

**Grupo Técnico Operacional da  
Região Norte - GTON**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**AGOSTO/ 2005**

**GTON / CTP – 008/2005**

**AGOSTO DE 2005**



## 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. Autorizações de Compras de Óleo no PMO</b>	<b>6</b>
<b>6. Revisão do Plano Anual de Combustíveis</b>	<b>8</b>

## **7. Anexos**

- 7.1 Anexo I – Síntese das Capitais da Região Norte**
- 7.2 Anexo II – Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo Departamento de Estudos de Mercado da Eletrobrás (DEM);**
- 7.3 Anexo III – Tabelas de Geração e Autorizações de Compras de Óleo para fins de Cálculo do Custo de Energia Hidráulica Equivalente e do Rateio da CCC-Isol**
- 7.4 Anexo IV – Carga Própria e Balanços de Energia**
- 7.5 Anexo V – Ata de Reunião**



## 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.

As reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação são apresentadas nos Programas Mensais de Operação (PMO), cujos destaques são:

- Síntese das Capitais da Região Norte – apresenta as diretrizes e metas operativas dos Sistemas Isolados das Capitais;
- Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo Departamento de Estudos de Mercado da Eletrobrás (DEM);
- Tabelas de Geração e Autorizações de Compras de Óleo para fins de Cálculo do Custo de Energia Hidráulica Equivalente e do Rateio da CCC-Isol;
- Carga Própria, Balanços de Energia e Evolução dos Reservatórios dos sistemas isolados das capitais – apresenta os valores de carga própria previstos pelo Departamento de Estudos de Mercado da Eletrobrás (DEM); e os valores verificados, informados pela área de operação das empresas, bem como os balanços de energia e a evolução dos reservatórios.

## **2. Objetivo**

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de agosto e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de mercado, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para as UHE Balbina, Samuel e Coaracy Nunes.

## **3. Premissas Básicas**

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMO são a carga própria aprovada pelo Departamento de Estudos de Mercado da Eletrobrás (DEM); 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 Julho: 82% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Julho: 84% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Agosto: 75% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Maximizar a geração térmica na UTE Mauá.</p> <p>✓ Manter o mínimo de 50 MW de reserva de regulação na UHE Balbina.</p>
<b>Rondônia</b> <b>(Porto Velho)</b>	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Julho: 87% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Julho: 83% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Agosto: 64% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Controlar o nível do reservatório da UHE Samuel, a fim de evitar a possibilidade de vertimento.</p>
<b>Amapá</b> <b>(Macapá)</b>	<p>Prevista para Agosto:</p> <p>Geração Hidráulica = 61%</p> <p>Geração Térmica = 39%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m), de forma a garantir o atendimento ao Sistema Macapá.</p>

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

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

## 5. Autorizações de Compras de Óleo no PMO

Tabela 5.1 – Totais de Compras de Óleo Previstas <sup>(1)</sup> x Autorizadas em 2005.

EMPRESA	TIPO DE ÓLEO	QUANTIDADES PREVISTAS PARA 2005 (*) (RESOLUÇÃO ANEEL) (II)	AUTORIZAÇÕES AUMULADAS ATÉ PMO AGOSTO (*) (I)	% (I) / (II)
CEA	Diesel	20.635	13.258	64
CEAM	Diesel	191.152	139.981	73
CELPA	Diesel	91.615	53.749	59
CEMAT	Diesel	72.902	49.695	68
CER	Diesel	15.670	9.049	58
CERON	Diesel	72.221	45.524	63
ELETROACRE	Diesel	46.071	27.464	60
ELETRONORTE Acre	Diesel	77.369	44.568	58
ELETRONORTE Rondônia	Diesel	159.066	84.335	53
ELETRONORTE Rondônia	PTE	327.319	224.241	69
ELETRONORTE Amapá	Diesel	125.990	92.448	73
CGE/Manaus Energia	Diesel	125.750	113.844	91
MANAUS ENERGIA	PTE	787.880	412.730	52
	PGE	229.099	153.991	67
	Combustível	149.321	88.815	59
CELPE	Diesel	2.339	1.815	78
CEMAR	Diesel	240	160	67
COELBA	Diesel	251	160	64
ENERSUL	Diesel	4.506	2.320	51
JARI CELULOSE	Diesel	8.036	3.722	46
	Combustível	-	2.515	-
TOTAL DIESEL		1.013.813	682.092	80
TOTAL PTE		1.115.199	636.971	72
TOTAL PGE		229.099	153.991	67
TOTAL COMBUSTÍVEL		149.321	91.330	61

(II) Conforme Resolução Normativa ANEEL nº 144/2005, de 24/01/2005.

(\*) Óleo diesel e PTE – m<sup>3</sup> Óleo Combustível e PGE – tonelada



Cabe destacar as seguintes observações relacionadas às quantidades de óleo já autorizadas bem como suas projeções para o final de 2005:

CEA - antecipação da quota de agosto para a localidade de Oiapoque, por questões de logística de abastecimento;

ELETROACRE - antecipação anual de quotas de óleo diesel para as localidades de Feijó, Thaumaturgo, Tarauacá, Porto Walter e Jordão, em função destas localidades apresentarem problemas de logística de abastecimento;

PIE CGE (Sistema Manaus) – em função de indisponibilidades de unidades geradoras térmicas da Manaus Energia e do PIE El Paso, parte da geração térmica prevista para essas usinas foi assumida pelo PIE CGE até maio, acarretando maior número de horas de operação e de consumo de óleo diesel. Vale ressaltar que esta situação favoreceu a redução do dispêndio da CCC-Isol.

CEMAT – Considerando os montantes de óleo autorizados até julho prevê-se que, com o atraso na interligação de Aripuanã e Colniza à PCH Faxinal II (Março de 2006) e na desativação das respectivas UTE's, haja uma necessidade de óleo diesel aproximadamente 11% acima do aprovado no Plano Anual de Combustíveis da CCC-Isol/2005;

CEAM – Considerando-se as necessidades de óleo verificadas nos PMO de janeiro a julho, prevê-se que haja uma necessidade de óleo diesel 14% acima da aprovada no Plano Anual de Combustíveis para 2005.

Dos 14%, 11% são de responsabilidade da não realização em 2005 das interligações de Iranduba e Manacapuru ao Sistema Manaus, inicialmente previstas para janeiro e abril de 2005, respectivamente.

ELETRONORTE - Sistema Porto Velho – Prevê-se que haja uma necessidade de óleo PTE aproximadamente 11% acima da aprovada no Plano Anual de Combustíveis para 2005. Entretanto, é prevista uma redução de 9% no consumo de óleo diesel.

ELETRONORTE - Sistema Macapá – Considerando-se a carga própria verificada até junho acima da prevista no Plano de Operação e a indisponibilidade da UG nº 2 da UHE Coaracy Nunes, acarretando geração hidráulica inferior à prevista no Plano, prevê-se que haja uma necessidade de óleo diesel aproximadamente 18% acima da aprovada no Plano Anual de Combustíveis para 2005.

CELPE – Apresenta uma necessidade adicional de 23% de óleo diesel, em função da antecipação autorizada no PMO de fevereiro de 2005. Cabe ressaltar que essa antecipação será integralmente compensada até o final de 2005.

## **6. Revisão do Plano Anual de Combustíveis**

No mês de julho foi elaborada a Reavaliação Energética do Plano de Operação 2005. Em função dos valores verificados de vazões afluentes aos reservatórios das UHE, de geração hidráulica e térmica verificados no primeiro semestre, bem como mudanças nos programas de obras de geração e de interligações. Foram refeitos os balanços de energia e demanda resultando em novas previsões de geração térmica e

necessidade de óleo, base para revisão do PAC 2005, conforme valores apresentados nos Quadros I e II:

Quadro I – Necessidade de Geração Térmica (MWh): PAC 2005 x				
Empresa	Óleo	(I)	(II)	(II)/(I) %
MANAUS ENERGIA	PTE	2.305.755	1.856.478	-19
	PGE	1.117.557	1.139.878	2
	OC1A	452.487	504.833	12
CGE	DIESEL	465.740	520.019	12
ELETRONORTE Porto Velho	PTE	861.367	972.766	13
ELETRONORTE Porto Velho	DIESEL	581.114	561.929	-3
ELETRONORTE Macapá	DIESEL	439.187	532.496	21
ELETRONORTE Rio Branco	DIESEL	204.364	204.364	0
ELETRONORTE TOTAL	PTE	861.367	972.766	13
	DIESEL	1.224.665	1.298.789	6
BOVESA	DIESEL	0	0	0
CEA	DIESEL	68.782	68.782	0
CEAM	DIESEL	637.172	711.279	12
CER	DIESEL	52.232	52.232	0
CERON	DIESEL	240.738	253.605	5
ELETROACRE	DIESEL	153.569	153.569	0
CELPA	DIESEL	305.384	305.384	0
CEMAT	DIESEL	243.007	271.944	12
CEMAR	DIESEL	801	801	0
CELPE	DIESEL	7.795	7.795	0
COELBA	DIESEL	835	835	0
ENERSUL	DIESEL	15.020	15.020	0
JARI	DIESEL	26.787	20.215	-25
	OC1A	0	21.572	0
TOTALIZAÇÃO	PTE	3.167.122	2.829.244	-11
	PGE	1.117.557	1.139.878	2
	OC1A	452.487	526.405	16
	DIESEL	3.442.527	3.680.269	7
	Total	8.179.693	8.175.796	0

Quadro II – Quantidades de Óleo: PAC 2005 x Reavaliação/2005				
Empresa	Óleo	(I)	(II)	(II)/(I) %
MANAUS ENERGIA	PTE	787.880	640.384	-19
	PGE	229.099	233.675	2
	OC1A	149.321	161.149	8
CGE	DIESEL	125.750	144.565	15
ELETRONORTE Porto Velho	PTE	327.319	369.651	13
ELETRONORTE Porto Velho	DIESEL	159.066	157.034	-1
ELETRONORTE Macapá	DIESEL	125.990	161.105	28
ELETRONORTE Rio Branco	DIESEL	77.369	77.369	0
ELETRONORTE TOTAL	PTE	327.319	369.651	13
	DIESEL	362.425	395.508	9
BOVESA	DIESEL	0	0	-
CEA	DIESEL	20.635	20.635	0
CEAM	DIESEL	191.152	213.200	12
CER	DIESEL	15.670	15.670	0
CERON	DIESEL	72.221	76.081	5
ELETROACRE	DIESEL	46.071	46.071	0
CELPA	DIESEL	91.615	91.615	0
CEMAT	DIESEL	72.902	81.583	12
CEMAR	DIESEL	240	240	0
CELPE	DIESEL	2.339	2.339	0
COELBA	DIESEL	251	251	0
ENERSUL	DIESEL	4.506	4.506	0
JARI	DIESEL	8.036	6.065	-25
	OC1A	0	8.197	-
TOTALIZAÇÃO	PTE	1.115.199	1.010.035	-9
	PGE	229.099	233.675	2
	OC1A	149.321	169.346	13
	DIESEL	1.013.813	1.098.329	8

## **7.1 ANEXO I**

### **SÍNTESE DAS CAPITALS DA REGIÃO NORTE**

**AGOSTO/2005**



## SISTEMA MANAUS

### 1.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	592,9	586,2 (1)	-1%
Agosto	617,9 (2)		

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

### 1.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE BALBINA (M3/s) E (%MLT)

- Prevista para Julho = 517 (76%)
- Verificada em Julho = 825 (123%)
- Prevista para Agosto = 353 (81%)

### 1.3 DISPONIBILIDADE DE GERAÇÃO HIDRÁULICA DA UHE BALBINA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	140,0	153,3 (1)	10%
Agosto	140,0 (2)		

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

### 1.4 EVOLUÇÃO DO ARMAZENAMENTO DO RESERVATÓRIO DA UHE BALBINA (FINAL DE MÊS)

- Nível previsto para Julho = 82% V.U.
- Nível verificado em Julho = 84% V.U.
- Nível previsto para Agosto = 75% V.U.

## 1.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	452,9	432,9 (1)	-4%
Agosto	477,9 (2)		

(2) / (1) = 10%

### ▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	JULHO		AGOSTO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	50,0	56,0	50	0
APARECIDA (PTE)	28,9	24,2	55	90
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	132,0	125,2	132	0
PIE EL PASO A (PTE)	30,0	31,4	30	0
PIE EL PASO B (PTE)	86,0	85,3	90	5
PIE EL PASO D (PTE)	70,0	76,7	70	0
ELECTRON (PTE)	5,0	0,3	3	-40
CGE – SE SÃO JOSÉ (DIESEL)	20,0	15,2	20	0
CGE–SE CIDADE NOVA (DIESEL)	11,0	6,3	11	0
CGE–SE FLORES (DIESEL)	20,0	12,3	16,9	-16
TOTAL G.T.	452,9	432,9	477,9	6



## SISTEMA PORTO VELHO

### 2.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	215,8	204,88 (1)	-5%
Agosto	225,0 (2)		

$$(2) / (1) = 10\%$$

### 2.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE SAMUEL (M<sup>3</sup>/S) E (%MLT)

- Prevista para Julho = 72 (46%)
- Verificada em Julho = 49 (32%)
- Prevista para Agosto = 21 (22%)

### 2.3 DISPONIBILIDADE DE GERAÇÃO HIDRÁULICA DA UHE SAMUEL (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	50,0	47,8 (1)	-4%
Agosto	50 (2)		

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

### 2.4 EVOLUÇÃO DO ARMAZENAMENTO DO RESERVATÓRIO DA UHE SAMUEL (FINAL DE MÊS)

- Nível previsto para Julho = 87% V.U.
- Nível verificado em Julho = 83% V.U.
- Nível previsto para Agosto = 64% V.U.

## 2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	P.Velho	165,8	157,1	%
	R.Branco	30,0	27,1	%
	P.V. + R. Branco	195,8	184,2 (1)	%
Agosto	P.Velho	175		
	R.Branco	32		
	P.V. + R. Branco	207 (2)		

(2) / (1) = 12%

### ▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	JULHO		AGOSTO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	11,0	4,9	26,0	136
TERMONORTE I (DIESEL)	54,8	53,0	54,6	0
TERMONORTE II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TG III (PTE)] *	130,0	126,3	126,0	-3
TOTAL G.T.	195,8	184,2	203,6	4

(\*) Indisponibilidade de geração térmica da TV I (Termonorte II).

## SISTEMA MACAPÁ

### 3.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	93,1	93,8(1)	1%
Agosto	99(2)		

(2) / (1) = 6%

### 3.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE COARACY NUNES (M<sup>3</sup>/s) E (%MLT)

- Prevista para Julho = 829 (71%)
- Verificada em Julho = 976 (83%)
- Prevista para Agosto = 562 (72%)

### 3.3 DISPONIBILIDADE DE GERAÇÃO HIDRÁULICA DA UHE C. NUNES (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	40,0	43,6 (1)	9%
Agosto	60,0 (2)		

(2) / (1) = 38%

### 3.4 EVOLUÇÃO DO ARMAZENAMENTO DO RESERVATÓRIO DA UHE COARACY NUNES (FINAL DE MÊS)

- Nível previsto para Julho = 91% V.U
- Nível verificado em Julho = 98% V.U.
- Nível previsto para Agosto = 100% V.U.

### 3.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	53,1	50,23 (1)	-5%
Agosto	39,0 (2)		

(2) / (1) = -22%

#### ▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	JULHO		AGOSTO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	20,0	18,6	11,4	-43
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	22,1	14,7	10,0	-55
EXPANSÃO (DIESEL)	11,0	16,9	18,0	64
TOTAL G.T.	53,1	50,2	39,4	-26

## SISTEMA RIO BRANCO

### 4.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	56,5	51,2 (1)	-9%
Agosto	57,0 (2)		

(2) / (1) = 11%

### 4.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	JULHO		AGOSTO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO BRANCO I (DIESEL)	1,0	0	1	0
RIO BRANCO II (DIESEL)	6,0	2,9	5	-17
RIO ACRE (DIESEL)	19,5	21,2	19,3	0
SUPRIMENTO P. VELHO	30,0	27,1	32	7
TOTAL G.T.	56,5	51,2	57,3	1



## **7.2 ANEXO II**

### **BALANÇOS ENTRE OS REQUISITOS E OS RECURSOS PARA O ATENDIMENTO À CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA PREVISTA PELO DEPARTAMENTO DE ESTUDOS DE MERCADO (DEM)**

**EM  
AGOSTO/2005**





**EMPRESA: CEA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
LARANJAL DO JARI (i)	3.528				3.528	3.528	3.530
LOURENÇO (i)	216				216	216	215
OIAPOQUE (i)	1.801				1.801	1.801	1.775
PRACUÚBA (i)	133				133	133	134
MONITORADAS	5.678	0	0	0	5.678	5.678	5.653
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.678	0	0	0	5.678	5.678	5.653

**Nota 1:** (i) Localidades monitoradas pelo CCPE/CTEM.

**Nota 2:** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ANORI (i)	541				541	541	542
APUÍ (i)	746				746	746	747
AUTAZES (i)	830				830	830	830
BARCELOS (i)	728				728	728	729
BARREIRINHA (i)	535				535	535	535
BERURI (i)	509				509	509	510
BOA VISTA RAMOS (i)	456				456	456	455
BENJAMIN CONSTANT (i)	948				948	948	947
BOCA DO ACRE (i)	1.726				1.726	1.726	1.725
BORBA (i)	935				935	935	937
CARAUARI (i)	1.167				1.167	1.167	1.166
CASTANHO (i)	1.470				1.470	1.470	1.467
COARI (i)	3.624				3.624	3.624	3.624
CODAJÁS (i)	927				927	927	927
EIRUNEPÉ (i)	1.135				1.135	1.135	1.134
ENVIRA (i)	468				468	468	467
FONTE BOA (i)	803				803	803	803
HUMAITÁ (i)	2.419				2.419	2.419	2.407
IRANDUBA (i) (ii)	3.390			1.250	2.140	3.390	2.140
ITACOATIARA (i) (iii)	7.615		4.961		2.654	7.615	2.656
JUTAÍ (i)	594				594	594	595
LÁBREA (i)	1.346				1.346	1.346	1.347
MANACAPURU (i)	5.719				5.719	5.719	5.720
MANICORE (i)	1.390				1.390	1.390	1.391

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAUÉS (i)	1.844				1.844	1.844	1.846
NHAMUNDÁ (i)	428				428	428	427
NOVA OL. DO NORTE (i)	940				940	940	940
NOVO AIRÃO (i)	594				594	594	604
NOVO ARIPUANÃ (i)	735				735	735	737
PARINTINS (i)	5.513				5.513	5.513	5.512
PAUINI (i)	480				480	480	480
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.428				1.428	1.428	1.429
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	548				548	548	549
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	504				504	504	503
TABATINGA (i)	2.883				2.883	2.883	2.883
TAPAUÁ (i)	666				666	666	666
TEFÉ (i)	3.623				3.623	3.623	3.622
URUCARÁ (i)	700				700	700	701
ALVARÃES	347				347	347	347
AMATURA	227				227	227	227
ANAMÃ	293				293	293	293
ARARA	0				0	0	0
ATALAIA DO NORTE	264				264	264	264
AXINIM	0				0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	77				77	77	77
CAAPIRANGA	240				240	240	240
CABURI	98				98	98	98
CAIAMBÉ	87				87	87	87

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CAMPINAS	57				57	57	57
CANUTAMA	343				343	343	343
CAREIRO VÁRZEA	455				455	455	455
CAVIANA	62				62	62	62
CUCUÍ	74				74	74	74
ESTIRÃO EQUADOR	57				57	57	57
FEIJOAL	0				0	0	0
IAUARETÊ	130				130	130	130
IPIRANGA	73				73	73	73
IPIXUNA	312				312	312	312
ITAMARATI	247				247	247	247
ITAPEAÇÚ	83				83	83	83
ITAPIRANGA	476				476	476	476
JACARÉ	0				0	0	0
JAPURÁ	23				23	23	23
JURUÁ	207				207	207	207
LIMOEIRO	283				283	283	283
MANAQUIRI	327				327	327	327
MARAÃ	353				353	353	353
MOCAMBO	83				83	83	83
MURITUBA	33				33	33	33
NOVO CÉU	0				0	0	0
NOVO REMANSO	27				27	27	27

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
PALMEIRAS	40				40	40	40
PEDRAS	80				80	80	80
S. SEBAST. UATUMÃ	344				344	344	344
SILVES	297				297	297	297
S. ISABEL DO RIO NEGRO	387				387	387	387
TERRA NOVA	0				0	0	0
TONANTINS	357				357	357	357
TUIUÉ	0				0	0	0
UARINI	351				351	351	351
URUCURITUBA	378				378	378	378
VILA AMAZÔNIA	0				0	0	0
V. AUGUSTO MONTENEGRO	50				50	50	50
VILA BITTENCOURT	70				70	70	70
VILA CAMETÁ	73				73	73	73
VILA SACAMBU	57				57	57	57
VILA URUCURITUBA	0				0	0	0
ZÉ AÇU	0				0	0	0
RIO PRETO DA EVA	878				878	878	883
GUAJARA (iv)	235			235	0	235	0
PURQUEQUARA (ii)	591			591	0	591	0
PRESIDENTE FIGUEIREDO (ii)	1.779			1.779	0	1.779	0
MONITORADAS	60.907	0	4.961	1.250	54.696	60.907	54.696
NÃO MONITORADAS	11.305	0	0	2.605	8.700	11.305	8.707
TOTAL EMPRESA	72.212	0	4.961	3.855	63.396	72.212	63.403

**Nota 1 :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:  
Adequação de logística de abastecimento / transporte; Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores; Compensação  
para desvios de carga própria em meses anteriores; Utilização de estoque.

**Nota 2 :** ( i ) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades que recebem suprimento da MANAUS ENERGIA;  
(iii) Localidades com Fonte Alternativa de biomassa; (iv) Localidade que recebe suprimento da ELETROACRE

**EMPRESA: CELPA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
AFUÁ (i)	356				356	356	357
ALENQUER (i)	1.407				1.407	1.407	1.407
ALMERIM (i)	813				813	813	815
BREVES (i)	2.467				2.467	2.467	2.462
CASTELO DOS SONHOS (i)	772				772	772	767
GURUPÁ (i)	320				320	320	322
JURUTI (i)	548				548	548	547
MONTE ALEGRE (i)	1.888				1.888	1.888	1.880
MUANÁ (i)	348				348	348	348
NOVO PROGRESSO (i)	2.471				2.471	2.471	1.704
ÓBIDOS (i)	1.692				1.692	1.692	1.693
OEIRAS DO PARÁ (i)	316				316	316	315
ORIXIMINÁ (i)	2.344				2.344	2.344	2.343
PONTA DE PEDRAS (i)	425				425	425	424
PORTEL (i)	1.333				1.333	1.333	1.330
PORTO DE MOZ (i)	577				577	577	577
PRAINHA (i)	306				306	306	304
SALVATERRA (i)	350				350	350	327
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	871				871	871	860
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	1.214				1.214	1.214	1.155
SOURE (i)	992				992	992	993
TERRA SANTA (i)	460				460	460	461
ANAJÁS	226				226	226	227
AVEIRO	85				85	85	87
BAGRE	176				176	176	177
BANACH	80				80	80	83
BARREIRA CAMPO	58				58	58	67
CACHOEIRA ARARI	229				229	229	228

**EMPRESA: CELPA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CHAVES	62				62	62	133
COTIJUBA	114				114	114	117
CURRALINHO	280				280	280	280
CURUÁ	243				243	243	244
FARO	176				176	176	176
JACAREACANGA	218				218	218	217
KARAPANÃ	39				39	39	33
MELGAÇO	145				145	145	147
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	287				287	287	283
SANTA CRUZ DO ARARI	99				99	99	100
SANTA M. BARREIRAS	105				105	105	100
VILA MANDI	70				70	70	67
MONITORADAS	22.271	0	0	0	22.271	22.271	21.391
NÃO MONITORADAS	2.691	0	0	0	2.691	2.691	2.765
TOTAL EMPRESA	24.963	0	0	0	24.963	24.963	24.156

**Nota 1 :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**Nota 2 :** ( i ) Localidades Monitoradas.

**EMPRESA: CER**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)	
	REQUISITO	RECURSOS						
		CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA		TOTAL
ALTO ALEGRE (i)	505	1.100		505	0	505	0	
BONFIM (i)	490			490	0	490	0	
CARACARAI (i)	969					969	969	967
FÉLIX PINTO (i)	82					82	82	83
JUNDIÁ (i)	60					60	60	59
NORMANDIA (i)	206					206	206	207
PACARAIMA (i)	392				0	392	392	0
PASSARÃO (i)	52					52	52	53
RORAINÓPOLIS (i)	1571					471	1.571	467
S. JOÃO DA BALIZA (i)	959					959	959	967
SÃO SILVESTRE (i)	40					40	40	40
SURUMU (i)	29					29	29	33
TAIANO (i)	39					39	39	40
UIRAMUTÃ (i)	58					58	58	57
VILA BRASIL (i)	84					84	84	83
VISTA ALEGRE (i)	33					33	33	33
ÁGUA FRIA	22					22	22	20
MAL. ARAÇÁ DO AMAJARI	10					10	10	10
CAMPOS NOVOS	57					57	57	57
CANAUANIM	5					5	5	7
CONTÃO	32					32	32	33
EQUADOR	32					32	32	33
JACAMIM	2					2	2	3
LAGO GRANDE	4					4	4	3
MAL. BOCA DA MATA	9					9	9	10
MAL. DO ARAÇÁ (NORMANDIA)	5					5	5	7
MAL. DO FLEXAL	3					3	3	3
MAL. DO GUARIBA	2					2	2	3



**EMPRESA: CER**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAL. DO MANOA	5				5	5	7
MAL. TRÊS CORAÇÕES	32				32	32	33
MAL. DA RAPOSA	12				12	12	13
MAL. MALACACHETA	8				8	8	7
MAL. MARACANÃ	2				2	2	0
MAL. MOSCOW	2				2	2	3
NOVA ESPERANÇA	9				9	9	10
MAL. NAPOLEÃO	9				9	9	10
MAL. OLHO DA ÁGUA	3				3	3	3
MAL. SÃO MARCOS	4				4	4	3
MAL. SANTA ROSA	2				2	2	3
MAL. VISTA ALEGRE	9				9	9	10
MUTUM	19				19	19	20
PANACARICA	5				5	5	7
PAREDÃO	15				15	15	17
PETROLINA DO NORTE	25				25	25	27
PIUM	2				2	2	3
S.F.B. RIO BRANCO	6				6	6	7
SÃO FRANCISCO	36				36	36	33
SACAÍ	12				12	12	13
SAMAÚMA	5				5	5	7
SERRA GRANDE II	1				1	1	0
SOCÓ	10				10	10	10
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	32				32	32	33
TEPEQUEM	10				10	10	10

**EMPRESA: CER**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
TERRA PRETA	7				7	7	7
TRAIRÃO	32				32	32	33
VILA CACHOEIRINHA	13				13	13	13
VILA CAICUBI	13				13	13	13
VILA CENTRAL	2				2	2	0
VILA DONA COTA	2				2	2	3
VILA FLORESTA	5				5	5	7
VILA ITAQUERA	6				6	6	7
VILA MILAGRE	2				2	2	0
VILA REMANSO	6				6	6	7
VILA SÃO JOSÉ	9				9	9	10
VILA VILENA	20				20	20	20
XERUINI	6				6	6	7
XUMINA	6				6	6	7
SUP. BOVESA - NÃO MONIT (ii)	2040			2040	0	2040	0
MONITORADAS	5569	1100	0	0	4469	5569	3.089
NÃO MONITORADAS	2627	0	0	2040	587	2.627	613
TOTAL EMPRESA	8196	1100	0	2040	5.056	8.196	3.702

**Nota 1 :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**Nota 2 :** ( i ) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades Monitoradas supridas pela BOVESA:: Bonfim e Alto Alegre. (iii) Localidades Não-Monitoradas supridas pela BOVESA: Mucajaí, Tamandaré, Vila Iracema, São Raimundo, Cantá, Santa Cecília,

**EMPRESA: CERON**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ALVORADA DO OESTE (i)	1.051	0			1.051	1.051	1.043
ANARI (i)	497				497	497	500
ENG. F. RIVERO (BURITIS) (i)	3.739				3.739	3.739	3.737
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA (i)	595				595	595	585
CHUPINGUAIA (i)	884				884	884	873
COLORADO D'OESTE	2.220				2.220	2.220	2.200
COSTA MARQUES (i)	1.353				1.353	1.353	1.351
CUJUBIM (i)	1.127				1.127	1.127	1.119
JACI PARANÁ (i)	451				451	451	450
MACHADINHO (i)	2.864				2.864	2.864	2.864
PIMENTA BUENO / CACOAL (i)	18.629	7.520		15.973	2.656	18.629	2.650
PORTO VELHO (i)	75.576			75.576	0	75.576	0
SÃO FRANCISCO (i)	1.352			1.352	1.352	1.344	
SÃO MIGUEL (i)	0			0	0	0	
SERINGUEIRAS (i)	0			0	0	0	
VILHENA (i)	11.656			4.136	11.656	4.133	
VILA EXTREMA (i)	617			617	617	620	
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ (i)	490			490	490	468	
ABUNÃ	64			64	64	67	
ARARAS	25			25	25	33	
CALAMA	110	110	110	111			
CONCEIÇÃO DA GALERA	7	7	7	7			
DEMARCAÇÃO	13	13	13	13			
FORTALEZA DO ABUNÃ	48	48	48	50			
ISIDOLÂNDIA	54	54	54	67			

**EMPRESA: CERON**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
		CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	
MAICI	4				4	4	3
MUTUM PARANÁ	81				81	81	83
NAZARÉ	27				27	27	30
NOVA CALIFÓRNIA	271				271	271	267
PACARANÃ	124				124	124	117
PEDRAS NEGRAS	4				4	4	0
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	25				25	25	27
SANTA CATARINA	8				8	8	7
SÃO CARLOS	83				83	83	83
SÃO SEBASTIÃO	15				15	15	17
SURPRESA	44				44	44	67
TABAJARA	17				17	17	0
URUCUMACUÃ	49				49	49	67
SUP ELN - DEMAIS LOCALIDADES	77878	8096		69782	0	77878	0
MONITORADAS	123.101	7.520	0	91.549	24.032	123.101	23.939
NÃO MONITORADAS	78.951	8.096	0	69.782	1.073	78.951	1.114
TOTAL EMPRESA	202.052	15.616	0	161.331	25.105	202.052	25.053

**Nota 1 :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**Nota 2:** ( i ) Localidades Monitoradas

**EMPRESA: ELETROACRE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITOS	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ASSIS BRASIL (i)	208	42.098			208	208	214
BRASILEIA (i)	1.943				1.943	1.943	1.944
CRUZEIRO DO SUL (i)	6.017				6.017	6.017	6.025
FEIJÓ (i) (ii)	799				799	799	0
SENA MADUREIRA (i)	1.517				1.517	1.517	1.511
TARAUACA (i) (ii)	989				989	989	0
XAPURI (i)	668				668	668	664
PORTO WALTER (i) (ii)	102				102	102	0
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	42.098				0	42.098	0
CAPIXABA	289				289	289	287
JORDÃO (ii)	50				50	50	0
MANOEL URBANO	207				207	207	202
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	127				127	127	0
SANTA ROSA DOS PURÚS	71				71	71	67
MONITORADAS	54.341	42.098			12.243	54.341	10.359
NÃO MONITORADAS	744	0			744	744	556
TOTAL EMPRESA	55.085	42.098			12.987	55.085	10.915

**Nota 1 :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**Nota 2:** (i) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades que tiveram antecipação parcial/total da quota anual de óleo.

**EMPRESA: MANAUS ENERGIA**

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
		CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	
MANAUS	424.080	104.160			319.920	424.080	307.914
TOTAL EMPRESA	424.080	104.160	0	0	319.920	424.080	307.914

**Nota :** A diferença entre o valor de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente é decorrente de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores.

**EMPRESA: ELETRONORTE**

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
RIO BRANCO (i)	42.631			23.808	18.823	42.631	18.553
PORTO VELHO (ii)	129.902	0			153.710	153.710	138.551
AMAPÁ	29.314	0			29.314	29.314	29.314
TOTAL EMPRESA	201.847	0	0	23.808	201.847	225.655	186.417

**Nota :** (i) Suprimento do Sistema Porto Velho para o Sistema Rio Branco

(ii) Indisponibilidade da TV I do PIE Termonorte II devido ao sinistro ocorrido em 18/10/2004.

**EMPRESA: CELPE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
FERNANDO DE NORONHA	865				865	865	850
MONITORADAS	865	0	0	0	865	865	850
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	865	0	0	0	865	865	850

**Nota :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.



**EMPRESA: CEMAR**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
BATAVO	62				62	62	67
MONITORADAS	62	0	0	0	62	62	67
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	62	0	0	0	62	62	67

**Nota :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**EMPRESA: CEMAT**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
APIACÁS (i)	682	764			682	682	650
CASCALHEIRAS (i)	500				500	500	450
COLNIZA (i)	1.497				1.497	1.497	1.400
COMODORO (i)	1.556				792	1.556	700
CONFRESA (i)	647				647	647	605
COTRIGUAÇU (i)	470	1.100			470	470	483
JUARA (i)	4.538				4.538	4.538	4.000
JUÍNA (i)	4.927				3.827	4.927	3.800
JURUENA (i)	521				521	521	500
NOVA BANDEIRANTE (i)	681				681	681	683
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	519	5.500			519	519	517
QUERÊNCIA (i)	900				900	900	800
S. FELIX ARAGUAIA (i)	595				595	595	600
S. J. RIO CLARO (i)	1.819				1.819	1.819	1.505
SAPEZAL (i)	7.096				1.596	7.096	1.400
VILA RICA (i)	2.110	1.560			2.110	2.110	2.100
ALTO DA BOA VISTA	430				430	430	400
ARIPUANÃ	2.122				562	2.122	550
BOM JESUS DO ARAGUAIA	100				100	100	83
CANABRAVA NORTE	135				135	135	133
GAÚCHA DO NORTE	363	345			363	363	300
LUCIARA	151				151	151	150
NOVA LACERDA	345				0	345	0
NOVA MARINGÁ	600				600	600	600
NOVO MONTE VERDE	430				430	430	433
NOVO SANTO ANTÔNIO	80				80	80	83
RONDOLÂNDIA	100				100	100	100

**EMPRESA: CEMAT**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SANTA CRUZ DO XINGU	150				150	150	150
SANTA TEREZINHA	270				270	270	250
SÃO JOSÉ DO XINGU	240				240	240	233
SERRA NOVA DOURADA	55				55	55	50
TABAPORÃ	650				650	650	450
MONITORADAS	29.058	7.364	0	0	21.694	29.058	20.194
NÃO MONITORADAS	6.221	1.905	0	0	4.316	6.221	3.967
TOTAL EMPRESA	35.279	9.269	0	0	26.010	35.279	24.161

**Nota 1 :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**Nota 2 :** ( i ) Localidades Monitoradas

**EMPRESA: ENERSUL**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
PORTO MURTINHO	978				978	978	985
MONITORADAS	978	0	0	0	978	978	985
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	978	0	0	0	978	978	985

**Nota :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**EMPRESA: COELBA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ILHA GRANDE DE CAMAMU	67				67	67	67
MONITORADAS	67	0	0	0	67	67	67
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	67	0	0	0	67	67	67

**Nota :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**EMPRESA: JARI CELULOSE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
JARI CELULOSE	1.978				1978	1978	1.975
MONITORADAS	1.978	0	0	0	1.978	1.978	1.975
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.978	0	0	0	1.978	1.978	1.975

**Nota :** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

- Adequação de logística de abastecimento / transporte;
- Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;
- Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;
- Utilização de estoque.

**EMPRESA: CGE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SÃO JOSÉ	14.880				14.880	14880	14.675
CIDADE NOVA	8.184				8.184	8184	7.637
FLORES	12.540				12.540	12540	10.742
MONITORADAS	35.604	0	0	0	35.604	35.604	33.054
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	35.604	0	0	0	35.604	35.604	33.054

**Nota 1:** O PIE CGE supre parte da carga própria do Sistema Manaus

**Nota 2:** As diferenças entre os valores de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente são decorrentes de ajustes efetuados na elaboração do PMO, devido à:

Adequação de logística de abastecimento / transporte;

Compensação de quantidades de óleo não entregues em meses anteriores;

Compensação para desvios de carga própria em meses anteriores;

Utilização de estoque.

**Nota 3:** Entrada em operação comercial da UTE Flores em 02/10/2004, de acordo com despacho ANEEL nº 811 de 01/10/2004





**7.3 ANEXO III**

**Tabelas de Geração e Autorizações de Compras de Óleo**

**Para Fins de Cálculo do Custo de Energia Hidráulica**

**Equivalente e do Rateio da CCC-Isol Referente a**

**Agosto / 2005**

EMPRESA	Tipo de Óleo	Necessidade de Óleo (m³)	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CEA	DIESEL	1.689		5.653
CEAM	DIESEL	18.789		63.403
CELPA	DIESEL	7.088		24.194
CER	DIESEL	1.110		3.702
CERON	DIESEL	7.423		25.053
ELETROACRE	DIESEL	3.015		10.915
MANAUS ENERGIA	PTE	62.541		181.957
MANAUS ENERGIA	PGE		19.789	96.532
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL		9.711	29.426
MANAUS ENERGIA	DIESEL			
BOA VISTA ENERGIA	DIESEL			
ELETRONORTE	PTE	33.043		86.955
ELETRONORTE	DIESEL	30.517		99.462
CELPE	DIESEL	255		850
CEMAR	DIESEL	20		67
CEMAT	DIESEL	7.230		24.161
ENERSUL	DIESEL	285		985
COELBA	DIESEL	20		67
JARI CELULOSE	DIESEL	490		1.633
CGE	COMBUSTÍVEL		130	342
	DIESEL	9.189		33.054
TOTAL				688.409
TOTAL OLEO DIESEL		87.120		293.198
TOTAL OLEO PTE		95.584		268.912
TOTAL OLEO COMBUSTIVEL			9.841	29.768
TOTAL OLEO PGE			19.789	96.532

**OBSERVAÇÕES:****1 - CEA:**

- A quota de 530 m<sup>3</sup> óleo diesel para a localidade de OIAPOQUE corresponde à antecipação de toda a quantidade de óleo diesel do PMO de setembro/2005 para esta localidade.

**2 - CEAM:**

- ENVIRA - dos 140 m<sup>3</sup> de óleo diesel para esta localidade, 3 m<sup>3</sup> correspondem à quota do PMO de agosto e os demais 137 m<sup>3</sup> correspondem à antecipação da quota do PMO de setembro.
- APUÍ - os 224 m<sup>3</sup> de óleo diesel para esta localidade, correspondem à antecipação da quota do PMO de setembro.

**3 - CELPA:**

- NOVO PROGRESSO - Além da quantidade de 492 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 8 m<sup>3</sup>, totalizando 500 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.
- BREVES - Além da quantidade de 720 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverá ser entregue mais 1 m<sup>3</sup>, totalizando 721 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.
- MONTE ALEGRE - Além da quantidade de 564 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 2 m<sup>3</sup>, totalizando 566 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.

**4 - CER:**

- A UTE PACARAIMA foi interligada em 13,8 kV à empresa distribuidora de energia da Venezuela ELEORIENTE.
- Os sistemas atendidos pelas UTEs SERRA GRANDE II e VILA CENTRAL da CER, foram interligados ao sistema Boa Vista, passando a serem supridos pela BOVESA.
- As localidades da CER cujas compras de óleo diesel estão nulas possuem consumo mensal inferior a 1 m<sup>3</sup> e, portanto, a CER acumula as necessidades de óleo até alcançar este mínimo, o que corresponde a cerca de 3 meses de geração.

**5 - CERON:**

- CHUPINGUAIA - dos 260 m<sup>3</sup> de óleo diesel, 94 m<sup>3</sup> correspondem à antecipação da quota do PMO de setembro.

- VISTA ALEGRE DO ABUNÃ - dos 140 m<sup>3</sup> de óleo diesel, 58 m<sup>3</sup> correspondem à antecipação da quota do PMO de setembro.

**6 - MANAUS ENERGIA:**

- Além da quantidade de 62.541 m<sup>3</sup> de óleo PTE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 104 m<sup>3</sup>, totalizando 62.645 m<sup>3</sup> de óleo PTE, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.
- Além da quantidade de 9.711 toneladas de óleo OC1A previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 2.565 toneladas, totalizando 12.276 toneladas de óleo OC1A, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.
- Além da quantidade de 19.789 toneladas de óleo PGE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 344 toneladas, totalizando 20.133 toneladas de óleo PGE, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.

**7 - ELETRONORTE:**

**- Porto Velho:**

- Além da quantidade de 33.043 m<sup>3</sup> de óleo PTE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 2.580 m<sup>3</sup>, totalizando 35.623 m<sup>3</sup> de óleo PTE, devido a quota de óleo não retirada no segundo trimestre de 2005.
- Além da quantidade de 15.414 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 2.093 m<sup>3</sup>, totalizando 17.507 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no segundo trimestre de 2005.

**- Rio Branco:**

- Além da quantidade de 6.270 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 95 m<sup>3</sup>, totalizando 6.365 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no segundo trimestre de 2005.

**8 - CGE:**

- Além da quantidade de 9.189 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 709 m<sup>3</sup>, totalizando 9.898 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005. Deste total, 3.486 m<sup>3</sup> devem ser entregues na UTE Flores, 4.137 m<sup>3</sup> na UTE São José e 2.275 m<sup>3</sup> na UTE Cidade Nova.

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CEA**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
LARANJAL DO JARI	DIESEL	29228	1.055		3.530
LOURENÇO	DIESEL	29230	64		215
OIAPOQUE	DIESEL	29227	530		1.775
PRACUÚBA	DIESEL	29225	40		134

Obs: - A quota de 530 m<sup>3</sup> óleo diesel para a localidade de OIAPOQUE corresponde à antecipação de toda a quantidade de óleo diesel do PMO de setembro/2005 para esta localidade.

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CEAM**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m³)	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ANORI	DIESEL	6767	162		542
APUÍ	DIESEL	22712	224		747
AUTAZES	DIESEL	6766	249		830
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL	6762	284		947
BARCELOS	DIESEL	6768	218		729
BARREIRINHA	DIESEL	6759	160		535
BERURI	DIESEL	6809	153		510
BOA VISTA RAMOS	DIESEL	6818	136		455
BOCA DO ACRE	DIESEL	6769	502		1.725
BORBA	DIESEL	6770	281		937
CARAUARI	DIESEL	6772	344		1.166
CASTANHO	DIESEL	6814	440		1.467
COARI	DIESEL	6760	1.051		3.624
CODAJÁS	DIESEL	6771	278		927
EIRUNEPE	DIESEL	6775	339		1.134
ENVIRA	DIESEL	6776	140		467
FONTE BOA	DIESEL	6777	240		803
HUMAITÁ	DIESEL	22711	715		2.407
IRANDUBA	DIESEL	6816	640		2.140
ITACOATIARA	DIESEL	6756	794		2.656
JUTAÍ	DIESEL	6780	178		595
LÁBREA	DIESEL	6783	404		1.347
MANACAPURU	DIESEL	6757	1.693		5.720
MANICORE	DIESEL	6764	416		1.391
MAUÉS	DIESEL	6758	550		1.846
NHAMUNDÁ	DIESEL	6785	126		427
N. OLINDA NORTE	DIESEL	6786	281		940
NOVO AIRÃO	DIESEL	6788	180		604
NOVO ARIPUANÃ	DIESEL	6787	221		737
PARINTINS	DIESEL	6755	1.648		5.512
PAUINI	DIESEL	6796	144		480
S.GABRIEL CACHO.	DIESEL	6791	420		1.429
S.ANTONIO DO ICA	DIESEL	6790	163		549
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL	6789	150		503
TABATINGA	DIESEL	6798	859		2.883
TAPAUÁ	DIESEL	6794	199		666
TEFÉ	DIESEL	6763	996		3.622
URUCARÁ	DIESEL	6761	209		701
ALVARÃES	DIESEL	6799	104		347
AMATURA	DIESEL	6813	68		227
ANAMÃ	DIESEL	6811	88		293
ARARA	DIESEL		0		0
ATALAIA DO NORTE	DIESEL	6765	78		264
AXINIM	DIESEL	6766	0		0
BELÉM SOLIMÕES	DIESEL	6825	23		77
CAAPIRANGA	DIESEL	6808	72		240
CABURI	DIESEL	6829	29		98

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CEAM**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m³)	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CAIAMBÉ	DIESEL	6819	26		87
CAMPINAS	DIESEL	6820	17		57
CANUTAMA	DIESEL	6773	102		343
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL	6774	136		455
CAVIANA	DIESEL	6821	18		62
CUCUI	DIESEL	6797	22		74
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL	6800	17		57
FEIJOAL	DIESEL	6777	0		0
IAUARETÊ	DIESEL	6801	39		130
IPIRANGA	DIESEL	6802	22		73
IPIXUNA	DIESEL	6779	92		312
ITAMARATI	DIESEL	6812	74		247
ITAPEAÇÚ	DIESEL	6823	25		83
ITAPIRANGA	DIESEL	6778	140		476
JACARÉ	DIESEL	6781	0		0
JAPURÁ	DIESEL	6781	7		23
JURUÁ	DIESEL	6782	62		207
LIMOEIRO	DIESEL	6815	85		283
MANAQUIRI	DIESEL	6817	98		327
MARAÃ	DIESEL	6784	106		353
MOCAMBO	DIESEL	6824	25		83
MURITUBA	DIESEL	6822	10		33
NOVO CÉU	DIESEL		0		0
NOVO REMANSO	DIESEL		8		27
PALMEIRAS	DIESEL	6803	12		40
PEDRAS	DIESEL	6810	24		80
S.SEBAST.UATUMA	DIESEL	6804	103		344
SILVES	DIESEL	6793	89		297
S.IZABEL R.NEGRO	DIESEL	6792	116		387
TERRA NOVA	DIESEL	6763	0		0
TONANTINS	DIESEL	6805	107		357
TUIUÉ	DIESEL	6805	0		0
UARINI	DIESEL	6807	105		351
URUCURITUBA	DIESEL	6795	113		378
VILA AMAZÔNIA	DIESEL		0		0
V.A. MONTENEGRO	DIESEL	6795	15		50
VILA BITTENCOURT	DIESEL	6806	21		70
VILA CAMETÁ	DIESEL	6828	22		73
VILA SACAMBU	DIESEL	6827	17		57
V. URUCURITUBA	DIESEL	6827	0		0
ZÉ AÇU	DIESEL	6827	0		0
RIO PRETO DA EVA	DIESEL	XXXX	265		883
PARAUÁ	DIESEL		0		0
ALTEROSA	DIESEL		0		0
BETÂNIA	DIESEL	XXXX	0		0
LINDÓIA	DIESEL		0		0
MOURA	DIESEL		0		0
SANTA RITA DO WEILL	DIESEL	XXXX	0		0

**OBS:**

- ENVIRA - dos 140 m³ de óleo diesel para esta localidade, 3 m³ correspondem à quota do PMO de agosto e os demais 137 m³ correspondem à antecipação da quota do PMO de setembro.
- APUÍ - dos 224 m³ de óleo diesel para esta localidade, correspondem à antecipação da quota do PMO de setembro.

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CELPA**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m³)	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AFUÁ	DIESEL	31793	107		357
ALENQUER	DIESEL	34638	422		1.407
ALMERIM	DIESEL	34642	234		815
BREVES	DIESEL	31798	720		2.462
CASTELO DOS SONHOS	DIESEL	34635	230		767
GURUPÁ	DIESEL	31796	95		322
JURUTI	DIESEL	34641	164		547
MONTE ALEGRE	DIESEL	34639	564		1.880
MUANÁ	DIESEL	34657	99		348
NOVO PROGRESSO	DIESEL	34668	492		1.704
OBIDOS	DIESEL	34637	508		1.693
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL	34650	88		315
ORIXIMINÁ	DIESEL	34634	703		2.343
PORTEL	DIESEL	34645	397		1.330
PORTO DE MOZ	DIESEL	34661	160		577
PONTA DE PEDRAS	DIESEL	31789	120		424
PRAINHA	DIESEL	34643	86		304
SALVATERRA	DIESEL	31794	250		860
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL	34652	300		1.155
S.SEB. BOA VISTA	DIESEL	31791	90		327
SOURCE	DIESEL	31799	298		993
TERRA SANTA	DIESEL	31801	128		461
ANAJÁS	DIESEL	34666	68		227
AVEIRO	DIESEL	34646	26		87
BAGRE	DIESEL	34664	53		177
BANACH	DIESEL	34633	25		83
BARREIRA CAMPO	DIESEL	34696	20		67
CACHOEIRA ARARI	DIESEL	31790	66		228
CHAVES	DIESEL	34671	40		133
COTIJUBA	DIESEL	60703	35		117
CURRALINHO	DIESEL	34656	84		280
CURUÁ	DIESEL	34636	70		244
FARO	DIESEL	34648	51		176
JACAREACANGA	DIESEL	34665	65		217
KARAPANÁ	DIESEL	52811	10		33
MELGAÇO	DIESEL	34672	44		147
N.ESP.PIRIA	DIESEL	34674	85		283
S.CRUZ ARARI	DIESEL	34670	30		100
STA M. BARREIRAS	DIESEL	31795	30		100
VILA MANDI	DIESEL	XXXX	20		67

**OBS:**

- **NOVO PROGRESSO** - Além da quantidade de 492 m³ de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 8 m³, totalizando 500 m³ de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.
- **BREVES** - Além da quantidade de 720 m³ de óleo diesel previstos neste PMO, deverá ser entregue mais 1 m³, totalizando 721 m³ de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.



- 
- MONTE ALEGRE - Além da quantidade de 564 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 2 m<sup>3</sup>, totalizando 566 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CER**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m³)	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CARACARAI	DIESEL	7563	290		967
FÉLIX PINTO	DIESEL	7562	25		83
JUNDIÁ	DIESEL	7562	17		59
NORMANDIA	DIESEL	7566	62		207
PACARAÍMA	DIESEL	7564	0		0
PASSARÃO	DIESEL	7562	16		53
RORAINÓPOLIS	DIESEL	52703	140		467
S.J. DA BALIZA	DIESEL	7568	290		967
SÃO SILVESTRE	DIESEL	7577	12		40
SURUMU	DIESEL	7572	10		33
TAIANO	DIESEL	7562	12		40
UIRAMUTÃ	DIESEL	7575	17		57
VILA BRASIL	DIESEL	7573	25		83
VISTA ALEGRE	DIESEL	7562	10		33
ÁGUA FRIA	DIESEL	7562	6		20
M.ARACA-AMAJ	DIESEL	7562	3		10
CAMPOS NOVOS	DIESEL	7562	17		57
CANAUANIM	DIESEL	7562	2		7
CONTÃO	DIESEL	7571	10		33
EQUADOR	DIESEL	7562	10		33
JACAMIM	DIESEL	7562	1		3
LAGO GRANDE	DIESEL	7562	1		3
MAL. BOCA DA MATA	DIESEL	7562	3		10
M.ARACA-NORM	DIESEL	7562	2		7
M. FLEXAL	DIESEL	7562	1		3
M. GUARIBA	DIESEL	7562	1		3
M. DO MANOÁ	DIESEL	7562	2		7
M. TRÊS CORAÇÕES	DIESEL	7562	10		33
M.RAPOSA	DIESEL	7562	4		13
M. MALACACHETA	DIESEL	7562	2		7
M. MARACANA	DIESEL	7562	0		0
M. MOSCOW	DIESEL	7562	1		3
NOVA ESPERANÇA	DIESEL	7562	3		10
M. NAPOLEÃO	DIESEL	7562	3		10
OLHO D'ÁGUA	DIESEL	7562	1		3
M. S.MARCOS	DIESEL	7562	1		3
M. STA ROSA	DIESEL	7562	1		3
M. VISTA ALEGRE	DIESEL	7562	3		10
MUTUM	DIESEL	7562	6		20
PANACARICA	DIESEL	7562	2		7
PAREDÃO	DIESEL	7562	5		17
PETROLINA DO NORTE	DIESEL	7562	8		27
PIUM	DIESEL	7562	1		3
S.F.B. RIO BRANCO	DIESEL	7562	2		7
SÃO FRANCISCO	DIESEL	7574	10		33
SACAÍ	DIESEL	7562	4		13

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CER**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
SAMAUMA	DIESEL	7562	2		7
SERRA GRANDE II	DIESEL	7562	0		0
SOCÓ	DIESEL	7562	3		10
S.M. DA BOIAÇÚ	DIESEL	7562	10		33
TEPEQUEM	DIESEL	7562	3		10
TERRA PRETA	DIESEL	7562	2		7
TRAIRÃO	DIESEL	7562	10		33
V. CACHOEIRINHA	DIESEL	7562	4		13
VILA CAICUBI	DIESEL	7562	4		13
VILA CENTRAL	DIESEL	7562	0		0
VILA DONA COTA	DIESEL	7562	1		3
VILA FLORESTA	DIESEL	7562	2		7
VILA ITAQUERA	DIESEL	7562	2		7
VILA MILAGRE	DIESEL	7562	0		0
VILA REMANSO	DIESEL	7562	2		7
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL	7562	3		10
VILA VILENA	DIESEL	7562	6		20
XERUINI	DIESEL	7562	2		7
XUMINA	DIESEL	7562	2		7

**OBS:**

- A UTE PACARAIMA foi interligada em 13,8 kV à empresa distribuidora de energia da Venezuela ELEORIENTE.
- Os sistemas atendidos pelas UTEs SERRA GRANDE II e VILA CENTRAL da CER, foram interligados ao sistema Boa Vista, passando a serem supridos pela BOVESA.
- As localidades da CER cujas compras de óleo diesel estão nulas possuem consumo mensal inferior a 1 m<sup>3</sup> e, portanto, a CER acumula as necessidades de óleo até alcançar este mínimo, o que corresponde a cerca de 3 meses de geração.

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CERON**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ALVORADA DO OESTE	DIESEL	29204	300		1.043
ANARI	DIESEL	29212	150		500
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL	7540	175		585
CHUPINGUAIA	DIESEL	29218	260		873
COSTA MARQUES	DIESEL	7545	405		1.351
CUJUBIM	DIESEL	292209	320		1.119
BURITIS	DIESEL	29215	1110		3.737
JACI PARANÁ	DIESEL	29216	135		450
MACHADINHO	DIESEL	29210	835		2.864
P. BUENO/CACOAL	DIESEL	7542	795		2.650
SÃO FRANCISCO	DIESEL	29214	380		1.344
SÃO MIGUEL	DIESEL	29206	0		0
SERINGUEIRAS	DIESEL	29208	0		0
VILA EXTREMA	DIESEL	29220	185		620
VILHENA	DIESEL	7543	1240		4.133
VISTA ALEGRE	DIESEL	29207	140		468
COLORADO D'OESTE	DIESEL	29222	660		2.200
ABUNÃ	DIESEL	7546	20		67
ARARAS	DIESEL	56866	10		33
CALAMA	DIESEL	29211	32		111
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL	29211	2		7
DEMARCAÇÃO	DIESEL	29211	4		13
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL	7544	15		50
ISIDOLÂNDIA	DIESEL	29205	20		67
MAICY	DIESEL	29211	1		3
MUTUM PARANÁ	DIESEL	7549	25		83
NAZARÉ	DIESEL	29211	9		30
N. CALIFORNIA	DIESEL	29221	80		267
PACARANÃ	DIESEL	29213	35		117
PEDRAS NEGRAS	DIESEL	7545	0		0
ROLIM MOURA GUAPORÉ	DIESEL	7545	8		27
S. CATARINA	DIESEL	29211	2		7
SÃO CARLOS	DIESEL	29211	25		83
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL	29211	5		17
SURPRESA	DIESEL	7541	20		67
TABAJARA	DIESEL	56882	0		0
URUCUMACUÃ	DIESEL	29217	20		67

**OBS :**

- CHUPINGUAIA - dos 260 m<sup>3</sup> de óleo diesel, 94 m<sup>3</sup> correspondem à antecipação da quota do PMO de setembro.
- VISTA ALEGRE DO ABUNÃ - dos 140 m<sup>3</sup> de óleo diesel, 58 m<sup>3</sup> correspondem à antecipação da quota do PMO de setembro.

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: ELETROACRE**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ASSIS BRASIL	DIESEL	43553	60		214
BRASILEIA	DIESEL	6342	525		1.944
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL	6344	1675		6.025
FEIJÓ	DIESEL	6345	0		0
PORTO WALTER	DIESEL	6348	0		0
SENA MADUREIRA	DIESEL	29079	405		1.511
TARAUACÁ	DIESEL	6346	0		0
XAPURI	DIESEL	6347	190		664
CAPIXABA	DIESEL	29077	85		287
JORDÃO	DIESEL	6346	0		0
MANOEL URBANO	DIESEL	29079	55		202
VILA THAUMATURGO	DIESEL	6350	0		0
SANTA ROSA	DIESEL	29079	20		67

**OBS:**

- As quotas de óleo diesel de MANOEL URBANO e SANTA ROSA DOS PURUS deverão ser entregues em SENÁ MADUREIRA.

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: MANAUS**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
MANAUS	PTE	22641	62.541		181.957
	OC1A	22641		9.711	29.426
	PGE	22641		19.789	96.532

**OBS:**

- Além da quantidade de 62.541 m<sup>3</sup> de óleo PTE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 104 m<sup>3</sup>, totalizando 62.645 m<sup>3</sup> de óleo PTE, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.
- Além da quantidade de 9.711 toneladas de óleo OC1A previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 2.565 toneladas, totalizando 12.276 toneladas de óleo OC1A, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.
- Além da quantidade de 19.789 toneladas de óleo PGE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 344 toneladas, totalizando 20.133 toneladas de óleo PGE, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005.

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: ELETRONORTE**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AMAPÁ	DIESEL	1000	8.833		29.314
PORTO VELHO	PTE	1016	33.043		86.955
	DIESEL	1016	15.414		51.596
RIO BRANCO	DIESEL	1005	6.270		18.553

**OBS:**

**- Porto Velho:**

- Além da quantidade de 33.043 m<sup>3</sup> de óleo PTE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 2.580 m<sup>3</sup>, totalizando 35.623 m<sup>3</sup> de óleo PTE, devido a quota de óleo não retirada no segundo trimestre de 2005.
- Além da quantidade de 15.414 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 2.093 m<sup>3</sup>, totalizando 17.507 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no segundo trimestre de 2005.

**- Rio Branco:**

- Além da quantidade de 6.270 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 95 m<sup>3</sup>, totalizando 6.365 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no segundo trimestre de 2005.

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL	8711	225		750



**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CEMAR**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
BATAVO	DIESEL	7641	20		67

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CEMAT**

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
APIACÁS	DIESEL	5647	195		650
R. CASCALHEIRAS	DIESEL	28980	135		450
COLNIZA	DIESEL	28939	420		1.400
COMODORO	DIESEL	28961	210		700
CONFRESA	DIESEL	28953	180		605
COTRIGUAÇU	DIESEL	28962	145		483
JUARA/PG/NH	DIESEL	28966	1200		4.000
JUINA/CAST	DIESEL	28974	1140		3.800
JURUENA	DIESEL	28946	150		500
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL	28951	205		683
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL	28979	155		517
QUERÊNCIA	DIESEL	28976	240		800
S.FELIX ARAGUAIA	DIESEL	28969	180		600
S.JOSE RIO CLARO	DIESEL	28972	435		1.505
SAPEZAL	DIESEL	28938	420		1.400
VILA RICA	DIESEL	28978	630		2.100
ALTO B. VISTA	DIESEL	28937	120		400
ARIPUANÃ	DIESEL	28958	165		550
B.J.ARAGUAIA	DIESEL	28968	25		83
CANABRAVA NORTE	DIESEL	28956	40		133
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL	28945	90		300
LUCIARA	DIESEL	28971	45		150
N. MARINGA	DIESEL	28954	180		600
NOVA MONTE VERDE	DIESEL	28952	130		433
N.S. ANTONIO	DIESEL	28960	25		83
RONDOLÂNDIA	DIESEL	28957	30		100
S.CRUZ XINGU	DIESEL	28941	45		150
SANTA TEREZINHA	DIESEL	28970	75		250
S.JOSE XINGU	DIESEL	28981	70		233
S.N. DOURADA	DIESEL	28955	15		50
TABAPORÃ	DIESEL	28959	135		450

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
PORTO MURTINHO	DIESEL	-	285		985

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m³)	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ILHA DE CAMAMU	DIESEL	29409	20		67

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
JARI CELULOSE	DIESEL COMBUSTÍVEL	-	490	130	1.633 342

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Necessidade de Óleo (m <sup>3</sup> )	Necessidade de Óleo (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CGE	DIESEL	52870	9.189		33.054

**OBS :**

- Além da quantidade de 9.189 m<sup>3</sup> de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 709 m<sup>3</sup>, totalizando 9.898 m<sup>3</sup> de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no PMO do mês de Junho de 2005. Deste total, 3.486 m<sup>3</sup> devem ser entregues na UTE Flores, 4.137 m<sup>3</sup> na UTE São José e 2.275 m<sup>3</sup> na UTE Cidade Nova.

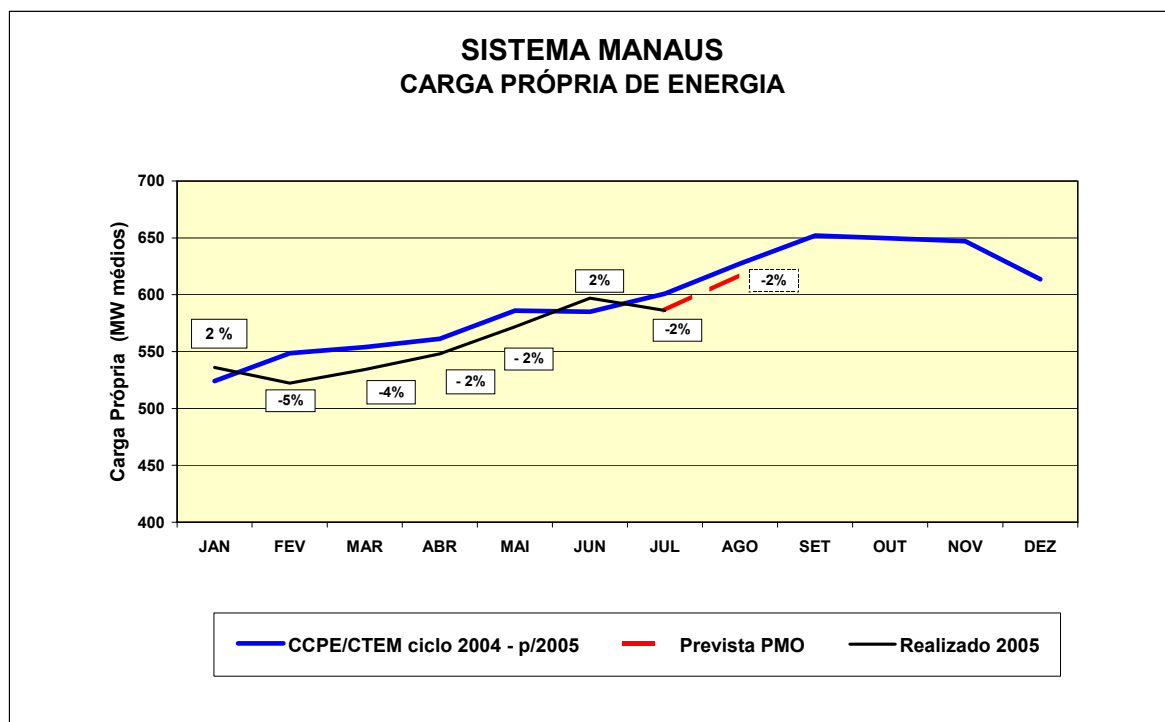
\*\*\*\*\*

**7.4 ANEXO IV**  
**CARGA PRÓPRIA, BALANÇOS DE ENERGIA E**  
**AUTORIZAÇÕES DE COMPRA DE ÓLEO**  
**AGOSTO/2005**

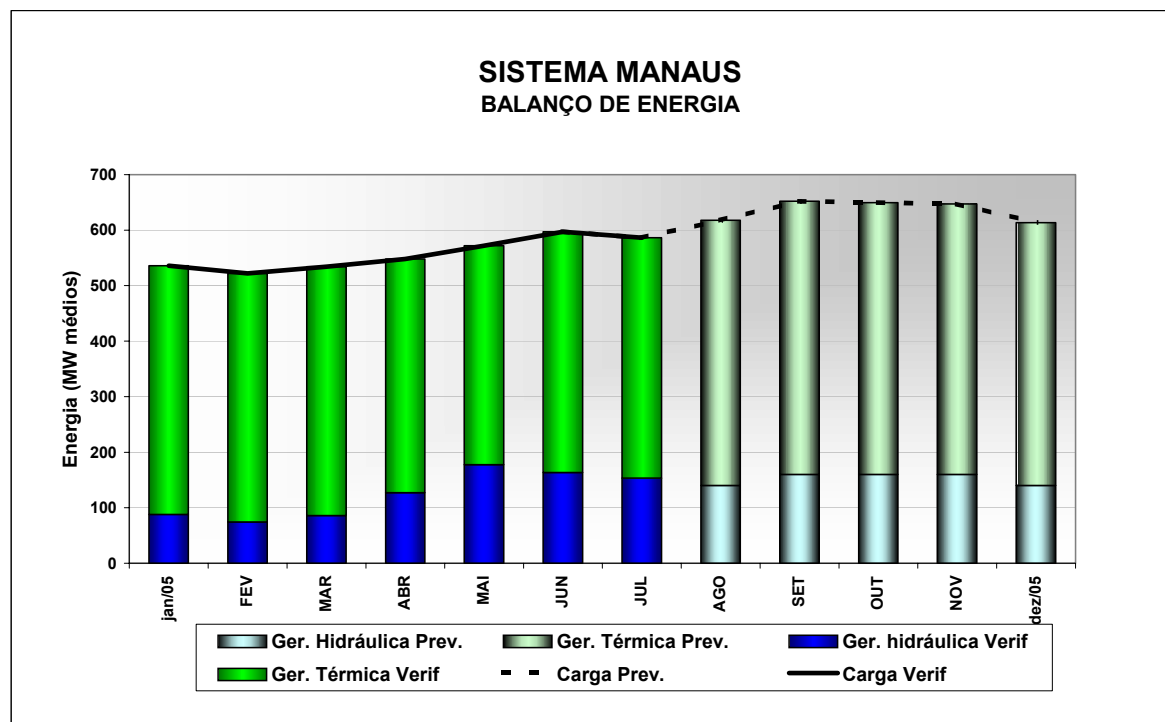




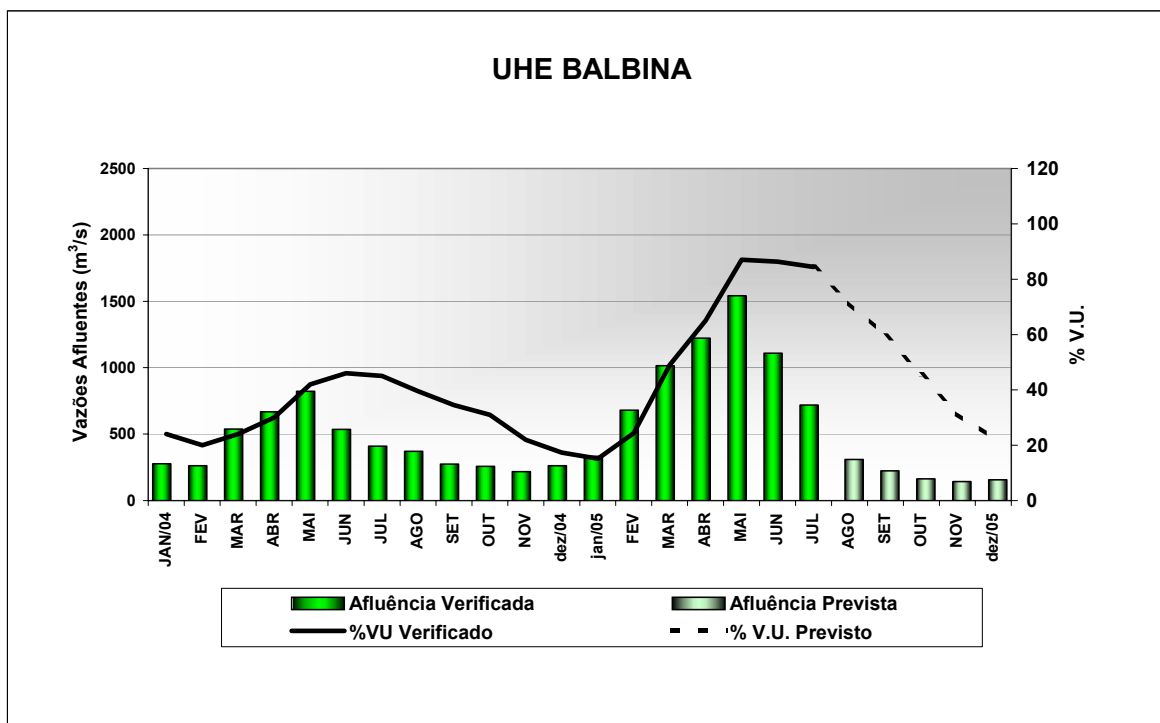
**Gráfico I**



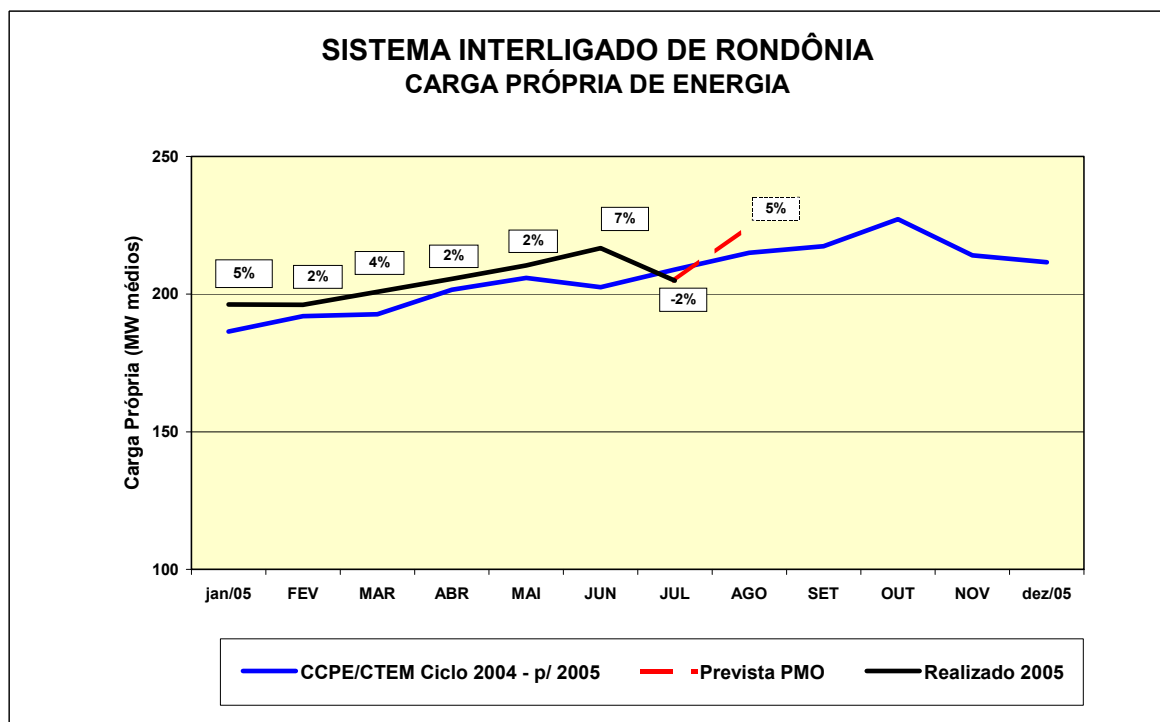
**Gráfico II**



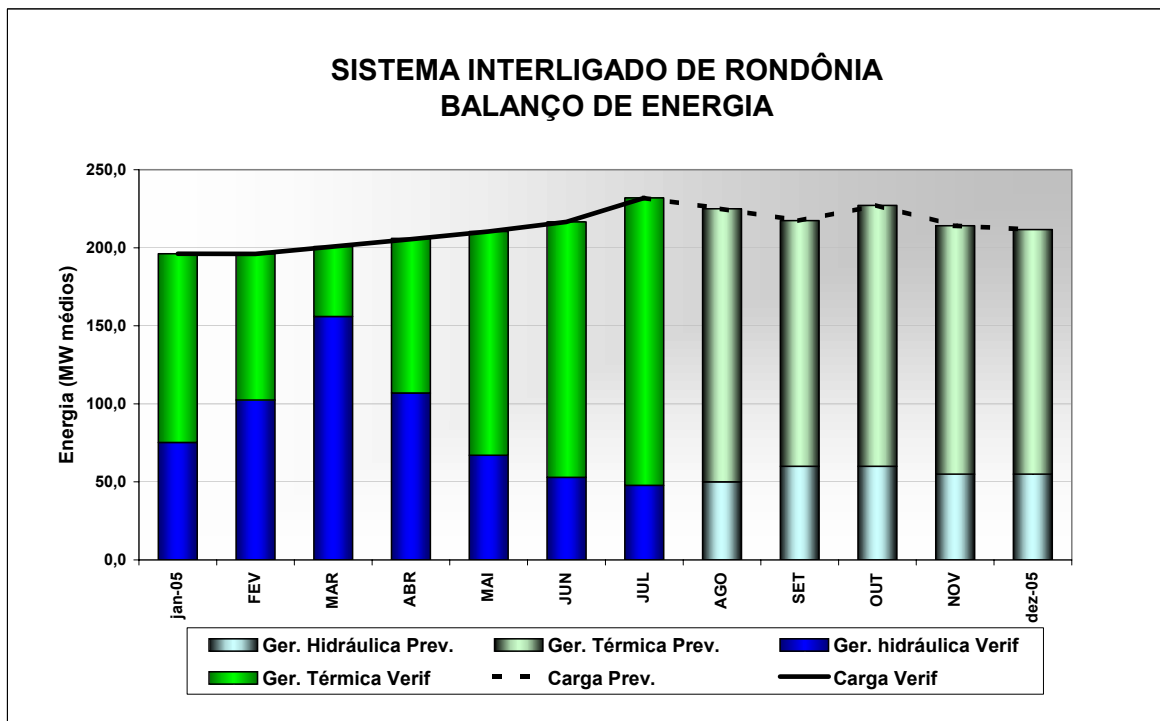
**Gráfico III**



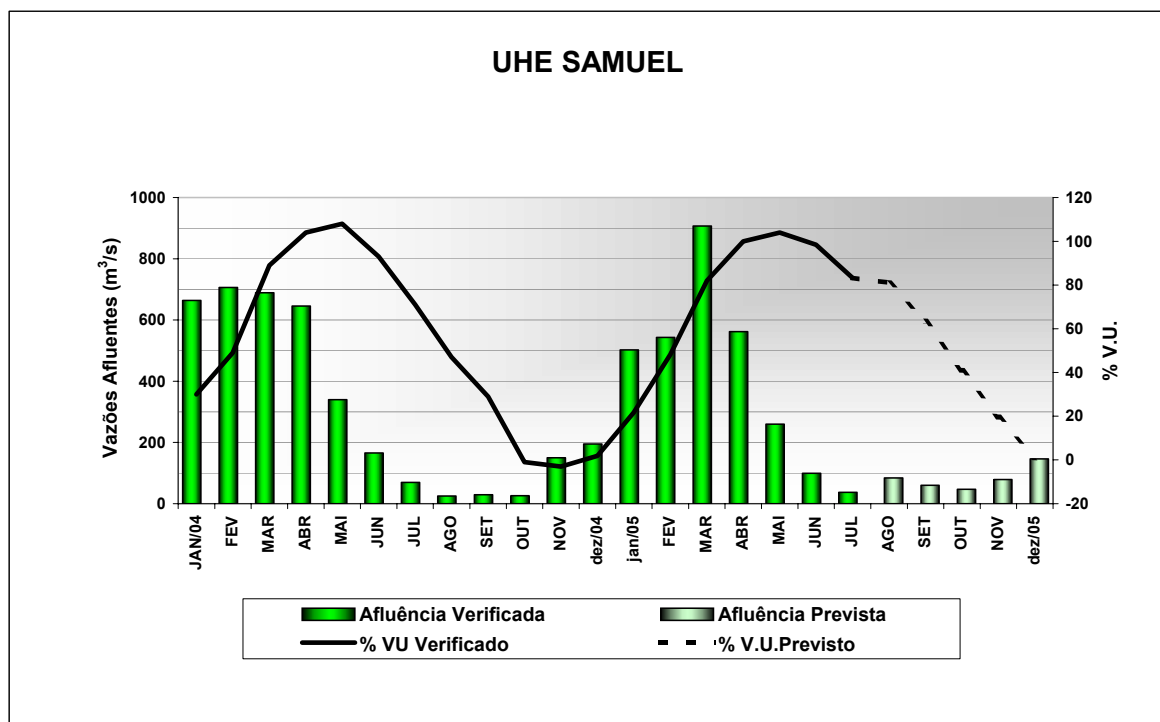
**Gráfico IV**



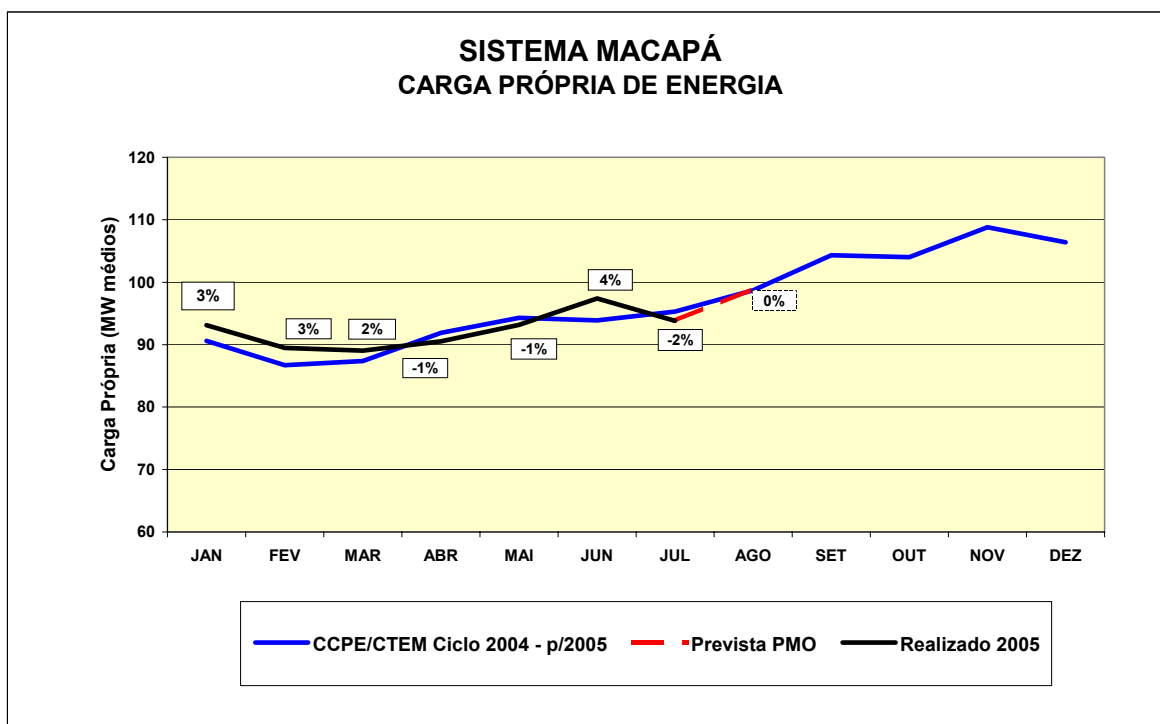
**Gráfico V**



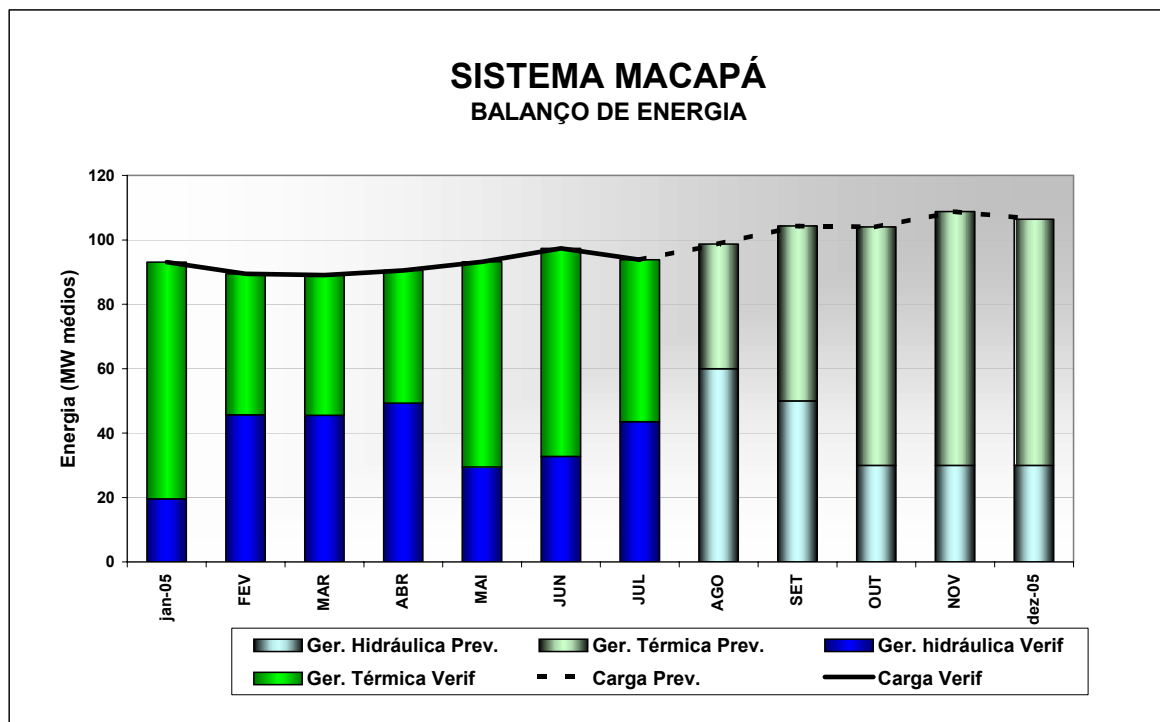
**Gráfico VI**



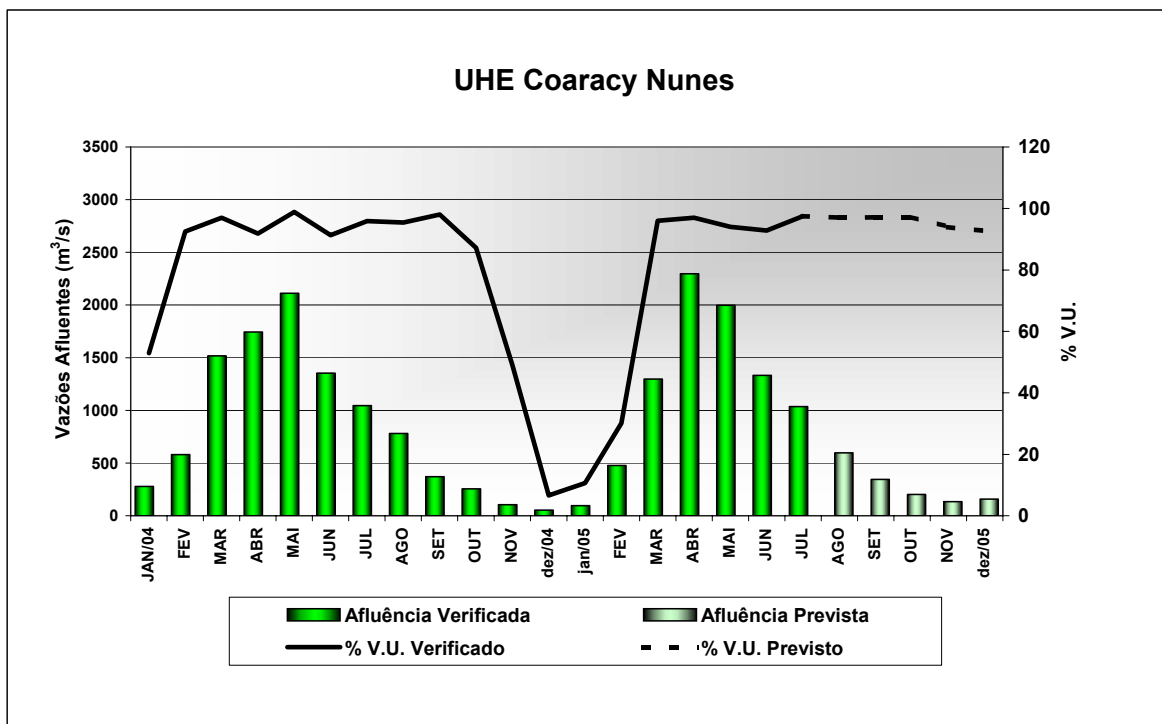
**Gráfico VII**



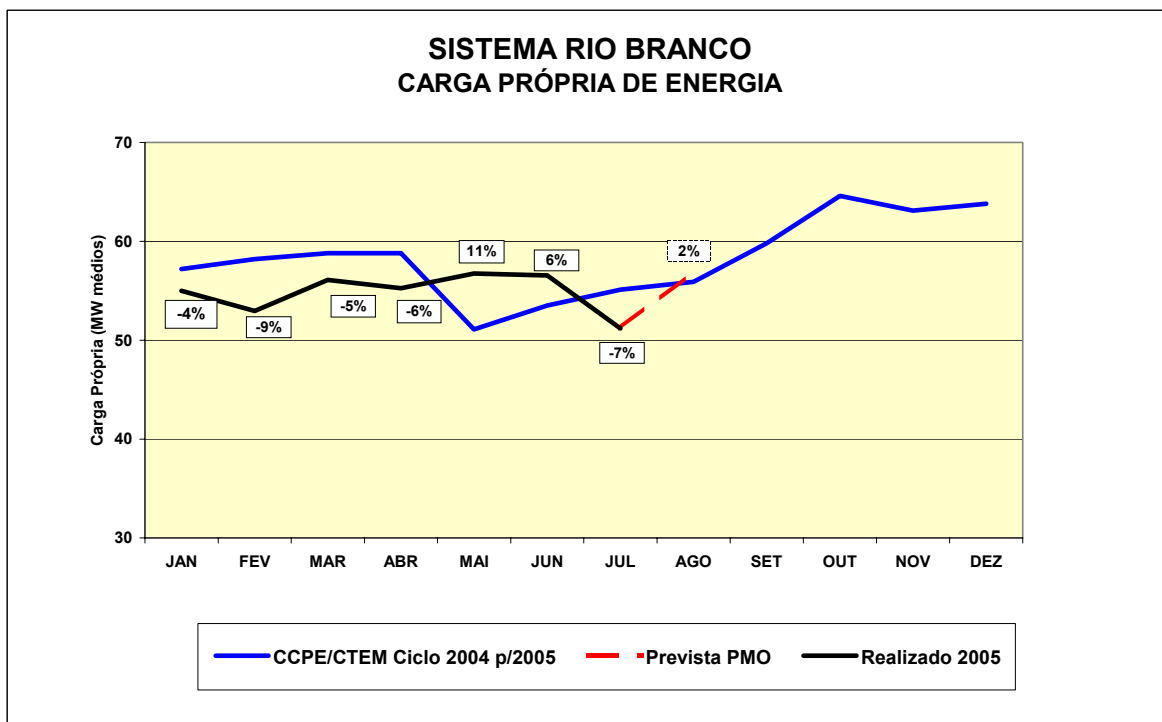
**Gráfico VIII**



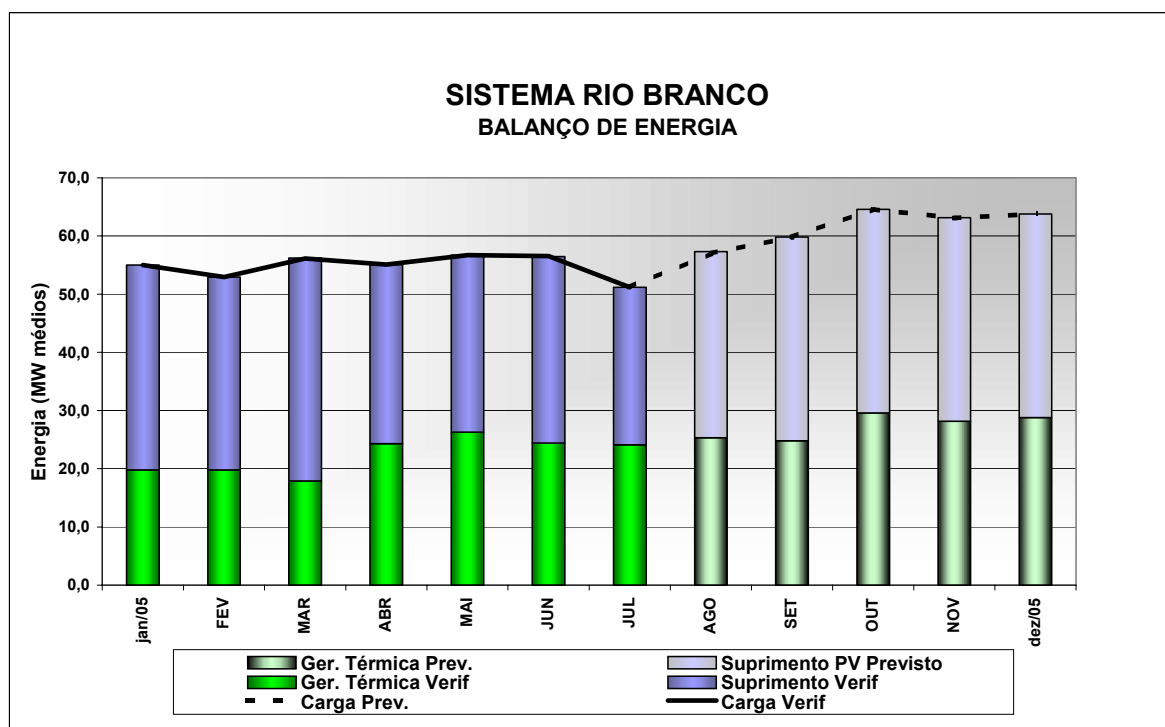
**Gráfico IX**



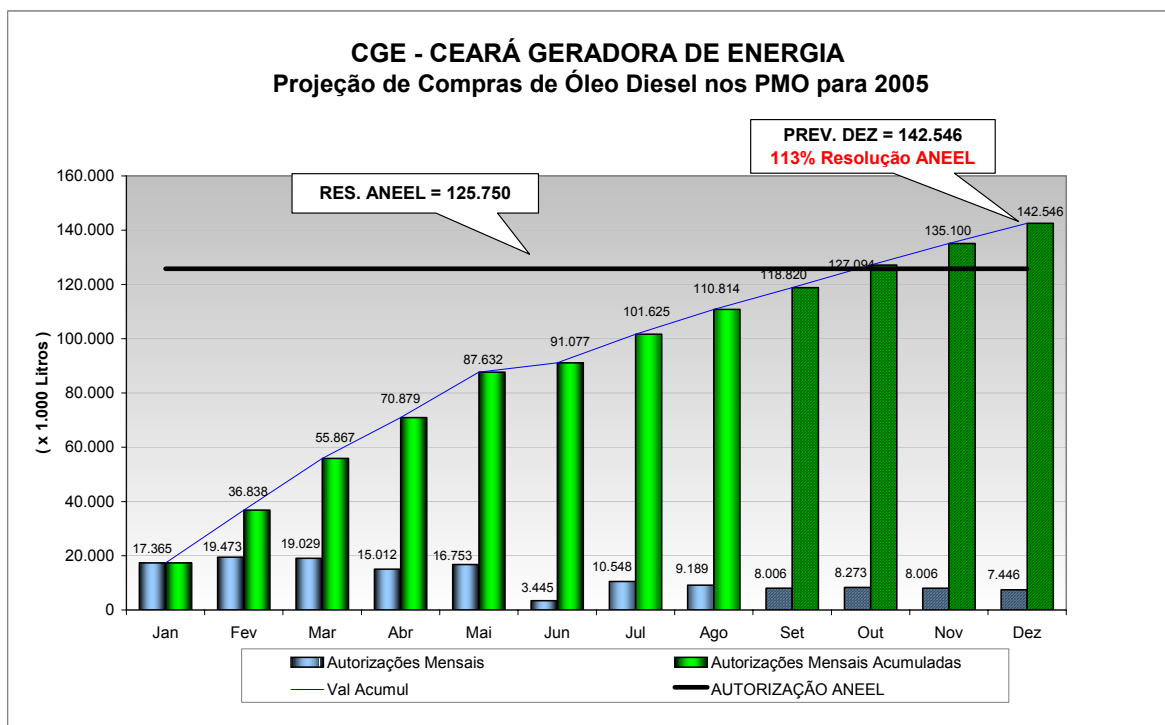
**Gráfico X**



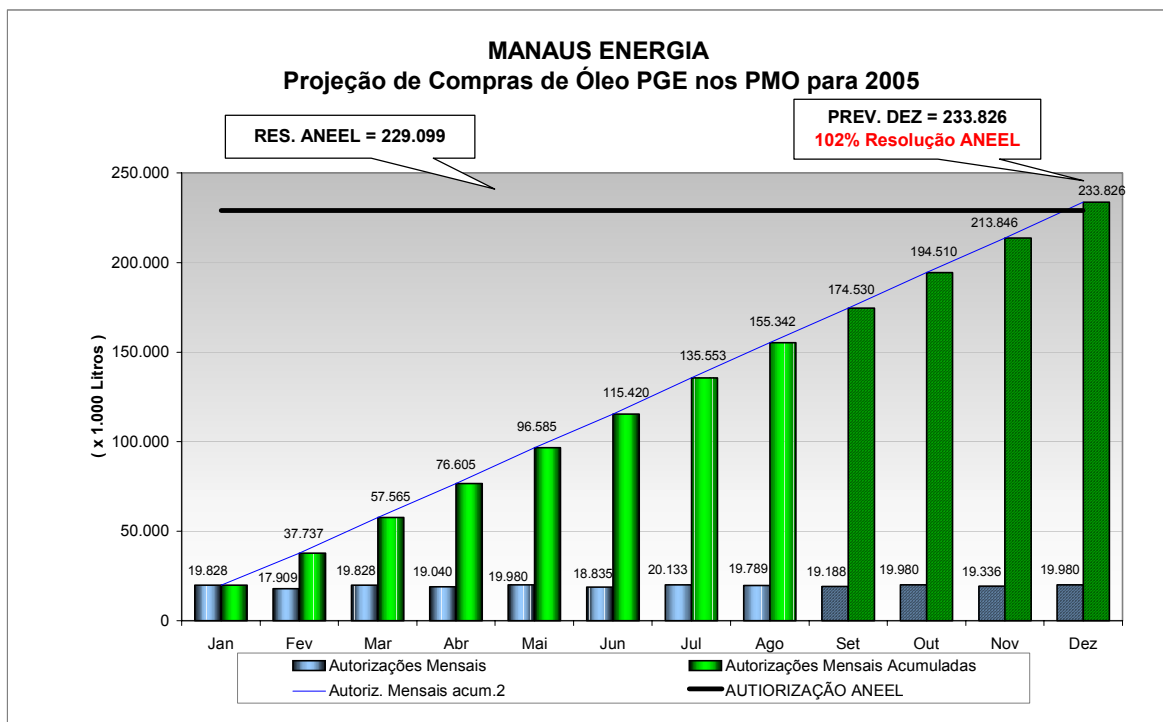
**Gráfico XI**



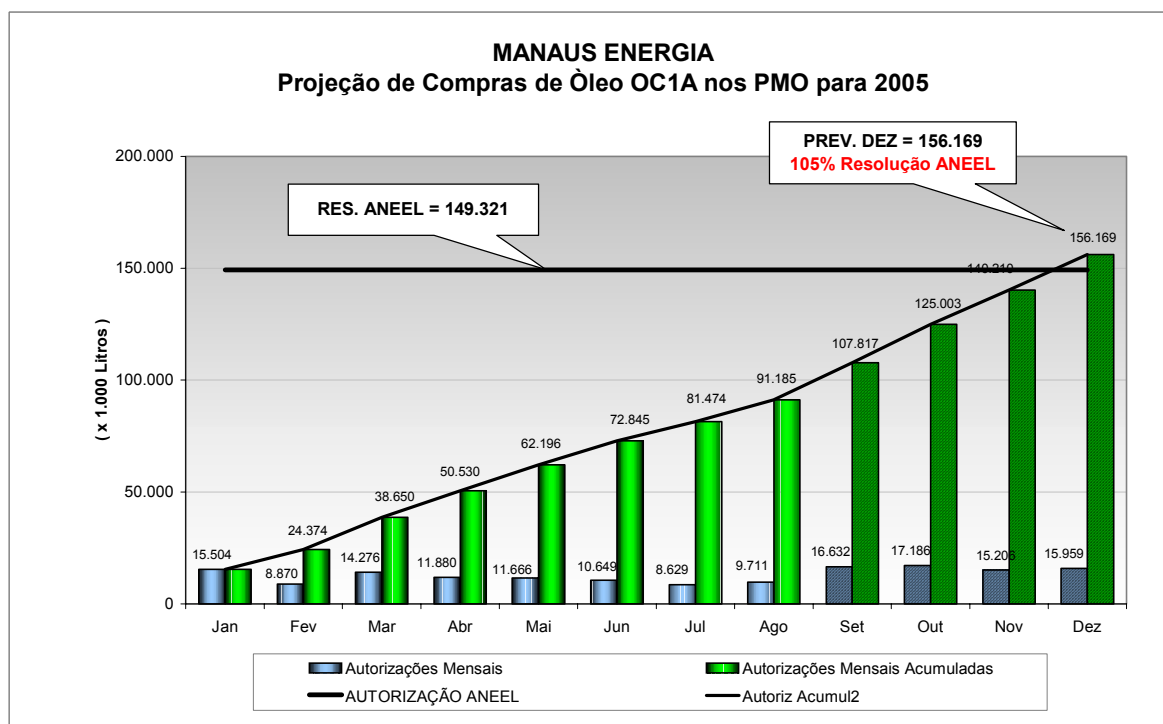
**Gráfico XII**



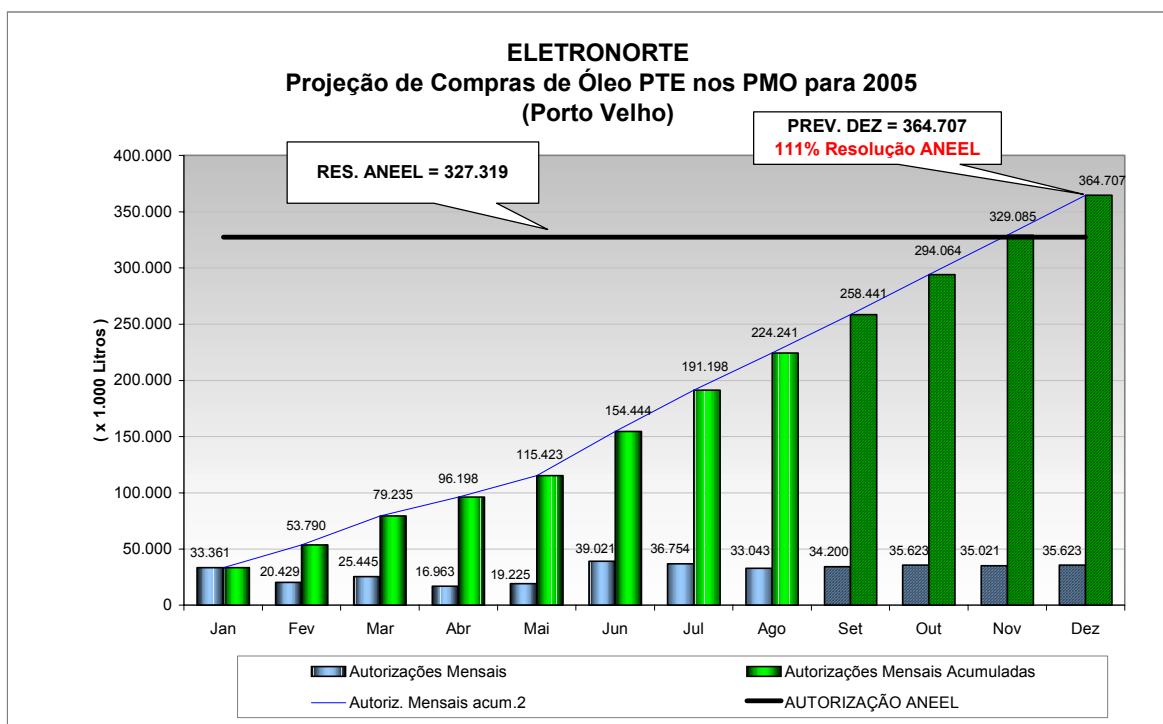
**Gráfico XIII**



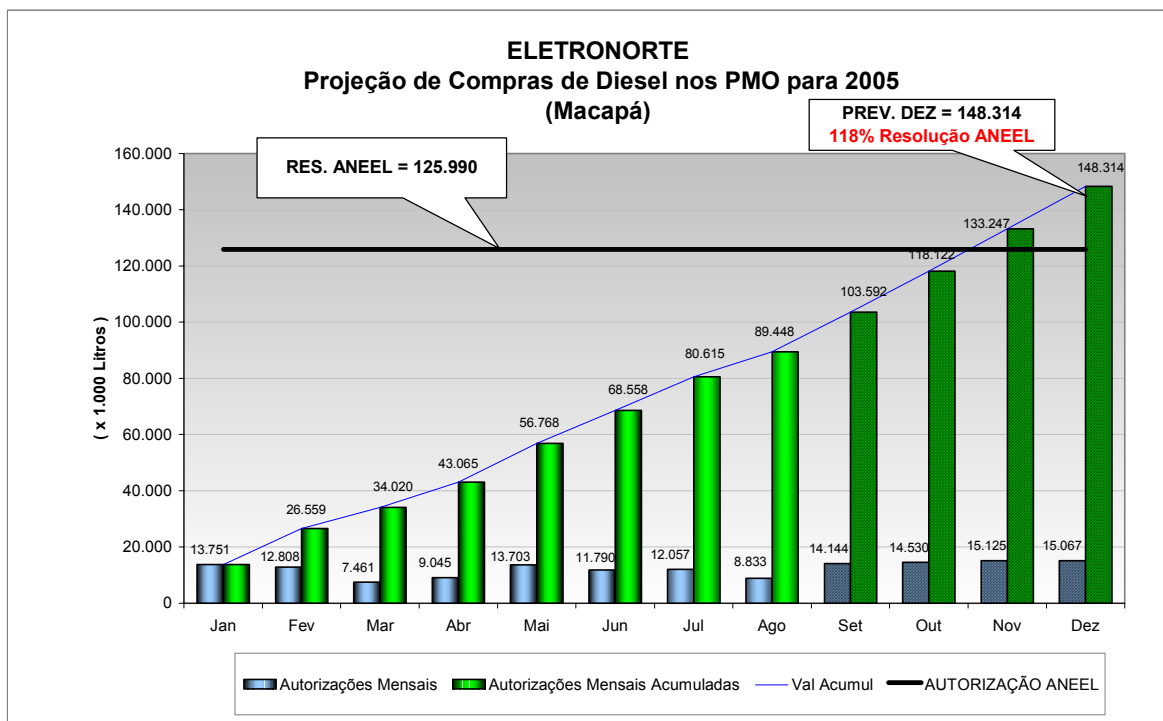
**Gráfico XIV**



**Gráfico XV**

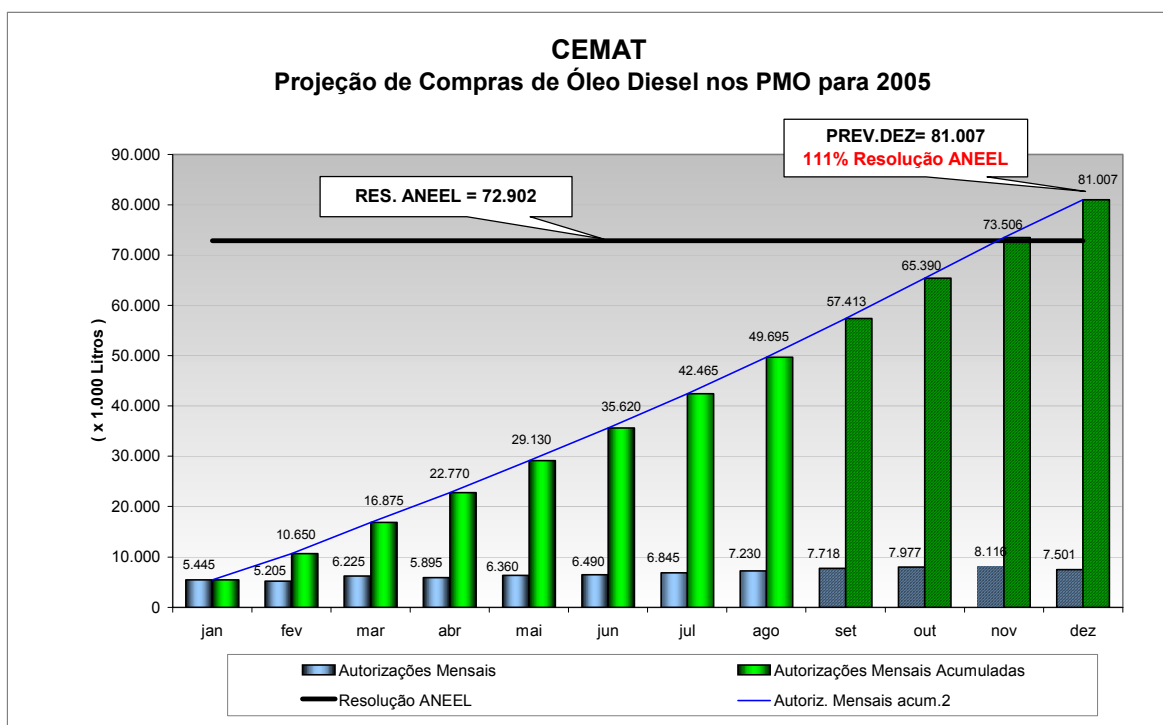


**Gráfico XVI**

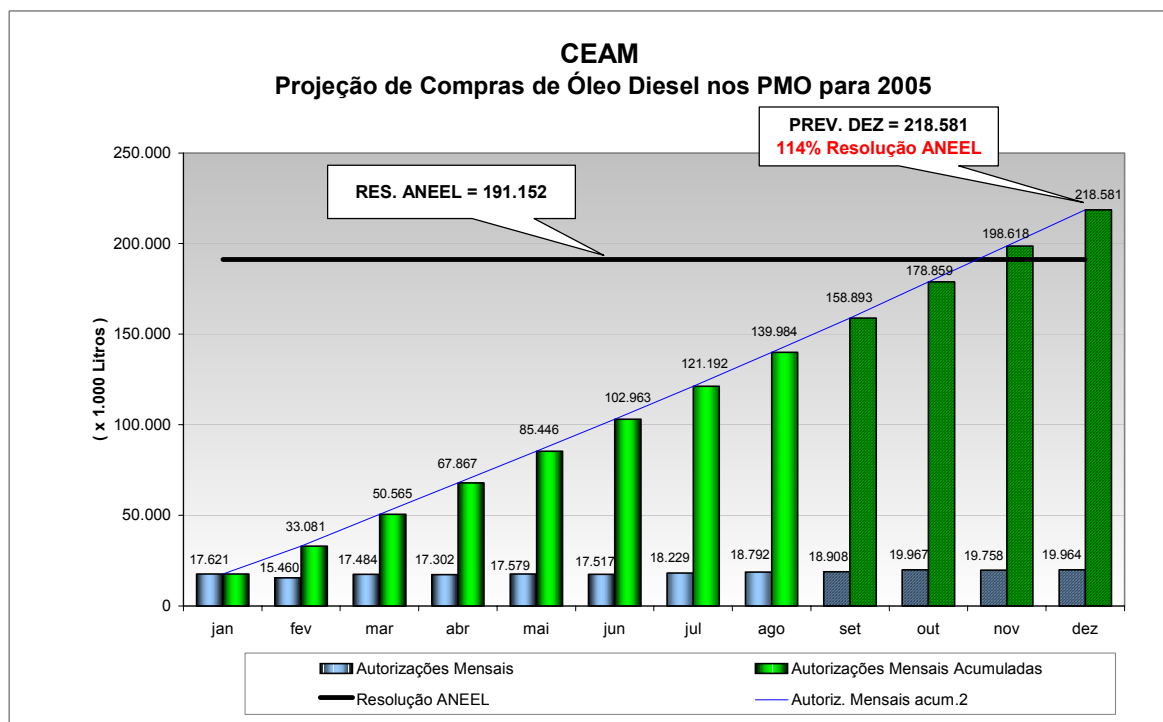




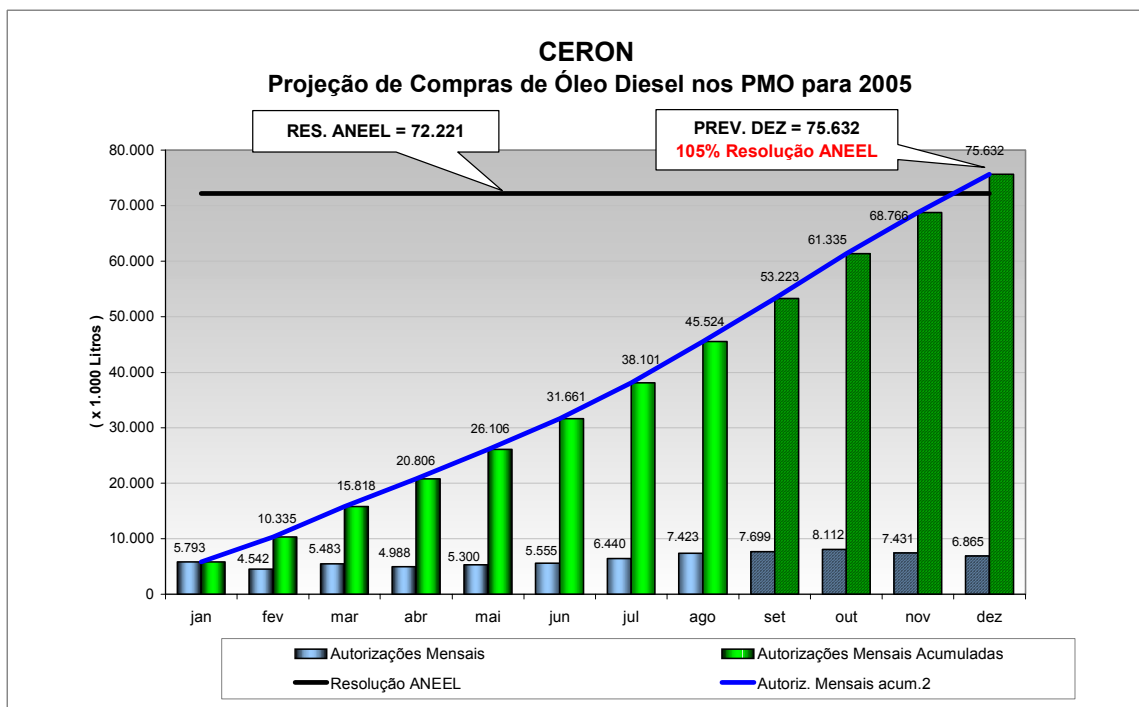
**Gráfico XVII**



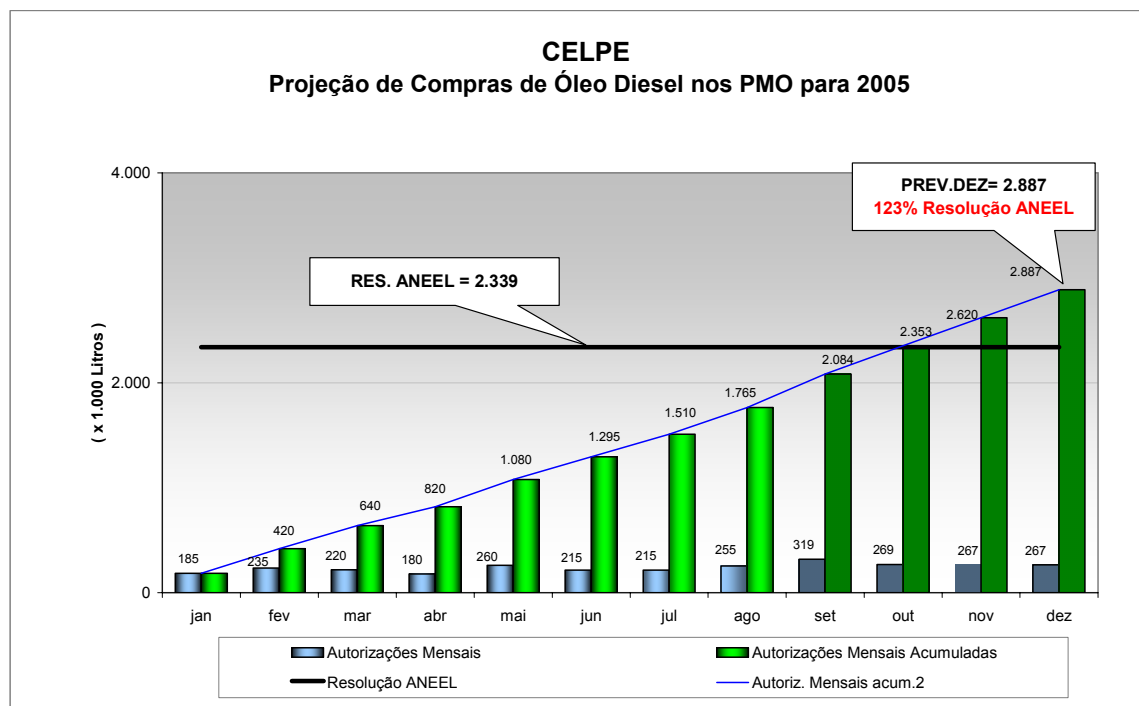
**Gráfico XVIII**



**Gráfico XIX**



**Gráfico XX**



**7.5 ANEXO V**  
**ATA DE REUNIÃO**  
**PMO AGOSTO/2005**



*Ata da 8ª Reunião do GTON / CTP*  
*Elaboração do Programa Mensal de Operação*  
*PMO Agosto/2005*

**DATA:** 25 de Julho de 2005

**LOCAL:** Escritórios da ELETROBRÁS - RJ

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

**ANEEL, ARCON-PA, CEA, CEAM, CELPA, CERON, ELETRONORTE, ENERSUL, MANAUS ENERGIA e ELETROBRÁS.**

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:**

**ARSAM-AM, BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAR, CEMAT, CER, COELBA, ELETROACRE e JARI.**

## **1 ABERTURA DA REUNIÃO**

O Coordenador do GTON/CTP, engº Mario Rodrigues, abriu a reunião agradecendo a presença de todos, e submeteu a ATA da reunião anterior para aprovação.

Na oportunidade, a representante da ANEEL entregou ao coordenador cópia do ofício ANEEL 253/2005, de 22 de julho de 2005, encaminhado à ELETROBRÁS, referente ao prazo de envio dos dados pelas empresas para a elaboração do Programa Mensal de Operação (PMO), estabelecendo o prazo de 7 dias de antecedência à reunião para o envio das informações relativas ao PMO.

O coordenador aproveitou a oportunidade e solicitou a representante da ANEEL que envie esse ofício às empresas. A representante da ANEEL informou que este documento será enviado.

O coordenador do GTON/CTP salientou que algumas empresas como a CEAM, CEA e a CEMAR não tinham enviado as informações para o PMO, tendo a CEAM entregue os dados no dia da realização da reunião.

A representante da CELPA questionou o prazo de envio das informações, visto que para a elaboração do PMO necessita-se das informações de mercado, que não foram disponibilizadas em tempo. O coordenador sugeriu que fosse encaminhada a área de mercado das empresas cópia do ofício de forma a reforçar a solicitação quanto ao atendimento dos prazos estabelecidos pelo mesmo.

O representante da ELETRONORTE, Engº Hamilton, questionou esse prazo justificando que para se poder fazer uma melhor análise dos Sistemas da ELETRONORTE é preciso de um prazo maior, principalmente no que diz respeito à previsão de vazões afluentes aos reservatórios das UHE.

O Engº Hamilton solicitou, ainda, ao coordenador do GTON/CTP a possibilidade de realizar uma reprogramação do PMO quando ocorrem situações diferentes das previstas. O coordenador informou que caso ocorra situações excepcionais a reprogramação poderá ser contemplada.

A representante da ANEEL solicitou às empresas que informem se as medidas solicitadas pelo Diretor da ANEEL ao Presidente da BR-Distribuidora, quanto aos lacres dos tanques das balsas que abastecem os Sistemas Isolados, já estão sendo implementadas.

## **2 UTILIZAÇÃO DE ESTOQUES DAS USINAS**

Nos PMO do 1º semestre de 2005 procurou-se manter estoques elevados nas UTE. Para o 2º semestre deverão ser adotadas políticas de utilização desses estoques, de forma a não prejudicar o orçamento da CCC-Isol 2005, sendo respeitados os valores de estoques estratégicos das usinas que deverão ser mantidos. Sendo assim, a partir do próximo PMO esta política será adotada, baseando-se nas informações contidas nas planilhas do Acomp-06 e nas de proposta de PMO.

O representante da CERON, Engº Nicolau Cravo, demonstrou preocupação quanto a essa nova política, uma vez que poderá comprometer o nível dos estoques ao final do ano, quando ocorre a ponta de carga e as dificuldades de logística aumentam.

O coordenador do GTON/CTP informou que todas essas informações serão levadas em consideração na avaliação dos estoques.

O representante do GTON/CTO, Engº Sérgio Augusto, observou a necessidade de se distinguir lastro operacional de lastro de impureza, e que essa questão será levada para a próxima reunião de revisão do Manual de Combustíveis. Salientou, ainda, a necessidade das empresas realizarem o arqueamento dos tanques de armazenamento, de forma que a comprovação física dos lastros pudesse ser realizada.

Os representantes das empresas solicitaram a inclusão de campos relativos ao lastro dos tanques na planilha modelo de proposta de PMO. O coordenador do GTON/CTP informou que essa alteração será contemplada no próximo PMO.

### **3 CEA**

#### **3.1 PREENCHIMENTO DOS DADOS RELATIVOS A PLANILHA DO ACOMP-06**

O coordenador do GTON/CTP alertou o representante da CEA quanto ao envio dos dados relativos a planilha do ACOMP-06, visto que estavam somente atualizados até Janeiro de 2005.

O representante da CEA informou que irá informar à área responsável da empresa sobre os novos prazos de envio dos dados para que sejam atualizados.

#### **3.2 ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO DIESEL**

O representante da CEA solicitou para a localidade de Oiapoque, antecipação de 530 m<sup>3</sup> de óleo diesel referente à quota de setembro, em razão de logística de abastecimento. Informou que a partir do próximo PMO não será mais necessário antecipar óleo para essa localidade.

#### **3.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE AGOSTO**

As quotas de óleo solicitadas pela CEA foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

### **4 CEAM**

#### **4.1 PREENCHIMENTO DOS DADOS RELATIVOS À PLANILHA DO PMO**

O coordenador do GTON/CTP alertou o representante da CEAM quanto ao prazo de envio dos dados relativos a planilha do PMO, visto que a mesma só foi apresentada no dia da reunião.

O representante da CEAM informou que a partir do próximo PMO as informações irão ser enviadas dentro do prazo estabelecido pela ANEEL.

#### **4.2 ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO DIESEL**

O representante da CEAM solicitou antecipação do PMO de setembro de 137 m<sup>3</sup> de óleo diesel para a localidade de Envira e 227 m<sup>3</sup> para a localidade de Apuí, devido a problemas de navegabilidade fluvial. Essas antecipações serão compensadas nos próximos PMO. Também foi questionado ao representante da CEAM quando seriam compensadas essas antecipações.

O representante da CEAM informou que essas antecipações seriam compensadas nos próximos PMO, sendo Apuí no PMO de setembro e Envira no PMO de dezembro.

#### **4.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE AGOSTO**

As quotas de óleo solicitadas pela CEAM foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

### **5 ENERSUL**

#### **5.1 INTERLIGAÇÃO AO SISTEMA INTERLIGADO**

O representante da Enersul informou que a interligação da localidade de Porto Murtinho ao Sistema Interligado Nacional está prevista para o dia 01/02/2006.

O Coordenador do GTON/CTP orientou que se utilize o estoque dessa UTE gradativamente de forma a esgotá-lo até a sua desativação. Caso haja ainda estoque residual, seu montante deverá ser comunicado à Administração da CCC-Isol.

#### **5.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE AGOSTO**

A quota de óleo solicitada pela ENERSUL foi aprovada, estando seu valor indicado neste Relatório.

### **6 ELETRONORTE**

#### **6.1 SISTEMA PORTO VELHO-RIO BRANCO**

##### **6.1.1 CONSUMO ESPECÍFICO DO PIE TERMONORTE II**

O representante da Eletronorte apresentou as curvas de consumo específico, em base horária, do PIE Termonorte II em resposta ao questionamento da ANEEL com relação ao consumo específico das unidades geradoras desse PIE, atendendo a solicitação do coordenador do GTON/CTP na última reunião do PMO.

##### **6.1.2 TANCAGEM EXTRA**

O representante da Eletronorte informou que, conforme combinado e comentado em reuniões anteriores, a Petrobrás concluiu a colocação das 4 Balsas-Tanque (1 de 3.300 m<sup>3</sup> e 3 de 1.800 m<sup>3</sup>) no Rio Madeira para constituir a tancagem de emergência para atendimento ao Sistema Rondônia.

#### **6.2 SISTEMA MACAPÁ**

O representante da ELETRONORTE informou que a UG N°2 da UHE Coaracy Nunes irá retornar da manutenção a partir de 31 de julho.



### 6.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE AGOSTO

As quotas de óleo solicitadas pela ELETRONORTE foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

## 7 MANAUS ENERGIA

### 7.1 VIBRAÇÃO NAS UNIDADES GERADORAS DA UHE BALBINA

O representante da Manaus Energia informou que foram realizados testes de vibração nas unidades geradoras da UHE Balbina. Os resultados detectaram problemas de vibração acima dos índices de tolerância, podendo causar danos irreversíveis aos equipamentos, recomendando assim a parada das unidades para correção do problema.

O coordenador do GTON/CTP manifestou sua preocupação com relação ao cronograma dessas manutenções, visto que poderá não só comprometer o atendimento a ponta de carga do sistema (801 MW) prevista para outubro de 2005, como também necessitar de compras de óleo acima das previstas na recente elaboração da revisão do Plano Anual de Combustíveis 2005 (PAC). Para tanto, solicitou ao representante da Manaus Energia que o mantivesse informado sobre o andamento da avaliação das condições das unidades geradoras.

O representante da Manaus Energia informou que caso haja necessidade de se parar uma unidade da UHE Balbina para manutenção no mês de agosto, cujo o prazo para mesma foi programado no período de dez dias ou mais, dependendo da gravidade do serviço, haverá necessidade de quota extra para o PIE CGE Flores, para atendimento a energia prevista e a demanda, que tem duração de dez horas (13h às 23h).

### 7.2 PRESENÇA DE SÍLICA NO ÓLEO PTE

O representante da Manaus Energia informou que em reuniões realizadas com a BR-Distribuidora ficou constatada a presença de sílica no óleo PTE, porém a BR-Distribuidora informou que não irá tomar qualquer medida para a correção do problema, recomendando a Manaus Energia a instalação de filtros em suas unidades geradoras.

### 7.3 INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

USINA	UNIDADE GERADORA	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
Mauá	TV-04	03/01/2005	31/10/2005	Revitalização da caldeira e gerador.
Electron	TG-01	03/05/2005	Sem previsão	Recuperação do sistema de exaustão.
	TG-02	09/05/2000	Sem previsão	Recuperação geral da unidade.

USINA	UNIDADE GERADORA	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
	TG-03	25/05/2005	Sem previsão	Teste operacional na unidade.
	TG-05	20/05/2004	Sem previsão	Recuperação geral da unidade.
	TG-06	30/08/2004	Sem previsão	Recuperação da carcaça da turbina.

#### 7.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE AGOSTO

As quotas de óleo solicitadas pela MANAUS ENERGIA foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

### 8 CERON

#### 8.1 PARQUE GERADOR DE CHUPINGUAIA E E VISTA ALEGRE DO ABUNÃ

O representante da CERON questionou novamente a representante da ANEEL quanto a aprovação do Parque Gerador das usinas de Chupinguaia e Vista Alegre do Abunã. A representante da ANEEL informou que esse assunto é tratado dentro da Superintendência de Concessões da Agência, mas que a Superintendência de Fiscalização da Geração (SFG) já havia enviado memorando solicitando um posicionamento com relação ao assunto, porém até o momento não havia recebido qualquer resposta. A representante da ANEEL informou que irá reiterar o pedido.

Tendo em vista este fato, o representante da CERON solicitou para as localidades de Vista Alegre do Abunã e Chupinguaia antecipação das quotas do PMO setembro.

#### 8.2 COMPRAS DE COMBUSTÍVEL

O coordenador do GTON/CTP informou que irá esperar até setembro de 2005 o resultado da licitação para a compra de combustível da CERON para a adequação das antecipações de quota de óleo com vistas à recuperação de estoques da CERON.

#### 8.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE AGOSTO

As quotas de óleo solicitadas pela CERON foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

## **9 CELPA**

### **9.1 ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO DIESEL**

O representante da CELPA solicitou para a localidade de Chaves, antecipação de 20 m<sup>3</sup> de óleo diesel referente à quota de setembro, em razão de logística de abastecimento.

### **9.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE AGOSTO**

As quotas de óleo solicitadas pela CELPA foram aprovadas, estando seus valores indicados neste Relatório.

\*\*\*\*\*

**7ª REUNIÃO DO GTON/CTP**  
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS**  
**PMO AGOSTO/2005**

**Data:** 25 de julho de 2005  
**Hora:** 9:00 Horas  
**Local:** Escritórios da ELETROBRÁS  
Rio de Janeiro - RJ

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
ALFREDO A.V. BARRAS	ARCON	RUA DOS TANGIÁS, 1578	91-32133407	91-32133418	alfredo.barras@arcon.petrobrás.br
Isabela V.C. Pennio	ANTEL/KFG	SEAN-003 NOBILIT-399	61-34265775	61-34265741	isabela@anetel.com.br
ERENO FEITOZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO Nº 2.414 - CAMARIM	92-36351157	92-36356187	ereno@eln.gov.br
SÉRGIO A. C. DE SOUZA	ELETROBRÁS	PRAIA DO FLAMENGO, 66	21-25146265	21-25146408	sergio@eletrobras.com
Isaías DO CARMO FLO	ENERG SUL	AV. Gury Marques, 8000	67-3984003	67-3984596	ISAAC@ENERG.SUL.COM.BR
NICOLAU CARRA	CEBON	RUA SOUZA DE OLIVEIRA, 2613	69-32164024	69-32242035	nicolauc@cebom.com.br
Nelson Cardoso de Souza	Alphaville Engenharia	AV. 7 DE SETEMBRO 2414	92-36471536	92-36471579	Nelson@ELM.GOV.BR
Edy Danielle C. Fernandes	CELPA	AV. Magalhães Barata, 209	91-32161375	91-32161479	edy.fernandes@nucleos.com.br
Luiz Fugêno Souza	CEA	AV. AGRÍCOLA DE LÉÃO, 1869	96-212-1304	96-212-1352	luiz.fms@terra.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	CONDOM. VENTURO 3000 BL. C S/811	61-3429-5254	61-3328-6024	FERRARI@ELN.GOV.BR
Luiz Paulo T. DE FARIA	ELETROBRÁS	PRAIA DO FLAMENGO, 66/4º	21-2514-5839	21-2514-5609	Luiz_Paulo@ELETROBRAS.COM
HAMILTON A. DA ROCHA	ELETRO NORTE	ED. VENTURO 3000 - BL. C S/811	61-3429-5254	61-3228-6024	haz@eln.gov.br
GUSTAVO ALVES BRAUNNE	ELETRO BRÁS	PRAIA DO FLAMENGO 66/4º	21-25146448	21-25146408	GABRIELLE@ELETROBRAS.COM
Luiz Fernando de Santos	ELETROBRÁS	PRAIA DO FLAMENGO 66/4º	21-25145803	11	LUIS.SANTOS@ELETROBRAS.COM

**7ª REUNIÃO DO GTON/CTP**  
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS**  
**PMO AGOSTO/2005**

**Data:** 25 de julho de 2005  
**Hora:** 9:00 Horas  
**Local:** Escritórios da ELETROBRÁS  
Rio de Janeiro - RJ

**Lista de Presença**

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
ARMINDA DA CUNTA SANTOS	ELETROBRÁS	PRAIAS DO FARMENGO, 66, 4º AND	(21) 2514-6374 (21) 2514-6448		arminda@eletrobras.com
Mário A. F. Rodrigues	ELETROBRÁS	"	(21) 2514-6373	"	mario.rodrigues@eletrobras.com