

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

AGOSTO / 2006

GTON / CTP – 009/2006

AGOSTO 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 Agosto/2006	13
7.2 Anexo II Balanços de Energia e Carga Própria de Energia Prevista pelo GTON/CTM em Agosto/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 Agosto / 2006	49
7.4 Anexo IV Carga Própria, Balanços de Energia e Autorizações de Compra de Óleo Agosto/2006	71
7.5 Anexo V Custos Unitários de Geração Térmica Agosto/2006	89
7.6 Anexo VI Planilhas PMO das Empresas Agosto/2006	93
7.7 Anexo VII Ata de Reunião PMO Agosto/2006	117
7.8 Anexo VIII Correspondências GTON	145

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

3. Premissas Básicas

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMO são a carga própria aprovada pelo 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 Julho: 96% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Julho: 92% V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Agosto: 83% 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 Julho: 93% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Julho: 88% V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Agosto: 71% 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 Agosto:</p> <p>Geração Hidráulica: 65%</p> <p>Geração Térmica: 35%</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 agosto/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 agosto/2006 (*)	% Resol. ANEEL
CEA	Diesel	20.507	13.460	66
CEAM	Diesel	224.092	148.985	66
CELPA	Diesel	94.529	55.368	59
CEMAT	Diesel	66.487	28.445	43
CER	Diesel	17.578	8.400	48
CERON	Diesel	70.714	37.740	53
ELETROACRE	Diesel	45.937	29.681	65
ELETRONORTE - P. Velho	Diesel	119.397	39.062	33
ELETRONORTE - P. Velho	PTE	323.362	190.961	59
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	71.847	54
ELETRONORTE - Macapá	Biodiesel	1.341	0	0
MANAUS ENERGIA	PTE	478.300	299.207	63
	PGE	187.857	146.049	78
	Combustível	147.424	89.913	61
	Diesel	20.159	15.233	76
BREITENER ENERGÉTICA	Combustível	210.563	114.375	54
CIA. ENERGÉTICA. MANAURA	Combustível	44.408	3.110	7
SERV. TEC. INST.SIST.INT.	Combustível	44.621	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA.	Combustível	66.810	0	0
CGE	Diesel	36.154	65.910	182
CELPE	Diesel	2.902	1.725	59
CEMAR	Diesel	248	95	38
COELBA	Diesel	254	181	71
ENERSUL (**)	Diesel	326	240	74
JARI CELULOSE	Diesel	6.850	4.138	60
	Combustível	1.596	879	55
TOTAL	Diesel	929.406	539.139	49
	PTE	801.662	490.168	66
	Combustível	515.422	208.277	40
	PGE	187.857	146.049	78
	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.

Destaca-se a previsão de entrada em operação da UTE Manaura no mês de agosto de 2006

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 junho 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	Acum 2005	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	jun/06	Total
Cea	diesel	0,599	0,340	-	-	-	-	7,820	8,759
Ceam	diesel	1.145,595	242,405	222,853	210,998	230,199	173,664	181,747	2.407,461
Celpa	diesel	723,381	115,923	141,842	148,106	111,507	105,037	77,958	1.423,754
Celpe	diesel	14,280	-	0	-	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	18,600	6,844	6,004	7,121	7,337	3,761	1,754	51,421
Cemat	diesel	632,656	81,980	52,282	34,295	34,526	28,196	25,627	889,561
Cer	diesel	1.086,593	200,479	174,193	186,798	151,760	192,334	175,747	2.167,903
Ceron	diesel	401,021	34,764	30,004	36,271	35,377	40,105	39,211	616,751
Coelba	diesel	11,803	1,526	2,507	0,174	3,026	3,770	3,756	26,562
Eletoacre	diesel	22,829	5,909	6,474	5,000	5,249	5,683	4,181	55,324
Eletronorte	diesel	132,785	36,380	9,771	226,845	23,454	2,684	-	431,920
Jari Celulose	diesel	16,500	5	1	2	2	1	2	29,414
TOTAL DIESEL		4.206,642	731,414	647,162	857,949	604,235	556,345	519,581	8.123,328
-									
Manaus Energia	combustível	-	45	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	45	-	-	-	-	-	44,653
-									
Eletronorte	PTE	-	-	145	-	41	-	-	185,261
Manaus Energia	PTE	2.172,160	241,750	323,780	388,882	81,626	213,004	32,518	3.453,720
TOTAL PTE		2.172,160	241,750	468,340	388,882	122,327	213,004	32,518	3.638,981

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	Acum 2005	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	jun/06	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	23,800	-	-	7,045	25,000	10,000	927,000	992,845
Celpa	diesel	699,154	84,265	54,746	59,606	137,616	183,374	110,291	1.329,052
Celpe	diesel	-	-	-	-	110,000	-	-	110,000
Cemar	diesel	14,000	-	-	-	8,000	8,000	20,000	50,000
Cemat	diesel	-	30,992	-	-	60,000	260,000	140,000	490,992
Cer	diesel	1.255,400	161,950	169,050	309,400	130,000	368,400	218,650	2.612,850
Ceron	diesel	298,727	243,788	219,972	298,800	308,474	121,375	70,139	1.561,275
Coelba	diesel	11,000	-	-	-	10,000	10,000	5,000	36,000
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	20,000	20,000	10,000	50,000
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		2.302,081	520,995	443,768	674,851	809,090	981,149	1.501,080	7.233,014
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 estoques da CCC-ISOL mais da metade do óleo diesel devido (89%), 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 junho de 2006.

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

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	jun/06	Total
Cea	diesel	0,599	0,340	-	-	-	-	7,820	8,759
Ceam	diesel	1.121,795	242,405	222,853	203,953	205,199	163,664	(745,253)	1.414,616
Celpa	diesel	24,227	31,658	87,096	88,500	(26,109)	(78,337)	(32,333)	94,702
Celpe	diesel	14,280	-	0,218	-	(110,000)	-	-	(95,502)
Cemar	diesel	4,600	6,844	6,004	7,121	(0,663)	(4,239)	(18,246)	1,421
Cemat	diesel	632,656	50,988	52,282	34,295	(25,474)	(231,805)	(114,373)	398,569
Cer	diesel	(168,807)	38,529	5,143	(122,602)	21,760	(176,066)	(42,903)	(444,947)
Ceron	diesel	102,294	(209,025)	(189,968)	(262,529)	(273,098)	(81,271)	(30,929)	(944,524)
Coelba	diesel	0,803	1,526	2,507	0,174	(6,974)	(6,230)	(1,245)	(9,438)
Eletroacre	diesel	22,829	5,909	6,474	5,000	(14,751)	(14,317)	(5,819)	5,324
Eletronorte	diesel	132,785	36,380	9,771	226,845	23,454	2,684	-	431,920
Jari Celulose	diesel	16,500	4,864	1,016	2,341	1,801	1,111	1,780	29,414
TOTAL DIESEL		1.904,561	210,419	203,394	183,098	(204,855)	(424,804)	(981,499)	890,314
Manaus Energia	combustível	-	44,653	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	-	-	144,560	-	40,701	-	-	185,261
Manaus Energia	PTE	2.172,160	241,750	323,780	388,882	81,626	213,004	32,518	3.453,720
TOTAL PTE		2.172,160	241,750	468,340	388,882	122,327	213,004	32,518	3.638,981

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

Observa-se que a CER, CERON, COELBA e CELPE adquiriram, até junho/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 e COELBA, tratou-se de uma decisão empresarial.

7. ANEXOS

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

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Mercado de Carga Própria de Energia (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	642,7 (2)	643,7 (1)	0%
Agosto	669,0 (2)		

(2) / (1) = 4%

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

- Prevista para Julho = 678 (100%)
- Verificada em Julho = 730 (108%)
- Prevista para Agosto = 357 (83%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	140,0	163,1 (1)	17%
Agosto	140,0 (2)		

(2) / (1) = - 14%

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

- Nível previsto para Julho = 96% V.U.
- Nível verificado em Junho = 92% V.U.
- Nível previsto para Agosto = 83% V.U.

1.5 Necessidade de Geração Térmica (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	502,7 (2)	480,6 (1)	-4%
Agosto	529,0 (2)		

(2) / (1) = 10%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	JULHO		AGOSTO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	70,0	69,5	70,0	-
APARECIDA (PTE)	-	15,6	15,0	-
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	135,0	111,1	128,0	- 5%
PIE EL PASO A (PTE)	2,8	8,0	3,0	7%
PIE EL PASO B (PTE)	75,0	58,1	80,0	7%
PIE EL PASO D (PTE)	70,0	66,8	65,0	7%
ELECTRON (PTE)	-	0,5	-	-
CGE – SÃO JOSÉ (DIESEL)	15,0	12,2	10,0	- 33%
CGE– CIDADE NOVA (DIESEL)	10,0	7,4	10,0	0%
CGE–SE FLORES (DIESEL)	6,9	9,6	10,0	45%
UTE TAMBAQUI	59,0	60,5	59,0	0%
UTE JARAQUI	59,0	61,3	59,0	0%
UTE MANAUARA	-	-	20,0	-
TOTAL G.T.	502,7	480,6	529,0	5%

2 SISTEMA PORTO VELHO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	223,3	229,5 (1)	3%
Agosto	238,9 (2)		

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

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

- Prevista para Julho = 117 (76%)
- Verificada em Julho = 69 (45%)
- Prevista para Agosto = 38 (40%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	60,0	50,5 (1)	-16%
Agosto	50,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para Julho = 93% V.U.
- Nível verificado em Julho = 88% V.U.
- Nível previsto para Agosto = 71% V.U.

2.5 Necessidade de Geração Térmica (MW médios)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Sistema	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	P.Velho	173,3	179,0	3%
	R.Branco	60,2	59,6	1%
	P.V. + R. Branco	233,5	238,6 (1)	2%
Agosto	P.Velho	188,9		
	R.Branco	60,2		
	P.V. + R. Branco	249,1 (2)		

(2) / (1) = 4%

▪ DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)

UTE	JULHO		AGOSTO	DESvio
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO MADEIRA-LMS (DIESEL)	-	0,1	-	-
TERMONORTE I (DIESEL)	23,5	23,3	55,1	134%
TERMONORTE II [TG I (PTE) + TG II (PTE) + TG III (PTE)] *	210,0	215,2	194,0	8%
TOTAL G.T.	233,5	238,6	249,1	7%

Inclui previsão de geração térmica na TVI (Termonorte II) de 62 MW médio para agosto/06.

- Após a reunião do PMO de agosto/2006, foi necessário reprogramar o PMO do sistema PV-RB, devido a problemas de logística de abastecimento causados pela BR-Distribuidora.

A reprogramação contempla o seguinte despacho: UHE Samuel = 50 MW méd; UTE Termonorte I = 34,1 MW méd; UTE Termonorte II = 146 MW méd (TGs) + 69 MW méd (TG);

3 SISTEMA MACAPÁ

3.1 Mercado de Carga Própria de Energia (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	102,0	103,5 (1) *	1%
Agosto	107,8 (2)		

(2) / (1) = 4%

* Obs: Interrupção de 0,15 MW médio.

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

- Prevista para Julho = 1.256 (107%)
- Verificada em Julho = 1.332 (114%)
- Prevista para Agosto = 658 (84%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	70,0	76,7 (1)	10%
Agosto	70,0 (2)		

(2) / (1) = 9%

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

- Nível previsto para Julho = 91% V.U.
- Nível verificado em Julho = 94% V.U.
- Nível previsto para Agosto = 95% V.U.

3.5 Necessidade de Geração Térmica (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	32,0	26,7 (1)	17%
Agosto	37,8 (2)		

(2) / (1) = 42%

- **DESPACHO POR UTE (MW MÉDIOS)**

UTE	JULHO		AGOSTO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	1,0	1,0	1,0	0%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	11,0	9,3	13,8	25%
EXPANSÃO (DIESEL)	20,0	16,4	23,0	15%
TOTAL G.T.	32,0	26,7	37,8	18%

4 SISTEMA RIO BRANCO

4.1 Mercado de Carga Própria de Energia (MW médios)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho	60,2	59,6 (1)	1%
Agosto	60,2 (2)		

(2) / (1) = 1%

4.2 Despacho por UTE (MW médios)

UTE	JULHO		AGOSTO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
RIO BRANCO I (DIESEL)	-	-	-	-
RIO BRANCO II (DIESEL)	-	-	-	-
RIO ACRE (DIESEL)	-	-	-	-
SUPRIMENTO P. VELHO	60,2	59,6	60,2	0%
TOTAL G.T.	-	-	-	-

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

EMPRESA: CEA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
LARANJAL DO JARI (i)	4.050	0	0	0	4.050	4.050
LOURENÇO (i)	212	0	0	0	212	212
OIAPOQUE (i)	1.990	0	0	0	1.990	1.990
PRACUÚBA (i)	0	0	0	0	0	0
MONITORADAS	6.252	0	0	0	6.252	6.252
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	6.252	0	0	0	6.252	6.252

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)	563	0	0	0	563	563
APUÍ (i)	934	0	0	0	934	934
AUTAZES (i)	907	0	0	0	907	907
BARCELOS (i)	804	0	0	0	804	804
BARREIRINHA (i)	600	0	0	0	600	600
BENJAMIN CONSTANT (i)	1.035	0	0	0	1.035	1.035
BERURI (i)	460	0	0	0	460	460
BOA VISTA DO RAMOS (i)	610	0	0	0	610	610
BOCA DO ACRE (i)	1.690	0	0	0	1.690	1.690
BORBA (i)	1.020	0	0	0	1.020	1.020
CARAUARI (i)	1.137	0	0	0	1.137	1.137
CAREIRO VÁRZEA (i)	526	0	0	0	526	526
CASTANHO (i)	1.705	0	0	0	1.705	1.705
COARI (i)	4.110	0	0	0	4.110	4.110
CODAJÁS (i)	910	0	0	0	910	910
EIRUNEPE (i)	1.160	0	0	0	1.160	1.160
ENVIRA (i)	468	0	0	0	468	468
FONTE BOA (i)	835	0	0	0	835	835
HUMAITÁ (i)	2.385	0	0	0	2.385	2.385
IRANDUBA (i)	3.990	0	0	3.990	0	3.990
ITACOATIARA (i)	8.316	0	4.961	0	3.355	8.316
ITAPIRANGA (i)	400	0	0	0	400	400
JUTAÍ (i)	646	0	0	0	646	646
LÁBREA (i)	1.412	0	0	0	1.412	1.412

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MANACAPURU (i)	6.856	0	0	0	6.856	6.856
MANICORE (i)	1.460	0	0	0	1.460	1.460
MAUÉS (i)	1.837	0	0	0	1.837	1.837
NHAMUNDÁ (i)	476	0	0	0	476	476
NOVA OLINDA DO NORTE (i)	1.101	0	0	0	1.101	1.101
NOVO AIRÃO (i)	664	0	0	0	664	664
NOVO ARIPUANÃ (i)	872	0	0	0	872	872
PARINTINS (i)	6.582	0	0	0	6.582	6.582
PAUINI (i)	450	0	0	0	450	450
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ (i)	625	0	0	0	625	625
S. GABRIEL DA CACHOEIRA (i)	1.561	0	0	0	1.561	1.561
SÃO PAULO DE OLIVENÇA (i)	520	0	0	0	520	520
TABATINGA (i)	3.109	0	0	0	3.109	3.109
TAPAUÁ (i)	700	0	0	0	700	700
TEFÉ (i)	3.948	0	0	0	3.948	3.948
UARINI (i)	307	0	0	0	307	307
URUCARÁ (i)	783	0	0	0	783	783
ALTEROSA	0	0	0	0	0	0
ALVARÃES	430	0	0	0	430	430
AMATURA	280	0	0	0	280	280
ANAMÃ	250	0	0	0	250	250
ANEBA	0	0	0	0	0	0
ARARA	32	0	0	0	32	32
ATALAIA DO NORTE	408	0	0	0	408	408

EMPRESA: CEAM

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
AXINIM	91	0	0	0	91	91
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	96	0	0	0	96	96
BELO MONTE	0	0	0	0	0	0
BETÂNIA	56	0	0	0	56	56
BOM JESUS	0	0	0	0	0	0
CAAPIRANGA	362	0	0	0	362	362
CABURI	95	0	0	0	95	95
CAIAMBÉ	60	0	0	0	60	60
CAMPINAS	53	0	0	0	53	53
CANUTAMA	318	0	0	0	318	318
CARÁ AÇU	0	0	0	0	0	0
CARVOEIRO	0	0	0	0	0	0
CAVIANA	63	0	0	0	63	63
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	93	0	0	0	93	93
ESTIRÃO EQUADOR	118	0	0	0	118	118
FEIJOAL	67	0	0	0	67	67
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	250	0	0	250	0	250
IAUARETÊ	126	0	0	0	126	126
INAMBU	0	0	0	0	0	0
IPIRANGA	123	0	0	0	123	123
IPIXUNA	371	0	0	0	371	371
ITAMARATI	452	0	0	0	452	452
ITAPEAÇÚ	73	0	0	0	73	73
JACARÉ	66	0	0	0	66	66
JAPURÁ	43	0	0	0	43	43
JUÇARA	0	0	0	0	0	0
JUCURUTU	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	324	0	0	0	324	324
LAGO DE BERURI	0	0	0	0	0	0
LINDÓIA	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	273	0	0	0	273	273
MANAQUIRI	335	0	0	0	335	335
MARAÃ	443	0	0	0	443	443
MOCAMBO	102	0	0	0	102	102
MATUPI	0	0	0	0	0	0
MOURA	108	0	0	0	108	108
MOURÃO	0	0	0	0	0	0
MURITINGA	0	0	0	0	0	0
MURITUBA	41	0	0	0	41	41
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	289	0	0	0	289	289
NOVO REMANSO	469	0	0	0	469	469
PALMEIRAS	113	0	0	0	113	113
PARAUÁ	59	0	0	0	59	59
PARI CACHOEIRA	0	0	0	0	0	0
PEDRAS	142	0	0	0	142	142
PERNAMBUCO	0	0	0	0	0	0
PESQUEIRO	0	0	0	0	0	0
PRESIDENTE FIGUEIREDO / PURAQUEQUARA	867	0	0	867	0	867
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	486	0	0	0	486	486
SILVES	398	0	0	0	398	398
S. ISABEL DO RIO NEGRO	445	0	0	0	445	445
SOBRAL	0	0	0	0	0	0
SUCUNDURI	0	0	0	0	0	0
TERRA NOVA	0	0	0	0	0	0
TONANTINS	558	0	0	0	558	558

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	54	0	0	0	54	54
URUCURITUBA	360	0	0	0	360	360
VILA AMAZÔNIA	118	0	0	0	118	118
V. AUGUSTO MONTENEGRO	32	0	0	0	32	32
VILA BITTENCOURT	87	0	0	0	87	87
VILA CAMETÁ	94	0	0	0	94	94
VILA SACAMBU	43	0	0	0	43	43
VILA URUCURITUBA	32	0	0	0	32	32
ZÉ AÇU	45	0	0	0	45	45
RIO PRETO DA EVA	853	0	0	183	670	853
SANTA RITA DO WEILL	34	0	0	0	34	34
MONITORADAS	68.474	0	4.961	3.990	59.523	68.474
NÃO MONITORADAS	11.580	0	0	1.300	10.280	11.580
TOTAL EMPRESA	80.054	0	4.961	5.290	69.803	80.054

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
AFUÁ (i)	426	0	0	0	426	426
ALENQUER (i)	1.493	0	0	0	1.493	1.493
ALMERIM (i)	894	0	0	0	894	894
BREVES (i)	2.589	0	0	0	2.589	2.589
CASTELO DOS SONHOS (i)	755	0	0	0	755	755
GURUPÁ (i)	337	0	0	0	337	337
JURUTI (i)	672	0	0	0	672	672
MONTE ALEGRE (i)	2.023	0	0	0	2.023	2.023
MUANÁ (i)	392	0	0	0	392	392
NOVO PROGRESSO (i)	2.275	0	0	0	2.275	2.275
ÓBIDOS (i)	1.769	0	0	0	1.769	1.769
OEIRAS DO PARÁ (i)	349	0	0	0	349	349
ORIXIMINÁ (i)	2.442	0	0	0	2.442	2.442
PORTEL (i)	1.248	0	0	0	1.248	1.248
PORTO DE MOZ (i)	629	0	0	0	629	629
PONTA DE PEDRAS (i)	461	0	0	0	461	461
PRAINHA (i)	342	0	0	0	342	342
SALVATERRA (i)	852	0	0	0	852	852
SANTANA DO ARAGUAIA (i)	1.249	0	0	0	1.249	1.249
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA (i)	366	0	0	0	366	366
SOURE (i)	1.046	0	0	0	1.046	1.046
TERRA SANTA (i)	518	0	0	0	518	518
ANAJÁS	255	0	0	0	255	255
AVEIRO	96	0	0	0	96	96
BAGRE	199	0	0	0	199	199
BANACH	91	0	0	0	91	91
BARREIRA CAMPO	65	0	0	0	65	65
CACHOEIRA ANARI	257	0	0	0	257	257

EMPRESA: CELPA

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
CHAVES	72	0	0	0	72	72
COTIJUBA	185	0	0	0	185	185
CURRALINHO	317	0	0	0	317	317
CURUÁ	277	0	0	0	277	277
FARO	202	0	0	0	202	202
JACAREACANGA	238	0	0	0	238	238
KARAPANÃ	40	0	0	0	40	40
MELGAÇO	157	0	0	0	157	157
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	325	0	0	0	325	325
SANTA CRUZ DO ARARI	111	0	0	0	111	111
SANTA M. BARREIRAS	112	0	0	0	112	112
VILA MANDI	93	0	0	0	93	93
MONITORADAS	23.125	0	0	0	23.125	23.125
NÃO MONITORADAS	3.088	0	0	0	3.088	3.088
TOTAL EMPRESA	26.213	0	0	0	26.213	26.213

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)	513	0	0	513	0	513
BONFIM (i)	550	0	0	550	0	550
CAMPOS NOVOS (i)	44	0	0	0	44	44
CARACARAI (i)	1142	0	0	0	1142	1142
COM. IND. CONTÃO (i)	28	0	0	0	28	28
EQUADOR (i)	31	0	0	0	31	31
FÉLIX PINTO (i)	101	0	0	0	101	101
JUNDIÁ (i)	73	0	0	0	73	73
MAL. TRAIRÃO (i)	45	0	0	0	45	45
NORMANDIA (i)	245	0	0	0	245	245
PACARAIMA (i)	466	0	0	466	0	466
PASSARÃO (i)	53	0	0	0	53	53
RORAINÓPOLIS (i)	1985	1.685	0	0	300	1985
S. JOÃO DA BALIZA (i)	1250	0	0	0	1250	1250
SÃO FRANCISCO (i)	50	0	0	0	50	50
SÃO SILVESTRE (i)	45	0	0	0	45	45
UIRAMUTÃ (i)	66	0	0	0	66	66
VILA BRASIL (i)	100	0	0	0	100	100
VILA SURUMU (i)	35	0	0	0	35	35
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	8	0	0	0	8	8
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	6	0	0	0	6	6
COM. IND. BOCA DA MATA	12	0	0	0	12	12
COM. IND. CANAUANIM	5	0	0	0	5	5
COM. IND. DA RAPOSA	17	0	0	0	17	17
COM. IND. DO FLEXAL	4	0	0	0	4	4

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	3	0	0	0	3	3
COM. IND. MOSCOW	3	0	0	0	3	3
COM. IND. NAPOLEÃO	13	0	0	0	13	13
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	8	0	0	0	8	8
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	5	0	0	0	5	5
PAREDÃO	13	0	0	0	13	13
PETROLINA DO NORTE	36	0	0	0	36	36
SACAI	13	0	0	0	13	13
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	3	0	0	0	3	3
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	9	0	0	0	9	9
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	23	0	0	0	23	23
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	2208	0	0	2208	0	2208
MONITORADAS	6.621	1.685	0	1.529	3.407	6.621
NÃO MONITORADAS	2.993	0	0	2.208	785	2.993
TOTAL EMPRESA	9.614	1.685	0	3.737	4.192	9.614

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)	998	0	0	0	998	998
Anarí (i)	524	0	0	0	524	524
Buritis (i)	3.561	0	0	0	3.561	3.561
C. Novo Rondônia (i)	560	0	0	0	560	560
Chupinguáia (i)	673	0	0	0	673	673
Colorado do Oeste (i)	2.340	0	0	0	2.340	2.340
Costa Marques (i)	1.241	0	0	0	1.241	1.241
Cujubim (i)	1.048	0	0	0	1.048	1.048
Jaci-Paraná (i)	471	0	0	0	471	471
Machadinho Oeste (i)	2.695	0	0	0	2.695	2.695
Pimenta Bueno (i)	19.064	0	0	19.064	0	19.064
Porto Velho Suprimento ELN (i)	79.483	0	0	79.483	0	79.483
São Francisco (i)	1.362	0	0	0	1.362	1.362
Vila Extrema (i)	584	0	0	0	584	584
Vilhena (i)	10.904	6.534	0	0	4.370	10.904
Vista Alegre do Abunã (i)	554	0	0	0	554	554
Abunã	71	0	0	0	71	71
Araras	23	0	0	0	23	23
Calama	96	0	0	0	96	96
Conceição da Galera	6	0	0	0	6	6
Demarcação	11	0	0	0	11	11
Fortaleza do Abunã	53	0	0	0	53	53
Isidolândia	52	0	0	0	52	52
Maicy	3	0	0	0	3	3
Mutum Paraná	73	0	0	0	73	73

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	283	0	0	0	283	283
Pacaranã	146	0	0	0	146	146
Pedras Negras	5	0	0	0	5	5
Rolim Moura Guaporé	24	0	0	0	24	24
Santa Catarina	9	0	0	0	9	9
São Carlos	76	0	0	0	76	76
São Sebastião	15	0	0	0	15	15
Surpresa	41	0	0	0	41	41
Tabajara	18	0	0	0	18	18
Urucumacua	49	0	0	0	49	49
SUP ELN - DEMAIS LOCALIDADES	1.082	0	0	0	1.082	1.082
MONITORADAS	126.062	6.534	0	98.547	20.981	126.062
NÃO MONITORADAS	2.164	0	0	0	2.164	2.164
TOTAL EMPRESA	128.226	6.534	0	98.547	23.145	128.226

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)	266	0	0	0	266	266
BRASILEIA (i)	2.002	0	0	0	2.002	2.002
CRUZEIRO DO SUL (i)	6.445	0	0	0	6.445	6.445
FEIJÓ (i) (ii)	821	0	0	0	821	821
PORTO WALTER (i) (ii)	101	0	0	0	101	101
SENA MADUREIRA (i)	1.488	0	0	0	1.488	1.488
TARAUACA (i) (ii)	1.000	0	0	0	1.000	1.000
XAPURI (i)	691	0	0	0	691	691
SUP ELN - RIO BRANCO (i)	45.872	45.872	0	0	0	45.872
CAPIXABA	340	0	0	0	340	340
JORDÃO (ii)	47	0	0	0	47	47
MANOEL URBANO	204	0	0	0	204	204
MARECHAL THAUMATURGO (ii)	132	0	0	0	132	132
SANTA ROSA DOS PURÚS	69	0	0	0	69	69
MONITORADAS	58.686	45.872	0	0	12.814	58.686
NÃO MONITORADAS	792	0	0	0	792	792
TOTAL EMPRESA	59.478	45.872	0	0	13.606	59.478

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	497.736	104.160			393.576	497.736
TOTAL EMPRESA	497.736	104.160	0	0	393.576	497.736

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)	222.530	37.200		0	185.330	222.530
AMAPÁ	80.203	52.080			28.123	80.203
TOTAL EMPRESA	302.734	89.280	0	0	213.454	302.734

EMPRESA: CELPE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
FERNANDO DE NORONHA	748	0	0	0	748	748
MONITORADAS	748	0	0	0	748	748
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	748	0	0	0	748	748

EMPRESA: CEMAR

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
BATAVO	41	0	0	0	41	41
MONITORADAS	41	0	0	0	41	41
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	41	0	0	0	41	41

EMPRESA: CEMAT

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
APIACÁS (i)	698	0	0	0	698	698
ARIPUANÃ (i)	2.920	2.920	0	0	0	2.920
CASCALHEIRAS (i)	563	0	0	0	563	563
COLNIZA (i)	0	0	0	0	0	0
COMODORO (i)	1.472	1.000	0	0	472	1.472
CONFRESA (i)	791	0	0	0	791	791
COTRIGUAÇU (i)	579	0	0	0	579	579
JUARA (i)	0	0	0	0	0	0
JUÍNA (i)	0	0	0	0	0	0
JURUENA (i)	563	0	0	0	563	563
NOVA BANDEIRANTE (i)	726	0	0	0	726	726
NOVA MARINGÁ (i)	593	0	0	0	593	593
PORTO ALEGRE DO NORTE (i)	552	0	0	0	552	552
QUERÊNCIA (i)	900	0	0	0	900	900
S. FELIX ARAGUAIA (i)	626	0	0	0	626	626
S. J. RIO CLARO (i)	1.627	0	0	0	1.627	1.627
SAPEZAL (i)	0	0	0	0	0	0
TABAPORÃ (i)	0	0	0	0	0	0
VILA RICA (i)	2.502	0	0	0	2.502	2.502
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	315	0	0	0	315	315
GUARIBA	90	0	0	0	90	90
LUCIARA	160	0	0	0	160	160
NOVA LACERDA	260	200	0	0	60	260
NOVA MONTE VERDE	500	0	0	0	500	500

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	15.112	3.920	0	0	11.192	15.112
NÃO MONITORADAS	2.855	200	0	0	2.655	2.855
TOTAL EMPRESA	17.967	4.120	0	0	13.847	17.967

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	64	0	0	0	64	64
MONITORADAS	64	0	0	0	64	64
NÃO MONITORADAS	0	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	64	0	0	0	64	64

EMPRESA: JARI CELULOSE

LOCALIDADES	BALANÇO DE ENERGIA (MWh)					
	REQUISITO	RECURSOS				
	CARGA PRÓPRIA	GERAÇÃO HIDRÁULICA	FONTE ALTERNATIVA	SUPRIMENTO	GERAÇÃO TÉRMICA	TOTAL
MONTE DOURADO (DIESEL)	1661	0	0	0	1661	1661
SÃO MIGUEL (DIESEL)	35	0	0	0	35	35
MUNGUBA (COMBUSTÍVEL)	200	0	0	0	200	200
TOTAL DIESEL	1696	0	0	0	1696	1696
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
AGOSTO / 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)	1.806	0	1.806	6.266	0	10
CEAM	DIESEL (m³)	19.978	45	20.023	69.032	296	238
CELPA	DIESEL (m³)	7.511	66	7.577	25.671	412	84
CER	DIESEL (m³)	1.159	0	1.159	3.865	308	220
CERON	DIESEL (m³)	6.278	428	6.706	22.020	0	39
ELETROACRE	DIESEL (m³)	3.190	105	3.295	11.399	0	5
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	36.331	137	36.468	111.744	3.356	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	18.452	613	19.065	92.169	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	14.218	1.465	15.683	47.078	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	24.818	16.133	40.951	65.830	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	9.150	4.346	13.496	34.783	245	0
CELPE	DIESEL (m³)	205	0	205	741	0	0
CEMAR	DIESEL (m³)	11	0	11	37	1	2
CEMAT	DIESEL (m³)	3.625	335	3.960	12.432	0	27
COELBA	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	4
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	465	0	465	1.598	30	2
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	50	0	50	132	0	0
CGE	DIESEL (m³)	6.309	0	6.309	22.320	0	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.130	0	9.130	43.894	0	101
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.086	0	9.086	43.894	0	0
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)	3.110	0	3.110	14.880	0	0
TOTAL ÓLEO DIESEL		59.707	5.325	65.032	210.231	1.292	631
TOTAL ÓLEO PTE		61.149	16.270	77.419	177.574	3.356	0
TOTAL ÓLEO COMBUSTÍVEL		35.594	1.465	37.059	149.878	45	102
TOTAL ÓLEO PGE		18.452	613	19.065	92.169	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CEA

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 a CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.153	0	1.153	4.051	0	0	29228	
LOURENÇO	DIESEL (m³)	60	0	60	238	0	0	29230	
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	593	0	593	1.977	0	10	29227	
PRACUÚBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	29225	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.806	0	1.806	6.266	0	10	-	

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)	164	0	164	547	5	6	6767
APUÍ	DIESEL (m³)	280	0	280	935	0	0	22712
AUTAZES	DIESEL (m³)	205	0	205	683	17	19	6766
BARCELOS	DIESEL (m³)	239	0	239	803	0	0	6768
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	132	0	132	440	48	1	6759
BENJAMIN CONSTANT	DIESEL (m³)	309	0	309	1.030	2	2	6762
BERURI	DIESEL (m³)	136	0	136	461	0	0	6809
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	170	0	170	612	0	0	6818
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	494	0	494	1.647	13	10	6769
BORBA	DIESEL (m³)	295	0	295	1.021	0	0	6770
CARAUARI	DIESEL (m³)	336	0	336	1.137	0	0	6772
CAREIRO VÁRZEA	DIESEL (m³)	150	0	150	500	8	13	6774
CASTANHO	DIESEL (m³)	411	0	411	1.370	51	63	6814
COARI	DIESEL (m³)	1.162	0	1.162	4.110	0	0	6760
CODAJÁS	DIESEL (m³)	273	0	273	910	0	0	6771
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	342	0	342	1.162	0	0	6775
ENVIRA	DIESEL (m³)	140	0	140	467	0	0	6776
FONTE BOA	DIESEL (m³)	231	0	231	770	20	23	6777
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	685	0	685	2.383	0	0	22711
IRANDUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6816
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	958	0	958	3.357	0	0	6756
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	117	0	117	401	0	0	6778
JUTAÍ	DIESEL (m³)	178	0	178	644	0	0	6780
LÁBREA	DIESEL (m³)	418	0	418	1.393	6	1	6783
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.933	0	1.933	6.842	4	0	6757
MANICORE	DIESEL (m³)	417	0	417	1.461	0	0	6764
MAUÉS	DIESEL (m³)	547	0	547	1.839	0	0	6758
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	137	0	137	461	4	0	6785
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	330	0	330	1.100	0	0	6786
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	169	0	169	563	1	1	6788
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	255	0	255	872	0	0	6787
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.864	0	1.864	6.582	0	0	6755
PAUINI	DIESEL (m³)	135	0	135	450	0	7	6796
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	155	0	155	551	21	0	6790
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	450	0	450	1.560	0	0	6791
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	148	0	148	519	0	0	6789
TABATINGA	DIESEL (m³)	876	0	876	3.109	0	0	6798
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	205	0	205	699	0	0	6794
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.094	0	1.094	3.949	0	0	6763
UARINI	DIESEL (m³)	90	0	90	306	0	0	6807
URUCARÁ	DIESEL (m³)	227	0	227	757	8	9	6761
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
ALVARÃES	DIESEL (m³)	129	0	129	430	0	2	6799
AMATURA	DIESEL (m³)	81	0	81	270	3	4	6813
ANAMÁ	DIESEL (m³)	73	0	73	249	0	0	6811
ANEBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
ARARA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	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)	120	0	120	407	0	0	6765
AXINIM	DIESEL (m³)	25	0	25	83	2	3	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)	25	0	25	83	4	3	6825
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6825
BETÂNIA	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	0	XXXX
BOM JESUS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	108	0	108	363	0	0	6808
CABURI	DIESEL (m³)	58	0	58	193	1	0	6829
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	23	2	6819
CAMPINAS	DIESEL (m³)	16	0	16	53	0	0	6820
CANUTAMA	DIESEL (m³)	92	0	92	319	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	63	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)	62	0	62	210	0	0	6797
ESTIRÃO EQUADOR	DIESEL (m³)	33	0	33	110	2	5	6800
FEIJOAL	DIESEL (m³)	19	0	19	63	1	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)	77	0	77	260	0	0	6801
INAMBU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
IPIRANGA	DIESEL (m³)	34	0	34	113	3	6	6802
IPIXUNA	DIESEL (m³)	110	0	110	372	0	0	6779
ITAMARATI	DIESEL (m³)	134	0	134	447	2	4	6812
ITAPEAÇU	DIESEL (m³)	22	0	22	73	0	0	6823
JACARÉ	DIESEL (m³)	13	0	13	43	7	0	6781
JAPURÁ	DIESEL (m³)	28	0	28	93	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)	94	0	94	324	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)	79	0	79	263	3	3	6815
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	100	0	100	334	0	0	6817
MARAÃ	DIESEL (m³)	129	0	129	430	4	5	6784
MOCAMBO	DIESEL (m³)	58	0	58	193	3	4	6824
MATUPI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MOURA	DIESEL (m³)	32	0	32	107	0	3	78862
MOURÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MURITINGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MURITUBA	DIESEL (m³)	12	0	12	40	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)	87	0	87	290	2	6	78867
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	126	0	126	434	10	0	78868
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	31	0	31	103	3	7	6803
PARAUÁ	DIESEL (m³)	14	0	14	59	0	0	XXXX
PARI CACHOEIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
PEDRAS	DIESEL (m³)	37	0	37	123	6	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. UATUMÁ	DIESEL (m³)	139	0	139	485	0	0	6804
SILVES	DIESEL (m³)	115	0	115	398	0	0	6793
S. ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	132	0	132	446	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)	163	0	163	558	0	0	6805
TORRE DA LUA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
TUIUÉ	DIESEL (m³)	15	0	15	52	0	0	6805
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	98	0	98	361	0	0	6795
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	29	0	29	97	6	12	78869
V. AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	6795
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	54	0	54	196	0	0	6806
VILA CAMETÁ	DIESEL (m³)	27	0	27	90	1	1	6828
VILA SACAMBU	DIESEL (m³)	13	0	13	43	0	0	6827
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	6827
ZÉ AÇU	DIESEL (m³)	12	0	12	40	2	3	6827
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	190	45	235	669	0	0	62694
SANTA RITA DO WEILL	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	XXXX
TOTAL	DIESEL (m³)	19.978	45	20.023	69.032	296	238	-

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 Açú em Parintins; a de Santa Rita do Weill em São Paulo de Olivença e a de Bethânia em Santo Antônio do Itá

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.

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)	133	0	133	444	0	0	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	410	0	410	1.367	30	7	34638
ALMERIM	DIESEL (m³)	259	25	284	895	0	0	34642
BREVES	DIESEL (m³)	754	0	754	2.548	12	0	31798
CASTELO DOS SONHOS	DIESEL (m³)	225	0	225	750	30	9	34635
GURUPÁ	DIESEL (m³)	93	0	93	329	2	0	31796
JURUTI	DIESEL (m³)	202	14	216	673	15	7	34641
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	630	0	630	2.147	0	0	34639
MUANÁ	DIESEL (m³)	90	0	90	310	0	0	34657
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	630	0	630	2.180	150	0	34668
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	480	0	480	1.606	60	0	34637
OEIRAS DO PARÁ	DIESEL (m³)	98	0	98	350	0	0	34650
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	670	0	670	2.311	60	0	34634
PORTEL	DIESEL (m³)	320	0	320	1.111	0	0	34645
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	170	0	170	628	0	0	34661
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	130	0	130	460	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	85	24	109	295	0	0	34643
SALVATERRA	DIESEL (m³)	244	0	244	813	20	0	31794
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	356	0	356	1.247	0	0	34652
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	95	0	95	342	0	0	31791
SOURE	DIESEL (m³)	333	0	333	1.110	0	0	31799
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	140	0	140	519	0	0	31801
ANAJÁS	DIESEL (m³)	89	0	89	295	0	3	34666
AVEIRO	DIESEL (m³)	26	0	26	87	5	4	34646
BAGRE	DIESEL (m³)	64	0	64	215	5	6	34664
BANACH	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	5	34633
BARREIRA CAMPO	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	4	34696
CACHOEIRA ARARI	DIESEL (m³)	66	0	66	223	0	0	31790
CHAVES	DIESEL (m³)	35	0	35	118	0	2	34671
COTIJUBA	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	4	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	101	0	101	337	0	2	34656
CURUÁ	DIESEL (m³)	79	0	79	268	2	0	34636
FARO	DIESEL (m³)	55	0	55	196	0	0	34648
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	75	3	78	250	0	5	34665
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	5	2	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	59	0	59	197	0	4	34672
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	DIESEL (m³)	116	0	116	388	0	7	34674
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	33	0	33	110	10	7	34670
SANTA M. BARREIRAS	DIESEL (m³)	30	0	30	100	5	2	31795
VILA MANDI	DIESEL (m³)	25	0	25	83	1	4	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	7.511	66	7.577	25.671	412	84	-

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	0	0	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	340	0	340	1.133	60	58	7563
COM. IND. CONTÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	3	3	7571
EQUADOR	DIESEL (m³)	9	0	9	30	8	8	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	30	0	30	100	8	8	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	69	0	0	7562
MAL. TRAIRÃO	DIESEL (m³)	13	0	13	43	3	2	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	70	0	70	233	15	15	7566
PACARAIMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7564
PASSARÃO	DIESEL (m³)	15	0	15	50	16	4	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	50	0	50	167	24	10	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	375	0	375	1.250	25	25	7568
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	15	0	15	50	3	3	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	10	0	10	33	6	6	7577
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	5	3	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	30	0	30	100	13	13	7573
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	3	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	12	12	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	10	0	10	33	4	4	7562
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	6	0	6	20	2	2	7562
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	1	1	7562
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0	7562
COM. IND. BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	2	1	7562
COM. IND. CANAUANIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. IND. DA RAPOSA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	4	1	7562
COM. IND. DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	1	7562
COM. IND. DO GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. IND. DO MANOÁ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. IND. JACAMIM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0	7562
COM. IND. MALACACHETA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	1	1	7562
COM. IND. MARACANÃ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. IND. MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. IND. NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	4	0	4	13	1	1	7562
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. IND. PIUM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	1	0	7562
COM. IND. SÃO MARCOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. IND. SANTA ROSA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	16	0	16	53	16	7	7562
COM. IND. VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	1	1	7562
COM. IND. XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	1	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	1	1	7562
PANACARICA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	4	0	4	13	1	1	7562
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	11	0	11	37	1	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)	4	0	4	13	1	1	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	1	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	16	0	16	53	9	9	7562
SANTA MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
S.F.B. RIO BRANCO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
SERRA GRANDE II	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SOCÓ	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	0	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	2	0	2	7	12	5	7562
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	0	7562
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	1	1	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	4	0	4	13	1	1	7562
VILA CENTRAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	5	0	5	17	4	2	7562
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	1	7562
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	8	1	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	19	2	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	1.159	0	1.159	3.865	308	220	-

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 à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	285	0	285	996	0	0	29204
ANARI	DIESEL (m³)	185	0	185	617	0	1	29212
BURITIS	DIESEL (m³)	1200	0	1.200	4.287	0	0	29215
C. NOVO RONDÔNIA	DIESEL (m³)	160	0	160	560	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	140	55	195	485	0	0	29218
COLORADO D'OESTE	DIESEL (m³)	660	0	660	2.326	0	0	29222
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	360	0	360	1.240	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	270	30	300	944	0	0	29209
JACI-PARANÁ	DIESEL (m³)	135	0	135	475	0	0	29216
MACHADINHO D'OESTE	DIESEL (m³)	890	0	890	3.180	0	0	29210
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	376	4	380	1.355	0	0	29214
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	125	45	170	422	0	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	965	285	1.250	3.365	0	0	7543
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	205	0	205	693	0	0	29207
ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	2	7546
ARARÁS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	56866
CALAMA	DIESEL (m³)	32	0	32	107	0	3	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	0	15	50	0	2	7544
ISIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	3	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)	9	0	9	30	0	2	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	85	0	85	287	0	0	29221
PACARANÃ	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	8	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7545
ROLIM DE MOURA GUAPORÉ	DIESEL (m³)	7	0	7	23	0	1	7545
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	0	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	25	4	29	83	0	2	29211
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	0	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	3	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1	56882
URUCUMACUÃ	DIESEL (m³)	15	5	20	50	0	2	29217
TOTAL	DIESEL (m³)	6.278	428	6.706	22.020	0	39	-

Obs :

- 1) ANARI - dos 185 m³ de óleo diesel previstos neste PMO entregar apenas 155 m³
- 2) BURITIS - dos 1.200 m³ de óleo diesel previstos neste PMO entregar apenas 1.000 m³
- 3) MACHADINHO - dos 890 m³ de óleo diesel previstos neste PMO entregar apenas 755 m³
- 4) VISTA ALEGRE DO ABUNÃ - dos 205 m³ de óleo diesel previstos neste PMO entregar apenas 165 m³
- 5) CALAMA - dos 32 m³ de óleo diesel previstos neste PMO entregar apenas 29 m³
- 6) NAZARÉ - dos 9 m³ de óleo diesel previstos neste PMO entregar apenas 8 m³
- 7) SÃO CARLOS - dos 25 m³ de óleo diesel previstos neste PMO entregar apenas 23 m³

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)	70	0	70	259	0	0	43553
BRASILEIA	DIESEL (m³)	540	35	575	1.993	0	0	6342
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1830	30	1.860	6.444	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)	400	40	440	1.476	0	0	29079
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6346
XAPURI	DIESEL (m³)	195	0	195	691	0	0	6347
CAPIXABA	DIESEL (m³)	100	0	100	333	0	2	29077
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	6346
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	55	0	55	203	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)	3.190	105	3.295	11.399	0	5	-

OBS:

- 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)	35.962	506		36.468	110.442	3.356	0	22641
	PGE (ton)	18.452	613		19.065	92.169	0	0	22641
	OC1A (ton)	14.218	1.465		15.683	47.078	45	0	22641
	DIESEL (m³)	0	0		0	0	0	0	22641
TOTAL	-	-	-	-	249.689	-	-	-	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: ELETRONORTE

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 a CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
AMAPÁ	DIESEL (m³)	7.311	0	7.311	27.247	240	0	1000	
PORTO VELHO	PTE (m³)	24.818	16.133	40.951	65.830	0	0	1015	
	DIESEL (m³)	1.839	4.346	6.185	7.537	5	0	1015	
RIO BRANCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	1005	
TOTAL	DIESEL (m³)	9.150	4.346	13.496	34.783	245	0	-	
TOTAL	PTE (m³)	24.818	16.133	40.951	65.830	0	0	-	
TOTAL	-	-	-	-	100.614	-	-	-	

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)	205	0	205	741	0	0	8711	
TOTAL	DIESEL (m³)	205	0	205	741	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)	11	0	11	37	1	2	7641	
TOTAL	DIESEL (m³)	11	0	11	37	1	2	-	

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)	165	30	195	550	0	2	78027
CASCALHEIRAS	DIESEL (m³)	140	10	150	482	0	0	28980
COMODORO	DIESEL (m³)	70	60	130	252	0	0	28961
CONFRESA	DIESEL (m³)	215	5	220	770	0	0	28953
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	120	30	150	400	0	0	28962
JURUENA	DIESEL (m³)	160	0	160	548	0	0	28946
NOVA BANDEIRANTE	DIESEL (m³)	210	10	220	701	0	0	28951
NOVA MARINGÁ	DIESEL (m³)	175	0	175	583	0	6	28954
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	165	0	165	553	0	0	28979
QUERÊNCIA	DIESEL (m³)	235	30	265	794	0	0	28976
S. FELIX ARAGUAIA	DIESEL (m³)	170	10	180	581	0	0	28969
S. J. RIO CLARO	DIESEL (m³)	420	30	450	1.517	0	0	28972
VILA RICA	DIESEL (m³)	720	0	720	2.474	0	0	28978
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	100	10	110	335	0	0	28937
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	25	10	35	83	0	4	28968
CANABRAVA NORTE	DIESEL (m³)	40	0	40	142	0	0	28956
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	80	10	90	271	0	0	28945
GUARIBA	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	3	77904
LUCIARA	DIESEL (m³)	30	15	45	100	0	0	28971
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	20	0	20	69	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	135	15	150	459	0	0	28952
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	1	28960
PARANORTE	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	XXXX
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	15	15	30	50	0	1	28957
SALTO ALEGRIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	#N/D
SANTA CRUZ DO XINGU	DIESEL (m³)	25	15	40	83	0	1	28941
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	2	28970
SÃO JOSÉ DO XINGU	DIESEL (m³)	60	15	75	200	0	2	28981
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	0	15	15	0	0	2	28955
TOTAL	DIESEL (m³)	3.625	335	3.960	12.432	0	27	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: COELBA

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)	
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)	465 50	0 0	465 50	1.598 132	30 0	2 0	- -	
TOTAL	-	515	0	515	1.730	30	2	-	

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	43.894	-	101		
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.086	0	9.086	43.894	-	0		
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	18.216	0	18.216	87.788	0	102	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

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 MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	3110	0	3.110	14.880	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	3.110	0	3.110	14.880	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CGE

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)	
UTE SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	2.098	0	2.098	7.440	0	0	
UTE CIDADE NOVA	DIESEL (m³)	2.098	0	2.098	7.440	0	0	
UTE FLORES	DIESEL (m³)	2.113	0	2.113	7.440	0	0	
TOTAL	DIESEL (m³)	6.309	0	6.309	22.320	0	0	-

OBS.: UTE FLORES - dos 2.113 m³ de óleo diesel comprar apenas 1.663 m³ por conta de quota de óleo antecipada em junho/2006.

* * * * *

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

Gráfico I

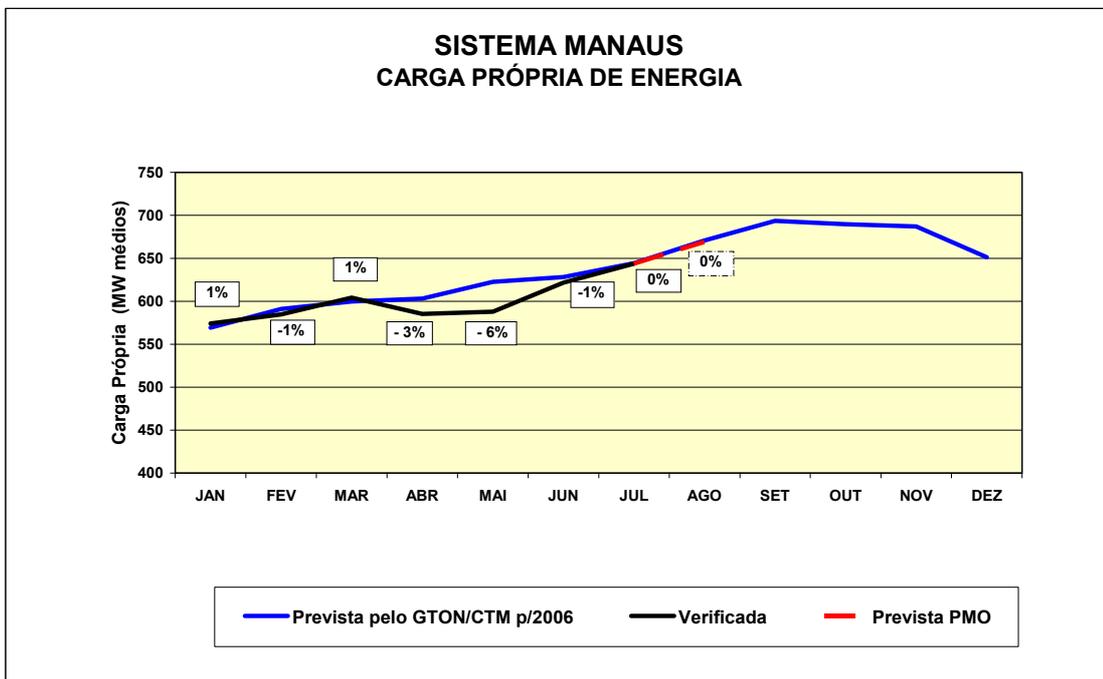


Gráfico II

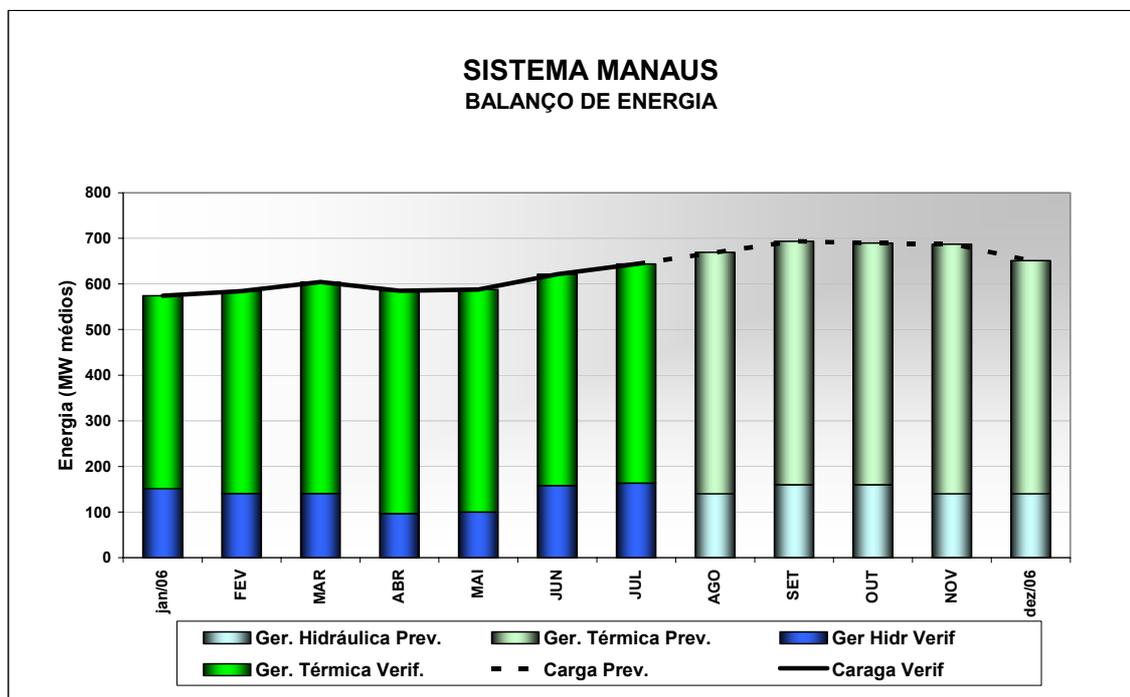


Gráfico III

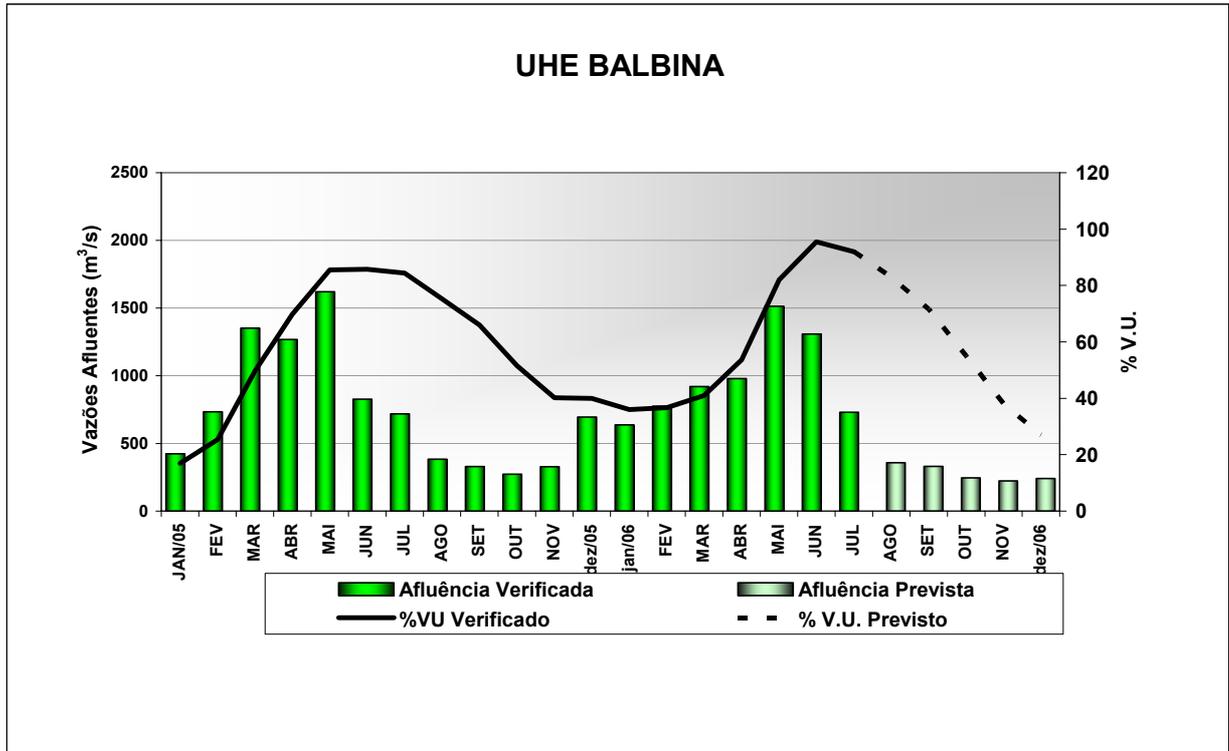


Gráfico IV

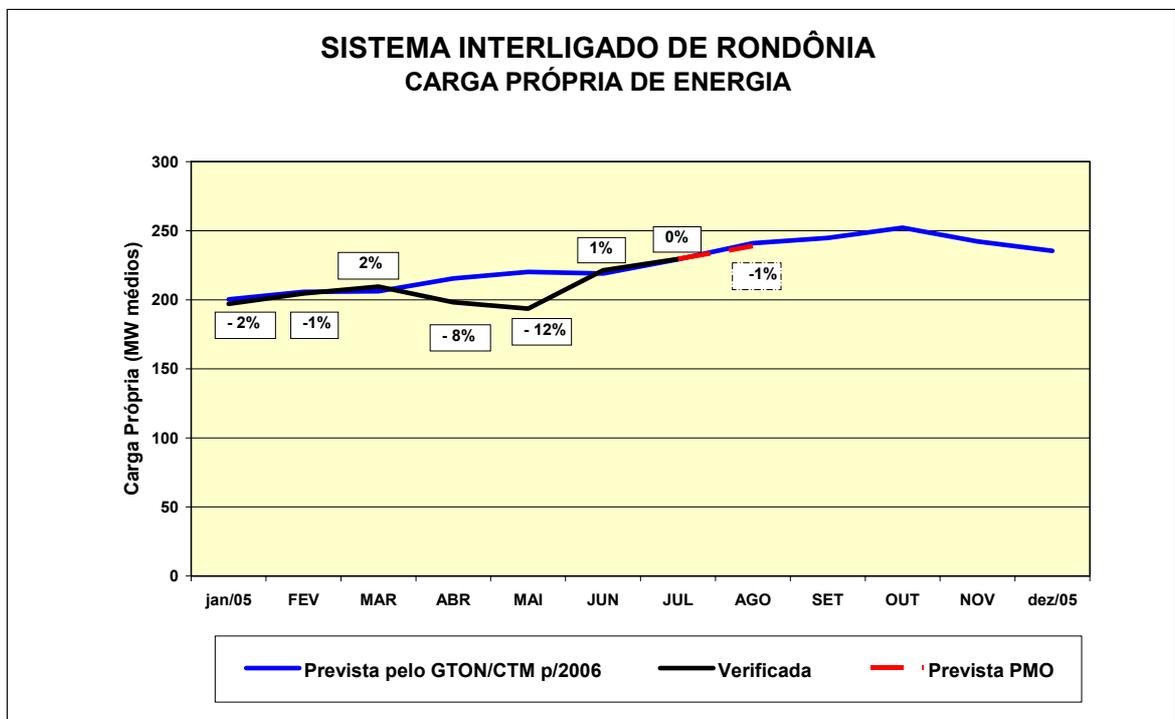


Gráfico V

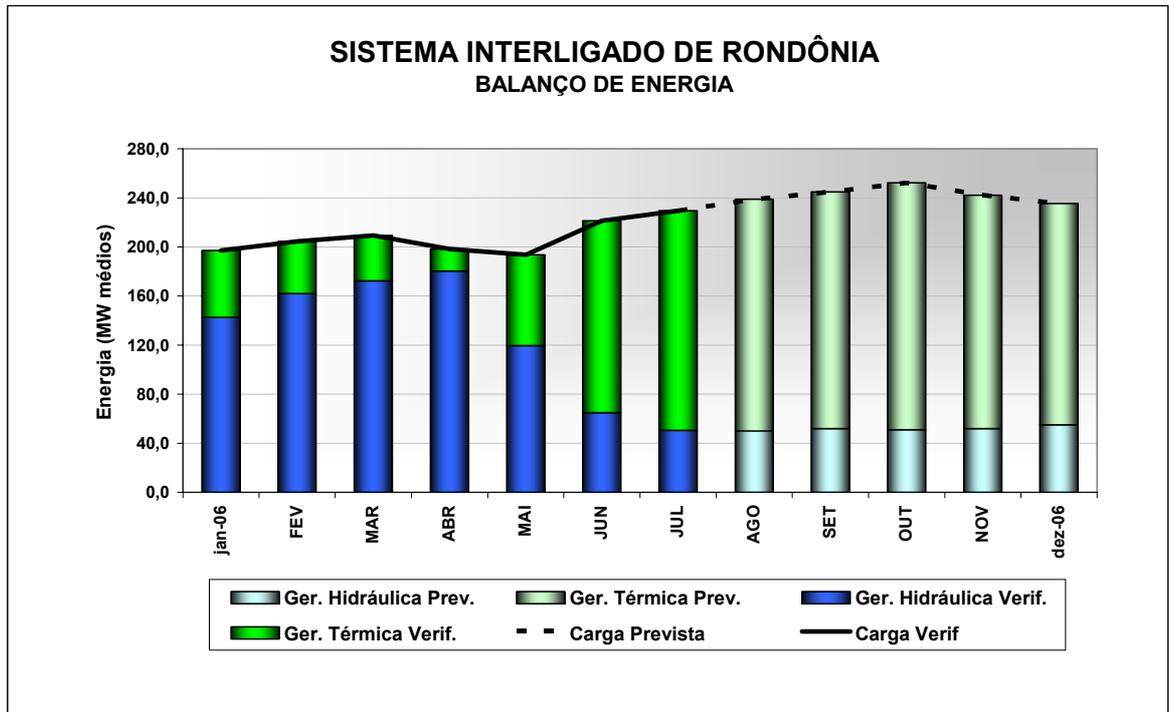


Gráfico VI

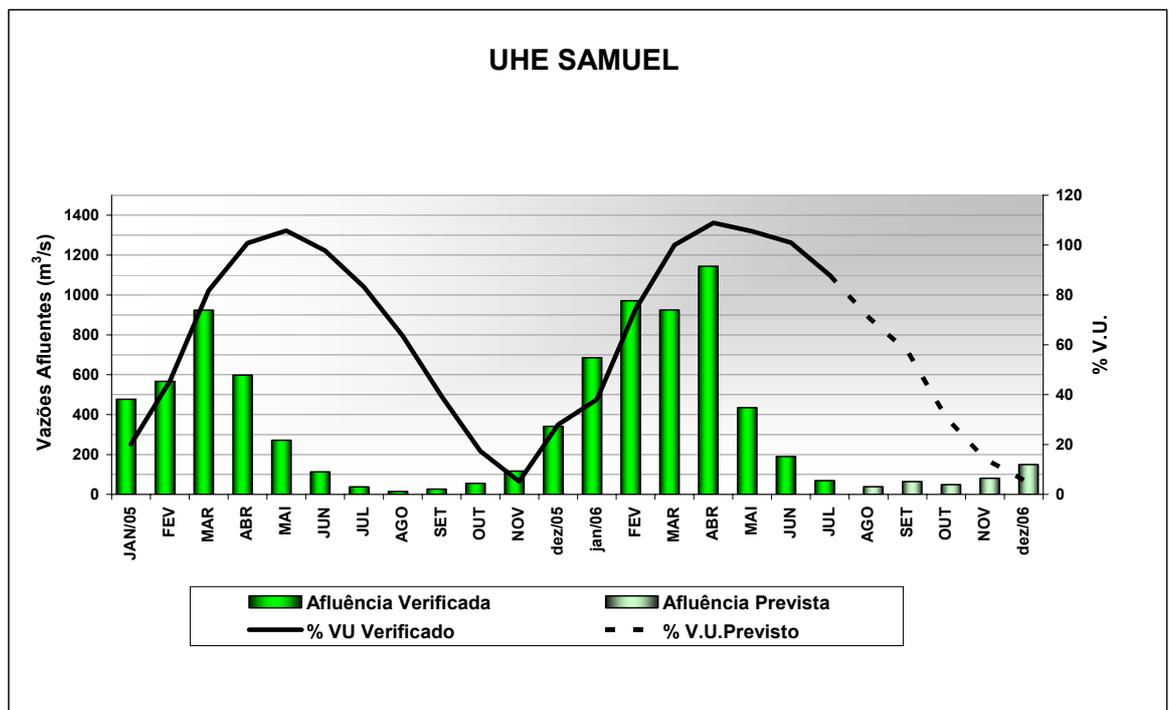


Gráfico VII

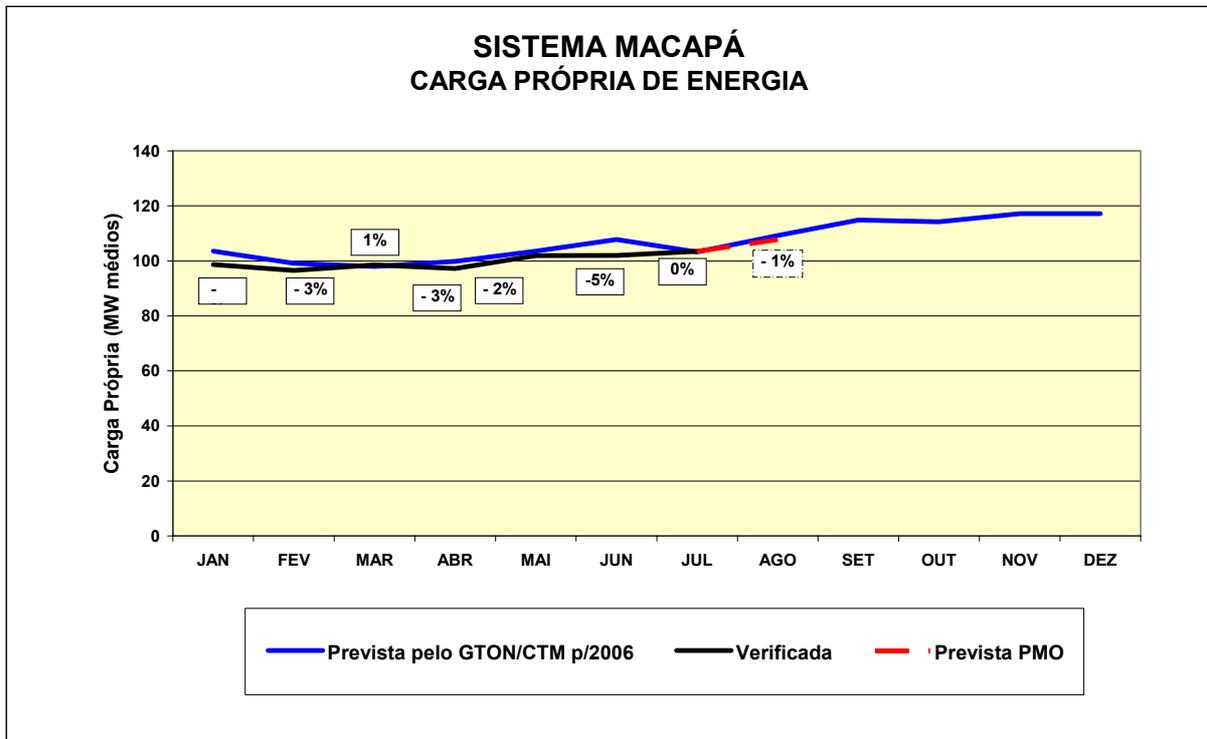


Gráfico VIII

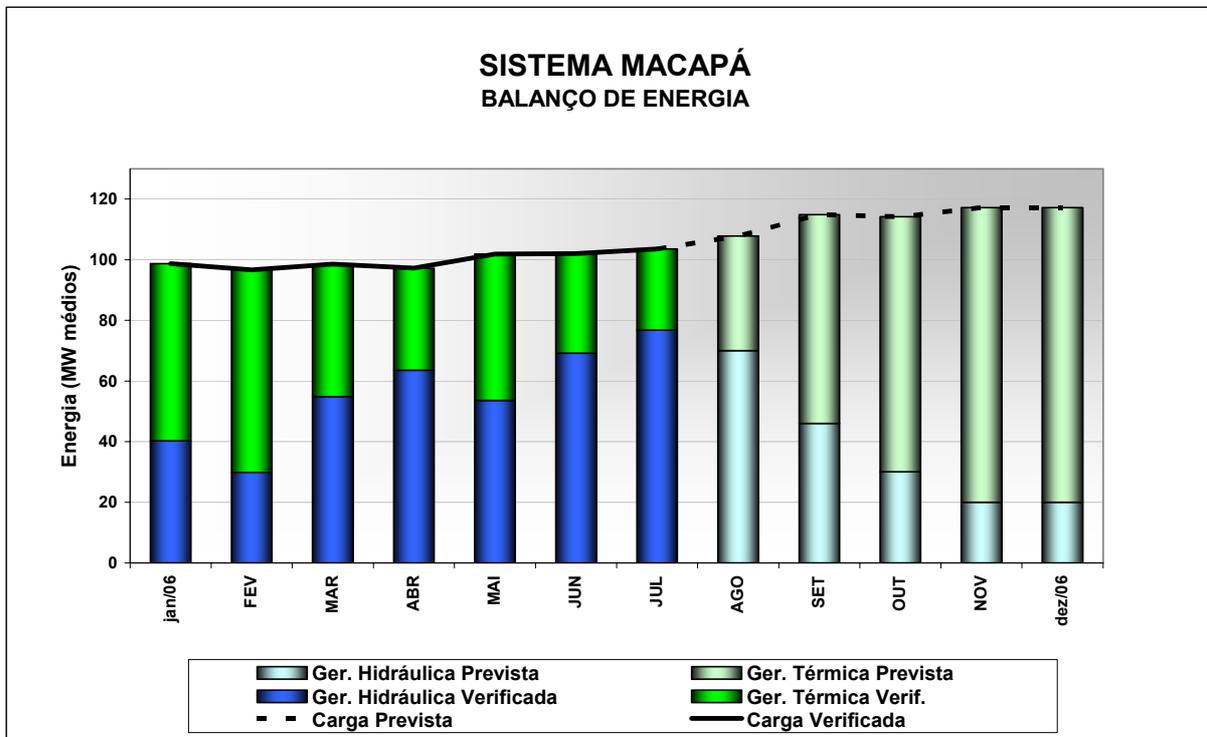


Gráfico IX

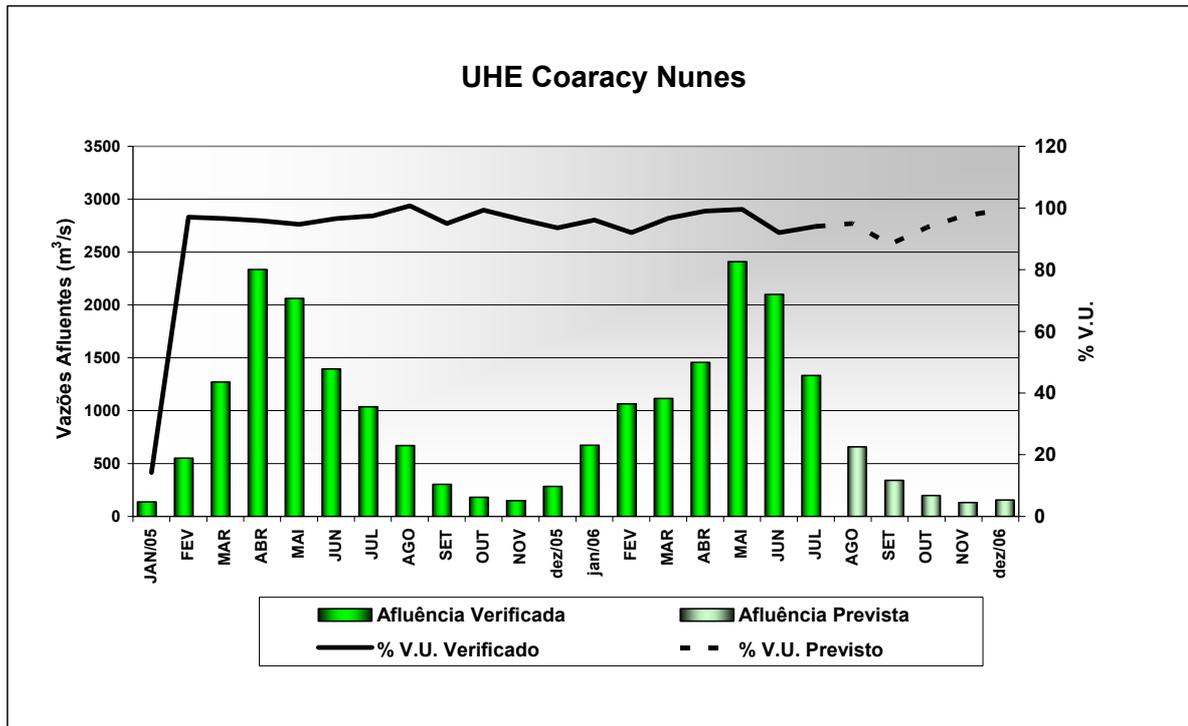


Gráfico X

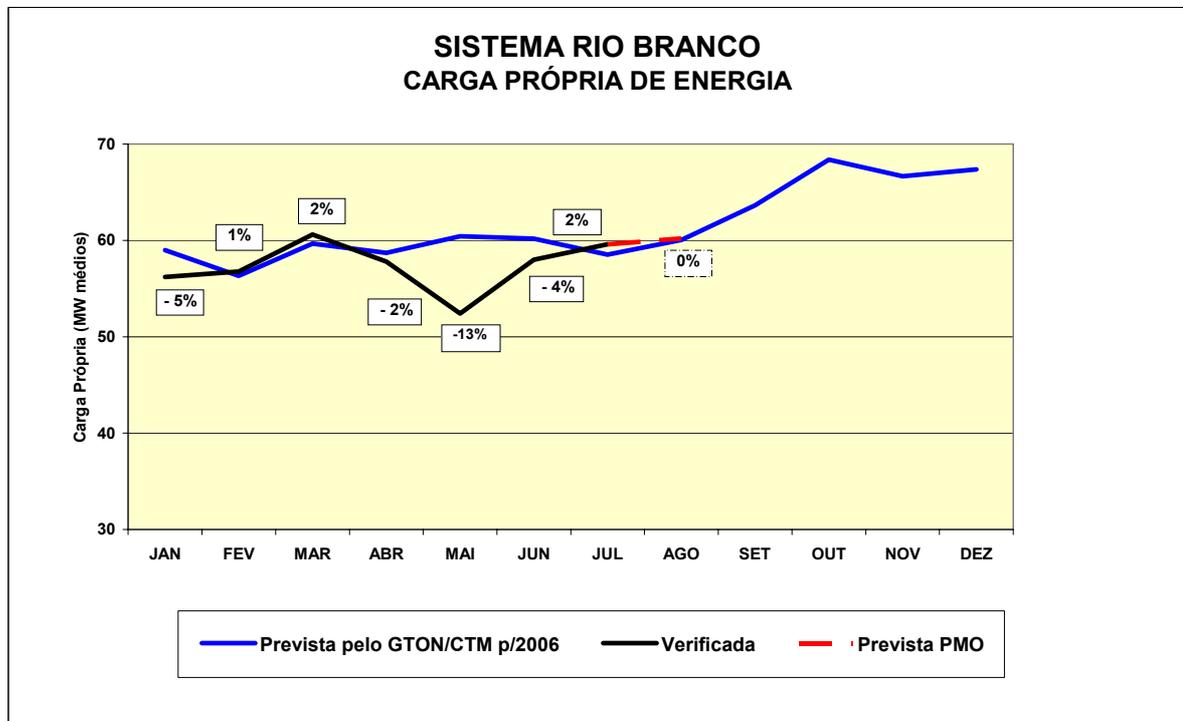


Gráfico XI

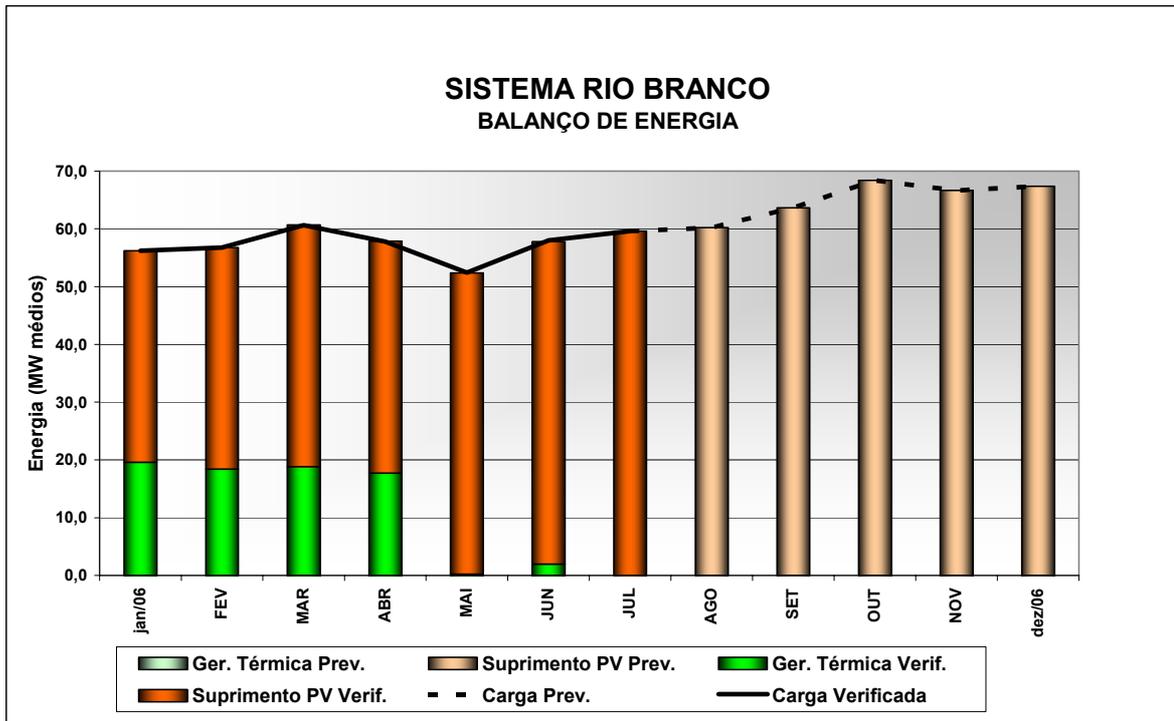


Gráfico XII

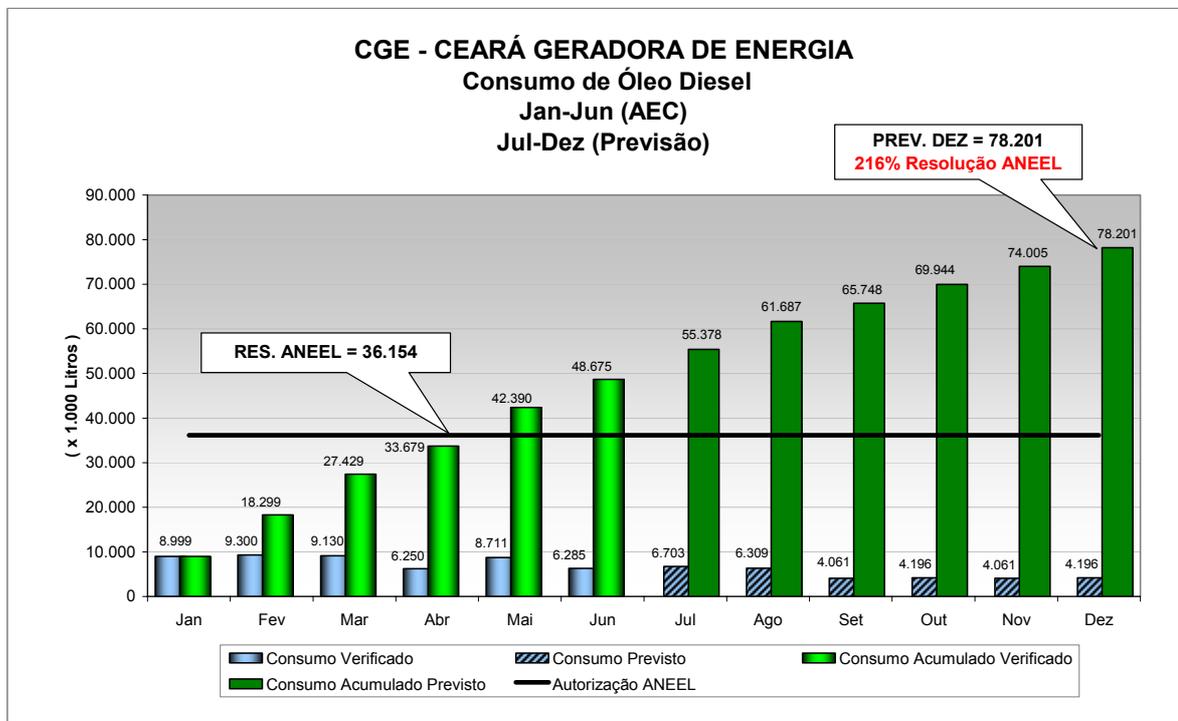


Gráfico XIII

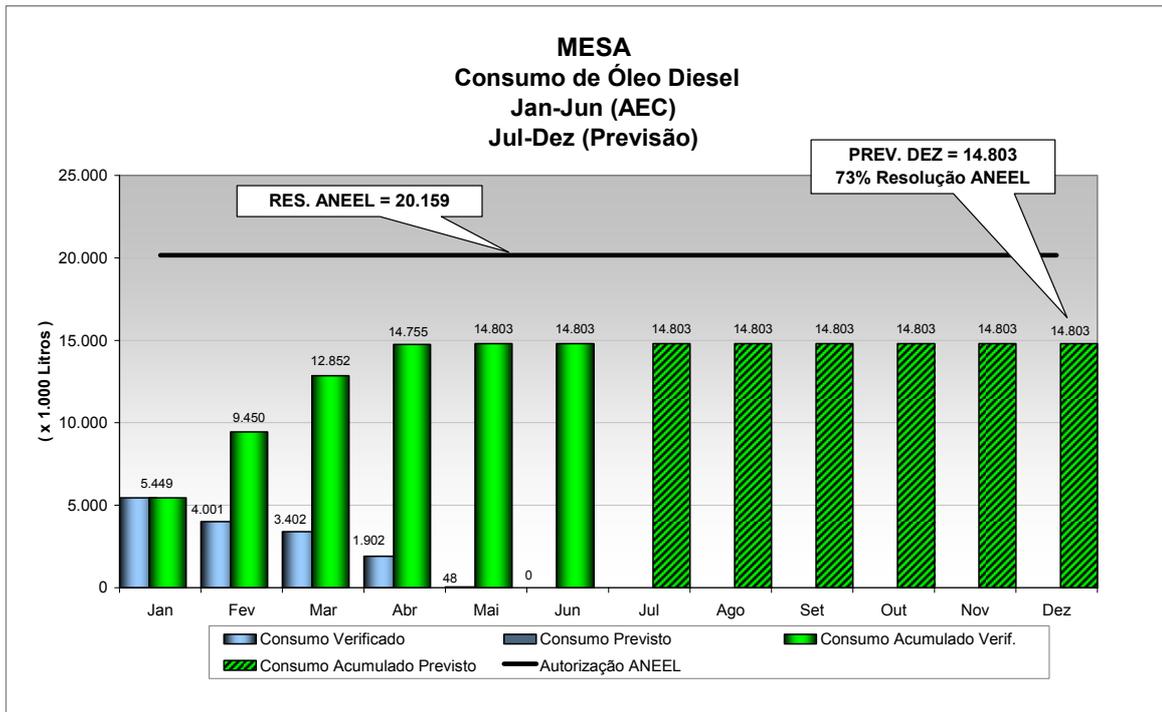


Gráfico XIV

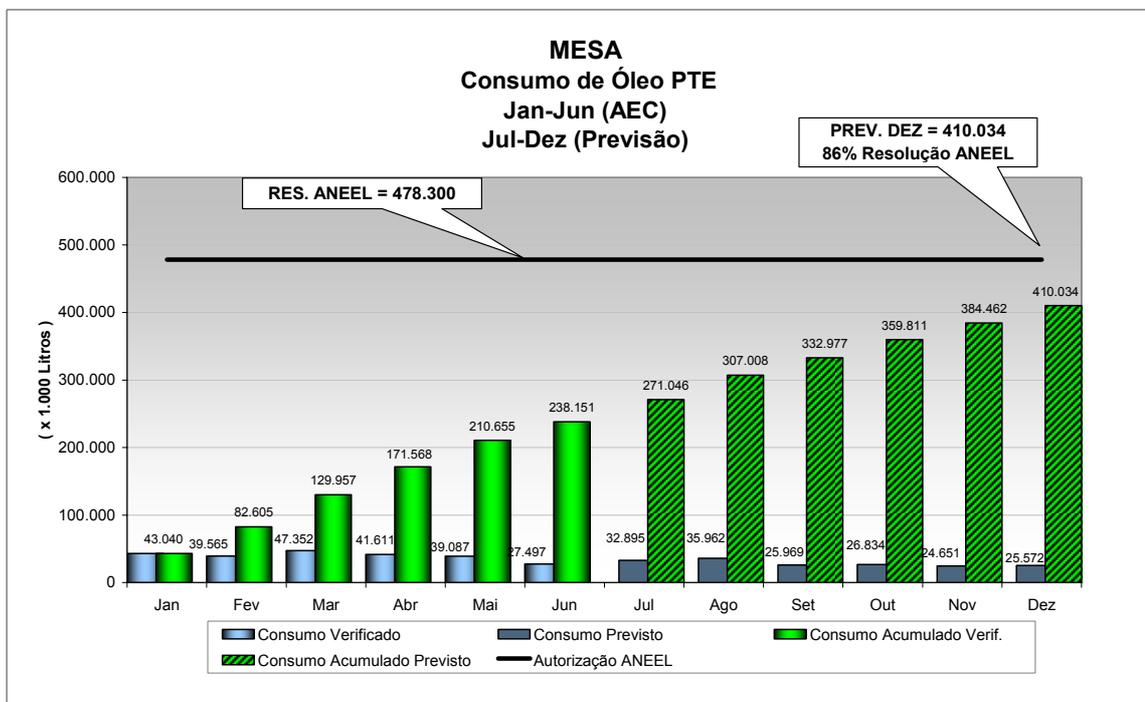


Gráfico XV

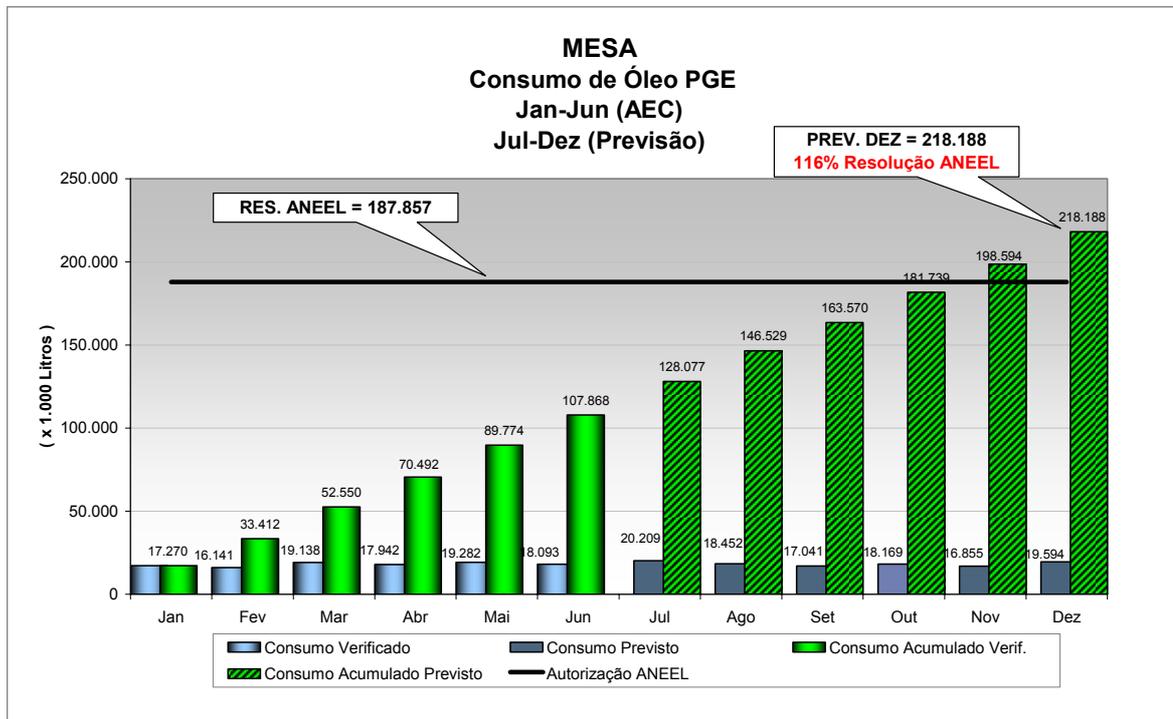


Gráfico XVI

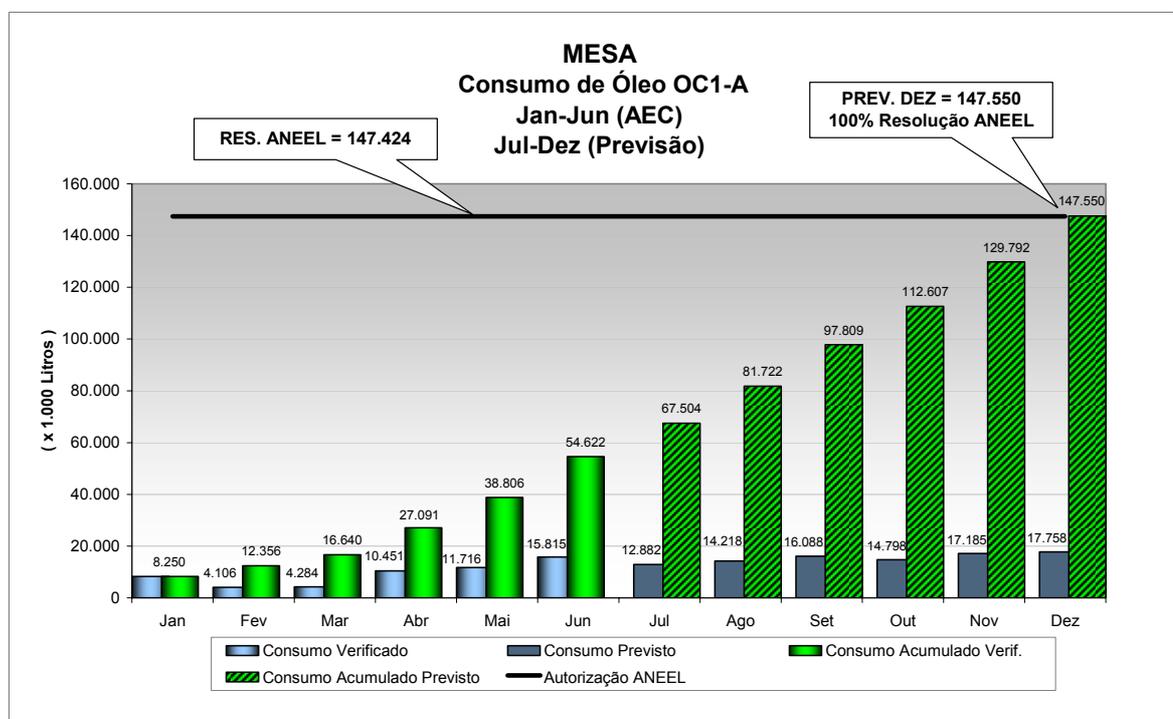


Gráfico XVII

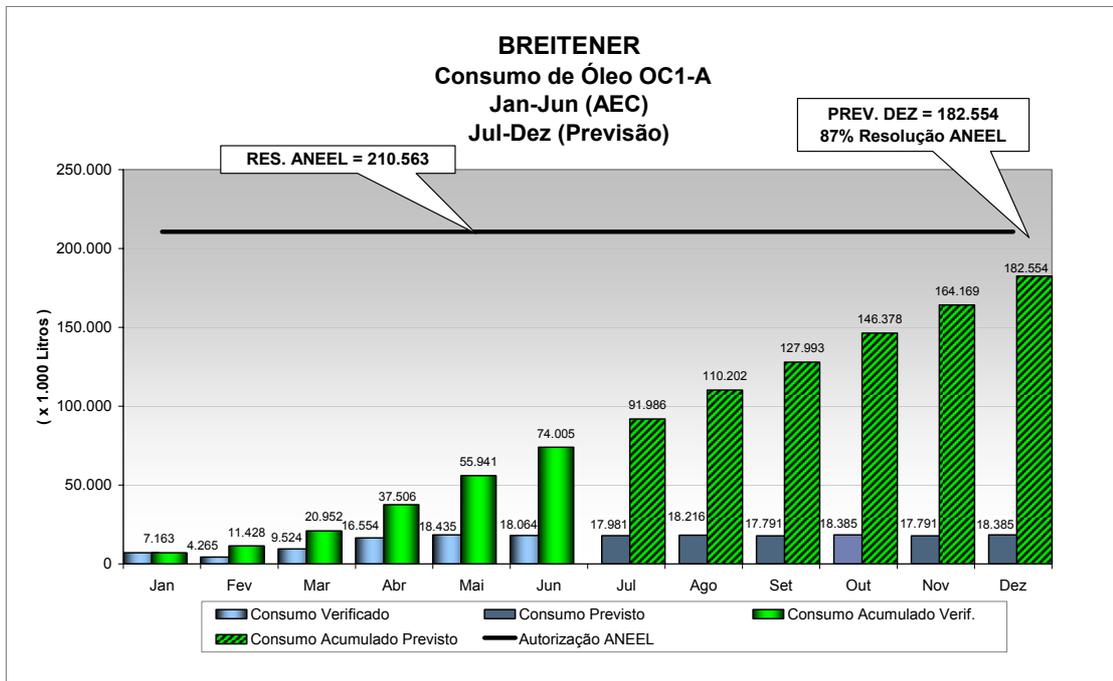


Gráfico XVIII

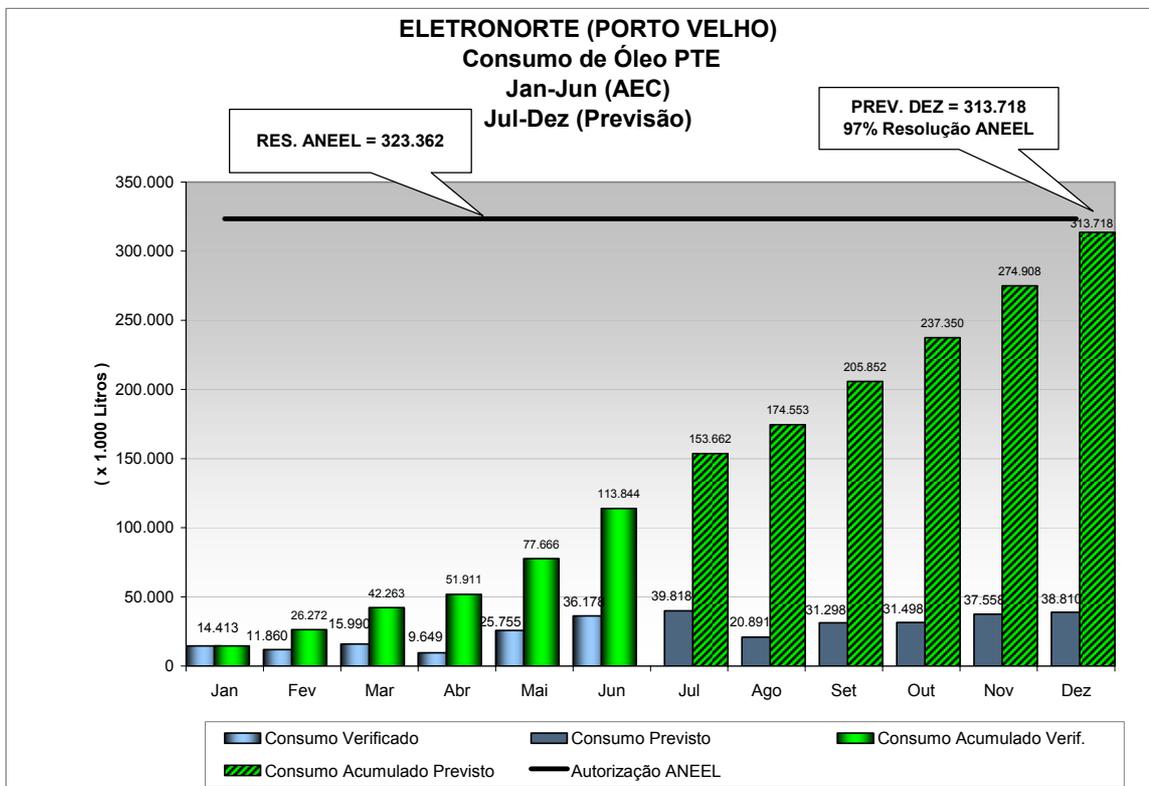


Gráfico XIX

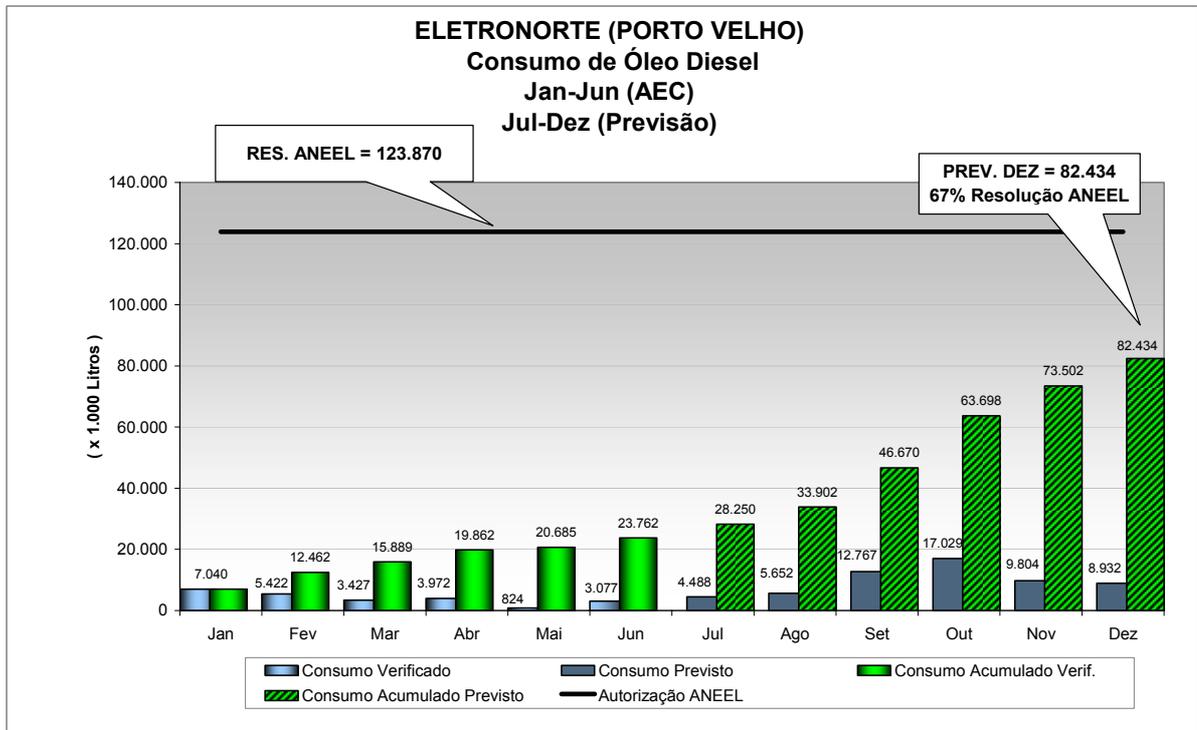


Gráfico XX

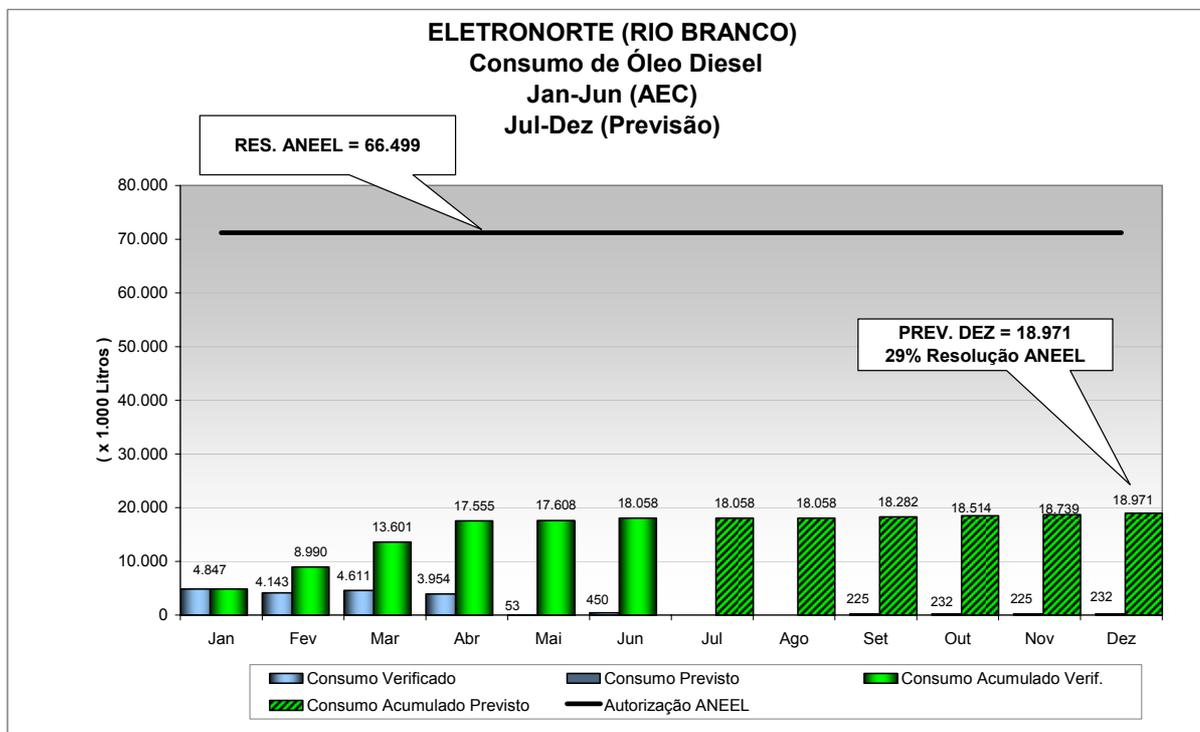


Gráfico XXI

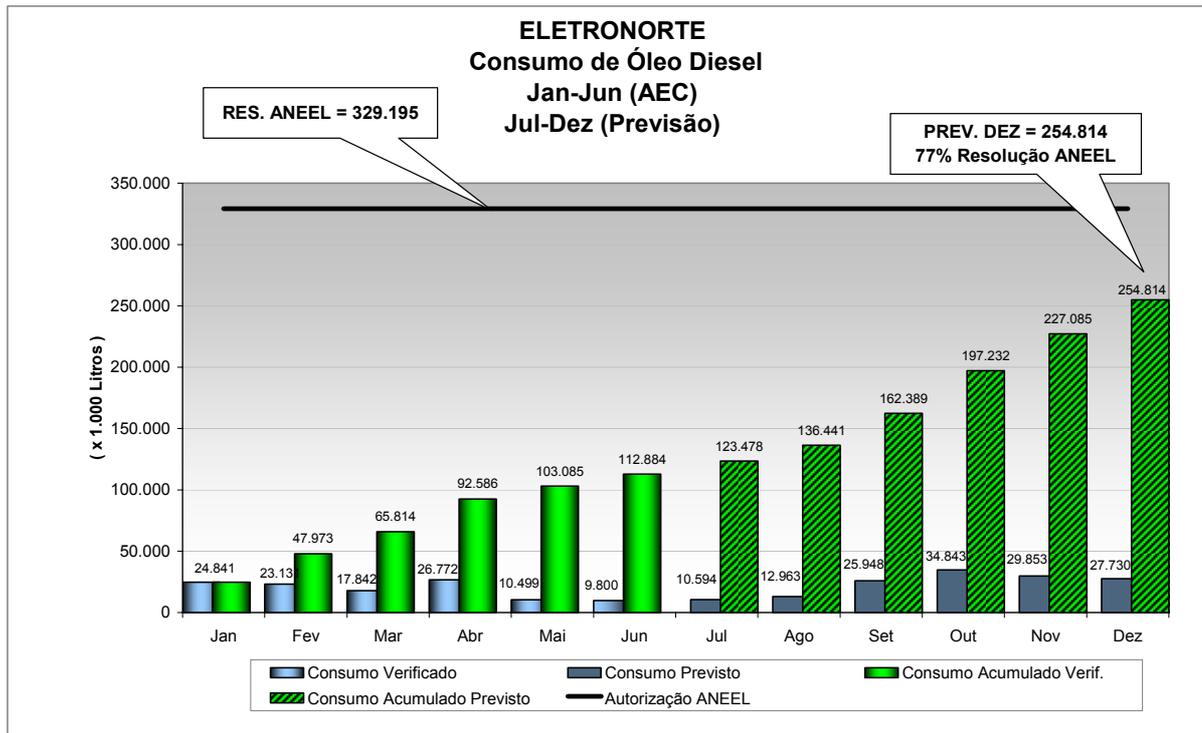


Gráfico XXII

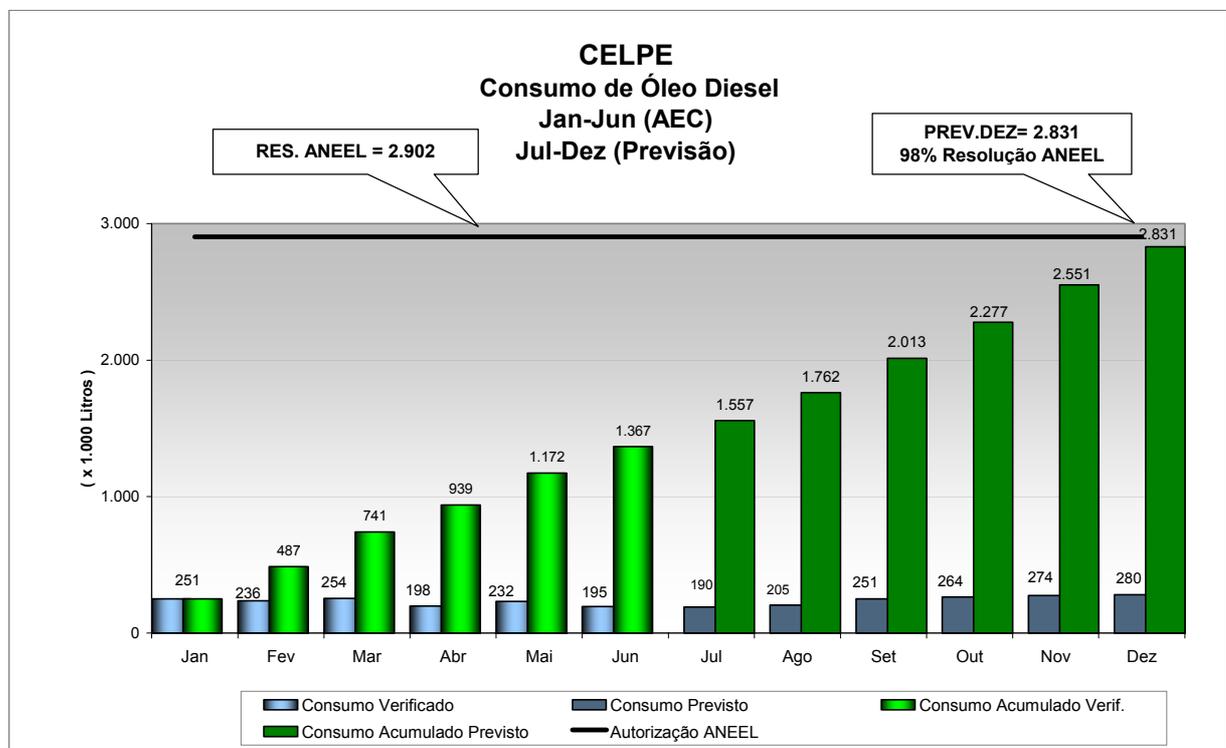


Gráfico XXIII

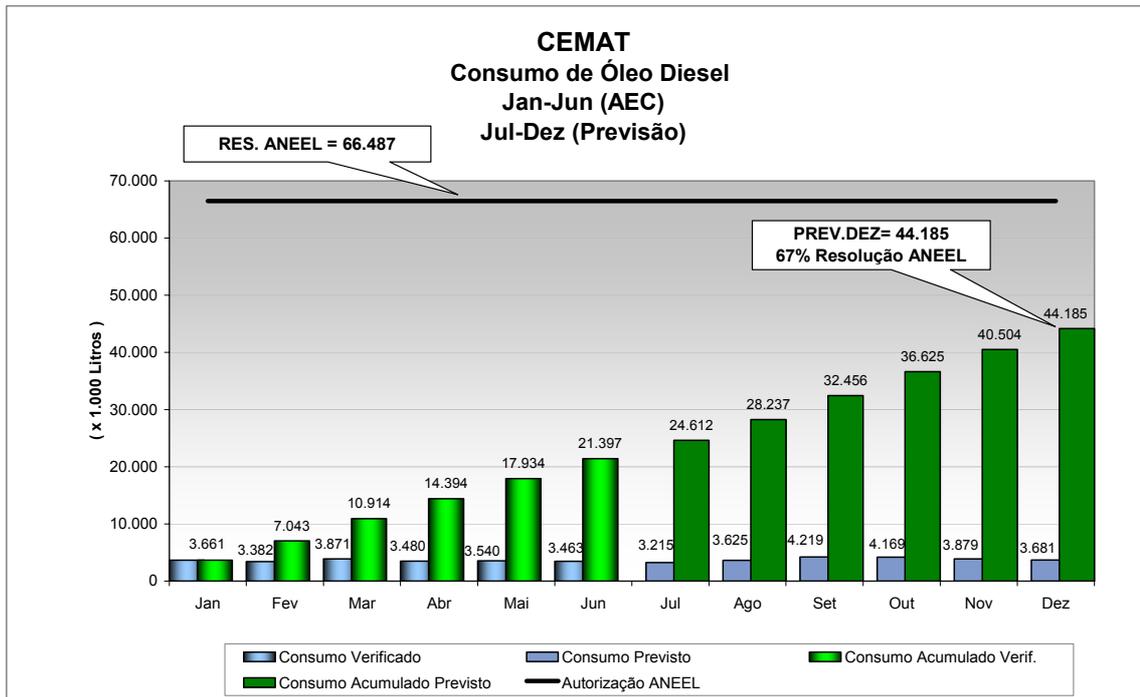


Gráfico XXIV

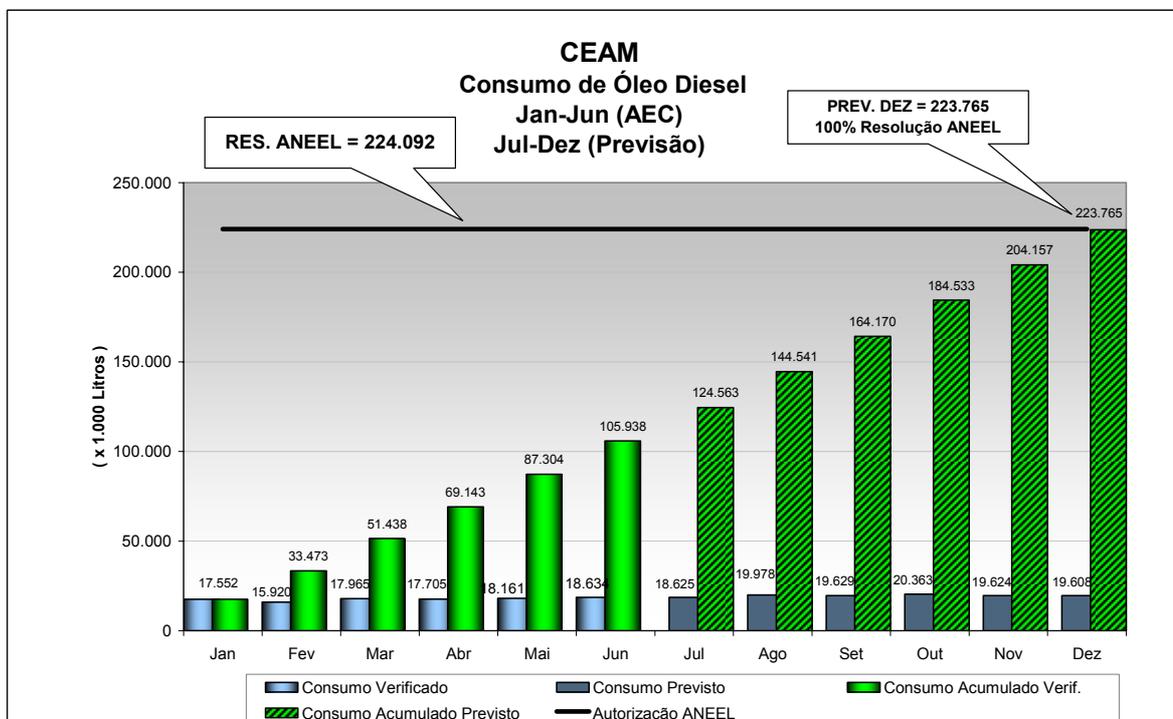


Gráfico XXV

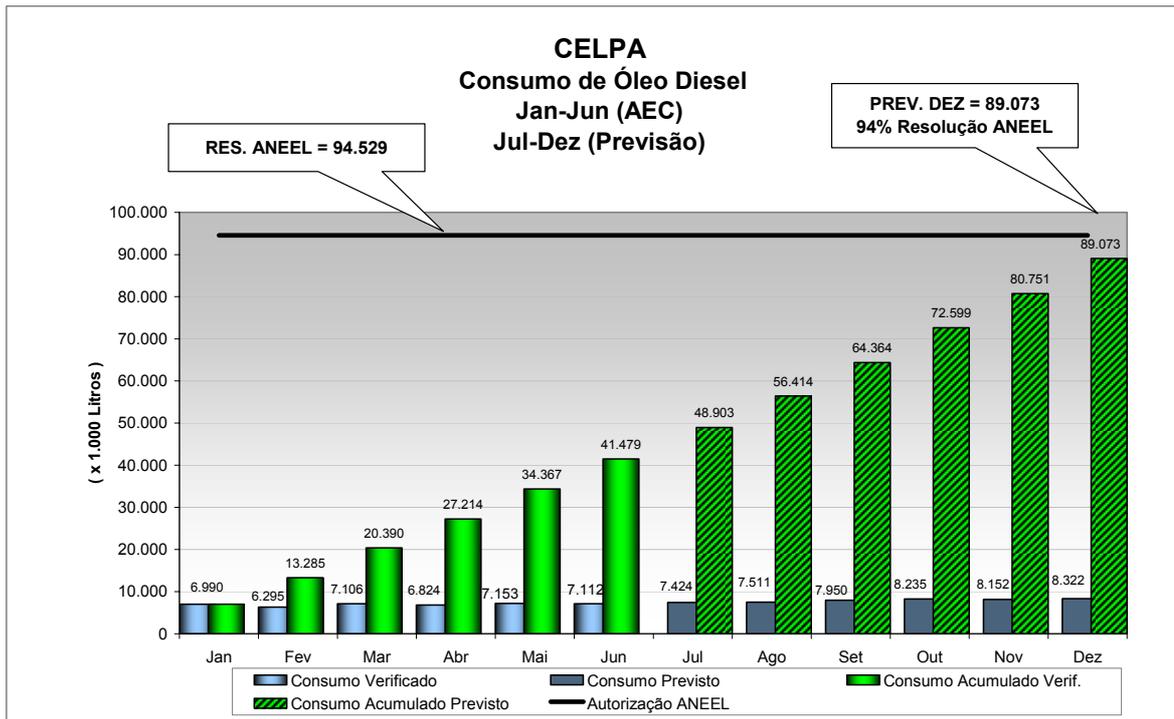


Gráfico XXVI

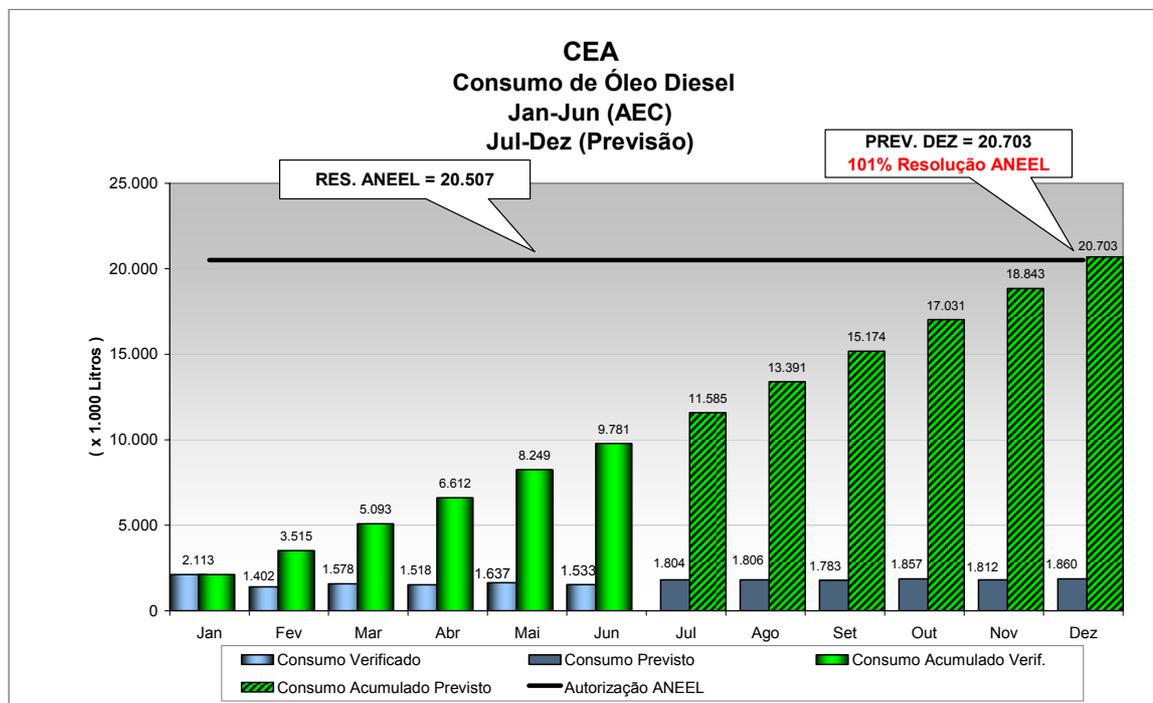


Gráfico XXVII

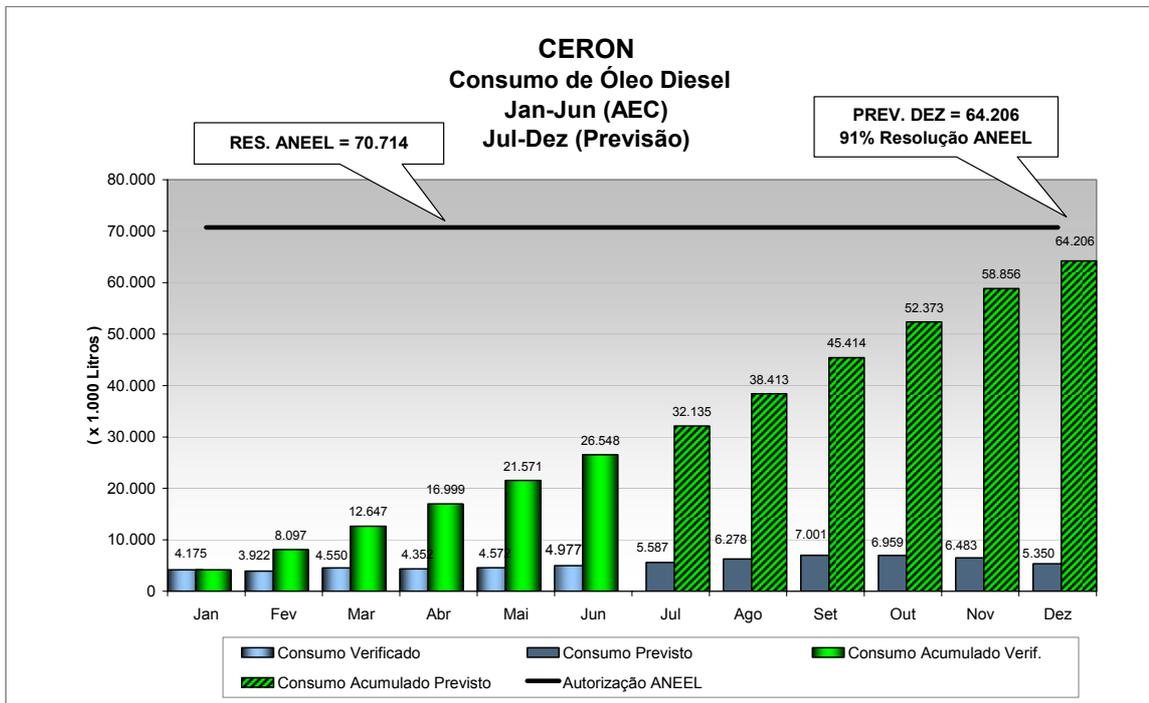


Gráfico XXVIII

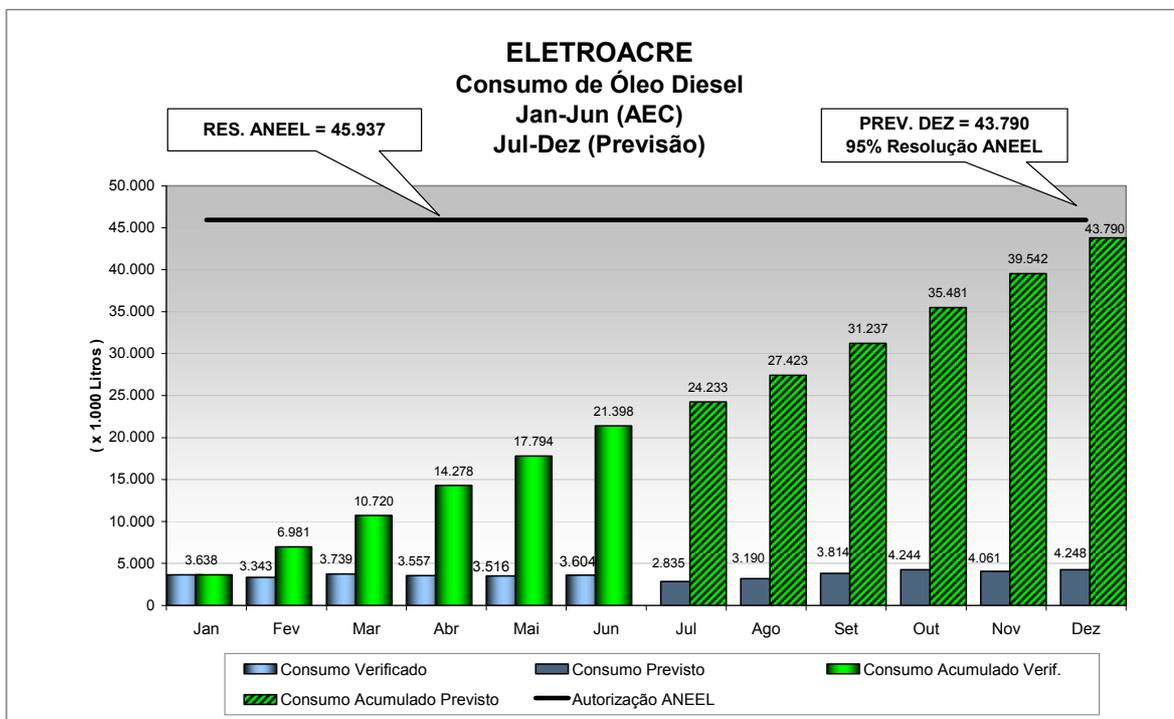


Gráfico XXIX

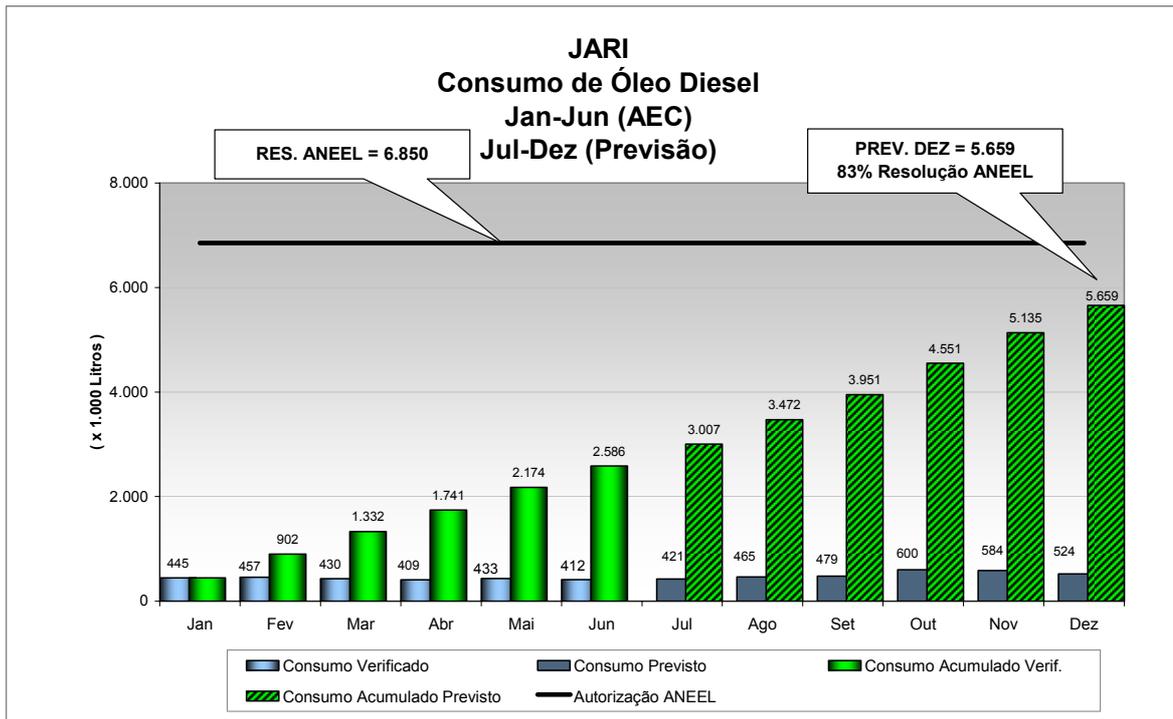


Gráfico XXX

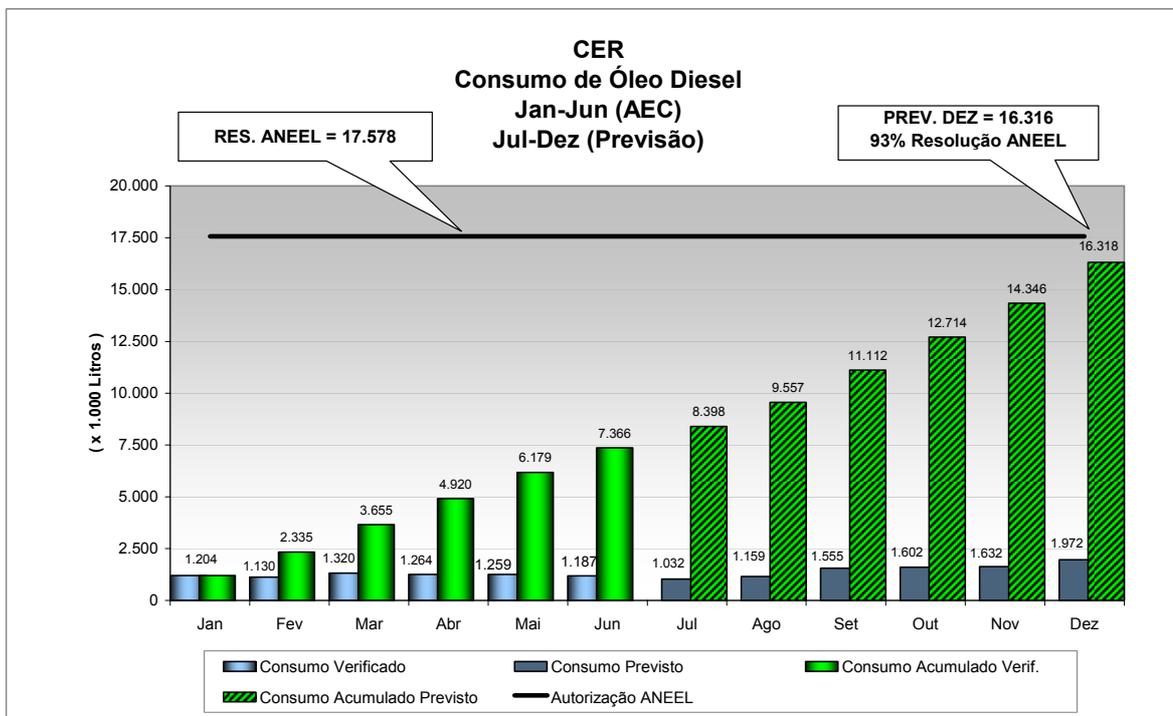


Gráfico XXXI

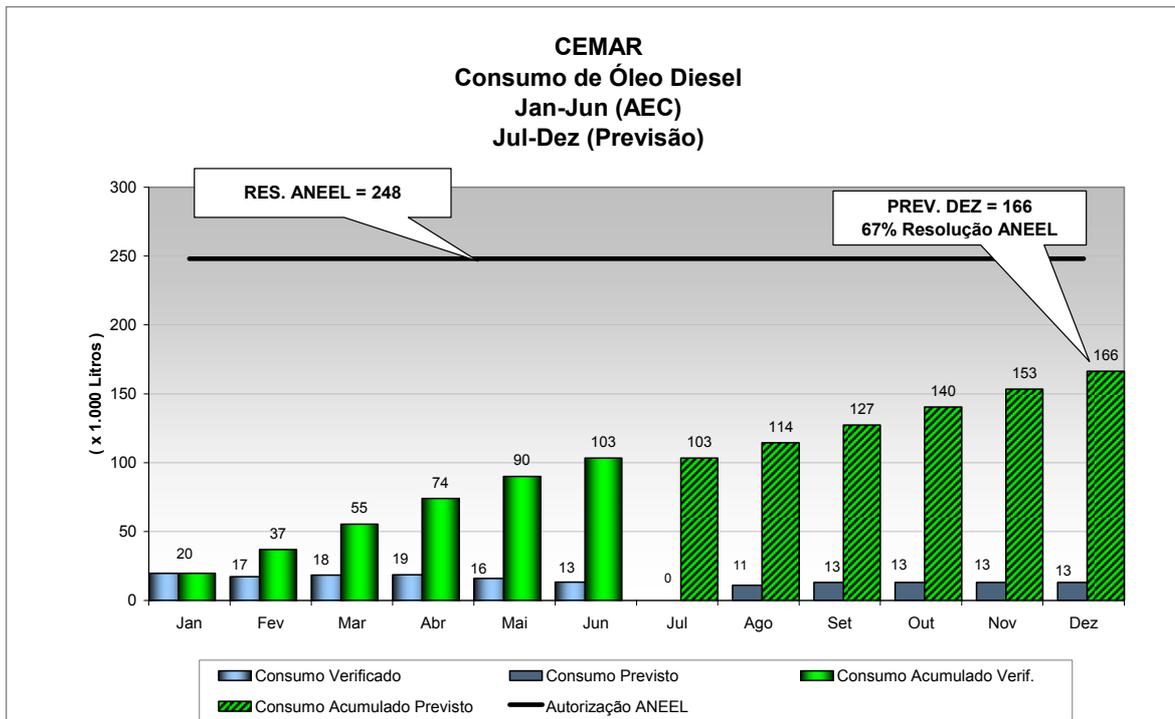
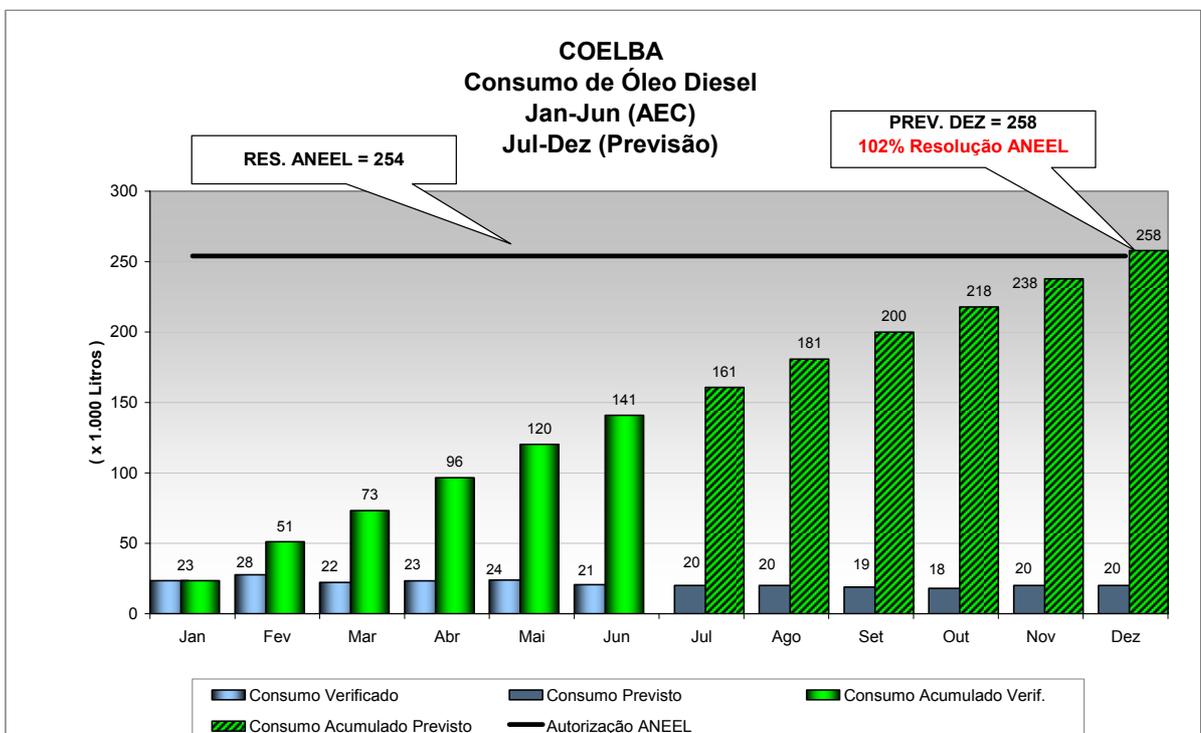


Gráfico XXXII



7.5 ANEXO V
CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA
AGOSTO/2006

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL		
Previsão para Agosto 2006		
Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	327,13
	UTE Tambaqui	333,78
	UTE Jaraqui	328,31
	UTE Mauá	402,72
	UTE EP D	474,20
	UTE Aparecida	483,44
	UTE CGE CO	492,82
	UTE CGE FO	496,66
	UTE CGE SA	492,82
	UTE EP B	636,91
	UTE EP A	649,85
	UTE Electron	827,36
	P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I
UTE Rio Branco I		538,63
UTE Rio Branco II		538,63
UTE Rio Acre		575,85
UTE Rio Madeira		597,40
PIE TN II		446,55
MACAPÁ	UTE Santana-W	446,56
	Expansão	485,74
	UTE Santana-LM	691,43

Notas: 1- Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores limitados de consumo específico verificado em junho/2006 e preços de combustíveis com impostos, referentes a junho/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		Junho
		Geração Térmica (Mw médios)		DESVIO (%)	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE EP W	135,0	123,0	(8,89)	303,45	327,13	7,80
	UTE Tambaqui	59,0	60,1	1,86	306,36	333,78	8,95
	UTE Jaraquí	59,0	60,1	1,86	306,36	328,31	7,17
	UTE Mauá	64,0	72,8	13,75	363,09	402,72	10,92
	UTE EP D	69,8	53,4	(23,50)	446,32	474,20	6,25
	UTE Aparecida	0,0	4,9	-	464,40	483,44	4,10
	UTE CGE CO	9,0	8,0	(11,11)	479,41	492,82	2,80
	UTE CGE FO	10,0	10,0	0,00	483,21	496,66	2,78
	UTE CGE SA	10,0	13,2	32,00	487,01	492,82	1,19
	UTE EP B	70,0	47,5	(32,14)	610,85	636,91	4,27
	UTE EP A	5,0	10,2	104,00	648,82	649,85	0,16
	UTE Electron	-	0,5	-	0,00	827,36	-
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	16,1	17,4	8,07	445,92	428,93	(3,81)
	UTE Rio Branco I	-	-	-	562,03	538,63	-
	UTE Rio Branco II	-	-	-	578,33	538,63	-
	UTE Rio Acre	-	2,0	-	584,44	575,85	(1,47)
	UTE Rio Madeira	0,0	0,1	-	623,14	597,40	-
	PIE TN II	203,0	194,3	(4,29)	466,77	446,55	(4,33)
MACAPÁ	UTE Santana-W	14,0	10,3	(26,43)	476,48	446,56	(6,28)
	Expansão	20,0	22,2	11,00	504,99	485,74	(3,81)
	UTE Santana-LM	1,7	0,2	(88,24)	747,40	691,43	(7,49)

7.6 ANEXO VI
PLANILHAS PMO DAS EMPRESAS
AGOSTO/2006



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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 03/07/06

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 devido 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)	
LARANJAL DO JARI	4.050				4.050			0,285	DIESEL	1.153	1.153	1.153			-	4.051	314	385	385	1.550	32	37	9	12	1.050	FLUVIAL	
LOURENÇO	212				212			0,252	DIESEL	53	53	60			-	238	10	20	27	45	0	2	16	3	15	TERRESTRE	
OIAPOQUE	1.990				1.990			0,306	DIESEL	607	597	593			10	1.977	635	650	646	650	17	20	32	4	15	TERRESTRE	
PRACUÍBA	-								DIESEL	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Sub Total Monitoradas	6.252	-	-	-	6.252	-	-	0,290		1.813	1.803	1.806	-	-	10	6.266	959	1.056	1.058	2.245	50						
TOTAL	6.252	-	-	-	6.252	-	-	0,290		1.813	1.803	1.806	-	-	10	6.266	959	1.056	1.058	2.245	50						

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 18/07/06

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 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	Lastró de Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autossuprimento (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	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)	(31)
ANORI	563				563							0,310	DIESEL	175	169	164		5	6	547	30	76	76	135	5	5,6	13	8	1X15-1X30-1X40-1X50	Fluvial	
APUÍ	934				934							0,299	DIESEL	280	280	280				935	149	191	191	200	8	9,0	20	10	2X50-1X100	Rodoviário	
AUTAZES	907				907							0,321	DIESEL	291	272	205		17	19	683	23	84	34	140	6	9,4	3	5	1X40-1X100	Fluvial	
BARCELOS	804				804							0,298	DIESEL	239	239	239				803	56	47	47	140	3	7,7	6	6	1X40-1X100	Fluvial	
BARREIRINHA	600				600							0,302	DIESEL	181	180	132		48	1	440	58	69	69	200	6	5,8	11	9	1X50-1X150	Fluvial	
BENJAMIN CONSTANT	1.035				1.035							0,302	DIESEL	313	311	309		2	2	1.030	122	59	59	350	13	10,1	5	27	2X175	Fluvial	
BERURI	460				460							0,295	DIESEL	136	136	136				461	27	3	3	100	4	4,4	-	6	1X40-1X60	Fluvial	
BOA VISTA DO RAMOS	610				610							0,278	DIESEL	170	170	170				612	0	12	12	110	1	5,5	2	8	1X50-1X60	Fluvial	
BOCA DO ACRE	1.690				1.690							0,306	DIESEL	517	507	494		13	10	1.647	298	190	190	470	18	16,7	10	22	2X150-1X170	Fluvial	
BORBA	1.020				1.020							0,289	DIESEL	295	295	295				1.021	106	50	50	240	10	9,5	4	7	1X40-1X50-1X150	Fluvial	
CARAUARI	1.137				1.137							0,295	DIESEL	336	336	336				1.137	283	231	231	262	10	10,8	20	12	1X62-2X100	Fluvial	
CAREIRO VÁRZEA	526				526							0,325	DIESEL	171	158	150		8	13	500	104	110	110	82	2	5,5	20	5	1X22-1X60	Fluvial	
CASTANHO	1.705				1.705							0,338	DIESEL	575	512	411		51	63	1.370	81	83	33	90	4	18,5	2	2	1X40-1X50	Rodoviário	
COARI	4.110				4.110							0,283	DIESEL	1.162	1.162	1.162				4.110	383	181	181	355	13	37,5	4	7	1X71-1X102-1X182	Fluvial	
CODAJÁS	910				910							0,300	DIESEL	273	273	273				910	207	203	203	215	8	8,8	22	12	1X40-1X175	Fluvial	
EIRUNEPE	1.160				1.160							0,294	DIESEL	342	342	342				1.162	272	239	239	425	22	11,0	20	19	2X50-1X150-1X175	Fluvial	
ENVIRA	468				468							0,300	DIESEL	140	140	140				467	97	75	75	330	12	4,5	14	19	1X40-1X50-4X60	Fluvial	
FONTE BOA	835				835							0,328	DIESEL	274	251	231		20	23	770	72	41	41	340	4	8,8	4	12	1X90-1X250	Fluvial	
HUMAITÁ	2.385				2.385							0,287	DIESEL	685	685	685				2.383	257	94	94	250	9	22,1	4	2	1X70-1X80-1X100	Rodoviário	
IRANDUBA	3.990	3.990			-							0,294	DIESEL	-	-	-				-	208	-	-	300	12	-	-	2	3X100	Rodoviário	
ITACATIARA	8.316				3.309	46	4.961					0,285	DIESEL	958	958	958				3.357	94	371	371	679	28	30,9	11	2	1X62-1X92-1X150-1X175-2X100	Fluvial	
ITAPIRANGA	400				400							0,292	DIESEL	117	117	117				401	9	8	8	65	2	3,8	2	3	1X15-1X50	Rodoviário	

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

VERSÃO: 2006.3

DATA : 18/07/06

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 Geração 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 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	Leastro de Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autocustos (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	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)												
JUTAÍ	646				646					178	178									644	40	29	29	208	8	5,7	4	13	2x45-1x20-1x38-1x60	Fluvial							
LÁBREA	1.412				1.412					0,301	DIESEL	426	424	418				6	1	1.393	262	271	271	400	16	13,7	19	15	1x100-2x150	Fluvial							
MANACAPURU	6.856				6.856					0,283	DIESEL	1.937	1.937	1.933				4		6.842	254	315	315	350	19	62,5	5	2	2x175	Fluvial							
MANICORE	1.460				1.460					0,286	DIESEL	417	417	417						1.461	186	176	176	342	14	13,5	12	9	2x40-1x62-2x100	Fluvial							
MAUÉS	1.837				1.837					0,298	DIESEL	547	547	547						1.839	321	293	293	418	16	17,6	16	7	1x68-2x100-1x150	Fluvial							
NHAMUNDÁ	476				476					0,297	DIESEL	141	141	137				4		461	82	77	77	95	4	4,5	16	7	1x15-2x40	Fluvial							
NOVA OLINDA DO NORTE	1.101				1.101					0,300	DIESEL	330	330	330						1.100	61	4	4	100	4	10,6	-	7	1x100	Fluvial							
NOVO AIRÃO	864				864					0,301	DIESEL	200	199	169				1	1	563	54	53	24	54	2	6,5	3	2	1x50	Rodoviário							
NOVO ARIPUANÁ	872				872					0,293	DIESEL	255	255	255						872	76	42	42	205	10	8,2	4	8	1x15-1x40-1x50-1x100	Fluvial							
PARINTINS	6.582				6.582					0,283	DIESEL	1.864	1.864	1.864						6.582	462	698	698	777	28	60,1	11	6	1x20-1x24-1x68-2x270-3x175	Fluvial							
PAUINI	450				450					0,316	DIESEL	142	135	135					7	450	88	32	32	100	4	4,6	6	19	2x50	Fluvial							
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	625				625					0,281	DIESEL	176	176	155				21		551	41	25	25	125	18	5,7	1	15	1x15-1x50-1x60	Fluvial							
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.561				1.561					0,289	DIESEL	450	450	450						1.560	256	226	226	465	5	14,5	15	10	1x40-1x100-1x150-1x175	Fluvial							
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	520				520					0,285	DIESEL	148	148	148						519	46	17	17	150	6	4,8	2	23	1x60-1x90	Fluvial							
TABATINGA	3.109				3.109					0,282	DIESEL	876	876	876						3.109	202	103	103	475	19	28,3	3	28	2x150-1x175	Fluvial							
TAPAUÁ	700				700					0,293	DIESEL	205	205	205						699	26	6	6	100	4	6,6	-	10	2x50	Fluvial							
TEFÉ	3.948				3.948					0,277	DIESEL	1.094	1.094	1.094						3.948	338	276	276	410	16	35,3	7	16	2x40-1x50-1x100-1x180	Fluvial							
UARINI	307				307					0,294	DIESEL	90	90	90						306	97	120	120	160	6	2,9	39	18	1x40-2x60	Fluvial							
URUCARÁ	783				783					0,312	DIESEL	244	235	227				8		757	71	77	77	150	6	7,9	9	6	1x40-1x50-1x60	Fluvial							
Sub Total Monitoradas	68.474	3.990	-	-	59.477	46	4.961	0,291		17.349	17.194	16.857	-	208	155	58.404	5.900	5.256	5.127	10.562	405																

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 18/07/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento					PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa		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 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 de Tançagem	PREVISÃO de Consumo Máximo Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autocustos (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												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)
ALTEROSA																																			
ALVARAES	430				430			0.3036	DIESEL	131	129	129			2	430	99	95	95	80															
AMATURA	280				280			0.3127	DIESEL	88	84	84			3	270	65	98	150		6	2,8	32	22	1x150	Fluvial									
ANAMÁ	250				250			0.2926	DIESEL	73	73	73			-	249	136	61	61	140	6	2,4	23	10	1x40-1x100	Fluvial									
ANEBA																																			
ARARA	32				32			0.308	DIESEL	10	10	10			-	33	3	2	2	15	1	0,3	4	9	1x15	Fluvial									
ATALAIA DO NORTE	408				408			0.2946	DIESEL	120	120	120			-	407	22	76	76	90	4	3,9	19	29	1x40-1x50	Fluvial									
AXINIM	91				91			0.333	DIESEL	30	27	25			2	83	22	34	34	55	2	1,0	33	8	1x5-1x50	Fluvial									
AYAPUÁ																																			
BARREIRA DO ANDARAÍ																																			
BARRO ALTO																																			
BELEM SOLIMÕES	96				96			0.3363	DIESEL	32	29	25			4	83	29	35	35	50	2	1,0	32	25	1x50	Fluvial									
BELO MONTE																																			
BETÂNIA	56				56			0.300	DIESEL	17	17	17			-	57	-	-	-	-	-	0,5	-	-	-	-									
BOM JESUS																																			
CAAPIRANGA	362				362			0.2972	DIESEL	108	108	108			-	363	57	83	83	100	4	3,5	23	8	1x40-1x60	Fluvial									
CABURI	95				95			0.307	DIESEL	29	29	58			1	193	23	29	59	120	5	0,9	57	9	1x20-1x100	Fluvial									
CAIAMBÉ	60				60			0.333	DIESEL	20	18	-			23	-	77	58	63	62	2	0,6	95	14	1x62	Fluvial									
CAMPINAS	53				53			0.3	DIESEL	16	16	16			-	53	11	15	15	20	-	0,5	30	10	1x20	Fluvial									
CANUTAMA	318				318			0.288	DIESEL	92	92	92			-	319	54	36	36	100	4	3,0	11	16	2x50	Fluvial									
CARÁ AÇU																																			
CARVOEIRO																																			
CAVIANA	63				63			0.3	DIESEL	19	19	19			-	63	46	55	55	62	2	0,6	87	9	1x62	Fluvial									
CÉU DO MAPIÁ																																			
COIJÁS MIRIM																																			
COPATANA																																			
COSTA DO AMBÉ																																			
CLUCUI	93				93			0.2951	DIESEL	27	27	62			-	210	148	142	177	150	6	0,9	197	13	1x50-1x100	Fluvial									
ESTIRÃO EQUADOR	118				118			0.3389	DIESEL	40	35	33			2	5	110	7	81	81	100	4	1,3	80	32	1x100	Fluvial								
FEUDAL	67				67			0.3224	DIESEL	22	20	19			1	2	63	7	13	13	15	9	0,7	6	28	1x15	Fluvial								
FREGUESIA DO ANDARAÍ																																			
GUAJARÁ	250	250							DIESEL	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-									
IAUARETÉ	126				126			0.2962	DIESEL	37	37	77			-	260	117	112	152	100	4	1,2	124	25	1x100-3x6	Fluvial									
INAMBU																																			
IPIRANGA	123				123			0.3525	DIESEL	43	37	34			3	6	113	15	95	95	100	4	1,4	65	15	1x100	Fluvial								
IPIXUNA	371				371			0.2955	DIESEL	110	110	110			-	372	254	242	242	270	10	3,5	65	20	1x40-1x50-3x60	Fluvial									
ITAMARATI	452				452			0.3101	DIESEL	140	136	134			2	4	447	184	102	102	102	3	4,5	22	16	1x42-1x60	Fluvial								
ITAPEAÇU	73				73			0.3	DIESEL	22	22	22			-	73	24	25	25	25	1	0,7	34	5	1x20	Fluvial									
JACARÉ	66				66			0.299	DIESEL	20	20	13			7	-	43	2	1	1	27	1	0,6	-	5	1x27	Fluvial								
JAPURÁ	43				43			0.3	DIESEL	13	13	28			-	93	31	41	56	50	2	0,4	130	17	1x50	Fluvial									
JUÇARA																																			

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 18/07/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	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 ENRIÇADO 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 ISOL		CCC	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 de Tançagem	PREVISÃO de Consumo Máximo Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Aterros (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 de Referência à 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)			
JUCURUTU																													
JURUÁ	324				324			0,29	DIESEL	94	94	94			-	324	7	25	25	50	2	3,0	8	11	1x50		Fluvial		
LAGO DE BERURI																													
LINDÓIA																													
LIMOEIRO	273				273			0,3129	DIESEL	85	82	79		3	3	263	24	82	82	110	4	2,7	21	15	1x50-1x60		Fluvial		
MANAQUIRI	335				335			0,298	DIESEL	100	100	100			-	334	95	109	109	220	8	3,2	31	4	2x60-1x100		Rodoviário		
MARÁ	443				443			0,3122	DIESEL	138	133	129		4	5	430	15	5	5	112	5	4,5	-	16	1x50-1x82		Fluvial		
MOCAMBO	102				102			0,3462	DIESEL	35	31	58		3	4	193	75	72	102	80	3	1,1	88	10	1x20-1x60		Fluvial		
MATURI																													
MOURA	108				108			0,322	DIESEL	35	32	32			3	107	37	41	41	60	2	1,1	34		1x60				
MOURÃO																													
MURITINGA																													
MURITUBA	41				41			0,3029	DIESEL	12	12	12			-	40	17	17	17	20	1	0,4	42	13	1x20		Fluvial		
NOSSA SENHORA DE LOURDES																													
NOVA ESPERANÇA																													
NOVA ITÁLIA																													
NOVO CÉU	289				289			0,3219	DIESEL	93	87	87		2	6	290	11	10	12	15	-	3,0	4	7	1x15		Fluvial		
NOVO REMANSO	469				469			0,29	DIESEL	136	136	126		10	-	434	26	31	31	50	2	4,4	7	3	1x50		Rodoviário		
PALMEIRAS	113				113			0,3669	DIESEL	41	34	31		3	7	103	29	59	59	100	4	1,3	42	35	1x100		Fluvial		
PARAUÁ	59				59			0,2376	DIESEL	14	14	14			-	59	8	6	6	15	-	0,5	14	1	1x15		Fluvial		
PARI CACHOEIRA																													
PEDRAS	142				142			0,3585	DIESEL	51	43	37		6	8	123	75	73	73	42	2	1,6	43	10	1x42		Fluvial		
PERNAMBUCO																													
PESQUEIRO																													
P. FIGUEIREDO/PURAQUE	867	867							DIESEL	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
RIO MUTUCA																													

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

VERSÃO: 2006.3

DATA : 18/07/06

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 Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico Aplicado 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 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 Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autocustos (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	Dias	Dias	m³	(26)				
SANABANI																													
SANTANA																													
SÃO F. DE TONANTINS																													
SÃO JOSÉ																													
SÃO JOSÉ DO AMPARO																													
S. SEBAST. UATUMÁ	486				486			0,2868	DIESEL	139	139	139						485	53	57	57	68	2	4,5	12	7	1x68	Fluvial	
SILVES	398				398			0,2892	DIESEL	115	115	115						398	27	35	35	55	3	3,7	9	3	1x15-1x40	Fluvial	
S. ISABEL DO RIO NEGRO	445				445			0,2982	DIESEL	132	132	132						446	85	88	88	115	5	4,3	20	8	1x15-2x50	Fluvial	
SOBRAL																													
SUCUNDURI																													
TERRA NOVA																													
TONANTINS	558				558			0,292	DIESEL	163	163	163						558	66	68	68	80	4	5,3	12	14	2x40	Fluvial	
TORRE DA LUÁ																													
TUIJUE	54				54			0,2867	DIESEL	15	15	15						52	27	23	23	27	1	0,5	45	5	1x27	Fluvial	
URUCURITUBA	360				360			0,2713	DIESEL	98	98	98						361	46	52	52	108	5	3,2	15	5	1x40-1x68	Fluvial	
VILA AMAZÔNIA	118				118			0,398	DIESEL	47	35	29		6	12	97	20	15	15	20		1,5	10	9	1x20	Fluvial			
V. AUGUSTO MONTENEGRO	32				32			0,3	DIESEL	10	10	10						33	16	15	15	15	1	0,3	44	6	1x15	Fluvial	
VILA BITTENCOURT	87				87			0,2757	DIESEL	24	24	54						196	71	90	120	100	4	0,8	150	17	1x100	Fluvial	
VILA CAMETÁ	94				94			0,3123	DIESEL	29	28	27			1	90	41	35	35	20		0,9	38	10	1x20	Fluvial			
VILA SACAMBU	43				43			0,3	DIESEL	13	13	13						43	11	2	2	20	1	0,4	1	10	1x20	Fluvial	
VILA URUCURITUBA	32				32			0,3185	DIESEL	10	10	10						33	5	13	13	20	1	0,3	37	6	1x20	Fluvial	
ZÉ AÇU	45				45			0,3786	DIESEL	17	14	12			2	3	40	2	15	15	23		0,5	28	9	1x3-1x20	Fluvial		
RIO PRETO DA EVA	853	183			670			0,2842	DIESEL	190	190	190	45			669	3	8	53	20		6,1	9	3	1x20	Rodoviário			
SANTA RITA DO WELL	34				34			0,300	DIESEL	10	10	10						33											
Sub Total Não Monitoradas	11.580	1.300			10.280			0,302		3.105	3.022	3.121	45	88	83	10.628	3.322	2.563	2.795	3.548	146								
TOTAL	80.054	5.280			69.757	46	4.961	0,293		20.454	20.216	19.978	45	296	238	69.032	8.222	7.818	7.921	14.110	551								

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 19/07/06

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 Hidraulica 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	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)
AFUÁ	426				426			0,299	DIESEL	128	128	133	-		444	59	68	73	100	4	4,1	17	5		F	
ALENQUER	1.493				1.493			0,305	DIESEL	455	448	410	-	30	1.367	210	166	158	385	15	14,7	10	8		F	
ALMERIM	894				894			0,289	DIESEL	259	259	259	25		895	110	97	122	155	12	8,4	13	9		F/R	
BREVES	2.589				2.589			0,296	DIESEL	766	766	754	-	12	2.548	378	370	371	495	14	24,7	14	7		F/R	
CASTELO DOS SONHOS	755				755			0,312	DIESEL	236	227	225	-	30	750	114	65	93	245	8	7,6	11	8	10, 15, 30 e 44	R	
GURUPÁ	337				337			0,283	DIESEL	95	95	93	-	2	329	51	62	62	110	4	3,1	19	12		F/R	
JURUTI	672				672			0,312	DIESEL	209	202	202	14	15	673	43	38	67	105	4	6,7	9	4		F	
MONTE ALEGRE	2.023				2.023			0,293	DIESEL	593	593	630	-		2.147	391	412	448	480	15	19,1	23	8		F/R	
MUANÁ	392				392			0,290	DIESEL	114	114	90	-		310	43	86	62	75	4	3,7	16	4		F	
NOVO PROGRESSO	2.275				2.275			0,289	DIESEL	658	658	630	-	150	2.180	333	366	488	1.050	25	21,2	22	10	10, 15, 30 e 44	R	
ÓBIDOS	1.769				1.769			0,299	DIESEL	529	529	480	-	60	1.606	220	149	160	400	18	17,1	8	8		F	
OEIRAS DO PARÁ	349				349			0,280	DIESEL	98	98	98	-		350	34	43	43	65	4	3,2	12	7		F/R	
ORIXIMINÁ	2.442				2.442			0,290	DIESEL	708	708	670	-	60	2.311	219	159	181	480	18	22,8	7	5		F	
PORTEL	1.248				1.248			0,288	DIESEL	359	359	320	-		1.111	175	198	159	175	20	11,6	12	6		F/R	
PORTO DE MOZ	629				629			0,270	DIESEL	170	170	170	-		628	78	74	74	110	9	5,5	12	11		F	
PONTA DE PEDRAS	461				461			0,282	DIESEL	130	130	130	-		460	77	84	84	100	4	4,2	19	4		F	
PRAINHA	342				342			0,288	DIESEL	98	98	85	24		295	55	54	65	73	3	3,2	20	8		F/R	
SALVATERRA	852				852			0,301	DIESEL	256	256	244	-	20	813	85	70	78	155	8	6,3	8	4		F/R	
SANTANA DO ARAGUAIA	1.249				1.249			0,285	DIESEL	356	356	356	-		1.247	85	134	134	155	9	11,5	11	5	15 e 30	R	
S. SEBASTIÃO DA BOA VISTA	366				366			0,278	DIESEL	101	101	95	-		342	33	64	58	63	3	3,3	17	5		F	
SOURÉ	1.046				1.046			0,300	DIESEL	314	314	333	-		1.110	125	150	169	350	14	10,1	15	4		F/R	
TERRA SANTA	518				518			0,270	DIESEL	140	140	140	-		519	54	39	39	125	4	4,5	8	6		F	
Sub Total Monitoradas	23.125				23.125			0,293		6.772	6.749	6.547	63	379	22.437	2.973	2.947	3.187	5.451	215						

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 19/07/06

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 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 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 da Base (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	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	MWh	MWh	MWh		m³	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)												
ANAJÁS	255				255			0,314	DIESEL	80	77	89	-		3	295	45	55	67	75	4	2,6	24	7		F											
AVEIRO	96				96			0,344	DIESEL	33	29	26	-		5	4	87	24	16	18	50	6	1,1	12	7		F/R										
BAGRE	199				199			0,332	DIESEL	66	60	64	-		5	6	215	23	15	25	75	4	2,1	10	7		F/R										
BANACH	91				91			0,355	DIESEL	32	27	30	-		5	100	24	17	20	105	4	1,0	15	7	10 e 15	R											
BARREIRA CAMPO	65				65			0,369	DIESEL	24	20	25	-		4	83	25	26	31	45	2	0,8	37	7	10 e 15	R											
CACHOEIRA ARARI	257				257			0,296	DIESEL	76	76	66	-		2	223	55	66	56	65	4	2,5	21	7		F											
CHAVES	72				72			0,330	DIESEL	24	22	35	-		2	118	29	32	45	75	5	0,8	52	7		F											
COTUIUBA	185				185			0,318	DIESEL	59	55	45	-		4	150	44	54	44	50	4	1,9	21	7	10 e 15	R											
CURRALINHO	317				317			0,306	DIESEL	97	95	101	-		2	337	17	31	37	42	4	3,1	11	7		F											
CURUÁ	277				277			0,293	DIESEL	81	81	79	-	2	-	268	44	41	41	50	3	2,6	15	7		F/R											
FARO	202				202			0,280	DIESEL	57	57	55	-		-	196	33	27	25	32	2	1,8	12	7		F											
JACAREACANGA	238				238			0,322	DIESEL	76	71	75	3		5	250	21	22	29	75	2	2,5	11	7		F/R											
KARAPANÁ	40				40			0,348	DIESEL	14	12	10	-	5	2	33	14	5	8	50	4	0,5	8	7	10 e 15	R											
MELGAÇO	157				157			0,323	DIESEL	51	47	59	-		4	197	17	11	23	75	4	1,6	11	7		F/R											
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ	325				325			0,322	DIESEL	105	98	116	-		7	388	36	40	58	75	5	3,4	16	7	20 e 25	R											
SANTA CRUZ DO ARARI	111				111			0,364	DIESEL	40	33	33	-	10	7	110	22	18	28	55	6	1,3	18	7		F											
SANTA M. BARREIRAS	112				112			0,312	DIESEL	35	33	30	-	5	2	100	24	17	19	55	3	1,1	14	7	10 e 15	R											
VILA MANDI	93				93			0,350	DIESEL	32	28	25	-	1	4	83	31	32	30	50	3	1,0	26	7	10 e 15	R											
Sub Total Não Monitoradas	3.088	-	-	-	3.088	-	-	0,318		982	921	964	3	33	61	3.234	528	524	603	1.099	67																
TOTAL	26.213	-	-	-	26.213	-	-	0,296		7.754	7.670	7.511	66	412	84	25.671	3.501	3.471	3.790	6.550	282																



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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 24/07/06

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 Exposto 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	748				748			0,277	DIESEL	207	207	205			-	741	115	110		108	248		6,7	16	5	60	RM
Sub Total Monitoradas	748	-	-	-	748	-	-	0,277		207	207	205	-	-	-	741	115	110		108	248	-					
TOTAL	748	-	-	-	748	-	-	0,277		207	207	205	-	-	-	741	115	110		108	248	-					



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

VERSÃO: 2006.3

DATA : 11/07/06

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 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)	Tançagem	Lastro da Tançagem	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 Recomp. Estoque devido 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)	
BATAVO	41				41			0,345	DIESEL	14	12	11		1	2	37	29	29	29	29	48		0,5	64	3	20	R
Sub Total Monitoradas	41	-	-	-	41	-	-	0,341		14	12	11	-	1	2	37	29	29	29	29	48	-					
TOTAL	41	-	-	-	41	-	-	0,341		14	12	11	-	1	2	37	29	29	29	29	48	-					

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

VERSÃO : 2006.3 DATA : 19/07/06

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 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	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)
APIACÁS	698	-	-	-	698	-	-	0,303	DIESEL	211	209	165	30	-	2	550	38	73	59	83	2	6,8	8	4	10 - 15 E 30	Rod
ARIPUANÁ	2.920	-	550	2.370	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	130	4	-	-	4	10 - 15 - 30	Rod
CASCALHEIRAS	563	-	-	-	563	-	-	0,290	DIESEL	164	164	140	10	-	482	40	42	28	55	2	5,3	5	2	10 - 15 E 30	Rod	
COLNIZA	-	-	-	-	-	-	-	0,279	DIESEL	-	-	-	-	-	-	130	-	-	160	5	-	-	-	4	10 - 15 E 30	Rod
COMODORO	1.472	-	-	1.000	472	-	-	0,278	DIESEL	131	131	70	60	-	252	56	60	59	72	2	4,2	13	2	10 - 15 E 30	Rod	
CONFRESA	791	-	-	-	791	-	-	0,279	DIESEL	221	221	215	5	-	770	46	60	59	64	2	7,1	8	3	10 - 15 E 30	Rod	
COTRIGUAÇU	579	-	-	-	579	-	-	0,300	DIESEL	174	174	120	30	-	400	78	89	65	95	3	5,6	11	4	10 - 15 E 30	Rod	
JUARA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	278	8	-	-	-	3	10 - 15 E 30	Rod
JUINA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	274	8	-	-	-	3	10 - 15 E 30	Rod
JURUENA	563	-	-	-	563	-	-	0,292	DIESEL	164	164	160	-	-	548	88	75	71	102	3	5,3	13	4	10 - 15 E 30	Rod	
NOVA BANDEIRANTE	726	-	-	-	726	-	-	0,300	DIESEL	217	217	210	10	-	701	79	74	77	90	3	7,0	11	4	10 - 15 E 30	Rod	
NOVA MARINGÁ	593	-	-	-	593	-	-	0,310	DIESEL	184	178	175	-	-	583	38	45	42	64	2	5,9	7	2	10 E 15	Rod	
PORTO ALEGRE DO NORTE	552	-	-	-	552	-	-	0,298	DIESEL	165	165	165	-	-	553	51	49	49	64	2	5,3	9	3	10 - 15 E 30	Rod	
QUERÊNCIA	900	-	-	-	900	-	-	0,296	DIESEL	266	266	235	30	-	794	97	95	94	113	3	8,6	11	3	10 - 15 E 30	Rod	
S. FELIX ARAGUAIA	626	-	-	-	626	-	-	0,293	DIESEL	183	183	170	10	-	581	88	105	102	109	3	5,9	17	3	10 - 15 E 30	Rod	
S. J. RIO CLARO	1.627	-	-	-	1.627	-	-	0,277	DIESEL	450	450	420	30	-	1.517	106	90	90	163	5	14,5	6	1	10 - 15 E 30	Rod	
SAPEZAL	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	158	5	-	-	-	2	10 - 15 E 30	Rod
TABAPORÁ	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	53	1	-	-	-	3	10 E 15	Rod
VILA RICA	2.502	-	-	-	2.502	-	-	0,291	DIESEL	728	728	720	-	-	2.474	110	110	102	153	4	23,5	4	3	10 - 15 E 30	Rod	
Sub Total Monitoradas	15.112	-	550	3.370	11.192	-	-	0,291		3.258	3.250	2.965	215	-	8	10.295	1.044	967	897	2.277	65					

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 19/07/06

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Localidades	Generação Total/PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento					PREVISÃO de GH 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 SEM 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	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	(9)	m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	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)
ALTO DA BOA VISTA	380	-	-	-	380	-	-	0,298	DIESEL	113	113	100	10	-	335	#REF!	52	49	78	4	3,6	12	3	10	15 - 30	Rod						
BOM JESUS DO ARAGUAIA	110	-	-	-	110	-	-	0,335	DIESEL	37	33	25	10	-	83	21	32	34	40	6	1,2	23	3	10	E 15	Rod						
CANABRAVA NORTE	150	-	-	-	150	-	-	0,281	DIESEL	42	42	40	-	-	142	30	36	34	47	4	1,4	22	3	10	E 15	Rod						
GAÚCHA DO NORTE	315	-	-	-	315	-	-	0,295	DIESEL	93	93	80	10	-	271	38	48	45	52	4	3,0	14	2	10	E 15	Rod						
GUARIBA	90	-	-	-	90	-	-	0,333	DIESEL	30	27	25	-	3	83	25	37	35	47	2	1,0	34	5	10	E 15	Rod						
LUCIARA	160	-	-	-	160	-	-	0,301	DIESEL	48	48	30	15	-	100	34	34	31	47	4	1,5	18	3	10	E 15	Rod						
NOVA LACERDA	260	-	-	200	60	-	-	0,288	DIESEL	17	17	20	-	-	69	17	29	32	31	5	0,5	49	2	10	E 15	Rod						
NOVA MONTE VERDE	500	-	-	-	500	-	-	0,294	DIESEL	147	147	135	15	-	459	63	79	82	89	4	4,7	17	3	10	E 15	Rod						
NOVO SANTO ANTÔNIO	85	-	-	-	85	-	-	0,317	DIESEL	27	26	25	-	1	83	26	24	23	37	4	0,9	22	3	10	E 15	Rod						
PARANORTE	65	-	-	-	65	-	-	0,357	DIESEL	23	20	20	-	3	67	34	32	32	3	0,7	40											
RONDOLÂNDIA	100	-	-	-	100	-	-	0,308	DIESEL	31	30	15	15	-	50	26	30	30	40	2	1,0	28	3	10	E 15	Rod						
SAL TO ALÉGRIA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
SANTA CRUZ DO XINGU	130	-	-	-	130	-	-	0,308	DIESEL	40	39	25	15	-	83	18	25	26	39	4	1,3	17	4	10	E 15	Rod						
SANTA TEREZINHA	210	-	-	-	210	-	-	0,311	DIESEL	65	63	60	-	2	200	31	32	29	48	4	2,1	12	4	10	E 15	Rod						
SÃO JOSÉ DO XINGU	251	-	-	-	251	-	-	0,306	DIESEL	77	75	60	15	-	200	21	24	24	32	5	2,5	8	3	10	E 15	Rod						
SERRA NOVA DOURADA	49	-	-	-	49	-	-	0,356	DIESEL	17	15	15	-	2	67	17	30	30	37	6	0,5	45	3	10	E 15	Rod						
Sub Total Não Monitoradas	2.855	-	-	200	2.655	-	-	0,304		807	788	660	120	-	19	2.227	#REF!	544	536	662	59											
TOTAL	17.967	-	550	3.570	13.847	-	-	0,294		4.065	4.038	3.625	335	-	27	12.432	#REF!	1.511	1.433	2.938	124											

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 18/07/06

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 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)	
ALTO ALEGRE	513	513	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
BONFIM	550	550	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0
CAMPOS NOVOS	44	-	-	-	44	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	3	3	5	5	-	-	-	-	-	1	8
CARACARAI	1.142	-	-	-	1.142	-	-	0,351	DIESEL	401	343	340	-	60	58	1.133	269	255	312	315	2	13	24	1	10/15/30	R	
COM. IND. CONTÃO	28	-	-	-	28	-	-	0,376	DIESEL	11	8	5	-	3	3	17	24	22	22	15	0	0	60	1	10	R	
EQUADOR	31	-	-	-	31	-	-	0,562	DIESEL	17	9	9	-	8	8	30	1	5	13	15	0	1	22	1	6	R	
FÉLIX PINTO	101	-	-	-	101	-	-	0,360	DIESEL	38	30	30	-	8	8	100	11	18	26	15	0	1	21	1	8	R	
JUNDIÁ	73	-	-	-	73	-	-	0,291	DIESEL	21	21	20	-	-	69	12	17	16	15	0	1	23	1	10	R		
MAL TRAIRÃO	45	-	-	-	45	-	-	0,345	DIESEL	16	14	13	-	3	2	43	15	14	16	15	0	1	31	1	10	R	
NORMANDIA	245	-	-	-	245	-	-	0,365	DIESEL	89	74	70	-	15	15	233	19	25	36	50	0	3	12	1	10/15/30	R	
PACARAÍMA	466	466	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	5	5	5	100	-	-	-	-	1	-	
PASSARÃO	53	-	-	-	53	-	-	0,375	DIESEL	20	16	15	-	16	4	50	13	11	26	15	-	1	40	1	10	R	
RORAINÓPOLIS	1.985	-	1.685	-	300	-	-	0,334	DIESEL	100	90	50	-	24	10	167	140	64	48	100	0	3	15	1	10/15/30	R	
S. JOÃO DA BALIZA	1.250	-	-	-	-	1.250	-	0,320	DIESEL	400	375	375	-	25	25	1.250	102	64	89	115	2	13	7	1	10/15/30	R	
SÃO FRANCISCO	50	-	-	-	50	-	-	0,366	DIESEL	18	15	15	-	3	3	50	15	13	16	15	0	1	26	1	10	R	
SÃO SILVESTRE	45	-	-	-	45	-	-	0,437	DIESEL	20	14	10	-	6	6	33	4	9	11	15	0	1	17	1	10	R	
UIRAMUTÁ	66	-	-	-	66	-	-	0,348	DIESEL	23	20	20	-	5	3	67	5	13	18	15	1	1	23	1	10	R	
VILA BRASIL	100	-	-	-	100	-	-	0,427	DIESEL	43	30	30	-	13	13	100	42	34	47	15	0	1	34	1	10	R	
VILA SURUMU	35	-	-	-	35	-	-	0,405	DIESEL	14	11	10	-	10	3	33	12	10	19	15	-	0	43	1	10	R	
VILA TAIANO	45	-	-	-	45	-	-	0,574	DIESEL	26	14	14	-	12	12	47	4	6	18	10	-	1	22	1	8	R	
VISTA ALEGRE	37	-	-	-	37	-	-	0,417	DIESEL	15	11	10	-	4	4	33	1	6	9	10	-	0	19	1	5	R	
Sub Total Monitoradas	6.904	1.529	1.685	-	2.440	1.250	-	0,345		1.272	1.095	1.036	-	215	177	3.455	697	594	750	870	8						

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 18/07/06

Localidades	PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																										
	Geração Total PREVISITA	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 PREVISITO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISITO (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	6	-	2	2	20	13	16	17	8	0	0	56	1	8	R	
COM. IND. ARAÇÁ DA NORMANDIA	8	-	-	-	8	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	1	1	7	-	-	1	4	-	0	10	1	1	R	
COM. IND. ARAÇÁ DO AMAJARI	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	1	-	3	0	0	0	2	-	0	7	1	5	R	
COM. IND. BOCA DA MATA	12	-	-	-	12	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	2	1	13	-	1	3	8	0	0	16	1	2	R	
COM. IND. CANAUANIM	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	-	-	-	-	-	3	4	2	3	-	0	25	1	2	R	
COM. IND. DA RAPOSA	17	-	-	-	17	-	-	0,375	DIESEL	6	5	3	-	4	1	10	2	3	5	5	-	0	23	1	-	R	
COM. IND. DO FLEXAL	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	1	1	3	-	0	1	1	-	0	19	1	1	R	
COM. IND. DO GUARIBA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	-	0	0	1	-	0	11	1	1	R	
COM. IND. DO MANOÁ	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	0	-	-	1	-	0	-	1	1	R	
COM. IND. JACAMIM	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	1	-	3	1	1	2	1	-	0	62	1	2	R	
COM. IND. MALACACHETA	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	1	1	10	-	0	1	2	-	0	9	1	3	R	
COM. IND. MARACANÁ	3	-	-	-	3	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	1	-	-	-	1	-	R	
COM. IND. MOSCOW	3	-	-	-	3	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	1	2	2	1	-	-	-	1	-	R	
COM. IND. NAPOLEÃO	13	-	-	-	13	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	1	1	13	-	0	1	1	-	0	8	1	3	R	
COM. IND. OLHO DA ÁGUA	4	-	-	-	4	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	-	1	1	R	
COM. IND. PIUM	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	1	-	-	0	-	1	1	-	-	-	1	-	R	
COM. IND. SÃO MARCOS	2	-	-	-	2	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	4	5	5	1	-	-	-	1	1	R	
COM. IND. SANTA ROSA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	2	3	3	1	-	0	81	1	-	R	
COM. IND. TRÊS CORAÇÕES	62	-	-	-	62	-	-	0,419	DIESEL	26	19	16	-	16	7	53	12	19	32	15	0	1	37	1	10	R	
COM. IND. VISTA ALEGRE	8	-	-	-	8	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	1	1	7	-	-	1	1	-	0	10	1	2	R	
COM. IND. XUMINA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	1	1	3	-	-	1	1	-	0	16	1	2	R	
LAGO GRANDE	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	1	1	1	1	-	0	19	1	2	F	
NOVA ESPERANÇA	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	1	1	10	-	-	1	1	-	0	8	1	3	R	
PANACARICA	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	-	-	-	1	-	0	-	1	2	F	
PAREDÃO	13	-	-	-	13	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	1	1	13	-	-	1	1	-	0	6	1	6	R	
PETROLINA DO NORTE	36	-	-	-	36	-	-	0,316	DIESEL	11	11	11	-	1	1	37	14	19	20	4	0	0	54	1	6	R	

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 18/07/06

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 AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISÃO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISÃO (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	PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não refinado))	Para Recompôr Estoque Devido à 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)	
SACAI	13	-	-	-	13	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	1	1	13	-	-	1	4	-	0	6	1	4	F	
SAMAUMA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	1	1	3	-	0	1	1	-	0	17	1	1	F	
SANTA MARIA DO BOIAÇU	54	-	-	-	54	-	-	0,468	DIESEL	25	16	16	-	9	9	53	29	36	45	30	1	1	55	1	10	F	
SANTA MARIA DO XERUINI	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	-	1	1	1	-	0	9	1	2	F	
S.F.B. RIO BRANCO	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	2	3	3	1	-	0	90	1	-	F	
SERRA GRANDE II	-	-	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-	-	-	1	-	R	
SOCÓ	9	-	-	-	9	-	-	0,375	DIESEL	3	3	3	-	-	-	10	-	-	-	5	-	0	-	1	3	R	
TEPEQUEM	22	-	-	-	22	-	-	0,535	DIESEL	12	7	2	-	12	5	7	6	6	13	5	-	0	33	1	3	R	
TERRA PRETA	9	-	-	-	9	-	-	0,375	DIESEL	3	3	3	-	-	-	10	1	0	0	2	-	0	3	1	2	F	
VILA CACHOEIRINHA	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	1	1	10	-	-	1	2	-	0	8	1	3	F	
VILA CAICUBI	13	-	-	-	13	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	1	1	13	-	-	1	2	-	0	6	1	4	F	
VILA CENTRAL	-	-	-	-	-	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	0	-	-	1	-	R	
VILA DONA COTA	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	2	2	2	1	-	0	65	1	1	F	
VILA FLORESTA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	-	1	1	1	-	0	9	1	2	F	
VILA ITAQUERA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	-	-	-	1	-	0	-	1	2	F	
VILA MILAGRE	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	2	2	1	-	0	59	1	-	R	
VILA MUTUM	23	-	-	-	23	-	-	0,375	DIESEL	9	7	5	-	4	2	17	-	-	2	15	0	0	6	1	6	R	
VILA REMANSO	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	1	1	3	0	-	1	1	-	0	16	1	2	F	
VILA SÃO JOSÉ	15	-	-	-	15	-	-	0,417	DIESEL	6	5	1	-	8	1	3	2	1	5	8	-	0	25	1	3	R	
VILA VILENA	32	-	-	-	32	-	-	0,375	DIESEL	12	10	1	-	19	2	3	5	1	11	2	-	0	27	1	10	R	
DEMAIS LOC SUP BOA VISTA	2.208	2.208	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	R
Sub Total Monitoradas	2.710	2.208	-	-	502	-	-	0,388		195	152	123	-	93	43	410	102	124	188	170	3						
TOTAL	9.614	3.737	1.685	-	2.942	1.250	-	0,350		1.467	1.247	1.159	-	308	220	3.865	799	718	938	1.040	11						

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

VERSÃO: 2006.3 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 (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	Laatro de 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	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)
Alvorada Oeste	998					998	0,286	DIESEL	286	286	285			-	996	100	80	79	105	1	9,2	8	3	10/15/30	R
Anari	524					524	0,302	DIESEL	158	157	185			1	617	23	20	48	65	1	5,1	9	3	10/15	R
Buritiz	3.561					3.561	0,280	DIESEL	997	997	1.200			-	4.287	78	70	273	424	8	32,2	8	3	10/15/20/30	R
C. Novo Rondônia	560					560	0,286	DIESEL	160	160	160			-	560	52	40	40	63	1	5,2	8	3	10/15	R
Chupinguaia	673					673	0,289	DIESEL	194	194	140	55		-	485	56	45	46	59	1	6,3	7	5	10/15	R
Colorado do Oeste	2.340					2.340	0,284	DIESEL	664	664	660			-	2.326	102	100	96	174	2	21,4	4	3	15/20/30	R
Costa Marques	1.241					1.241	0,290	DIESEL	360	360	360			-	1.240	80	70	70	100	1	11,6	6	5	10/15/30	R
Cujubim	1.048					1.048	0,286	DIESEL	300	300	270	30		-	944	121	120	120	145	5	9,7	12	3	15/30	R
Jaci-Paraná	471					471	0,284	DIESEL	134	134	135			-	475	42	40	41	52	1	4,3	9	2	10/15	R
Machadinho Oeste	2.695					2.695	0,280	DIESEL	754	754	890			-	3.180	78	70	206	201	5	24,3	8	3	15/20/30	R
Pimenta Bueno	19.064	19.064						DIESEL	-	-	-			-	-	234	234	234	520	30	-	-	-	-	-
Porto Velho (Suprimento ELN)	79.483	79.483						DIESEL	-	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
São Francisco	1.362					1.362	0,277	DIESEL	378	378	376	4		-	1.355	153	150	152	210	4	12,2	12	6	15/20/30	R
Vila Extrema	584					584	0,296	DIESEL	173	173	125	45		-	422	49	40	37	54	9	5,6	5	3	10/15/20	R
Vilhena	10.904		400	6.134	4.370		0,287	DIESEL	1.253	1.253	965	285		-	3.365	191	190	187	320	1	40,4	5	5	15/20/30	R
Vista Alegre do Abunã	554					554	0,296	DIESEL	164	164	205			-	693	21	20	61	38	0	5,3	11	3	10/15	R
Sub Total Monitoradas	126.062	98.547	400	6.134	4.370	16.611	-	0,295		5.975	5.974	5.956	419	-	20.943	1.379	1.289	1.690	2.530	70					



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

VERSÃO: 2006.3

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 (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	Laatro de 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)	
Abunã	71					71	0,329	DIESEL	23	21	20				2	67	9	9	8	20	0	0,7	11	2		10	R
Araras	23					23	0,332	DIESEL	8	7	-				1	-	9	9	2	16	0	0,3	7	3		10	R
Calama	96					96	0,331	DIESEL	32	29	32				3	107	4	4	7	17	0	1,0	7	4		10/15	FR
Conceição da Galera	6					6	0,384	DIESEL	2	2	2				-	7	2	2	2	4	0	0,1	30	4		10/15	FR
Demarcação	11					11	0,354	DIESEL	4	3	3				1	10	1	1	1	6	0	0,1	7	4		10/15	FR
Fortaleza do Abunã	53					53	0,339	DIESEL	18	16	15				2	50	7	7	6	17	0	0,6	10	3		10/15	R
Isidolândia	52					52	0,374	DIESEL	19	16	15				3	50	5	5	4	31	1	0,6	5	5		10/15	R
Maicy	3					3	0,525	DIESEL	2	1	1				1	3	0	1	1	6	0	0,1	15	4		10/15	FR
Mutum Paraná	73					73	0,363	DIESEL	27	22	20				5	67	4	4	2	28	0	0,9	2	2		10	R
Nazaré	28					28	0,374	DIESEL	10	8	9				2	30	3	3	4	6	0	0,3	12	4		10/15	FR
Nova Califomia	283					283	0,296	DIESEL	84	84	85				-	287	21	20	21	37	1	2,7	8	3		10/15	R
Pacarana	146					146	0,353	DIESEL	52	44	45				8	150	22	19	20	35	1	1,7	12	4		10/15	R
Pedras Negras	5					5	0,519	DIESEL	3	2	3				1	10	5	5	6	11	0	0,1	59	8		10	FR
Rolim Moura Guaporé	24					24	0,332	DIESEL	8	7	7				1	23	7	7	7	11	0	0,3	26	9		10	FR
Santa Catarina	9					9	0,351	DIESEL	3	3	3				-	10	1	1	1	4	0	0,1	10	4		10/15	FR
São Carlos	76					76	0,325	DIESEL	25	23	25	4			2	83	5	5	11	17	0	0,8	13	4		10/15	FR
São Sebastião	15					15	0,344	DIESEL	5	5	5				-	17	2	2	2	4	0	0,2	12	2		10/15	FR
Surpresa	41					41	0,360	DIESEL	15	12	12				3	40	5	5	5	10	0	0,5	10	9		10	FR
Tabajara	18					18	0,333	DIESEL	6	5	5				1	17	5	5	5	16	0	0,2	24	4		10	R
Unicumacua	49					49	0,349	DIESEL	17	15	15	5			2	50	10	1	6	16	1	0,5	10	3		10/15	R
Sub Total Monitoradas	1.082	-	-	-	-	1.082	-	0,335		363	325	322	9	-	38	1.077	127	115	121	309	5						
TOTAL	127.144	98.547	400	6.134	4.370	17.693	-	0,287		6.338	6.299	6.278	428	-	39	22.020	1.506	1.404	1.811	2.839	75						



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

VERSÃO: 2006.3

DATA : 26/07/06

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. à 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	64				64			0,367	DIESEL	23	19	20			4	67	13	1	2	25	1	0,7	1	2	10	FR	
Sub Total Monitoradas	64	-	-	-	64	-	-	0,359		23	19	20	-	-	4	67	13	1	2	25	1						
TOTAL	64	-	-	-	64	-	-	0,359		23	19	20	-	-	4	67	13	1	2	25	1						

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

VERSÃO: 2006.3

DATA : 14/07/06

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 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	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)		
Localidades Monitoradas	ASSIS BRASIL	266					266		0,270	DIESEL	72	72	70	-	-	259	149	137	135	214	0	2,3	58	2	15	R		
	BRASILEIA	2.002					2.002		0,271	DIESEL	543	543	540	35	-	1.993	422	417	449	427	0	17,5	26	2	15	R		
	CRUZEIRO DO SUL	6.445					6.445		0,284	DIESEL	1.830	1.830	1.830	30	-	6.444	877	799	829	925	8	59,0	14	1	10	R		
	FEIJÓ	821					821		0,281	DIESEL	231	231	-	-	-	-	1.460	1.227	996	2.959	30	7,5	130	35	1.300	F		
	PORTO WALTER	101					101		0,299	DIESEL	29	29	-	-	-	-	176	144	115	280	1	0,9	122	40	200	F		
	SENA MADUREIRA	1.488					1.488		0,271	DIESEL	403	403	400	40	-	1.478	261	206	243	260	0	13,0	19	2	15	R		
	TARAUACA	1.000					1.000		0,266	DIESEL	266	266	-	-	-	-	1.786	1.523	1.257	2.803	22	8,6	144	35	1.300	F		
	XAPURÍ	691					691		0,282	DIESEL	195	195	195	-	-	691	248	251	251	262	0	6,3	40	2	15	R		
	RIO BRANCO	45.872	45.872				-		-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0	
	Sub Total Monitoradas	58.686	45.872	-	-	-	12.814	-	0,279		3.569	3.569	3.035	105	-	10.863	5.378	4.704	4.275	8.128	61							
Localidades Não Monitoradas	CAPIXABA	340					340		0,305	DIESEL	104	102	100	-	-	2	333	31	46	44	66	0	3,4	13	1	15	R	
	JORDÃO	47					47		0,318	DIESEL	15	14	-	-	-	1	-	41	23	9	211	0	0,5	18	15	50	F	
	MANOEL URBANO	204					204		0,271	DIESEL	55	55	55	-	-	203	177	197	197	244	0	1,8	111	3	50	F/R		
	MARECHAL THAUMATURGO	132					132		0,308	DIESEL	41	40	-	-	-	1	-	254	211	171	332	1	1,3	128	40	200	F	
	SANTA ROSA DOS PURUS	69					69		0,312	DIESEL	22	21	-	-	-	1	-	95	80	59	221	0	0,7	83	12	50	F	
	Sub Total Não Monitoradas	792	-	-	-	-	792	-	0,299		237	232	155	-	-	5	536	598	557	480	1.074	2						
	TOTAL	59.478	45.872	-	-	-	13.606	-	0,280		3.806	3.801	3.190	105	-	11.399	5.976	5.261	4.755	9.203	63							

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

VERSÃO: 2006.3 DATA : 11/07/06

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 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)
MONTE DOURADO	1.661	-	-	-	1.661	-	-	0,291	DIESEL	483	483	465	-	18	-	1.598	24	20	20	95	1	15,6	1	1	20	FR
SÃO MIGUEL	35	-	-	-	35	-	-	0,361	DIESEL	13	11	-	-	12	2	-	7	6	7	15	0	0,4	16	1	20	FR
MUNGUBA	200	-	-	-	200	-	-	0,380	OC-A1	76	76	50	-	-	-	132	238	248	222	400	11	2,5	86	1	DIRETO	OLEODUTO
Total Diesel	1.696	-	-	-	1.696	-	-	0,292		496	494	465	-	30	2	1.598	31	26	27	110	1					
Total Combustível	200	-	-	-	200	-	-	0,380		76	76	50	-	-	-	132	238	248	222	400	11					

Empresa: MANAUS ENERGIA

Data: 24/06/06

Mês de referência: Agosto

Versão: 2006.3

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																																																																																																																																																									
Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista			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 PREVISÃO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISÃO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Lançagem	PREVISÃO de Consumo (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso																																																																																																																												
		Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				MW med	MW med	MWh					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)	(28)																																																																																																										
UHE BALBINA	250,0	-	65,0	65,0	185,0	100	185,0	140,0	104,160																																																																																																																																																
UTE TAMBAQUI	60,0	-	-	-	60,0	99	59,4	59,0	43,896	0,210	OC-A1	9,231	9,130	9,130					101	43,894	227	239	239	1,675	155	298	-	1	30	R																																																																																																																											
UTE JARAQUI	60,0	-	-	-	60,0	99	59,4	59,0	43,896	0,207	OC-A1	9,086	9,086	9,086					0	43,894	249	247	247	1,675	155	293	-	1	30	R																																																																																																																											
UTE CRIS_ROCHA	-	-	-	-	-	99	-	-	-	0,000	OC-A1	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	30	R																																																																																																																											
UTE MANAUARA	60,0	-	-	-	60,0	99	59,4	20,0	14,880	0,209	OC-A1	3,110	3,110	3,110					14,880	-	-	0	-	-	100	-	2	30	R																																																																																																																												
UTE PONTA NEGRA	-	-	-	-	-	99	-	-	-	0,000	OC-A1	-	-	-					-	-	-	-	-	-	-	-	-	1	30	R																																																																																																																											
PIE EL PASO W	157,5	15,8	-	15,8	141,8	97	137,5	128,0	95,232	0,200	PGE	19,065	19,065	18,452	613				0	92,169	684	1,118	1,118	4,000	600	615	1	2	1,950	R																																																																																																																											
UTE MAUA	136,0	50,0	6,0	56,0	80,0	90	72,0	70,0	52,080	0,302	OC-A1	15,728	15,728	14,218	1,465	45			0	47,078	2,723	414	414	8,500	900	507	(1)	2	1,950	F																																																																																																																											
PIE-EPD	80,0	-	13,0	13,0	67,0	99	66,3	65,0	46,360	0,283	PTE	13,686	13,686	13,549	137				-	47,078	2,454	1,415	1,415	3,129	174	441	3	2	1,200	F																																																																																																																											
UTE APARECIDA	92,0	36,0	5,0	41,0	51,0	80	40,8	15,0	11,160	0,288	PTE	3,212	3,212	3,212					11,161	4,188	1,070	1,070	5,592	340	104	7	4	1,200	F																																																																																																																												
CGE CO	13,0	-	-	-	13,0	100	13,0	10,0	7,440	0,282	DIESEL	2,098	2,098	2,098					0	7,440	167	731	731	328	8	68	11	1	30	R																																																																																																																											
CGE FO	45,0	-	-	-	45,0	100	45,0	10,0	7,440	0,284	DIESEL	2,113	2,113	2,113					0	7,440	1,623	1,142	1,142	3,000	40	68	16	1	40	R																																																																																																																											
CGE SA	32,0	-	-	-	32,0	100	32,0	10,0	7,440	0,282	DIESEL	2,098	2,098	2,098					0	7,440	399	7,378	7,378	824	20	68	109	1	40	R																																																																																																																											
PIE-EPB	110,0	-	10,0	10,0	100,0	90	90,0	80,0	59,520	0,371	PTE	22,082	22,082	18,726	3,356				-	50,474	1,334	632	632	8,500	900	740	-	2	1,500	F																																																																																																																											
PIE-EPA	40,0	-	5,0	5,0	35,0	80	28,0	3,0	2,332	0,378	PTE	844	844	844					-	2,233	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																																																																																																											
UTE ELECTRON	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,474	PTE	-	-	-					-	1,037	1,032	1,032	2,000	300	-	-	2	1,500	F																																																																																																																												
TOTAL	1.135,5	101,8	104,0	205,8	929,8		887,8	669,0	497,736																																																																																																																																																
<table border="1"> <tr> <td>UHE BALBINA</td> <td>163</td> <td>121,272</td> <td>0,328</td> <td>39,823</td> <td>39,824</td> <td>36,331</td> <td>137</td> <td>3,356</td> <td>-</td> <td>111,744</td> <td>9,013</td> <td>4,149</td> <td>4,150</td> </tr> <tr> <td>VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →</td> <td>100</td> <td></td> </tr> <tr> <td>ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →</td> <td>95</td> <td></td> </tr> <tr> <td>TOTAL PTE - MESA</td> <td>163</td> <td>121,272</td> <td>0,328</td> <td>39,823</td> <td>39,824</td> <td>36,331</td> <td>137</td> <td>3,356</td> <td>-</td> <td>111,744</td> <td>9,013</td> <td>4,149</td> <td>4,150</td> </tr> <tr> <td>TOTAL OC-A1 - MESA</td> <td>70</td> <td>52,080</td> <td>0,302</td> <td>15,728</td> <td>15,728</td> <td>14,218</td> <td>1,465</td> <td>45</td> <td>0</td> <td>47,078</td> <td>2,723</td> <td>414</td> <td>414</td> </tr> <tr> <td>TOTAL PGE - MESA</td> <td>128</td> <td>95,232</td> <td>0,200</td> <td>19,065</td> <td>19,065</td> <td>18,452</td> <td>613</td> <td>-</td> <td>0</td> <td>92,169</td> <td>684</td> <td>1,118</td> <td>1,118</td> </tr> <tr> <td>TOTAL DIESEL - MESA</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0,000</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>TOTAL GT MESA</td> <td>361</td> <td>268,584</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>250,991</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> </tr> <tr> <td>TOTAL DIESEL - CGE</td> <td>30</td> <td>22,320</td> <td>0,283</td> <td>6,309</td> <td>6,309</td> <td>6,309</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>0</td> <td>22,320</td> <td>2,389</td> <td>9,251</td> <td>9,251</td> </tr> </table>																												UHE BALBINA	163	121,272	0,328	39,823	39,824	36,331	137	3,356	-	111,744	9,013	4,149	4,150	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →	100													ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →	95													TOTAL PTE - MESA	163	121,272	0,328	39,823	39,824	36,331	137	3,356	-	111,744	9,013	4,149	4,150	TOTAL OC-A1 - MESA	70	52,080	0,302	15,728	15,728	14,218	1,465	45	0	47,078	2,723	414	414	TOTAL PGE - MESA	128	95,232	0,200	19,065	19,065	18,452	613	-	0	92,169	684	1,118	1,118	TOTAL DIESEL - MESA	-	-	0,000	-	TOTAL GT MESA	361	268,584	-	250,991	-	-	-	TOTAL DIESEL - CGE	30	22,320	0,283	6,309	6,309	6,309	-	-	0	22,320	2,389	9,251	9,251															
UHE BALBINA	163	121,272	0,328	39,823	39,824	36,331	137	3,356	-	111,744	9,013	4,149	4,150																																																																																																																																												
VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →	100																																																																																																																																																								
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →	95																																																																																																																																																								
TOTAL PTE - MESA	163	121,272	0,328	39,823	39,824	36,331	137	3,356	-	111,744	9,013	4,149	4,150																																																																																																																																												
TOTAL OC-A1 - MESA	70	52,080	0,302	15,728	15,728	14,218	1,465	45	0	47,078	2,723	414	414																																																																																																																																												
TOTAL PGE - MESA	128	95,232	0,200	19,065	19,065	18,452	613	-	0	92,169	684	1,118	1,118																																																																																																																																												
TOTAL DIESEL - MESA	-	-	0,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-																																																																																																																																												
TOTAL GT MESA	361	268,584	-	-	-	-	-	-	-	250,991	-	-	-																																																																																																																																												
TOTAL DIESEL - CGE	30	22,320	0,283	6,309	6,309	6,309	-	-	0	22,320	2,389	9,251	9,251																																																																																																																																												

7.7 ANEXO VII
ATA DE REUNIÃO
PMO AGOSTO/2006

Ata da Reunião do PMO Agosto/2006

Comitê Técnico de Planejamento - CTP

DATA: 26 e 27 de julho de 2006

LOCAL: Escritórios da ELETROBRÁS - RJ

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

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

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ANEEL, ARCON, BOA VISTA ENERGIA, CEA, CELPE, CEMAR, COELBA e JARI.

AUSÊNCIA JUSTIFICADA:

ELETROACRE

2. ABERTURA DA REUNIÃO

O Coordenador do GTON/CTP, engº Mario Rodrigues, agradeceu às empresas que puderam enviar representantes à reunião do PMO de Agosto/2006, bem como à reunião de Elaboração da Revisão do Plano de Operação ocorrida na semana anterior, nos dias 19 e 20 de julho. Justificou a programação dessas reuniões em semanas distintas em função do grande volume de informações e processamentos envolvidos, consciente de que tal decisão acarretaria, infelizmente, transtornos adicionais aos participantes pelos deslocamentos, além de gastos para as empresas.

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

A ata do PMO de Julho/2006 foi aprovada por todas as empresas, com a seguinte ressalva: no item 9, os dados das planilhas do PMO referem-se a Julho e não Junho. Da mesma forma, os dados das planilhas do AEC referem-se a Maio e não Abril.

4. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO ACOMPANHAMENTO DE ESTOQUE DE COMBUSTÍVEIS – AEC

Na tabela a seguir, são indicados os status de cumprimento de prazo de entrega e de preenchimento correto das planilhas de AEC de Junho/06 enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

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

Destacam-se as seguintes observações:

- CEA - pela segunda vez consecutiva, não cumpriu o prazo de entrega determinado pela ANEEL;
- CEAM, CELPA, CEMAT e CGE - pendências com relação ao correto preenchimento das planilhas que foram solucionadas anteriormente à reunião, o que possibilitou a elaboração do PMO dessas empresas;
- ELETRONORTE – excepcionalmente não cumpriu o prazo de entrega, tendo como justificativa a preparação das informações para a reunião de reavaliação do Plano de Operação 2006, ocorrida na semana anterior.

5. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

Na tabela a seguir, são indicados os status de cumprimento de prazo de entrega e de preenchimento correto das planilhas do PMO de Agosto/06 enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

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

As ocorrências de preenchimento incorreto foram devidas, apenas, à utilização de versão ultrapassada da planilha do PMO. A partir do PMO de Agosto/06 as empresas têm que utilizar a **versão 2006.3**.

6. PROCEDIMENTOS PARA TRATAMENTO DE PERDAS E TRANSFERÊNCIAS

O Coordenador do GTON/CTP destacou, mais uma vez, que no AEC só serão aceitas transferências de óleo do estoque da CCC-ISOL entre localidades que forem autorizadas no âmbito do GTON/CTP. No caso de perdas de óleo de propriedade da CCC-ISOL, estas não serão consideradas como débito da empresa junto à CCC-ISOL se forem aceitas pelo GTON/CTO.

O Coordenador do GTON/CTO, eng^o Ricardo de Oliveira, informou que encontra-se em fase de elaboração por este Comitê, Procedimento Técnico que abordará todos os aspectos relativos a perdas de óleo em usinas termelétricas. Este documento também especificará as perdas aceitáveis pelos critérios definidos pelo GTON/CTO.

7. CEA (não enviou representante à reunião)

8. CEAM

7.1. Perdas de óleo registradas no AEC ainda não justificadas pela CEAM

O Sr. Marco Escarlante informou que continuam pendentes de justificativas diversas perdas registradas pela CEAM nas planilhas do AEC.

Ficou consensado que o GTON/CTO concederá um prazo, a ser formalizado por correspondência, para a CEAM encaminhar as referidas justificativas.

As perdas cujas justificativas não forem aceitas pelo GTON/CTO serão informadas ao GTON/CTP para que este Comitê processe os descontos nas quotas de óleo COM cobertura da CCC-ISOL a partir do **PMO de Setembro/2006** até que a CEAM compre, SEM a cobertura da CCC-ISOL, as quantidades de óleo perdidas.

7.2. Transferências de óleo de Iranduba autorizadas para diversas localidades

No AEC de junho/2006 a CEAM registrou a transferência para Novo Airão de 30 m³ de óleo diesel que seriam entregues em Iranduba, justificando que na época da entrega do óleo pela BR, Iranduba já estava sendo suprida por Manaus. Essa justificativa foi aceita pelo GTON/CTP, que descontou os 30 m³ de óleo diesel da quota da CCC-ISOL do PMO de Agosto/2006 de Novo Airão (199 – 30 = 169 m³).

A CEAM solicitou ao GTON/CTP autorização para a transferência do estoque de óleo remanescente em Iranduba, cujo valor atestado pelo GTON/CTO em 06/06/2006 foi de 209 m³.

O GTON/CTP autorizou as seguintes transferências: 50 m³ para Autazes e 50 m³ para Castanho, ambas descontadas no PMO de Agosto/2006; 50 m³ para Novo Airão a ser descontada no **PMO de Setembro/2006**.

A CEAM também solicitou que os restantes 59 m³ de óleo diesel permanecessem em Iranduba a título de reserva. O Coordenador do GTON/CTP solicitou à CEAM Nota Técnica justificando este pleito, a fim de ser submetida à aprovação na ANEEL.

7.3. Transferência de óleo de Maués autorizada para Boa Vista Ramos

No AEC de março/2006 a CEAM registrou a transferência para Boa Vista Ramos de 55 m³ de óleo diesel que seriam entregues em Maués, justificando que na época da entrega do óleo pela BR o estoque de óleo em Maués era elevado, não havendo espaço para acomodar essa quantidade.

No AEC de junho/2006 a CEAM registrou a transferência de 25 m³, a título de devolução, de Boa Vista Ramos para Maués. Ficou consensado que no **PMO de Setembro/2006** serão descontados os restantes 30 m³ da quota a ser autorizada para Boa Vista Ramos.

7.4. Quitação do débito de óleo de Iranduba devido a geração térmica com consumo específico acima do limite autorizado

A CEAM informou que comprou 60 m³ de óleo diesel para quitar débitos com a CCC-ISOL de 18 m³ em Itacoatiara e 42 m³ em Iranduba, por conta de geração térmica com consumo específico acima do limite autorizado.

O Coordenador do GTON/CTP comentou que a CEAM registrou no AEC de Junho/2006 apenas a compra extra de 18 m³ de óleo diesel em Itacoatiara, tendo solicitado à CEAM

que registre também os 42 m³ comprados para Iranduba. Após o registro no AEC o GTON/CTP considerará como quitado o débito de óleo junto à CCC-ISOL em Iranduba.

7.5. Descontos das antecipações de Quotas de Óleo Diesel Previstos para o PMO de Novembro/2006

A CEAM solicitou no PMO de Junho/2006 antecipações de 131 m³ e 110 m³ de óleo diesel para Envira e Ipixuna, respectivamente, conforme registrado no item 11.3 da ata do referido PMO, previstas para serem descontadas no PMO de Agosto/2006, em razão da estiagem dos rios, o que causa dificuldades de logística por falta de navegabilidade.

Preocupada com a permanência da estiagem dos rios, a CEAM solicitou ao GTON/CTP o adiamento desses descontos para o **PMO de Novembro/2006**, tendo sido aceito.

Pelo mesmo motivo, a CEAM também solicitou antecipações de quotas de óleo diesel no PMO de Agosto/2006, a serem descontadas no **PMO de Novembro/2006**, para as seguintes localidades: 30 m³ para Caburi, 30 m³ para Mocambo, 35 m³ para Cucuí, 40 m³ para Iauaretê, 15 m³ para Japurá e 30 m³ para Vila Bitterncourt.

7.6. Transferência de Quotas de Óleo Diesel de Castanho para Careiro

O representante da CEAM informou que registrou no AEC de Junho/2006 a transferência de 15,653 m³ de óleo diesel de Castanho para Careiro devido a problemas causados pelo atraso de abastecimento da BR. Ficou acertado que esta antecipação será descontada da quota prevista para Careiro no **PMO de Setembro/2006**.

7.7. Informações de Novos Locais de Entrega de Óleo

A CEAM solicitou que o GTON/CTP informasse à BR que as quantidades de óleo diesel previstas para Betânia fossem entregues em Santo Antônio do Içá e as previstas para Santa Rita do Weill em São Paulo Olivença.

7.8. Quotas de Óleo Previstas neste PMO SEM Cobertura da CCC-ISOL

A quantidade total de óleo diesel que a CEAM deve à CCC-ISOL por conta de geração térmica acima do limite de consumo específico no período de julho/2005 a junho/2006 é de 1.415 m³.

Até a reunião do PMO de Agosto/2006 a CEAM declarou que comprou 1.220 m³, que serão registrados no AEC de Julho/2006.

O PMO de Agosto/2006 também inclui uma compra de 296 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 junho/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CEAM comprar os 296 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

9. CELPA

8.1. Desconto da Antecipação de Quota de Óleo para a UTE Juruti

O GTON/CTP autorizou a antecipação de 90 m³ de óleo diesel do PMO de Agosto/2006 para serem entregues em Julho/2006, por meio do fax CTP nº 029/2006, de 28/07/2006. Ficou consensado o adiamento do desconto desta quantidade para o **PMO de Setembro/2006**.

8.2. Desconto da Antecipação de Quota de Óleo para a UTE Novo Progresso

No PMO de Julho/2006 o GTON/CTP autorizou a antecipação de 200 m³ de óleo diesel para a UTE Novo Progresso do PMO de Agosto/2006. Por solicitação da CELPA, o desconto desta quantidade foi adiado para o **PMO de Outubro/2006**.

8.3. Parque Gerador Autorizado para Novo Progresso

Continua pendente na ANEEL a autorização do parque gerador solicitado pela CELPA para a localidade de Novo Progresso para operação em 2006.

8.4. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM Cobertura da CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a CELPA e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de Agosto/2006. Foram autorizados 7.511 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

8.5. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM Cobertura da CCC-ISOL Não Retiradas em PMO Anteriores

O PMO de Agosto/2006 também inclui a compra de 66 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL, por conta de óleo não retirado junto à Distribuidora referente ao PMO de Junho/2006.

8.6. Quotas de Óleo Previstas neste PMO SEM Cobertura da CCC-ISOL

O PMO de Agosto/2006 também inclui uma compra de 412 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 Junho/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CELPA comprar os 412 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

10. CELPE (não enviou representante à reunião)

11. CEMAT

10.1. Quitação de Débitos de UTE Desativadas

10.1.1. UTE Colniza

A localidade de Colniza passou a ser suprida, durante o mês de Abril/2006, pelo Sistema Aripuanã, composto pelas PCH Aripuanã, Faxinal I e II. A CEMAT registrou no AEC de Abril/2006 o valor de 135,127 m³ de óleo diesel como estoque final armazenado na UTE Colniza.

Durante o mês de Junho/2006, a CEMAT teve que gerar novamente na UTE Colniza, por motivo de indisponibilidade da PCH Faxinal II nos dias 3 e 4, consumindo 5,245 m³ do estoque existente, que passou a ser de 129,882 m³, embora o PMO de Junho/2006 não indicasse geração térmica para a UTE Colniza. O Coordenador do GTON/CTP comunicou ao representante da CEMAT no PMO de Julho/2006 que, pelo entendimento da ANEEL, conforme Ofício ANEEL/SRG nº 137/2006, de 05 de maio de 2006, a decisão de manter ou não a UTE Colniza como reserva de geração de energia elétrica após a concessão do benefício da sub-rogação é exclusiva da concessionária, não devendo refletir em ônus para a CCC-ISOL.

No período compreendido entre Julho/2005 a Junho/2006 houve geração térmica na UTE Colniza com consumo específico acima do limite acarretando um débito de 15,481 m³ de óleo diesel.

No item 14.1 da ata do PMO de Julho/2006, foi consensado que a CEMAT quitaria os 20,726 m³ na UTE São José do Rio Claro, sendo 15,481 m³ por conta de consumo específico acima do limite e 5,245 m³ por conta da geração realizada em Junho/2006.

Desta forma, o débito de 20,726 m³ de óleo de Colniza acarretado pelos motivos expostos anteriormente foi apropriado na UTE São José do Rio Claro, conforme solicitado pela CEMAT.

Também ficou registrado no item 14.1 da ata do PMO de Julho/2006 que a CEMAT estava autorizada a transferir o estoque remanescente de 129,882 m³ da UTE Colniza da seguinte forma: 70 m³ para Cotriguaçu e os restantes 59,882 m³ para a UTE Juruena. Estas transferências não haviam ocorrido até o PMO de Agosto/2006.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou também que, caso a CEMAT informe perdas nestas transferências, estas deverão ser justificadas perante o GTON/CTO. Caso o GTON/CTO não aceite as justificativas, essas perdas serão apropriadas na UTE São José do Rio Claro como débito junto à CCC-ISOL.

10.1.2. UTE Aripuanã

Assim como ocorrido com Colniza, a localidade de Aripuanã passou a ser suprida, durante o mês de abril, apenas por geração hidráulica das PCH Aripuanã, Faxinal I e II.

A CEMAT registrou no AEC de Abril/2006 o valor de 74,310 m³ de óleo diesel como estoque final armazenado na UTE Aripuanã.

A CEMAT registrou no AEC as seguintes transferências de estoque de óleo diesel: 15,0 m³ em Abril/2006 para a UTE Guariba e 58,298 m³ para a UTE Juruena, sendo 30,0 m³ em Abril/2006 e 28,298 m³ em Maio/2006. O Coordenador do GTON/CTP solicitou à CEMAT que enviasse correspondência ao GTON/CTO informando a destinação da diferença de estoque de 1,012 m³.

No período compreendido entre Julho/2005 a Junho/2006 houve geração térmica na UTE Aripuanã com consumo específico acima do limite acarretando um débito de 37,900 m³ de óleo diesel.

No item 10.3 da ata do PMO de Abril/2006, foi consensado que a CEMAT quitaria os 37,900 m³ de óleo diesel por conta de consumo específico na UTE São José do Rio Claro. Desta forma, este débito foi apropriado na UTE São José do Rio Claro, conforme solicitado pela CEMAT.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou, também, que, caso o GTON/CTO não aceite as justificativas a serem encaminhadas pela CEMAT para a destinação da diferença de estoque de 1,012 m³, esta quantidade será apropriada como débito junto à CCC-ISOL em São José do Rio Claro.

10.1.3. UTE Juara

A UTE Juara passou a ser suprida pelo Sistema Interligado durante o mês de Março/2006.

A CEMAT registrou no AEC de Março/2006 o valor de 200,713 m³ de óleo diesel como estoque final armazenado na UTE Juara.

A CEMAT registrou no AEC de Abril/2006 a transferência de 195,0 m³ para a UTE São José do Rio Claro e como estoque final em Juara o valor de 2,686 m³ ao invés do valor de 5,713 m³. O Coordenador do GTON/CTP solicitou à CEMAT o envio de correspondência ao GTON/CTO informando a destinação tanto deste estoque final de Juara, como dos demais 3,027 m³.

No período compreendido entre Julho/2005 a Junho/2006 houve geração térmica na UTE Juara com consumo específico acima do limite acarretando um débito de 45,275 m³ de óleo diesel.

No item 10.3 da ata do PMO de Abril/2006, foi consensado que a CEMAT quitaria os 45,275 m³ de óleo diesel por conta de consumo específico na UTE São José do Rio Claro. Desta forma, este débito foi apropriado na UTE São José do Rio Claro, conforme solicitado pela CEMAT.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou, também, que, caso o GTON/CTO não aceite as justificativas a serem encaminhadas pela CEMAT para a destinação dos 5,713 m³, sendo 3,027 m³ da diferença de estoque e 2,686 m³ declarados como estoque final, esta quantidade será apropriada como débito junto à CCC-ISOL em São José do Rio Claro.

10.1.4. UTE Juína

A UTE Juína passou a ser suprida pelo Sistema Interligado durante o mês de Janeiro/2006.

A CEMAT registrou no AEC de Fevereiro/2006 o valor de 233,879 m³ de óleo diesel como estoque final armazenado na UTE Juína.

A CEMAT registrou no AEC as seguintes transferências: 118,500 m³ para Juruena; sendo 100,0 m³ em Março/2006 e 18,5 m³ em Abril/2006; e 110,0 m³ para Cotriguaçu, sendo 100,0 m³ em Março/2006 e 10,0 m³ em Abril/2006. A CEMAT também registrou o valor de 2,230 m³ como estoque final em Junho/2006. O Coordenador do GTON/CTP solicitou à CEMAT o envio de correspondência ao GTON/CTO informando tanto a destinação deste estoque final de Juína, como dos demais 3,149 m³.

No período compreendido entre Julho/2005 a Junho/2006 houve geração térmica na UTE Juína com consumo específico acima do limite acarretando um débito de 35,958 m³ de óleo diesel.

No item 10.3 da ata do PMO de Abril/2006, foi consensado que a CEMAT quitaria os 35,958 m³ de óleo diesel, por conta de consumo específico acima do limite, na UTE São José do Rio Claro. Desta forma, este débito foi apropriado na UTE São José do Rio Claro, conforme solicitado pela CEMAT.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou, também, que, caso o GTON/CTO não aceite as justificativas a serem encaminhadas pela CEMAT para a destinação dos 5,379 m³, sendo 3,149 m³ da diferença de estoque e 2,230 m³ declarados como estoque final, esta quantidade será apropriada como débito junto à CCC-ISOL em São José do Rio Claro.

10.1.5. UTE Sapezal

A UTE Sapezal passou a ser suprida pelo Sistema Interligado durante o mês de Dezembro/2005.

A CEMAT registrou no AEC de Fevereiro/2006 o valor de 128,243 m³ de óleo diesel como estoque final armazenado na UTE Sapezal.

A CEMAT registrou no AEC uma transferência total de 127,2 m³ para Comodoro, sendo 60,0 m³ em Março/2006, 15,0 m³ em Abril/2006 e 52,200 m³ em Maio/2006. A CEMAT também registrou o valor de 1,043 m³ como estoque final em Junho/2006. O Coordenador do GTON/CTP solicitou à CEMAT o envio de correspondência ao GTON/CTO informando a destinação deste estoque final de Sapezal.

No período compreendido entre Julho/2005 a Junho/2006 houve geração térmica na UTE Sapezal com consumo específico acima do limite acarretando um débito de 31,610 m³ de óleo diesel.

No item 10.3 da ata do PMO de Abril/2006, foi consensado que a CEMAT quitaria os 31,610 m³ de óleo diesel por conta de consumo específico na UTE São José do Rio Claro. Desta forma, este débito foi apropriado na UTE São José do Rio Claro, conforme solicitado pela CEMAT.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou, também, que, caso o GTON/CTO não aceite as justificativas a serem encaminhadas pela CEMAT para a destinação dos 1,043 m³ do estoque final, esta quantidade será apropriada como débito junto à CCC-ISOL em São José do Rio Claro.

10.1.6. UTE Tabaporã

A UTE Tabaporã passou a ser suprida pelo Sistema Interligado durante o mês de Fevereiro/2006.

A CEMAT registrou no AEC de Fevereiro/2006 o valor de 14,790 m³ de óleo diesel como estoque final armazenado na UTE Tabaporã.

A CEMAT registrou no AEC de Março/2006 a transferência de 13,471 m³ para Nova Maringá, bem como o valor de 1,319 m³ como estoque final na UTE Tabaporã. O Coordenador do GTON/CTP solicitou à CEMAT correspondência ao GTON/CTO informando a destinação deste estoque final de Tabaporã.

No período compreendido entre Julho/2005 a Junho/2006 houve geração térmica na UTE Tabaporã com consumo específico acima do limite acarretando um débito de 41,553 m³ de óleo diesel.

No item 10.3 da ata do PMO de Abril/2006, foi consensado que a CEMAT quitaria os 41,553 m³ de óleo diesel por conta de consumo específico na UTE São José do Rio Claro. Desta forma, este débito foi apropriado na UTE São José do Rio Claro, conforme solicitado pela CEMAT.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou, também, que, caso o GTON/CTO não aceite as justificativas a serem encaminhadas pela CEMAT para a destinação dos 1,319 m³ do estoque final, esta quantidade será apropriada como débito junto à CCC-ISOL em São José do Rio Claro.

10.1.7. UTE São José do Rio Claro

A UTE São José do Rio Claro foi escolhida pela CEMAT para concentrar os débitos de óleo diesel por conta de consumo específico acima do limite, por estoques finais sem destinação ou perdas cujas justificativas não foram aceitas pelo GTON/CTO, das UTE Colniza, Aripuanã, Juara, Juína, Sapezal e Tabaporã.

No período compreendido entre Julho/2005 a Junho/2006 não houve geração térmica na UTE São José do Rio Claro com consumo específico acima do limite.

A CEMAT registrou no AEC de Junho/2006 o valor de 105,565 m³ de óleo diesel como estoque final em São José do Rio Claro, resultante dos 195,0 m³ recebidos de Juara e de compras autorizadas pela CCC-ISOL inferiores ao consumo verificado em 2006.

O débito total da CEMAT apropriado em São José do Rio Claro considerando o período de Julho/2005 a Junho/2006 foi de 213,022 m³, sendo 20,726 m³ de Colniza; 37,900 m³ de Aripuanã; 45,275 m³ de Juara; 35,958 m³ de Juína; 31,610 m³ Sapezal e 41,553 m³ de Tabaporã, todas por motivo de consumo específico acima do limite ou por geração não autorizada pelo GTO/CTP nos PMO.

10.2. Utilização de Biodiesel na Geração da UTE São José do Rio Claro

O representante da CEMAT informou que está prevista a adição de 2% de biodiesel no óleo diesel para geração, ainda em 2006, na UTE São José do Rio Claro. Ressaltou que a escolha desta UTE foi intencional, de forma a se verificar se a adição do biodiesel acarretará aumento de consumo específico, cujo valor verificado no AEC de Junho/2006 foi igual a 0,277 m³/MWh.

O Coordenador do GTON/CTP informou que a legislação vigente autoriza a CCC-ISOL reembolsar despesas de aquisição de biodiesel para geração térmica nos sistemas isolados. Comentou, também, que a Petrobrás Distribuidora pretende comercializar o óleo diesel B5 (ou seja com 5% de biodiesel) para as usinas da ELETRONORTE sem acréscimo no preço do diesel que já vem sendo comercializado.

10.3. 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 Agosto/06. Foram autorizados 3.625 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

10.4. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM Cobertura da CCC-ISOL Não Retiradas em PMO Anteriores

O PMO de Agosto/2006 também inclui a compra de 335 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL, por conta de óleo não retirado junto à Distribuidora referente ao PMO de Junho/2006.

10.5. Compra de Óleo pela CEMAT

Até o AEC de Junho/2006 a CEMAT devia 399 m³ de óleo diesel à CCC-ISOL. O representante da CEMAT informou que a empresa comprou 240 m³ de óleo diesel em Julho/2006, a serem registradas no AEC de Julho/2006, restando ainda um débito de 159 m³. Para Agosto/2006 são previstas um total de compras extras de 165 m³.

10.6. Correspondência CEMAT nº 11887/DOS/SGE/06, de 12/07/2006

Após a reunião, a CEMAT encaminhou a carta supracitada ao coordenador do GTON/CTP, postada em 01/08/2007, justificatificando as transferências de óleo entre diversas usinas da CEMAT. Vale destacar os seguintes comentários:

- UTE Tabaporã – falta informar a destinação 1,319 m³ do estoque final;
- UTE Sapezal – falta informar a destinação 1,043 m³ do estoque final;
- UTE Juína – falta informar a destinação 5,379 m³, sendo 3,149 m³ da diferença de estoque e 2,230 m³ declarados como estoque final;
- UTE Juara – falta informar a destinação 5,713 m³, sendo 3,027 m³ da diferença de estoque e 2,686 m³ declarados como estoque final;
- UTE Aripuanã – falta informar a destinação 1,012 m³ da diferença de estoque; houve engano na destinação dos valores informados, uma vez que 58,298 m³ foram transferidos para Juruena e 15,0 m³ para Cotriguaçu.

As diferenças acima apontadas terão que ser justificadas perante o Coordenador do GTON/CTO; caso não sejam aceitas serão apropriadas como débito devido PERDAS NÃO JUSTIFICADAS junto à CCC-ISOL em São José do Rio Claro.

12. CER

11.1. Quitação do Débito de Óleo Diesel de Campos Novos

Ficou consensado que, com a interligação de Campos Novos ao Sistema Boa Vista, o débito de 1 m³ de óleo diesel junto a CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite seria quitado neste PMO de Agosto/2006, com o desconto em Trairão.

No AEC de junho, o estoque verificado na UTE Trairão foi de 15 m³.

O balanço no período de Julho/2005 a Junho/2006 entre os consumos de óleo acima do limite de consumo específico, as compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL e a quitação do débito de 1 m³ de Campos Novos, resulta num saldo a favor da CER em Trairão de 32 m³.

Desta forma, considerando a quitação do débito de 1 m³ de Campos Novos, a situação em Trairão passará a ser a seguinte: o estoque de 15 m³ ao final de Junho/2006 pertence à CER, que também passa a ter um crédito de 17 m³.

11.2. Peculiaridades na Logística de Recebimento e Armazenamento de Óleo

O representante da CER informou que a sua empresa mantém o centro de armazenamento e distribuição de óleo de Calungá, instalado em Boa Vista, de forma a atender às peculiaridades na logística de recebimento e armazenamento de óleo diesel.

Por solicitação do Coordenador do GTON/CTP a CER encaminhou correspondência detalhando para quais UTE a CER mantém estoque de óleo diesel no centro de Calungá, em anexo.

11.3. 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 Agosto/06. Foram autorizados 1.159 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL.

11.4. Quotas de Óleo Previstas neste PMO SEM Cobertura da CCC-ISOL

O PMO de Agosto/2006 também inclui uma compra de 308 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 Junho/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CER comprar os 308 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

13. CERON

12.1. Adiamento de Descontos de Antecipações de Quotas de Óleo para o PMO de Setembro/2006

Em 20/06/2006, a CERON encaminhou Fax nº 057/TGO/06 solicitando antecipação para entrega em Junho/2006 de 75 m³ de óleo diesel do PMO de Julho/2006 para a UTE Machadinho d'Oeste, fato já registrado no item 16.2 da ata do PMO de Julho/2006.

Em 18/07/2006, a CERON encaminhou Fax nº 068/TGO/06 solicitando antecipação para entrega em Julho/2006 de quotas de óleo diesel do PMO de Agosto/2006 para as localidades de Buritis, Machadinho, Vista Alegre do Abunã e Anari.

Em 27/07/2006, a CERON novamente encaminhou FAX nº 074/TGO/06 solicitando antecipação para entrega em Julho/2006 de quotas de óleo diesel do PMO de Agosto/2006 para as localidades de Calama, São Carlos e Nazaré.

Na reunião do PMO de Agosto/2006, o representante da CERON solicitou o adiamento da cobrança dessas antecipações para o PMO de Setembro/2006. Desta forma, no **PMO de**

Setembro, das quotas de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL previstas para atendimento à carga própria, deverão ser deduzidos 200 m³ em Buritis, 60+75=135 m³ em Machadinho, 40 m³ em Vista Alegre do Abunã, 30 m³ em Anari, 3 m³ em Calama, 2 m³ em São Carlos e 1 m³ em Nazaré.

12.2. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM Cobertura da CCC-ISOL

As quotas de óleo consensadas com a CERON e aprovadas pelo GTON/CTP são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de Agosto/2006. Foram autorizados 6.278 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 Agosto/2006 também inclui a compra de 428 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL, por conta de óleo não retirado junto à Distribuidora referente ao PMO de Junho/2006.

12.4. Quotas de Óleo Previstas neste PMO SEM Cobertura da CCC

O PMO de Agosto/2006 também inclui uma compra de 39 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 Junho/2006.

Cabe destacar que essa recomposição só se efetivará se a CERON comprar os 39 m³ de óleo diesel que deve à CCC-ISOL, do contrário, o referido débito em óleo permanecerá.

14. CEMAR (não enviou representante à reunião)

15. COELBA (não enviou representante à reunião)

16. ELETROACRE (não enviou representante à reunião)

17. ELETRONORTE

16.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

16.1.1. Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

O Coordenador do GTON/CTP apresentou os custos unitários de geração térmica para o sistema Porto Velho – Rio Branco em Agosto/2006, do ponto de vista da CCC-ISOL, conforme quadro a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL		
Previsão para Agosto 2006		
	PIE TN I	428,93
	UTE Rio Branco I	538,63
P. VELHO/ R. BRANCO	UTE Rio Branco II	538,63
	UTE Rio Acre	575,85
	UTE Rio Madeira	597,40
	PIE TN II	446,55

*Nota: Preços praticados pela BR em Junho/2006.
Consumos Específicos verificados em Junho/2006.*

16.1.2. Proposta da ELETRONORTE para Despacho de Geração no Sistema Porto Velho – Rio Branco

O representante da ELETRONORTE propôs o despacho de geração para o PMO do Sistema Porto Velho – Rio Branco, levando em consideração as restrições de sistema, conforme apresentado na tabela a seguir. 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 194 MW médio para a UTE Termonorte II, sendo 132 MW médio nas turbinas a gás e 62 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.

Proposta da ELETRONORTE para o Despacho de Geração – Sistema PV-RB			
Sistema	Usina	Geração Prevista	
		MW med	MWh
		(1)	(2)
P. VELHO/ R. BRANCO	R. Madeira - LM's	0,0	0
	PIE TN II (TG)	132,0	98.208
	PIE TN II (TV)	62,0	46.128
	PIE Termonorte I	54,1	40.250
	UHE Samuel	50,0	37.200
	Rio Branco I	0,2	149
	Rio Acre	0,6	446
	Rio Branco II	0,2	149

16.1.3. Autorização de Despacho para Preservação de Capacidade Operativa

O GTON/CTP encaminhou às Superintendências de Fiscalização dos Serviços de Geração e de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL Fax CTP nº 030/2006, de 31/07/2006, anexando Nota Técnica elaborada pela ELETRONORTE solicitando autorização para despacho mínimo de geração em unidades geradoras do Sistema Porto Velho-Rio Branco objetivando, principalmente, a preservação da capacidade operativa das mesmas. Neste mesmo Fax foi solicitado no PMO de Agosto 0,2 MW med para a UTE Rio Branco I e II; e 0,6 MW med para a UTE Rio Acre.

Foi consensado que, enquanto não houver aceitação da ANEEL, essas UG não serão despachadas e esse 1 MW med será despachado na UTE TN I, conforme apresentado na tabela a seguir:

Despacho de Geração Aprovado no PMO de Agosto – Sistema PV-RB			
Sistema	Usina	Geração Prevista	
		MW med	MWh
		(1)	(2)
P. VELHO/ R. BRANCO	R. Madeira - LM's	0,0	0
	PIE TN II (TG)	132,0	98.208
	PIE TN II (TV)	62,0	46.128
	PIE Termonorte I	55,1	40.994
	UHE Samuel	50,0	37.200
	Rio Branco I	0,0	0
	Rio Acre	0,0	0
	Rio Branco II	0,0	0

16.1.4. Quota de Óleo Não Retirada em Rio Branco

A ELETRONORTE vem solicitando nas reuniões do PMO autorização para compra de 995 m³ de óleo diesel não retirados junto à BR referentes a PMO anteriores. O Coordenador sugeriu que esta quantidade seja comprada para Porto Velho, uma vez que o atendimento a Rio Branco passou a ser realizado com geração em Porto Velho, desde o retorno à operação em ciclo combinado da UTE TN II.

16.1.5. 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 Agosto/06. Foram autorizados 20.891 m³ de óleo PTE e 5.652 m³ de óleo diesel para esse sistema, COM cobertura da CCC-ISOL.

16.1.6. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM Cobertura da CCC-ISOL Não Retiradas em PMO Anteriores

O PMO de Agosto/2006 também inclui a compra de 16.133 m³ de óleo PTE e de 4.346 m³ de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL, por conta de óleo não retirado pela ELETRONORTE no sistema Porto Velho-Rio Branco junto à Distribuidora referente ao PMO de Junho/2006.

16.1.7. Quotas de Óleo Previstas neste PMO SEM Cobertura da CCC

O PMO de Agosto/2006 também inclui uma compra de 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.

A ELETRONORTE informou que o PIE TN II registrará a compra de 450 m³ de óleo PTE no AEC de Julho/2006, quando será quitado o débito de 185 m³ de óleo PTE por conta de consumo específico acima do limite no período de Julho/2005 a Junho/2006, sendo este o motivo de não ter sido feito desconto no PMO de Agosto/2006.

16.2. Sistema Macapá

16.2.1. Manutenções Previstas de Unidades Geradoras

O representante da ELETRONORTE informou que na UTE Santana existem 2 unidades geradoras Wärtsilä com a manutenção de 36.000 horas vencida. A última previsão é que estas manutenções deverão ocorrer em setembro e outubro/2006.

Também está prevista para novembro/2006 a manutenção da UG nº3 da UHE Coaracy Nunes.

Essas manutenções foram contempladas na revisão do Plano de Operação/2006.

16.2.2. Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

O Coordenador do GTON/CTP apresentou os custos unitários de geração térmica para o sistema Macapá em Agosto/2006, do ponto de vista da CCC-ISOL, conforme quadro a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL Previsão para Agosto 2006		
	UTE Santana-W	446,56
MACAPÁ	Expansão	485,74
	UTE Santana-LM	691,43

*Nota: Preços praticados pela BR em Junho/2006.
Consumos Específicos verificados em Junho/2006.*

16.2.3. Despacho de Geração Aprovado para o Sistema Macapá

Na tabela é apresentado o despacho de geração aprovado para o Sistema Macapá:

Despacho de Geração Aprovado no PMO de Agosto – Sistema Macapá			
Sistema	Usina	Geração Prevista	
		MW med	MWh
		(1)	(2)
MACAPÁ	Santana - LM ´ s	1,0	744
	Santana - Wartsila	13,8	10.267
	Santana - Expansão	23,0	17.112
	UHE Coaracy Nunes	70,0	52.080

Nota: UTE Santana LM despachada na hora de ponta de carga

16.2.4. 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 Agosto/06. Foram autorizados 7.311 m³ de óleo diesel para esse sistema, COM cobertura da CCC-ISOL.

16.2.5. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM Cobertura da CCC-ISOL Não Retiradas em PMO Anteriores

Não houve.

16.2.6. Quotas de Óleo Previstas neste PMO SEM Cobertura da CCC

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

18. JARI CELULOSE (não enviou representante à reunião)

19. MANAUS ENERGIA

18.1. Estoque de Óleo Diesel Armazenado na UTE Mauá II

O Coordenador do GTON/CTO informou que será encaminhado fax GTON/CTO à Manaus Energia solicitando providências cabíveis no sentido de viabilizar a transferência do estoque de 26 m³ de óleo diesel existente na UTE Mauá II após sua desativação, ocorrida em Abril/2006.

Após a reunião, o GTON/CTO encaminhou à MESA o fax CTO nº012/2006, de 08/08/2006.

18.2. Estoque de Óleo Diesel Armazenado na Usina W do PIE El Paso

O Coordenador do GTON/CTP informou que será encaminhado fax conjunto GTON/CTP e CTO à Manaus Energia solicitando posicionamento desta empresa quanto à condição atual de utilização dos 316,851 m³ de óleo diesel para geração de energia elétrica.

Após a reunião, o GTON/CTO encaminhou à MESA o fax CTO nº012/2006, de 08/08/2006.

Após a reunião, o GTON/CTP e CTO encaminharam à MESA o fax conjunto CTP nº 031/2006 e CTO nº 011/2006, de 01/08/2006.

18.3. Autorização de Transferência de Óleo entre as UTE do PIE CGE

O GTON/CTP autorizou 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.

18.4. Desconto de Antecipação de Óleo para a UTE São José do PIE CGE

Neste PMO de Agosto/2006 foi descontada a antecipação de 450 m³ de óleo diesel da UTE São José do PIE El Paso, entregues em Julho/2006, conforme fax CTP nº 023/2006, de 29/06/2006.

18.5. Conversão de Óleo PGE para OC-1A verificada em Julho/2006

A título de registro, foi autorizada a conversão de 800 toneladas de óleo PGE para 1.016 toneladas de OC-1A, conforme fax CTP nº 028/2006, de 27/07/2006.

18.6. 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

18.7. Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

O Coordenador do GTON/CTP apresentou os custos unitários de geração térmica para o sistema Manaus em Agosto/2006, do ponto de vista da CCC-ISOL, conforme quadro a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL Previsão para Agosto 2006		
Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	327,13
	UTE Tambaqui	333,78
	UTE Jaraqui	328,31
	UTE Mauá	402,72
	UTE EP D	474,20
	UTE Aparecida	483,44
	UTE CGE CO	492,82
	UTE CGE FO	496,66
	UTE CGE SA	492,82
	UTE EP B	636,91
	UTE EP A	649,85
	UTE Electron	827,36

*Nota: Preços praticados pela BR em Junho/2006.
Consumos Específicos verificados em Junho/2006.*

18.8. Despacho de Geração Aprovado para o Sistema Manaus

Na tabela a seguir é apresentado o despacho de geração aprovado no PMO de Agosto/2006 para o Sistema Manaus:

Despacho de Geração Aprovado no PMO de Agosto – Sistema Manaus		
Usina	Geração Prevista	
	MW med	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	20,0	14.880
UTE Ponta Negra	-	-
PIE El Paso W	128,0	95.232
UTE Mauá	70,0	52.080
PIE-El Paso D	65,0	48.360
UTE Aparecida	15,0	11.160
CGE Cidade Nova	10,0	7.440
CGE Flores	10,0	7.440
CGE São José	10,0	7.440
PIE-El Paso B	80,0	59.520
PIE-El Paso A	3,0	2.232
UTE Electron	-	-
Total	669,0	497.736

Ressaltou que é prevista a geração térmica na planta “A” de 3 MW médio, apenas para atendimento ao horário de ponta do sistema.

18.9. 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 para o sistema Manaus, são as indicadas na Planilha do PMO desta empresa, incluídas no relatório do PMO de Agosto/06. Foram autorizados 35.962 m³ de óleo PTE, 18.452 toneladas de óleo PGE, 14.218 toneladas de óleo OC1A, COM cobertura da CCC-ISOL.

18.10. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM Cobertura da CCC-ISOL Não Retiradas em PMO Anteriores

O PMO de Agosto/2006 também inclui a compra de 506 m³ de óleo PTE, 613 toneladas de PGE e de 1.465 toneladas de óleo OC1A, COM cobertura da CCC-ISOL, por conta de óleo não retirado pela Manaus Energia junto à Distribuidora referente ao PMO de Junho/2006.

18.11. Quotas de Óleo Previstas neste PMO SEM Cobertura da CCC

O PMO de Agosto/2006 também inclui uma compra de 3.356 m³ de óleo PTE e 45 toneladas de OC1A a serem adquiridas 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 Manaus Energia comprar essas quantidades de óleo que deve à CCC-ISOL, do contrário, os referidos débitos em óleo permanecerão.

20. 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;

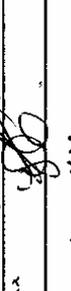
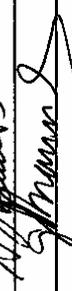
acompanhamento@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

21. PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO

A reunião do PMO de Setembro/2006 está programada para os dias 28 e 29 de Agosto/2006.

LISTA DE PRESENÇA
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – PMO – AGOSTO - 2006

DATA: 26 de julho de 2006
LOCAL: Sala de Reunião do 10º andar – Ed. H. Stoltz

NOME	EMPRESA	E-MAIL	TELEFONE	FAX	ASSINATURA
DOMINGOS EVANIL DOANTE	CEL	dg@cel.br	9136232920		
NICOLAU C. L. CRAVO	CELON	nicolau@celon.com.br	6932164024	6932242035	
CASSIO MURILLO DA S. BATISTA	MESA	cassio@eletronorte.com.br	9236474594	9236474594	
ISRENO FEITOZA	CEAM	isreno@ceam.com.br	9233343784	9233343784	
Edy Jamille C. Fernandes	CEIPA	edy.jamille@ceipa.com.br	9132161575	9132161575	
MARIO ESCALANTE	Eletróbras	mario.escalante@eletrabras.com.br	2125146130		
RICARDO DE OLIVEIRA	ELETRÓBRÁS	ricardo@eletrabras.com.br	(21) 2514-5630		
JACIRA DE JESUS ANJUNO	ELETRÓBRÁS	jacira@eletrabras.com.br	(21) 2514-4328		
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETRÓBRÁS	mario@eletrabras.com.br	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	
ARZINDA C. J. T. SANTOS	η	arzinha@eletrabras.com.br	(21) 2114-6374	(21) 2114-6468	
GUSTAVO BRAUNE	η	gustavo@eletrabras.com.br	(21) 2514-6449		

7.8 ANEXO VIII

CORRESPONDÊNCIAS GTON

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@celn.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,

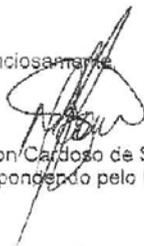
1. Considerando que:

- 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: Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON	Fax número/number: (21) 2514-6408
Destinatário/To: Dr. Nilson Cardoso de Souza Departamento de Operação e Controle do Sistema MANAUS ENERGIA	Fax número/number: 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



Manaus Energia S/A Rua La Penetração - S/N - Aldeia Tel (92) 647-1535
Departamento de Operação e Controle do 05905-141 - Manaus - AM E-mail
Sistema - TOS manaus@energia.com.br
Fax (92) 647-1579

FAX nº 240/2006

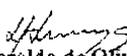
Para: Eletrobrás - DES Fax Nº: (21) 2514-6438
Lúcia de Oliveira Ribeiro

De: Heraldo de Oliveira Lima Data: 29/06/2006
Respondendo pelo Departamento de Operação do
Sistema - TOS

Ref: Antecipação de Quota na Petrobrás - Nº de páginas: 1/1
REMAN

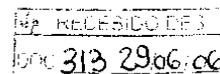
1. Considerando que:
 - a. Não foi entregue pela BR DISTRIBUIDORA o volume de 1900 toneladas de óleo tipo OPGE, conforme programação de entrega de combustíveis previsto em reunião do dia 21/06/2006 com entrega programada para o dia 27/06/2006.
 - b. Indisponibilidade da Unidade AAUGG-08, a partir do dia 26/06/2006 por falha no sensor T 48, deixando de gerar 30 MW.
2. Diante do acima exposto, solicitamos de V.Sa. antecipação de Quota no volume de 450 MF, para a ser utilizado na Usina de São José (CGE).
3. Na expectativa de sermos atendidos na nossa solicitação, aguardamos o breve posicionamento.

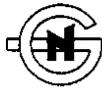
Atenciosamente


Heraldo de Oliveira Lima
Respondendo pelo Departamento de Operação e Controle do Sistema - TOS

Cc: DE/TGE/ROLAND - CCEC

HSjas
Arquivo FAX TOS Eletrobrás - DES





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 Nº023/2006	Data/Date: 29.06.2006
Emitente/From: Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON	Fax número/number: (21) 2514-6408
Destinatário/To: Dr. Heraldo de Oliveira Lima Departamento de Operação e Controle do Sistema MANAUS ENERGIA	Fax número/number: 92 3647-1579
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1	

Referência: Fax Manaus Energia nº 240/06 - TOP, de 29/06/06

Assunto: Autorização de Quota de óleo Diesel para a UTE São José - PIE CGE - Sistema Manaus

Prezado Senhor,

Em resposta a vossa solicitação contida no fax em referência, informamos que estamos autorizando para a UTE São José do PIE CGE a antecipação de 450 m³ de óleo diesel do PMO de julho/2006, a serem entregues ainda em junho/2006, conforme justificativas apresentadas pela Manaus Energia no fax supracitado.

Ressaltamos que os custos de Energia Hidráulica Equivalente e de CCC-ISOL serão contabilizados no PMO de julho/2006.

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

Se não receber todas as páginas, ligue: (0xx21) 2514-6218

Pág. 1



CARTA N° 11887/DOS/SGE/06
Cuiabá, 12 de julho de 2006

Ilmo. Sr.
MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES
Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento
Centrais Elétricas Brasileiras- ELETROBRAS S/A
Praia do Flamengo, 66 - Bloco A - 4° andar

Prezado Senhor,

Enviamos esta carta ratificando e alterando o conteúdo da Carta 10400/DOS/SGE/06 de 19 de junho do corrente ano, com relação aos motivos das transferências realizadas com os óleos remanescentes das Usinas Termoelétricas de Tabaporã, Juara e Juína, as quais não estavam previstas de acordo com a programação do PMO de Março de 2006.

Segue abaixo os motivos das transferências:

• **Óleo diesel da UT Tabaporã:**

Estava previsto o transporte do óleo diesel da UT Tabaporã para a UT São José do Rio Claro de 18.054 (dezoito mil e cinquenta e quatro) litros, no entanto, devido as condições das estradas, os frequentes bloqueios das rodovias e em virtude de que a localidade de Nova Maringá encontra-se mais próximo de Tabaporã do que São José do Rio Claro, o remanejamento de 13.471 (treze mil, quatrocentos e setenta e um) litros foi realizado para Nova Maringá.

Em 1.319 restantes → BOERA A Justificava

• **Óleo diesel da UT Sapezal:**

Estava previsto o transporte do óleo diesel da UT Sapezal para as UTs de Comodoro e São José do Rio Claro, nas quantidades de 90.000 (noventa mil) e 38.243 (trinta

Centrais Elétricas
Matogrossenses S.A.
REDE Empresas de
Energia Elétrica

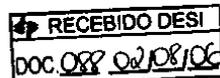
Caiuá
Celpa

Cemat
Celtins

Nacional
Bragantina

Vale Paranapanema
Força e Luz do Oeste

Rua Manoel dos Santos Coimbra, 184
78010-150 Cuiabá MT
Tel 65 316-5222
Fax 65 316-5595





JUSTIF BOREA 1043 l e oito mil e duzentos e quarenta e três) litros respectivamente, no entanto, devido aos mesmos problemas citados acima, o remanejamento foi feita integralmente para a UT Comodoro, totalizando uma quantidade de 127.200 (cento e vinte e sete mil e duzentos) litros.

• Óleo diesel da UT Juína

⇒ JUSTIF BOREA 3149 l Bona O remanejamento previsto e o executado com relação ao óleo diesel da UT Juína foram aproximadamente iguais. Estava previsto o transporte de 118.000 (cento e dezoito mil) litros de Juína para Juruena e foi executado 118.500 (cento e dezoito mil e quinhentos) litros. Estava previsto o transporte de 115.880 (cento e quinze mil e oitocentos e oitenta) litros e foi executado 110.000 (cento e dez mil) litros.

• Óleo diesel da UT Juara

⇒ erro, destino de 3027 l e transportes de Bona = 2616 l O remanejamento executado com relação ao óleo diesel da UT Juara foi efetuado conforme previsto, sendo remanejado 195.000 (cento e noventa e cinco mil) litros.

• Óleo diesel da UT Aripuanã

ABR AEC = 74.310 (ESTOQUE FINAL)
Estava previsto o transporte total do óleo diesel da UT Aripuanã para a UT Colniza, totalizando 74.610 (setenta e quatro mil e seiscentos no entanto, esta última estava em processo de desativação, portanto foi feito o remanejamento para as Usinas Termoeletricas de ^{Cuiabá} Cotriguaçu e Juruena, nas quantidades de 58.298 (cinquenta e oito mil e duzentos e noventa e oito) e 15.000 (quinze mil) litros respectivamente, compatibilizando sempre os princípios de menor custo de transporte, as condições das rodovias e as tancagens existentes.

⇒ 3 ERROS e qual a destinação do estoque final de 1012 l (Bona) AEC (JUN)

Atenciosamente,



DANIEL BORRAIS LUIZ

Departamento de Operação do Sistema - DOS/SEN/VPO

CERON

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

TELEFAX n.º 068/TGO/06

18/07/2006

DE: GERÊNCIA DE OPERAÇÃO DE SISTEMAS - TGO

Nicolau Couto Lopes Cravo

Fax n.º (0**69) 3224 - 2035

Número total de páginas: 01

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

At. Eng. Mário Antônio Freitas Rodrigues

Fax n.º (0**21) 2514 5609 / 2514 6408

ASSUNTO: Antecipação da cota de óleo diesel do mês de Agosto/06 para as UTE's de Burtis, Machadinho, Vista Alegre do Abunã e Anari.

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 330.000 litros de óleo diesel para o mês de julho/2006 de parte da cota de agosto/2006, sendo:

USINA	QUANTIDADE (L)
BURITIS	200.000
MACHADINHO	60.000
VISTA ALEGRE DO ABUNA	40.000
ANARI	30.000
TOTAL	330.000

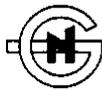
Atenciosamente,


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

C/c: DT

Centrais Elétricas de Rondônia S/A - Ceron
Gerência de Operação de Sistemas - TGO
Rua José de Afencar, 2613 - Centro - CEP: 78915-200 - Porto Velho - RO
Telefone: (0**69) 216-4020 / 216-4024 *** Fax (0**69) 216-4122

RECEBIDO DESI
18/07/2006



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 Nº026/2006		Data/Date: 20.07.2006
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 068/TGO/06, de 18/07/06

Assunto: Antecipação da quota de óleo diesel do mês de agosto para as UTE Buritis, Machadinho, Vista Alegre do Abunã, e Anari.

Prezado Senhor,

Em resposta ao fax em referência, informamos que estamos autorizando as antecipações das quotas de óleo diesel do PMO de agosto/2006, a serem entregues ainda neste mês de julho/2006, para as localidades supracitadas, conforme discriminado na tabela a seguir:

USINA	Quantidade (m³)
Buritis	200
Machadinho	60
Vista Alegre do Abunã	40
Anari	30
TOTAL	330

Cabe ressaltar que os custos de CCC-Isol e de Equivalente Hidráulico serão contabilizados no PMO de agosto/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
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 DE RONDÔNIA S/A
GERÊNCIA DE OPERAÇÃO DE SISTEMAS - TGO

TELEFAX n.º 074/TGO/06

Data: 25/07/2006

DE: GERÊNCIA DE OPERAÇÃO DE SISTEMAS - TGO

Nicolau Couto Lopes Cravo

Fax n.º (0**69) 3224 - 2035

Número total de páginas: 01

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

Mário Antônio Freitas Rodrigues

Fax n.º (0**21) 2514 5809 / 2514 6408

ASSUNTO: Antecipação da cota de óleo diesel do mês de agosto de 2006 para as UTE's de Calama, São Carlos e Nazaré.

Considerando a necessidade para o ajuste da logística do transporte fluvial, solicitamos a antecipação de 6.000 litros de óleo diesel do mês de agosto de 2006, para o mês de julho de 2006, das usinas de Calama, São Carlos e Nazaré, conforme quantidades abaixo:

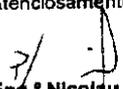
USINA	QUANTIDADE (L)
→ Calama	3.000
→ São Carlos	2.000
→ Nazaré	1.000
TOTAL	6.000

Participamos que a CERON possui contrato com um transportador fluvial, com objeto de transporte de óleo diesel para as usinas localizadas ao longo do Rio Madeira (usinas de São Sebastião, São Carlos, Nazaré, Santa Catarina, Conceição da Galera, Calama), Rio Machado (usina de Demarcação) e Rio Maicy (usina de Maicy), com carregamento mínimo de 15.000 litros e máximo de 20.000 litros partindo de Porto Velho.

A antecipação solicitada, será para o complemento do saldo de óleo diesel do mês de julho de 2006, que é de 9.000 litros, afim de adequar a quantidade total de 15.000 litros, atendendo a logística do transporte fluvial.

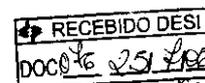
A antecipação possibilitará ainda a retirada do saldo de óleo diesel do mês de julho/2006, junto a Petrobrás Distribuidora S/A.

Atenciosamente,


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

C/c: DT

Rua José de Alencar, 2613 - Centro - CEP: 18916-200 - Porto Velho - RO
Telefone: (0**69) 3216-4000 / 3216-4024 *** Fax: (0**69) 3216-4122



Handwritten signature



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
Av. Presidente Vargas, 409 – 13º ANDAR – 20071-003 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2515-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

FAC-SÍMILE - CTP Nº027/2006	Data/Date: 26.07.2006
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 074/TGO/06, de 25/07/06

Assunto: Antecipação da quota de óleo diesel do mês de agosto para as UTE Calama, São Carlos e Nazaré.

Prezado Senhor,

Em resposta ao fax em referência, informamos que estamos autorizando as antecipações das quotas de óleo diesel do PMO de agosto/2006, a serem entregues ainda neste mês de julho/2006, para as localidades supracitadas, conforme discriminado na tabela a seguir:

USINA	Quantidade (m³)
Calama	3
São Carlos	2
Nazaré	1
TOTAL	6

Cabe ressaltar que os custos de CCC-Isol e de Equivalente Hidráulico serão contabilizados no PMO de agosto/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
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

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

Pág. 1

FROM : MEGOS.MANAUS ENERGIA

PHONE NO. : 092 647 1579

Jul. 26 2006 06:44AM P1



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

Rua Da Penetração - S/N - Alcino
069003-141 - Manaus - AM

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

FAX nº 263/2006

Para: Eletrobrás - DES
Lúcia de Oliveira Ribeiro
cc.: Mário Rodrigues - CTP

Fax Nº: (21) 2514-6408

De: Mauro da Silva
Departamento de Operação e Controle do Sistema

Data: 26/07/2006

Ref.: Conversão de Óleo Combustível PGE para Óleo
OC1A

Nº de páginas: 1/1

1. Considerando que:

➤ No PMO de Julho foi previsto 70 MW médios para UTE II e o realizado está em 72 MW médios com previsão até o dia 31/07/2006 em 74 MW.

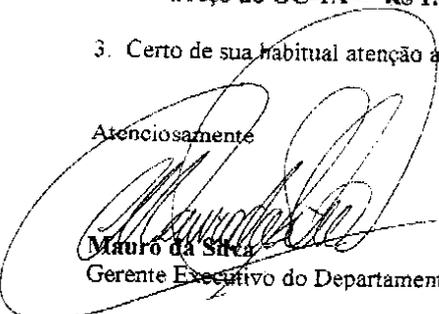
2. Diante do exposto acima, solicitamos a Vossa Senhoria autorizar conversão de 800 m³ de óleo combustível PGE, ainda não entregues pela BR Distribuidora para 1.016 ton de óleo OC1A para serem utilizados na usina UTE II.

➤ Preço do PGE = R\$ 1.793,50 m³

➤ Preço do OC-1A = R\$ 1.411,70 ton.

3. Certo de sua habitual atenção aguarda breve pronunciamento.

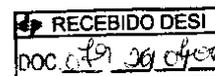
Atenciosamente


Mauro da Silva

Gerente Executivo do Departamento de Operação e Controle do Sistema - TOS

C.c: DT/TGE/ROLAND-CCEC

MS:jns
Arquivo: FAX TOS Eletrobrás - DES



Handwritten signature



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

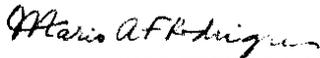
FAC-SÍMILE - CTP Nº028/2006	Data/Date: 27.07.2006
Emitente/From: Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON	Fax número/number: (21) 2514-6408
Destinatário/To: Dr. Mauro da Silva Departamento de Operação do Sistema MANAUS ENERGIA	Fax número/number: 92 3647-1579
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1	

Assunto: Conversão de óleo PGE para Óleo OC-1A

Prezado Senhor,

Em resposta a vossa solicitação contida no fax MESA nº 263/2006, de 26/07/2006, informamos que estamos autorizando a conversão de 800 toneladas de óleo PGE em 1.016 toneladas de óleo OC-1A, conforme justificativas apresentadas pela MANAUS ENERGIA.

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
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 : PRE>DESPACHO(COES)CELPA

PHONE NO. : 0912161429

JUL. 29 2006 12:28 P1



CTA-DOS 002 /2006

Belém, 28 de Julho de 2006.

Ilmº Sr. Mário Rodrigues
Coordenador do GTON/CTP
Eletrobrás
Av. Presidente Vargas, 409 – 17º andar – Centro – CEP 20071-003
Rio de Janeiro - RJ

Assunto: Solicitação de antecipação de Cota de Juruti

Prezado Senhor,

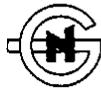
Em virtude de alteração na expectativa de mercado, solicitamos que seja antecipado do PMO de Agosto, 90 m3 de óleo para UDE Juruti, para ser faturado ainda em julho, e descontados da cota de agosto.

Sendo o que se apresenta na oportunidade, colocamo-nos a disposição de Vossa Senhoria para prestar quaisquer esclarecimentos adicionais que porventura se façam necessários, subscrevendo-nos.

Atenciosamente,

Elze Danielle Cavalcanti Fernandes
Coordenadora de Operação da Transmissão e Geração

Centrais Elétricas do Pará S/A REDE Empresas de Energia Elétrica	Celma Cemat	Centrais Nacionais	Bragança Vale Parapanema	Força e Luz do Oeste	Av. Gov. Magalhães Barata, 209 68040-170, Belém-Pará Tel (91) 212-2911 Fax (91) 225-1150
---	----------------	-----------------------	-----------------------------	----------------------	---



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 Nº 029/2006	Data/Date: 28.07.2006
Emitente/From: Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON	Fax número/number: (21) 2514-6408
Destinatário/To: Dra. Elze Danielle Fernandes Coordenadora de Operação da Transmissão e Geração CELPA	Fax número/number: 92 3647-1579
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 1	

Assunto: Antecipação de Quota de Óleo para Juruti - CELPA

Prezada Senhora,

Em resposta a vossa solicitação contida na carta CTA - DOS 002/2006, de 28/07/2006, informamos que estamos autorizando a antecipação para Juruti de 90 m³ de óleo diesel, a serem entregues ainda neste mês de julho/2006, conforme justificativas apresentadas pela CELPA.

Cabe ressaltar que os custos de CCC-Isol e de Equivalente Hidráulico serão contabilizados no PMO de agosto/2006.

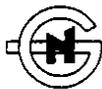
Atenciosamente,



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
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
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 Nº 030/2006		Data/Date: 31.07.2006
Emitente/From:		Fax número/number:
Mario Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON		(21) 2514-6408
Destinatários/To:		
Dr. Jamil Abid Superintendente de Fiscalização dos Serviços de Geração		(61) 2192-8941
Dr. Rui Guilherme Altieri da Silva Superintendente de Regulação dos Serviços de Geração		
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one:		8

Assunto: Autorização para Despacho nos PMO das UTE Rio Branco I e II, Rio Acre e Rio Madeira - ELETRONORTE

Prezados Senhores,

Na reunião de reavaliação energética do Plano de Operação/2006, realizada em 19 e 20 de julho/2006, o representante da Eletronorte manifestou preocupação com a possibilidade de perda da capacidade operativa das usinas térmicas instaladas em Rio Branco e da usina Rio Madeira, em Porto Velho devido à não indicação de despacho nos últimos Programas Mensais de Operação - PMO aprovados pelo GTON/CTP.

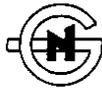
Nesse sentido, solicitou que fosse incluído despacho mínimo dessas usinas a partir do PMO de agosto, tendo ponderado que essa geração substituiria igual valor de geração nas demais usinas de Porto Velho, não onerando de forma relevante os custos de combustível do sistema Acre-Rondônia, além de preservar a capacidade operativa das unidades geradoras.

Posteriormente, na reunião do PMO de agosto/2006, realizada nos dias 26 e 27 de julho, o representante da Eletronorte propôs que já fosse considerada no despacho, a geração mínima nessas usinas.

Na oportunidade o Coordenador do GTON/CTP informou que esse pleito dependeria de autorização da ANEEL. Ficou então consensado com a Eletronorte que, inicialmente, o despacho do sistema Acre-Rondônia não contemplaria essa geração mínima, até a autorização dessa Agência Reguladora.

No quadro I a seguir, são apresentados os despachos proposto pela Eletronorte e o aprovado no âmbito do GTON/CTP.





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

Quadro I – Sistema Acre – Rondônia Despacho PMO Agosto (MW med)

Usina	Inicialmente Proposto	Aprovado
UHE Samuel	50,0	50,0
Termonorte I	54,1	55,1
Termonorte II – TG	132,0	132,0
Termonorte II – TV	62,0	62,0
Rio Branco I	0,2	-
Rio Branco II	0,2	-
Rio Acre	0,6	-
Rio Madeira	-	-
TOTAL	299,1	299,1

Dessa forma, estamos encaminhando, em anexo, Nota Técnica elaborada pela Eletronorte visando subsidiar a decisão dessa Agência quanto à autorização de inclusão de despacho mínimo das usinas supracitadas a partir do PMO de agosto/2006.

No aguardo da resposta da ANEEL.

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 Parentoni	- Assistente da DE/Eletrobrás
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
Dr. Ricardo de Oliveira	- Coordenador do CTO
Dr. José Eduardo C. Fragomeni	- ELETRONORTE
Dr. Hamilton Antônio da Rocha	- ELETRONORTE

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

Pág. 2



Eletronorte

**Superintendência de Engenharia da Operação e
Manutenção da Geração - COG**

NOTA TÉCNICA

**USINAS TERMELÉTRICAS RIO ACRE,
RIO BRANCO I, RIO BRANCO II
E RIO MADEIRA.**

**Providências Operacionais para Manutenção da
Capacidade Operativa das Usinas**

27 Julho 2006

SUMÁRIO

1	OBJETIVO.....	3
2	DESCRIÇÃO E SITUAÇÃO DAS USINAS.....	3
3	DIAGNÓSTICO OPERACIONAL.....	4
4	CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES.....	6

1. OBJETIVO

A presente Nota Técnica tem como objetivo apresentar informações a respeito da situação operacional atual – unidades geradoras paradas por período prolongado - das usinas termelétricas próprias da Regional de Produção e Comercialização do Acre – CAC e da Regional de Produção e Comercialização de Rondônia – CRD, assim como propor Programa de Despacho de Carga a ser considerado nos Programas Mensais de Operação do GTON, visando preservar a capacidade operativa das unidades geradoras.

2. DESCRIÇÃO E SITUAÇÃO DAS USINAS

A tabela abaixo apresenta as principais características e potências das Unidades Geradoras das Regionais de Produção e Comercialização do Acre e Rondônia.

REGIONAL DE PRODUÇÃO E COMERCIALIZAÇÃO DO ACRE / RONDÔNIA – CAC / CRD								
UTE RIO ACRE								
Tipo de Máquina	Modelo	Quant.	Potência Instalada MW					
			Nominal		Efetiva		Disponível	
			Unitária	Total	Unitária	Total	Unitária	Total
Turbina à Gás	GE LM-2500	2	21,50	43,00	18,00	36,00	16,00	32,00
Total da Usina		2	43,00		36,00		32,00	
UTE RIO BRANCO I								
Tipo de Máquina	Modelo	Quant.	Potência Instalada MW					
			Nominal		Efetiva		Disponível	
			Unitária	Total	Unitária	Total	Unitária	Total
Motor Diesel	GM 16.567-D4	2	1,50	3,00	1,20	2,40	1,00	2,00
Motor Diesel	GM 20.645-E4	2	2,50	5,00	2,20	4,40	2,00 ¹	2,00 ¹
Motor Diesel	GMT A 420-8	3	3,47	10,41	3,00	9,00	2,00 ²	4,00 ²
Total da Usina		7	18,41		15,80		8,00	
UTE RIO BRANCO II								
Tipo de Máquina	Modelo	Quant.	Potência Instalada MW					
			Nominal		Efetiva		Disponível	
			Unitária	Total	Unitária	Total	Unitária	Total
Motor Diesel	GM 16.645-E4	4	1,75	7,00	1,20	4,80	1,00 ³	2,00 ³
Motor Diesel	GM 16.545-E4	1	1,75	1,75	1,35	1,35	1,00	1,00
Motor Diesel	GM 16.567-D4	1	1,50	1,50	1,20	1,20	0,00 ⁴	0,00 ⁴
Motor Diesel	GM 20.645-E4	9	2,50	22,50	2,20	19,80	2,00 ⁵	12,00 ⁵
Total da Usina		15	32,75		27,15		15,00	

3

UTE RIO MADEIRA								
Tipo de Máquina	Modelo	Quantidade	Potência Instalada MW					
			Nominal		Efetiva		Disponível	
			Unitária	Total	Unitária	Total	Unitária	Total
Turbina à Gás	GE LM2500	3	21,30	63,90	18,00	54,00	17,50	52,50
	GE LM6000	1	40,00	40,00	36,00	36,00	0 ⁶	0 ⁶
Total da Usina			103,90		90,00		52,50	
Total ACRE			94,16		78,95		55,00	
Total RONDÔNIA			103,90		90,00		52,50	
TOTAL GERAL			198,06		168,95		107,50	

Fonte: Informativo Operacional Sistema Acre / Rondônia – INFO-OPR (27.07.2006).

Motivos da limitação ou de indisponibilidade.

- ¹ - Falta turboalimentador e gerador elétrico da unidade RIUGD – 14.
- ² - Aguardando peças de reposição da unidade RIUGD-11(sem previsão).
- ³ - Avarias no Estator do Gerador da unidade RDUGD-05 e pressão positiva no Carter da RDUGD-10.
- ⁴ - Baixa pressão de óleo lubrificante da unidade RDUGD-07.
- ⁵ - Substituição do bloco com avarias da unidade RDUGD-09, falta de turboalimentador gerador elétrico e motor de partida da RDUGD-12 e quebra do mancal n. ° 15 e avaria no bloco da RDUGD-15.
- ⁶ - Unidade RMUGG-04 em fase final de comissionamento, com previsão de retorno à operação em 07/08/2006.

Do parque gerador do Acre apresentado anteriormente, excluindo as unidades geradoras que se encontram paradas e indisponíveis por problemas de manutenção, a Regional possui hoje 78,95 MW de potência efetiva e 55,00 MW de potência disponível de geração.

Do parque gerador de Rondônia próprio da Eletronorte mostrado na tabela anterior, excluindo a unidade geradora RMUGG-04 que se encontra em fase final de comissionamento, com previsão de retorno à operação em 07/08/2006, a Regional – usina Rio Madeira - possui hoje 90,00 MW de potência efetiva e 52,50 MW de potência disponível de geração.

3. DIAGNÓSTICO OPERACIONAL

Desde a interligação do Sistema Acre-Rondônia, as unidades geradoras disponíveis das Usinas Rio Branco I, Rio Branco II, Rio Acre e Rio Madeira, têm operado de forma intermitente, suprimindo parte da energia do Sistema.

Mais recentemente, por orientação do Comitê Técnico de Planejamento – CTP do GTON, as unidades geradoras foram totalmente paradas, não havendo quota de óleo diesel para o funcionamento com cobertura da CCC-ISOL. O óleo diesel hoje armazenado nos tanques de abastecimento está previsto para ser usado em caráter emergencial, para suprir contingências do Sistema.

A necessidade de manter as unidades geradoras em condições operativas, para suprir contingências do Sistema, requer, por parte da Eletronorte, a adoção de um elenco de ações de manutenção e operação, que deverão assegurar a operacionalidade das máquinas quando necessário. As ações hoje executadas e aquelas a serem implementadas deverão espelhar a melhor prática de preservação de usinas / unidades geradoras e estar alinhadas com o que preconiza a Recomendação Técnica ABRAGE GTMT 02 – “Conservação de Unidades Termelétricas Paradas”, recomendação essa editada em dezembro de 2005 pelo Grupo de Manutenção de Usinas Térmicas – GTMT, da Associação Brasileira das Grandes Geradoras – ABRAGE.

A médio e longo prazos, decisões do tipo “Operação Intermitente”, “Operação Contínua”, “Parada por Período Curto”, “Parada por Período Longo”, “Reserva Quente”, “Reserva Fria” e “Prazo de Reativação” devem ser analisadas e adotadas após definição.

No curto prazo, entendemos que é recomendável adotar ações para manter a capacidade operativa das máquinas. Para isso estamos prevendo implementar um plano de operação periódico das unidades geradoras, sincronizando-as ao Sistema, com carga, de forma que:

- sejam verificados todos os sistemas de grandezas físicas (temperatura, pressão, rotação, vazão, viscosidade, etc.) das unidades geradoras e equipamentos auxiliares;
- sejam verificados todos os sistemas de grandezas elétricas (tensão, corrente, frequência, energia ativa, energia reativa, etc.) e proteções elétricas das unidades;
- haja fluxo nas tubulações de combustível e lubrificante de maneira a evitar formação de incrustações nas linhas;
- seja possível a coleta de grandezas pelo Sistema de Coleta de Dados – SCD especificado pela Eletrobrás para atender à Resolução ANEEL 163;
- aspectos técnicos e psicológicos como desmotivação do corpo técnico, perda de habilidade técnica, falta de perspectiva profissional, surgimento de vícios, perda de

potencial humano e outros, não impeçam o retorno das unidades geradoras à imediata operação, quando assim o for solicitado.

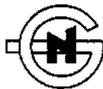
4. CONCLUSÕES E RECOMENDAÇÕES

Avaliando o Sistema Acre-Rondônia de forma Sistêmica, entendemos que a perda da capacidade operativa das unidades em Rio Branco afeta a confiabilidade do Sistema AC-RO como um todo.

Assim, no curto prazo, enquanto se vislumbra com maior clareza o cenário para o parque térmico do Sistema Acre-Rondônia, reforçamos que ações efetivas e eficazes devem ser tomadas visando preservar a capacidade operativa das unidades geradoras. Para isso, além das ações de manutenção pertinentes, concluímos que é necessário operar semanalmente cada unidade geradora disponível, sincronizando-a ao Sistema, por um período de tempo de aproximadamente 4 horas (Turbinas a Gás) e 2 horas (Motores Diesel), fornecendo ao Sistema Acre - Rondônia 1 MW médio mensal. Esse montante de geração quando produzido no Acre, poderá substituir igual valor que deixaria de ser gerado nas usinas de Porto Velho – RO. Salvo melhor avaliação, em valores absolutos essa geração não oneraria de forma relevante os custos de combustível e O&M do Sistema Acre – Rondônia. Adicionalmente, previne-se, no curto prazo, os aspectos negativos vinculados à deterioração dos equipamentos, logística de suprimento de materiais sobressalentes, visando à substituição daqueles, que por ventura, tenham sido danificados pelo efeito da corrosão e da alta umidade relativa do ar e, ainda, problemas relacionados às questões sociais.

Assim sendo, solicitamos à Eletrobrás / ANEEL a liberação de cota de combustível para a operação das unidades geradoras do Parque Térmico do Acre e de Rondônia, para o atendimento dos propósitos mencionados.

Brasília-DF, 27 de julho de 2006.



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
AV. PRES. VARGAS, 409 – 17º ANDAR – 20071-003 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2514-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

FAC-SÍMILE – CTP Nº 031/2006
FAC-SÍMILE – CTO Nº 011/2006

Data/Date: 1-8-2006

Emitente/From:	Fax número/number:
Mário Antonio Freitas Rodrigues Coordenador do Comitê Técnico de Planejamento do GTON Ricardo de Oliveira Coordenador do Comitê Técnico de Operação do GTON	(21) 2514-5609
Destinatário/To:	Fax número/number:
Mauro da Silva Gerente do Departamento de Operação e Controle do Sistema - TOS Manaus Energia S.A.	(92) 3647-1579
Nº. págs. incluindo esta/Number pages, including this one: 2	

Assunto: Estoque de óleo diesel na planta W do PIE El Paso Rio Negro

Prezado Senhor:

Solicitamos especial atenção de V. Sa. para o histórico a seguir:

Em reunião do Programa Mensal de Operação - PMO realizada nos dias 28 e 29 de junho de 2006 no escritório da Eletrobrás, o representante da MANAUS ENERGIA informou a existência de cerca de 300 m³ de óleo diesel, de propriedade da CCC-ISOL, estocados na planta W do PIE El Paso, cujos drenos e válvulas de saída encontravam-se lacrados pela MANAUS ENERGIA.

Mediante o exposto, o Coordenador do GTON/CTP informou que o fato seria comunicado ao GTON/CTO para que este agendasse uma inspeção técnica, por técnico habilitado, para realizar sondagem e verificar a qualidade do óleo.

Com o intuito de verificar a consistência das informações e quantificar o óleo diesel armazenado nos tanques, no dia 12/07/06 foi enviado o Engenheiro Anderson Lima Rocha, da Eletrobrás, às dependências da planta W do PIE El Paso Rio Negro Ltda. Nesta data foi realizada a sondagem dos tanques TOD-1 e TOD-2, de 1000 m³ cada.

Conforme documento de comunicação interna – CI da Manaus energia, de 28 de junho de 2006, foi constatada a contabilização do combustível armazenado nos tanques em referência, nos seguintes valores:

- Tanque nº TOD-1 : 281.434 litros
- Tanque nº TOD-2 : 35.417 litros
- TOTAL: 316.851 litros

Durante a inspeção realizada no dia 12/07/2006, observou-se visualmente grande quantidade de impurezas no óleo diesel, fato também ratificado pelo laudo do ensaio físico-químico e de metais realizado no laboratório da Manaus Energia, no qual concluiu-se pela contaminação do mesmo.

Em função do exposto, solicitamos a esta Manaus Energia a ratificação da condição atual deste óleo diesel armazenado, confirmando se o mesmo ainda pode ser utilizado para fins de geração de energia elétrica.

Se não receber todas as páginas, ligue: (0xx21) 2514-6218

Pág. 1

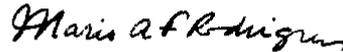


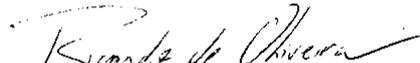


GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º ANDAR - 20071-003 - RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2514-6215 - FAX: (0XX21) 2514-6408

Por fim, participamos que os tanques supracitados deverão ficar isolados, com seus drenos e válvulas de entrada e saída fechados e lacrados até o momento em que o GTON se posicione e comunique à Manaus Energia as deliberações.

Atenciosamente,


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


RICARDO DE OLIVEIRA
Coordenador do Comitê Técnico de
Operação - GTON / CTO

c.c.:

Dr. Valter Luiz Cardeal de Souza
Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales
Dra. Lúcia de Oliveira Ribeiro
Dr. Jorge de Oliveira Camargo
Dr. José Conde Navega
Dr. Marcelo Barroso
Dr. Nilo César de Oliveira

- Coordenador do Comitê Executivo do GTON
- Secretário Executivo do GTON
- Chefe do DES / Coordenadora da CESI
- Chefe da DEND / Coordenador do CTM
- Chefe da DESI / ELETROBRÁS
- Chefe da DESC / Coordenador do CTC
- Chefe da DEDP / Coordenador do CTD

 Eletrobrás Centrais Elétricas Brasileiras S.A. DESI – DIVISÃO DE PLANEJAMENTO E OPERAÇÃO DE SISTEMAS ISOLADOS	RELATÓRIO 001/2006	Data 12/07/06
--	-------------------------------------	--------------------------------

Usina: PIE El Paso – Planta W	Assunto: Sondagem nos tanques de armazenamento de Combustível	FL 1/1
---	--	-----------

Equipamento:	Tanques de Óleo Diesel (TOD1 e TOD2)	
Relatório de :	<input checked="" type="checkbox"/> Inspeção <input type="checkbox"/> Reparo <input type="checkbox"/> Teste	LOCAL: Usina

No dia 12/07/06 foi realizada a inspeção técnica, por engenheiro indicado deste departamento _DES_, com a finalidade de quantificar o volume de combustível existente nos tanques TOD-1 e TOD-2 da El Paso Rio Negro Ltda.

Conforme documento de comunicação interna – CI da Manaus energia de 28 de junho de 2006, foi constatada a contabilização do combustível armazenado nos tanques em referência, nos seguintes valores:

- Tanque nº TOD-1 : 281.434litros
- Tanque nº TOD-2 : 35.417litros

Pela inspeção realizada no dia 12/07/2006, o volume de combustível armazenado é de:

- Tanque nº TOD-1 : 281.434litros
- Tanque nº TOD-2 : 12.495litros

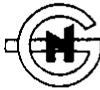
TOTAL: 293.929 litros

Através do exposto, verificamos a divergência de valores de estoque de combustível no tanque TOD-2. Deve-se assumir como real, a informação mais recente que tem base na última inspeção realizada.

Após a quantificação, foi feita uma inspeção visual onde observou-se uma grande quantidade de impurezas no óleo combustível, esta informação pode ser ratificada mediante o laudo de ensaio físico-químico e de metais do óleo diesel onde é identificada a contaminação do mesmo.

Concluindo, verifica-se que a qualidade do óleo armazenado nestes tanques está comprometida o que o torna impróprio ao uso.

Original: DESI / DES Cópias: Anderson L. Rocha Responsável Lúcia de O. Ribeiro Chefe Departamento José C. Navega Chefe Divisão
---------------------------------	--	---	---



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
AV. PRES. VARGAS, 409 – 17º - 20071-003 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONES: (21) 2514-6215 / 6216 - FAX: (21) 2514-6408

CTA CESI –022/2006

Rio de Janeiro, 3 de agosto de 2006.

Ao Senhor
CAMILO GIL CABRAL
Diretor Técnico
CEAM – Companhia Energética do Amazonas
Manaus - AM

Senhor Diretor Técnico,

De acordo com o Procedimento de Preenchimento da Planilha de Acompanhamento do Estoque de Combustível P-DES-0002, apresentado às empresas na reunião ocorrida em 10 de janeiro de 2006, no escritório da ELETROBRÁS, todas as perdas devem ser devidamente justificadas com documentos comprobatórios, encaminhados ao CTO/GTON para análise e aprovação. Sendo assim, as perdas da CEAM registradas em nosso banco de dados são transcritas na tabela em anexo para sua verificação e providências.

Ressaltamos que desde janeiro/06 estamos solicitando tal documentação ao representante desta empresa nas reuniões do Programa Mensal de Operação – PMO, não tendo obtido, até o momento, êxito no atendimento à solicitação.

Informamos que, em caso de não pronunciamento desta empresa até 15 de agosto próximo, consideraremos as perdas não justificadas como parte integrante do estoque pertencente à Conta de Consumo de Combustíveis - CCC e, por isso, serão devidamente cobradas na próxima reunião do PMO.

Por fim, lembramos que, no caso de dúvida, além das perdas que deverão ser explicadas, a CEAM deverá explicar também a diferença encontrada a maior de 1.145 litros quando da inspeção técnica decorrente da interligação daquela localidade ao Sistema Manaus.

Atenciosamente,



LÚCIA DE OLIVEIRA RIBEIRO

Comissão Especial de Acompanhamento dos Sistemas Eletricamente Isolados

c.c.: Dr. Paulo Roberto de Holanda Sales - SGTON

C.C.: CTP

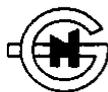
C.C.: CTO



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º - 20071-003 - RIO DE JANEIRO - RJ
FONES: (21) 2514-6215 / 6216 - FAX: (21) 2514-6408

ANEXO DA CTA CESI -022/2006

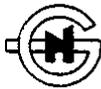
Usina	Perdas (litros)						Total
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	
APUÍ	-566			0	0	0	-566
AUTAZES	13.697	3.583		0	0	0	17.280
BARCELOS	18.592			0	0	0	18.592
BENJAMIN CONSTANT	-173.560			0	0	0	-173.560
BERURI	20.000			0	0	0	20.000
BOA VISTA DO RAMOS	-20			0	0	0	-20
BOCA DO ACRE	-1.992			0	0	0	-1.992
CARAUARI	-7.704			0	0	0	-7.704
CAREIRO VÁRZEA	-905		-9.600	-11.955	0	0	-22.460
CASTANHO	-10.047		-6.260	-1.013	0	0	-17.320
COARI	37.131			0	0	0	37.131
CODAJÁS	113.977			0	-1.110	0	112.867
EIRUNEPE	30.852			0	0	0	30.852
FONTE BOA	224.031			0	0	0	224.031
HUMAITÁ	0		-13	0	0	0	-13
IRANDUBA	20.145			0	0	38.198	58.343
ITACOATIARA	-72.125			800	0	0	-71.325
ITAPIRANGA	1.275			0	0	0	1.275
JUTAÍ	0		-1.756	0	0	0	-1.756
LÁBREA	-3			0	0	-296	-299
MANACAPURU	-55.737	2.292		3.722	0	0	-49.723
MANICORE	-8.036			0	0	0	-8.036
NHAMUNDÁ	808			0	0	0	808
NOVA OLINDA DO NORTE	-20.323			0	0	0	-20.323
NOVO ARIPUANÁ	1.289			0	0	0	1.289
PARINTINS	0			0	-7.930	-10.241	-18.171
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	50	3.598	29.252	0	0	0	32.900
TABATINGA	4.000			0	0	0	4.000
TEFÉ	94			0	0	0	94
UARINI	0	-20.728		0	0	0	-20.728
URUCARÁ	-5.076			0	1.450	0	-3.626
AMATURA	0	-2.569	-249	-1.537	0	0	-4.355
ANAMÁ	0			0	-4.493	0	-4.493
ANEBA	0			0	0	0	0
ARARA	-1.203			0	0	0	-1.203
ATALAIA DO NORTE	4.000	-2.515		0	0	0	1.485
AXINIM	20.000			0	0	0	20.000
BELÉM SOLIMÕES	-8.644			0	0	0	-8.644
CAAPIRANGA	17.150			0	0	0	17.150
CAMPINAS	2.000			0	0	0	2.000
CANUTAMA	0	3.068		0	0	0	3.068
CUCUÍ	-22.683			0	0	0	-22.683
FEIJOAL	20.923			0	0	0	20.923
IPIRANGA	9.370			0	0	0	9.370
ITAMARATI	-1.716			0	0	0	-1.716
JACARÉ	-1.021			0	0	0	-1.021



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º - 20071-003 - RIO DE JANEIRO - RJ
FONES: (21) 2514-6215 / 6216 - FAX: (21) 2514-6408

ANEXO DA CTA CESI -022/2006

Usina	Perdas (litros)						Total
	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	
JAPURÁ	-9.585			0	0	0	-9.585
JURUÁ	-5.400			0	0	0	-5.400
MANAQUIRI	-682			0	0	0	-682
MARAÃ	-1.568			0	0	0	-1.568
MOURA				0	0	-3.467	-3.467
MURITUBA	-6.950			0	0	0	-6.950
NOVO CÉU	-600			0	0	0	-600
NOVO REMANSO	-11.000	678	651	0	0	0	-9.671
PARAUÁ	-1.660			0	0	0	-1.660
S. SEBAST. UATUMÃ	10.109	2.548		0	0	0	12.657
SILVES	-540			0	0	0	-540
S. ISABEL DO RIO NEGRO	2.842			0	0	0	2.842
TONANTINS	0		-2.212	0	0	0	-2.212
TUIUÉ	4.837			0	0	0	4.837
URUCURITUBA	249	4.340		0	0	0	4.589
VILA BITTENCOURT	-138			0	0	0	-138
VILA SACAMBU	4.763			0	0	0	4.763
VILA URUCURITUBA	9.089			0	0	0	9.089
ZÉ AÇU	492			0	0	0	492
RIO PRETO DA EVA	-19.600	0		0	0	0	-19.600



GTON
GRUPO TÉCNICO OPERACIONAL DA REGIÃO NORTE
PRAIA DO FLAMENGO, 66, BLOCO A – 4º ANDAR – 22210-903 – RIO DE JANEIRO - RJ
FONE: (0XX21) 2514-5650 - FAX: (0XX21) 2514-5609

FAÇ-SÍMILE - CTO Nº 0012/2006	Data/Date: 08.08.2006
Emitente/From: Ricardo de Oliveira Coordenador do Comitê Técnico de Operação do GTON	Fax número/number: (21) 2514-5609
Destinatário/To: Mauro da Silva Gerente do Departamento de Operação e Controle do Sistema – TOS da Manaus Energia S.A.	Fax número/number: (92) 3647-1579
Nº págs. incluindo esta/Number pages, including this: 2	

Assunto: Destinação do saldo de 26.000 litros de óleo diesel

Prezado Senhor:

Por motivo de desativação da UTE Mauá II - AGGREKO, ocorrida no mês de abril do corrente, solicitamos as providências cabíveis no sentido de viabilizar a transferência do saldo de óleo diesel supracitado.

Abaixo listamos, em ordem de prioridade, possíveis destinos para a utilização do óleo diesel:

- 1) Usina Termoelétrica de Mauá. Nesta opção a MESA deverá ressarcir financeiramente a CCC-ISOL.
- 2) Usinas Termoelétricas da CEAM (Companhia Energética do Amazonas) – Careiro várzea, Castanho ou Manacapuru.
- 3) Usinas Termoelétricas da CGE (Ceará Geradora de Energia) – Cidade Nova, São José ou Flores.

Nas opções 2 e 3, os descontos das autorizações futuras de óleo diesel serão objetos de análise e devidamente computados pelo GTON/CTP, quando da reunião de elaboração do Programa Mensal de Operação - PMO.

Informamos que serão passíveis de reembolso as despesas decorrentes de transporte para transferência, conforme Carta CTA-CIRCULAR-CTP-018/2005, de 9 de dezembro de 2005.

Aguardamos um posicionamento desta MESA até 15 de agosto, para posterior análise do GTON e autorização da transferência.

Atenciosamente,



Ricardo de Oliveira
Coordenador do Comitê Técnico de Operação – GTON/CTO
Centrais Elétricas Brasileiras SA – ELETROBRÁS
Av Presidente Vargas, 409/17º andar
Tel: (21) 2514-5650 Fax: (21) 2514-5609

Se não receber todas as páginas, ligue: (0xx21) 2514-5609.

Pág. 1