**Gráfico XIII**



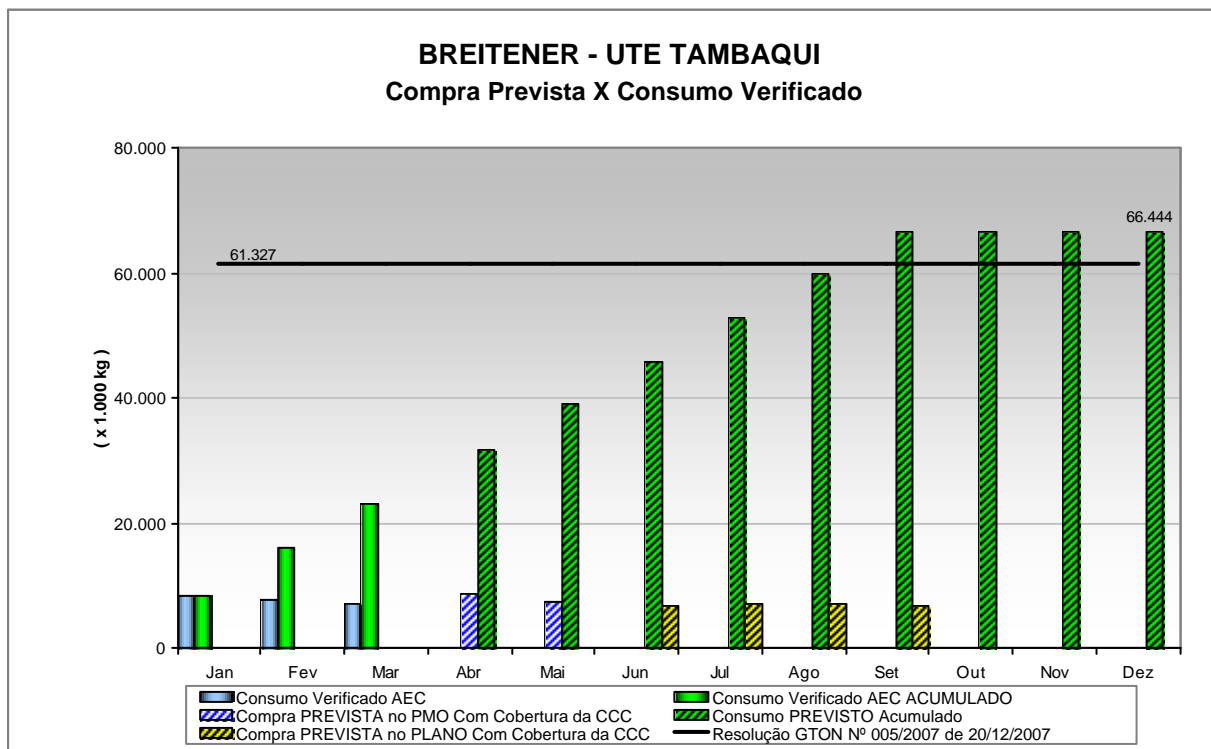
**Gráfico XIV**



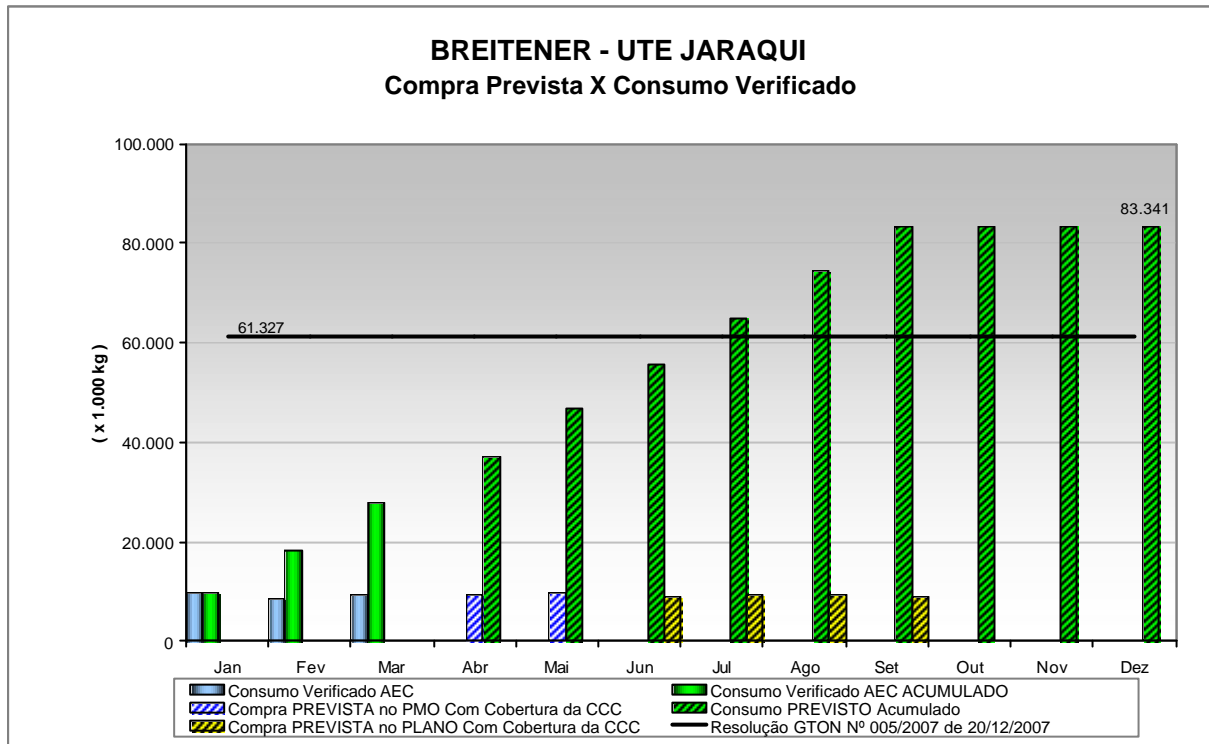
**Gráfico XV**



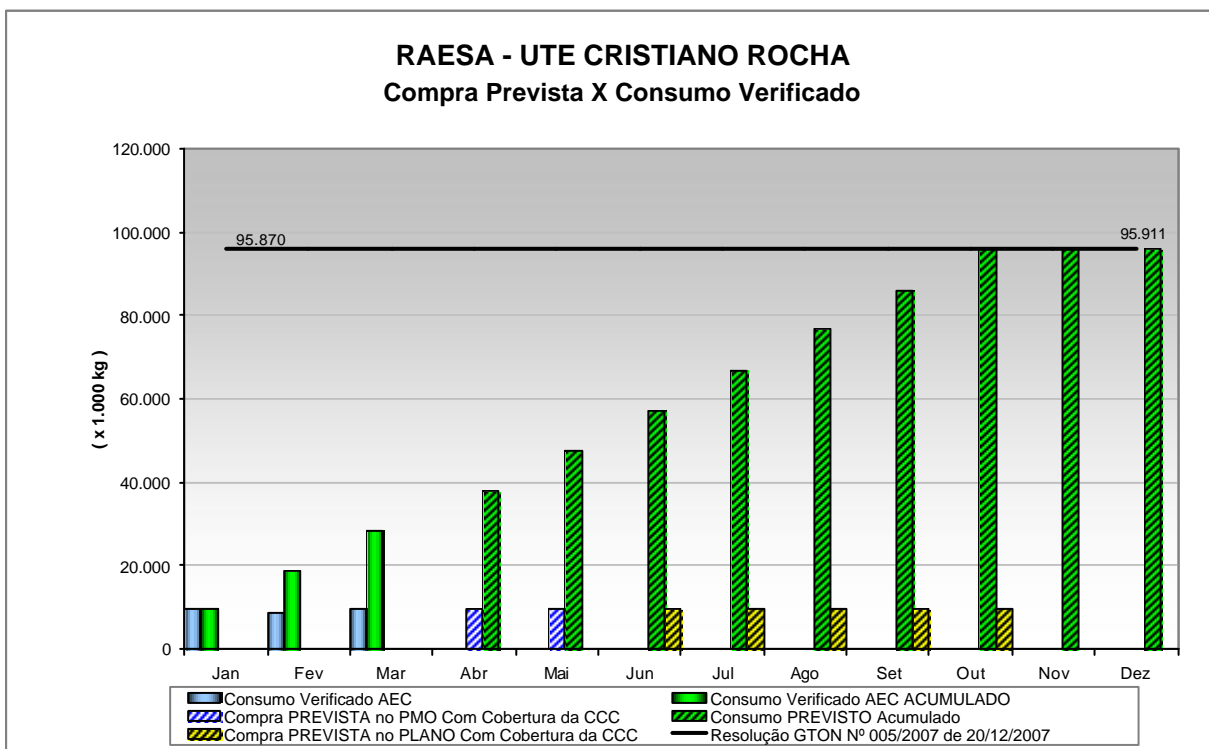
**Gráfico XVI**



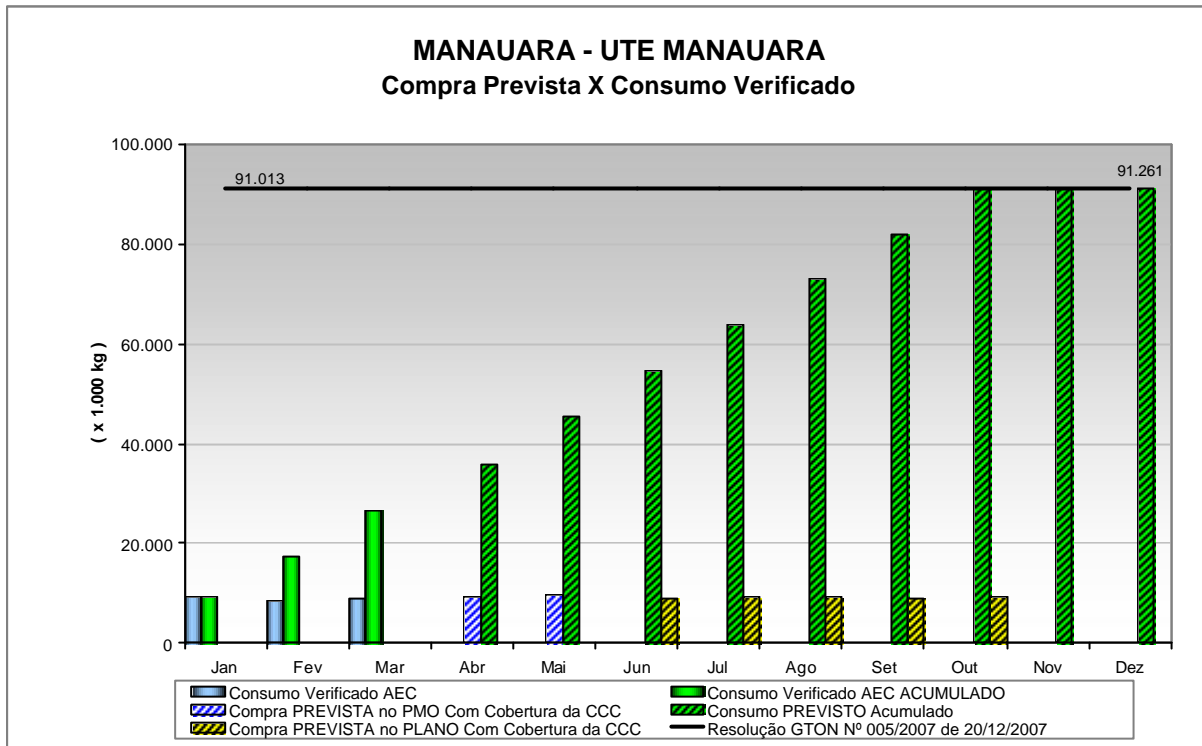
**Gráfico XVII**



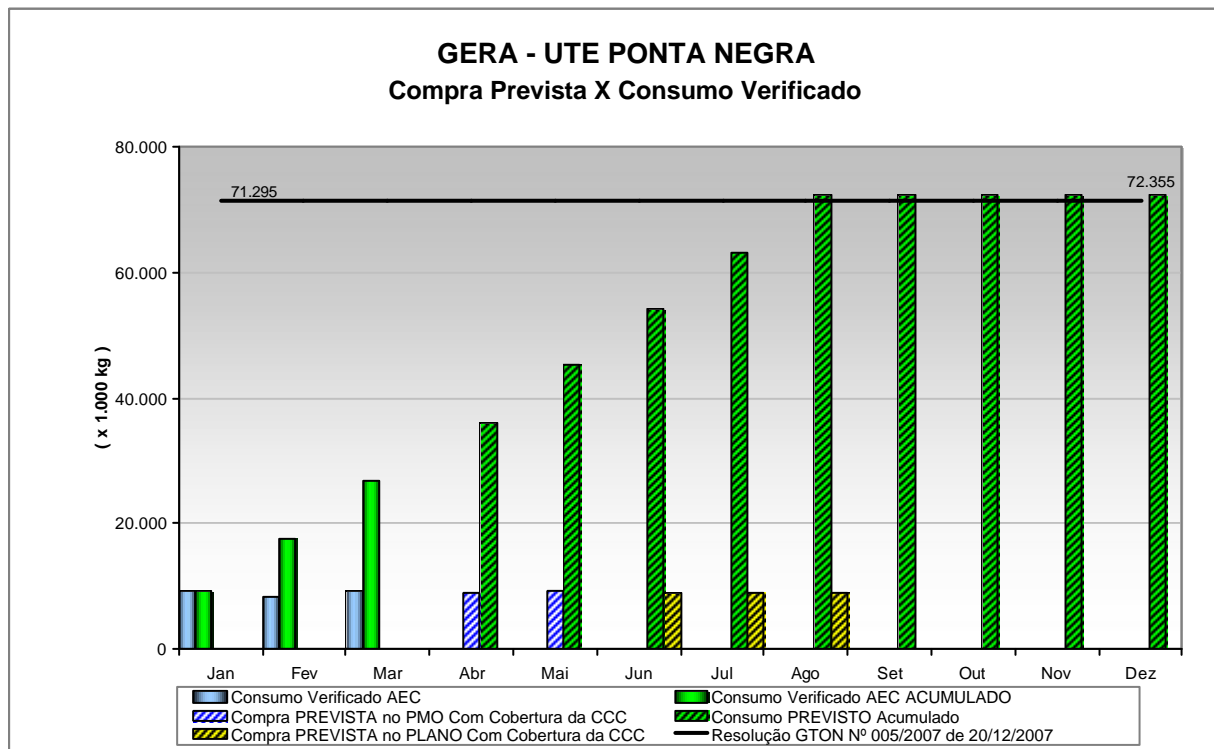
**Gráfico XVIII**



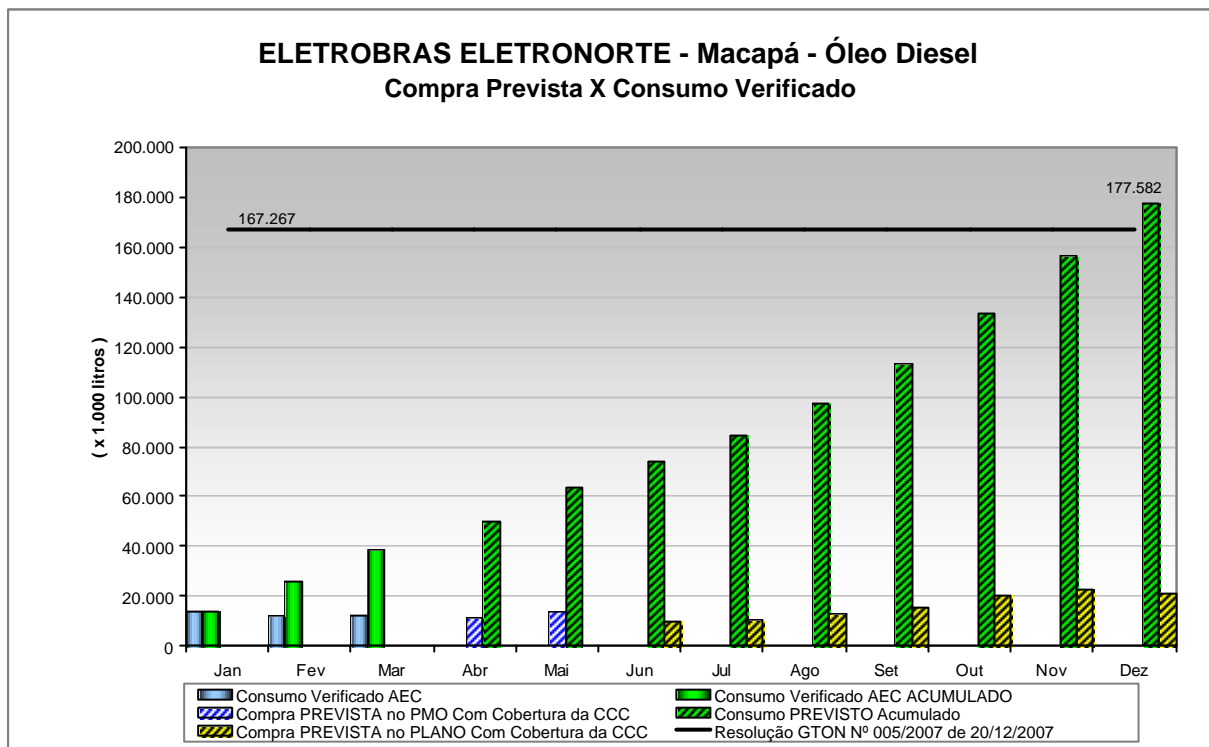
**Gráfico XIX**



**Gráfico XX**



**Gráfico XXI**







## **7.7 ANEXO VII**

### **CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA**





Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Maio/2010		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Tambaqui	214,11
	UTE Jaraqui	214,11
	UTE Cristiano Rocha	207,20
	UTE Manaura	214,11
	UTE Ponta Negra	208,58
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	228,07
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	402,08
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	389,40
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	375,09
	UTE Cidade Nova	390,63
	UTE Flores	366,46
	UTE São José	393,85
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	530,94
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	526,17
	UTE Electron	530,94
	UTE Mauá Bloco V	368,07
	UTE Electron Expansão	380,96
MACAPÁ	Expansão	374,89
	UTE Santana-W	326,39
	UTE Santana-LM	463,54

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de março/2010, constantes na Carta Cobrança da Petrobrás BR-Distribuidora e nas Notas Fiscais dos PIEs, sem ICMS e descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente e do menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2009 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 350/2009.

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	mar/10
		Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Sem ICMS e Sem EHE (R\$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Tambaqui	52,0	57,9	11	214,11	214,11	0
	UTE Jaraqui	62,0	61,4	(1)	214,11	214,11	0
	UTE Cristiano Rocha	65,0	65,0	(0)	207,20	207,20	0
	UTE Manaura	62,0	60,0	(3)	214,11	214,11	0
	UTE Ponta Negra	62,0	61,3	(1)	208,58	208,58	0
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	105,0	99,9	(5)	228,07	228,07	0
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	85,0	86,0	1	402,08	402,08	0
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	65,0	62,9	(3)	389,40	389,40	0
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	20,0	19,3	(3)	375,09	375,09	0
	UTE Cidade Nova	5,0	1,8	(64)	390,95	390,63	(0)
	UTE Flores	70,0	66,7	(5)	366,77	366,46	(0)
	UTE São José	10,0	7,6	(24)	394,17	393,85	(0)
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	40,0	39,5	(1)	530,94	530,94	0
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	4,6	-	526,17	526,17	0
	UTE Electron	0	4,8	-	530,94	530,94	0
	UTE Mauá Bloco V	38,0	37,0	(3)	368,38	368,07	(0)
	UTE Electron Expansão	36	33	(8)	381,28	380,96	(0)

MACAPÁ	Expansão	21,0	35,4	68	374,77	374,89	0
	UTE Santana-W	24,0	26,9	12	326,28	326,39	0
	UTE Santana-LM	2,6	2,9	12	463,39	463,54	0

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de março/2010, constantes na Carta Cobrança da Petrobrás BR-Distribuidora e nas Notas Fiscais dos PIEs, sem ICMS e descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente e do menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2009 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 350/2009.



## **7.8 ANEXO VIII**

### **ATA DE REUNIÃO**



# **Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP**

## **Ata da Reunião**

### **PMO de Maio/2010**

**DATA:** 26 e 27 de abril de 2010

**LOCAL:** ELETROBRAS

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

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

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:**

ARCON, AGER-MT, CEA, CEMAT, CELPE e JARICELULOSE.

#### **1. ABERTURA DA REUNIÃO**

O coordenador do GTON/CTP agradeceu aos representantes das empresas pela presença na reunião. A seguir, solicitou ao engº Gian Paulo que coordenasse a reunião.

#### **2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE ABRIL/2010**

A ata do PMO de abril/2010 foi aprovada sem ressalva.

#### **3. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO ACOMPANHAMENTO DE ESTOQUE DE COMBUSTÍVEIS – AEC**

Na tabela a seguir são informados o cumprimento do prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do AEC enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha AEC – Março/2010		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
AMAPARI ENERGIA	S	S
AMAZONAS ENERGIA (Capital)	S	N
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	S	N
BREITENER	N	S
CEA	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAT	S	S
CERR	S	S
CERON	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
GERA	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MANAUARA	N	S
RAESA	S	S

Em relação ao preenchimento foram verificadas as seguintes incorreções:

ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Capital) – Erro de preenchimento no estoque final da UTE São José.

ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior) – Erro de preenchimento no estoque final das UTE Barcelos, Carvoeiro, Coari, Moura e Pesqueiro.

#### 4. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

Na tabela a seguir são informados o cumprimento de prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do PMO enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha PMO – Maio/2010		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
AMAPARI ENERGIA	S	S
AMAZONAS ENERGIA (Capital)	S	S
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	S	S
CEA	S	S
CELPA	S	S
CELPE	N	S
CEMAT	S	S
CERR	S	S

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha PMO – Maio/2010		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CERON	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S

A CELPE encaminhou o PMO de maio/2010 no dia 19/04, portanto, após o prazo de 16/04/2010.

## 5. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE MAIO/2010

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de julho/2005 a março/2010 e perdas informadas no AEC de março/2010.

A ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA apresentou correspondência nº 052/DOP/2010, de 22/04/2010, informando que está providenciando o aditivo do Contrato CERON/DT/215/2007 de modo a finalizar o pagamento das 5 parcelas restantes da 1ª parte do TAC-ANEEL (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor). Informou também que fica suspenso o pagamento do referido TAC até a conclusão do aditivo contratual, prevista para junho/2010, tendo sido acatado pelo representante da ANEEL.

## 6. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de fevereiro/2009 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados na Resolução ANEEL Nº 350/2009, de 21/01/2009, em substituição aos estabelecidos na Resolução GTON Nº 002/2007, de 20/12/2007. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

## 7. CONSUMOS ESPECÍFICOS UTILIZADOS NO PMO

As compras de combustível com cobertura dos custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos estabelecidos na Resolução Normativa ANEEL citada no item 6 desta Ata. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

A partir do PMO de fevereiro/2009, o valor utilizado para cálculo das quotas de combustível de cada UTE com cobertura da CCC-ISOL, passou a ser o menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2009 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL supracitada.

## 8. SISTEMAS AEC, AGH, PMO e SCU

O coordenador do GTON/CTP solicitou que as empresas continuassem a utilizar esses sistemas. Em caso de dúvidas e/ou dificuldades os representantes devem entrar em contato pelos respectivos endereços eletrônicos do item 24 desta ata.

## 9. NOVA LEGISLAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS

O coordenador do GTON/CTP reiterou que os procedimentos para elaboração do PMO serão mantidos, até que a nova legislação (Lei Nº 12.111, de 9 de dezembro de 2009 e sua regulamentação) sinalize mudança do procedimento atual.

## 10. AMAPARI ENERGIA

### 10.1. Quota de Combustível Prevista COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras de combustível COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.938 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de maio/2010.

## 11. CEA

Não enviou representante à reunião.

## 12. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

### 12.1. Antecipação de Quotas de Combustível

O representante da ELETROBRAS AmE (Interior) solicitou a antecipação de quotas de óleo diesel para algumas UTE, em razão de restrições de navegabilidade dos rios. As antecipações encontram-se detalhadas a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada (m³)	PMO Antecipados
Boca do Acre	1.138	Jun e Jul/2010
Envira	359	Jun e Jul/2010
Ipixuna	237	Jun e Jul/2010
Moura	34	Jun e Jul/2010
Parintins	350	Nov/2010
TOTAL	2.118	

### 12.2. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Janeiro/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel do PMO de maio/2010 relativos a antecipações de óleo no PMO de janeiro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Janeiro/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Fevereiro/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Março/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Abril/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Auxiliadora	15	5	5	5	-	-
Betânia	38	14	14	10	-	-
Caburi	54	18	20	16	-	-
Estirão do Equador	35	11	12	12	-	-
Ipiranga	40	12	14	14	-	-



Mocambo	50	22	14	14	-	-
Palmeiras	31	10	11	10	-	-
Santa Rita	49	24	12	13	-	-
Vila Bittencourt	56	17	18	18	3	-
Total	368	133	120	112	3	-

### 12.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Março/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel do PMO de maio/2010 relativos a antecipações de óleo no PMO de março/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Março/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Abril/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Betânia	47	-	17	30
Caburi	55	-	25	30
Cucuí	58	20	21	17
Estirão do Equador	35	-	13	28
Iauaretê	68	33	35	-
Ipiranga	42	-	14	28
Mocambo	75	16	30	29
Palmeiras	32	-	11	21
Parintins	2.017	2.017	-	-
Santa Rita	58	15	30	13
Vila Bittencourt	52	-	14	38
Total	2.539	2.101	210	234

### 12.4. Descontos de Combustível Devido a Transferências de Óleo não Autorizadas

No AEC de Março/2010 foram registradas transferências de óleo diesel entre UTE não autorizadas no PMO do referido mês. Essas quantidades transferidas foram descontadas das quotas de combustível previstas neste PMO de março, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida SEM Autorização (m³)	Quantidade Descontada no PMO de Maio/2010 (m³)
Apuí	Matupi	5,000	5,000
Apuí	Sucunduri	9,000	9,000
Arara	Anori	27,000	27,000
Caiambé	Tefe	7,149	7,149
Itacoatiara	Itapiranga	10,304	10,304
Itacoatiara	Boa Vista do Ramos	50,136	50,136

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida SEM Autorização (m³)	Quantidade Descontada no PMO de Maio/2010 (m³)
Itacoatiara	São Sebastião	23,514	23,514
Manacapuru	Tuiué	13,000	13,000
Manacapuru	Caviana	28,000	28,000
Manacapuru	Anori	52,000	52,000
Manacapuru	Jacaré	13,000	13,000
Manacapuru	Novo Airão	15,000	15,000
Rio Preto da Eva	Castanho	64,927	64,927
Tabatinga	Tonantins	25,000	25,000
		343,030	53,449

## 12.5. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

A AMAZONAS ENERGIA (interior) informou que ficam mantidas as entregas de quantidades de óleo em outras localidades, por restrição de logística de abastecimento devido à falta de dutos de óleo para transferência deste produto da embarcação do transportador até o tanque de armazenamento da usina ou por questão de navegabilidade, conforme discriminado na tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
Feijóal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijóal
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila Amazônia
Zé Açú	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açú
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura
Jacaré	Caviana	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Jacaré
Araras	Caapiranga	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Araras
Santa Rita	S. Paulo Olivença	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Santa Rita
Betânia	Sto. Antonio do Içá	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Betânia
Itapuru	Beruri	Falta de oleoduto em Itapuru
Belo Monte	Canutama	Falta de oleoduto em Belo Monte
Murituba	Codajás	Falta de oleoduto em Murituba
Nova Olinda do Norte	Itacoatiara	Falta de Espaço de Armazenamento em Nova Olinda do Norte
Alterosa	Sto. Antonio do Içá	Alterosa não possui CNPJ

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
Pesqueiro	Manacapuru	Pesqueiro não possui CNPJ
Auxiliadora	Manicoré	Manicoré não possui CNPJ
Santana	S. Sebastião	Falta de oleoduto em Santana

## 12.6. Desmembramento de localidades do Sistema Comercial – AJURI

O representante da AMAZONAS ENERGIA (Interior) informou que, é previsto para maio/2010, pelo Departamento Comercial da Eletrobras AmE, o desmembramento dos valores de previsão de carga, geração e compra de óleo das UTE Alterosa, Auxiliadora, Belo Monte, Carvoeiro, Itapuru e Pesqueiro das localidades de Santo Antonio, Manicoré, Canutama, Barcelos, Beruri e Manacapuru, respectivamente.

## 12.7. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 27.434 m<sup>3</sup> de óleo diesel referentes ao PMO de maio/2010.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 887 m<sup>3</sup> devido a débitos de combustível acumulados até março/2010, 344 m<sup>3</sup> devido a transferências não autorizadas e 719 m<sup>3</sup> devido à geração térmica, prevista para maio, com consumo específico acima do limite.

## 13. CELPA

### 13.1. Quantidade de Combustível não retirada

O representante da CELPA apresentou carta BR S/N, informando que houve quota de óleo diesel não retirada nos meses de março/2010, tendo sido incluída no PMO de maio/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Março/2010 (m <sup>3</sup> )	Quota Solicitada no PMO Maio/2010 (m <sup>3</sup> )
Alenquer	0,747	0,747
Curralinho	2,000	2,000
Juruti	0,687	0,687
Oriximiná	1,609	1,609
Porto de Moz	0,716	0,716
Santana do Araguaia	3,000	3,000
Terra Santa	0,074	0,074
TOTAL	8,833	8,833

### 13.2. Recomposição de Estoque de diversas UTE

Foram incluídas quotas de combustível nas compras do PMO de maio/2010 para diversas UTE com consumo específico abaixo do limite e com crédito em óleo, a título de recuperação do estoque mínimo operacional, de forma a garantir a logística de abastecimento, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Quantidade recuperada (*) (m³)
Afuá	11
Alenquer	35
Almerim	25
Breves	57
Cachoeira do Arari	6
Curralinho	10
Curuá	11
Juruti	25
Muaná	17
Oeiras	13
Portel	43
Salvaterra	25
S. Sebastião da Boa Vista	14
TOTAL	292

### 13.3. Saldo de Combustível a ser Transferido da UTE Novo Progresso para a UTE Monte Alegre

Continua pendente a transferência de 179.507 litros de óleo diesel para a UTE Monte Alegre, em razão de ainda não estar concluída a negociação com a transportadora do combustível.

### 13.4. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras de combustível COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 9.671 m³ de óleo diesel, sendo 9.962 m³ referentes ao PMO de maio/2010 e os restantes 9 m³ a quantidade não retirada do PMO de março/2010.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 10 m³ de óleo diesel para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos por consumo específico acumulados até março/2010 e de 130 m³ devido à geração térmica, prevista para maio, com consumo específico acima do limite.

## 14.CELPE

Não enviou representante à reunião.

## 15.CEMAT

Não enviou representante à reunião.

## 16. CERR

### 16.1. Pagamento de Débitos de Combustível acumulados de 1999-2005

A CERR solicitou na carta CERR PR 180/2010, de 11 de março de 2010, encaminhada à ANEEL, que do débito de 3.083,13 m<sup>3</sup> de óleo diesel, no período 1999-2005, da CERR junto à CCC-ISOL identificado pela ANEEL-SFG, que fosse abatido do valor de 3.353,30 m<sup>3</sup> correspondente ao montante de combustível adquirido pela CERR sem cobertura da CCC-ISOL, conforme solicitado pelo representante da ANEEL/SFG nesta reunião do PMO.

Ficou acertado que a Eletrobras processaria esse abatimento, permanecendo ainda um crédito de 270,17 m<sup>3</sup>, conforme orientação do representante da ANEEL/SFG na reunião.

### 16.2. Quantidade de combustível não retirado

O representante da CERR apresentou carta BR GVCMAN Nº 022/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de Março/2010, tendo sido incluída no PMO de Maio/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Março/2010 (m <sup>3</sup> )	Quota Solicitada no PMO Maio/2010 (m <sup>3</sup> )
Rorainópolis	10	10
São João da Baliza	110	110
Uiramutã	1	1
Trairão	4	4
TOTAL	125	125

### 16.3. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.185 m<sup>3</sup> de óleo diesel sendo, 2.060 m<sup>3</sup> referentes ao PMO de Maio/2010 e os restantes 125 m<sup>3</sup> a quantidade não retirada do PMO de Março/2010.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL totalizando 185 m<sup>3</sup> de óleo diesel, sendo 10 m<sup>3</sup> para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos por consumo específico acumulados até março/2010 e os 175 m<sup>3</sup> restantes para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a geração térmica, prevista para maio, com consumo específico acima do limite.

## 17. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

### 17.1. Antecipação de Quotas de Combustível

O representante da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA solicitou a antecipação de quotas de óleo diesel para algumas UTE, em razão de restrições de navegabilidade dos rios. As antecipações encontram-se detalhadas a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada (m³)	PMO Antecipados
Surpresa	10	Jul/2010
Tabajara	5	Jul/2010
Triunfo	30	Jul/2010
Rovema Bandeirantes	30	Jul/2010
TOTAL	75	

## 17.2. Quantidade de Combustível não retirado

O representante da CERON apresentou carta BR GVCVEL Nº 011/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de Março/2010, tendo sido incluída no PMO de Maio/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Março/2010 (m³)	Quota Solicitada no PMO Maio/2010 (m³)
Campo Novo de Rondônia	50	50
Costa Marques	1	1
Cujubim	10	10
Machadinho	2	2
São Francisco	5	5
Vale do Anari	10	10
Vista Alegre do Abunã	5	5
TOTAL	83	83

## 17.3. Saldo de Combustível a ser Transferido

### 17.3.1. Da UTE Colorado para a UTE Machadinho

Encontra-se pendente a transferência de 3.393 litros de óleo diesel, iniciada em setembro/2009, assim como registro da quantidade transferida no AEC.

## 17.4. Descontos Devido a Perda de Combustível

Foram realizados descontos nas quotas de óleo previstas, neste PMO, para as UTE Surpresa (190 litros) e Tabajara (345 litros), correspondendo às perdas de óleo ocorridas nessas UTE, conforme informado no AEC de Março/2010.

## 17.5. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 5.688 m³ de óleo diesel sendo, 5.605 m³ referentes ao PMO de Maio/2010 e os restantes 83 m³ a quantidade não retirada do PMO de Março/2010.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 39 m³, sendo 3 m³ devido a débitos por consumo específico acumulados até março/2010 e 36 m³ devido a geração térmica prevista para maio com consumo específico acima do limite.

## 18.ELETROACRE

### 18.1. Quantidade de Combustível não retirado

O representante da ELETROBRAS ELETROACRE apresentou carta BR GVCVEL Nº 0015/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de Março/2010, tendo sido incluída no PMO de Maio/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Março/2010 (m³)	Quota Solicitada no PMO Maio/2010 (m³)
Assis Brasil	1	1
Cruzeiro do Sul	1	1
Manoel Urbano	1	1
Marechal Thaumaturgo	3	-
Porto Walter	1	-
TOTAL	7	3

### 18.2. Desconto de Quotas de Combustível antecipadas no PMO de Janeiro/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel deste PMO de Maio/2010, relativos a antecipações realizadas no PMO de Janeiro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Janeiro/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Fevereiro/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Março/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Abril/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m³)	A Descontar nos próximos PMO (m³)
Feijó	919 (Jan a Abril)	285	324	310	-	-
Jordão	353 (Jan a Dez)	26	30	28	29	240
Manoel Urbano	256 (Jan a Abril)	76	87	93	-	-
Marechal Thaumaturgo	568 (Jan a Out)	53	59	63	64	329
Porto Walter	288 (Jan a Jul)	43	50	49	50	96
Santa Rosa do Purús	230 (Jan a Jul)	33	40	36	36	85
Tarauacá	1.063 (Jan a Abril)	328	372	363	-	-
Total	3.677	844	962	942	179	750

### 18.3. Desconto de Quotas de Combustível antecipadas no PMO de Fevereiro/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel deste PMO de Maio/2010, relativos a antecipações realizadas no PMO de Fevereiro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Fevereiro/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Manoel Urbano	183 (Mai a Jun)	107	76
Marechal Thaumaturgo	127 (Nov a Dez)	-	127
Porto Walter	283 (Ago a Dez)	-	283
Total	593	107	486

#### 18.4. Desconto de Quotas de Combustível antecipadas no PMO de Março/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel deste PMO de Maio/2010, relativos a antecipações realizadas no PMO de Março/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Fevereiro/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Feijó	200 (Mai)	200	-
Tarauaca	368 (Mai)	368	-
Total	568	568	-

#### 18.5. Desconto de Quotas de Combustível antecipadas no PMO de Abril/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel deste PMO de Maio/2010, relativos a antecipações realizadas no PMO de Abril/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Fevereiro/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Feijó	125 (Mai)	125	-
Tarauaca	377 (Mai a Jun)	12	365
Total	502	137	365

#### 18.6. Saldos de Combustível a serem Transferidos

##### 18.6.1. Da UTE Sena Madureira para a UTE Santa Rosa do Purus

Com relação aos 40.000 litros de óleo diesel transferidos para Santa Rosa do Purus em janeiro/2009, ainda encontra-se pendente o registro no AEC o recebimento dos 24.649 litros restantes em Santa Rosa do Purús.



### 18.7. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.557 m<sup>3</sup> de óleo diesel, sendo 2.554 m<sup>3</sup> referentes ao PMO de Maio/2010 e os 3 m<sup>3</sup> restantes a quantidade não retirada no PMO de Março/2010.

## 19.ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

### 19.1. Sistema Boa Vista

#### → Carga Própria Prevista: 69,4 MW médio

- GT Própria: 55,9 MW médio
- Suprimento EDELCA (Venezuela): 13,5 MW médio

### 19.2. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
FLORESTA DISTRITO	DIESEL (m <sup>3</sup> )	8.482	0	8.482	29.760	0	0
	DIESEL (m <sup>3</sup> )	4.241	0	4.241	14.880	0	0
TOTAL		12.723	0	12.723	44.640	0	0

## 20.ELETROBRAS ELETRONORTE

### 20.1. Sistema Macapá

#### → Carga Própria Prevista: 143,2 MW médio

#### → Operação da UHE Coaracy Nunes

- Afluência Prevista = 102% MLT
- Nível do reservatório em 31/maio/2010 = 100% V.U.
- Geração Prevista = 75 MW médio

### 20.2. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL - ELETRONORTE

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
<b>Sistema Macapá</b>							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.031	0	7.031	26.041	0	26
SANTANA W	DIESEL	5.334	0	5.334	22.318	0	0
SANTANA LM	DIESEL	502	0	502	1.564	256	0
<b>TOTAL Macapá</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>12.867</b>	<b>0</b>	<b>12.867</b>	<b>49.923</b>	<b>256</b>	<b>26</b>

## 21. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

## 22. AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

Em relação ao PMO de Maio/2010 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

### 22.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 833 MW médio
- Demanda = 1.047 MW

Mês	Energia (MW médio)		Demanda (MW)	
	Previsto	Realizado	Previsto	Realizado
Janeiro	721,9	771,4	906	943
Fevereiro	791,7	784	945,7	993,4
Março	861	854,4	1.090	1.054
Abril	821	789,1 ** (23 abr)	1.042	1.025,2 ** (23 abr)
Maio	833		1.047	

\*Reprogramação do PMO

\*\*Realizado até a data

### 22.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para Maio/2010 é o Limite Inferior do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 994 m³/s, correspondendo a cerca de 84% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%VU)	Geração (MW med)	Observação
Mai	84	55	80	Limite Inferior do PREVAZ

### 22.3. Manutenções, restrições de geração e transmissão informadas pelos agentes:

- Manutenções de curto-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Período de Indisponibilidade
Jaraqui	Nº 4	Inspeção 1.500 h	18,4 (*)	19/05/2010
Jaraqui	Nº 5	Inspeção 3.000 h	18,4 (*)	06 a 09/05/2010
Tambaqui	Nº 3	Inspeção 3.000 h	18,4	24 a 27/05/2010
Tambaqui	Nº 4	Inspeção 12.000 h	18,4	10 a 20/05/2010

(\*) Não afeta a potência contratada.

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

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Mauá Bloco IV	2 UG/mês a partir de junho/2010	Recuperação Geral	2 x 15,75	01/07/2010
Aparecida Bloco I	Nº 6	Recuperação de gerador	20	31/07/2010
Aparecida Bloco I	Nº 7	Recuperação de gerador de gás (compressor)	40	01/07/2010
Electron	Bloco II	Revitalização	3 x 21	Sem Previsão
Mauá Bloco II	Nº 6	Recuperação geral do gerador de gás	1 x 20	30/11/2010
Mauá Bloco III	Nº 7	Recuperação de gerador de gás (câmara de combustão)	1 x 55	31/08/2010
Cristiano Rocha	Nº 1	Conversão para Gás e revisão 24.000h	17 (*)	01/05 a 10/06/2010
Ponta Negra	Nº 3	Conversão para Gás e Manutenção de 24.000 h	17 (*)	10/05 a 10/06/2010
Manauara	Nº 2	Conversão para Gás e Manutenção de 24.000 h	17 (*)	12/05 a 12/06/2010

(\*) Não afeta a potência contratada.

iii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Balbina	Nº 1 a 5	Controle de frequência e atendendo estudo de preservação do reservatório	5 x 8	1 a 31/05/2010
Aparecida Bloco I	Nº 8	Baixo Rendimento dos Chillers (temperatura elevada na exaustão)	6	1 a 31/05/2010
Aparecida Bloco II	Nº 9	Temperatura elevada	5	1 a 31/05/2010
Mauá Bloco I	Nº 1	Alta pressão da Turbina	6	1 a 31/05/2010
Mauá Bloco I	Nº 2	Má combustão	6	1 a 31/05/2010
Mauá Bloco I	Nº 3	Indisponibilidade da bomba de alimentação da	20	1 a 31/05/2010

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
		caldeira		
Mauá Bloco I	Nº 4	Deficiência no controle de vácuo	10	1 a 31/05/2010
Mauá Bloco II	Nº 5	Temperatura elevada	3	1 a 31/05/2010
Mauá Bloco III	Nº 8	Temperatura elevada	5	1 a 31/05/2010
Mauá Bloco IV	-	Temperatura elevada	8*1,75	1 a 31/05/2010
Mauá Bloco V		Temperatura elevada	22	1 a 31/05/2010
Electron Expansão (Distrito Industrial)	-	Limitação devido a saturação dos TC's das barras 1 e 2 de 13,8 kV na SE Distrito Industrial	6,64	1 a 31/05/2010

→ Folga = 1.133 – 1.047 = 86 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação de 5% da carga (42 MW), o saldo previsto para maio/2010 é de 0 MW.

iv. Unidades já convertidas

Empresa	Usina/UG	Potência (MW)
MANAUARA	UTE Manauara UG 3 e 5	2 x 17
GERA	UTE Ponta Negra UG 1 e 5	2 x 17
BREITENER	UTE Tambaqui UG 5 (consumindo gás em fase de teste)	17,5

## 22.4. Despacho de Geração Previsto

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto para Maio/2010.

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	80,0
UTE TAMBAQUI – OC1A	48,0
UTE TAMBAQUI – GÁS NATURAL	12,0
UTE TAMBAQUI – DIESEL	1,0
UTE JARAQUI	63,0
UTE CRISTIANO ROCHA	65,0
UTE MANAUARA	62,0
UTE PONTA NEGRA	62,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	74,0
UTE MAUÁ BLOCO I	73,0
UTE APARECIDA BLOCO II	50,0
UTE APARECIDA BLOCO I	20,0
UTE CIDADE NOVA	10,0

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UTE FLORES	75,0
UTE SÃO JOSÉ	10,0
UTE MAUÁ BLOCO III	45,0
UTE MAUÁ BLOCO II	-
UTE ELECTRON	20,0
UTE MAUÁ BLOCO V	33,0
UTE ELECTRON EXPANSÃO	30,0
<b>TOTAL</b>	<b>833,0</b>

## 22.5. Quantidade de Combustível não retirado

O representante da ELETROBRAS AmE apresentou carta BR GRCNO Nº 18/2010, informando que houve quota de combustível não retirada no mês de Março/2010, tendo sido incluída no PMO de Maio/2010, conforme tabela a seguir

UTE	Tipo de Óleo	Quota não Retirada no PMO Março/2010 (m³)	Quota Solicitada no PMO Maio/2010 (m³)
Aparecida BI I	OCTE	1.153	1.153
Aparecida BI II	OCTE	1.069	1.069
Cidade Nova	DIESEL	855	855
Electron Expansão	DIESEL	1.930	1.930
Flores	DIESEL	422	422
Mauá BL I	OC1A	400	400
Mauá BL III	OCTE	10	10
Mauá BL IV	PGE	1.010	1.010
Mauá BL V	DIESEL	96	96
São José	DIESEL	24	24
Total	DIESEL	3.327	3.327
Total	OC1A	400	400
Total	PGE	1.010	1.010
Total	OCTE	2.232	2.232

## 22.6. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
MAUÁ BLOCO IV	PGE	10.911	1.010	11.921	55.058	0	0
MAUÁ BLOCO I	COMBUSTÍVEL (t)	18.197	400	18.597	54.311	0	0
APARECIDA BLOCO II	OCTE	10.084	1.069	11.153	33.635	0	0
APARECIDA BLOCO I	OCTE	3.025	1.153	4.178	10.773	0	0
CIDADE NOVA	DIESEL	2.088	855	2.943	7.236	59	0
FLORES	DIESEL	15.220	422	15.642	55.801	0	0
SÃO JOSÉ	DIESEL	1.483	24	1.507	5.114	675	30
MAUÁ BLOCO III	OCTE	12.722	10	12.732	33.479	0	94
MAUÁ BLOCO II	OCTE	0	0	0	0	0	0
ELECTRON	OCTE	5.654	0	5.654	14.879	0	0
MAUÁ BLOCO V	DIESEL	7.120	96	7.216	24.552	0	0
ELECTRON EXPANSÃO	DIESEL	4.543	1.930	6.473	15.666	0	0
APARECIDA BLOCO I	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
APARECIDA BLOCO II	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
MAUÁ BLOCO III	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
TOTAL	OCTE	31.485	2.232	33.717	92.766	0	95
	PGE	10.911	1.010	11.921	55.058	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	18.197	400	18.597	54.311	0	0
	DIESEL	30.454	3.327	33.781	108.369	734	30
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	7.428	0	7.428	35.712	0	658
JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	9.749	0	9.749	46.870	0	407
TAMBAQUI	GN (MMm³)	2.836	0	3	8.898	0	0
JARAQUI	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
TAMBAQUI	DIESEL	195	0	195	774	0	0
JARAQUI	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	17.177	0	17.177	82.582	0	1.065
	GN (MMm³)	2.836	0	2.836	8.898	0	0
	DIESEL	195	0	195	774	0	0
CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	9.776	0	9.776	48.359	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.398	0	9.398	46.126	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.590	0	9.590	46.127	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0

## 23. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Junho	25 e 26/mai/10 - 3ª e 4ª feira
PMO de Julho	23 e 24/jun/10 - 4ª e 5ª feira
PMO de Agosto	22 e 23/jul/10 - 5ª e 6ª feira
PMO de Setembro	24 e 25/ago/10 - 3ª e 4ª feira
PMO de Outubro	23 e 24/set/10 - 5ª e 6ª feira
PMO de Novembro	20 e 21/out/10 - 4ª e 5ª feira
PMO de Dezembro	23 e 24/nov/10 - 3ª e 4ª feira
PMO de Janeiro/2011	15 e 16/dez/10 - 4ª e 5ª feira

---

## 24. 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](mailto:pmo.isol@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações do PMO;

[plano.isol@eletrobras.com](mailto:plano.isol@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

[aec@eletrobras.com](mailto:aec@eletrobras.com) - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

[agh@eletrobras.com](mailto:agh@eletrobras.com) – para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

[scu@eletrobras.com](mailto:scu@eletrobras.com) – para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.

\*\*\*\*\*



## REUNIÃO DO GTON / CTP

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – MAIO/2010**

Data: 26 de abril de 2010

**Hora:** 14 horas – 17 horas

**Local:** Sala de reunião da ECI - ELETROBRÁS

### Lista de Presença

[illegible]





## REUNIÃO DO GTON / CTP

## PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – MAIO/2010

Data: 27 de abril de 2010

Hora: 09 horas – 17 horas

Local: Sala de reunião da ECI – ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
ALDO NOBRE DE LIMA	CERON	AV. IMIGRANTES	69-3222-5146	69-3222-5146	aldo.lin@ceron.com.br
Hector GUSTAVO	ANAPARI	PRAIÁ DO FLAMENGO N°66	21-2555-4756		hector.gustavo@anapari.com.br
EDUARDO J.F. SARDENTO	SPELANCEL	BRASILIA - DF	61-2192-6086		eduardo.bornito@spelancel.gov.br
João Antonio H. Maciel	CELPA	POP. A. MONTELUPIANO, km 8,5	91-3216-1479	91-3216-1792	havelton.masilva@celpa.pa.gov.br
JOSE VALDIR LIMA	ELETROBRÁS	AV. ELIS CARLOS, 691	95-2121-1491		juliana@300vishgenvrg.ig.gov.br
LINCOLN ROBERT DA COSTA SOUZA	ELETROBRÁS	AV. 9 DE SETEMBRO, 2414 - DACHOWEIAHUA	92-5234-3784	92-3635-6187	LINCOLN.SOUZA@ELN.GOV.BR
Carlos da Silva BENCHATA	CEER	AV. PRES. CASTELO BRANCO	95-3623-2950	95-3623-1350	CARLOS.BENCHATA@HOTMAIL.COM
João Reginaldo	ELETROBRÁS	QD. SENOP. Ed. Vendas 3000 Bloco	61-3429-5254	61-3429-5254	IVAN.REZENDE@ELN.GOV.BR
Julio Cesar Franco	ELETROBRÁS	Rua Vallen. Azevedo, 226	68-3212-5718	68-3212-5741	Cesar@eletronorte.br
Rômulo Millan	CEER	Rua do OUVIQUÊ, 107	51-2514-9888		romulo.souza@eletronorte.br
Gian Paulo R. de Leon	ELETROBRÁS	"	(21) 2514-4893	(21) 2514-6987	gian@eletronorte.br