

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

MARÇO / 2008

GTON / CTP – 004/2008

MARÇO DE 2008

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Compras de Combustível Previstas.....	6
6. Saldo de Combustível por Empresa	9
7. Anexos.....	15
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	17
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP	33
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	47
7.4 Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação.....	79
7.5 Anexo V Custos Unitários de Geração Térmica	87
7.6 Anexo VI Ata de Reunião	91



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.

Os Programas Mensais de Operação – PMO correspondem às reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação.

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

- Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM
- Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais
- Compras de Óleo Com e Sem Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente
- Gráficos da Operação Prevista X Verificada por Sistema
- Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado
- Custos Unitários de Geração Térmica



2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de fevereiro/2008 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, 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>Previsto para Fev/2008: 74% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Fev/2008: 72% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Mar/2008: 83% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Maximizar a geração na UHE Balbina de forma a evitar risco de vertimento</p>
Porto Velho - Rio Branco	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Fev/2008: 53% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Fev/2008: 61%V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Mar/2008: 84% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Maximizar a geração na UHE Samuel de forma a evitar risco de vertimento</p> <p>✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho para Rio Branco</p>
Macapá	<p>Previsto para Mar/2008:</p> <p>Geração Hidráulica: 67%</p> <p>Geração Térmica: 33%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)</p>

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

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

5. Compras de Combustível Previstas

As compras de combustível com cobertura de custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos aprovados na Resolução GTON nº 002/2007, de 20/12/2007, listados na tabela 5.1.

Tabela 5.1 - Limite de Consumo Específico por UTE (litros ou kg / kWh)	
Com parque gerador baseado em Grupos Motor-Gerador	
Potência da UTE (kW)	Limite
De 10 a 99	0,506
De 100 a 249	0,403
De 250 a 499	0,386
De 500 a 749	0,348
De 750 a 999	0,341
De 1000 a 2499	0,334
De 2500 a 4999	0,318
De 5000 a 7499	0,308
De 7500 a 9999	0,301
De 10000 a 14999	0,297
De 15000 a 19999	0,294
20000 ou acima	0,293
Com parque gerador baseado em Turbinas	
UTE	Limite
Rio Acre	0,319
Santana LM	0,380
Rio Madeira	0,304
Termonorte II	0,380
Electron	0,477
Aparecida	0,315
A	0,402
B	0,404
D	0,317
Mauá	0,372

Na tabela 5.2 são comparadas as compras de combustível com cobertura da CCC-ISOL previstas no Plano de Operação, que foram aprovadas na Resolução GTON nº 005/2007, de 20/12/2007, com as compras de combustível acumuladas, que foram previstas nos PMO.

Tabela 5.2 – Compras Previstas de Combustível: Plano X PMO

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO (I)	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel (m³)	23.935	6.081	25
CEAM	Diesel (m³)	271.647	62.091	23
CELPA	Diesel (m³)	104.251	25.273	24
CEMAT	Diesel (m³)	39.828	10.075	25
CER	Diesel (m³)	17.824	3.996	22
CERON	Diesel (m³)	74.020	16.672	23
ELETROACRE	Diesel (m³)	44.489	1.6780	38
ELETRONORTE Acre	Diesel (m³)	2.730	-	0
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m³)	80.910	15.278	19
ELETRONORTE Rondônia	PTE (m³)	470.600	75.605	16
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	157.447	21.381	14
PIE BREITENER - UTE Mattos	Combustível (ton)	109.624	27.256	25
PIE BREITENER - UTE Fran	Combustível (ton)	109.624	27.256	25
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	116.291	29.435	25
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	110.151	27.388	25
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	108.599	26.683	25
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	384.077	36.511	10
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	225.613	42.417	19
MANAUS ENERGIA	Combustível (ton)	174.250	34.078	20
CELPE	Diesel (m³)	3.654	841	23
CEMAR	Diesel (m³)	39	24	62
COELBA	Diesel (m³)	70	66	94
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	5.662	1.355	24
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	2.160	549	25
TOTAL	Diesel	826.505	179.913	22
	PTE	854.677	112.116	13
	Combustível	730.699	172.645	24
	PGE	225.613	42.417	19

Com relação aos valores apresentados na tabela 5.2, cabe destacar:

- CEA – Foi antecipada quantidade de combustível para Oiapoque do PMO de Set/08 no de Jan/08;
- ELETROACRE – Foram antecipadas quantidades de combustível para Jordão do PMO de Fev a Dez/08; para Tarauacá do PMO de Fev a Jul/08; para Feijó do PMO do PMO de Fev a Ago/08; para Porto Walter do PMO de Fev a Dez/08; para Marechal Thaumaturgo do PMO de Fev a Dez/08, todas no de Jan/08;
- ELETRONORTE Acre – A carga própria de energia de Rio Branco é atendida basicamente pelo suprimento de Porto Velho (Eletronorte), cabendo apenas a geração em Rio Branco (Eletronorte) em torno de 1MW médio. Como o volume de óleo diesel necessário para geração nas UTE Rio Branco I, II e Rio Acre é muito pequeno, a Eletronorte solicita óleo após o término de cada trimestre.
- CEMAR – Foram previstas quantidades de óleo até março no Plano de Operação 2008;
- COELBA – Foram previstas quantidades de óleo até março no Plano de Operação 2008.

6. Saldo de Combustível por Empresa

O saldo de combustível de cada empresa é resultante do balanço entre créditos e débitos de combustível, originados a partir da operação verificada nas suas usinas térmicas. Os créditos de combustível correspondem às quantidades de combustível adquiridas SEM COBERTURA de custos pela CCC-ISOL, enquanto que os débitos de combustível ocorrem nas seguintes situações:

- consumo específico verificado da UTE for superior ao seu valor limite;
- perdas de combustível registradas no AEC;
- geração térmica não autorizada no PMO.

Na tabela 6.1 são apresentadas, por empresa, as quantidades de combustível consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, no período de julho de 2005 a janeiro de 2008.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico						
Empresa	Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	jan/08	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	162,863
Ceam	diesel	1.145,595	2.545,386	1.540,301	37,626	5.231,283
Celpa	diesel	723,381	1.484,612	984,878	5,728	3.192,872
Celpe	diesel	14,280	0,218	-	-	14,498
Cemar	diesel	18,600	38,505	9,141	-	66,246
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	1,491	1.427,605
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	1.481,078	76,337	4.665,624
Ceron	diesel	-	-	499,592	2,363	499,592
Coelba	diesel	11,803	42,503	67,451	0,695	121,757
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	146,698
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	-	455,294
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	7,063	-	47,274
TOTAL DIESEL		3.806,539	7.631,185	5.053,218	124,574	16.031,606
Manaus Energia	combustível	-	44,653	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	44,653	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	-	185,261	-	-	185,261
Manaus Energia	PTE	2.172,160	1.781,110	342,176	6,644	4.295,446
TOTAL PTE		2.172,160	1.966,371	342,176	6,644	4.480,707
Nota: Diesel e PTE em m ³ ; óleo combustível em toneladas.						

Na tabela 6.2 são apresentadas as quantidades de combustível 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 combustível adquiridas sem cobertura pela CCC-ISOL						
Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	jan/08	Total
Cea	diesel	-	-	168,000	65,000	168,000
Ceam	diesel	23,800	3.479,730	5.190,206	30,000	8.693,736
Celpe	diesel	699,154	3.974,629	2.080,530	49,000	6.754,313
Celpe	diesel	-	110,000	35,000	-	145,000
Cemar	diesel	14,000	51,800	53,000	5,000	118,800
Cemat	diesel	-	1.125,992	281,000	-	1.406,992
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	2.226,540	146,100	5.777,140
Ceron	diesel	-	-	455,940	212,968	455,940
Coelba	diesel	11,000	35,000	85,800	4,000	131,800
Eletronorte	diesel	20,000	72,014	69,965	0,035	161,979
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	30,000	135,000	-	165,000
TOTAL DIESEL		2.023,354	11.174,365	10.780,981	512,103	23.978,700
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	456,000	-	-	456,000
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-	456,000	-	-	456,000
Nota: Diesel e PTE em m ³ ; óleo combustível em toneladas.						

Na tabela 6.3 são apresentadas as quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada.

Tabela 6.3 – Quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada						
Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	jan/08	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	-	-	113,803	-	113,803
Celpa	diesel	-	2.270,363	845,652	59,340	3.116,015
Celpe	diesel	-	-	-	-	-
Cemar	diesel	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	-	-
Ceron	diesel	-	-	-	-	-
Coelba	diesel	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	2.270,363	959,455	59,340	3.229,818
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-	-	-	-	-
Nota: Diesel e PTE em m ³ ; óleo combustível em toneladas.						

Na tabela 6.4 são apresentados, por empresa, os saldos de combustível resultantes da diferença entre a soma das quantidades de óleo das tabelas 6.1, 6.3 e 6.4 e as da tabela 6.2. Saldos positivos representam débito da empresa em relação à CCC-ISOL, enquanto que os valores negativos representam compras de combustível realizadas superiores às quantidades devidas à CCC-ISOL.

6.4 – Quantidades de combustível devidas à CCC-ISOL por empresa						
Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico	Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura da CCC-ISOL	Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada	Perdas de óleo informadas pela CESI ou CTO e Ajustes (*)	Total do Débito
Cea	diesel	162,863	168,000	-	4,000	(1,137)
Ceam	diesel	5.231,283	8.693,736	113,803	3.135,182	(213,468)
Celpe	diesel	3.192,872	6.754,313	3.116,015	-	(445,427)
Celpe	diesel	14,498	145,000	-	-	(130,502)
Cemar	diesel	66,246	118,800	-	5,000	(47,554)
Cemat	diesel	1.427,605	1.406,992	-	-	20,613
Cer	diesel	4.665,624	5.777,140	-	-	(1.111,516)
Ceron	diesel	499,592	455,940	-	-	43,652
Coelba	diesel	121,757	131,800	-	2,597	(7,446)
Eletoacre	diesel	146,698	161,979	-	-	(15,281)
Eletronorte	diesel	455,294	-	-	-	455,294
Jari Celulose	diesel	47,274	165,000	-	-	(117,726)
TOTAL DIESEL		16.031,606	23.978,700	3.229,818	3.146,779	(1.570,498)
Manaus Energia	combustível	44,653	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		44,653	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	185,261	456,000	-	-	(270,739)
Manaus Energia	PTE	4.295,446	-	-	-	4.295,446
TOTAL PTE		4.480,707	456,000	-	-	4.024,707

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

(*) Utilização de créditos de óleo (óleo adquirido com recursos próprios da empresa), existentes em algumas UTE, para pagamento de débitos de óleo contraídos por outras UTE; Esses “créditos” são utilizados para redução/quitação dos débitos, somente das UTE com “créditos em óleo” que estejam operando com consumo específico abaixo do limite do GTON.

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**

EMPRESAS: JARI CELULOSE

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.333	213	0	1.546	2,08
MUNGUBA	503	0	0	503	0,68
SÃO MIGUEL	36	4	0	40	0,05
TOTAL EMPRESA	1.872	217		2.089	2,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:
18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.250	1.940	0	4.190	5,6
LOURENÇO	150	50	0	200	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.430	790	0	2.220	3,0
TOTAL EMPRESA	3.830	2.780		6.610	9,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	31	4	0	35	0,05
ALVARÃES	232	213	0	445	0,60
AMATURÁ	140	83	0	223	0,30
AMBÉ	30	3	0	33	0,04
ANAMÃ	193	91	0	284	0,38
ANORI	371	242	0	613	0,82
APUÍ	369	643	0	1.012	1,36
ARARA (AM)	13	16	0	29	0,04
ATALAIA DO NORTE	253	112	0	365	0,49
AUGUSTO MONTENEGRO	18	17	0	35	0,05
AUTAZES	497	577	0	1.074	1,44
AUXILIADORA	10	1	0	11	0,01
AXINIM	21	54	0	75	0,10
AYAPUÁ	22	3	0	25	0,03
B. CONSTANT	824	396	0	1.220	1,64
BARCELOS	375	523	0	898	1,21
BARREIRA ANDIRA	15	2	0	17	0,02
BARREIRINHA	406	212	0	618	0,83
BELÉM DO SOLIMÕES	28	67	0	95	0,13
BELO MONTE	20	2	0	22	0,03
BERURI	296	201	0	497	0,67
BETÂNIA	30	18	0	48	0,06
BOA VISTA DO RAMOS	263	239	0	502	0,67
BOCA DO ACRE	1.165	670	0	1.835	2,47
BORBA	821	371	0	1.192	1,60
CAAPIRANGA	223	92	0	315	0,42
CABURI	31	34	0	65	0,09
CAIAMBÉ	37	38	0	75	0,10
CAMARUÁ	22	3	0	25	0,03
CAMETÁ	31	50	0	81	0,11
CAMPINAS	33	7	0	40	0,05
CANUTAMA	277	83	0	360	0,48
CARARÁ AÇU	25	3	0	28	0,04
CARAUARI	882	319	0	1.201	1,61
CAREIRO DA VÁRZEA	303	68	0	371	0,50
CARVOEIRO	19	16	0	35	0,05
CASTANHO	542	1.218	0	1.760	2,37
CAVIANA	32	17	0	49	0,07
COARI	2.953	1.776	0	4.729	6,36
CODAJÁS	631	473	0	1.104	1,48
CODAJÁS MIRIM	16	2	0	18	0,02
CUCUÍ	31	52	0	83	0,11
EIRUNEPE	861	519	0	1.380	1,85
ENVIRA	402	168	0	570	0,77
ESTIRÃO DO EQUADOR	26	31	0	57	0,08

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	8	41	0	49	0,07
FONTE BOA	493	281	0	774	1,04
FREGUESIA ANDIRÁ	14	2	0	16	0,02
GUAJARÁ	239	48	0	287	0,39
HUMAITÁ	1.961	506	0	2.467	3,32
IAUARETÊ	59	23	0	82	0,11
IPIRANGA	17	37	0	54	0,07
IPIXUNA	281	67	0	348	0,47
IRANDUBA	2.609	2.958	0	5.567	7,48
ITACOATIARA	4.598	3.039	0	7.637	10,26
ITAMARATI	143	93	0	236	0,32
ITAPEAÇÚ	60	15	0	75	0,10
ITAPIRANGA	343	127	0	470	0,63
ITAPURU	11	1	0	12	0,02
JACARÉ	14	46	0	60	0,08
JANUARIO	21	2	0	23	0,03
JAPURÁ	4	19	0	23	0,03
JUÇARA	78	9	0	87	0,12
JURUÁ	263	18	0	281	0,38
JUTAÍ	416	242	0	658	0,88
LÁBREA	1.001	637	0	1.638	2,20
LAGO DO BERURI	13	1	0	14	0,02
LIMOEIRO	112	134	0	246	0,33
LINDÓIA	43	45	0	88	0,12
MANACAPURU	4.281	2.323	0	6.604	8,88
MANAQUIRI	368	88	0	456	0,61
MANICORE	1.180	424	0	1.604	2,16
MAPIÁ	24	3	0	27	0,04
MARAÁ	175	258	0	433	0,58
MATUPI	109	86	0	195	0,26
MAUÉS	1.260	821	0	2.081	2,80
MOCAMBO	35	25	0	60	0,08
MOURA	21	38	0	59	0,08
MURITUBA	11	17	0	28	0,04
NHAMUNDÁ	382	133	0	515	0,69
NOVA OLINDA DO NORTE	526	599	0	1.125	1,51
NOVO AIRÃO	413	285	0	698	0,94
NOVO ARIPUANÁ	356	558	0	914	1,23
NOVO CÉU	19	71	0	90	0,12
NOVO REMANSO	144	232	0	376	0,51
PALMEIRAS	17	14	0	31	0,04
PARAUÁ	15	35	0	50	0,07
PARINTINS	3.480	2.593	0	6.073	8,16
PAUINI	280	222	0	502	0,67
PEDRAS	38	36	0	74	0,10
PESQUEIRO	19	2	0	21	0,03

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.470	1.040	0	2.510	3,37
PURAUQUARA					
RAINHA DOS APÓSTOLOS	13	1	0	14	0,02
RIO PRETO DA EVA	869	553	0	1.422	1,91
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.203	650	0	1.853	2,49
SACAMBU	12	44	0	56	0,08
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	148	290	0	438	0,59
SANTA RITA	58	19	0	77	0,10
SANTANA DO UATUMÃ	12	16	0	28	0,04
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	244	469	0	713	0,96
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	379	246	0	625	0,84
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	259	166	0	425	0,57
SILVES	257	57	0	314	0,42
SUCUNDURI	22	28	0	50	0,07
TABATINGA	1.964	1.561	0	3.525	4,74
TAPAUÁ	238	606	0	844	1,13
TEFÉ	2.646	1.541	0	4.187	5,63
TONANTINS	128	469	0	597	0,80
TUIUÉ	13	57	0	70	0,09
UARINI	152	196	0	348	0,47
URUCARÁ	454	304	0	758	1,02
URUCURITUBA	329	99	0	428	0,58
VILA AMAZÔNIA	21	61	0	82	0,11
VILA BITTENCOURT	28	38	0	66	0,09
VILA URUCURITUBA	16	11	0	27	0,04
ZÉ AÇÚ	7	23	0	30	0,04
Total da Empresa	50.716	35.528		86.244	119,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	373	37	0	410	0,6
ALENQUER	1.192	269	0	1.461	2,0
ALMERIM	678	154	0	832	1,1
ANAJÁS	235	41	0	276	0,4
AVEIRO	83	17	0	100	0,1
BAGRE	204	16	0	220	0,3
BANNACH	86	7	0	93	0,1
BARREIRA DO CAMPO	49	12	0	61	0,1
BREVES	2.021	673	0	2.694	3,6
CACHOEIRA DO ARARI	232	23	0	255	0,3
CASTELOS DOS SONHOS	679	293	0	972	1,3
CHAVES	55	11	0	66	0,1
COTIJUBA	159	32	0	191	0,3
CURRALINHO	287	64	0	351	0,5
CURUÁ	263	3	0	266	0,4
FARO	178	5	0	183	0,2
GURUPÁ	319	68	0	387	0,5
JACAREACANGA	167	74	0	241	0,3
JURUTI	880	161	0	1.041	1,4
KAPARANÁ	34	7	0	41	0,1
MELGAÇO	138	26	0	164	0,2
MONTE ALEGRE	1.783	188	0	1.971	2,6
MUANÁ	327	91	0	418	0,6
NOVO PROGRESSO	2.549	1.335	0	3.884	5,2
ÓBIDOS	1.425	321	0	1.746	2,3
OEIRAS	341	50	0	391	0,5
ORIXIMINÁ	2.008	555	0	2.563	3,4
PORTEL	898	233	0	1.131	1,5
PORTO DE MOZ	463	210	0	673	0,9
PORTO DE PEDRAS	417	76	0	493	0,7
PRAINHA	286	20	0	306	0,4
SALVATERRA	791	135	0	926	1,2
SANTA CRUZ DO ARARI	121	18	0	139	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	1.529	507	0	2.036	2,7
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	322	88	0	410	0,6
SOURE	886	173	0	1.059	1,4
STª Mª DAS BARREIRAS	96	32	0	128	0,2
TERRA SANTA	444	90	0	534	0,7
VILA MANDI	73	29	0	102	0,1
TOTAL EMPRESA	23.071	6.144		29.215	40,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA	504	186	0	690	0,9
APIACÁS	570	154	0	724	1,0
ARIPUANÃ	3.540	784	0	4.324	5,8
BOM JESUS DO ARAGUAIA	206	17	0	223	0,3
CANABRAVA DO NORTE	281	22	0	303	0,4
CASCALHEIRAS	470	64	0	534	0,7
COMODORO	1.382	81	0	1.463	2,0
CONFRESA	968	74	0	1.042	1,4
COTRIGUAÇU	510	91	0	601	0,8
GAUCHA DO NORTE	288	32	0	320	0,4
GUARIBA	180	41	0	221	0,3
JURUENA	549	158	0	707	1,0
LUCIARA	157	14	0	171	0,2
NOVA BANDEIRANTES	721	121	0	842	1,1
NOVA MONTE VERDE	1.242	210	0	1.452	2,0
NOVO SANTO ANTÔNIO	88	7	0	95	0,1
PARANORTE	64	23	0	87	0,1
PORTO ALEGRE DO NORTE	472	97	0	569	0,8
QUERÊNCIA	938	157	0	1.095	1,5
RONDOLÂNDIA	116	18	0	134	0,2
S. FELIX ARAGUAIA	581	82	0	663	0,9
SANTA CRUZ DO XINGÚ	117	38	0	155	0,2
SANTA TEREZINHA	226	23	0	249	0,3
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	282	36	0	318	0,4
SERRA NOVA DOURADA	64	5	0	69	0,1
VILA RICA	2.360	379	0	2.739	3,7
TOTAL EMPRESA	16.876	2.914		19.790	27,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	13	0	13	0,02
ALTO ALEGRE	326	311	0	637	0,86
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	6	0	6	0,01
	0	4	0	4	0,01
BONFIM	392	315	0	707	0,95
CAICUBI	0	11	0	11	0,01
CARACARAI	724	467	0	1.191	1,60
	0	2	0	2	0,00
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	2	0	2	0,00
	0	2	0	2	0,00
CONTÃO	0	36	0	36	0,05
	0	2	0	2	0,00
EQUADOR	5	36	0	41	0,06
FELIX PINTO	50	73	0	123	0,17
	0	2	0	2	0,00
JACAMIN	0	2	0	2	0,00
JUNDIÁ	45	48	0	93	0,13
LAGO GRANDE	0	5	0	5	0,01
LAGO GRANDE II	0	2	0	2	0,00
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0,01
MALOCA BOCA DA MATA	0	7	0	7	0,01
MALOCA CATUAL	0	2	0	2	0,00
MALOCA CAXIAS	0	3	0	3	0,00
MALOCA CONSTANTINO	0	2	0	2	0,00
MALOCA DA RAPOSA	0	10	0	10	0,01
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO ARRAIA	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7	0	7	0,01
MALOCA DO CAJÚ	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO CANAVIAL	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO CONGRESSO	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO FLEXAL	0	3	0	3	0,00
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO JAUARI	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO JUAZEIRO	0	1	0	1	0,00
MALOCA DO MANOÁ	0	4	0	4	0,01
MALOCA DO MARUPÁ	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0,00
MALOCA DO TICOÇA	0	2	0	2	0,00
MALOCA DO TUCUMÃ	0	2	0	2	0,00
MALOCA GUARIBA	0	3	0	3	0,00
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2	0	2	0,00

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA MALACACHETA	0	8	0	8	0,01
MALOCA MARACANÃ	0	6	0	6	0,01
MALOCA MOSCOW	0	2	0	2	0,00
MALOCA PERDIZ	0	2	0	2	0,00
MALOCA PONTA SERRA	0	2	0	2	0,00
MALOCA SANTA CRUZ	0	2	0	2	0,00
MALOCA SANTA INEZ	0	2	0	2	0,00
MALOCA SANTA ROSA	0	2	0	2	0,00
	0	2	0	2	0,00
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	4	0	4	0,01
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	3	0	3	0,00
MALOCA VISTA ALEGRE	0	6	0	6	0,01
	0	2	0	2	0,00
MUCAJAI	1.341	1.247	0	2.588	3,48
MUTUM	0	18	0	18	0,02
NAPOLEÃO	0	8	0	8	0,01
NORMANDIA	155	137	0	292	0,39
NOVA ESPERANÇA I	0	8	0	8	0,01
NOVA ESPERANÇA II	12	1	0	0	0,00
NOVA VIDA	0	2	0	2	0,00
OLHO D'AGUA	0	4	0	4	0,01
PACARAIMA	370	212	0	582	0,78
PANACARICA	0	8	0	8	0,01
PASSARÃO	59	42	0	101	0,14
PETROLINA	3	25	0	28	0,04
PIUM	0	3	0	3	0,00
RORAINÓPOLIS	808	1.352	0	2.160	2,90
S. JOÃO DA BALIZA	672	648	0	1.320	1,77
SACAI	0	11	0	11	0,01
SAMAUMA	0	5	0	5	0,01
SANTA MARIA DO BOIAÇU	5	28	0	33	0,04
SANTA MARIA VELHA	0	2	0	2	0,00
SÃO FRANCISCO (RR)	10	56	0	66	0,09
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0,00
SÃO JOSÉ	2	6	0	8	0,01
SOCÓ	0	8	0	8	0,01

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
SURUMU	23	17	0	40	0,05
TAIANO	15	32	0	47	0,06
TANAUAÚ	0	2	0	2	0,00
TEPEQUEM	0	11	0	11	0,01
TERRA PRETA	0	7	0	7	0,01
TRAIRÃO	6	43	0	49	0,07
TRÊS CORAÇÕES	6	33	0	39	0,05
UIRAMUTÁ	8	103	0	111	0,15
VILA BRASIL	72	79	0	151	0,20
VILA CACHOEIRINHA	0	10	0	10	0,01
VILA DONA COTA	0	3	0	3	0,00
VILA FLORESTA	0	5	0	5	0,01
VILA ITAQUERA	0	5	0	5	0,01
VILA MILAGRE	0	2	0	2	0,00
VILA NOVO PROGRESSO	0	12	0	12	0,02
VILA REMANSO	0	4	0	4	0,01
VILA SÃO PEDRO	0	2	0	2	0,00
VILENA	0	19	0	19	0,03
VISTA ALEGRE	4	35	0	39	0,05
WAY-WAY-SAMAUMA	0	2	0	2	0,00
XERUINI	0	5	0	5	0,01
XUMINA	0	4	0	4	0,01
TOTAL EMPRESA	5.113	5.723		10.836	14,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	24	49	0	73	0,10
ALVORADA DO OESTE	956	232	0	1.188	1,60
ARARA (RO)	7	27	0	34	0,05
CALAMA	39	86	0	125	0,17
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	264	399	0	663	0,89
CHUPINGUAIA	718	449	0	1.167	1,57
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6	0	7	0,01
COSTA MARQUES	734	537	0	1.271	1,71
CUJUBIM	1.069	616	0	1.685	2,26
DEMARCAÇÃO	1	16	0	17	0,02
ENG. FERNANDEZ RIVERO	2.025	3.191	0	5.216	7,01
FORTALEZA DO ABUNÃ	18	32	0	50	0,07
IZIDOLÂNDIA	38	23	0	61	0,08
JACI PARANÁ	386	305	0	691	0,93
MACHADINHO	1.814	1.607	0	3.421	4,60
MAICI	1	3	0	4	0,01
MUTUM PARANÁ	56	57	0	113	0,15
NAZARÉ	5	34	0	39	0,05
NOVA CALIFÓRNIA	217	178	0	395	0,53
PACARANA	99	42	0	141	0,19
PEDRAS NEGRAS	1	4	0	5	0,01
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	4	62	0	66	0,09
SANTA CATARINA	2	14	0	16	0,02
SÃO CARLOS	23	92	0	115	0,15
SÃO FRANCISCO (RO)	1.112	640	0	1.752	2,35
SÃO SEBASTIÃO	6	12	0	18	0,02
SISTEMA SAMUEL	127.486	85.613	0	213.099	286,42
SURPRESA	8	58	0	66	0,09
TABAJARA	1	21	0	22	0,03
TRIUNFO	349	218	0	567	0,76
URUCUMACUÁ	44	13	0	57	0,08
VALE DO ANARI	287	386	0	673	0,90
VILA EXTREMA	353	337	0	690	0,93
VILHENA	12.526	4.600	0	17.126	23,02
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	488	416	0	904	1,22
TOTAL EMPRESA	151.162	100.375		251.537	349,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: ELETROACRE

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	306	31	0	337	0,5
BRASILEIA	0	0	0	0	0,0
CAPIXABA	371	-17	0	354	0,5
CRUZEIRO DO SUL	5.461	1.503	287	7.251	9,7
FEIJÓ	919	92	0	1.011	1,4
JORDÃO	58	19	0	77	0,1
MANOEL URBANO	265	18	0	283	0,4
MARECHAL TAUMATURGO	131	77	0	208	0,3
PORTO WALTER	107	47	0	154	0,2
RIO BRANCO	37.471	17.329	0	54.800	73,7
SANTA ROSA DO PURUS	75	25	0	100	0,1
SENA MADUREIRA	1.566	183	0	1.749	2,4
TARAUACA	1.094	78	0	1.172	1,6
XAPURI	800	87	0	887	1,2
TOTAL EMPRESA	48.624	19.472	287	68.383	95,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2008

Posição de:

18/2/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	302.437	223.554	8.743	534.734	718,7
BOA VISTA ENERGIA	30.980	12.134	4.085	47.199	63,4
ELN-SAMUEL	576	7.682	183.796	192.054	258,1
ELN-RIO BRANCO	182	225	54.800	55.207	74,2
ELN-AMAPÁ	583	2.725	76.793	80.101	107,7
ELN-RORAIMA	47	682	47.199	47.928	64,4
CELPE - F. NORONHA	1.019	47	0	1.066	1,4
COELBA - ILHA CAMAMU	57	16	0	73	0,1
CEA-H	53.370	26.310	0	79.680	107,1
CEMAR	34	7	0	41	0,1

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP



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

VERSÃO: 2008.1

DATA : 11/02/08

Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO		PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS			AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-A ISOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da			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 do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso													
	MWh	MWh										m³ ou t	m³ ou t	DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO	m³ ou t	PMO (mês de referência)		Quantidade NÃO Retirada em PMO mês anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³ ou t												m³ ou t												
	(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)
Fernando de Noronha	1.066					1.066			0,289	0,318	DIESEL	309	309				45						264				45				912	189	145	145	245				10,0	15	5	60	RM									
Total	1.066					1.066			0,289	0,318		309	309			45						264				45				912																						

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

VERSÃO: 2008.1

DATA : 18/02/08

Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO		PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS			AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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 do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso															
	MWh	MWh										m³ ou t	m³ ou t	DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO	m³ ou t	PMO (mês de referência)		Quantidade NÃO Retirada em PMO mês anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³ ou t												m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t
	(1)	(2)										(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)		(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)												(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)
Batavo	41					41			0,283	0,341	DIESEL	12	12			3,6						8				3,6				30	24	24	24	48						10	10-15-20-25	R												
Total	41					41			0,283	0,341		12	12			3,6						8				3,6				30	24	24	24	48																				

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

VERSÃO: 2008.1

DATA : 19/02/08

Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO		PREVISÃO de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	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)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS			AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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 do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso															
	MWh	MWh										m³ ou t	m³ ou t	DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO	m³ ou t	PMO (mês de referência)		Quantidade NÃO Retirada em PMO mês anterior	MÊS que a Quantidade Não foi Retirada	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³ ou t												m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t
	(1)	(2)										(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)		(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)												(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)
Ilha Grande de Camamu	73					73			0,351	0,341	DIESEL	25	25									25				1	73	8	3	3	25	25	25	25	25				0,8	2	2	10	FR											
Total	73					73			0,351	0,341		25	25									25				1	73	8	3	3	25	25	25	25	25				0,8	2	2	10	FR											

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

VERSÃO: 2008.1

DATA : 15/02/08

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISTO		PREVISÃO de Recabimento de Energia de Outro Sistema Isolado		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)	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS				QUANTIDADES ACRESCENTADAS			AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra de óleo PREVISTA 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	Lastrô da Tancagem	PREVISÃO de Consumo (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	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh		m³ ou t	m³ ou t	DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFÊRENCIA S/ NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PIMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PIMO FUTUROS	MÊS PREVISTO PARA O DESCONTO	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	Dias	Dias	m³ ou t		
	(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)	(32)	(34)					
Alto Da Boa Vista	690	-	-	-	690	-	-	-	-	0,285	0,334	DIESEL	197	197	-	-	-	-	-	-	(77)	120	15	Jan/2008	-	-	421	69	52	(10)	78	4	6,4	(2)	3	10 - 15 e 30	Rod		
Apiacás	724	-	-	-	724	-	-	-	-	0,306	0,318	DIESEL	221	221	-	-	-	-	-	-	(17)	204	16	Jan/2008	-	-	667	72	51	50	83	2	7,1	7	4	10 - 15 e 30	Rod		
Bom Jesus Do Araguaia	223	-	-	-	223	-	-	-	-	0,327	0,341	DIESEL	73	73	-	-	-	-	-	-	(2)	75	-	-	-	-	229	21	30	32	40	6	2,4	11	3	10 e 15	Rod		
Canabrava Do Norte	303	-	-	-	303	-	-	-	-	0,312	0,334	DIESEL	94	94	-	-	-	-	-	-	(4)	90	-	-	-	-	289	35	43	39	47	4	3,0	12	3	10 e 15	Rod		
Comodoro	1.463	-	-	-	1.463	-	-	-	-	0,281	0,318	DIESEL	89	89	-	-	-	-	-	-	(30)	59	31	Jan/2008	-	-	210	53	63	64	72	2	2,9	22	2	10 - 15 e 30	Rod		
Confresa	1.042	-	-	-	1.042	-	-	-	-	0,279	0,318	DIESEL	291	291	-	-	-	-	-	-	(9)	300	-	-	-	-	1.074	106	115	124	128	2	9,4	13	3	10 - 15 e 30	Rod		
Cotriguaçu	601	-	-	-	601	-	-	-	-	0,301	0,334	DIESEL	181	181	-	-	-	-	-	-	(3)	178	2	Jan/2008	-	-	590	63	85	84	95	3	5,8	14	4	10 - 15 e 30	Rod		
Gaúcha Do Norte	320	-	-	-	320	-	-	-	-	0,304	0,334	DIESEL	97	97	-	-	-	-	-	-	(97)	-	-	-	-	-	-	-	41	43	(54)	52	4	3,1	(19)	2	10 e 15	Rod	
Guariba	221	-	-	-	221	-	-	-	-	0,331	0,341	DIESEL	73	73	-	-	-	-	-	-	(29)	44	16	Jan/2008	-	-	133	79	87	74	93	2	2,4	31	5	10 e 15	Rod		
Juruna	707	-	-	-	707	-	-	-	-	0,291	0,318	DIESEL	206	206	-	-	-	-	-	-	(16)	190	-	-	-	-	653	66	85	69	102	3	6,6	10	4	10 - 15 e 30	Rod		
Luciara	171	-	-	-	171	-	-	-	-	0,286	0,341	DIESEL	49	49	-	-	-	-	-	-	(4)	45	-	-	-	-	157	36	44	40	47	4	1,6	23	3	10 e 15	Rod		
Nova Bandeirantes	842	-	-	-	842	-	-	-	-	0,300	0,318	DIESEL	253	253	-	-	-	-	-	-	(13)	240	10	Jan/2008	-	-	799	58	76	73	90	3	8,2	9	4	10 e 15	Rod		
Nova Lacerda	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,300	0,300	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Nova Monte Verde	1.452	-	-	-	1.452	-	-	-	-	0,298	0,318	DIESEL	432	432	-	-	-	-	-	-	(332)	100	210	Jan/2008	-	-	336	134	144	22	169	4	13,9	1	3	10 e 15	Rod		
Novo Santo Antônio	95	-	-	-	95	-	-	-	-	0,305	0,348	DIESEL	29	29	-	-	-	-	-	-	(10)	19	6	Jan/2008	-	-	62	31	31	27	37	4	0,9	25	3	10 e 15	Rod		
Paranorte	87	-	-	-	87	-	-	-	-	0,343	0,341	DIESEL	30	30	-	-	-	-	-	-	-	30	3	Jan/2008	-	-	88	34	39	42	75	3	1,0	40	3	10 e 15	Rod		
Porto Alegre Do Norte	569	-	-	-	569	-	-	-	-	0,286	0,318	DIESEL	163	163	-	-	-	-	-	-	(13)	150	10	Jan/2008	-	-	525	97	115	112	124	2	5,3	21	3	10 - 15 e 30	Rod		
Querência	1.095	-	-	-	1.095	-	-	-	-	0,305	0,318	DIESEL	334	334	-	-	-	-	-	-	(334)	-	-	-	-	-	-	106	58	(276)	113	3	10,8	(26)	3	10 - 15 e 30	Rod		
Ribeirão Cascalheira	534	-	-	-	534	-	-	-	-	0,305	0,334	DIESEL	163	163	-	-	-	-	-	-	(163)	-	-	-	-	-	-	38	27	(136)	55	2	5,3	(26)	2	10 - 15 e 30	Rod		
Rondolândia	134	-	-	-	134	-	-	-	-	0,310	0,334	DIESEL	42	42	-	-	-	-	-	-	(3)	39	1	Jan/2008	-	-	126	26	41	39	40	2	1,4	27	3	10 e 15	Rod		
Santa Cruz Do Xingu	155	-	-	-	155	-	-	-	-	0,308	0,334	DIESEL	48	48	-	-	-	-	-	-	(3)	45	-	-	-	-	146	33	24	21	39	4	1,5	11	4	10 e 15	Rod		
Santa Terezinha	249	-	-	-	249	-	-	-	-	0,293	0,334	DIESEL	73	73	-	-	-	-	-	-	(4)	69	1	Jan/2008	-	-	236	28	43	40	48	4	2,4	15	4	10 e 15	Rod		
São Félix Do Araguaia	663	-	-	-	663	-	-	-	-	0,291	0,334	DIESEL	193	193	-	-	-	-	-	-	(18)	175	15	Jan/2008	-	-	602	78	88	85	109	3	6,2	13	3	10 - 15 e 30	Rod		
São José Do Xingu	318	-	-	-	318	-	-	-	-	0,279	0,334	DIESEL	89	89	-	-	-	-	-	-	(9)	80	-	-	-	-	287	66	64	55	90	5	2,9	17	3	10 e 15	Rod		
Serra Nova Dourada	69	-	-	-	69	-	-	-	-	0,270	0,348	DIESEL	25	24	-	-	-	-	-	-	(2)	22	3	Jan/2008	-	1	63	19	27	28	37	6	0,8	27	3	10 e 15	Rod		
Vila Rica	2.739	-	-	-	2.739	-	-	-	-	0,268	0,301	DIESEL	734	734	-	-	-	-	-	-	(44)	690	-	-	-	-	2.575	299	305	261	345	4	23,7	11	3	10 - 15 e 30	Rod		
Total	15.465	-	-	-	14.320	-	-	-	-	0,292			4.179	4.178	-	-	-	-	-	-	(1.214)	2.964	339	-	-	1	10.267	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITALS

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	662,6	653 (1)	-1%
Março	718,7 (2)		

(2) / (1) = 10%

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

- Previstas para Fevereiro = 1019 (186%)
- Verificadas em Fevereiro = 927 (169%)
- Previstas para Março = 926 (130%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	170,0 (1)	148,2 (1)	-13%
Março	195 (2)		

(2) / (1) = 32%

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

- Nível previsto para Fevereiro = 74% V.U.
- Nível verificado em Fevereiro = 72% V.U.
- Nível previsto para Março = 83% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	492,6	504,6 (1)	2%
Março	523,7 (2)		

(2) / (1) = 4%

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MATTOS (EX TAMBAQUI) (OC1A)	60,0	61,7	60,0	0%
FRAN (EX JARAQUI) (OC1A)	60,0	54,0	60,0	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	65,6	65,0	0%
MANAUARA (OC1A)	60,0	61,0	60,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	60,0	61,0	60,0	0%
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	90,0	94,0	105,0	17%
MAUÁ (OC1A)	50,0	56,4	50,0	0%
PIE EL PASO D (PTE)	20,0	23,4	25,0	25%
APARECIDA (PTE)	5,0	14,7	-	-%
PIE EL PASO B (PTE)	22,6	12,5	38,7	71%
PIE EL PASO A (PTE)	0,0	0,3	-	-%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	492,6	504,6	523,7	6%

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	Porto Velho	245,9	207,0 (1)	-16 %
	Rio Branco	69,9	64,9 (2)	-7 %
	Total	315,8	271,9 (3)	-14 %
Março	Porto Velho	258,1 (4)		
	Rio Branco	74,2 (5)		
	Total	332,3 (6)		

(4) / (1) = 25%

(5) / (2) = 14%

(6) / (3) = 22%

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

- Previstas para Fevereiro = 738 (101%)
- Verificadas em Fevereiro = 922 (127%)
- Previstas para Março = 891 (107%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio (2)/(1)
Fevereiro	140,0 (1)	154,9 (2)	11%
Março	165,0 (3)		

(3) / (2) = 6%

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

- Nível previsto para Fevereiro = 53% V.U.
- Nível verificado em Fevereiro = 61% V.U.
- Nível previsto para Março = 84% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	Porto Velho	174,8	116,7 (1)	-33 %
	Rio Branco	1,0	0,3 (2)	-75 %
	Total	175,8	116,9 (3)	-33 %
Março	Porto Velho	166,3 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	167,3 (6)		

(4) / (1) = 43%

(5) / (2) = 300%

(6) / (3) = 43%

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	35,8	24,2	22,0	-39%
TERMONORTE II - TG (PTE)	113,0	75,4	99,3	-12%
TERMONORTE II - TV	24,0	14,6	43,0	79%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,0	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,0	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	0,2	0,6	0%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	2,6	2,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	175,8	116,9	167,3	-5%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	68,9	64,7	73,2	6%

SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	104,3	107,9 (1)	3 %
Março	107,7 (2)		

$$(2) / (1) = 0\%$$

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

- Previstas para Fevereiro = 1199 (123%)
- Verificadas em Fevereiro = 1615 (165%)
- Previstas para Março = 1793 (120%)

3.3 Geração Hidráulica da UHE C. Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	66,0	67,8 (1)	3 %
Março	72 (2)		

$$(2) / (1) = 6\%$$

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

- Nível previsto para Fevereiro = 97% V.U.
- Nível verificado em Fevereiro = 97 % V.U.
- Nível previsto para Março = 99% V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	38,3	40,1 (1)	5 %
Março	35,7 (2)		

(2) / (1) = -11%

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	1,3	1,7	1,5	15%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	19,0	18,2	16,2	-15%
EXPANSÃO (DIESEL)	18,0	20,2	18,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	38,3	40,1	35,7	-7%

OBSERVAÇÃO: O GTON/CTP autorizou a reprogramação do PMO de Março/2008 dos sistemas Macapá e Porto Velho-Rio Branco da Eletronorte, em razão das justificativas apresentadas pela ELETRONORTE na correspondência nº CCE-03.001/08, de 12/03/2008, conforme apresentado na tabela a seguir.

SISTEMA	USINA	PMO MARÇO/2008			REPROGRAMAÇÃO PMO MARÇO/2008			
		GERAÇÃO (MW médio)	COMPRA COM COBERTURA CCC-ISOL (m³)	EHE (MWh)	GERAÇÃO (MW médio)	COMPRA COM COBERTURA CCC-ISOL (m³)	ÓLEO NÃO RETIRADO PMO JAN/2008 (m³)	EHE (MWh)
P. VELHO/ R. BRANCO	UHE SAMUEL	165,0	-		165,0	-		
	UTE RIO MADEIRA (diesel)	2,0	-		2,0	-		
	UTE TN I (diesel)	22,0	3.664	15.460	22,0	2.764	62	11.662
	UTE TN II – TGs (PTE)	99,3	26.670	73.878	99,3	20.670	4.672	57.258
	UTE TN II – TV	43,0	-		43,0	-		
	UTE R BRANCO I (diesel)	0,2	-		0,2	-		
	UTE R BRANCO II (diesel)	0,2	-		0,2	-		
	UTE RIO ACRE (diesel)	0,6	-		0,6	-		
MACAPÁ	UHE C. NUNES	72,0			72,0	-		-
	UTE SANTANA LM (diesel)	1,5	131	377	1,5	131	-	377
	UTE SANTANA W (diesel)	16,2	2.893	12.054	16,2	2.893	1.088	12.054
	UTE SANTANA EXP (diesel)	18,0	3.629	13.391	18,0	3.629	684	13.391

7.4 Anexo IV

COMPRAS DE ÓLEO COM E SEM COBERTURA DA CCC-ISOL E ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE

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)	1.897	7	1.904	6.562	3	0
CEAM	DIESEL (m³)	21.613	0	21.613	74.294	276	40
CELPA	DIESEL (m³)	8.446	15	8.461	28.915	104	6
CER	DIESEL (m³)	1.251	10	1.261	3.914	1	73
CERON	DIESEL (m³)	5.331	604	5.935	18.824	285	1
ELETROACRE	DIESEL (m³)	3.344	23	3.367	11.824	0	0
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	12.707	0	12.707	38.371	3.360	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	14.772	1.000	15.772	78.117	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	11.919	0	11.919	37.062	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	20.670	4.672	25.342	57.258	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	9.417	1.834	11.251	37.485	471	4
CELPE	DIESEL (m³)	264	0	264	912	45	0
CEMAR	DIESEL (m³)	8	0	8	30	4	0
CEMAT	DIESEL (m³)	2.964	339	3.303	10.267	0	1
COELBA	DIESEL (m³)	25	0	25	73	0	1
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	456	0	456	1.585	0	0
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	187	0	187	503	0	4
BREITENER MATTOS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	509
BREITENER FRAN	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	460
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.022	0	9.022	44.641	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	10.059	0	10.059	48.361	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.330	0	9.330	44.641	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	55.017	2.832	57.849	194.684	1.188	126
TOTAL	PTE (m³)	33.377	4.672	38.049	95.628	3.360	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	59.087	0	59.087	264.486	45	973
TOTAL	PGE (ton)	14.772	1.000	15.772	78.117	0	0

OBS :

CEAM - A quota de óleo diesel de Itapurú deve ser entregue em Beruri e a de Belo Monte deve ser entregue em Canutama.

ELETROACRE - As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa do Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.

- A quota de óleo diesel de Jordão deverá ser entregue em Tarauacá.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CEA

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia Hidráulica Equivalente (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		COD-BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.203	0	1.203	4.190	0	0	29228	
LOURENÇO	DIESEL (m³)	53	7	60	152	3	0	29230	
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	641	0	641	2.220	0	0	29227	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.897	7	1.904	6.562	3	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

USINA	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)	
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
ALVARÃES	DIESEL (m³)	141	0	141	446	0	0	6799
AMATURÁ	DIESEL (m³)	68	0	68	224	0	0	6813
ANAMÃ	DIESEL (m³)	83	0	83	282	0	0	6811
ANORI	DIESEL (m³)	189	0	189	614	0	0	6767
APUÍ	DIESEL (m³)	310	0	310	1.006	0	5	22712
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	11	0	11	29	0	0	78863
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	103	0	103	365	0	0	6765
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	14	0	14	36	0	0	29143
AUTAZES	DIESEL (m³)	241	0	241	924	39	0	6766
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
AXINIM	DIESEL (m³)	23	0	23	77	0	0	78864
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6766
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	364	0	364	1.221	0	0	6762
BARCELOS	DIESEL (m³)	219	0	219	724	52	0	6768
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6768
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	187	0	187	617	0	0	6759
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	29	0	29	94	0	0	6825
BELO MONTE	DIESEL (m³)	7	0	7	23	0	0	6825
BERURI	DIESEL (m³)	117	0	117	395	30	0	6809
BETÂNIA	DIESEL (m³)	15	0	15	47	0	0	81252
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	151	0	151	502	0	0	6818
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	550	0	550	1.827	0	8	6769
BORBA	DIESEL (m³)	340	0	340	1.193	0	0	6770
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	74	0	74	249	20	0	6808
CABURI	DIESEL (m³)	22	0	22	66	0	0	6829
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	23	0	23	76	0	0	6819
CAMARUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CAMETÁ	DIESEL (m³)	25	0	25	82	0	0	6828
CAMPINAS	DIESEL (m³)	4	0	4	12	10	0	6820
CANUTAMA	DIESEL (m³)	97	0	97	359	0	0	6773
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6773
CARAUARI	DIESEL (m³)	353	0	353	1.201	0	0	6772
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	126	0	126	408	0	0	6774
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	11	0	11	37	0	0	81251
CASTANHO	DIESEL (m³)	540	0	540	1.753	0	7	6814
CAVIANA	DIESEL (m³)	6	0	6	19	10	0	6821
COARI	DIESEL (m³)	1.405	0	1.405	4.731	0	4	6760
CODAJÁS	DIESEL (m³)	337	0	337	1.105	0	0	6771
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6771
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CUCUÍ	DIESEL (m³)	25	0	25	84	0	0	6797
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	404	0	404	1.379	0	0	6775
ENVIRA	DIESEL (m³)	167	0	167	570	0	0	6776
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	62	0	62	290	0	0	6800
FEIJUAL	DIESEL (m³)	16	0	16	50	0	0	78865

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS
EMPRESA: CEAM

USINA	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)	
FORTE BOA	DIESEL (m³)	218	0	218	773	0	0	6777
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	695	0	695	2.473	0	0	22711
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	27	0	27	81	0	4	6801
IPIRANGA	DIESEL (m³)	79	0	79	237	0	0	6802
IPIXUNA	DIESEL (m³)	102	0	102	348	0	0	6779
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.427	0	1.427	4.887	0	0	6756
ITAMARATI	DIESEL (m³)	75	0	75	236	0	5	6812
ITAPEAÇU	DIESEL (m³)	23	0	23	77	0	0	6823
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	140	0	140	476	0	0	6778
ITAPURU	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	0	XXXX
JACARÉ	DIESEL (m³)	10	0	10	30	10	0	90737
JANUARIO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JAPURÁ	DIESEL (m³)	9	0	9	22	0	2	6781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	85	0	85	282	0	0	6782
JUTAÍ	DIESEL (m³)	201	0	201	659	0	0	6780
LÁBREA	DIESEL (m³)	467	0	467	1.639	0	0	6783
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	79	0	79	247	0	0	6815
LINDÓIA	DIESEL (m³)	30	0	30	96	0	0	78866
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.882	0	1.882	6.604	0	0	6757
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	125	0	125	416	10	0	6817
MANICORE	DIESEL (m³)	431	0	431	1.602	0	0	6764
MAPIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MARAÁ	DIESEL (m³)	126	0	126	432	0	0	6784
MATUPI	DIESEL (m³)	55	0	55	188	0	0	81237
MAUÉS	DIESEL (m³)	599	0	599	2.080	0	0	6758
MOCAMBO	DIESEL (m³)	20	0	20	61	0	0	6824
MOURA	DIESEL (m³)	24	0	24	60	0	3	78862
MURITUBA	DIESEL (m³)	10	0	10	27	0	0	6822
NHAMUNDA	DIESEL (m³)	140	0	140	515	0	0	6785
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	284	0	284	955	50	0	6786
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	205	0	205	700	0	0	6788
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	265	0	265	914	0	0	6787
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	5	0	5	18	20	0	78867
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	105	0	105	385	0	0	78868
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	69	0	69	179	0	0	6803
PARAUÁ	DIESEL (m³)	19	0	19	50	0	0	81236
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.743	0	1.743	6.073	0	0	6755
PAUINI	DIESEL (m³)	146	0	146	503	0	0	6796
PEDRAS	DIESEL (m³)	27	0	27	74	0	0	6810
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
PRESIDENTE FIGUEIREDO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

USINA	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)	
PURAUQUARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0
RAINHA DOS APÓSTOLOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	295	0	295	977	15	0	62694
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	532	0	532	1.854	0	0	6791
SACAMBU	DIESEL (m³)	11	0	11	39	5	0	6827
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	131	0	131	438	0	0	6792
SANTA RITA	DIESEL (m³)	26	0	26	78	0	2	81254
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	9	0	9	28	0	0	81249
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	202	0	202	714	0	0	6790
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	181	0	181	626	0	0	6789
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	123	0	123	424	0	0	6804
SILVES	DIESEL (m³)	92	0	92	314	0	0	6793
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	0	81241
TABATINGA	DIESEL (m³)	920	0	920	3.525	0	0	6798
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	243	0	243	844	0	0	6794
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.223	0	1.223	4.188	0	0	6763
TONANTINS	DIESEL (m³)	177	0	177	598	0	0	6805
TUIUÉ	DIESEL (m³)	17	0	17	55	5	0	81248
UARINI	DIESEL (m³)	97	0	97	348	0	0	6807
URUCARÁ	DIESEL (m³)	220	0	220	759	0	0	6761
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	136	0	136	429	0	0	6795
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	27	0	27	81	0	0	78869
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	109	0	109	344	0	0	6806
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	8	0	8	25	0	0	81250
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	10	0	10	29	0	0	81255
TOTAL	DIESEL (m³)	21.613	0	21.613	74.294	276	40	-

OBSERVAÇÃO: A quota de óleo diesel de Itapuru deve ser entregue em Beruri e a de Belo Monte deve ser entregue em Canutama.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

USINA	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)	
AFUA	DIESEL (m³)	121	0	121	410	0	0	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	427	0	427	1.462	0	0	92144
ALMERIM	DIESEL (m³)	245	0	245	833	0	0	92145
ANAJÁS	DIESEL (m³)	75	0	75	227	16	0	88725
AVEIRO	DIESEL (m³)	30	0	30	90	2	0	94450
BAGRE	DIESEL (m³)	52	0	52	156	21	4	92715
BANNACH	DIESEL (m³)	35	0	35	104	0	0	92716
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	25	0	25	65	0	0	34696
BREVES	DIESEL (m³)	784	0	784	2.694	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	73	0	73	254	0	0	31790
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	289	1	290	980	0	0	92714
CHAVES	DIESEL (m³)	23	0	23	66	0	1	92732
COTIJUBA	DIESEL (m³)	64	1	65	200	0	0	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	105	0	105	352	0	0	92146
CURUÁ	DIESEL (m³)	77	0	77	266	0	0	92163
FARO	DIESEL (m³)	51	0	51	183	0	0	94197
GURUPÁ	DIESEL (m³)	117	1	118	387	0	0	31796
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	75	0	75	240	0	0	88711
JURUTI	DIESEL (m³)	268	0	268	902	41	0	92169
KAPARANÁ	DIESEL (m³)	15	0	15	43	0	0	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	41	0	41	126	12	0	92733
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	591	1	592	1.970	0	0	92703
MUANÁ	DIESEL (m³)	123	0	123	417	0	0	92162
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	1.110	0	1.110	3.881	0	0	94455
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	515	0	515	1.746	0	0	92161
OEIRAS	DIESEL (m³)	109	0	109	392	0	0	92167
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	723	1	724	2.564	0	0	92168
PORTEL	DIESEL (m³)	351	0	351	1.132	0	0	92306
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	187	2	189	673	0	0	92321
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	143	0	143	493	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	88	0	88	308	0	0	92337
SALVATERRA	DIESEL (m³)	273	0	273	925	0	0	31794
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	44	0	44	126	4	1	92386
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	546	4	550	2.037	0	0	95269
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	115	0	115	409	0	0	31791
SOURÉ	DIESEL (m³)	313	0	313	1.033	8	0	31799
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	42	3	45	130	0	0	31795
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	147	0	147	535	0	0	31801
VILA MANDI	DIESEL (m³)	34	1	35	101	0	0	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	8.446	15	8.461	28.915	104	6	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	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)	
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	365	0	365	1.185	0	35	7563
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMAN	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJAR	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	10	0	10	25	0	0	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA MALACACHETA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA MARACANÃ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	15	0	15	39	0	8	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
EQUADOR	DIESEL (m³)	16	0	16	41	0	1	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	57	0	0	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
MALOÇA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	10	0	10	29	0	0	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	95	10	105	284	0	11	7566
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
PACARAÍMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0
PANACARICA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PASSARÃO	DIESEL (m³)	35	0	35	101	0	1	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	1	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	155	0	155	487	0	16	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	400	0	400	1.297	0	0	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SACAÍ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	10	0	10	28	0	0	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7577
SOCÓ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	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)	
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	20	0	20	59	0	0	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	35	0	35	109	0	0	7573
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	4	0	4	9	0	0	7562
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	10	0	10	31	0	0	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	7	0	7	19	0	0	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	15	0	15	37	0	1	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	1.251	10	1.261	3.914	1	73	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERON

USINA	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)	
ABUNÃ	DIESEL (m³)	23	2	25	70	0	0	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	340	0	340	1.181	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	30	1	0	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	950	410	1.360	3.631	4	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	10	0	10	31	30	0	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	180	10	190	622	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	300	40	340	1.035	0	0	29218
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	29222
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	0	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	355	0	355	1.266	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	455	15	470	1.627	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	7	0	7	20	0	0	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	15	0	15	43	3	0	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	25	0	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	190	10	200	660	0	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	965	5	970	3.399	0	0	29210
MAICI	DIESEL (m³)	2	0	2	4	0	0	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	35	0	35	103	5	0	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	15	0	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	115	0	115	395	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	30	0	30	92	16	0	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	3	0	7545
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	10	0	10	28	10	0	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	1	5	6	3	0	0	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	11	6	17	34	20	0	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	490	0	490	1.749	0	0	29214
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	6	0	6	17	0	0	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	10	0	10	28	14	0	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	0	1	1	0	10	0	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	180	0	180	566	0	1	56882
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	10	0	10	29	10	0	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	180	20	200	611	3	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	160	10	170	559	30	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	55	65	120	190	54	0	7543
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	235	5	240	797	30	0	29207
TOTAL	DIESEL (m³)	5.331	604	5.935	18.824	285	1	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

USINA	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)	
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	94	1	95	329	0	0	43553
BRASILEIA	DIESEL (m³)	156	4	160	578	0	0	6342
CAPIXABA	DIESEL (m³)	98	12	110	349	0	0	29077
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	2056	4	2.060	7.239	0	0	6344
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6345
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6346
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	75	0	75	277	0	0	29079
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6350
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6348
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	130	0	130	418	0	0	29079
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	480	2	482	1.752	0	0	6343
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6346
XAPURI	DIESEL (m³)	255	0	255	882	0	0	6347
TOTAL	DIESEL (m³)	3.344	23	3.367	11.824	0	0	-

ELETROACRE - As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa do Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.

- A quota de óleo diesel de Jordão deverá ser entregue em Tarauacá.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

USINA	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 Especifico Acima do Limite (mês referência)	
UTE W	PGE	14.772	1.000	15.772	78.117	0	0	22641
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (t)	11.919	0	11.919	37.062	45	0	22641
UTE D	PTE	5.396	0	5.396	18.600	0	0	22641
UTE APARECIDA	PTE	0	0	0	0	23	0	22641
UTE B	PTE	7.311	0	7.311	19.770	3.337	0	22641
UTE A	PTE	0	0	0	0	0	0	22641
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	0	0	22641
TOTAL	PTE	12.707	0	12.707	38.371	3.360	0	-
	PGE	14.772	1.000	15.772	78.117	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (t)	11.919	0	11.919	37.062	45	0	-
	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO referência (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)	
Sistema Porto Velho								
UTE TERMONORTE I	DIESEL	2.764	62	2.826	11.662	215	0	1015
UTE TERMONORTE II (TG)	PTE	20.670	4.672	25.342	57.258	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	2	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	2	1005
RIO ACRE	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	3.629	684	4.313	13.391	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	2.893	1.088	3.981	12.054	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	131	0	131	377	256	0	1000
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	4	-
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	2.764	62	2.826	11.662	215	0	-
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	20.670	4.672	25.342	57.258	0	0	-
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	6.653	1.772	8.425	25.823	256	0	-

OBSERVAÇÃO:

PMO de janeiro/2008 reprogramado para os sistemas Macapá e Porto Velho-Rio Branco, conforme FAX GTON/CTP n° CCE-03.001/08, de 12/03/2008.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

USINA	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)	264	0	264	912	45	0	8711	
TOTAL	DIESEL (m³)	264	0	264	912	45	0	-	



SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAR

USINA	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 Especifico Acima do limite (mês referência)		
BATAVO	DIESEL (m³)	8	0	8	30	4	0	7641	
TOTAL	DIESEL (m³)	8	0	8	30	4	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

USINA	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)	
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	120	15	135	421	0	0	28937
APIACÁS	DIESEL (m³)	204	16	220	667	0	0	78027
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	75	0	75	229	0	0	28968
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	90	0	90	289	0	0	28956
COMODORO	DIESEL (m³)	59	31	90	210	0	0	28961
CONFRESA	DIESEL (m³)	300	0	300	1.074	0	0	28953
COTRIGUAÇÚ	DIESEL (m³)	178	2	180	590	0	0	28962
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28945
GUARIBA	DIESEL (m³)	44	16	60	133	0	0	77904
JURUENA	DIESEL (m³)	190	0	190	653	0	0	28946
LUCIARA	DIESEL (m³)	45	0	45	157	0	0	28971
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	240	10	250	799	0	0	28951
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	100	210	310	336	0	0	28952
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	19	6	25	62	0	0	28960
PARANORTE	DIESEL (m³)	30	3	33	88	0	0	77936
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	150	10	160	525	0	0	28979
QUERÊNCIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28976
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28980
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	39	1	40	126	0	0	28957
SANTA CRUZ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	45	0	45	146	0	0	28941
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	69	1	70	236	0	0	28970
SÃO FÉLIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	175	15	190	602	0	0	28969
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	80	0	80	287	0	0	28981
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	22	3	25	63	0	1	28955
VILA RICA	DIESEL (m³)	690	0	690	2.575	0	0	28978
TOTAL	DIESEL (m³)	2.964	339	3.303	10.267	0	1	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: COELBA

USINA	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 GRANDE DE CAMAMU	DIESEL (m³)	25	0	25	73	0	1	29409
TOTAL	DIESEL (m³)	25	0	25	73	0	1	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

USINA	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)	
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	445	0		445	1.545	0	0	-
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	11	0		11	40	0	0	-
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0		0	0	0	0	-
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	187	0		187	503	0	4	-
TOTAL	DIESEL (m³)	456	0		456	1.585	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (t)	187	0		187	503	0	4	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: BREITENER

USINA	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 MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	9.285	44.639	0	509	-	
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	9.285	44.639	0	460	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	18.570	0	18.570	89.279	0	969	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

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 Especifico Acima do limite (mês referência)		
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	10.059	0	10.059	48.361	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	10.059	0	10.059	48.361	0	0	-	



SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

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 Especifico Acima do limite (mês referência)		
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.022	0	9.022	44.641	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.022	0	9.022	44.641	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.330	0	9.330	44.641	0	0	-
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.330	0	9.330	44.641	0	0	-

* * * * *

7.4 ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

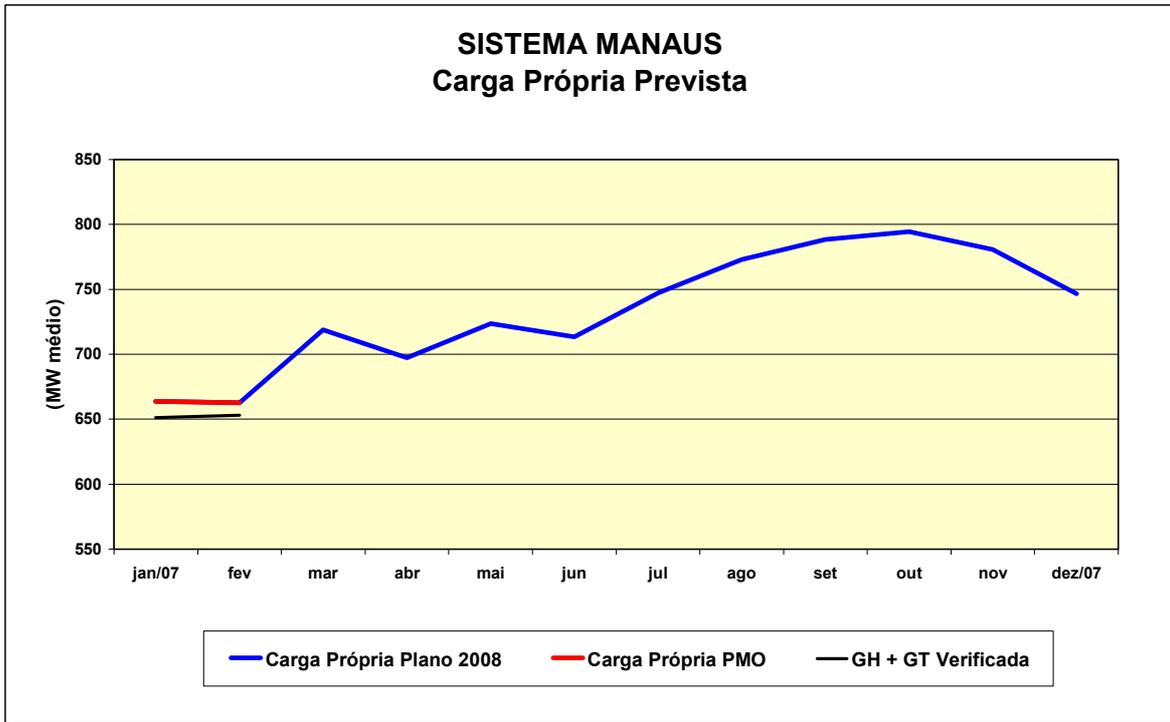


Gráfico II

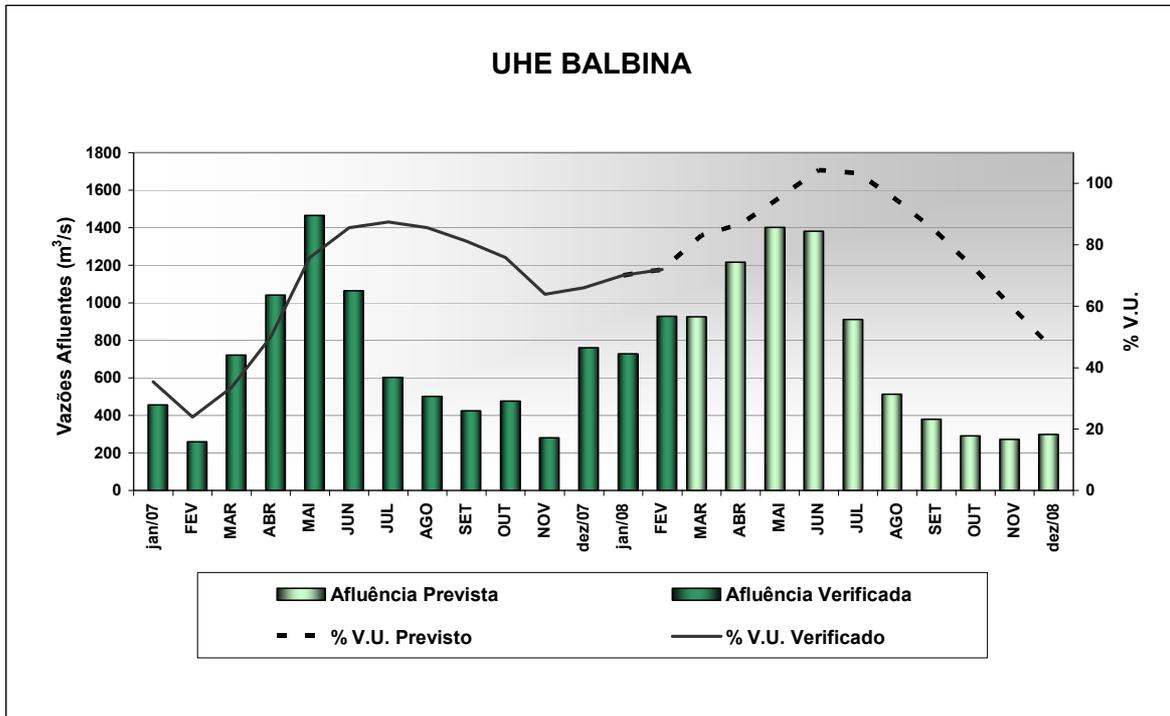


Gráfico III

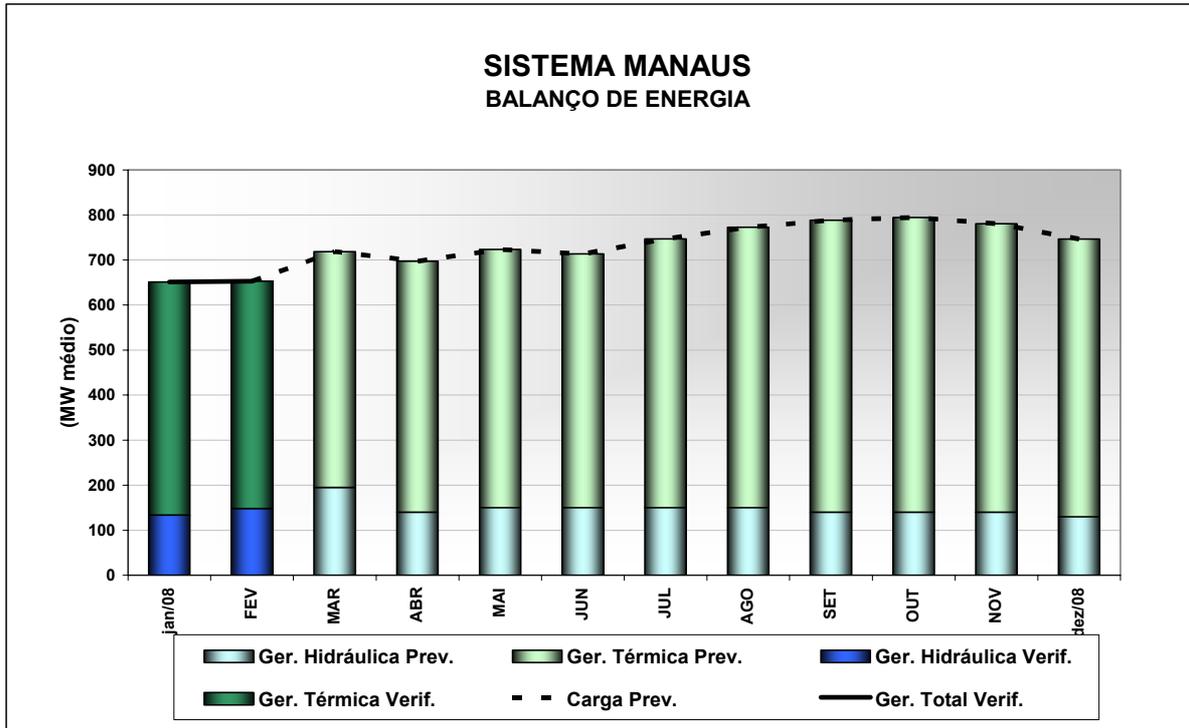


Gráfico IV

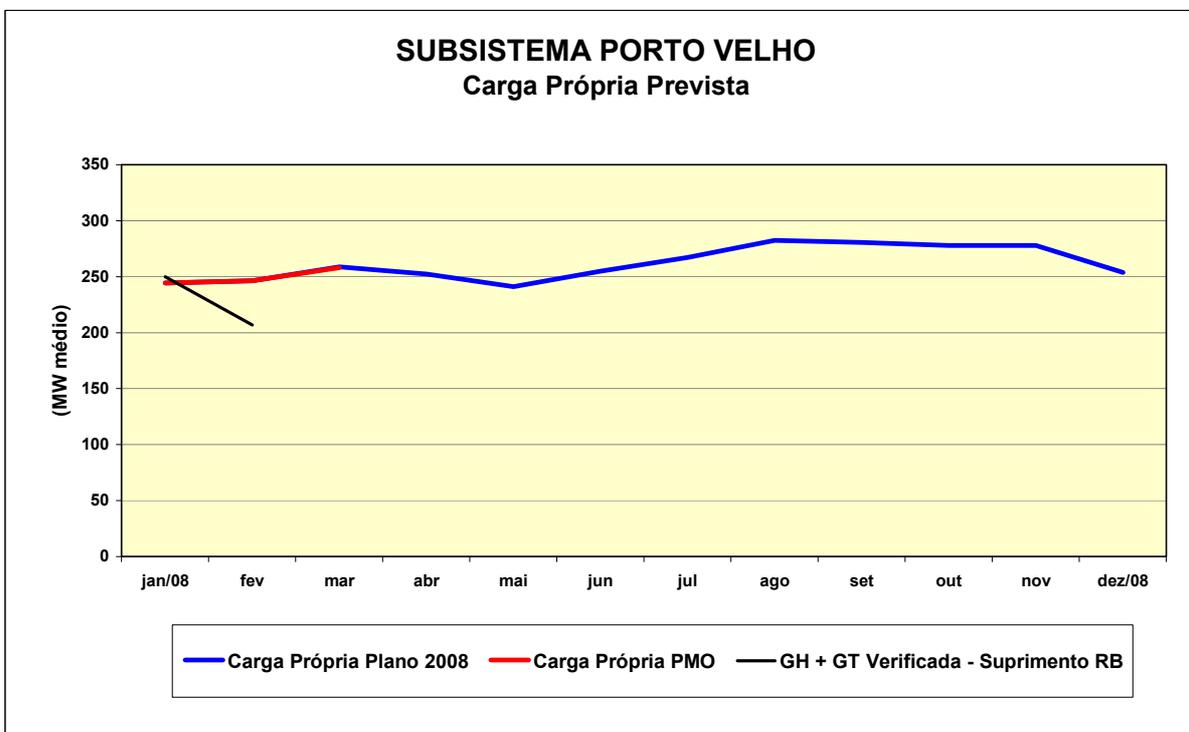


Gráfico V

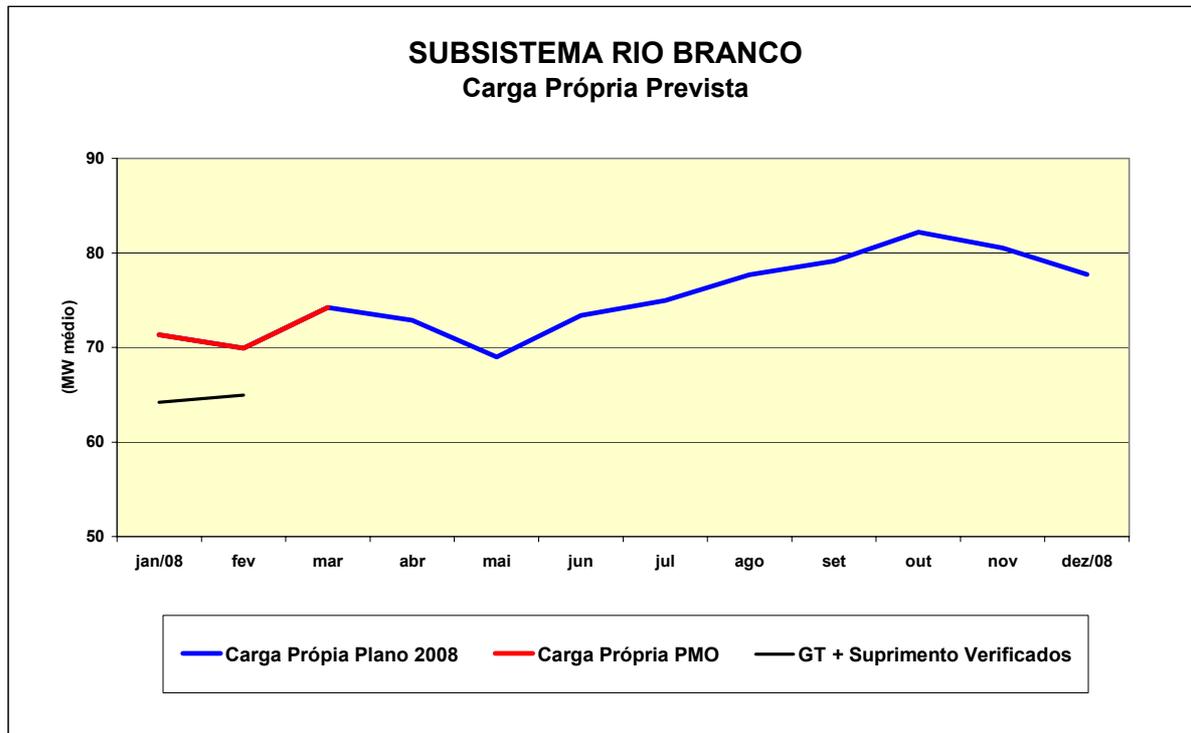


Gráfico VI

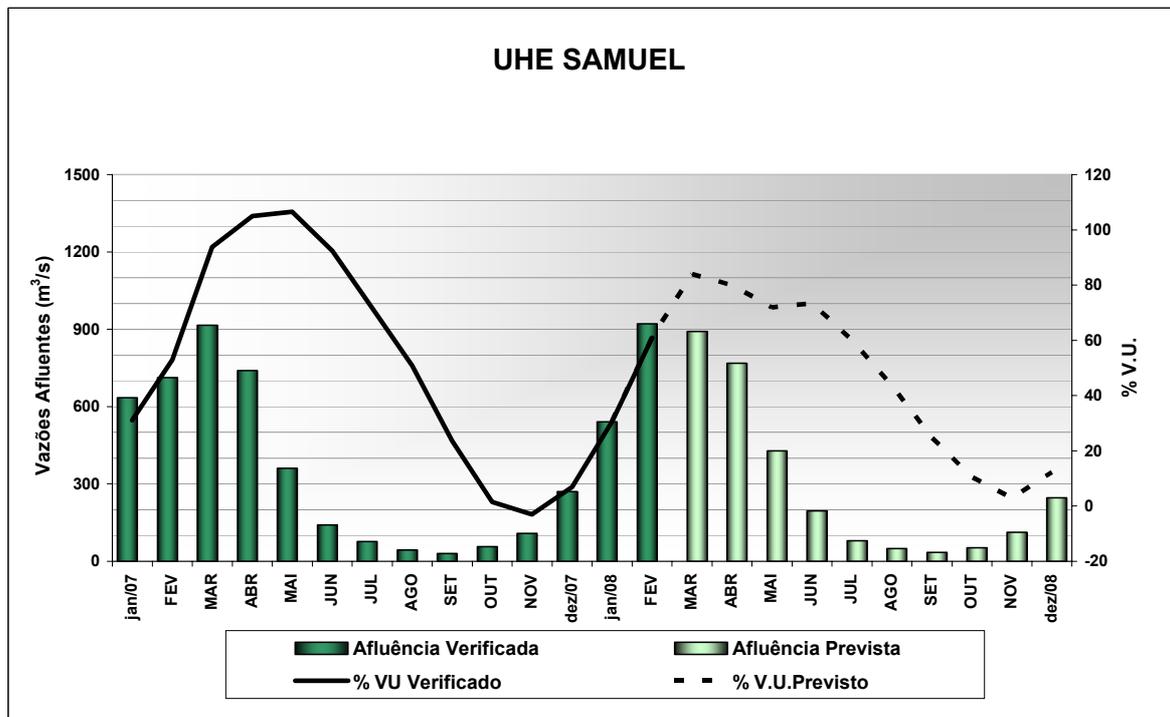


Gráfico VII

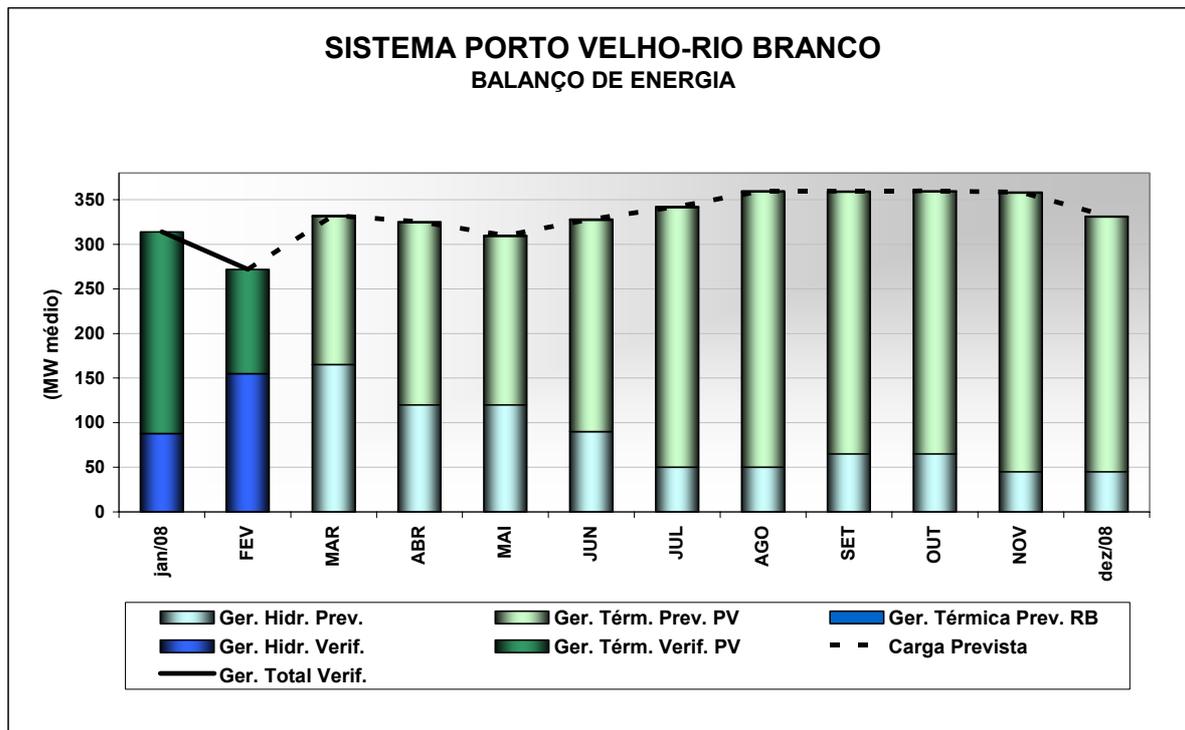


Gráfico VIII

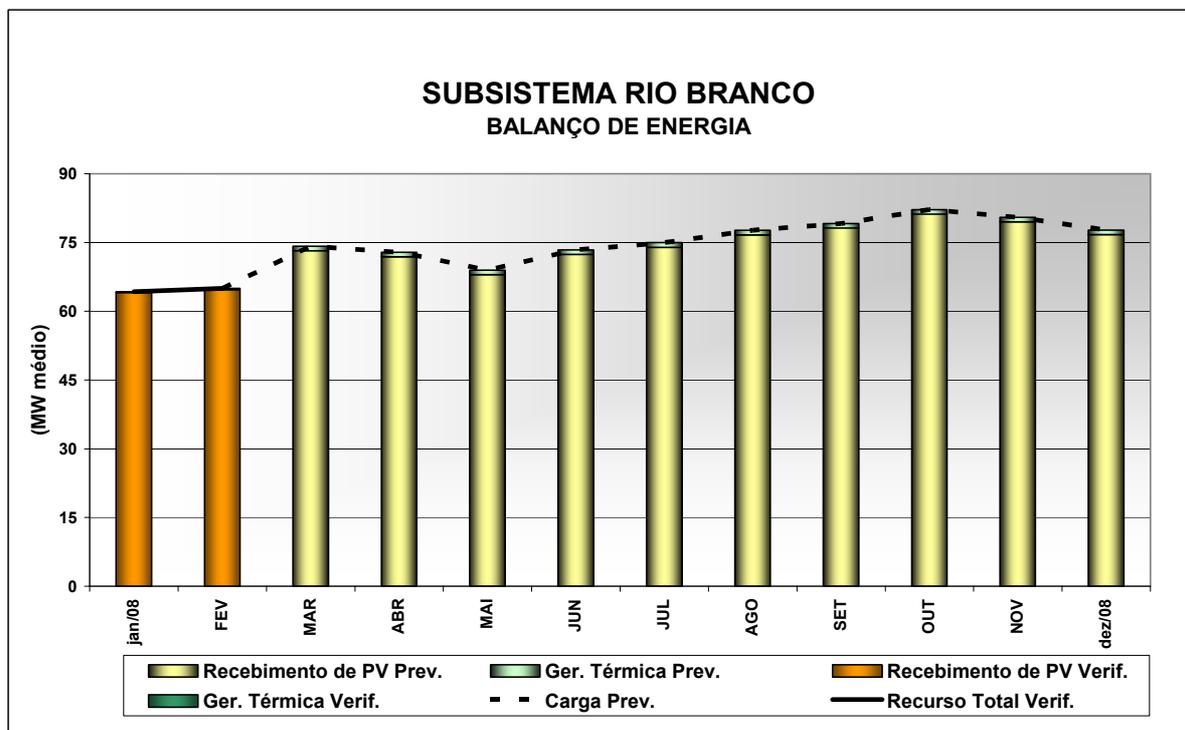


Gráfico IX

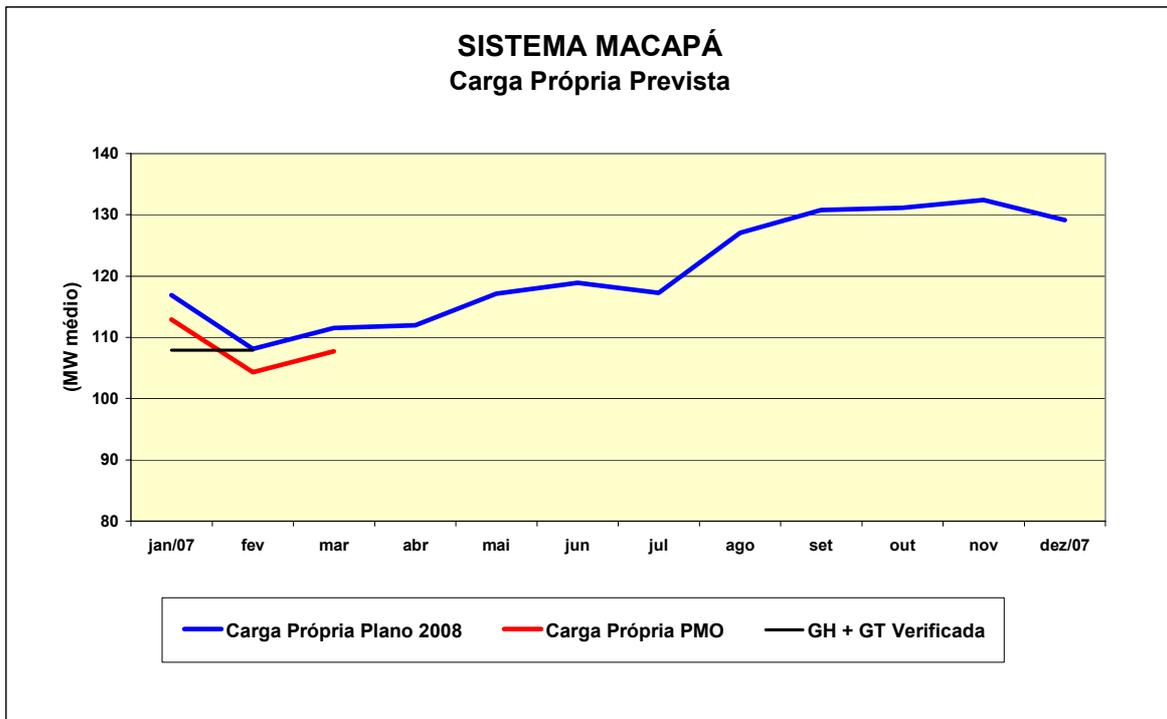


Gráfico X

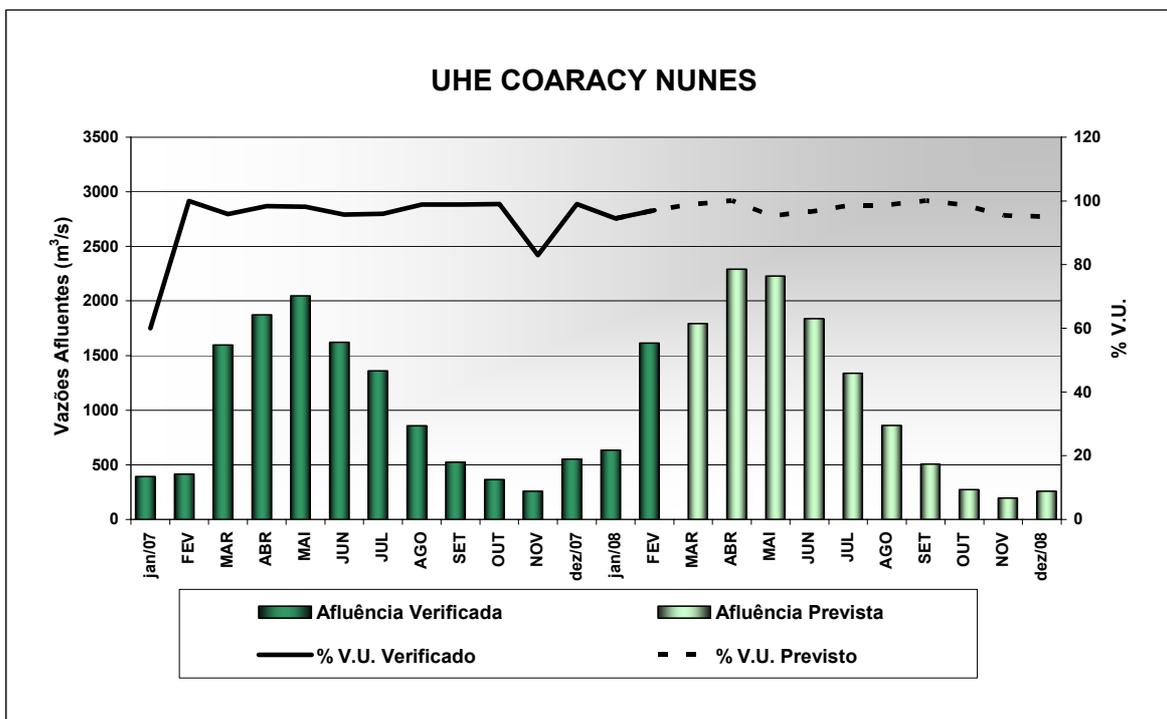
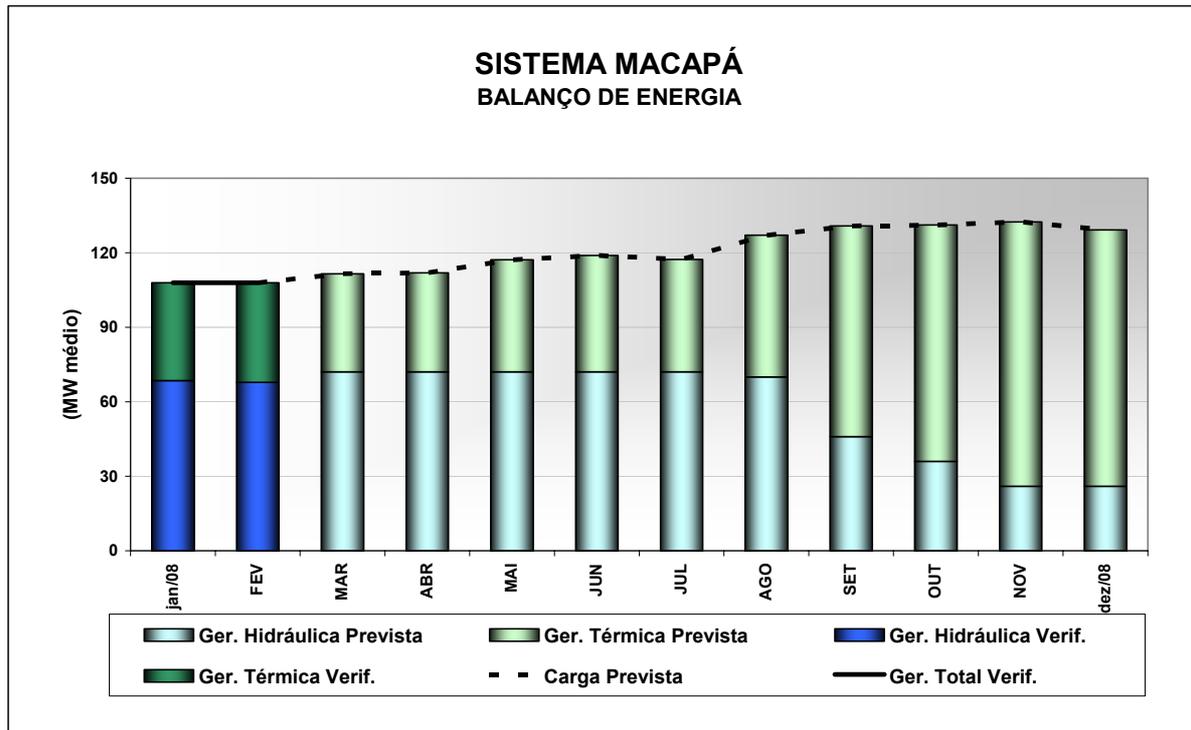


Gráfico XI



7.5 ANEXO V

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Março/2008		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	268,78
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	267,12
	UTE Cristiano Rocha	251,53
	UTE Manaura	254,11
	UTE Ponta Negra	242,61
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	218,03
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	423,39
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	383,03
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	385,80
	UTE Cidade Nova	-
	UTE Flores	-
	UTE São José	-
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	505,61
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	563,90
UTE Electron	-	
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	333,60
	PIE TN II	345,04
	UTE Rio Branco II	520,25
	UTE Rio Branco I	530,64
	UTE Rio Acre	531,58
	UTE Rio Madeira	422,32
MACAPÁ	Expansão	370,73
	UTE Santana-W	321,10
	UTE Santana-LM	492,73

Obs.:

- 1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios dos combustíveis, sem ICMS, praticados pela BR-Distribuidora em janeiro/2008, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em janeiro/2008, descontados o valor da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;
- 2- PIE TN II operando em Ciclo Combinado a partir de 85% da Pot. Efetiva por TG.

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	jan/08
Sistema	Usina	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%) (II) / (I)	Sem ICMS e Sem EHE (R\$/MWh)		DESVIO (%) (III) / (IV)
		PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)		PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	60,0	60,9	1	270,67	268,78	(1)
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	60,0	49,0	(18)	262,98	267,12	2
	UTE Cristiano Rocha	65,0	65,3	0	244,98	251,53	3
	UTE Manaura	60,0	61,0	2	248,90	254,11	2
	UTE Ponta Negra	60,0	61,0	2	241,79	242,61	0
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	110,0	116,0	5	237,89	218,03	(8)
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	45,0	37,6	(16)	413,78	423,39	2
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	35,0	30,5	(13)	377,33	383,03	2
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	18,0	12,7	(29)	400,71	385,80	(4)
	UTE Cidade Nova	0,0	0,0	-	0,00	0,00	-
	UTE Flores	0,0	0,0	-	0,00	0,00	-
	UTE São José	0,0	0,0	-	0,00	0,00	-
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	30,9	22,0	(29)	514,37	505,61	(2)
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	1,6	-	549,90	563,90	-
UTE Electron	0,0	0,0	-	0,00	0,00	-	
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	10,7	14,6	36	343,91	333,60	(3)
	PIE TN II	222,0	219,50	(1)	314,84	345,04	10
	UTE Rio Branco II	0,2	0,02	(90)	510,34	520,25	2
	UTE Rio Branco I	0,2	0,01	(95)	510,34	530,64	4
	UTE Rio Acre	0,6	0,5	(17)	559,38	531,58	(5)
	UTE Rio Madeira	2,0	0,6	(70)	427,46	422,32	(1)
MACAPÁ	Expansão	22,0	37,0	68	376,00	370,73	(1)
	UTE Santana-W	19,0	26,6	40	328,06	321,10	(2)
	UTE Santana-LM	1,9	0,8	(56)	545,39	492,73	(10)

Obs.: 1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios dos combustíveis, sem ICMS, praticados pela BR-Distribuidora em janeiro/2008, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em janeiro/2008, descontados o valor da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

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

7.6 ANEXO VI

ATA DE REUNIÃO

Ata da Reunião do Comitê Técnico de Planejamento – CTP PMO Março/2008

DATA: 19 e 20 de fevereiro de 2008

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

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

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

AGER-MT, ARCON, BOA VISTA ENERGIA, CELPE, CEMAR, COELBA e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP, Engº Mario Rodrigues, agradeceu às empresas pela presença na reunião.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE FEVEREIRO/2008

O representante da ANEEL/SFG solicitou fosse revista a redação dos itens das atas dos PMO que tratam de “utilização de créditos de óleo, existentes em algumas UTE, para pagamento de débitos de óleo contraídos por outras UTE”, de forma a evidenciar que esses créditos de óleo referem-se a quantidades de óleo adquiridas com recursos próprios da empresa.

O coordenador do CTP ressaltou que sempre que houver os referidos “créditos em óleo” trata-se de óleo adquirido com recursos próprios das empresas e que esses “créditos” são utilizados para redução/quitação dos débitos de outras UTE, somente se as UTE com “créditos em óleo” estejam operando com consumo específico abaixo do limite do GTON.

Destacou também que, conforme registrado na ata do PMO de julho/2007, as empresas não devem comprar óleo com recursos próprios para as localidades com consumo

específico abaixo desse limite e tampouco para aquelas cujas unidades geradoras sejam objeto de “melhorias” por parte da empresa, de forma a reduzir o consumo específico.

Esta redação aplica-se aos itens 7.1.1; 7.1.2 e 10.1 da Ata do PMO de fevereiro/2008, bem como a todos os itens que tratam desse mesmo assunto em todos os PMO anteriores.

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

Na tabela a seguir são informados o cumprimento do prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do AEC enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha AEC – Janeiro/2008		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
BREITENER	S	S
CEA	S	S
CEAM	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	N	S
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	N
GERA	S	N
JARI CELULOSE	S	N
MANAUARA	S	N
MESA	S	N
RAESA	S	S

A CEAM, CEMAR, CEMAT, CER, CERON e ELETRONORTE não cumpriram o prazo de envio da planilha AEC. Com relação ao preenchimento, cabem as seguintes observações:

CER – o estoque inicial em janeiro/2008 da UTE São João da Baliza diferia do valor do estoque final registrado em dezembro de 2007.

ELETRONORTE - o estoque da UTE Termonorte I, no início de janeiro/2008, estava diferente do valor de estoque final registrado em dezembro de 2007.

PIE GERA – o estoque da UTE Ponta Negra, ao final de janeiro/2008, não refletiu as movimentações de combustível registradas no mês.

JARI CELULOSE – o estoque da UTE Munguba, ao final de janeiro/2008, não refletiu as movimentações de combustível registradas no mês.

PIE MANAUARA - o estoque da UTE Manauara, no início de janeiro/2008, estava diferente do valor de estoque final registrado em dezembro de 2007.

MESA – o estoque final da usina de El Paso W, ao final de janeiro/2008, não estava compatível com as movimentações de combustível registradas no mês.

4. ALTERAÇÃO DAS INFORMAÇÕES DAS PLANILHAS AEC

De acordo com o representante da ANEEL/SFG, as solicitações para alteração de dados em planilhas do AEC de meses anteriores ao mês que serve de base para elaboração do PMO, não poderão ser aceitas, uma vez que tal planilha já se encontra em posse da Agência Reguladora. Para tanto, o pleito deverá ser formalizado diretamente junto à ANEEL e o GTON/CTO ficará no aguardo de seu posicionamento.

De acordo com o representante da ANEEL/SFG, após o fechamento da planilha AEC, por parte da ELETROBRÁS, não poderá haver qualquer alteração posterior. A empresa deve ter responsabilidade na elaboração do planejamento dos seus sistemas isolados, devendo observar o correto preenchimento de todas as informações necessárias à elaboração do PMO (AEC, AGH e PMO).

5. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

Na tabela a seguir são informados o cumprimento de prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do PMO enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha PMO – Março/2008		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	N
CEAM	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	N	N
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	S
COELBA	N	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MESA	S	S

A CEMAR e a COELBA não cumpriram o prazo de envio da planilha PMO. Com relação ao preenchimento, cabem as seguintes observações:

CEA – não informou o valor correto da capacidade de armazenamento das UTE Oiapoque e Lourenço.

CEMAR – não registrou na planilha o desconto de 3,6 m³ de óleo diesel referente ao desconto mensal do TAC, com fins de recomposição do estoque da CCC-ISOL, conforme determinação ANEEL 216/2007.

CER – preencheu incorretamente os valores de consumo específico de diversas UTE.

O coordenador do GTON/CTP solicitou aos representantes das empresas o cumprimento do prazo e o preenchimento correto das planilhas AEC e PMO, de forma a não prejudicar as análises que são realizadas antes da reunião do PMO.

Ressaltou também que, quando o novo sistema computacional for implantado, não será possível elaborar o PMO de uma empresa que não atender esses requisitos de prazo e de preenchimento correto das informações.

6. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE MARÇO/2008

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de Julho/2005 a Janeiro/2008, à exceção da CERON. Neste caso, foram considerados os débitos a partir de Janeiro/2007, uma vez que os débitos até Dezembro/2006 foram incluídos no TAC celebrado com a ANEEL. Desta forma, foram efetuados os descontos da parcela 6/60 do TAC (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor e mais 24 parcelas referentes ao óleo das UTE da própria CERON), bem como os descontos referentes aos débitos de óleo contabilizados a partir de Janeiro de 2007 até o AEC de Janeiro/2008, conforme detalhado no item 14.1.

7. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

O representante da ANEEL/SFG informou que foi encaminhado ao Diretor de Engenharia da ELETROBRÁS o Ofício nº 016/2008 – SRG-SRE/ANEEL, de 17/01/2008, enfatizando que no Plano de Operação/2008 fossem utilizados os mesmos critérios constantes do Plano de Operação/2007, ou seja, os mesmos limites de consumo específico utilizados em 2007 (0,300 e 0,380 litros/kWh ou kg/kWh).

Acrescentou que nos PMO deveriam ser mantidos esses valores limite até que fosse divulgado pela ANEEL, o resultado da análise do estudo sobre consumo específico elaborado pelo CEPEL que foi apresentado a essa Agência em 29/01/2008.

8. CEA

8.1. Estoque de Óleo Incompatível com Tancagem – UTE Oiapoque e Lourenço

Verificou-se que o estoque de óleo diesel das UTE Oiapoque e Lourenço informado pela CEA no AEC de janeiro/2008 e constante da planilha do PMO de março/2008, era superior à capacidade de armazenamento dessas UTE.

No caso da UTE Oiapoque, constatou-se que o estoque de óleo diesel dessa UTE verificado em janeiro/2008, no montante de 659 m³ era superior aos 650 m³ de capacidade de armazenamento dessa UTE.

O representante da CEA informou que, além dos 650 m³ de capacidade de armazenamento, essa UTE conta com 4 tanques de serviço de 4,730 m³ cada, associados às unidades geradoras da Soenergy (empresa terceirizada para geração de energia), 3 tanques de serviço de 2,200 m³ cada, associados às unidades geradoras da CEA, além de um tanque de 30 m³ para armazenamento de óleo tratado, totalizando 705,520 m³ de capacidade de armazenamento.

Acrescentou que dos 659 m³ de óleo diesel do referido estoque, 599 m³ correspondem a óleo da CCC-ISOL e 60 m³ referem-se a óleo adquirido pela CEA com recursos próprios para geração de energia.

Da mesma forma, o estoque de óleo diesel da UTE Lourenço, informado pela CEA no AEC de janeiro/2008, no montante de 67 m³ também superou a capacidade de tancagem dessa UTE que é de 45 m³.

O representante da CEA informou que, em novembro/2007, foi remanejado um tanque de 30 m³ da UTE Pracuúba, já desativada, em razão da construção de nova usina para Lourenço que terá seu parque gerador ampliado. Com isso a capacidade de armazenamento passou de 45 m³ para 75 m³.

O coordenador do CTP solicitou à CEA que encaminhasse correspondência à ANEEL/SFG e à Comissão Especial de Acompanhamento dos Sistemas Eletricamente Isolados da ELETROBRÁS - CESI, formalizando essas informações.

Em 25/02/2008, após a reunião deste PMO, foi protocolado na ELETROBRÁS o Ofício nº 063/08 CEA/PRE, de 21/02/2008, encaminhado pela CEA, com as informações supracitadas.

8.2. Compra de Combustível com Recursos Próprios

O representante da CEA entregou cópia das Notas Fiscais nº 171728, 115700, 115705, 115918 e 116003 comprovando a compra de um total de 95 m³ de óleo diesel, com recursos próprios da CEA. Desse total, 5 m³ destinaram-se à UTE Laranjal do Jarí (AEC janeiro/2008), 30m³ à UTE Lourenço ((AEC novembro e dezembro/2007) e 60 m³ à UTE Oiapoque (AEC de janeiro/2008).

8.3. Quotas de Óleo Previstas COM e Sem Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.904 m³ de óleo diesel, sendo 1.897 m³ referentes ao PMO de março/2008 e os restantes 7 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2008.

Foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 3 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

9. CEAM

9.1. Antecipação de Quotas de Combustível dos PMO de Abril a Julho/2008

Foram antecipadas quotas de óleo diesel dos PMO de abril a julho/2008, conforme detalhado na tabela a seguir, em razão de dificuldade de navegabilidade.

UTE	Quantidade antecipada (m ³)	Referência
Estirão do Equador	50 (12+12+14+12)	PMO abril a julho/2008
Palmeiras	57 (13+12+15+17)	PMO abril a julho/2008
Vila Bittencourt	88 (21+23+21+23)	PMO abril a julho/2008

9.2. Descontos Devido a Transferências de Óleo não Autorizadas no PMO de Janeiro/2008

No AEC de janeiro/2008 foram registradas diversas transferências de óleo diesel entre UTE que não foram autorizadas no PMO do referido mês. Dessa forma foram realizados descontos no PMO de março/2008, conforme detalhado na tabela a seguir.

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)
Castanho	Manaquiri	9.500
Castanho	Autazes	19.800
Castanho	Novo Céu	20.000
Itacoatiara	Rio Preto da Eva	15.000
Manacapuru	Barcelos	20.000
Manacapuru	Beruri	30.000
Manacapuru	Caapiranga	20.000
Manacapuru	Campinas	5.000
Manacapuru	Caviana	10.000
Manacapuru	Jacaré	10.000
Manacapuru	Sacambu	5.000
Manacapuru	Tuiué	5.000
Moura	Barcelos	7.234
Murituba	Campinas	5.000

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)
Novo Airão	Barcelos	25.000
Novo Céu	Autazes	19.000
Total		225.534

9.3. Restrição de Logística de entrega de óleo

A CEAM informou que, por restrição de logística ocasionada pela falta de dutos de óleo para transferência deste produto da embarcação do transportador até o tanque de armazenamento da usina ou por questão de navegabilidade, ficam mantidas entregas de quantidades de óleo em outras localidades, conforme discriminado na tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em	Restrição
Feijoal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoal
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila Amazônia
Zé Açú	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açú
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura
Jacaré	Caviana	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Jacaré
Araras	Caapiranga	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Araras
Santa Rita	S. Paulo Olivença	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Santa Rita
Betânia	Sto. Antonio do Içá	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Betânia
Itapuru	Beruri	Falta de oleoduto em Itapuru
Belo Monte	Canutama	Falta de oleoduto em Belo Monte

9.4. Posicionamento da CEAM quanto aos Descontos nas Quotas de Óleo Aprovadas nas Reuniões dos PMO

A CEAM reiterou mais uma vez o seu desacordo com relação aos descontos que vêm sendo realizados nas quotas de óleo dos PMO, por conta de consumo específico acima dos limites adotados pelo GTON, conforme já registrado em atas de PMO anteriores.

9.5. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 21.613 m³ de óleo diesel, referentes ao PMO de março/2008.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 276 m³ em função de débitos de combustível junto a CCC-ISOL existentes em diversas UTE.

10. CELPA

10.1. Descontos nas Quotas de Óleo

Foram efetuados os seguintes descontos nas quotas de óleo previstas para março, por conta de consumo específico acima dos valores limite: Anajás = 16 m³; Aveiro = 2 m³; Bagre = 21 m³; Juruti = 41 m³; Melgaço = 12 m³; Sta. Cruz do Arari = 4 m³; e Soure = 8 m³.

10.2. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 8.461 m³ de óleo diesel, sendo 8.446 m³ referentes ao PMO de março/2008 e os restantes 15 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2008.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 104 m³ em função de débitos de combustível junto a CCC-ISOL existentes em diversas UTE.

11. CELPE

Não enviou representante à reunião.

12. CEMAT

12.1. Transferências de Combustível Pertencentes à CEMAT para Quitação de Débitos de Combustível da CCC-ISOL

Foram registradas no AEC de janeiro/2008 transferências de 5 m³ de óleo diesel de Gaúcha do Norte para Serra Nova Dourada e de 5 m³ de Ribeirão Cascalheira para São José do Xingu, conforme item 10.1 da Ata do PMO de fevereiro/2008.

12.2. Interligações ao Sistema Interligado Nacional - SIN

O representante da CEMAT informou a interligação de Querência do Norte e Ribeirão Cascalheira ao SIN, em 12/02/2008, bem como a previsão de interligação de Gaúcha do Norte ao SIN, até o final de fevereiro/2008.

12.3. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.303 m³ de óleo diesel, sendo 2.964 m³ referentes ao PMO de março/2007 e os restantes 339 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2008.

Não foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL.

13. CER

13.1. Limitação de Geração Térmica em função da capacidade máxima de geração do Parque Gerador Autorizado pela ANEEL/SFG

Houve limitação de geração térmica nas UTE, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Geração Solicitada pela empresa (MWh)	Máxima Geração Prevista (MWh)	Geração Aprovada (MWh)
Com. Indígena Moscow	2	1,39	1,39
Com. Indígena Pium	3	2,37	2,37
Com. Indígena Xumina	4	3,04	3,04
Terra Preta	7	6,32	6,32
Vila Dona Cota	3	2,11	2,11

13.2. Desconto das Quantidades de Combustível Antecipadas no PMO de Janeiro/2008

Foram descontadas das quotas do PMO de março/2008, as quantidades de óleo diesel apresentadas na tabela a seguir, antecipadas no PMO de janeiro/2008, conforme item 11.2 da Ata do referido PMO.

UTE	Quantidade a Descontar (m³)	Quantidade Descontada no PMO março/2008 (m³)	Quantidade a Descontar no PMO abril/2008 (m³)
Lago Grande	2	2	-
Panacarica	2	2	-
São Francisco do B.R.B.	1	1	-
Sacaí	3	3	-
Samaúma	3	1	2
Santa Maria do Boiaçú	10	10	-
Santa Maria do Xeruiní	2	2	-
Terra Preta	2	2	-
Vila Cachoeirinha	4	4	-
Vila Caicubi	4	3	1
Vila Dona Cota	1	1	-
Vila Floresta	3	2	1
Vila Itaquera	2	2	-
Vila Remanso	2	1	1

13.3. Desconto de Óleo Transferido Sem Autorização

Foram descontados 600 litros de óleo diesel da quota da UTE Petrolina em razão de terem sido transferidos da UTE Caracaraí (AEC de janeiro/2008) sem autorização do GTON/CTP.

13.4. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.261 m³ de óleo diesel, sendo 1.251 m³ referentes ao PMO de março/2007 e os restantes 10 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2008. Foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 1 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

14. CERON

14.1. Acompanhamento da Devolução de Combustível para Pagamento do TAC

Desde o PMO de outubro/2007 vêm sendo realizados descontos nas quotas do PMO da CERON, de forma que a empresa compre, com recursos próprios, a quantidade de óleo diesel definida no Termo de Compromisso de Ajuste e de Conduta - TAC que a empresa está firmando com a ANEEL.

Nas tabelas a seguir são apresentadas as comparações entre os descontos nas quotas de óleo previstos nos PMO e as compras informadas pela CERON no AEC.

UTE	Parcela 1/60	Parcela 2/60	Parcela 3/60	Parcela 4/60	Parcela 5/60	Parcela 6/60
	PMO out/2007	PMO nov/2007	PMO dez/2008	PMO jan/2008	PMO fev/2008	PMO mar/2008
Arara	10,000	-	10,000	10,000	-	-
Calama	30,000	28,000	28,000	28,000	22,000	30,000
Conceição da Galera	-	2,000	3,000	1,000	-	-
Demarcação	-	5,000	5,000	5,000	5,000	-
Izidolândia	10,000	10,000	15,000	15,000	15,000	10,000
Maici	-	-	-	1,000	1,000	-
Nazaré	10,000	10,000	10,000	10,000	3,000	10,000
Pacaranã	20,000	25,000	20,000	20,000	20,000	15,000
Pedras Negras	-	-	-	-	-	-
Rolim de Moura do Guaporé	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
São Carlos	20,000	15,000	15,000	10,000	21,000	20,000
São Sebastião	-	-	-	5,000	8,000	-
Surpresa	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000	10,000
Tabajara	-	-	-	-	10,000	10,000
Urucumacua	10,000	10,000	-	-	-	10,000
Vila Extrema	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Vista Alegre do Abunã	25,000	30,000	30,000	30,000	30,000	30,000
Total	185,000	185,000	186,000	185,000	185,000	185,000

UTE	AEC			
	out/07	nov/07	dez/07	jan/08
Arara	10,000	-	10,000	10,000
Calama	28,176	28,000	-	28,000
Conceição da Galera	-	2,000	2,000	-
Demarcação	-	5,000	-	5,000
Izidolândia	10,000	10,000	15,000	15,000
Maici	-	-	-	1,000
Nazareth	10,000	10,000	10,000	13,295
Pacaranã	15,000	25,000	20,000	20,000
Pedras Negras	-	2,000	2,000	1,991
Rolim de Moura do Guaporé	10,000	7,880	8,000	7,038
São Carlos	20,000	15,000	15,000	10,000
São Sebastião	-	-	-	5,000
Surpresa	10,000	10,000	10,000	10,000
Tabajara	-	-	-	-
Urucumacuã	10,000	10,000	-	-
Vila Extrema	30,000	30,000	30,000	30,000
Vista Alegre do Abunã	25,000	20,000	30,000	30,000
Total	178,176	174,880	152,000	186,324

UTE	AEC - PMO			
	out/07	nov/07	dez/07	jan/08
Arara	-	-	-	-
Calama	(1,824)	-	(28,000)	-
Conceição da Galera	-	-	(1,000)	(1,000)
Demarcação	-	-	(5,000)	-
Izidolândia	-	-	-	-
Maici	-	-	-	-
Nazareth	-	-	-	3,295
Pacaranã	(5,000)	-	-	-
Pedras Negras	-	2,000	2,000	1,991
Rolim de Moura do Guaporé	-	(2,120)	(2,000)	(2,962)
São Carlos	-	-	-	-
São Sebastião	-	-	-	-
Surpresa	-	-	-	-
Tabajara	-	-	-	-
Urucumacuã	-	-	-	-
Vila Extrema	-	-	-	-
Vista Alegre do Abunã	-	(10,000)	-	-
Total	(6,824)	(10,120)	(34,000)	1,324

O coordenador do GTON/CTP ressaltou que é de inteira responsabilidade da CERON a comprovação, perante a ANEEL, das compras de combustível efetivamente realizadas, conforme programado nos PMO.

Os representantes da ANEEL/SFG destacaram que as parcelas a serem descontadas devem seguir estritamente o estabelecido no TAC – CERON/ANEEL, não podendo ser diferentes do quantitativo mensal definido no acordo proposto pela própria CERON, sob pena da empresa infringir cláusula do TAC, estando sujeita às penalidades descritas no mesmo.

14.2. Descontos Realizados no PMO de Março/2008 devido a:

14.2.1. Transferência de Óleo não Autorizada no PMO de Janeiro/2008

Foram descontados 3,800 m³ da quota da UTE Abunã por conta de óleo transferido da UTE Buritis (AEC de janeiro/2008) sem autorização do GTON/CTP.

14.2.2. Perdas de Combustível

Na apuração dos débitos de combustível foram acrescentadas as seguintes perdas de óleo diesel registradas no AEC de janeiro/2008.

UTE	Perdas Registradas no AEC de janeiro/2008 (litros)
Mutum Paraná	361
Santa Catarina	935
Total	1.296

14.3. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 5.935 m³ de óleo diesel, sendo 5.331 m³ referentes ao PMO de março/2008 e os restantes 604 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2008.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 285 m³ de óleo diesel para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL, sendo 185 m³ referentes à parcela 6/60 do TAC e 100 m³ para pagamento de débitos de consumo específico acima do limite.

15. CEMAR

Não enviou representante à reunião.

16. COELBA

Não enviou representante à reunião.

17. ELETROACRE

17.1. Transferência de Óleo Registrada no AEC de Dezembro/2007

Conforme o item 15.1 da ata do PMO de janeiro/2008 foram informadas no AEC de novembro/2007 transferências de 52.658 de Cruzeiro do Sul para Marechal Thaumaturgo, de 26.050 litros de Cruzeiro do Sul para Porto Walter e de 42.000 litros de Tarauacá para Jordão, justificadas pela restrição na logística de fornecimento de óleo, previstos para entrar nos tanques das UTE destino no AEC de Dezembro/2007.

A transferência dos 42.000 litros, inicialmente previstos para entrar no tanque da UTE Jordão em dezembro/2007, só foi efetivada em janeiro/2008, conforme registrado no AEC desse mês.

Com relação à transferência dos 52.658 m³ de Cruzeiro do Sul para Marechal Thaumaturgo, ainda não foi registrada no AEC a entrada dos remanescentes 3.455 litros no tanque da UTE Jordão.

17.2. Antecipação de Quotas de Óleo Diesel Devido à Logística de Abastecimento

Foram antecipados 131 m³ de óleo diesel da quota do PMO de maio/2008 para a UTE Santa Rosa do Purus, além dos 87 m³ já antecipados no PMO de janeiro/2008, correspondentes aos meses de fevereiro a abril/2008.

17.3. Desconto de Quotas Antecipadas

Foram feitos descontos nas quotas de óleo deste PMO, por conta de antecipações de quotas do PMO de março/2008 para janeiro/2008, conforme item 15.3 da Ata do PMO de janeiro/2008.

As referidas antecipações e descontos estão detalhados na tabela a seguir.

UTE	Quantidades antecipadas (m ³)	Meses das Antecipações	Desconto PMO Fev/2008	Desconto PMO Março/2008	A Descontar nos Próximos PMO
Feijó	2.006 (PMO jan)	Fev a Ago/2008	265	286	1.455
Jordão	216 (PMO jan)	Fev a Dez/2008	21	24	171
Mal. Thaumaturgo	713 (PMO jan)	Fev a Dez/2008	58	64	591
Porto Walter	556 (PMO jan)	Fev a Dez/2008	41	46	469
Sta. Rosa do Purus	87 (PMO jan)	Fev a Abr/2008	28	31	28
Sta. Rosa do Purus	131 (PMO março)	Maio/2008	0	0	131
Tarauacá	2.187 (PMO jan)	Fev a Jul/2008	299	322	1.566

17.4. Interligação do Sistema Isolado de Brasília ao Sistema PV-RB

O representante da ELETROACRE informou que, de acordo com a ata de reunião realizada com a ELETRONORTE em 29/janeiro/2008, a entrada em operação comercial da interligação de Brasília ao Sistema PV-RB foi mais uma vez adiada, estando prevista para março.

A quota de combustível para Brasília de 156 m³ foi dimensionada de forma que o estoque dessa UTE seja nulo ao final de março/2008.

17.5. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.367 m³ de óleo diesel, sendo 3.344 m³ referentes ao PMO de março/2007 e os restantes 23 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2008.

Não foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL.

18. ELETRONORTE

18.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

18.1.1. Carga Própria Prevista

- PV-RB = 332,3 MW médio

18.1.2. Intercâmbio PV-RB

- Porto Velho enviando 73,2 MW médio para Rio Branco

18.1.3. Operação da UHE Samuel

- Afluência Prevista = 107 % MLT;
- Nível do reservatório em 31/março/2008 = 84% V.U. (↑);
- Geração Prevista = 165 MW médio

18.1.4. Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UTE Rio Madeira – UG1 – manutenção corretiva durante o mês de março.

18.1.5. Geração Mínima para Manutenção de Unidades Geradoras

Foi prevista uma necessidade de geração térmica para as UTE Rio Branco I, II e Rio Acre, em Rio Branco, bem como para a UTE Rio Madeira, em Porto Velho, não tendo sido solicitadas quotas de óleo para estas UTE, uma vez que a ELETRONORTE está utilizando o estoque.

A geração térmica prevista foi de 0,6; 0,2; 0,2 e 2,0 MW médio para as UTE Rio Acre, Rio Branco I, Rio Branco II e Rio Madeira, respectivamente.

18.2. Sistema Macapá

18.2.1. Carga Própria Prevista : 107,7 MW médio

18.2.2. Operação da UHE Coaracy Nunes

- Afluência Prevista = 120 % MLT;
- Nível do reservatório em 31/março/2008 = 99% V.U. (↑);
- Geração Prevista = 72 MW médio

18.2.3. Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UTE SANTANA - W - 2 motores indisponíveis durante o mês de março para manutenção programada.

18.2.4. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

USINA	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)
Sistema Porto Velho							
UTE TERMONORTE I	DIESEL	3.664	0	3.664	15.460	215	0
UTE TERMONORTE II (TG)	PTE	26.670	0	26.670	73.878	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0
Sistema Rio Branco							
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	1
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	2
RIO ACRE	DIESEL	0	0	0	0	0	0
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	3.629	0	3.629	13.391	0	0
SANTANA W	DIESEL	2.893	0	2.893	12.054	0	0
SANTANA LM	DIESEL	131	0	131	377	256	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	3
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	3.664	0	3.664	15.460	215	0
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	26.670	0	26.670	73.878	0	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	6.653	0	6.653	25.823	256	0

19. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

20. MANAUS ENERGIA

20.1. Carga Própria Prevista Sistema Manaus: 718,7 MW médio

20.2. Operação da UHE Balbina

- Afluência Prevista = 130 % MLT;
- Nível do reservatório em 31/março/2008 = 83% V.U. (↑);
- Geração Prevista = 195 MW médio

O representante da ELETRONORTE informou que permanece o quadro de vazões afluentes favoráveis, devendo alcançar em fevereiro cerca de 240% MLT. Para março, a previsão é de 130% MLT (limite superior), de acordo com a simulação do modelo de previsão de vazões.

Com base nesse cenário e seguindo a diretriz do GTON/CTP de maximizar a geração na UHE Balbina de forma a reduzir o risco de vertimento, a indicação da ELETRONORTE para geração nessa UHE é de 195 MW médio.

O representante da MANAUS ENERGIA ponderou que caso ocorra abertura dos circuitos de 230 kV em presença de geração elevada (acima de 160 MW médio) na UHE Balbina, o sistema Manaus poderá ficar instável, conforme verificado em dezembro de 2007.

O coordenador do GTON/CTP comentou que as atuais deficiências no sistema Manaus tanto na transmissão, subtransmissão e distribuição não podem ser resolvidas por meio de substituição de geração hidráulica por térmica, muito menos no momento atual de risco de vertimento na UHE Balbina.

20.3. Indisponibilidade de Unidades Geradoras - Manutenção

- **UTE MAUÁ BLOCO IV (ex UTE W)** - 1 UG em manutenção para parada longa e outras 2 UG em parada para diagnóstico técnico do fabricante.
- **UTE MAUÁ BLOCO I (UTE Mauá)** - UG 2 em manutenção para recuperação do mancal de escora. Retorno previsto para o dia 15/04/08.
- **UTE ELECTRON** - todas as unidades em overhaul com previsão de término do 1º bloco (UG Nº1, 2 e 3) para março de 2008 e do 2º bloco (UG Nº 4, 5 e 6) para junho de 2008.

20.4. Reduções de Potência de Unidades Geradoras

- **UHE BALBINA** – 39 MW para controle de frequência;
- **UTE APARECIDA BLOCO I (UTE Aparecida)** - TG-07/TG-08 - 8,0 MW por controle de temperatura
- **UTE MAUÁ BLOCO I (UTE Mauá)**
 - UG 1 – 6 MW por problema de bomba de refrigeração (BAC);
 - UG 3 - 25,0 MW por estar operando somente uma BAC;
 - UG 4 - restrição de 5 MW para preservação dos tubos da caldeira.
- **UTE MAUÁ BLOCO II (ex UTE A)** – UG 05 e 06 – restrição de 5 MW por perda de rendimento por temperatura elevada na exaustão;
- **UTE MAUÁ BLOCO III (ex UTE B)** - UG 07 e 08 - restrição de 10 MW por perda de rendimento por alta temperatura na exaustão;
- **UTE APARECIDA BLOCO II (UTE D)** - UG 09 e 10 - restrição de 6 MW por perda de rendimento por alta temperatura na exaustão.

20.5. Descontos de Óleo – Posição da MANAUS ENERGIA

A MANAUS ENERGIA reiterou a sua posição com relação aos descontos nas autorizações de compras de óleo nos PMO, por conta de consumo específico acima dos limites adotados pelo GTON, conforme já registrado no item 18.4 da ata do PMO de

outubro/2006. Dessa forma, solicitou mais uma vez que não fossem consideradas nos PMO as compras de óleo realizadas pela MANAUS ENERGIA, conforme registrado no AEC de outubro/2006, para recomposição do estoque da CCC-ISOL por conta de consumo específico acima dos valores limites.

20.6. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

USINA	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)
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	14.772	1.000	15.772	78.117	0	0
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	11.919	0	11.919	37.062	45	0
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	PTE	5.396	0	5.396	18.600	0	0
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	PTE	0	0	0	0	23	0
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	PTE	7.311	0	7.311	19.770	3.337	0
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	PTE	0	0	0	0	0	0
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	0	0
TOTAL	PTE	12.707	0	12.707	38.371	3.360	0
	PGE	14.772	1.000	15.772	78.117	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	11.919	0	11.919	37.062	45	0
	DIESEL	-	-	-	-	-	-
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	9.285	44.639	0	509
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	9.285	44.639	0	460
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	18.570	0	18.570	89.279	0	969
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	10.059	0	10.059	48.361	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.022	0	9.022	44.641	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.330	0	9.330	44.641	0	0

21. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

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;

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

cto@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de geração hidráulica verificada em UHE e PCH.

22. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Abril	25 e 26/03/2008
PMO de Maio	23 e 24/04/2008



**REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS
ISOLADOS – PMO – MARÇO 2008**



Data: 19 de fevereiro de 2008
Hora: 14 horas
Local: Sala de reunião do DEN – 10º / ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
EDUARDO OSÓRIO DE CERQUEIRA	SFG/ANEEL	SGAN - QUADRA 603 MOD. J e J - BRASÍLIA-DF	(61) 2192-8374	(61) 2192-8944	EOCERQUEIRA@ANEEL.GOV.BR
Alton B. Magosso	SFG/ANEEL	" "	61-2192-8775	2192-8944	magosso@aneel.gov.br
Odino Gomes de Magalhães	CEA	Av. Pe. Júlio Maria Lombardi 1900	96 3212-1304	96 3212-1351	o.gomagalves@cen.ape.gov.br
JOSÉ FERNANDO DA S. NETO	ELETRONORTE	R. Volário Mepellício, 226	(68) 3212-5718	(68) 3212-5841	zereito@eletnorte.com.br
HERALDO DE O. LIMA	MESA	SE-MANAUAS I - CORRADO II	(92) 3647-4591	(92) 3647-1502	HERALDO.LIMA@ELN.GOV.BR
ARDO NUNES DE LIMA	GERON	AV. JOSÉ DE AENCKER - ZENITE	(69) 3224-8110	(69) 3224-2035	aldou@ceron.com.br
JOÃO ROBERTO ROHMERT SENA	GER	AV. PRES. CASTELO BRANCO, 1163	95 3623-2920	95 7623-1350	JOAO.Roberto@cef-pe.gov.br
IVAN REZENDE	ELETRONORTE	ED. VENANCIO 3000 BLOCO C SALA 811	(61) 3129-5254	61 3328-6021	IVAN.REZENDE@ELN.GOV.BR
ARMINDA C J T SANTOS	ELETRONORTE	AV. PRES. VARGAS, 409/17º	(21) 2514-6374	(21) 2514-1009	arminda@eletrobras.com
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	" "	(21) 2514-6373	" "	mario.rodrigues@eletrobras.com



REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS
ISOLADOS – PMO – MARÇO 2008

Data: 20 de fevereiro de 2008
Hora: 09 horas – 18 horas
Local: Sala de reunião do DEN – 10º / ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
EDUARDO GEÓRGI DE CERQUEIRA	SFG/ANEEL	SGAN-QUADRA 603/ MOD. 1, E.L. BRASILIA DF	(61) 2192-8376	(61) 2192-8941	COCEPROVEI20@ANEEL.GOV.BR
IVAN REZENDE	ELETROFORTE	ED VENEZUELA 3000 - BLOCO SALA 811	(61) 3428-5154	(61) 3338-6024	IVAN.REZENDE@ELN.GOV.BR
Wilton R. Magosso	SFG/ANEEL	SGAN 603 - MOD. 1 - BRASILIA DF	61-2192-8775	61-2192-8941	magosso@aneel.gov.br
José Haroldo N. Nascimento	CELPA	RUA A. MONTENEGRO, Dm 85 s/n	91-3216-1479	91-3216-1429	joselb.nascimento@celpa.com.br
ARÃO NORRIS DE LIMA	CECON	AV. DISE ALENCASTRE (C/PA)	(69) 3224-8110	(69) 3224-2035	Aralon@cecon.br
Rui Higa Tunes	CEMAT	RUA MANUEL SANTOS COIMBRA, 884	(65) 3336-5213	(65) 3824-5655	rui.higa@redecemad.com.br
Sandro Roberto Sobrinho da Silva	CEMAT	"	(65) 3336-5533	(65) 3824-5655	sandro.rb@redecemad.com.br
BRENÓ S. FEITOZA	CEAM	AV 7 DE SETEMBRO, 1150	92-3034-3784	92-3635-6187	BRENDO@ELN.GOV.BR
HERALDO DE O. LIMA	MESA	SE-MANAUAS I - CORDA 10 II	92-3648-1551	92-3647-1822	HERALDO.LIMA@ELN.GOV.BR
JOÃO ROCHA RIBEIRO	CEB	PRES. CASTELO BRANCO, 1163	95-3623-2420	95-3623-1320	JOAO.Ribeiro@CEB.RR.GOV.BR
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º AND	(91) 2514-6373	(91) 2514-5609	Mario.Rodrigues@eletrobras.com
ARMINDA C. J. SANTOS	"	"	(21) 214-6374	"	arminda@eletrobras.com