

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

ABRIL / 2005

GTON / CTP – 004/2005

ABRIL DE 2005

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	6
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 abril 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

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Março: 36% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Março: 50% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Abril: 60% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração térmica na UTE Mauá. ✓ Manter o mínimo de 50 MW de reserva de regulação na UHE Balbina. ✓ Recuperação do nível do reservatório da UHE Balbina.
Rondônia (Porto Velho)	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Março: 80% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Março: 85% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Abril: 100%V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Recuperação do nível do reservatório da UHE Samuel, e evitar a possibilidade de vertimento.
Amapá (Macapá)	<p>Prevista para Abril:</p> <p>Geração Hidráulica = 54%</p> <p>Geração Térmica = 46%</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ 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.

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

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

5. Autorizações de Compras de Óleo no PMO

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

EMPRESA	TIPO DE ÓLEO	QUANTIDADES PREVISTAS PARA 2005 (*) (RESOLUÇÃO ANEEL) (II)	AUTORIZAÇÕES AUMULADAS ATÉ PMO ABRIL (*) (I)	% (I) / (II)
CEA	Diesel	20.635	6.752	33
CEAM	Diesel	191.152	67.867	36
CELPA	Diesel	91.615	26.882	29
CEMAT	Diesel	72.902	22.770	31
CER	Diesel	15.670	4.505	29
CERON	Diesel	72.221	20.806	29
ELETROACRE	Diesel	46.071	16.459	36
ELETRONORTE Acre	Diesel	77.369	22.159	29
ELETRONORTE Rondônia	Diesel	159.066	32.190	20
ELETRONORTE Rondônia	PTE	327.319	96.198	29
ELETRONORTE Amapá	Diesel	125.990	46.065	37
CGE/Manaus Energia	Diesel	125.750	70.909	56
MANAUS ENERGIA	PTE	787.880	187.405	24
	PGE	229.099	76.605	33
	Combustível	149.321	50.530	34
CELPE	Diesel	2.339	870	37
CEMAR	Diesel	240	80	33
COELBA	Diesel	251	80	32
ENERSUL	Diesel	4.506	1.245	28
JARI CELULOSE	Diesel	8.036	1.871	23
	Combustível	-	820	-
TOTAL DIESEL		1.013.813	341.510	34
TOTAL PTE		1.115.199	283.603	25
TOTAL PGE		229.099	76.605	33
TOTAL COMBUSTÍVEL		149.321	51.350	34

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

(*) Óleo diesel e PTE – m³ Óleo Combustível e PGE – tonelada

Cabe destacar os seguintes aspectos:

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

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

PIE CGE – em função de indisponibilidades de unidades geradoras térmicas da Manaus Energia e do PIE El Paso, parte da geração térmica prevista para essas usinas vem sendo assumida pelo PIE CGE, acarretando maior número de horas de operação e de consumo de óleo diesel, superior ao aprovado no Plano Anual de Combustíveis de 2005. Este fato, porém, não deverá onerar o orçamento da CCC-Isol 2005 devido ao consumo específico dessas usinas ser inferior a 0,30 l/kWh;

CEMAT – Considerando-se a geração térmica verificada de janeiro a março prevê-se que, com o atraso na interligação de Aripuanã e Colniza à PCH Faxinal II (de Março para Dezembro de 2005) e na desativação das respectivas UTE's, haja uma necessidade de óleo diesel aproximadamente 3% acima do aprovado no Plano Anual de Combustíveis da CCC-Isol/2005;

CEAM – Considerando-se a geração térmica verificada de janeiro a março prevê-se que, com o atraso na interligação de Iranduba ao Sistema Manaus (de Janeiro para Julho de 2005) e na desativação da respectiva

UTE, haja uma necessidade de óleo diesel aproximadamente 13% acima do aprovado no Plano Anual de Combustíveis da CCC-Isol/2005;

ELETRONORTE - Sistema Macapá – Considerando-se que a carga própria verificada no primeiro trimestre ficou acima da prevista no Plano de Operação e que a geração hidráulica verificada foi inferior no mesmo período a prevista no Plano, prevê-se que haja uma necessidade de óleo diesel aproximadamente 8% acima da aprovada no Plano Anual de Combustíveis CCC-Isol/2005

6.1 ANEXO I

SÍNTESE DAS CAPITALS DA REGIÃO NORTE

ABRIL/2005

SISTEMA MANAUS

1.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	552,0	534,2 (1)	-3%
Abril	559,0 (2)		

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

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

- Prevista para Março = 885 (126%)
- Verificada em Março = 1351 (194%)
- Prevista para Abril = 1375 (140%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	78,0	85,6 (1)	10%
Abril	120,0 (2)		

$$(2) / (1) = 40\%$$

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

- Nível previsto para Março = 36% V.U.
- Nível verificado em Março = 50% V.U.
- Nível previsto para Abril = 60% V.U.

1.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	474,0	448,6(1)	-5%
Abril	439,0(2)		

(2) / (1) = -2%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	50,0	47,2	50,0	0
APARECIDA (PTE)	25,0	29,2	15,0	-40
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	130,0	113,9	129,0	-1
PIE EL PASO A (PTE)	20,0	13,0	25,0	25
PIE EL PASO B (PTE)	82,0	92,4	80,0	-2
PIE EL PASO D (PTE)	65,0	41,9	60,0	-8
ELECTRON (PTE)	10,0	7,0	5,0	-50
CGE – SE SÃO JOSÉ (DIESEL)	20,0	27,6	16,0	-20
CGE–SE CIDADE NOVA (DIESEL)	12,0	12,5	9,0	-25
CGE–SE FLORES (DIESEL)	60,0	63,9	50,0	-17
TOTAL G.T.	474,0	448,6	439,0	-7

SISTEMA PORTO VELHO

2.1 CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	193,0	200,8(1)	4%
Abril	207,6 (2)		

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

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

- Prevista para Março = 632 (76%)
- Verificada em Março = 948 (114%)
- Prevista para Abril = 775 (102%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	90,0	155,9(1)	73%
Abril	140,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para Março = 80% V.U.
- Nível verificado em Março = 85% V.U.
- Nível previsto para Abril = 100% V.U.

2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Março	P.Velho	103,0	44,9	-66%
	R.Branco	38,0	38,3	0%
	P.V. + R. Branco	141,0 (2)	83,2(1)	-41%
Abril	P.Velho	67,6		
	R.Branco	38,0		
	P.V. + R. Branco	105,6 (2)		

(2) / (1) = 27%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	0,0	0,0	0,0	-
TERMONORTE I (DIESEL)	50,7	38,5	42,6	-16
TERMONORTE II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TG III (PTE)] *	90,0	44,7	63,0	-30
TOTAL G.T.	140,7	83,2	105,6	-25

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

SISTEMA MACAPÁ

2.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	87,0	89,0(1)	2%
Abril	91,9(2)		

(2) / (1) = 3%

OBS: Interrupção de 0,5 MW

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

- Prevista para Março = 1518 (100%)
- Verificada em Março = 1299 (86%)
- Prevista para Abril = 1617 (86%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	50,0	45,5(1)	-9%
Abril	50,0(2)		

(2) / (1) = 10%

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

- Nível previsto para Março = 97% V.U
- Nível verificado em Março = 96% V.U.
- Nível previsto para Abril = 95% V.U.

2.5 NECESSIDADE DE GERAÇÃO TÉRMICA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	37,4	43,0(1) (*)	18%
Abril	41,9(2)		

(2) / (1) = -4%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	11,4	17,7	11,9	4
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	8,0	7,75	12,0	50
EXPANSÃO (DIESEL)	18,0	17,6	18,0	0
TOTAL G.T.	37,4	43,0	41,9	12

SISTEMA RIO BRANCO

2.1 MERCADO DE CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA (MW MÉDIOS)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Março	59,0	56,1 (1)	-5%
Abril	58,8 (2)		

(2) / (1) = 5%

2.2 DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	MARÇO		ABRIL	DESVIO (%)
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,0	0,0	0,0	-
RIO BRANCO II (DIESEL)	1,0	0,25	1,0	0
RIO ACRE (DIESEL)	19,8	17,6	19,8	0
SUPRIMENTO P. VELHO	38,0	38,3	38,0	0
TOTAL G.T.	58,8	56,1	58,8	0

6.2 ANEXO II

BALANÇOS ENTRE OS REQUISITOS E OS RECURSOS PARA O ATENDIMENTO À CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA PREVISTA PELO CCPE/CTEM EM ABRIL/2005

EMPRESA: CEA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
LARANJAL DO JARI (i)	3.184				3.184	3.184	3.185
LOURENÇO (i)	210				210	210	212
OIAPOQUE (i)	1.710				1.710	1.710	1.711
PRACUÚBA (i)	90				90	90	90
MONITORADAS	5.194	0	0	0	5.194	5.194	5.198
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.194	0	0	0	5.194	5.194	5.198

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)	449				449	449	448
APUÍ (i)	767				767	767	767
AUTAZES (i)	760				760	760	760
BARCELOS (i)	637				637	637	635
BARREIRINHA (i)	502				502	502	502
BERURI (i)	452				452	452	453
BOA VISTA RAMOS (i)	452				452	452	452
BENJAMIN CONSTANT (i)	920				920	920	920
BOCA DO ACRE (i)	1.530				1.530	1.530	1.529
BORBA (i)	846				846	846	847
CARAUARI (i)	1.086				1.086	1.086	1.085
CASTANHO (i)	1.355				1.355	1.355	1.350
COARI (i)	3.352				3.352	3.352	3.352
CODAJÁS (i)	870				870	870	870
EIRUNEPÉ (i)	907				907	907	906
ENVIRA (i)	427				427	427	427
FONTE BOA (i)	771				771	771	773
HUMAITÁ (i)	2.315				2.315	2.315	2.306
IRANDUBA (i) (ii)	3.051			1.250	1.801	3.051	1.789
ITACOATIARA (i) (iii)	6.593		4.419		2.174	6.593	2.174
JUTÁI (i)	558				558	558	559
LÁBREA (i)	1.215				1.215	1.215	1.217
MANACAPURU (i)	5.030				5.030	5.030	5.030
MANICORE (i)	1.292				1.292	1.292	1.291

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)	1.704				1.704	1.704	1.705
NHAMUNDÁ (i)	396				396	396	397
NOVA OL. DO NORTE (i)	762				762	762	763
NOVO AIRÃO (i)	548				548	548	537
NOVO ARIPUANÃ (i)	718				718	718	717
PARINTINS (i)	5.135				5.135	5.135	5.134
PAUINI (i)	440				440	440	440
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.424				1.424	1.424	1.425
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	516				516	516	515
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	512				512	512	513
TABATINGA (i)	2.910				2.910	2.910	2.909
TAPAUÁ (i)	636				636	636	635
TEFÉ (i)	3.288				3.288	3.288	3.287
URUCARÁ (i)	629				629	629	628
ALVARÃES	240				240	240	240
AMATURA	283				283	283	283
ANAMÃ	260				260	260	260
ARARA	0				0	0	0
ATALAIA DO NORTE	305				305	305	305
AXINIM	0				0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	83				83	83	83
CAAPIRANGA	250				250	250	250
CABURI	95				95	95	95
CAIAMBÉ	83				83	83	83

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CAMPINAS	33				33	33	33
CANUTAMA	330				330	330	330
CAREIRO VÁRZEA	485				485	485	485
CAVIANA	62				62	62	62
CUCUÍ	101				101	101	101
ESTIRÃO EQUADOR	83				83	83	83
FEIJOAL	0				0	0	0
IAUARETÊ	150				150	150	150
IPIRANGA	117				117	117	117
IPIXUNA	339				339	339	339
ITAMARATI	251				251	251	251
ITAPEAÇÚ	50				50	50	50
ITAPIRANGA	442				442	442	442
JACARÉ	0				0	0	0
JAPURÁ	20				20	20	20
JURUÁ	201				201	201	201
LIMOEIRO	200				200	200	200
MANAQUIRI	350				350	350	350
MARAÃ	333				333	333	333
MOCAMBO	107				107	107	107
MURITUBA	20				20	20	20
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	50				50	50	50
PEDRAS	50				50	50	50
S. SEBAST. UATUMÃ	301				301	301	301
SILVES	283				283	283	283
S. ISABEL DO RIO NEGRO	353				353	353	353
TERRA NOVA	0				0	0	0
TONANTINS	327				327	327	327
TUIUÉ	0				0	0	0
UARINI	274				274	274	274
URUCURITUBA	301				301	301	301
VILA AMAZÔNIA	0				0	0	0
V. AUGUSTO MONTENEGRO	60				60	60	60
VILA BITTENCOURT	83				83	83	83
VILA CAMETÁ	60				60	60	60
VILA SACAMBU	60				60	60	60
VILA URUCURITUBA	0				0	0	0
ZÉ AÇU	0				0	0	0
RIO PRETO DA EVA	830				830	830	833
GUAJARA (iv)	243			243	0	243	0
PURAUQUEQUARA (ii)	587			587	0	587	0
PRESIDENTE FIGUEIREDO (ii)	1.970			1.970	0	1.970	0
MONITORADAS	55.755	0	4.419	1.250	50.086	55.755	50.046
NÃO MONITORADAS	11.132	0	0	2.800	8.332	11.132	8.337
TOTAL EMPRESA	66.887	0	4.419	4.050	58.418	66.887	58.382

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

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

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas; (ii) Localidades que recebem suprimento da MANAUS ENERGIA;

(iii) Localidades com Fonte Alternativa de biomassa; (iv) Localidade que recebe suprimento da ELETROACRE

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
AFUÁ (i)	328				328	328	333
ALENQUER (i)	1.250				1.250	1.250	1.250
ALMERIM (i)	732				732	732	732
BREVES (i)	2.203				2.203	2.203	2.195
CASTELO DOS SONHOS (i)	644				644	644	435
GURUPÁ (i)	280				280	280	283
JURUTI (i)	493				493	493	500
MONTE ALEGRE (i)	1.715				1.715	1.715	1.722
MUANÁ (i)	328				328	328	336
NOVO PROGRESSO (i)	2.507				2.507	2.507	2.508
ÓBIDOS (i)	1.554				1.554	1.554	1.549
OEIRAS DO PARÁ (i)	292				292	292	291
ORIXIMINÁ (i)	2.172				2.172	2.172	2.167
PONTA DE PEDRAS (i)	408				408	408	401
PORTEL (i)	1.260				1.260	1.260	1.246
PORTO DE MOZ (i)	525				525	525	520
PRAINHA (i)	278				278	278	280
SALVATERRA (i)	331				331	331	325
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	735				735	735	738
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	1.174				1.174	1.174	1.169
SOURE (i)	917				917	917	917
TERRA SANTA (i)	431				431	431	423
ANAJÁS	168				168	168	167
AVEIRO	73				73	73	67
BAGRE	170				170	170	167
BANACH	74				74	74	83
BARREIRA CAMPO	49				49	49	50
CACHOEIRA ARARI	206				206	206	158

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
CHAVES	53				53	53	50
COTIJUBA	113				113	113	50
CURRALINHO	258				258	258	258
CURUÁ	218				218	218	212
FARO	158				158	158	137
JACAREACANGA	207				207	207	217
KARAPANÃ	41				41	41	50
MELGAÇO	129				129	129	133
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	292				292	292	300
SANTA CRUZ DO ARARI	100				100	100	100
SANTA M. BARREIRAS	84				84	84	83
VILA MANDI	52				52	52	67
MONITORADAS	20.557	0	0	0	20.557	20.557	20.319
NÃO MONITORADAS	2.445	0	0	0	2.445	2.445	2.349
TOTAL EMPRESA	23.002	0	0	0	23.002	23.002	22.667

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

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

Nota 2 : (i) Localidades Monitoradas.

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ALTO ALEGRE (i)	448			448	0	448	0
BONFIM (i)	571			571	0	571	0
CARACARAI (i)	1053				1053	1053	1050
FÉLIX PINTO (i)	98				98	98	92
JUNDIÁ (i)	57				57	57	50
NORMANDIA (i)	220				220	220	217
PACARAIMA (i)	0			0	0	0	0
PASSARÃO (i)	60				60	60	67
RORAINÓPOLIS (i)	1637	1.093			544	1.637	550
S. JOÃO DA BALIZA (i)	965				965	965	967
SÃO SILVESTRE (i)	37				37	37	33
SURUMU (i)	29				29	29	33
TAIANO (i)	41				41	41	33
UIRAMUTÃ (i)	61				61	61	67
VILA BRASIL (i)	81				81	81	83
VISTA ALEGRE (i)	34				34	34	33
ÁGUA FRIA	9				9	9	10
MAL. ARAÇÁ DO AMAJARI	6				6	6	7
CAMPOS NOVOS	60				60	60	60
CANAUANIM	5				5	5	7
CONTÃO	32				32	32	33
EQUADOR	50				50	50	50
JACAMIM	2				2	2	3
LAGO GRANDE	6				6	6	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	10				10	10	10
MAL. MARACANÃ	5				5	5	7
MAL. MOSCOW	2				2	2	3
NOVA ESPERANÇA	9				9	9	10
MAL. NAPOLEÃO	9				9	9	10
MAL. OLHO DA ÁGUA	3				3	3	3
MAL. SÃO MARCOS	2				2	2	3
MAL. SANTA ROSA	2				2	2	3
MAL. VISTA ALEGRE	5				5	5	7
MUTUM	21				21	21	20
PANACARICA	5				5	5	7
PAREDÃO	10				10	10	10
PETROLINA DO NORTE	15				15	15	17
PIUM	2				2	2	3
S.F.B. RIO BRANCO	2				2	2	3
SÃO FRANCISCO	50				50	50	50
SACAÍ	12				12	12	13
SAMAÚMA	2				2	2	3
SERRA GRANDE II	0				0	0	0
SOCÓ	9				9	9	10
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	32				32	32	33
TEPEQUEM	9				9	9	10

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
TERRA PRETA	9				9	9	10
TRAIRÃO	32				32	32	33
VILA CACHOEIRINHA	15				15	15	17
VILA CAICUBI	12				12	12	13
VILA CENTRAL	0				0	0	0
VILA DONA COTA	2				2	2	3
VILA FLORESTA	5				5	5	7
VILA ITAQUERA	5				5	5	7
VILA MILAGRE	2				2	2	3
VILA REMANSO	2				2	2	3
VILA SÃO JOSÉ	9				9	9	10
VILA VILENA	15				15	15	17
XERUINI	5				5	5	7
XUMINA	5				5	5	7
SUP. BOVESA - NÃO MONIT (ii)	2289			2289	0	2289	0
MONITORADAS	5392	1093	0	0	4299	5392	3.275
NÃO MONITORADAS	2852	0	0	2289	563	2.852	617
TOTAL EMPRESA	8244	1093	0	2289	4.862	8.244	3.892

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

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

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

EMPRESA: CERON

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ALVORADA DO OESTE (i)	945				945	945	939
ANARI (i)	422				422	422	417
ENG. F. RIVERO (BURITIS) (i)	2.945				2.945	2.945	2.946
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA (i)	520				520	520	520
CHUPINGUAIA (i)	668	70			598	668	518
COLORADO D'OESTE	518				518	518	517
COSTA MARQUES (i)	1.042				1.042	1.042	1.034
CUJUBIM (i)	900				900	900	892
JACI PARANÁ (i)	420				420	420	417
MACHADINHO (i)	2.418				2.418	2.418	2.418
PIMENTA BUENO / CACOAL (i)	16.730			13.993	2.737	16.730	2.733
PORTO VELHO (i)	66.759			66.759	0	66.759	0
SÃO FRANCISCO (i)	1.159				1.159	1.159	1.167
SÃO MIGUEL (i)	0	0			0	0	0
SERINGUEIRAS (i)	0	0			0	0	0
VILHENA (i)	13.400	12.820			580	13.400	583
VILA EXTREMA (i)	580				580	580	570
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ (i)	397				397	397	269
ABUNÃ	70				70	70	67
ARARAS	21				21	21	0
CALAMA	85				85	85	90
CONCEIÇÃO DA GALERA	6				6	6	7
DEMARCAÇÃO	12				12	12	13
FORTALEZA DO ABUNÃ	48				48	48	50
ISIDOLÂNDIA	37				37	37	50

EMPRESA: CERON

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
MAICI	3				3	3	3
MUTUM PARANÁ	60				60	60	67
NAZARÉ	26				26	26	53
NOVA CALIFÓRNIA	269				269	269	267
PACARANÃ	134				134	134	133
PEDRAS NEGRAS	5				5	5	7
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	21				21	21	20
SANTA CATARINA	8				8	8	7
SÃO CARLOS	70				70	70	70
SÃO SEBASTIÃO	11				11	11	10
SURPRESA	37				37	37	33
TABAJARA	13				13	13	0
URUCUMACUÃ	40				40	40	33
SUP ELN - DEMAIS LOCALIDADES	72466	12566		59900	0	72466	0
MONITORADAS	109.823	12.890	0	80.752	16.181	109.823	15.940
NÃO MONITORADAS	73.442	12.566	0	59.900	976	73.442	980
TOTAL EMPRESA	183.265	25.456	0	140.652	17.157	183.265	16.920

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

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

Nota 2: (i) Localidades Monitoradas

EMPRESA: ELETROACRE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITOS	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
ASSIS BRASIL (i)	200				200	200	197
BRASILEIA (i)	1.850				1.850	1.850	1.850
CRUZEIRO DO SUL (i)	5.619				5.619	5.619	5.627
FEIJÓ (i) (ii)	730				730	730	0
SENA MADUREIRA (i)	1.439				1.439	1.439	1.442
TARAUACA (i) (ii)	935				935	935	0
XAPURI (i)	655				655	655	660
PORTO WALTER (i) (ii)	97				97	97	0
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	41.616	41.616			0	41.616	0
CAPIXABA	369				369	369	233
JORDÃO (ii)	51				51	51	0
MANOEL URBANO	213				213	213	204
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	122				122	122	0
SANTA ROSA DOS PURÚS	69				69	69	67
MONITORADAS	53.141	41.616			11.525	53.141	9.776
NÃO MONITORADAS	824	0			824	824	504
TOTAL EMPRESA	53.965	41.616			12.349	53.965	10.280

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	348.480	86.400			262.080	348.480	253.538
TOTAL EMPRESA	348.480	86.400	0	0	262.080	348.480	253.538

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

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
RIO BRANCO (i)	42.336			27.360	14.976	42.336	14.976
PORTO VELHO (ii)	48.168	0			75.528	75.528	75.528
AMAPÁ	30.168	0			30.168	30.168	30.168
TOTAL EMPRESA	120.672	0	0	27.360	120.672	148.032	120.672

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

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

EMPRESA: CELPE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
FERNANDO DE NORONHA	753				753	753	600
MONITORADAS	753	0	0	0	753	753	600
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	753	0	0	0	753	753	600

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	67				67	67	67
MONITORADAS	67	0	0	0	67	67	67
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	67	0	0	0	67	67	67

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

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

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
APIACÁS (i)	568				568	568	567
CASCALHEIRAS (i)	504				504	504	500
COLNIZA (i)	1.256				1.256	1.256	1.267
COMODORO (i)	1.390	1.122			268	1.390	269
CONFRESA (i)	593				593	593	595
COTRIGUAÇU (i)	457				457	457	467
JUARA (i)	3.807				3.807	3.807	3.817
JUÍNA (i)	4.432	2.840			1.591	4.432	1.600
JURUENA (i)	547				547	547	550
NOVA BANDEIRANTE (i)	613				613	613	617
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	431				431	431	433
QUERÊNCIA (i)	1.080				1.080	1.080	1.083
S. FELIX ARAGUAIA (i)	620				620	620	617
S. J. RIO CLARO (i)	1.629				1.629	1.629	1.533
SAPEZAL (i)	5.999	5.972			27	5.999	50
VILA RICA (i)	1.943				1.943	1.943	1.949
ALTO DA BOA VISTA	309				309	309	300
ARIPUANÃ	2.387	1.766			621	2.387	601
BOM JESUS DO ARAGUAIA	90				90	90	100
CANABRAVA NORTE	103				103	103	100
GAÚCHA DO NORTE	339				339	339	350
LUCIARA	134				134	134	133
NOVA LACERDA	345	345			0	345	0
NOVA MARINGÁ	503				503	503	500
NOVO MONTE VERDE	332				332	332	333
NOVO SANTO ANTÔNIO	72				72	72	83
RONDOLÂNDIA	90				90	90	100

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)						ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE (MWh)
	REQUISITO	RECURSOS					
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL	
SANTA CRUZ DO XINGU	104				104	104	100
SANTA TEREZINHA	172				172	172	183
SÃO JOSÉ DO XINGU	213				213	213	217
SERRA NOVA DOURADA	50				50	50	50
TABAPORÃ	667				667	667	667
MONITORADAS	25.868	9.934	0	0	15.934	25.868	15.913
NÃO MONITORADAS	5.911	2.111	0	0	3.800	5.911	3.818
TOTAL EMPRESA	31.779	12.045	0	0	19.734	31.779	19.731

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	991				991	991	999
MONITORADAS	991	0	0	0	991	991	999
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	991	0	0	0	991	991	999

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	71				71	71	67
MONITORADAS	71	0	0	0	71	71	67
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	71	0	0	0	71	71	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	2.173				2173	2173	2.156
MONITORADAS	2.173	0	0	0	2.173	2.173	2.156
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	2.173	0	0	0	2.173	2.173	2.156

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	11.520				11520	11520	11.520
CIDADE NOVA	6.480				6480	6480	6.480
FLORES	36.000				36000	36000	36.000
MONITORADAS	54.000	0	0	0	54.000	54.000	54.000
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	54.000	0	0	0	54.000	54.000	54.000

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

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

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

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

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

Abril / 2005

EMPRESA	Tipo de Óleo	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CEA	DIESEL	1.553		5.198
CEAM	DIESEL	17.302		58.382
CELPA	DIESEL	6.620		22.667
CER	DIESEL	1.165		3.892
CERON	DIESEL	4.988		16.920
ELETROACRE	DIESEL	2.860		10.280
MANAUS ENERGIA	PTE	43.266		124.658
MANAUS ENERGIA	PGE		19.040	92.880
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL		11.880	36.000
MANAUS ENERGIA	DIESEL			
BOA VISTA ENERGIA	DIESEL			
ELETRONORTE	PTE	16.963		44.640
ELETRONORTE	DIESEL	21.972		76.032
CELPE	DIESEL	180		600
CEMAR	DIESEL	20		67
CEMAT	DIESEL	5.895		19.731
ENERSUL	DIESEL	290		999
COELBA	DIESEL	20		67
JARI CELULOSE	DIESEL	485		1.617
	COMBUSTÍVEL		205	539
CGE	DIESEL	15.012		54.000
TOTAL				569.169
TOTAL ÓLEO DIESEL		78.362		270.451
TOTAL ÓLEO PTE		60.229		169.298
TOTAL ÓLEO COMBUSTÍVEL			12.085	36.539
TOTAL ÓLEO PGE			19.040	92.880

OBSERVAÇÕES:**1 - CEA:**

- A quota de 511 m³ óleo diesel para a localidade de Oiapoque corresponde à antecipação de toda a quantidade de óleo diesel do PMO de maio/2005 para esta localidade.

2 - CEAM:

- Além da quantidade de 685 m³ de óleo diesel para a localidade de Humaitá, deverão ser entregues mais 248 m³, totalizando 933 m³ de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no mês de Fevereiro de 2005.

3 - ELETROACRE:

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

4 - CER:

- A UTE PACARAIMA foi interligada em 13,8 kV à empresa distribuidora de energia da Venezuela ELEORIENTE.
- Os sistemas atendidos pelas UTEs SERRA GRANDE II e VILA CENTRAL da CER, foram interligados ao sistema Boa Vista, passando a serem supridos pela BOVESA.
- As localidades da CER cujas compras de óleo diesel estão nulas possuem consumo mensal inferior a 1 m³ e, portanto, a CER acumula as necessidades de óleo até alcançar este mínimo, o que corresponde a cerca de 3 meses de geração.

5 - MANAUS ENERGIA:

- Além da quantidade de 43.266 m³ de óleo PTE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 3.246 m³, totalizando 46.512 m³ de óleo PTE, devido a quota de óleo não retirada no mês de Fevereiro de 2005.

6 - CELPE

- Da quota de 230 m³ de óleo diesel solicitada pela CELPE, foram descontados 50 m³ referentes à parte dos 100 m³ antecipados no PMO de fevereiro de 2005.

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
LARANJAL DO JARI	DIESEL	29228	952		3.185
LOURENÇO	DIESEL	29230	63		212
OIAPOQUE	DIESEL	29227	511		1.711
PRACUÚBA	DIESEL	29225	27		90

Obs: A quota de 511 m³ óleo diesel para a localidade de Oiapoque corresponde à antecipação de toda a quantidade de óleo diesel do PMO de maio/2005 para esta localidade.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ANORI	DIESEL	6767	134		448
APUÍ	DIESEL	22712	230		767
AUTAZES	DIESEL	6766	228		760
BARCELOS	DIESEL	6768	190		635
BARREIRINHA	DIESEL	6759	150		502
BERURI	DIESEL	6809	136		453
BOA VISTA RAMOS	DIESEL	6818	135		452
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL	6762	276		920
BOCA DO ACRE	DIESEL	6769	445		1.529
BORBA	DIESEL	6770	254		847
CARAUARI	DIESEL	6772	320		1.085
CASTANHO	DIESEL	6814	405		1.350
COARI	DIESEL	6760	972		3.352
CODAJÁS	DIESEL	6771	261		870
EIRUNEPÉ	DIESEL	6775	271		906
ENVIRA	DIESEL	6776	128		427
FONTE BOA	DIESEL	6777	231		773
HUMAITÁ	DIESEL	22711	685		2.306
IRANDUBA	DIESEL	6816	535		1.789
ITACOATIARA	DIESEL	6756	650		2.174
JUTAÍ	DIESEL	6780	167		559
LÁBREA	DIESEL	6783	365		1.217
MANACAPURU	DIESEL	6757	1.489		5.030
MANICORE	DIESEL	6764	386		1.291
MAUÉS	DIESEL	6758	508		1.705
NHAMUNDÁ	DIESEL	6785	117		397
N. OLINDA NORTE	DIESEL	6786	228		763
NOVO AIRÃO	DIESEL	6788	160		537
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL	6787	215		717
PARINTINS	DIESEL	6755	1.535		5.134
PAUINI	DIESEL	6796	132		440
S.GABRIEL CACHO.	DIESEL	6791	419		1.425
S.ANTONIO DO ICA	DIESEL	6790	153		515
S.PAULO OLIVENCA	DIESEL	6789	153		513
TABATINGA	DIESEL	6798	867		2.909
TAPAUÁ	DIESEL	6794	190		635
TEFÉ	DIESEL	6763	904		3.287
URUCARÁ	DIESEL	6761	187		628
ALVARÃES	DIESEL	6799	72		240
AMATURA	DIESEL	6813	85		283
ANAMÃ	DIESEL	6811	78		260
ARARA	DIESEL		0		0
ATALAIA DO NORTE	DIESEL	6765	90		305
AXINIM	DIESEL	6766	0		0
BELÉM SOLIMÕES	DIESEL	6825	25		83
CAAPIRANGA	DIESEL	6808	75		250
CABURI	DIESEL	6829	28		95

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CAIAMBÉ	DIESEL	6819	25		83
CAMPINAS	DIESEL	6820	10		33
CANUTAMA	DIESEL	6773	98		330
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL	6774	145		485
CAVIANA	DIESEL	6821	18		62
CUCUÍ	DIESEL	6797	30		101
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL	6800	25		83
FEIJOAL	DIESEL	6777	0		0
IAUARETÊ	DIESEL	6801	45		150
IPIRANGA	DIESEL	6802	35		117
IPIXUNA	DIESEL	6779	100		339
ITAMARATI	DIESEL	6812	75		251
ITAPEAÇÚ	DIESEL	6823	15		50
ITAPIRANGA	DIESEL	6778	130		442
JACARÉ	DIESEL	6781	0		0
JAPURÁ	DIESEL	6781	6		20
JURUÁ	DIESEL	6782	60		201
LIMOEIRO	DIESEL	6815	60		200
MANAQUIRI	DIESEL	6817	105		350
MARAÃ	DIESEL	6784	100		333
MOCAMBO	DIESEL	6824	32		107
MURITUBA	DIESEL	6822	6		20
NOVO CÉU	DIESEL		0		0
NOVO REMANSO	DIESEL		8		27
PALMEIRAS	DIESEL	6803	15		50
PEDRAS	DIESEL	6810	15		50
S.SEBAST.UATUMA	DIESEL	6804	90		301
SILVES	DIESEL	6793	85		283
S.IZABEL R.NEGRO	DIESEL	6792	106		353
TERRA NOVA	DIESEL	6763	0		0
TONANTINS	DIESEL	6805	98		327
TUIUÉ	DIESEL	6805	0		0
UARINI	DIESEL	6807	82		274
URUCURITUBA	DIESEL	6795	90		301
VILA AMAZÔNIA	DIESEL		0		0
V.A. MONTENEGRO	DIESEL	6795	18		60
VILA BITTENCOURT	DIESEL	6806	25		83
VILA CAMETÁ	DIESEL	6828	18		60
VILA SACAMBU	DIESEL	6827	18		60
V. URUCURITUBA	DIESEL	6827	0		0
ZÉ AÇU	DIESEL	6827	0		0
RIO PRETO DA EVA	DIESEL	XXXX	250		833
PARAUÁ	DIESEL		0		0
ALTEROSA	DIESEL		0		0
BETÂNIA	DIESEL	XXXX	0		0
LINDÓIA	DIESEL		0		0
MOURA	DIESEL		0		0
SANTA RITA DO WEILL	DIESEL	XXXX	0		0

Obs: Além da quantidade de 685 m³ de óleo diesel para a localidade de Humaitá, deverão ser entregues mais 248 m³, totalizando 933 m³ de óleo diesel, devido a quota de óleo não retirada no mês de Fevereiro de 2005.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AFUÁ	DIESEL	31793	100		333
ALENQUER	DIESEL	34638	375		1.250
ALMERIM	DIESEL	34642	210		732
BREVES	DIESEL	31798	630		2.195
C. DOS SONHOS	DIESEL	34635	130		435
GURUPÁ	DIESEL	31796	85		283
JURUTI	DIESEL	34641	150		500
MONTE ALEGRE	DIESEL	34639	515		1.722
MUANÁ	DIESEL	34657	95		336
NOVO PROGRESSO	DIESEL	34668	750		2.508
OBIDOS I	DIESEL	34637	460		1.549
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL	34650	80		291
ORIXIMINÁ	DIESEL	34634	650		2.167
PONTA DE PEDRAS	DIESEL	31789	110		401
PORTEL	DIESEL	34645	355		1.246
PORTO DE MOZ	DIESEL	34661	145		520
PRAINHA	DIESEL	34643	80		280
S.SEB. BOA VISTA	DIESEL	31791	90		325
SALVATERRA	DIESEL	31794	220		738
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL	34652	305		1.169
SOURE	DIESEL	31799	275		917
TERRA SANTA	DIESEL	31801	115		423
ANAJÁS	DIESEL	34666	50		167
AVEIRO	DIESEL	34646	20		67
BAGRE	DIESEL	34664	50		167
BANACH	DIESEL	34633	25		83
BARREIRA CAMPO	DIESEL	34696	15		50
CACHOEIRA ARARI	DIESEL	31790	45		158
CHAVES	DIESEL	34671	15		50
COTIJUBA	DIESEL	60703	15		50
CURRALINHO	DIESEL	34656	75		258
CURUÁ	DIESEL	34636	60		212
FARO	DIESEL	34648	40		137
JACAREACANGA	DIESEL	34665	65		217
KARAPANÁ	DIESEL	52811	15		50
MELGAÇO	DIESEL	34672	40		133
N.ESP.PIRIA	DIESEL	34674	90		300
S.CRUIZ ARARI	DIESEL	34670	30		100
STA M. BARREIRAS	DIESEL	31795	25		83
VILA MANDI	DIESEL	XXXX	20		67

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CARACARAI	DIESEL	7563	315		1.050
FÉLIX PINTO	DIESEL	7562	25		92
JUNDIÁ	DIESEL	7562	15		50
NORMANDIA	DIESEL	7566	65		217
PACARAIMA	DIESEL	7564	0		0
PASSARÃO	DIESEL	7562	20		67
RORAINÓPOLIS	DIESEL	52703	165		550
S.J. DA BALIZA	DIESEL	7568	290		967
SÃO SILVESTRE	DIESEL	7577	10		33
SURUMU	DIESEL	7572	10		33
TAIANO	DIESEL	7562	10		33
UIRAMUTÁ	DIESEL	7575	20		67
VILA BRASIL	DIESEL	7573	25		83
VISTA ALEGRE	DIESEL	7562	10		33
ÁGUA FRIA	DIESEL	7562	3		10
M.ARACA-AMAJ	DIESEL	7562	2		7
CAMPOS NOVOS	DIESEL	7562	18		60
CANAUANIM	DIESEL	7562	2		7
CONTÃO	DIESEL	7571	10		33
EQUADOR	DIESEL	7562	15		50
JACAMIM	DIESEL	7562	1		3
LAGO GRANDE	DIESEL	7562	2		7
MAL. BOCA DA MATA	DIESEL	7562	2		7
M.ARACA-NORM	DIESEL	7562	2		7
M. FLEXAL	DIESEL	7562	1		3
M. GUARIBA	DIESEL	7562	1		3
M. DO MANOA	DIESEL	7562	1		3
M. TRÊS CORAÇÕES	DIESEL	7562	10		33
M.RAPOSA	DIESEL	7562	3		10
M. MALACACHETA	DIESEL	7562	3		10
M. MARACANA	DIESEL	7562	2		7
M. MOSCOW	DIESEL	7562	1		3
NOVA ESPERANÇA	DIESEL	7562	3		10
M. NAPOLEÃO	DIESEL	7562	3		10
OLHO DAGUA	DIESEL	7562	1		3
M. S.MARCOS	DIESEL	7562	1		3
M. STA ROSA	DIESEL	7562	1		3
M. VISTA ALEGRE	DIESEL	7562	2		7
MUTUM	DIESEL	7562	6		20
PANACARICA	DIESEL	7562	2		7
PAREDÃO	DIESEL	7562	3		10
PETROLINA DO NORTE	DIESEL	7562	5		17
PIUM	DIESEL	7562	1		3
S.F.B. RIO BRANCO	DIESEL	7562	1		3
SÃO FRANCISCO	DIESEL	7574	15		50
SACAÍ	DIESEL	7562	4		13

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
SAMAÚMA	DIESEL	7562	1		3
SERRA GRANDE II	DIESEL	7562	0		0
SOCÓ	DIESEL	7562	3		10
S.M. DA BOIAÇÚ	DIESEL	7562	10		33
TEPEQUEM	DIESEL	7562	3		10
TERRA PRETA	DIESEL	7562	3		10
TRAIRÃO	DIESEL	7562	10		33
V. CACHOEIRINHA	DIESEL	7562	5		17
VILA CAICUBI	DIESEL	7562	4		13
VILA CENTRAL	DIESEL	7562	0		0
VILA DONA COTA	DIESEL	7562	1		3
VILA FLORESTA	DIESEL	7562	2		7
VILA ITAQUERA	DIESEL	7562	2		7
VILA MILAGRE	DIESEL	7562	1		3
VILA REMANSO	DIESEL	7562	1		3
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL	7562	3		10
VILA VILENA	DIESEL	7562	5		17
XERUINI	DIESEL	7562	2		7
XUMINA	DIESEL	7562	2		7

Obs:

- A UTE PACARAÍMA foi interligada em 13,8 kV à empresa distribuidora de energia da Venezuela ELEORIENTE.
- Os sistemas atendidos pelas UTEs SERRA GRANDE II e VILA CENTRAL da CER, foram interligados ao sistema Boa Vista, passando a serem supridos pela BOVESA.
- As localidades da CER cujas compras de óleo diesel estão nulas possuem consumo mensal inferior a 1 m³ e, portanto, a CER acumula as necessidades de óleo até alcançar este mínimo, o que corresponde a cerca de 3 meses de geração.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERON

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ALVORADA OESTE	DIESEL	29204	270		939
ANARÍ	DIESEL	29212	125		417
BURITIS	DIESEL	29215	875		2.946
C.NOVO RONDÔNIA	DIESEL	7540	150		520
CHUPINGUÁIA	DIESEL	29218	150		518
COLORADO D'OESTE	DIESEL	29222	155		517
COSTA MARQUES	DIESEL	7545	310		1.034
CUJUBIM	DIESEL	29209	255		892
JACI-PARANÁ	DIESEL	29216	125		417
MACHADINHO OESTE	DIESEL	29210	705		2.418
P. BUENO/CACOAL	DIESEL	7542	820		2.733
SÃO FRANCISCO	DIESEL	29214	330		1.167
SÃO MIGUEL	DIESEL	29206	0		0
SERINGUEIRAS	DIESEL	29208	0		0
VILHENA	DIESEL	7543	175		583
VILA EXTREMA	DIESEL	29220	170		570
V.ALEGRE ABUNA	DIESEL	29207	80		269
ABUNÃ	DIESEL	7546	20		67
ARARAS	DIESEL	56866	0		0
CALAMA	DIESEL	29211	26		90
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL	29211	2		7
DEMARCAÇÃO	DIESEL	29211	4		13
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL	7544	15		50
ISIDOLÂNDIA	DIESEL	29205	15		50
MAICY	DIESEL	29211	1		3
MUTUM PARANÁ	DIESEL	7549	20		67
NAZARÉ	DIESEL	29211	16		53
N. CALIFORNIA	DIESEL	29221	80		267
PACARANÃ	DIESEL	29213	40		133
PEDRAS NEGRAS	DIESEL	7545	2		7
ROLIM MOURA GUAPORÉ	DIESEL	7545	6		20
S. CATARINA	DIESEL	29211	2		7
SÃO CARLOS	DIESEL	29211	21		70
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL	29211	3		10
SURPRESA	DIESEL	7541	10		33
TABAJARA	DIESEL	56882	0		0
URUCUMACUÃ	DIESEL	29217	10		33

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
V. ASSIS BRASIL	DIESEL	43553	55		197
BRASILEIA	DIESEL	6342	505		1.850
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL	6344	1570		5.627
FEIJÓ	DIESEL	6345	0		0
SENA MADUREIRA	DIESEL	29079	395		1.442
TARAUACA	DIESEL	6346	0		0
XAPURI	DIESEL	6347	190		660
V. PORTO WALTER	DIESEL	6348	0		0
CAPIXABA	DIESEL	29077	70		233
JORDÃO	DIESEL	6346	0		0
MANOEL URBANO	DIESEL	29079	55		204
VILA THAUMATURGO	DIESEL	6350	0		0
SANTA ROSA	DIESEL	29079	20		67

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

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
MANAUS	PTE	22641	43.266		124.658
	OC1A	22641		11.880	36.000
	PGE	22641		19.040	92.880

Obs.: Além da quantidade de 43.266 m³ de óleo PTE previstos neste PMO, deverão ser entregues mais 3.246 m³, totalizando 46.512 m³ de óleo PTE, devido a quota de óleo não retirada no mês de Fevereiro de 2005.

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
AMAPÁ	DIESEL	1000	9.045		30.168
PORTO VELHO	PTE	1016	16.963		44.640
	DIESEL	1016	7.722		30.888
RIO BRANCO	DIESEL	1005	5.206		14.976

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL	8711	180		600

Obs.: Da quota de 230 m³ de óleo diesel solicitada pela CELPE, foram descontados 50 m³ referentes à parte dos 100 m³ antecipados no PMO de fevereiro de 2005.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAR

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
BATAVO	DIESEL	7641	20		67

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
APIACÁS	DIESEL	5647	170		567
R. CASCALHEIRAS	DIESEL	28980	150		500
COLNIZA	DIESEL	28939	380		1.267
COMODORO	DIESEL	28961	80		269
CONFRESA	DIESEL	28953	175		595
COTRIGUAÇU	DIESEL	28962	140		467
JUARA/PG/NH	DIESEL	28966	1145		3.817
JUINA/CAST	DIESEL	28974	480		1.600
JURUENA	DIESEL	28946	165		550
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL	28951	185		617
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL	28979	130		433
QUERÊNCIA	DIESEL	28976	325		1.083
S.FELIX ARAGUAIA	DIESEL	28969	185		617
S.JOSE RIO CLARO	DIESEL	28972	450		1.533
SAPEZAL	DIESEL	28938	15		50
VILA RICA	DIESEL	28978	575		1.949
ALTO B. VISTA	DIESEL	28937	90		300
ARIPUANÃ	DIESEL	28958	180		601
B.J.ARAGUAIA	DIESEL	28968	30		100
CANABRAVA NORTE	DIESEL	28956	30		100
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL	28945	105		350
LUCIARA	DIESEL	28971	40		133
N. MARINGA	DIESEL	28954	150		500
NOVA MONTE VERDE	DIESEL	28952	100		333
N.S. ANTONIO	DIESEL	28960	25		83
RONDOLÂNDIA	DIESEL	28957	30		100
S.CRUZ XINGU	DIESEL	28941	30		100
SANTA TEREZINHA	DIESEL	28970	55		183
S.JOSE XINGU	DIESEL	28981	65		217
S.N. DOURADA	DIESEL	28955	15		50
TABAPORÃ	DIESEL	28959	200		667

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ENERSUL

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
PORTO MURTINHO	DIESEL		290		999

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
ILHA DE CAMAMU	DIESEL	29409	20		67

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
JARI CELULOSE	DIESEL COMBUSTÍVEL		485	205	1.617 539

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

SISTEMA	Tipo de Óleo	Código BR	Aut. de Compras (m ³)	Aut. de Compras (ton)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)
CGE	DIESEL	52870	15.012		54.000

Obs: Do total 15.012 m³ de óleo diesel para a CGE, 10.008 m³ devem ser entregues na UTE Flores, 3.203 m³ na UTE São José e 1.801 m³ na UTE Cidade Nova.

6.4 ANEXO IV
CARGA PRÓPRIA, BALANÇOS DE ENERGIA E
AUTORIZAÇÕES DE COMPRA DE ÓLEO
ABRIL/2005

Gráfico I

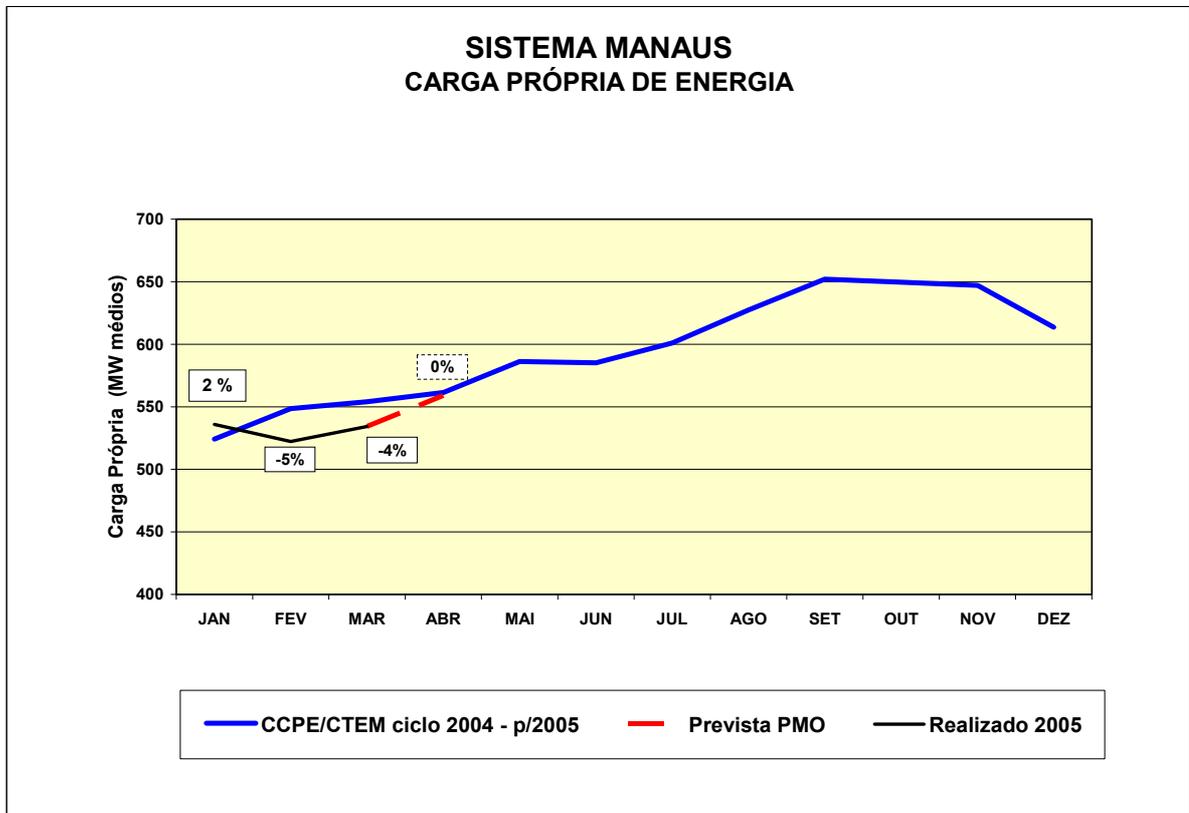


Gráfico II

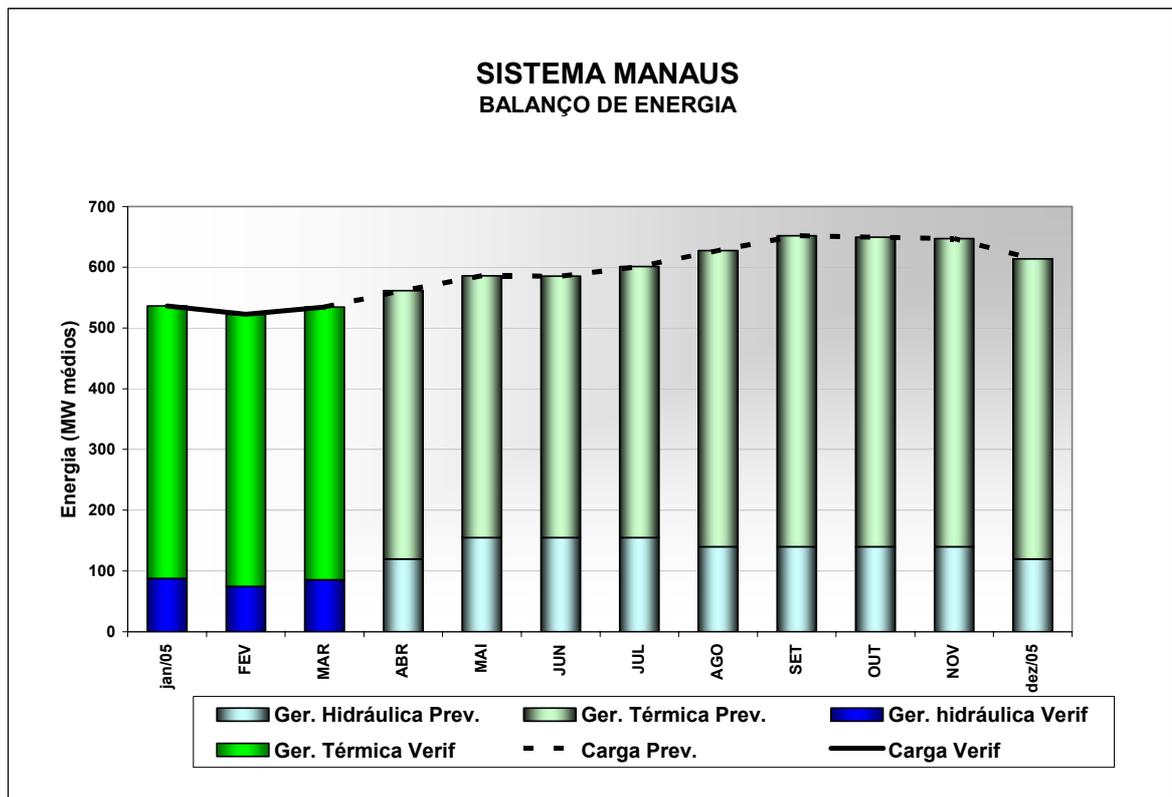


Gráfico III

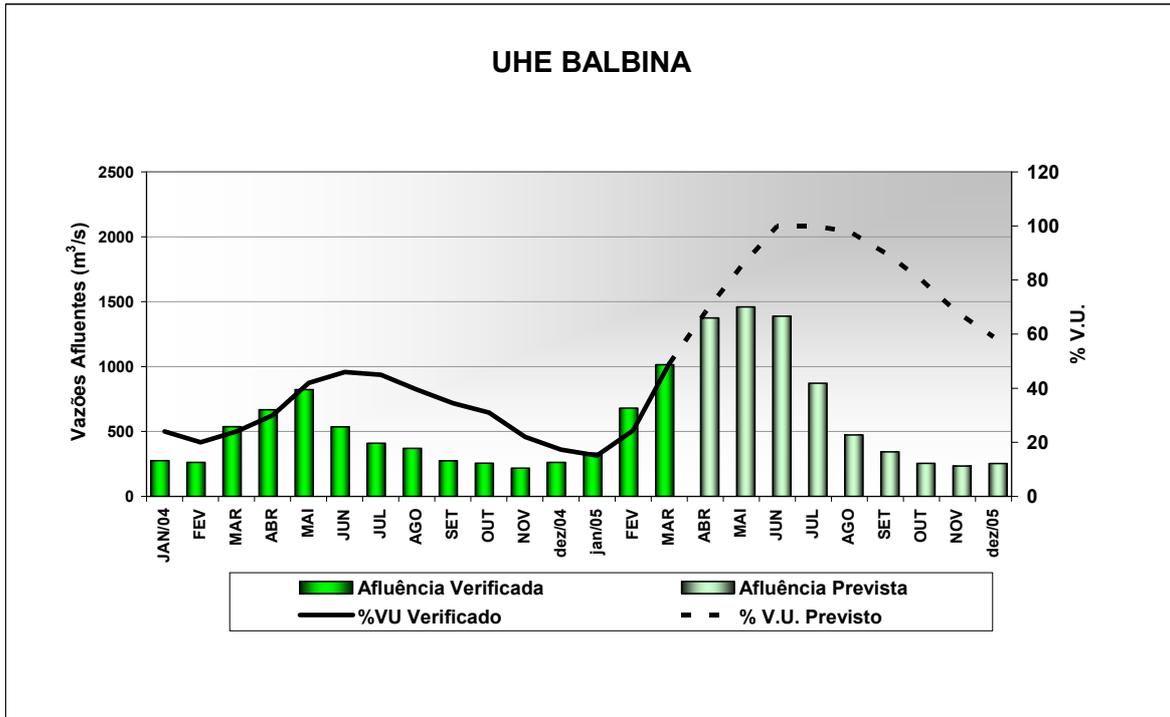


Gráfico IV

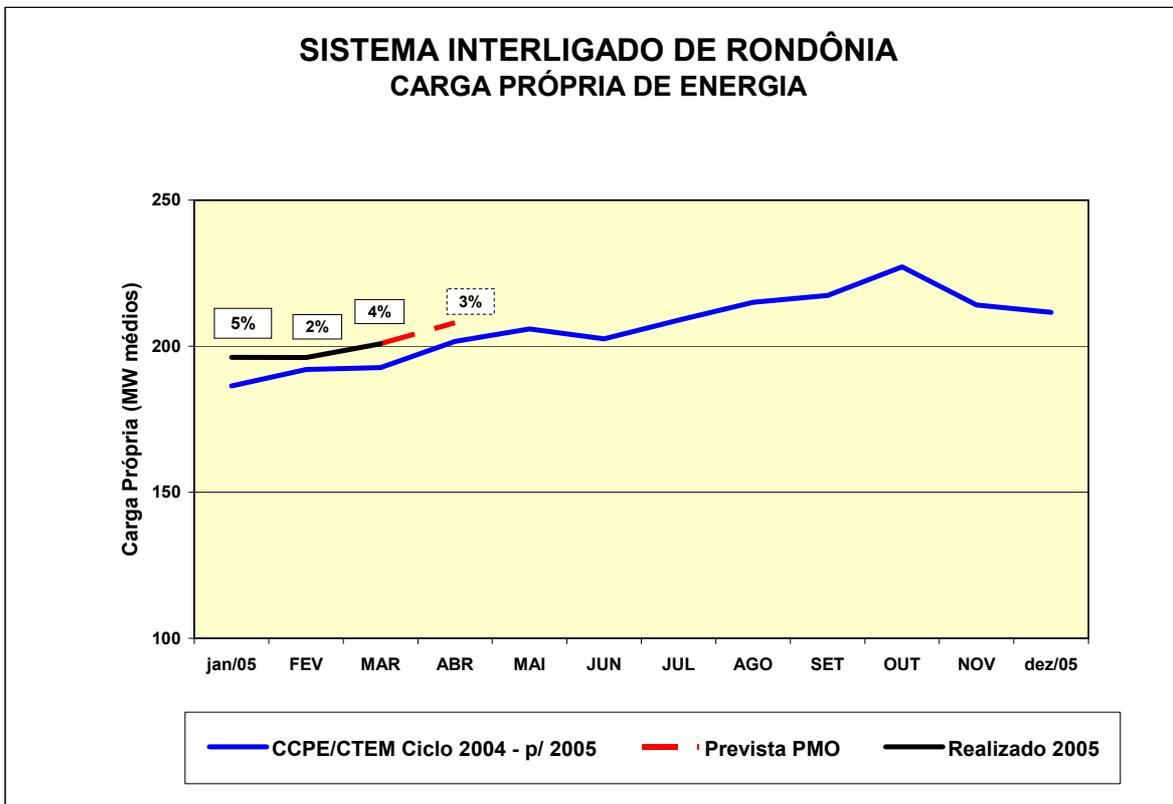


Gráfico V

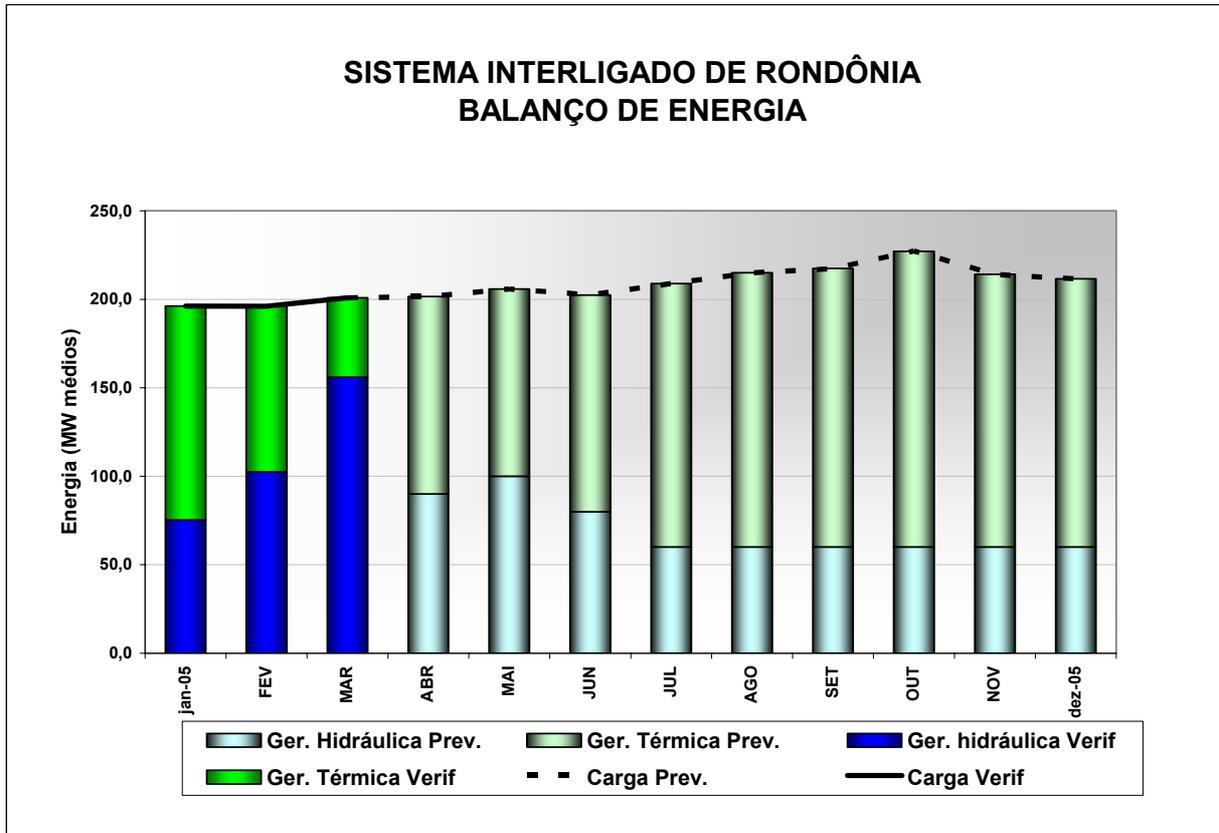


Gráfico VI

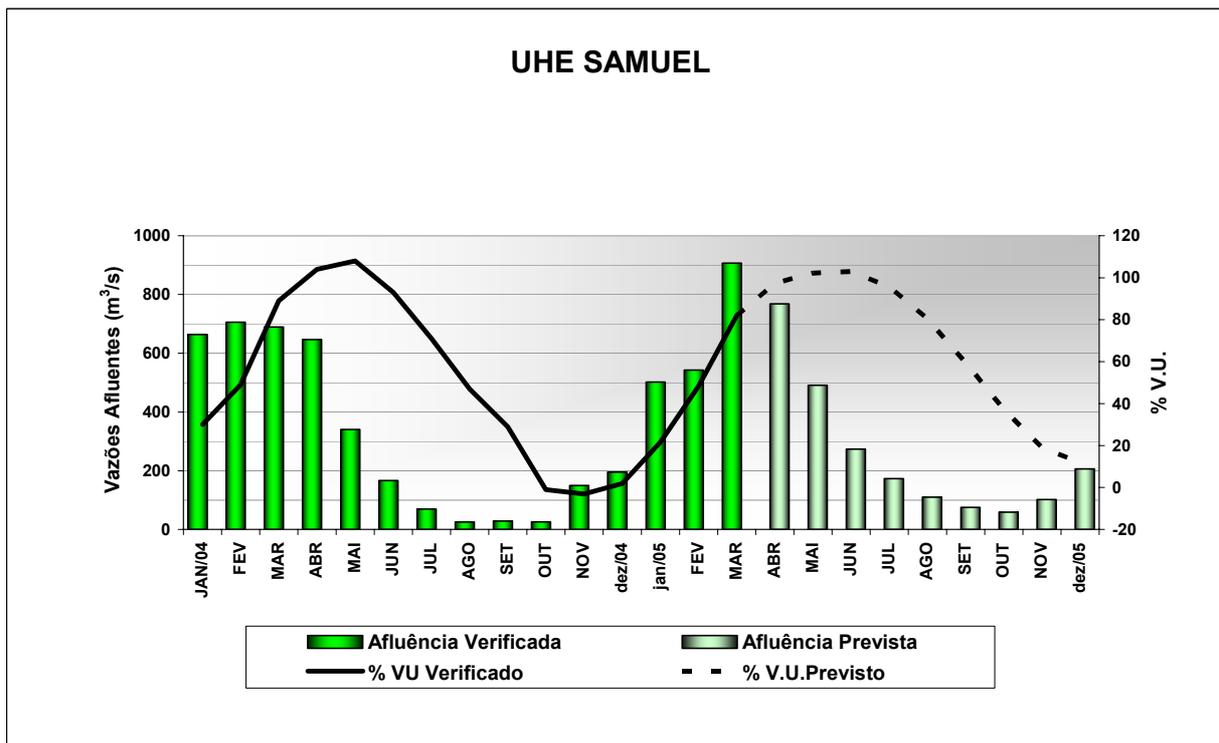


Gráfico VII

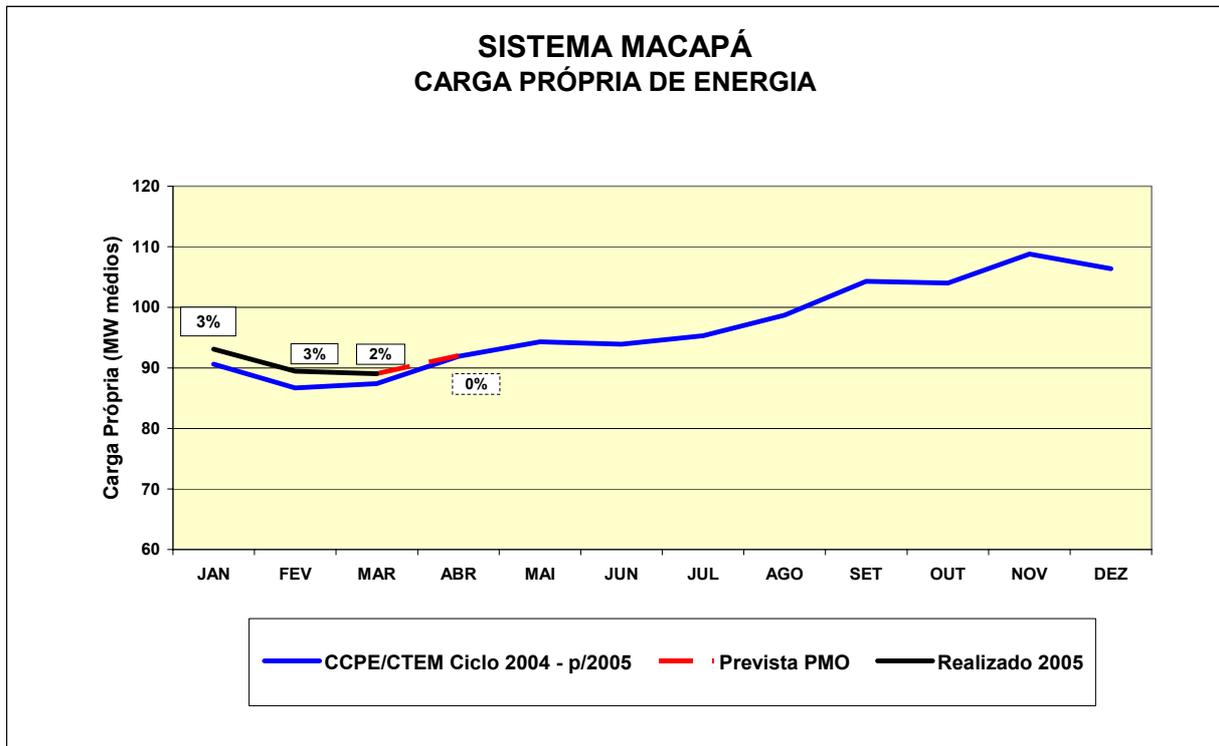


Gráfico VIII

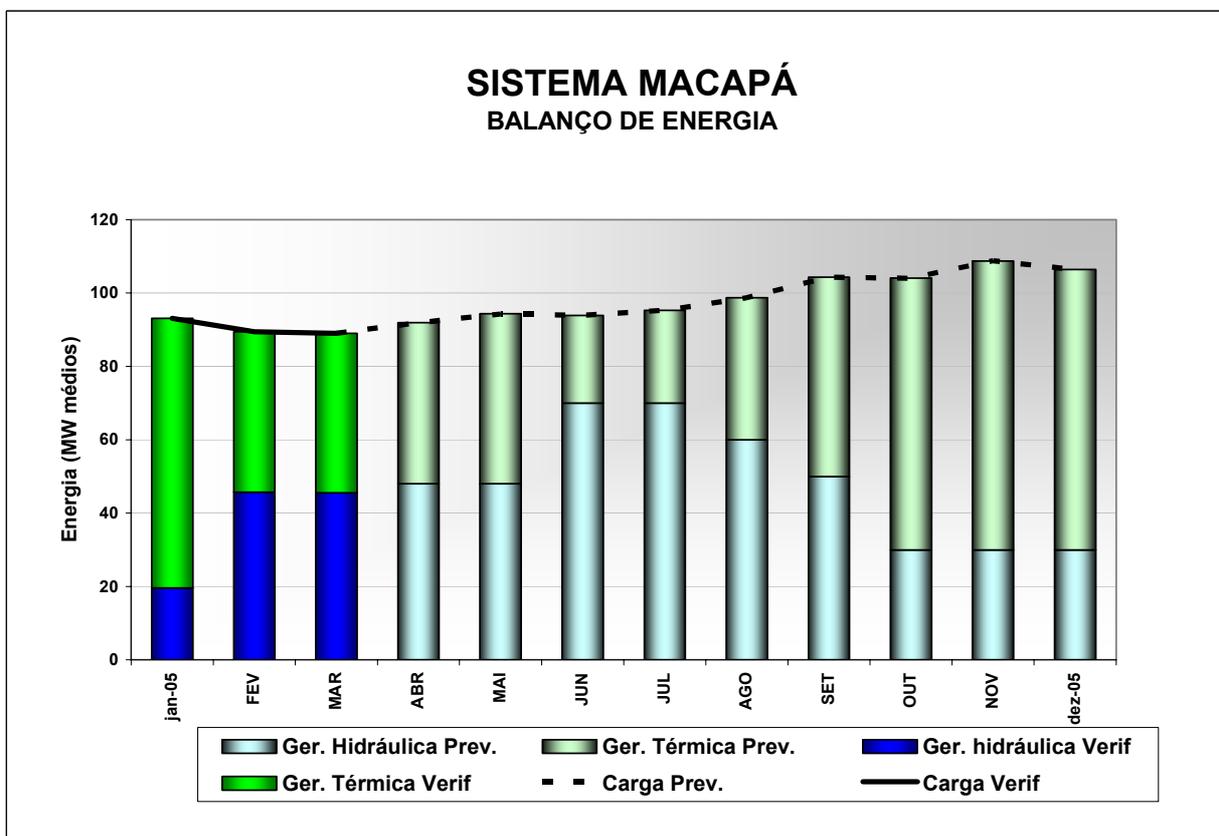


Gráfico IX

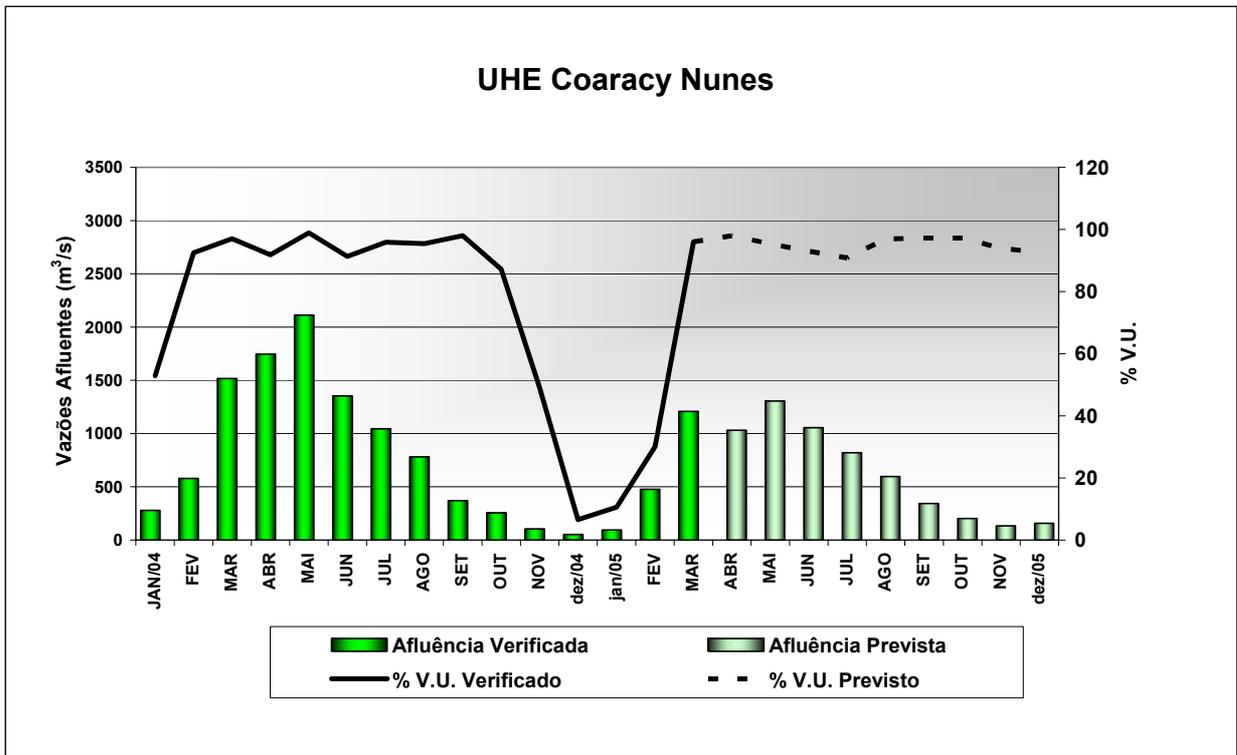


Gráfico X

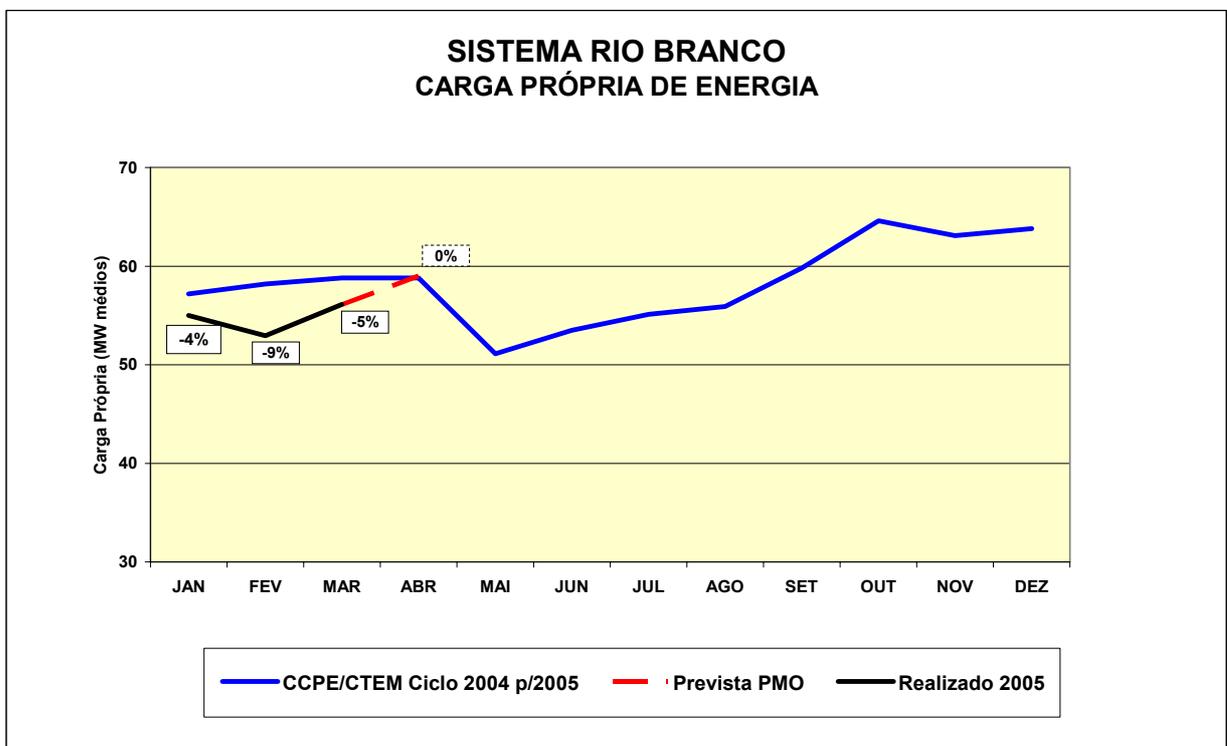


Gráfico XI

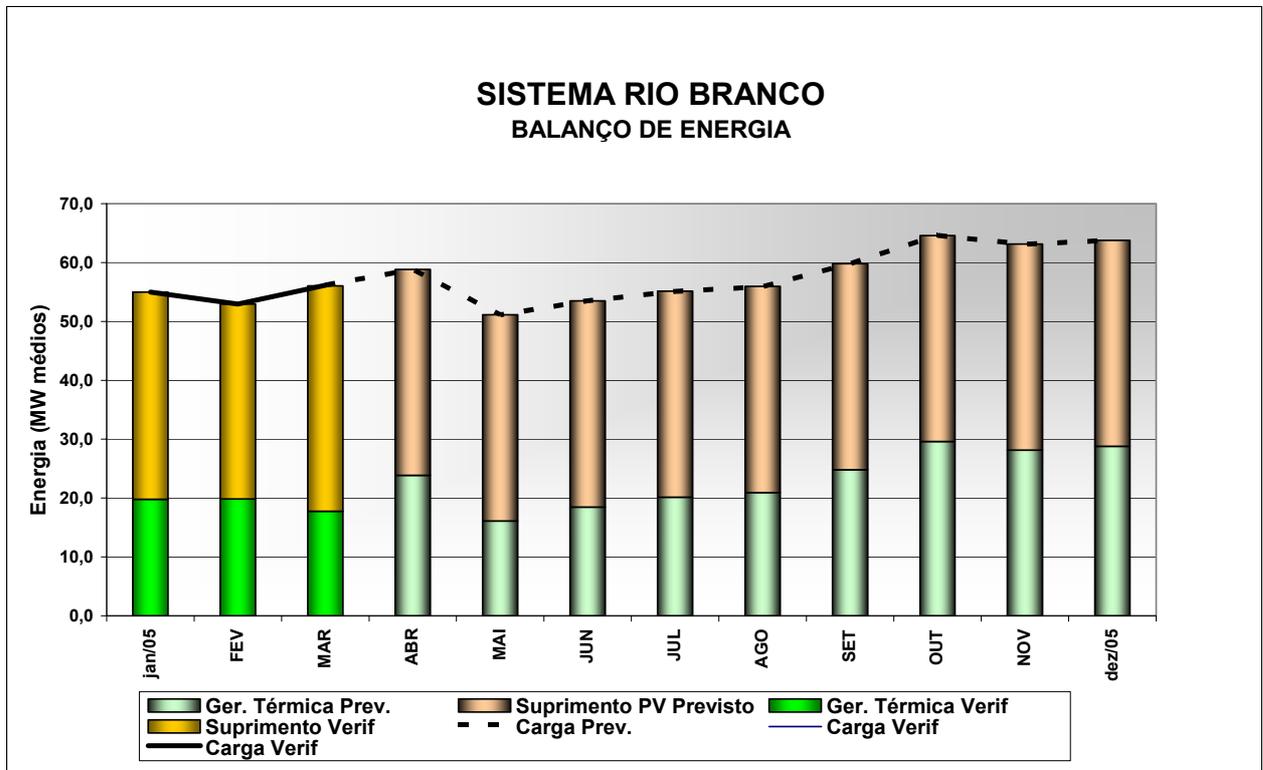


Gráfico XII

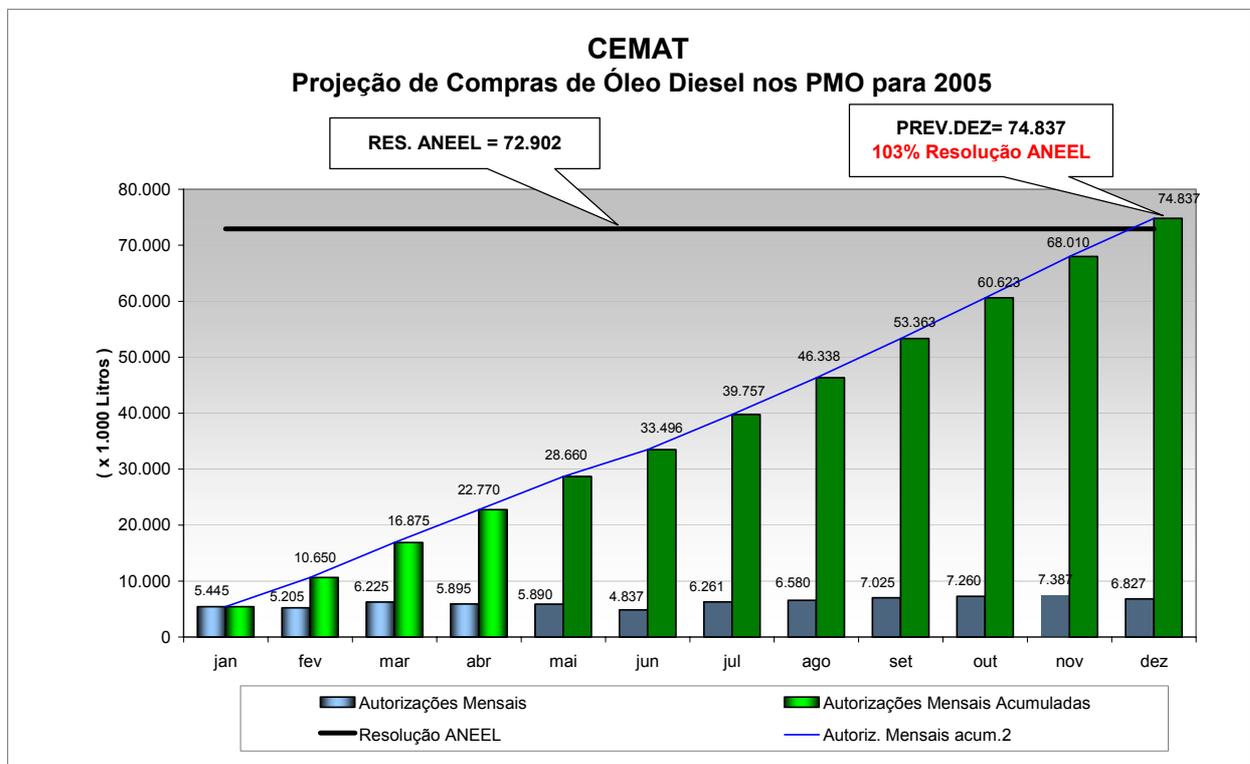


Gráfico XIII

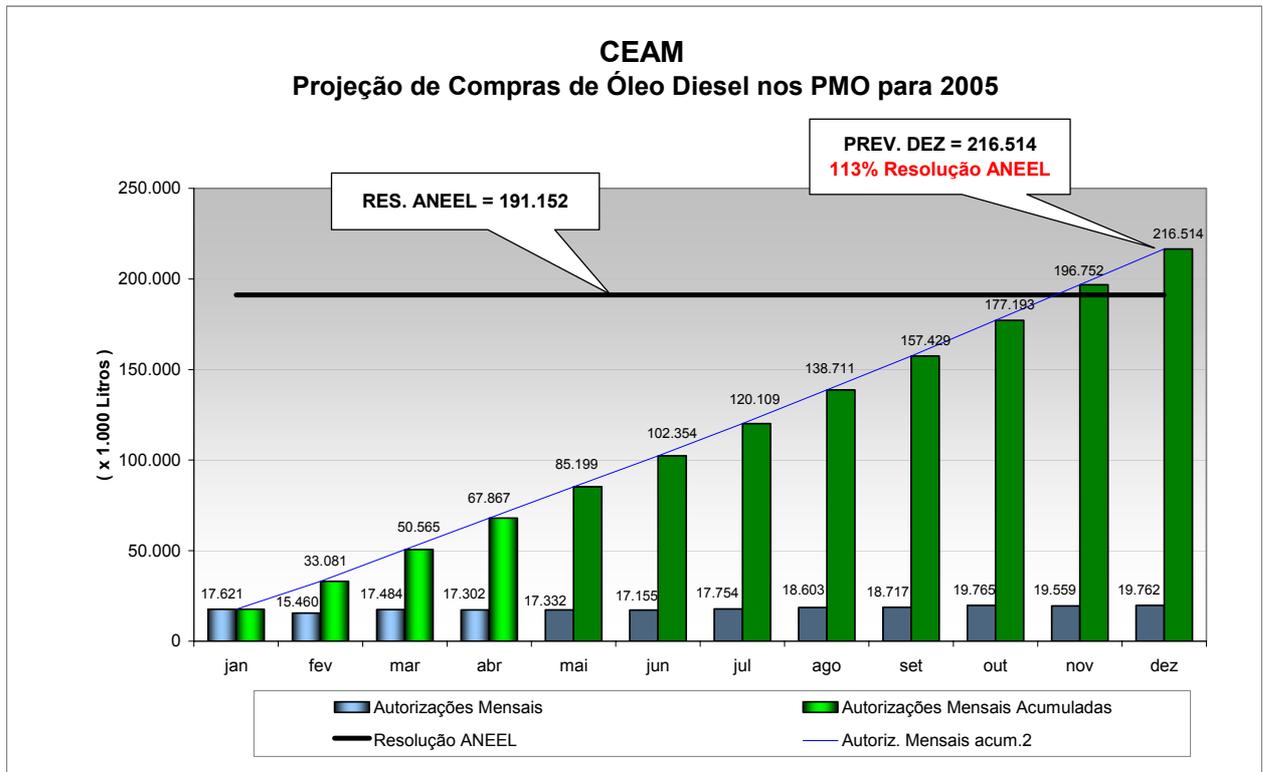


Gráfico XIV

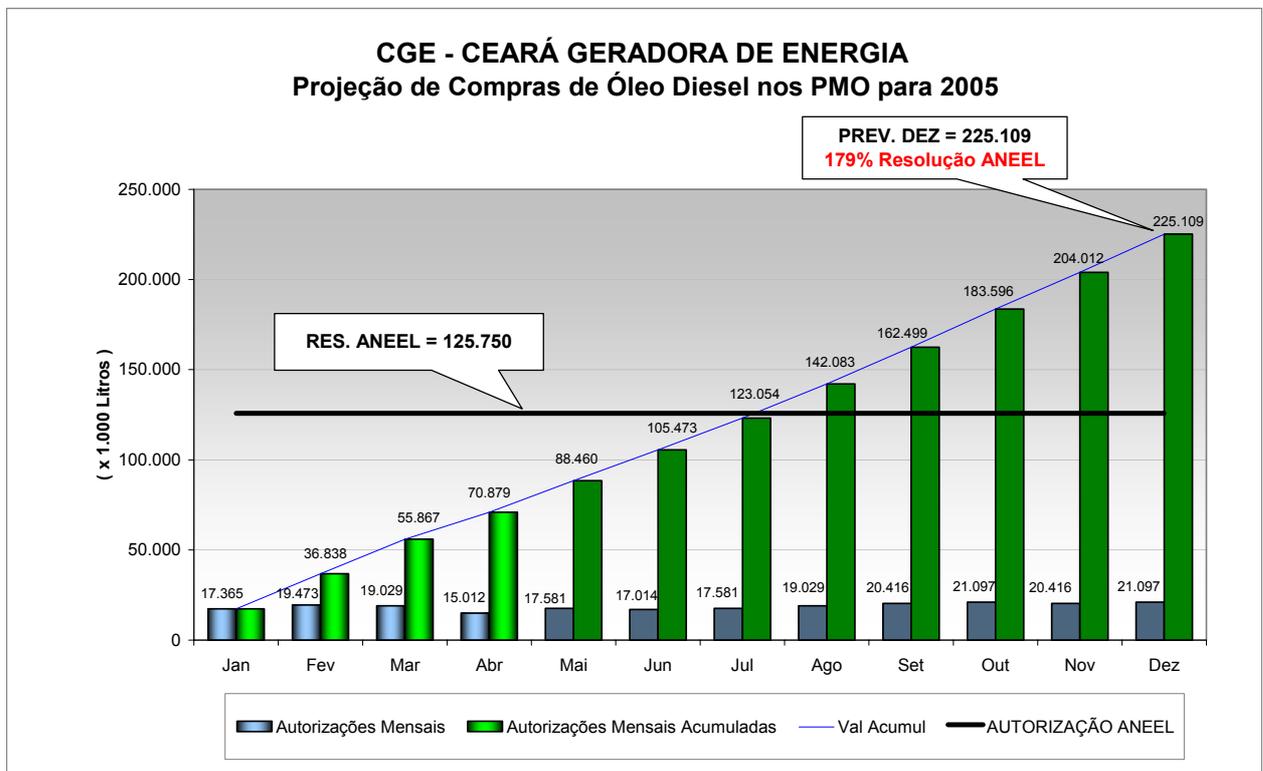


Gráfico XV

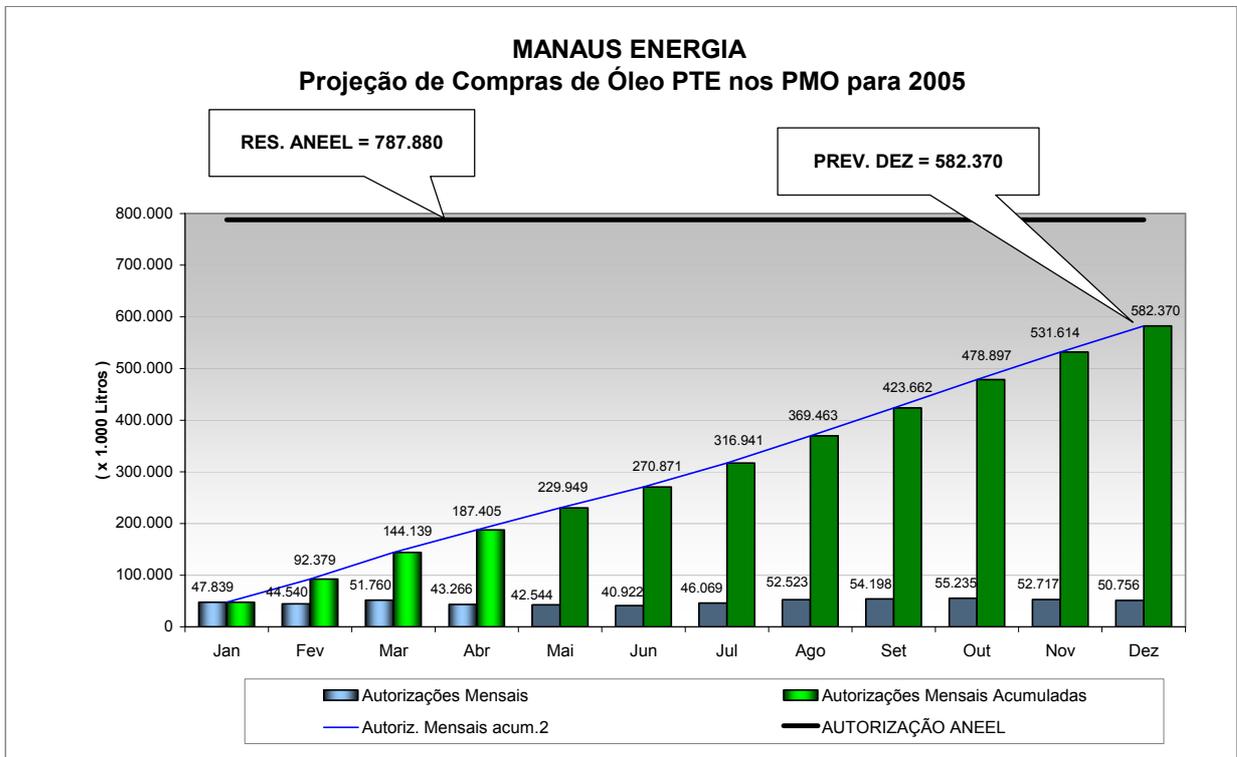


Gráfico XVI

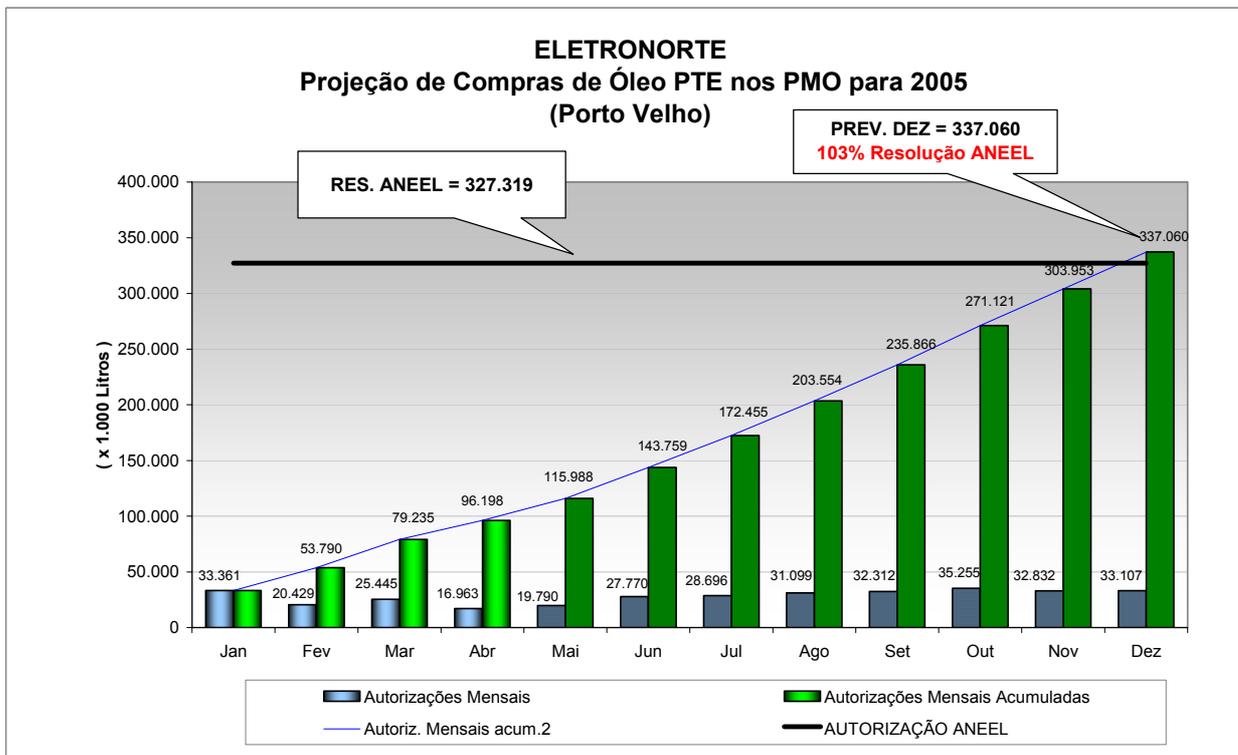


Gráfico XVII

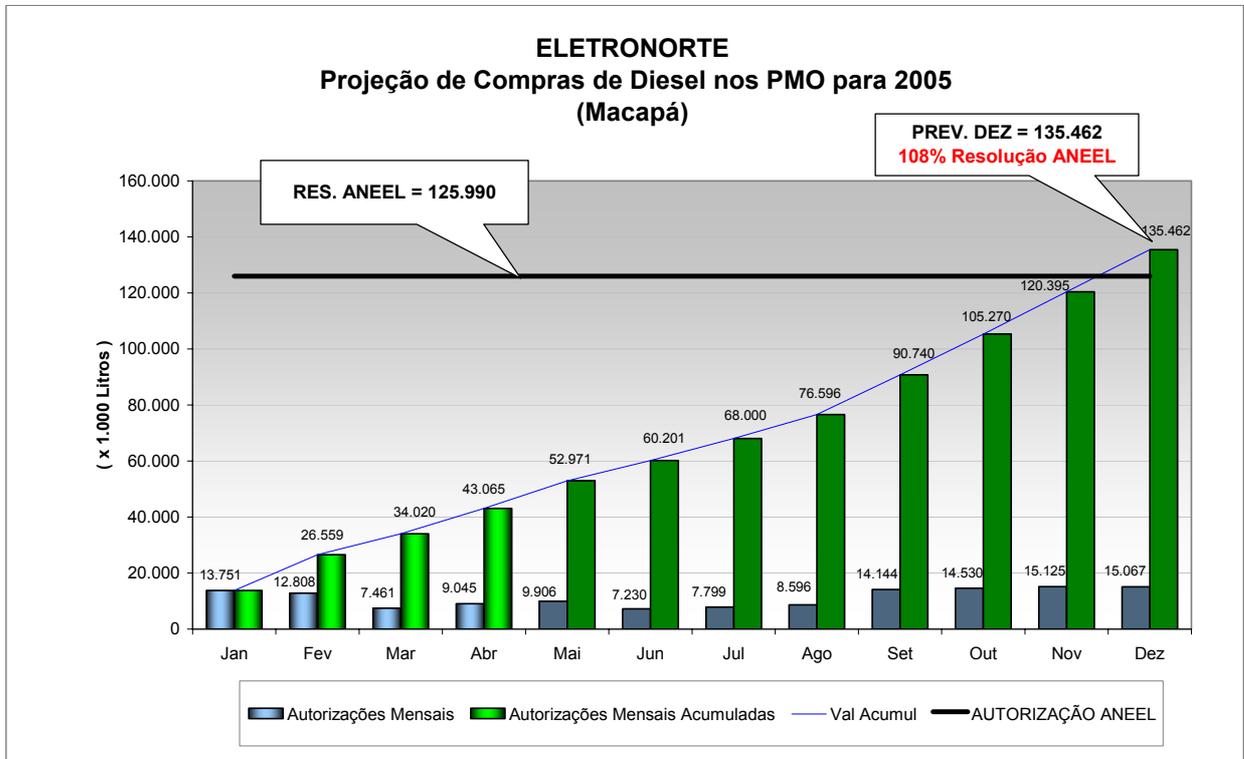
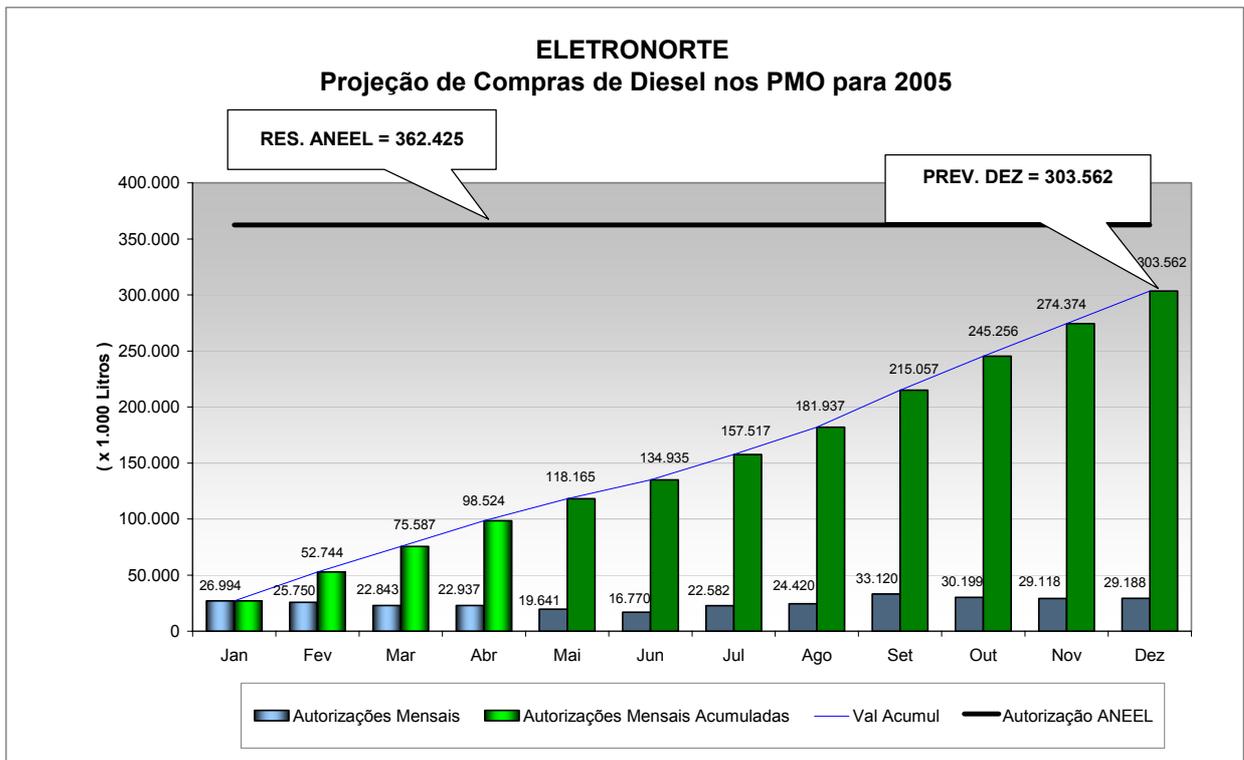


Gráfico XVIII



6.5 ANEXO V
ATA DE REUNIÃO
PMO ABRIL/2005

Ata da 04ª Reunião do GTON / CTP
Elaboração do Programa Mensal de Operação
PMO Abril/2005

DATA: 29 de Março de 2005

LOCAL: ELETROBRÁS - Rio de Janeiro

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ANEEL, ARCON-PA, ARSAM-AM, CEA, CEAM, CELPA, CERON, ELETROACRE, ELETRONORTE, JARI, MANAUS ENERGIA e ELETROBRÁS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAR, CEMAT, CER, COELBA.

1 ABERTURA DA REUNIÃO

O Coordenador do GTON/CTP, engº Mario Rodrigues, abriu a reunião submetendo à apreciação dos presentes a Ata de Reunião do PMO de março/2005.

O representante da Manaus Energia solicitou retificação na tabela “Indisponibilidades de Unidades Geradoras”, cuja nova redação é apresentada a seguir:

USINA	UNIDADE GERADORA	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
El Paso - D	EP-41	26/03/2005	27/03/2005	Troca da turbina para revisão geral.

A representante da CELPA observou que não foi incluída a participação da sua empresa no registro da ata de reunião do PMO de Março/05. No entanto, o coordenador do CTP justificou que houve falha de impressão justamente no item referente a esta empresa, cujo conteúdo é repetido na íntegra, a seguir:

“CELPA

- QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE MARÇO

As quotas de óleo solicitadas pela CELPA foram aprovadas, a exceção da localidade de Novo Progresso, que está limitada pela capacidade de geração térmica do seu parque gerador aprovado pela ANEEL até a data de elaboração do PMO de Março/05. “

A seguir, a Ata foi aprovada sem mais ressalvas.

O Economista Marcelo Barroso, responsável pela Administração da CCC/Isol, distribuiu exemplares do Plano Anual de Combustível – PAC/2005 – aos representantes das empresas, tendo ressaltado que o orçamento da CCC/Isol para 2005, aprovado pela ANEEL, levou em consideração os montantes de geração térmica e óleo diesel indicados no Plano de Operação do GTON, observadas as determinações constantes no Ofício N° 292/2004 SRE/ANEEL, de 13 de dezembro de 2004, que encaminhou Nota Técnica N° 75/2004-SRG/ANEEL, de 9 de dezembro de 2004, cujo teor está descrito no item 2 do PAC/2005.

2 MANAUS ENERGIA

2.1 INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

USINA	UNIDADE GERADORA	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
Aparecida	TG-07	03/02/2004	06/05/2005	Efetuar troca da câmara de combustão.
Mauá	TV-04	03/01/2005	01/09/2005	Efetuar troca dos tubos da caldeira.
Electron	TG-02	09/05/2000	Sem previsão	Recuperação geral da unidade.
	TG-03	18/08/2004	Sem previsão	Corrigir vibração na turbina.
	TG-05	20/05/1999	Sem previsão	Recuperação geral da unidade.
	TG-06	30/08/2004	Sem previsão	Carcaça da turbina trincada
El Paso – A	EP-11A	25/12/2004	04/04/2005	Substituição da turbina livre
El Paso – D	EP-41	08/03/2005	31/03/2005	Troca da Turbina e compressor

2.2 LIMITAÇÃO DE FORNECIMENTO DE ÓLEO TIPO PGE PELA PETROBRÁS DISTRIBUIDORA-BR

O representante da Manaus Energia destacou que a Manaus Energia foi informada pela BR sobre problemas na linha de produção de óleo tipo PGE de Urucu da Petrobrás, devido à quebra de um equipamento, restringindo sua produção local em 18.000 toneladas/mês, podendo, adicionalmente transferir mais 2.000 toneladas/mês de outras regiões.

Esta restrição de fornecimento de óleo acarretou em limitação de despacho na UTE W do PIE El Paso em 129 MW médios, correspondendo ao consumo de 19.000 toneladas de óleo PGE.

2.3 VAZÕES AFLUENTES AO RESERVATÓRIO DA UHE BALBINA

Em função das aflúências favoráveis ao reservatório da UHE Balbina que vem ocorrendo em 2005, o despacho desta UHE que inicialmente fora proposto igual a 90 MW médios, teve seu valor elevado para 120 MW médios.

Adicionalmente, ficou acertado que o GTON acompanhará semanalmente o comportamento das aflúências, podendo reprogramar esse despacho, de forma a evitar riscos futuros de vertimento no reservatório da UHE Balbina.

2.4 OBRAS QUE ENTRARAM EM OPERAÇÃO NO SISTEMA MANAUS

O representante da Manaus Energia informou que foi energizada a subestação Santo Antônio em 20/03/05 e que a LT Aparecida-Cachoeirinha em 69 kV está prevista para abril/05.

2.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

3 CEAM

3.1 PROBLEMAS DE FORNECIMENTO DE ÓLEO DIESEL EM FEV/05 EM HUMAITÁ.

O representante da CEAM informou que devido a problemas de fornecimento de óleo diesel em fevereiro na localidade de Humaitá causado pela BR-Distribuidora, acarretou na utilização do estoque estratégico de óleo diesel desta UTE e, ainda, no racionamento de energia elétrica.

O representante da CEAM solicitou que fosse incluído neste PMO a quantidade de óleo diesel que deixou de ser entregue no PMO de fev/05 em Humaitá.

3.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

4 ELETRONORTE

4.1 VAZÕES AFLUENTES AO RESERVATÓRIO DA UHE SAMUEL

Em função das afluências favoráveis ao reservatório da UHE Samuel que vem ocorrendo em 2005, sua geração em março, inicialmente prevista igual a 90 MW médios, deverá realizar aproximadamente 155 MW médios.

Para o PMO de abril, a previsão de geração da UHE Samuel é de 137 MW médios. Adicionalmente, ficou acertado que o GTON acompanhará semanalmente o comportamento das afluências, podendo reprogramar esse despacho, de forma a evitar riscos futuros de vertimento no reservatório da UHE Samuel.

4.2 QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS JUNTO À BR-DISTRIBUIDORA – SISTEMA PORTO VELHO

O representante da ELETRONORTE registrou que, devido ao despacho de geração hidráulica verificado no 1º trimestre de 2005 na UHE Samuel ter sido superior ao previsto, solicitará a compensação do óleo não retirado junto à BR-Distribuidora no PMO de maio.

4.3 TÉRMINO DO CONTRATO AGREKKO – SISTEMA MACAPÁ

O representante da ELETRONORTE informou que o contrato Agrekko, referente à expansão térmica no Sistema Macapá irá encerrar-se em 03/05/05, época em que a UG-01 da UHE Coaracy Nunes deverá retornar à operação agregando mais 4 MW, totalizando 24 MW de potência nominal.

4.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

5 CELPA

5.1 DEVOLUÇÃO DE PARTE DA QUOTA DE ÓLEO DIESEL DE CASTELO DOS SONHOS – PMO JAN/05

A CELPA procedeu a devolução de 62 m³ de óleo diesel neste PMO de Abril, dos 120 m³ antecipados no PMO de janeiro/05 a título de logística de abastecimento para a localidade de Castelo dos Sonhos.

5.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

6 CEA

6.1 ANTECIPAÇÃO DE ÓLEO DIESEL PARA OIAPOQUE

A CEA solicitou neste PMO de abril a antecipação da quota de óleo diesel do PMO de maio, por questões de logística de abastecimento, devido ao período de chuvas intensas, dificultando o transporte rodoviário a esta localidade.

6.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

7 JARI CELULOSE

7.1 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

8 ELETROACRE

8.1 QUOTAS DE ÓLEO NÃO RETIRADAS JUNTO À BR-DISTRIBUIDORA – CRUZEIRO DO SUL

O representante da ELETROACRE registrou que a BR-Distribuidora não conseguiu entregar 350 m³ da quota do PMO de Fevereiro/05 e que deverá confirmar este montante, encaminhando via fax a solicitação de compensação deste óleo não retirado na localidade de Cruzeiro do Sul.

8.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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

9 CERON

9.1 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NO PMO DE ABRIL

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



4ª REUNIÃO DO GTON/CTP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS
PMO ABRIL/2005



Data: 29 de março de 2005
Hora: 9:00 Horas
Local: Escritórios da Eletrobrás
Rio de Janeiro -RJ

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Isabela Victoria C. Reno	ANEEL/SFG	SEAN 603, Modulo J, 3º A.	01-4225475	01-4225961	isabela.f.caval@aneel.gov.br
ALFREDO AV. BARROS	ARCON/676	RUA 905 TAMOIOS, 1578	91-32133407	91-32133407	alfredobarro@arcon.gov.br
Eliz Danielle O. Fernandes	CELPEA	Rua: Magalhães Bastos, 209	91-3216-1375	91-3216-1479	elizfernandes@celpea.com.br
Nicolau C. L. Garvo	CELPEA	Rua J. Alencara 2613	69-2164024	69-2242035	nicolauc@celpea.com.br
Luiz Eugenio M Souza	CEA	AV PADRE JULIO M LOMBARDI, 1900	96-212-1304	96-212-1352	luiz.ems@CEA.COM.BR
FABIANO B. MADURO	CEAM	AV. 7 SETEMBRO	92-6224464	92-6224464	FABIANO@ELN.GOV.BR
ADALBERTO J. C. Costa	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO, 2914	93 621 1184	93 622 4464	adalberto.luz@ELN.GOV.BR
JOSÉ BRUNO NELO DE SOUZA	CEAT	AV. 7 DE SETEMBRO, 2914	92 622-4464	92 622-4464	JBRUNO@ELN.GOV.BR
José Fernandes de S. Nova	ELETROBRÁS	R. Valério Macielheer, 226	68-212-5759	68-212-5841	z22.fo@eletrobrás.com.br
MAGNO CESAR J. SILVA	JARILEUCSE	RUA 1005/N: CENTRO ADMINISTR.	93 3736 6791	93 3735 6744	mac@amazon.com.br
WASHINGTON L. P. SILVA	JARECELOUSE	RUA 100 SIN: CENTRO ADMINISTR	93 3736 6795	93 3736 6744	WASHINGTON@jarece.com.br
EMILSON MATOS DE PINHO	ARSAAM	RUA GRANHAJ SILVA, 1314	92-234-8787	92-234-8787	PINHOBR@YAHOO.COM.BR
CASSIO MULLER S. BATTISTA	UESA	AV. DA PENITENCIAS S/N COLOPO	92-647-1536	92-647-1579	cassiosiva@UESA.GOV.BR
WILSON CARVALHO DE SOUZA	PLAUS ENERGIA	AV. DA PENITENCIAS S/N COLOPO	92-647-1536	92-647-1579	wilson@plaus.gov.br



**4ª REUNIÃO DO GTON/CTP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS
PMO ABRIL/2005**



Data: 29 de março de 2005
Hora: 9:00 Horas
Local: Escritórios da Eletrobrás
Rio de Janeiro - RJ

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
MARCELO M. S. ARAÚJO	ELB	Pr. Flamengo 66/6	(21) 2514-6474		mavenc@eletrobras.com
AGUIAR FERRARI	ELETRONORTE	ED. VIANEIRO 3000 B. C. SALA 812	(61) 429-5254	(61) 320-6024	FERRARI@ELN.GOV.BR
HAMILTON A. ROCHA	ELETRONORTE	ED. VIANEIRO 3000 B. C. SALA 812	(61) 429-5254	(61) 326 6021	har@eln.gov.br
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETOBRÁS	Praia do Flamengo 66/6	(21) 2514-6333	(21) 2514-6488	mario.rodrigues@eletrobras.com
GUSTAVO A. BRAUNE	ELETOBRÁS	PRHA DO FLAMENGO 66/6	(21) 2514-6448	(21) 2514-6401	GBRAUNE@ELETROBRAS.COM