

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO  
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

**MAIO / 2006**

**GTON / CTP – 006/2006**

**MAIO DE 2006**



## 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. Anexos</b>	
<b>6.1 Anexo I – Síntese das Capitais da Região Norte</b>	
<b>6.2 Anexo II – Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo GTON/CTM;</b>	
<b>6.3 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</b>	
<b>6.4 Anexo IV – Carga Própria e Balanços de Energia</b>	
<b>6.5 Anexo V – Custos Unitários de Geração Térmica Maio/2006</b>	
<b>6.6 Anexo VI – Planilhas PMO das Empresas</b>	
<b>6.7 Anexo VII – Ata de Reunião</b>	
<b>6.8 Anexo VIII – Correspondências GTON e ANEEL</b>	





## 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 GTON/CTM;
- 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 GTON/CTM 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 maio 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 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>Prevista para Abril: 54% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Abril: 54% V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Maio: 73 % V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível.</li> <li>✓ Manter o mínimo de 50 MW de reserva de regulação na UHE Balbina.</li> <li>✓ Recuperação do nível do reservatório da UHE Balbina.</li> </ul>
<b>Rondônia (Porto Velho)</b>	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Abril: 114% V.U (↑)</p> <p>Realizado em Abril: 109% V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Maio: 112 % V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Maximizar a geração hidráulica da UHE Samuel, para minimizar possibilidade vertimento.</li> <li>✓ Atendimento a Rio Branco com geração em Porto Velho</li> </ul>
<b>Amapá (Macapá)</b>	<p>Prevista para Maio:</p> <p>Geração Hidráulica = 72%</p> <p>Geração Térmica = 28%</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ 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.</li> </ul>

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

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

## 5. Autorizações de Compras de Óleo

Na tabela 5.1 a seguir são apresentadas as quantidades de óleo aprovadas pela ANEEL, bem como as autorizações acumuladas até maio/2006.

Tabela 5.1 – Geração Térmica e Quantidades de Óleo Previstas para 2006

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas no PAC/2006 (*)	Autorizações de Óleo Acumuladas até PMO maio/2006 (*)	% Resol. ANEEL
CEA	Diesel	20.507	8.266	40
CEAM	Diesel	224.092	92.548	41
CELPA	Diesel	94.529	33.565	36
CEMAT	Diesel	66.487	18.315	28
CER	Diesel	17.578	5.044	29
CERON	Diesel	70.714	20.946	30
ELETROACRE	Diesel	45.937	20.541	45
ELETRONORTE - P. Velho	Diesel	119.397	26.534	22
ELETRONORTE - P. Velho	PTE	323.362	92.680	29
ELETRONORTE - P. Velho	Biodiesel	4.472	-	-
ELETRONORTE – R. Branco	Diesel	70.481	18.629	26
ELETRONORTE – R. Branco	Biodiesel	712	-	-
ELETRONORTE - Macapá	Diesel	132.791	51.447	39
ELETRONORTE - Macapá	Biodiesel	1.341	-	-
MANAUS ENERGIA	PTE	478.300	200.177	42
	PGE	187.857	88.658	47
	Combustível	147.424	50.513	34
	Diesel	20.159	15.233	76
BREITENER ENERGÉTICA	Combustível	210.563	60.531	29
CIA. ENERGÉTICA. MANAURA	Combustível	44.408	-	-
SERV. TEC. INST.SIST.INT.	Combustível	44.621	-	-
RIO AMAZONAS ENERGIA.	Combustível	66.810	-	-
CGE	Diesel	36.154	47.050	130
CELPE	Diesel	2.902	1.144	39
CEMAR	Diesel	248	84	34
COELBA	Diesel	254	121	48
ENERSUL (**)	Diesel	326	240	74
JARI CELULOSE	Diesel	6.850	2.715	40
	Combustível	1.596	636	40
<b>TOTAL</b>	<b>Diesel</b>	<b>929.406</b>	<b>362.422</b>	<b>39</b>
	<b>PTE</b>	<b>801.662</b>	<b>292.857</b>	<b>37</b>
	<b>Combustível</b>	<b>515.422</b>	<b>111.044</b>	<b>22</b>
	<b>PGE</b>	<b>187.857</b>	<b>88.658</b>	<b>47</b>
	<b>Biodiesel</b>	<b>6.525</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

(\*) Óleo diesel, Biodiesel e PTE – 1.000 litros Óleo Combustível e PGE – tonelada

(\*\*) Interligação de Porto Murtinho, único sistema isolado da ENERSUL, ao Sistema Interligado Nacional em janeiro/2006.

Com relação aos valores apresentados na tabela 5.1, cabe destacar:

- **ELETROACRE** - dos 20.541 mil litros de óleo diesel solicitados até o PMO de maio, 4.595 mil litros correspondem à antecipação anual de quotas de óleo diesel para as localidades de Thaumaturgo, Porto Walter e Jordão e à antecipação das quotas de fevereiro a setembro/2006 para as localidades de Feijó e Tarauacá, em função destas localidades apresentarem problemas de logística de abastecimento.

- **ELETRONORTE** - Sistema Porto Velho - as autorizações de óleo diesel e PTE aquém das previstas decorrem do aumento da geração hidráulica na UHE Samuel, em função da ocorrência de vazões afluentes bastante favoráveis, bem como do retorno antecipado a operação da turbina a vapor do PIE Termonorte II.

- **Sistema Manaus** – A geração na UTE Mauá II (desativada em meados de abril, enquanto foi prevista no Plano até março), bem como nas UTE do PIE CGE (término do contrato estendido até dez/06, sendo considerado no Plano até junho/06, de forma a aliviar a sobrecarga nos transformadores de distribuição) contribuíram para o consumo de óleo diesel, maior que o previsto no Plano 2006.

Com relação às autorizações de óleo combustível para o PIE Breitener, estão abaixo das previstas no Plano de Operação/2006 em razão de atrasos na entrada em operação das UTE Tambaqui e Jaraqui.

## 6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL

As quantidades de óleo a serem recompostas pelas empresas à CCC-ISOL foram obtidas a partir das quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, abatendo-se as quantidades de óleo adquiridas sem a cobertura da CCC-ISOL, no período de julho de 2005 a março de 2006.

Na tabela 6.1 são apresentadas, por empresa, as quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, desde julho de 2005.

Tabela 6.1 – Quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL por conta de consumo específico acima do limite

Empresa	Tipo de Óleo	jul/05	ago/05	set/05	out/05	nov/05	dez/05	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	Total
Cea	diesel	-	0,197	-	-	-	0,402	0,340	-	-	-	-	0,939
Ceam	diesel	212,077	205,014	149,412	105,621	229,096	244,375	242,405	222,853	210,998	-	-	1.821,850
Celpa	diesel	126,936	122,350	105,201	114,590	132,203	122,100	115,923	141,842	148,106	-	-	1.129,251
Celpe	diesel	-	-	14,280	-	-	-	-	0,218	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	1,200	2,580	1,190	2,620	4,600	6,410	6,844	6,004	7,121	-	-	38,570
Cemat	diesel	208,446	210,493	90,587	33,960	60,152	29,018	81,980	52,282	34,295	-	-	801,212
Cer	diesel	167,760	181,882	175,118	183,755	177,281	200,798	200,479	174,193	186,798	-	-	1.648,063
Ceron	diesel	85,302	101,666	100,101	43,098	33,394	37,461	34,764	30,004	36,271	-	-	502,059
Coelba	diesel	2,263	2,420	1,939	1,710	1,831	1,640	1,526	2,507	0,174	-	-	16,010
Eletoacre	diesel	2,298	4,259	3,994	3,302	3,709	5,268	5,909	6,474	5,000	-	-	40,211
Eletronorte	diesel	24,366	6,581	7,831	16,293	40,594	37,120	36,380	9,771	226,845	-	-	405,782
Jari Celulose	diesel	-	14,443	-	-	0,864	1,193	4,864	1,016	2,341	-	-	24,721
TOTAL DIESEL		830,648	851,884	649,653	504,948	683,724	685,784	731,414	647,162	857,949	-	-	6.443,167
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	44,653	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	44,653	-	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	144,560	-	-	-	144,560
Manaus Energia	PTE	434,750	100,599	356,383	342,493	387,250	550,685	241,750	323,780	388,882	-	-	3.126,572
TOTAL PTE		434,750	100,599	356,383	342,493	387,250	550,685	241,750	468,340	388,882	-	-	3.271,132

Nota: Diesel e PTE em m<sup>3</sup>; óleo combustível em toneladas.

Na tabela 6.2 são apresentadas as quantidades de óleo 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 óleo adquiridas sem cobertura pela CCC-ISOL

Empresa	Tipo de Óleo	jul/05	ago/05	set/05	out/05	nov/05	dez/05	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	-	-	-	19,000	-	4,800	-	-	7,045	-	-	30,845
Celpe	diesel	94,164	122,300	144,056	84,322	30,000	224,312	84,265	54,746	59,606	-	-	897,771
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemar	diesel	-	-	-	2,000	7,000	5,000	-	-	-	-	-	14,000
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	30,992	-	-	-	-	30,992
Cer	diesel	170,000	206,000	30,000	235,000	174,200	440,200	161,950	169,050	309,400	-	-	1.895,800
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	298,727	194,788	186,472	258,800	-	-	938,787
Coelba	diesel	-	-	10,000	-	-	1,000	-	-	-	-	-	11,000
Eletoacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		264,164	328,300	184,056	340,322	211,200	974,039	471,995	410,268	634,851	-	-	3.819,195
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Observa-se que já foram devolvidos ao estoque da CCC-ISOL mais da metade do óleo diesel devido (57%), embora nem todas as empresas tenham adquirido óleo.

Finalmente, na tabela 6.3 são apresentadas as quantidades de óleo devidas à CCC-ISOL por empresa, acumuladas no período de julho de 2005 a março de 2006.

Tabela6.3 – Quantidades de óleo devidas à CCC-ISOL por empresa

Empresa	Tipo de Óleo	jul/05	ago/05	set/05	out/05	nov/05	dez/05	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	Total
Cea	diesel	-	0,197	-	-	-	0,402	0,340	-	-	-	-	0,939
Ceam	diesel	212,077	205,014	149,412	86,621	229,096	239,575	242,405	222,853	203,953	-	-	1.791,005
Celpe	diesel	32,772	0,050	(38,855)	30,268	102,203	(102,212)	31,658	87,096	88,500	-	-	231,480
Celpe	diesel	-	-	14,280	-	-	-	-	0,218	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	1,200	2,580	1,190	0,620	(2,400)	1,410	6,844	6,004	7,121	-	-	24,570
Cemat	diesel	208,446	210,493	90,587	33,960	60,152	29,018	50,988	52,282	34,295	-	-	770,220
Cer	diesel	(2,240)	(24,118)	145,118	(51,245)	3,081	(239,402)	38,529	5,142	(122,602)	-	-	(247,737)
Ceron	diesel	85,302	101,666	100,101	43,098	33,394	(261,266)	(160,025)	(156,468)	(222,529)	-	-	(436,728)
Coelba	diesel	2,263	2,420	(8,061)	1,710	1,831	0,640	1,526	2,507	0,174	-	-	5,010
Eletroacre	diesel	2,298	4,259	3,994	3,302	3,709	5,268	5,909	6,474	5,000	-	-	40,211
Eletronorte	diesel	24,366	6,581	7,831	16,293	40,594	37,120	36,380	9,771	226,845	-	-	405,782
Jari Celulose	diesel	-	14,443	-	-	0,864	1,193	4,864	1,016	2,341	-	-	24,721
TOTAL DIESEL		566,484	523,584	465,597	164,626	472,524	(288,255)	259,419	236,894	223,098	-	-	2.623,972
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	44,653	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	144,560	-	-	-	144,560
Manaus Energia	PTE	434,750	100,599	356,383	342,493	387,250	550,685	241,750	323,780	388,882	-	-	3.126,572
TOTAL PTE		434,750	100,599	356,383	342,493	387,250	550,685	241,750	468,340	388,882	-	-	3.271,132

Nota: Diesel e PTE em m<sup>3</sup>; óleo combustível em toneladas.

Observa-se que a CER e a CERON adquiriram quantidades de óleo superiores às necessárias para recompor o estoque da CCC-ISOL até março de 2006, uma vez que na primeira existe um processo rotineiro de compra de óleo em complementação às quotas da CCC-ISOL, enquanto que na segunda, o PIE Guascor, por força de contrato, é responsável pela reposição das quantidades de óleo consumidas acima do valor limite de consumo específico.



## **6.1 ANEXO I**

### **SÍNTESE DAS CAPITALIS DA REGIÃO NORTE**

**MAIO/2006**



## 1 SISTEMA MANAUS

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	603,1	585,4 (1)	- 3%
Maio	630,2 (2)		

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

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

- Prevista para Abril = 1.032 (104%)
- Verificada em Abril = 979 (99%)
- Prevista para Maio = 1.253 (108%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	110,0	96,6 (1)	- 12%
Maio	110,0 (2)		

$$(2) / (1) = 14 \%$$

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

- Nível previsto para Abril = 54% V.U.
- Nível verificado em Abril = 54% V.U.
- Nível previsto para Maio = 73% V.U.

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	493,1	488,8 (1)	- 1%
Maio	520,2 (2)		

(2) / (1) = 6%

#### ▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	50,0	46,4	63,0	26
APARECIDA (PTE)	0,0	2,5	9,9	-
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	120,0	121,8	130,0	8
PIE EL PASO A (PTE)	20,0	20,3	30,0	50
PIE EL PASO B (PTE)	80,0	83,1	50,0	-38
PIE EL PASO D (PTE)	70,0	68,9	75,0	7
ELECTRON (PTE)	0,0	0,0	0,0	-
CGE – SE SÃO JOSÉ (DIESEL)	14,0	13,4	14,3	2
CGE–SE CIDADE NOVA (DIESEL)	9,1	6,5	10,0	10
CGE–SE FLORES (DIESEL)	15,0	11,0	20,0	33
UTE MAUÁ II (DIESEL)	10,0	9,6	0,0	-
UTE TAMBAQUI	55,0	56,5	59,0	7
UTE JARAQUI	50,0	48,8	59,0	18
<b>TOTAL G.T.</b>	<b>493,1</b>	<b>488,8</b>	<b>520,2</b>	<b>5</b>

## 2 SISTEMA PORTO VELHO

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	215,4	198,2 (1)	- 8%
Maio	220,1 (2)		

(2) / (1) = + 11%

Obs.: Carga interrompida de 0,32 MW médio

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

- Prevista para Abril = 626 (83%)
- Verificada em Abril = 1.144 (151%)
- Prevista para Maio = 506 (107 %)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio (%)
Abril	125,0	180,4 (1)	44 %
Maio	120,0 (2)		

(2) / (1) = -33 %

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

- Nível previsto para Abril = 114% V.U.
- Nível verificado em Abril = 109 % V.U
- Nível previsto para Maio = 112 % V.U.

## 2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio (%)
Abril	P.Velho	90,4	17,5	- 81%
	R.Branco	38,0	40,1	5%
	P.V. + R. Branco	128,4	57,6 (1)	- 55%
Maio	P.Velho	100,1		
	R.Branco	60,2		
	P.V. + R. Branco	160,3 (2)		

(2) / (1) = 178%

### ▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	ABRIL		MAIO	DESvio (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	0,0	0,5	0,0	-
TERMONORTE I (DIESEL)	53,4	22,0	0,0	-
TERMONORTE II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TG III (PTE)] *	75,0	35,1	160,3	114
TOTAL G.T.	128,4	57,6	160,3	25

Inclui previsão de geração térmica na TVI (Termonorte II) de 45 MW médio para maio/06.

### 3 SISTEMA MACAPÁ

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	97,9	97,2 (1)	- 1%
Maio	97,1 (2)		

(2) / (1) = 0%

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

- Prevista para Abril = 1.237 (66%)
- Verificada em Abril = 1.456 (78%)
- Prevista para Maio = 1.313 (66%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	70,0	63,5 (1)	- 9%
Maio	70,0 (2)		

(2) / (1) = 9%

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

- Nível previsto para Abril = 95% V.U.
- Nível verificado em Abril = 99% V.U.
- Nível previsto para Maio = 89% V.U.

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	27,9	33,6 (1)	20%
Maio	31,6 (2)		

(2) / (1) = - 6%

- DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	7,0	1,6	4,0	- 43
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	3,9	10,4	9,6	146
EXPANSÃO (DIESEL)	17,0	21,7	18,0	6
<b>TOTAL G.T.</b>	<b>27,9</b>	<b>33,7</b>	<b>31,6</b>	<b>13</b>

## 4 SISTEMA RIO BRANCO

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	58,6	57,8 (1)	- 1%
Maio	60,2 (2)		

(2) / (1) = 4%

### 4.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,0	0,0	0,0	-
RIO BRANCO II (DIESEL)	4,0	1,8	0,0	-
RIO ACRE (DIESEL)	16,6	15,9	0,0	-
SUPRIMENTO P. VELHO	38,0	40,1	60,2	58
TOTAL G.T.	58,6	57,8	60,2	58



**6.2 ANEXO II**

**BALANÇOS DE ENERGIA E CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA PREVISTA PELO**

**GTON/CTM**

**EM**

**MAIO/2006**



**EMPRESA: CEA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
LARANJAL DO JARI (i)	3.530	0	0	0	3.530	3.530
LOURENÇO (i)	162	0	0	0	162	162
OIAPOQUE (i)	1.767	0	0	0	1.767	1.767
PRACUÚBA (i)	122	0	0	122	0	122
<b>MONITORADAS</b>	5.581	0	0	122	5.459	5.581
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	5.581	0	0	122	5.459	5.581

**Nota 1:** (i) Localidades monitoradas pelo GTON/CTM.

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ANORI (i)	531	0	0	0	531	531
APUÍ (i)	879	0	0	0	879	879
AUTAZES (i)	855	0	0	0	855	855
BARCELOS (i)	790	0	0	0	790	790
BARREIRINHA (i)	547	0	0	0	547	547
BENJAMIN CONSTANT (i)	1.050	0	0	0	1.050	1.050
BERURI (i)	510	0	0	0	510	510
BOA VISTA DO RAMOS (i)	573	0	0	0	573	573
BOCA DO ACRE (i)	1.745	0	0	0	1.745	1.745
BORBA (i)	890	0	0	0	890	890
CARAUARI (i)	1.191	0	0	0	1.191	1.191
CAREIRO VÁRZEA (i)	459	0	0	0	459	459
CASTANHO (i)	1.830	0	0	0	1.830	1.830
COARI (i)	3.643	0	0	0	3.643	3.643
CODAJÁS (i)	914	0	0	0	914	914
EIRUNEPE (i)	1.297	0	0	0	1.297	1.297
ENVIRA (i)	532	0	0	0	532	532
FONTE BOA (i)	760	0	0	0	760	760
HUMAITÁ (i)	2.490	0	0	0	2.490	2.490
IRANDUBA (i)	3.768	0	0	1.250	2.518	3.768
ITACOATIARA (i)	7.100	0	4.618	0	2.482	7.100
ITAPIRANGA (i)	359	0	0	0	359	359
JUTAÍ (i)	580	0	0	0	580	580
LÁBREA (i)	1.330	0	0	0	1.330	1.330

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MANACAPURU (i)	6.430	0	0	0	6.430	6.430
MANICORE (i)	1.401	0	0	0	1.401	1.401
MAUÉS (i)	1.765	0	0	0	1.765	1.765
NHAMUNDÁ (i)	440	0	0	0	440	440
NOVA OLINDA DO NORTE (i)	975	0	0	0	975	975
NOVO AIRÃO (i)	619	0	0	0	619	619
NOVO ARIPUANÃ (i)	848	0	0	0	848	848
PARINTINS (i)	5.456	0	0	0	5.456	5.456
PAUINI (i)	450	0	0	0	450	450
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	635	0	0	0	635	635
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.520	0	0	0	1.520	1.520
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	490	0	0	0	490	490
TABATINGA (i)	3.230	0	0	0	3.230	3.230
TAPAUÁ (i)	726	0	0	0	726	726
TEFÉ (i)	3.740	0	0	0	3.740	3.740
UARINI (i)	309	0	0	0	309	309
URUCARÁ (i)	695	0	0	0	695	695
ALTEROSA	0	0	0	0	0	0
ALVARÃES	398	0	0	0	398	398
AMATURA	238	0	0	0	238	238
ANAMÃ	321	0	0	0	321	321
ANEBA	0	0	0	0	0	0
ARARA	36	0	0	0	36	36
ATALAIA DO NORTE	354	0	0	0	354	354

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
AXINIM	89	0	0	0	89	89
AYAPUÁ	0	0	0	0	0	0
BARREIRA DO ANDIRÁ	0	0	0	0	0	0
BARRO ALTO	0	0	0	0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	69	0	0	0	69	69
BELO MONTE	0	0	0	0	0	0
BETÂNIA	0	0	0	0	0	0
BOM JESUS	0	0	0	0	0	0
CAAPIRANGA	269	0	0	0	269	269
CABURI	27	0	0	0	27	27
CAIAMBÉ	66	0	0	0	66	66
CAMPINAS	59	0	0	0	59	59
CANUTAMA	245	0	0	0	245	245
CARÁ AÇU	0	0	0	0	0	0
CARVOEIRO	0	0	0	0	0	0
CAVIANA	70	0	0	0	70	70
CÉU DO MAPIÁ	0	0	0	0	0	0
CODAJÁS MIRIM	0	0	0	0	0	0
COPATANA	0	0	0	0	0	0
COSTA DO AMBÉ	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	61	0	0	0	61	61
ESTIRÃO EQUADOR	53	0	0	0	53	53
FEIJOAL	58	0	0	0	58	58
FREGUESIA DO ANDIRÁ	0	0	0	0	0	0

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
GUAJARÁ	182	0	0	182	0	182
IAUARETÊ	138	0	0	0	138	138
INAMBU	0	0	0	0	0	0
IPIRANGA	79	0	0	0	79	79
IPIXUNA	336	0	0	0	336	336
ITAMARATI	468	0	0	0	468	468
ITAPEAÇÚ	75	0	0	0	75	75
JACARÉ	62	0	0	0	62	62
JAPURÁ	18	0	0	0	18	18
JUÇARA	0	0	0	0	0	0
JUCURUTU	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	291	0	0	0	291	291
LAGO DE BERURI	0	0	0	0	0	0
LINDÓIA	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	210	0	0	0	210	210
MANAQUIRI	297	0	0	0	297	297
MARAÃ	369	0	0	0	369	369
MOCAMBO	81	0	0	0	81	81
MATUPI	0	0	0	0	0	0
MOURA	42	0	0	0	42	42
MOURÃO	0	0	0	0	0	0
MURITINGA	0	0	0	0	0	0
MURITUBA	34	0	0	0	34	34
NOSSA SENHORA DE LOURDES	0	0	0	0	0	0

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
NOVA ESPERANÇA	0	0	0	0	0	0
NOVA ITÁLIA	0	0	0	0	0	0
NOVO CÉU	147	0	0	0	147	147
NOVO REMANSO	279	0	0	0	279	279
PALMEIRAS	46	0	0	0	46	46
PARAUÁ	0	0	0	0	0	0
PARI CACHOEIRA	0	0	0	0	0	0
PEDRAS	127	0	0	0	127	127
PERNAMBUCO	0	0	0	0	0	0
PESQUEIRO	0	0	0	0	0	0
PRESIDENTE FIGUEIREDO / PURAQUEQUARA	957	0	0	957	0	957
RIO MUTUCA	0	0	0	0	0	0
SANABANI	0	0	0	0	0	0
SANTANA	0	0	0	0	0	0
SÃO FRANCISCO DE TONANTINS	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ DO AMPARO	0	0	0	0	0	0
S. SEBAST. UATUMÃ	492	0	0	0	492	492
SILVES	427	0	0	0	427	427
S. ISABEL DO RIO NEGRO	481	0	0	0	481	481
SOBRAL	0	0	0	0	0	0
SUCUNDURI	0	0	0	0	0	0
TERRA NOVA	39	0	0	0	39	39
TONANTINS	571	0	0	0	571	571

**EMPRESA: CEAM**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
TORRE DA LUA	0	0	0	0	0	0
TUIUÉ	70	0	0	0	70	70
URUCURITUBA	482	0	0	0	482	482
VILA AMAZÔNIA	64	0	0	0	64	64
V. AUGUSTO MONTENEGRO	46	0	0	0	46	46
VILA BITTENCOURT	68	0	0	0	68	68
VILA CAMETÁ	98	0	0	0	98	98
VILA SACAMBU	69	0	0	0	69	69
VILA URUCURITUBA	32	0	0	0	32	32
ZÉ AÇU	49	0	0	0	49	49
RIO PRETO DA EVA	1.055	0	0	182	873	1.055
SANTA RITA DO WEILL	0	0	0	0	0	0
<b>MONITORADAS</b>	64.352	0	4.618	1.250	58.484	64.352
<b>NÃO MONITORADAS</b>	10.694	0	0	1.139	9.555	10.694
<b>TOTAL EMPRESA</b>	75.046	0	4.618	2.389	68.039	75.046

Nota 1 : ( i ) Localidades Monitoradas

**EMPRESA: CELPA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
AFUÁ (i)	394	0	0	0	394	394
ALENQUER (i)	1.382	0	0	0	1.382	1.382
ALMERIM (i)	798	0	0	0	798	798
BREVES (i)	2.309	0	0	0	2.309	2.309
CASTELO DOS SONHOS (i)	684	0	0	0	684	684
GURUPÁ (i)	331	0	0	0	331	331
JURUTI (i)	602	0	0	0	602	602
MONTE ALEGRE (i)	1.781	0	0	0	1.781	1.781
MUANÁ (i)	401	0	0	0	401	401
NOVO PROGRESSO (i)	2.245	0	0	0	2.245	2.245
ÓBIDOS (i)	1.632	0	0	0	1.632	1.632
OEIRAS DO PARÁ (i)	334	0	0	0	334	334
ORIXIMINÁ (i)	2.229	0	0	0	2.229	2.229
PORTEL (i)	1.202	0	0	0	1.202	1.202
PORTO DE MOZ (i)	579	0	0	0	579	579
PONTA DE PEDRAS (i)	432	0	0	0	432	432
PRAINHA (i)	291	0	0	0	291	291
SALVATERRA (i)	801	0	0	0	801	801
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	1.229	0	0	0	1.229	1.229
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	352	0	0	0	352	352
SOURE (i)	982	0	0	0	982	982
TERRA SANTA (i)	498	0	0	0	498	498
ANAJÁS	248	0	0	0	248	248
AVEIRO	93	0	0	0	93	93
BAGRE	191	0	0	0	191	191
BANACH	92	0	0	0	92	92
BARREIRA CAMPO	62	0	0	0	62	62
CACHOEIRA ANARI	242	0	0	0	242	242

**EMPRESA: CELPA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
CHAVES	69	0	0	0	69	69
COTIJUBA	162	0	0	0	162	162
CURRALINHO	301	0	0	0	301	301
CURUÁ	248	0	0	0	248	248
FARO	187	0	0	0	187	187
JACAREACANGA	243	0	0	0	243	243
KARAPANÃ	41	0	0	0	41	41
MELGAÇO	143	0	0	0	143	143
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	305	0	0	0	305	305
SANTA CRUZ DO ARARI	113	0	0	0	113	113
SANTA M. BARREIRAS	110	0	0	0	110	110
VILA MANDI	92	0	0	0	92	92
<b>MONITORADAS</b>	21.487	0	0	0	21.487	21.487
<b>NÃO MONITORADAS</b>	2.942	0	0	0	2.942	2.942
<b>TOTAL EMPRESA</b>	24.429	0	0	0	24.429	24.429

Nota 1 : ( i ) Localidades Monitoradas.

**EMPRESA: CER**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ALTO ALEGRE (i)	500	0	0	500	0	500
BONFIM (i)	590	0	0	590	0	590
CAMPOS NOVOS (i)	44	0	0	0	44	44
CARACARAI (i)	1052	0	0	0	1052	1052
COM. IND. CONTÃO (i)	32	0	0	0	32	32
EQUADOR (i)	38	0	0	0	38	38
FÉLIX PINTO (i)	97	0	0	0	97	97
JUNDIÁ (i)	69	0	0	0	69	69
MAL. TRAIRÃO (i)	40	0	0	0	40	40
NORMANDIA (i)	230	0	0	0	230	230
PACARAIMA (i)	452	0	0	452	0	452
PASSARÃO (i)	69	0	0	0	69	69
RORAINÓPOLIS (i)	1900	1.570	0	0	330	1900
S. JOÃO DA BALIZA (i)	1177	0	0	0	1177	1177
SÃO FRANCISCO (i)	51	0	0	0	51	51
SÃO SILVESTRE (i)	41	0	0	0	41	41
UIRAMUTÃ (i)	65	0	0	0	65	65
VILA BRASIL (i)	90	0	0	0	90	90
VILA SURUMU (i)	35	0	0	0	35	35
VILA TAIANO (i)	42	0	0	0	42	42
VISTA ALEGRE (i)	31	0	0	0	31	31
ÁGUA FRIA	21	0	0	0	21	21
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	5	0	0	0	5	5
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	6	0	0	0	6	6
COM. IND. BOCA DA MATA	10	0	0	0	10	10
COM. IND. CANAUANIM	5	0	0	0	5	5
COM. IND. DA RAPOSA	15	0	0	0	15	15
COM. IND. DO FLEXAL	3	0	0	0	3	3

**EMPRESA: CER**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
COM. IND. DO GUARIBA	2	0	0	0	2	2
COM. IND. DO MANOÁ	4	0	0	0	4	4
COM. IND. JACAMIM	2	0	0	0	2	2
COM. IND. MALACACHETA	11	0	0	0	11	11
COM. IND. MARACANÃ	1	0	0	0	1	1
COM. IND. MOSCOW	1	0	0	0	1	1
COM. IND. NAPOLEÃO	10	0	0	0	10	10
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	3	0	0	0	3	3
COM. IND. PIUM	2	0	0	0	2	2
COM. IND. SÃO MARCOS	2	0	0	0	2	2
COM. IND. SANTA ROSA	2	0	0	0	2	2
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	59	0	0	0	59	59
COM. IND. VISTA ALEGRE	6	0	0	0	6	6
COM. IND. XUMINA	4	0	0	0	4	4
LAGO GRANDE	4	0	0	0	4	4
NOVA ESPERANÇA	9	0	0	0	9	9
PANACARICA	4	0	0	0	4	4
PAREDÃO	13	0	0	0	13	13
PETROLINA DO NORTE	36	0	0	0	36	36
SACAÍ	11	0	0	0	11	11
SAMAÚMA	4	0	0	0	4	4
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	50	0	0	0	50	50
SANTA MARIA DO XERUINI	4	0	0	0	4	4
S.F.B. RIO BRANCO	2	0	0	0	2	2
SERRA GRANDE II	0	0	0	0	0	0

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
SOCÓ	8	0	0	0	8	8
TEPEQUEM	20	0	0	0	20	20
TERRA PRETA	8	0	0	0	8	8
VILA CACHOEIRINHA	11	0	0	0	11	11
VILA CAICUBI	13	0	0	0	13	13
VILA CENTRAL	0	0	0	0	0	0
VILA DONA COTA	3	0	0	0	3	3
VILA FLORESTA	5	0	0	0	5	5
VILA ITAQUERA	5	0	0	0	5	5
VILA MILAGRE	1	0	0	0	1	1
VILA MUTUM	22	0	0	0	22	22
VILA REMANSO	3	0	0	0	3	3
VILA SÃO JOSÉ	14	0	0	0	14	14
VILA VILENA	32	0	0	0	32	32
DEMAIS LOC SUP BOA VISTA	2495	0	0	2495	0	2495
<b>MONITORADAS</b>	6.382	1.570	0	1.542	3.270	6.382
<b>NÃO MONITORADAS</b>	3.214	0	0	2.495	719	3.214
<b>TOTAL EMPRESA</b>	9.596	1.570	0	4.037	3.989	9.596

**Nota 1 :** ( i ) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades Monitoradas supridas pela BOVESA:: Bonfim e Alto Alegre. (iii) Localidades Não-Monitoradas supridas pela BOVESA: Mucajá, Tamandaré, Vila Iracema, São Raimundo, Cantá, Santa Cecília,

**EMPRESA: CERON**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
Alvorada Oeste (i)	1.067	0	0	0	1.067	1.067
Anarí (i)	533	0	0	0	533	533
Buritis (i)	3.615	0	0	0	3.615	3.615
C. Novo Rondônia (i)	567	0	0	0	567	567
Chupinguáia (i)	752	0	0	0	752	752
Colorado do Oeste (i)	0	0	0	0	0	0
Costa Marques (i)	1.261	0	0	0	1.261	1.261
Cujubim (i)	993	0	0	0	993	993
Jaci-Paraná (i)	462	0	0	0	462	462
Machadinho Oeste (i)	2.735	0	0	0	2.735	2.735
Pimenta Bueno (i)	19.283	0	0	19.283	0	19.283
Porto Velho Suprimento ELN (i)	75.625	0	0	75.625	0	75.625
São Francisco (i)	1.456	0	0	0	1.456	1.456
Vila Extrema (i)	633	0	0	0	633	633
Vilhena (i)	13.120	11.420	0	0	1.700	13.120
Vista Alegre do Abunã (i)	562	0	0	0	562	562
Abunã	74	0	0	0	74	74
Araras	24	0	0	0	24	24
Calama	98	0	0	0	98	98
Conceição da Galera	6	0	0	0	6	6
Demarcação	11	0	0	0	11	11
Fortaleza do Abunã	54	0	0	0	54	54
Isidolândia	52	0	0	0	52	52
Maicy	3	0	0	0	3	3
Mutum Paraná	74	0	0	0	74	74

**EMPRESA: CERON**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
Nazaré	28	0	0	0	28	28
Nova Califórnia	287	0	0	0	287	287
Pacaranã	149	0	0	0	149	149
Pedras Negras	5	0	0	0	5	5
Rolim Moura Guaporé	24	0	0	0	24	24
Santa Catarina	20	0	0	0	20	20
São Carlos	77	0	0	0	77	77
São Sebastião	15	0	0	0	15	15
Surpresa	42	0	0	0	42	42
Tabajara	18	0	0	0	18	18
Urucumacua	49	0	0	0	49	49
SUP ELN - DEMAIS LOCALIDADES	76.626	15.610	0	0	61.016	76.626
<b>MONITORADAS</b>	122.664	11.420	0	94.908	16.336	122.664
<b>NÃO MONITORADAS</b>	77.736	15.610	0	0	62.126	77.736
<b>TOTAL EMPRESA</b>	200.400	27.030	0	94.908	78.462	200.400

**Nota 1:** (i) Localidades Monitoradas

**EMPRESA: ELETROACRE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITOS		GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO				
ASSIS BRASIL (i)	240	0	0	0	240	240
BRASILEIA (i)	2.069	0	0	0	2.069	2.069
CRUZEIRO DO SUL (i)	6.437	0	0	0	6.437	6.437
FEIJÓ (i) (ii)	832	0	0	0	832	832
PORTO WALTER (i) (ii)	112	0	0	0	112	112
SENA MADUREIRA (i)	1.592	0	0	0	1.592	1.592
TARAUACA (i) (ii)	1.026	0	0	0	1.026	1.026
XAPURI (i)	716	0	0	0	716	716
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	44.158	44.158	0	0	0	44.158
CAPIXABA	226	0	0	0	226	226
JORDÃO (ii)	55	0	0	0	55	55
MANOEL URBANO	220	0	0	0	220	220
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	141	0	0	0	141	141
SANTA ROSA DOS PURÚS	75	0	0	0	75	75
<b>MONITORADAS</b>	<b>57.182</b>	<b>44.158</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13.024</b>	<b>57.182</b>
<b>NÃO MONITORADAS</b>	<b>717</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>717</b>	<b>717</b>
<b>TOTAL EMPRESA</b>	<b>57.899</b>	<b>44.158</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>13.741</b>	<b>57.899</b>

**Nota 1:** ( i ) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades que tiveram antecipação parcial/total da quota anual de óleo.

**EMPRESA: MANAUS ENERGIA**

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MANAUS	468.869	81.840			387.029	468.869
<b>TOTAL EMPRESA</b>	468.869	81.840	0	0	387.029	468.869

**EMPRESA: ELETRONORTE**

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
RIO BRANCO (i)	44.789			44.789	0	44.789
PORTO VELHO (ii)	163.754	89.280			119.263	208.543
AMAPÁ	75.590	39.069			36.521	75.590
<b>TOTAL EMPRESA</b>	284.134	128.349	0	44.789	155.785	328.922

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

**EMPRESA: CELPE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
FERNANDO DE NORONHA	852	0	0	0	852	852
<b>MONITORADAS</b>	852	0	0	0	852	852
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	852	0	0	0	852	852

**EMPRESA: CEMAR**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
BATAVO	40	0	0	0	40	40
<b>MONITORADAS</b>	40	0	0	0	40	40
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	40	0	0	0	40	40

**EMPRESA: CEMAT**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
APIACÁS (i)	618	0	0	0	618	618
ARIPUANÃ (i)	1.934	1.934	0	0	0	1.934
CASCALHEIRAS (i)	528	0	0	0	528	528
COLNIZA (i)	0	0	0	0	0	0
COMODORO (i)	1.447	1.020	0	0	427	1.447
CONFRESA (i)	776	0	0	0	776	776
COTRIGUAÇU (i)	530	0	0	0	530	530
JUARA (i)	0	0	0	0	0	0
JUÍNA (i)	0	0	0	0	0	0
JURUENA (i)	514	0	0	0	514	514
NOVA BANDEIRANTE (i)	624	0	0	0	624	624
NOVA MARINGÁ (i)	590	0	0	0	590	590
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	526	0	0	0	526	526
QUERÊNCIA (i)	1.046	0	0	0	1.046	1.046
S. FELIX ARAGUAIA (i)	564	0	0	0	564	564
S. J. RIO CLARO (i)	1.354	0	0	0	1.354	1.354
SAPEZAL (i)	0	0	0	0	0	0
TABAPORÃ (i)	0	0	0	0	0	0
VILA RICA (i)	2.095	0	0	0	2.095	2.095
ALTO DA BOA VISTA	390	0	0	0	390	390
BOM JESUS DO ARAGUAIA	120	0	0	0	120	120
CANABRAVA NORTE	150	0	0	0	150	150
GAÚCHA DO NORTE	350	0	0	0	350	350
GUARIBA	75	0	0	0	75	75
LUCIARA	155	0	0	0	155	155
NOVA LACERDA	50	0	0	0	50	50
NOVA MONTE VERDE	466	0	0	0	466	466

**EMPRESA: CEMAT**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
NOVO SANTO ANTÔNIO	77	0	0	0	77	77
PARANORTE	0	0	0	0	0	0
RONDOLÂNDIA	109	0	0	0	109	109
SALTO ALEGRIA	0	0	0	0	0	0
SANTA CRUZ DO XINGU	150	0	0	0	150	150
SANTA TEREZINHA	190	0	0	0	190	190
SÃO JOSÉ DO XINGU	251	0	0	0	251	251
SERRA NOVA DOURADA	49	0	0	0	49	49
<b>MONITORADAS</b>	13.146	2.954	0	0	10.192	13.146
<b>NÃO MONITORADAS</b>	2.582	0	0	0	2.582	2.582
<b>TOTAL EMPRESA</b>	15.728	2.954	0	0	12.774	15.728

**Nota 1 :** ( i ) Localidades Monitoradas

**EMPRESA: COELBA**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ILHA GRANDE DE CAMAMU	79	0	0	0	79	79
<b>MONITORADAS</b>	79	0	0	0	79	79
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	79	0	0	0	79	79

**EMPRESA: JARI CELULOSE**

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MONTE DOURADO (DIESEL)	2.235	0	0	0	2.235	2.235
SÃO MIGUEL (DIESEL)	35	0	0	0	35	35
MUNGUBA (COMBUSTÍVEL)	350	0	0	0	350	350
<b>MONITORADAS</b>	2.620	0	0	0	2.620	2.620
<b>NÃO MONITORADAS</b>	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL EMPRESA</b>	2.620	0	0	0	2.620	2.620





**6.3 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**  
**Maio / 2006**



EMPRESA	Tipo de Óleo	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CEA	DIESEL (m³)	1.558	0	1.558	7	1.565	5.455
CEAM	DIESEL (m³)	18.910	50	18.960	657	19.617	65.217
CELPA	DIESEL (m³)	6.428	188	6.616	306	6.922	21.818
CER	DIESEL (m³)	950	0	950	110	1.060	3.172
CERON	DIESEL (m³)	4.242	395	4.637	11	4.648	14.996
ELETROACRE	DIESEL (m³)	3.270	0	3.270	0	3.270	11.696
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	38.327	228	38.555	1.381	39.936	118.197
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	19.325	0	19.325	0	19.325	96.720
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	14.833	135	14.968	45	15.013	46.309
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	26.155	4.410	30.565	145	30.710	73.060
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	9.743	1.681	11.424	219	11.643	35.616
CELPE	DIESEL (m³)	236	52	288	15	303	800
CEMAR	DIESEL (m³)	12	0	12	0	12	40
CEMAT	DIESEL (m³)	3.355	65	3.420	230	3.650	11.455
COELBA	DIESEL (m³)	24	1	25	0	25	80
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	641	0	641	20	661	2.187
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	133	0	133	0	133	350
CGE	DIESEL (m³)	9.246	0	9.246	0	9.246	32.959
BREITENER	COMBUSTÍVEL (ton)	18.261	0	18.261	0	18.261	87.792
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	0	0	0	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	0	0	0	0	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL ÓLEO DIESEL</b>		<b>58.614</b>	<b>2.432</b>	<b>61.046</b>	<b>1.575</b>	<b>62.621</b>	<b>205.491</b>
<b>TOTAL ÓLEO PTE</b>		<b>64.483</b>	<b>4.638</b>	<b>69.121</b>	<b>1.526</b>	<b>70.647</b>	<b>191.257</b>
<b>TOTAL ÓLEO COMBUSTÍVEL</b>		<b>33.226</b>	<b>135</b>	<b>33.362</b>	<b>45</b>	<b>33.407</b>	<b>134.451</b>
<b>TOTAL ÓLEO PGE</b>		<b>19.325</b>	<b>0</b>	<b>19.325</b>	<b>0</b>	<b>19.325</b>	<b>96.720</b>



## SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC- Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC- Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	29228	1.004	0	1.004	0	1.004	3.530
LOURENÇO	DIESEL (m³)	29230	40	0	40	7	47	138
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	29227	514	0	514	0	514	1.787
PRACUÚBA	DIESEL (m³)	29225	0	0	0	0	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	-	1.558	0	1.558	7	1.565	5.455

Obs.:

- A quota de 514 m<sup>3</sup> de óleo diesel de Oiapoque corresponde à antecipação do PMO de junho/2006.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC- Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC- Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ANORI	DIESEL (m³)	6767	122	0	122	11	133	405
APUÍ	DIESEL (m³)	22712	249	0	249	15	264	830
AUTAZES	DIESEL (m³)	6766	245	0	245	12	257	817
BARCELOS	DIESEL (m³)	6768	228	0	228	0	228	789
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	6759	154	0	154	10	164	515
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL (m³)	6762	289	0	289	20	309	983
BERURI	DIESEL (m³)	6809	147	0	147	0	147	510
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	6818	156	0	156	15	171	522
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	6769	509	0	509	15	524	1.697
BORBA	DIESEL (m³)	6770	255	0	255	0	255	889
CARAUARI	DIESEL (m³)	6772	350	0	350	0	350	1.188
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL (m³)	6774	113	0	113	25	138	377
CASTANHO	DIESEL (m³)	6814	475	0	475	15	490	1.583
COARI	DIESEL (m³)	6760	1.002	0	1.002	11	1.013	3.604
CODAJÁS	DIESEL (m³)	6771	232	0	232	25	257	826
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	6775	359	0	359	7	366	1.273
ENVIRA	DIESEL (m³)	6776	152	0	152	7	159	508
FONTE BOA	DIESEL (m³)	6777	208	0	208	20	228	693
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	22711	720	0	720	0	720	2.483
IRANDUBA	DIESEL (m³)	6816	713	50	763	42	805	2.377
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	6756	679	0	679	19	698	2.375
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	6778	105	0	105	0	105	350
JUTAI	DIESEL (m³)	6780	157	0	157	0	157	579
LÁBREA	DIESEL (m³)	6783	374	0	374	25	399	1.247
MANACAPURU	DIESEL (m³)	6757	1.807	0	1.807	0	1.807	6.431
MANICORE	DIESEL (m³)	6764	406	0	406	0	406	1.400
MAUÉS	DIESEL (m³)	6758	505	0	505	0	505	1.766
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	6785	128	0	128	3	131	431
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	6786	290	0	290	0	290	976
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	6788	165	0	165	10	175	550
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	6787	248	0	248	6	254	827
PARINTINS	DIESEL (m³)	6755	1.626	0	1.626	0	1.626	5.456
PAUINI	DIESEL (m³)	6796	120	0	120	15	135	400
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	6790	169	0	169	10	179	599
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	6791	441	0	441	0	441	1.521
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	6789	140	0	140	0	140	491
TABATINGA	DIESEL (m³)	6798	933	0	933	0	933	3.228
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	6794	209	0	209	0	209	726
TEFÉ	DIESEL (m³)	6763	1.002	0	1.002	0	1.002	3.739
UARINI	DIESEL (m³)	6807	75	0	75	15	90	259
URUCARÁ	DIESEL (m³)	6761	201	0	201	8	209	670
ALTEROSA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
ALVARÃES	DIESEL (m³)	6799	107	0	107	10	117	363
AMATURA	DIESEL (m³)	6813	56	0	56	15	71	187
ANAMÁ	DIESEL (m³)	6811	90	0	90	4	94	307
ANEBA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
ARARA	DIESEL (m³)	78863	10	0	10	1	11	34

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	6765	104	0	104	0	104	355
AXINIM	DIESEL (m³)	78864	15	0	15	12	27	50
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	6766	0	0	0	0	0	0
BARREIRA DO ANDIRÁ	DIESEL (m³)	6768	0	0	0	0	0	0
BARRO ALTO	DIESEL (m³)	6759	0	0	0	0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	DIESEL (m³)	6825	11	0	11	10	21	37
BELO MONTE	DIESEL (m³)	6825	0	0	0	0	0	0
BETÂNIA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
BOM JESUS	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	6808	66	0	66	15	81	220
CABURI	DIESEL (m³)	6829	3	0	3	5	8	10
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	6819	5	0	5	15	20	17
CAMPINAS	DIESEL (m³)	6820	17	0	17	1	18	57
CANUTAMA	DIESEL (m³)	6773	71	0	71	0	71	245
CARÁ AÇU	DIESEL (m³)	6773	0	0	0	0	0	0
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	6774	0	0	0	0	0	0
CAVIANA	DIESEL (m³)	6821	13	0	13	8	21	43
CÉU DO MAPIÁ	DIESEL (m³)	6821	0	0	0	0	0	0
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	6771	0	0	0	0	0	0
COPATANA	DIESEL (m³)	6771	0	0	0	0	0	0
COSTA DO AMBÉ	DIESEL (m³)	6771	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	DIESEL (m³)	6797	18	0	18	0	18	61
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL (m³)	6800	6	0	6	10	16	20
FEIJÓAL	DIESEL (m³)	78865	9	0	9	8	17	30
FREGUESIA DO ANDIRÁ	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	6801	41	0	41	0	41	139
INAMBU	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
IPIRANGA	DIESEL (m³)	6802	14	0	14	10	24	47
IPIXUNA	DIESEL (m³)	6779	99	0	99	0	99	337
ITAMARATI	DIESEL (m³)	6812	135	0	135	5	140	450
ITAPEAÇU	DIESEL (m³)	6823	23	0	23	0	23	77
JACARÉ	DIESEL (m³)	6781	13	0	13	6	19	43
JAPURÁ	DIESEL (m³)	6781	4	0	4	0	4	17
JUÇARA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
JUCURUTU	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	DIESEL (m³)	6782	84	0	84	0	84	292
LAGO DE BERURI	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
LINDÓIA	DIESEL (m³)	78866	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	6815	63	0	63	0	63	210
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	6817	80	0	80	8	88	271
MARÁÁ	DIESEL (m³)	6784	91	0	91	20	111	303
MOCAMBO	DIESEL (m³)	6824	14	0	14	10	24	47
MATUPI	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
MOURA	DIESEL (m³)	78862	3	0	3	10	13	10
MOURÃO	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
MURITINGA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
MURITUBA	DIESEL (m³)	6822	8	0	8	1	9	31

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
NOSSA SENHORA DE LOURDES	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
NOVA ITÁLIA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	78867	29	0	29	15	44	97
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	78868	72	0	72	11	83	242
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	6803	14	0	14	0	14	47
PARAUÁ	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
PARI CACHOEIRA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
PEDRAS	DIESEL (m³)	6810	18	0	18	20	38	60
PERNAMBUCO	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
RIO MUTUCA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SANABANI	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SANTANA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SÃO FRANCISCO DE TONANTINS	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ DO AMPARO	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
S. SEBAST. UATUMÁ	DIESEL (m³)	6804	135	0	135	13	148	450
SILVES	DIESEL (m³)	6793	124	0	124	0	124	428
S. ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	6792	139	0	139	0	139	479
SOBRAL	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
TERRA NOVA	DIESEL (m³)	6763	8	0	8	1	9	0
TONANTINS	DIESEL (m³)	6805	153	0	153	15	168	519
TORRE DA LUA	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
TUIUÉ	DIESEL (m³)	6805	10	0	10	2	12	35
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	6795	130	0	130	0	130	481
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	78869	14	0	14	5	19	47
V. AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	6795	14	0	14	0	14	47
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	6806	15	0	15	5	20	50
VILA CAMETÁ	DIESEL (m³)	6828	19	0	19	10	29	63
VILA SACAMBU	DIESEL (m³)	6827	21	0	21	0	21	70
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	6827	5	0	5	5	10	17
ZÉ AÇU	DIESEL (m³)	6827	5	0	5	10	15	17
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	62694	253	0	253	0	253	872
SANTA RITA DO WEILL	DIESEL (m³)	XXXX	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>18.910</b>	<b>50</b>	<b>18.960</b>	<b>657</b>	<b>19.617</b>	<b>65.217</b>

**OBS:**

- A quota de óleo diesel de Jacaré deverá ser entregues em Manacapuru.
- A quota de óleo diesel de Tuiué deverá ser entregue em Caviana
- A quota de óleo diesel de Zé Açú deverá ser entregue em Parintins.
- A quota de óleo diesel de Vila Araras deverá ser entregue em Caapiranga.
- As quotas de óleo diesel de Novo Céu e Vila Urucurituba deverão ser entregues em Autazes.
- A quota de óleo diesel de Terra Nova deverá ser entregue em Careiro da Várzea.
- A quota de óleo diesel de Santa Rita do Weill deverá ser entregue em São Paulo de Olivença.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AFUA	DIESEL (m³)	31793	125	0	125	0	125	417
ALENQUER	DIESEL (m³)	34638	380	0	380	35	415	1.267
ALMERIM	DIESEL (m³)	34642	210	0	210	0	210	717
BREVES	DIESEL (m³)	31798	680	0	680	12	692	2.267
CASTELO DOS SONHOS	DIESEL (m³)	34635	180	0	180	6	186	600
GURUPÁ	DIESEL (m³)	31796	96	1	97	2	99	320
JURUTI	DIESEL (m³)	34641	100	0	100	40	140	333
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	34639	550	0	550	0	550	1.833
MUANÁ	DIESEL (m³)	34657	120	0	120	0	120	414
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	34668	646	0	646	0	646	2.246
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	34637	360	0	360	60	420	1.200
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL (m³)	34650	93	0	93	0	93	334
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	34634	542	0	542	62	604	1.807
PORTEL	DIESEL (m³)	34645	94	176	270	0	270	327
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	34661	153	0	153	0	153	550
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	31789	119	0	119	0	119	430
PRAINHA	DIESEL (m³)	34643	80	0	80	0	80	275
SALVATERRA	DIESEL (m³)	31794	230	0	230	10	240	767
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	34652	330	0	330	0	330	1.153
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	31791	97	0	97	0	97	351
SOURE	DIESEL (m³)	31799	275	0	275	20	295	917
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	31801	126	0	126	0	126	469
ANAJÁS	DIESEL (m³)	34666	64	0	64	10	74	213
AVEIRO	DIESEL (m³)	34646	27	0	27	1	28	90
BAGRE	DIESEL (m³)	34664	58	0	58	0	58	193
BANACH	DIESEL (m³)	34633	25	0	25	2	27	83
BARREIRA CAMPO	DIESEL (m³)	34696	15	1	16	4	20	50
CACHOEIRA ANARI	DIESEL (m³)	31790	75	0	75	0	75	257
CHAVES	DIESEL (m³)	34671	26	0	26	0	26	87
COTIJUBA	DIESEL (m³)	60703	55	10	65	0	65	183
CURRALINHO	DIESEL (m³)	34656	93	0	93	0	93	310
CURUÁ	DIESEL (m³)	34636	70	0	70	3	73	237
FARO	DIESEL (m³)	34648	50	0	50	0	50	177
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	34665	63	0	63	10	73	210
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	52811	10	0	10	2	12	33
MELGAÇO	DIESEL (m³)	34672	30	0	30	13	43	100
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	DIESEL (m³)	34674	80	0	80	11	91	267
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	34670	31	0	31	3	34	103
SANTA M. BARREIRAS	DIESEL (m³)	31795	35	0	35	0	35	117
VILA MANDI	DIESEL (m³)	62190	35	0	35	0	35	117
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>6.428</b>	<b>188</b>	<b>6.616</b>	<b>306</b>	<b>6.922</b>	<b>21.818</b>

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CAMPOS NOVOS	DIESEL (m³)	7562	3	0	3	10	13	10
CARACARAI	DIESEL (m³)	7563	315	0	315	0	315	1.050
COM. IND. CONTÃO	DIESEL (m³)	7571	10	0	10	0	10	33
EQUADOR	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	10	10	0
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	7562	21	0	21	5	26	70
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	7562	19	0	19	0	19	68
MAL. TRAIRÃO	DIESEL (m³)	7562	5	0	5	0	5	17
NORMANDIA	DIESEL (m³)	7566	55	0	55	10	65	183
PACARAIMA	DIESEL (m³)	7564	0	0	0	0	0	0
PASSARÃO	DIESEL (m³)	7562	20	0	20	0	20	67
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	52703	50	0	50	30	80	167
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	7568	300	0	300	0	300	1.000
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	7574	10	0	10	0	10	33
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	7577	10	0	10	0	10	33
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	7575	20	0	20	0	20	67
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	7573	25	0	25	0	25	83
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	7572	10	0	10	0	10	33
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	7562	7	0	7	6	13	23
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	7562	8	0	8	1	9	27
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
COM. IND. BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	2	3	3
COM. IND. CANAUANIM	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. DA RAPOSA	DIESEL (m³)	7562	4	0	4	0	4	13
COM. IND. DO FLEXAL	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. DO GUARIBA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. DO MANOÁ	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. JACAMIM	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. MALACACHETA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	3	3	0
COM. IND. MARACANÃ	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. MOSCOW	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	3	3	0
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. PIUM	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
COM. IND. SÃO MARCOS	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. SANTA ROSA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	7562	10	0	10	0	10	33
COM. IND. VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	2	2	0
COM. IND. XUMINA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	0
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	3	3	0
PANACARICA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	0
PAREDÃO	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	4	4	0
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	7562	5	0	5	0	5	17

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
SACAI	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	3	3	0
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	0
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	7562	10	0	10	0	10	33
SANTA MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	1	1	0
S.F.B. RIO BRANCO	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
SERRA GRANDE II	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
SOCÓ	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	2	2	0
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	7562	3	0	3	0	3	10
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	7562	2	0	2	0	2	7
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	3	3	0
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	3	4	3
VILA CENTRAL	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	1	2	3
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	1	2	3
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	7562	0	0	0	0	0	0
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	7562	4	0	4	3	7	13
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	7562	1	0	1	0	1	3
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	7562	3	0	3	1	4	10
VILA VILENA	DIESEL (m³)	7562	5	0	5	0	5	17
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>950</b>	<b>0</b>	<b>950</b>	<b>110</b>	<b>1.060</b>	<b>3.172</b>

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	29204	305	0	305	0	305	1.068
ANARI	DIESEL (m³)	29212	150	5	155	0	155	534
BURITIS	DIESEL (m³)	29215	945	45	990	0	990	3.451
C. NOVO RONDÔNIA	DIESEL (m³)	7540	130	30	160	0	160	456
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	29218	220	0	220	0	220	751
COLORADO D'OESTE	DIESEL (m³)	29222	0	0	0	0	0	0
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	7545	350	15	365	0	365	1.204
CUJUBIM	DIESEL (m³)	29209	140	140	280	0	280	485
JACI-PARANÁ	DIESEL (m³)	29216	90	55	145	0	145	311
MACHADINHO D'OESTE	DIESEL (m³)	29210	755	0	755	0	755	2.736
PIMENTA BUENO	DIESEL (m³)	7542	0	0	0	0	0	0
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	29214	400	0	400	0	400	1.453
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	29220	150	35	185	3	188	510
VILHENA	DIESEL (m³)	7543	140	60	200	0	200	471
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	29207	165	0	165	0	165	557
ABUNÃ	DIESEL (m³)	7546	20	0	20	0	20	67
ARARAS	DIESEL (m³)	56866	10	0	10	0	10	33
CALAMA	DIESEL (m³)	29211	29	0	29	0	29	97
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	29211	2	0	2	0	2	7
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	29211	3	0	3	0	3	10
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	7544	15	0	15	0	15	50
ISIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	29205	15	0	15	0	15	50
MAICY	DIESEL (m³)	29211	1	0	1	0	1	3
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	7549	20	0	20	0	20	67
NAZARÉ	DIESEL (m³)	29211	0	0	0	8	8	0
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	29221	85	0	85	0	85	285
PACARANÃ	DIESEL (m³)	29213	45	0	45	0	45	150
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	7545	0	0	0	0	0	0
ROLIM DE MOURA GUAPORÉ	DIESEL (m³)	7545	0	0	0	0	0	0
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	29211	6	0	6	0	6	20
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	29211	23	0	23	0	23	77
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	29211	3	0	3	0	3	10
SURPRESA	DIESEL (m³)	7541	10	0	10	0	10	33
TABAJARA	DIESEL (m³)	56882	10	0	10	0	10	33
URUCUMACUÃ	DIESEL (m³)	29217	5	10	15	0	15	17
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>4.242</b>	<b>395</b>	<b>4.637</b>	<b>11</b>	<b>4.648</b>	<b>14.996</b>

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	43553	70	0	70	0	70	246
BRASILEIA	DIESEL (m³)	6342	570	0	570	0	570	2.065
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	6344	1810	0	1.810	0	1.810	6.441
FEIJÓ	DIESEL (m³)	6345	0	0	0	0	0	0
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	6348	0	0	0	0	0	0
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	29079	430	0	430	0	430	1.581
TARAUACA	DIESEL (m³)	6346	0	0	0	0	0	0
XAPURI	DIESEL (m³)	6347	200	0	200	0	200	704
CAPIXABA	DIESEL (m³)	29077	70	0	70	0	70	233
JORDÃO	DIESEL (m³)	6346	0	0	0	0	0	0
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	29079	60	0	60	0	60	225
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	6350	0	0	0	0	0	0
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	29079	60	0	60	0	60	200
<b>TOTAL</b>	DIESEL (m³)	-	3.270	0	3.270	0	3.270	11.696

OBS:

- As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa dos Purus deverão ser entregues em Sena Madureira.

- Da quota de 60m<sup>3</sup> de óleo diesel para Santa Rosa dos Purús 38m<sup>3</sup> correspondem à antecipação do PMO de junho/2006.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
MANAUS	PTE	22641	38.327	228	38.555	1.381	39.936	118.197
	DIESEL	22641	0	0	0	0	0	0
	OC1A	22641	14.833	135	14.968	45	15.013	46.309
	PGE	22641	19.325	0	19.325	0	19.325	96.720
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	261.226

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AMAPÁ	DIESEL	1000	9.743	0	9.743	219	9.962	35.616
PORTO VELHO	PTE	1015	26.155	4.410	30.565	145	30.710	73.060
	DIESEL	1015	0	1.540	1.540	0	1.540	0
RIO BRANCO	DIESEL	1005	0	141	141	0	141	0
TOTAL	DIESEL (m³)	-	9.743	1.681	11.424	219	11.643	35.616
TOTAL	PTE	-	26.155	4.410	30.565	145	30.710	73.060
TOTAL	-	-	-	-	-	-	-	108.676

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL	8711	236	52	288	15	303	800
TOTAL	DIESEL (m³)	-	236	52	288	15	303	800

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAR

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
BATAVO	DIESEL	7641	12	0	12	0	12	40
TOTAL	DIESEL (m³)	-	12	0	12	0	12	40

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
APIACÁS	DIESEL	78027	185	0	185	0	185	617
ARIPUANÃ	DIESEL	28958	0	0	0	0	0	0
CASCALHEIRAS	DIESEL	28980	150	0	150	0	150	515
COLNIZA	DIESEL	28939	0	0	0	0	0	0
COMODORO	DIESEL	28961	60	45	105	0	105	213
CONFRESA	DIESEL	28953	210	0	210	0	210	758
COTRIGUAÇU	DIESEL	28962	90	0	90	60	150	300
JUARA	DIESEL	28966	0	0	0	0	0	0
JUÍNA	DIESEL	28974	0	0	0	0	0	0
JURUENA	DIESEL	28946	135	0	135	0	135	462
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL	28951	135	0	135	45	180	460
NOVA MARINGÁ	DIESEL	28954	125	0	125	50	175	417
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL	28979	125	0	125	30	155	425
QUERÊNCIA	DIESEL	28976	305	0	305	0	305	1.041
S. FELIX ARAGUAIA	DIESEL	28969	160	0	160	0	160	533
S. J. RIO CLARO	DIESEL	28972	390	0	390	0	390	1.354
SAPEZAL	DIESEL	28938	0	0	0	0	0	0
TABAPORÃ	DIESEL	28959	0	0	0	0	0	0
VILA RICA	DIESEL	28978	610	0	610	0	610	2.082
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL	28937	115	0	115	0	115	389
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL	28968	35	0	35	0	35	117
CANABRAVA NORTE	DIESEL	28956	40	0	40	0	40	140
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL	28945	90	0	90	0	90	307
GUARIBA	DIESEL	77904	25	0	25	0	25	83
LUCIARA	DIESEL	28971	45	0	45	0	45	150
NOVA LACERDA	DIESEL	75669	15	5	20	0	20	50
NOVA MONTE VERDE	DIESEL	28952	110	15	125	0	125	375
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL	28960	25	0	25	0	25	83
PARANORTE	DIESEL	XXXX	0	0	0	0	0	0
RONDOLÂNDIA	DIESEL	28957	30	0	30	0	30	100
SALTO ALEGRIA	DIESEL	#N/D	0	0	0	0	0	0
SANTA CRUZ DO XINGU	DIESEL	28941	40	0	40	0	40	133
SANTA TEREZINHA	DIESEL	28970	30	0	30	30	60	100
SÃO JOSÉ DO XINGU	DIESEL	28981	75	0	75	0	75	250
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL	28955	0	0	0	15	15	0
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>3.355</b>	<b>65</b>	<b>3.420</b>	<b>230</b>	<b>3.650</b>	<b>11.455</b>

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: COELBA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ILHA DE CAMAMU	DIESEL	29409	24	1	25	0	25	80
TOTAL	DIESEL (m³)	-	24	1	25	0	25	80

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
JARI CELULOSE	DIESEL COMBUSTÍVEL (ton)	- -	641 133	0 0	641 133	20 0	661 133	2.187 350
TOTAL	-	-	774	0	774	20	794	2.537

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: BREITENER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)		9.130	0	9.130	0	9.130	43.896
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)		9.130	0	9.130	0	9.130	43.896
<b>TOTAL</b>	COMBUSTÍVEL (ton)	-	18.261	0	18.261	0	18.261	87.792

**SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS**

**EMPRESA: CGE**

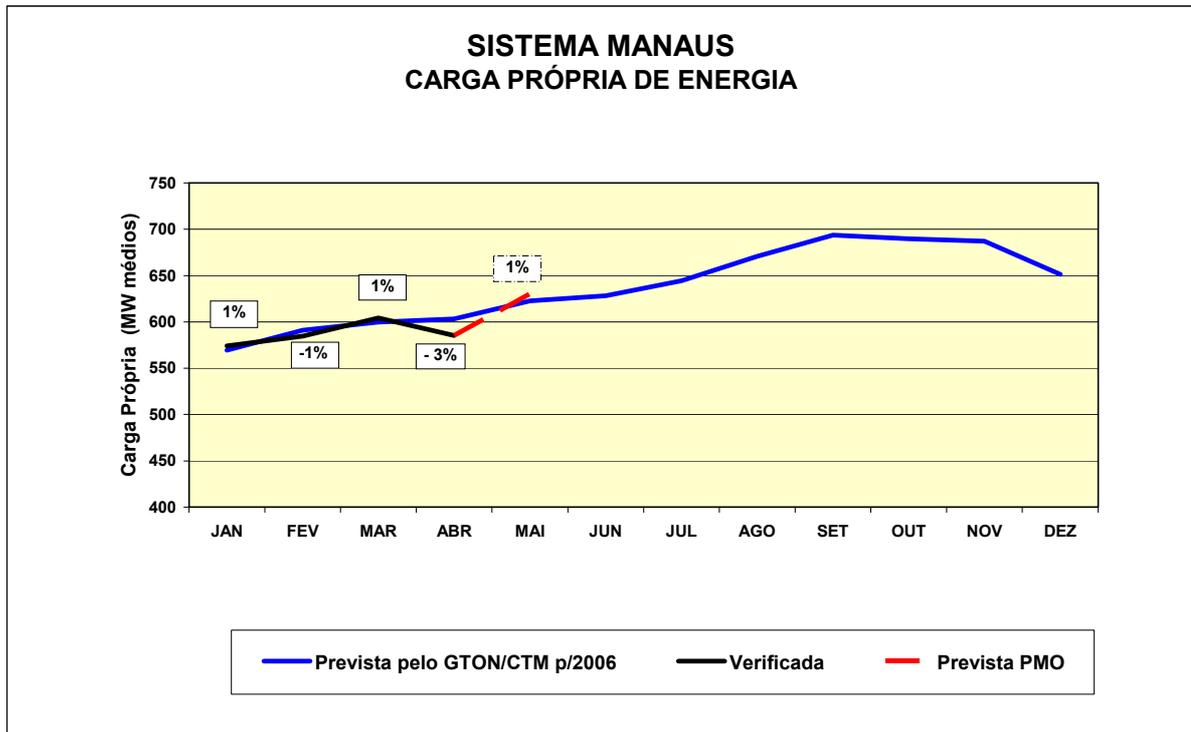
SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO	Quantidade de óleo COM cobertura CCC-Isol PMO Anteriores	Quantidade de óleo Total COM cobertura CCC-Isol	Quantidade de óleo SEM cobertura CCC-Isol PMO	Total da Necessidade de Óleo PMO	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
UTE SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)		2.974	0	2.974	0	2.974	10.639
UTE CIDADE NOVA	DIESEL (m³)		2.068	0	2.068	0	2.068	7.440
UTE FLORES	DIESEL (m³)		4.204	0	4.204	0	4.204	14.880
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m³)</b>	<b>-</b>	<b>9.246</b>	<b>0</b>	<b>9.246</b>	<b>0</b>	<b>9.246</b>	<b>32.959</b>



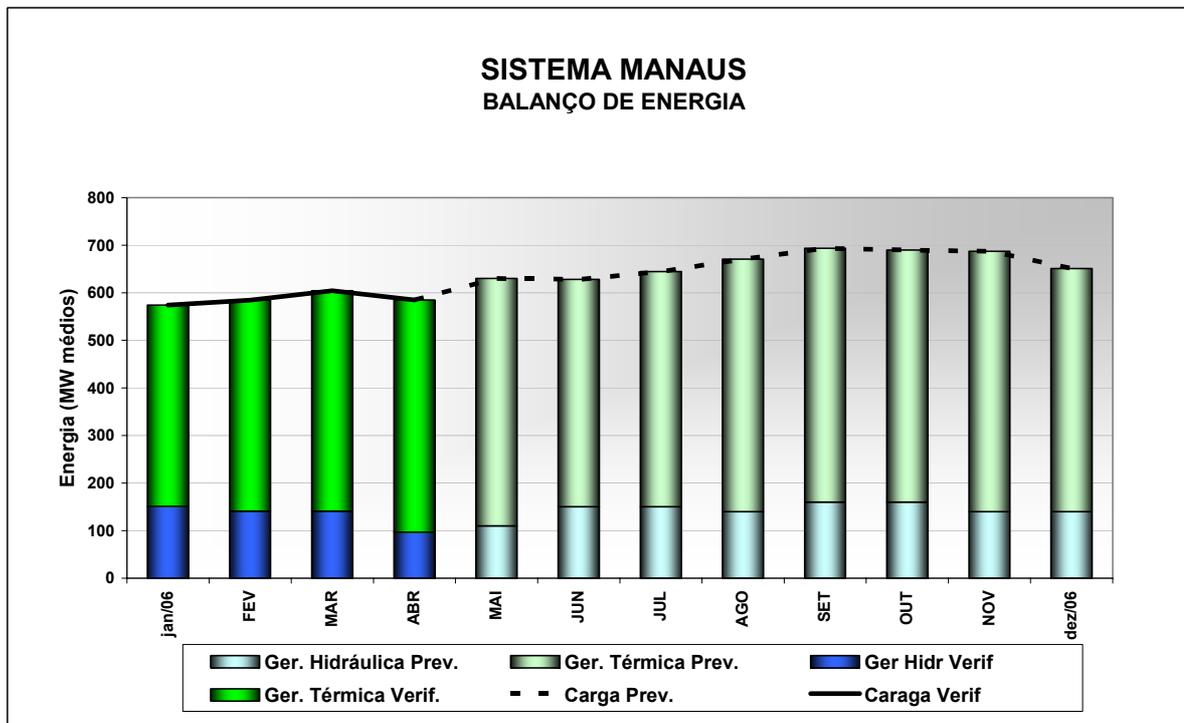
**6.4 ANEXO IV**  
**CARGA PRÓPRIA, BALANÇOS DE ENERGIA E**  
**AUTORIZAÇÕES DE COMPRA DE ÓLEO**  
**MAIO/2006**



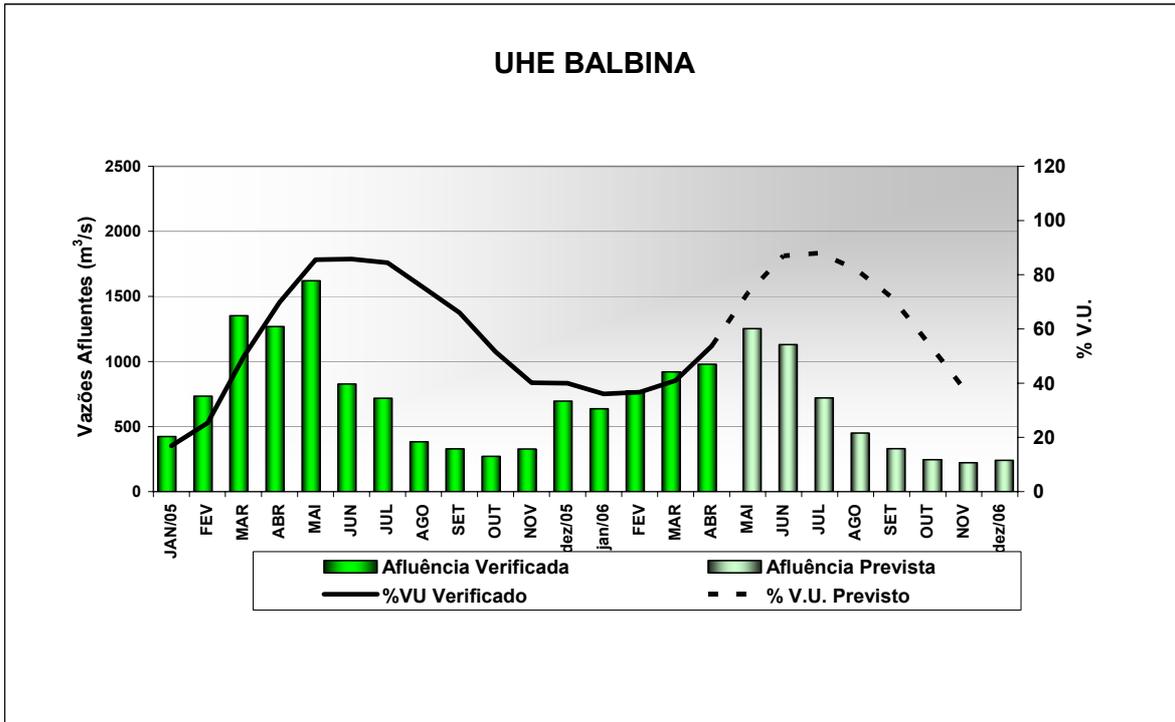
**Gráfico I**



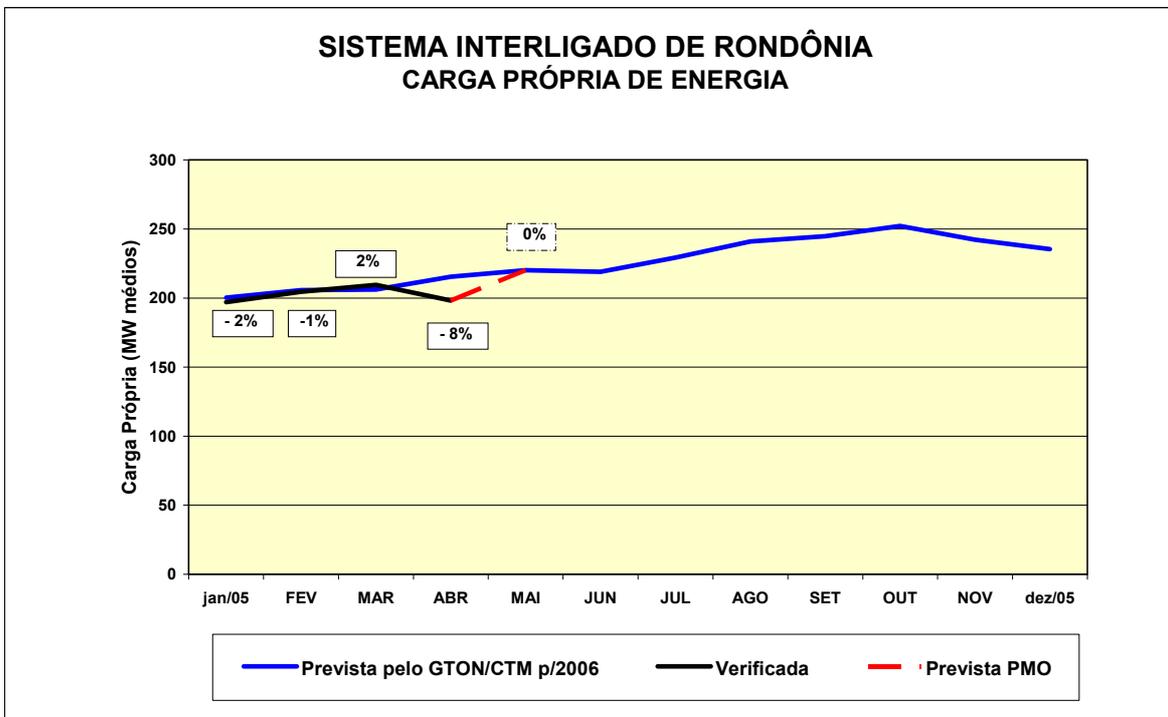
**Gráfico II**



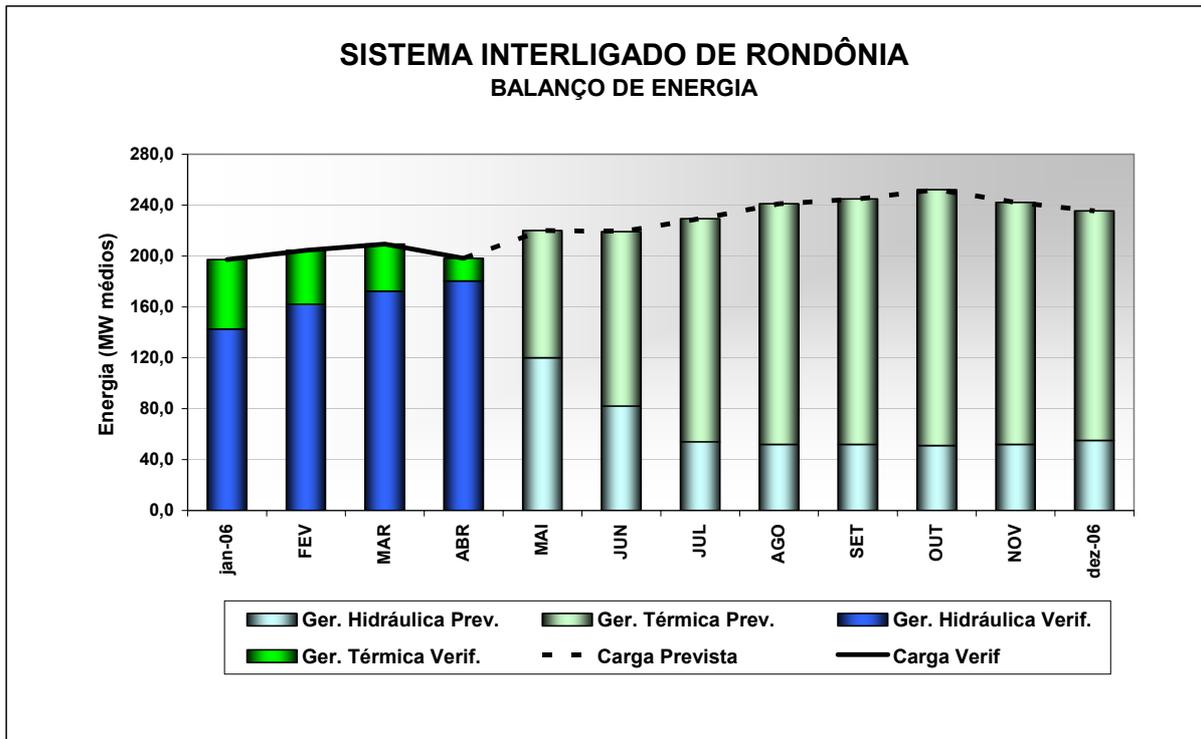
**Gráfico III**



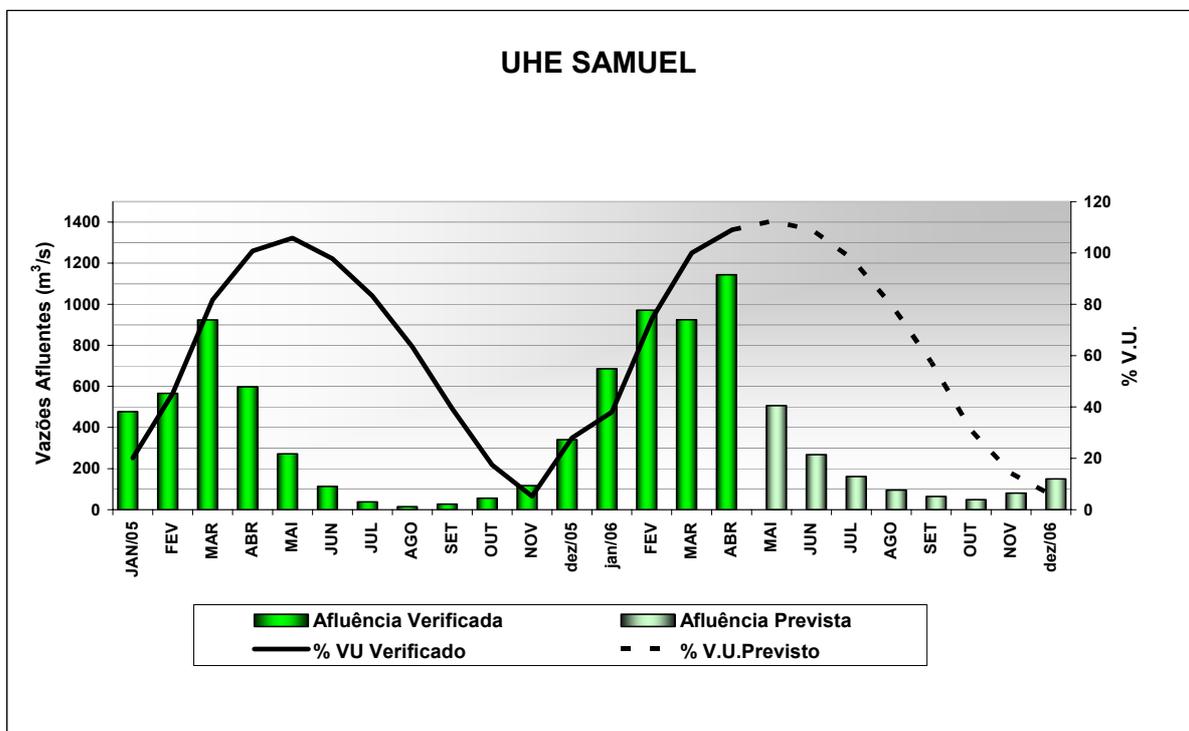
**Gráfico IV**



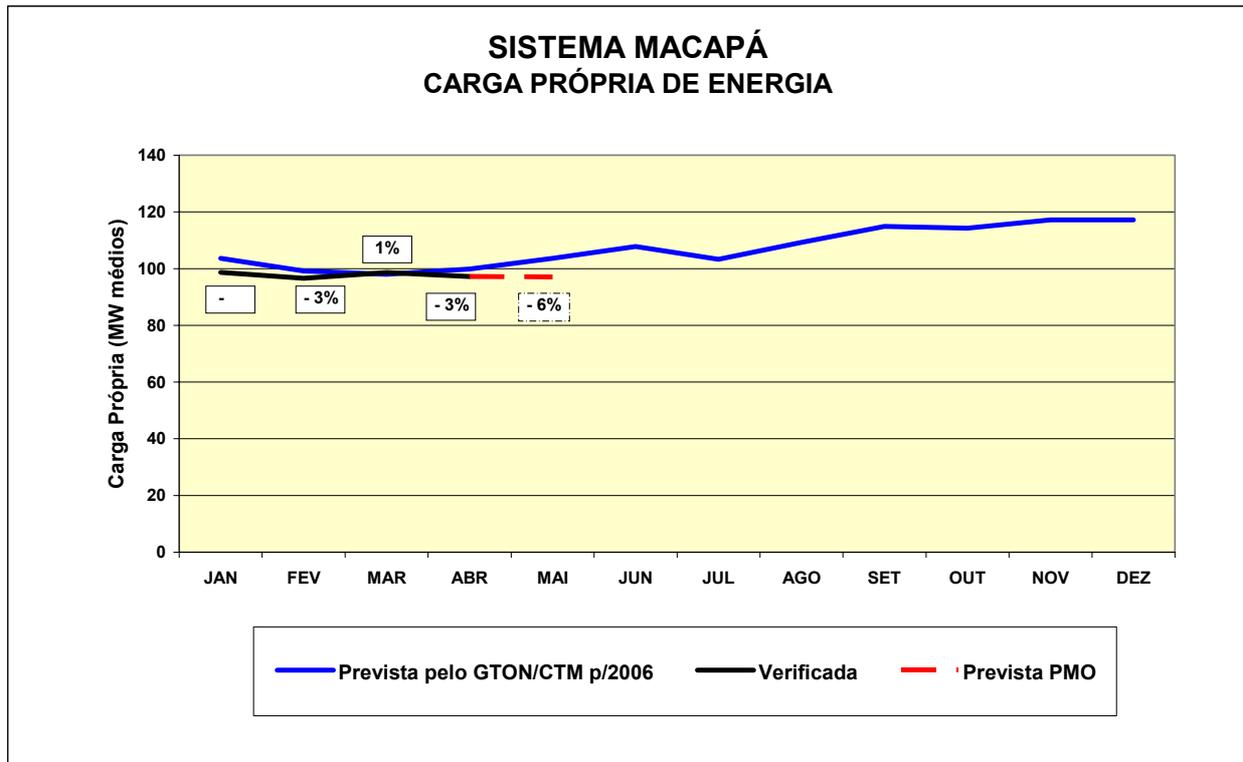
**Gráfico V**



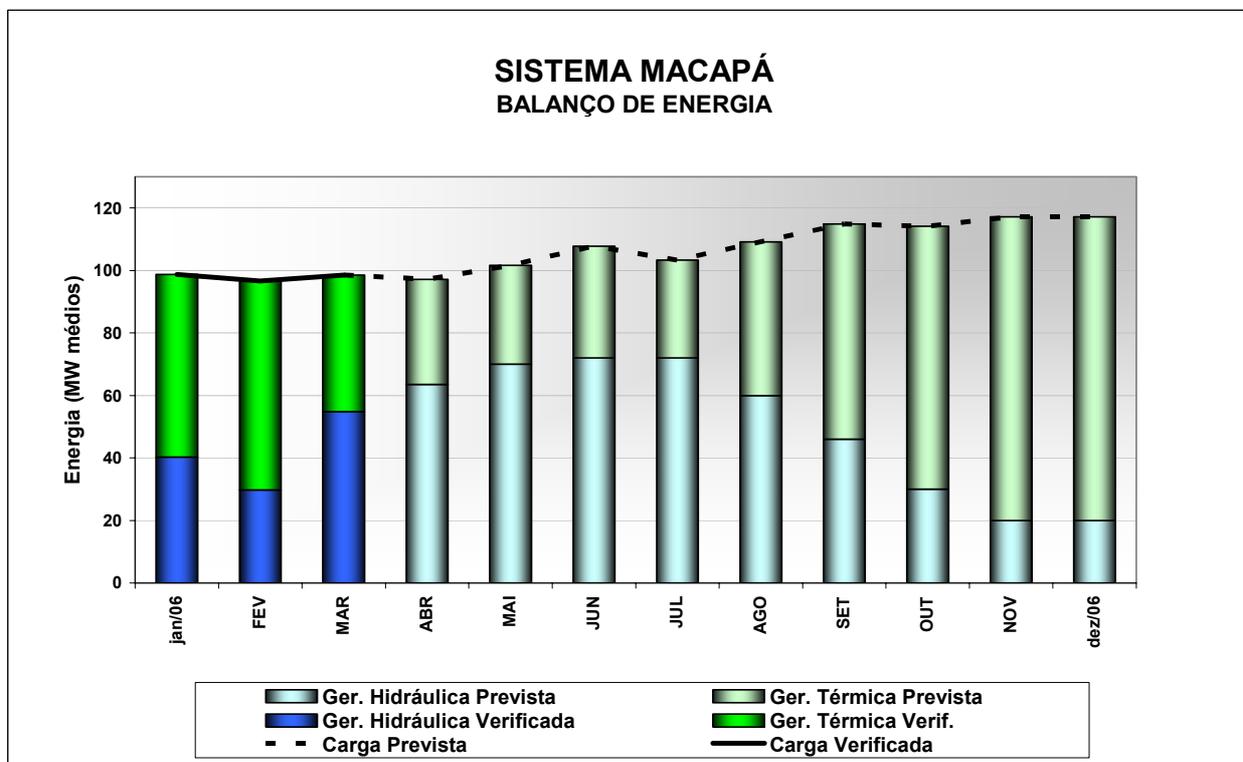
**Gráfico VI**



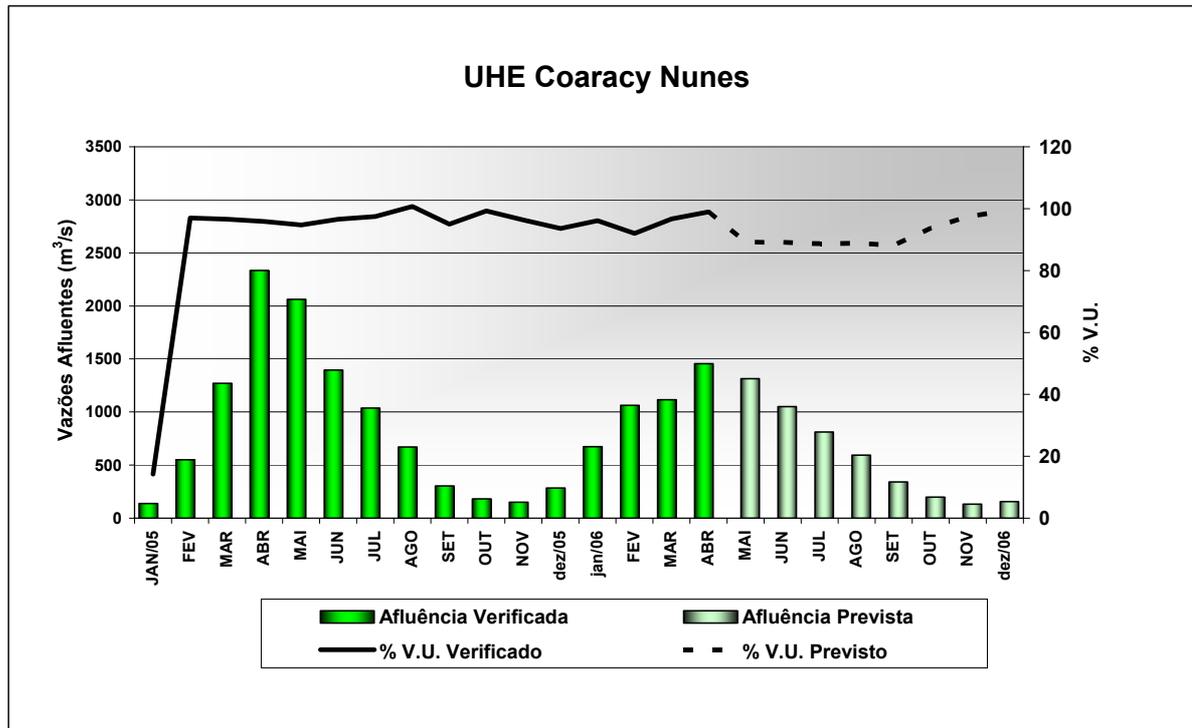
**Gráfico VII**



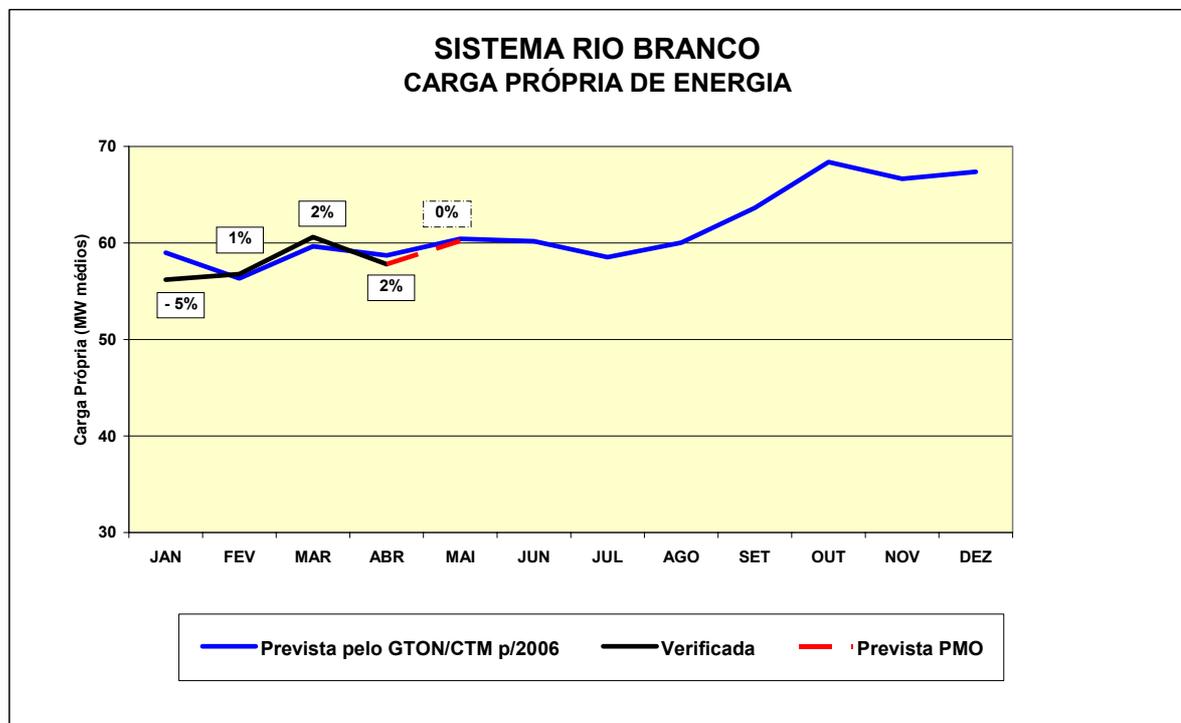
**Gráfico VIII**



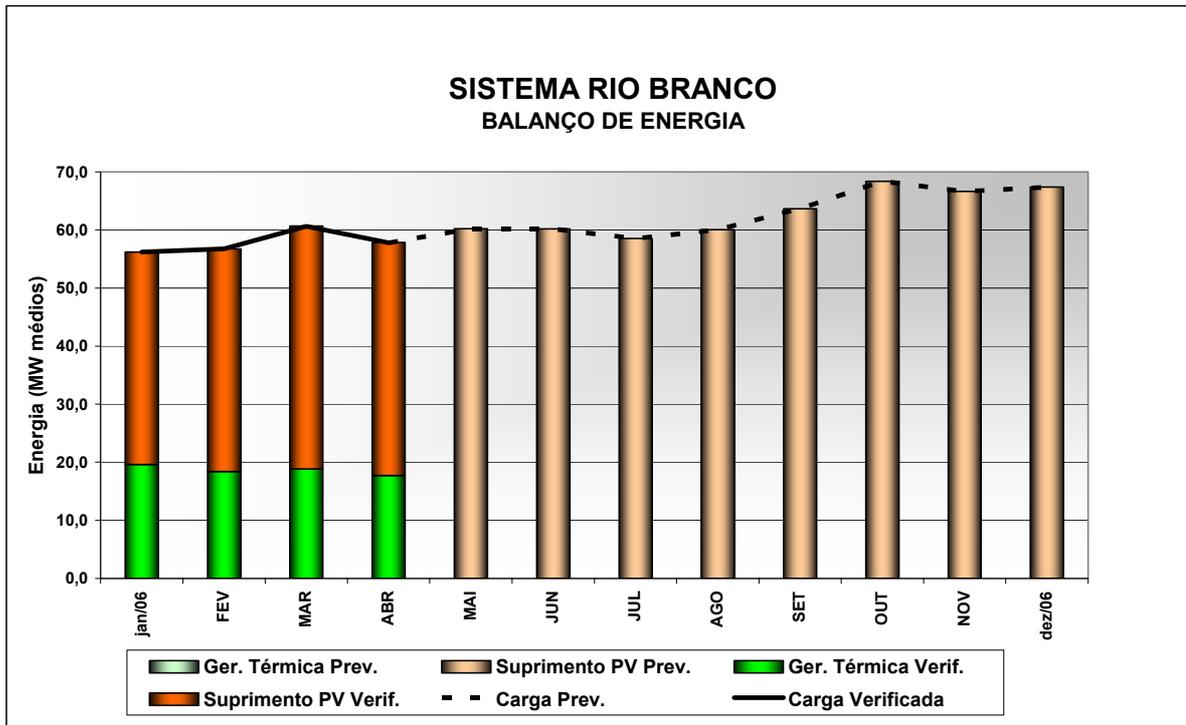
**Gráfico IX**



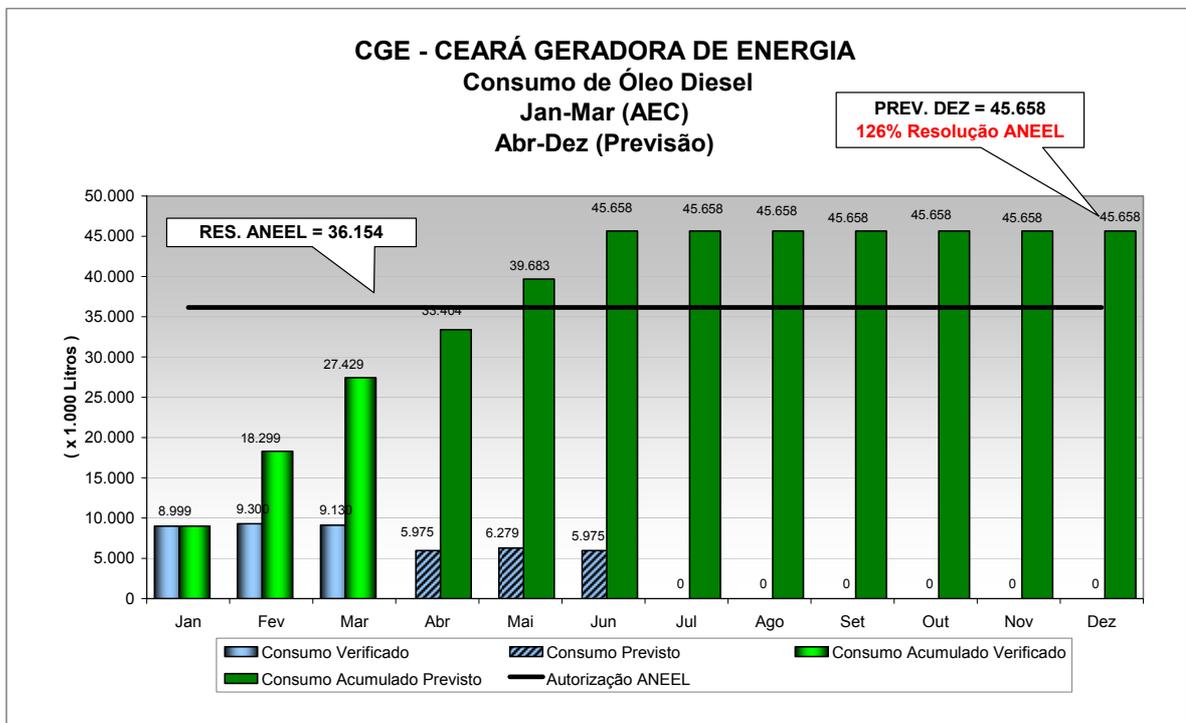
**Gráfico X**



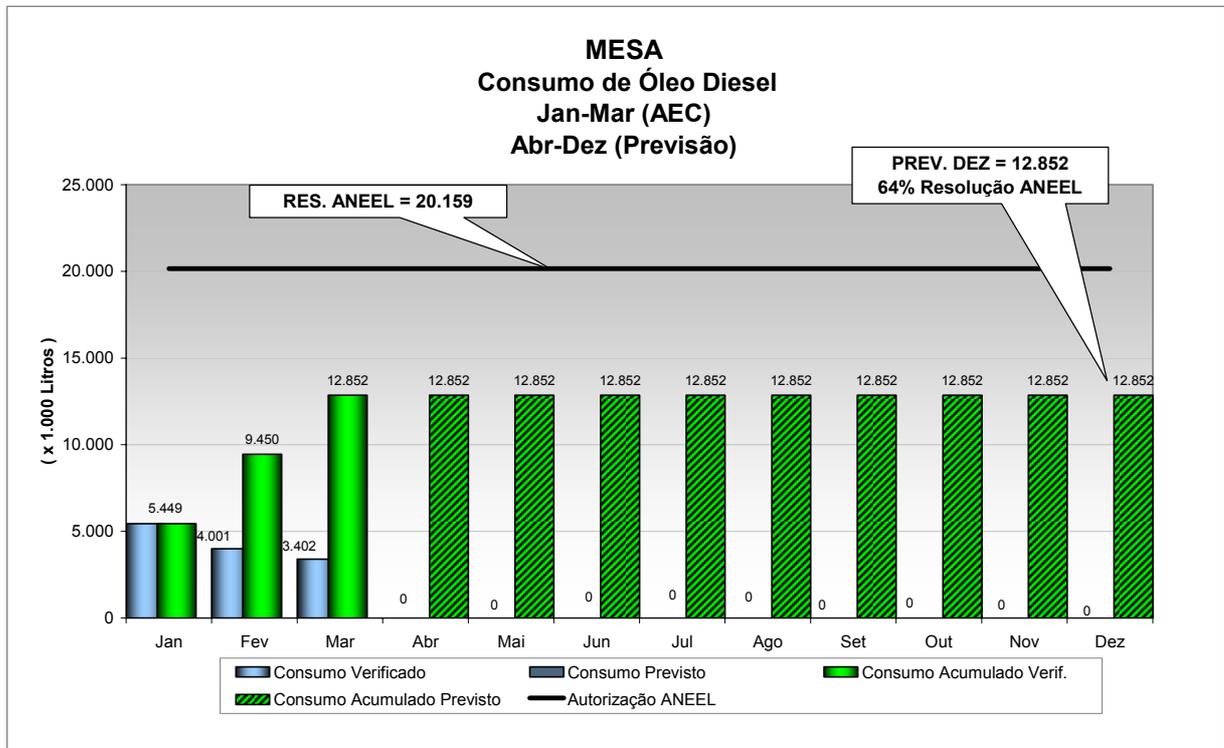
**Gráfico XI**



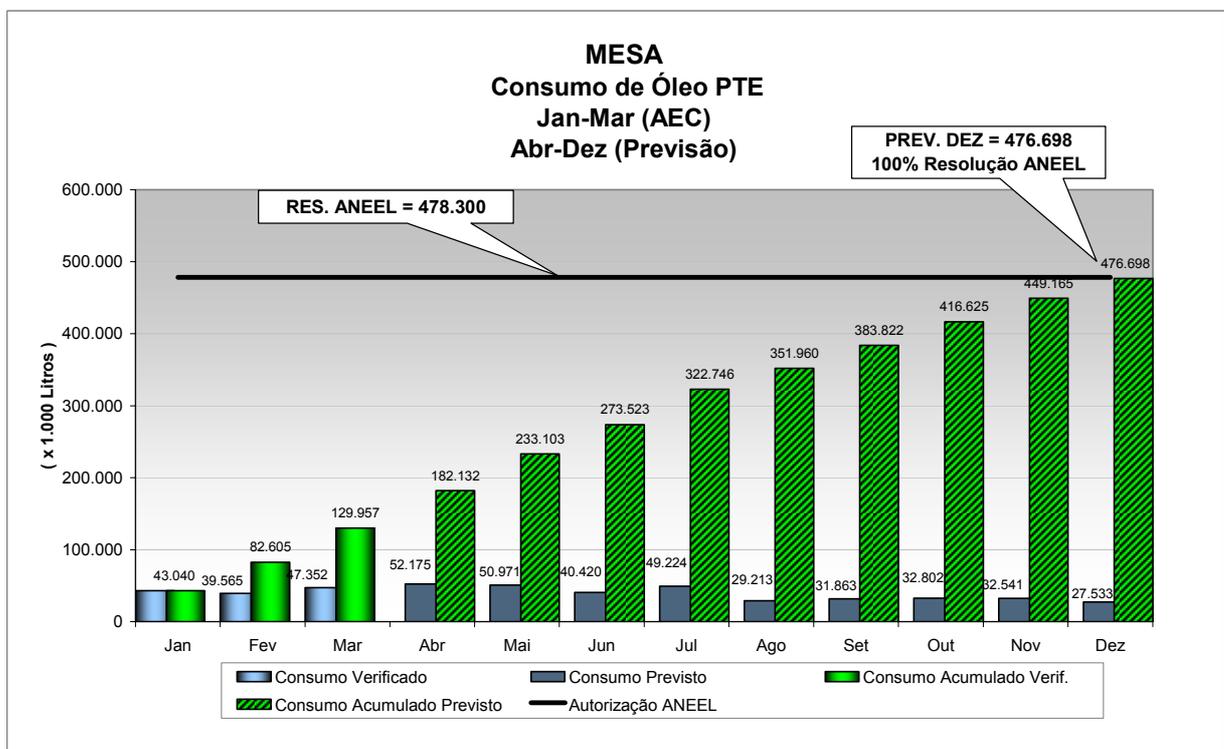
**Gráfico XII**



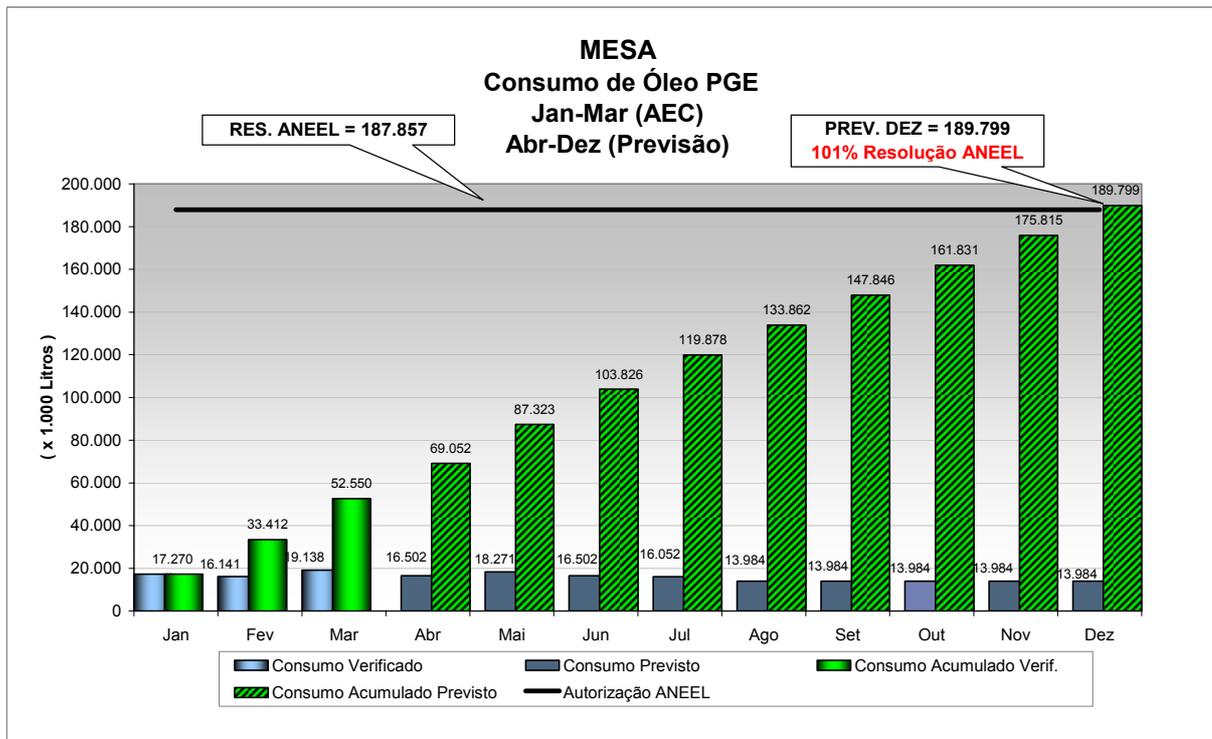
**Gráfico XIII**



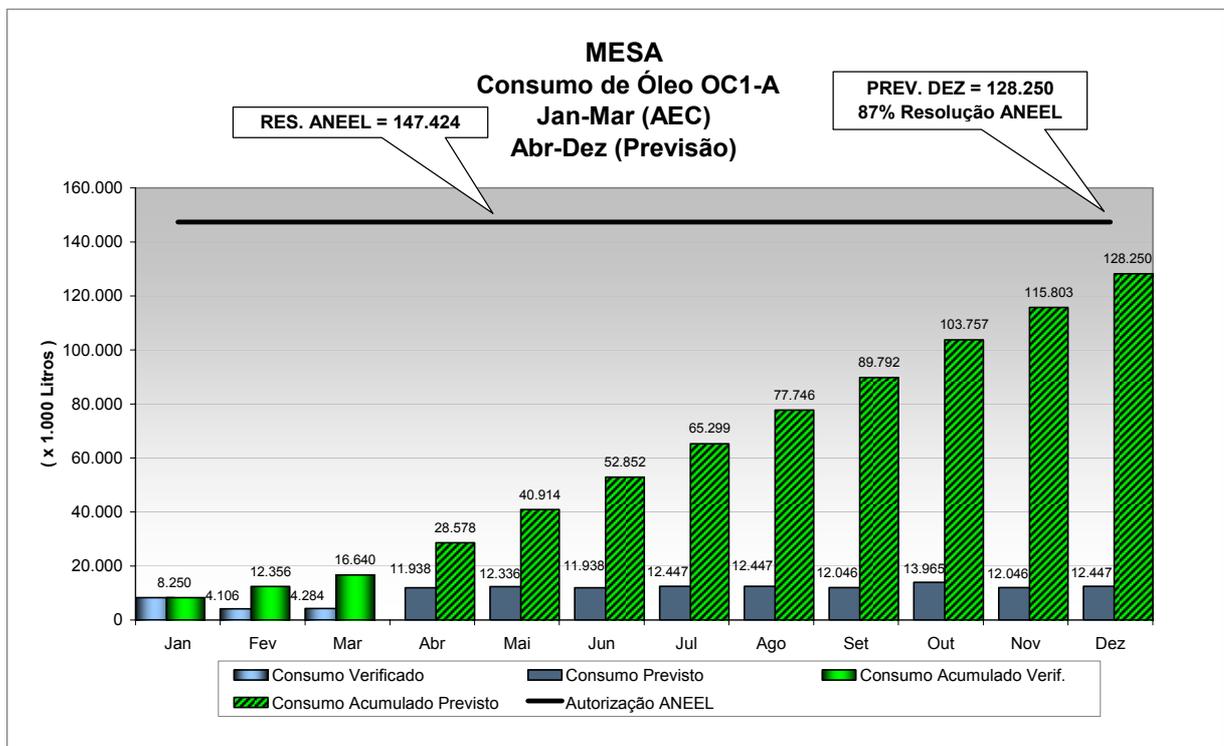
**Gráfico XIV**



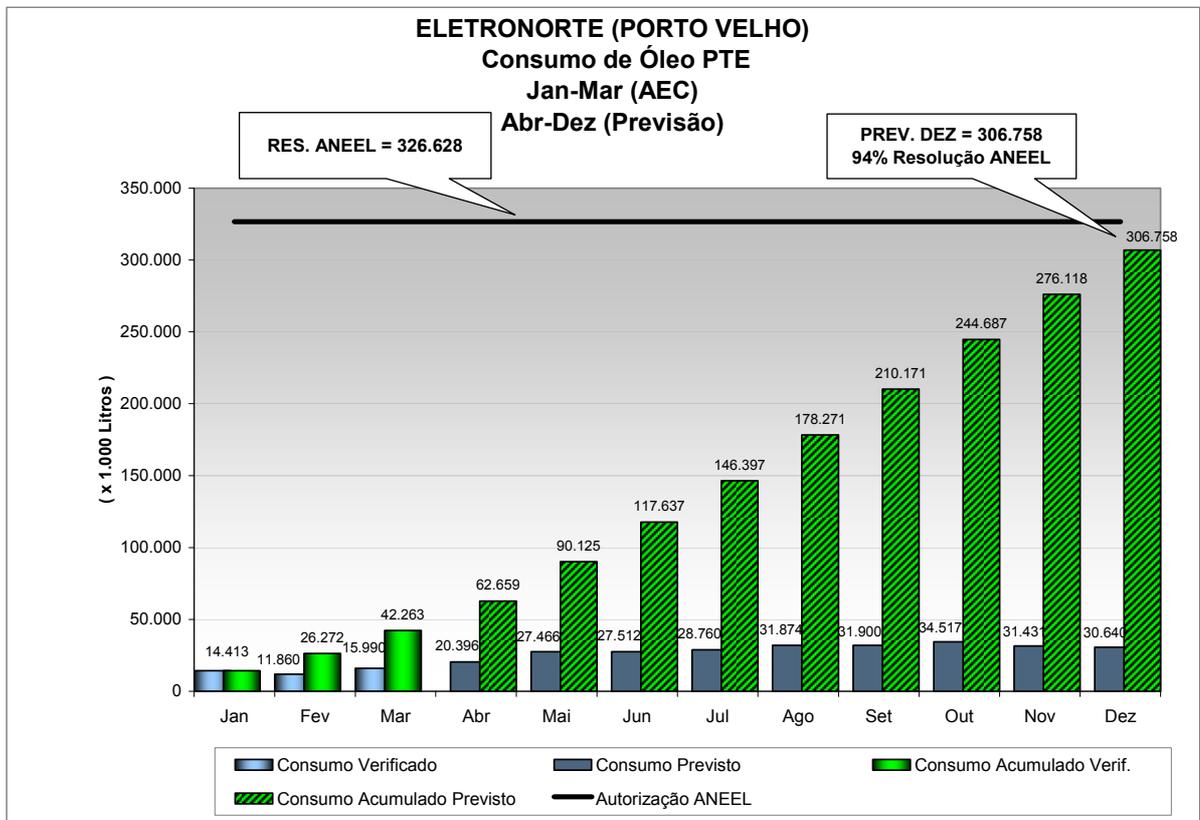
**Gráfico XV**



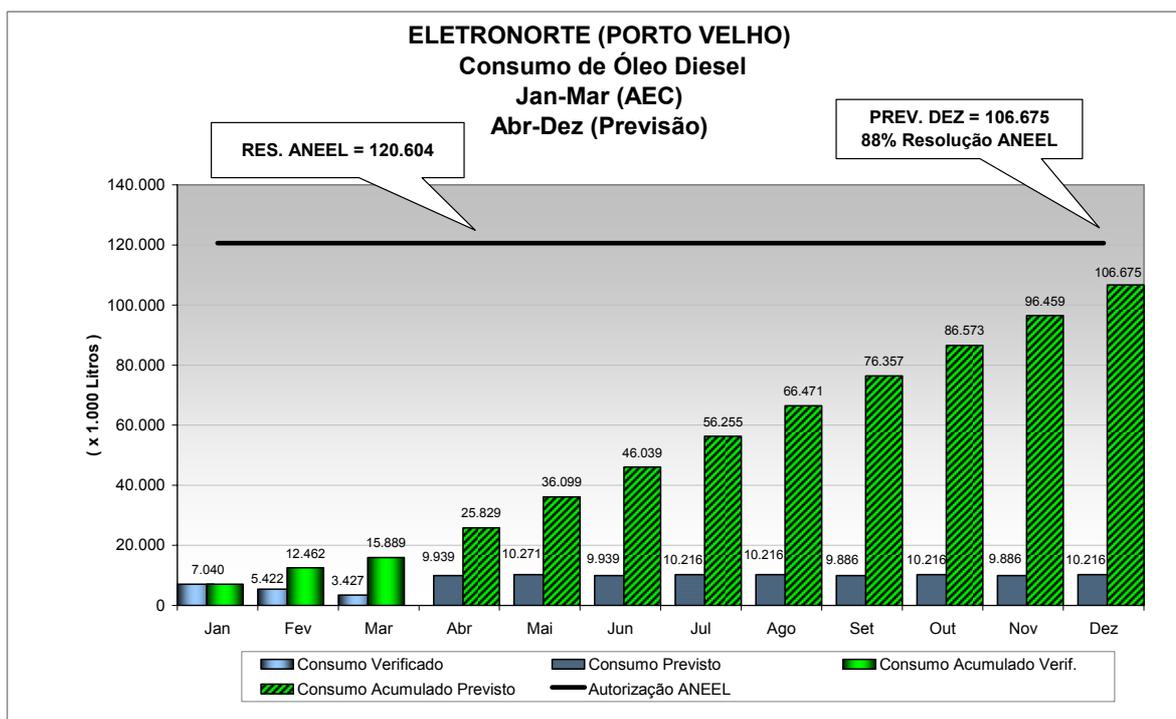
**Gráfico XVI**



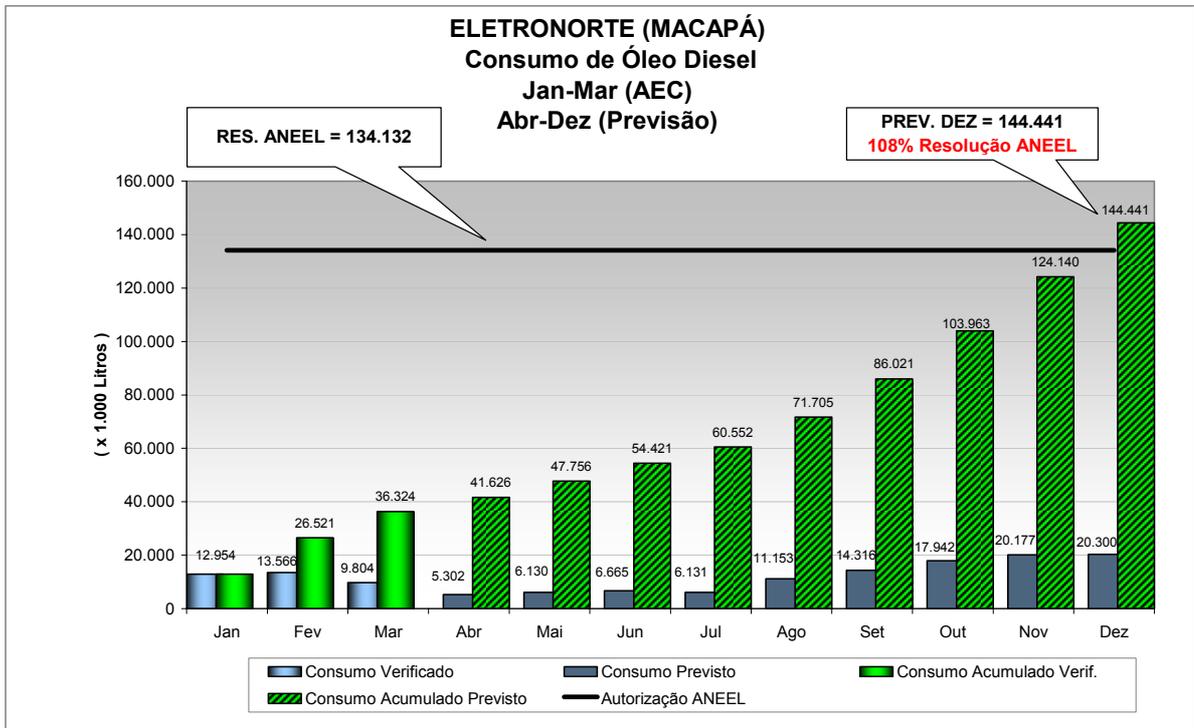
**Gráfico XVII**



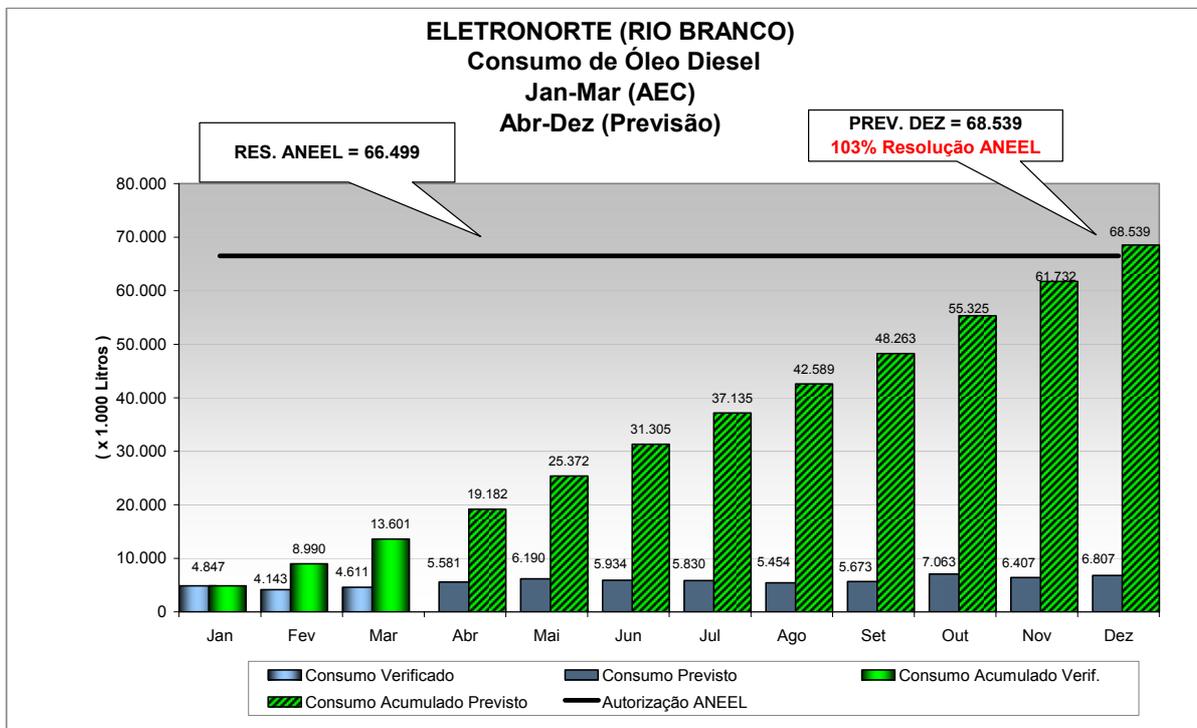
**Gráfico XVIII**



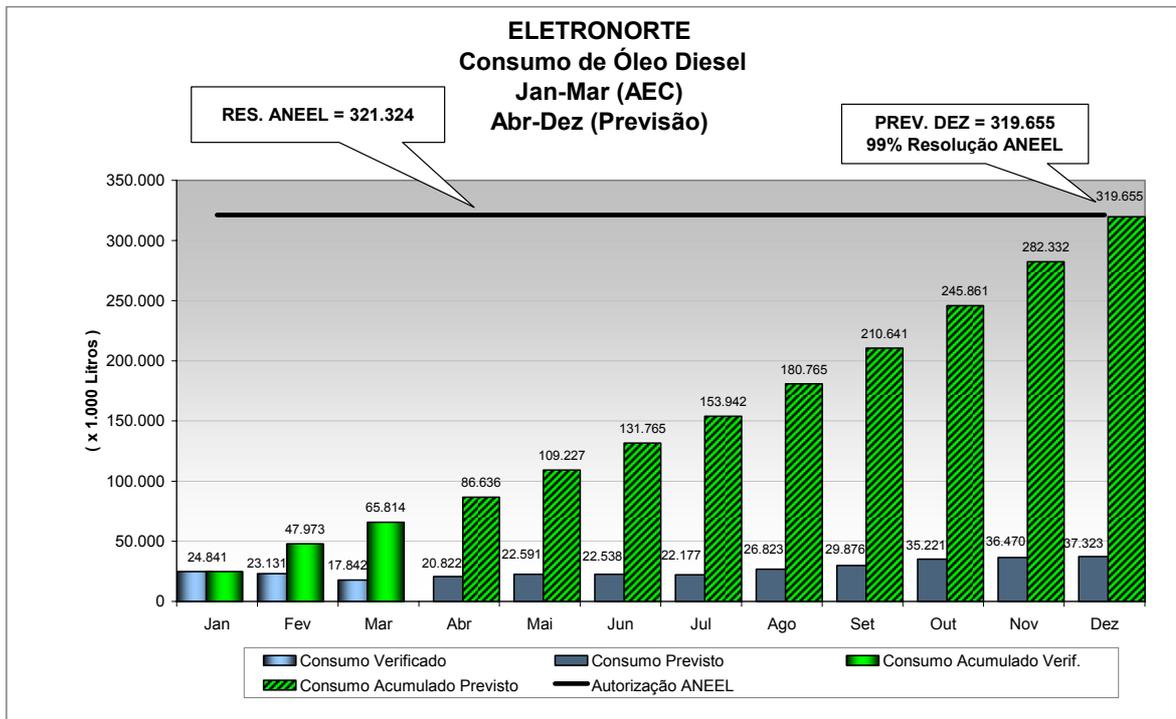
**Gráfico XIX**



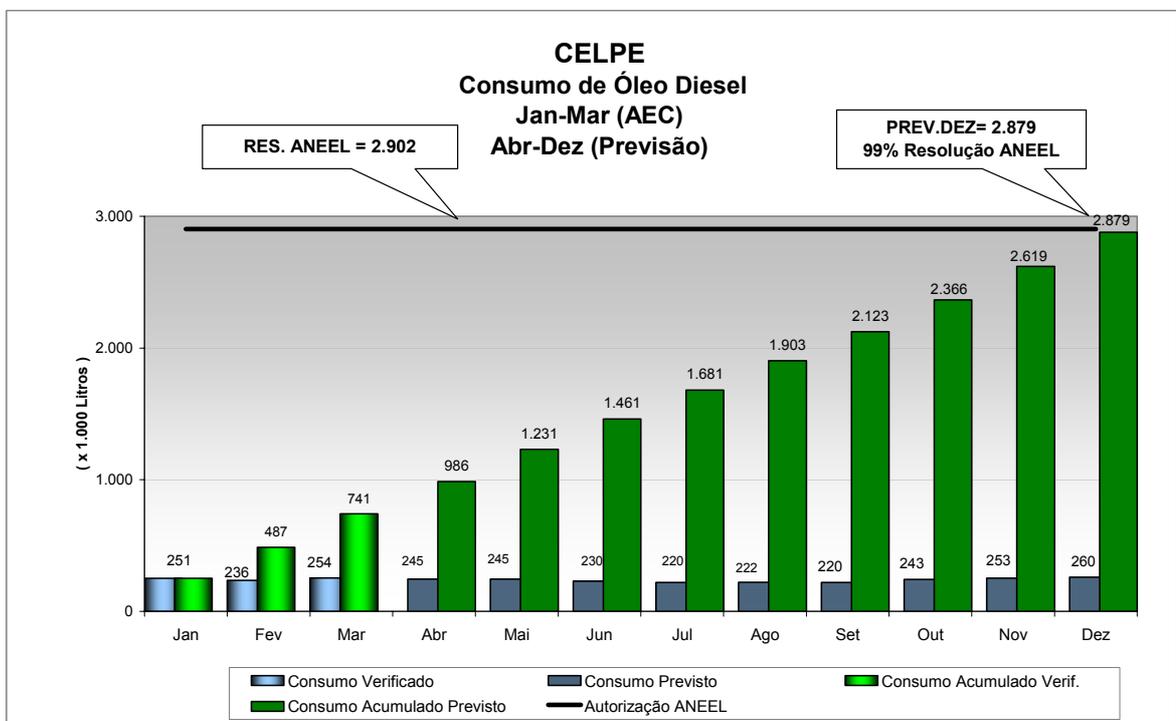
**Gráfico XX**



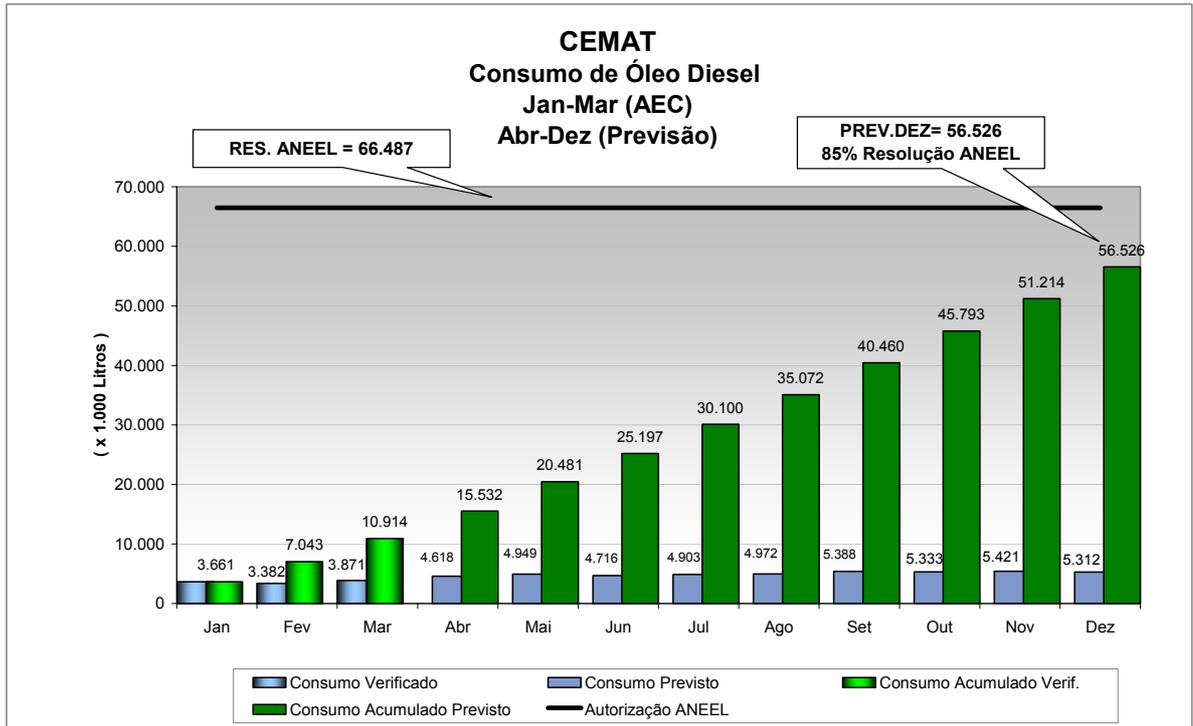
**Gráfico XXI**



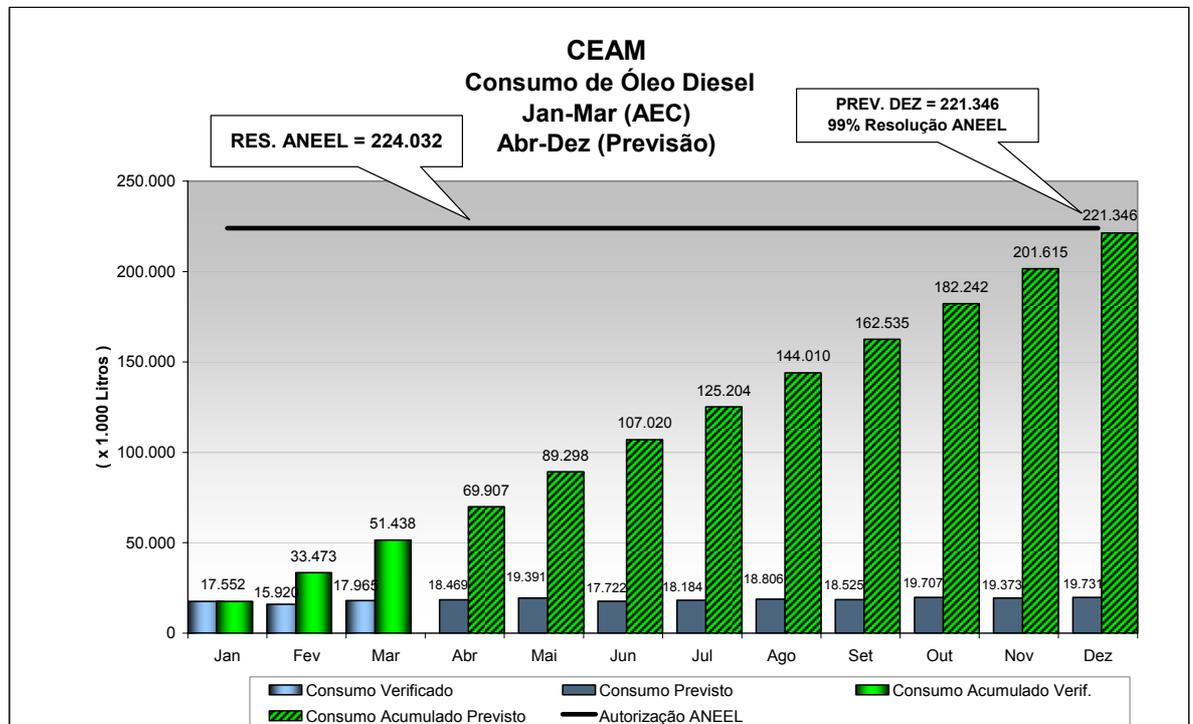
**Gráfico XXII**



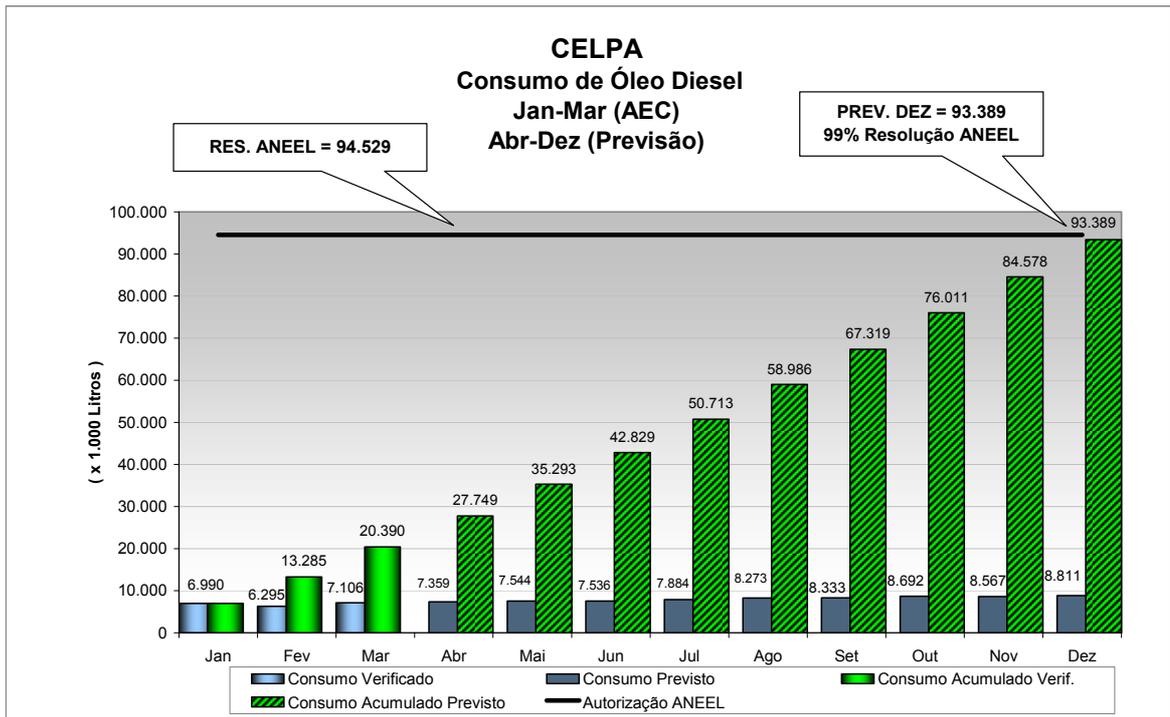
**Gráfico XXIII**



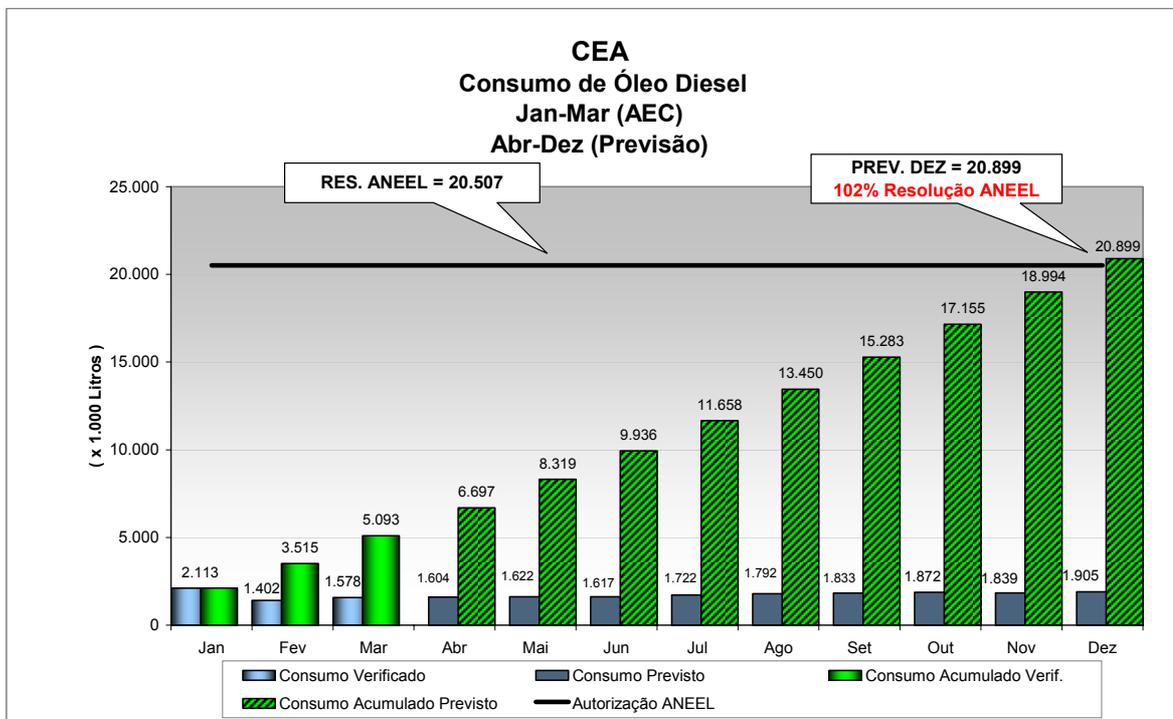
**Gráfico XXIV**



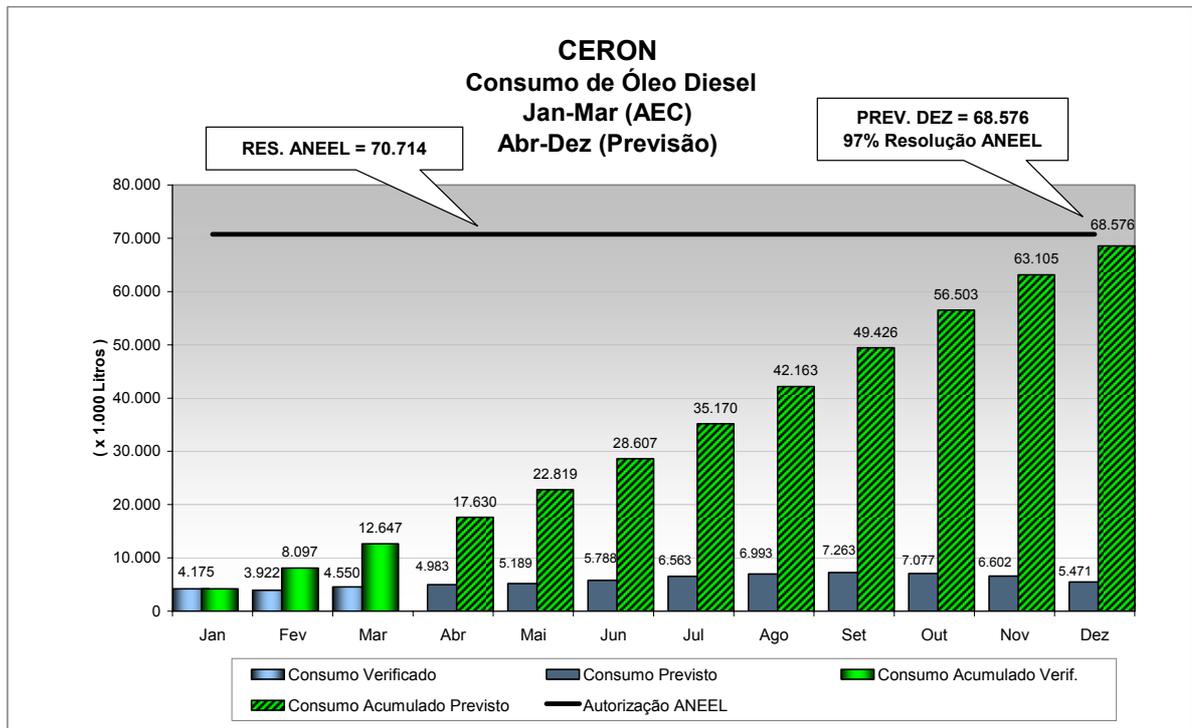
**Gráfico XXV**



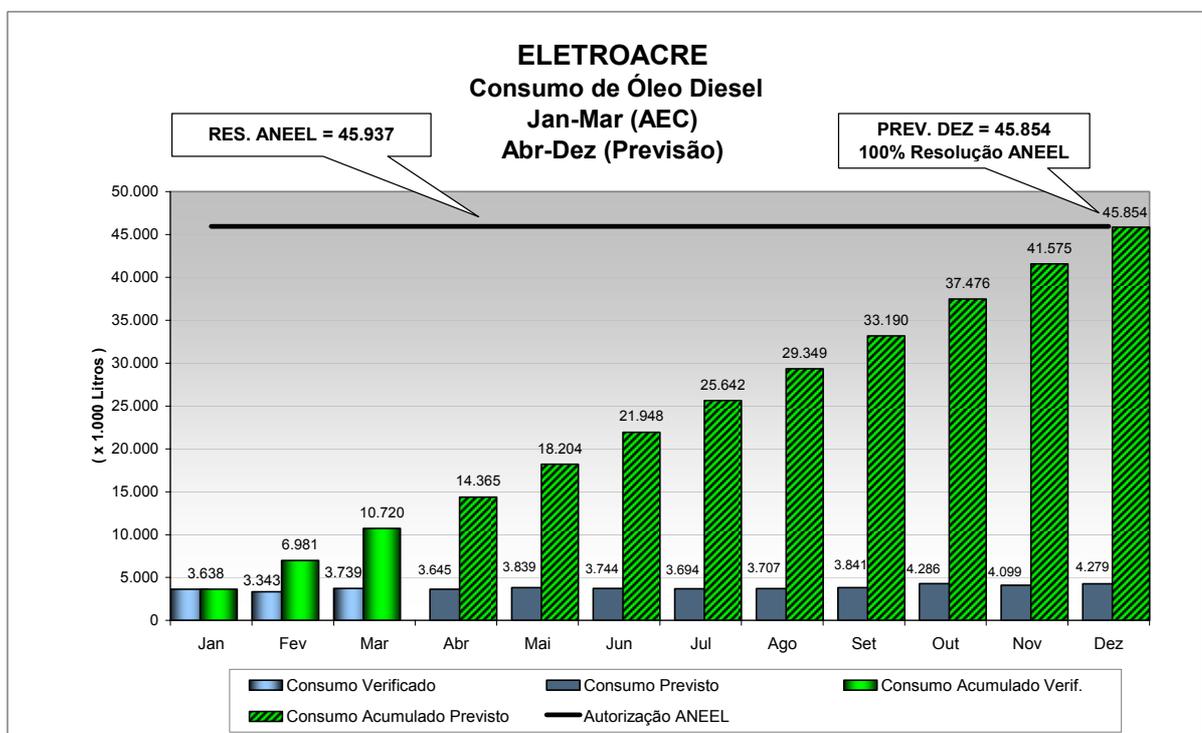
**Gráfico XXVI**



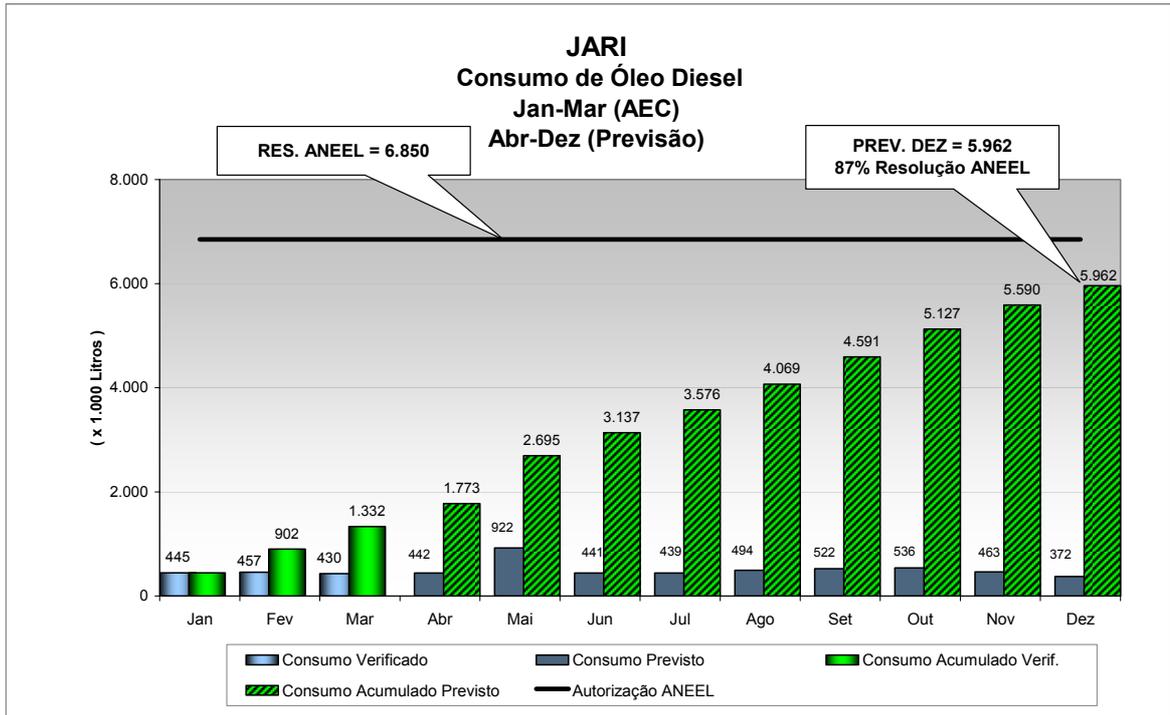
**Gráfico XXVII**



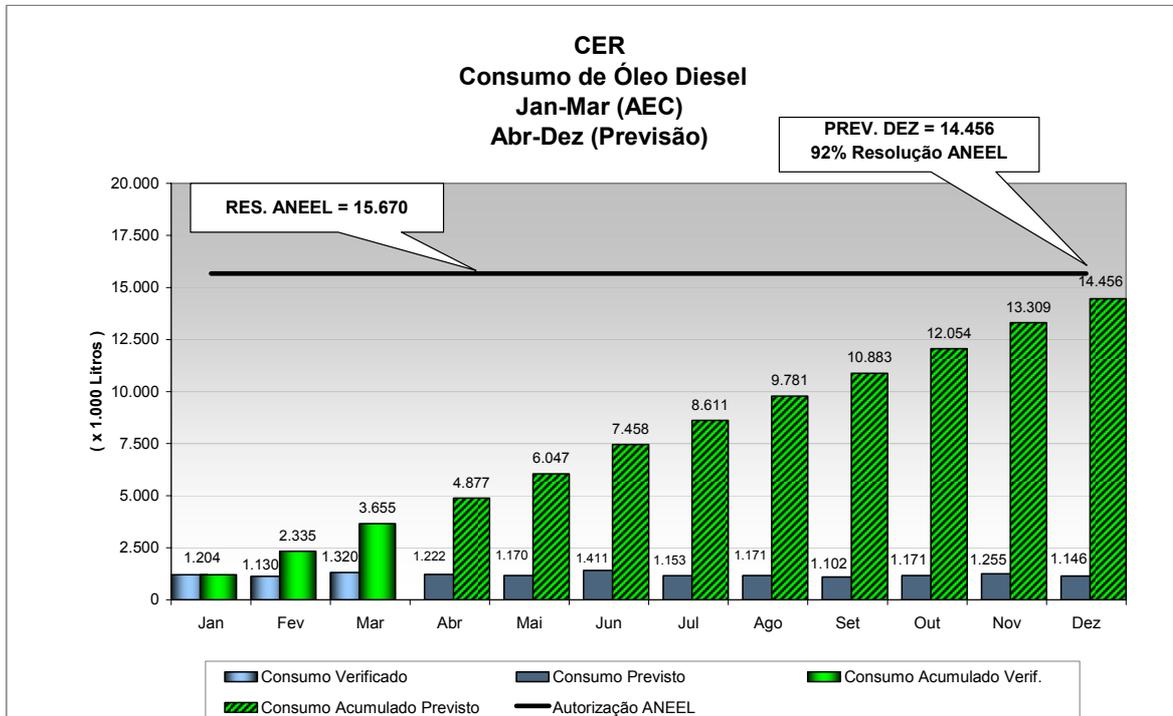
**Gráfico XXVIII**



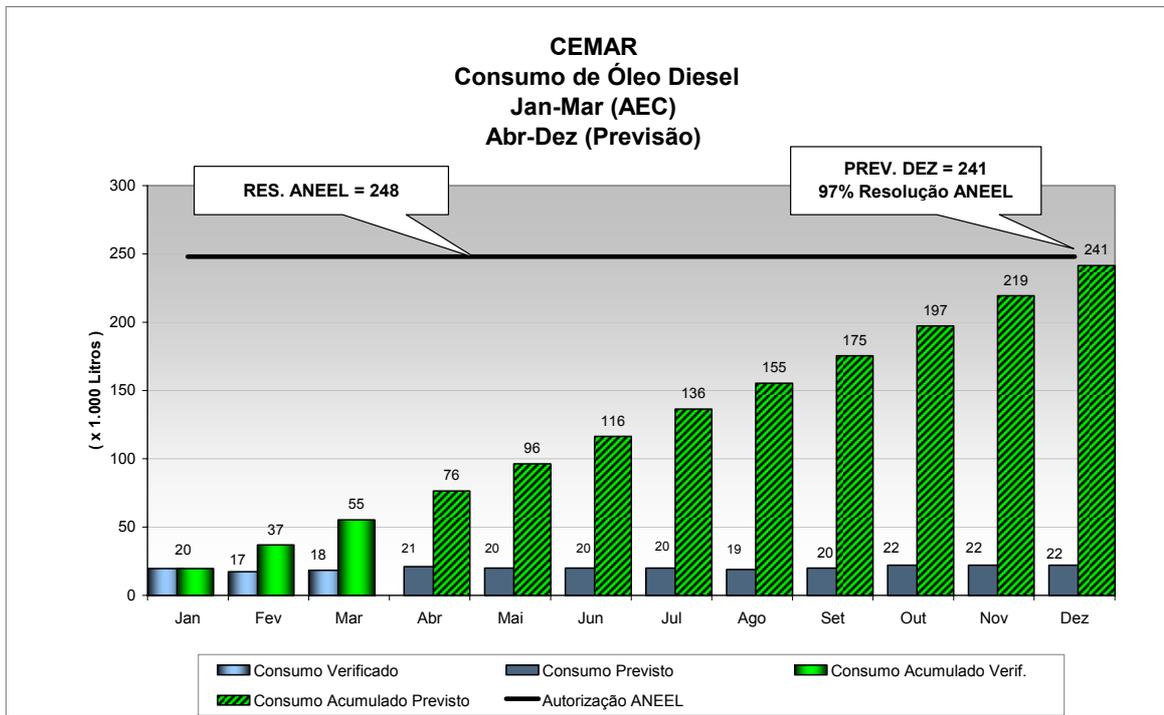
**Gráfico XXIX**



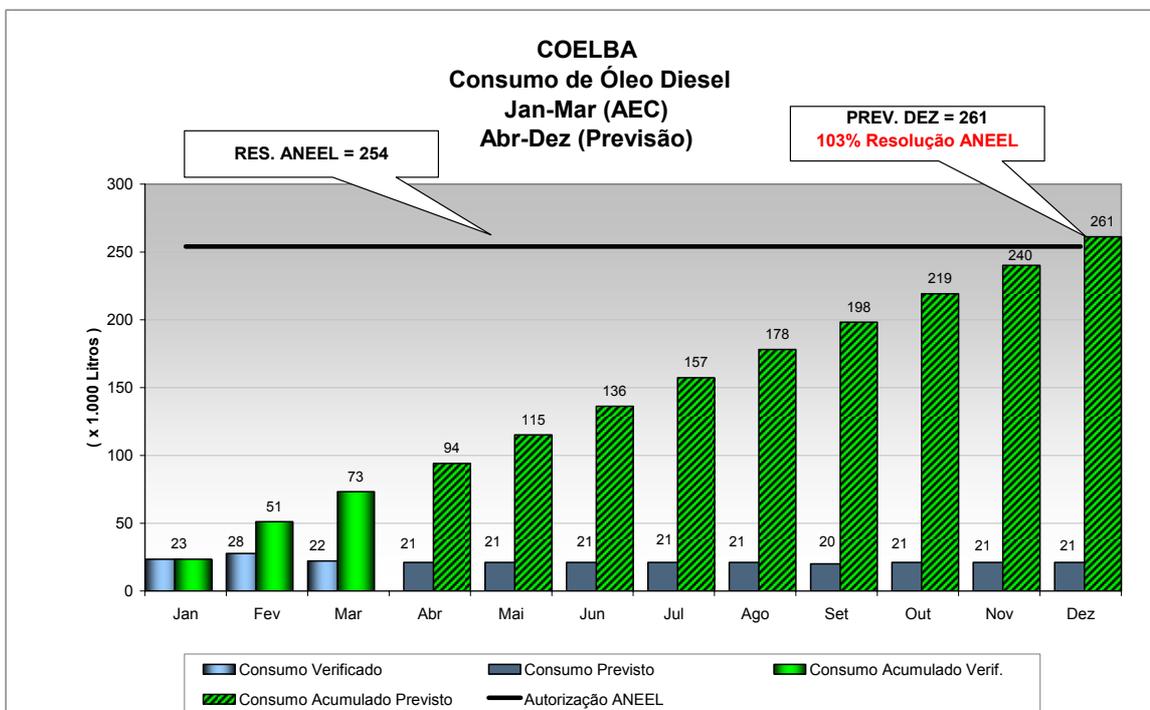
**Gráfico XXX**



**Gráfico XXXI**



**Gráfico XXXII**



**6.5 ANEXO V**  
**CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA**  
**MAIO/2006**



**Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL**

<b>Sistema</b>	<b>Usina</b>	<b>Custo Unitário R\$/MWh</b>
<b>MANAUS</b>	UTE Tambaqui	247,35
	UTE Jaraqui	247,35
	UTE EP W	301,69
	UTE Mauá	406,96
	UTE EP D	451,88
	UTE Aparecida	466,35
	UTE CGE CO	470,65
	UTE CGE S A	474,39
	UTE CGE FO	480,00
	UTE EP B	627,31
	UTE EP A	638,16
	UTE Electron	638,16
<b>PORTO VELHO</b>	UTE Rio Madeira	719,14
	PIE TN II	461,30
	PIE TN I	432,07
<b>RIO BRANCO</b>	UTE Rio Branco I	557,41
	UTE Rio Acre	636,26
	UTE Rio Branco II	567,52
<b>MACAPÁ</b>	UTE Santana-LM	719,14
	UTE Santana-W	440,16
	Expansão	494,74

Notas: 1- Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores limitados de consumo específico verificado em março/2006 e preços de combustíveis com impostos, referentes a março/2006;

2- Custos Unitários de geração térmica descontados da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

3- PIE TN II operando em Ciclo Combinado a partir de 85% da Pot. Efetiva por TG;



**6.6 ANEXO VI**  
**PLANILHAS PMO DAS EMPRESAS**  
**MAIO/2006**



Empresa : **CEA**

DATA : 18/04/06

Mês de Referência : **Maio**

VERSÃO: 2006.0

nº de dias 31

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento de Capital	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
LARANJAL DO JARI	3.530	0	3.530	0,284	1.004	1.004	1.004	0	3.530	413	478	478	1.550	32	32	15	12	1.050	VIAL
LOURENÇO	162	0	162	0,289	47	47	47	0	162	29	27	27	45	0	2	18	3	15	TRE
OIAPOQUE	1.767	0	1.767	0,288	508	508	514	VER OBS	1.787	604	633	639	650	17	16	39	4	15	TRE
PRACUUBA	122	122	0	0,000	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>5.581</b>	<b>122</b>	<b>5.459</b>		<b>1.559</b>	<b>1.559</b>	<b>1.565</b>		<b>5.479</b>	<b>1.046</b>	<b>1138</b>	<b>1144</b>	<b>2.245</b>	<b>49,80</b>					
Total	5.581	122	5.459		1.559	1.559	1.565		5.479	1.046	1138	1144	2.245	49,80					

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

VERSÃO: 2006.0  
DATA : 20/04/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISITA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
ANORI	531	0	531	0	0	0,310	165	159	133	0	442	106	73	40	135	5,00	5	8	8	1X515	Fluvi	
APUÍ	879	0	879	0	0	0,313	275	264	264	0	880	72	99	88	200	8,00	9	10	10	1X10	Rodo	
AUTAZES	855	0	855	0	0	0,321	274	257	257	0	857	22	36	19	140	6,00	9	2	5	1X358-1X22	Fluvi	
BARCELOS	790	0	790	0	0	0,289	228	228	228	0	789	48	51	51	140	3,00	7	7	6	1X650-1X55	Fluvi	
BARREIRINHA	547	0	547	0	0	0,299	164	164	164	0	548	125	113	113	200	6,00	5	21	9	1X750.000	Fluvi	
BENJAMIN CONSTANT	1.050	0	1.050	0	0	0,294	309	309	309	0	1.051	75	52	52	350	13,00	10	5	27	1X1.200	Fluvi	
BERURI	510	0	510	0	0	0,288	147	147	147	0	510	38	41	41	100	4,00	5	9	6	1X750-1X27	Fluvi	
BOA VISTA DO RAMOS	573	0	573	0	0	0,299	171	171	171	0	572	33	17	17	110	1,00	6	3	8	1X750	Fluvi	
BOCA DO ACRE	1.745	0	1.745	0	0	0,303	529	524	524	0	1.747	390	354	349	470	18,00	17	20	22	1X750-1X27	Fluvi	
BORBA	890	0	890	0	0	0,287	255	255	255	0	889	235	236	236	240	10,00	8	29	7	1X358-1X22	Fluvi	
CARAUARI	1.191	0	1.191	0	0	0,295	351	351	350	0	1.188	182	218	217	262	10,00	11	19	12	1X1005	Fluvi	
CAREIRO VÁRZEA	459	0	459	0	0	0,391	179	138	138	0	460	64	70	29	82	2,00	6	5	5	1X358-1X22	Fluvi	
CASTANHO	1.830	0	1.830	0	0	0,307	562	549	490	0	1.633	105	85	13	90	4,00	18	1	2	1X30	Rodo	
COARI	3.643	0	3.643	0	0	0,278	1.013	1.013	1.013	0	3.644	230	247	247	355	13,00	33	8	7	1X332-1X44	Fluvi	
CODAJÁS	914	0	914	0	0	0,281	257	257	257	0	915	116	87	87	215	8,00	8	10	12	1X515	Fluvi	
EIRUNEPE	1.297	0	1.297	0	0	0,282	366	366	366	0	1.298	332	344	344	425	22,00	12	29	19	1X1005	Fluvi	
ENVIRA	532	0	532	0	0	0,299	159	159	159	0	532	97	88	88	338	12,00	5	17	19	1X1005	Fluvi	
FONTE BOA	760	0	760	0	0	0,304	231	228	228	0	760	177	175	172	340	4,00	7	23	12	1X1.200	Fluvi	
HUMAITÁ	2.490	0	2.490	0	0	0,290	722	722	720	0	2.483	260	191	189	250	9,00	23	8	2	1X30	Rodo	
IRANDUBA	3.768	1.250	2.518	0	0	0,307	773	755	755	0	2.517	251	279	261	300	12,00	25	10	2	1X40	Rodo	
ITACOATIARA	7.100	0	2.471	11	4.618	0,286	710	710	698	0	2.442	455	488	477	679	28,00	23	21	2	1X900	Fluvi	
ITAPIRANGA	359	0	359	0	0	0,302	108	108	105	0	350	68	61	58	65	2,00	3	17	3	1X30	Rodo	

Empresa : **CEAM**  
Mês de Referência : **MAIO**  
nº de dias **31**

DATA : **20/04/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
JUTÁI	580	0	580	0	0	0,271	157	157	157	0	579	111	110	110	127	8,00	5	22	13	1X1.200	Fluvi	
LÁBREA	1.330	0	1.330	0	0	0,300	399	399	399	0	1.330	208	192	192	400	16,00	13	15	15	1X750-1X27	Fluvi	
MANACAPURU	6.430	0	6.430	0	0	0,281	1.807	1.807	1.807	0	6.431	84	302	302	350	19,00	58	5	2	3X210	Fluvi	
MANICORE	1.401	0	1.401	0	0	0,290	406	406	406	0	1.400	244	282	282	342	14,00	13	22	9	1X358-1X22	Fluvi	
MAUÉS	1.765	0	1.765	0	0	0,286	505	505	505	0	1.766	320	320	320	409	16,00	16	20	7	1X750	Fluvi	
NHAMUNDÁ	440	0	440	0	0	0,297	131	131	131	0	441	62	61	61	95	4,00	4	14	7	1X210-1X1.3	Fluvi	
NOVA OLINDA DO NORTE	975	0	975	0	0	0,297	290	290	290	0	976	95	97	97	100	4,00	9	10	7	1X358-1X22	Fluvi	
NOVO AIRÃO	619	0	619	0	0	0,305	189	186	175	0	583	35	35	21	45	2,00	6	3	2	1X10	Rodo	
NOVO ARIPUANÁ	848	0	848	0	0	0,306	259	254	254	0	847	41	43	38	205	10,00	8	5	8	1X358-1X22	Fluvi	
PARINTINS	5.456	0	5.456	0	0	0,298	1.626	1.626	1.626	0	5.456	434	420	420	777	28,00	52	8	6	1X210-1X1.3	Fluvi	
PAUINI	450	0	450	0	0	0,302	136	135	135	0	450	59	37	36	100	4,00	4	8	19	1X750-1X27	Fluvi	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	635	0	635	0	0	0,282	179	179	179	0	635	114	110	110	465	18,00	6	19	15	1X1.200	Fluvi	
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.520	0	1.520	0	0	0,290	441	441	441	0	1.521	220	184	184	465	5,00	14	13	10	1X650-1X55	Fluvi	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	490	0	490	0	0	0,285	140	140	140	0	491	76	60	60	150	6,00	5	13	23	1X1.200	Fluvi	
TABATINGA	3.230	0	3.230	0	0	0,289	933	933	933	0	3.228	284	318	318	475	19,00	30	11	28	1X1.200	Fluvi	
TAPAUÁ	726	0	726	0	0	0,288	209	209	209	0	726	24	36	36	160	4,00	7	5	10	1X750-1X27	Fluvi	
TEFÉ	3.740	0	3.740	0	0	0,268	1.002	1.002	1.002	0	3.739	289	327	327	420	16,00	32	10	16	1X332-1X44	Fluvi	
UARINI	309	0	309	0	0	0,290	90	90	90	0	310	48	28	28	160	6,00	3	10	18	1X332-1X44	Fluvi	
URUCARÁ	695	0	695	0	0	0,307	213	209	209	0	697	82	83	79	150	6,00	7	11	6	1X750	Fluvi	
<b>SubTotal Monitoradas</b>	<b>64.352</b>	<b>1.250</b>	<b>58.473</b>	<b>11</b>	<b>4.618</b>		<b>17.060</b>	<b>16.931</b>	<b>16.819</b>		<b>58.111</b>	<b>6.309</b>	<b>6.450</b>	<b>6.210</b>	<b>10.881</b>	<b>405,00</b>						

Empresa : **CEAM**  
Mês de Referência : **MAIO**  
nº de dias : **31**

DATA : **20/04/06**  
VERSÃO : 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	(23)	
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
ALTEROSA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
ALVARÃES	398	-	398	-	-	0,295	117	117	117	-	397	29	56	56	80	4,00	4	15	17	1X332-1X44	Fluvi	
AMATURA	238	-	238	-	-	0,320	76	71	71	-	237	144	126	121	150	6,00	2	49	22	1X1.200	Fluvi	
ANAMÃ	321	-	321	-	-	0,293	94	94	94	-	321	84	135	135	140	6,00	3	44	10	1X332-1X44	Fluvi	
ANEBA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
ARARA	36	-	36	-	-	0,298	11	11	11	-	37	1	3	3	15	1,00	0	8	9	1X515	Fluvi	
ATALAIA DO NORTE	354	-	354	-	-	0,293	104	104	104	-	355	55	87	87	90	4,00	3	26	29	1X1.200	Fluvi	
AXINIM	89	-	89	-	-	0,333	30	27	27	-	90	31	39	36	55	2,00	1	38	8	1X358-1X22	Fluvi	
AYAPUÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
BARREIRA DO ANDIRÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
BARRO ALTO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
BELÉM SOLIMÕES	69	-	69	-	-	0,328	23	21	21	-	70	23	29	27	50	2,00	1	36	25	1X1.200	Fluvi	
BELO MONTE	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
BETÂNIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
BOM JESUS	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
CAAPIRANGA	269	-	269	-	-	0,303	82	81	81	-	270	59	62	61	100	4,00	3	23	8	1X515	Fluvi	
CABURI	27	-	27	-	-	0,327	9	8	8	-	27	62	59	58	160	5,00	0	200	9	1X210-1X1.3	Fluvi	
CAIAMBÉ	66	-	66	-	-	0,396	26	20	20	-	67	10	3	-3	62	2,00	1	-4	14	1X332-1X44	Fluvi	
CAMPINAS	59	-	59	-	-	0,300	18	18	18	-	60	15	20	20	20	0,00	1	34	10	1X515	Fluvi	
CANUTAMA	245	-	245	-	-	0,290	71	71	71	-	245	40	43	43	100	4,00	2	19	16	1X750-1X27	Fluvi	
CARÁ AÇU	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
CARVOEIRO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
CAVIANA	70	-	70	-	-	0,299	21	21	21	-	70	44	45	45	62	2,00	1	66	9	3X210	Fluvi	
CÉU DO MAPIÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	

Empresa : **CEAM**  
Mês de Referência : **MAIO**  
nº de dias : **31**

DATA : **20/04/06**  
VERSÃO : 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)			Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	Dias	m³	(23)
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
CODAJÁS MIRIM	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
COPATANA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
COSTA DO AMBÉ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
CUCUÍ	61	-	61	-	-	0,295	18	18	18	-	61	118	119	119	150	6,00	1	205	13	1X650-1X55	Fluvi	
ESTIRÃO EQUADOR	53	-	53	-	-	0,521	28	16	16	-	53	4	6	-6	100	4,00	1	-6	32	1X1.200	Fluvi	
FEIJOAL	58	-	58	-	-	0,322	19	17	17	-	57	14	12	10	15	9,00	1	16	28	1X1.200	Fluvi	
FREGUESIA DO ANDIRÁ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
GUAJARÁ	182	182	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
IAUARETÊ	138	-	138	-	-	0,296	41	41	41	-	139	21	53	53	100	4,00	1	40	25	1X650-1X55	Fluvi	
INAMBU	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
IPIRANGA	79	-	79	-	-	0,549	43	24	24	-	80	25	24	5	100	4,00	1	3	15	1X1.200	Fluvi	
IPIXUNA	336	-	336	-	-	0,294	99	99	99	-	337	215	237	237	270	10,00	3	74	20	1X1005	Fluvi	
ITAMARATI	468	-	468	-	-	0,319	149	140	140	-	467	86	93	84	102	3,00	5	18	16	1X1005	Fluvi	
ITAPEAÇÚ	75	-	75	-	-	0,300	23	23	23	-	77	17	19	19	20	1,00	1	25	5	1X300-1X65	Fluvi	
JACARÉ	62	-	62	-	-	0,313	19	19	19	-	63	16	13	13	31	1,00	1	21	5	3X210	Fluvi	
JAPURÁ	18	-	18	-	-	0,232	4	4	4	-	17	28	25	25	50	2,00	0	194	17	1X332-1X44	Fluvi	
JUÇARA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
JUCURUTU	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
JURUÁ	291	-	291	-	-	0,288	84	84	84	-	292	38	47	47	50	2,00	3	17	11	1X1005	Fluvi	
LAGO DE BERURI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
LINDÓIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
LIMOEIRO	210	-	210	-	-	0,301	63	63	63	-	210	33	39	39	110	4,00	2	19	15	1X332-1X44	Fluvi	
MANAQUIRI	297	-	297	-	-	0,295	88	88	88	-	298	139	113	113	220	8,00	3	40	4	1X515	Rodo	
MARÃ	369	-	369	-	-	0,310	114	111	111	-	370	32	45	42	108	5,00	4	11	16	1X332-1X44	Fluvi	

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

DATA : 20/04/06  
VERSÃO : 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	(23)	
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
MOCAMBO	81	-	81	-	-	0,388	31	24	24	-	80	86	76	69	80	3,00	1	69	10	1X210-1X1.8	Fluvis	
MATUPI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
MOURA	42	-	42	-	-	0,584	25	13	13	-	43	18	23	11	60	2,00	1	14	0	0	0	
MOURÃO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
MURITINGA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
MURITUBA	34	-	34	-	-	0,258	9	9	9	-	35	8	12	12	20	1,00	0	41	13	1X1100	Fluvis	
NOSSA SENHORA DE LOURDES	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
NOVA ESPERANÇA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
NOVA ITÁLIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
NOVO CÉU	147	-	147	-	-	0,437	64	44	44	-	147	7	10	-10	15	0,00	2	-5	7	1X358-1X22	Fluvis	
NOVO REMANSO	279	-	279	-	-	0,297	83	83	83	-	279	13	19	19	50	2,00	3	7	3	1X10	Rodo	
PALMEIRAS	46	-	46	-	-	0,497	23	14	14	-	47	49	42	33	100	4,00	1	45	35	1X1.200	Fluvis	
PARAUÁ	-	-	-	-	-	0,236	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
PARI CACHOEIRA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
PEDRAS	127	-	127	-	-	0,456	58	38	38	-	127	9	19	-1	40	2,00	2	0	10	1X750	Fluvis	
PERNAMBUCO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
PESQUEIRO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
P. FIGUEIREDO/PURAUQUE	957	957	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
RIO MUTUCA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SANABANI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SANTANA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SÃO F. DE TONANTINS	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SÃO JOSÉ	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
SÃO JOSÉ DO AMPARO	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	

Empresa : **CEAM**  
Mês de Referência : **MAIO**  
nº de dias : **31**

DATA : **20/04/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	GERAÇÃO Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
S. SEBAST. UATUMÃ	492	-	492	-	-	0,318	156	148	148	-	493	64	64	56	68	2,00	5	11	7	1X750	Fluvi	
SILVES	427	-	427	-	-	0,290	124	124	124	-	428	53	51	51	55	3,00	4	13	3	1X750	Fluvi	
S. ISABEL DO RIO NEGRO	481	-	481	-	-	0,290	139	139	139	-	479	64	102	102	115	5,00	4	23	8	1X650-1X55	Fluvi	
SOBRAL	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
SUCUNDURI	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
TERRA NOVA	39	-	39	-	-	0,236	9	9	9	-	38	5	7	7	15	0,00	0	23	1	1X358-1X22	Fluvi	
TONANTINS	571	-	571	-	-	0,295	168	168	168	-	569	32	48	48	80	4,00	5	9	14	1X1.200	Fluvi	
TORRE DA LUA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
TUIUÉ	70	-	70	-	-	0,318	22	21	12	-	42	23	24	15	31	1,00	1	21	5	3X210	Fluvi	
URUCURITUBA	482	-	482	-	-	0,270	130	130	130	-	481	71	82	82	100	5,00	4	20	5	1X750	Fluvi	
VILA AMAZÔNIA	64	-	64	-	-	0,625	40	19	19	-	63	13	17	-4	20	0,00	1	-3	9	1X210-1X1.8	Fluvi	
V. AUGUSTO MONTENEGRO	46	-	46	-	-	0,300	14	14	14	-	47	4	7	7	15	1,00	0	16	6	1X300-1X65	Fluvi	
VILA BITTENCOURT	68	-	68	-	-	0,371	25	20	20	-	67	31	39	34	100	4,00	1	43	17	1X210-1X1.8	Fluvi	
VILA CAMETÁ	98	-	98	-	-	0,381	37	29	29	-	97	22	18	10	20	0,00	1	8	10	1X750	Fluvi	
VILA SACAMBU	69	-	69	-	-	0,300	21	21	21	-	70	8	16	16	20	1,00	1	23	10	1X515	Fluvi	
VILA URUCURITUBA	32	-	32	-	-	0,313	10	10	10	-	33	5	8	8	20	1,00	0	25	6	1X358-1X22	Fluvi	
ZÉ AÇU	49	-	49	-	-	0,390	19	15	15	-	50	7	16	12	23	0,00	1	19	9	1X210-1X1.8	Fluvi	
RIO PRETO DA EVA	1.055	182	873	-	-	0,290	253	253	253	-	872	11	10	10	20	0,00	8	1	3	1x10	Rodo	
SANTA RITA DO WEILL	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	0	-	-	0	-	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
<b>SubTotal Não Monitoradas</b>	<b>10.694</b>	<b>1.321</b>	<b>9.373</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		<b>2.934</b>	<b>2.754</b>	<b>2747</b>		<b>9.352</b>	<b>1.986</b>	<b>2.263</b>	<b>2.076</b>	<b>3.577</b>	<b>146,00</b>						
<b>Total</b>	<b>75.046</b>	<b>2.571</b>	<b>67.846</b>	<b>11</b>	<b>4.618</b>		<b>19.994</b>	<b>19.684</b>	<b>19.567</b>		<b>67.463</b>	<b>8.295</b>	<b>8.713</b>	<b>8.286</b>	<b>14.458</b>	<b>551,00</b>						

Empresa : **CELPA**  
Mês de Referência : **Maio**  
nº de dias **31**

DATA : **20/04/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVIsto (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVIsto (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
AFUA	394	394	0,302	119	118	125	0	417	33	38	44	100	4	3,84	11,46	8	0	F	
ALENQUER	1.382	1.382	0,308	426	415	415	0	1383	261	236	225	385	15	13,74	16,39	10	0	F	
ALMERIM	798	798	0,293	234	234	210	0	717	127	137	113	155	12	7,55	14,98	9	0	F/R	
BREVES	2.309	2.309	0,300	693	693	692	0	2307	380	385	384	495	14	22,35	17,19	8	0	F/R	
CASTELO DOS SONHOS	684	684	0,307	210	205	186	0	620	149	130	106	245	8	6,77	15,72	10	10, 15, 30	R	
GURUPA	331	331	0,301	100	99	98	0	327	63	66	64	110	4	3,23	19,78	12	0	F/R	
JURUTI	602	602	0,330	199	181	140	0	467	35	63	4	105	4	6,42	0,62	5	0	F	
MONTE ALEGRE	1.781	1.781	0,305	542	534	550	0	1833	335	351	359	480	15	17,48	20,52	10	0	F/R	
MUANÁ	401	401	0,290	116	116	120	0	414	24	46	50	75	4	3,74	13,36	5	0	F	
NOVO PROGRESSO	2.245	2.245	0,288	646	646	646	0	2246	565	565	565	1.050	25	20,84	27,10	12	10, 15, 30	R	
OBIDOS	1.632	1.632	0,317	517	490	420	0	1400	169	327	230	400	18	16,68	13,80	10	0	F	
OEIRAS DO PARA	334	334	0,279	93	93	93	0	334	22	48	48	65	4	3,00	15,86	8	0	F/R	
ORIXIMINA	2.229	2.229	0,307	684	669	604	0	2013	267	375	295	480	18	22,06	13,39	6	0	F	
PORTEL	1.202	1.202	0,288	346	346	94	0	327	119	256	4	175	20	11,16	0,33	7	0	F/R	
PORTO DE MOZ	579	579	0,278	161	161	153	0	550	91	99	91	110	9	5,19	17,52	12	0	F	
PONTA DE PEDRAS	432	432	0,277	120	120	119	0	430	70	80	79	100	4	3,87	20,34	5	0	F	
PRAINHA	291	291	0,291	85	85	80	0	275	54	60	55	73	3	2,74	20,01	9	0	F/R	
SALVATERRA	801	801	0,301	241	240	240	0	800	103	108	107	155	8	7,77	13,70	5	0	F/R	
SANTANA DO ARAGUAIA	1.229	1.229	0,286	352	352	330	0	1153	57	153	131	155	9	11,35	11,55	6	15 e 30	R	
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	352	352	0,276	97	97	97	0	351	50	52	52	63	3	3,13	16,52	6	0	F	
SOURE	982	982	0,302	297	295	295	0	983	112	106	104	350	14	9,58	10,89	5	0	F/R	
TERRA SANTA	498	498	0,269	134	134	126	0	469	56	41	33	125	4	4,32	7,66	7	0	F	
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>21.487</b>	<b>21.487</b>		<b>6.412</b>	<b>6.321</b>	<b>5833</b>		<b>19814</b>	<b>3140</b>	<b>3721</b>	<b>3142</b>	<b>5451</b>	<b>215</b>						

Empresa : **CELPA**  
Mês de Referência : **Maio**  
nº de dias **31**

DATA : **20/04/06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Gerção Total PREVISta	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVIStO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVIStO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
ANAJAS	248	248	0,324	80	74	74	0	247	23	31	25	75	4	2,58	9,66	7	0	F	
AVEIRO	93	93	0,343	32	28	28	0	93	24	16	12	50	6	1,03	11,81	5	0	F/R	
BAGRE	191	191	0,350	67	57	58	0	193	30	22	13	75	4	2,16	6,08	9	0	F/R	
BANACH	92	92	0,354	32	27	27	0	90	15	18	13	105	4	1,03	12,81	6	10 e 15	R	
BARREIRA CAMPO	62	62	0,381	24	19	19	0	63	11	15	10	45	2	0,77	12,75	6	10 e 15	R	
CACHOEIRA ANARI	242	242	0,292	71	71	75	0	257	33	33	37	65	4	2,29	16,06	6	0	F	
CHAVES	69	69	0,352	24	21	26	0	87	13	16	18	75	5	0,77	23,03	7	0	F	
COTIJUBA	162	162	0,321	52	49	55	0	183	10	13	16	50	4	1,68	9,35	3	10 e 15	R	
CURRALINHO	301	301	0,306	92	90	93	0	310	27	30	31	42	4	2,97	10,29	6	0	F	
CURUA	248	248	0,295	73	73	73	0	247	47	44	44	50	3	2,35	18,49	6	0	F/R	
FARO	187	187	0,283	53	53	50	0	177	28	28	25	32	2	1,71	14,62	9	0	F	
JACAREACANGA	243	243	0,314	76	73	73	0	243	27	28	25	75	2	2,45	10,21	8	0	F/R	
KARAPANÁ	41	41	0,366	15	12	12	0	40	13	12	9	50	4	0,48	18,17	7	10 e 15	R	
MELGAÇO	143	143	0,316	45	43	43	0	143	23	17	15	75	4	1,45	10,07	6	0	F/R	
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	305	305	0,336	102	91	91	0	303	35	22	11	75	5	3,29	3,37	5	20 e 25	R	
SANTA CRUZ DO ARARI	113	113	0,349	39	34	34	0	113	16	19	14	55	6	1,26	11,20	7	0	F	
SANTA M. BARREIRAS	110	110	0,318	35	33	35	0	117	23	21	21	55	3	1,13	18,42	6	10 e 15	R	
VILA MANDI	92	92	0,352	32	28	35	0	117	13	15	18	50	3	1,03	17,20	6	10 e 15	R	
<b>Sub Total Não Monitoradas</b>	<b>2.942</b>	<b>2.942</b>		<b>944</b>	<b>876</b>	<b>901</b>		<b>3025</b>	<b>411</b>	<b>398</b>	<b>355</b>	<b>1099</b>	<b>67</b>						
Total	24.429	24.429		7.356	7.197	6.734		22.839	3.551	4.119	3.497	6.550	282						



Empresa : **CELPE**  
Mês de Referência : **maio-06**  
nº de dias : **31**

DATA : **15/04/06**

VERSÃO: 2006.0

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO**

Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de GT Própria	Cons. Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
Fernando de Noronha	852	852	0,295	251	251	251	0	851	38	106	106	248	0	8,10	13,13	5	60	RM
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>852</b>	<b>852</b>		<b>251</b>	<b>251</b>	<b>251</b>		<b>851</b>	<b>38</b>	<b>106,35</b>	<b>106,35</b>	<b>248</b>	<b>0</b>					
Total	852	852		251	251	251		851	38	106	106	248	0					

Empresa : **CEMAR**  
Mês de Referência : **maio-06**  
nº de dias **31**

DATA : **12.04.06**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																		
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de GT Própria	Cons. Espec. VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	ESTOQUE DE ÓLEO VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	m <sup>3</sup> /MWh	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	OBS	MWh	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	m <sup>3</sup>	Dias	Dias	m <sup>3</sup>	
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
Batavo	40	40	0,489	20	12	12	0	40	24	24	16	48	0	0,65	24,18	3	20	R
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>40</b>	<b>40</b>		<b>20</b>	<b>12</b>	<b>12</b>		<b>40</b>	<b>24</b>	<b>24</b>	<b>16</b>	<b>48</b>	<b>0</b>					
Total	40	40		20	12	12		40	24	24	16	48	0					

Empresa : **CEMAT**  
Mês de Referência : **Maio**  
nº de dias : **30**

DATA : **22/03/06**  
VERSÃO : 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
APIACAS	618	-	-	-	618	0,316	195	185	185	-	617	59	64	54	80	2,4	6,50	8,31	4	10	- 1	Rod
ARIPUANA	1.934	-	550	1.384	-	0,300	0	-	-	-	0	74	-	0	130	3,9	0,00	#DIV/0!	4	10	- 1	Rod
CASCALHEIRAS	528	-	-	-	528	0,291	154	154	150	-	515	29	36	32	50	1,5	5,13	6,23	2	10	- 1	Rod
COLNIZA	0	-	-	-	-	0,298	0	0	-	-	0	100	135	135	155	4,6	0,00	#DIV/0!	4	10	- 1	Rod
COMODORO	1.447	-	-	1.020	427	0,282	120	120	60	+45 do	213	67	62	2	70	2,1	4,00	0,50	2	10	- 1	Rod
CONFRESA	776	-	-	-	776	0,277	215	215	210	-	758	48	58	53	60	1,8	7,17	7,40	3	10	- 1	Rod
COTRIGUAÇU	530	-	-	-	530	0,302	160	159	150	-	500	83	85	75	94	2,8	5,33	14,06	4	10	- 1	Rod
JUARA	0	-	-	-	-	0,300	0	0	-	-	0	3	-	0	270	8,1	0,00	#DIV/0!	3	10	- 1	Rod
JUINA	0	-	-	-	-	0,300	0	0	-	-	0	34	-	0	270	8,1	0,00	#DIV/0!	3	10	- 1	Rod
JURUENA	514	-	-	-	514	0,292	150	150	135	-	462	83	83	68	95	2,8	5,00	13,60	4	10	- 1	Rod
NOVA BANDEIRANTE	624	-	-	-	624	0,294	183	183	180	-	612	74	77	74	85	2,5	6,10	12,13	4	10	- 1	Rod
NOVA MARINGÁ	590	-	-	-	590	0,307	181	177	175	-	583	38	57	51	65	1,9	6,03	8,45	2	10	E	Rod
PORTO ALEGRE DO NORTE	526	-	-	-	526	0,294	155	155	155	-	527	51	45	45	65	1,9	5,17	8,71	3	10	- 1	Rod
QUERÊNCIA	1.046	-	-	-	1.046	0,293	306	306	305	-	1041	77	95	94	110	3,3	10,20	9,22	3	10	- 1	Rod
S. FELIX ARAGUAIA	564	-	-	-	564	0,300	169	169	160	-	533	77	101	92	105	3,1	5,63	16,33	3	10	- 1	Rod
S. J. RIO CLARO	1.354	-	-	-	1.354	0,288	390	390	390	-	1354	119	135	135	155	4,6	13,00	10,38	1	10	- 1	Rod
SAPEZAL	0	-	-	-	-	0,300	0	0	-	-	0	68	-	0	157	4,7	0,00	#DIV/0!	2	10	- 1	Rod
TABAPORA	-	-	-	-	-	0,300	0	-	-	-	0	-	-	0	50	1,3	0,00	#DIV/0!	3	10	E	Rod
VILA RICA	2.095	-	-	-	2.095	0,293	614	614	610	-	2082	113	102	98	120	3,6	20,47	4,79	3	10	- 1	Rod
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>13.146</b>	<b>0</b>	<b>550</b>	<b>2.404</b>	<b>10.192</b>		<b>2.992</b>	<b>2.978</b>	<b>2865</b>		<b>9799</b>	<b>1197</b>	<b>1135</b>	<b>1008</b>	<b>2186</b>	<b>0</b>						

Empresa : **CEMAT**  
Mês de Referência : **Maio**  
nº de dias : **30**

DATA : **22/03/06**  
VERSÃO : 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
ALTO DA BOA VISTA	390	-	-	-	390	0,296	115	115	115	-	389	49	48	48	75	2.2	3,83	12,52	3	10 - 1	Rod	
BOM JESUS DO ARAGUAIA	120	-	-	-	120	0,328	39	36	35	-	117	26	29	25	35	1.0	1,30	19,23	3	10 E	Rod	
CANABRAVA NORTE	150	-	-	-	150	0,285	43	43	40	-	140	42	43	40	45	1.3	1,43	27,91	3	10 E	Rod	
GAUCHA DO NORTE	350	-	-	-	350	0,293	103	103	90	-	307	37	40	27	50	1.5	3,43	7,86	2	10 E	Rod	
GUARIBA	75	-	-	-	75	0,371	28	23	25	LT	83	27	21	18	45	1.3	0,93	19,29	5	10 E 1	Rod	
LUCIARA	155	-	-	-	155	0,309	48	47	45	-	150	29	44	41	45	1.3	1,60	25,63	3	10 E	Rod	
NOVA LACERDA	50	-	-	-	50	0,303	15	15	15	+5 de m	50	20	21	21	35	1.1	0,50	42,00	2	10 E 1	Rod	
NOVA MONTE VERDE	466	-	-	-	466	0,293	137	137	110	+15 de	375	72	76	49	85	2.5	4,57	10,73	3	10 E	Rod	
NOVO SANTO ANTÔNIO	77	-	-	-	77	0,321	25	23	25	LT	83	33	28	28	37	1.1	0,83	33,60	3	10 E	Rod	
PARANORTE	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	#DIV/0!	-	-	0	-	-	0,00	#DIV/0!	-	-	-	
RONDOLANDIA	109	-	-	-	109	0,311	34	33	30	-	100	21	26	22	37	1.1	1,13	19,41	3	10 E	Rod	
SALTO ALEGRIA	-	-	-	-	-	-	0	-	-	-	#DIV/0!	-	-	0	-	-	0,00	#DIV/0!	-	-	-	
SANTA CRUZ DO XINGU	150	-	-	-	150	0,310	47	45	40	-	133	30	27	20	37	1.1	1,57	12,77	4	10 E	Rod	
SANTA TEREZINHA	190	-	-	-	190	0,307	58	57	60	LT	200	30	33	35	45	1.3	1,93	18,10	4	10 E	Rod	
SÃO JOSÉ DO XINGU	251	-	-	-	251	0,305	77	75	75	-	250	24	19	17	32	.9	2,57	6,62	3	10 E	Rod	
SERRA NOVA DOURADA	49	-	-	-	49	0,357	17	15	15	-	50	16	32	30	37	1.1	0,57	52,94	3	10 E	Rod	
<b>Sub Total Não Monitoradas</b>	<b>2.582</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.582</b>		<b>786</b>	<b>765</b>	<b>720</b>		<b>#DIV/0!</b>	<b>457</b>	<b>487</b>	<b>421</b>	<b>640</b>	<b>0</b>						
<b>Total</b>	<b>15.728</b>	<b>-</b>	<b>550</b>	<b>2.404</b>	<b>12.774</b>		<b>3.778</b>	<b>3.743</b>	<b>3.585</b>		<b>#DIV/0!</b>	<b>1.654</b>	<b>1.622</b>	<b>1.429</b>	<b>2.826</b>	<b>0</b>						

Empresa : CER  
Mês de Referência : maio-06  
nº de dias : 31

DATA : 19/04/06  
VERSÃO: 2005.3

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	Cons.Espec. VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
ALTO ALEGRE	500	500	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
BONFIM	590	590	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	0
CAMPOS NOVOS	44	0	0	0	44	0	0,375	17	13	13	0	43	12	8	4	5	0,00	1	8	1	8	R
CARACARAI	1.052	0	0	0	1.052	0	0,367	386	316	315	0	1.050	231	161	90	315	2,00	12	7	1	10/15	R
COM. IND. CONTAO	32	0	0	0	32	0	0,414	13	10	10	0	33	16	12	9	15	0,40	0	22	1	10	R
EQUADOR	38	0	0	0	38	0	0,501	19	11	10	0	33	4	-3	-12	15	0,40	1	-20	1	6	R
FELIX PINTO	97	0	0	0	97	0	0,349	34	29	26	0	87	17	12	4	15	0,40	1	3	1	8	R
JUNDIA	69	0	0	0	69	0	0,278	19	19	19	0	68	11	11	11	15	0,40	1	18	1	10	R
MAL TRAIRAO	40	0	0	0	40	0	0,355	14	12	5	0	17	21	19	10	15	0,40	0	22	1	10	R
NORMANDIA	230	0	0	0	230	0	0,377	87	69	65	0	217	20	2	-20	50	0,10	3	-7	1	10/15	R
PACARAIMA	452	452	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0	5	5	5	100	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R
PASSARAO	69	0	0	0	69	0	0,352	24	21	20	0	67	3	0	-4	15	0,00	1	-6	1	10	R
RORAINÓPOLIS	1.900	0	1.570	0	330	0	0,307	101	99	80	0	267	123	121	100	100	0,10	3	31	1	10/15	R
S. JOAO DA BALIZA	1.177	0	0	0	0	1.177	0,307	361	353	300	0	1.000	127	119	58	115	2,00	12	5	1	10/15	R
SÃO FRANCISCO	51	0	0	0	51	0	0,367	19	15	10	0	33	23	19	10	15	0,40	1	16	1	10	R
SÃO SILVESTRE	41	0	0	0	41	0	0,427	18	12	10	0	33	15	9	1	15	0,40	1	1	1	10	R
UIRAMUTA	65	0	0	0	65	0	0,342	22	20	20	0	67	9	7	5	15	0,80	1	7	1	10	R
VILA BRASIL	90	0	0	0	90	0	0,409	37	27	25	0	83	43	33	21	15	0,40	1	18	1	10	R
VILA SURUMU	35	0	0	0	35	0	0,404	14	11	10	0	33	21	18	14	15	0,00	0	30	1	10	R
VILA TAIANO	42	0	0	0	42	0	0,595	25	13	13	0	43	3	-9	-21	10	0,00	1	-27	1	8	R
VISTA ALEGRE	31	0	0	0	31	0	0,439	14	9	9	0	30	5	0	-5	10	0,00	0	-10	1	5	R
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>6.645</b>				<b>2.356</b>		<b>0,000</b>	<b>0</b>	<b>1.058</b>	<b>960</b>		<b>3.205</b>	<b>709</b>	<b>543</b>	<b>279</b>	<b>870</b>	<b>8,20</b>					

Empresa : CER  
Mês de Referência : maio-06  
nº de dias : 31

DATA : 19/04/06  
VERSÃO : 2005.3

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
Localidades	Geração Total	PREVISÃO de	PREVISÃO de GH	PREVISÃO de GH	PREVISÃO de GT	PREVISÃO de GT	Cons. Espec.	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de	PREVISÃO de
	PREVISTA	Suprimento da	Capital	Própria	Própria	Própria	ACOMP-06 (mês	Consumo de óleo	Consumo	compra de óleo	referência)	para	VERIFICADO	ACOMP-06 (mês	ESTOQUE	ESTOQUE	ESTOQUE	ESTOQUE	Tancagem	Lasstro da	PREVISÃO de	PREVISÃO de
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
ÁGUA FRIA	21	0	0	0	21	0	0,395	8	6	0	0	0	16	14	6	8	0,40	0	24	1	8	R
COM. IND. ARAÇA DA NORMANDIA	5	0	0	0	5	0	0,375	2	2	2	0	7	0	-1	-1	4	0,00	0	-8	1	1	R
COM. IND. ARAÇA DO AMAJARI	6	0	0	0	6	0	0,375	2	2	2	0	7	0	0	0	2	0,00	0	1	1	5	R
COM. IND. BOCA DA MATA	10	0	0	0	10	0	0,375	4	3	3	0	10	0	-1	-2	8	0,20	0	-16	1	2	R
COM. IND. CANAUANIM	5	0	0	0	5	0	0,375	2	2	1	0	3	2	2	1	3	0,00	0	8	1	2	R
COM. IND. DA RAPOSA	15	0	0	0	15	0	0,375	6	5	4	0	13	1	-1	-3	5	0,00	0	-16	1	0	R
COM. IND. DO FLEXAL	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	0	0	0	2	2	1	1	0,00	0	40	1	1	R
COM. IND. DO GUARIBA	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	1	0	3	1	0	0	1	0,00	0	11	1	1	R
COM. IND. DO MANOÁ	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	2	1	0	1	0,00	0	-3	1	1	R
COM. IND. JACAMIM	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	1	0	3	1	1	1	1	0,00	0	19	1	2	R
COM. IND. MALACACHETA	11	0	0	0	11	0	0,375	4	3	3	0	10	0	-1	-2	2	0,00	0	-12	1	3	R
COM. IND. MARACANA	1	0	0	0	1	0	0,375	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R
COM. IND. MOSCOW	1	0	0	0	1	0	0,375	0	0	0	0	0	2	2	2	1	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R
COM. IND. NAPOLEAO	10	0	0	0	10	0	0,375	4	3	3	0	10	0	-1	-2	1	0,00	0	-13	1	3	R
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	0	0	0	1	1	0	1	0,00	0	-3	1	1	R
COM. IND. PIUM	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	1	0	3	0	0	0	1	0,00	0	-12	1	0	R
COM. IND. SÃO MARCOS	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	0	0	0	3	2	1	1	0,00	0	34	1	1	R
COM. IND. SANTA ROSA	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	0	0	0	1	1	0	1	0,00	0	0	1	0	R
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	59	0	0	0	59	0	0,365	22	18	10	0	33	14	10	-2	15	0,40	1	-3	1	10	R
COM. IND. VISTA ALEGRE	6	0	0	0	6	0	0,375	2	2	2	0	7	2	2	2	1	0,00	0	28	1	2	R
COM. IND. XUMINA	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	0	-1	-2	1	0,00	0	-28	1	2	R
LAGO GRANDE	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	2	2	1	1	0,00	0	9	1	2	F
NOVA ESPERANÇA	9	0	0	0	9	0	0,375	3	3	3	0	10	0	0	0	1	0,00	0	0	1	3	R
PANACARICA	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	1	0	-1	1	0,00	0	-19	1	2	F
PAREDAO	13	0	0	0	13	0	0,375	5	4	4	0	13	0	-1	-2	1	0,00	0	-13	1	6	R
PETROLINA DO NORTE	36	0	0	0	36	0	0,308	11	11	5	0	17	11	10	4	4	0,40	0	13	1	6	R

Empresa : **CER**  
Mês de Referência : **maio-06**  
nº de dias : **31**

DATA : **19/04/06**  
VERSÃO: 2005.3

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																						
	Geracão Total PREVISITA	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	Cons. Espec. VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO ACOMP-06 (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	Dias	m³	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)		
SACAI	11	0	0	0	11	0	0,375	4	3	3	0	10	1	0	-1	4	0,00	0	-8	1	4	F	
SAMAUMA	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	1	0	-1	1	0,00	0	-12	1	1	F	
SANTA MARIA DO BOIAÇU	50	0	0	0	50	0	0,443	22	15	10	0	33	21	14	2	30	0,80	1	3	1	10	F	
SANTA MARIA DO XERUINI	4	0	0	0	4	0	0,375	2	1	1	0	3	0	-1	-2	1	0,00	0	-28	1	2	F	
S.F.B. RIO BRANCO	2	0	0	0	2	0	0,375	1	1	0	0	0	1	1	0	1	0,00	0	-9	1	0	F	
SERRA GRANDE II	-	0	0	0	0	0	0,000	0	-	0	0	0	0	0	0	4	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
SOCÓ	8	0	0	0	8	0	0,375	3	2	2	0	7	1	0	-1	5	0,00	0	-10	1	3	R	
TEPEQUEM	20	0	0	0	20	0	0,497	10	6	3	0	10	8	4	-3	5	0,00	0	-11	1	3	R	
TERRA PRETA	8	0	0	0	8	0	0,375	3	2	2	0	7	0	-1	-2	2	0,00	0	-16	1	2	F	
VILA CACHOEIRINHA	11	0	0	0	11	0	0,375	4	3	3	0	10	2	1	0	2	0,00	0	1	1	3	F	
VILA CAICUBI	13	0	0	0	13	0	0,375	5	4	4	0	13	1	-1	-2	2	0,00	0	-10	1	4	F	
VILA CENTRAL	-	0	0	0	0	0	0,000	0	-	0	0	0	0	0	0	15	0,40	0	#DIV/0!	1	0	R	
VILA DONA COTA	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	1	0	3	1	1	1	1	0,00	0	25	1	1	F	
VILA FLORESTA	5	0	0	0	5	0	0,375	2	2	2	0	7	0	-1	-1	1	0,00	0	-8	1	2	F	
VILA ITAQUERA	5	0	0	0	5	0	0,375	2	2	2	0	7	0	-1	-1	1	0,00	0	-8	1	2	F	
VILA MILAGRE	1	0	0	0	1	0	0,375	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
VILA MUTUM	22	0	0	0	22	0	0,375	8	7	7	0	23	5	4	3	15	0,40	0	10	1	6	R	
VILA REMANSO	3	0	0	0	3	0	0,375	1	1	1	0	3	1	1	1	1	0,00	0	28	1	2	F	
VILA SÃO JOSÉ	14	0	0	0	14	0	0,380	5	4	4	0	13	5	4	3	8	0,00	0	19	1	3	R	
VILA VILENA	32	0	0	0	32	0	0,375	12	10	5	0	17	12	10	3	2	0,00	0	7	1	10	R	
DEMAIS LOC SUP BOA VISTA	2.495	2.495	0	0	0	0	0,000	0	-	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	#DIV/0!	1	0	R	
<b>Sub Total Não Monitoradas</b>	<b>2.951</b>	<b>2.495</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>456</b>	<b>0</b>		<b>177</b>	<b>137</b>	<b>100</b>		<b>333</b>	<b>123</b>	<b>83</b>	<b>6</b>	<b>170</b>	<b>3,00</b>						
Total	9.596	2.495	-	-	2.812	-		177	1.195	1.060		3.538	832	626	285	1.040	11,20						

Empresa : **CERON**  
Mês de Referência : **Maio**  
nº de dias : **31**

DATA : **17/03/2006**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																								
Localidades	GERAÇÃO Total	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)		(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
Alvorada Oeste	1.067	0	0	0	0	1.067	0	0,286	305	305	305	0	1.068	63	60	60	105	1,10	10	6	3	10/15/3	R	
Anari	533	0	0	0	0	533	0	0,281	150	150	150	(* 1)	534	26	20	20	65	1,10	5	4	3	10/15	R	
Buritit	3.615	0	0	0	0	3.615	0	0,274	990	990	945	(* 2)	3.451	307	250	205	424	8,00	32	6	3	10/15/2	R	
C. Novo Rondônia	567	0	0	0	0	567	0	0,285	162	162	130	(* 3)	456	43	35	3	63	0,85	5	1	3	10/15	R	
Chupinãia	752	0	0	0	0	752	0	0,293	220	220	220	0	751	47	40	40	59	1,40	7	6	5	10/15	R	
Colorado do Oeste	0	0	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	#DIV/0!	143	143	143	174	1,50	0	#DIV/0!	3	15/20/3	R	
Costa Marques	1.261	0	0	0	0	1.261	0	0,291	367	367	350	(* 4)	1.204	72	70	53	100	1,40	12	4	5	10/15/3	R	
Cujubim	993	0	0	0	0	993	0	0,289	287	287	140	(* 5)	485	127	120	-27	145	5,00	9	-3	3	15/30	R	
Jaci-Paraná	462	0	0	0	0	462	0	0,289	134	134	90	(* 6)	311	38	30	-14	52	1,05	4	-3	2	10/15	R	
Machadinho Oeste	2.735	0	0	0	0	2.735	0	0,276	755	755	755	0	2.736	121	100	100	201	5,00	24	4	3	15/20/3	R	
Pimenta Bueno	19.283	19.283	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	-	234	234	234	520	30,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
Porto Velho (Suprimento ELN)	75.625	75.625	0	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	-	0	0	0	0	0,00	0	#DIV/0!	0	0	0	
São Francisco	1.456	0	0	0	0	1.456	0	0,275	401	401	400	0	1.453	161	150	149	210	4,40	13	12	6	15/20/3	R	
Vila Extrema	633	0	0	0	0	633	0	0,294	186	186	153	(* 8)	520	50	45	12	54	8,70	6	2	3	10/15/2	R	
Vilhena	13.120	0	1.000	10.420	1.700	0	0	0,297	505	505	140	(* 9)	471	189	180	-185	320	0,50	16	-11	5	15/20/3	R	
Vista Alegre do Abunã	562	0	0	0	0	562	0	0,296	166	166	165	0	557	15	13	12	38	0,30	5	2	3	10/15	R	
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>122.664</b>	<b>94.908</b>	<b>1.000</b>	<b>10.420</b>	<b>1.700</b>	<b>14.636</b>	<b>0</b>		<b>4.628</b>	<b>4.626</b>	<b>3943</b>		<b>#DIV/0!</b>	<b>1.635</b>	<b>1.490</b>	<b>805</b>	<b>2.530</b>	<b>70,30</b>						

Empresa : CERON  
Mês de Referência : Maio  
nº de dias 31

DATA : 17/03/2006  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																								
Localidades	Geração Total PREVISITA	PREVISÃO de Suprimento da Capital	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)		(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
Abunã	74	0	0	0	0	74	0	0,323	24	22	20	0	67	10	10	6	20	0,20	1	8	2	10	R	
Araras	24	0	0	0	0	24	0	0,320	8	7	10	LT	33	5	5	7	16	0,15	0	27	3	10	R	
Calama	98	0	0	0	0	98	0	0,322	32	29	29	0	97	5	8	5	17	0,25	1	5	4	10/15	FR	
Conceição da Galera	6	0	0	0	0	6	0	0,396	2	2	2	0	7	0	1	1	4	0,05	0	16	4	10/15	FR	
Demarcação	11	0	0	0	0	11	0	0,364	4	3	3	0	10	3	1	0	6	0,05	0	0	4	10/15	FR	
Fortaleza do Abunã	54	0	0	0	0	54	0	0,326	18	16	15	0	50	2	4	1	17	0,25	1	2	3	10/15	R	
Isidolândia	52	0	0	0	0	52	0	0,386	20	16	15	0	50	9	6	1	31	0,65	1	2	5	10/15	R	
Maicy	3	0	0	0	0	3	0	0,545	2	1	1	0	3	1	2	1	6	0,05	0	16	4	10/15	FR	
Mutum Paraná	74	0	0	0	0	74	0	0,371	27	22	20	0	67	6	7	0	28	0,10	1	0	2	10	R	
Nazaré	28	0	0	0	0	28	0	0,374	10	8	8	0	27	4	4	2	6	0,15	0	6	4	10/15	FR	
Nova California	287	0	0	0	0	287	0	0,298	86	86	85	0	285	29	15	14	37	0,50	3	5	3	10/15	R	
Pacarana	149	0	0	0	0	149	0	0,347	52	45	45	0	150	14	10	3	35	0,65	2	2	4	10/15	R	
Pedras Negras	5	0	0	0	0	5	0	0,522	3	2	0	(**)	-	0	3	0	11	0,30	0	0	8	10	FR	
Rolim Moura Guaporé	24	0	0	0	0	24	0	0,325	8	7	0	(**)	-	4	8	0	11	0,25	0	0	9	10	FR	
Santa Catarina	20	0	0	0	0	20	0	0,362	7	6	6	0	20	2	2	1	4	0,05	0	4	4	10/15	FR	
São Carlos	77	0	0	0	0	77	0	0,320	25	23	23	0	77	8	7	5	17	0,25	1	6	4	10/15	FR	
São Sebastião	15	0	0	0	0	15	0	0,349	5	5	3	0	10	1	3	1	4	0,05	0	6	2	10/15	FR	
Surpresa	42	0	0	0	0	42	0	0,340	14	13	10	0	33	1	5	1	10	0,05	0	2	9	10	FR	
Tabajara	18	0	0	0	0	18	0	0,335	6	5	10	LT	33	12	3	7	16	0,30	0	36	4	10	R	
Urucumacua	49	0	0	0	0	49	0	0,353	17	15	5	(* 10)	17	6	5	-7	16	0,55	1	-13	3	10/15	R	
<b>Sub Total Não Monitoradas</b>	<b>1.110</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.110</b>	<b>0</b>		<b>370</b>	<b>333</b>	<b>310</b>		<b>1034,95</b>	<b>123</b>	<b>109</b>	<b>49</b>	<b>309</b>	<b>4,85</b>						
Demais Localidades	76.626	61.016	0	15.610	0	0	0	0,000																
<b>Total</b>	<b>200.400</b>	<b>155.924</b>	<b>1.000</b>	<b>26.030</b>	<b>1.700</b>	<b>15.746</b>	<b>-</b>		<b>4.998</b>	<b>4.959</b>	<b>4.253</b>		<b>#DIV/0!</b>	<b>1.758</b>	<b>1.599</b>	<b>854</b>	<b>2.839</b>	<b>75,15</b>						

Empresa : **COELBA**  
Mês de Referência : maio-06  
nº de dias 31

DATA : 19/04/06  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																			
Localidades	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de GT Própria	Cons. Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidraulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh (1)	MWh (5)	m³/MWh (8)	m³ (9)	m³ (10)	m³ (11)	(12)	MWh (13)	m³ (14)	m³ (15)	m³ (16)	m³ (17)	m³ (18)	m³ (19)	Dias (20)	Dias (21)	m³ (22)	(23)	
ILHA GRANDE DE CAMAMU	79	79	0,302	24	24	24		80	2	3	3	25	1	0,77	3,88	2	10	FR	
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>79</b>	<b>79</b>		<b>24</b>	<b>24</b>	<b>24</b>		<b>80</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>25</b>	<b>1</b>						
Total	79	79		24	24	24		80	2	3	3	25	1						

Empresa : ELETROACRE  
 Mês de Referência : Maio  
 n° de dias : 31  
 DATA : 14/02/06  
 VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																				
Localidades	Gerção Total PREVISta	PREVIStãO de Suprimento da Capital	PREVIStãO de GT de PIE	Cons. Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVIStãO de Consumo de óleo	PREVIStãO de Consumo coberto pela CCC	PREVIStãO de compra de óleo (mês de referência)		Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVIStãO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVIStãO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVIStãO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVIStãO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³	OBS	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(6)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	
Monitoradas	ASSIS BRASIL	240	0	240	0,284	68	68	70	2	246	160	152	154	214	0	2,19	70,21	2	15	R
	BRASILEIA	2.069	0	2.069	0,276	571	571	570	-1	2065	401	429	428	427	0	18,42	23,24	2	15	R
	CRUZEIRO DO SUL	6.437	0	6.437	0,281	1.809	1.809	1.810	1	6441	807	850	851	925	8	58,35	14,58	1	10	R
	FEIJÓ	832	0	832	0,284	236	236	0	0	2.114	1.892	1.656	2.959	30	7,61	217,53	35	1.300	F	
	PORTO WALTER	112	0	112	0,302	34	34	0	0	271	239	205	280	1	1,10	186,91	40	200	F	
	SENA MADUREIRA	1.592	0	1.592	0,272	433	433	430	-3	1581	210	279	276	260	0	13,97	19,76	2	15	R
	TARAUACA	1.026	0	1.026	0,266	273	273	0	0	113	2.327	2.054	2.803	22	8,81	233,24	35	1.300	F	
	XAPURI	716	0	716	0,284	203	203	200	-3	704	235	241	238	262	0	6,55	36,34	2	15	R
	RIO BRANCO	44.158	44.158	0	0,000			0	0		0	0		0	0			0	0	0
<b>Sub Total Monitoradas</b>	<b>57.182</b>	<b>44.158</b>	<b>13.024</b>		<b>3.627</b>	<b>3.627</b>	<b>3080</b>		<b>11038</b>	<b>4311</b>	<b>6409</b>	<b>5862</b>	<b>8128</b>	<b>61,07</b>						
Não Monitoradas	CAPIXABA	226	0	226	0,305	69	68	70	2	233	14	23	24	66	0	2,23	10,78	1	15	R
	JORDÃO	55	0	55	0,343	19	17	0	0	15	44	25	211	0	0,61	40,79	15	50	F	
	MANOEL URBANO	220	0	220	0,267	59	59	60	1	225	190	190	191	244	0	1,90	100,36	3	50	F/R
	MARECHAL THAUMATURGO	141	0	141	0,297	42	42	0	0	376	337	295	332	1	1,35	217,74	40	200	F	
	SANTA ROSA DOS PURÚS	75	0	75	0,313	23	23	60	37	200	105	143	180	221	0	0,74	242,61	12	50	F
	<b>Sub Total Não Monitoradas</b>	<b>717</b>	<b>0</b>	<b>717</b>		<b>212</b>	<b>207</b>	<b>190</b>		<b>658</b>	<b>700</b>	<b>737</b>	<b>715</b>	<b>1074</b>	<b>2,13</b>					
<b>Total</b>	<b>57.899</b>	<b>44.158</b>	<b>13.741</b>		<b>3.839</b>	<b>3.835</b>	<b>3.270</b>		<b>11.696</b>	<b>5.012</b>	<b>7.146</b>	<b>6.577</b>	<b>9.203</b>	<b>63,20</b>						

Empresa : **JARI**  
Mês de Referência : **MAIO**  
nº de dias : **31**

DATA : **12.04.2006**  
VERSÃO: 2006.0

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																		
Localidades	Geração Total PREVISITA	PREVISÃO de GT Própria	Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	PREVISÃO de Consumo de óleo	PREVISÃO de Consumo coberto pela CCC	PREVISÃO de compra de óleo (mês de referência)	OBS	Energia para Cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	m³/MWh	m³	m³	m³		MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(5)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
MONTE DOURADO (DIESEL)	2.235	2.235	0,293	655	655	648	0	2212	35	53	46	95	1	21	2	1	20	FR
SAO MIGUEL (DIESEL)	35	35	0,401	14	11	13	0	43	4	3	2	15	0	0	5	1	20	FR
MUNGUBA (COMBUSTIVEL)	350	350	0,380	133	133	133	0	350	177	144	144	400	11	4	34	1	DIRETO	OLEODUTO
<b>Total Diesel</b>	<b>2.270</b>	<b>2.270</b>		<b>669</b>	<b>665</b>	<b>661</b>		<b>2255</b>	<b>40</b>	<b>57</b>	<b>49</b>	<b>110</b>	<b>0,82</b>					
<b>Total Combustível</b>	<b>350</b>	<b>350</b>		<b>133</b>	<b>133</b>	<b>133</b>		<b>350</b>	<b>177</b>	<b>144</b>	<b>144</b>	<b>400</b>	<b>11,31</b>					

Empresa: **MANAUS ENERGIA**

Data: **20/04/06**

Mês de referência: **Maio**

Versão: 2006.0

nº de dia do mês: **31**

Usina	Geração Prevista		Cons. Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de consumo de óleo		PREVISÃO de Compra de óleo (mês de referência)		Energia para cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso		
	MW méd	MWh			m³/MWh	m³	m³	m³												MWh	m³
	(1)	(2)			(3)	(4)	(5)	(6)												(7)	(8)
UTE APARECIDA	9,9	7.366	0,285	PTE	2.098	2.098	1.870,4	-	6.565	1.881,0	1.500,0	1.500,0	5.592,0	340,0	68	22,16	0,167	1.200,0	F		
UTE ELECTRON	-	0	0,494	PTE	0	-	-	-	1.206,0	1.206,0	1.150,0	1.150,0	2.000,0	300,0	0	0,00	0,083	1.500,0	F		
UTE MAUÁ	63,0	46.872	0,320	OC-A1	15.013	15.013	14.877,7	-	46.449	5.072,5	2.000,0	2.000,0	8.500,0	900,0	484	4,13	0,083	1.950,0	F		
PIE-EPA	30,0	22.320	0,399	PTE	8.915	8.482	8.481,6	-	22.320	COMUM A e B	COMUM A e B	COMUM A e B	2.200,0	750,0	288	#VALORI	0,083	1.500,0	F		
PIE-EPB	50,0	37.200	0,374	PTE	13.928	13.928	13.927,7	-	37.200	3.423,6	1.600,0	1.600,0	8.500,0	900,0	449	3,56	0,083	1.500,0	F		
PIE-EPD	75,0	55.800	0,277	PTE	15.429	15.429	15.428,7	-	55.800	651,0	450,0	450,0	3.129,0	174,0	498	0,90	0,083	1.200,0	F		
PIE-WR	130,0	96.720	0,200	PGE	19.325	19.325	19.324,7	-	96.720	1.078,0	400,0	400,0	4.000,0	600,0	623	0,64	0,083	1.950,0	R		
CGE SJ	14,3	10.639	0,280	DIESEL	2.974	2.974	2.973,7	-	10.639	678,6	154,0	154,0	824,0	20,0	96	1,61	0,021	40,0	R		
CGE CD	10,0	7.440	0,278	DIESEL	2.068	2.068	2.068,3	-	7.440	269,0	135,0	135,0	328,0	8,0	67	2,02	0,021	30,0	R		
CGE FO	20,0	14.880	0,283	DIESEL	4.204	4.204	4.203,6	-	14.880	2.779,6	785,0	785,0	3.000,0	40,0	136	5,79	0,021	40,0	R		
UTE MAUÁ II	-	0	0,272	DIESEL	0	-	-	-	-	412,0	155,0	155,0	500,0	13,0	0	0,00	0,021	30,0	R		
UTE TAMBAQUI	59,0	43.896	0,216	OC-A1	9.482	9.130	9.130,4	-	42270	168,0	157,0	157,0	1.675,0	155,0	306	0,51	0,021	30,0	R		
UTE JARAQUI	59,0	43.896	0,208	OC-A1	9.130	9.130	9.130,4	-	43896	-	-	-	1.675,0	155,0	295	0,00	0,042	30,0	R		
UTE CRIS. ROCHA	-	0	-	OC-A1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,063	30,0	R		
UTE MANAUARA	-	0	-	OC-A1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,063	30,0	R		
UTE PONTA NEGRA	-	0	-	OC-A1	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	0,00	0,028	30,0	R		
UHE BALBINA	110,0	81.840	-																		
<b>TOTAL</b>	<b>630,2</b>	<b>468.869</b>							<b>384180</b>												
<b>TOTAL PTE</b>	<b>164,9</b>	<b>122.686</b>				<b>39.936</b>	<b>39.708</b>		<b>121.885</b>	<b>7.162</b>	<b>4.700</b>	<b>4.700</b>	<b>21.421</b>								
<b>TOTAL OC-A1</b>	<b>181,0</b>	<b>134.664</b>			<b>33.625</b>	<b>33.274</b>	<b>33.138</b>		<b>132.616</b>	<b>5.241</b>	<b>2.157</b>	<b>2.157</b>	<b>11.850</b>								
<b>TOTAL PGE</b>	<b>130,0</b>	<b>96.720</b>			<b>19.325</b>	<b>19.325</b>	<b>19.325</b>		<b>96.720</b>	<b>1.078</b>	<b>400</b>	<b>400</b>	<b>4.000</b>								
<b>TOTAL DIESEL</b>	<b>44,3</b>	<b>32.959</b>			<b>9.246</b>	<b>9.246</b>	<b>9.246</b>		<b>32.959</b>	<b>4.139</b>	<b>1.229</b>	<b>1.229</b>	<b>4.652</b>								
<b>TOTAL GER. TÉRMIC</b>	<b>520,2</b>	<b>387.029</b>			<b>102.565</b>	<b>101.781</b>	<b>101.417</b>		<b>384.180</b>												

Empresa: **ELETRONORTE**

Data: **20/04/06**

Mês de referência : **Maio**

2006.0

nº de dia do mês: **31**

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO**

Sistema	Usina	Geração Prevista		Cons.Espec. VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de consumo de óleo		PREVISÃO de Compra de óleo (mês de referência)		Energia para cálculo do Equivalente Hidráulico	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso	
		MW méd	MWh			m³/MWh	m³	m³	m³												m³
		(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	
PORTO VELHO	R. MADEIRA - LM's	0,0	0	0,380	DIESEL	0	0	0,0	0,0	0	2.938,0	2.800,0	2.750,0	5.019,2	77,0	0	#DIV/0!	7,0	0,0	F	
	PIE TN II (TG I + TG II)	115,3	85.783	0,358	PTE	30.710	30.710	26.300,4	0,0	73.465	6.803,0	7.600,0	7.200,0	8.851,6	500,0	991	7	7,0	0,0	FR	
	PIE TN II (TV I)	45,0	33.480	0,000																	
	PIE TERMONORTE I	0,0	0	0,243	DIESEL	0	0	0,0	0,0	0	2.533,0	2.500,0	2.400,0	2.946,5	352,0	0	#DIV/0!	7,0	0,0	FR	
	UHE SAMUEL	120,0	89.280	0,000																	
	<b>TOTAL</b>	<b>220,1</b>	<b>163.754</b>				<b>30.710</b>			<b>73.465</b>											
AMAPÁ	SANTANA - LM's	4,0	2.976	0,406	DIESEL	1.208	1.131	1.130,9	0,0	2.976	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39	69	7,0	0,0	0,0	
	SANTANA - WARTSILA	9,6	7.142	0,242	DIESEL	1.728	1.728	1.728,5	0,0	7.142	3.229,0	2.500,0	2.700,0	3.977,6	242,5	56	48	7,0	0,0	FR	
	SANTANA - EXPANSÃO	35,5	26.403	0,269	DIESEL	7.102	7.102	7.102,4	0,0	26.403	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	229	12	7,0	0,0	0,0	
	UHE COARACY NUNES	52,5	39.069																		
	<b>TOTAL</b>	<b>101,6</b>	<b>75.590</b>				<b>9.962</b>	<b>9.962</b>		<b>36.521</b>											
RIO BRANCO	RIO BRANCO I	0,0	0	0,300	DIESEL	0	0	0,0	0,0	0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	#DIV/0!	8,0	0,0	0,0	
	RIO ACRE	0,0	0	0,339	DIESEL	0	0	0,0	0,0	0	1.293,0	1.250,0	1.200,0	1.403,3	366,7	0	#DIV/0!	8,0	0,0	FR	
	RIO BRANCO II	0,0	0	0,305	DIESEL	0	0	0,0	0,0	0	409,0	600,0	650,0	725,7	54,8	0	#DIV/0!	8,0	0,0	FR	
	SUPRIMENTO PVH-RB	60,2	44.789																		
		<b>TOTAL</b>	<b>60,2</b>	<b>44.789</b>				<b>0</b>	<b>0</b>		<b>0</b>										
	<b>TOTAL</b>	<b>381,9</b>	<b>284.134</b>				<b>40.672</b>	<b>9.962</b>		<b>109.986</b>											
	<b>TOTAL PTE</b>	<b>115,3</b>	<b>85.783</b>				<b>30.710</b>	<b>30.710</b>		<b>26.300</b>											
	<b>TOTAL DIESEL</b>	<b>49,1</b>	<b>10.118</b>				<b>10.039</b>	<b>9.962</b>		<b>36.521</b>											



**6.7 ANEXO VII**  
**ATA DE REUNIÃO**  
**PMO MAIO/2006**



## *Ata da Reunião do PMO MAIO/2006*

### *COMITÊ TÉCNICO DE PLANEJAMENTO - CTP*

**DATA:** 26 e 27 de Abril de 2006

**LOCAL:** Escritórios da ELETROBRÁS - RJ

**PARTICIPANTES:** Lista de presença

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:**

CEAM, CERON, CELPA, CEMAT, CER, ELETROACRE, ELETRONORTE, MANAUS ENERGIA e ELETROBRÁS.

**AUSÊNCIAS JUSTIFICADAS:**

COELBA

**EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:**

ANEEL, AGER-MT, ARCON, ARSAM-AM, BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAR e JARI.

### **1) ABERTURA DA REUNIÃO**

O Coordenador do GTON/CTP, Eng<sup>o</sup> Mario Rodrigues, agradeceu às empresas que atenderam ao convite para participar da reunião. Lamentou mais uma vez a ausência da ANEEL e das Agências Reguladoras estaduais, bem com as demais empresas.

Lembrou aos presentes que seria processada, para cada empresa geradora, a recomposição das quantidades de combustível consumidas do estoque da CCC-ISOL, por

conta de consumo específico acima do valor limite. O cálculo dessas quantidades leva em consideração as quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL, bem como as quantidades efetivamente adquiridas pelas empresas sem recursos financeiros da CCC-ISOL, no período de julho de 2005 a março de 2006, e registradas nas planilhas do Acompanhamento de Estoque de Combustíveis (AEC).

O Coordenador do GTON/CTP passou a palavra ao Chefe da Divisão de Planejamento e Operação dos Sistemas Isolados (DESI), José Conde Navega, destacou o ofício ANEEL 123/2006, de 13/04/2006, que adaptou a classe de exatidão dos equipamentos de medição do Sistema de Coleta de Dados (SCD), dando uma flexibilidade de até 1% na precisão dos equipamentos de medição em relação àquela especificada nos requisitos técnicos do SCD.

Já em relação ao consumo específico, informou que até a presente data nenhuma empresa encaminhou colaboração técnica sobre o assunto. Tendo o prazo estabelecido na 1ª reunião para o envio das contribuições expirado no dia 10/03/2006, alertou que as empresas deveriam se empenhar mais no processo a fim de se obter uma solução para a questão no curto prazo. Ressaltou ainda a importância da reunião sobre consumo específico marcada para o dia 04/05/2006, onde serão discutidas as premissas e as contribuições das empresas para o início dos trabalhos.

Informou aos presentes que será realizado o treinamento do Manual de Combustíveis na CEMAT durante a semana do dia 08/05 a 12/05/06.

## 2) APROVAÇÃO DA ATA DA REUNIÃO DO PMO DE ABRIL/06

A ata do PMO de Abril/06 foi aprovada por todas as empresas, sem modificação.

## 3) OFÍCIO SFG/ANEEL Nº 201/2006

O Coordenador do GTON/CTP informou ao representante da ELETRONORTE que recebeu o ofício nº 201/2006-SFG/ANEEL de 06/04/2006, que determina a inclusão das informações relativas ao custo de geração (R\$/MWh) por UTE do Sistema Porto Velho-Rio Branco no relatório do PMO, visando evidenciar a escolha pelo despacho de menor custo de produção de energia para o sistema.

## 4) ALTERAÇÃO NA PLANILHA DE PROPOSTA DE PMO

A Representante da CELPA, Eng<sup>a</sup> Elze Fernandes, sugeriu a inclusão de mais três colunas na planilha modelo de proposta de PMO. A primeira seria: **“Solicitação de compra de óleo com cobertura da CCC-ISOL”**, a segunda: **“ Solicitação de compra de óleo com cobertura da CCC-ISOL por conta de óleo não retirado em PMO’s anteriores”**, e uma terceira: **“Solicitação de compra de óleo sem cobertura da CCC-ISOL”**. Esta solicitação visa melhorar o entendimento das empresas quanto ao preenchimento da proposta de PMO.

O Coordenador do GTON/CTP destacou que essas alterações vão beneficiar o processo de realização do PMO, trazendo ainda mais transparência. Ressaltou que essas alterações já serão contempladas a partir do PMO de junho de 2006.

## 5) PREENCHIMENTO DA PLANILHA DO PMO E DO ACOMPANHAMENTO DE ESTOQUE DE COMBUSTÍVEIS (AEC)

O coordenador do GTON/CTP informou aos representantes da CEAM, MESA, CEMAT e JARI que ainda restavam algumas pendências no preenchimento das informações relativas ao Acompanhamento de Estoque de Combustíveis (AEC) de março. Estas pendências foram equacionadas ao longo da reunião, tornando possível a realização do PMO de Maio dessas empresas.

O coordenador do GTON/CTP reiterou mais uma vez que as empresas deverão sempre utilizar a planilha do último PMO realizado para preenchimento da proposta de PMO do mês seguinte.

## 6) CUMPRIMENTO DOS PRAZOS DE ENVIO DOS DADOS DE ENTRADA DO PMO PARA ANÁLISE PRÉVIA DO CTP

As tabelas a seguir registram o cumprimento do prazo de uma semana de antecedência da reunião do PMO, para envio das planilhas PMO de Maio/06 e das planilhas de Acompanhamento de Estoque de Combustível - AEC de Março/06, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

EMPRESA	Planilhas PMO Maio/06	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	S	N
CEAM	S	N
CELPA	S	N
CELPE	S	N
CEMAR	S	N
CEMAT	S	N
CER	S	S
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
MESA	S	S
JARI	S	N

EMPRESA	Planilhas AEC de Março/06	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	S	N
CEAM	S	N
CELPA	S	S

EMPRESA	Planilhas AEC de Março/06	
	Prazo	Preenchimento Correto
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	N
CER	S	S
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	N
ELETRONORTE	S	S
MESA	S	S
CGE	S	S
BREITNER	S	N
RIO AMAZONAS ENERGIA		
CIA.ENERGÉTICA MANAUARA		
SERV.TEC.INST.E SIST.INT.		
JARI	S	N

## 7) CEA (NÃO ENVIU REPRESENTANTE À REUNIÃO)

## 8) CEAM

### 8.1. DEVOLUÇÃO DE TRANSFERÊNCIAS DE ÓLEO NÃO AUTORIZADAS PELO GTON/CTP

Foram realizadas as seguintes devoluções óleo transferidas sem autorização do GTON/CTP, nos meses fevereiro e março, conforme tabela abaixo:

Origem	Destino	Quantidade (m <sup>3</sup> )	Mês
Castanho	Careiro Várzea	0,69	fev/06
Itapiranga	Castanho	10,00	fev/06
Irاندuba	Castanho	50,00	mar/06
Irاندuba	Novo Airão	10,00	mar/06
Itacoatiara	Lindóia	11,61	mar/06
Vila Sacambú	Tuiué	8,52	mar/06
Anamã	Anori	26,38	mar/06
<b>Total</b>		<b>117,19</b>	

O representante da CEAM informou que irá justificar no próximo PMO a transferência de 9 m<sup>3</sup> de óleo diesel de Murituba para Codajás.

## **8.2. DEVOLUÇÃO DE TRANSFERÊNCIAS DE ÓLEO NO PMO DE MARÇO**

O representante da CEAM informou que irá proceder com a devolução de 2 m<sup>3</sup> de óleo diesel de Vila Augusto Monte Negro para Vila Urucurituba e de 55 m<sup>3</sup> de Boa vista Ramos para Maués durante o mês de Abril/06.

## **8.3. ALTERAÇÃO NOS LOCAIS DE ENTREGA DE ÓLEO**

O representante da CEAM informou que a partir do PMO de Maio/06, as quotas de óleo diesel de Axinim, Feijoal, Moura, Novo Remanso e Vila Amazônia deverão ser entregues diretamente nas UTE, em função de já apresentarem CNPJ.

## **8.4. QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NA PETROBRÁS EM MARÇO/06**

Neste PMO de Maio/06 foi incluída observação autorizando a Petrobrás fornecer 50 m<sup>3</sup> para Irlanduba devido à quota de óleo não retirado no mês de março.

## **8.5. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL**

As quotas de óleo consensadas com a CEAM e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Maio/06. Foram autorizados 18.960 m<sup>3</sup> de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

## **8.6. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL**

O PMO de Maio/06 também inclui uma compra de 657 m<sup>3</sup> de óleo diesel a ser adquirida SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a março de 2006. Ressalta-se que a recomposição do estoque só se efetivará se a CEAM comprar os 657 m<sup>3</sup> que deve a CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

# **9) CELPA**

## **9.1. DESCONTO DA ANTECIPAÇÃO DE ÓLEO PARA NOVO PROGRESSO**

Restam 38 m<sup>3</sup> de óleo diesel antecipados em fevereiro da quota de março de Novo Progresso ainda a serem descontados.

## **9.2. QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NA PETROBRÁS EM MARÇO/06**

Neste PMO de Maio/06 foi incluída observação autorizando a Petrobrás fornecer as seguintes quotas não retiradas em março/06: 1 m<sup>3</sup> em Gurupá, 176 m<sup>3</sup> em Portel, 1 m<sup>3</sup> em Barreira Campo e 10 m<sup>3</sup> em Cotijuba.

## **9.3. PARQUE GERADOR AUTORIZADO PARA NOVO PROGRESSO**

Continua pendente na ANEEL a autorização do parque gerador solicitado pela CELPA para a localidade de Novo Progresso.

#### **9.4. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL**

As quotas de óleo consensadas com a CELPA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Maio/06. Foram autorizados 6.791 m<sup>3</sup> de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

#### **9.5. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL**

O PMO de Maio/06 também inclui uma compra de 306 m<sup>3</sup> de óleo diesel a ser adquirida SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a março de 2006. Ressalta-se que a recomposição do estoque só se efetivará se a CELPA comprar os 306 m<sup>3</sup> que deve a CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo

### **10) CEMAT**

#### **10.1. INTERLIGAÇÃO DA LOCALIDADE DE COLNIZA**

O representante da CEMAT informou que a UTE Colniza foi desativada em 08/04/2006, devido a interligação desta localidade com o sistema Aripuanã, atendido pelas PCH's Faxinal I e II. Informou adicionalmente que está sendo contratada empresa credenciada para realizar o descarte do óleo inservível da respectiva UTE.

#### **10.2. QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NA PETROBRÁS EM MARÇO/06**

Neste PMO de Maio/06 foi incluída observação autorizando a Petrobrás fornecer as seguintes quantidades não entregues em março: 45 m<sup>3</sup> para Comodoro; 15 m<sup>3</sup> para nova Monte Verde e 5 m<sup>3</sup> para Nova Lacerda.

#### **10.3. TOTAL DO DÉBITO DE ÓLEO DA CEMAT COM A CCC-ISOL**

Considerando o período de julho/2005 a março/2006, as UTEs da CEMAT que operaram com consumo específico superior ao valor limite acumularam um débito de 770 m<sup>3</sup> de óleo diesel pertencente à CCC-ISOL. O coordenador do GTON/CTP frisou, novamente, que a CEMAT ainda não quitou seu débito de óleo, pois somente o fará quando comprovar que comprou os volumes de óleo conforme acordado nos PMO's.

#### **10.4. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL**

As quotas de óleo consensadas com a CEMAT e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Maio/06. Foram autorizados 3.420 m<sup>3</sup> de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

#### **10.5. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL**

O PMO de Maio/06 também inclui uma compra de 230 m<sup>3</sup> de óleo diesel a ser adquirida SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a março de 2006. Ressalta-se que a recomposição do estoque só se efetivará se a

CEMAT comprar os 230 m<sup>3</sup> que deve a CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

## 11) CER

### 11.1. QUITAÇÃO DO DÉBITO DE ÓLEO DA CER COM A CCC-ISOL

O coordenador do GTON/CTP informou que a CER comprou um total 1.740 m<sup>3</sup> de óleo diesel com recursos próprios, referente a consumo específico superior ao limite, no período de julho/05 a março/06. As compras por localidade estão discriminadas nas planilhas AEC da CER.

### 11.2. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO

As quotas de óleo consensadas com a CER e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Maio/06.

## 12) CERON

### 12.1. TRANSFERÊNCIA DE ÓLEO DA LOCALIDADE DE PIMENTA BUENO

Foi realizada em 29/03/2006 inspeção técnica na UTE Pimenta Bueno, já desativada, pela equipe GTON/CTO, a fim de comprovar a quantidade de estoque remanescente na UTE.

A quantidade de combustível encontrada foi de 237.330 litros de óleo diesel, conforme item 2 do Relatório GTON/CTO “Medição do Estoque de Combustível na Usina de Pimenta Bueno”, de 31/03/2006. Esta quantidade representa cerca de 2% a mais da quantidade informada pela CERON no Acompanhamento de Estoque de Combustíveis de Março/2006. Para fins de transferências, o valor a ser considerado será o que consta no relatório supracitado.

O representante da CERON informou que irá realizar uma licitação a fim de contratar o serviço de transporte para realizar a transferência do combustível para outras localidades da CERON em futuros PMO.

### 12.2. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a CERON e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Maio/06. Foram autorizados 4.637 m<sup>3</sup> de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

### 12.3. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

O PMO de Maio/06 também inclui uma compra de 11 m<sup>3</sup> de óleo diesel a ser adquirida SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a março de 2006. Ressalta-se que a recomposição do estoque só se efetivará se a

---

CERON comprar os 11 m<sup>3</sup> que deve a CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

### **13) COELBA**

#### **13.1. NÃO ENVIOU REPRESENTANTE**

### **14. ELETROACRE**

#### **14.1. ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO DIESEL PARA SANTA ROSA DOS PURÚS**

O representante da ELETROACRE solicitou a antecipação de 38 m<sup>3</sup> de óleo diesel para a localidade de Santa Rosa dos Purus, de forma a aproveitar a cheia do rio Purus que fica grande parte do ano sem condições de navegabilidade.

#### **14.2. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO**

As quotas de óleo consensadas com a ELETROACRE e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Maio/06.

## 15. ELETRONORTE

### 15.1. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

O representante da ELETRONORTE apresentou o seguinte despacho proposto para o Sistema Porto Velho - Rio Branco:

Sistema	Usina	Geração Prevista		Custo de Geração para CCC-Isol	TIPO DE COMBUSTÍVEL
		MW méd	MWh		
		(1)	(2)	(3)	
PORTO VELHO	R. MADEIRA - LM's	0,0	0	719,14	DIESEL
	PIE TN II (TG I + TG II)	83,0	61.752	667,44	PTE
	PIE TN II (TV I)	0,0	0		
	PIE TERMONORTE I	55,1	40.994	432,07	DIESEL
	UHE SAMUEL	120,0	89.280		
	<b>Carga Própria</b>	<b>220,1</b>	<b>163.754</b>		
	RIO BRANCO	RIO BRANCO I	0,0	0	557,41
RIO ACRE		18,2	13.541	636,26	DIESEL
RIO BRANCO II		4,0	2.976	567,52	DIESEL
SUP. DE PORTO VELHO		38,0	28.272		
<b>Carga Própria</b>		<b>60,2</b>	<b>44.789</b>		

Obs: Custo do combustível considerado inclui imposto reduzido apenas da tarifa de Equivalente Hidráulico

O coordenador do GTON/CTP destacou que o despacho proposto pela ELETRONORTE não era o mais econômico do ponto de vista da CCC-Isol, uma vez que prevê geração térmica em Rio Branco, tendo em vista o cenário favorável de afluições à UHE Samuel e a disponibilidade da turbina a vapor da UTE Termonorte II.

Face ao exposto, o representante da ELETRONORTE propôs um novo despacho para o sistema, conforme tabela abaixo:

Sistema	Usina	Geração Prevista		Custo de Geração para CCC-Isol	TIPO DE COMBUSTIVEL
		MW méd (1)	MWh (2)	R\$/MWh (3)	
PORTO VELHO	R. MADEIRA - LM's	0,0	0	719,14	DIESEL
	PIE TN II (TG I + TG II)	107,0	79.608	531,35	PTE
	PIE TN II (TV I)	30,0	22.320		
	PIE TERMONORTE I	10,1	7.514	442,18	DIESEL
	UHE SAMUEL	120,0	89.280		
	<b>Carga Própria</b>	<b>220,1</b>	<b>163.754</b>		
RIO BRANCO	RIO BRANCO I	0,0	0	557,41	DIESEL
	RIO ACRE	11,2	8.333	636,26	DIESEL
	RIO BRANCO II	2,0	1.488	567,52	DIESEL
	SUP. DE PORTO VELHO	47,0	34.968		
	<b>Carga Própria</b>	<b>60,2</b>	<b>44.789</b>		

Obs: Custo do combustível considerado inclui imposto reduzido apenas da tarifa de Equivalente Hidráulico

Em consequência, foi enviado a ELETRONORTE o fax CESI 007/2006, de 27/04/2006, solicitando justificativas para o despacho proposto neste PMO, uma vez que este ainda contempla uma previsão de geração térmica em Rio Branco.

Dado que, até o final do segundo dia da reunião do PMO, não foi enviada qualquer justificativa por parte da ELETRONORTE, o despacho adotado para o PMO de Maio/2006 ficou da seguinte forma:

Sistema	Usina	Geração Prevista		Custo de Geração para CCC-Isol	TIPO DE COMBUSTÍVEL
		MW méd (1)	MWh (2)	R\$/MWh (3)	
PORTO VELHO	R. MADEIRA - LM's	0,0	0	719,14	DIESEL
	PIE TN II (TG I + TG II)	115,3	85.783	461,30	PTE
	PIE TN II (TV I)	45,0	33.480		
	PIE TERMONORTE I	0,0	0	432,07	DIESEL
	UHE SAMUEL	120,0	89.280		
	<b>Carga Própria</b>	<b>220,1</b>	<b>163.754</b>		
RIO BRANCO	RIO BRANCO I	0,0	0	557,41	DIESEL
	RIO ACRE	0,0	0	636,26	DIESEL
	RIO BRANCO II	0,0	0	567,52	DIESEL
	SUP. DE PORTO VELHO	60,2	44.789		
	<b>Carga Própria</b>	<b>60,2</b>	<b>44.789</b>		

Obs: Custo do combustível considerado inclui imposto reduzido apenas da tarifa de Equivalente Hidráulico

## 15.2. QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS NO PRIMEIRO TRIMESTRE JUNTO À BR-DISTRIBUIDORA

O representante da ELETRONORTE informou que existem saldos de óleo não retirado no primeiro trimestre de 2006 nos Sistemas da ELETRONORTE, conforme tabela abaixo:

Meses	ACRE		RONDONIA (Diesel)		RONDONIA (PTE)	
	Previsto x Realizado					
Janeiro	4.986	5.070	7.053	6.841	16.295	14.832
Fevereiro	4.234	4.035	6.179	5.400	12.936	11.986
Março	4.497	4.472	4.074	3.525	16.919	14.922
<b>SUBTOTAL</b>	<b>13.717</b>	<b>13.576</b>	<b>17.306</b>	<b>15.766</b>	<b>46.150</b>	<b>41.740</b>
<b>SALDO</b>	<b>141</b>		<b>1.540</b>		<b>4.410</b>	

### 15.3. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

O PMO de Maior/06 também inclui uma compra de 145 m<sup>3</sup> de óleo PTE em Porto Velho e 219 m<sup>3</sup> de óleo diesel em Macapá SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a março de 2006. Ressalta-se que a recomposição dos estoques só se efetivará se a ELETRONORTE comprar as referidas quantidades de PTE e diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o débito em óleo permanecerá.

### 15.4. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO

As quotas de óleo consensadas com a ELETRONORTE e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Maio/06.

## 16. JARI CELULOSE (NÃO ENVIOU REPRESENTANTE À REUNIÃO)

## 17. MANAUS ENERGIA

### 17.1. INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

#### UT- APARECIDA

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-05	19/07/2005	13/09/06	REVISÃO GERAL DA UNIDADE
TG-06	17/08/2005	19/06/06	RECUPERAÇÃO DA CÂMARA DE COMBUSTÃO DO GERADOR DE GÁS E TURBINA LIVRE
TG-07	17/11/2005	16/10/06	RECUPERAR PALHETAS FIXAS DO 1º. E 2º. ESTÁGIO DA TURBINA DE ALTA DO GERADOR DE GÁS NA ALEMANHA

#### UT- MAUÁ

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TV-01	22/02/06	03/05/2006	EFETUAR TROCA DO MANCAL DO VENTILADOR DE TIRAGEM FORÇADA - VTF
TV-03	08/02/06	31/12/06	REVISÃO GERAL DA CALDEIRA E CONJUNTO TURBO GERADOR

UT- ELECTRON

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-02	09/05/2000	S/P	RECUPERAÇÃO GERAL NA UNIDADE
TG-03	14/11/2004	S/P	RECUPERAÇÃO GERAL NA UNIDADE
TG-05	20/05/2004	S/P	RECUPERAÇÃO GERAL NA UNIDADE
TG-06	30/08/2004	S/P	RECUPERAÇÃO GERAL NA UNIDADE

EL PASO AMAZONAS

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
USINA B EPUGG-21	08/05/06	07/08/06	REVISÃO CONTRATUAL DA UNIDADE.
USINA D EPUGG-41	29/04/06	02/05/06	INSPEÇÃO BOROSCÓPICA DAS TURBINAS E COMPRESSORES.

UHE BALBINA

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
BAUGH-02	07/04/06	07/05/06	PARADA LONGA PROGRAMADA

## 17.2. PROPOSTA DE PMO DE MAIO PARA O SISTEMA MANAUS

O representante da MANAUS ENERGIA apresentou o seguinte despacho proposto para o PMO do Sistema Manaus:

Usina	Geração Prevista		Custo de Geração para CCC-Isol	TIPO DE COMBUSTÍVEL
	MW méd	MWh		
	(1)	(2)	(3)	(4)
UTE APARECIDA	-	0	466,35	PTE
UTE ELECTRON		0	638,16	PTE
UTE MAUÁ	63,0	46.872	406,96	OC-A1
PIE-EPA	30,0	22.320	638,16	PTE
PIE-EPB	50,0	37.200	627,31	PTE
PIE-EPD	75,0	55.800	451,88	PTE
PIE-WR	130,0	96.720	301,69	PGE
CGE SJ	14,7	10.937	474,39	DIESEL
CGE CD	10,0	7.440	470,65	DIESEL
CGE FO	20,0	14.880	480,00	DIESEL
UTE MAUÁ II	-	0		DIESEL
UTE TAMBQUI	60,0	44.640	247,35	OC-A1
UTE JARAQUI	60,0	44.640	247,35	OC-A1
UTE CRIS. ROCHA		0		OC-A1
UTE MANAUARA		0		OC-A1
UTE PONTA NEGRA		0		OC-A1
UHE BALBINA	110,0	81.840		
<b>Carga Própria</b>	<b>622,7</b>	<b>463.289</b>		

Obs: Custo do combustível considerado inclui imposto reduzido apenas da tarifa de Equivalente Hidráulico

O coordenador do GTON/CTP destacou que a carga própria prevista para o Sistema Manaus em maio é de 630,2 MW médios, e solicitou que o representante da MESA retificasse o valor. Ressaltou ainda, que o despacho proposto pela MESA não era o mais econômico do ponto de vista da CCC-Isol e solicitou que o representante da MESA enviasse correspondência a esse comitê justificando essa proposta de PMO.

A MANAUS ENERGIA, por meio do FAX nº 160/2006, de 28/04/2006, enviou as justificativas pertinentes para que este comitê adotasse o PMO proposto, conforme tabela abaixo:

Usina	Geração Prevista		Custo de Geração para CCC-Isol	TIPO DE COMBUSTÍVEL
	MW méd	MWh	R\$/MWh	
	(1)	(2)	(3)	
UTE APARECIDA	9,9	7.366	466,35	PTE
UTE ELECTRON	-	0	638,16	PTE
UTE MAUÁ	63,0	46.872	406,96	OC-A1
PIE-EPA	30,0	22.320	638,16	PTE
PIE-EPB	50,0	37.200	627,31	PTE
PIE-EPD	75,0	55.800	451,88	PTE
PIE-WR	130,0	96.720	301,69	PGE
CGE SJ	14,3	10.639	474,39	DIESEL
CGE CD	10,0	7.440	470,65	DIESEL
CGE FO	20,0	14.880	480,00	DIESEL
UTE MAUÁ II	-	0		DIESEL
UTE TAMBAQUI	59,0	43.896	247,35	OC-A1
UTE JARAQUI	59,0	43.896	247,35	OC-A1
UTE CRIS. ROCHA				OC-A1
UTE MANAUARA				OC-A1
UTE PONTA NEGRA				OC-A1
UHE BALBINA	110,0	81.840		
<b>Carga Própria</b>	<b>630,2</b>	<b>468.869</b>		

Obs: Custo do combustível considerado inclui imposto reduzido apenas da tarifa de Equivalente Hidráulico

### 17.3. RETIFICAÇÃO DO VALOR DE ENERGIA DE EQUIVALENTE HIDRÁULICO DA UTE TAMBAQUI E UTE JARAQUI NO PMO DE ABRIL/2006

O coordenador GTON/CTP solicitou a retificação do valor de energia de equivalente hidráulico registrada no PMO de Abril/2006.

**UTE Tambaqui = 39.600 MWh**

**UTE Jaraqui = 45.469 MWh.**

### 17.4. DESATIVAÇÃO DA UTE MAUÁ II

O representante da Manaus Energia informou que a UTE Mauá II foi desativada em 25/04/2006, devido ao término do contrato.

O coordenador do GTON/CTP aproveitou a oportunidade para solicitar ao representante da MESA que envie uma correspondência a este comitê oficializando o valor do

consumo específico limitante do novo contrato da MESA com a CGE. O representante da MESA informou que irá encaminhar essa correspondência o mais breve possível.

#### **17.5. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL**

O PMO de Maio/06 também inclui uma compra de 1.381m<sup>3</sup> de óleo PTE e 45 toneladas de óleo combustível SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho de 2005 a março de 2006. Ressalta-se que a recomposição dos estoques só se efetivará se a MANAUS ENERGIA comprar as referidas quantidades de PTE e óleo combustível que deve à CCC-ISOL, do contrário, o débito em óleo permanecerá.

#### **17.6. QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO**

As quotas de óleo consensadas com a MESA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluída no relatório do PMO de Maio/06.

### **18. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS ELETRÔNICAS**

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;

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

### **19. PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO**

A reunião do PMO de Maio/2006 está programada para os dias 25 e 26/05/2006.

\*\*\*\*\*

## **6.8 ANEXO VIII**

### **CORRESPONDÊNCIAS GTON E ANEEL**





AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

Ofício nº <sup>201</sup> /2006-SFG/ANEEL

Brasília, 06 de abril de 2006.

A Sua Senhoria o Senhor  
**Mario Antonio Freitas Rodrigues**  
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento – GTON / CTP das  
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRÁS  
Rio de Janeiro – RJ

Assunto: Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – informações adicionais para o Sistema Porto Velho – Rio Branco.

Senhor Coordenador,

Tendo em vista o retorno à operação comercial da turbina a vapor da usina Termonorte II, às 00h00 do dia 24 de março de 2006, conforme informado pela empresa Termo Norte Energia Ltda., por meio da Carta nº TNE/GG-070/06, de 28 de março de 2006, determinamos que esse GTON/CTP faça constar, no relatório do Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados, no anexo com a Síntese das Capitais da Região Norte, nas tabelas sob o título relativo ao Sistema Porto Velho – Rio Branco, colunas específicas com informação do custo de geração (em R\$/MWh), previsto e verificado, com o respectivo desvio, para cada sistema e para cada usina termelétrica.

2. Tal informação visa evidenciar a escolha pelo despacho que favoreça o menor custo de produção de energia naquele sistema. Para tanto, esse Grupo deverá incluir as informações adicionais que se fizerem necessárias para propiciar o claro entendimento dessa escolha, tais como as perdas na linha de transmissão, eventuais indisponibilidades de geração, restrições de geração mínima por usina, geração prevista e verificada da turbina a vapor da UTE Termonorte II, critérios de segurança operativa, etc.

3. Colocamo-nos à disposição para esclarecer eventuais dúvidas que venham a surgir.

Atenciosamente,

  
JAMIL ABID

Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração

SEAN – Quadra 603 / Módulos "I" e "J"  
CEP: 70830030 – Brasília – DF – Brasil  
Tel. 55 (61) 2192-8600  
Ouvidoria: 0800 727 2010





Manaus Energia S/A  
Departamento de Oper. e Controle do  
Sistema - TOS

Rua Da Penetração - S/N - Aleixo  
069005-141 - Manaus - AM

Tel. (92) 3647-1335  
E-mail  
manaues@cpeln.gov.br  
Fax (92) 3647-1579

**FAX nº 160/2006**

**URGENTE**

Para: Eletrobrás - DES  
Lúcia de Oliveira Ribeiro

Fax Nº: (21) 2514-6408

De: Mauro da Silva  
Departamento de Operação do Sistema

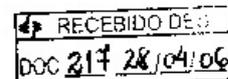
Data: 28/04/2006

Ref: Despacho de Geração das Unidades  
Geradoras do Sistema Manaus

Nº de páginas: 1/3

Prezado Senhora,

1. Ao cumprimentá-la, gostaríamos de agradecer pelo bom relacionamento que esta conceituada Empresa tem para com a Manaus Energia e ao mesmo tempo fazer as considerações no despacho de geração térmica das unidades geradoras no Sistema Manaus.
  - a. O sistema Manaus é um sistema hidrotérmico composto de unidades geradoras hidráulicas e térmicas; onde se observa que no caso das usinas térmicas as mesmas compõem-se de : usinas a gás, usinas a motor a combustão e usinas térmicas a vapor.
  - b. As usinas térmicas utilizam diversos tipos de óleo, tais como óleo pesado (OCA1); óleo leve para turbina (PTE); óleo diesel; óleo PGE (motor a combustão).
  - c. O consumo específico varia dependendo das condições da máquina, da temperatura externa e o ponto de operação utilizado.
  - d. A operação do sistema da Manaus Energia procura utilizar em primeiro lugar as unidades mais econômicas.
  - e. Nem sempre é possível operar de modo mais econômico, haja vista, as disponibilidades de unidades geradoras.
  - f. Um fator limitante para operar a plena carga (ponto ótimo) as unidades geradoras térmicas, é a reserva girante necessária para absorver, quando de rejeição de geração, o aumento de demanda, para amortecer dessa forma as oscilações eletromecânicas provocadas pela saída de unidade geradora.





2. Para o mês de maio de 2006, o Programa Mensal de Operação – PMO proposto pela Manaus Energia com as devidas justificativas são:

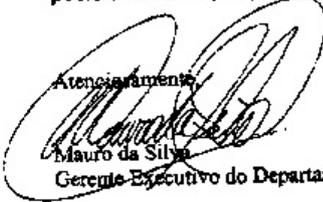
- a. UTE Tambaqui e Jaraquí previsão de operar na base com 59 MW médios cada;
- b. Usina W do PIE El Paso previsão de operar com 130 MW médios, devido a indisponibilidade de unidades geradoras durante o dia útil, por problemas de bombas injetoras, junta de expansão, etc.;
- c. Usina de Mauá previsão de operar em média de 63 MW médios devido a instabilidade hoje existente na unidade 4, pois a mesma ainda se encontra na garantia do gerador junto a empresa NISHI;
- d. Usina D do PIE El Paso previsão de operar com 75 MW médios para garantir a estabilidade no sistema de subtransmissão;
- e. Usina B do PIE El Paso previsão de operar com 50 MW médios para não ultrapassar o consumo específico de 0,380, ajudar a UHE Balbina na estabilidade do sistema carga frequência frente as perturbações e manter os níveis de tensão no sistema de subtransmissão aceitáveis;
- f. Usina A do PIE El Paso previsão de operar com 30 MW médios, ajudando a UHE Balbina na estabilidade do sistema carga frequência frente as perturbações e manter os níveis de tensão no sistema de subtransmissão aceitáveis;
- g. As usinas da Ceara Geradora de Energia – CGE (UTE Cidade Nova, São José e Flores) previsão de operar com 10, 14,3 e 20 MW médios, pois foram contratadas para operarem em determinados períodos do dia conforme Nota Técnica TOS 002/05, com intuito de minimizar o carregamento dos transformadores de 69 / 13,8 kV nas subestações de Cidade Nova, São José e Flores, assim como alívio de carregamento nas linhas de subtransmissão de 69 kV que interligam as subestações de Manaus a Ponta Negra, fazendo flay tap na subestação de Flores. Associado a este fato, temos durante o período de operação das usinas da CGE, o alto nível de curto circuito no sistema de subtransmissão 69 kV;



- h. A unidade geradora 8 da UTE Aparecida estamos despachando somente em casos extremos por curto período de operação para atender a ponta de carga do sistema Manaus, pois a unidade apresentar baixa confiabilidade devido problemas de corrosão nas palhetas do compressor e na turbinas de alta e baixa rotação;
- i. Com a indisponibilidade do Compensador Estático, o controle de tensão no sistema Manaus é feito principalmente pelas unidades geradoras da UHE-Balbina, UTE Mauá da Manaus Energia, UTE's Tambaqui e Jaraqui do PIE Breitener, Usinas A, D e B da El Paso Amazonas. As unidades geradoras das usinas da CGE, por serem unidades de baixa disponibilidade (1,6 MW por grupo gerador) não contribui para garantir a estabilidade do sistema Manaus;
- j. Levamos em conta também, que a Manaus Energia consome quatro tipos de óleos que são Diesel, PGE, PTE e o OC-1 A para atender a carga do sistema Manaus, o qual temos grande dificuldade de remanejar geração quando da indisponibilidade de unidades geradoras, visto que há necessidade de converter óleo e nem sempre está disponível nos estoques da Petrobrás a quantidade necessária a ser convertida;

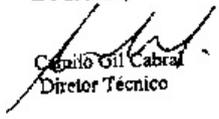
Diante do exposto acima, informamos a V. S a., que a Manaus Energia vem elaborando um despacho de geração que garanta na medida do possível atender aos seus Consumidores um fornecimento de energia contínua e confiável. Na expectativa de sermos atendido na nossa solicitação, aguardamos o breve posicionamento por parte desta conceituada Empresa.

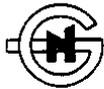
Atenciosamente,

  
Mauro da Silva

Gerente Executivo do Departamento de Operação e Controle do Sistema

De acordo,

  
Cezário Gil Cabral  
Diretor Técnico



**GTON**  
**GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE**  
PRAIA DO FLAMENGO, 66 – 14º - 22210-030 – RIO DE JANEIRO - RJ  
FONES: (21) 2514-6215 / 6216 - FAX: (21) 2514-6408

**FAC-SÍMILE – CESI-007/2006**

**Data/Date: 27-4-2006**

<b>Emitente/From:</b>		<b>Fax número/number:</b>
LÚCIA DE OLIVEIRA RIBEIRO Coordenadora da Comissão Especial de Acompanhamento dos Sistemas Eletricamente Isolados		(21) 2514-5609
<b>Destinatário/To:</b>		<b>Fax número/number:</b>
JOSÉ SERAFIM SOBRINHO Superintendência de Comercialização de Energia - SCCE		(61) 3328-6021
<b>Assunto (Subject)</b>		
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Maio/2006		
<b>Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 02</b>		

Prezado Dr. Serafim,

Conforme conversamos há pouco por telefone, está em andamento a reunião para elaboração do Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de maio, realizada no âmbito do CTP/GTON.

No caso dos sistemas operados pela ELETRONORTE, o representante da empresa, Sr. Aguiar Ferrari, esteve presente somente no primeiro dia (ontem) e, na ocasião, solicitou que, para o Sistema Porto Velho-Rio Branco, o despacho referente ao mês de maio contemplasse algumas restrições na transmissão que acarretariam necessidade de geração térmica em Rio Branco, conforme apresentado a seguir:

Sistema	Usina	Geração Prevista	
		MW méd	MWh
		(1)	(2)
PORTO VELHO	R. MADEIRA - LM's	0,0	0
	PIE TN II (TG I + TG II)	83,0	61.752
	PIE TN II (TV I)	0,0	0
	PIE TERMONORTE I	55,1	40.994
	UHE SAMUEL	120,0	89.280



**GTON**  
**GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE**  
PRAIA DO FLAMENGO, 66 - 14º - 22210-030 - RIO DE JANEIRO - RJ  
FONES: (21) 2514-6215 / 6216 - FAX: (21) 2514-6408

<b>RIO BRANCO</b>	<b>RIO BRANCO I</b>	<b>0,0</b>	<b>0</b>
	<b>RIO ACRE</b>	<b>18,2</b>	<b>13.541</b>
	<b>RIO BRANCO II</b>	<b>4,0</b>	<b>2.976</b>
	<b>SUPRIMENTO PVH-RB</b>	<b>38,0</b>	<b>28.272</b>

De acordo com estimativas da ELETROBRÁS, este despacho resultaria em um custo para a CCC-Isol, descontado apenas o custo da energia hidráulica equivalente, da ordem de R\$ 69 milhões.

Por outro lado, se não considerássemos a restrição da transmissão (possibilidade de não haver geração térmica em Rio Branco) e, portanto, uma maior utilização da Termonorte II em ciclo combinado, o custo para a CCC-Isol poderia ser reduzido para valores da ordem de R\$ 55 milhões.

Conforme acertado em nosso contato telefônico, e tendo em conta não termos recebido até às 16h de hoje a documentação formalizando as restrições informadas pelo representante da ELETRONORTE na reunião do PMO, entendemos que esta empresa anui com a decisão de considerar, para fins de liberação de quotas de óleo no PMO de maio, as quantidades correspondentes ao despacho de menor custo para a CCC-Isol.

Atenciosamente,



**LÚCIA DE OLIVEIRA RIBEIRO**

Coordenadora da Comissão Especial de Acompanhamento dos Sistemas Eletricamente Isolados

c.c.: Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza – DE/ELETROBRÁS  
Dr. Renato Soares Sacramento – GDE/ELETROBRÁS  
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales – GDE/ELETROBRÁS  
Dr. Marcelo Machado Barroso – DESC/ELETROBRÁS  
Dr. José Conde Navega – DESI/ELETROBRÁS  
Dr. Mário Antônio Rodrigues – CTP/GTON

Se não receber todas as páginas, ligue: (21) 2514-6216

Pág. 2



**REUNIÃO DO GTON/CTP**  
**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS**  
**PMO MAIO/2006**



**Data:** 26 de abril de 2006  
**Hora:** 9:00 Horas  
**Local:** Escritórios da ELETROBRÁS  
Rio de Janeiro - RJ

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
WASHINGTON Luiz P. SILVA	JARE CELULOSE S.A.	RUA K, S/N MOJTE DOVARDO / PA	9337336-6785	9337336-6744	WASHINGTON@JARI.COM.BR
Edy Danielle Cavalcanti	Calypa	Rod. Augusto de Farias, Km. 01	(91) 3216-1325	(91) 3216-1425	edg.zamendes@redespa.com.br
Nicolau C. L. Bravo	CERON	Rua José de Almeida 2613	69-3216 4024	69-3224 2035	nico@auc@zevon.com.br
José Fernando de S. Neto	ELETRONORTE	Rua Valério Magalhães 226	(68) 3212-5718	(68) 3212-5841	ze@eletroame.com.br
BRENO FEITOZA	CBAM	AV. 7 DE SETEMBRO Nº 050 - CENAD	92-3034-3784	92-3635-6187	BRENO@ELN.GOV.BR
Cassio Muelo da S. Batista	UNIBUS ENGENHARIA	R. MARIA JULIA PINHEIRO Nº 1350	92-3647-1536	92-3647-1579	CASSIOPINHEIRO@ELN.GOV.BR
DOMINGOS ERNANI JUNIOR	CEN	AV. CAST. BRANCO 457	95 3623 2920		SUP@acema.juca.r.com.br
José Batista de Souza Corrêa	CEN	AV. CAST. BRANCO 457	95 16 23 2920		SUP@acema.juca.r.com.br
Adriano Silva Curvo	CEMAT	R. Manoel dos Santos Coimbra, 184	65 3316 5336	65 3624-5655	adriano.curvo@medcomat.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SOU ED. VENANCIO 3000 PL. C. SALA 814	(61) 3429-5254	(61) 3328-6021	FERRARI@ELN.GOV.BR
Mano Escalante	ELETROBRÁS	R. Humenno 66/40 casadeu	21-2514-6130		mano.escalante@eletrobras.com
Antonio Augusto Gacelues	ELETROBRÁS	Frez do Farnesio 66-4-1000	21-2514 6404	21-2514 6408	agac@eletrobras.com
WANDER NEVES JUNIOR	4	4	21-2514-5677	11	WANDER@GEMORUS.COM
JOSÉ C. NAVEGA	4	4	21-2514 6222		