

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

SETEMBRO / 2004

GTON / CTP – 010/2004

SETEMBRO DE 2004

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Autorizações de Compras de Óleo no PMO	7
6. Anexos	
6.1 Anexo I – Síntese das Capitais da Região Norte	
6.2 Anexo II – Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo CCPE/CTEM	
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	
6.4 Anexo IV – Carga Própria e Balanços de Energia	
6.5 Anexo V – Ata de Reunião	

1. Introdução

O Plano de Operação é o instrumento de Planejamento da Operação dos Sistemas Isolados, elaborado no âmbito do GTON, resultante dos estudos energéticos anuais.

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

- Síntese das Capitais da Região Norte – apresenta as diretrizes e metas operativas dos Sistemas Isolados das Capitais;
- Balanços entre os Requisitos e os Recursos para o Atendimento à Carga Própria de Energia Prevista pelo CCPE/CTEM;
- 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 CCPE/CTEM 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 setembro 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 CCPE/CTEM, 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

A diretriz operativa para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais é garantir o atendimento elétrico, bem como maximizar os níveis de armazenamento dos reservatórios ao final do período úmido e atingir as metas de deplecionamento em dezembro de 2004.

Entretanto, em função do quadro desfavorável de vazões afluentes verificadas ao reservatório da UHE Balbina (65% MLT), no período de janeiro a julho, e considerando que para o restante do ano prevê-se a permanência deste quadro desfavorável de vazões afluentes, podendo atingir 55% MLT, prevê-se que esse reservatório atinja 15% V.U. ao final de dezembro de 2004, para uma geração hidráulica de 80 MW médios no período de setembro a dezembro.

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Agosto: 41% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Agosto: 40% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Setembro: 35% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Maximizar a geração térmica na UTE Mauá.</p> <p>✓ Manter o mínimo de 20 MW de reserva operativa na UHE Balbina.</p> <p>✓ Cerca de 15% V.U. ao final de 2004.</p>
Rondônia (Porto Velho)	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Agosto: 54% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Agosto: 47% V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Setembro: 27% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Manter o despacho térmico de forma que o reservatório da UHE Samuel atinja, aproximadamente, 0% V.U. ao final de 2004.</p>
Amapá (Macapá)	<p>Prevista para Setembro:</p> <p>Geração Hidráulica = 61%</p> <p>Geração Térmica = 39%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes de forma a reduzir o vertimento que anualmente ocorre até meados do 4º trimestre.</p>

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

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

5. AUTORIZAÇÕES DE COMPRAS DE ÓLEO NO PMO

As compras de óleo autorizadas até o PMO de Setembro/2004 são apresentadas na tabela 5.1.

Tabela 5.1 – Totais de Compras de Óleo Autorizadas até Setembro/2004

Empresa	Tipo de Óleo	Autorizações Acumuladas até PMO Setembro (m ³ ou t)	% Res ANEEL
CEA	Diesel	12.153	79
CEAM	Diesel	145.439	73
CELPA	Diesel	54.605	74
CEMAT	Diesel	47.994	79
CER	Diesel	10.418	68
CERON	Diesel	49.927	69
ELETROACRE	Diesel	28.180	72
ELETRONORTE Acre	Diesel	47.556	61
ELETRONORTE Rondônia	Diesel	47.127	63
ELETRONORTE Rondônia	PTE	194.070	89
ELETRONORTE Amapá	Diesel	79.745	72
CGE/Manaus Energia	Diesel	75.109	91
MANAUS ENERGIA	PTE	473.702	71
	PGE	177.184	79
	Combustível	129.671	68
CELPE	Diesel	1.665	78
CEMAR	Diesel	185	75
COELBA	Diesel	190	73
ENERSUL	Diesel	2.473	72
JARI CELULOSE	Diesel	4.191	83
TOTAL DIESEL		606.957	71
TOTAL PTE		667.772	75
TOTAL PGE		177.184	79
TOTAL COMBUSTÍVEL		129.671	68

(1) Óleo diesel e PTE – m³; Óleo Combustível e PGE – tonelada

5.1 PROJEÇÕES DAS AUTORIZAÇÕES DE COMPRAS DE ÓLEO PARA O FINAL 2004

Tendo em vista que no 1º semestre de 2004 verificaram-se condições operativas bem distintas das premissas básicas consideradas no Plano de Operação de 2004, tais como desvios positivos de carga própria, vazões afluentes menos favoráveis e alteração nos cronogramas de manutenção de unidades geradoras, foi necessária a elaboração de uma reavaliação energética para determinação das novas projeções de geração térmica e compras de óleo associadas para os Sistemas Isolados em 2004.

Essa reavaliação considerou:

- Valores de carga própria revistos e aprovados pelo CTEM;
- Operação verificada no período de janeiro a julho (geração hidráulica e térmica);
- Vazões afluentes às UHE Balbina e Samuel correspondente ao limite inferior do modelo previsor de vazões-PREVAZ;
- Previsão de entrada em operação, em outubro de 2004, da nova expansão de geração térmica, à óleo diesel, em Manaus.

As quantidades de óleo resultantes das novas projeções foram obtidas para as Capitais, a partir dos novos balanços de energia.

Para o Interior, as projeções de consumo de combustível foram consolidadas com as empresas CEA, CELPA, CELPE, CERON e JARI CELULOSE, que atenderam a solicitação feita na 8ª reunião do PMO, item 1 da ATA (Anexo V) do relatório GTON/CTP nº 009/2004. Para as demais empresas foram adotadas as projeções elaboradas pela ELETROBRÁS que consideraram a necessidade de geração térmica, para

o período de setembro a dezembro de 2004, determinada com base nos valores verificados nos primeiros oito meses do ano e no crescimento de geração térmica verificado em igual período de 2003.

Estas projeções indicaram necessidades de óleo acima das aprovadas pela ANEEL, de acordo com a Resolução Homologatória nº 3, de 30/01/2004, posteriormente ratificadas pela Resolução Homologatória nº 135, de 1º de junho de 2004, para a Manaus Energia, CGE, Eletronorte, Cea, Celpa, Cemat, Celpe e Jarí Celulose, conforme apresentado na tabela 5.1-1 a seguir.

TABELA 5.1-1 – Projeção de Consumo de Combustível x Quantidades Aprovadas pela ANEEL

Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades		
		Resolução ANEEL (PAC 2004) (*)	Reavaliação	% Resolução ANEEL
MESA	PGE (t)	222.962	237.462	107
CGE	DIESEL (m³)	82.280	114.749	139
ELETRONORTE P.VELHO	PTE (m³)	218.694	276.843	127
ELETRONORTE MACAPÁ (**)	DIESEL (m³)	111.435	117.948	106
CEA	DIESEL (m³)	15.452	16.939	110
CELPA	DIESEL (m³)	73.785	74.408	101
CEMAT	DIESEL (m³)	60.709	66.328	109
CELPE	DIESEL (m³)	2.126	2.415	114
JARI	DIESEL (m³)	5.028	5.757	115

(*) Plano Anual de Combustíveis para 2004 – PAC 2004

(**) Apesar da projeção de consumo de óleo diesel para o Sistema Macapá da ELETRONORTE estar superior ao previsto no PAC 2004, conforme tabela 5.1, o total autorizado de óleo diesel para os Sistemas da ELETRONORTE não ultrapassa o valor aprovado pela Resolução ANEEL.

6.1 ANEXO I

SÍNTESE DAS CAPITALS DA REGIÃO NORTE

SETEMBRO/2004

1 SISTEMA MANAUS

1.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	567,3	555,4 (1)	- 2%
Setembro	603,0 (2)		

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

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

- Prevista para Agosto = 244 (56%)
- Verificada em Agosto = 370 (85%)
- Prevista para Setembro = 235 (75%) – Limite inferior do PREVAZ

1.2 DISPONIBILIDADE DE GERAÇÃO HIDRÁULICA DA UHE BALBINA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	80,0	101,2 (1)	+ 27%
Setembro	87,0 (2)		

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

Obs.: A elevação de geração hidráulica verificada, em relação à prevista, deveu-se aos períodos de indisponibilidade da unidade geradora nº 06 da UTE Aparecida ocorridos em agosto, resultando na necessidade de uma reprogramação do despacho para alocar parte da geração térmica prevista para esta UTE.

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

- Nível previsto para Agosto = 41% V.U.
- Nível verificado em Agosto = 40% V.U.
- Nível previsto para Setembro = 35% V.U.

1.4 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	487,3	454,2 (1)	- 7%
Setembro	516,0 (2)		

(2) / (1) = + 14%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	AGOSTO		SETEMBRO
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
MAUÁ (OC1A)	60,0	63,5	70,0
APARECIDA (PTE)	35,0	30,2	42,0
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	135,0	134,4	138,0
PIE EL PASO A (PTE)	35,0	33,4	38,0
PIE EL PASO B (PTE)	90,0	62,4	95,0
PIE EL PASO D (PTE)	75,0	68,3	75,0
ELECTRON	15,0	20,4	10,0
* CGE – SE SÃO JOSÉ	28,3	29,4	33,0
* CGE – SE CIDADE NOVA	14,0	12,2	15,0
TOTAL G.T.	487,3	454,2	516,0

2 SISTEMA PORTO VELHO

2.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	197,3	211,5 (1)	+ 7%
Setembro	207,2 (2)		

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

2.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE SAMUEL (m³/s) E (%MLT)

- Prevista para Agosto = 38 (39%)
- Verificada em Agosto = 25 (26%)
- Prevista para Setembro = 16 (24%) – Limite inferior do PREVAZ

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	50,0	62,0 (1)	+ 24%
Setembro	48,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 23\%$$

Obs.: Em função do desvio positivo de carga própria verificado no mês de agosto, houve necessidade de se elevar a disponibilidade de geração hidráulica.

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

- Nível previsto para Agosto = 54% V.U.
- Nível verificado em Agosto = 47% V.U.
- Nível previsto para Setembro = 27% V.U.

2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	P.Velho	147,3	149,5	+ 2%
	R.Branco	34,0	27,5	- 19%
	P.V. + R. Branco	181,3 (2)	177,0 (1)	- 2%
Setembro	P.Velho	159,2		
	R.Branco	30,0		
	P.V. + R. Branco	189,2 (2)		

(2) / (1) = + 7%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	AGOSTO		SETEMBRO
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	0,0	0,7	0,0
TERMONORTE I (DIESEL)	50,3	28,8	45,2
TN II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TV I] *	131,0	147,5	144,0
TOTAL G.T.	181,3	177,0	189,2

(*) Inclui previsão de Geração na TV I (Termonorte II) de 44,0 MW médios para setembro.

3 SISTEMA MACAPÁ

3.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	93,5	93,8 (1)	0%
Setembro	98,8 (2)		

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

3.2 VAZÕES AFLUENTES À UHE COARACY NUNES (M³/s) E (%MLT)

- Prevista para Agosto = 634 (81%)
- Verificada em Agosto = 781 (99%)
- Prevista para Setembro = 361(80%) - Limite PREVAZ

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	62,0	49,6 (1)	- 20%
Setembro	60,0 (2)		

$$(2) / (1) = + 21\%$$

Obs.: A redução da geração hidráulica, em relação à prevista para agosto, deveu-se à postergação da data de retorno da unidade geradora nº 2 da UHE Coaracy Nunes (CNUGH-02) para 03/09/04.

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

- Nível previsto para Agosto = 98% V.U
- Nível verificado em Agosto = 98% V.U.
- Nível previsto para Setembro = 101% V.U.

3.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	31,5	44,2 (1)	+ 40%
Setembro	38,8 (2)		

(2) / (1) = - 12%

- **DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)**

UTE	AGOSTO		SETEMBRO
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
SANTANA-LM (DIESEL)	14,0	18,9	17,0
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	17,5	25,3	21,8
TOTAL G.T.	31,5	44,2	38,8

4 SISTEMA RIO BRANCO

4.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Agosto	53,6	54,0 (1)	+ 1%
Setembro	56,7 (2)		

(2) / (1) = + 5%

4.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	AGOSTO		SETEMBRO
	PREVISTO	VERIFICADO	PREVISTO
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,1	0,0
RIO BRANCO II (DIESEL)	1,0	2,4	4,0
RIO ACRE (DIESEL)	18,4	24,0	22,7
SUPRIMENTO P. VELHO	34,0	27,5	30,0
TOTAL G.T.	53,6	54,0	56,7

6.2 ANEXO II

BALANÇOS ENTRE OS REQUISITOS E OS RECURSOS PARA O ATENDIMENTO À CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA PREVISTA PELO CCPE/CTEM EM SETEMBRO/2004

EMPRESA: CEA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
LARANJAL DO JARI (i)	3.200				3.200	3.200	3.197
LOURENÇO (i)	187				187	187	188
OIAPOQUE (i)	1.620				1.620	1.620	1.619
PRACUÚBA (i)	93				93	93	94
MONITORADAS	5.100	0	0	0	5.100	5.100	5.098
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.100	0	0	0	5.100	5.100	5.098

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

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

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

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ANORI (i)	498				498	498	497
APUÍ (i)	745				745	745	747
AUTAZES (i)	738				738	738	737
BARCELOS (i)	650				650	650	649
BARREIRINHA (i)	465				465	465	467
BENJAMIN CONSTANT (i)	920				920	920	920
BERURI (i)	470				470	470	470
BOA VISTA RAMOS (i)	451				451	451	451
BOCA DO ACRE (i)	1.518				1.518	1.518	1.516
BORBA (i)	821				821	821	820
CARAUARI (i)	1.134				1.134	1.134	1.132
CASTANHO (i)	1.123				1.123	1.123	1.117
COARI (i)	3.167				3.167	3.167	3.167
CODAJÁS (i)	800				800	800	800
EIRUNEPÉ (i)	913				913	913	913
ENVIRA (i)	421				421	421	421
FONTE BOA (i)	751				751	751	750
HUMAITÁ (i)	2.256				2.256	2.256	2.253
IRANDUBA (i) (ii)	3.670			1.495	2.175	3.670	2.174
ITACOATIARA (i) (iii)	6.876		4.714		2.162	6.876	2.164
JUTÁI (i)	566				566	566	565
LÁBREA (i)	1.193				1.193	1.193	1.194
MANACAPURU (i)	5.530				5.530	5.530	5.527
MANICORE (i)	1.210				1.210	1.210	1.207

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAUÉS (i)	1.815				1.815	1.815	1.819
NHAMUNDÁ (i)	427				427	427	427
NOVA OL. DO NORTE (i)	772				772	772	770
NOVO AIRÃO (i)	535				535	535	533
NOVO ARIPUANÃ (i)	672				672	672	673
PARINTINS (i)	5.440				5.440	5.440	5.440
PAUINI (i)	421				421	421	421
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.379				1.379	1.379	1.381
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	510				510	510	512
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	490				490	490	490
TABATINGA (i)	2.770				2.770	2.770	2.769
TAPAUÁ (i)	590				590	590	592
TEFÉ (i)	3.416				3.416	3.416	3.415
URUCARÁ (i)	610				610	610	609
ALVARÃES	330				330	330	330
AMATURA	300				300	300	300
ANAMÃ	290				290	290	290
ARARA	0				0	0	0
ATALAIA DO NORTE	257				257	257	257
AXINIM	0				0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	77				77	77	77
CAAPIRANGA	300				300	300	300
CABURI	67				67	67	0
CAIAMBÉ	90				90	90	90

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CAMPINAS	53				53	53	53
CANUTAMA	304				304	304	304
CAREIRO VÁRZEA	417				417	417	417
CAVIANA	51				51	51	0
CUCUÍ	90				90	90	90
ESTIRÃO EQUADOR	53				53	53	0
FEIJOAL	0				0	0	0
IAUARETÊ	143				143	143	143
IPIRANGA	83				83	83	83
IPIXUNA	323				323	323	323
ITAMARATI	295				295	295	294
ITAPEAÇÚ	77				77	77	77
ITAPIRANGA	400				400	400	400
JACARÉ	0				0	0	0
JAPURÁ	40				40	40	40
JURUÁ	207				207	207	207
LIMOEIRO	227				227	227	227
MANAQUIRI	307				307	307	657
MARAÃ	277				277	277	277
MOCAMBO	57				57	57	0
MURITUBA	40				40	40	40
NOVO CÉU	0				0	0	0
NOVO REMANSO	27				27	27	27

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
PALMEIRAS	33				33	33	0
PEDRAS	97				97	97	97
RIO PRETO DA EVA	850				850	850	850
S. SEBAST. UATUMÃ	300				300	300	300
SILVES	310				310	310	310
S. ISABEL DO RIO NEGRO	367				367	367	367
TERRA NOVA	0				0	0	0
TONANTINS	343				343	343	343
TUIUÉ	0				0	0	0
UARINI	197				197	197	0
URUCURITUBA	387				387	387	387
VILA AMAZÔNIA	10				10	10	10
V. AUGUSTO MONTENEGRO	60				60	60	60
VILA BITTENCOURT	97				97	97	97
VILA CAMETÁ	70				70	70	70
VILA SACAMBU	67				67	67	67
VILA URUCURITUBA	0				0	0	0
ZÉ AÇU	0				0	0	0
SUP ELETROACRE (iv)	243			243	0	243	0
SUP MANAUS ENERGIA (ii)	2.264			2.264	0	2.264	0
MONITORADAS	56.733	0	4.714	1.495	50.524	56.733	50.509
NÃO MONITORADAS	10.877	0	0	2.507	8.370	10.877	8.261
TOTAL EMPRESA	67.610	0	4.714	4.002	58.894	67.610	58.770

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

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

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades que recebem suprimento da MANAUS ENERGIA: Puraquequara e Presidente Figueiredo; (iii) Localidades com Fonte Alternativa de biomassa; (iv) Localidades que recebem suprimento da ELETROACRE: Guajara

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
AFUÁ (i)	332				332	332	333
ALENQUER (i)	1.340				1.340	1.340	1.333
ALMERIM (i)	785				785	785	771
BREVES (i)	2.230				2.230	2.230	2.222
CASTELO DOS SONHOS (i)	570				570	570	567
GURUPÁ (i)	286				286	286	283
JURUTI (i)	536				536	536	533
MONTE ALEGRE (i)	1.809				1.809	1.809	1.799
MUANÁ (i)	321				321	321	308
NOVO PROGRESSO (i)	2.011				2.011	2.011	2.000
ÓBIDOS (i)	1.711				1.711	1.711	1.568
OEIRAS DO PARÁ (i)	287				287	287	272
ORIXIMINÁ (i)	2.272				2.272	2.272	2.282
PONTA DE PEDRAS (i)	384				384	384	379
PORTEL (i)	1.165				1.165	1.165	1.134
PORTO DE MOZ (i)	507				507	507	515
PRAINHA (i)	297				297	297	301
SALVATERRA (i)	687				687	687	684
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	1.144				1.144	1.144	1.128
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	336				336	336	330
SOURE (i)	989				989	989	967
TERRA SANTA (i)	474				474	474	465
ANAJÁS	179				179	179	167
AVEIRO	71				71	71	67
BAGRE	168				168	168	167
BANACH	82				82	82	67
BARREIRA CAMPO	49				49	49	50
CACHOEIRA ARARI	195				195	195	174

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CHAVES	50				50	50	50
COTIJUBA	55				55	55	33
CURRALINHO	239				239	239	233
CURUÁ	187				187	187	176
FARO	166				166	166	157
JACAREACANGA	188				188	188	183
KARAPANÁ	37				37	37	33
MELGAÇO	123				123	123	117
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	250				250	250	250
SANTA CRUZ DO ARARI	98				98	98	100
SANTA M. BARREIRAS	83				83	83	83
MONITORADAS	20.473	0	0	0	20.473	20.473	20.174
NÃO MONITORADAS	2.220	0	0	0	2.054	2.054	2.107
TOTAL EMPRESA	22.693	0	0	0	22.527	22.527	22.281

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

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

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas.

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CARACARAI (i)	989				989	989	1000
FÉLIX PINTO (i)	110				110	110	117
JUNDIÁ (i)	66				66	66	67
NORMANDIA (i)	220				220	220	217
PACARAIMA (i)	375				375	375	383
PASSARÃO (i)	50				50	50	50
RORAINÓPOLIS (i)	1.800	1.300			500	1.800	500
SÃO SILVESTRE (i)	42				42	42	50
S. JOÃO DA BALIZA (i)	880				880	880	883
SURUMU (i)	39				39	39	33
TAIANO (i)	50				50	50	50
UIRAMUTÃ (i)	58				58	58	50
VILA BRASIL (i)	110				110	110	117
VISTA ALEGRE (i)	35				35	35	33
SUP. BOVESA - MONIT (ii)	784			784	0	784	0
ÁGUA FRIA	10				10	10	10
MAL. ARAÇÁ DO AMAJARI	6				6	6	7
CAMPOS NOVOS	50				50	50	50
CANAUANIM	3				3	3	3
CONTÃO	33				33	33	33
EQUADOR	50				50	50	50
JACAMIM	2				2	2	3
LAGO GRANDE	5				5	5	7
MAL. BOCA DA MATA	6				6	6	7
MAL. DO ARAÇÁ (NORMANDIA)	5				5	5	7
MAL. DO FLEXAL	2				2	2	3
MAL. DO GUARIBA	2				2	2	3

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAL. DO MANOA	3				3	3	3
MAL. TRÊS CORAÇÕES	32				32	32	33
MAL. DA RAPOSA	9				9	9	10
MAL. MALACACHETA	9				9	9	10
MAL. MARACANÃ	5				5	5	7
MAL. MOSCOW	1				1	1	0
NOVA ESPERANÇA	6				6	6	7
MAL. NAPOLEÃO	9				9	9	10
MAL. OLHO DA ÁGUA	3				3	3	3
MAL. SÃO MARCOS	1				1	1	0
MAL. SANTA ROSA	1				1	1	0
MAL. VISTA ALEGRE	5				5	5	7
MUTUM	13				13	13	13
PANACARICA	5				5	5	7
PAREDÃO	9				9	9	10
PETROLINA DO NORTE	13				13	13	13
PIUM	1				1	1	0
S.F.B. RIO BRANCO	1				1	1	0
SÃO FRANCISCO	50				50	50	50
SACAÍ	9				9	9	7
SAMAÚMA	2				2	2	0
SERRA GRANDE II	25				25	25	27
SOCÓ	7				7	7	7
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	19				19	19	20
TEPEQUEM	6				6	6	7

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
TERRA PRETA	7				7	7	7
TRAIRÃO	33				33	33	33
VILA CACHOEIRINHA	10				10	10	10
VILA CAICUBI	9				9	9	10
VILA CENTRAL	46				46	46	50
VILA DONA COTA	2				2	2	3
VILA FLORESTA	4				4	4	3
VILA ITAQUERA	4				4	4	3
VILA MILAGRE	1				1	1	0
VILA REMANSO	2				2	2	3
VILA SÃO JOSÉ	9				9	9	10
VILA VILENA	11				11	11	10
XERUINI	4				4	4	3
XUMINA	2				2	2	3
SUP. BOVESA - NÃO MONIT (ii)	1.760			1760	0	1760	0
MONITORADAS	5.608	1.300	0	784	3.524	5.608	3.550
NÃO MONITORADAS	2.322	0	0	1.760	562	2.322	582
TOTAL EMPRESA	7.930	1.300	0	2544	4.086	7.930	4.132

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

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

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

EMPRESA: CERON

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ALVORADA DO OESTE (i)	1.042					1.042	1.042
ANARI (i)	420					420	414
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA (i)	560					560	554
CHUPINGUAIA (i)	607	59				548	528
COSTA MARQUES (i)	1.082					1.082	1.088
CUJUBIM (i)	1.006					1.006	1.007
ENG. F. RIVERO (BURITIS) (i)	2.902					2.902	2.911
JACI PARANÁ (i)	464					464	452
MACHADINHO (i)	2.464					2.464	2.473
PIMENTA BUENO/CACOAL (i)	17.561			14.856		2.705	2.700
SÃO FRANCISCO (i)	1.267					1.267	1.269
SÃO MIGUEL (i)	1.347					1.347	1.345
SERINGUEIRAS (i)	752					752	764
VILA EXTREMA (i)	600					600	608
VILHENA / COLORADO DO OESTE (i)	13.089	7.217				5.872	5.856
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ (i)	420					420	417
PORTO VELHO (i)	65.095			65.095		0	0
ABUNÃ	77					77	83
ARARAS	25					25	33
BELA VISTA SÃO DOMINGOS	0					0	0
CALAMA	105					105	117
CONCEIÇÃO DA GALERA	6					6	7
DEMARCAÇÃO	12					12	13
FORTALEZA DO ABUNÃ	53					53	50
ISIDOLÂNDIA	48					48	33

EMPRESA: CERON

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAICI	4				4	4	3
MUTUM PARANÁ	69				69	69	67
NAZARÉ	29				29	29	30
NOVA CALIFÓRNIA	274				274	274	267
PACARANÃ	102				102	102	100
PEDRAS NEGRAS	6				6	6	7
PORTO MURTINHO	0				0	0	0
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	24				24	24	33
SANTA CATARINA	21				21	21	20
SÃO CARLOS	68				68	68	67
SÃO SEBASTIÃO	15				15	15	13
SURPRESA	43				43	43	50
TABAJARA	17				17	17	17
URUCUMACUÃ	41				41	41	50
SUP ELN - DEMAIS LOCALIDADES	64789	4682		60107	0	64789	0
MONITORADAS	110.678	7.276	0	79.951	23.451	110.678	23.428
NAO MONITORADAS	65.828	4.682	0	60.107	1.039	65.828	1.060
TOTAL EMPRESA	176.506	11.958	0	140.058	24.490	176.506	24.488

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

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

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas.

EMPRESA: ELETROACRE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITOS	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
BRASILEIA (i)	1.718				1.718	1.718	1.723
CRUZEIRO DO SUL (i)	5.823				5.823	5.823	5.166
FEIJÓ (i) (ii)	782				782	782	0
SENA MADUREIRA (i)	1.371				1.371	1.371	1.372
TARAUACA (i) (ii)	1.024				1.024	1.024	0
XAPURI (i)	647				647	647	616
PORTO WALTER (i) (ii)	106				106	106	0
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	39.870			39.870	0	39.870	0
VILA ASSIS BRASIL (i)	195				195	195	183
CAPIXABA	287				287	287	0
JORDÃO (ii)	40				40	40	0
MANOEL URBANO	191				191	191	189
SANTA ROSA DOS PURÚS	66				66	66	0
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	129				129	129	0
MONITORADAS	51.536	0	0	39.870	11.666	51.536	9.060
NÃO MONITORADAS	713	0	0	0	713	713	189
TOTAL EMPRESA	52.249	0	0	39.870	12.379	52.249	9.249

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

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

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

EMPRESA: MANAUS ENERGIA

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MANAUS	410.483	62.640			347.843	410.483	336.015
TOTAL EMPRESA	410.483	62.640	0	0	347.843	410.483	336.015

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

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
RIO BRANCO (i)	40.625			21.600	19.025	40.625	19.224
PORTO VELHO (ii)	149.186	34.560			136.226	170.786	104.544
AMAPÁ	71.138	43.200			27.938	71.138	34.731
TOTAL EMPRESA	260.949	77.760	0	21.600	183.189	282.549	158.499

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

(ii) A diferença entre o valor de Geração Térmica e de Energia Hidráulica Equivalente do Sistema Porto Velho deve-se a operação da terceira fase do PIE Termonorte II, que aproveita a saída dos gases das TG's para a produção de vapor utilizado na geração da TV.

EMPRESA: CELPE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
FERNANDO DE NORONHA	667				667	667	667
MONITORADAS	667	0	0	0	667	667	667
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	667	0	0	0	667	667	667

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

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

EMPRESA: CEMAR

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
BATAVO	62				62	62	100
MONITORADAS	62	0	0	0	62	62	100
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	62	0	0	0	62	62	100

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

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

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
APIACÁS (i)	590				590	590	600
CASCALHEIRAS (i)	452				452	452	450
COLNIZA (i)	1.320				1.320	1.320	1.300
COMODORO (i)	1.640	1.145			495	1.640	498
CONFRESA (i)	565				565	565	550
COTRIGUAÇU (i)	440				440	440	450
JUARA (i)	3.524				3.524	3.524	3.533
JUÍNA (i)	4.290	0			4.290	4.290	4.283
JURUENA (i)	508				508	508	500
NOVA BANDEIRANTE (i)	594				594	594	600
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	411				411	411	400
QUERÊNCIA (i)	854				854	854	850
S. FELIX ARAGUAIA (i)	653				653	653	600
S. J. RIO CLARO (i)	1.612				1.612	1.612	1.615
SAPEZAL (i)	5.331	5.187			144	5.331	0
VILA RICA (i)	1.800				1.800	1.800	1.600
ALTO DA BOA VISTA	230				230	230	233
ARIPUANÃ	2.370	1.477			893	2.370	895
BOM JESUS DO ARAGUAIA	76				76	76	67
CANABRAVA NORTE	101				101	101	100
GAÚCHA DO NORTE	303				303	303	300
LUCIARA	139				139	139	150
NOVA MARINGÁ	426				426	426	433
NOVO MONTE VERDE	332				332	332	333
NOVO SANTO ANTÔNIO	59				59	59	67
RONDOLÂNDIA	63				63	63	67

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SANTA CRUZ DO XINGU	87				87	87	100
SANTA TEREZINHA	189				189	189	183
SÃO JOSÉ DO XINGU	207				207	207	217
SERRA NOVA DOURADA	39				39	39	50
TABAPORÃ	430				430	430	433
NOVA LACERDA	231	231			0	231	0
MONITORADAS	24.584	6.332	0	0	18.252	24.584	17.829
NÃO MONITORADAS	5.282	1.708	0	0	3.574	5.282	3.628
TOTAL EMPRESA	29.866	8.040	0	0	21.826	29.866	21.457

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

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

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas

EMPRESA: ENERSUL

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
PORTO MURTINHO	940				940	940	933
MONITORADAS	940	0	0	0	940	940	933
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	940	0	0	0	940	940	933

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

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

EMPRESA: COELBA

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

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

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

EMPRESA: JARI CELULOSE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
JARI CELULOSE	1.883				1883	1883	1.883
MONITORADAS	1.883	0	0	0	1.883	1.883	1.883
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.883	0	0	0	1.883	1.883	1.883

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

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

EMPRESA: CGE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SÃO JOSÉ	23.760				23760	23760	23.760
CIDADE NOVA	10.800				10800	10800	10.800
MONITORADAS	34.560	0	0	0	34.560	34.560	34.560
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	34.560	0	0	0	34.560	34.560	34.560

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

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

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

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 SETEMBRO/2004

EMPRESA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
	O. COMB.	O. PGE	O. COMB.	O. PGE
	MWH	MWH	(TON)	(TON)
CEA	0	0	0	0
CEAM	0	0	0	0
CELPA	0	0	0	0
CER	0	0	0	0
CERON	0	0	0	0
ELETROACRE	0	0	0	0
MANAUS	50400	99360	16632	20369
BOA VISTA	0	0	0	0
ELETRONORTE	0	0	0	0
CELPE	0	0	0	0
CEMAR	0	0	0	0
CEMAT	0	0	0	0
ENERSUL	0	0	0	0
COELBA	0	0	0	0
JARICELULOSE	0	0	0	0
CGE	0	0	0	0
TOTAL	50400	99360	16632	20369

EMPRESA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
	O. DIESEL	O. PTE	O. DIESEL	O. PTE
	MWH	MWH	(1000L)	(1000L)
CEA	5098	0	1524	0
CEAM	58770	0	17406	0
CELPA	22281	0	6485	0
CELTINS	0	0	0	0
CER	4132	0	1240	0
CERON	24488	0	7088	0
ELETROACRE	8511	0	2300	0
MANAUS	0	186255	0	64673
BOA VISTA	0	0	0	0
ELETRONORTE	86499	72000	25295	27360
CELPE	667	0	200	0
CEMAR	100	0	30	0
CEMAT	21457	0	6405	0
ENERSUL	933	0	280	0
COELBA	67	0	20	0
JARICELULOSE	1883	0	565	0
CGE	34560	0	9331	0
TOTAL	269446	258255	78169	92033

TOTAL DE GERACAO TERMICA..... 677461 MWH
TOTAL DE COMPRAS DE OLEO LEVE..... 170202 MIL LITROS
TOTAL DE COMPRAS DE OLEO PESADO..... 37001 TONELADAS

OBSERVAÇÕES:

1 - ELETROACRE:

- A quota de óleo diesel de MANOEL URBANO deverá ser entregue em Sena Madureira.
- Para a localidade de CRUZEIRO DO SUL, além da quantidade de 1.200 m³ de óleo diesel, deverão ser entregues mais 190 m³ por conta de óleo não retirado no mês de julho, totalizando 1.390 m³ de óleo diesel.
- Para a localidade de CAPIXABA, deverão ser entregues 30 m³ de óleo diesel por conta de óleo não retirado no mês de agosto.
- As quotas das localidades de Feijó, THAUMATURO, TARAUCÁ, PORTO WALTER e JORDÃO foram autorizadas no PMO de janeiro/2004, correspondendo à primeira antecipação anual de óleo diesel, para atendimento a essas localidades, devido a questões de logística de abastecimento, conforme Fax n°001/TDI/03 de 19/12/2003. O saldo remanescente será autorizado no PMO de dezembro de 2004.

3- MANAUS ENERGIA:

- Do total de 20.369 toneladas de óleo tipo PGE autorizados neste PMO, deverão ser entregues apenas 19.469 toneladas de óleo tipo PGE, por conta da antecipação de 900 toneladas, ainda no mês de agosto, conforme Fax DES n° 1.106/2004 de 28/08/2004.
- Além da quantidade de 64.673 m³ de óleo PTE, deverão ser entregues mais 329 m³, totalizando 65.002 m³ de óleo tipo PTE, por conta de óleo não retirado no mês de julho.

4- ELETRONORTE:

- Sistema Macapá: Do total de 10.575 m³ de óleo diesel autorizados neste PMO, deverão ser entregues apenas 8.575 m³, por conta da quota adicional de 2.000 m³ de óleo diesel, liberada no mês de agosto para regularização de estoque, conforme Fax DES n° 1.061/2004 de 17/08/2004.

5- CEMAT:

- Para a localidade de SAPEZAL deverão ser entregues 45 m³ de óleo diesel por conta de óleo não retirado nos PMOs anteriores, restando ainda um saldo de 450 m³.



6- CER:

- As localidades da CER cujas compras de óleo diesel estão nulas possuem consumo mensal inferior a 1 m³ e, portanto, a CER acumula as necessidades de óleo até alcançar este mínimo, o que corresponde a cerca de 3 meses de geração.

7- CEAM:

- Para a localidade de MANAQUIRI foram autorizados 197 m³ de óleo diesel neste PMO, sendo que deste montante 105 m³ correspondem à antecipação do PMO de outubro para atendimento da logística de abastecimento.
- As quotas de óleo de julho até outubro para as localidades ESTIRÃO EQUADOR E PALMEIRAS foram antecipadas no PMO de julho.
- As quotas de óleo de setembro para as localidades de MOCAMBO, CABURI, CAVIANA e UARINI foram antecipadas no PMO de agosto.
- As demais localidades da CEAM cujas compras de óleo diesel estão nulas estão em fase de regularização de suas inscrições estaduais, sendo suas compras de óleo, até a efetivação da regularização, faturadas em outras localidades.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEA

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
LARANJAL DO JARI	29228	0	3197	0	956
LOURENCO	29230	0	188	0	56
OIAPOQUE	29227	0	1619	0	484
PRACUUBA	29225	0	94	0	28

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
ALVARAES	6799	0	330	0	99
AMATURA	6813	0	300	0	90
ANAMA	6811	0	290	0	87
ANORI	6767	0	497	0	148
APUI	22712	0	747	0	224
ARARA		0	0	0	0
ATALAIA DO NORTE	6765	0	257	0	77
AUTAZES	6766	0	737	0	221
AXINIM	6766	0	0	0	0
BARCELOS	6768	0	649	0	194
BARREIRINHA	6759	0	467	0	140
BELEM SOLIMÕES	6825	0	77	0	23
BENJ. CONSTANT	6762	0	920	0	275
BERURI	6809	0	470	0	141
BOA VISTA RAMOS	6818	0	451	0	135
BOCA DO ACRE	6769	0	1516	0	441
BORBA	6770	0	820	0	246
CAAPIRANGA	6808	0	300	0	90
CABURI	6829	0	0	0	0
CAIAMBE	6819	0	90	0	27
CAMPINAS	6820	0	53	0	16
CANUTAMA	6773	0	304	0	90
CARAUARI	6772	0	1132	0	334
CAREIRO VARZEA	6774	0	417	0	125
CASTANHO	6814	0	1117	0	335
CAVIANA	6821	0	0	0	0
COARI	6760	0	3167	0	928
CODAJAS	6771	0	800	0	240
CUCUI	6797	0	90	0	27
EIRUNEPE	6775	0	913	0	274
ENVIRA	6776	0	421	0	126
ESTIRAO EQUADOR	6800	0	0	0	0
FEIJOAL	6777	0	0	0	0
FONTE BOA	6777	0	750	0	222
HUMAITA	22711	0	2253	0	633
IAUARETE	6801	0	143	0	43
IPIRANGA	6802	0	83	0	25
IPIXUNA	6779	0	323	0	97
IRANDUBA	6816	0	2174	0	650
ITACOATIARA	6756	0	2164	0	647

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
ITAMARATI	6812	0	294	0	88
ITAPEACU	6823	0	77	0	23
ITAPIRANGA	6778	0	400	0	120
JACARE	6781	0	0	0	0
JAPURA	6781	0	40	0	12
JURUA	6782	0	207	0	62
JUTAI	6780	0	565	0	169
LABREA	6783	0	1194	0	357
LIMOEIRO	6815	0	227	0	68
MANACAPURU	6757	0	5527	0	1636
MANAQUIRI	6817	0	657	0	197
MANICORE	6764	0	1207	0	361
MARAA	6784	0	277	0	83
MAUES	6758	0	1819	0	542
MOCAMBO	6824	0	0	0	0
MURITUBA	6822	0	40	0	12
NHAMUNDA	6785	0	427	0	126
N. OLINDA NORTE	6786	0	770	0	231
NOVO AIRAO	6788	0	533	0	160
NOVO ARIPUANA	6787	0	673	0	202
NOVO CEU		0	0	0	0
NOVO REMANSO		0	27	0	8
PALMEIRAS	6803	0	0	0	0
PARINTINS	6755	0	5440	0	1632
PAUINI	6796	0	421	0	126
PEDRAS	6810	0	97	0	29
RIO PRETO DA EVA	XXXX	0	850	0	255
S.ANTONIO DO ICA	6790	0	512	0	152
S.GABRIEL CACHO.	6791	0	1381	0	406
S. PAULO OLIVENCA	6789	0	490	0	146
S.SEBAST.UATUMA	6804	0	300	0	90
SILVES	6793	0	310	0	93
S.IZABEL R.NEGRO	6792	0	367	0	110
TABATINGA	6798	0	2769	0	825
TAPAUA	6794	0	592	0	177
TEFE	6763	0	3415	0	946
TERRA NOVA	6763	0	0	0	0
TONANTINS	6805	0	343	0	103
TUIUE	6805	0	0	0	0
UARINI	6807	0	0	0	0
URUCARA	6761	0	609	0	182

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
URUCURITUBA	6795	0	387	0	116
VILA AMAZONIA		0	10	0	3
V.A. MONTENEGRO	6795	0	60	0	18
VILA BITTENCOURT	6806	0	97	0	29
VILA CAMETA	6828	0	70	0	21
VILA SACAMBU	6827	0	67	0	20
V. URUCURITUBA	6827	0	0	0	0
ZE' ACU'	6827	0	0	0	0

OBSERVAÇÕES:

- Para a localidade de MANAQUIRI foram autorizados 197 m³ de óleo diesel neste PMO, sendo que deste montante 105 m³ correspondem à antecipação do PMO de outubro para atendimento da logística de abastecimento.
- As quotas de óleo de julho até outubro para as localidades ESTIRÃO EQUADOR E PALMEIRAS foram antecipadas no PMO de julho.
- As quotas de óleo de setembro para as localidades de MOCAMBO, CABURI, CAVIANA e UARINI foram antecipadas no PMO de agosto.
- As demais localidades da CEAM cujas compras de óleo diesel estão nulas estão em fase de regularização de suas inscrições estaduais, sendo suas compras de óleo, até a efetivação da regularização, faturadas em outras localidades.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CELPA

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
AFUA	31793	0	333	0	100
ALENQUER	34638	0	1333	0	400
ALMEIRIM	34642	0	771	0	215
ANAJAS	34666	0	167	0	50
AVEIRO	34646	0	67	0	20
BAGRE	34664	0	167	0	50
BANAC	34633	0	67	0	20
BARREIRA CAMPO	34696	0	50	0	15
BREVES	31798	0	2222	0	660
CACHOEIRA ARARI	31790	0	174	0	50
C. DOS SONHOS	34635	0	567	0	170
CHAVES	34671	0	50	0	15
COTIJUBA	XXXXX	0	33	0	10
CURRALINHO	34656	0	233	0	70
CURUA	34636	0	176	0	50
FARO	34648	0	157	0	45
GURUPA	31796	0	283	0	85
JACAREACANGA	34665	0	183	0	55
JURUTI	34641	0	533	0	160
KARAPANA	52811	0	33	0	10
MELGACO	34672	0	117	0	35
MONTE ALEGRE	34639	0	1799	0	520
MUANA	34657	0	308	0	90
N.ESP.PIRIA	34674	0	250	0	75
NOVO PROGRESSO	34668	0	2000	0	590
OBIDOS I	34637	0	1568	0	450
OEIRAS DO PARA	34650	0	272	0	75
ORIXIMINA	34634	0	2282	0	680
PONTA DE PEDRAS	31789	0	379	0	105
PORTEL	34645	0	1134	0	330
PORTO DE MOZ	34661	0	515	0	140
PRAINHA	34643	0	301	0	85
SALVATERRA	31794	0	684	0	195
S.CRUZ ARARI	34670	0	100	0	30
STA M. BARREIRAS	31795	0	83	0	25
SANTANA ARAGUAIA	34652	0	1128	0	300
S.SEB. BOA VISTA	31791	0	330	0	95
SOURE	31799	0	967	0	290
TERRA SANTA	31801	0	465	0	125

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
AGUA FRIA	7562	0	10	0	3
ALTO ALEGRE	7567	0	0	0	0
CABO SOBRAL	7562	0	0	0	0
CAMPOS NOVOS		0	50	0	15
CANAUANIM	7562	0	3	0	1
CARACARAI	7563	0	1000	0	300
CONTAO	7571	0	33	0	10
EQUADOR	7562	0	50	0	15
FELIX PINTO	7562	0	117	0	35
JACAMIM	7562	0	3	0	1
JUNDIA	7562	0	67	0	20
LAGO GRANDE	7562	0	7	0	2
M. BOCA DA MATA	7562	0	7	0	2
M. DA BALA	7562	0	0	0	0
M. FLEXAL	7562	0	3	0	1
M. RAPOSA	7562	0	10	0	3
M. ARACA-NORM	7562	0	7	0	2
M. ARACA-AMAJ	7562	0	7	0	2
M. DO MANOA	7562	0	3	0	1
M. GUARIBA	7562	0	3	0	1
M. MALACACHETA	7562	0	10	0	3
M. MOSCOW	7562	0	0	0	0
M. STA ROSA	7562	0	0	0	0
M. S. MARCOS	7562	0	0	0	0
M. TRES CORACOES	7562	0	33	0	10
M. VISTA ALEGRE	7562	0	7	0	2
MARACANA	7562	0	7	0	2
MUTUM	7562	0	13	0	4
NAPOLEAO	7562	0	10	0	3
NORMANDIA	7566	0	217	0	65
NOVA ESPERANCA	7562	0	7	0	2
OLHO DAGUA	7562	0	3	0	1
PACARAIMA	7564	0	383	0	115
PANACARICA	7562	0	7	0	2
PAREDAO	7562	0	10	0	3
PASSARAO	7562	0	50	0	15
PETROLINA	7562	0	13	0	4
PIUM	7562	0	0	0	0
RORAINOPOLIS	52703	0	500	0	150
SACAI	7562	0	7	0	2

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
SAMAUMA	7562	0	0	0	0
S.J. DA BALIZA	7568	0	883	0	265
S.M. DA BOIACU	7562	0	20	0	6
SAO FRANCISCO	7574	0	50	0	15
S.F. BRANCO	7562	0	0	0	0
S. M.XERUINI	7562	0	3	0	1
SAO SILVESTRE	7577	0	50	0	15
SERRA GRANDE II	7562	0	27	0	8
SOCO	7562	0	7	0	2
SURUMU	7572	0	33	0	10
TAIANO	7562	0	50	0	15
TEPEQUEM	7562	0	7	0	2
TERRA PRETA	7562	0	7	0	2
TRAIRAO	7562	0	33	0	10
UIRAMUTA	7575	0	50	0	15
V. CACHOEIRINHA	7562	0	10	0	3
VILA BRASIL	7573	0	117	0	35
VILA CAICUBI	7562	0	10	0	3
VILA CENTRAL	7562	0	50	0	15
VILA DONA COTA	7562	0	3	0	1
VILA FLORESTA	7562	0	3	0	1
VILA ITAQUERA	7562	0	3	0	1
VILA MILAGRE	7562	0	0	0	0
VILA REMANSO	7562	0	3	0	1
VILA SAO JOSE	7562	0	10	0	3
VILA VILENA	7562	0	10	0	3
VISTA ALEGRE	7562	0	33	0	10
XUMINA	7562	0	3	0	1

OBSERVAÇÃO:

- **As localidades da CER cujas compras de óleo diesel estão nulas possuem consumo mensal inferior a 1m³ e, portanto, a CER acumula as necessidades de óleo até alcançar este mínimo, o que corresponde a cerca de 3 meses de geração**

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CERON

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
ABUNA	7546	0	83	0	25
ALVORADA D'OESTE	29204	0	1042	0	295
ANARI	29212	0	414	0	120
ARARAS	56866	0	33	0	10
B.V.S.DOMINGOS	29219	0	0	0	0
BURITI (F.RIVERO)	29215	0	2911	0	850
CALAMA	29211	0	117	0	35
C.NOVO RONDONIA	7540	0	554	0	160
CHUPINGUAIA	29218	0	528	0	150
COLORADO D'OESTE	29222	0	2050	0	615
CONCEICAO GALERA	29211	0	7	0	2
COSTA MARQUES	7545	0	1088	0	310
CUJUBIM	29209	0	1007	0	280
DEMARCACAO	93533	0	13	0	4
FORTALEZA ABUNA	7544	0	50	0	15
ISIDOLANDIA	29205	0	33	0	10
JACY PARANA	29216	0	452	0	135
MACHADINHO	29210	0	2473	0	700
MAICI	29211	0	3	0	1
MUTUM PARANA	7549	0	67	0	20
NAZARE	29211	0	30	0	9
N. CALIFORNIA	29221	0	267	0	75
PACARANA	29213	0	100	0	30
PEDRAS NEGRAS	7545	0	7	0	2
POMBAL	7542	0	0	0	0
SANTO ANTONIO	7542	0	0	0	0
P. BUENO/CACOAL	7542	0	2700	0	810
PORTO MURTINHO	7545	0	0	0	0
ROLIM M. GUAPORE	7545	0	33	0	10
S. CATARINA	29211	0	20	0	6
SAO CARLOS	29211	0	67	0	20
SAO FRANCISCO	29214	0	1269	0	335
SAO MIGUEL	29206	0	1345	0	390
SAO SEBASTIAO	29211	0	13	0	4
SERINGUEIRAS	29208	0	764	0	210
SURPRESA	7541	0	50	0	15
TABAJARA	56882	0	17	0	5
URUCUMACUA	29217	0	50	0	15
VILA EXTREMA	29220	0	608	0	175
VILHENA	7543	0	3806	0	1115
V.ALEGRE ABUNA	29207	0	417	0	125

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL	
	MWH	MWH	(TON)	(1000L)	
V. ASSIS BRASIL	43553	0	183	0	50
BRASILEIA	6342	0	1723	0	460
CAPIXABA	29077	0	0	0	0
CRUZEIRO DO SUL	6344	0	4428	0	1200
FEIJO	6345	0	0	0	0
JORDAO	6346	0	0	0	0
MANOEL URBANO	29079	0	189	0	50
V. PORTO WALTER	6348	0	0	0	0
SANTA ROSA	29079	0	0	0	0
SENA MADUREIRA	29079	0	1372	0	365
TARAUACA	6346	0	0	0	0
VILA THAUMATURGO	6350	0	0	0	0
XAPURI	6347	0	616	0	175

OBSERVAÇÕES:

- A quota de óleo diesel de MANOEL URBANO deverá ser entregue em Sena Madureira.
- Para a localidade de CRUZEIRO DO SUL, além da quantidade de 1.200 m³ de óleo diesel, deverão ser entregues mais 190 m³ por conta de óleo não retirado no mês de julho, totalizando 1.390 m³ de óleo diesel.
- Para a localidade de CAPIXABA, deverão ser entregues 30 m³ de óleo diesel por conta de óleo não retirado no mês de agosto.
- As quotas das localidades de Feijó, THAUMATURGO, TARAUACÁ, PORTO WALTER e JORDÃO foram autorizadas no PMO de janeiro/2004, correspondendo à primeira antecipação anual de óleo diesel, para atendimento a essas localidades, devido a questões de logística de abastecimento, conforme Fax nº001/TDI/03 de 19/12/2003. O saldo remanescente será autorizado no PMO de dezembro de 2004.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: MANAUS

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB.	O. PGE	O. COMB.	O. PGE	
	MWH	MWH	(TON)	(TON)	
MANAUS	22641	50400	99360	16632	20369

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: MANAUS

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. DIESEL	O. PTE	O. DIESEL	O. PTE	
	MWH	MWH	(1000L)	(1000L)	
MANAUS	22641	0	186255	0	64673

TOTAL DE GERACAO TERMICA..... 336015 MWH
 TOTAL DE COMPRAS DE OLEO LEVE..... 64673 MIL LITROS
 TOTAL DE COMPRAS DE OLEO PESADO..... 37001 TONELADAS

OBSERVAÇÕES:

- Do total de 20.369 toneladas de óleo tipo PGE autorizados neste PMO, deverão ser entregues apenas 19.469 toneladas de óleo tipo PGE, por conta da antecipação de 900 toneladas, ainda no mês de agosto, conforme Fax DES nº 1.106/2004 de 28/08/2004.
- Além da quantidade de 64.673 m³ de óleo PTE, deverão ser entregues mais 329 m³, totalizando 65.002 m³ de óleo tipo PTE, por conta de óleo não retirado no mês de julho.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. DIESEL MWH	O. PTE MWH	O. DIESEL (1000L)	O. PTE (1000L)
AMAPA	1000	34731	0	10575	0
PORTO VELHO	1016	32544	72000	8136	27360
RIO BRANCO	1005	19224	0	6584	0

TOTAL DE GERACAO TERMICA..... 158499 MWH
 TOTAL DE COMPRAS DE OLEO LEVE..... 52655 MIL LITROS

OBSERVAÇÕES:

- Sistema Macapá: Do total de 10.575 m³ de óleo diesel autorizados neste PMO, deverão ser entregues apenas 8.575 m³, por conta da quota adicional de 2.000 m³ de óleo diesel, liberada no mês de agosto para regularização de estoque, conforme Fax DES n° 1.061/2004 de 17/08/2004.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CELPE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB. MWH	O. DIESEL MWH	O. COMB. (TON)	O. DIESEL (1000L)
FERNANDO NORONHA	8711	0	667	0	200

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEMAR

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB. MWH	O. DIESEL MWH	O. COMB. (TON)	O. DIESEL (1000L)
BATAVO	7641	0	100	0	30

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CEMAT

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB.	O. DIESEL	O. COMB.	O. DIESEL
		MWH	MWH	(TON)	(1000L)
ALTO B. VISTA	28937	0	233	0	70
APIACAS	5647	0	600	0	180
ARIPUANA	28958	0	895	0	255
B.J.ARAGUAIA	28968	0	67	0	20
BRASNORTE	28944	0	0	0	0
CANABRAVA NORTE	28956	0	100	0	30
COLNIZA	28939	0	1300	0	390
COMODORO	28961	0	498	0	145
CONFRESA	28953	0	550	0	165
COTRIGUACU	28962	0	450	0	135
GAUCHA DO NORTE	28945	0	300	0	90
JUARA/PG/NH	28966	0	3533	0	1060
JUINA/CAST	28974	0	4283	0	1285
JURUENA	28946	0	500	0	150
LUCIARA	28971	0	150	0	45
NOVA BANDEIRANTE	28951	0	600	0	180
N. MARINGA	28954	0	433	0	130
NOVA MONTE VERDE	28952	0	333	0	100
N.S. ANTONIO	28960	0	67	0	20
PORTO ALEG NORTE	28979	0	400	0	120
QUERENCIA	28976	0	850	0	255
R CASCALHEIRA	28980	0	450	0	135
RONDOLANDIA	28957	0	67	0	20
S.CRUZ XINGU	28941	0	100	0	30
SANTA TEREZINHA	28970	0	183	0	55
S.FELIX ARAGUAIA	28969	0	600	0	180
S.JOSE RIO CLARO	28972	0	1615	0	470
S.JOSE XINGU	28981	0	217	0	65
SAPEZAL	28938	0	0	0	0
S.N. DOURADA	28955	0	50	0	15
TABAPORA	28959	0	433	0	130
VILA RICA	28978	0	1600	0	480

OBSERVAÇÕES:

- Para a localidade de SAPEZAL deverão ser entregues 45 m³ de óleo diesel por conta de óleo não retirado nos PMOs anteriores, restando ainda um saldo de 450 m³.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: ENERSUL

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB. MWH	O. DIESEL MWH	O. COMB. (TON)	O. DIESEL (1000L)
PORTO MURTINHO	0000	0	933	0	280

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: COELBA

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
	O. COMB. MWH	O. DIESEL MWH	O. COMB. (TON)	O. DIESEL (1000L)
I. CAMAMU	29409	0	67	20

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: JARICELULOSE

SISTEMA		GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS	
		O. COMB. MWH	O. DIESEL MWH	O. COMB. (TON)	O. DIESEL (1000L)
JARICELULOSE	0000	0	1883	0	565

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TERMICAS

EMPRESA: CGE

SISTEMA	GERACAO TERMICA A		AUTORIZACOES DE COMPRAS		
	O. COMB. MWH	O. DIESEL MWH	O. COMB. (TON)	O. DIESEL (1000L)	
CGE	0000	0	34560	0	9331

6.4 ANEXO IV
CARGA PRÓPRIA, BALANÇOS DE ENERGIA E
AUTORIZAÇÕES DE COMPRA DE ÓLEO
SETEMBRO/2004

Gráfico I

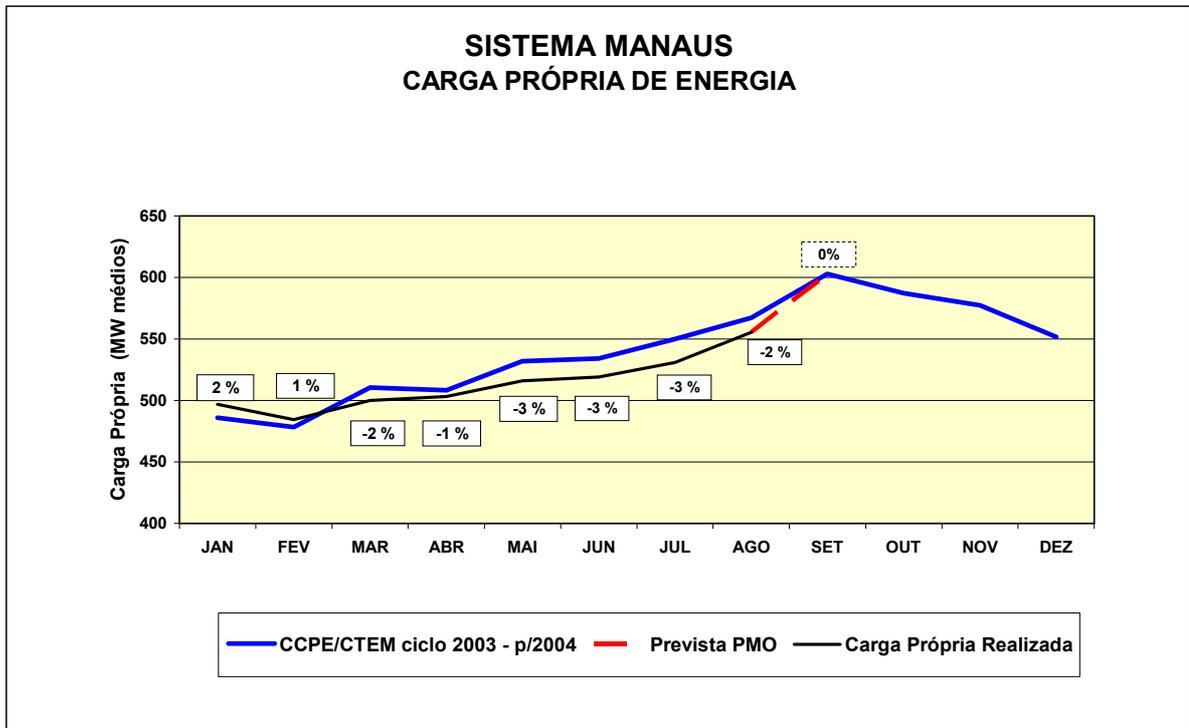


Gráfico II

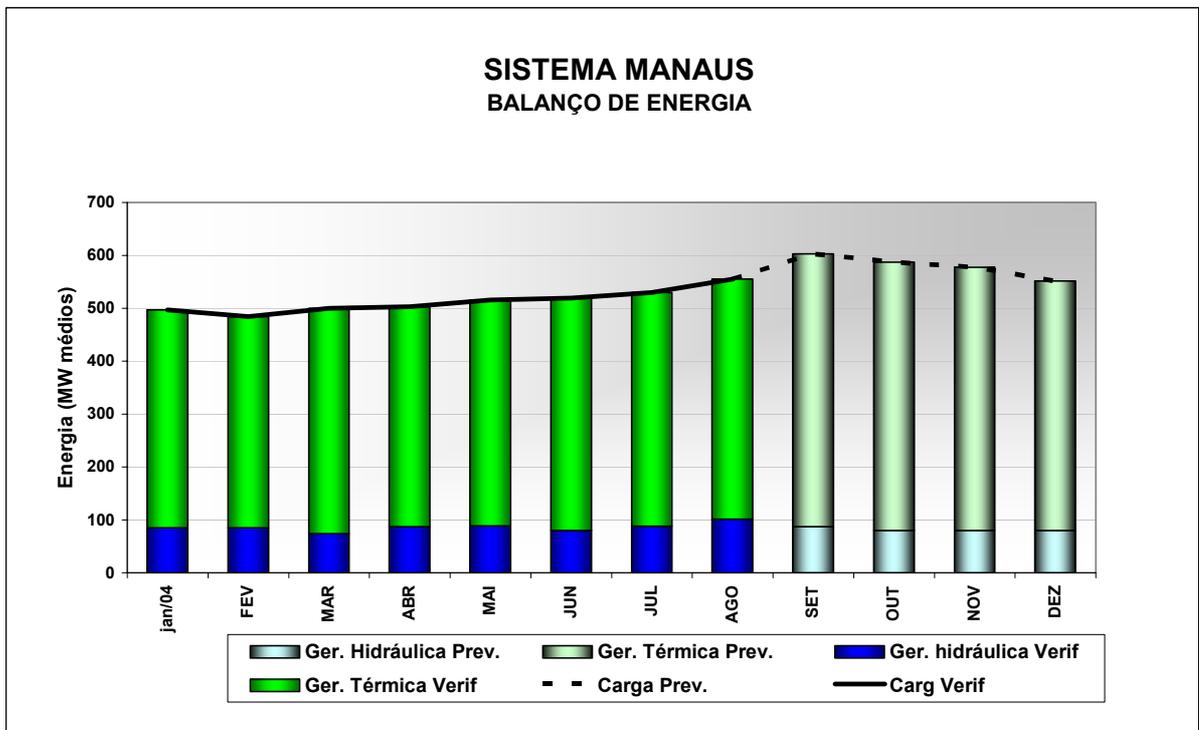


Gráfico III

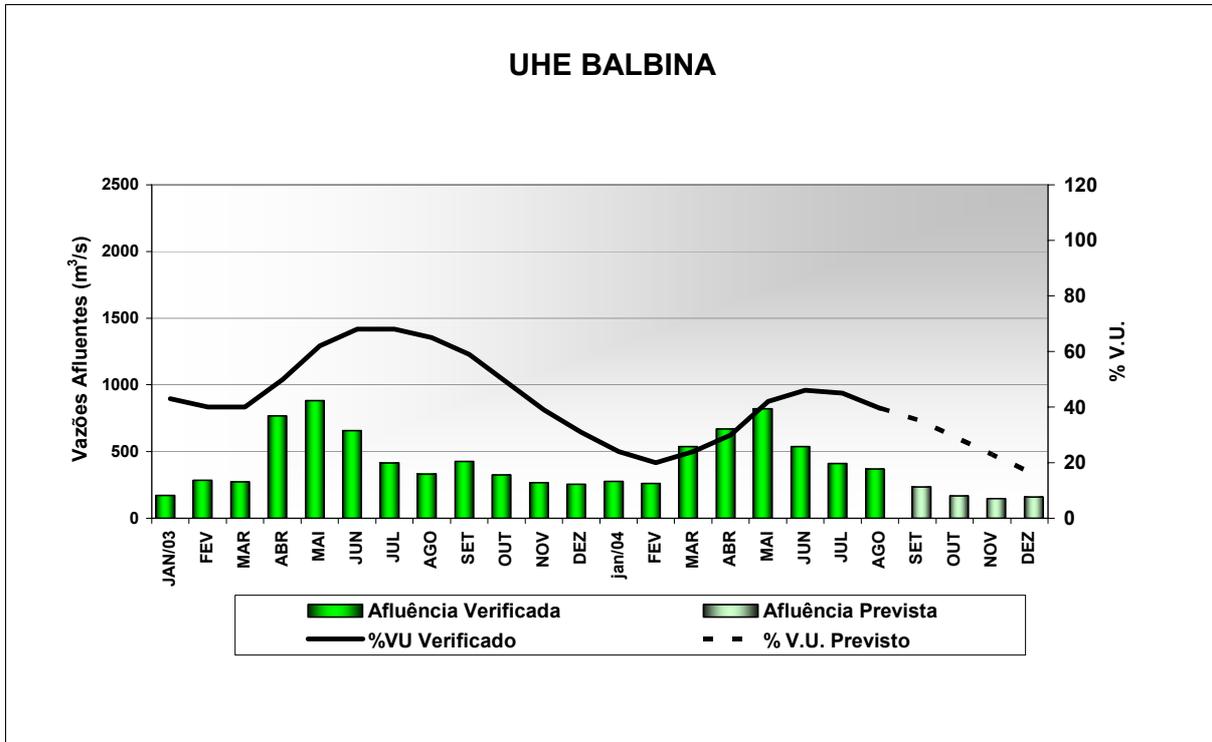


Gráfico IV

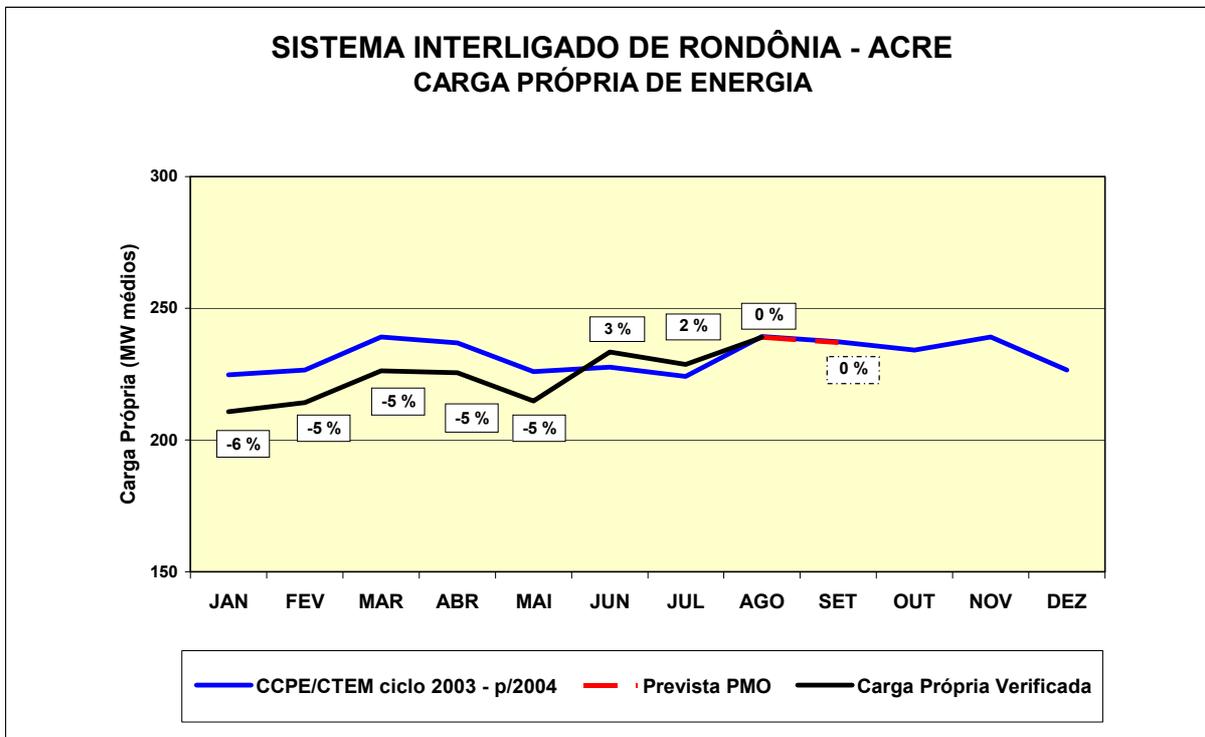


Gráfico V

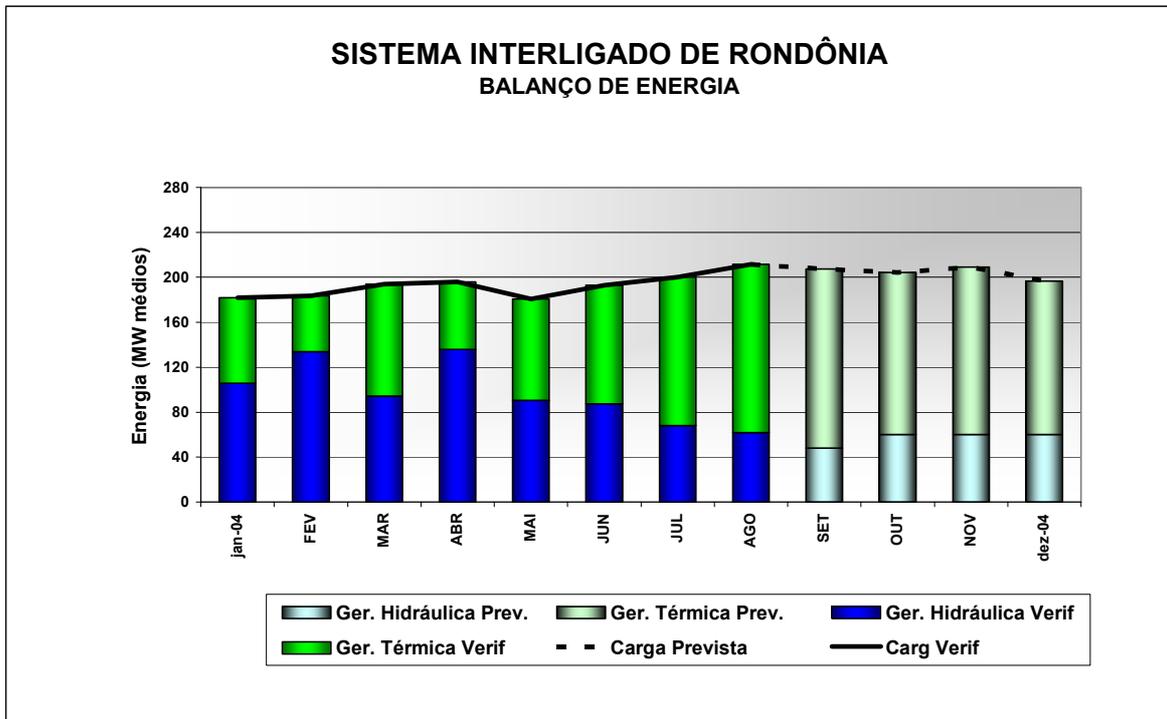


Gráfico VI

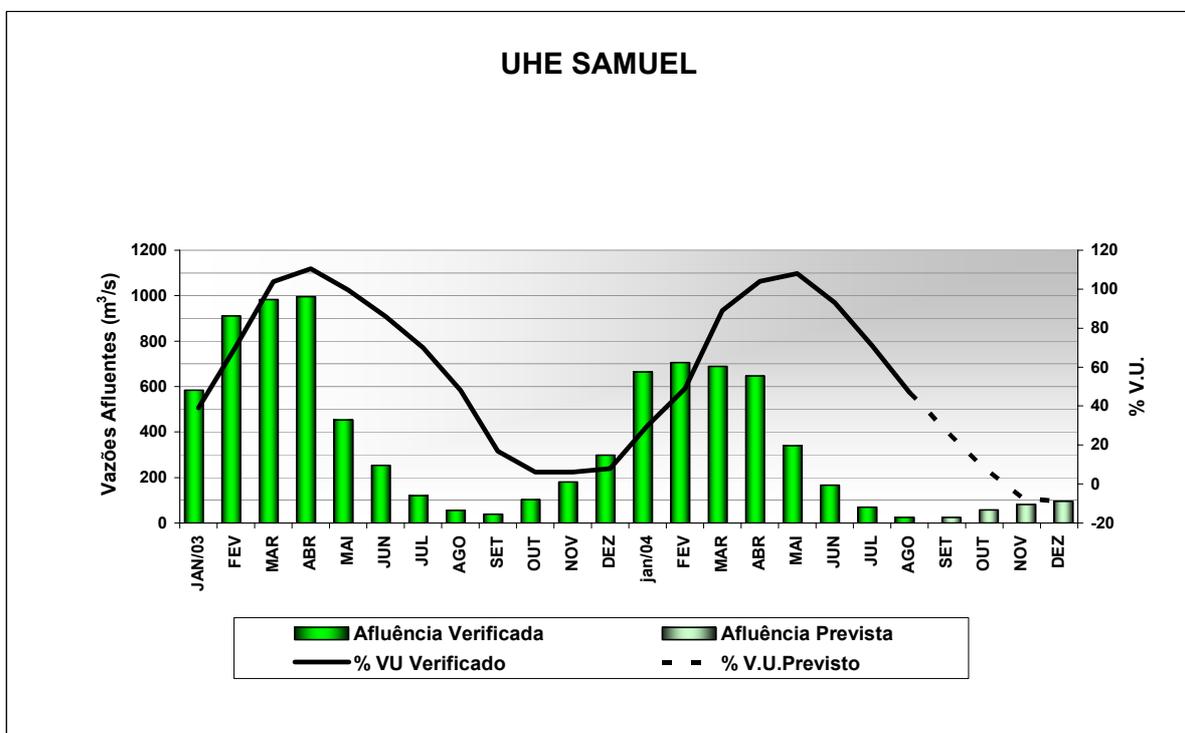


Gráfico VII

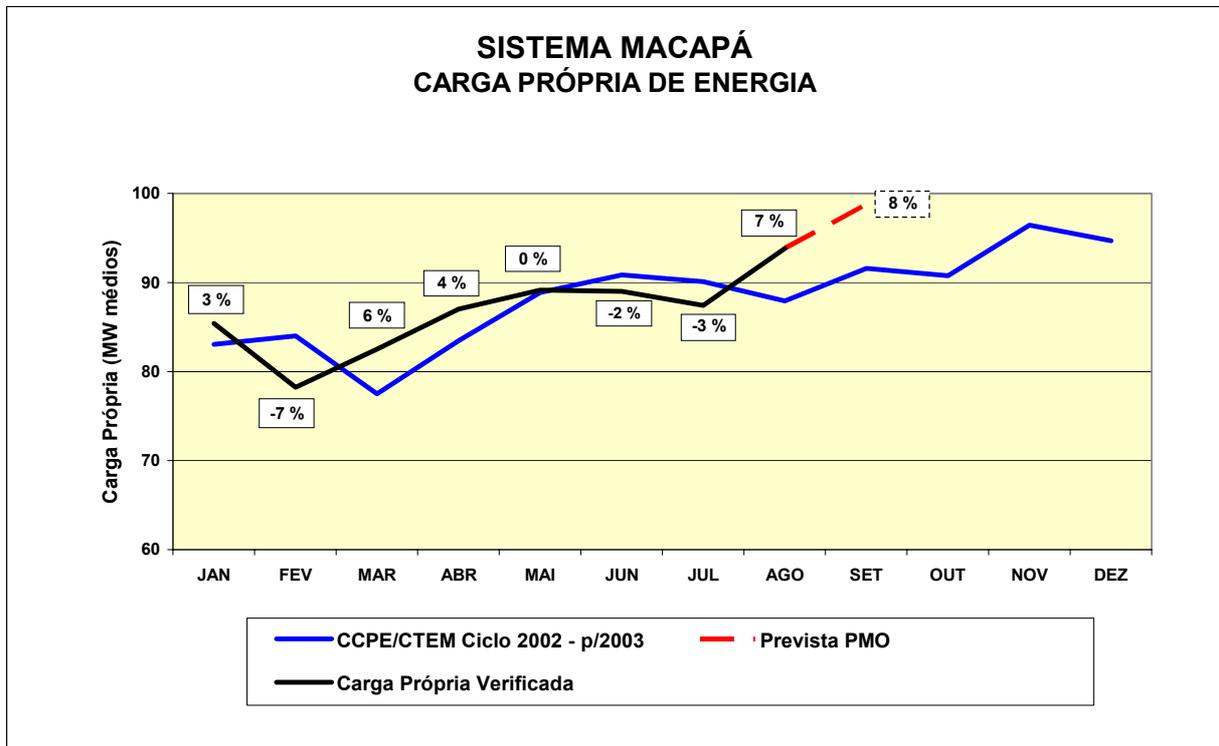


Gráfico VIII

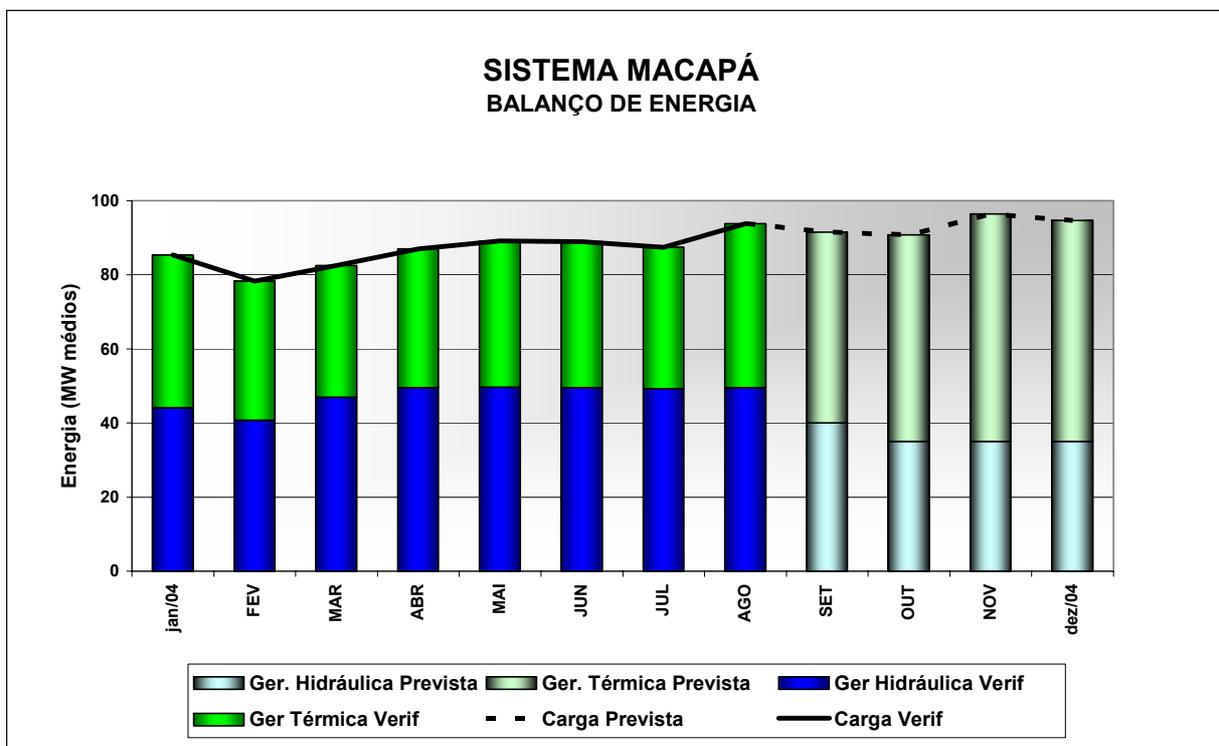


Gráfico IX

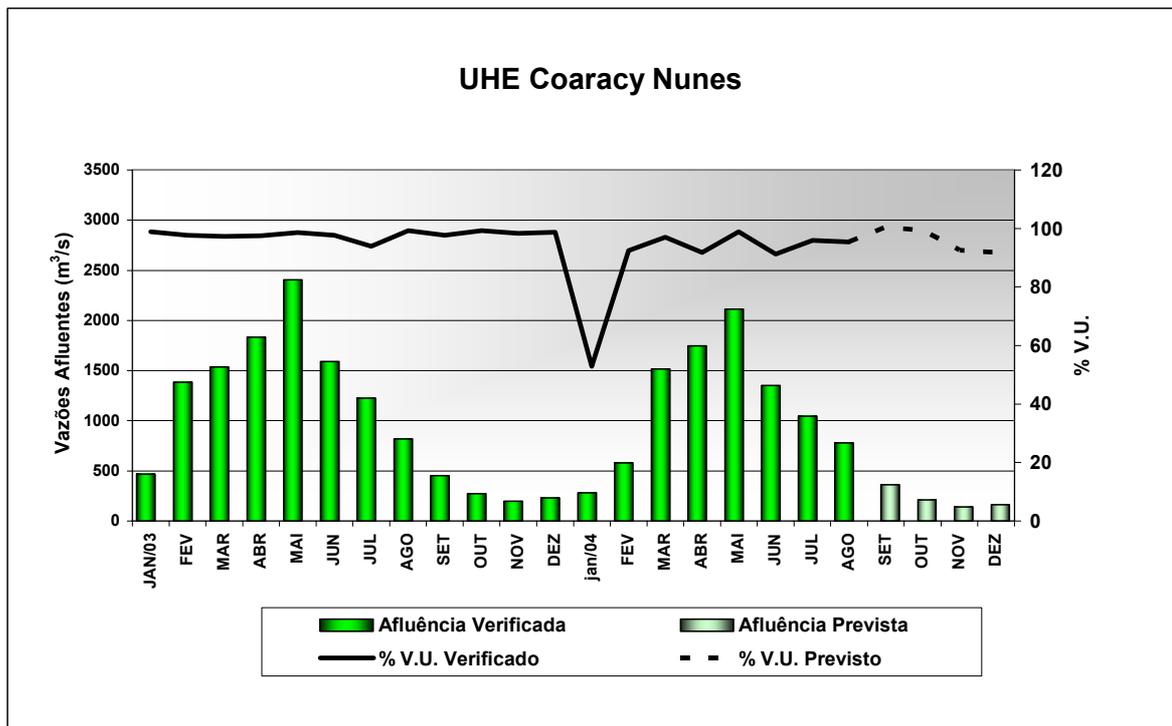


Gráfico X

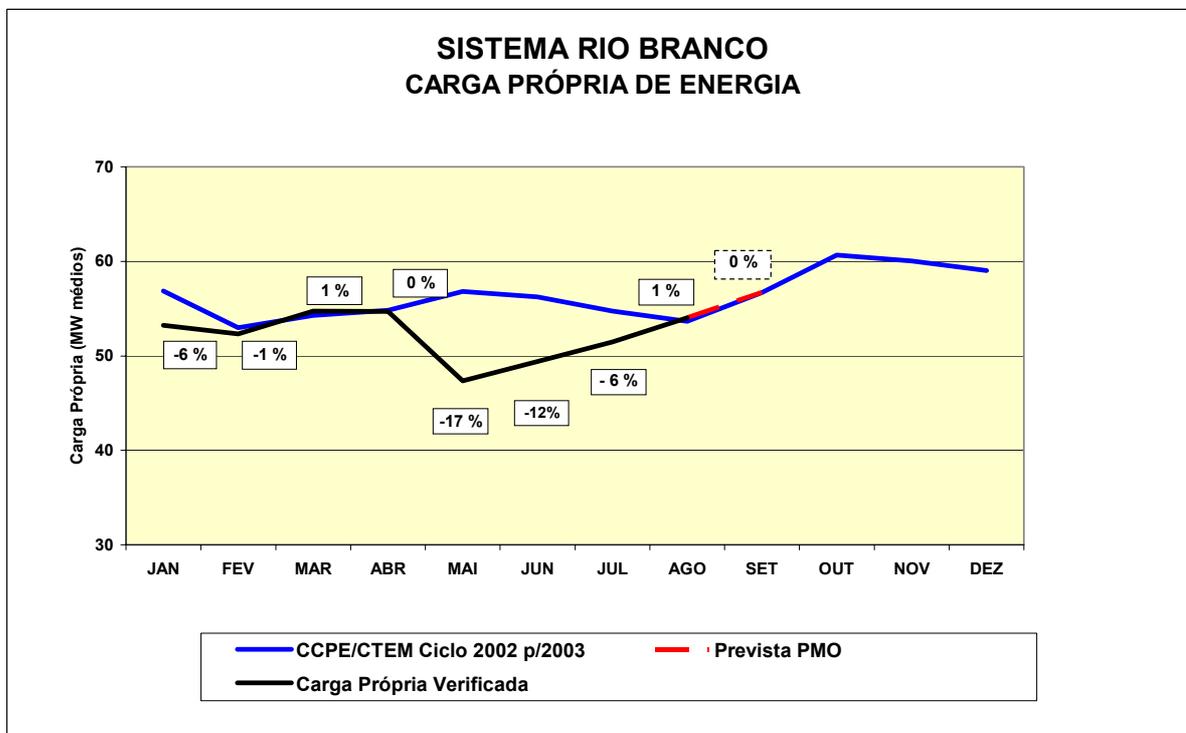


Gráfico XI

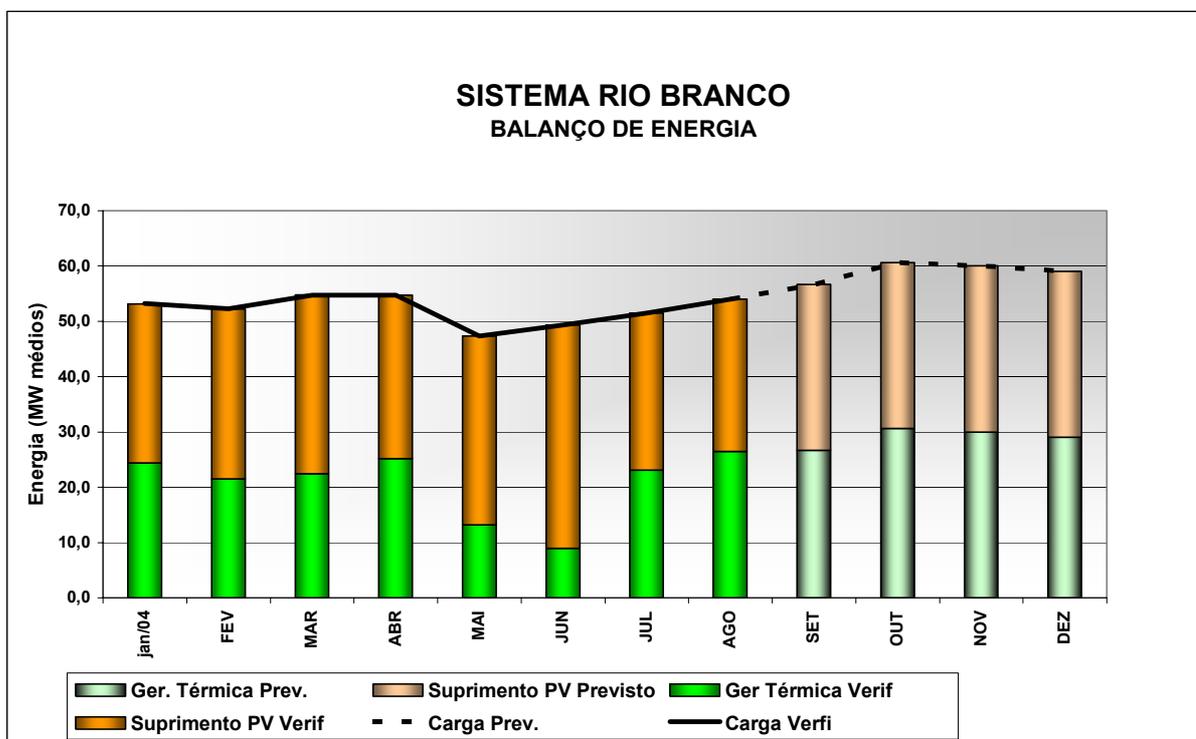


Gráfico XII

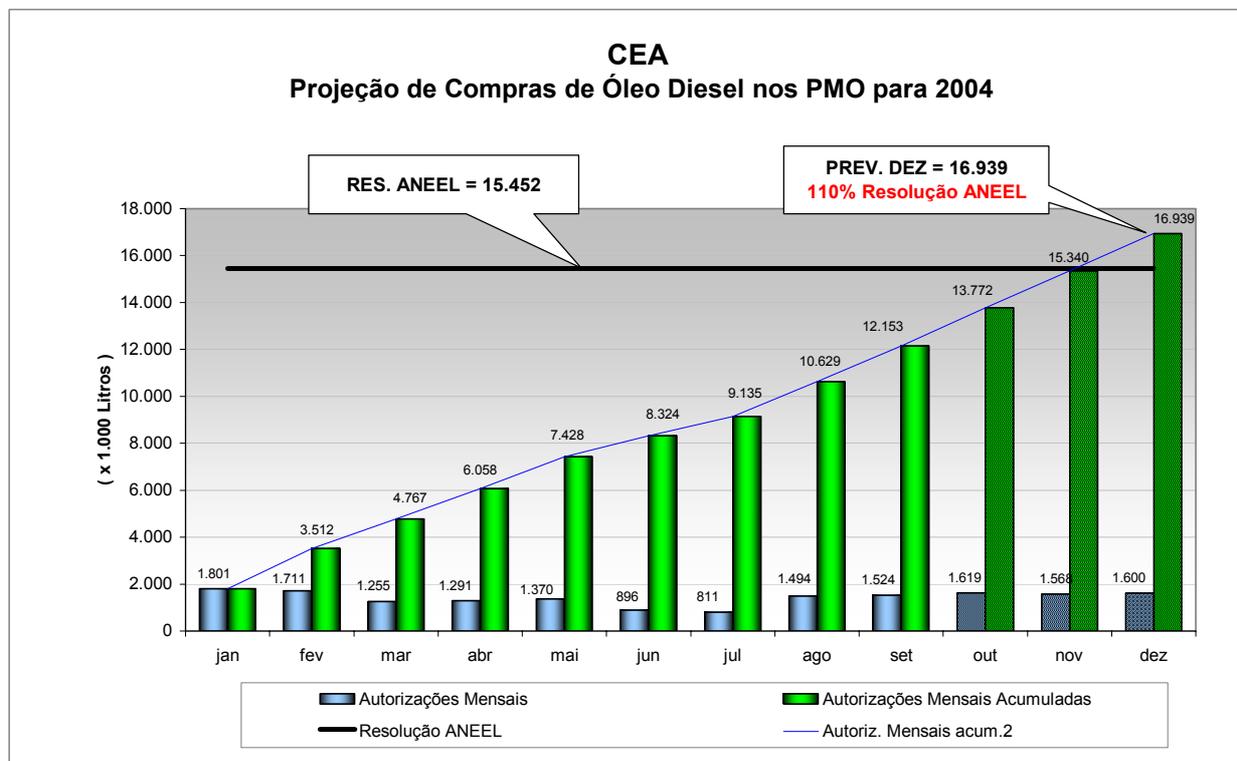


Gráfico XIII

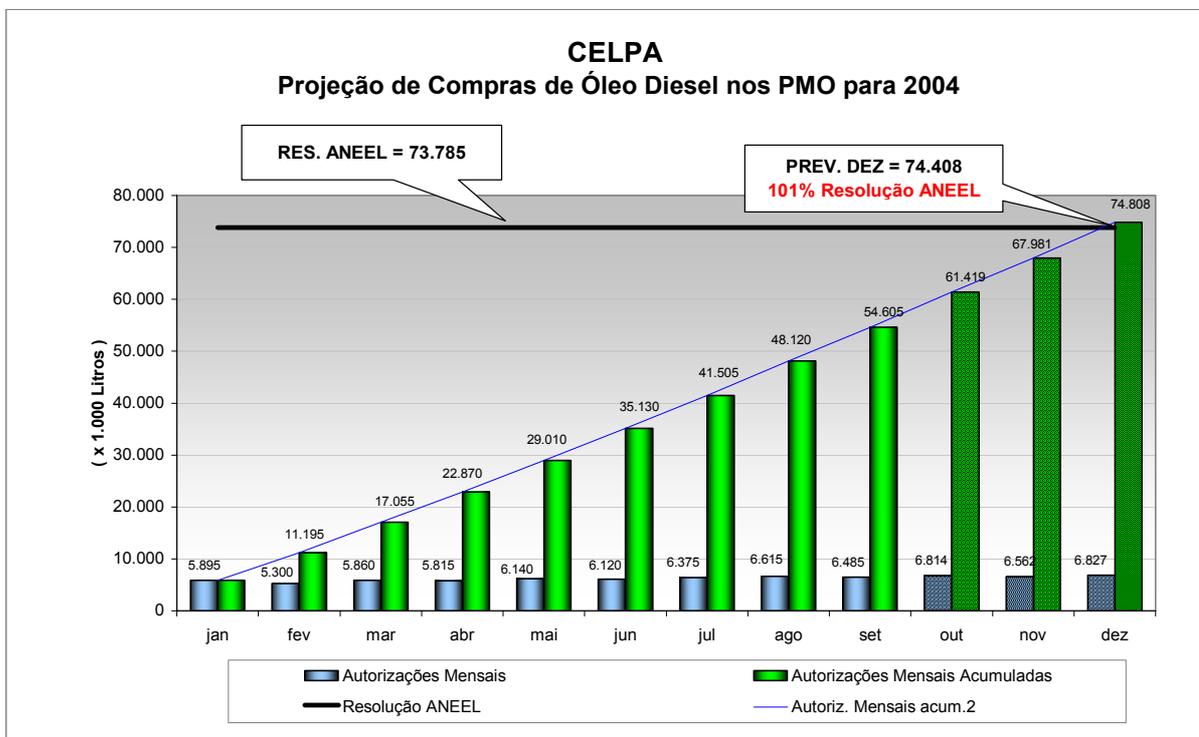


Gráfico XIV

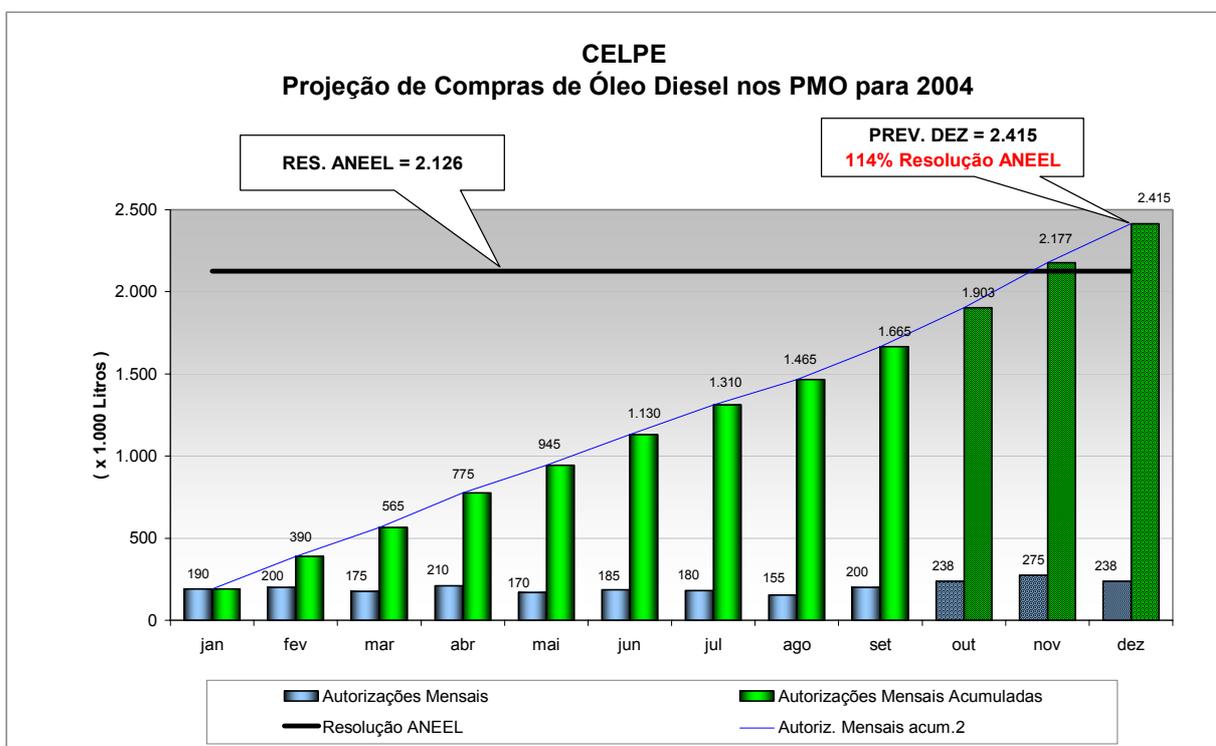


Gráfico XV

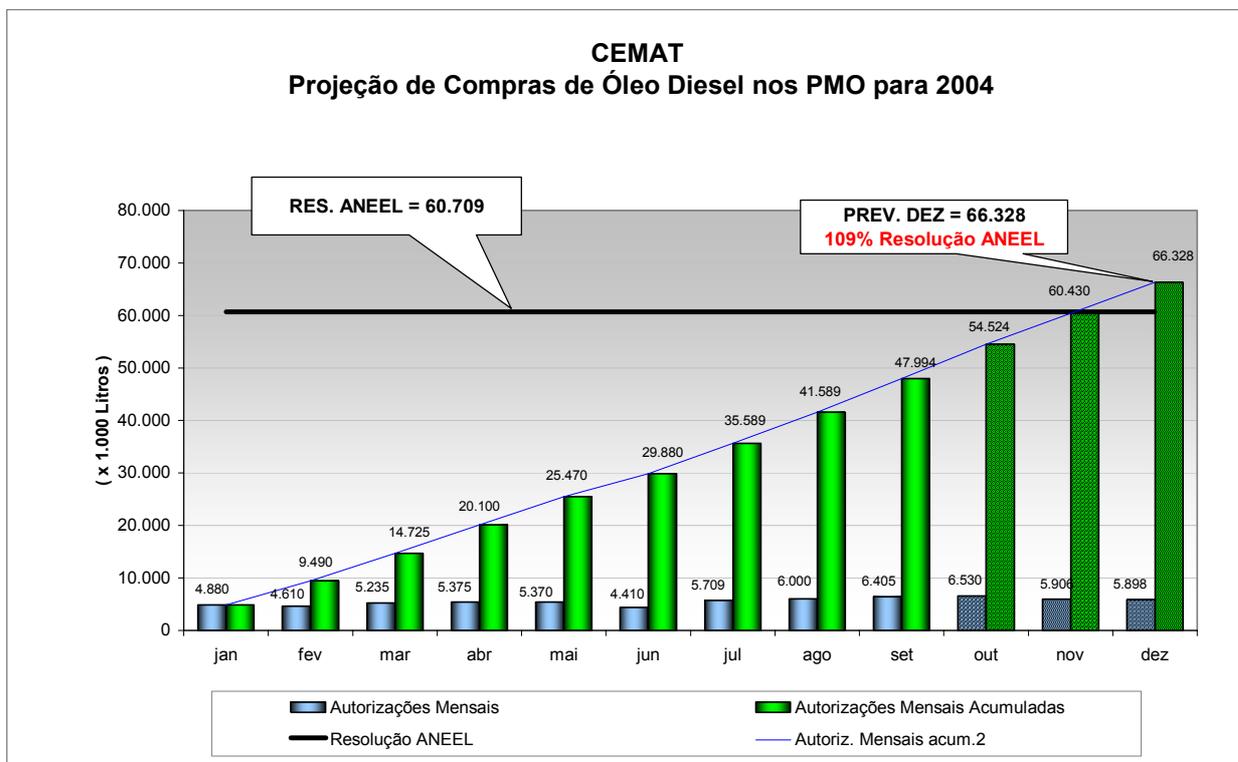


Gráfico XVI

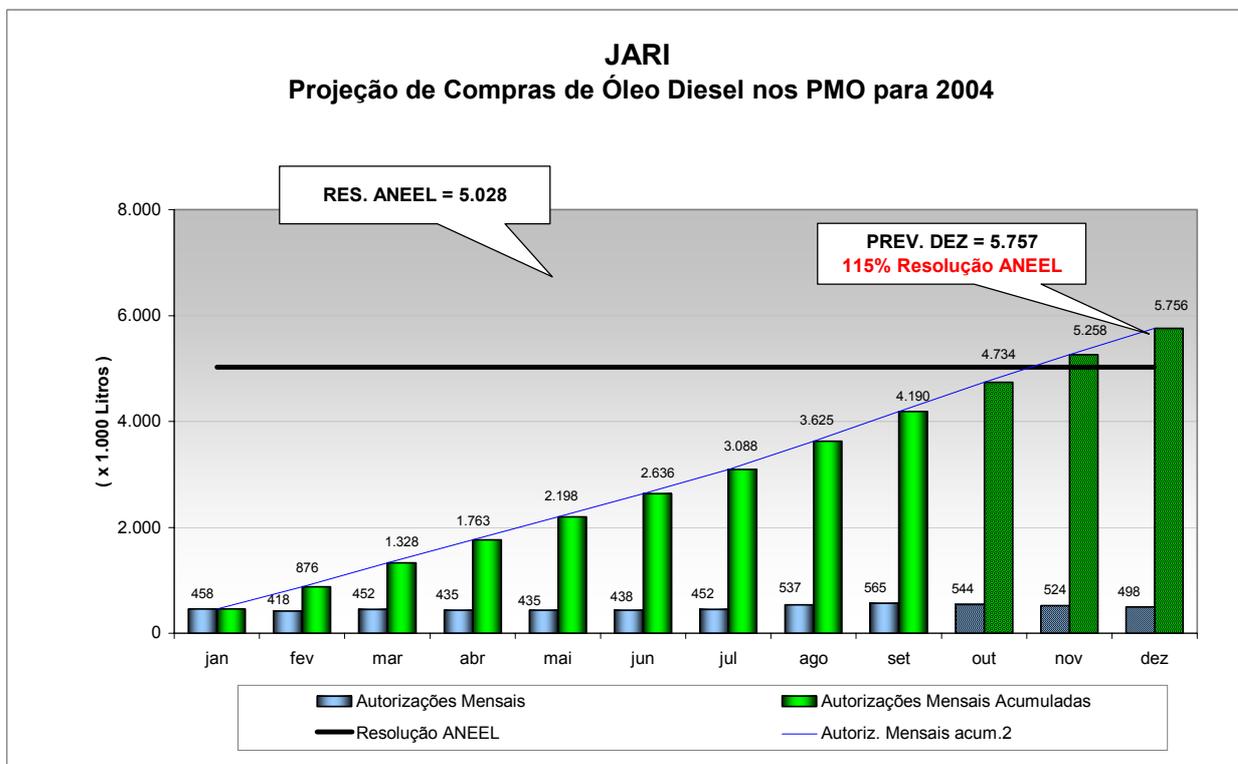


Gráfico XVII

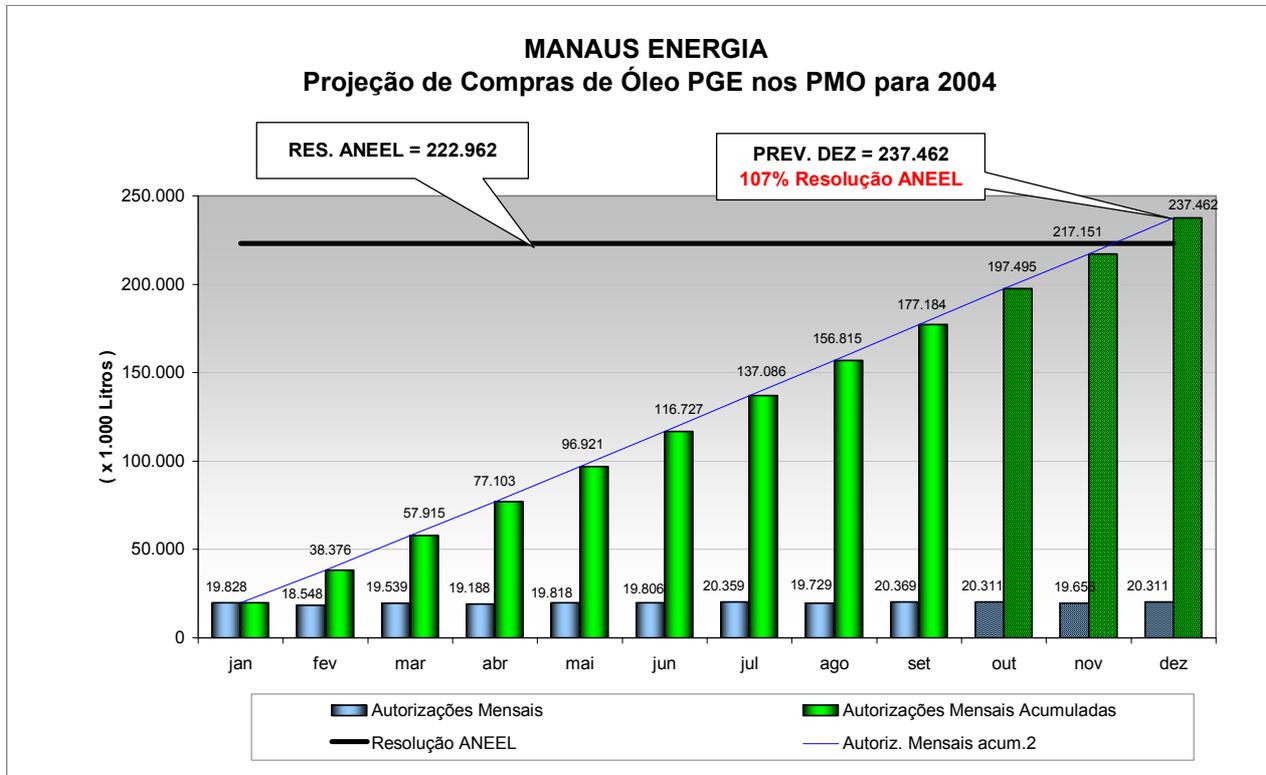


Gráfico XVIII

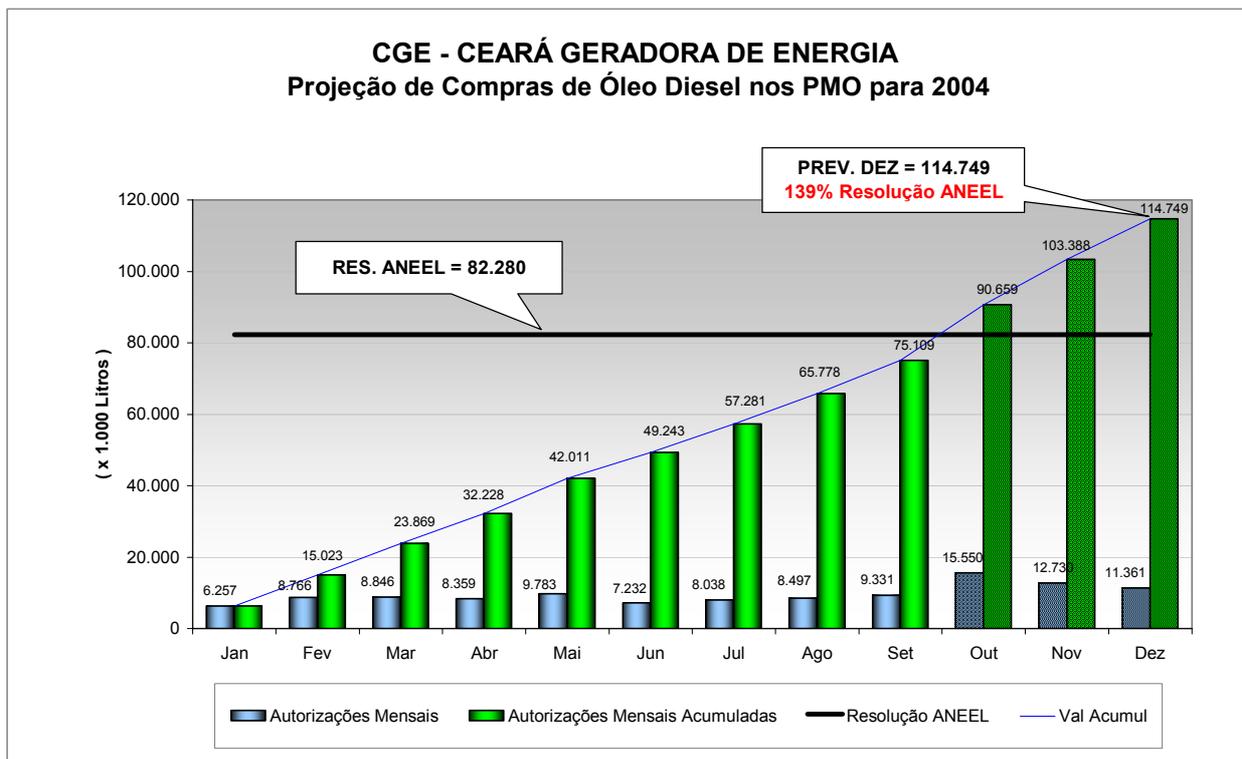


Gráfico XIX

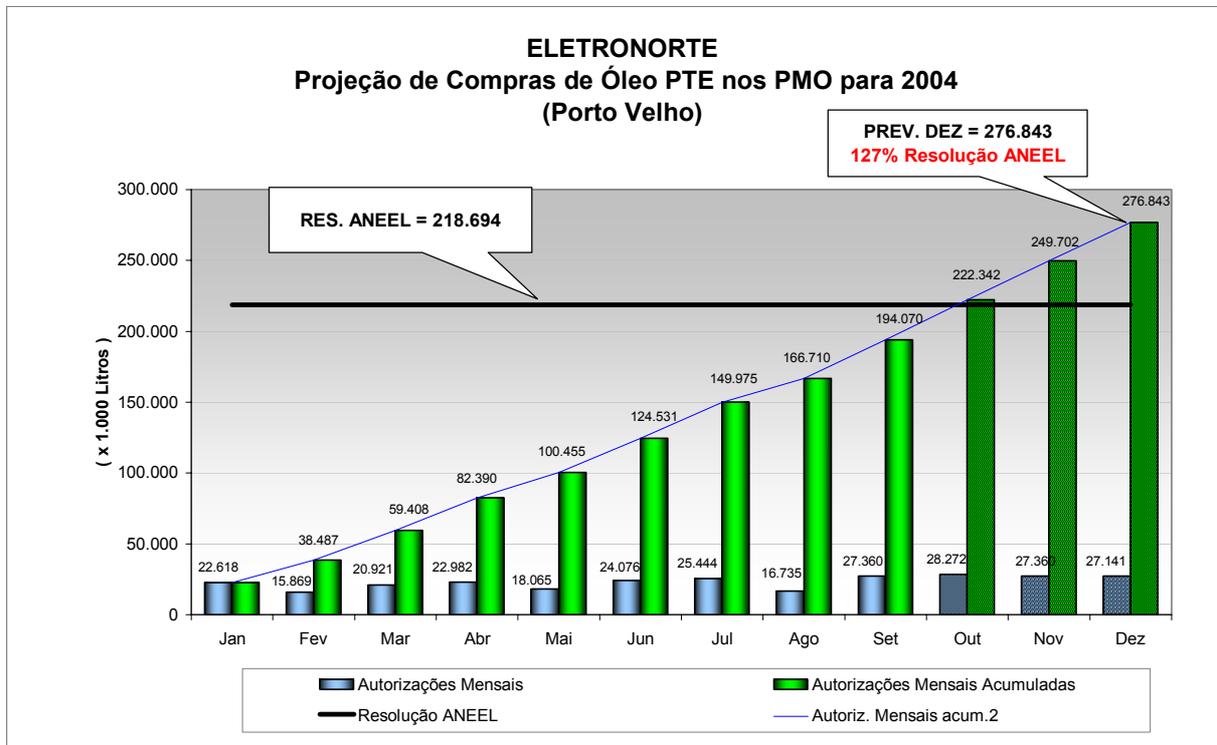


Gráfico XX

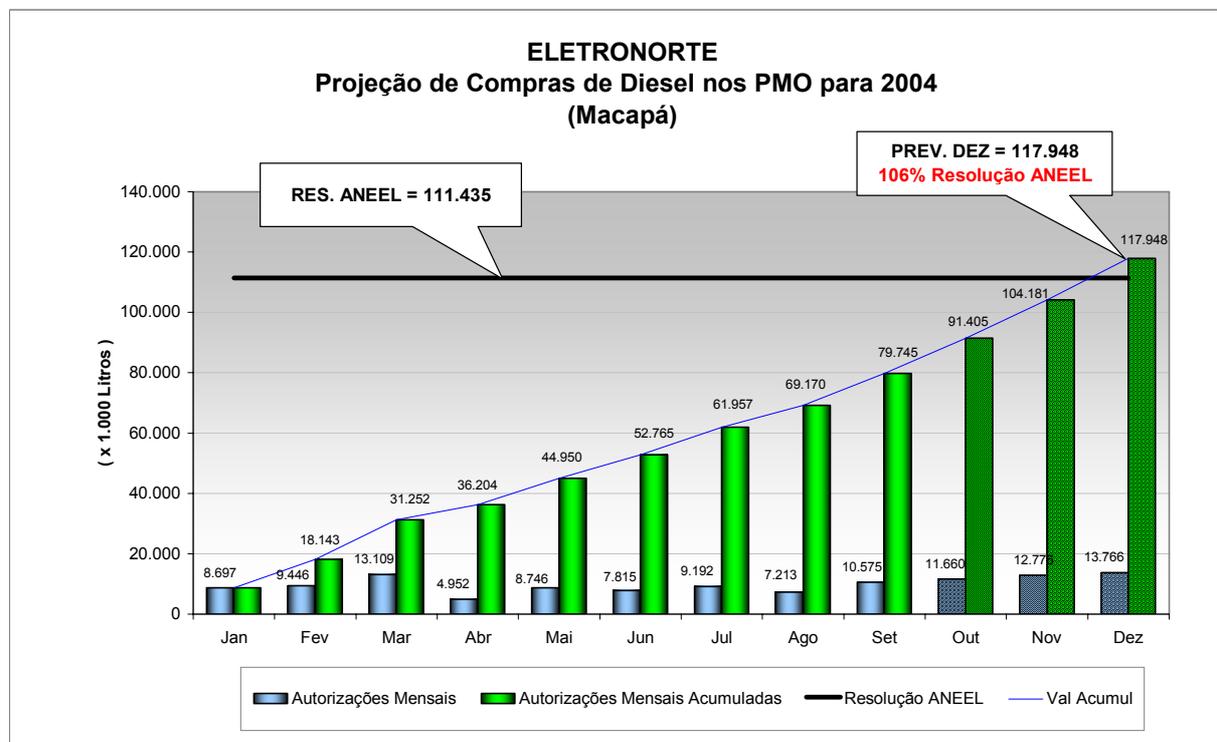
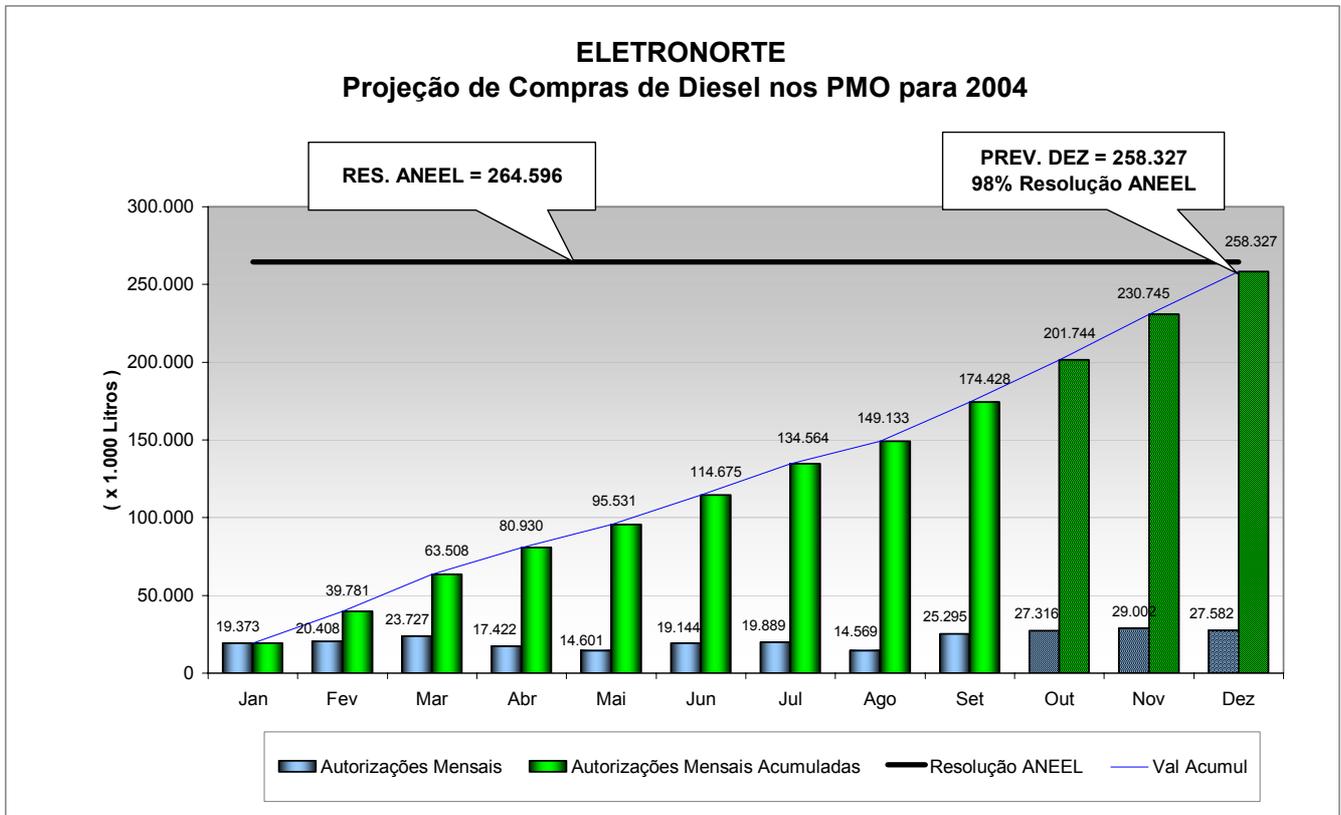


Gráfico XXI



6.5 ANEXO V
ATA DE REUNIÃO
PMO SETEMBRO/2004

Ata da 9ª Reunião do GTON / CTP
Elaboração do Programa Mensal de Operação
PMO Setembro/2004

DATA: 26 de agosto de 2004

LOCAL: ELETROBRÁS - Rio de Janeiro

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS PARTICIPANTES: CEAM, CELPA, CERON, ELETRONORTE, ELETROBRÁS e MANAUS ENERGIA.

AGÊNCIAS REGULADORAS : ANEEL/SFG e ARCON/PA

EMPRESAS AUSENTES: BOA VISTA ENERGIA, CEA, CELPE, CEMAR, CEMAT, CER, COELBA, ENERSUL e JARI CELULOSE

1 ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP, engº Mário Rodrigues, abriu a reunião comentando sobre a reavaliação energética do atendimento aos Sistemas Isolados para 2004, elaborada pela ELETROBRÁS, ressaltando que a Manaus Energia, Eletronorte, Cea, Celpa, Celpe, Ceron e Jarí Celulose encaminharam ao Coordenador do CTP suas projeções de geração térmica e de consumo de óleo, conforme solicitado na reunião do PMO de Agosto/2004.

Os valores resultantes dessas projeções foram consolidados com as empresas e incluídos na Nota Técnica encaminhada ao Secretário Executivo do GTON - SGTON e à Administração da CCC-Isol para avaliação do seu impacto financeiro.

2 ATUALIZAÇÃO DOS PARQUES GERADORES

O coordenador do GTON/CTP recomendou às empresas que agilizem a atualização dos seus parques geradores junto à ANEEL, para fins de elaboração do Plano de Operação dos Sistemas Isolados para 2005.

A representante da ANEEL orientou as empresas que a atualização do parque gerador deve contemplar o programa de obras de geração, expansão e/ou desativações de unidades geradoras, de modo a atender o planejamento energético para o ano de 2005.

A representante da CELPA citou um descasamento entre a data limite de encaminhamento do parque gerador à ANEEL (31 de agosto) e a data de encaminhamento das projeções de mercado para o CCPE/CTEM (30 de setembro). Dessa forma, solicitou à representante da ANEEL que fosse estendido o prazo para o envio da configuração atualizada dos parques geradores.

A representante da ANEEL informou que, em função do Decreto 5.163, de 30/07/2004, do Ministério de Minas e Energia, a competência para expedição de atos homologatórios ficou restrita a determinados atos. Desta forma, este ano, a ANEEL encaminhará para a ELETROBRÁS apenas o parque gerador solicitado pelas empresas para operar em 2005, enquanto que nos anos anteriores foi também encaminhado o parque gerador autorizado.

3 AUTORIZAÇÃO DE GERAÇÃO TÉRMICA EM RIO PRETO DA EVA

O coordenador do GTON/CTP informou que a localidade de Rio Preto da Eva deixou de ser suprida pela MANAUS ENERGIA, passando a gerar como um sistema isolado desde junho/2004, conforme autorização da ANEEL por meio de seu Despacho nº 562, de 14/07/2004. Ressaltou que, como se trata de uma transferência de geração térmica, não acarretará custo adicional para a CCC-Isol.

4 SISTEMA DE TELEMETRIA DE USINAS TERMELÉTRICAS

O representante da ARCON informou que já encaminhou à CEAM questionário para obtenção das informações necessárias à implantação do Sistema de Telemetria nas localidades de Castanho e Parintins.

Desta forma, tão logo o questionário seja devolvido, a ARCON e UFPA farão uma estimativa dos custos para que a CEAM verifique suas condições orçamentárias para implementação desse sistema nessas usinas.

O representante da ARCON ressaltou que continua o processo de incorporação de novas funções ao projeto ora em operação em Salvaterra. Adicionalmente informou que foi implantado o sistema de comunicação da EMBRATEL IPSAT nessa localidade.

5 CONSUMO ESPECÍFICO LIMITANTE

As empresas não trouxeram os estudos, solicitados na reunião do PMO de agosto, que comprovam a impossibilidade de operação de algumas de suas usinas sem ultrapassar o limite de 0,300 l/kWh. O coordenador do GTON/CTP ressaltou que o objetivo desse estudo é propor um novo procedimento de forma que o resultado obtido não onere a CCC-Isol.

O representante da CERON propôs a realização de reunião específica, em que as empresas trariam as suas informações, para elaboração da proposta a ser encaminhada ao GTON. O coordenador do GTON/CTP sugeriu que esse assunto seja tratado numa reunião em dia específico, próximo da data da reunião de elaboração do PMO de Outubro/2004, que está agendada para 28/09/2004.

6 PREVISÃO CLIMÁTICA DO CPTEC/INPE

O coordenador do GTON/CTP informou que o contrato celebrado entre a ELETROBRÁS e a FUNCATE não foi renovado. Desta forma, as informações e os esclarecimentos prestados por técnicos do CPTEC/INPE, nas reuniões mensais realizadas na ELETROBRÁS, que eram repassadas às empresas nas reuniões de elaboração dos PMOs se restringirão, a partir deste PMO, às informações disponibilizadas no site desse Instituto.

O representante da MANAUS ENERGIA destacou que a falta dessas informações poderá comprometer as avaliações energéticas dos PMO e do Plano de Operação.

7 NOVO MODELO DE PLANILHA DE SOLICITAÇÃO DO PMO

O coordenador do GTON/CTP informou que será encaminhada a planilha, Versão 2004.0, a ser utilizada pelas empresas para elaboração dos PMO, ressaltando que todos os campos desprotegidos da planilha devem ser preenchidos de modo a garantir a integridade dos dados. Acrescentou ainda que só serão consideradas as planilhas corretamente preenchidas pelas empresas.

8 CELPA

8.1 UTE VILA MANDI

A representante da CELPA informou que está previsto para 15 de setembro de 2004 o início de entrada em operação da UTE Vila Mandi, embora a mesma não tenha sido prevista no Plano de Operação para 2004 e, conseqüentemente, não terá a cobertura do custo de aquisição com combustível pela CCC-Isol.

8.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE SETEMBRO

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

9 CEAM

9.1 UTE RIO PRETO DA EVA

O representante da CEAM informou que, devido a problemas na linha de transmissão de 13,8 kV que atendia a localidade de Rio Preto da Eva com suprimento de energia proveniente da MANAUS ENERGIA, solicitou à ANEEL autorização para atender esta localidade com geração térmica local e que a mesma foi concedida por esta agência por meio do Despacho nº 562, de 14/07/2004.

O coordenador do GTON/CTP enfatizou que esta transferência de geração térmica para atendimento à localidade de Rio Preto da Eva não implicará impacto na CCC-Isol.

9.2 ANTECIPAÇÃO DO PMO DE OUTUBRO

A CEAM solicitou antecipação de 105 m³ de óleo diesel para a UTE Manaquiri, referente à quota do PMO de Outubro/2004, para atender a logística de abastecimento da região.

9.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE SETEMBRO

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

10 MANAUS ENERGIA

10.1 SALDO DE ÓLEO DO PMO DE JULHO/2004

O representante da MANAUS ENERGIA informou que não foi retirada junto à PETROBRÁS DISTRIBUIDORA - BR a quantidade de 329 mil litros de óleo PTE autorizados no PMO de julho/2004. Este saldo será compensado neste PMO de Setembro.

10.2 INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

USINA	UNIDADE GERADOR A	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
Aparecida	TG-07	03/02/2004	15/10/2004	Efetuar troca da câmara de combustão
Mauá	TV-01	28/08/2004	04/09/2004	Desfazer o cruzamento da caldeira 2 com a TV1
	TV-02	23/08/2002	12/09/2004	revisão geral da turbina e caldeira
Electron	TG-02	09/05/2000	sem previsão	Recuperação geral da unidade
	TG-03	18/08/2004	23/09/2004	Retirar terra no rotor do gerador
	TG-05	20/05/1999	sem previsão	Recuperação geral da unidade
	TG-06	21/08/2001	03/09/2004	Recuperação da chaparia do duto de exaustão
El Paso – D	UG-41 UG-42	25/09/2004	26/09/2004	Modificações no sistema de abastecimento de óleo PTE para individualizar o atendimento as unidades
UHE Balbina	GH-03	20/08/2004	10/09/2004	Corrigir vazamento de água pela junta de vedação do eixo da turbina próximo ao mancal da guia inferior

10.3 RECUPERAÇÃO DE ESTOQUE

O representante da MANAUS ENERGIA informou que contaminação do óleo PGE, ocorrida em julho, prejudicou os estoques da MANAUS ENERGIA e que até a presente data não foi possível recuperá-lo, pois a capacidade de produção mensal desse óleo pela PETROBRÁS DISTRIBUIDORA -BR em Manaus é equivalente ao consumo mensal da MANAUS ENERGIA.

De forma a recuperar o estoque de óleo PGE da Manaus Energia, a PETROBRÁS produziu em agosto mais mil toneladas do que a necessidade prevista inicialmente. Entretanto, como a balsa só transporta 1.900 toneladas, a Manaus Energia solicitou antecipação de 900 toneladas do PMO de setembro para serem entregues ainda em agosto, por meio do fax MESA TOS nº 202/2004, de 25/08/2004.

10.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE SETEMBRO

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

11 CERON

11.1 INTERRUPÇÃO DO FORNECIMENTO DA PCH RUTMANN

O representante da CERON informou o encerramento do contrato de compra de energia da PCH Ruthmann e que a CERON tem interesse em renová-lo. Entretanto, em função da inadimplência deste PIE junto a alguns órgãos federais/estaduais, não é possível a assinatura de novo contrato com este PIE.

A CERON encaminhou documento à ANEEL solicitando orientação para solucionar a questão. A ANEEL, por meio de contato telefônico, informou que a CERON deixasse de comprar a energia desta PCH.

Adicionalmente, o representante da CERON informou que compra de energia dessa PCH corresponde ao atendimento de 10% da carga própria do Sistema Chupinguaia, cerca de 59 MWh mensais, correspondendo a uma necessidade de aproximadamente 180 m³. de óleo diesel.

11.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE SETEMBRO

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

12 ELETRONORTE

12.1 INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

O representante da ELETRONORTE informou que o retorno à operação da unidade geradora UG-02 da UHE Coracy Nunes está previsto para 03/09/2004.

12.2 CARGA PRÓPRIA DE PORTO VELHO

O representante da ELETRONORTE sinalizou que, segundo a previsão da operação, a carga própria de Porto Velho em setembro deve se verificar acima do que foi previsto neste PMO. Caso esta previsão se realize, a ELETRONORTE solicitará quota adicional de óleo, de forma a manter o estoque estratégico deste sistema.

12.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE SETEMBRO

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

12.4 CONSUMO DE ÓLEO PTE PREVISTO PARA SETEMBRO

Os representantes da ELETRONORTE e da MANAUS ENERGIA alertaram que a previsão de consumo de óleo PTE para os Sistemas de Manaus e Porto Velho para setembro/2004 totalizam aproximadamente 92.000 m³, ultrapassando em 12.000 m³ a capacidade de produção da PETROBRÁS na sua refinaria de Manaus.

Informaram, também, que a Petrobrás Distribuidora se comprometeu a entregar óleo diesel com baixo teor de metais, a preço de óleo PTE, na quantidade que exceder seu limite de produção de PTE.

13 PREVISÃO CLIMÁTICA

(FONTE DE CONSULTA: WWW.CPTEC/INPE.COM.BR)

Com relação a TSM (Temperatura da Superfície do Mar) dos Oceanos Pacífico e Atlântico, destacamos a ocorrência da intensificação e expansão da área com águas superficiais mais aquecidas no Oceano Pacífico Central com a TSM atingindo 1° C acima da média histórica. Em função desta elevação, alguns centros internacionais de meteorologia estão indicando a possibilidade da configuração de um episódio “El Niño”, que causa um caos climático mundial. No entanto, tanto o CPTEC/INPE como outros centros climáticas acham prematuro este diagnóstico.

A previsão de Consenso - CPTEC/INPE e INMET para setembro a novembro de 2004, está resumida na tabela abaixo:

REGIÃO	PREVISÃO DE CHUVA	CONFIABILIDADE
NORTE	<u>Chuva</u> : variando de normal a ligeiramente acima da média no extremo norte da Região e normal nas demais áreas. <u>Temperatura</u> : variando de normal a ligeiramente abaixo no norte da Região e próxima à média nas demais áreas.	MÉDIA NO NORTE DA REGIÃO BAIXA NAS DEMAIS ÁREAS
NORDESTE	<u>Chuva</u> : próxima à média histórica. <u>Temperatura</u> : próxima à média histórica.	BAIXA
CENTRO-OESTE	<u>Chuva</u> : próxima à média histórica. <u>Temperatura</u> : próxima à média histórica.	BAIXA