

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JULHO / 2006

GTON / CTP – 008/2006

JULHO DE 2006

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	6
6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL.....	8
7. Anexos.....	11
7.1 Anexo I Síntese das Capitais da Região Norte Julho/2006	13
7.2 Anexo II Balanços de Energia e Carga Própria de Energia Prevista pelo GTON/CTM em Julho/2006	23
7.3 ANEXO III Tabelas de Geração e Autorizações de Compras de Óleo Para Fins de Cálculo do Custo de Energia Hidráulica Equivalente e do Rateio da CCC-Isol Referente a Julho / 2006	49
7.4 Anexo IV Carga Própria, Balanços de Energia e Autorizações de Compra de Óleo Julho/2006 ...	71
7.5 Anexo V Custos Unitários de Geração Térmica Julho/2006	89
7.6 Anexo VI Planilhas PMO das Empresas Julho/2006	93
7.7 Anexo VII Ata de Reunião PMO Julho/2006.....	119
7.8 Anexo VIII Correspondências GTON	139

1. Introdução

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

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

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

2. Objetivo

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

3. Premissas Básicas

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMO são a carga própria aprovada pelo GTON/CTM, por meio de suas revisões trimestrais, a atualização do cronograma das expansões e desativações dos parques geradores, bem como a logística de abastecimento de óleo e a manutenção de estoques operacionais. Desta forma, as quantidades de óleo previstas em cada PMO destinam-se ao atendimento de todas estas restrições e não só à necessidade de consumo dentro do mês de referência do PMO.

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Prevista para Junho: 95% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Junho: 96% V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Julho: 96% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível.</p> <p>✓ Manter o mínimo de 50 MW de reserva de regulação na UHE Balbina.</p>
Rondônia (Porto Velho)	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Prevista para Junho: 113% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Junho: 101% V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Julho: 93% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Administrar o reservatório da UHE Samuel de forma a garantir o atendimento ao Sistema Porto Velho.</p> <p>✓ Atendimento a Rio Branco com geração em Porto Velho</p>
Amapá (Macapá)	<p>Prevista para Julho:</p> <p>Geração Hidráulica: 67%</p> <p>Geração Térmica: 33%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m), de forma a garantir o atendimento ao Sistema Macapá.</p>

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

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

5. Autorizações de Compras de Óleo

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

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

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas no PAC/2006 (*)	Autorizações de Compra de Óleo Acumuladas até PMO julho/2006 (*)	% Resol. ANEEL
CEA	Diesel	20.507	11.654	57
CEAM	Diesel	224.092	129.007	58
CELPA	Diesel	94.529	47.857	51
CEMAT	Diesel	66.487	24.820	37
CER	Diesel	17.578	7.241	41
CERON	Diesel	70.714	31.462	44
ELETROACRE	Diesel	45.937	26.491	58
ELETRONORTE - P. Velho	Diesel	119.397	33.410	28
ELETRONORTE - P. Velho	PTE	323.362	170.070	53
ELETRONORTE - P. Velho	Biodiesel	4.472	0	0
ELETRONORTE – R. Branco	Diesel	70.481	18.629	26
ELETRONORTE – R. Branco	Biodiesel	712	0	0
ELETRONORTE - Macapá	Diesel	132.791	64.536	49
ELETRONORTE - Macapá	Biodiesel	1.341	0	0
MANAUS ENERGIA	PTE	478.300	262.876	55
	PGE	187.857	128.397	68
	Combustível	147.424	74.679	51
	Diesel	20.159	15.233	76
BREITENER ENERGÉTICA	Combustível	210.563	96.159	46
CIA. ENERGÉTICA. MANAURA	Combustível	44.408	0	0
SERV. TEC. INST.SIST.INT.	Combustível	44.621	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA.	Combustível	66.810	0	0
CGE	Diesel	36.154	59.601	165
CELPE	Diesel	2.902	1.520	52
CEMAR	Diesel	248	84	34
COELBA	Diesel	254	161	63
ENERSUL (**)	Diesel	326	240	74
JARI CELULOSE	Diesel	6.850	3.673	54
	Combustível	1.596	829	52
TOTAL	Diesel	929.406	475.619	43
	PTE	801.662	432.946	58
	Combustível	515.422	171.667	33
	PGE	187.857	128.397	68
	Biodiesel	6.525	0	0

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

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

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

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

- **Sistema Manaus** – dois fatores contribuíram para o consumo de óleo diesel bem acima do consumo previsto no Plano: geração na UTE Mauá II até meados de abril, enquanto que no Plano/2006 foi prevista até março; prorrogação do contrato do PIE CGE até dezembro/2006 (para aliviar a sobrecarga nos transformadores de distribuição), enquanto que no Plano foi previsto o término do contrato em junho/06.

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

6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL

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

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

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

Empresa	Tipo de Óleo	jul/05	ago/05	set/05	out/05	nov/05	dez/05	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	Total
Cea	diesel	-	0,197	-	-	-	0,402	0,340	-	-	-	-	0,939
Ceam	diesel	212,077	205,014	149,412	105,621	229,096	244,375	242,405	222,853	210,998	230,199	173,664	2.225,714
Celpe	diesel	126,936	122,350	105,201	114,590	132,203	122,100	115,923	141,842	148,106	111,507	105,037	1.345,796
Celpe	diesel	-	-	14,280	-	-	-	-	0,218	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	1,200	2,580	1,190	2,620	4,600	6,410	6,844	6,004	7,121	7,337	3,761	49,667
Cemat	diesel	208,446	210,493	90,587	33,960	60,152	29,018	81,980	52,282	34,295	34,295	28,196	863,703
Cer	diesel	167,760	181,882	175,118	183,755	177,281	200,798	200,479	174,193	186,798	151,760	192,334	1.992,156
Ceron	diesel	85,302	101,666	100,101	43,098	33,394	37,461	34,764	30,004	36,271	35,377	40,105	577,540
Coelba	diesel	2,263	2,420	1,939	1,710	1,831	1,640	1,526	2,507	0,174	3,026	3,770	22,806
Eletroacre	diesel	2,298	4,259	3,994	3,302	3,709	5,268	5,909	6,474	5,000	5,249	5,683	51,143
Eletronorte	diesel	24,366	6,581	7,831	16,293	40,594	37,120	36,380	9,771	226,845	23,454	2,684	431,920
Jari Celulose	diesel	-	14,443	-	-	0,864	1,193	4,864	1,016	2,341	1,801	1,111	27,633
TOTAL DIESEL		830,648	851,884	649,653	504,948	683,724	685,784	731,414	647,162	857,949	604,005	556,345	7.603,516
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	44,653	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	44,653	-	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	144,560	-	41	-	185,261
Manaus Energia	PTE	434,750	100,599	356,383	342,493	387,250	550,685	241,750	323,780	388,882	82	213,004	3.421,202
TOTAL PTE		434,750	100,599	356,383	342,493	387,250	550,685	241,750	468,340	388,882	122,327	213,004	3.606,463

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

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

Tabela 6.2 – Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura pela CCC-ISOL

Empresa	Tipo de Óleo	jul/05	ago/05	set/05	out/05	nov/05	dez/05	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	-	-	-	19,000	-	4,800	-	-	7,045	25,000	10,000	65,845
Celpa	diesel	94,164	122,300	144,056	84,322	30,000	224,312	84,265	54,746	59,606	137,616	183,374	1.218,761
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110,000	-	110,000
Cemar	diesel	-	-	-	2,000	7,000	5,000	-	-	-	8,000	-	22,000
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	30,992	-	-	-	260,000	290,992
Cer	diesel	170,000	206,000	30,000	235,000	174,200	440,200	161,950	169,050	309,400	-	368,400	2.264,200
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	298,727	194,788	186,472	258,800	308,474	121,375	1.368,636
Coelba	diesel	-	-	10,000	-	-	1,000	-	-	-	10,000	10,000	31,000
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20,000	20,000	40,000
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		264,164	328,300	184,056	340,322	211,200	974,039	471,995	410,268	634,851	619,090	973,149	5.411,434
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-											
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-											

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

Observa-se que já foram devolvidos ao estoque da CCC-ISOL mais da metade do óleo diesel devido (63%), embora nem todas as empresas tenham adquirido óleo.

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

6.3 – Quantidades de óleo devidas à CCC-ISOL por empresa

Empresa	Tipo de Óleo	jul/05	ago/05	set/05	out/05	nov/05	dez/05	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	Total
Cea	diesel	-	0,197	-	-	-	0,402	0,340	-	-	-	-	0,939
Ceam	diesel	212,077	205,014	149,412	86,621	229,096	239,575	242,405	222,853	203,953	205,199	163,664	2.159,869
Celpa	diesel	32,772	0,050	(38,855)	30,268	102,203	(102,212)	31,658	87,096	88,500	(26,109)	(78,337)	127,035
Celpe	diesel	-	-	14,280	-	-	-	-	0,218	-	(110,000)	-	(95,502)
Cemar	diesel	1,200	2,580	1,190	0,620	(2,400)	1,410	6,844	6,004	7,121	(0,663)	3,761	27,667
Cemat	diesel	208,446	210,493	90,587	33,960	60,152	29,018	50,988	52,282	34,295	34,295	(231,805)	572,711
Cer	diesel	(2,240)	(24,118)	145,118	(51,245)	3,081	(239,402)	38,529	5,142	(122,602)	151,760	(176,066)	(272,044)
Ceron	diesel	85,302	101,666	100,101	43,098	33,394	(261,266)	(160,025)	(156,468)	(222,529)	(273,098)	(81,271)	(791,096)
Coelba	diesel	2,263	2,420	(8,061)	1,710	1,831	0,640	1,526	2,507	0,174	(6,974)	(6,230)	(8,194)
Eletronorte	diesel	2,298	4,259	3,994	3,302	3,709	5,268	5,909	6,474	5,000	(14,751)	(14,317)	11,143
Eletronorte	diesel	24,366	6,581	7,831	16,293	40,594	37,120	36,380	9,771	226,845	23,454	2,684	431,920
Jari Celulose	diesel	-	14,443	-	-	0,864	1,193	4,864	1,016	2,341	1,801	1,111	27,633
TOTAL DIESEL		566,484	523,584	465,597	164,626	472,524	(288,255)	259,419	236,894	223,098	(15,085)	(416,804)	2.192,082
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	44,653	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	44,653	-	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	144,560	-	40,701	-	185,261
Manaus Energia	PTE	434,750	100,599	356,383	342,493	387,250	550,685	241,750	323,780	388,882	81,626	213,004	3.421,202
TOTAL PTE		434,750	100,599	356,383	342,493	387,250	550,685	241,750	468,340	388,882	122,327	213,004	3.606,463

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

Observa-se que a CER, CERON e CELPE adquiriram, até maio/2006, quantidades de óleo superiores às necessárias para recompor o estoque da CCC-ISOL. Isso decorre, no caso da

CER, da existência de um processo rotineiro de compra de óleo em complementação às quotas da CCC-ISOL. Já no caso da CERON, as quantidades de óleo consumidas devido a consumo específico acima do limite são repostas pelo PIE Guascor por força de contrato. Com relação à CELPE, tratou-se de uma decisão empresarial.

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I
SÍNTESE DAS CAPITALS DA REGIÃO NORTE
JULHO/2006



Grupo Técnico Operacional da Região Norte

Eletrobrás 
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Mercado de Carga Própria de Energia (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	631,0	621,6 (1)	-1%
Julho	642,7 (2)		

(2) / (1) = 3%

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

- Prevista para Junho = 1.390 (132%)
- Verificada em Junho = 1.308 (123%)
- Prevista para Julho = 678 (100%)

1.3 Disponibilidade de Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	140,0	157,9 (1)	13%
Julho	140,0 (2)		

(2) / (1) = -11%

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

- Nível previsto para Junho = 95% V.U.
- Nível verificado em Junho = 96% V.U.
- Nível previsto para Julho = 96% V.U.

1.5 Necessidade de Geração Térmica (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	490,8	463,7 (1)	-6%
Julho	502,7 (2)		

(2) / (1) = 8%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	JUNHO		JULHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	64,0	72,8	70,0	9%
APARECIDA (PTE)	-	4,9	-	-
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	135,0	123,0	135,0	0%
PIE EL PASO A (PTE)	5,0	10,2	2,8	-44%
PIE EL PASO B (PTE)	70,0	47,5	75,0	7%
PIE EL PASO D (PTE)	69,8	53,4	70,0	0%
ELECTRON (PTE)	-	0,5	-	-
CGE – SÃO JOSÉ (DIESEL)	10,0	13,2	15,0	50%
CGE– CIDADE NOVA (DIESEL)	9,0	8,0	10,0	11%
CGE–SE FLORES (DIESEL)	10,0	10,0	6,9	-31%
UTE TAMBAQUI	59,0	60,1	59,0	0%
UTE JARAQUI	59,0	60,1	59,0	0%
TOTAL G.T.	490,8	463,7	502,7	2%

2. SISTEMA PORTO VELHO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	218,9	221,3 (1) *	1%
Julho	223,3 (2)		

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

* Obs: Interrupção de 0,35 MW méd devido a problemas internos no parque gerador do PIE Termonorte.

2.2 Vazões Afluentes à UHE Samuel (m³/s) e (%MLT)

- Prevista para Junho = 245 (96%)
- Verificada em Junho = 190 (74%)
- Prevista para Julho = 117 (76%)

2.3 Disponibilidade de Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	60,0	64,9 (1)	8%-
Julho	50,0 (2)		

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

2.4 Evolução do Armazenamento do reservatório da UHE Samuel (Final de mês)

- Nível previsto para Junho = 113 % V.U.
- Nível verificado em Junho = 101% V.U
- Nível previsto para Julho = 93% V.U.

2.5 Necessidade de Geração Térmica (MW médios)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	P.Velho	158,9	156,0	-2%
	R.Branco	60,2	55,8	- 7%
	P.V. + R. Branco	219,1	211,8 (1)	-3%
Julho	P.Velho	173,3		
	R.Branco	60,2		
	P.V. + R. Branco	233,5 (2)		

(2) / (1) = 10%

- DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	JUNHO		JULHO	DESvio
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	-	0,1	-	-
TERMONORTE I (DIESEL)	16,1	17,4	23,5	46%
TERMONORTE II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TG III (PTE)] *	203,0	194,3	210,0	3%
TOTAL G.T.	219,1	211,8	233,5	7%

* Inclui previsão de geração térmica na TVI (Termonorte II) de 67 MW médio para julho/06.

3. SISTEMA MACAPÁ

3.1 Mercado de Carga Própria de Energia (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	105,7	102,0 (1)	-4%
Julho	102,0 (2)		

(2) / (1) = 0%

3.2 Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m³/s) e (%MLT)

- Prevista para Junho = 1.301 (82%)
- Verificada em Junho = 2.100 (132%)
- Prevista para Julho = 1.256 (107%)

3.3 Disponibilidade de Geração Hidráulica da UHE C. Nunes (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	70,0	69,2 (1)	-1%
Julho	70,0 (2)		

(2) / (1) = 1%

3.4 Evolução do Armazenamento do reservatório da UHE Coaracy Nunes (Final de mês)

- Nível previsto para Junho = 89% V.U.
- Nível verificado em Junho = 92% V.U.
- Nível previsto para Julho = 91% V.U.

3.5 Necessidade de Geração Térmica (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	35,7	32,8 (1)	-8%
Julho	32,0 (2)		

(2) / (1) = - 2%

- DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	JUNHO		JULHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	1,7	0,2	1,0	-41%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	14,0	10,3	11,0	-21%
EXPANSÃO (DIESEL)	20,0	22,2	20,0	0%
TOTAL G.T.	35,7	32,7	32,0	-10%

4. SISTEMA RIO BRANCO

4.1 Mercado de Carga Própria de Energia (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Junho	60,2	58,0 (1)	-7%
Julho	60,2 (2)		

(2) / (1) = 8%

- Despacho por UTE (MW médios)

UTE	JUNHO		JULHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO BRANCO I (DIESEL)	-	-	-	-
RIO BRANCO II (DIESEL)	-	-	-	-
RIO ACRE (DIESEL)	-	2,0	-	-
SUPRIMENTO P. VELHO	60,2	56,0	60,2	0%
TOTAL G.T.	-	2,0	-	-

Obs.: O representante da ELETRONORTE informou que a UTE Rio Acre gerou no período de 20 a 24 de junho, em caráter emergencial, 1.412 MWh, consumindo 450 m³ de óleo diesel já estocado na usina. Acrescentou que foi necessário gerar nessa usina com a finalidade de baixar o nível do estoque, de forma a interromper o vazamento de óleo e possibilitar a correção de uma avaria verificada no tanque, evitando perdas para a CCC-ISOL e autuação por parte de órgãos de fiscalização ambiental.

7.2 ANEXO II
BALANÇOS DE ENERGIA E CARGA PRÓPRIA DE ENERGIA
PREVISTA PELO GTON/CTM
EM
JULHO/2006

EMPRESA: CEA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
LARANJAL DO JARI (i)	3.800	0	0	0	3.800	3.800
LOURENÇO (i)	204	0	0	0	204	204
OIAPOQUE (i)	1.942	0	0	0	1.942	1.942
PRACUÚBA (i)	0	0	0	0	0	0
MONITORADAS	5.946	0	0	0	5.946	5.946
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	5.946	0	0	0	5.946	5.946

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

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ANORI (i)	530	0	0	0	530	530
APUÍ (i)	937	0	0	0	937	937
AUTAZES (i)	885	0	0	0	885	885
BARCELOS (i)	728	0	0	0	728	728
BARREIRINHA (i)	550	0	0	0	550	550
BENJAMIN CONSTANT (i)	955	0	0	0	955	955
BERURI (i)	463	0	0	0	463	463
BOA VISTA DO RAMOS (i)	577	0	0	0	577	577
BOCA DO ACRE (i)	1.535	0	0	0	1.535	1.535
BORBA (i)	950	0	0	0	950	950
CARAUARI (i)	1.058	0	0	0	1.058	1.058
CAREIRO VÁRZEA (i)	485	0	0	0	485	485
CASTANHO (i)	1.586	0	0	0	1.586	1.586
COARI (i)	3.640	0	0	0	3.640	3.640
CODAJÁS (i)	860	0	0	0	860	860
EIRUNEPE (i)	1.098	0	0	0	1.098	1.098
ENVIRA (i)	436	0	0	0	436	436
FONTE BOA (i)	765	0	0	0	765	765
HUMAITÁ (i)	2.200	0	0	0	2.200	2.200
IRANDUBA (i)	3.957	0	0	3.957	0	3.957
ITACOATIARA (i)	7.235	0	3.047	0	4.188	7.235
ITAPIRANGA (i)	397	0	0	0	397	397
JUTAÍ (i)	604	0	0	0	604	604
LÁBREA (i)	1.317	0	0	0	1.317	1.317

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MANACAPURU (i)	6.200	0	0	0	6.200	6.200
MANICORE (i)	1.411	0	0	0	1.411	1.411
MAUÉS (i)	1.837	0	0	0	1.837	1.837
NHAMUNDÁ (i)	437	0	0	0	437	437
NOVA OLINDA DO NORTE (i)	1.014	0	0	0	1.014	1.014
NOVO AIRÃO (i)	549	0	0	0	549	549
NOVO ARIPUANÃ (i)	857	0	0	0	857	857
PARINTINS (i)	6.387	0	0	0	6.387	6.387
PAUINI (i)	400	0	0	0	400	400
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	606	0	0	0	606	606
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.494	0	0	0	1.494	1.494
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	456	0	0	0	456	456
TABATINGA (i)	2.970	0	0	0	2.970	2.970
TAPAUÁ (i)	684	0	0	0	684	684
TEFÉ (i)	3.785	0	0	0	3.785	3.785
UARINI (i)	323	0	0	0	323	323
URUCARÁ (i)	741	0	0	0	741	741
ALTEROSA	0	0	0	0	0	0
ALVARÃES	407	0	0	0	407	407
AMATURA	288	0	0	0	288	288
ANAMÃ	319	0	0	0	319	319
ANEBA	0	0	0	0	0	0
ARARA	36	0	0	0	36	36
ATALAIA DO NORTE	388	0	0	0	388	388

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
AXINIM	107	0	0	0	107	107
AYAPUÁ	0	0	0	0	0	0
BARREIRA DO ANDIRÁ	0	0	0	0	0	0
BARRO ALTO	0	0	0	0	0	0
BELÉM SOLIMÕES	94	0	0	0	94	94
BELO MONTE	0	0	0	0	0	0
BETÂNIA	0	0	0	0	0	0
BOM JESUS	0	0	0	0	0	0
CAAPIRANGA	329	0	0	0	329	329
CABURI	84	0	0	0	84	84
CAIAMBÉ	62	0	0	0	62	62
CAMPINAS	56	0	0	0	56	56
CANUTAMA	290	0	0	0	290	290
CARÁ AÇU	0	0	0	0	0	0
CARVOEIRO	0	0	0	0	0	0
CAVIANA	65	0	0	0	65	65
CÉU DO MAPIÁ	0	0	0	0	0	0
CODAJÁS MIRIM	0	0	0	0	0	0
COPATANA	0	0	0	0	0	0
COSTA DO AMBÉ	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	91	0	0	0	91	91
ESTIRÃO EQUADOR	113	0	0	0	113	113
FEIJOAL	68	0	0	0	68	68
FREGUESIA DO ANDIRÁ	0	0	0	0	0	0

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
GUAJARÁ	240	0	0	240	0	240
IAUARETÊ	143	0	0	0	143	143
INAMBU	0	0	0	0	0	0
IPIRANGA	109	0	0	0	109	109
IPIXUNA	387	0	0	0	387	387
ITAMARATI	421	0	0	0	421	421
ITAPEAÇÚ	80	0	0	0	80	80
JACARÉ	72	0	0	0	72	72
JAPURÁ	38	0	0	0	38	38
JUÇARA	0	0	0	0	0	0
JUCURUTU	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	316	0	0	0	316	316
LAGO DE BERURI	0	0	0	0	0	0
LINDÓIA	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	268	0	0	0	268	268
MANAQUIRI	319	0	0	0	319	319
MARAÃ	442	0	0	0	442	442
MOCAMBO	97	0	0	0	97	97
MATUPI	0	0	0	0	0	0
MOURA	96	0	0	0	96	96
MOURÃO	0	0	0	0	0	0
MURITINGA	0	0	0	0	0	0
MURITUBA	44	0	0	0	44	44
NOSSA SENHORA DE LOURDES	0	0	0	0	0	0

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
NOVA ESPERANÇA	0	0	0	0	0	0
NOVA ITÁLIA	0	0	0	0	0	0
NOVO CÉU	220	0	0	0	220	220
NOVO REMANSO	397	0	0	0	397	397
PALMEIRAS	118	0	0	0	118	118
PARAUÁ	52	0	0	0	52	52
PARI CACHOEIRA	0	0	0	0	0	0
PEDRAS	159	0	0	0	159	159
PERNAMBUCO	0	0	0	0	0	0
PESQUEIRO	0	0	0	0	0	0
PRESIDENTE FIGUEIREDO / PURAQUEQUARA	772	0	0	772	0	772
RIO MUTUCA	0	0	0	0	0	0
SANABANI	0	0	0	0	0	0
SANTANA	0	0	0	0	0	0
SÃO FRANCISCO DE TONANTINS	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ	0	0	0	0	0	0
SÃO JOSÉ DO AMPARO	0	0	0	0	0	0
S. SEBAST. UATUMÃ	499	0	0	0	499	499
SILVES	385	0	0	0	385	385
S. ISABEL DO RIO NEGRO	476	0	0	0	476	476
SOBRAL	0	0	0	0	0	0
SUCUNDURI	0	0	0	0	0	0
TERRA NOVA	0	0	0	0	0	0
TONANTINS	569	0	0	0	569	569

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
TORRE DA LUA	0	0	0	0	0	0
TUIUÉ	70	0	0	0	70	70
URUCURITUBA	449	0	0	0	449	449
VILA AMAZÔNIA	109	0	0	0	109	109
V. AUGUSTO MONTENEGRO	55	0	0	0	55	55
VILA BITTENCOURT	117	0	0	0	117	117
VILA CAMETÁ	132	0	0	0	132	132
VILA SACAMBU	49	0	0	0	49	49
VILA URUCURITUBA	32	0	0	0	32	32
ZÉ AÇU	49	0	0	0	49	49
RIO PRETO DA EVA	1.125	0	0	180	945	1.125
SANTA RITA DO WEILL	0	0	0	0	0	0
MONITORADAS	63.899	0	3.047	3.957	56.895	63.899
NÃO MONITORADAS	75.214	0	3.047	1.192	70.975	75.214
TOTAL EMPRESA	139.113	0	6.094	5.149	127.870	139.113

Nota 1 : (i) Localidades Monitoradas

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
AFUÁ (i)	461	0	0	0	461	461
ALENQUER (i)	1.410	0	0	0	1.410	1.410
ALMERIM (i)	819	0	0	0	819	819
BREVES (i)	2.477	0	0	0	2.477	2.477
CASTELO DOS SONHOS (i)	671	0	0	0	671	671
GURUPÁ (i)	319	0	0	0	319	319
JURUTI (i)	627	0	0	0	627	627
MONTE ALEGRE (i)	1.867	0	0	0	1.867	1.867
MUANÁ (i)	372	0	0	0	372	372
NOVO PROGRESSO (i)	2.245	0	0	0	2.245	2.245
ÓBIDOS (i)	1.676	0	0	0	1.676	1.676
OEIRAS DO PARÁ (i)	324	0	0	0	324	324
ORIXIMINÁ (i)	2.241	0	0	0	2.241	2.241
PORTEL (i)	1.200	0	0	0	1.200	1.200
PORTO DE MOZ (i)	603	0	0	0	603	603
PONTA DE PEDRAS (i)	470	0	0	0	470	470
PRAINHA (i)	323	0	0	0	323	323
SALVATERRA (i)	965	0	0	0	965	965
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	1.196	0	0	0	1.196	1.196
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	341	0	0	0	341	341
SOURE (i)	1.106	0	0	0	1.106	1.106
TERRA SANTA (i)	485	0	0	0	485	485
ANAJÁS	250	0	0	0	250	250
AVEIRO	92	0	0	0	92	92
BAGRE	199	0	0	0	199	199
BANACH	85	0	0	0	85	85
BARREIRA CAMPO	81	0	0	0	81	81
CACHOEIRA ANARI	253	0	0	0	253	253

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
CHAVES	77	0	0	0	77	77
COTIJUBA	229	0	0	0	229	229
CURRALINHO	304	0	0	0	304	304
CURUÁ	252	0	0	0	252	252
FARO	188	0	0	0	188	188
JACAREACANGA	232	0	0	0	232	232
KARAPANÃ	39	0	0	0	39	39
MELGAÇO	144	0	0	0	144	144
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	315	0	0	0	315	315
SANTA CRUZ DO ARARI	113	0	0	0	113	113
SANTA M. BARREIRAS	109	0	0	0	109	109
VILA MANDI	91	0	0	0	91	91
MONITORADAS	22.200	0	0	0	22.200	22.200
NÃO MONITORADAS	25.000	0	0	0	25.000	25.000
TOTAL EMPRESA	47.200	0	0	0	47.200	47.200

Nota 1 : (i) Localidades Monitoradas.

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ALTO ALEGRE (i)	533	0	0	533	0	533
BONFIM (i)	547	0	0	547	0	547
CAMPOS NOVOS (i)	0	0	0	0	0	0
CARACARAI (i)	1134	0	0	0	1134	1134
COM. IND. CONTÃO (i)	28	0	0	0	28	28
EQUADOR (i)	31	0	0	0	31	31
FÉLIX PINTO (i)	100	0	0	0	100	100
JUNDIÁ (i)	72	0	0	0	72	72
MAL. TRAIRÃO (i)	45	0	0	0	45	45
NORMANDIA (i)	251	0	0	0	251	251
PACARAIMA (i)	461	0	0	461	0	461
PASSARÃO (i)	51	0	0	0	51	51
RORAINÓPOLIS (i)	2027	1.672	0	0	355	2027
S. JOÃO DA BALIZA (i)	1242	0	0	0	1242	1242
SÃO FRANCISCO (i)	52	0	0	0	52	52
SÃO SILVESTRE (i)	45	0	0	0	45	45
UIRAMUTÃ (i)	65	0	0	0	65	65
VILA BRASIL (i)	100	0	0	0	100	100
VILA SURUMU (i)	38	0	0	0	38	38
VILA TAIANO (i)	45	0	0	0	45	45
VISTA ALEGRE (i)	37	0	0	0	37	37
ÁGUA FRIA	23	0	0	0	23	23
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	6	0	0	0	6	6
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	6	0	0	0	6	6
COM. IND. BOCA DA MATA	10	0	0	0	10	10
COM. IND. CANAUANIM	5	0	0	0	5	5
COM. IND. DA RAPOSA	15	0	0	0	15	15
COM. IND. DO FLEXAL	3	0	0	0	3	3

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
COM. IND. DO GUARIBA	2	0	0	0	2	2
COM. IND. DO MANOÁ	5	0	0	0	5	5
COM. IND. JACAMIM	3	0	0	0	3	3
COM. IND. MALACACHETA	11	0	0	0	11	11
COM. IND. MARACANÃ	2	0	0	0	2	2
COM. IND. MOSCOW	3	0	0	0	3	3
COM. IND. NAPOLEÃO	11	0	0	0	11	11
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	4	0	0	0	4	4
COM. IND. PIUM	1	0	0	0	1	1
COM. IND. SÃO MARCOS	2	0	0	0	2	2
COM. IND. SANTA ROSA	2	0	0	0	2	2
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	62	0	0	0	62	62
COM. IND. VISTA ALEGRE	7	0	0	0	7	7
COM. IND. XUMINA	4	0	0	0	4	4
LAGO GRANDE	5	0	0	0	5	5
NOVA ESPERANÇA	11	0	0	0	11	11
PANACARICA	4	0	0	0	4	4
PAREDÃO	13	0	0	0	13	13
PETROLINA DO NORTE	36	0	0	0	36	36
SACAÍ	11	0	0	0	11	11
SAMAÚMA	4	0	0	0	4	4
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	54	0	0	0	54	54
SANTA MARIA DO XERUINI	5	0	0	0	5	5
S.F.B. RIO BRANCO	2	0	0	0	2	2
SERRA GRANDE II	0	0	0	0	0	0

EMPRESA: CER

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
SOCÓ	8	0	0	0	8	8
TEPEQUEM	22	0	0	0	22	22
TERRA PRETA	9	0	0	0	9	9
VILA CACHOEIRINHA	11	0	0	0	11	11
VILA CAICUBI	13	0	0	0	13	13
VILA CENTRAL	0	0	0	0	0	0
VILA DONA COTA	3	0	0	0	3	3
VILA FLORESTA	6	0	0	0	6	6
VILA ITAQUERA	6	0	0	0	6	6
VILA MILAGRE	2	0	0	0	2	2
VILA MUTUM	22	0	0	0	22	22
VILA REMANSO	4	0	0	0	4	4
VILA SÃO JOSÉ	15	0	0	0	15	15
VILA VILENA	32	0	0	0	32	32
DEMAIS LOC SUP BOA VISTA	2160	0	0	2160	0	2160
MONITORADAS	6.619	1.672	0	1.541	3.406	6.619
NÃO MONITORADAS	2.930	0	0	2.160	770	2.930
TOTAL EMPRESA	9.549	1.672	0	3.701	4.176	9.549

Nota 1 : (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)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
Alvorada Oeste (i)	1.019	0	0	0	1.019	1.019
Anarí (i)	536	0	0	0	536	536
Buritis (i)	3.637	0	0	0	3.637	3.637
C. Novo Rondônia (i)	570	0	0	0	570	570
Chupinguáia (i)	640	0	0	0	640	640
Colorado do Oeste (i)	1.600	0	0	0	1.600	1.600
Costa Marques (i)	1.268	0	0	0	1.268	1.268
Cujubim (i)	1.054	0	0	0	1.054	1.054
Jaci-Paraná (i)	466	0	0	0	466	466
Machadinho Oeste (i)	2.753	0	0	0	2.753	2.753
Pimenta Bueno (i)	18.790	0	0	18.790	0	18.790
Porto Velho Suprimento ELN (i)	77.134	0	0	77.134	0	77.134
São Francisco (i)	1.392	0	0	0	1.392	1.392
Vila Extrema (i)	596	0	0	0	596	596
Vilhena (i)	11.739	8.805	0	0	2.934	11.739
Vista Alegre do Abunã (i)	566	0	0	0	566	566
Abunã	71	0	0	0	71	71
Araras	24	0	0	0	24	24
Calama	98	0	0	0	98	98
Conceição da Galera	6	0	0	0	6	6
Demarcação	11	0	0	0	11	11
Fortaleza do Abunã	54	0	0	0	54	54
Isidolândia	53	0	0	0	53	53
Maicy	3	0	0	0	3	3
Mutum Paraná	74	0	0	0	74	74

EMPRESA: CERON

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
Nazaré	28	0	0	0	28	28
Nova Califórnia	252	0	0	0	252	252
Pacaranã	129	0	0	0	129	129
Pedras Negras	5	0	0	0	5	5
Rolim Moura Guaporé	24	0	0	0	24	24
Santa Catarina	20	0	0	0	20	20
São Carlos	78	0	0	0	78	78
São Sebastião	15	0	0	0	15	15
Surpresa	42	0	0	0	42	42
Tabajara	18	0	0	0	18	18
Urucumacua	50	0	0	0	50	50
SUP ELN - DEMAIS LOCALIDADES	1.055	0	0	0	1.055	1.055
MONITORADAS	123.760	8.805	0	95.924	19.031	123.760
NÃO MONITORADAS	2.110	0	0	0	2.110	2.110
TOTAL EMPRESA	125.870	8.805	0	95.924	21.141	125.870

Nota 1: (i) Localidades Monitoradas

EMPRESA: ELETROACRE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITOS					
	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ASSIS BRASIL (i)	232	0	0	0	232	232
BRASILEIA (i)	1.977	0	0	0	1.977	1.977
CRUZEIRO DO SUL (i)	6.138	0	0	0	6.138	6.138
FEIJÓ (i) (ii)	790	0	0	0	790	790
PORTO WALTER (i) (ii)	102	0	0	0	102	102
SENA MADUREIRA (i)	1.513	0	0	0	1.513	1.513
TARAUACA (i) (ii)	1.004	0	0	0	1.004	1.004
XAPURI (i)	691	0	0	0	691	691
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	42.764	42.764	0	0	0	42.764
CAPIXABA	295	0	0	0	295	295
JORDÃO (ii)	48	0	0	0	48	48
MANOEL URBANO	208	0	0	0	208	208
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	126	0	0	0	126	126
SANTA ROSA DOS PURÚS	72	0	0	0	72	72
MONITORADAS	55.211	42.764	0	0	12.447	55.211
NÃO MONITORADAS	749	0	0	0	749	749
TOTAL EMPRESA	55.960	42.764	0	0	13.196	55.960

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

EMPRESA: MANAUS ENERGIA

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MANAUS	478.169	104.160			374.009	478.169
TOTAL EMPRESA	478.169	104.160	0	0	374.009	478.169

EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMAS	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
RIO BRANCO (i) + PORTO VELHO (ii)	210.924	37.200		0	173.724	210.924
AMAPÁ	75.888	52.080			23.808	75.888
TOTAL EMPRESA	286.812	89.280	0	0	197.532	286.812

EMPRESA: CELPE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
FERNANDO DE NORONHA	685	0	0	0	685	685
MONITORADAS	685	0	0	0	685	685
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	685	0	0	0	685	685

EMPRESA: CEMAR

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
BATAVO	43	0	0	0	43	43
MONITORADAS	43	0	0	0	43	43
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	43	0	0	0	43	43

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
APIACÁS (i)	614	0	0	0	614	614
ARIPUANÃ (i)	2.920	2.920	0	0	0	2.920
CASCALHEIRAS (i)	530	0	0	0	530	530
COLNIZA (i)	0	0	0	0	0	0
COMODORO (i)	1.394	1.000	0	0	394	1.394
CONFRESA (i)	727	0	0	0	727	727
COTRIGUAÇU (i)	487	0	0	0	487	487
JUARA (i)	0	0	0	0	0	0
JUÍNA (i)	0	0	0	0	0	0
JURUENA (i)	513	0	0	0	513	513
NOVA BANDEIRANTE (i)	683	0	0	0	683	683
NOVA MARINGÁ (i)	503	0	0	0	503	503
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	532	0	0	0	532	532
QUERÊNCIA (i)	911	0	0	0	911	911
S. FELIX ARAGUAIA (i)	615	0	0	0	615	615
S. J. RIO CLARO (i)	1.497	0	0	0	1.497	1.497
SAPEZAL (i)	0	0	0	0	0	0
TABAPORÃ (i)	0	0	0	0	0	0
VILA RICA (i)	2.259	0	0	0	2.259	2.259
ALTO DA BOA VISTA	380	0	0	0	380	380
BOM JESUS DO ARAGUAIA	110	0	0	0	110	110
CANABRAVA NORTE	150	0	0	0	150	150
GAÚCHA DO NORTE	330	0	0	0	330	330
GUARIBA	90	0	0	0	90	90
LUCIARA	170	0	0	0	170	170
NOVA LACERDA	260	200	0	0	60	260
NOVA MONTE VERDE	430	0	0	0	430	430

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
NOVO SANTO ANTÔNIO	85	0	0	0	85	85
PARANORTE	65	0	0	0	65	65
RONDOLÂNDIA	100	0	0	0	100	100
SALTO ALEGRIA	0	0	0	0	0	0
SANTA CRUZ DO XINGU	130	0	0	0	130	130
SANTA TEREZINHA	210	0	0	0	210	210
SÃO JOSÉ DO XINGU	251	0	0	0	251	251
SERRA NOVA DOURADA	49	0	0	0	49	49
MONITORADAS	14.185	3.920	0	0	10.265	14.185
NÃO MONITORADAS	2.810	200	0	0	2.610	2.810
TOTAL EMPRESA	16.995	4.120	0	0	12.875	16.995

Nota 1 : (i) Localidades Monitoradas

EMPRESA: COELBA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
ILHA GRANDE DE CAMAMU	69	0	0	0	69	69
MONITORADAS	69	0	0	0	69	69
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	69	0	0	0	69	69

EMPRESA: JARI CELULOSE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MONTE DOURADO (DIESEL)	1.500	0	0	0	1.500	1.500
SÃO MIGUEL (DIESEL)	35	0	0	0	35	35
MUNGUBA (COMBUSTÍVEL)	200	0	0	0	200	200
TOTAL DIESEL	1.535	0	0	0	1.535	1.535
TOTAL COMBUSTÍVEL	200	0	0	0	200	200

7.3 ANEXO III

**TABELAS DE GERAÇÃO E AUTORIZAÇÕES DE COMPRAS DE ÓLEO
PARA FINS DE CÁLCULO DO CUSTO DE ENERGIA HIDRÁULICA
EQUIVALENTE E DO RATEIO DA CCC-ISOL REFERENTE A
JULHO / 2006**

EMPRESA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
CEA	DIESEL (m³)	1.804	0	1.804	6.201	2	1
CEAM	DIESEL (m³)	18.625	30	18.655	64.311	1.380	265
CELPA	DIESEL (m³)	7.424	4	7.428	25.189	236	120
CER	DIESEL (m³)	1.032	0	1.032	3.441	365	245
CERON	DIESEL (m³)	5.587	222	5.809	19.524	25	49
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.835	260	3.095	10.144	10	8
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	32.895	71	32.966	100.951	3.323	30
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	20.209	0	20.209	100.440	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	12.882	2.942	15.824	42.278	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	39.818	0	39.818	105.900	185	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	10.595	0	10.595	40.387	245	0
CELPE	DIESEL (m³)	190	23	213	658	0	0
CEMAR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	20	4
CEMAT	DIESEL (m³)	3.215	310	3.525	10.956	165	33
COELBA	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	4
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	421	0	421	1.440	28	2
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	60	0	60	158	0	16
CGE	DIESEL (m³)	6.703	0	6.703	23.734	0	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.896	0	101
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.850	0	8.850	42.550	280	329
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	0	0	0	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	0	0	0	0	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	0	0	0	0	0	0
TOTAL ÓLEO DIESEL		58.450	849	59.299	206.050	2.475	731
TOTAL ÓLEO PTE		72.714	71	72.785	206.851	3.508	30
TOTAL ÓLEO COMBUSTÍVEL		30.923	2.942	33.865	128.882	325	446
TOTAL ÓLEO PGE		20.209	0	20.209	100.440	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CEA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.165	0	1.165	4.045	0	0	29228
LOURENÇO	DIESEL (m³)	60	0	60	213	2	0	29230
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	579	0	579	1.943	0	0	29227
PRACUÚBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	29225
TOTAL	DIESEL (m³)	1.804	0	1.804	6.201	2	1	-

Obs.: 1) A quota de 579 m³ de óleo diesel para Oiapoque corresponde à antecipação da quota do PMO de agosto/2006.

2) Dos 60 m³ de óleo diesel autorizados para Lourenço, deverão ser entregues apenas 58 m³. Os 2 m³ restantes foram incluídos neste PMO de julho/2006 a título de acerto de custos de CCC-ISOL

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ANORI	DIESEL (m³)	153	0	153	510	6	6	6767
APUÍ	DIESEL (m³)	280	0	280	934	0	9	22712
AUTAZES	DIESEL (m³)	228	0	228	758	38	23	6766
BARCELOS	DIESEL (m³)	208	0	208	728	0	0	6768
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	161	0	161	537	4	5	6759
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL (m³)	182	0	182	612	102	0	6762
BERURI	DIESEL (m³)	137	0	137	463	0	0	6809
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	172	0	172	577	0	0	6818
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	458	0	458	1.525	3	3	6769
BORBA	DIESEL (m³)	272	0	272	950	0	0	6770
CARAUARI	DIESEL (m³)	313	0	313	1.058	0	0	6772
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	160	45	6774
CASTANHO	DIESEL (m³)	380	0	380	1.266	97	28	6814
COARI	DIESEL (m³)	1.040	0	1.040	3.640	0	0	6760
CODAJÁS	DIESEL (m³)	251	0	251	860	0	0	6771
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	329	0	329	1.098	0	0	6775
ENVIRA	DIESEL (m³)	260	0	260	866	1	1	6776
FONTE BOA	DIESEL (m³)	184	0	184	612	46	4	6777
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	605	0	605	2.189	0	0	22711
IRANDUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6816
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.140	0	1.140	3.979	60	0	6756
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	114	0	114	394	1	0	6778
JUTAÍ	DIESEL (m³)	165	0	165	604	0	0	6780
LÁBREA	DIESEL (m³)	391	0	391	1.304	4	5	6783
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.764	0	1.764	6.187	4	0	6757
MANICORE	DIESEL (m³)	389	0	389	1.411	0	0	6764
MAUÉS	DIESEL (m³)	540	0	540	1.837	0	0	6758
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	131	0	131	437	0	0	6785
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	303	0	303	1.011	1	0	6786
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	125	0	125	416	40	5	6788
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	194	0	194	668	55	0	6787
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.855	0	1.855	6.387	0	0	6755
PAUINI	DIESEL (m³)	98	0	98	327	22	3	6796
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	172	0	172	606	0	0	6790
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	429	0	429	1.494	0	0	6791
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	130	0	130	456	0	0	6789
TABATINGA	DIESEL (m³)	822	0	822	2.970	0	0	6798
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	199	0	199	684	0	0	6794
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.050	0	1.050	3.785	0	0	6763
UARINI	DIESEL (m³)	89	0	89	299	7	0	6807
URUCARÁ	DIESEL (m³)	206	0	206	688	16	2	6761
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
ALVARÃES	DIESEL (m³)	121	0	121	407	0	0	6799
AMATURA	DIESEL (m³)	39	0	39	131	47	5	6813
ANAMÁ	DIESEL (m³)	80	0	80	271	0	0	6811
ANEBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
ARARA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	1	0	78863

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	115	0	115	388	0	0	6765
AXINIM	DIESEL (m³)	12	0	12	40	20	0	78864
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6766
BARREIRA DO ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6768
BARRO ALTO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6759
BELÉM SOLIMÕES	DIESEL (m³)	9	0	9	31	19	3	6825
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6825
BETÂNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
BOM JESUS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	87	0	87	289	4	1	6808
CABURI	DIESEL (m³)	13	0	13	44	12	2	6829
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	21	5	6819
CAMPINAS	DIESEL (m³)	17	0	17	56	0	0	6820
CANUTAMA	DIESEL (m³)	86	0	86	290	0	0	6773
CARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6773
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6774
CAVIANA	DIESEL (m³)	19	0	19	65	0	0	6821
CÉU DO MAPIÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6821
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6771
COPATANA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6771
COSTA DO AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6771
CUCUÍ	DIESEL (m³)	27	0	27	91	0	0	6797
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	77	18	6800
FEIJOAL	DIESEL (m³)	10	0	10	35	10	2	78865
FREGUESIA DO ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	42	0	42	143	0	0	6801
INAMBU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	80	17	6802
IPIXUNA	DIESEL (m³)	226	0	226	754	0	0	6779
ITAMARATI	DIESEL (m³)	125	0	125	418	1	2	6812
ITAPEAÇU	DIESEL (m³)	24	0	24	80	0	0	6823
JACARÉ	DIESEL (m³)	14	0	14	48	7	0	6781
JAPURÁ	DIESEL (m³)	11	0	11	38	0	0	6781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JUCURUTU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	90	0	90	316	0	0	6782
LAGO DE BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LINDÓIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	78866
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	67	0	67	225	13	1	6815
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	95	0	95	316	1	0	6817
MARAÃ	DIESEL (m³)	130	0	130	432	3	3	6784
MOCAMBO	DIESEL (m³)	7	0	7	24	22	8	6824
MATUPI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MOURA	DIESEL (m³)	3	0	3	9	26	4	78862
MOURÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MURITINGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MURITUBA	DIESEL (m³)	13	0	13	44	0	0	6822

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
NOSSA SENHORA DE LOURDES	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
NOVA ITÁLIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	82	7	78867
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	109	0	109	364	10	0	78868
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	51	5	6803
PARAUÁ	DIESEL (m³)	13	0	13	52	0	0	XXXX
PARI CACHOEIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
PEDRAS	DIESEL (m³)	45	0	45	149	3	8	6810
PERNAMBUCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO MUTUCA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
SANABANI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
SANTANA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
SÃO FRANCISCO DE TONANTINS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
SÃO JOSÉ DO AMPARO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
S. SEBAST. UATUMÃ	DIESEL (m³)	130	0	130	435	19	0	6804
SILVES	DIESEL (m³)	113	0	113	385	0	0	6793
S. ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	140	0	140	476	0	0	6792
SOBRAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
TERRA NOVA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6763
TONANTINS	DIESEL (m³)	149	0	149	517	15	0	6805
TORRE DA LUA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
TUIUÉ	DIESEL (m³)	18	0	18	60	3	0	6805
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	122	0	122	449	0	0	6795
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	134	12	78869
V. AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	17	0	17	55	0	1	6795
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	32	0	32	107	3	5	6806
VILA CAMETÁ	DIESEL (m³)	36	0	36	119	4	10	6828
VILA SACAMBU	DIESEL (m³)	15	0	15	49	0	0	6827
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	3	0	3	9	7	0	6827
ZÉ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	18	2	6827
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	274	30	304	945	0	0	62694
SANTA RITA DO WEILL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
TOTAL	DIESEL (m³)	18.625	30	18.655	64.311	1.380	265	-

Obs.: 1) A quota de óleo diesel de Arara deverá ser entregue em Caapiranga; a de Jacaré em Manacapuru; a de Novo Céu em Autazes; a de Parauá em Careiro da Várzea; a de Tuiuí em Caviana; a de Vila Urucurituba em Autazes; a de Zé Açu em Parintins e a de Santa Rita do Weill em São Paulo de Olivença.

2) As quotas de Axinim, Feijoal, Moura, Novo Remanso e Vila Amazônia deverão ser entregues diretamente nestas localidades, uma vez que já foram regularizadas as pendências de CNPJ e Inscrição Estadual.

3) Antecipações de quotas de óleo diesel do PMO de Agosto/2006 em razão de logística de abastecimento: 131 m³ para Envira e 110 m³ para Ipixuna. Estas quotas antecipadas ficarão armazenadas em balsas disponibilizadas pela BR Distribuidora.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
AFUÁ	DIESEL (m³)	143	0	143	476	0	3	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	340	0	340	1.135	60	16	34638
ALMERIM	DIESEL (m³)	239	0	239	820	0	0	34642
BREVES	DIESEL (m³)	721	0	721	2.438	12	0	31798
CASTELO DOS SONHOS	DIESEL (m³)	180	0	180	600	19	9	34635
GURUPÁ	DIESEL (m³)	94	0	94	313	0	0	31796
JURUTI	DIESEL (m³)	188	0	188	627	10	9	34641
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	597	0	597	1.988	0	8	34639
MUANÁ	DIESEL (m³)	120	0	120	402	0	0	34657
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	828	0	828	2.864	0	0	34668
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	416	0	416	1.388	50	2	34637
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL (m³)	92	0	92	325	0	0	34650
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	581	0	581	1.957	60	0	34634
PORTEL	DIESEL (m³)	352	0	352	1.200	0	0	34645
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	175	0	175	602	0	0	34661
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	134	0	134	472	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	80	0	80	276	0	0	34643
SALVATERRA	DIESEL (m³)	270	0	270	918	0	0	31794
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	320	0	320	1.124	0	0	34652
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	108	0	108	386	0	0	31791
SOURE	DIESEL (m³)	351	0	351	1.171	0	10	31799
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	131	0	131	485	0	0	31801
ANAJÁS	DIESEL (m³)	90	0	90	299	0	4	34666
AVEIRO	DIESEL (m³)	29	0	29	96	0	3	34646
BAGRE	DIESEL (m³)	66	0	66	219	0	7	34664
BANACH	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	4	34633
BARREIRA CAMPO	DIESEL (m³)	30	1	31	100	0	5	34696
CACHOEIRA ANARI	DIESEL (m³)	86	0	86	287	0	0	31790
CHAVES	DIESEL (m³)	28	0	28	93	0	1	34671
COTIJUBA	DIESEL (m³)	75	0	75	250	0	5	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	99	0	99	329	0	1	34656
CURUÁ	DIESEL (m³)	72	0	72	243	0	0	34636
FARO	DIESEL (m³)	45	0	45	161	0	0	34648
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	70	3	73	233	5	4	34665
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	48	0	48	162	0	3	34672
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	DIESEL (m³)	90	0	90	301	20	9	34674
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	40	0	40	132	0	7	34670
SANTA M. BARREIRAS	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	2	31795
VILA MANDI	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	4	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	7.424	4	7.428	25.189	236	120	-

Obs.: 1) Foram antecipados 200 m³ de óleo diesel da quota do PMO de Agosto/2006 para a localidade de Novo Progresso em razão de logística de abastecimento.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
CAMPOS NOVOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	1	0	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	340	0	340	1.133	0	77	7563
COM. IND. CONTÃO	DIESEL (m³)	8	0	8	27	8	2	7571
EQUADOR	DIESEL (m³)	8	0	8	27	16	12	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	30	0	30	100	4	7	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	1	0	7562
MAL. TRAIRÃO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	9	2	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	75	0	75	250	36	15	7566
PACARAIMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7564
PASSARÃO	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	11	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	79	2	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	300	0	300	1.000	67	19	7568
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	15	0	15	50	7	3	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	10	0	10	33	5	7	7577
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	30	0	30	100	9	13	7573
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	6	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	16	15	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	10	0	10	33	6	5	7562
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	7	0	7	23	0	2	7562
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	0	7562
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	0	7562
COM. IND. BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562
COM. IND. CANAUANIM	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
COM. IND. DA RAPOSA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	2	2	7562
COM. IND. DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0	7562
COM. IND. DO GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0	7562
COM. IND. DO MANOÁ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1	7562
COM. IND. JACAMIM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0	7562
COM. IND. MALACACHETA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	2	1	7562
COM. IND. MARACANÃ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. IND. MOSCOW	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0	7562
COM. IND. NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	3	1	7562
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1	7562
COM. IND. PIUM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. IND. SÃO MARCOS	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. IND. SANTA ROSA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	19	0	19	63	0	6	7562
COM. IND. VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	3	1	7562
COM. IND. XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	1	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	2	1	7562
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	3	1	7562
PANACARICA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	2	0	2	7	5	1	7562
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	11	0	11	37	0	0	7562

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
SACAI	DIESEL (m³)	2	0	2	7	3	1	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	16	0	16	53	0	11	7562
SANTA MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
S.F.B. RIO BRANCO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0	7562
SERRA GRANDE II	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SOCÓ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	3	1	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	3	0	3	10	10	5	7562
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	2	0	7562
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	5	1	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	2	0	2	7	5	1	7562
VILA CENTRAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0	7562
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	1	0	7562
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	3	0	7562
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	10	1	7562
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1	7562
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	5	2	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	12	2	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	1.032	0	1.032	3.441	365	245	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERON

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	290	0	290	1.010	0	0	29204
ANARI	DIESEL (m³)	155	0	155	526	0	0	29212
BURITIS	DIESEL (m³)	1000	0	1.000	3.632	0	0	29215
C. NOVO RONDÔNIA	DIESEL (m³)	160	0	160	560	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	185	0	185	631	0	0	29218
COLORADO D'OESTE	DIESEL (m³)	440	0	440	1.522	25	0	29222
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	365	0	365	1.264	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	290	10	300	1.010	0	0	29209
JACI-PARANÁ	DIESEL (m³)	115	20	135	399	0	0	29216
MACHADINHO D'OESTE	DIESEL (m³)	840	5	845	3.019	0	0	29210
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	385	0	385	1.390	0	0	29214
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	175	0	175	592	0	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	710	170	880	2.367	0	6	7543
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	165	0	165	558	0	0	29207
ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	7546
ARARAS	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1	56866
CALAMA	DIESEL (m³)	29	4	33	97	0	4	29211
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	29211
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	15	5	20	50	0	3	7544
ISIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	4	29205
MAICY	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	5	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	4	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	85	0	85	287	0	0	29221
PACARANÃ	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	7	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	2	7545
ROLIM DE MOURA GUAPORÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	7545
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	6	1	7	20	0	1	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	23	2	25	77	0	2	29211
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	56882
URUCUMACUÃ	DIESEL (m³)	15	5	20	50	0	2	29217
TOTAL	DIESEL (m³)	5.587	222	5.809	19.524	25	49	-

Obs.: 1) Foram antecipados 75 m³ de óleo diesel da quota do PMO de Agosto/2006 para a localidade de Machadinho d'Oeste necessários para manutenção de estoque mínimo.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	60	0	60	219	0	0	43553
BRASILEIA	DIESEL (m³)	480	65	545	1.745	0	0	6342
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1615	110	1.725	5.747	0	0	6344
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6345
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6348
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	335	80	415	1.223	0	0	29079
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6346
XAPURI	DIESEL (m³)	195	5	200	689	0	0	6347
CAPIXABA	DIESEL (m³)	90	0	90	300	10	3	29077
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	6346
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	60	0	60	221	0	0	29079
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	6350
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	29079
TOTAL	DIESEL (m³)	2.835	260	3.095	10.144	10	8	-

Obs.: 1)A quota de óleo diesel de Manoel Urbano deverá ser entregue em Sena Madureira.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
MANAUS	PTE (m³)	32.895	71	32.966	100.951	3.323	30	22641	
	PGE (ton)	20.209	0	20.209	100.440	0	0	22641	
	OC1A (ton)	12.882	2.942	15.824	42.278	45	0	22641	
	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	22641	
TOTAL	-	-	-	-	243.669	-	-	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: ELETRONORTE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
AMAPÁ	DIESEL (m³)	6.106	0	6.106	22.922	240	0	1000
PORTO VELHO	PTE (m³)	39.818	0	39.818	105.900	185	0	1015
	DIESEL (m³)	4.488	0	4.488	17.465	5	0	1015
RIO BRANCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	1005
TOTAL	DIESEL (m³)	10.595	0	10.595	40.387	245	0	-
TOTAL	PTE (m³)	39.818	0	39.818	105.900	185	0	-
TOTAL	-	-	-	-	146.287	-	-	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CELPE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL (m³)	190	23	213	658	0	0	8711	
TOTAL	DIESEL (m³)	190	23	213	658	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CEMAR

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL			Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)		
BATAVO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	20	4	7641	
TOTAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	20	4	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CEMAT

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
APIACÁS	DIESEL (m³)	145	20	165	483	15	2	78027
CASCALHEIRAS	DIESEL (m³)	105	15	120	363	15	0	28980
COMODORO	DIESEL (m³)	5	105	110	18	0	0	28961
CONFRESA	DIESEL (m³)	185	15	200	667	0	0	28953
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	145	0	145	483	0	0	28962
JURUENA	DIESEL (m³)	150	0	150	509	0	0	28946
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL (m³)	180	15	195	605	0	0	28951
NOVA MARINGÁ	DIESEL (m³)	105	30	135	350	15	5	28954
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	140	0	140	478	15	0	28979
QUERÊNCIA	DIESEL (m³)	270	0	270	911	0	0	28976
S. FELIX ARAGUAIA	DIESEL (m³)	165	0	165	563	15	0	28969
S. J. RIO CLARO	DIESEL (m³)	360	60	420	1.243	0	0	28972
VILA RICA	DIESEL (m³)	625	30	655	2.146	0	0	28978
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	110	0	110	372	0	0	28937
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	3	28968
CANABRAVA NORTE	DIESEL (m³)	40	0	40	141	0	0	28956
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	75	0	75	252	15	0	28945
GUARIBA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	5	77904
LUCIARA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	15	1	28971
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	5	10	15	17	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	105	5	110	356	15	0	28952
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	10	0	10	33	15	2	28960
PARANORTE	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	XXXX
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	10	5	15	33	15	2	28957
SALTO ALEGRIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	#N/D
SANTA CRUZ DO XINGU	DIESEL (m³)	20	0	20	67	15	1	28941
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	65	0	65	217	0	3	28970
SÃO JOSÉ DO XINGU	DIESEL (m³)	70	0	70	233	0	2	28981
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	3	28955
TOTAL	DIESEL (m³)	3.215	310	3.525	10.956	165	33	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: COELBA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ILHA DE CAMAMU	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	4	29409	
TOTAL	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	4	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
JARI CELULOSE	DIESEL (m³) COMBUSTÍVEL (ton)	421 60	0 0	421 60	1.440 158	28 0	2 16	- -	
TOTAL	-	481	0	481	1.598	28	18	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: BREITENER

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.896	-	101		
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.850	0	8.850	42.550	280	329		
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	17.981	0	17.981	86.446	280	430	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CGE

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	3.161	0	3.161	11.160	0	0	
UTE CIDADE NOVA	DIESEL (m³)	2.094	0	2.094	7.440	0	0	
UTE FLORES	DIESEL (m³)	1.448	0	1.448	5.134	0	0	
TOTAL	DIESEL (m³)	6.703	0	6.703	23.734	0	0	-

7.4 ANEXO IV
CARGA PRÓPRIA, BALANÇOS DE ENERGIA E
AUTORIZAÇÕES DE COMPRA DE ÓLEO
JULHO/2006

Gráfico I

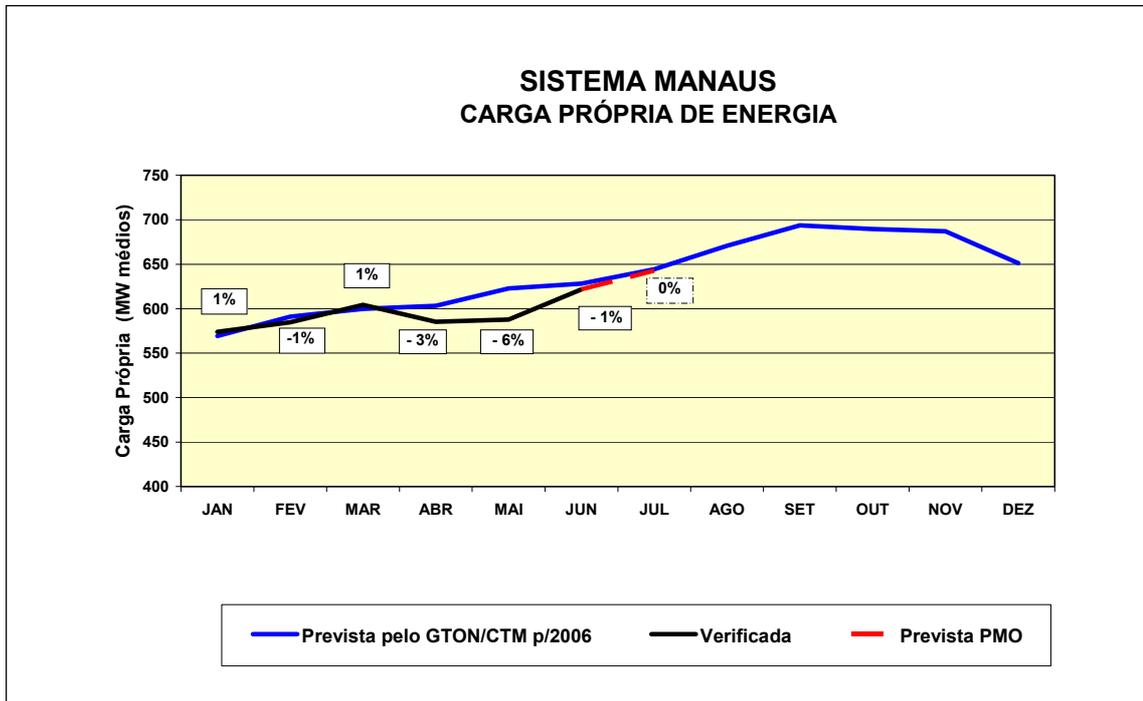


Gráfico II

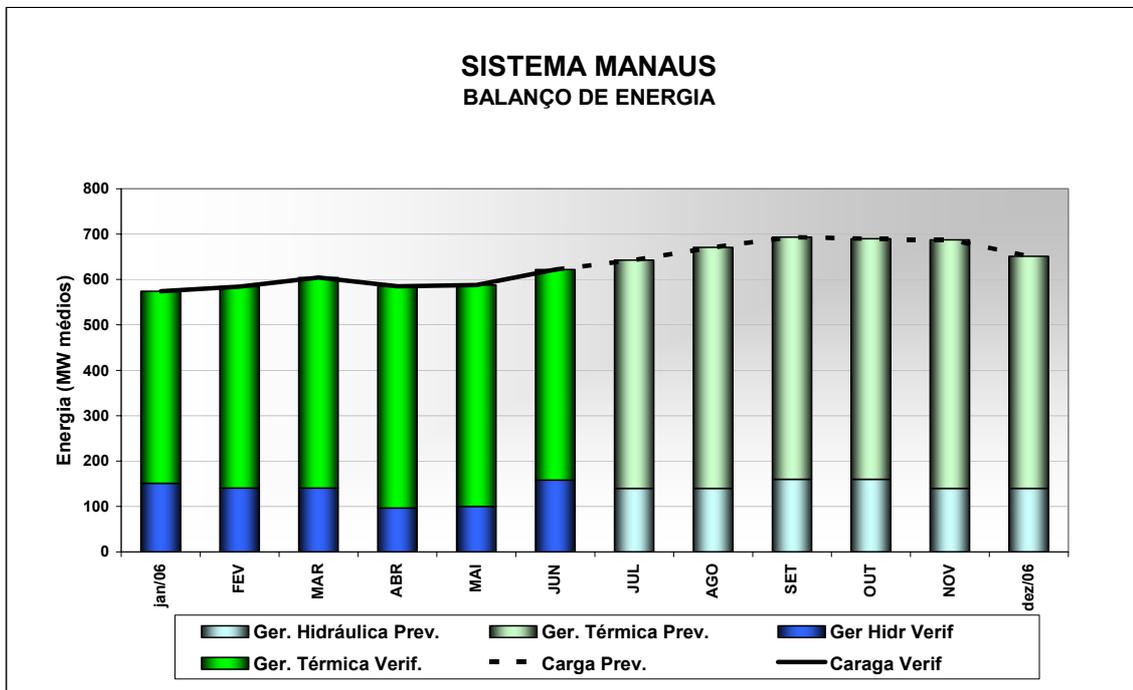


Gráfico III

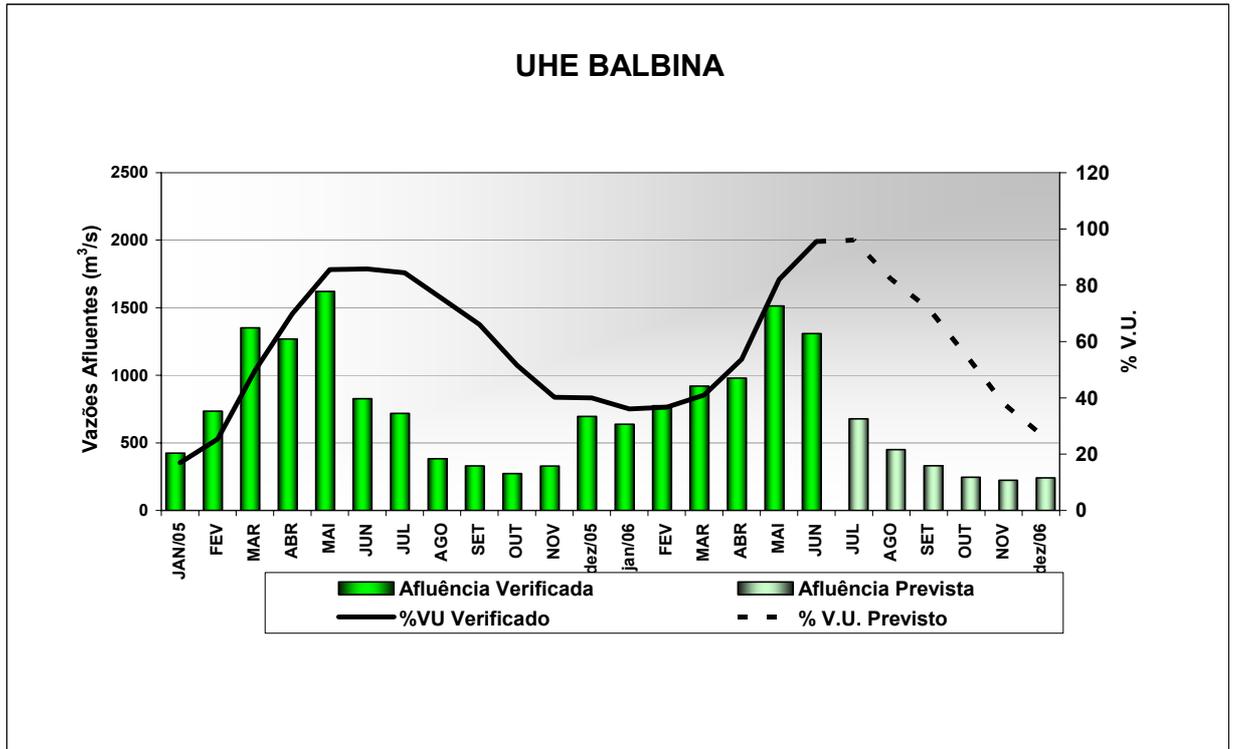


Gráfico IV

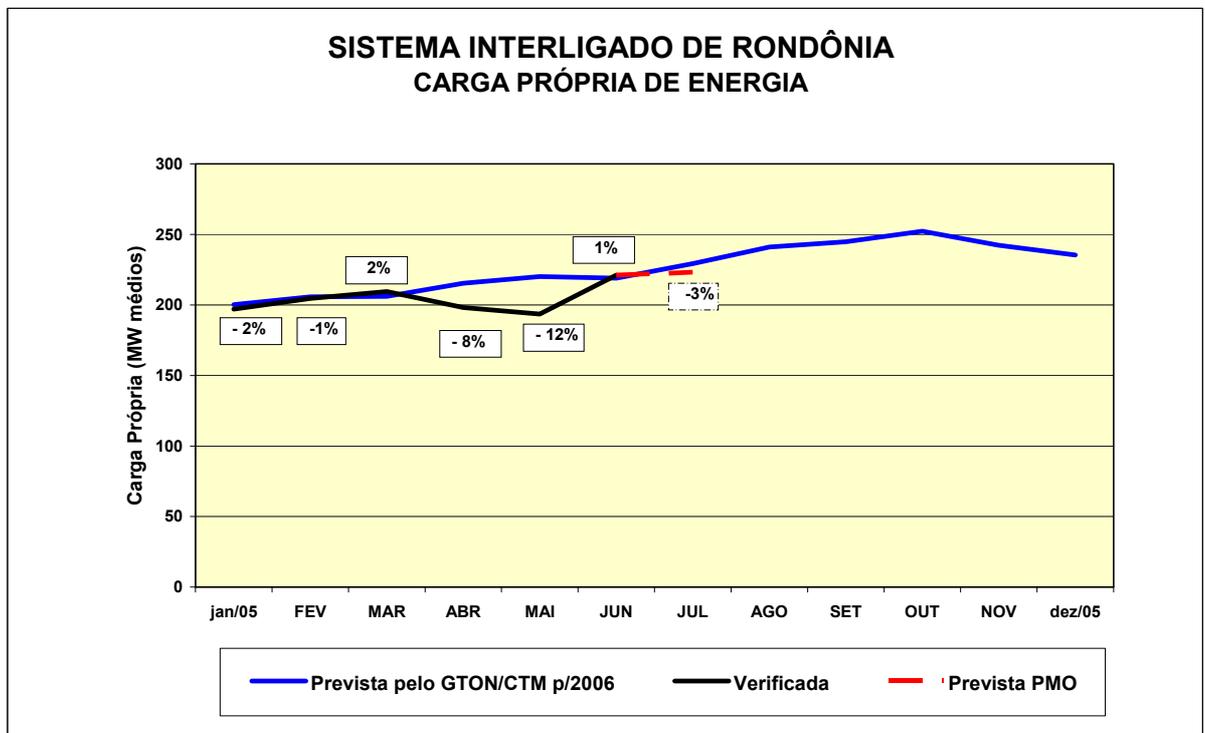


Gráfico V

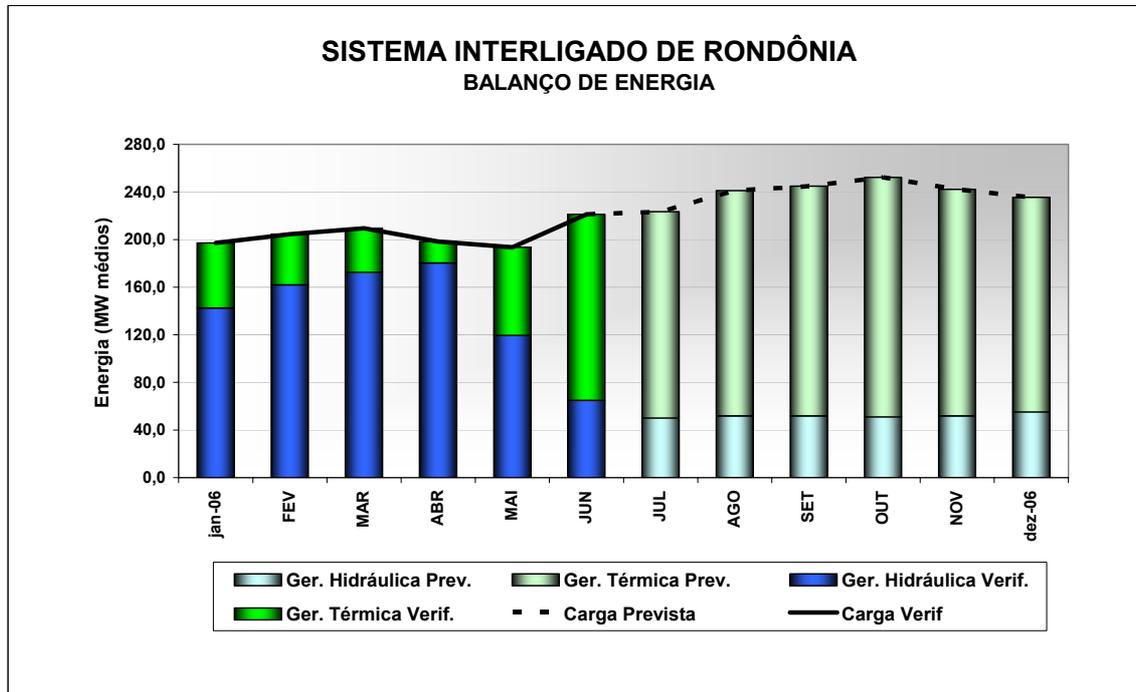


Gráfico VI

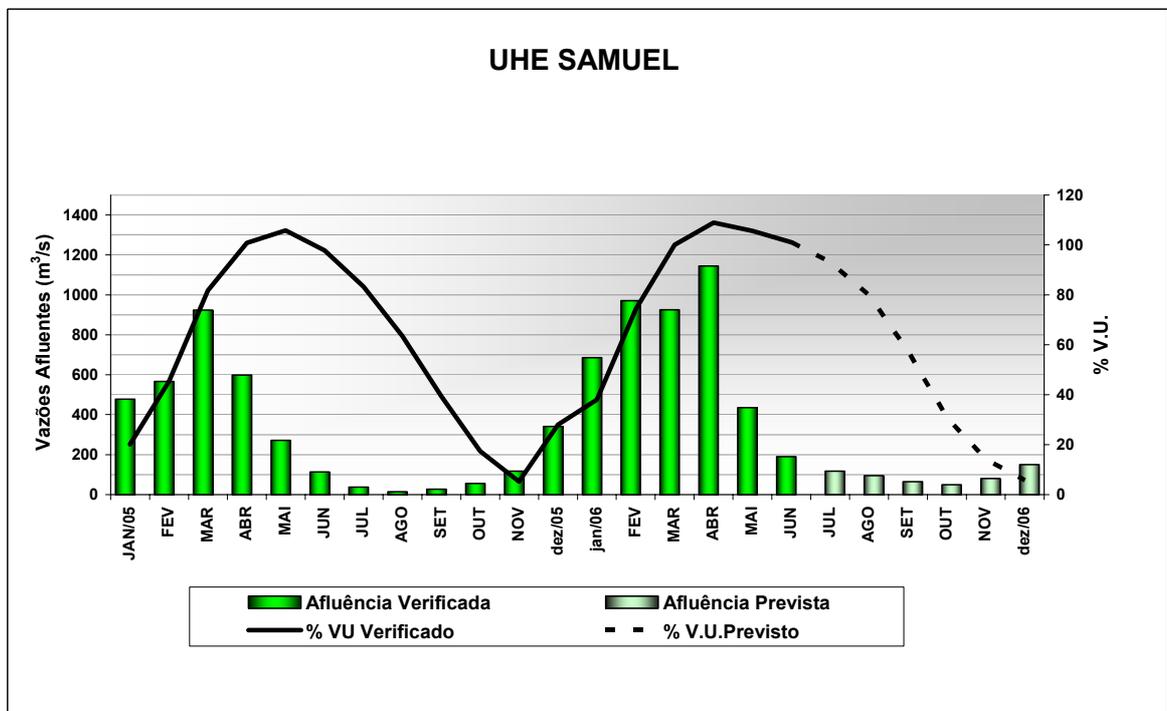


Gráfico VII

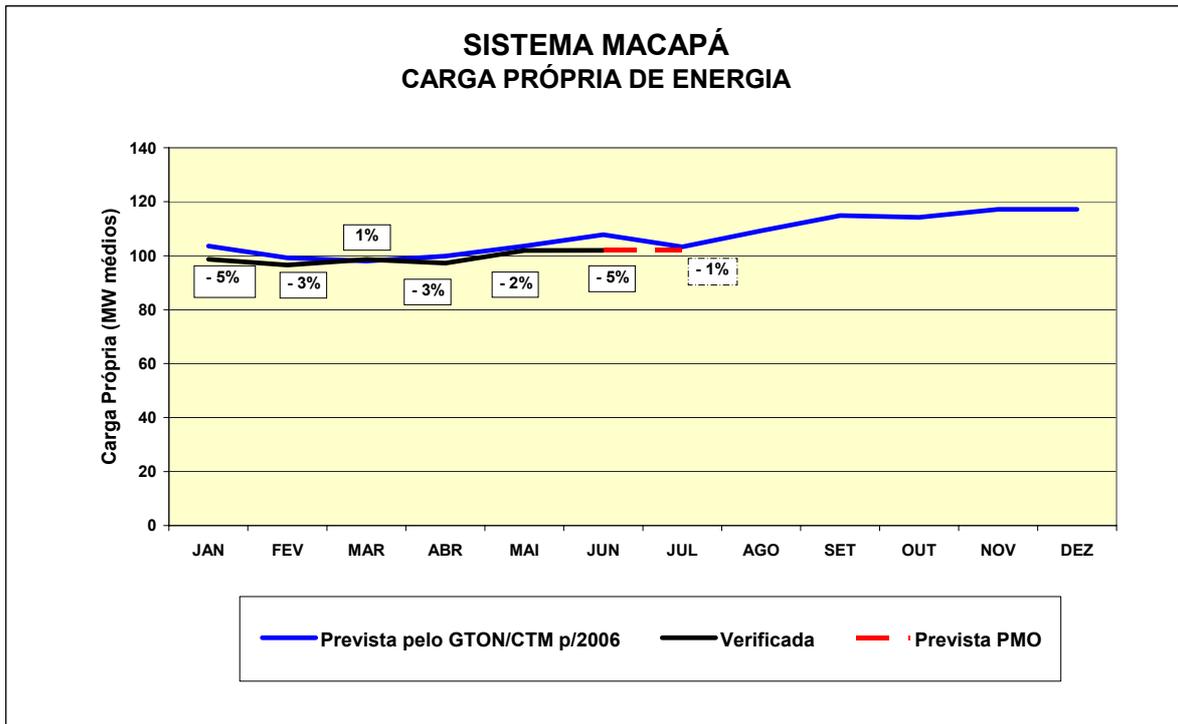


Gráfico VIII

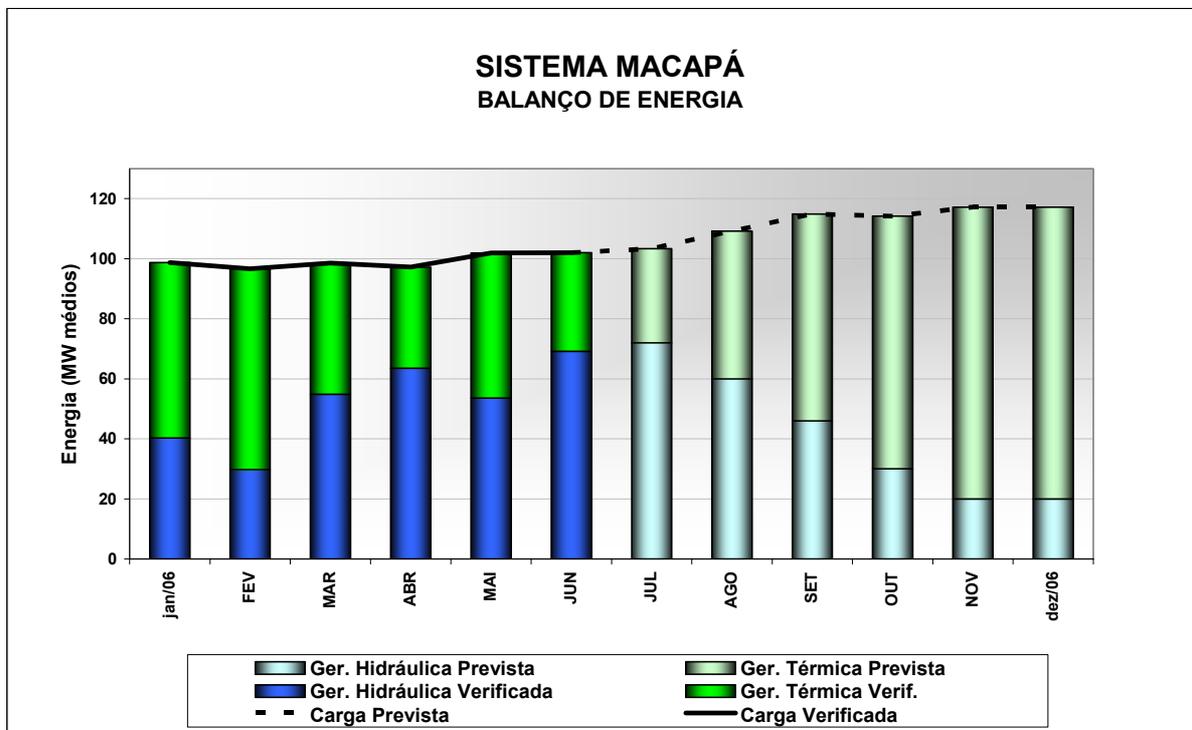


Gráfico IX

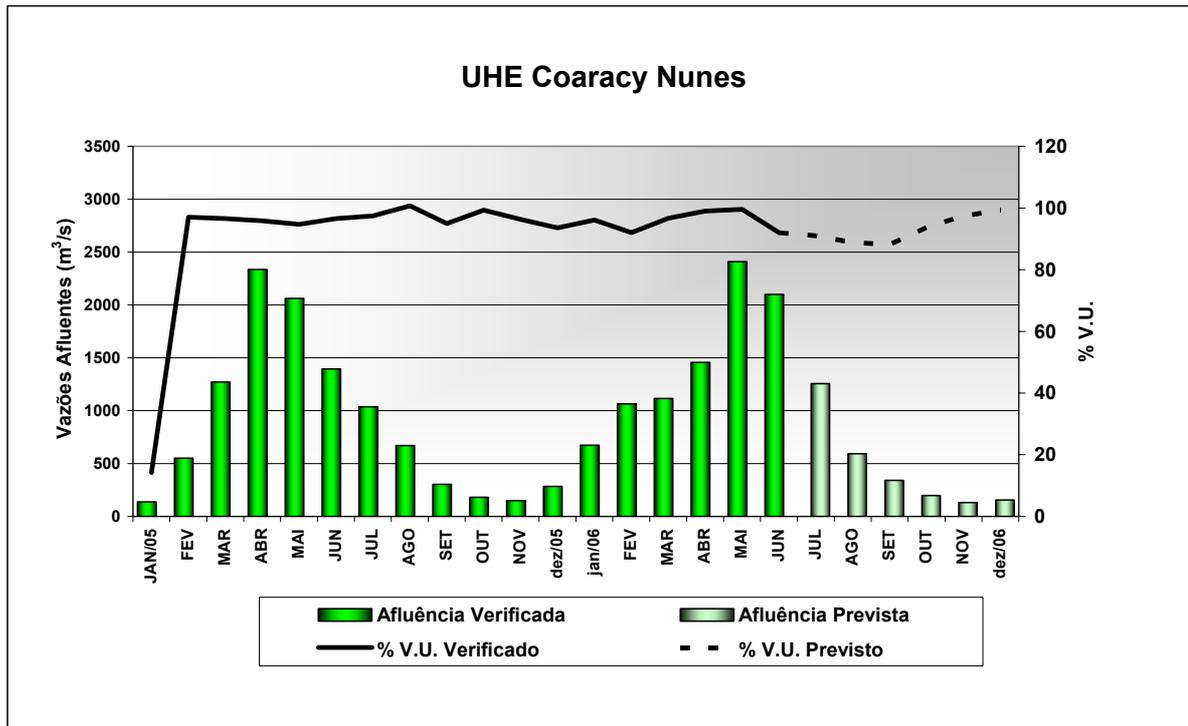


Gráfico X

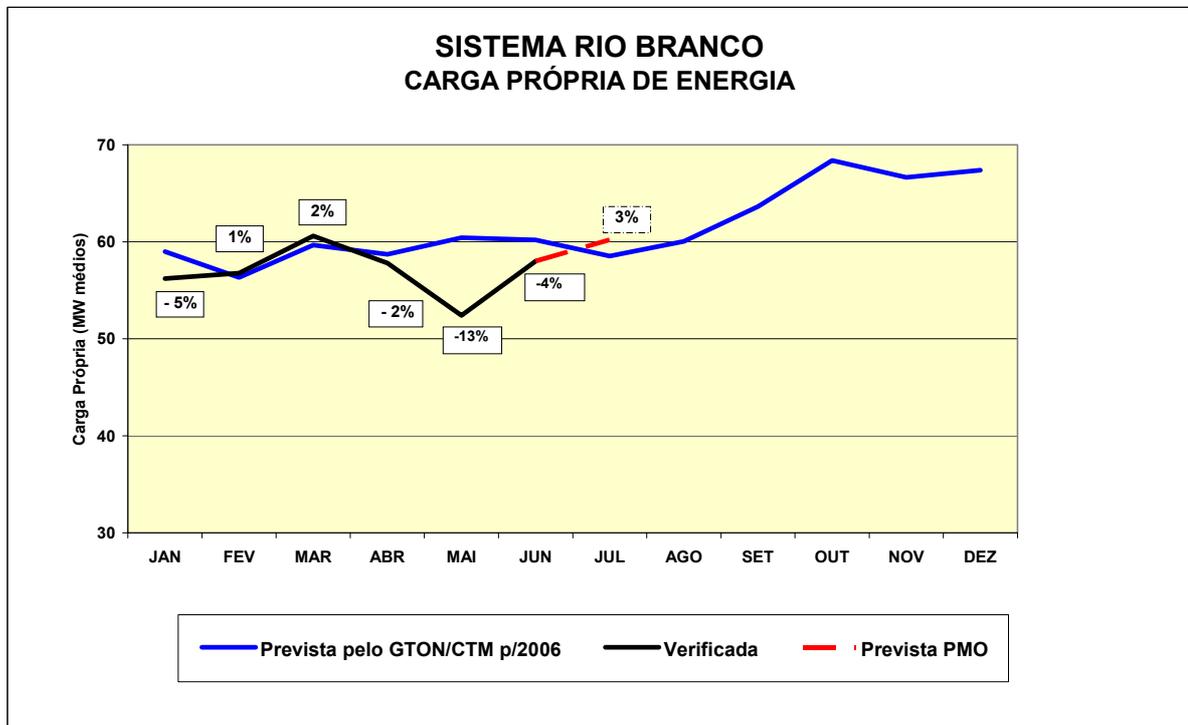


Gráfico XI

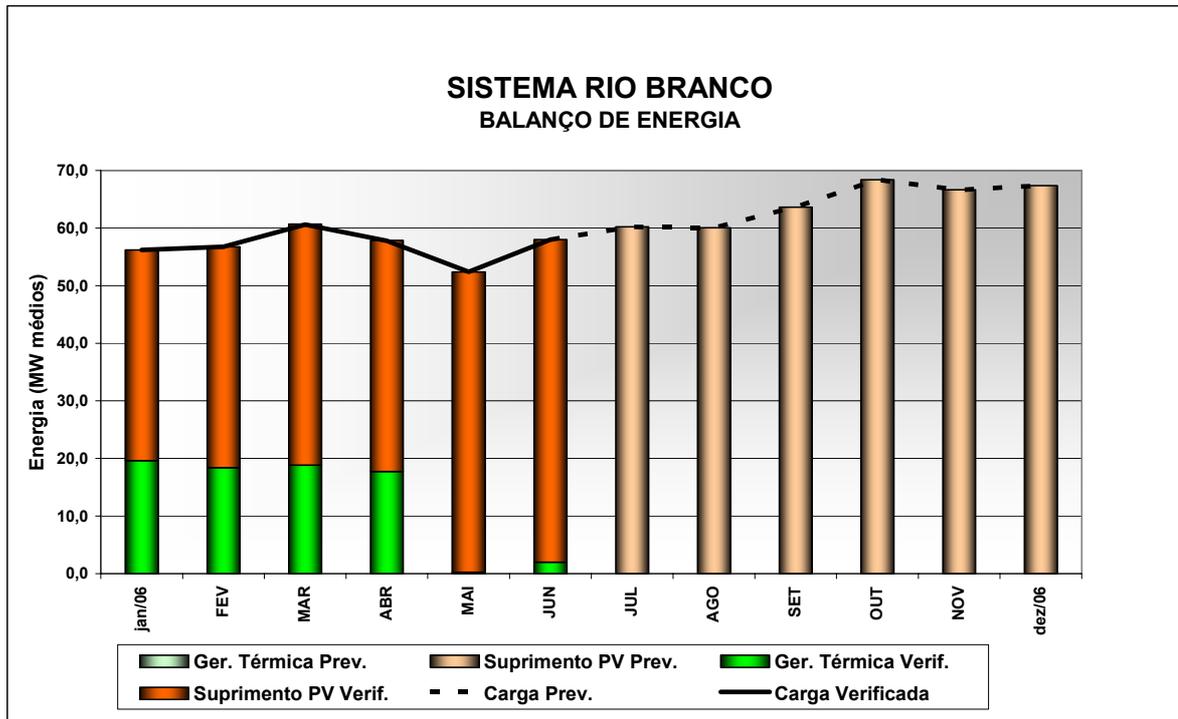


Gráfico XII

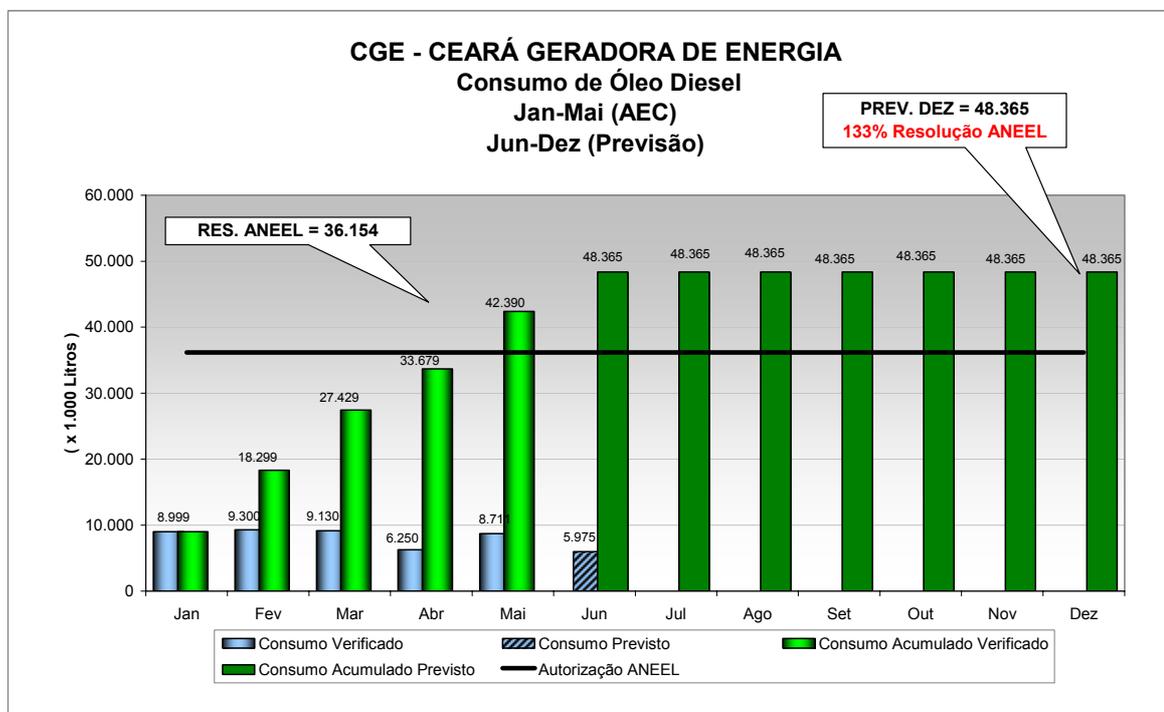


Gráfico XIII

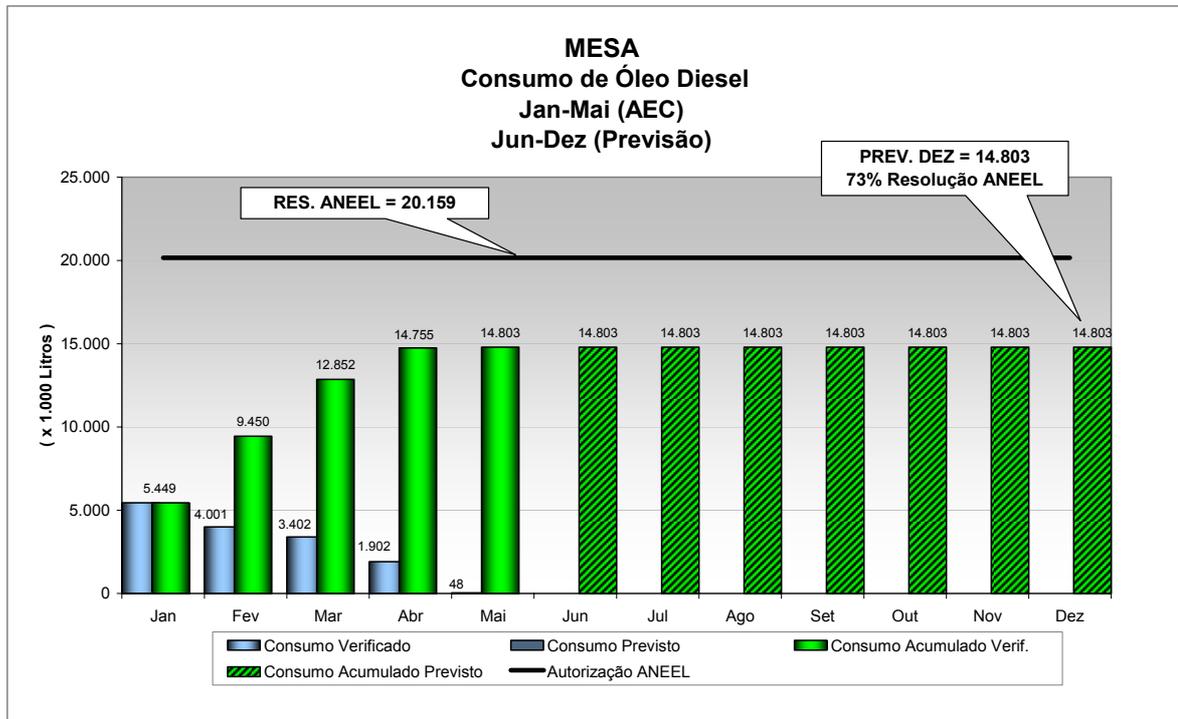


Gráfico XIV

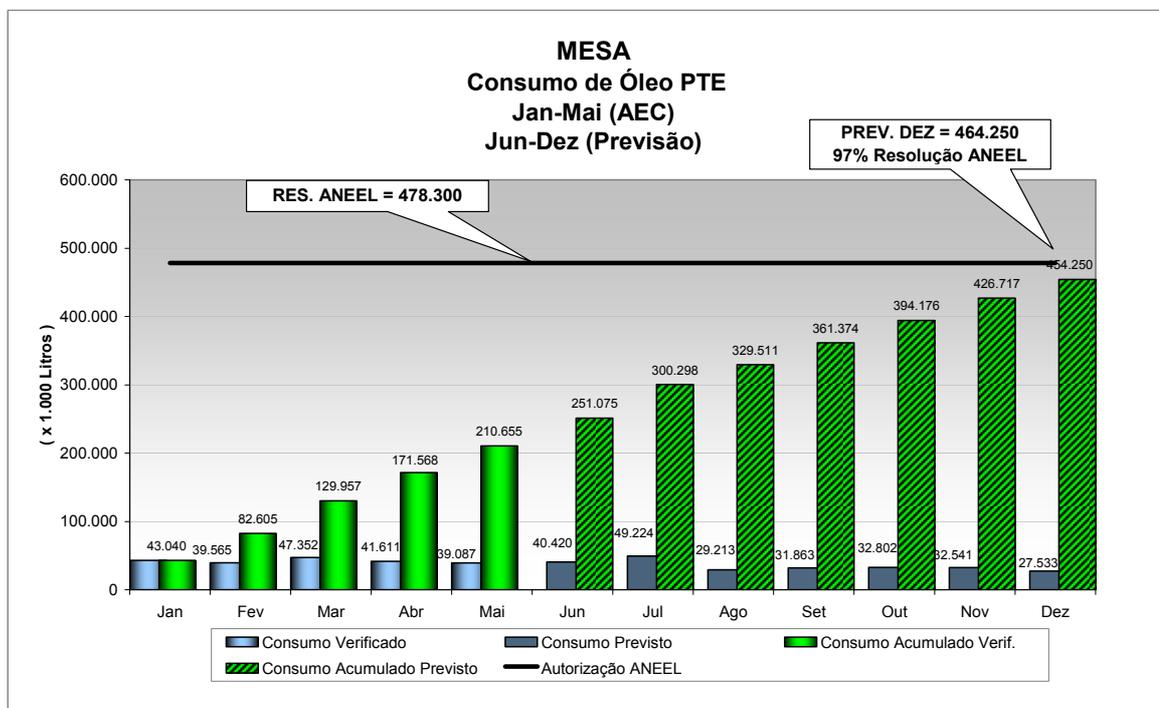


Gráfico XV

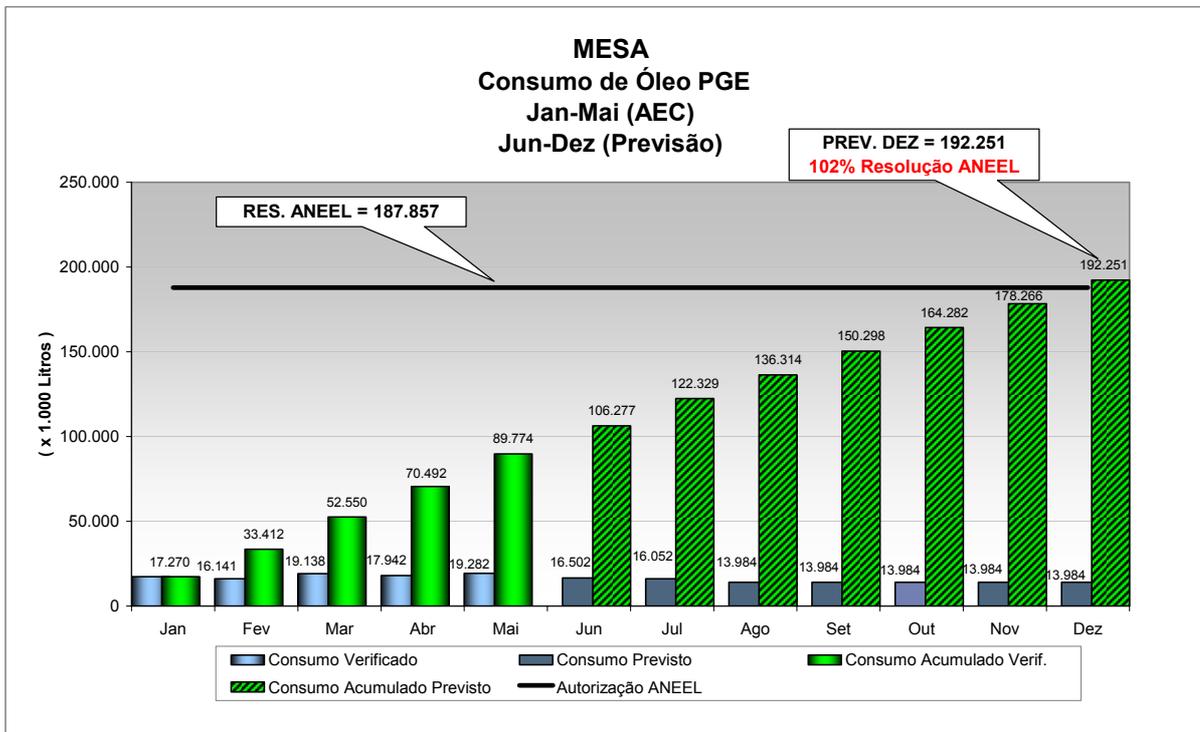


Gráfico XVI

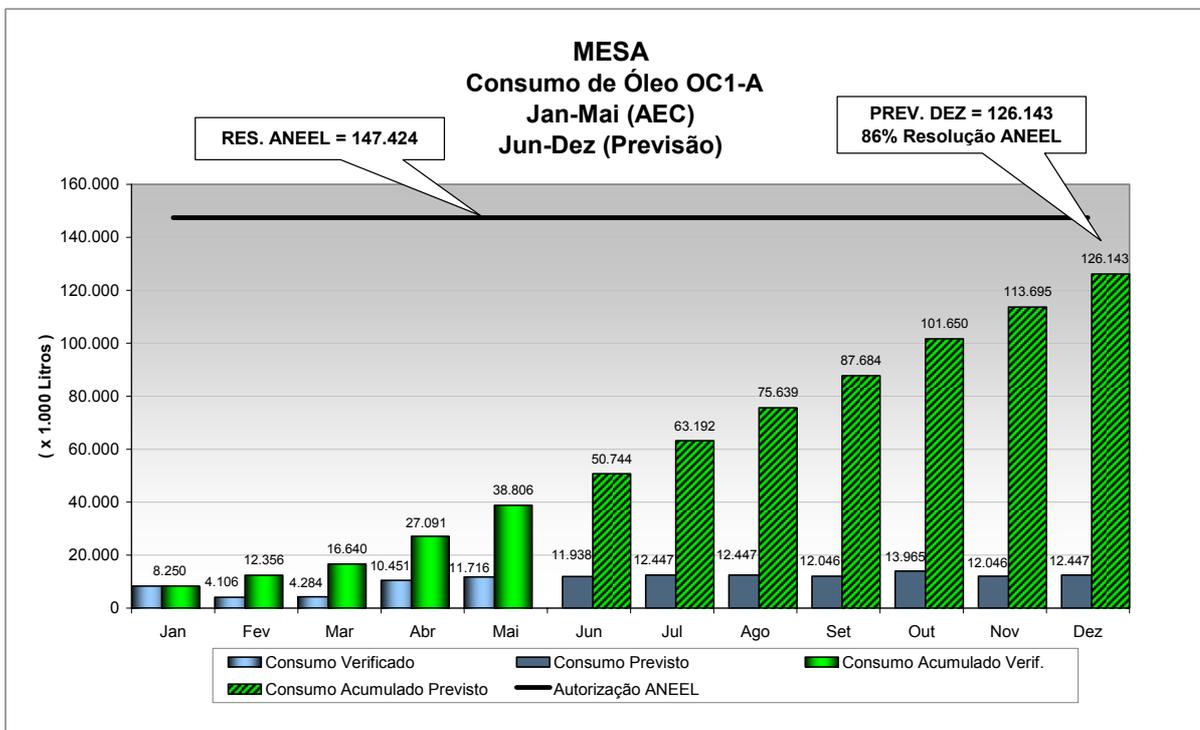


Gráfico XVII

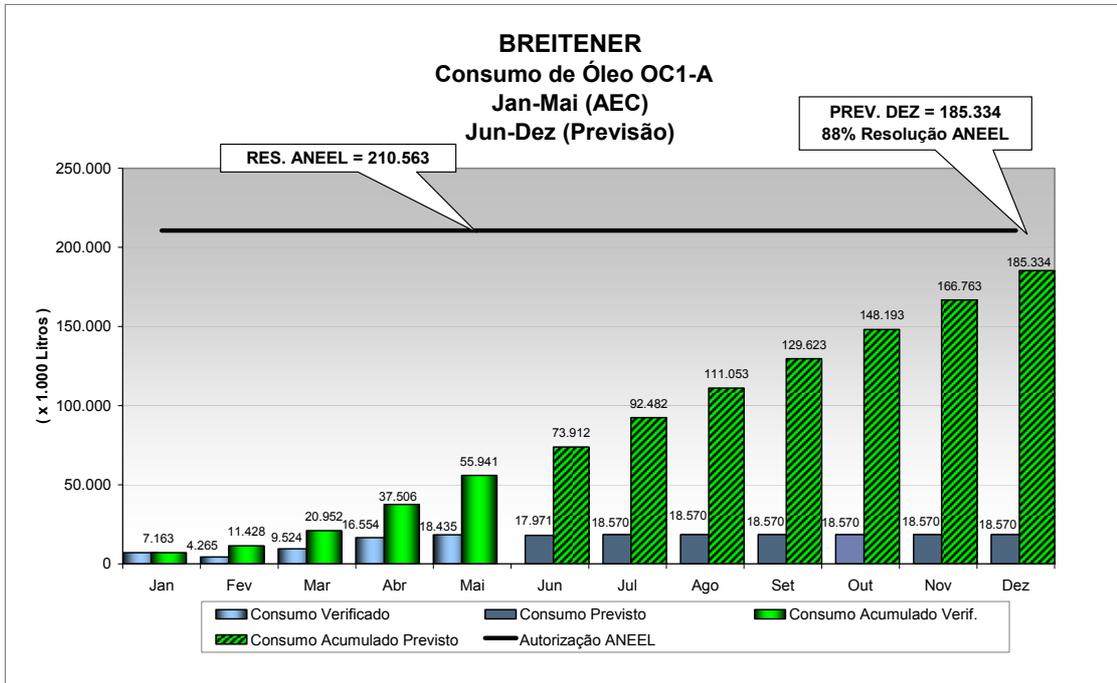


Gráfico XVIII

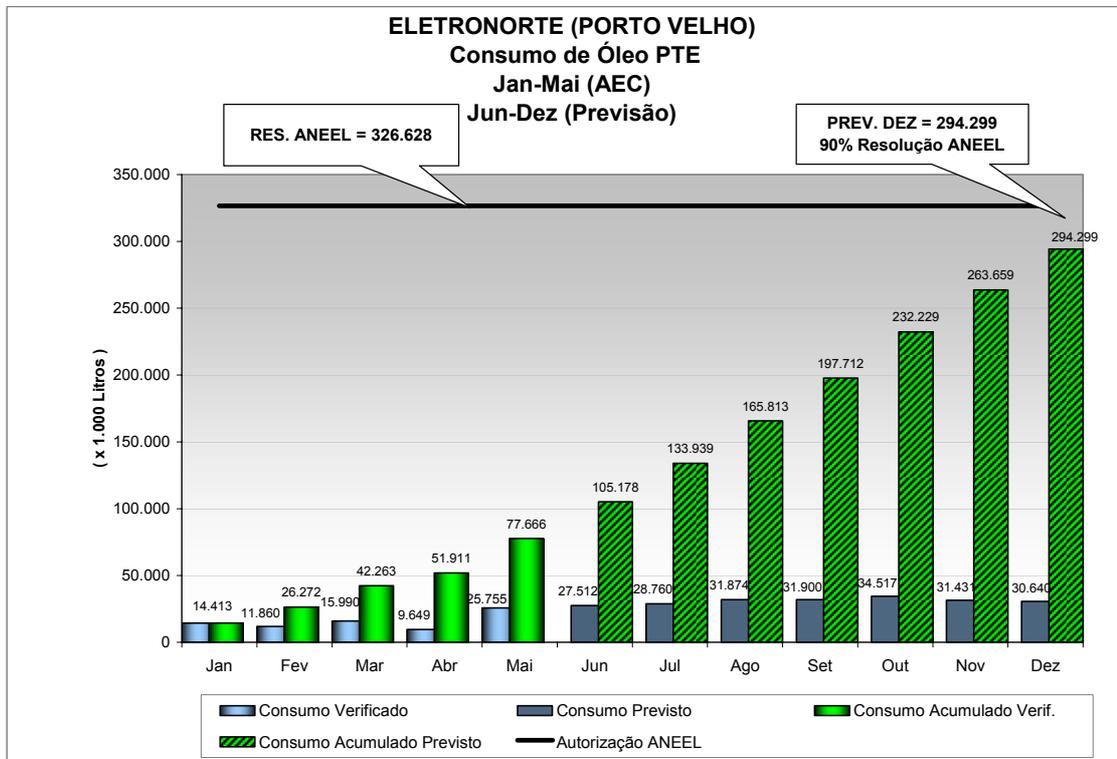


Gráfico XIX

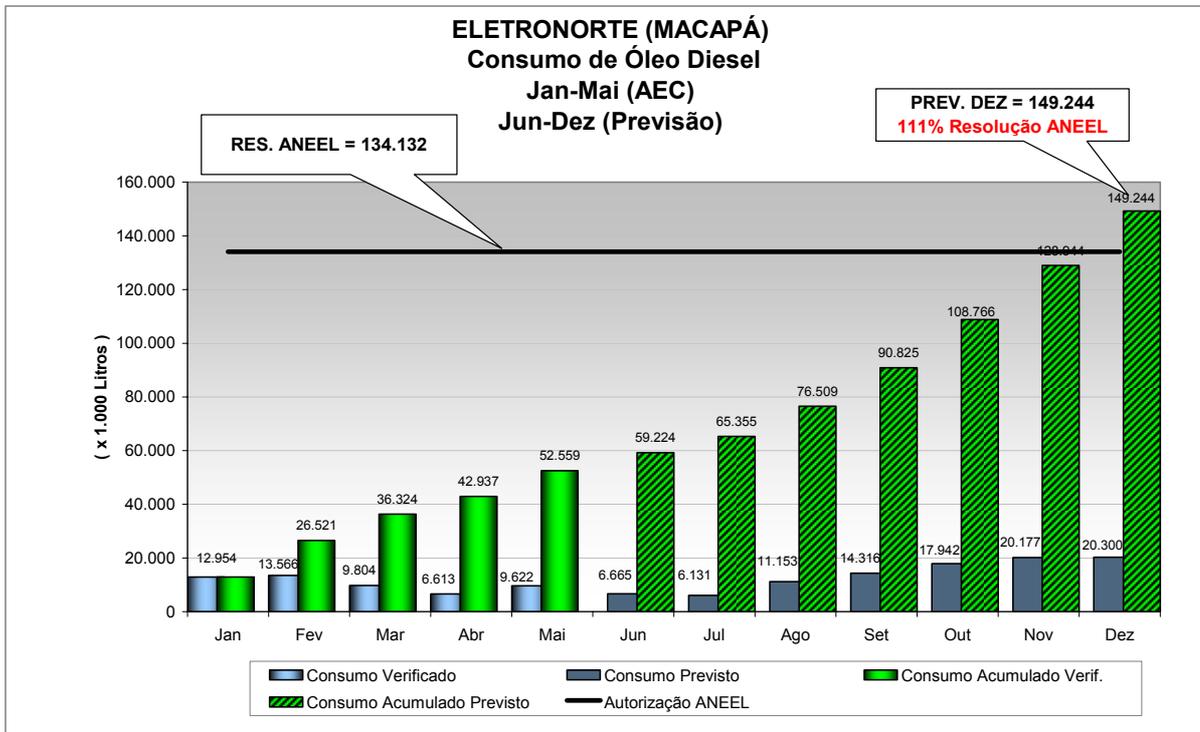


Gráfico XX

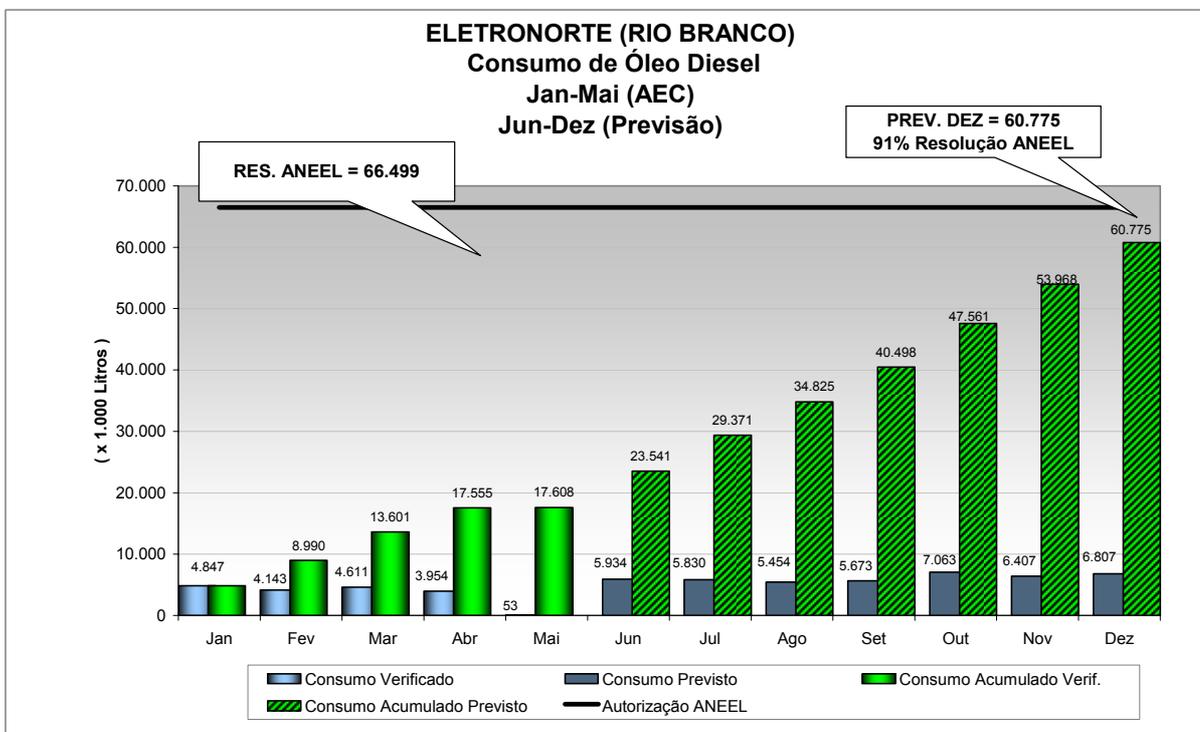


Gráfico XXI

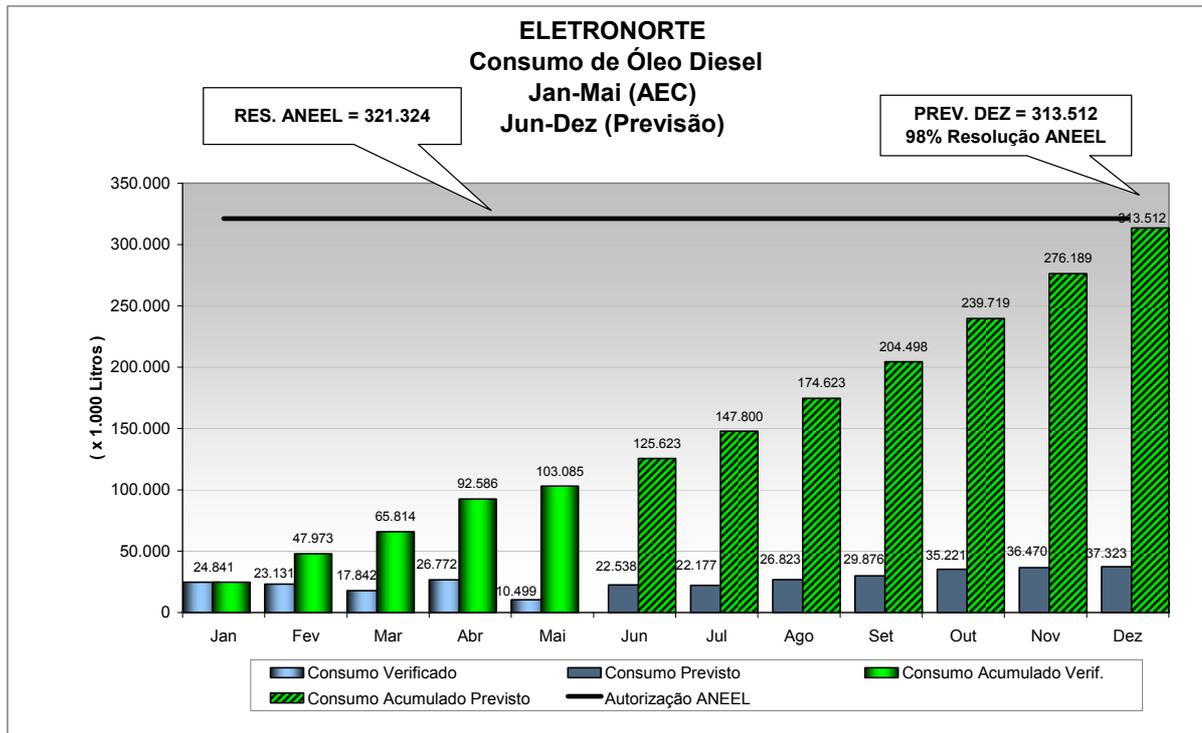


Gráfico XXII

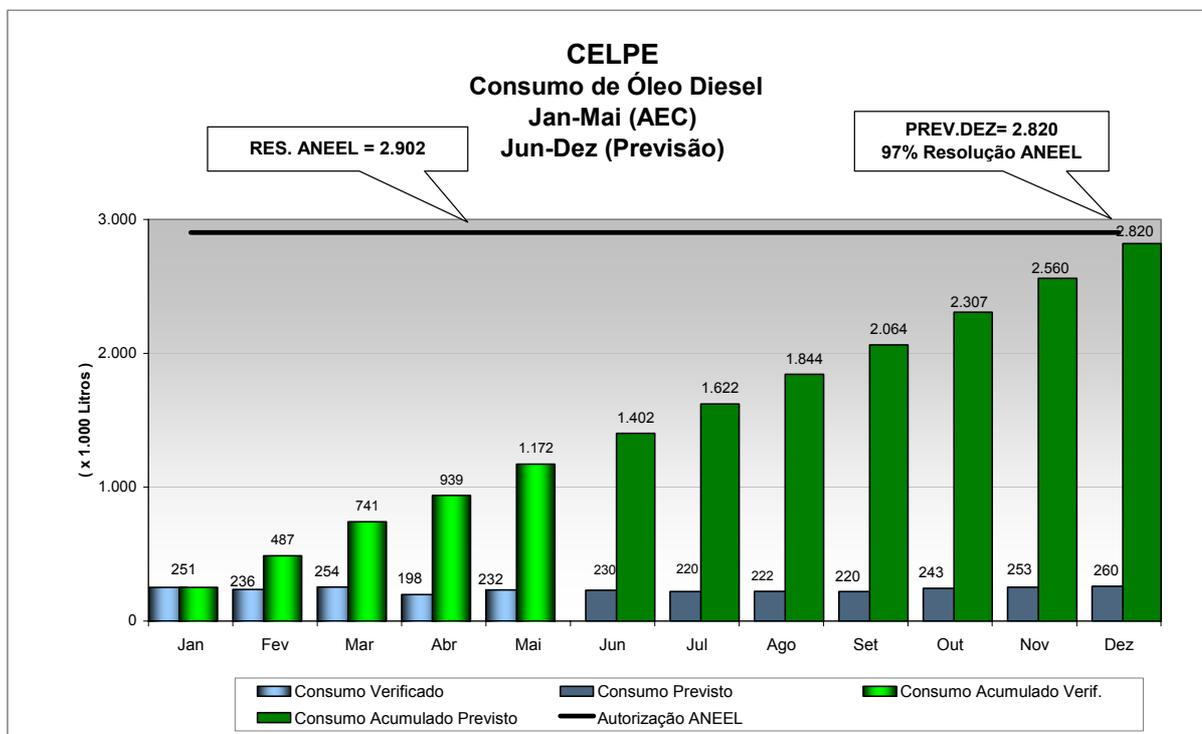


Gráfico XXIII

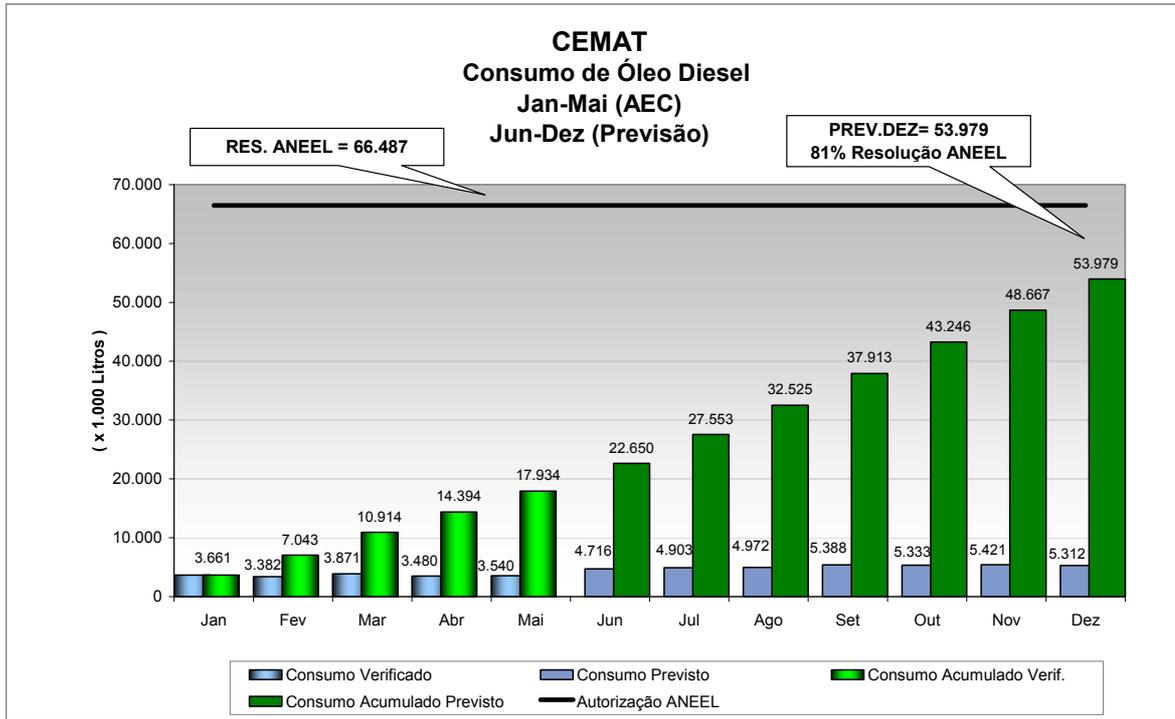


Gráfico XXIV

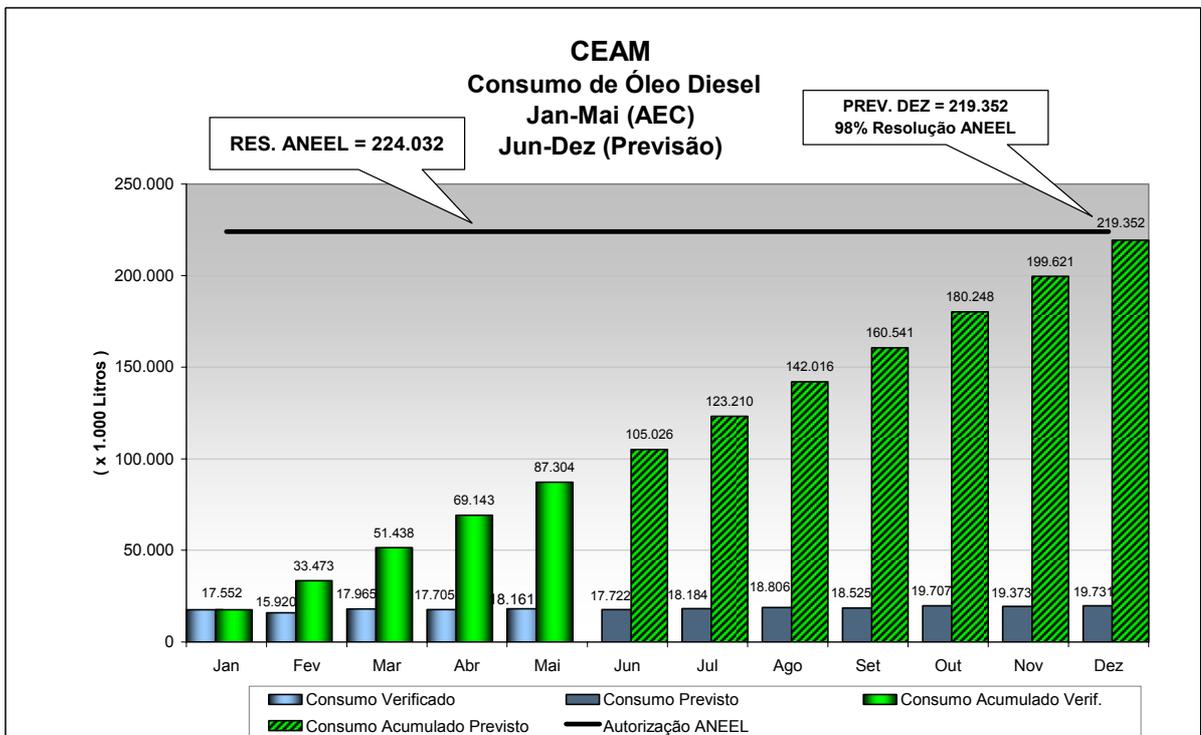


Gráfico XXV

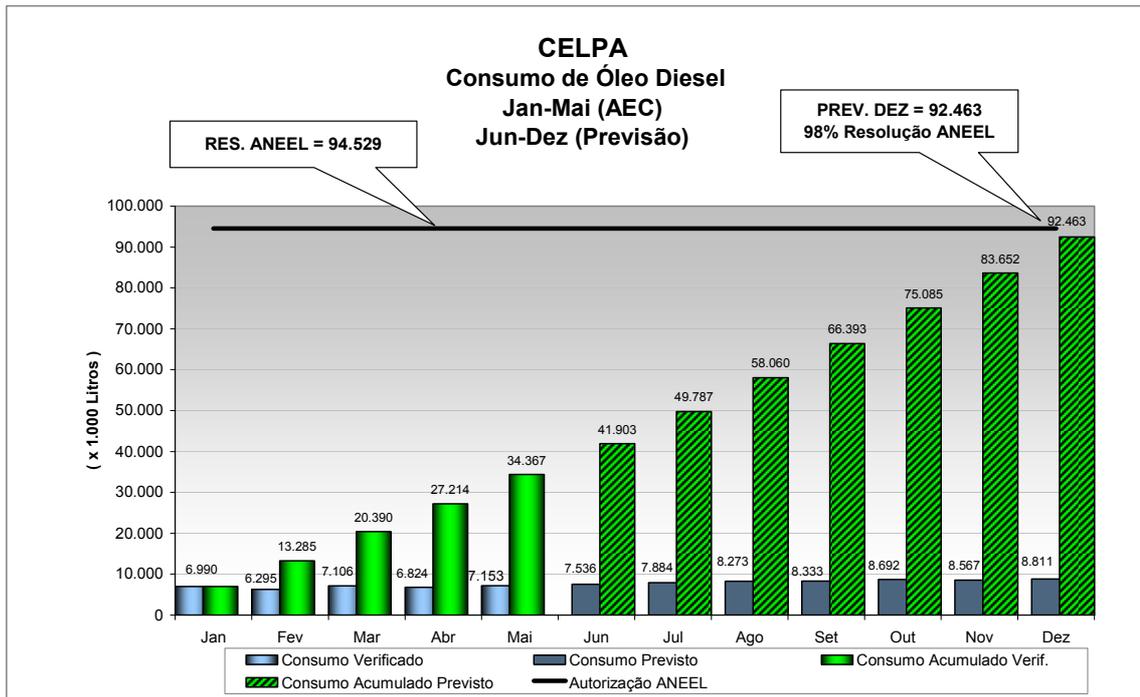


Gráfico XXVI

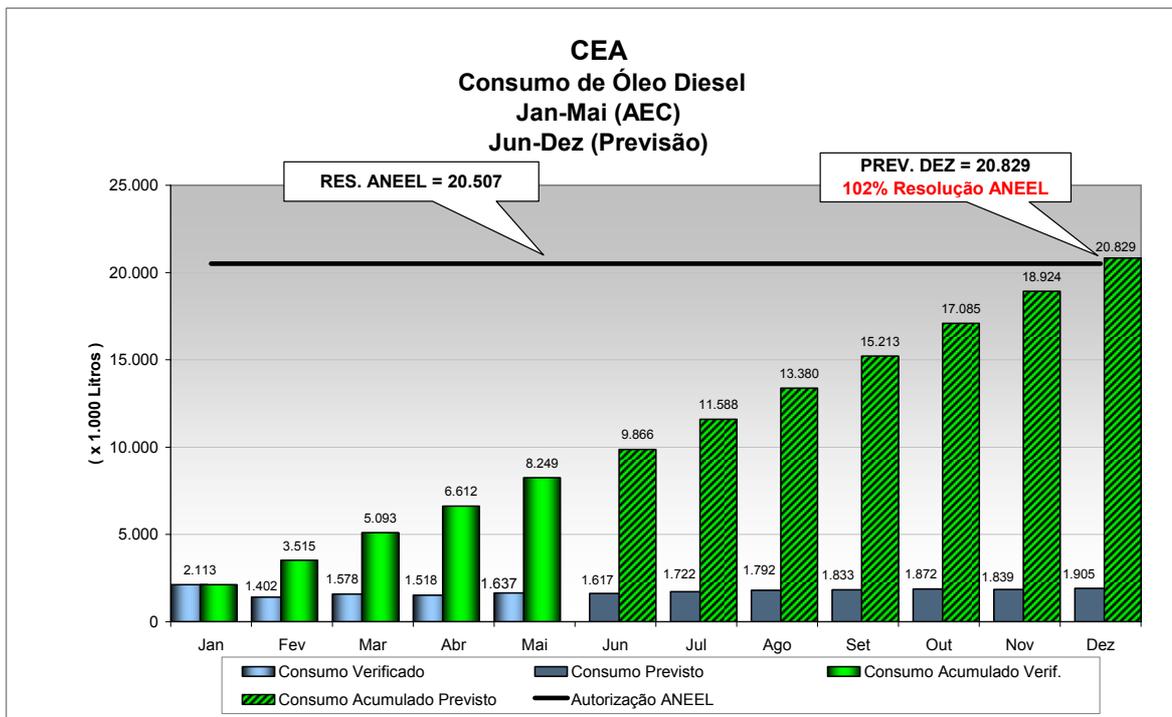


Gráfico XXVII

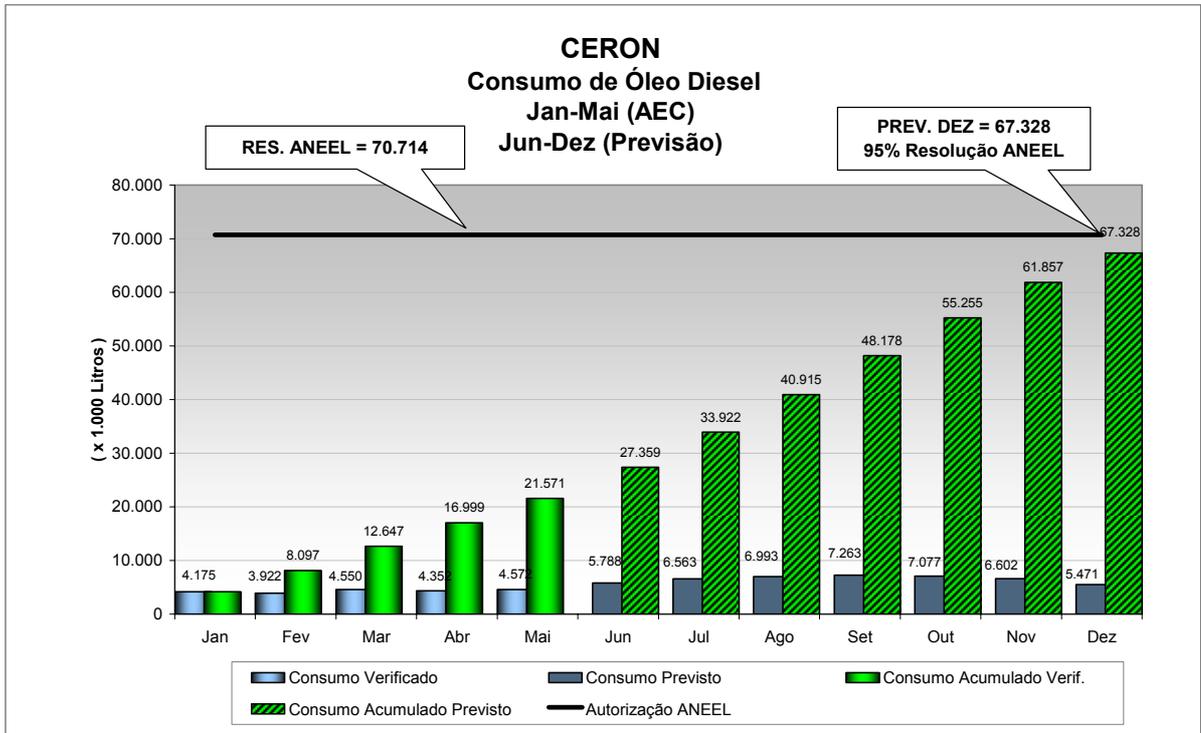


Gráfico XXVIII

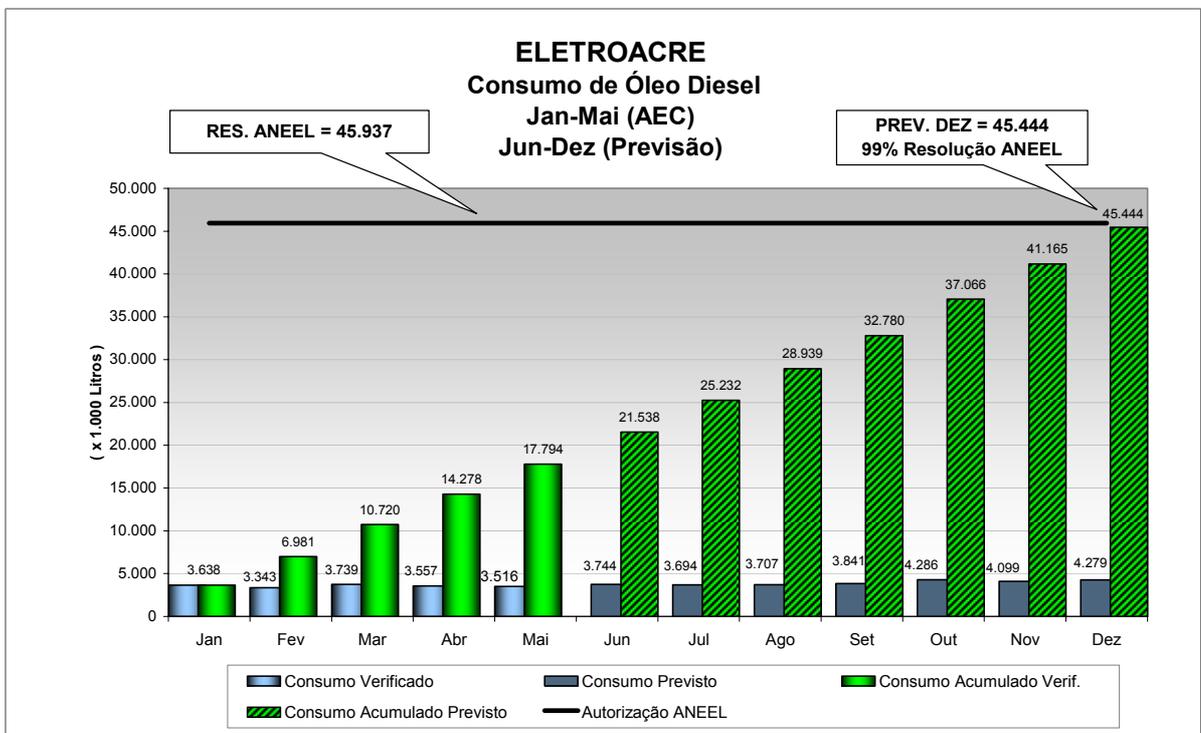


Gráfico XXIX

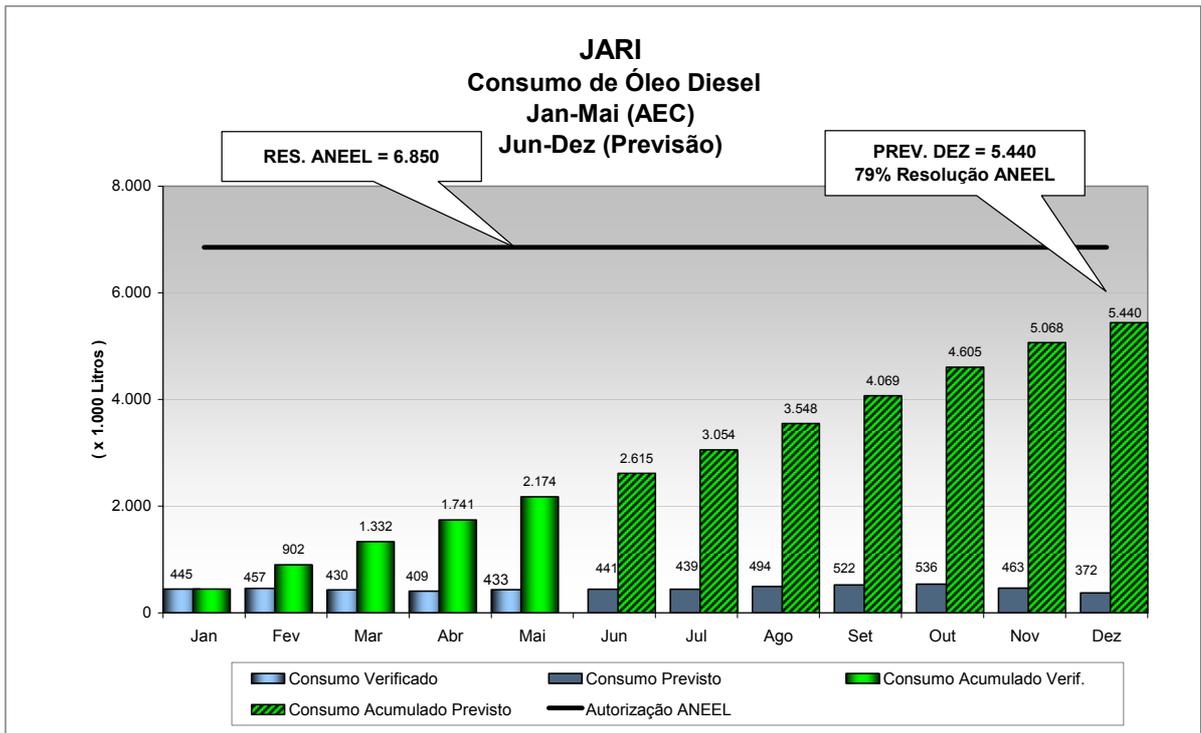


Gráfico XXX

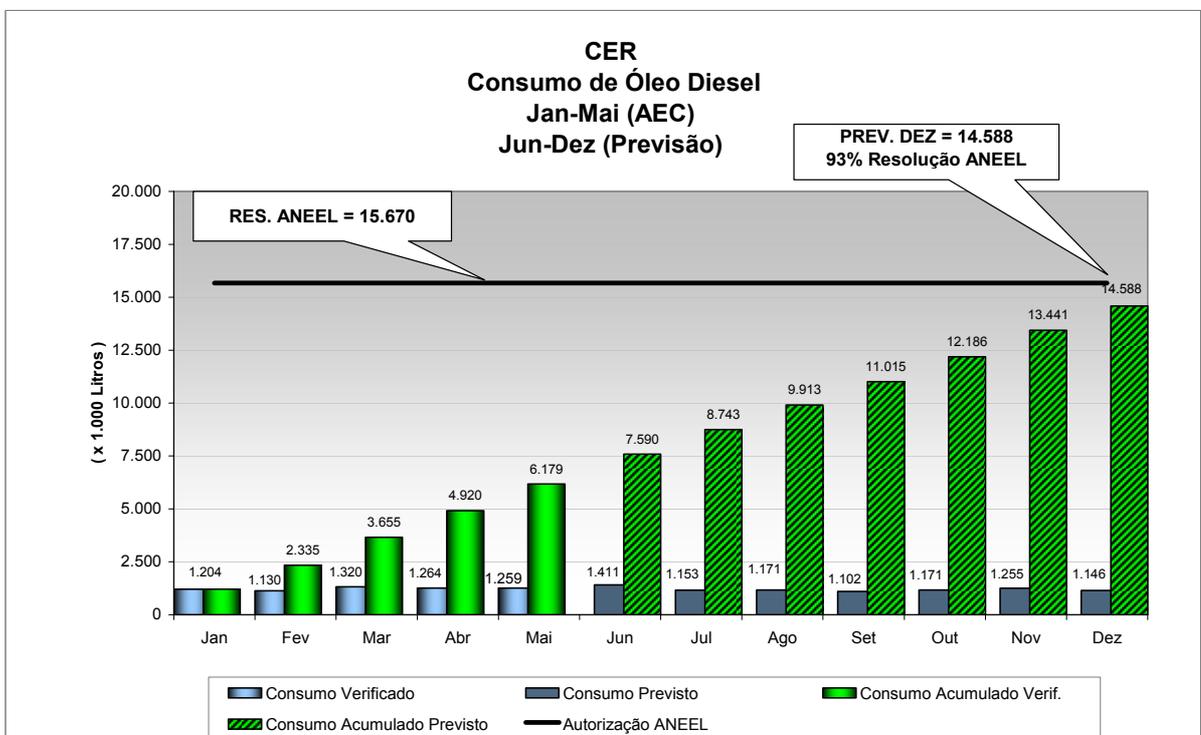


Gráfico XXXI

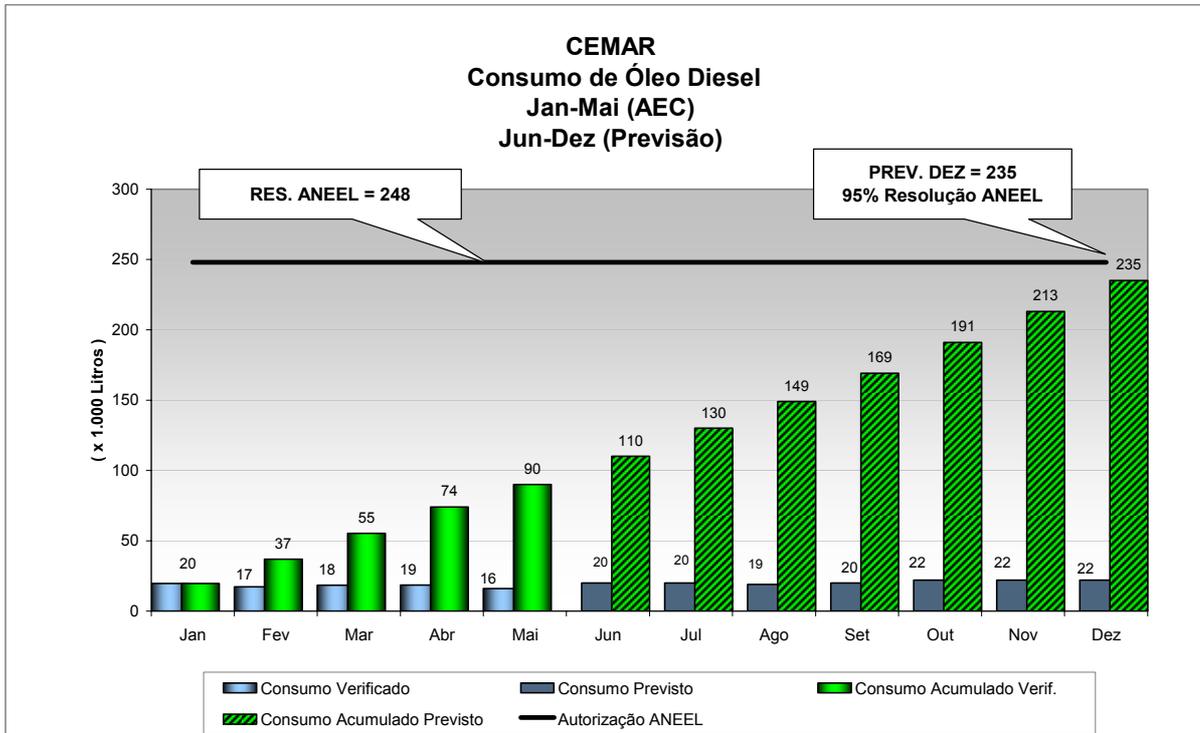
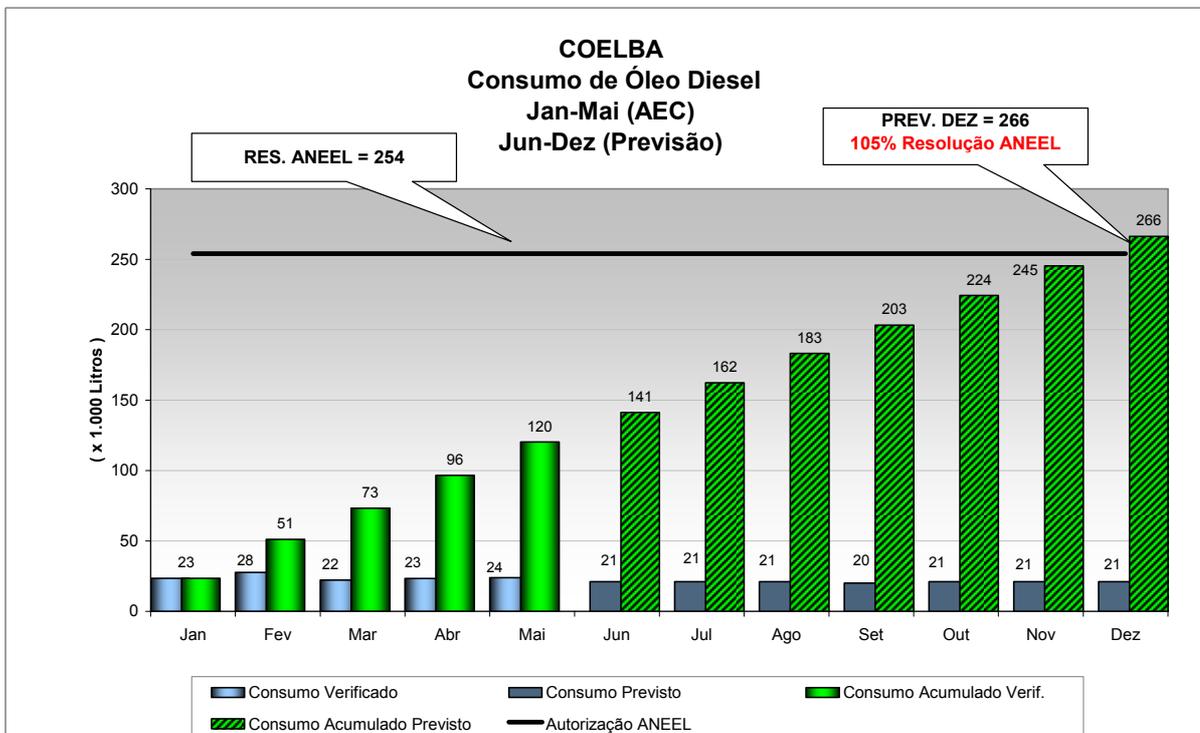


Gráfico XXXII



7.5 ANEXO V
CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA
JULHO/2006

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL		
Previsão para Julho 2006		
Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	303,53
	UTE Tambaqui	271,77
	UTE Jaraqui	280,93
	UTE Mauá	381,14
	UTE EP D	457,84
	UTE Aparecida	474,25
	UTE CGE CO	585,74
	UTE CGE FO	586,63
	UTE CGE SA	587,80
	UTE EP B	638,35
	UTE EP A	669,35
	UTE Electron	1.311,19
	P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I
UTE Rio Branco I		536,07
UTE Rio Branco II		541,92
UTE Rio Acre		547,77
UTE Rio Madeira		594,58
PIE TN II		505,37
MACAPÁ	UTE Santana-W	436,59
	Expansão	481,46
	UTE Santana-LM	647,24

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

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

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

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL					Mês		MAIO
		Geração Térmica (Mw médios)		DESVIO (%)	Custo de Geração Térmica c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PMO (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PMO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Tambaqui	59,0	59,6	1,0	247,35	271,77	9,9
	UTE Jaraqui	59,0	56,1	(4,9)	247,35	280,93	13,6
	UTE EP W	130,0	125,4	(3,5)	301,69	303,53	0,6
	UTE Mauá	63,0	48,6	(22,9)	406,96	381,14	(6,3)
	UTE EP D	75,0	65,5	(12,7)	451,88	457,84	1,3
	UTE Aparecida	9,9	5,3	(46,5)	466,35	474,25	1,7
	UTE CGE CO	10,0	7,6	(24,0)	470,65	585,74	24,5
	UTE CGE FO	20,0	17,5	(12,5)	480,00	586,63	22,2
	UTE CGE SA	14,3	15,5	8,4	474,39	587,80	23,9
	UTE EP B	50,0	68,9	37,8	627,31	638,35	1,8
	UTE EP A	30,0	18,0	(40,0)	638,16	669,35	4,9
	UTE Electron	0,0	0,0	-	638,16	-	-
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	0,0	4,3	-	432,07	452,20	4,7
	PIE TN II	160,3	121,7	(24,1)	461,30	505,37	9,6
	UTE Rio Acre	0,0	0,2	-	636,26	547,77	(13,9)
	UTE Rio Branco I	0,0	0,0	-	557,41	-	-
	UTE Rio Branco II	0,0	0,0	-	567,52	-	-
	UTE Rio Madeira	0,0	0,0	-	719,14	-	-
MACAPÁ	UTE Santana-W	9,6	12,5	30,2	440,16	436,59	(0,8)
	Expansão	35,5	34,5	(2,8)	494,74	481,46	(2,7)
	UTE Santana-LM	4,0	1,3	(67,5)	719,14	647,24	(10,0)

7.6 ANEXO VI
PLANILHAS PMO DAS EMPRESAS
JULHO/2006

Empresa : CEA
Mês de Referência : Julho
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 20/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																										
Localidades	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hídrica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado))	Para Reacompor Estoque devido a CCC ISOL	Para GT com C. Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
LARANJAL DO JARI	3.800				3.800		0,288	DIESEL	1.094	1.094	1.165				4.045	403	358	429	1.550	32	35	12	12	1.050	FLUVIAL	
LOURENÇO	204				204		0,282	DIESEL	58	58	60			2	213	11	8	12	45	0	2	7	3	15	TERRESTRE	
OIAPOQUE	1.942				1.942		0,298	DIESEL	579	579	579			0	1.943	657	650	650	650	17	19	35	4	15	TERRESTRE	
PRACUÍBA	-				-		-	DIESEL	-	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Sub Total Monitoradas	5.946	-	-	-	5.946	-	0,291		1.731	1.731	1.804	-	2	1	6.201	1.071	1.016	1.092	2.245	50						
TOTAL	5.946	-	-	-	5.946	-	0,291		1.731	1.731	1.804	-	2	1	6.201	1.071	1.016	1.092	2.245	50						

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

VERSÃO: 2006.2 DATA : 21/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento		PREVISÃO de GH Propria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Propria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referencia - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico		Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referencia - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referencia - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referencia)	Tancagem	Lastrro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referencia)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referencia)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso			
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³				
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)
ANORI	530				530				0.311	DIESEL	165	159	153		6	6	510	47	46	46	46	135	5	5.3	9	8	1X515	Fluvial			
APUI	937				937				0.309	DIESEL	290	281	280		-	9	934	117	96	95	200	8	9.4	10	10	1X10	Rodoviário				
AUTAZES	885				885				0.325	DIESEL	288	266	228		38	23	758	10	32	32	140	6	9.3	3	5	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial				
BARCELOS	728				728				0.285	DIESEL	208	208	208		0	728	47	49	49	49	140	3	6.7	7	6	1X850-1X550	Fluvial				
BARREIRINHA	550				550				0.308	DIESEL	170	165	161		4	5	537	90	87	87	200	6	5.5	16	9	1X750.000	Fluvial				
BENJAMIN CONSTANT	955				955				0.297	DIESEL	284	284	182		102	-	612	37	22	22	360	13	9.2	2	27	1X1.200	Fluvial				
BERURI	463				463				0.295	DIESEL	137	137	137		0	463	97	99	99	100	4	4.4	22	6	1X750-1X277-1X800	Fluvial					
BOA VISTA DO RAMOS	577				577				0.298	DIESEL	172	172	172		-	-	577	16	22	22	110	1	5.5	4	8	1X750	Fluvial				
BOCA DO ACRE	1.535				1.535				0.302	DIESEL	463	461	458		3	3	1.525	333	354	354	470	18	14.9	24	22	1X750-1X277-1X800	Fluvial				
BORBA	950				950				0.286	DIESEL	272	272	272		0	950	227	236	236	240	10	8.8	27	7	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial					
CARAUARI	1.058				1.058				0.295	DIESEL	313	313	313		0	1.058	240	216	216	262	10	10.1	21	12	1X1005	Fluvial					
CAREIRO VÁRZEA	485				485				0.392	DIESEL	190	146	-		160	45	-	81	79	94	82	2	6.1	15	5	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial				
CASTANHO	1.586				1.586				0.318	DIESEL	504	476	380		97	28	1.266	129	89	90	90	4	16.3	6	2	1X30	Rodoviário				
COARI	3.640				3.640				0.286	DIESEL	1.040	1.040	1.040		-	-	3.640	317	345	345	355	13	33.5	10	7	1X332-1X449-1X609-1X186-1X69	Fluvial				
CODAJÁS	860				860				0.292	DIESEL	251	251	251		-	-	860	160	151	151	215	8	8.1	19	12	1X515	Fluvial				
EURUNEPE	1.098				1.098				0.299	DIESEL	329	329	329		0	1.098	145	154	154	425	22	10.6	15	19	1X1005	Fluvial					
ENVIRA	436				436				0.302	DIESEL	132	131	260		1	1	866	81	61	191	338	12	4.3	45	19	1X1005	Fluvial				
FONTE BOA	765				765				0.304	DIESEL	233	230	184		46	4	612	129	134	134	340	4	7.5	18	12	1X1.200	Fluvial				
HUMAITÁ	2.200				2.200				0.276	DIESEL	608	608	605		0	2.189	257	236	233	250	9	18.6	12	2	1X30	Rodoviário					
IRANDUBA	3.957	3.957							0.289	DIESEL	-	-	-		-	-	-	305	223	223	300	12	-	-	2	1X40	Rodoviário				
ITACOATIARA	7.235				4.138	50	3.047		0.287	DIESEL	1.200	1.200	1.140		60	-	3.979	196	274	274	679	28	38.7	7	2	1X900	Fluvial				
ITAPIRANGA	397				397				0.290	DIESEL	115	115	114		1	-	394	27	15	16	65	2	3.7	4	3	1X30	Rodoviário				

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

VERSÃO: 2006.2

DATA : 21/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																										
Localidades	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Especifico (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL	Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Leatro de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³			
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
JUTÁI	604				604			0,273	DIESEL	165	165	165		0	604	77	47	47	127	8	5,3	9	13	1X1.200	Fluvial	
LÁBREA	1.317				1.317			0,304	DIESEL	400	395	391		4	1.304	110	139	139	400	16	12,9	11	15	1X750-1X277-1X600	Fluvial	
MANACAPURU	6.200				6.200			0,285	DIESEL	1.768	1.768	1.784		4	6.187	178	257	257	350	19	57,0	4	2	3X210	Fluvial	
MANICORE	1.411				1.411			0,278	DIESEL	389	389	389		-	1.411	163	208	209	342	14	12,5	17	9	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial	
MAUÉS	1.837				1.837			0,294	DIESEL	540	540	540		-	1.837	336	323	323	409	16	17,4	19	7	1X750	Fluvial	
NHAMUNDÁ	437				437			0,300	DIESEL	131	131	131		-	437	23	22	22	95	4	4,2	5	7	1X210-1X1.560-1X270	Fluvial	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.014				1.014			0,300	DIESEL	304	304	303		1	1.011	103	96	96	100	4	9,8	10	7	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial	
NOVO AIRÃO	549				549			0,310	DIESEL	170	185	125		40	5	416	10	12	12	45	2	5,5	2	2	1X10	Rodoviário
NOVO ARIPUANÁ	857				857			0,290	DIESEL	249	249	194		55	0	688	66	37	37	205	10	8,0	5	8	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial
PARINTINS	6.387				6.387			0,290	DIESEL	1.855	1.855	1.855		0	6.387	509	659	659	777	28	59,8	11	6	1X210-1X1.560-1X270	Fluvial	
PAUINI	400				400			0,306	DIESEL	123	120	98		22	3	327	69	88	88	100	4	4,0	22	19	1X750-1X277-1X600	Fluvial
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	606				606			0,283	DIESEL	172	172	172		-	0	606	63	48	48	465	18	5,5	9	15	1X1.200	Fluvial
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.494				1.494			0,287	DIESEL	429	429	429		-	1.494	277	218	218	465	5	13,8	16	10	1X650-1X550	Fluvial	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	456				456			0,284	DIESEL	130	130	130		0	456	83	87	87	150	6	4,2	21	23	1X1.200	Fluvial	
TABATINGA	2.970				2.970			0,277	DIESEL	822	822	822		-	2.970	244	256	257	475	19	26,5	10	28	1X1.200	Fluvial	
TAPAUÁ	684				684			0,291	DIESEL	199	199	199		0	684	27	17	17	160	4	6,4	3	10	1X750-1X277-1X600	Fluvial	
TEFÉ	3.785				3.785			0,277	DIESEL	1.050	1.050	1.050		0	3.785	322	303	303	420	16	33,9	9	16	1X332-1X449-1X609-1X186-1X69	Fluvial	
UARINI	323				323			0,297	DIESEL	96	96	89		7	0	299	33	27	27	160	6	3,1	9	18	1X332-1X449-1X609-1X186-1X69	Fluvial
URUCARÁ	741				741			0,302	DIESEL	224	222	206		16	2	688	67	80	80	150	6	7,2	11	6	1X750	Fluvial
Sub Total Monitoradas	63.899	3.967	-	-	56.845	50	3.047	0,291		16.580	16.442	15.917	-	867	55.124	5.848	5.946	6.080	10.881	405						



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

VERSÃO: 2006.2 DATA : 21/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Propria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Propria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Especifico (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL	Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias					
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
Localidades Não Monitoradas																										
ALTEROSA																										
ALVARÃES	407				407			0,298	DIESEL	121	121	121	-	-	407	83	78	78	80	4	3,9	20	17	1X332-1X449-1X609-1X186-1X69	Fluvial	
AMATURA	288				288			0,319	DIESEL	91	86	39		47	5	131	129	140	140	150	6	2,9	48	22	1X1.200	Fluvial
ANAMÁ	319				319			0,294	DIESEL	94	94	80		-	0	271	131	139	125	140	6	3,0	41	10	1X332-1X449-1X609-1X186-1X69	Fluvial
ANEBA																										
ARARA	36				36			0,298	DIESEL	11	11	10		1	0	33	1	3	3	15	1	0,4	8	9	1X515	Fluvial
ATALAIA DO NORTE	388				388			0,296	DIESEL	115	115	115			0	388	76	89	89	90	4	3,7	24	29	1X1.200	Fluvial
AXINIM	107				107			0,297	DIESEL	32	32	12		20	0	40	23	30	30	55	2	1,0	29	8	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial
AYAPUÁ																										
BARREIRA DO ANDARAÍ																										
BARRO ALTO																										
BELEM SOLIMÕES	94				94			0,329	DIESEL	31	28	9		19	3	31	49	45	45	50	2	1,0	45	25	1X1.200	Fluvial
BELO MONTE																										
BETÂNIA	-								DIESEL	-	-															
BOM JESUS																										
CAAPIRANGA	329				329			0,304	DIESEL	100	99	87		4	1	289	51	78	70	100	4	3,2	22	8	1X515	Fluvial
CABURI	84				84			0,319	DIESEL	27	25	13		12	2	44	32	34	34	160	5	0,9	39	9	1X210-1X1.560-1X270	Fluvial
CAIAMBÉ	62				62			0,39	DIESEL	24	19	-		21	5	-	43	59	62	62	2	0,8	80	14	1X332-1X449-1X609-1X186-1X69	Fluvial
CAMPINAS	56				56			0,3	DIESEL	17	17	17			0	56	13	7	7	20	-	0,5	13	10	1X515	Fluvial
CANUTAMA	290				290			0,295	DIESEL	86	86	86			0	290	83	61	61	100	4	2,8	22	16	1X750-1X277-1X600	Fluvial
CARÁ AÇU																										
CARVOEIRO																										
CAVIANA	65				65			0,293	DIESEL	19	19	19		-	-	65	43	40	40	62	2	0,6	65	9	3X210	Fluvial
CEU DO MAPÁ																										

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

VERSÃO: 2006.2

DATA : 21/06/06

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																									
	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Propria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Propria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado))	Para Recompôr Estoque devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Leatro de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
COOAJÁS MIRIM																										
COPATANA																										
COSTA DO AMBÉ																										
CUCUJI	91				91			0,295	DIESEL	27	27	27			0	91	143	148	148	150	6	0,9	170	13	1X650-1X550	Fluvial
ESTIRÃO EQUADOR	113				113			0,461	DIESEL	52	34	-		77	18	-	18	50	93	100	4	1,7	55	32	1X1.200	Fluvial
FELJUAL	68				68			0,325	DIESEL	22	20	10		10	2	35	12	15	15	15	9	0,7	21	28	1X1.200	Fluvial
FREGUESIA DO ANDRÁ																										
GUAJARA	240	240							DIESEL	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
IAUARETÉ	143				143			0,297	DIESEL	42	42	42			-	143	118	99	99	100	4	1,4	73	25	1X650-1X550	Fluvial
INAMBU																										
PIRANGA	109				109			0,463	DIESEL	50	33	-		80	17	-	9	18	66	100	4	1,6	41	15	1X1.200	Fluvial
PIXUNA	387				387			0,3	DIESEL	116	116	226			-	754	242	251	361	270	10	3,7	96	20	1X1005	Fluvial
ITAMARATI	421				421			0,304	DIESEL	128	126	125		1	2	418	122	101	101	122	3	4,1	24	16	1X1005	Fluvial
ITAPEAÇU	80				80			0,3	DIESEL	24	24	24			-	80	21	18	18	20	1	0,8	24	5	1X300-1X650	Fluvial
JACARÉ	72				72			0,297	DIESEL	21	21	14		7	-	48	22	17	18	31	1	0,7	26	5	3X210	Fluvial
JAPURÁ	38				38			0,3	DIESEL	11	11	11			-	38	27	24	24	50	2	0,4	69	17	1X332-1X449-1X609-1X186-1X69	Fluvial
JUÇARA																										
JUÇURUTU																										
JURUÁ	316				316			0,285	DIESEL	90	90	90			-	316	51	49	49	50	2	2,9	17	11	1X1005	Fluvial
LAGO DE BERURI																										
LINDÓIA																										
LIMOIRO	268				268			0,303	DIESEL	81	80	67		13	1	225	27	14	14	110	4	2,6	5	15	1X332-1X449-1X609-1X186-1X69	Fluvial
MANAQUIRI	319				319			0,302	DIESEL	96	96	95		1	0	316	112	82	82	220	8	3,1	27	4	1X515	Rodoviário
MARÁ	442				442			0,308	DIESEL	136	133	130		3	3	432	39	17	17	108	5	4,4	4	16	1X332-1X449-1X609-1X186-1X69	Fluvial

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

VERSÃO: 2006.2

DATA : 21/06/06

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																									
	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL	Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias		m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
MOCAMBO	97				97			0,379	DIESEL	37	29	7		22	8	24	75	80	80	80	3	1,2	67	10	1X210-1X1.560-1X270	Fluvial
MATUPI																										
MOURA	96				96			0,348	DIESEL	33	29	3		26	4	9	25	35	35	60	2	1,1	33			
MOURÃO																										
MURITINGA																										
MURITUBA	44				44			0,304	DIESEL	13	13	13				44	8	10	10	20	1	0,4	23	13	1X1100	Fluvial
NOSSA SENHORA DE LOURDES																										
NOVA ESPERANÇA																										
NOVA ITÁLIA																										
NOVO CÉU	220				220			0,33	DIESEL	73	66	-		82	7	-	13	14	30	15	-	2,4	13	7	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial
NOVO REMANSO	397				397			0,3	DIESEL	119	119	109		10	-	364	29	19	19	50	2	3,8	5	3	1X10	Rodoviário
PALMEIRAS	118				118			0,341	DIESEL	40	35	-		51	5	-	43	84	99	100	4	1,3	77	35	1X1.200	Fluvial
PARAÍÁ	52				52			0,245	DIESEL	13	13	13			0	52	6	3	3	15	-	0,4	7	1	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial
PARI CACHOEIRA																										
PEDRAS	159				159			0,351	DIESEL	56	48	45		3	8	149	16	28	28	40	2	1,8	16	10	1X750	Fluvial
PERNAMBUCO																										
PESQUEIRO																										
P. FIGUEIREDO/PURAQUE	772	772							DIESEL	-	-															
RIO MUTUCA																										
SANABANI																										
SANTANA																										
SÃO F. DE TONANTINS																										
SÃO JOSÉ																										
SÃO JOSÉ DO AMPARO																										



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

VERSÃO: 2006.2

DATA : 21/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																																														
Localidades	GERAÇÃO TOTAL PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento					PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa		TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL				Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Leatro de Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio por referência (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso																
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh				m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³												m³	m³	m³	m³	m³	m³										
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)				(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)												(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)					
S. SEBAST. UATUMÁ	499				499		0,299	DIESEL	149	149	130		19			435	46	67	68	68	2	4,8	14	7	1X750	Fluvial																				
SILVES	385				385		0,293	DIESEL	113	113	113			0		385	48	50	50	55	3	3,6	14	3	1X750	Fluvial																				
S. ISABEL DO RIO NEGRO	476				476		0,296	DIESEL	140	140	140					476	72	86	86	115	5	4,5	19	8	1X650-1X550	Fluvial																				
SOBRAL																																														
SUCUNDURI																																														
TERRA NOVA																																														
TONANTINS	569				569		0,288	DIESEL	164	164	149		15			517	64	78	79	80	4	5,3	15	14	1X1.200	Fluvial																				
TORRE DA LUA																																														
TUIUÉ	70				70		0,306	DIESEL	21	21	18		3			60	27	24	24	31	1	0,7	35	5	3X210	Fluvial																				
URUCURITUBA	449				449		0,272	DIESEL	122	122	122					449	56	91	91	100	5	3,9	23	5	1X750	Fluvial																				
VILA AMAZÔNIA	109				109		0,412	DIESEL	45	33	-		134	12		-	12	19	120	20	-	1,5	83	9	1X210-1X1.560-1X270	Fluvial																				
V. AUGUSTO MONTENEGRO	55				55		0,3	DIESEL	17	17	17			1		55	7	15	15	15	1	0,5	27	6	1X300-1X650	Fluvial																				
VILA BITTENCOURT	117				117		0,344	DIESEL	40	35	32		3	5		107	15	32	32	100	4	1,3	25	17	1X210-1X1.560-1X270	Fluvial																				
VILA CAMETÁ	132				132		0,377	DIESEL	50	40	36		4	10		119	19	18	18	20	-	1,6	11	10	1X750	Fluvial																				
VILA SACAMBU	49				49		0,3	DIESEL	15	15	15			0		49	16	9	9	20	1	0,5	18	10	1X515	Fluvial																				
VILA URUCURITUBA	32				32		0,318	DIESEL	10	10	3		7	0		9	5	6	6	20	1	0,3	18	6	1X358-1X229-1X228-1X755	Fluvial																				
ZÉ AÇU	49				49		0,354	DIESEL	17	15	-		18	2		3	7	11	23	-	0,5	20	9	1X210-1X1.560-1X270	Fluvial																					
RIO PRETO DA EVA	1.125	180			945		0,29	DIESEL	274	274	274	30				945	4	17	47	20	-	8,8	5	3	1x10	Rodoviário																				
SANTA RITA DO WEILL	-				-			DIESEL	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																
Sub Total Não Monitoradas	11.703	1.192	-	-	10.511	-	0,307		3.225	3.194	2.708	30	713	124	9.187	2.329	2.498	2.848	3.597	146																										
TOTAL	75.602	5.149	-	-	67.356	50	3,047	0,294	19.805	19.546	18.625	30	1.380	265	64.311	8.177	8.444	8.938	14.478	551																										

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

VERSÃO: 2006.2 DATA : 22/06/06

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																															
	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento		PREVISÃO de GH Própria		PREVISÃO de GH de PIE		PREVISÃO de GT Própria		PREVISÃO de GT de PIE		PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Aterramento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)
AFUÁ	461				461		0,307	DIESEL	141	138	143	-	-	3	476	47	52	57	100	4	4,5	12	5								F	
ALENQUER	1.410				1.410		0,311	DIESEL	439	423	340	-	60	16	1.135	233	185	163	385	15	14,2	10	8								F	
ALMERIM	819				819		0,292	DIESEL	239	239	239	-	-	0	820	127	96	96	155	12	7,7	11	9								F/R	
BREVES	2.477				2.477		0,296	DIESEL	733	733	721	-	12	-	2.438	385	362	362	495	14	23,6	15	7									F/R
CASTELO DOS SONHOS	671				671		0,313	DIESEL	210	201	180	-	19	9	600	135	108	106	245	8	6,8	15	8	10, 15, 30 e 44							R	
GURUPÁ	319				319		0,301	DIESEL	96	96	94	-	-	0	313	57	67	66	110	4	3,1	20	12								F/R	
JURUTI	627				627		0,313	DIESEL	197	188	188	-	10	9	627	44	37	47	105	4	6,4	7	4								F	
MONTE ALEGRE	1.867				1.867		0,304	DIESEL	568	560	597	-	-	8	1.988	372	364	401	480	15	18,3	21	8								F/R	
MUANA	372				372		0,299	DIESEL	111	111	120	-	-	-	402	61	65	74	75	4	3,6	20	4								F	
NOVO PROGRESSO	2.245				2.245		0,289	DIESEL	649	649	828	-	-	-	2.864	249	301	480	1.050	25	20,9	22	10	10, 15, 30 e 44							R	
ÓBIDOS	1.676				1.676		0,301	DIESEL	505	503	416	-	50	2	1.388	268	192	156	400	18	16,3	8	8								F	
OEIRAS DO PARÁ	324				324		0,283	DIESEL	92	92	92	-	-	0	325	50	42	42	65	4	3,0	13	7								F/R	
ORIXIMINÁ	2.241				2.241		0,297	DIESEL	666	666	581	-	60	0	1.957	277	183	159	480	18	21,5	7	5								F	
PORTEL	1.200				1.200		0,293	DIESEL	352	352	352	-	-	0	1.200	100	160	160	175	20	11,4	12	6									F/R
PORTO DE MOZ	603				603		0,291	DIESEL	175	175	175	-	-	-	602	88	89	89	110	9	5,6	14	11								F	
PONTA DE PEDRAS	470				470		0,284	DIESEL	134	134	134	-	-	0	472	79	71	72	100	4	4,3	16	4								F	
PRAINHA	323				323		0,290	DIESEL	94	94	80	-	-	0	276	59	52	38	73	3	3,0	12	8								F/R	
SALVATERRA	965				965		0,294	DIESEL	284	284	270	-	-	0	918	104	78	64	155	8	9,2	6	4								F/R	
SANTANA DO ARAGUAIA	1.196				1.196		0,285	DIESEL	340	340	320	-	-	-	1.124	67	157	137	155	9	11,0	12	5	15 e 30							R	
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	341				341		0,280	DIESEL	95	95	108	-	-	-	386	54	49	62	63	3	3,1	19	5								F	
SOURE	1.106				1.106		0,309	DIESEL	342	332	351	-	-	10	1.171	125	104	123	350	14	11,0	10	4								F/R	
TERRA SANTA	485				485		0,270	DIESEL	131	131	131	-	-	-	485	43	46	46	125	4	4,2	10	6								F	
Sub Total Monitoradas	22.200				22.200		0,297		6.593	6.537	6.462		211	88	21.967	3.022	2.862	2.999	5.451	215												

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

VERSÃO: 2006.2 DATA : 22/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
ANAJÁS	250				250			0,317	DIESEL	79	75	90	-	-	4	299	44	39	54	75	4	2,5	20	7		F	
AVEIRO	92				92			0,333	DIESEL	31	28	29	-	-	3	96	26	17	18	50	6	1,0	12	7		F/R	
BAGRE	199				199			0,339	DIESEL	67	60	66	-	-	7	219	26	20	26	75	4	2,2	10	7		F/R	
BANACH	85				85			0,342	DIESEL	29	25	25	-	-	4	83	23	19	19	105	4	0,9	16	7	10 e 15	R	
BARREIRA CAMPO	81				81			0,362	DIESEL	29	24	30	1	-	5	100	19	22	28	45	2	0,9	28	7	10 e 15	R	
CACHOEIRA ARARI	253				253			0,298	DIESEL	76	76	86	-	-	0	287	43	48	58	65	4	2,5	22	7		F	
CHAVES	77				77			0,305	DIESEL	24	23	28	-	-	1	93	17	12	17	75	5	0,8	16	7		F	
COTIUBA	229				229			0,323	DIESEL	74	69	75	-	-	5	250	37	39	45	50	4	2,4	18	7	10 e 15	R	
CURRALINHO	304				304			0,304	DIESEL	92	91	99	-	-	1	329	36	33	41	42	4	3,0	13	7		F	
CURUÁ	252				252			0,295	DIESEL	74	74	72	-	-	-	243	45	41	38	50	3	2,4	15	7		F/R	
FARO	188				188			0,280	DIESEL	53	53	45	-	-	0	161	32	34	27	32	2	1,7	15	7		F	
JACAREACANGA	232				232			0,319	DIESEL	74	70	70	3	5	4	233	23	21	30	75	2	2,4	12	7		F/R	
KARAPANÁ	39				39			0,344	DIESEL	13	12	10	-	-	1	33	18	22	20	50	4	0,4	38	7	10 e 15	R	
MELGAÇO	144				144			0,316	DIESEL	46	43	48	-	-	3	162	17	13	18	75	4	1,5	9	7		F/R	
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	315				315			0,330	DIESEL	104	95	90	-	20	9	301	30	29	45	75	5	3,4	12	7	20 e 25	R	
SANTA CRUZ DO ARARI	113				113			0,369	DIESEL	41	34	40	-	-	7	132	21	15	21	55	6	1,3	12	7		F	
SANTA M. BARREIRAS	109				109			0,319	DIESEL	35	33	30	-	-	2	100	26	20	17	55	3	1,1	13	7	10 e 15	R	
VILA MANDI	91				91			0,338	DIESEL	31	27	30	-	-	4	100	26	27	30	50	3	1,0	27	7	10 e 15	R	
Sub Total Não Monitoradas	3.053				3.053			0,318		972	910	962	4	25	62	3.222	509	473	554	1.099	67						
TOTAL	25.253				25.253			0,300		7.565	7.447	7.424	4	236	120	25.189	3.531	3.335	3.553	6.550	282						

Empresa : CELPE
Mês de Referência : Julho
nº de dias : 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 09/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																											
Localidades	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PMO (mês referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompôr Estoque Excede a CCC-ISOL	Para Cobrir a Ineficiência no mês de referência	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
Fernando de Noronha	685				685			0,289	DIESEL	198	198	190	23			658	141	115	130	248			6,4	20	5	60	RM
Sub Total Monitoradas	685	-	-	-	685	-	-	0,289		198	198	190	23	-	-	658	141	115	130	248	-						
TOTAL	685	-	-	-	685	-	-	0,289		198	198	190	23	-	-	658	141	115	130	248	-						

Empresa : CEMAR
Mês de Referência : Julho
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 14/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																											
Localidades	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado))	Para Reacompor Estoque referido a CCC ISOL	Para GT com C. Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
BATAVO	43				43			0,392	DIESEL	17	13	-		20	4	-	29	29		36	48		0,5	66	3	20	R
Sub Total Monitoradas	43	-	-	-	43	-	-	0,400		17	13	-	-	20	4	-	29	29	-	36	48	-					
TOTAL	43	-	-	-	43	-	-	0,400		17	13	-	-	20	4	-	29	29	-	36	48	-					

Empresa : CEMAT
Mês de Referência : Julho
nº de dias : 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 22/06/06

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																										
	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
APIACÁS	614	-	-	-	614	-	-	0,302	DIESEL	186	184	145	20	15	2	483	53	71	67	83	2	6,0	11	4	10 - 15 E 30	Rod	
ARIPUANÁ	2.920	-	550	2.370	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	130	4	-	-	4	10 - 15 - 30	Rod	
CASCALHEIRAS	530	-	-	-	530	-	-	0,290	DIESEL	154	154	105	15	15	0	363	42	33	14	55	2	5,0	3	2	10 - 15 E 30	Rod	
COLNIZA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	135	-	-	160	5	-	-	4	10 - 15 E 30	Rod	
COMODORO	1.394	-	-	1.000	394	-	-	0,280	DIESEL	110	110	5	105	-	-	18	67	65	65	72	2	3,5	18	2	10 - 15 E 30	Rod	
CONFRESA	727	-	-	-	727	-	-	0,277	DIESEL	202	202	185	15	-	0	667	45	51	49	64	2	6,5	8	3	10 - 15 E 30	Rod	
COTRIGUAÇU	487	-	-	-	487	-	-	0,300	DIESEL	146	146	145	-	-	-	483	68	80	79	95	3	4,7	17	4	10 - 15 E 30	Rod	
JUARA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	278	8	-	-	3	10 - 15 E 30	Rod	
JUINA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	2	5	5	274	8	-	-	3	10 - 15 E 30	Rod	
JURUENA	513	-	-	-	513	-	-	0,295	DIESEL	151	151	150	-	-	-	509	96	88	87	102	3	4,9	18	4	10 - 15 E 30	Rod	
NOVA BANDEIRANTE	683	-	-	-	683	-	-	0,298	DIESEL	203	203	180	15	-	-	605	56	66	58	90	3	6,5	9	4	10 - 15 E 30	Rod	
NOVA MARINGÁ	503	-	-	-	503	-	-	0,309	DIESEL	156	151	105	30	15	5	350	53	43	42	64	2	5,0	8	2	10 E 15	Rod	
PORTO ALEGRE DO NORTE	532	-	-	-	532	-	-	0,293	DIESEL	156	156	140	-	15	0	478	33	46	45	64	2	5,0	9	3	10 - 15 E 30	Rod	
QUERÊNCIA	911	-	-	-	911	-	-	0,297	DIESEL	270	270	270	-	-	-	911	99	78	78	113	3	8,7	9	3	10 - 15 E 30	Rod	
S. FELIX ARAGUAIA	615	-	-	-	615	-	-	0,293	DIESEL	180	180	165	-	15	-	563	86	82	82	109	3	5,8	14	3	10 - 15 E 30	Rod	
S. J. RIO CLARO	1.497	-	-	-	1.497	-	-	0,290	DIESEL	434	434	360	60	-	0	1.243	129	115	101	163	5	14,0	7	1	10 - 15 E 30	Rod	
SAPEZAL	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	158	5	-	-	2	10 - 15 E 30	Rod	
TABAPORÁ	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53	1	-	-	3	10 E 15	Rod	
VILA RICA	2.259	-	-	-	2.259	-	-	0,291	DIESEL	658	658	625	30	-	-	2.146	106	92	89	153	4	21,2	4	3	10 - 15 E 30	Rod	
Sub Total Monitoradas	14.185	-	550	3.370	10.265	-	-	0,293		3.006	2.999	2.580	290	75	9	8.818	1.073	918	866	2.277	65						

Empresa : CEMAT
Mês de Referência : Julho
nº de dias : 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 22/06/06

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																									
	Geração Total/PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retratado))	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ALTO DA BOA VISTA	380	-	-	-	380	-	-	0,296	DIESEL	112	112	110	-	-	-	372	50	54	52	78	4	3,6	14	3	10 - 15 - 30	Rod
BOM JESUS DO ARAGUAIA	110	-	-	-	110	-	-	0,324	DIESEL	36	33	30	-	-	-	100	29	35	32	40	6	1,2	28	3	10 E 15	Rod
CANABRAVA NORTE	150	-	-	-	150	-	-	0,284	DIESEL	43	43	40	-	-	-	141	33	43	40	47	4	1,4	29	3	10 E 15	Rod
GAÚCHA DO NORTE	330	-	-	-	330	-	-	0,298	DIESEL	98	98	75	-	-	15	252	39	47	39	52	4	3,2	12	2	10 E 15	Rod
GUARIBA	90	-	-	-	90	-	-	0,355	DIESEL	32	27	30	-	-	-	100	31	25	28	47	2	1,0	27	5	10 E 15	Rod
LUCIARA	170	-	-	-	170	-	-	0,305	DIESEL	52	51	30	-	-	15	100	30	32	26	47	4	1,7	16	3	10 E 15	Rod
NOVA LACERDA	260	-	-	200	60	-	-	0,294	DIESEL	18	18	5	10	-	-	17	19	17	14	31	5	0,6	25	2	10 E 15	Rod
NOVA MONTE VERDE	430	-	-	-	430	-	-	0,295	DIESEL	127	127	105	5	15	0	356	70	65	63	89	4	4,1	15	3	10 E 15	Rod
NOVO SANTO ANTÔNIO	85	-	-	-	85	-	-	0,323	DIESEL	27	26	10	-	-	15	2	33	27	25	37	4	0,9	28	3	10 E 15	Rod
PARANORTE	65	-	-	-	65	-	-	0,344	DIESEL	22	20	20	-	-	-	67	40	33	34	-	3	0,7	47	-	-	-
RONDOLÂNDIA	100	-	-	-	100	-	-	0,315	DIESEL	32	30	10	5	15	2	33	23	26	26	40	2	1,0	25	3	10 E 15	Rod
SAL TO ALÉGRIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
SANTA CRUZ DO XINGU	130	-	-	-	130	-	-	0,310	DIESEL	40	39	20	-	-	15	67	26	32	28	39	4	1,3	22	4	10 E 15	Rod
SANTA TEREZINHA	210	-	-	-	210	-	-	0,317	DIESEL	66	63	65	-	-	-	217	22	29	31	48	4	2,1	15	4	10 E 15	Rod
SÃO JOSÉ DO XINGU	251	-	-	-	251	-	-	0,306	DIESEL	77	75	70	-	-	-	233	18	18	13	32	5	2,5	5	3	10 E 15	Rod
SERRA NOVA DOURADA	49	-	-	-	49	-	-	0,357	DIESEL	18	15	15	-	-	-	50	17	31	31	37	6	0,6	54	3	10 E 15	Rod
Sub Total Não Monitoradas	2.810	-	-	200	2.610	-	-	0,307		800	776	635	20	90	25	2.137	474	512	482	662	59					
TOTAL	16.995	-	550	3.570	12.875	-	-	0,296		3.806	3.774	3.215	310	165	33	10.956	1.547	1.430	1.347	2.938	124					

Empresa : CER
Mês de Referência : Julho
nº de dias : 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 20/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																											
Localidades	Gerção Total/PREVISTA	PREVISO de Suprimento	PREVISO de GH Própria	PREVISO de GH de PIE	PREVISO de GT Própria	PREVISO de GT de PIE	PREVISO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	TIPO de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
ALTO ALEGRE	533	533	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
BONFIM	547	547	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
CAMPOS NOVOS	-	-	-	-	-	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	1	-	-	-	-	-	1	5	-	-	-	-	1	8
CARACARAI	1.134	-	-	-	1.134	-	-	0,368	DIESEL	417	340	340	-	-	77	1.133	157	134	134	315	2	13	10	1	10/15/30	R	
COM. IND. CONTÁO	28	-	-	-	28	-	-	0,373	DIESEL	10	8	8	-	8	2	27	24	24	31	15	0	0	97	1	10	10	R
EQUADOR	31	-	-	-	31	-	-	0,676	DIESEL	21	9	8	-	16	12	27	1	4	19	15	0	1	28	1	6	R	
FÉLIX PINTO	100	-	-	-	100	-	-	0,366	DIESEL	37	30	30	-	4	7	100	8	7	11	15	0	1	9	1	8	R	
JUNDIÁ	72	-	-	-	72	-	-	0,297	DIESEL	21	21	20	-	1	-	67	10	10	10	15	0	1	15	1	10	R	
MAL TRAIRÃO	45	-	-	-	45	-	-	0,340	DIESEL	15	14	14	-	9	2	47	15	16	25	15	0	0	53	1	10	R	
NORMANDIA	251	-	-	-	251	-	-	0,359	DIESEL	90	75	75	-	36	15	250	12	5	41	50	0	3	14	1	10/15/30	R	
PACARAÍMA	461	461	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	5	5	5	100	-	-	-	-	1	-	R
PASSARÃO	51	-	-	-	51	-	-	0,516	DIESEL	26	15	15	-	11	50	7	11	10	15	-	1	12	1	10	10	R	
RORAINÓPOLIS	2.027	-	1.672	-	355	-	-	0,304	DIESEL	108	107	-	-	79	2	-	91	122	95	100	0	3	27	1	10/15/30	R	
S. JOÃO DA BALIZA	1.242	-	-	-	-	1.242	-	0,316	DIESEL	392	373	300	-	67	19	1.000	88	117	111	115	2	13	9	1	10/15/30	R	
SÃO FRANCISCO	52	-	-	-	52	-	-	0,365	DIESEL	19	16	15	-	7	3	50	17	15	22	15	0	1	35	1	10	R	
SÃO SILVESTRE	45	-	-	-	45	-	-	0,434	DIESEL	20	14	10	-	5	7	33	10	6	8	15	0	1	12	1	10	R	
UIRAMUTÁ	65	-	-	-	65	-	-	0,339	DIESEL	22	20	20	-	3	67	4	4	4	15	1	1	6	1	6	1	10	R
VILA BRASIL	100	-	-	-	100	-	-	0,425	DIESEL	43	30	30	-	9	13	100	45	34	43	15	0	1	31	1	10	R	
VILA SURUMU	38	-	-	-	38	-	-	0,436	DIESEL	17	11	10	-	-	6	33	14	13	11	15	-	1	21	1	10	R	
VILA TAIANO	45	-	-	-	45	-	-	0,621	DIESEL	28	14	14	-	16	15	47	6	8	24	10	-	1	27	1	8	R	
VISTA ALEGRE	37	-	-	-	37	-	-	0,436	DIESEL	16	11	10	-	6	5	33	2	1	6	10	-	1	12	1	5	R	
Sub Total Monitoradas	6.904	1.541	1.672	-	2.449	1.242	-	0,353		1.302	1.107	919	-	285	195	3.064	516	535	612	570	8						

Empresa : CER
Mês de Referência : Julho
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 20/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																											
Localidades	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
ÁGUA FRIA	23	-	-	-	23	-	-	0,385	DIESEL	9	7	7	-	-	2	23	13	20	20	8	0	0	68	1	8	R	
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	2	0	3	-	-	1	4	-	0	19	1	1	R	
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	2	0	3	0	1	2	2	-	0	27	1	5	R	
COM. IND. BOCA DA MATA	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	-	1	10	-	-	-	8	0	0	-	1	2	R	
COM. IND. CANAUNIM	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	1	7	2	3	3	3	-	0	51	1	2	R	
COM. IND. DA RAPOSA	15	-	-	-	15	-	-	0,375	DIESEL	6	5	4	-	2	2	13	1	6	8	5	-	0	39	1	-	R	
COM. IND. DO FLEXAL	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	1	0	3	1	-	1	1	-	0	34	1	1	R	
COM. IND. DO GUARIBA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	1	0	3	0	-	1	1	-	0	43	1	1	R	
COM. IND. DO MANOÁ	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	2	1	3	1	0	2	1	-	0	26	1	1	R	
COM. IND. JACAMIM	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	1	0	3	1	1	2	1	-	0	50	1	2	R	
COM. IND. MALACACHETA	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	2	1	10	-	-	2	2	-	0	13	1	3	R	
COM. IND. MARACANÁ	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	0	3	-	-	0	1	-	0	12	1	-	R	
COM. IND. MOSCOW	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	1	0	3	1	1	2	1	-	0	53	1	-	R	
COM. IND. NAPOLEÃO	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	1	-	3	1	3	-	-	1	1	-	0	5	1	3	R	
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	2	1	3	-	-	2	1	-	0	25	1	1	R	
COM. IND. PIUM	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	0	-	-	-	-	-	1	0	0	1	-	-	-	1	-	R	
COM. IND. SÃO MARCOS	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	0	3	3	4	4	1	-	0	121	1	1	R	
COM. IND. SANTA ROSA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	0	3	1	2	2	1	-	0	74	1	-	R	
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	62	-	-	-	62	-	-	0,409	DIESEL	25	19	19	-	-	6	63	9	12	13	15	0	1	16	1	10	R	
COM. IND. VISTA ALEGRE	7	-	-	-	7	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	3	1	7	-	-	3	1	-	0	30	1	2	R	
COM. IND. XUMINA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	1	1	3	-	-	1	1	-	0	12	1	2	R	
LAGO GRANDE	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	2	1	7	1	-	3	1	-	0	39	1	2	F	
NOVA ESPERANÇA	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	2	-	3	1	7	-	-	2	1	-	0	13	1	3	R	
PANACARICA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	2	1	3	-	-	2	1	-	0	30	1	2	F	
PAREDÃO	13	-	-	-	13	-	-	0,375	DIESEL	5	4	2	-	5	1	7	-	-	3	1	-	0	19	1	6	R	
PETROLINA DO NORTE	36	-	-	-	36	-	-	0,313	DIESEL	11	11	11	-	-	0	37	10	14	14	4	0	0	39	1	6	R	

Empresa : CER
Mês de Referência : Julho
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 20/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																											
Localidades	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m ³ /MWh		m ³	m ³	PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C. Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m ³	m ³	m ³	m ³	m ³	m ³	m ³	Dias	Dias	m ³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
SACAÍ	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	2	-	3	1	7	-	-	2	4	-	0	13	1	4	F	
SAMAÚMA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	2	1	3	-	-	1	1	-	0	22	1	1	F	
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	54	-	-	-	54	-	-	0,493	DIESEL	27	16	16	-	-	11	53	24	30	30	30	1	1	34	1	10	F	
SANTA MARIA DO XERUINI	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	1	7	-	-	1	1	-	0	8	1	2	F	
S.F.B. RIO BRANCO	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	1	0	3	1	2	3	1	-	0	102	1	-	F	
SERRA GRANDE II	-	-	-	-	-	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	1	-	R	
SOCÓ	8	-	-	-	8	-	-	0,375	DIESEL	3	2	1	-	3	1	3	-	-	2	5	-	0	17	1	3	R	
TEPEQUEM	22	-	-	-	22	-	-	0,630	DIESEL	12	7	3	-	10	5	10	5	6	13	5	-	0	33	1	3	R	
TERRA PRETA	9	-	-	-	9	-	-	0,375	DIESEL	3	3	2	-	2	0	7	-	-	1	2	-	0	13	1	2	F	
VILA CACHOEIRINHA	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	1	-	5	1	3	-	-	3	2	-	0	21	1	3	F	
VILA CAICUBI	13	-	-	-	13	-	-	0,375	DIESEL	5	4	2	-	5	1	7	-	-	3	2	-	0	19	1	4	F	
VILA CENTRAL	-	-	-	-	-	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	0	-	-	1	-	R	
VILA DONA COTA	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	1	0	3	2	1	2	1	-	0	68	1	1	F	
VILA FLORESTA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	1	0	7	-	-	1	1	-	0	20	1	2	F	
VILA ITAQUERA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	3	0	3	-	-	2	1	-	0	34	1	2	F	
VILA MILAGRE	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	0	3	1	1	2	1	-	0	50	1	-	R	
VILA MUTUM	22	-	-	-	22	-	-	0,375	DIESEL	8	7	1	-	10	1	3	-	-	4	15	0	0	17	1	6	R	
VILA REMANSO	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	2	1	3	0	-	2	1	-	0	28	1	2	F	
VILA SÃO JOSÉ	15	-	-	-	15	-	-	0,390	DIESEL	6	5	2	-	5	2	7	2	2	5	8	-	0	24	1	3	R	
VILA VILENA	32	-	-	-	32	-	-	0,375	DIESEL	12	10	2	-	12	2	7	7	5	9	2	-	0	24	1	10	R	
DEMAIS LOC SUP BOA VISTA	2.160	2.160	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	R
Sub Total Monitoradas	2.645	2.160	-	-	485	-	-	0,402		195	146	113	-	100	50	377	85	110	177	170	3						
TOTAL	9.549	3.701	1.672	-	2.934	1.242	-	0,358		1.497	1.253	1.032	-	365	245	3.441	602	644	789	1.040	11						

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

VERSÃO: 2006.2 DATA : 16/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																											
Localidades	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
Alvorada Oeste	1.019					1.019		0,287	DIESEL	293	293	290			0	1.010	75	75	72	105	1	9,5	8	3	10/15/30	R	
Anari	536					536		0,295	DIESEL	158	158	155			0	526	29	20	17	65	1	5,1	3	3	10/15	R	
Buritiz	3.637					3.637		0,275	DIESEL	1.001	1.001	1.000			-	3.632	185	180	179	424	8	32,3	6	3	10/15/20/30	R	
C. Novo Rondônia	570					570		0,286	DIESEL	163	163	160			0	560	47	40	37	63	1	5,3	7	3	10/15	R	
Chupinguaia	640					640		0,293	DIESEL	188	188	185			0	631	41	30	27	59	1	6,1	5	5	10/15	R	
Colorado do Oeste	1.600					1.600		0,289	DIESEL	463	463	440		25	0	1.522	63	60	62	174	2	14,9	4	3	15/20/30	R	
Costa Marques	1.268					1.268		0,289	DIESEL	366	366	365			-	1.264	79	50	49	100	1	11,8	4	5	10/15/30	R	
Cujubim	1.054					1.054		0,287	DIESEL	302	302	290	10		-	1.010	120	120	118	145	5	9,7	12	3	15/30	R	
Jaci-Paraná	466					466		0,288	DIESEL	134	134	115	20		-	399	41	30	31	52	1	4,3	7	2	10/15	R	
Machadinho Oeste	2.753					2.753		0,278	DIESEL	766	766	840	5		0	3.019	82	50	129	201	5	24,7	5	3	15/20/30	R	
Pimenta Bueno	18.790	18.790							DIESEL	-	-				-	-	234	234	234	520	30	-	-	-	-	-	
Porto Velho (Suprimento ELN)	77.134	77.134							DIESEL	-	-				-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
São Francisco	1.392					1.392		0,277	DIESEL	386	386	385			0	1.390	162	160	159	210	4	12,5	13	6	15/20/30	R	
Vila Extrema	596					596		0,296	DIESEL	176	176	175			0	592	43	30	29	54	9	5,7	5	3	10/15/20	R	
Vilhena	11.739		600	8.205	2.934			0,302	DIESEL	886	880	710	170		6	2.367	282	270	270	320	1	28,6	9	5	15/20/30	R	
Vista Alegre do Abunã	566					566		0,296	DIESEL	167	167	165			0	558	29	25	23	38	0	5,4	4	3	10/15	R	
Sub Total Monitoradas	123.760	95.924	600	8.205	2.934	16.097	-	0,286		5.449	5.443	5.275	205	25	8	18.480	1.512	1.374	1.437	2.530	70						

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

VERSÃO: 2006.2 DATA : 16/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																											
Localidades	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autorrenova (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	(9)	m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	(26)
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
Abunã	71					71	0,331	DIESEL	24	21	20				3	67	10	10	9	20	0	0,8	11	2	10	R	
Araras	24					24	0,342	DIESEL	8	7	10				1	33	8	8	11	16	0	0,3	42	3	10	R	
Calama	98					98	0,335	DIESEL	33	29	29	4			4	97	8	8	12	17	0	1,1	11	4	10/15	FR	
Conceição da Galera	6					6	0,381	DIESEL	2	2	2				0	7	1	1	1	4	0	0,1	19	4	10/15	FR	
Demarcação	11					11	0,362	DIESEL	4	3	3				1	10	2	2	2	6	0	0,1	13	4	10/15	FR	
Fortaleza do Abunã	54					54	0,344	DIESEL	19	16	15	5			3	50	11	10	14	17	0	0,6	23	3	10/15	R	
Isidolândia	53					53	0,382	DIESEL	20	16	15				4	50	5	5	4	31	1	0,6	6	5	10/15	R	
Maicy	3					3	0,509	DIESEL	2	1	1				1	3	2	2	2	6	0	0,1	33	4	10/15	FR	
Mutum Paraná	74					74	0,364	DIESEL	27	22	20				5	67	7	6	4	28	0	0,9	4	2	10	R	
Nazaré	28					28	0,412	DIESEL	12	8	8				4	27	5	4	4	6	0	0,4	9	4	10/15	FR	
Nova California	252					252	0,296	DIESEL	75	75	85				0	287	18	20	30	37	1	2,4	13	3	10/15	R	
Pacaraná	129					129	0,359	DIESEL	46	39	45				7	150	18	15	21	35	1	1,5	14	4	10/15	R	
Pedras Negras	5					5	0,509	DIESEL	3	2	-				2	-	5	3	2	11	0	0,1	16	8	10	FR	
Rolim Moura Guaporé	24					24	0,335	DIESEL	8	7	-				1	-	8	8	1	11	0	0,3	3	9	10	FR	
Santa Catarina	20					20	0,357	DIESEL	7	6	6	1			1	20	1	1	2	4	0	0,2	9	4	10/15	FR	
São Carlos	78					78	0,321	DIESEL	25	23	23	2			2	77	7	8	10	17	0	0,8	12	4	10/15	FR	
São Sebastião	15					15	0,340	DIESEL	5	5	5				1	17	3	3	4	4	0	0,2	22	2	10/15	FR	
Surpresa	42					42	0,342	DIESEL	14	13	10				1	33	10	9	6	10	0	0,5	14	9	10	FR	
Tabajara	18					18	0,333	DIESEL	6	5	-				1	-	11	10	5	16	0	0,2	24	4	10	R	
Urucumacua	50					50	0,349	DIESEL	17	15	15	5			2	50	5	5	10	16	1	0,5	18	3	10/15	R	
Sub Total Monitoradas	1.055	-	-	-	-	1.055	0,338		357	315	312	17	-	42	1.044	143	138	152	309	5							
TOTAL	124.815	95.924	600	8.205	2.934	17.152	0,289		5.806	6.759	5.587	222	25	49	19.524	1.655	1.512	1.589	2.839	75							

Empresa : COELBA
Mês de Referência : Julho
nº de dias : 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 19/06/06

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																										
	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado))	Para Recompôr Estoque Exp. de a CCC-ISOL	Para GT com C. Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
ILHA GRANDE DE CAMAMU	69				69			0,356	DIESEL	25	21	20			4	67	19	17	16	25	1		0,8	20	2	10	FR
Sub Total Monitoradas	69	-	-	-	69	-	-	0,362		25	21	20	-	-	4	67	19	17	16	25	1						
TOTAL	69	-	-	-	69	-	-	0,362		25	21	20	-	-	4	67	19	17	16	25	1						

Empresa : ELETROACRE
Mês de Referência : Julho
nº de dias : 31

VERSÃO: 2006.2 DATA : 16/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																																			
Localidades	Generação Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento					PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancaagem	Lastro da Tancaagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso								
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh				MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³												m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)				(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)												(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)
ASSIS BRASIL	232					232	0,274	DIESEL	64	64	60	-	-	0	219	153	147	144	214	0	2,1	70	2	15	R										
BRASILEIA	1.977					1.977	0,275	DIESEL	544	544	480	65	-	0	1.745	415	427	428	427	0	17,5	24	2	15	R										
CRUZEIRO DO SUL	6.138					6.138	0,281	DIESEL	1.725	1.725	1.615	110	-	0	5.747	890	925	925	925	8	55,6	17	1	10	R										
FEIJÓ	790					790	0,282	DIESEL	223	223	-	-	-	0	-	1.681	1.456	1.233	2.959	30	7,2	171	35	1.300	F										
PORTO WALTER	102					102	0,293	DIESEL	30	30	-	-	-	0	-	208	176	146	280	1	1,0	151	40	200	F										
SENA MADUREIRA	1.513					1.513	0,274	DIESEL	415	415	335	80	-	0	1.223	237	260	260	260	0	13,4	19	2	15	R										
TARAUACA	1.004					1.004	0,269	DIESEL	270	270	-	-	-	-	-	2.045	1.796	1.526	2.803	22	8,7	175	35	1.300	F										
XAPURÍ	691					691	0,283	DIESEL	196	196	195	5	-	0	689	242	245	249	262	0	6,3	39	2	15	R										
RIO BRANCO	42.764	42.764					-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0									
Sub Total Monitoradas	55.211	42.764	-	-	-	12.447	-	0,279	3.467	3.465	2.685	260	-	2	9.623	5.871	5.431	4.911	8.128	61															
CAPIXABA	295					295	0,308	DIESEL	91	89	90	-	-	10	300	21	35	47	66	0	2,9	16	1	15	R										
JORDÃO	48					48	0,318	DIESEL	15	14	-	-	-	1	-	59	41	26	211	0	0,5	55	15	50	F										
MANOEL URBANO	208					208	0,272	DIESEL	57	57	60	-	-	0	221	156	139	142	244	0	1,8	77	3	50	F/R										
MARECHAL THAUMATURGO	126					126	0,307	DIESEL	39	38	-	-	-	1	-	295	255	217	332	1	1,3	173	40	200	F										
SANTA ROSA DOS PURUS	72					72	0,317	DIESEL	23	22	-	-	-	1	-	119	96	74	221	0	0,7	100	12	50	F										
Sub Total Não Monitoradas	749	-	-	-	-	749	-	0,300	225	219	150	-	10	6	521	650	566	507	1.074	2															
TOTAL	55.960	42.764	-	-	-	13.196	-	0,280	3.692	3.684	2.835	260	-	10	10.144	6.520	5.997	5.419	9.203	63															

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

Data: **26/06/06**

Versão 2006.2

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																																				
Sistema	Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista			Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	COMPRA de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		COMPRA de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência -2)	Estoque de óleo PREVISÃO (mês de referência -1)	Estoque de óleo PREVISÃO (mês de referência)	Tançagem		PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Aquecimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Aço						
			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				MW med	MW med	MWh					m³	m³	m³	m³					m³	m³						m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
			(1)	(2)	(3)				(4)	(5)	(6)					(7)	(8)	(9)	(10)					(11)	(12)						(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)
PV - RB	UHE SAMUEL	216,0	-	75,0	75,0	141,0	100	141,0	50,0	37.200																										
	PIE TERMONORTE I	66,0	-	2,0	2,0	64,0	100	64,0	23,5	17.484	0,257	DIESEL	4.493	4.493	4.488		5			17.465	2.602	2.500	2.500	2.946	352	145	17	8		FR						
	PIE TN II (TG)	240,0	-	20,0	20,0	220,0	100	220,0	143,0	106.392	0,376	PTE	40.003	40.003	39.818		185			105.900	7.798	7.600	7.600	8.852	500	1.290	6	8		FR						
	PIE TN II (TV)	120,0	-	-	-	120,0	100	120,0	67,0	49.848																										
	RIO BRANCO II	27,2	12,4	1,8	14,2	13,0	80	10,4	-	-	0,303	DIESEL	-	-	-					-	607	607	607	726	55	-	-	9		FR						
	RIO BRANCO I	15,8	5,2	2,6	7,8	8,0	80	6,4	-	-	0,300	DIESEL	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-	-	9		FR					
	RIO ACRE	36,0	-	4,0	4,0	32,0	80	25,6	-	-	0,306	DIESEL	-	-	-					-	1.160	700	700	1.403	367	-	-	9		FR						
	R. MADEIRA - LM's	90,0	36,0	1,5	37,5	52,5	80	42,0	-	-	0,330	DIESEL	-	-	-					-	4.313	4.300	4.300	5.019	77	-	-	7		F						
	TOTAL	811,0	53,6	106,9	160,5	650,5			629,4	263,5	210.924																									
	TOTAL SEM INTERCÂMBIO										223,3																									
	SUPRIMENTO PVH-RB										60,2																									
	UHE SAMUEL		VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →			76	PV - TOTAL DIESEL			23,5	17.484	0,257		4.493	4.493	4.488		5		17.465	6.915	6.800	6.800													
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →		93	PV - TOTAL PTE (TN II)			210,0	156.240	0,256		40.003	40.003	39.818		185		105.900	7.798	7.600	7.600																	
RB - TOTAL DIESEL																				1.766	1.307	1.307														
AMAPA	UHE COARACY NUNES	78,0	-	-	-	78,0	100	78,0	70,0	52.080																										
	SANTANA EXPANSÃO	40,0	-	-	-	40,0	100	40,0	20,0	14.880	0,271	DIESEL	4.032	4.032	3.792		240			13.994	-	-	-	-	-	-	130	-	-	-	-					
	SANTANA - W	62,8	-	31,4	31,4	31,4	99	28,3	11,0	8.184	0,250	DIESEL	2.046	2.046	2.046					8.184	2.389	2.400	2.400	3.978	243	75	32	7		FR						
	SANTANA - LM	54,0	5,5	-	5,5	48,5	80	38,8	1,0	744	0,360	DIESEL	268	268	268					744																
	TOTAL	234,8	5,5	31,4	36,9	197,9			185,1	1,0	744																									
UHE COARACY NUNES		VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →			122	MACAPÁ - TOTAL DIESEL			32,0	23.808	0,267		6.346	6.346	6.106		240		22.922	2.389	2.400	2.400														
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →		96	TOTAL UHE			120,0	89.280	-																												
TOTAL ELETRONORTE		TOTAL PTE			210,0	156.240	0,256		40.003	40.003	39.818		185		105.900																					
TOTAL DIESEL		TOTAL DIESEL			55,5	41.292	0,263		10.840	10.840	10.595		245		40.387																					
TOTAL ELETRONORTE		TOTAL ELETRONORTE			385,5	286.812	0,177		50.843	50.843	50.413		430		146.287																					

Empresa : JARI
Mês de Referência : Julho
nº de dias 31

VERSÃO: 2006.2

DATA : 14/06/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																											
Localidades	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio mensal (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
MONTE DOURADO	1.500	-	-	-	1.500	-	-	0,292	DIESEL	438	438	420		18	-	1.438	25	47	47	95	1	14,1	3	-	20	FR	
SÃO MIGUEL	35	-	-	-	35	-	-	0,335	DIESEL	12	11	1		10	2	2	8	7	7	15	0	0,4	18	-	20	FR	
MUNGUBA	200	-	-	-	200	-	-	0,380	OC-A1	76	60	60			16	158	209	277	277	400	11	2,5	113	1	DIRETO	OLEODUTO	
Total Diesel	1.535	-	-	-	1.535	-	-	0,293		450	449	421	-	28	2	1.440	33	54	54	110	1						
Total Combustível	200	-	-	-	200	-	-	0,380		76	60	60	-	-	16	158	209	277	277	400	11						

7.7 ANEXO VII
ATA DE REUNIÃO
PMO JULHO/2006

Ata da Reunião do PMO Julho/2006

Comitê Técnico de Planejamento - CTP

DATA: 28 e 29 de junho de 2006

LOCAL: Escritórios da ELETROBRÁS - RJ

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

CEA, CEAM, CEMAT, CER, CERON, , ELETRONORTE, MANAUS ENERGIA e ELETROBRÁS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ARCON, BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAR, COELBA, ELETROACRE e JARI

AUSÊNCIAS JUSTIFICADAS:

ANEEL

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O Coordenador do GTON/CTP, engº Mario Rodrigues, abriu a reunião agradecendo às empresas presentes pela participação.

2. TRANSFERÊNCIA DE QUANTIDADES DE ÓLEO ENTRE LOCALIDADES

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou mais uma vez que a transferência de óleo entre localidades é uma situação excepcional e que as empresas devem redimensionar as compras de óleo ao longo de cada mês, de forma a poder armazená-las nos tanques de suas usinas, evitando assim solicitações de transferência de óleo por esse motivo. No caso de haver quantidades de óleo não retiradas de PMO anteriores, estas deverão ser informadas nos PMO subseqüentes, para serem reautorizadas pelo GTON/CTP.

3. APROVAÇÃO DA ATA DA REUNIÃO DO PMO DE JUNHO/06

A ata do PMO de Junho/2006 foi aprovada por todas as empresas, sem ressalvas.

4. NOVO TREINAMENTO PARA PREENCHIMENTO DAS PLANILHAS DO AEC

O eng^o José Conde Navega, Chefe da Divisão de Planejamento e Operação de Sistemas Isolados da ELETROBRÁS – DESI, comentou que, embora a ELETROBRÁS já tenha ministrado treinamento às empresas para o preenchimento das planilhas do AEC, algumas empresas ainda vêm apresentando dificuldades nesse preenchimento.

Dessa forma está sendo agendada nova reunião visando não só reforçar o treinamento anterior como também abordar detalhadamente todos os aspectos que envolvem as perdas de combustível.

Informou também que o Comitê Técnico de Operação do GTON – CTO irá elaborar documento detalhando a documentação que as empresas devem encaminhar a este Comitê para justificar as perdas de combustível.

5. REAVALIAÇÃO DOS LIMITES DE CONSUMOS ESPECÍFICOS - ANDAMENTO

Quanto às atividades desenvolvidas no âmbito da Comissão criada para reavaliação dos limites de consumos específicos, o chefe da DESI, eng^o José Conde Navega, comunicou que a partir dos dados adicionais enviados pelas empresas, após a 2^a reunião dessa Comissão, estão sendo realizadas novas análises. Ressaltou, entretanto, que ainda restam pendências no envio de algumas informações e solicitou às empresas que, até o término desta reunião, entrassem em contato com o eng^o Waldes Moraes Junior para obter maiores esclarecimentos acerca do que deve ser feito para eliminar estas pendências.

6. TREINAMENTO DO MANUAL DE RECEBIMENTO, ARMAZENAGEM E MANUSEIO DE COMBUSTÍVEL

O eng^o Navega comentou que a CER é a única empresa que ainda não recebeu o treinamento dos procedimentos estabelecidos no “Manual de Recebimento, Armazenagem, Manuseio e Qualidade de Produtos derivados de Petróleo em Usinas Térmicas”.

Dessa forma, o GTON/CTO irá agendar ida de representantes deste Comitê à CER para realização do referido treinamento.

Informou também que, embora já tenha sido ministrado esse treinamento na MANAUS ENERGIA, a empresa solicitou novo treinamento a título de reciclagem.

7. CONTRATOS E ACORDOS OPERATIVOS ENTRE CONCESSIONÁRIAS E PIE.

O eng^o Navega informou que a ELETROBRÁS encaminhará correspondência às empresas solicitando os contratos e acordos operativos existentes entre as concessionárias e os PIE, uma vez que existem detalhes operacionais definidos nesses documentos que têm reflexos na CCC-ISOL.

8. PREENCHIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO E DO ACOMPANHAMENTO DE ESTOQUE DE COMBUSTÍVEIS – AEC

O Sr. Marco Escarlante, responsável pela análise das informações das planilhas do AEC, informou que havia pendências com relação ao preenchimento das planilhas AEC das seguintes empresas: CEAM, CEMAT e ELETROACRE.

Essas pendências foram solucionadas na presença dos representantes, possibilitando a elaboração do PMO dessas empresas.

9. CUMPRIMENTO DOS PRAZOS DE ENVIO DOS DADOS DE ENTRADA DO PMO PARA ANÁLISE PRÉVIA DO CTP

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

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

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

10. CEA

10.1 ALTERAÇÃO DO PMO DE JUNHO/2006

Após a emissão do relatório do PMO de junho/2006 foi realizada correção da quantidade de óleo com cobertura da CCC-ISOL para a UTE Lourenço, por conta de óleo não retirado em PMO anteriores, passando de 0 m³ para 8 m³.

Entretanto, em razão de logística de transporte, foram autorizados 10 m³, devendo ser descontados neste PMO de julho/2006 os 2 m³ entregues a mais, o que foi efetivado pelo GTON/CTP na reunião deste PMO.

10.2 ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO DE ABRIL PARA OIAPOQUE

Foram autorizados 579 m³ de óleo diesel para a localidade de Oiapoque, correspondendo à antecipação do PMO de agosto/06.

10.3 DESVIO DE CARGA PRÓPRIA EM LARANJAL DO JARI

Neste PMO estão sendo incluídos na quota de Laranjal do Jari 71 m³ de óleo diesel, a título de recomposição de estoque CCC, devido à carga própria vir se realizando acima da prevista.

10.4 PARQUE GERADOR AUTORIZADO PARA OIAPOQUE

O Coordenador do CTP ressaltou mais uma vez que o parque atualmente autorizado pela ANEEL para Oiapoque é 3 x 1000 kW, correspondendo a uma geração máxima, em

julho, de 1.942 MWh (3x0,87x31x24). Considerando que a carga própria prevista para julho é de 1.942 MWh, o parque já se encontra com o seu fator máximo de utilização, ou seja, 100% da sua capacidade.

Mais uma vez, orientou o representante da CEA que acompanhe, junto à ANEEL, o trâmite para aprovação do parque solicitado para essa UTE (3x1000 + 1600 + 2x 1825).

10.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a CEA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de Julho/06. Foram autorizados 1.804 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

10.6 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

O PMO de julho/2006 também inclui uma compra de 2 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho/2005 a maio/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CEA comprar os 2 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

11 CEAM

11.1 PERDA DE ÓLEO

O representante da CEAM informou que em maio/2006 ocorreu perda de óleo em três usinas. Na UTE Manacapuru ocorreu derramamento de 3.722 litros de óleo diesel devido ao rompimento do oleoduto provocado por obra da prefeitura. Esta quantidade de óleo foi descontada neste PMO de julho.

Nas UTE Urucará e Itacoatiara ocorreram perdas de 1.450 litros e 800 litros de óleo diesel, respectivamente, em razão da necessidade de limpeza dos tanques. O representante da CEAM se comprometeu a apresentar na reunião do PMO de agosto/2006 toda a documentação comprobatória da execução do serviço tais como notas fiscais, laudo técnico e demais documentos pertinentes.

Essas perdas foram registradas no Acompanhamento de Estoque de Combustível – AEC de maio/2006.

11.2 TRANSFERÊNCIA DE ÓLEO

O representante da CEAM informou que em maio/2006 foram transferidos 15.653 litros de óleo diesel de Castanho para Careiro da Várzea.

Neste PMO essa quantidade foi descontada da quota autorizada para Careiro da Várzea COM Cobertura da CCC-ISOL.

Essa transferência está registrada no AEC de maio/2006.

O representante da CEAM ficou de apresentar as justificativas para essa transferência na reunião do PMO de agosto/2006.

11.3 ANTECIPAÇÃO DE QUOTAS DE ÓLEO DIESEL

Em razão de logística de abastecimento, foram autorizadas neste PMO antecipações de quotas de óleo diesel do PMO de agosto/2006, sendo 131 m³ para Envira e 110 m³ para Ipixuna.

11.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a CEAM e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de Julho/06. Foram autorizados 18.655 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

11.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

O PMO de julho/2006 também inclui uma compra de 1.380 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL, utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho/2005 a maio/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CEAM comprar os 1.380 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

12 CELPA

12.1 ANTECIPAÇÃO DE QUOTAS DE ÓLEO DIESEL

Foi autorizada neste PMO antecipação do PMO de agosto/2006 de 200 m³ de óleo diesel para a UTE Novo Progresso, em razão de logística de abastecimento.

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

As quotas de óleo consensadas com a CELPA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de Julho/06. Foram autorizados 7.428 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

12.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL NÃO RETIRADAS EM PMO ANTERIORES

O PMO de Julho/2006 também inclui a compra de 4 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL, por conta de óleo não retirado junto à Distribuidora referente ao PMO de maio/2006.

12.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

O PMO de julho/2006 também inclui uma compra de 236 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL, utilizado devido a consumo específico acima do valor limitante no período de julho/2005 a maio/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CELPA comprar os 236 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

12.5 PARQUE GERADOR AUTORIZADO PARA NOVO PROGRESSO

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

13 CELPE (não enviou representante à reunião)

14 CEMAT

14.1 TRANSFERÊNCIA DE ESTOQUE REMANESCENTE

O representante da CEMAT informou que após a interligação de Colniza foi necessário gerar algumas horas nessa UTE em razão de falha na linha de transmissão. Essa geração consumiu 5 m³ de óleo diesel do estoque remanescente 135 m³. O Coordenador do GTON/CTP informou que a CEMAT deverá repor os 5 m³ de óleo diesel consumidos do estoque da CCC-ISOL.

Com relação à transferência do óleo remanescente dessa usina, o Coordenador do GTON/CTP ressaltou que devem ser observados os critérios de tancagem e menor distância, visando reduzir os custos para a CCC-ISOL com o frete.

Dessa forma, ficou acertado que 70 m³ serão transferidos para Cotriguaçu e 60 m³ para Juruena. Restam ainda 20 m³ de óleo diesel a serem repostos em São José do Rio Claro. Desses 20 m³, 15 m³ correspondem a óleo consumido do estoque da CCC-ISOL por conta de consumo específico acima do limite e 5 m³ correspondem a óleo consumido devido a geração em Colniza, conforme descrito anteriormente.

14.2 COMPRA DE ÓLEO PELA CEMAT

O representante da CEMAT informou que a empresa comprou, com recursos próprios, 430 m³ de óleo diesel, para reposição de parte das quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL, conforme acordado nas reuniões dos PMO de abril e maio/2006. O representante da CEMAT informou desse total, 320 m³ estão registrados no AEC de maio/2006.

Da mesma forma, na reunião do PMO de junho ficou acertado que a CEMAT compraria com recursos próprios 240 m³ de óleo diesel. Com relação a essa quantidade, o representante da empresa informou que já foram adquiridos 100 m³ e a compra dos demais 140 m³ encontra-se em andamento.

14.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a CEMAT e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de Julho/06. Foram autorizados 3.215 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

14.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL NÃO RETIRADAS EM PMO ANTERIORES

O PMO de Julho/2006 também inclui a compra de 310 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL, por conta de óleo não retirado junto à Distribuidora referente ao PMO de maio/2006.

14.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC

O PMO de Julho/2006 também inclui uma compra de 165 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL, utilizado devido a consumo específico acima do limitante, no período de julho/2005 a maio/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CEMAT comprar os 165 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

15 CER

15.1 INTERLIGAÇÃO A BOA VISTA

O representante da CER informou a interligação do sistema isolado Campos Novos ao Sistema Boa Vista em junho/2006.

15.2 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a CER e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de Julho/06. Foram autorizados 1.032 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

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

O PMO de Julho/2006 também inclui uma compra de 365 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da

CCC-ISOL, utilizado devido a consumo específico acima do limitante, no período de julho/2005 a maio/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CERON comprar os 365 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

16 CERON

16.1 COMPRA DE ÓLEO PELA CERON

O representante da CERON informou que, conforme acertado na reunião do PMO de junho/2006, a empresa comprou 165 m³ de óleo diesel, sendo 150 m³ para Colorado e 15 m³ para Vilhena, de forma a recompor a quantidade de óleo consumida do estoque da CCC-ISOL por essas usinas no período de julho/2005 a maio/2006.

16.2 ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO

Em junho foram antecipados do PMO de julho 75 m³, de óleo diesel para a UTE Machadinho d'Oeste, conforme justificativas apresentadas pela CERON no seu Fax nº 057/TGO/06, de 20/06/2006, em anexo. Entretanto, na reunião deste PMO de julho o representante da CERON solicitou que essa quantidade fosse descontada no PMO de agosto/2006. Os custos de CCC-ISOL e de Equivalente Hidráulico referentes a essa quantidade serão contabilizados no PMO de agosto/2006.

16.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a CERON e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de Julho/06. Foram autorizados 5.587 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

16.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL NÃO RETIRADAS EM PMO ANTERIORES

O PMO de Julho/2006 também inclui a compra de 222 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL, por conta de óleo não retirado junto à Distribuidora referente ao PMO de maio/2006.

16.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC

O PMO de Julho/2006 também inclui uma compra para Colorado d'Oeste de 25 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL, utilizado devido a consumo específico acima do valor limite, no período de julho/2005 a maio/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CERON comprar os 25 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

17 CEMAR (não enviou representante à reunião)

18 COELBA (não enviou representante à reunião)

19 ELETROACRE (não enviou representante à reunião)

20 ELETRONORTE

20.1 GERAÇÃO TÉRMICA NA UTE RIO ACRE - RIO BRANCO

O representante da ELETRONORTE informou que a UTE Rio Acre gerou no período de 20 a 24 de junho, em caráter emergencial, 1.412 MWh, consumindo 450 m³ de óleo diesel já estocado na usina. Acrescentou que foi necessário gerar nessa usina com a finalidade de baixar o nível do estoque, de forma a interromper o vazamento de óleo e possibilitar a correção de uma avaria verificada no tanque, evitando perdas para a CCC-ISOL e autuação por parte de órgãos de fiscalização ambiental.

O Coordenador do GTON/CTP informou que a ELETRONORTE não formalizou a questão junto ao GTON nem solicitou reprogramação do PMO de junho/2006 visando contemplar essa geração térmica em Rio Branco.

20.2 SISTEMA PORTO VELHO - RIO BRANCO

20.2.1 DESPACHO ECONÔMICO

O Coordenador do GTON/CTP apresentou a pilha do despacho mais econômico para o sistema Porto Velho – Rio Branco em julho/2006, do ponto de vista da CCC-ISOL, conforme quadro a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL		
Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	452,20
	PIE TN II	505,37
	UTE Rio Branco I	536,07
	UTE Rio Branco II	541,92
	UTE Rio Acre	547,77
	UTE Rio Madeira	594,58

Nota: preços praticados pela BR em maio/2006.

20.2.2 PROPOSTA DE PMO DE JULHO PARA O SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

O representante da ELETRONORTE apresentou a seguinte proposta de despacho para o PMO do Sistema Porto Velho – Rio Branco, levando em consideração as restrições de sistema. Destacou mais uma vez que embora a UTE Termonorte I seja a usina mais barata, não é a 1ª a ser despachada porque é necessária uma carga mínima de forma que a UTE Termonorte II opere com valores de consumo específicos menores que o valor limite.

É prevista uma geração térmica de 210 MW médio para a UTE Termonorte II, sendo 143 MW médio nas turbinas a gás e 67 MW médio na turbina a vapor. Para atendimento a essa carga térmica a usina operará na configuração 3TG + 1 TV, estando prevista a entrada em operação da UTE Termonorte I para atendimento à ponta de carga.

Sistema	Usina	Geração Prevista	
		MW méd	MWh
		(1)	(2)
P. VELHO/ R. BRANCO	R. Madeira - LM's	0,0	-
	PIE TN II (TG)	143,0	106.392
	PIE TN II (TV)	67,0	49.848
	PIE Termonorte I	23,5	17.484
	UHE Samuel	50,0	37.200
	Rio Branco I	0,0	-
	Rio Acre	0,0	-
	Rio Branco II	0,0	-

20.2.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a ELETRONORTE e aprovadas pelo GTON/CTP para o sistema Porto Velho – Rio Branco são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de julho/06. Foram autorizados 39.818 m³ de óleo PTE e 4.488 m³ de óleo diesel para esse sistema, COM cobertura da CCC-ISOL.

20.2.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC

O PMO de julho/2006 também inclui uma compra de 185 m³ de óleo PTE e 5 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL, utilizado devido a consumo específico acima do limitante.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a ELETRONORTE comprar essa quantidade de óleo que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

20.3 SISTEMA MACAPÁ

20.3.1 RETORNO DA UG1 DA UHE COARACY NUNES

O representante da ELETRONORTE informou que a UG1 da UHE Coaracy Nunes retornou à operação em 05/06/2006.

20.3.2 DESPACHO ECONÔMICO

O Coordenador do GTON/CTP apresentou a pilha do despacho mais econômico para o sistema Macapá, do ponto de vista da CCC-ISOL, conforme quadro a seguir.

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
MACAPÁ	UTE Santana-W	436,59
	Expansão	481,46
	UTE Santana-LM	647,24

Nota: preços praticados pela BR em maio/2006.

O representante da ELETRONORTE apresentou o seguinte despacho proposto para o Sistema Macapá:

Sistema	Usina	Geração Prevista	
		MW méd	MWh
		(1)	(2)
MACAPÁ	Santana - LM's	1,0	744
	Santana - Wartsila	11,0	8.184
	Santana - Expansão	20,0	14.880
	UHE Coaracy Nunes	70,0	52.080

Ressaltou mais uma vez que o despacho da UTE Santana LM é para atendimento ao horário de ponta do sistema.

20.3.3 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a ELETRONORTE e aprovadas pelo GTON/CTP para o sistema Macapá, são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de julho/06. Foram autorizados 6.106 m³ de óleo diesel para esse sistema, COM cobertura da CCC-ISOL.

20.3.4 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO SEM COBERTURA DA CCC

O PMO de julho/2006 também inclui uma compra de 240 m³ de óleo diesel a serem adquiridos SEM a cobertura da CCC-ISOL, a título de recuperação do estoque da CCC-ISOL, utilizado devido a consumo específico acima do limitante.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a ELETRONORTE comprar essa quantidade de óleo que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

21 JARI CELULOSE (não enviou representante à reunião)

22 MANAUS ENERGIA

22.1 ESTOQUE DE ÓLEO DIESEL ARMAZENADO NA USINA W DO PIE EL PASO

O representante da MANAUS ENERGIA informou na reunião a existência de cerca de 300 m³ de óleo diesel, de propriedade da CCC-ISOL, estocados na usina W do PIE El Paso, cujos drenos e válvulas de saída foram lacrados pela MANAUS ENERGIA.

O Coordenador do GTON/CTP informou que irá comunicar este fato ao GTON/CTO para que este agende visita técnica para realizar sondagem e verificar a qualidade desse óleo. Só após a divulgação do relatório técnico do GTON/CTO será definida a destinação deste óleo.

22.2 INDISPONIBILIDADE DE UNIDADES GERADORAS

UTE- APARECIDA

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-06	17/08/2005	30/07/06	Recuperação da câmara de combustão do Gerador de Gás e troca do rolamento do 7º. estágio da turbina livre
TG-07	17/11/2005	30/10/06	Recuperar palhetas fixas do 1º. e 2º. estágios da turbina de alta do gerador de gás na Alemanha

UTE- MAUÁ

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TV-03	08/02/06	31/12/2006	Parada longa programada

UTE- ELECTRON

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-02	09/05/2000	S/P	Recuperação geral na unidade
TG-03	14/11/2004	S/P	Corrigir vibração no Gerador / Turbina
TG-05	20/05/2004	S/P	Recuperação geral na unidade
TG-06	30/08/2004	S/P	Rachadura na carcaça da turbina

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
USINA B UG 21	05/06/06	05/07/06	Manutenção Contratual na unidade.

22.3 DESPACHO ECONÔMICO

O Coordenador do GTON/CTP apresentou a pilha do despacho mais econômico para o sistema Manaus, do ponto de vista da CCC-ISOL, conforme quadro a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL		
Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Tambaqui	271,77
	UTE Jaraqui	280,93
	UTE EP W	303,53
	UTE Mauá	381,14
	UTE EP D	457,84
	UTE Aparecida	474,25
	UTE CGE CO	585,74
	UTE CGE FO	586,63
	UTE CGE SA	587,80
	UTE EP B	638,35
	UTE EP A	669,35
	UTE Electron	1.311,19

Nota: preços praticados pela BR em maio/2006.

22.4 PROPOSTA DE PMO DE JULHO PARA O SISTEMA MANAUS

O representante da MANAUS ENERGIA apresentou a seguinte proposta de despacho para o PMO do Sistema Manaus:

Usina	Geração Prevista	
	MW méd	MWh
	(1)	(2)
UHE Balbina	140,0	104.160
UTE Tambaqui	59,0	43.896
UTE Jaraqui	59,0	43.896
UTE Cristiano Rocha	-	-
UTE Manauara	-	-
UTE Ponta Negra	-	-
PIE El Paso W	135,0	100.440
UTE Mauá	70,0	52.080
PIE-EI Paso D	70,0	52.080
UTE Aparecida	-	-
CGE Cidade Nova	10,0	7.440
CGE Flores	6,9	5.134
CGE São José	15,0	11.160
PIE-EI Paso B	75,0	55.800
PIE-EI Paso A	2,8	2.083
UTE Electron	-	-
UHE Balbina	140,0	104.160

Ressaltou que é prevista a geração térmica na planta “A” de 2,8 MW médio, apenas para atendimento ao horário de ponta do sistema, enquanto que para a UTE Aparecida não tem prevista geração térmica para julho, uma vez que a usina está operando apenas com uma UG e que, por sua vez, apresenta restrição de geração.

22.5 QUOTAS DE ÓLEO PREVISTAS NESTE PMO COM COBERTURA DA CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a MANAUS ENERGIA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de julho/06. Foram autorizados 32.966 m³ de óleo PTE, 20.209 ton de óleo PGE e 15.824 ton de OC1A para esse sistema, COM cobertura da CCC-ISOL.

22.6 ANTECIPAÇÃO DE QUOTA DE ÓLEO

Em junho foram antecipados, no PMO de julho, 450 m³ de óleo diesel para a UTE Flores do PIE CGE. No PMO de agosto será descontada essa antecipação e serão também contabilizados os custos de CCC-Isol e de Equivalente Hidráulico.

23 TRANSFERÊNCIA DE QUANTIDADES DE ÓLEO ENTRE LOCALIDADES

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou, mais uma vez, que não são permitidas transferências de quantidades de óleo entre localidades sem a devida autorização do GTON/CTP, conforme estabelecido na Carta Circular CTP-018/2005, de 09/12/2005.

24 ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS ELETRÔNICAS

O coordenador do CTP lembrou que o encaminhamento de informações pelas empresas deve ser feito para os seguintes endereços eletrônicos corporativos:

pmo.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do PMO;

plano.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

acompanhamento.combustivel@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

25 PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO

A reunião do PMO de agosto/2006 está programada para os dias 26 e 27 de julho/2006.



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



Data: 28 de junho de 2006
Hora: 9:00 Horas
Local: Escritórios da ELETROBRÁS
Rio de Janeiro - RJ

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Eliz Danielle C. Semanides	Celpe	Rod. Augusto Montenegro Km 9	(11) 3216-1375	(11) 3216-1429	elzgf.fu.nandes@nucleopca.com.br
Donizetes Campos Junior	CEA	AV. CASTELO BR. 471	95-36232920		sup@cea.engjetec.com.br
Nilson Cardoso de Souza	Manaus Energia	R. Maria Fátima Fimarel 564	92-3647-1536	92-3647-1579	nilson@elu.gov.br
NIELSEN CRATO	LEON	R. JUI DE ARAUJO 2013	69-3216-4024	69-3224-2035	widhauc@ceora.com.br
RENATO MARQUES BATISTA	ELETRONORTE	Ed. Venúcio 3000, 811-C	(61) 3429-5254		renato@tatata@eln.gov.br
BRENO FEITOZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO Nº50	97-3234-3784	97-3655-6187	BRENO@ELN.GOV.BR
Paulo R. C. Libanides	CEMAT	Bairro Bandeira	65-7316-5336	65-3316-5336	paulo.nobato@nucleopca.com.br
MARCOS ANTONIO COSTA RODRIGUES	CEA	Av. R. João Maria Lombardi, 1900	96-3212-1904	96-3212-1352	marrodrigues@cea-op.com.br
ARMINDA C. J. T. SANTOS	ELETROBRÁS	PENIA DO FLAMENGO, 66/1º B.LA	21-2514-6374	21-2514-6408	arminnda@eletrobras.com
MARIO ANTONIO F. RODRIGUES	"	"	(21)-2514-6375	(21)-2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com
LUIS FERNANDO L. SANTOS	"	"	(21) 2514-5803	"	LUIS.SANTOS@ELETROBRAS.COM

7.8 ANEXO VIII

CORRESPONDÊNCIAS GTON

DE : ELETRO

NO. DE FAX : 014682125841

05 JUN. 2006 03:51PM P1



Rio Branco – Ac., 05 de junho de 2006.

CAR.DT Nº 20/2006.

Ilmº. Sr.

Mário Antonio Freitas Rodrigues
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP
Centrais Elétricas Brasileiras S. A. – ELETROBRÁS
Praia do Flamengo, 66 – Bloco A – 4º Andar
Rio de Janeiro – RJ

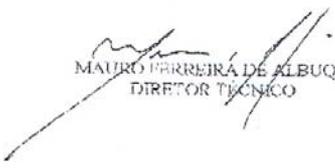
Assunto: **Autorização de Transferência de Óleo Diesel**

Em cumprimento as determinações expressas na Carta Circular CTP. 018/2005 e Ata de Reunião PMO, de 10.01.2006, solicitamos autorização para efetuarmos transferência de óleo diesel pertencente à CCC-Isol, conforme abaixo:

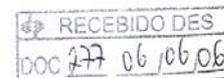
Transferência de Óleo Diesel – m ³				
Origem	m ³	Destino	m ³	Data Prevista - Entrada
Xapuri	15	Capixaba	15	30.05.2006

Justificamos referida transferência, devido à insuficiência de tancagem na UTE de Xapuri para comportar a cota solicitada no PMO de maio/2006. Sendo, portanto, necessário a transferência de 15.000 litros para UTE de Capixaba, com devolução em data a ser definida posteriormente.

Atenciosamente,


MAURO FERREIRA DE ALBUQUERQUE
DIRETOR TÉCNICO

Companhia de Eletricidade do Acre – ELETROACRE – Rua Veleiro Magalhães, 225 – Bairro Bosque – CEP 69.909-710 – Rio Branco – Acre – Telefone (028) 3212-5700 – FAX 3212-6841 – E-mail eletroac@ndnet.com.br



DE : ELETRO

NO. DE FAX : 014682125841

09 JUN. 2006 04:44PM P1



Rio Branco - Ac., 07 de junho de 2006.

CAR.DT N° 21/2006.

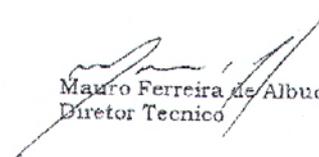
Ilm. Sr.

Mário Antonio Freitas Rodrigues
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento - GTON/CTP
Centrais Elétricas Brasileiras S. A. - ELETROBRÁS
Praia do Flamengo, 66 - Bloco A - 4º Andar
Rio de Janeiro - RJ

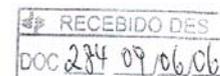
Assunto: Autorização de Transferência de Óleo Diesel

Em complementação a CAR. DT N° 020, de 05.06.2006, informamos que foi necessário a transferência de 15 m3 de óleo diesel da UTE de Xapuri para UTE de Capixaba por motivo de redução de demanda causado por temperatura abaixo do normal "fenômeno conhecido como friagem" que geralmente ocorre nesse período do ano, ocasionando a redução da geração e em consequência diminuição de consumo de óleo diesel.

Atenciosamente,


Mauro Ferreira de Albuquerque
Diretor Técnico

Companhia de Eletricidade do Acre - ELETROACRE - Rua Valério Magalhães, 226 - Bairro Bosque - CEP 69.908-710 - Rio Branco - Acre - Telefone (058) 3212-5700 - FAX 3212-5841 E-mail eletroac@mdnet.com.br



**GTON**

GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
PRAIA DO FLAMENGO, 66, BLOCO A – 4º ANDAR – 22210-903 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2514-6222 - FAX: (0XX21) 2514-6408

FAC-SÍMILE - CTP Nº017/2006	Data/Date: 09.06.2006
Emitente/From:	Fax número/number:
Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON	(21) 2514-6408
Destinatário/To:	Fax número/number:
Dr. Mauro Ferreira de Albuquerque Diretor Técnico ELETROACRE	68 3212-5841
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1	

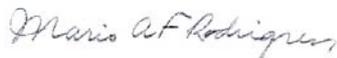
Assunto: **Autorização de Transferência de Óleo Diesel**

Prezado Senhor,

Em resposta a vossa solicitação contida no fax CAR.DT nº 20/2006, de 05/06/2006, e do fax CAR.DT nº 21/2006, de 07/06/2006, temos a informar que:

1. A ELETROACRE encaminhou planilha do PMO de junho/2006 no dia 18/05/2006, onde informava a previsão de estoque para o final de maio em Xapuri igual a 256 m³ de óleo diesel, quantidade inferior à capacidade de armazenamento da UTE que é de 262 m³.
2. Em contato telefônico, no dia 08/06/2006, o representante da ELETROACRE informou que a geração térmica verificada em Xapuri, em maio, foi inferior à prevista no PMO, em função da redução de carga própria devido às baixas temperaturas naquela região, acarretando num consumo de óleo menor que o previsto, o que gerou a necessidade de realizar a solicitação da transferência por impossibilidade de armazenagem do combustível adquirido na UTE Xapuri.
3. De forma a não ocorrer mais esse tipo de problema no futuro, a ELETROACRE deverá redimensionar as compras de óleo ao longo de cada mês de forma a poder armazená-las no tanque de suas UTE, evitando solicitações de transferência de óleo por esse motivo.
4. Caso existam quantidades de óleo não retiradas referentes a um PMO, estas deverão ser informadas nos PMO subseqüentes, para serem reautorizadas pelo GTON/CTP.

Atenciosamente,



MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON

c.c.:

Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza	- Coordenador do Comitê Executivo do GTON
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales	- Secretário Executivo do GTON
Dra. Lúcia de Oliveira Ribeiro	- Chefe do DES / Coordenadora da CESI
Dr. José Conde Navega	- Chefe da DESI / Coordenador do CTO
Dr. Marco Antonio Escarlante	- ELETROBRÁS / DES

CERON

CENTRAIS ELÉTRICAS DE RONDÔNIA S/A
GERÊNCIA DE OPERAÇÃO DE SISTEMAS - TGO

TELEFAX n.º 057/TGO/06

20/06/2006

DE: GERÊNCIA DE OPERAÇÃO DE SISTEMAS - TGO

Nicolau Couto Lopes Cravo

Fax n.º (0**69) 224 - 2035

Número total de paginas: 01

PARA: CENTRAIS ELÉTRICAS BRASILEIRAS S/A - ELETROBRAS/GTON/CCC

At. Eng. Mário Antônio Freitas Rodrigues

Fax n.º (0**21) 2514 5609 / 25146408

ASSUNTO: Antecipação da cota de óleo diesel do mês de julho/06 para UTE de Machadinho.

Considerando que:

1. O estoque atual, face a realização acima do mercado, não será suficiente para concluirmos o mês.

Diante do exposto, solicitamos:

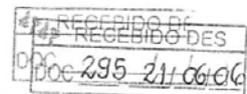
- a) Antecipação de 75.000 litros de óleo diesel para o mês de junho/2006 de parte da cota de julho/2006 para a UTE de Machadinho.

Atenciosamente,


Eng.º Nicolau C. L. Cravo
Gerente de Operação de Sistemas

C/c: DT/UNC

Centrais Elétricas de Rondônia S/A - Ceron
Gerência de Operação de Sistemas - TGO
Rua José de Alencar, 2613 - Centro - CEP: 78916-200 - Porto Velho - RO
Telefone: (0**69) 216-4000 / 216-4024 *** Fax (0**69) 216-4122





GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
PRAIA DO FLAMENGO, 66, BL. A – 14º ANDAR – 22793-903 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2515-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

FAC-SÍMILE - CTP Nº020/2006		Data/Date: 21.06.2006
Emitente/From:		Fax número/number:
Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON		(21) 2514-6408
Destinatário/To:		Fax número/number:
Eng. Nicolau Couto Lopes Cravo - CERON		(69) 3224-2035
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1		

Referência: Fax CERON nº 057/TGO/06, de 20/06/06

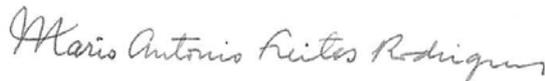
Assunto: Antecipação da quota de óleo diesel do mês de julho para a UTE Machadinho.

Prezado Senhor,

Em resposta ao fax em referência, informamos que estamos autorizando a antecipação de 75 m³ de óleo diesel do PMO de julho/2006 para a usina Machadinho, a serem entregues ainda neste mês de junho/2006.

Cabe ressaltar que os custos de CCC-Isol e de Equivalente Hidráulico referentes a essa quantidade serão contabilizados no PMO de julho/2006.

Atenciosamente,



MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento – GTON / CTP

CC:

Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza	- Coordenador do Comitê Executivo do GTON
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales	- Secretário Executivo do GTON
Dr. Marcos Simas Parentoni	- Assistente da DE
Dr ^a . Lúcia de Oliveira Ribeiro	- Chefe do DES / Coordenadora da CESI
Dr. José Conde Navega	- Chefe da DESI
Dr. Marcelo Machado Barroso	- Chefe da DESC



Av. Sete de Setembro, 2414 – Cachoeirinha
Manaus – AM
CEP.: 69.005-141



MENSAGEM VIA FAC-SÍMILE

No. de Páginas: 01

Data: 20/06/2006		No. 135/06 - TOP	
DESTINATÁRIO		REMETENTE	
Nome: Dr. Mario Antônio Rodrigues	Nome: João Bosco Melo de Souza	Nome: João Bosco Melo de Souza	Nome: João Bosco Melo de Souza
Empresa: Coordenador do CTP	Empresa: Gerente do TOP - CEAM	Empresa: Gerente do TOP - CEAM	Empresa: Gerente do TOP - CEAM
Fone.: (21) 2514-6373	Fone.: (92) 3622-4464/3633-2780	Fone.: (92) 3622-4464/3633-2780	Fone.: (92) 3622-4464/3633-2780
Fax.: (21)	Fax.: (92) 3622-4464	Fax.: (92) 3622-4464	Fax.: (92) 3622-4464
ASSUNTO: Liberação de Quota Adicional de Óleo Diesel – CEAM Itacoatiara.			

Prezado Senhor,

Informamos a V.Sª que o Produtor Independente BK, gerador de energia elétrica a cidade de Itacoatiara entrou em manutenção programada no período de 19 a 25 de junho de 2006, interrompendo o fornecimento de energia elétrica em 1.051MWh no referido período.

Salienamos que o fornecimento dos 1.051MWh que deveria ser exportado pelo Produtor Independente BK ao sistema da CEAM, está sendo mantido através da geração da usina termoeletrica de Itacoatiara e para manter a usina em operação normal no período mencionado, necessitamos de uma quota adicional de 307.000 (trezentos e sete mil) litros de óleo diesel.

Salienamos ainda que às 12:00h do dia 17/06/2006, houve a interligação de Iranduba ao Sistema Manaus, com isso, dos 698.000 (seiscentos e noventa e oito mil) litros de óleo diesel liberados no PMO de junho/2006, foi atendido pela Petrobrás Distribuidora S/A para Iranduba, 185.000 (cento e oitenta e cinco mil) litros, ficando a ser retirado 513.000 (quinhentos e treze mil) litros.

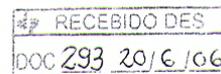
|| Pelo exposto solicitamos a V.Sª, autorizar a Petrobrás Distribuidora S/A a efetuar a transferência de 307.000 (trezentos e sete mil) litros de óleo diesel da quota da usina de Iranduba para a usina de Itacoatiara, para que possamos atender de forma satisfatória o consumo de energia elétrica da cidade de Itacoatiara durante a manutenção anual do Produtor Independente BK, no período de 19 a 25 de junho de 2006.

Aproveitamos o ensejo para desejar-lhes os mais altos votos de estima e consideração.

Atenciosamente


João Bosco Melo de Souza
Gerente do Departamento de Operações – TOP

cc: PROD/DF/DDTAD



DE : GCD CEAM

FAX : 92 3234 3784

22 JUN. 2006 10:53 Pág. 1

CEAM
COMPANHIA ENERGÉTICA DO AMAZONAS

Av. Sete de Setembro, 2414 – Cachoeirinha
Manaus – AM.
CEP.: 69.005-141

 **Eletrobrás**
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

MENSAGEM VIA FAC-SÍMILE

No. de Páginas: 01

Data: 22/06/2006	No. 136/06 - TOP
DESTINATÁRIO	REMETENTE
Nome: Dr. Mário Antônio Rodrigues	Nome: João Bosco Melo de Souza
Empresa: Coordenador do CTP	Empresa: Gerente do TOP - CEAM
Fone.: (21) 2514-6373	Fone.: (92) 3622-4464/3633-2780
Fax.: (21)	Fax.: (92) 3622-4464
ASSUNTO: Liberação de Quota Adicional de Óleo Diesel – CEAM Itacoatiara. Fac-Simile – CTP nº.019/2006, datado de 21/06/2006.	

Senhor Coordenador,

Acusamos o recebimento do Fac-Simile – CTP nº.019/2006, datada de 21/06/2006 na qual passamos a informar o solicitado:

1. Em 05/10/2005, através da Carta nº.084/05-TOP, a CEAM solicitou ao Produtor Independente BK que em atendimento ao Contrato nº.027/01-CEAM/BK, datado de 12/02/2001, item **5.2 PROCEDIMENTOS PARA EXECUÇÃO DE MANUTENÇÃO PREVISTA NO CRONOGRAMA ANUAL DE MANUTENÇÕES**, do Acordo Operacional, solicitamos que fosse fornecido o cronograma anual de manutenções para o para o ano de 2006, para a CEAM programar as manutenções das unidades geradoras e com isso evitar racionamento de energia elétrica na cidade de Itacoatiara por indisponibilidade de geração;
2. Em 27/10/2005, através de correspondência nº.0116/05, a BK apresentou o cronograma anual de manutenção para 2006, no qual planejava sua "parada longa" para o período de 16/06 a 30/06/2006;
3. Em correspondência datada de 08 de junho de 2006, a BK informou que sua **parada longa** seria no período de 19 a 25 de junho de 2006, reduzindo o tempo de parada solicitada anteriormente;
4. A **Cláusula VIGÉSIMA QUARTA: DAS PENALIDADES DA CONTRATADA, Parágrafo Quarto** do Contrato nº.027/01-CEAM/BK estabelece que não é aplicável qualquer penalidade à **CONTRATADA** quando a indisponibilidade da usina acontecer por manutenção prevista no Acordo Operacional;
5. O sobredito Contrato garante claramente à **CONTRATADA** o direito de exercer paradas anuais de manutenção, sem que lhe seja imputada qualquer forma de oneração;

cc: PR/DI/DF/DP/TAU



6. O estoque operacional de óleo diesel existente na UTE de Iranduba é de 210.268 (duzentos e dez mil duzentos e sessenta e oito) litros;

Salientamos ainda que na ocorrência de situações semelhantes às relatadas, serão previamente informadas ao GTON/CTP para as providências necessárias.

Certos de termos atendido o solicitado por V.S^a, colocamos a disposição desse conceituado Comitê Técnico de Planejamento – CTP, para qualquer esclarecimento adicional para que possamos em conjunto manter as usinas da CEAM em operação normal sem risco de racionamento de energia elétrica por indisponibilidade de combustível.

Sabedores da difícil missão que vossa Senhoria desempenha como Coordenador do CTP, aproveitamos o ensejo para desejar-lhes os mais altos votos de estima e consideração.

Atenciosamente,


João Bosco Melo de Souza
Gerente do Departamento de Operações - TOP



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
Av. Presidente Vargas, 409 - 13º ANDAR - 22793-903 - RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2515-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

FAC-SÍMILE - CTP Nº019 /2006

Data/Date: 21.06.2006

Emitente/From:

Fax número/number:

Mario Antonio Freitas Rodrigues
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON

(21) 2514-6408

Destinatário/To:

Fax número/number:

Eng. João Bosco Melo de Souza - CEAM

(92) 3622-4464

Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1

Referência: Fax CEAM nº 135/06 - TOP, de 20/06/06

Assunto: Quota Adicional de Óleo Diesel para Itacoatiara

Prezado Senhor,

Em relação à sua solicitação, encaminhada por meio do fax em referência, gostaríamos de salientar os seguintes aspectos:

1. Quando da reunião do PMO de junho/06, o representante da CEAM, presente nesta reunião, não informou que o PIE BK estaria indisponibilizando sua UTE por necessidade de manutenção, interrompendo o fornecimento de energia para Itacoatiara, nem tão pouco a necessidade de compra de óleo diesel para complementar o atendimento a esta localidade com geração térmica na UTE Itacoatiara, da CEAM;
2. Entendemos que o fato de Iranduba ter passado a ser suprida por energia gerada no sistema Manaus, com conseqüente sobra de quota de óleo diesel prevista no PMO de junho/06 ainda não retirada junto à BR, tratou-se de uma mera coincidência, não devendo encobrir a falha de comunicação da CEAM junto ao GTON/CTP;
3. Configura-se a necessidade de reprogramação do PMO de junho/06 para atendimento energético às localidades de Itacoatiara e Iranduba, uma vez que novas situações ocorreram ao longo da vigência do PMO;
4. Para tanto, deveriam ser seguidos os seguintes procedimentos pela CEAM:
 - 4.1. A CEAM deveria ter comunicado ao GTON/CTP, com antecedência mínima de trinta dias, o pedido do PIE BK de parada de sua UTE para manutenção, bem como todos os tratamentos previstos em contrato para tal situação, tais como responsabilidades com a compra do combustível, etc ...;
 - 4.2. A CEAM deveria também ter comunicado ao GTON/CTP o início da operação da interligação de Iranduba ao sistema Manaus;
5. Para que o GTON/CTP possa analisar e encontrar a melhor maneira de não interromper o fornecimento de energia a Itacoatiara, solicitamos que a CEAM informe os procedimentos previstos em contrato ou no acordo operativo celebrado com o PIE BK para o caso de indisponibilidade do contratado por necessidade de manutenção;

MAFE



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
Av. Presidente Vargas, 409 - 13º ANDAR - 22793-903 - RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2515-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

6. Quanto a Iranduba, a CEAM deverá informar o estoque existente nos tanques desta UTE de propriedade da CCC-ISOL, quando do início de atendimento pelo sistema Manaus, não sendo possível sua transferência para outra UTE, antes da verificação "in loco" pelo GTON/CTO. Em relação à sobra de quota de óleo do PMO de junho/06 não retirada junto à BR, esta não poderá ser transferida para outra localidade sem a autorização do GTON/CTP;
7. Reiteramos que na próxima vez que ocorram situações semelhantes às relatadas pela CEAM, estas sejam previamente informadas ao GTON/CTP para providências cabíveis por este Comitê.
8. Finalmente, ressaltamos que a tomada de decisão sobre o pleito solicitado está condicionada ao recebimento das informações solicitadas pelo GTON/CTP.

Atenciosamente,

Mario Antonio Freitas Rodrigues
MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES

Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento - GTON / CTP

CC:

Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza	- Coordenador do Comitê Executivo do GTON
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales	- Secretário Executivo do GTON
Dr. Marcos Simas Parentoni	- Assistente da DE
Drª. Lúcia de Oliveira Ribeiro	- Chefe do DES / Coordenadora da CESI
Dr. José Conde Navega	- Chefe da DESI
Dr. Marcelo Machado Barroso	- Chefe da DESC



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
Av. Presidente Vargas, 409 - 13º ANDAR - 22793-903 - RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2515-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

FAC-SÍMILE - CTP Nº021/2006	Data/Date: 23.06.2006
Emitente/From:	Fax número/number:
Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON	(21) 2514-6408
Destinatário/To:	Fax número/number:
Eng. João Bosco Melo de Souza - CEAM	(92) 3622-4464
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1	

Referências: Fax CEAM nº 136/06 - TOP, de 22/06/06
Fax CTP nº 019/06, de 21/06/06
Fax CEAM nº 135/06 - TOP, de 20/06/06

Assunto: Quota Adicional de Óleo Diesel para Itacoatiara

Prezado Senhor,

Aproveitamos a oportunidade para agradecer em nome de todos os membros do Comitê Técnico de Planejamento do GTON, o reconhecimento pelos trabalhos desenvolvidos no âmbito deste Comitê.

Destacamos que o GTON/CTP sempre envida esforços no sentido de evitar riscos de racionamento de energia elétrica por falta de combustível. Este objetivo só pode ser alcançado com a contribuição de suas empresas participantes, o que não ocorreu, neste caso, com a CEAM, visto que era de conhecimento dessa empresa desde 27 de outubro de 2005 que o PIE BK previa interromper sua geração a base de biomassa na segunda quinzena de junho de 2006, fato este que não foi informado ao GTON/CTP. A CEAM repetiu a falha ao não informar a alteração do cronograma de manutenção informada pelo PIE BK em 8 de junho de 2006.

Embora a CEAM não tenha cumprido com os procedimentos estabelecidos pelo GTON/CTP, este Comitê irá atender, em caráter excepcional, o pleito da CEAM, devendo ser observados os seguintes procedimentos:

1. A CEAM deverá solicitar à BR a entrega de 307 m³ de óleo diesel, originalmente destinados a Iranduba no PMO de junho de 2006;
2. A sobra da quota de óleo diesel de Iranduba do PMO de junho de 2006, não retirada junto à BR, não poderá ser utilizada para outra usina;
3. O saldo de óleo diesel existente nos tanques da UTE Iranduba não poderá ser utilizado até a comprovação física a ser agendada com a CEAM pelo GTON/CTO.



Se não receber todas as páginas, ligue: (0xx21) 2514-6408

Pág. 1



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
Av. Presidente Vargas, 409 - 13º ANDAR - 22793-903 - RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2515-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

Certos de que os problemas aqui relatados não se repetirão no futuro, colocamo-nos à disposição para quaisquer esclarecimentos adicionais.

Atenciosamente,

Mario Antonio Freitas Rodrigues

MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento - GTON / CTP

CC:

Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza	- Coordenador do Comitê Executivo do GTON
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales	- Secretário Executivo do GTON
Dr. Marcos Simas Parentoni	- Assistente da DE
Drª. Lúcia de Oliveira Ribeiro	- Chefe do DES / Coordenadora da CESI
Dr. José Conde Navega	- Chefe da DESI
Dr. Marcelo Machado Barroso	- Chefe da DESC

FROM : MEGOS.MANAUAS ENERGIA

PHONE NO. : 092 647 1579

Jun. 26 2006 01:57AM P1



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

Rua Da Penetração - SN - Aleixo
069003-141 - Manaus - AM

Tel. (92) 3647-1335
E-mail
mauarestly3@eln.gov.br
Fax (92) 3647-1579

FAX nº 238/2006

URGENTE

Para: Eletrobrás - DES
Lúcia de Oliveira Ribeiro

Fax Nº: (21) 2514-6408

De: Nilson Cardoso de Souza
Respondendo pelo Departamento de Operação do Sistema

Data: 26/06/2006

Ref.: Transferência de óleo diesel na CGE

Nº de páginas: 1/1

Prezado Senhora,

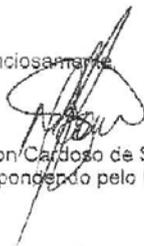
1. Considerando que:

- a. O verão amazônico neste ano teve início mais cedo e com maior intensidade, visto que está sendo um ano atípico;
- b. O terceiro transformador da SE – São José ainda não entrou em operação para possibilitar o alívio de carga nos transformador 1 e 2 da referida subestação e conseqüentemente, houve a necessidade de operar com as unidades geradoras da UTE São José - CGE acima do previsto no PMO de junho de 2006 (10,0 MW médios previsto contra 12,55 MW médios realizados).
- c. O estoque de óleo da UTE São José até às 07 h do dia 26/06/2006 é de 49 m³ o que dá uma autonomia de 8 h.

2. Diante do exposto acima, solicitamos a V. S. a. que autorize o PIE CGE a efetuar a transferência de 300 m³ de óleo diesel dos tanques de armazenamento das usinas UTE Flores (150 m³), e UTE Cidade Nova (150 m³), para a UTE São José.

3. Na expectativa de sermos atendido na nossa solicitação até o dia 26/06/2006, aguardamos o breve posicionamento.

Atenciosamente,


Nilson Cardoso de Souza
Respondendo pelo Departamento de Operação e Controle do Sistema

26.06.06
De Naveg - DES
Mau
26.06.06
De. Mau - CTR
Favor avaliar.
H. J. J. J.

RECEBIDO DES
DOC 302 26.06.06



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
PRAIA DO FLAMENGO, 66, BLOCO A – 4º ANDAR – 22210-903 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2514-6222 - FAX: (0XX21) 2514-6408

FAC-SÍMILE - CTP Nº022/2006	Data/Date: 26.06.2006
Emitente/From:	Fax número/number:
Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON	(21) 2514-6408
Destinatário/To:	Fax número/number:
Dr. Nilson Cardoso de Souza Departamento de Operação e Controle do Sistema MANAUS ENERGIA	92 3647-1579
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1	

Referência: Fax Manaus Energia nº 238/06 - TOP, de 26/06/06
Assunto: Transferência de óleo diesel nas Usinas do PIE CGE

Prezado Senhor,

Em resposta a vossa solicitação contida no fax em referência, informamos que estamos autorizando o PIE CGE a realizar a transferência para a UTE São José de 300 m³ de óleo diesel, sendo 150 m³ provenientes do tanque da UTE Flores e 150 m³ do tanque da UTE Cidade Nova, conforme justificativas apresentadas pela Manaus Energia no fax em referência.

Mario Antonio Freitas Rodrigues

MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON

c.c.:

Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza	- Coordenador do Comitê Executivo do GTON
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales	- Secretário Executivo do GTON
Dr. Marcos Simas Parentoni	- Assistente da DE
Drª. Lúcia de Oliveira Ribeiro	- Chefe do DES / Coordenadora da CESI
Dr. José Conde Navega	- Chefe da DESI
Dr. Marcelo Machado Barroso	- Chefe da DESC



Centrais Elétricas do Norte do Brasil SA SCN Qd. 06 Conj. A Bloco C sala 516 Tel. (61) 3429-5260
Superintendência de Comercialização de 70718 900 Brasília DF
Energia Caixa Postal 086663 www.ela.gov.br

Telefax

Para:	CTP/GTON - (21) 2514-6408	Doc Nº:	
Att.:		Fax Nº:	CCE-7.0033/06
De:	CCEC	Nº de Páginas:	2
Ref:	Justificativas para geração em Rio Branco	Data:	Brasília, 21 de julho de 2006

Att.: Eng. Mario Antonio Freitas Rodrigues

1. Atendendo solicitação do CTP/GTON, seguem informações e justificativas sobre a geração de energia elétrica verificada no parque gerador do Sistema Acre, no período de 20 a 24 de junho de 2006:

No mês de junho, as equipes de manutenção da unidade regional da Eletronorte em Rio Branco detectaram um furo e risco de vazamento no tanque 102, da UTE Rio Acre. A primeira providência tomada foi a equalização dos dois tanques de armazenamento existentes na usina, transferindo parte do volume estocado para o tanque 101, mantendo em cada um deles um volume de cerca de 480 m3 de óleo diesel.

Tratava-se de uma situação emergencial, cujas alternativas para solução foram analisadas da seguinte forma:

- ✓ Já havia sido feita a equalização dos tanques de armazenamento e não havia possibilidade de transferência para os tanques de serviço, que se encontravam cheios;
- ✓ A remoção do óleo demandaria uma frota de cerca de 15 caminhões-tanque, indisponíveis na praça de Rio Branco;
- ✓ A Eletronorte só poderia fazer a contratação dos caminhões-tanque através de licitação e não haveria tempo hábil para tal;
- ✓ A avaria verificada no tanque poderia causar vazamento de até cerca de 1000 litros/hora;
- ✓ O vazamento do óleo deixaria a Eletronorte em risco de autuação por parte de órgãos de fiscalização ambiental;
- ✓ A geração em caráter emergencial evitaria perdas para a Eletronorte e prejuízos para a CCC-ISOL;
- ✓ A energia elétrica gerada seria fornecida à cidade de Rio Branco, já que as unidades operariam sincronizadas ao sistema.

A partir de então, conforme tratativas realizadas por e-mail entre CAC, COG, CCE e DC (órgãos internos da Eletronorte) no dia 20 de junho, foi solicitada autorização para partida da TG2 para operar emergencialmente por um período de 4 dias, que seriam suficientes para consumir o volume de óleo armazenado no tanque e permitir a correção da avaria verificada. A quantidade de energia gerada foi de 1.412 MWh e o volume de óleo diesel consumido foi de 450 m3. A Eletronorte ressalta que a unidade

Energia na Gestão

Handwritten signature

RECEBIDO DESI
DOC. 013 21/07/06

TG2 da UTE Rio Acre passou por revisão recente, está operando com consumo específico otimizado e bastante inferior ao limite de cobertura da CCC-ISOL e a máquina foi despachada com um fator de carga elevado, buscando alcançar o seu melhor rendimento.

A Eletronorte informa, ainda, que a ocorrência não foi notificada ao GTON e nem foi solicitada reprogramação do PMO-Junho/2006 devido ao entendimento de que não haveria necessidade de desembolso adicional por parte da CCC-ISOL para compra de óleo diesel, uma vez que se tratava de situação emergencial, que o óleo a ser consumido já estava armazenado nos tanques da UTE Rio Acre e que a principal finalidade deste óleo é justamente possibilitar atendimento à comunidade em situações de contingência.

As informações e esclarecimentos foram prestados durante a reunião do PMO-Julho/2006, que estava marcada para 4 dias após a ocorrência do fato em questão.

Atenciosamente,



HAMILTON ANTÔNIO DA ROCHA
GERÊNCIA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA – CCEC

 Energia na Gestão