

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

MARÇO / 2009

GTON / CTP – 004/2009

MARÇO DE 2009

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.....	13
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	15
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP.....	29
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais.....	43
7.4 Anexo IV Compras de Óleo COM e SEM Cobertura da CCC-Isol e Energia Hidráulica Equivalente ..	51
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação.....	73
7.6 Anexo VII Gráficos de Consumos de Óleo Verificados X Previstos.....	81
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica.....	95
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião	99

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
- Reprogramações
- 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 março/2009 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 Fevereiro/2009: 65% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Fevereiro/2009: 87% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Março/2009: 100% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Maximizar a geração hidráulica de forma a reduzir o vertimento</p>
Porto Velho - Rio Branco	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Fevereiro/2009: 44% V.U.(↑)</p> <p>Realizado em Fevereiro/2009: 66% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Março/2009: 85% V.U.(↑)</p>	<p>✓ Controlar a geração hidráulica de forma a encher o reservatório ao final do período úmido.</p> <p>✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho a Rio Branco.</p>
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Março/2009):</p> <p>Geração Hidráulica: 65%</p> <p>Geração Térmica: 35%</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 estabelecidos na Resolução Normativa ANEEL nº 350/2009, de 21/01/2009, listados na tabela 5.1. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE. A partir do PMO de fevereiro/2009, o valor utilizado para cálculo das quotas de combustível de cada UTE com cobertura da CCC-ISOL, é o menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2008 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução supracitada.

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 1 a 100	0,404
De 101 a 250	0,349
De 251 a 500	0,329
De 501 a 750	0,300
De 751 a 1.000	0,300
De 1.001 a 2.500	0,300
De 2.501 a 5.000	0,290
De 5.001 a 7.500	0,290
De 7.501 a 10.000	0,290
De 10.001 a 12.500	0,290
De 12.501 a 15.000	0,290
De 15.501 a 20.000	0,290
20.001 ou acima	0,290
Com parque gerador baseado em Turbinas	
Tipo	Limite
Turbina a gás	0,380
Turbina a vapor	0,380

Nota: ⁽¹⁾ Com a transferência da UGG04 da UTE Rio Madeira (35 MW) para o sistema Manaus, o parque gerador dessa UTE passou a ter configuração similar ao da UTE Rio Acre.

Na tabela 5.2 são comparadas as compras de combustível com cobertura da CCC-ISOL previstas no Plano de Operação, aprovadas na 38ª Reunião do GTON realizada em 18/12/2008, com as compras de combustível acumuladas previstas nos PMO. Vale ressaltar que a partir de maio/2008 o óleo PTE passou a ser identificado como OCTE.

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)	23.245	5.884	25
CEAM	Diesel (m³)	282.284	64.308	23
CELPA	Diesel (m³)	101.784	22.230	22
CEMAT	Diesel (m³)	10.999	3.336	30
CER	Diesel (m³)	18.484	3.731	20
CERON	Diesel (m³)	66.867	15.698	23
ELETROACRE	Diesel (m³)	40.913	13.473	33
ELETRONORTE Acre	Diesel (m³)	1.348	-	-
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m³)	44.602	13.789	31
ELETRONORTE Rondônia	OCTE (m³)	149.917	89.150	59
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	158.716	30.198	19
PIE BREITENER - UTE Mattos	Combustível (ton)	109.325	23.318	21
PIE BREITENER - UTE Fran	Combustível (ton)	109.325	24.247	22
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	116.554	23.593	20
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	109.850	24.049	22
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	105.517	23.302	22
MANAUS ENERGIA	OCTE (m³)	380.832	36.898	10
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	180.565	22.819	13
MANAUS ENERGIA	Combustível (ton)	208.516	35.106	17
MANAUS ENERGIA	Diesel (m³)	72.784	22.207	31
CELPE	Diesel (m³)	3.837	721	19
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	5.398	1.225	23
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	1.553	385	25
TOTAL	Diesel	831.261	196.800	24
	OCTE	530.749	126.048	24
	Combustível	760.640	154.929	20
	PGE	180.565	22.819	13



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

- ELETROACRE – devido a dificuldades de logística, em janeiro foram antecipadas quantidades de combustível para: Jordão do PMO de fevereiro a dezembro/2009; Tarauacá do PMO de fevereiro a julho/09; Feijó do PMO de fevereiro a setembro/2009; Porto Walter do PMO de fevereiro a junho/09; Marechal Thaumaturgo do PMO de fevereiro a agosto/2009; e Santa Rosa do Purús do PMO de fevereiro a junho/2009.
- ELETRONORTE Rondônia – no Plano de Operação/2009 foram previstas compras de combustível apenas para o 1º semestre/2009, em razão da previsão de interligação do sistema Porto Velho – Rio Branco ao Sistema Interligado Nacional a partir de julho/2009.
- MANAUS ENERGIA – as compras de óleo PGE estão abaixo das previstas em razão de maior indisponibilidade de unidades geradoras na UTE Mauá Bloco IV.
- CEMAT – prevê-se redução significativa das compras de óleo diesel a partir de março/2009, mês previsto para a desativação das UTE Apiacás, Nova Bandeirantes e Nova Monte Verde cujos sistemas passarão a se interligar ao Sistema Interligado Nacional – SIN. Caso a desativação se concretize nesse mês, representará antecipação de 2 meses dessas interligações em relação à data prevista no Plano de Operação/2009.

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 2009.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico																			
Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	jan/09	fev/09	mar/09	abr/09	mai/09	jun/09	jul/09	ago/09	set/09	out/09	nov/09	dez/09	Acum 2009	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	1,712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1,712	164,910
Manaus Energia-Interior	diesel	1.145,595	2.545,386	1.540,301	1.042,774	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.274,057
Celpe	diesel	723,381	1.484,612	984,878	128,077	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3.320,949
Celpe	diesel	14,280	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,498
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	22,382	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.449,986
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	1.481,078	1.052,588	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.718,212
Ceron	diesel	-	-	499,592	27,275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	526,868
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,698
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	14,128	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	469,422
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	7,063	1,207	13,844	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	13,844	62,325
TOTAL DIESEL		3.776,136	7.631,185	4.976,627	2.288,766	15,556	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15,556	18.147,925
Manaus Energia	combustível	-	44,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	44,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
Eletronorte	OCTE	-	185,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185,261
Manaus Energia	OCTE	2.172,160	1.781,110	342,176	51,771	395,952	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	395,952	4.743,170

Nota: Diesel e OCTE em m³; 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	Acum 2008	jan/09	fev/09	mar/09	abr/09	mai/09	jun/09	jul/09	ago/09	set/09	out/09	nov/09	dez/09	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	168,000	74,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	242,000
Manaus Energia-Interior	diesel	23,800	3.479,730	5.190,206	3.148,852	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	11.842,588
Celipa	diesel	699,154	3.974,629	2.080,530	3.333,197	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.087,510
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	1.125,992	281,000	55,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.461,992
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	2.226,540	2.172,200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7.949,340
Ceron	diesel	-	-	609,649	461,604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.071,253
Eletoacre	diesel	20,000	72,014	69,965	42,953	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	204,932
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	30,000	135,000	181,118	0,794	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,794	346,912
TOTAL DIESEL		1.998,354	10.977,565	10.760,890	9.468,924	0,794	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,794	33.206,527
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000
Manaus Energia	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL OCTE		-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000

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

Obs.: A CELPE informou que as quantidades de combustível adquiridas com recursos próprios que foram indicadas nos relatórios dos PMO de Julho/2005 a Fevereiro/2009 referiam-se à pagamento de TAC, deixando, portanto, de serem contabilizadas nesta tabela.

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	Acum 2008	jan/09	fev/09	mar/09	abr/09	mai/09	jun/09	jul/09	ago/09	set/09	out/09	nov/09	dez/09	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia-Interior	diesel	-	-	113,803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,803
Celpa	diesel	-	2.270,363	845,652	2.818,100	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.934,115
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	56,612	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	56,612
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	2.270,363	959,455	2.874,712	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6.104,530
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia	OCTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL OCTE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Nota: Diesel e OCTE em m³; 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	164,910	242,000	-	4,000	(73,090)
Manaus Energia-Interior	diesel	6.274,057	11.842,588	113,803	3.233,682	(2.221,046)
Celpa	diesel	3.320,949	10.087,510	5.934,115	54,407	(778,039)
Celpe	diesel	14,498	-	-	-	14,498
Cemat	diesel	1.449,986	1.461,992	-	25,562	13,556
Cer	diesel	5.718,212	7.949,340	56,612	0	(2.174,517)
Ceron	diesel	526,868	1.071,253	-	43,283	(501,102)
Elethroacre	diesel	146,698	204,932	-	11,266	(46,968)
Eletronorte	diesel	469,422	-	-	15,951	485,373
Jari Celulose	diesel	62,325	346,912	-	-	(284,587)
TOTAL DIESEL		18.147,925	33.206,527	6.104,530	3.388,150	(5.565,922)
Manaus Energia	combustível	44,653	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		44,653	-	-	-	44,653
Eletronorte	OCTE	185,261	456,000	-	-	(270,739)
Manaus Energia	OCTE	4.743,170	-	-	-	4.743,170
TOTAL OCTE		4.928,431	456,000	-	-	4.472,431

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

(*) Ajuste contábil: utilização de crédito de óleo de uma UTE para reduzir/quitar débito de óleo de outra UTE.

Este crédito de óleo pode ser originado, por exemplo, quando uma UTE ineficiente passa a operar abaixo do limite de consumo específico e o total de óleo adquirido com recursos próprios tenha sido superior às quantidades de combustível devidas ao estoque da CCC-ISOL (por perda, geração não autorizada ou violação de consumo específico).

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: **CEA - SISTEMA TÉRMICO**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:
13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.470	1.790		4.260	5,7
LOURENÇO	130	68		198	0,3
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.310	830		2.140	2,9
TOTAL EMPRESA	3.910	2.688		6.598	8,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:

13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	45	5		50	0,1
ALVARÃES	264	154		418	0,6
AMATURÁ	201	70		271	0,4
AMBE	41	5		46	0,1
ANAMÁ	237	60		297	0,4
ANORI	453	217		670	0,9
APUÍ	581	411		992	1,3
ARARA	15	22		37	0,0
ATALAIA DO NORTE	260	118		378	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	25	10		35	0,0
AUTAZES	602	604		1.206	1,6
AUXILIADORA	14	2		16	0,0
AXINIM	44	49		93	0,1
AYAPUÁ	29	3		32	0,0
B. CONSTANT	884	381		1.265	1,7
BARCELOS	383	597		980	1,3
BARREIRA ANDIRA	19	2		21	0,0
BARREIRINHA	402	165		567	0,8
BELÉM DO SOLIMÕES	29	70		99	0,1
BELO MONTE	28	3		31	0,0
BERURI	424	159		583	0,8
BETÂNIA	27	29		56	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	292	164		456	0,6
BOCA DO ACRE	1.206	591		1.797	2,4
BORBA	857	368		1.225	1,6
CAAPIRANGA	238	100		338	0,5
CABURI	48	15		63	0,1
CAIAMBÉ	44	25		69	0,1
CAMARUÁ	33	4		37	0,0
CAMETÁ	61	20		81	0,1
CAMPINAS	35	7		42	0,1
CANUTAMA	300	112		412	0,6
CARARÁ AÇU	33	4		37	0,0
CARAUARI	940	264		1.204	1,6
CAREIRO DA VÁRZEA	360	72		432	0,6
CARVOEIRO	31	3		34	0,0
CASTANHO	657	1.264		1.921	2,6
CAVIANA	32	18		50	0,1
COARI	3.079	1.947		5.026	6,8
CODAJÁS	954	238		1.192	1,6
CODAJÁS MIRIM	20	2		22	0,0
CUCUÍ	25	23		48	0,1
EIRUNEPE	929	452		1.381	1,9
ENVIRA	463	104		567	0,8
ESTIRÃO DO EQUADOR	24	40		64	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:

13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	12	53		65	0,1
FONTE BOA	541	411		952	1,3
FREGUESIA ANDIRÁ	21	2		23	0,0
GUAJARÁ	236	80		316	0,4
HUMAITÁ	2.004	621		2.625	3,5
IAUARETÊ	72	25		97	0,1
IPIRANGA	24	19		43	0,1
IPIXUNA	323	31		354	0,5
ITACOATIARA	4.721	2.826		7.547	10,1
ITAMARATI	161	135		296	0,4
ITAPEAÇÚ	69	9		78	0,1
ITAPIRANGA	370	88		458	0,6
ITAPURU	16	2		18	0,0
JACARÉ	32	23		55	0,1
JANUARIO	30	3		33	0,0
JAPURÁ	4	17		21	0,0
JUÇARA	118	13		131	0,2
JURUÁ	264	22		286	0,4
JUTAÍ	418	247		665	0,9
LÁBREA	1.117	460		1.577	2,1
LAGO DO BERURI	19	2		21	0,0
LAGUINHO	39	4		43	0,1
LIMOEIRO	113	193		306	0,4
LINDÓIA	92	51		143	0,2
MANACAPURU	4.128	2.542		6.670	9,0
MANAQUIRI	366	85		451	0,6
MANICORE	1.322	390		1.712	2,3
MAPIÁ	38	4		42	0,1
MARAÃ	222	235		457	0,6
MATUPI	157	65		222	0,3
MAUÉS	1.245	807		2.052	2,8
MOCAMBO	54	11		65	0,1
MOURA	10	24		34	0,0
MURITUBA	10	15		25	0,0
NHAMUNDÁ	386	172		558	0,8
NOVA OLINDA DO NORTE	713	451		1.164	1,6
NOVO AIRÃO	462	265		727	1,0
NOVO ARIPUANÁ	363	581		944	1,3
NOVO CÉU	39	140		179	0,2
NOVO REMANSO	195	210		405	0,5
PALMEIRAS	27	5		32	0,0
PARAUÁ	12	41		53	0,1
PARINTINS	3.494	2.424		5.918	8,0
PAUINI	460	-63		397	0,5
PEDRAS	49	21		70	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:

13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PESQUEIRO	23	3		26	0,0
RAINHA DOS APÓSTOLOS	19	2		21	0,0
RIO PRETO DA EVA	822	495		1.317	1,8
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.365	651		2.016	2,7
SACAMBU	21	40		61	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	285	144		429	0,6
SANTA RITA	23	48		71	0,1
SANTANA DO UATUMÃ	21	2		23	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	102	640		742	1,0
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	385	165		550	0,7
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	268	158		426	0,6
SILVES	257	59		316	0,4
SUCUNDURI	36	4		40	0,1
TABATINGA	2.351	1.190		3.541	4,8
TAPAUÁ	335	408		743	1,0
TEFÉ	2.542	1.836		4.378	5,9
TONANTINS	161	373		534	0,7
TUIUÉ	33	15		48	0,1
UARINI	226	148		374	0,5
URUCARÁ	461	289		750	1,0
URUCURITUBA	335	109		444	0,6
VILA AMAZÔNIA	37	32		69	0,1
VILA BITTENCOURT	33	16		49	0,1
VILA URUCURITUBA	19	13		32	0,0
ZÉ AÇÚ	17	9		26	0,0
Total da Empresa	50.413	29.584		79.997	107,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:

13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	413	52		465	0,6
ALENQUER	1.286	278		1.564	2,1
ALMERIM	688	144		832	1,1
ANAJÁS	272	42		314	0,4
AVEIRO	100	16		116	0,2
BAGRE	210	46		256	0,3
BARREIRA DO CAMPO	53	12		65	0,1
BREVES	2.073	899		2.972	4,0
CACHOEIRA DO ARARI	265	25		290	0,4
CHAVES	72	10		82	0,1
COTIJUBA	155	56		211	0,3
CURRALINHO	310	88		398	0,5
CURUÁ	292	32		324	0,4
FARO	195	25		220	0,3
GURUPÁ	350	78		428	0,6
JACAREACANGA	187	85		272	0,4
JURUTI	1.460	234		1.694	2,3
MELGAÇO	153	40		193	0,3
MONTE ALEGRE	1.894	304		2.198	3,0
MUANÁ	370	104		474	0,6
ÓBIDOS	1.467	336		1.803	2,4
OEIRAS	349	81		430	0,6
ORIXIMINÁ	2.074	387		2.461	3,3
PORTEL	989	242		1.231	1,7
PORTO DE MOZ	531	238		769	1,0
PORTO DE PEDRAS	469	74		543	0,7
PRAINHA	332	59		391	0,5
SALVATERRA	857	178		1.035	1,4
SANTA CRUZ DO ARARI	125	28		153	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	2.105	650		2.755	3,7
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	362	89		451	0,6
SOURÉ	954	198		1.152	1,5
STª Mª DAS BARREIRAS	91	45		136	0,2
TERRA SANTA	488	80		568	0,8
TOTAL EMPRESA	21.991	5.255		27.246	36,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:

13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	3.852	530		4.382	5,9
APIACÁS	583	130		713	1,0
COMODORO	1.385	36		1.421	1,9
COTRIGUAÇU	539	93		632	0,8
GUARIBA	152	9		161	0,2
JURUENA	546	102		648	0,9
NOVA BANDEIRANTES	760	123		883	1,2
NOVA MONTE VERDE	1.211	123		1.334	1,8
PARANORTE	71	37		108	0,1
RONDOLÂNDIA	130	17		147	0,2
TOTAL EMPRESA	9.229	1.200		10.429	14,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:

13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	14		14	0,0
ALTO ALEGRE	241	560		801	1,1
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	7		7	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	3		3	0,0
BONFIM	368	537		905	1,2
CAICUBI	0	10		10	0,0
CARACARAI	545	498		1.043	1,4
COMUNIDADE COBRA	0	2		2	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	2		2	0,0
COMUNIDADE SOMA	0	2		2	0,0
CONTÃO	0	27		27	0,0
ENTROCAMENTO	0	1		1	0,0
EQUADOR	3	29		32	0,0
GUARIBA II	0	2		2	0,0
JACAMIN	0	2		2	0,0
JUNDIÁ	25	55		80	0,1
LAGO GRANDE	0	6		6	0,0
LAGO GRANDE II	0	1		1	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6		6	0,0
MALOCA BOCA DA MATA	0	7		7	0,0
MALOCA CATUAL	0	1		1	0,0
MALOCA CAXIAS	0	2		2	0,0
MALOCA CONSTANTINO	0	1		1	0,0
MALOCA DA RAPOSA	0	12		12	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1		1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7		7	0,0
MALOCA DO CAJÚ	0	2		2	0,0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1		1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1		1	0,0
MALOCA DO FLEXAL	0	3		3	0,0
MALOCA DO GAVIÃO	0	1		1	0,0
MALOCA DO JAUARI	0	1		1	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	1		1	0,0
MALOCA DO MANOÁ	0	4		4	0,0
MALOCA DO MARUPÁ	0	2		2	0,0
MALOCA DO TAXI	0	2		2	0,0
MALOCA DO TICOÇA	0	1		1	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	1		1	0,0
MALOCA GUARIBA	0	3		3	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1		1	0,0
MALOCA MARACANÃ	0	6		6	0,0
MALOCA MOSCOW	0	1		1	0,0
MALOCA PATATIVA	0	1		1	0,0
MALOCA PERDIZ	0	1		1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ	0	2		2	0,0
MALOCA SANTA INEZ	0	1		1	0,0
MALOCA SANTA ROSA	0	2		2	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:
13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SÃO MARCOS	0	2		2	0,0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	3		3	0,0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2		2	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	6		6	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	1		1	0,0
MUCAJAI	1.167	1.941		3.108	4,2
MUTUM	0	12		12	0,0
NAPOLEÃO	0	9		9	0,0
NORMANDIA	112	178		290	0,4
NOVA ESPERANÇA II	10	4		14	0,0
NOVA VIDA	0	3		3	0,0
OLHO D'AGUA	0	4		4	0,0
PACARAIMA	229	221		450	0,6
PANACARICA	0	6		6	0,0
PASSARÃO	59	23		82	0,1
PETROLINA	2	20		22	0,0
PIUM	0	2		2	0,0
RORAINÓPOLIS	576	1.815		2.391	3,2
S. JOÃO DA BALIZA	649	479		1.128	1,5
SACAI	0	11		11	0,0
SAMAUMA	0	2		2	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	4	28		32	0,0
SANTA MARIA VELHA	0	2		2	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2		2	0,0
SÃO JOSÉ - CER	1	6		7	0,0
SOCÓ	0	5		5	0,0
SURUMU	16	35		51	0,1
TAIANO	12	71		83	0,1
TANAUÁ	0	2		2	0,0
TEPEQUEM	0	11		11	0,0
TERRA PRETA	0	1		1	0,0
TRAIRÃO	6	52		58	0,1
TRÊS CORAÇÕES	7	34		41	0,1
UIRAMUTÁ	7	79		86	0,1
VILA BRASIL	60	100		160	0,2
VILA CACHOEIRINHA	0	10		10	0,0
VILA DONA COTA	0	2		2	0,0
VILA FLORESTA	0	4		4	0,0
VILA ITAQUERA	0	4		4	0,0
VILA MILAGRE	0	2		2	0,0
VILA NOVO PROGRESSO	0	11		11	0,0
VILA REMANSO	0	3		3	0,0
VILA SÃO PEDRO	0	2		2	0,0
VILENA - CER	0	17		17	0,0
VISTA ALEGRE	3	38		41	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA	0	2		2	0,0
XERUINI	0	6		6	0,0
XUMINA	0	4		4	0,0
TOTAL EMPRESA	4.102	7.110		11.212	15,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:

13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	42	60		102	0,1
ALVORADA DO OESTE	1.003	168		1.171	1,6
ARARA	10	26		36	0,0
CALAMA	29	90		119	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	296	277		573	0,8
CHUPINGUAIA	670	466		1.136	1,5
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	10		11	0,0
COSTA MARQUES	773	390		1.163	1,6
CUJUBIM	868	850		1.718	2,3
DEMARCAÇÃO	1	16		17	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	1.807	2.774		4.581	6,2
FORTALEZA DO ABUNÃ	19	26		45	0,1
IZIDOLÂNDIA	46	14		60	0,1
JACI PARANÁ	333	353		686	0,9
MACHADINHO	1.596	1.518		3.114	4,2
MAICI	1	3		4	0,0
MUTUM PARANÁ	51	47		98	0,1
NAZARÉ	8	57		65	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	204	160		364	0,5
PACARANA	97	49		146	0,2
PEDRAS NEGRAS	1	4		5	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	2	35		37	0,0
SANTA CATARINA	1	11		12	0,0
SÃO CARLOS	36	84		120	0,2
SÃO FRANCISCO	899	634		1.533	2,1
SISTEMA SAMUEL	133.576	89.983		223.559	300,5
SURPRESA	9	59		68	0,1
TABAJARA	1	19		20	0,0
TRIUNFO	317	219		536	0,7
UNIÃO BANDEIRANTES	102	423		525	0,7
URUCUMACUÁ	43	18		61	0,1
VALE DO ANARI	323	260		583	0,8
VILA EXTREMA	412	310		722	1,0
VISTA ALEGRE	464	510		974	1,3
TOTAL EMPRESA	144.041	99.923		243.964	327,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: ELETROACRE

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:
13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	298	45		343	0,5
CAPIXABA	376	-48		328	0,4
CRUZEIRO DO SUL	5.851	1.048	316	7.215	9,7
FEIJÓ	886	111		997	1,3
JORDÃO	64	19		83	0,1
MANOEL URBANO	279	9		288	0,4
MARECHAL TAUMATURGO	145	41		186	0,3
PORTO WALTER	112	24		136	0,2
RIO BRANCO	40.668	15.922		56.590	76,1
SANTA ROSA DO PURUS	90	15		105	0,1
TARAUACA	1.012	177		1.189	1,6
XAPURI	747	152		899	1,2
TOTAL EMPRESA	50.528	17.515	316	68.359	91,9

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: **JARI CELULOSE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:
13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.165	222		1.387	1,9
MUNGUBA	365	0		365	0,5
SÃO MIGUEL	27	5		32	0,0
TOTAL EMPRESA	1.557	227		1.784	2,4

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Março de 2009

Posição de:
13/2/2009

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	315.832	201.469	500	517.801	696,0
BOA VISTA ENERGIA	34.961	11.184	4.814	50.959	68,5
ELN-SAMUEL	446	5.953	142.414	148.813	200,0
ELN-RIO BRANCO	197	187	56.588	56.972	76,6
ELN-AMAPÁ	590	2.936	82.800	86.326	116,0
ELN-RORAIMA	51	736	50.959	51.746	69,6
CELPE - F. NORONHA	1.037	57		1.094	1,5
CEA-H	51.230	31.570		82.800	111,3

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

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

VERSÃO: 2009.0

DATA : 11/02/09

Sistema Isolado	Recursos de Energia Total PREVISTO							Consumo Especifico Médio Mensal (m³ ou t por MWh)	Consumo Especifico Limite (m³ ou t por MWh)	TIPO DE COMBUSTIVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS							QUANTIDADES ACRESCENTADAS				AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA de CCC-IBOL			Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA de CCC-IBOL			Energia Hidráulica Espreitada	Estoque de óleo VERIFICADO (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tempo de Tanqueagem	Linha de Tanqueagem	PREVISTO de Consumo Médio Diário (m³ ou t)	PREVISTO de Atribuição (m³ ou t)	Tempo Máximo de Afundamento	Quantidade por carregamento	Tipo de Anexo																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh				DÉBITOS DIVERSOS	TRANSFERÊNCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	VAL. ANTECIPADAS em PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS	MES PREVISTO PARA O DESCONTO	PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Reservada em PMO (mês de referência)	MES de Descontagem das Reservas	Para Recombust. Estoque através de CCC-IBOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)		MWh	m³ ou t	m³ ou t	MWh	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)	(34)	(35)	(36)	(37)	(38)	(39)	(40)	(41)	(42)	(43)	(44)	(45)	(46)	(47)	(48)	(49)	(50)	(51)	(52)	(53)	(54)	(55)	(56)	(57)	(58)	(59)	(60)	(61)	(62)	(63)	(64)	(65)	(66)	(67)	(68)	(69)	(70)	(71)	(72)	(73)	(74)	(75)	(76)	(77)	(78)	(79)	(80)	(81)	(82)	(83)	(84)	(85)	(86)	(87)	(88)	(89)	(90)	(91)	(92)	(93)	(94)	(95)	(96)	(97)	(98)	(99)	(100)	(101)	(102)	(103)	(104)	(105)	(106)	(107)	(108)	(109)	(110)	(111)	(112)	(113)	(114)	(115)	(116)	(117)	(118)	(119)	(120)	(121)	(122)	(123)	(124)	(125)	(126)	(127)	(128)	(129)	(130)	(131)	(132)	(133)	(134)	(135)	(136)	(137)	(138)	(139)	(140)	(141)	(142)	(143)	(144)	(145)	(146)	(147)	(148)	(149)	(150)	(151)	(152)	(153)	(154)	(155)	(156)	(157)	(158)	(159)	(160)	(161)	(162)	(163)	(164)	(165)	(166)	(167)	(168)	(169)	(170)	(171)	(172)	(173)	(174)	(175)	(176)	(177)	(178)	(179)	(180)	(181)	(182)	(183)	(184)	(185)	(186)	(187)	(188)	(189)	(190)	(191)	(192)	(193)	(194)	(195)	(196)	(197)	(198)	(199)	(200)	(201)	(202)	(203)	(204)	(205)	(206)	(207)	(208)	(209)	(210)	(211)	(212)	(213)	(214)	(215)	(216)	(217)	(218)	(219)	(220)	(221)	(222)	(223)	(224)	(225)	(226)	(227)	(228)	(229)	(230)	(231)	(232)	(233)	(234)	(235)	(236)	(237)	(238)	(239)	(240)	(241)	(242)	(243)	(244)	(245)	(246)	(247)	(248)	(249)	(250)	(251)	(252)	(253)	(254)	(255)	(256)	(257)	(258)	(259)	(260)	(261)	(262)	(263)	(264)	(265)	(266)	(267)	(268)	(269)	(270)	(271)	(272)	(273)	(274)	(275)	(276)	(277)	(278)	(279)	(280)	(281)	(282)	(283)	(284)	(285)	(286)	(287)	(288)	(289)	(290)	(291)	(292)	(293)	(294)	(295)	(296)	(297)	(298)	(299)	(300)	(301)	(302)	(303)	(304)	(305)	(306)	(307)	(308)	(309)	(310)	(311)	(312)	(313)	(314)	(315)	(316)	(317)	(318)	(319)	(320)	(321)	(322)	(323)	(324)	(325)	(326)	(327)	(328)	(329)	(330)	(331)	(332)	(333)	(334)	(335)	(336)	(337)	(338)	(339)	(340)	(341)	(342)	(343)	(344)	(345)	(346)	(347)	(348)	(349)	(350)	(351)	(352)	(353)	(354)	(355)	(356)	(357)	(358)	(359)	(360)	(361)	(362)	(363)	(364)	(365)	(366)	(367)	(368)	(369)	(370)	(371)	(372)	(373)	(374)	(375)	(376)	(377)	(378)	(379)	(380)	(381)	(382)	(383)	(384)	(385)	(386)	(387)	(388)	(389)	(390)	(391)	(392)	(393)	(394)	(395)	(396)	(397)	(398)	(399)	(400)	(401)	(402)	(403)	(404)	(405)	(406)	(407)	(408)	(409)	(410)	(411)	(412)	(413)	(414)	(415)	(416)	(417)	(418)	(419)	(420)	(421)	(422)	(423)	(424)	(425)	(426)	(427)	(428)	(429)	(430)	(431)	(432)	(433)	(434)	(435)	(436)	(437)	(438)	(439)	(440)	(441)	(442)	(443)	(444)	(445)	(446)	(447)	(448)	(449)	(450)	(451)	(452)	(453)	(454)	(455)	(456)	(457)	(458)	(459)	(460)	(461)	(462)	(463)	(464)	(465)	(466)	(467)	(468)	(469)	(470)	(471)	(472)	(473)	(474)	(475)	(476)	(477)	(478)	(479)	(480)	(481)	(482)	(483)	(484)	(485)	(486)	(487)	(488)	(489)	(490)	(491)	(492)	(493)	(494)	(495)	(496)	(497)	(498)	(499)	(500)	(501)	(502)	(503)	(504)	(505)	(506)	(507)	(508)	(509)	(510)	(511)	(512)	(513)	(514)	(515)	(516)	(517)	(518)	(519)	(520)	(521)	(522)	(523)	(524)	(525)	(526)	(527)	(528)	(529)	(530)	(531)	(532)	(533)	(534)	(535)	(536)	(537)	(538)	(539)	(540)	(541)	(542)	(543)	(544)	(545)	(546)	(547)	(548)	(549)	(550)	(551)	(552)	(553)	(554)	(555)	(556)	(557)	(558)	(559)	(560)	(561)	(562)	(563)	(564)	(565)	(566)	(567)	(568)	(569)	(570)	(571)	(572)	(573)	(574)	(575)	(576)	(577)	(578)	(579)	(580)	(581)	(582)	(583)	(584)	(585)	(586)	(587)	(588)	(589)	(590)	(591)	(592)	(593)	(594)	(595)	(596)	(597)	(598)	(599)	(600)	(601)	(602)	(603)	(604)	(605)	(606)	(607)	(608)	(609)	(610)	(611)	(612)	(613)	(614)	(615)	(616)	(617)	(618)	(619)	(620)	(621)	(622)	(623)	(624)	(625)	(626)	(627)	(628)	(629)	(630)	(631)	(632)	(633)	(634)	(635)	(636)	(637)	(638)	(639)	(640)	(641)	(642)	(643)	(644)	(645)	(646)	(647)	(648)	(649)	(650)	(651)	(652)	(653)	(654)	(655)	(656)	(657)	(658)	(659)	(660)	(661)	(662)	(663)	(664)	(665)	(666)	(667)	(668)	(669)	(670)	(671)	(672)	(673)	(674)	(675)	(676)	(677)	(678)	(679)	(680)	(681)	(682)	(683)	(684)	(685)	(686)	(687)	(688)	(689)	(690)	(691)	(692)	(693)	(694)	(695)	(696)	(697)	(698)	(699)	(700)	(701)	(702)	(703)	(704)	(705)	(706)	(707)	(708)	(709)	(710)	(711)	(712)	(713)	(714)	(715)	(716)	(717)	(718)	(719)	(720)	(721)	(722)	(723)	(724)	(725)	(726)	(727)	(728)	(729)	(730)	(731)	(732)	(733)	(734)	(735)	(736)	(737)	(738)	(739)	(740)	(741)	(742)	(743)	(744)	(745)	(746)	(747)	(748)	(749)	(750)	(751)	(752)	(753)	(754)	(755)	(756)	(757)	(758)	(759)	(760)	(761)	(762)	(763)	(764)	(765)	(766)	(767)	(768)	(769)	(770)	(771)	(772)	(773)	(774)	(775)	(776)	(777)	(778)	(779)	(780)	(781)	(782)	(783)	(784)	(785)	(786)	(787)	(788)	(789)	(790)	(791)	(792)	(793)	(794)	(795)	(796)	(797)	(798)	(799)	(800)	(801)	(802)	(803)	(804)	(805)	(806)	(807)	(808)	(809)	(810)	(811)	(812)	(813)	(814)	(815)	(816)	(817)	(818)	(819)	(820)	(821)	(822)	(823)	(824)	(825)	(826)	(827)	(828)	(829)	(830)	(831)	(832)	(833)	(834)	(835)	(836)	(837)	(838)	(839)	(840)	(841)	(842)	(843)	(844)	(845)	(846)	(847)	(848)	(849)	(850)	(851)	(852)	(853)	(854)	(855)	(856)	(857)	(858)	(859)	(860)	(861)	(862)	(863)	(864)	(865)	(866)	(867)	(868)	(869)	(870)	(871)	(872)	(873)	(874)	(875)	(876)	(877)	(878)	(879)	(880)	(881)	(882)	(883)	(884)	(885)	(886)	(887)	(888)	(889)	(890)	(891)	(892)	(893)	(894)	(895)	(896)	(897)	(898)	(899)	(900)	(901)	(902)	(903)	(904)	(905)	(906)	(907)	(908)	(909)	(910)	(911)	(912)	(913)	(914)	(915)	(916)	(917)	(918)	(919)	(920)	(921)	(922)	(923)	(924)	(925)	(926)	(927)	(928)	(929)	(930)	(931)	(932)	(933)	(934)	(935)	(936)	(937)	(938)	(939)	(940)	(941)	(942)	(943)	(944)	(945)	(946)	(947)	(948)	(949)	(950)	(951)	(952)	(953)	(954)	(955)	(956)	(957)	(958)	(959)	(960)	(961)	(962)	(963)	(964)	(965)	(966)	(967)	(968)	(969)	(970)	(971)	(972)	(973)	(974)	(975)	(976)	(977)	(978)	(979)	(980)	(981)	(982)	(983)	(984)	(985)	(986)	(987)	(988)	(989)	(990)	(991)	(992)	(993)	(994)	(995)	(996)	(997)	(998)	(999)	(1000)	(1001)	(1002)	(1003)	(1004)	(1005)	(1006)	(1007)	(1008)	(1009)	(1010)	(1011)	(1012)	(1013)	(1014)	(1015)	(1016)	(1017)	(1018)	(1019)	(1020)	(1021)	(1022)	(1023)	(1024)	(1025)	(1026)	(1027)	(1028)	(1029)	(1030)	(1031)	(1032)	(1033)	(1034)	(1035)	(1036)	(1037)	(1038)	(1039)	(1040)	(1041)	(1042)	(1043)	(1044)	(1045)	(1046)	(1047)	(1048)	(1049)	(1050)	(1051)	(1052)	(1053)	(1054)	(1055)	(1056)	(1057)	(1058)	(1059)	(1060)	(1061)	(1062)	(1063)	(1064)	(1065)	(1066)	(1067)	(1068)	(1069)	(1070)	(1071)	(1072)	(1073)	(1074)	(1075)	(1076)	(1077)	(1078)	(1079)	(1080)	(1081)	(1082)	(1083)	(1084)	(1085)	(1086)	(1087)	(1088)	(1089)	(1090)	(1091)	(1092)	(1093)	(1094)	(1095)	(1096)	(1097)	(1098)	(1099)	(1100)	(1101)	(1102)	(1103)	(1104)	(1105)	(1106)	(1107)	(1108)	(1109)	(1110)	(1111)	(1112)	(1113)	(1114)	(1115)	(1116)	(1117)	(1118)	(1119)	(1120)	(1121)	(1122)	(1123)	(1124)	(1125)	(1126)	(1127)	(1128)	(1129)	(1130)	(1131)	(1132)	(1133)	(1134)	(1135)	(1136)	(1137)	(1138)	(1139)	(1140)	(1141)	(1142)	(1143)	(1144)	(1145)	(1146)	(1147)	(1148)	(1149)	(1150)	(1151)	(1152)	(1153)	(1154)	(1155)	(1156)	(1157)	(1158)	(1159)	(1160)	(1161)	(1162)	(1163)	(1164)	(1165)	(1166)	(1167)	(1168)	(1169)	(1170)	(1171)	(1172)	(1173)	(1174)	(1175)	(1176)	(1177)	(1178)	(1179)	(1180)	(1181)	(1182)	(1183)	(1184)	(1185)	(1186)	(1187)	(1188)	(1189)	(1190)	(1191)	(1192)	(1193)	(1194)	(1195)	(1196)	(1197)	(1198)	(1199)	(1200)	(1201)	(1202)	(1203)	(1204)	(1205)	(1206)	(1207)	(1208)	(1209)	(1210)	(1211)	(1212)	(1213)	(1214)	(1215)	(1216)	(1217)	(1218)	(1219)	(1220)	(1221)	(1222)	(1223)	(1224)	(1225)	(1226)	(1227)	(1228)	(1229)	(1230)	(1231)	(1232)	(1233)	(1234)	(1235)	(1236)	(1237)	(1238)	(1239)	(1240)	(1241)	(1242)	(1243)	(1244)	(1245)	(1246)	(1247)	(1248)	(1249)	(1250)	(1251)	(1252)	(1253)	(1254)	(1255)	(1256)	(1257)	(1258)	(1259)	(1260)	(1261)	(1262)	(1263)	(1264)	(1265)	(1266)	(1267)	(1268)	(1269)	(1270)	(1271)	(1272)	(1273)	(1274)	(1275)	(1276)	(1277)	(1278)	(1279)	(1280)	(1281)	(1282)	(1283)	(1284)	(1285)	(1286)	(1287)	(1288)	(1289)	(1290)	(1291)	(1292)	(1293)	(1294)	(1295)	(1296)	(1297)	(1298)	(1299)	(1300)	(1301)	(1302)	(1303)	(1304)	(1305)	(1306)	(1307)	(1308)	(1309)	(1310)	(1311)	(1312)	(1313)	(1314)	(1315)	(1316)	(1317)	(1318)	(1319)	(1320)	(1321)	(1322)	(1323)	(1324)	(1325)	(1326)	(1327)	(1328)	(1329)	(1330)	(1331)	(1332)	(1333)	(1334)	(1335)	(1336)	(1337)	(1338)	(1339)	(1340)	(1341)	(1342)	(1343)	(1344)	(1345)	(1346)	(1347)	(1348)	(1349)	(1350)	(1351)	(1352)	(1353)	(1354)	(1355)	(1356)	(1357)	(1358)	(1359)	(1360)	(1361)	(1362)	(1363)	(1364)	(1365)	(1366)	(1367)	(1368)	(1369)	(1370)	(1371)	(1372)	(1373)



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

VERSÃO: 2009.0

DATA : 13/02/09

Table with columns for System Isolated, Resource of Energy, Fuel, Consumption, and various technical specifications. Includes rows for various locations like AQUA FRIA, CARACARAÍ, etc., and a TOTAL row at the bottom.

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	645,7	667,6 (1)	3%
Março	695,7 (2)		

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

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

- Previstas para fevereiro = 1.147 (210%)
- Verificadas em fevereiro = 1.663 (304%)
- Previstas para março = 1.873 (263%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	200,0	210,2 (1)	5%
Março	230,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para fevereiro = 65% V.U
- Nível verificado em fevereiro = 87% V.U.
- Nível previsto para março = 100% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	445,7	457,4 (1)	3%
Março	465,7 (2)		

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

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MATTOS (EXTAMBAQUI) (OC1A)	55,0	54,1	57,0	4%
FRAN (EX JARAQUI) (OC1A)	55,0	55,2	57,0	4%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	55,0	54,3	57,0	4%
MANAURA (OC1A)	55,0	52,4	57,0	4%
PONTA NEGRA (OC1A)	55,0	54,1	57,0	4%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	50,0	54,3	50,0	0%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	50,0	54,2	50,0	0%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	10,0	13,1	12,0	20%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	0,0	4,9	0,0	-
CIDADE NOVA (DIESEL)	2,0	0,6	2,0	0%
FLORES (DIESEL)	30,7	28,3	30,7	0%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	6,0	5,3	6,0	0%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	22,0	26,6	30,0	36%
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	0,0	0,0	0,0	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	445,7	457,4	465,7	4%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIEs foram as seguintes: UTE Mattos = 51,2; UTE Fran = 52,4; UTE Cristiano Rocha = 53,1; UTE Manauara = 51,6; UTE Ponta Negra = 52,8.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 50,0; UTE Mauá Bloco III = 26,1; UTE Mauá Bloco IV = 52,5; UTE Aparecida Bloco I = 4,6 e UTE Aparecida Bloco II = 12,3; UTE Flores = 28,3; UTE São José = 5,3; UTE Cidade Nova = 0,6.

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	Porto Velho	239,7	220,6 (1)	- 8%
	Rio Branco	76,8	75,1 (2)	- 2%
	Total	316,5	295,8 (3)	- 7%
Fevereiro	Porto Velho	250,7 (4)		
	Rio Branco	76,6 (5)		
	Total	327,3 (6)		

$$(4) / (1) = 14\% \quad (5) / (2) = 2\% \quad (6) / (3) = 11\%$$

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

- Previstas para fevereiro = 691 (95%)
- Verificadas em fevereiro = 847 (116%)
- Previstas para março = 835 (100%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	120,0 (1)	134,6 (2)	12%
Março	150,0(3)		

$$(3) / (2) = 11\%$$

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

- Nível previsto para fevereiro = 44% V.U.
- Nível verificado em fevereiro = 66% V.U.
- Nível previsto para março = 85% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	Porto Velho	195,5	161,1 (1)	- 18%
	Rio Branco	1,0	0,0 (2)	- 99%
	Total	196,5	161,1 (3)	- 18%
Março	Porto Velho	176,3 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	177,3 (6)		

(4) / (1) = 9 %

(5) / (2) = -

(6) / (3) = 10%

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	20,5	8,2	19,3	-6%
TERMONORTE II - TG (OCTE)	119,0	99,5	105,0	-12%
TERMONORTE II - TV	55,0	52,8	51,0	-7%
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	0,0	0,6	0%
RIO MADEIRA (DIESEL)	1,0	0,6	1,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	196,5	161,1	177,3	-10%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	75,8	75,1	75,6	0%

3. SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	117,3	115,1 (1)	- 2%
Fevereiro	116,0 (2)		

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

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

- Previstas para fevereiro = 1.061 (109%)
- Verificadas em fevereiro = 1.704 (175%)
- Previstas para março = 1.657 (110%)

3.3 Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	62,0	59,1 (1)	- 5%
Março	75,0 (2)		

$$(2) / (1) = 27\%$$

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

- Nível previsto para fevereiro = 98% V.U.
- Nível verificado em fevereiro = 101% V.U.
- Nível previsto para março = 99% V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Fevereiro	55,3	56,0 (1)	1%
Março	41,0 (2)		

(2) / (1) = - 27%

UTE	FEVEREIRO		MARÇO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
EXPANSÃO (DIESEL)	23,0	29,3	19,0	-17%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	29,3	24,8	21,0	-28%
SANTANA-LM (DIESEL)	3,0	1,9	1,0	-67%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	55,3	56,0	41,0	-26%

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			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)
CEA	DIESEL (m³)	1.862	0	1.862	6.601	0	3
MANAUS ENERGIA (Interior)	DIESEL (m³)	21.496	0	21.496	74.613	146	403
CELPA	DIESEL (m³)	7.718	7	7.725	26.774	0	85
CER	DIESEL (m³)	990	167	1.157	3.309	0	198
CERON	DIESEL (m³)	5.483	204	5.687	19.091	189	199
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.479	61	2.540	8.730	0	2
MANAUS ENERGIA	OCTE (m³)	11.767	1.201	12.968	33.918	0	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	3.020	4.959	7.979	15.207	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	18.809	0	18.809	57.895	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	4.635	795	5.430	16.995	59	7
ELETRONORTE	OCTE (m³)	24.437	37	24.474	67.704	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	10.219	939	11.158	40.717	486	4
CELPE	DIESEL (m³)	189	0	189	654	127	0
CEMAT	DIESEL (m³)	426	150	576	1.437	14	13
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	412	0	412	1.419	0	16
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	136	0	136	364	0	0
BREITENER MATTOS	COMBUSTÍVEL (ton)	7.892	0	7.892	37.942	0	782
BREITENER FRAN	COMBUSTÍVEL (ton)	8.821	0	8.821	42.409	0	415
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.344	0	8.344	41.662	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.609	0	8.609	42.406	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.625	0	8.625	41.665	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	55.909	2.323	58.231	200.339	1.021	930
TOTAL	OCTE (m³)	36.204	1.238	37.442	101.622	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	61.236	0	61.236	264.343	45	1.198
TOTAL	PGE (ton)	3.020	4.959	7.979	15.207	0	0

Observação:

MANAUS ENERGIA (interior) – As cotas das seguintes localidades deverão ser entregues conforme tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em
Itapuru	Beruri
Belo Monte	Canutama

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)	1.193	0	1.193	4.260	0	0	29228	
LOURENÇO	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	3	29230	
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	609	0	609	2.141	0	0	29227	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.862	0	1.862	6.601	0	3	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS
EMPRESA: MANAUS ENERGIA (Interior)

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	98812
ALVARÃES	DIESEL (m³)	123	0	123	417	0	0	98693
AMATURÁ	DIESEL (m³)	81	0	81	270	0	1	98694
ANAMÁ	DIESEL (m³)	88	0	88	296	0	0	98695
ANORI	DIESEL (m³)	194	0	194	669	0	12	98696
APUÍ	DIESEL (m³)	290	0	290	1.000	0	15	98738
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	12	0	12	37	0	0	98757
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	115	0	115	403	0	0	98739
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	12	0	12	36	0	1	98833
AUTAZES	DIESEL (m³)	357	0	357	1.243	0	0	XXXX
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
AXINIM	DIESEL (m³)	28	0	28	93	0	0	98755
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	367	0	367	1.266	0	17	98751
BARCELOS	DIESEL (m³)	294	0	294	980	0	3	98745
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	163	0	163	567	0	0	98747
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	31	0	31	99	0	0	98824
BELO MONTE	DIESEL (m³)	9	0	9	30	0	0	98759
BERURI	DIESEL (m³)	172	0	172	584	0	0	98752
BETÂNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	98811
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	132	0	132	455	0	10	98753
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	521	0	521	1.797	0	19	98754
BORBA	DIESEL (m³)	355	0	355	1.224	0	5	98756
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	101	0	101	337	0	1	98758
CABURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	98806
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	22	0	22	70	0	0	98827
CAMARUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CAMETÁ	DIESEL (m³)	25	0	25	80	0	0	98749
CAMPINAS	DIESEL (m³)	14	0	14	43	0	0	98789
CANUTAMA	DIESEL (m³)	103	0	103	344	21	5	98760
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CARAUARI	DIESEL (m³)	349	0	349	1.203	0	3	98761
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	130	0	130	433	0	12	98765
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	98744
CASTANHO	DIESEL (m³)	550	0	550	1.897	0	37	98762
CAVIANA	DIESEL (m³)	16	0	16	51	0	0	98790
COARI	DIESEL (m³)	1.458	0	1.458	5.028	0	64	98766
CODAJÁS	DIESEL (m³)	332	0	332	1.145	14	17	98767
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CUCUÍ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98816
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	400	0	400	1.379	0	6	98769
ENVIRA	DIESEL (m³)	164	0	164	566	0	1	98770
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	2	98740
FEJOAL	DIESEL (m³)	21	0	21	64	0	1	98750

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS ENERGIA (Interior)

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 a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
FONTE BOA	DIESEL (m³)	276	0	276	952	0	2	98771
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98772
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	745	0	745	2.619	0	0	98773
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	6	98817
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98814
IPIXUNA	DIESEL (m³)	102	0	102	353	0	0	98774
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.153	0	1.153	3.976	50	43	98778
ITAMARATI	DIESEL (m³)	86	0	86	297	0	9	98779
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	23	0	23	78	0	0	98832
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	135	0	135	450	0	4	98780
ITAPURU	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	0	XXXX
JACARÉ	DIESEL (m³)	17	0	17	55	0	0	98792
JANUARIO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JAPURÁ	DIESEL (m³)	7	0	7	20	0	0	98781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	86	0	86	287	0	0	98784
JUTAÍ	DIESEL (m³)	189	0	189	665	0	0	98785
LÁBREA	DIESEL (m³)	457	0	457	1.576	0	3	98786
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	92	0	92	307	0	6	98783
LINDÓIA	DIESEL (m³)	45	0	45	143	0	0	98776
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.908	0	1.908	6.670	0	0	98788
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	135	0	135	450	0	2	98793
MANICORE	DIESEL (m³)	466	0	466	1.713	0	0	98795
MAPIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MARÁ	DIESEL (m³)	133	0	133	455	0	0	98796
MATUPI	DIESEL (m³)	65	0	65	223	0	0	98794
MAUÉS	DIESEL (m³)	595	0	595	2.052	0	5	98797
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98805
MOURA	DIESEL (m³)	12	0	12	34	0	2	98746
MURITUBA	DIESEL (m³)	9	0	9	26	0	1	98768
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	150	0	150	558	0	0	98798
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	308	0	308	1.062	30	12	98799
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	210	0	210	724	0	1	98800
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	274	0	274	945	0	3	98801
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	50	0	50	172	0	0	98742
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	115	0	115	412	0	0	98777
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	98741
PARAÚÁ	DIESEL (m³)	14	0	14	43	3	3	98764
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.677	0	1.677	5.917	0	0	98804
PAUINI	DIESEL (m³)	115	0	115	397	0	3	98808
PEDRAS	DIESEL (m³)	23	0	23	70	0	1	98748
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS ENERGIA (Interior)

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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
PRESIDENTE FIGUEIREDO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
PURAUQUEQUARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RAINHA DOS APÓSTOLOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	285	0	285	983	28	25	98810
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	583	0	583	2.017	0	0	98815
SACAMBU	DIESEL (m³)	18	0	18	62	0	0	98791
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	129	0	129	430	0	0	98835
SANTA RITA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	3	98818
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	8	0	8	24	0	0	98820
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	214	0	214	741	0	0	98813
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	159	0	159	551	0	0	98819
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	120	0	120	425	0	0	98821
SILVES	DIESEL (m³)	92	0	92	317	0	0	98822
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	15	0	15	46	0	0	98737
TABATINGA	DIESEL (m³)	1.007	0	1.007	3.767	0	0	98823
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	215	0	215	741	0	1	98825
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.270	0	1.270	4.379	0	28	98826
TONANTINS	DIESEL (m³)	160	0	160	533	0	4	98828
TUIUÉ	DIESEL (m³)	15	0	15	48	0	0	98787
UARINI	DIESEL (m³)	104	0	104	374	0	0	98829
URUCARÁ	DIESEL (m³)	218	0	218	752	0	1	98830
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	127	0	127	443	0	0	98831
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	22	0	22	68	0	0	98802
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98782
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	98743
ZÉ ACÚ	DIESEL (m³)	9	0	9	26	0	0	98803
TOTAL	DIESEL (m³)	21.496	0	21.496	74.613	146	403	-

OBSERVAÇÃO – As cotas das seguintes localidades deverão ser entregues conforme tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em
Itapuru	Beruri
Belo Monte	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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
AFUA	DIESEL (m³)	154	0	154	514	0	0	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	454	2	456	1.566	0	0	92144
ALMERIM	DIESEL (m³)	242	0	242	833	0	0	92145
ANAJÁS	DIESEL (m³)	94	0	94	313	0	8	88725
AVEIRO	DIESEL (m³)	35	0	35	117	0	4	94450
BAGRE	DIESEL (m³)	83	0	83	277	0	12	92715
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	20	0	20	61	0	3	34696
BREVES	DIESEL (m³)	854	0	854	2.971	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	82	0	82	289	0	0	31790
CHAVES	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	3	92732
COTIJUBA	DIESEL (m³)	65	0	65	217	0	3	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	126	0	126	425	0	0	92146
CURUÁ	DIESEL (m³)	93	0	93	325	0	0	92163
FARO	DIESEL (m³)	62	0	62	221	0	0	94197
GURUPÁ	DIESEL (m³)	128	0	128	427	0	0	31796
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	80	0	80	267	0	4	88711
JURUTI	DIESEL (m³)	313	0	313	1.070	0	0	92169
MELGAÇO	DIESEL (m³)	58	0	58	193	0	5	92733
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	637	2	639	2.197	0	7	92703
MUANÁ	DIESEL (m³)	137	0	137	473	0	0	92162
OBIDOS	DIESEL (m³)	515	0	515	1.803	0	0	92161
OEIRAS	DIESEL (m³)	117	0	117	431	0	0	92167
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	687	2	689	2.462	0	0	92168
PORTEL	DIESEL (m³)	377	0	377	1.300	0	18	92306
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	185	0	185	664	0	0	92321
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	155	0	155	544	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	115	0	115	392	0	0	92337
SALVATERRA	DIESEL (m³)	318	0	318	1.104	0	0	31794
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	46	0	46	153	0	3	92386
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	796	2	798	2.756	0	0	95269
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	133	0	133	479	0	0	31791
SOURÉ	DIESEL (m³)	334	0	334	1.152	0	11	31799
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	4	31795
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	158	0	158	567	0	0	31801
TOTAL	DIESEL (m³)	7.718	7	7.725	26.774	0	85	-

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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	5	0	5	13	0	0	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	300	0	300	1.034	0	56	7563
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	10	0	10	29	0	1	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA MARACANÁ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	13	0	13	40	0	6	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
EQUADOR	DIESEL (m³)	11	0	11	33	0	3	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	26	0	26	79	0	1	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
MALOÇA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	19	0	19	58	0	2	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	90	0	90	300	0	10	7566
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PACARAÍMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0
PANACARICA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PASSARÃO	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	13	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	5	0	5	15	0	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	150	0	150	517	0	46	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	180	165	345	621	0	44	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SACAI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	1	1	2	3	0	0	7562
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7577

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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
SOCÓ	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	4	0	4	10	0	2	7562
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	26	0	26	87	0	2	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	50	0	50	167	0	2	7573
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	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)	3	0	3	8	0	0	7562
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	15	0	15	55	0	0	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	23	1	24	70	0	6	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	6	0	6	17	0	0	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	14	0	14	40	0	4	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	990	167	1.157	3.309	0	198	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERON

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)	
ABUNÃ	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	5	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	338	0	338	1.172	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	2	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	1220	0	1.220	4.585	0	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	36	0	36	120	0	3	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	169	0	169	572	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	260	80	340	867	0	2	29218
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	330	0	330	1.171	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	515	0	515	1.717	0	63	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	16	4	20	53	0	2	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	3	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	175	0	175	630	15	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	935	5	940	3.117	0	75	29210
MAICI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	5	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	105	10	115	360	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	15	4	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	2	1	7545
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	2	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	0	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	36	0	36	120	0	3	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	445	0	445	1.534	0	5	29214
SURPRESA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	3	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	1	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	145	0	145	483	15	4	90975
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	170	0	170	578	2	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	165	35	200	577	40	0	29220
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	220	55	275	759	60	6	29207
UTE ROVEMA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	30	15	45	100	0	1	0
TOTAL	DIESEL (m³)	5.483	204	5.687	19.091	189	199	-

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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	95	0	95	332	0	0	6341
CAPIXABA	DIESEL (m³)	90	0	90	316	0	0	6341
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	2040	60	2.100	7.206	0	0	6341
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	6341
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
XAPURI	DIESEL (m³)	254	1	255	876	0	1	6341
TOTAL	DIESEL (m³)	2.479	61	2.540	8.730	0	2	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS ENERGIA

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 Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	3.020	4.959	7.979	15.207	0	0	22641
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	18.809	0	18.809	57.895	45	0	22641
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	994	956	1.950	3.413	0	0	22643
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	2.408	0	2.408	8.185	0	0	22643
UTE Cidade Nova	DIESEL	205	65	270	742	0	0	
UTE Flores	DIESEL	4.248	0	4.248	15.625	0	0	
UTE São José	DIESEL	182	730	912	628	59	6	
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	8.365	245	8.610	22.319	0	0	22641
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	OCTE	0	0	0	0	0	0	22641
UTE ELECTRON	OCTE	0	0	0	0	0	0	22641
TOTAL	OCTE	11.767	1.201	12.968	33.918	0	0	-
	PGE	3.020	4.959	7.979	15.207	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (t)	18.809	0	18.809	57.895	45	0	-
	DIESEL	4.635	795	5.430	16.995	59	7	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
Sistema Porto Velho								
UTE TERMONORTE I	DIESEL	2.616	937	3.553	10.958	230	0	1015
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	24.437	37	24.474	67.704	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	3	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	1	1005
RIO ACRE	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	3.863	0	3.863	14.135	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	3.740	2	3.742	15.624	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	0	0	0	0	256	0	1000
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	4	-
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	2.616	937	3.553	10.958	230	0	-
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	24.437	37	24.474	67.704	0	0	-
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	7.603	2	7.605	29.759	256	0	-



SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

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)	
Fernando de Noronha	DIESEL (m³)	189	0	189	654	127	0	8711
TOTAL	DIESEL (m³)	189	0	189	654	127	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
APIACÁS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	78027
COMODORO	DIESEL (m³)	80	10	90	280	0	0	28961
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	190	0	190	633	0	1	28962
GUARIBA	DIESEL (m³)	45	0	45	149	5	6	77904
JURUENA	DIESEL (m³)	45	0	45	155	0	0	28946
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	28951
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	0	140	140	0	0	0	28952
PARANORTE	DIESEL (m³)	25	0	25	84	6	4	77936
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	40	0	40	135	4	2	28957
TOTAL	DIESEL (m³)	426	150	576	1.437	14	13	-

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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	402	0	402	1.386	0	16	-	
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	-	
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	-	
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	136	0	136	364	0	0	-	
TOTAL	DIESEL (m³)	412	0	412	1.419	0	16	-	
	COMBUSTÍVEL (t)	136	0	136	364	0	0	-	

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 Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	7.892	0	7.892	37.942	0	782	-	
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.821	0	8.821	42.409	0	415	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	16.713	0	16.713	80.351	0	1.197	-	

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)	8.609	0	8.609	42.406	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.609	0	8.609	42.406	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)	8.344	0	8.344	41.662	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.344	0	8.344	41.662	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL			Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)		
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.625	0	8.625	41.665	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.625	0	8.625	41.665	0	0	-	

* * * * *

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

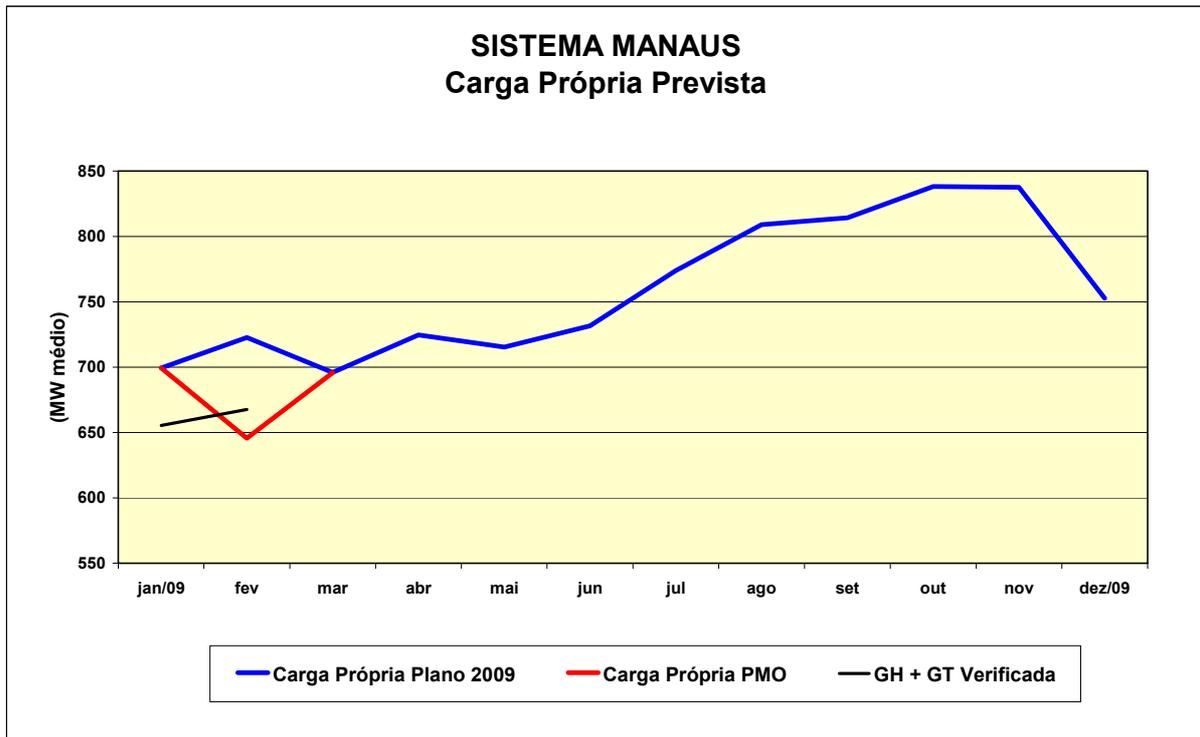


Gráfico II

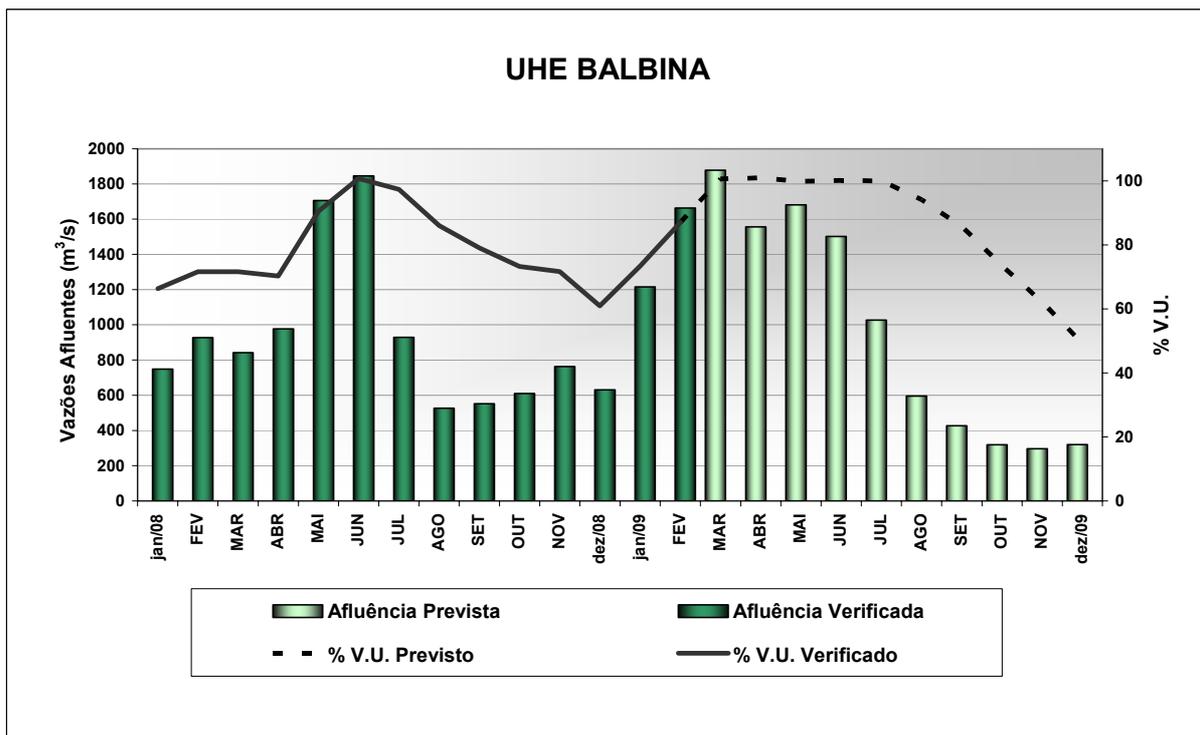


Gráfico III

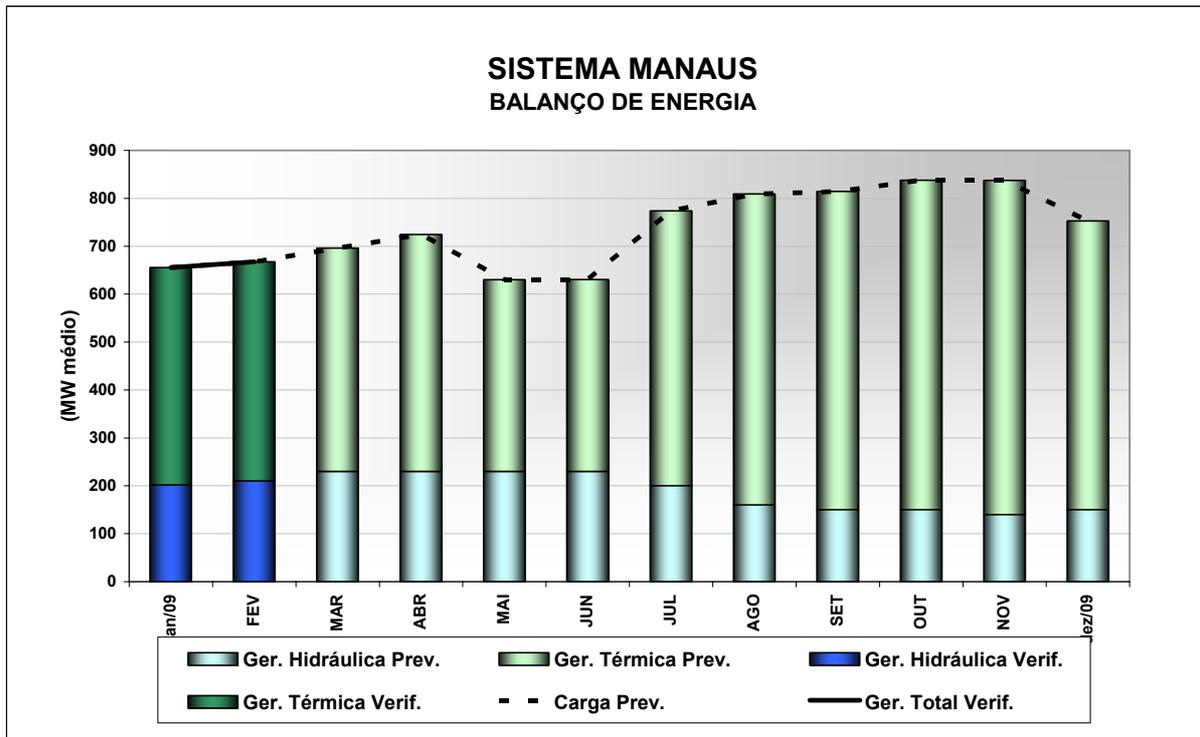


Gráfico IV

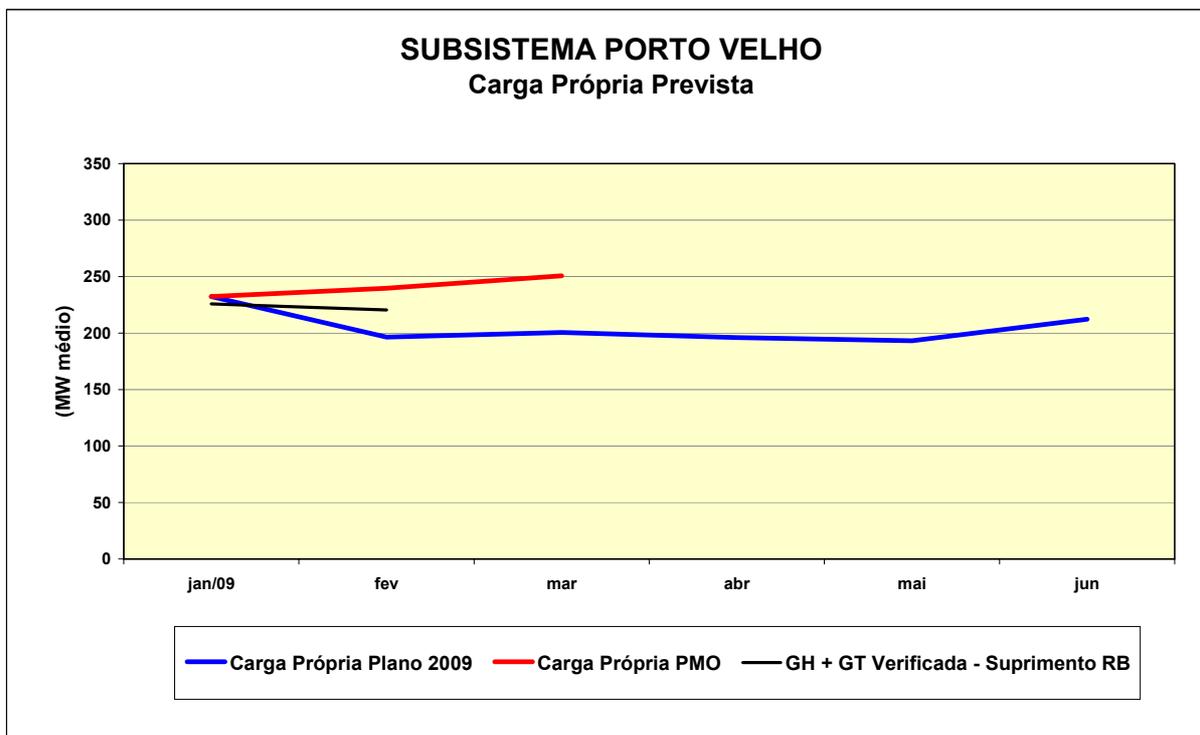


Gráfico V

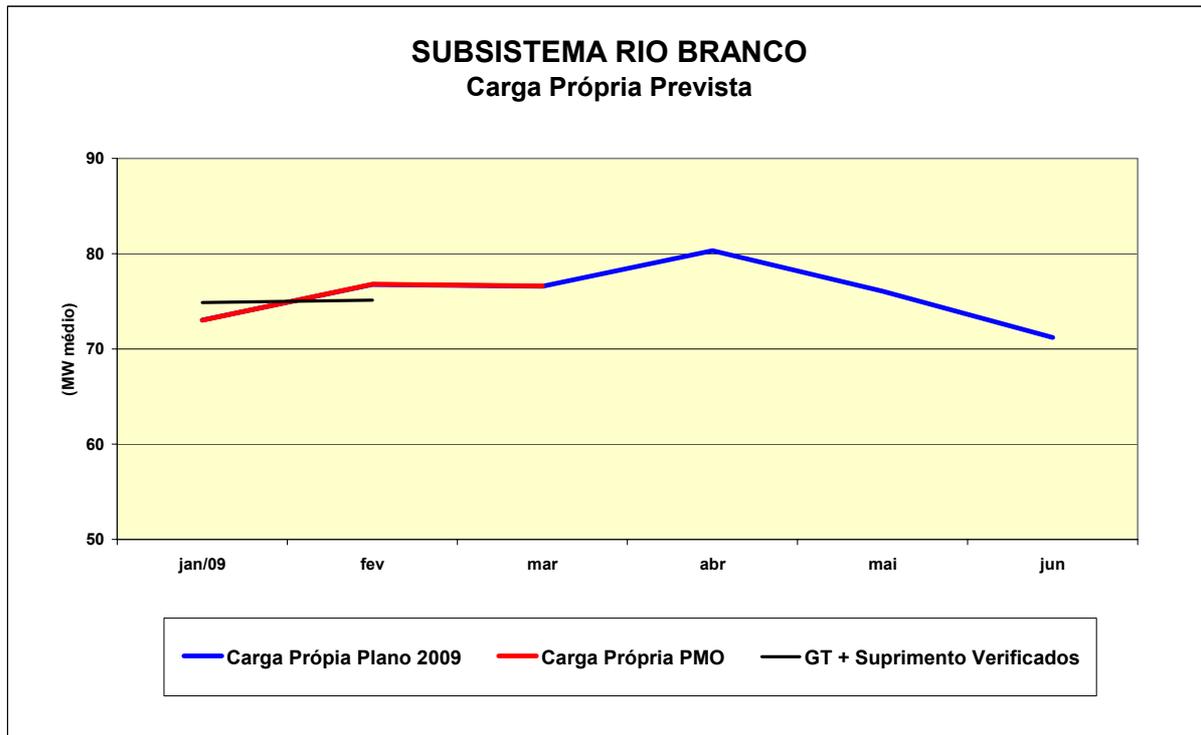


Gráfico VI

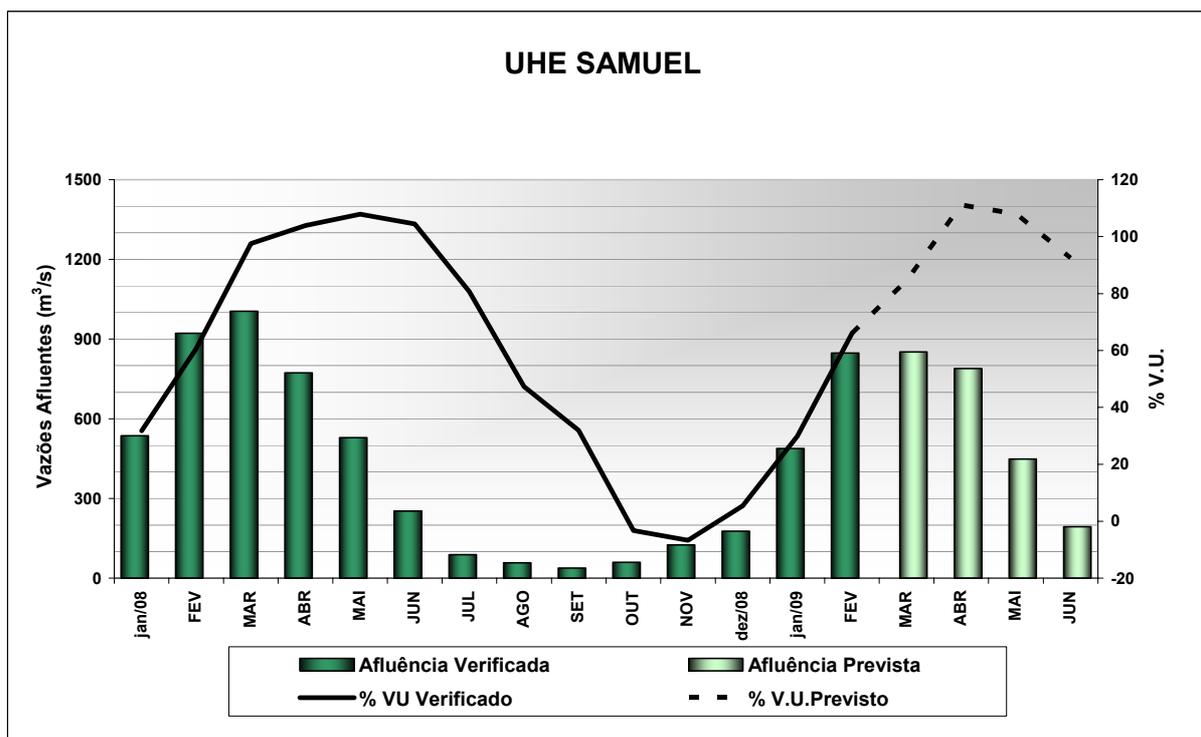


Gráfico VII

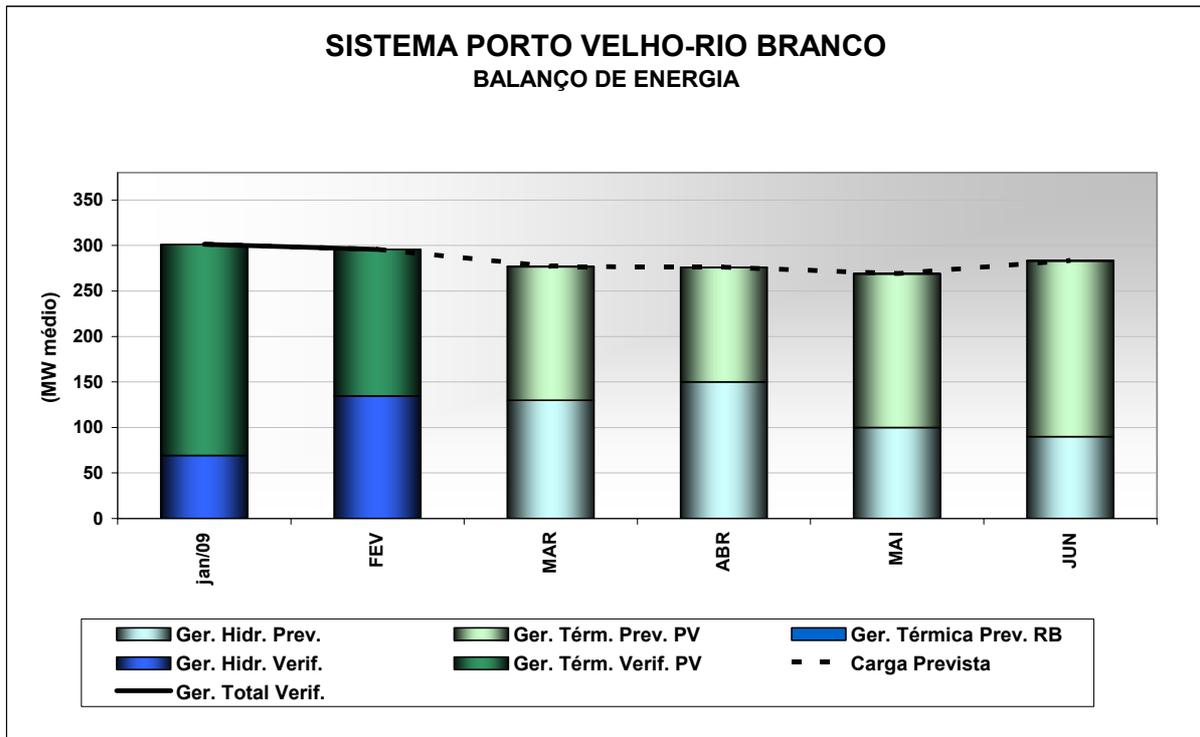


Gráfico VIII

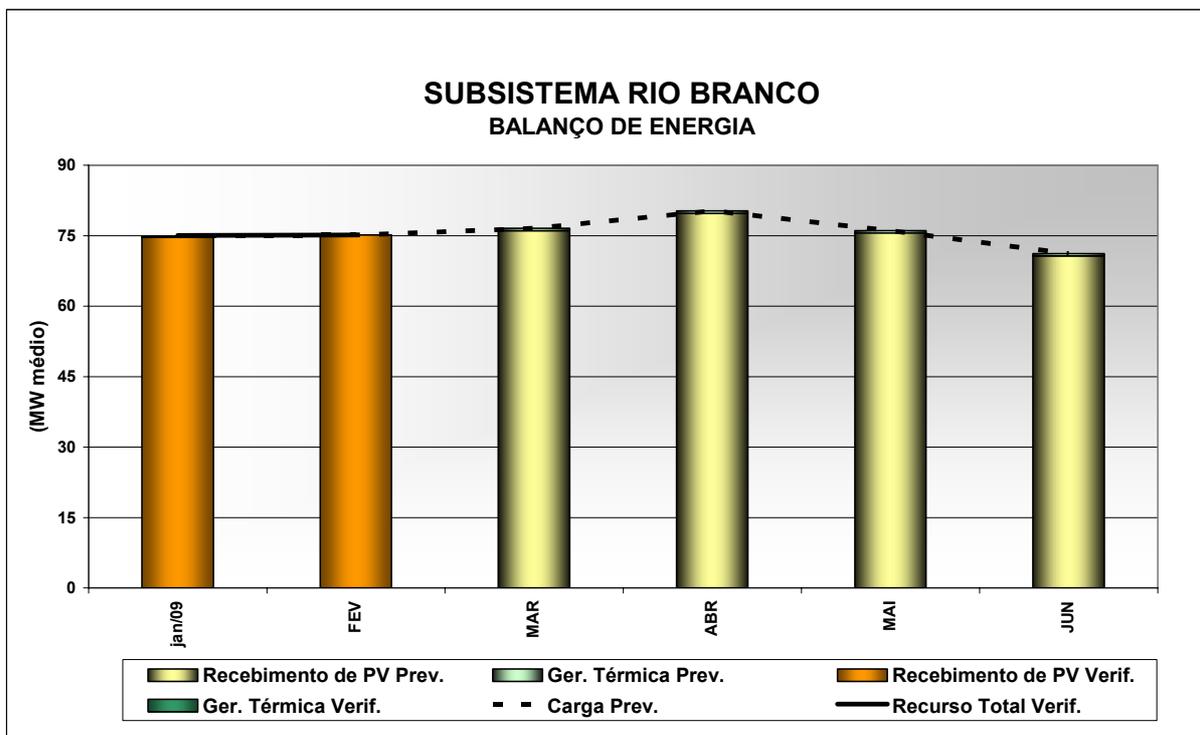


Gráfico IX

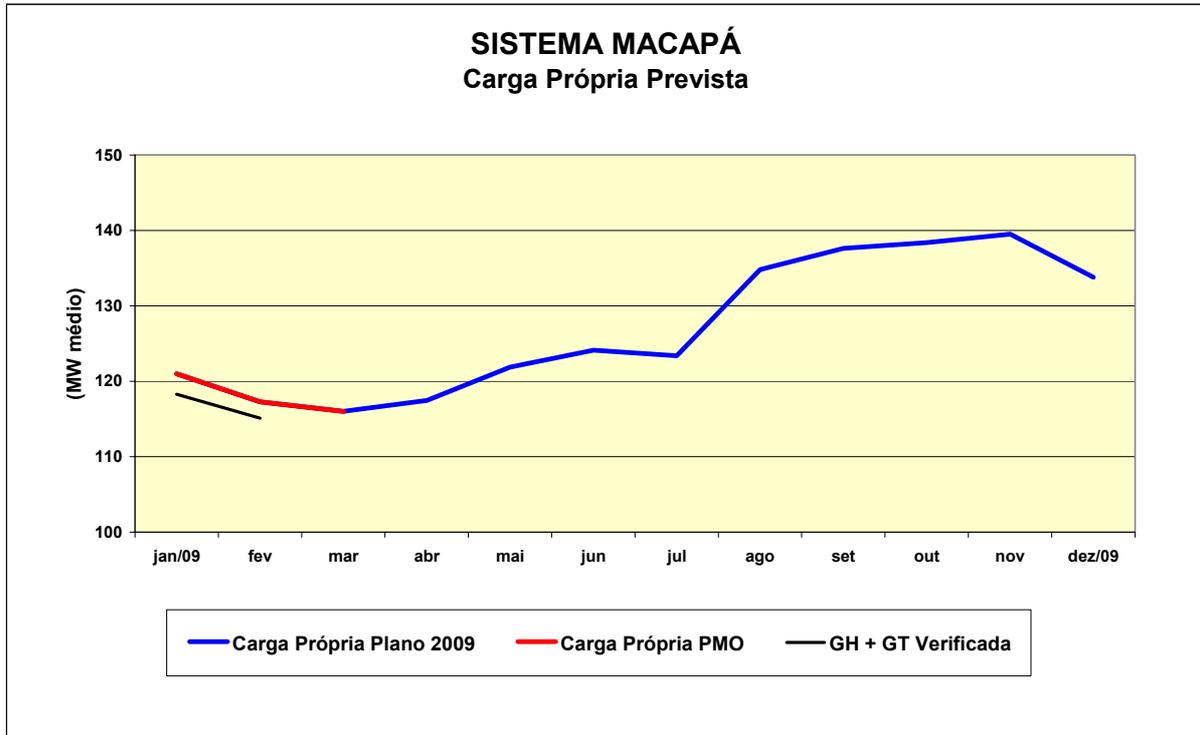


Gráfico X

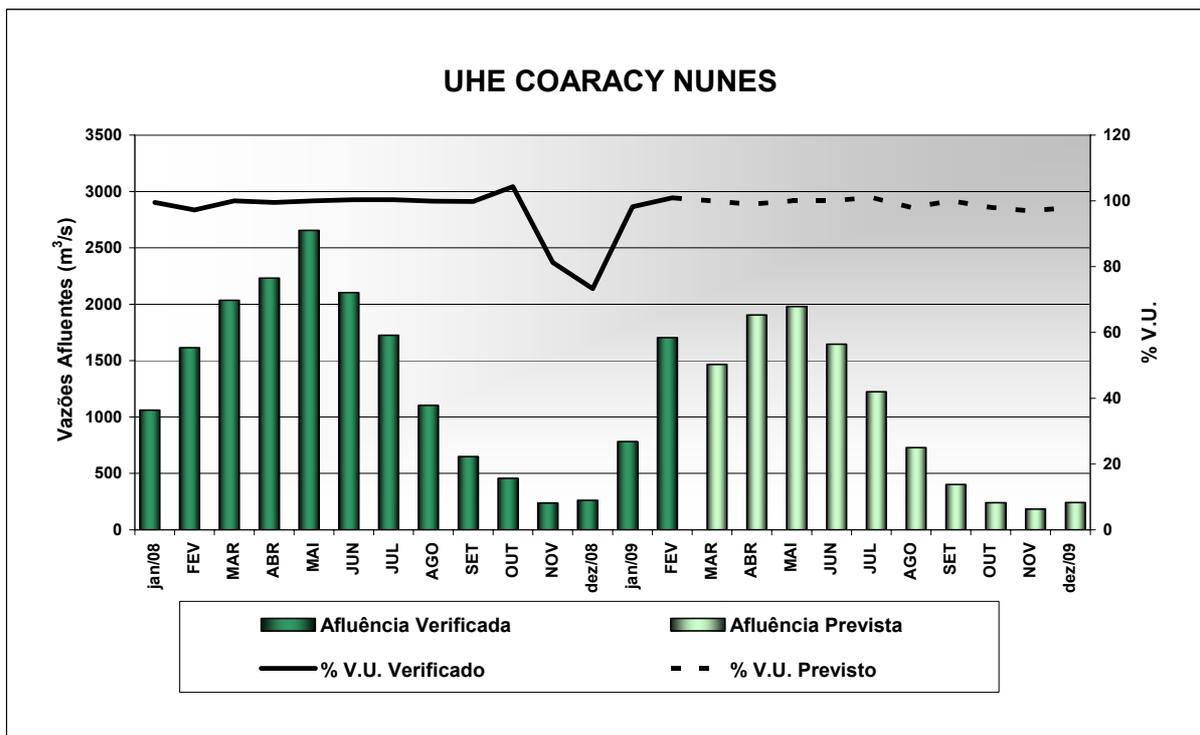
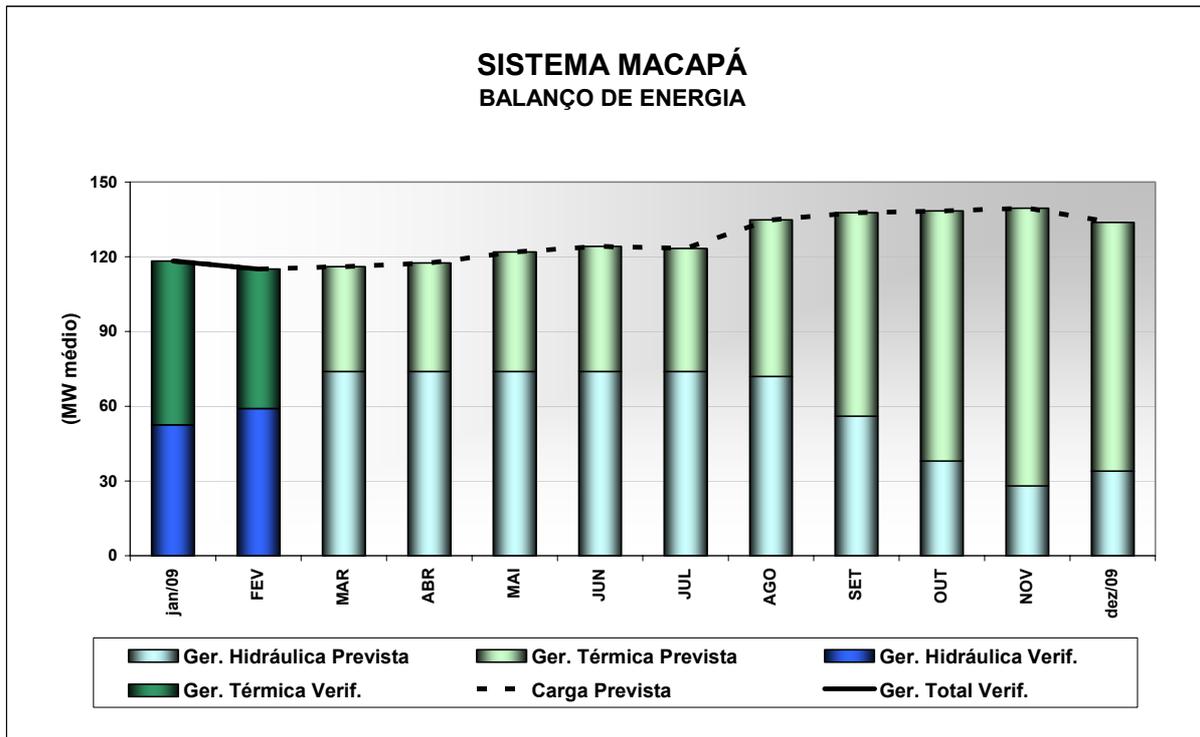


Gráfico XI



7.6 ANEXO VII

GRÁFICOS DE CONSUMOS DE ÓLEO VERIFICADOS X PREVISTOS

Gráfico I

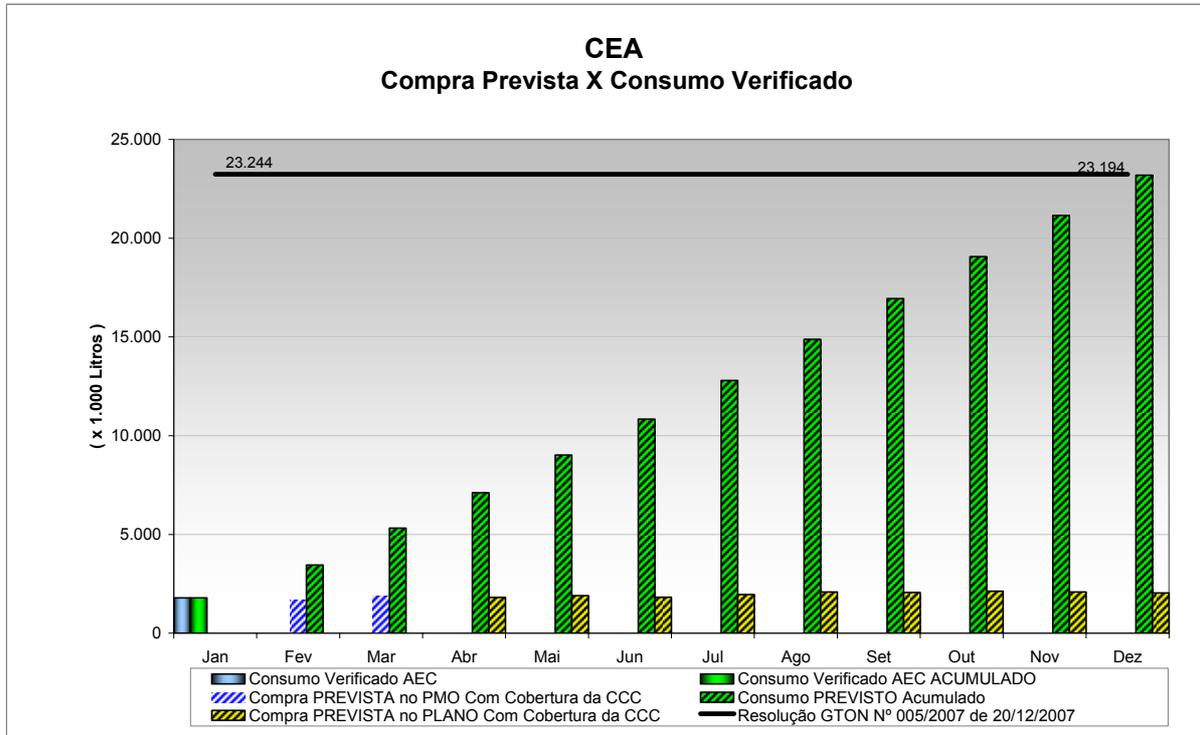


Gráfico II

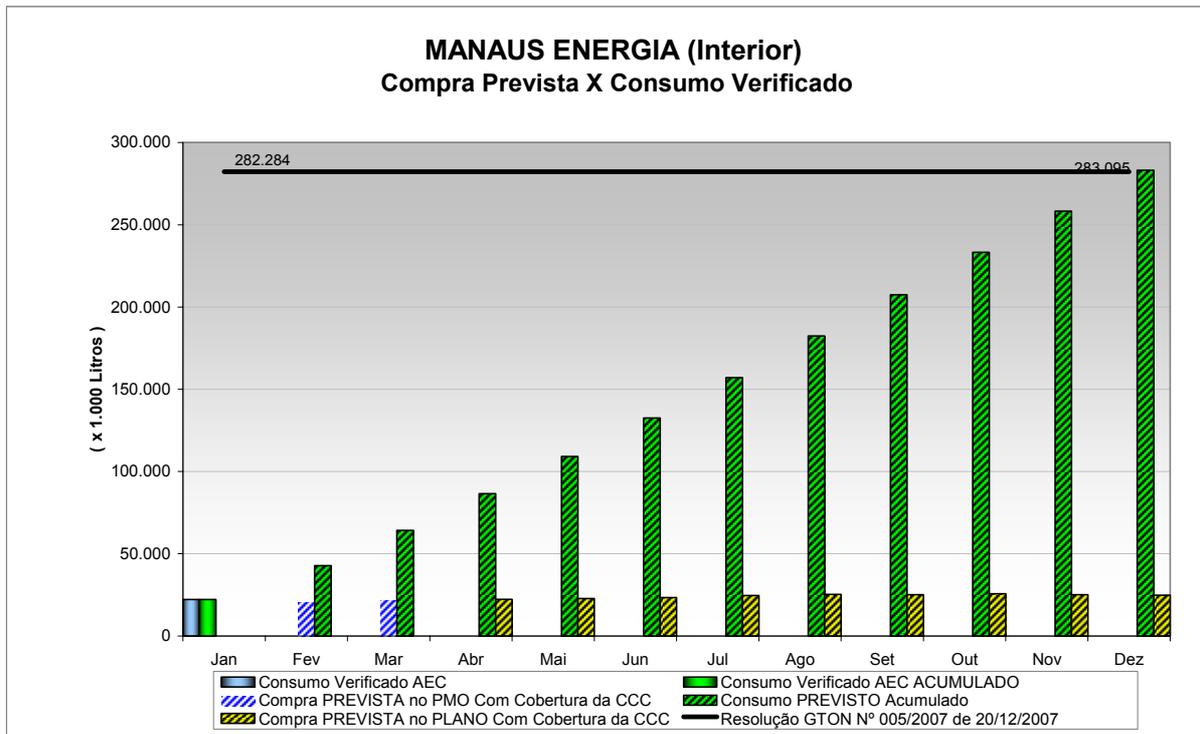


Gráfico III

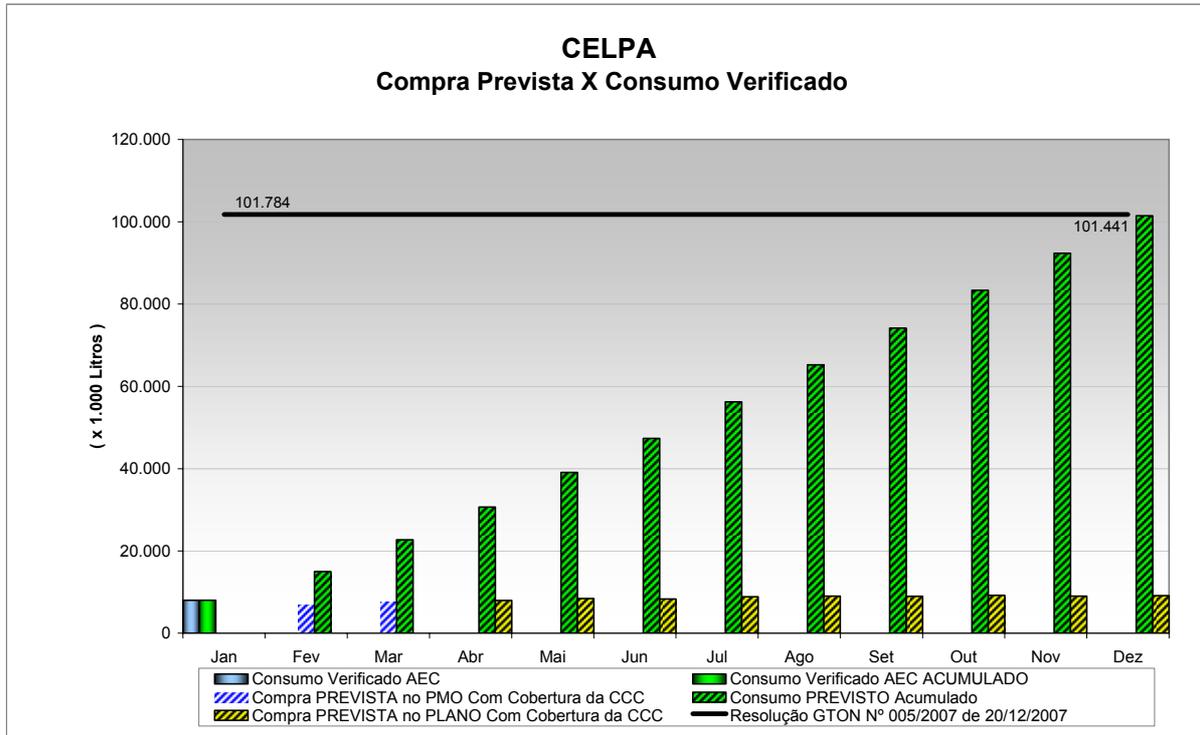


Gráfico IV

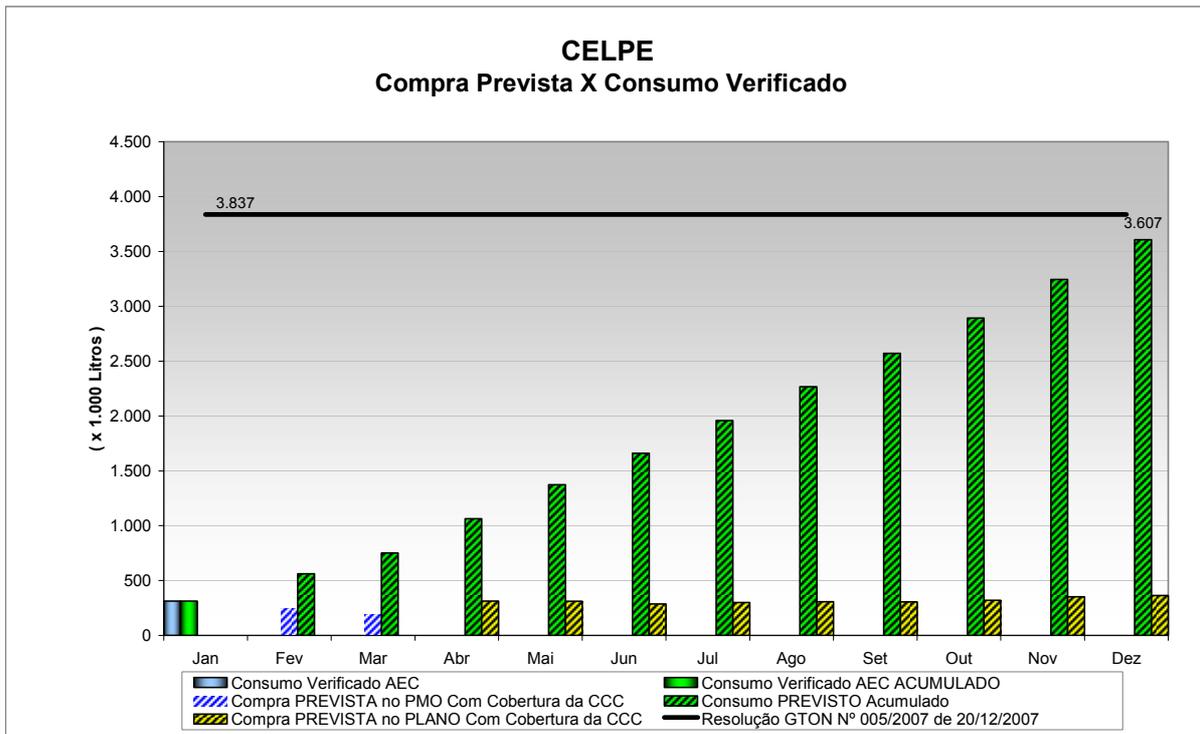


Gráfico V

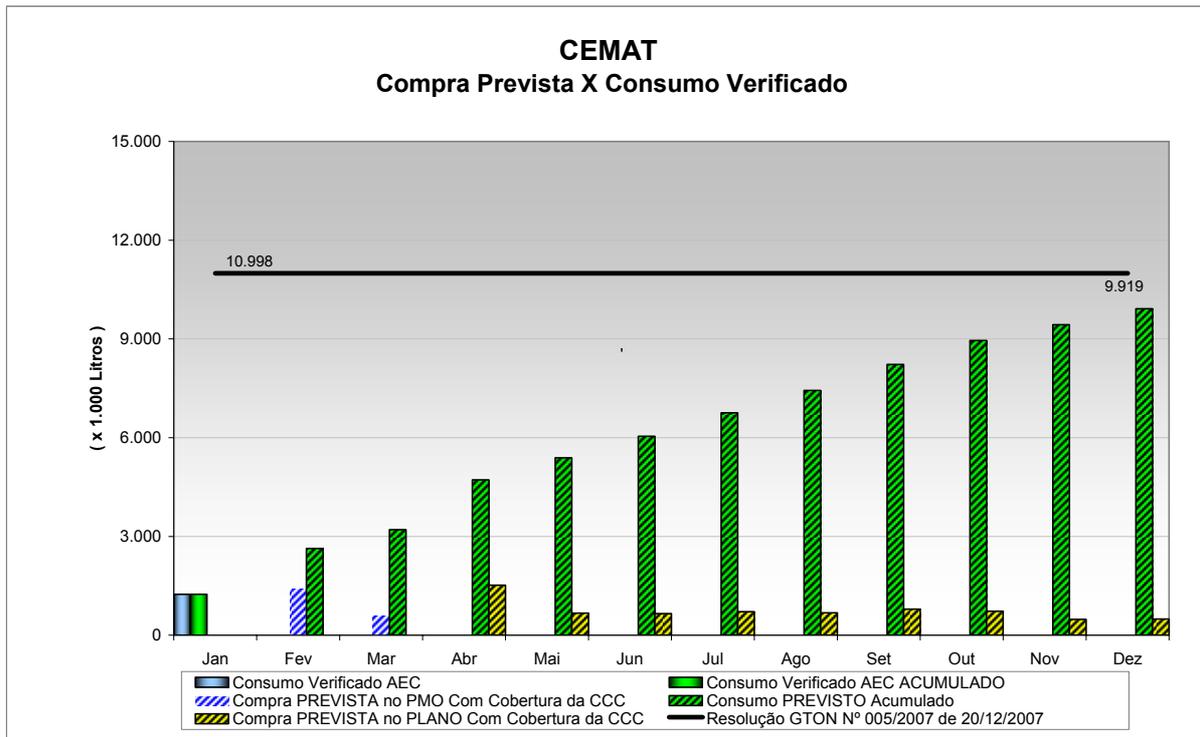


Gráfico VI

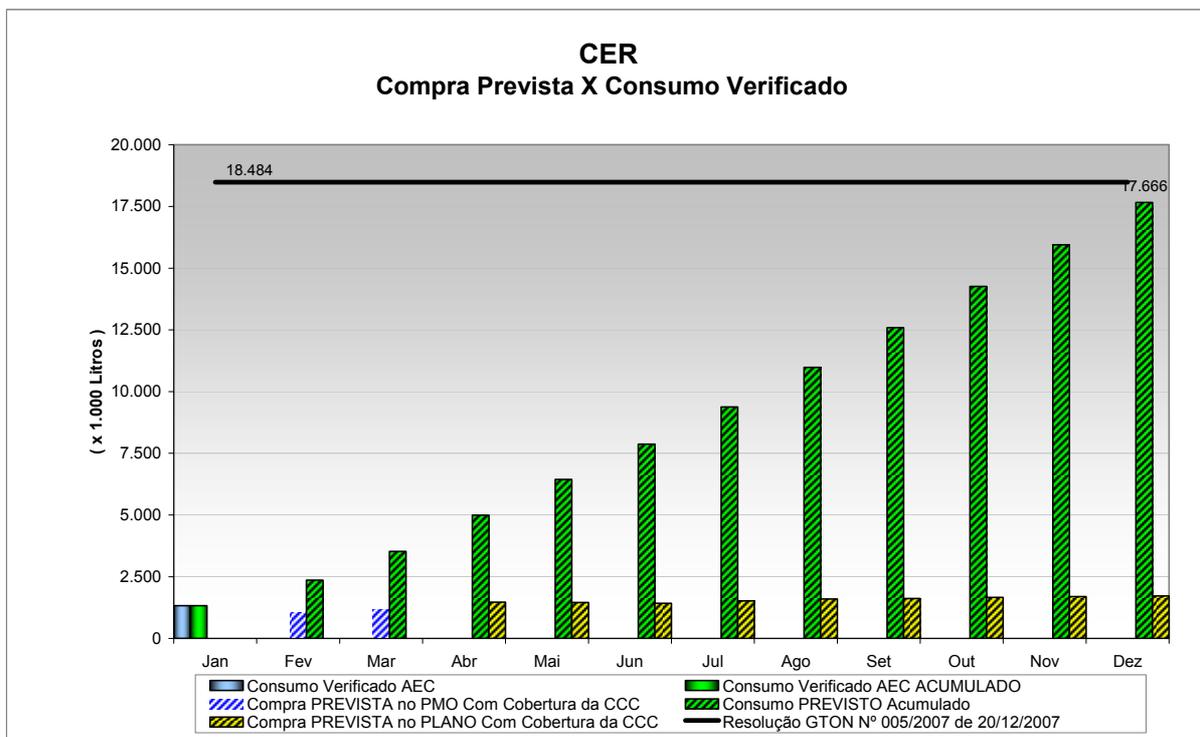


Gráfico VII

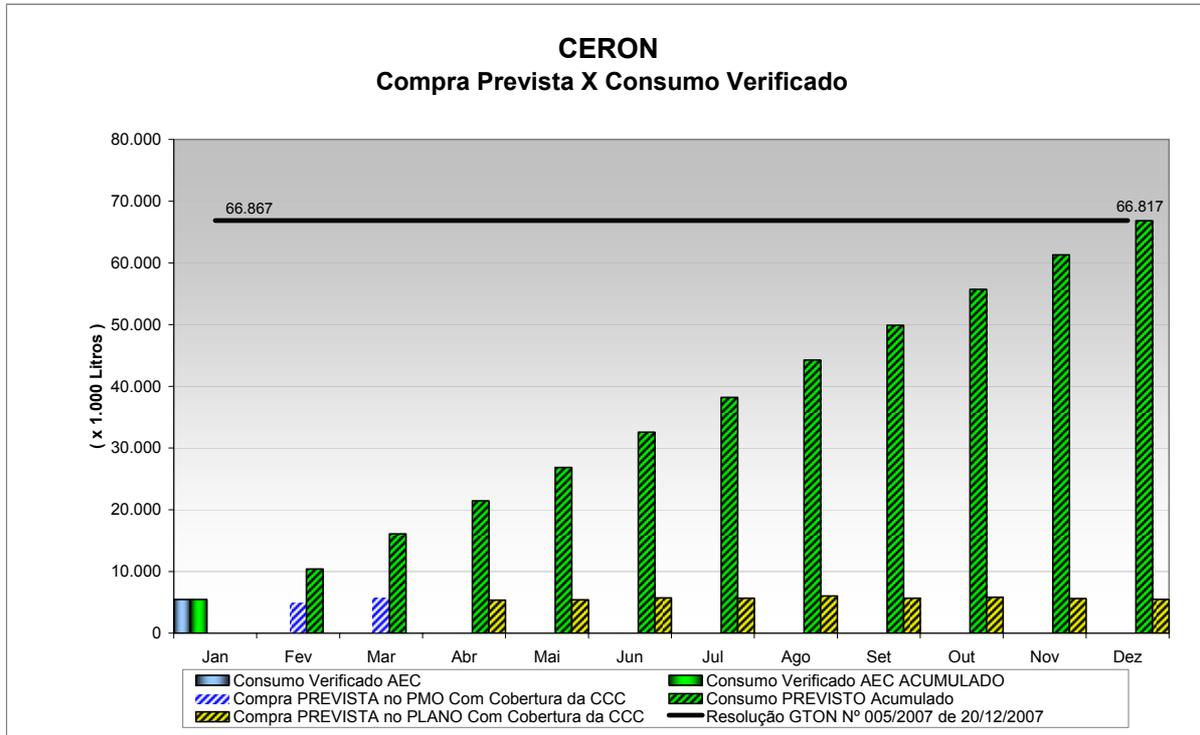


Gráfico VIII

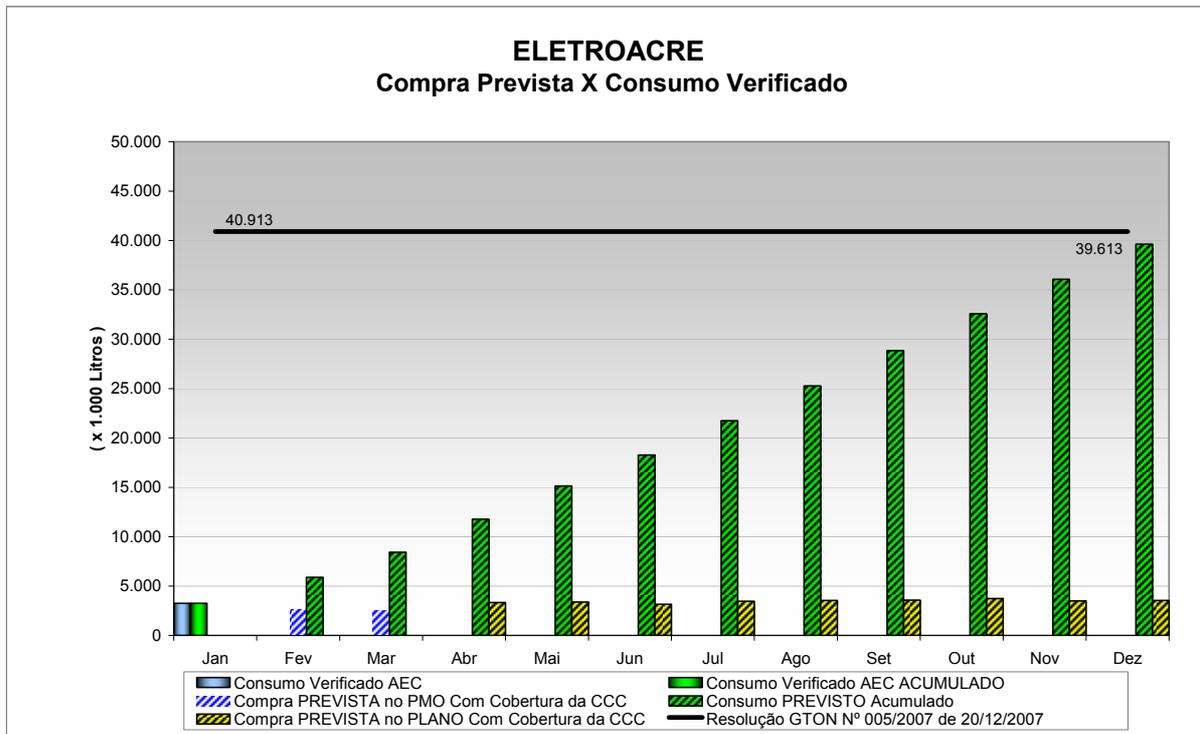


Gráfico IX

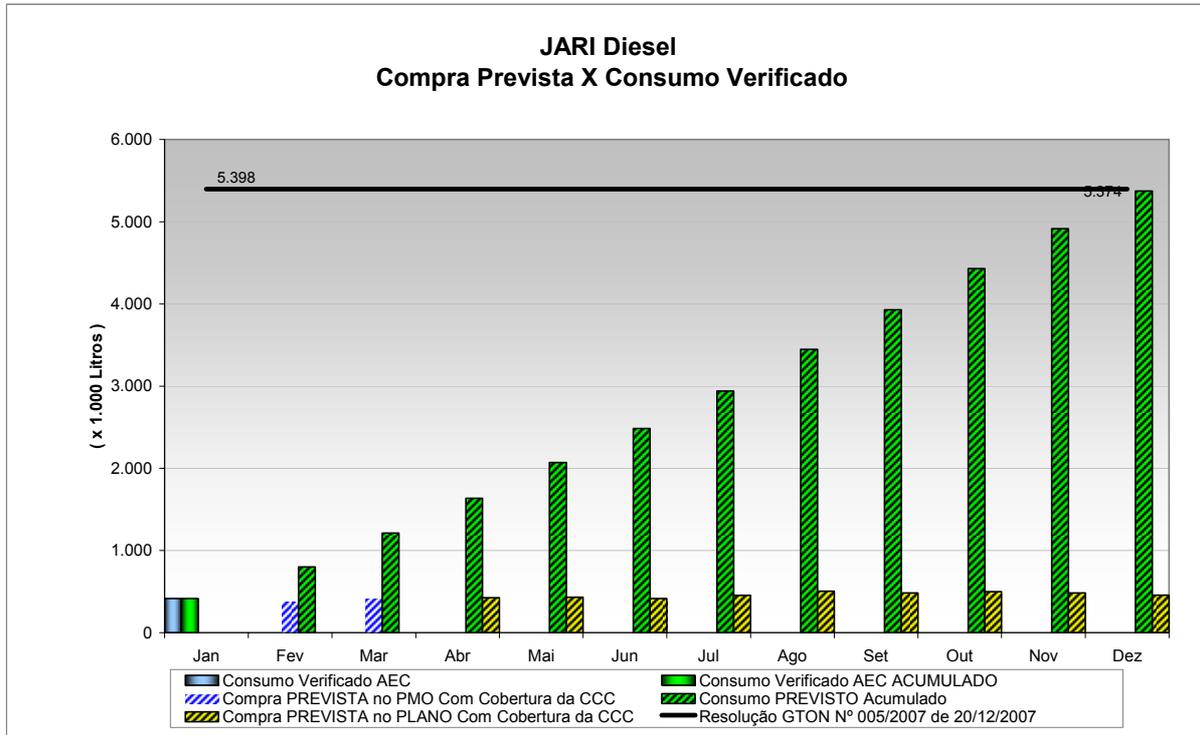


Gráfico X

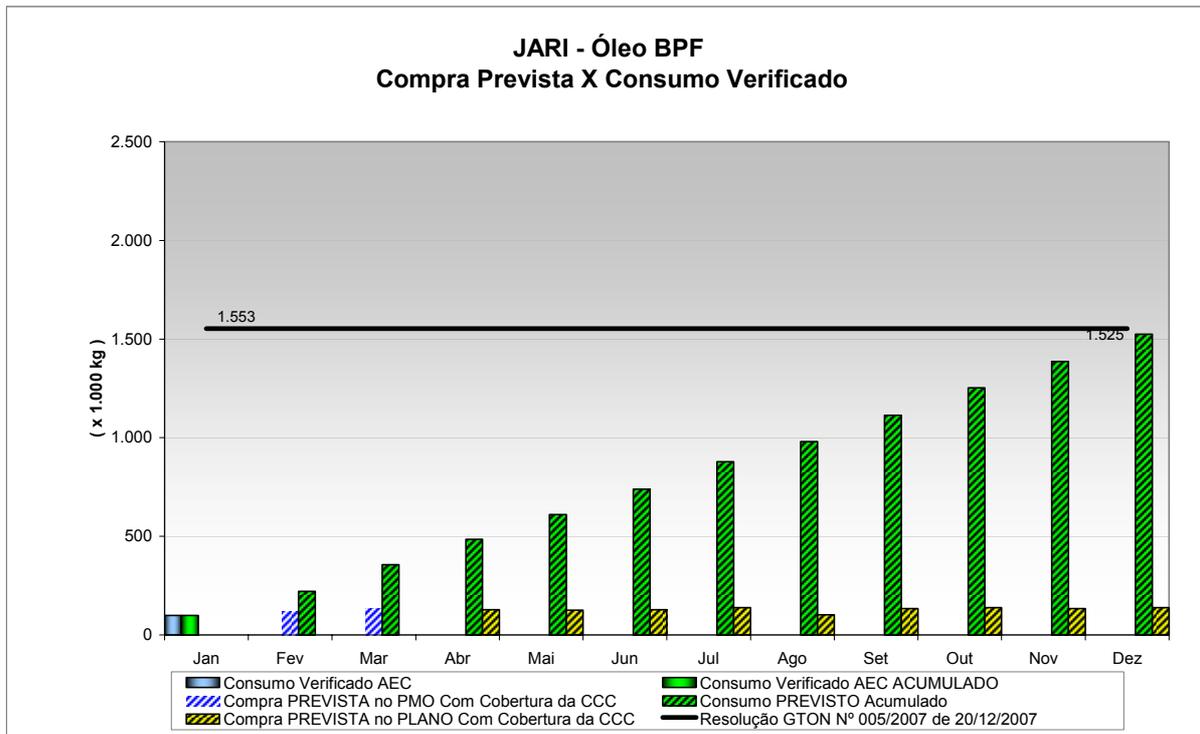


Gráfico XI

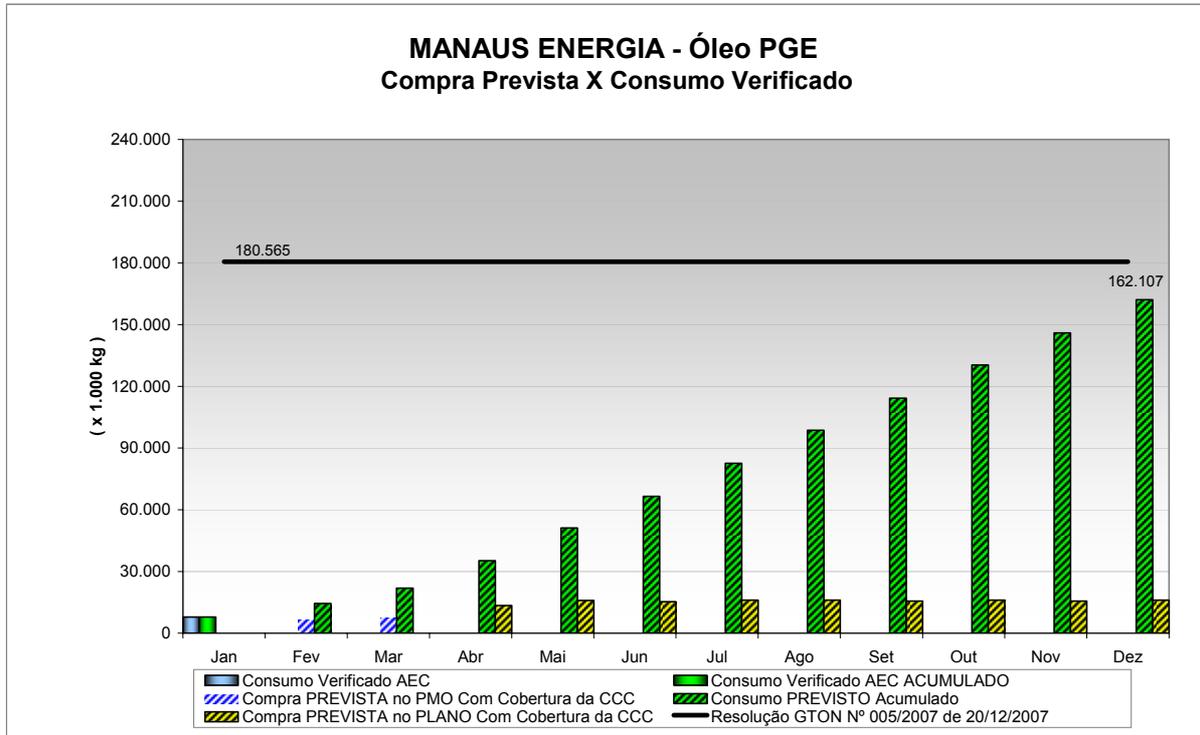


Gráfico XII

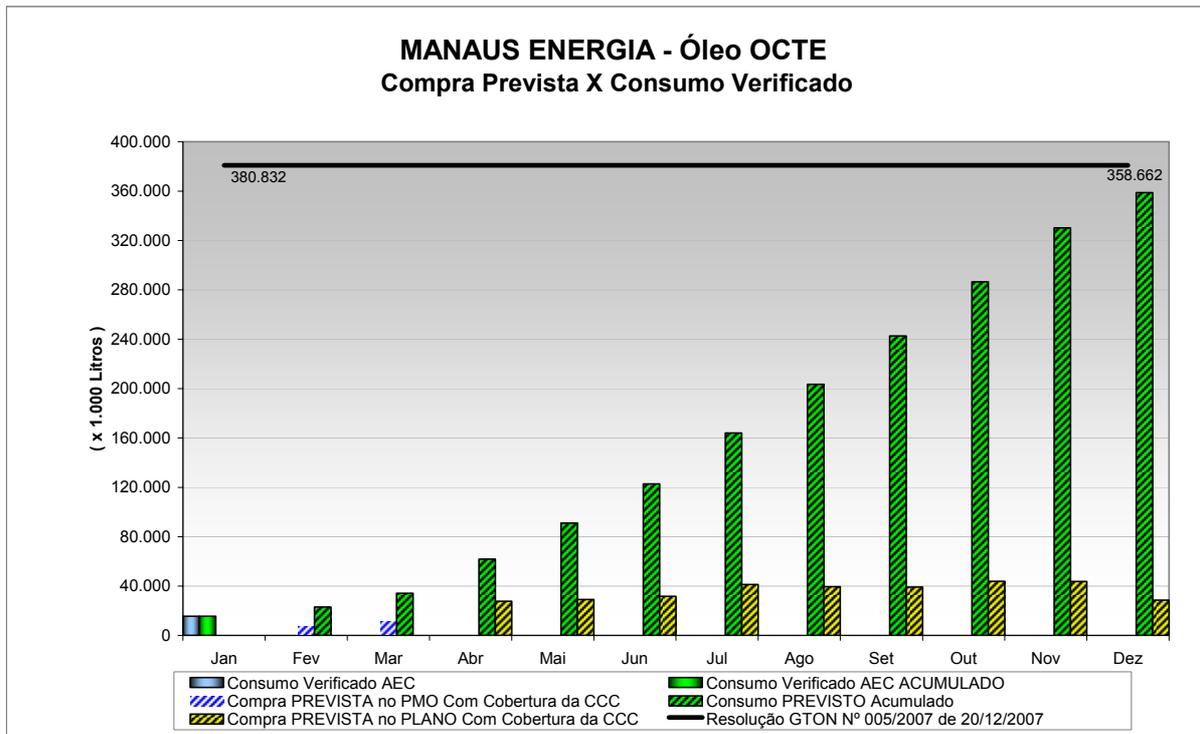


Gráfico XIII

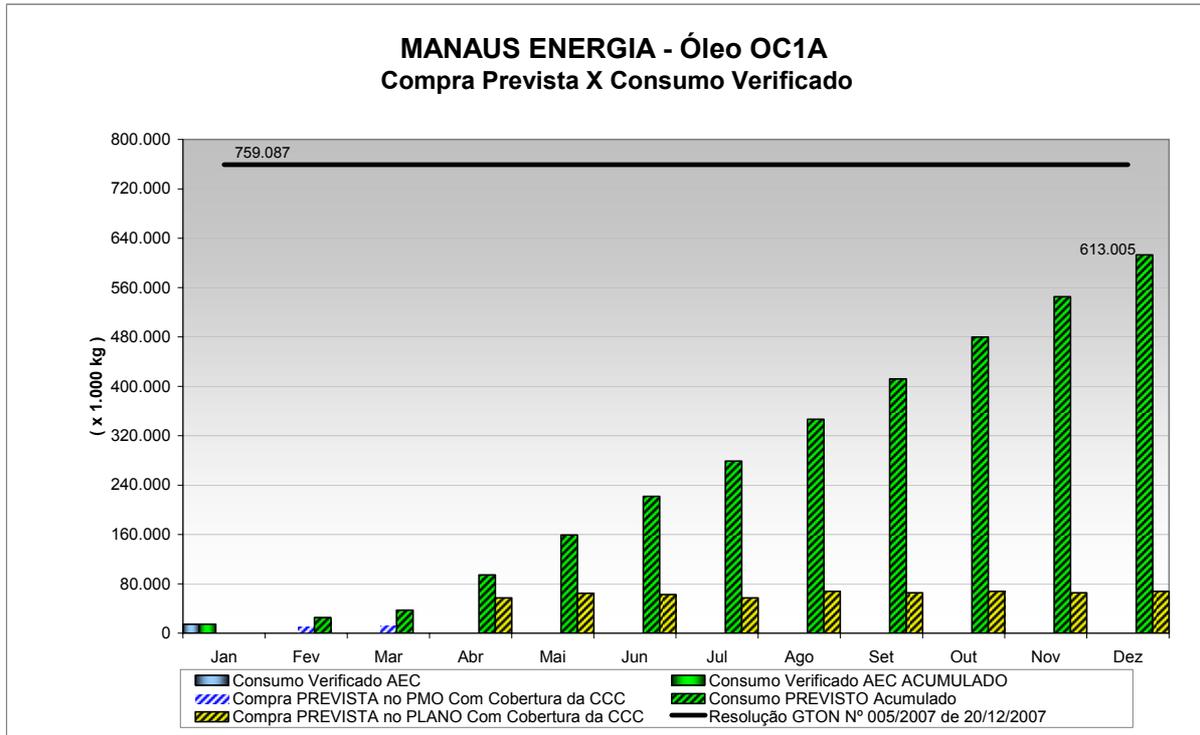


Gráfico XIV

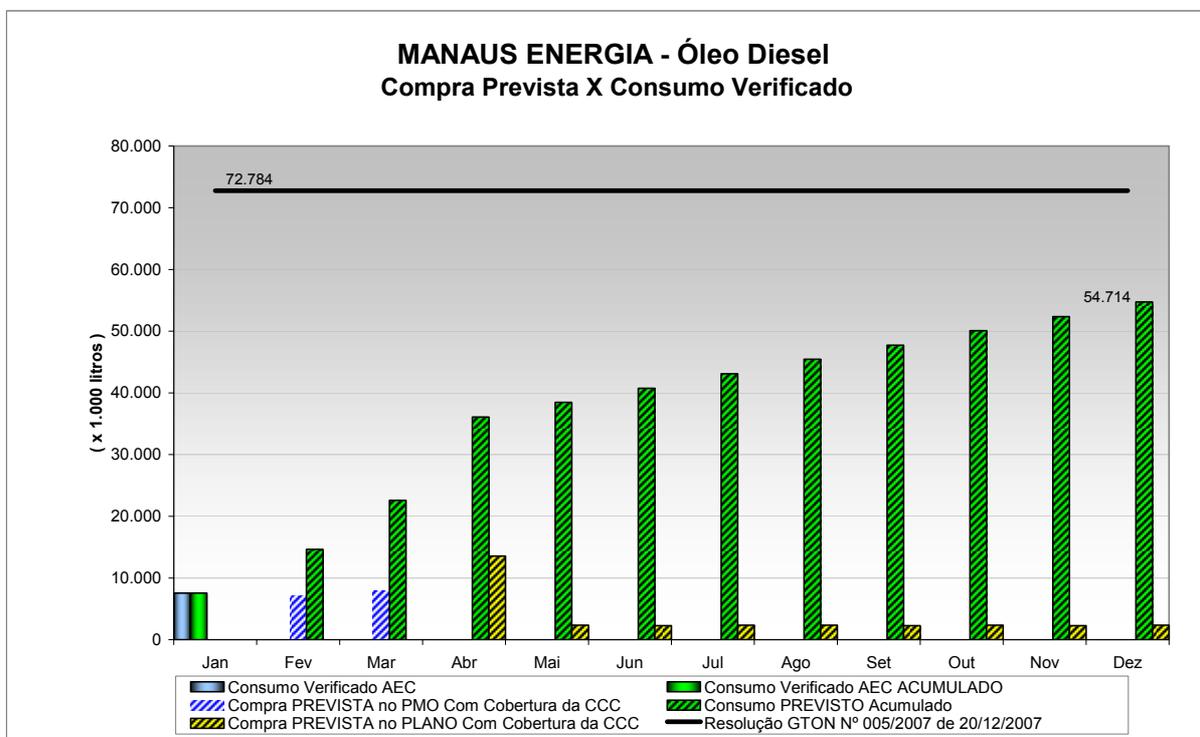


Gráfico XV

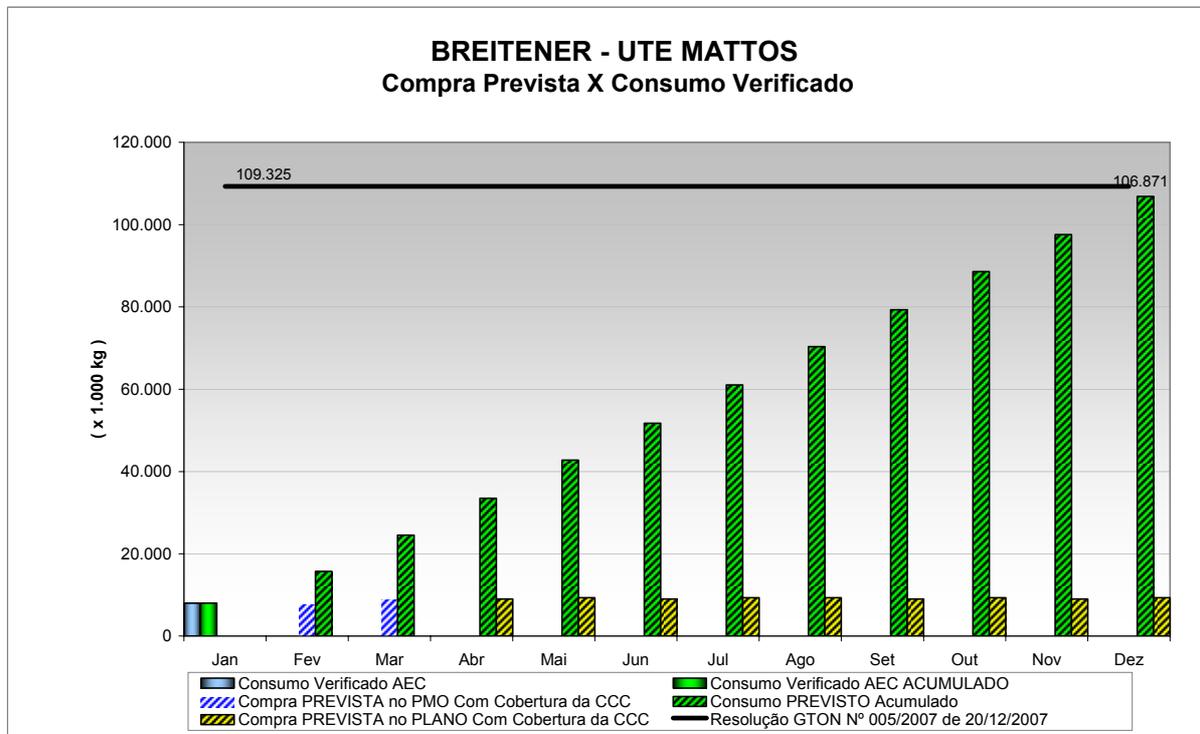


Gráfico XVI

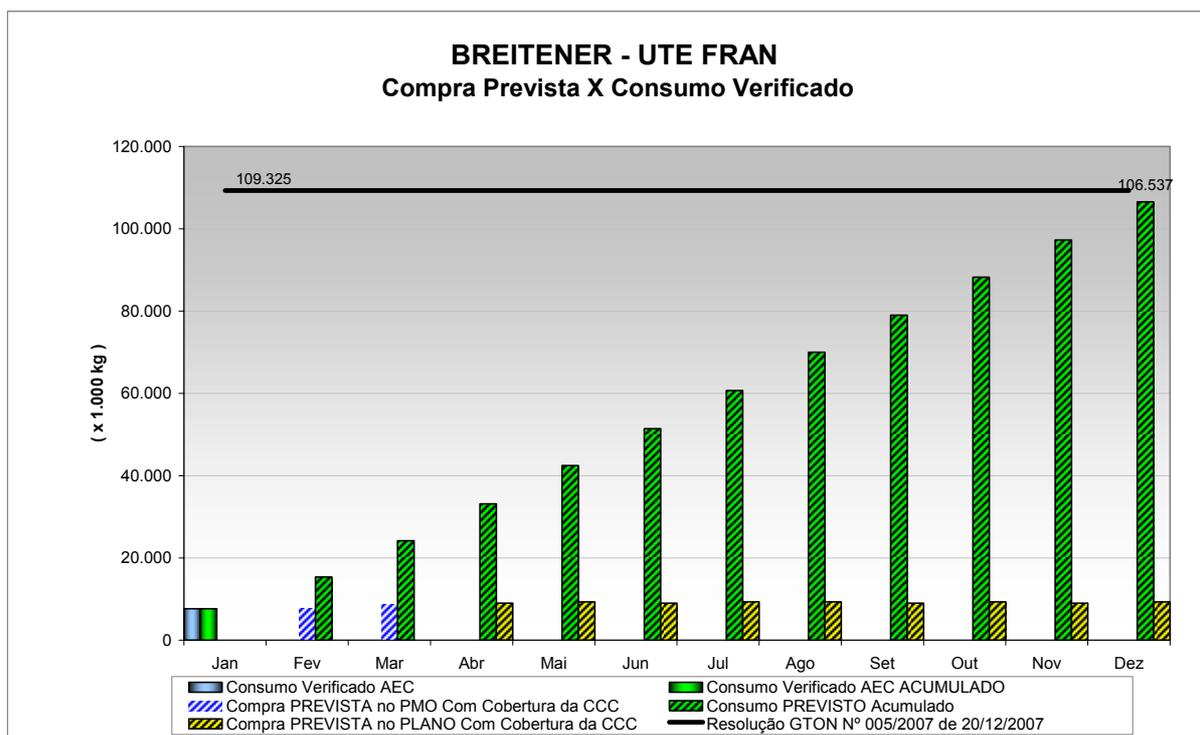


Gráfico XVII

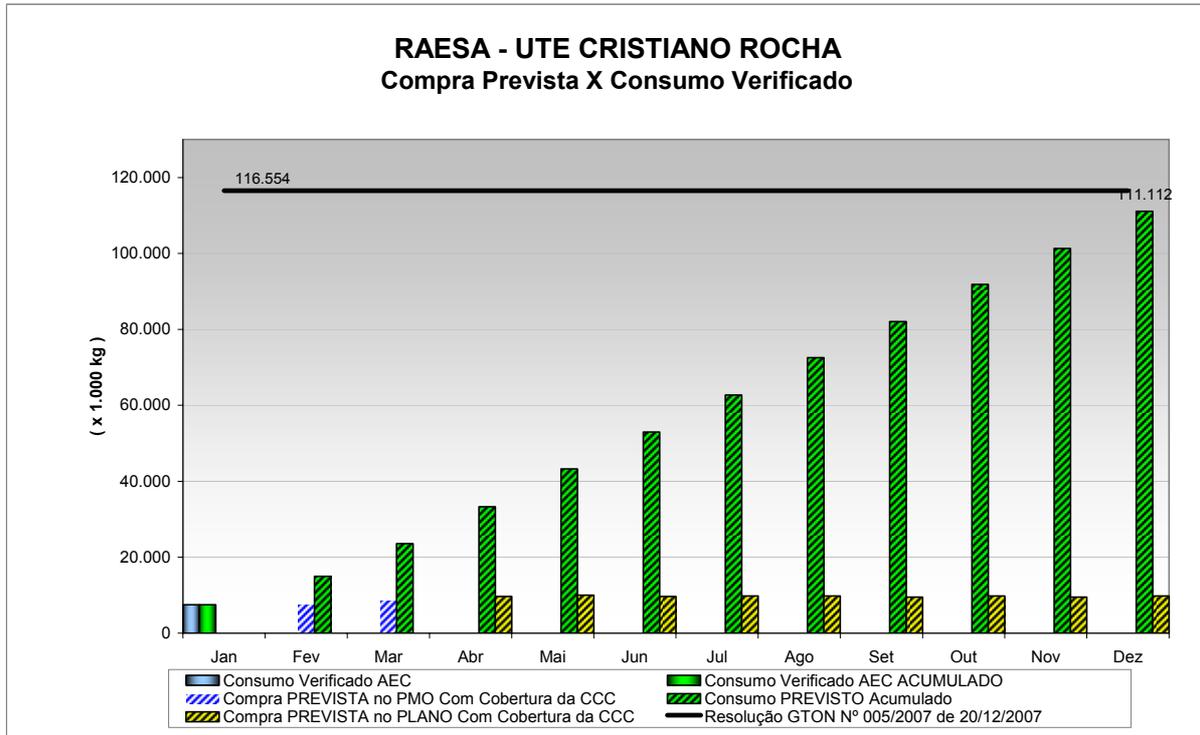


Gráfico XVIII

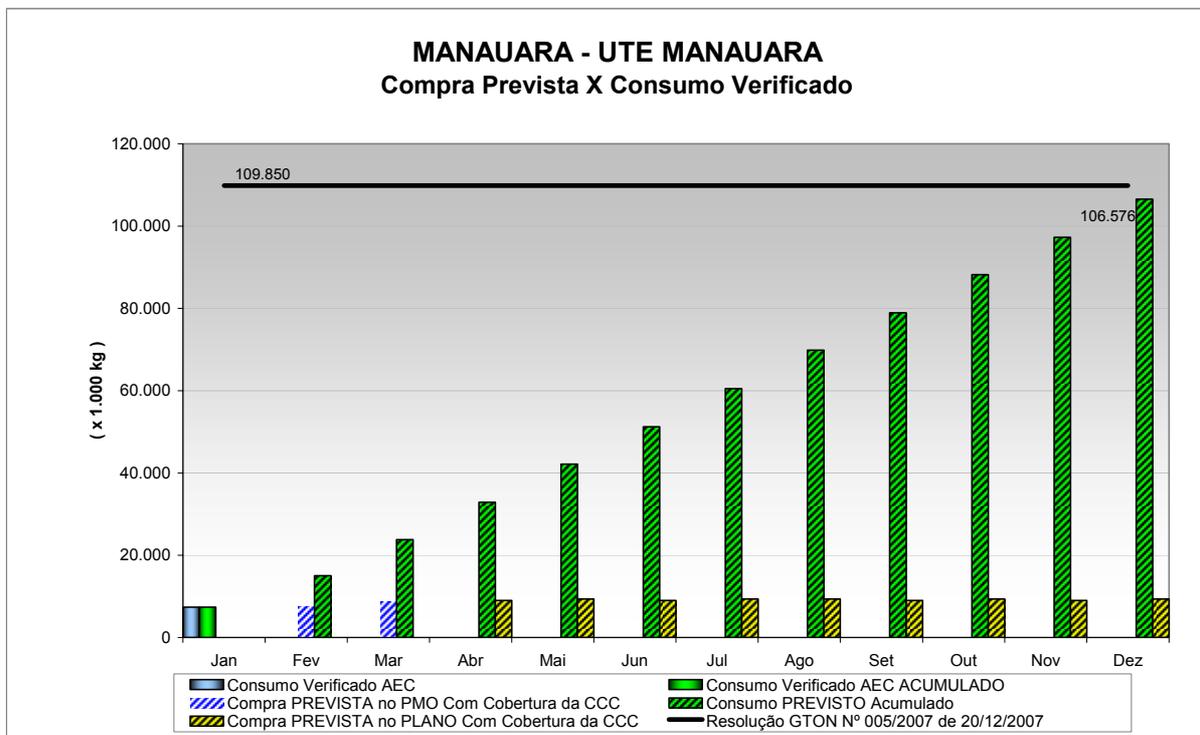


Gráfico XIX

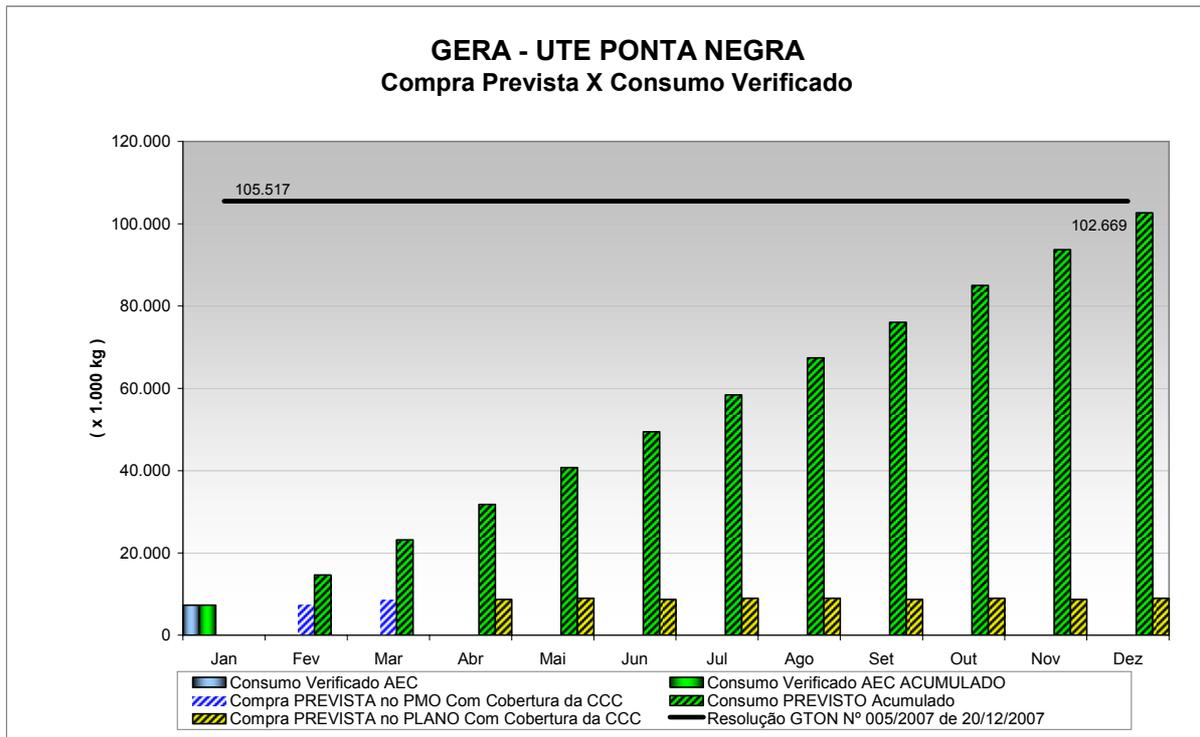


Gráfico XX

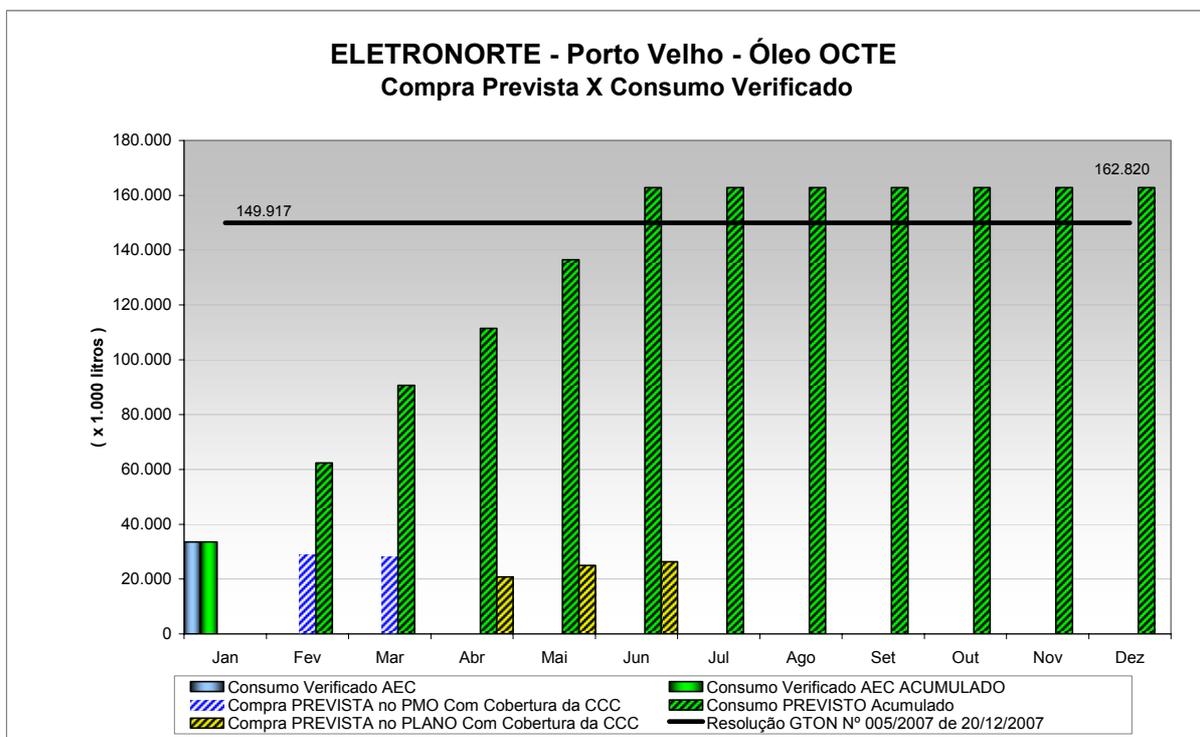


Gráfico XXI

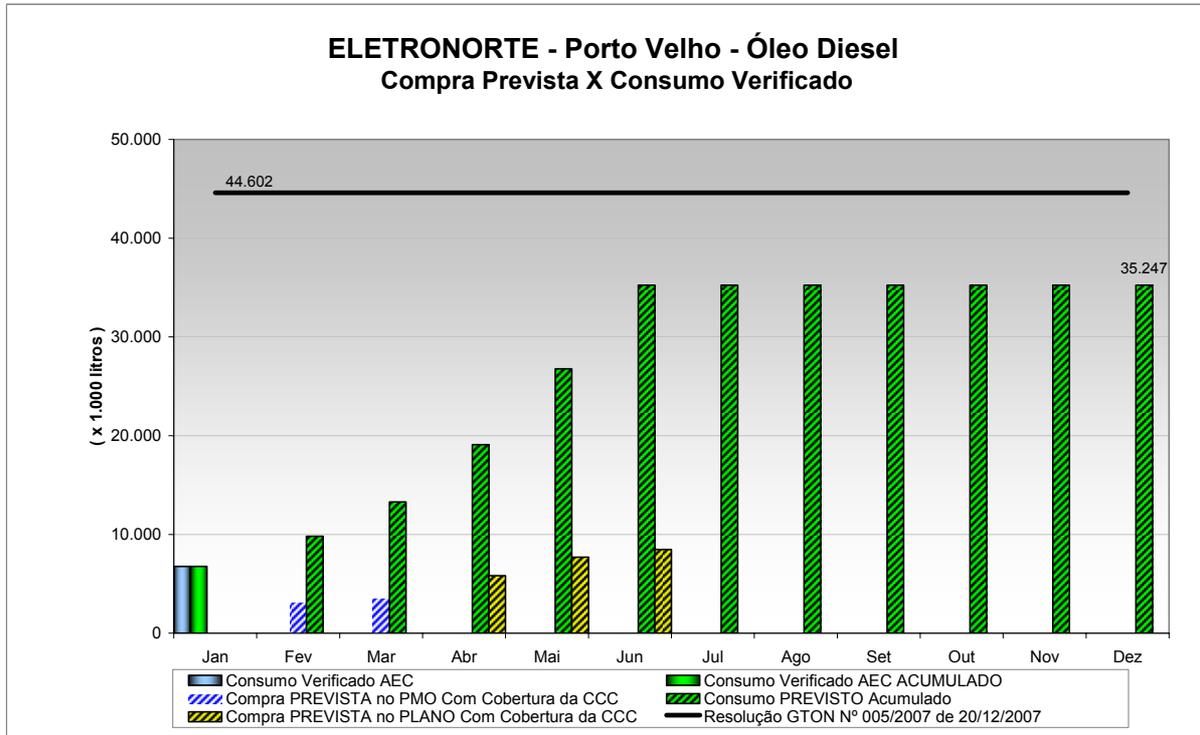


Gráfico XXII

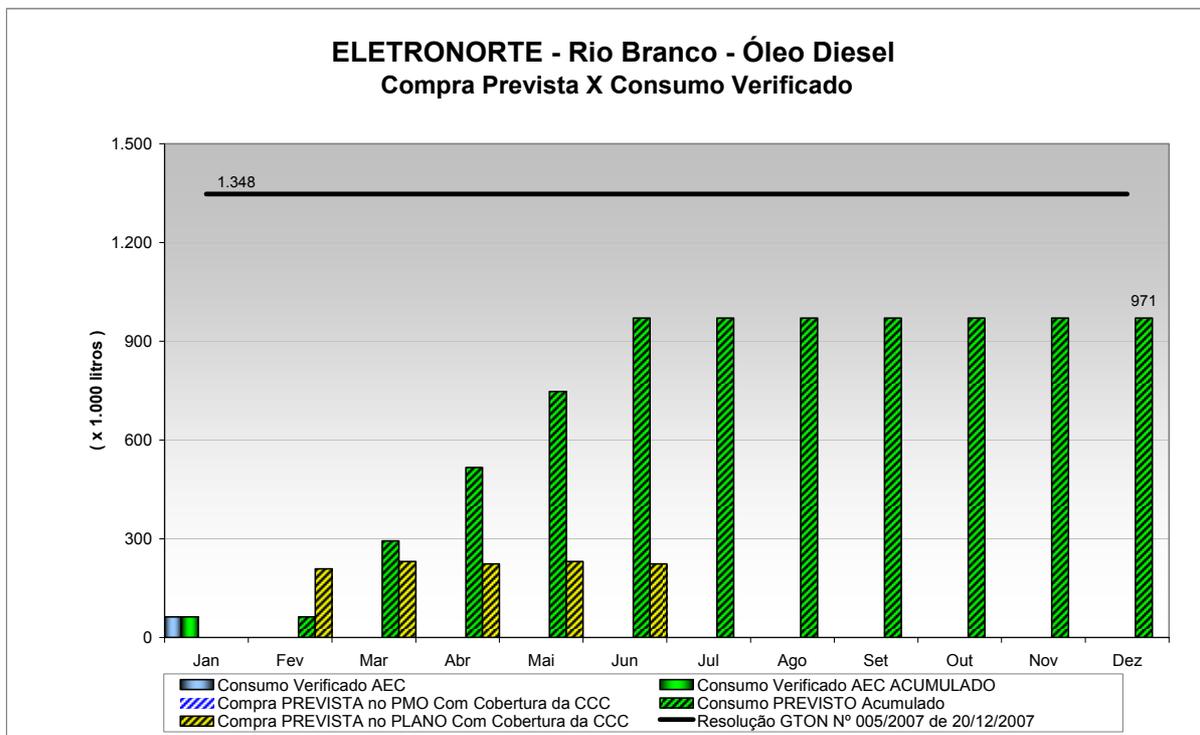


Gráfico XXIII

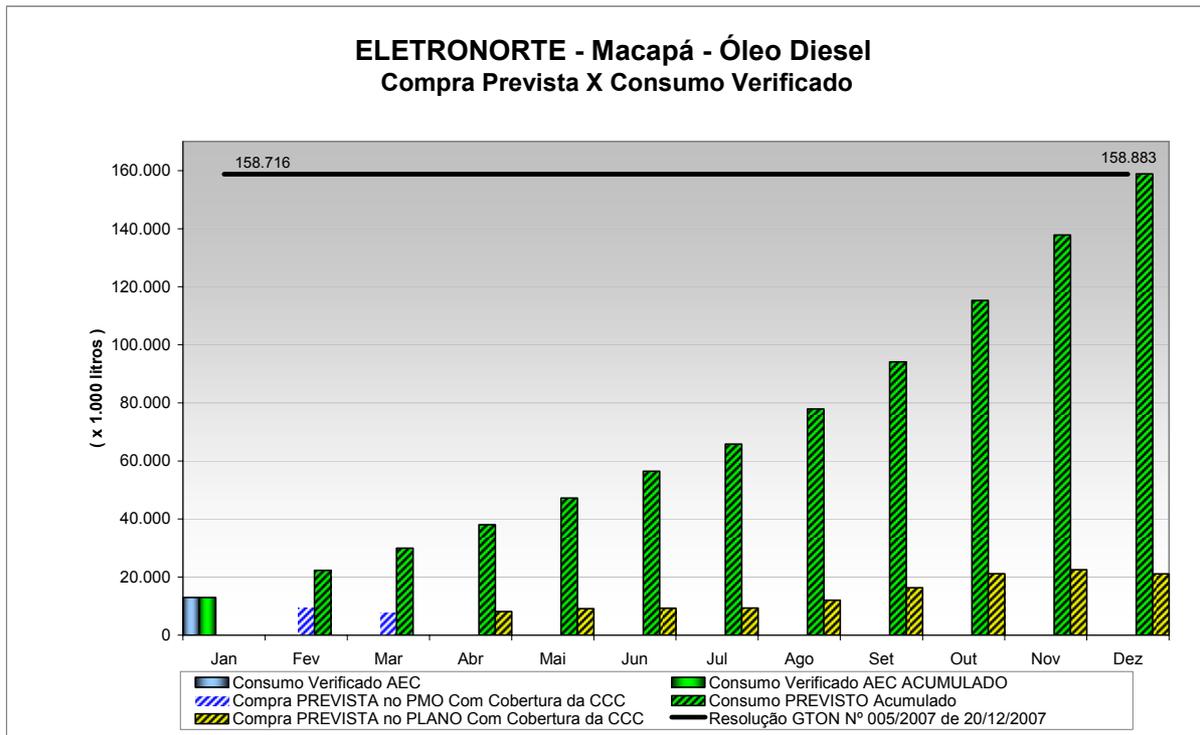
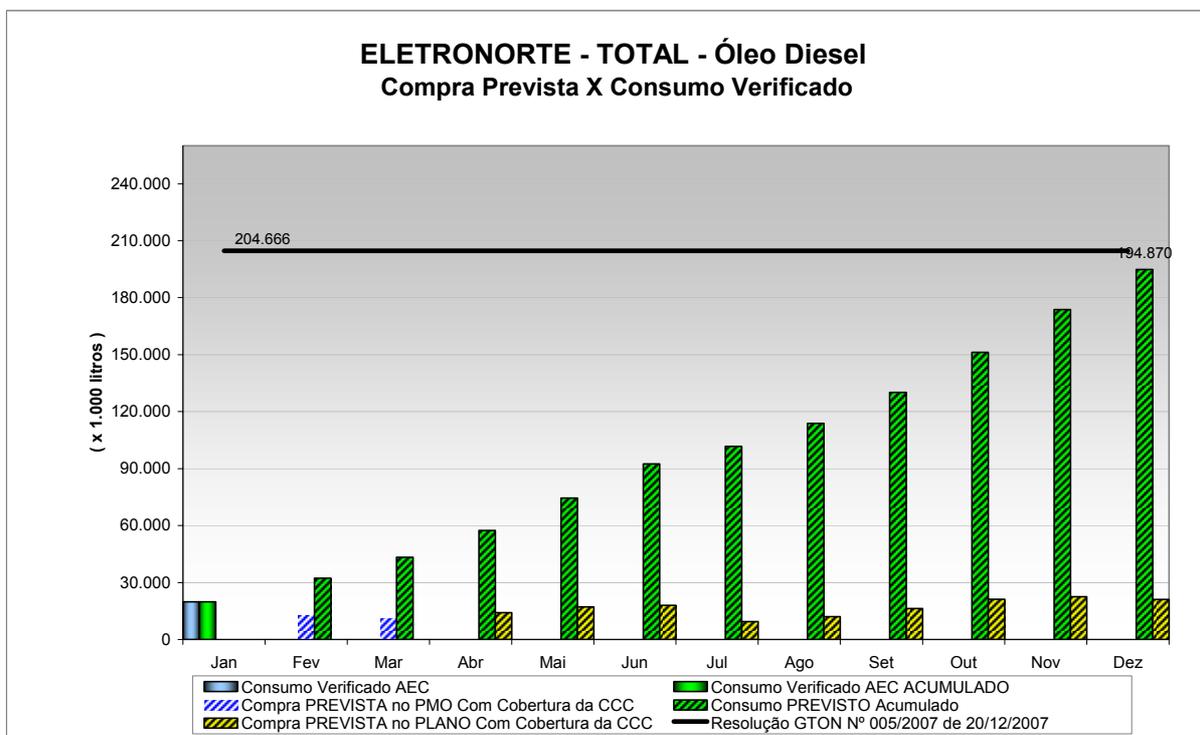


Gráfico XXIV



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Anexo VII do Relatório PMO Março/2009

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para março/2009

Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	190,07
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	179,63
	UTE Cristiano Rocha	162,15
	UTE Manaura	170,58
	UTE Ponta Negra	163,00
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	167,06
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	338,52
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	431,53
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	400,35
	UTE Cidade Nova	398,50
	UTE Flores	393,29
	UTE São José	425,52
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	606,80
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	-
UTE Electron	-	
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	377,46
	PIE TN II	577,99
	UTE Rio Branco II	573,00
	UTE Rio Branco I	-
	UTE Rio Acre	574,60
	UTE Rio Madeira	534,10
MACAPÁ	Expansão	423,19
	UTE Santana-W	358,99
	UTE Santana-LM	500,47

Obs.:

Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores verificados de consumo específico de janeiro/2009 e preços médios dos combustíveis sem impostos referentes a janeiro/2009, descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente.

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	jan/09
Sistema	Usina	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Sem ICMS e Sem EHE (R\$/MWh)		DESVIO (%)
		PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	50,0	50,4	1	212,97	190,07	(11)
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	50,0	50,5	1	200,30	179,63	(10)
	UTE Cristiano Rocha	50,0	50,0	0	181,42	162,15	(11)
	UTE Manaura	50,0	49,2	(2)	186,11	170,58	(8)
	UTE Ponta Negra	50,0	49,5	(1)	178,89	163,00	(9)
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	60,0	54,2	(10)	246,44	167,06	(32)
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	50,0	54,9	10	343,47	338,52	(1)
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	10,0	12,8	28	518,76	431,53	(17)
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	5,0	6,3	27	501,90	400,35	(20)
	UTE Cidade Nova	1,8	0,9	(47)	412,34	398,50	(3)
	UTE Flores	31,0	31,5	2	337,36	393,29	17
	UTE São José	7,0	4,3	(38)	408,65	425,52	4
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	54,5	39,1	(28)	690,43	606,80	(12)
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE Electron				-	-	-
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	42,2	37,2	(12)	380,73	377,46	(1)
	PIE TN II	120,0	125,6	5	684,84	577,99	(16)
	UTE Rio Branco II	0,2	0,0	(98)	0,00	573,00	-
	UTE Rio Branco I	0,2	0,0	(97)	0,00	-	-
	UTE Rio Acre	0,6	0,3	(57)	0,00	574,60	-
	UTE Rio Madeira	2,0	0,9	(53)	530,83	534,10	1
MACAPÁ	Expansão	30,0	33,8	13	419,01	423,19	1
	UTE Santana-W	38,5	24,5	(36)	353,01	358,99	2
	UTE Santana-LM	2,0	7,3	264	502,86	500,47	-

Obs.:

Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores verificados de consumo específico de janeiro/2009 e preços médios dos combustíveis sem impostos referentes a janeiro/2009, descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente.

7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP

Ata da Reunião do PMO de Março/2009

DATA: 17 e 18 de fevereiro de 2009

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

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

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ANEEL, AGER–MT, ARCON, BOA VISTA ENERGIA, CELPE e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP agradeceu aos representantes das empresas pela presença na reunião.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE FEVEREIRO /2009

A ata do PMO de fevereiro/2009 foi aprovada por todas as empresas com a seguinte ressalva:

“Item 9.2: Descontos de Combustível Devido a Transferências de Óleo Não Autorizadas”

Substituir a tabela pela deste item pela apresentada a seguir.

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)	Quantidade Descontada no PMO de Fev/2009 (litros)	Quantidade a Descontar no PMO de Mar/2009 (litros)
Manacapuru	Caapiranga	10.000	10.000	-
Novo Aripuanã	Apuí	55.000	55.000	-
Sucunduri	Apuí	9.234	9.234	-
Total		98.634	74.234	24.400

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/2009		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
BREITENER	S	S
CEA	S	S
MESA (Interior)	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAT	S	S
CER	N	S
CERON	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
GERA	S	N
JARI CELULOSE	S	N
MANAUARA	S	N
MESA	S	N
RAESA	NÃO ENVIOU PLANILHA	

A data limite de envio do AEC de dezembro/2008 para aprovação do GTON/CTO foi 11/fevereiro/2009, 7 dias antes da reunião do PMO de fevereiro/2009. O representante da RAESA entregou o AEC no dia 19/02/2009. Quanto ao preenchimento foram verificadas as seguintes incorreções:

GERA – não utilizou a planilha versão 2009.

JARI CELULOSE – erro no estoque inicial da UTE São Miguel.

MANAUARA – não utilizou a planilha versão 2009.

MESA – não utilizou a planilha versão 2009.

As inconsistências acima relacionadas foram resolvidas até a reunião do PMO.

4. 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/2009		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
MESA (Interior)	N	S
CELPA	S	S
CELPE	N	S
CEMAT	S	S
CER	N	S
CERON	N	S
ELETROACRE	N	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MESA	N	S

5. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE MARÇO/2009

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de julho/2005 a janeiro/2009, à exceção da CERON e da CELPE.

No PMO de março/2009 da CERON foram efetuados os descontos correspondentes à parcela 18/60 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 contabilizados a partir de janeiro/2007, não contemplados no TAC citado anteriormente.

O TAC da CELPE é de 652.640 litros de óleo diesel, tendo a empresa adquirido até janeiro/2009, com recursos próprios, 411 mil litros, de acordo com os AEC de abril/2006 (110 mil litros), dezembro/2007 (35 mil litros), março/2008 (90 mil litros) e janeiro/2009 (176 mil litros), para pagamento do referido TAC.

No PMO de março/2009 foram descontados da quota da CELPE, 127 mil litros de óleo diesel, restando 241.640 litros para a quitação do TAC.

6. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de fevereiro/2009 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados na Resolução ANEEL N° 350/2009, de 21/01/2009, em substituição aos estabelecidos na Resolução GTON N° 002/2007, de 20/12/2007. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

7. CONSUMO ESPECÍFICO VERIFICADO UTILIZADO NO PMO

As compras de combustível com cobertura de custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos estabelecidos na Resolução Normativa ANEEL citada no item 6 desta Ata. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

A partir do PMO de fevereiro/2009, o valor utilizado para cálculo das quotas de combustível de cada UTE com cobertura da CCC-ISOL, é o menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2008 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL supracitada.

8. CEA

8.1. Quotas de Combustível Previstas COM e Sem Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas quotas de combustível COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.862 m³.

Foi também prevista compra SEM Cobertura da CCC-ISOL de 3 m³ de óleo diesel devido a geração térmica, prevista para março, com consumo específico acima do limite.

9. MANAUS ENERGIA (interior)

9.1. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Janeiro/2009

Foram realizados descontos nas quotas de óleo do PMO de março/2009 relativos a antecipações de óleo no PMO de janeiro/2009, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Janeiro/09 (m ³)	Quantidade descontada no PMO Fevereiro/09 (m ³)	Quantidade descontada no PMO Março/09 (m ³)	Quantidade a descontar no PMO Abril/09 (m ³)
Betânia	38	19	17	2
Caburi	61	19	19	23
Estirão do Equador	54	19	19	16
Iauaretê	62	30	29	3
Ipiranga	40	15	14	11
Mocambo	43	22	21	-
Palmeiras	36	12	11	13
Santa Rita	39	15	21	3
Vila Bittencourt	54	14	16	24
Total	427	165	167	95

9.2. Descontos de Combustível Devido a Transferências de Óleo não Autorizadas

No AEC de janeiro/2009 foram registradas transferências de óleo diesel entre UTE, não autorizadas no PMO do referido mês. Essas quantidades foram integralmente descontadas das quotas de cada uma dessas UTE neste PMO de março/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)	Quantidade Descontada no PMO de Março/2009 (litros)
Boca do Acre	Canutama	20.728	20.728
Itacoatiara	Nova Olinda do Norte	30.000	30.000
Itapiranga	Rio Preto da Eva	15.000	15.000
Total		65.728	65.728

9.3. Restrição de Logística de entrega de Combustível

A MANAUS ENERGIA (interior) informou que ficam mantidas as entregas de quantidades de óleo em outras localidades, por restrição de logística de abastecimento. O motivo é a 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, conforme discriminado na tabela a seguir:

Quantidade faturada para	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. Indisponibilidade do PIE BK

O representante da MESA informou que desde janeiro/2009 o PIE BK apresenta limitação de geração, conforme informado nos itens 10.7 e 9.4 das atas dos PMO de janeiro e fevereiro/2009, respectivamente. A previsão de geração no PMO de março/2009 é 3.400 MWh.

9.5. Justificativas para Atraso de Entrada em Operação de UTE

O representante da MESA informou que as UTE Alterosa, Ayapuá, Barreira do Andirá, Camaruá, Cara-Açú, Ambé, Codajás Mirim, Freguesia do Andirá, Juçara, Lago do Beruri, Pesqueiro e Rainha dos Apóstolos, estão em fase de construção com previsão de entrada em operação ao final do 2º semestre/2009.

9.6. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 21.496m³ de óleo diesel.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 146 m³ em razão de débitos de combustível junto à CCC-ISOL verificados até janeiro/2009 e 403 m³ devido a geração térmica, prevista para março, com consumo específico acima do limite.

10. CELPA

10.1. Limitação de Geração Térmica em Função da Capacidade Máxima de Geração do Parque Gerador Autorizado pela ANEEL/SFG

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

UTE	Geração Solicitada pela empresa (MWh)	Máxima Geração Prevista (MWh)	Geração Prevista SEM Cobertura da CCC/Isol (MWh)
Juruti	1.694	1.069	625
Porto de Moz	769	664	105

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 7.725 m³ de óleo diesel, sendo 7.718 m³ referentes ao PMO de março/2009 e os restantes 7 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2009.

Foi também prevista compra SEM Cobertura da CCC-ISOL de 85 m³ de óleo diesel devido a geração térmica, prevista para março, com consumo específico acima do limite.

11. CELPE

Não enviou representante à reunião.

12. CEMAT

12.1. Transferência de Estoque de Óleo Remanescente de UTE Desativadas em Maio/2008

O GTON/CTO em visita técnica à UTE Luciara, em 28/11/2008 e às UTE Santa Cruz do Xingu, São José do Xingu e Vila Rica, no período de 13 e 14/12/2009, realizou a medição dos estoques remanescentes dessas UTE.

Na tabela são apresentados os estoques informados no AEC, os medidos pelo GTON/CTO, bem como as quantidades, autorizadas pelo GTON/CTP, a serem transferidas para as UTE Comodoro, Paranorte, Cotriguaçu e Juruena.

De (UTE Desativada)	Estoque de Óleo Remanescente AEC Janeiro/2008 (litros)	Estoque de Óleo Remanescente Medido (litros)	Para (UTE de Destino)	Transferência Autorizada pelo GTON/CTP (litros)
Luciara	35.961	35.961	Comodoro	35.961
Santa Cruz do Xingú	28.858	29.040	Comodoro	29.040
São José do Xingú	40.715	38.802	Comodoro	30.715
			Paranorte	10.000
Vila Rica	298.520	297.267	Cotriguaçu	150.000
			Juruena	148.520

12.2. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 576 m³ de óleo diesel, sendo 426 m³ referentes ao PMO de março/2009 e os restantes 150 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2009.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 14 m³ em razão de débitos de combustível junto à CCC-ISOL verificados até janeiro/2009 e 13 m³ devido a geração térmica, prevista para março, com consumo específico acima do limite.

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 conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Geração Solicitada pela empresa (MWh)	Máxima Geração Prevista (MWh)	Geração Prevista SEM Cobertura da CCC/Isol (MWh)
Com. Indígena Xumina	4,000	3,040	0,960

13.2. Quotas de Combustível Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.157 m³ de óleo diesel, sendo 990 m³ referentes ao PMO de março/2009 e os restantes 167 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2009.

Foi também prevista compra SEM Cobertura da CCC-ISOL de 198 m³ de óleo diesel devido a geração térmica, prevista para março, com consumo específico acima do limite.

14. CERON

14.1. Descontos nas Quotas de Combustível Referentes à Parcela 18/60 do TAC

Foram descontadas as compras de óleo diesel referentes à parcela 18/60 do Termo de Compromisso de Ajuste e de Conduta compromissado com a ANEEL, para devolução do óleo diesel à CCC-ISOL, por conta de geração térmica com consumo específico acima do limite adotado pelo GTON.

A relação de usinas e as quantidades de óleo descontadas são apresentadas a seguir:

UTE	Parcela 18/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Março/2009 (m ³)
Izidolândia	10
Jaci Paraná	15
Pacarana	15
Rolim de Moura do Guaporé	10
Surpresa	10
Tabajara	10
Triunfo	15
Vila Extrema	40
Vista Alegre do Abunã	60
Total	185

É responsabilidade da CERON comprovar, junto à ANEEL, que efetivamente realizou as compras de combustível conforme programado, apresentando as Notas Fiscais de forma a obter a quitação definitiva da parcela do TAC.

14.2. Desconto Devido a Perda de Combustível

No AEC de janeiro/2009 foram informadas perdas de 57 litros na UTE Surpresa. Essa quantidade foi descontada da quota de óleo dessa UTE neste PMO de março/2009.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 5.687 m³ de óleo diesel, sendo 5.483 m³ referentes ao PMO de março/2009 e os restantes 204 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2009.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 388 m³, sendo 185 m³ para pagamento de débito de óleo referente à parcela 18/60 do TAC, 4 m³ para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos de combustível junto à CCC-ISOL verificados até janeiro/2009 e 199 m³ devido a geração térmica prevista para março/2009 com consumo específico acima do limite.

15. ELETROACRE

15.1. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Janeiro/2009

Foram descontadas as quotas do PMO de março/2009 que foram antecipadas no PMO de janeiro/2009, conforme registrado no item 16.1 da ata do PMO de janeiro/2009.

Na tabela, a seguir, é apresentado o detalhamento desses descontos:

UTE	Antecipações no PMO de Jan/09 (m ³)	Meses Antecipados em 2009	Descontado no PMO Fev/ 2009	Descontado no PMO Março/ 2009	A Descontar nos Próximos PMO
Feijó	2.313	Fev a Set	266	281	1.766
Jordão	290	Fev a Dez	21	25	244
Marechal Thaumaturgo	378	Fev a Ago	50	56	272
Porto Walter	199	Fev a Jun	36	41	122
Sta. Rosa do Purús	156	Fev a Jun	29	32	95
Tarauacá	1.910	Fev a Jul	303	326	1.281
Total	5.246	-	705	761	3.780

15.2. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Fevereiro/2009

Foram descontadas as quotas do PMO de março/2009, antecipadas no PMO de fevereiro/2009, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Antecipações no PMO de Jan/09 (m³)	Meses Antecipados em 2009	Descontado no PMO Março/ 2009	A Descontar nos Próximos PMO
Manuel Urbano	157	Março e Abril	79	78
Sta. Rosa do Purus	68	Julho e Agosto	-	95
Total	225	-		3.780

15.3. Saldos de Combustível a serem Transferidos

15.3.1. Da UTE Tarauacá para a UTE Jordão

O representante da ELETROACRE informou que serão registrados na planilha AEC de fevereiro/2009 os seguintes recebimentos na UTE Jordão, oriundos da UTE Tarauacá:

- 20 litros referente a transferência iniciada em outubro/2008 e 50.000 litros para finalizar transferência inicializada janeiro/2009.

15.3.2. Da UTE Cruzeiro do Sul para a UTE Porto Walter

No AEC de Abril/2008 foi registrada a transferência de 225.175 litros de óleo diesel da UTE Porto Walter para a UTE Cruzeiro do Sul referente a parte da quota de óleo prevista para Porto Walter no PMO de janeiro/2008 que, por questões de limitação de tancagem em Porto Walter, foi estocada em Cruzeiro do Sul.

A ELETROACRE informou que essa quantidade seria devolvida a Porto Walter em novembro/2008, quando a navegabilidade do rio estaria normalizada, o que não veio a se realizar, em razão de falta de transportador.

O representante da ELETROACRE informou que está prevista a transferência desses 225.175 litros para Porto Walter em fevereiro/2009, tendo ressaltado que o PIE Guascor arcará com os custos dessa transferência.

15.3.3. Da UTE Sena Madureira para a UTE Manuel Urbano

O representante da ELETROACRE informou que a transferência de 70 mil litros de óleo diesel da UTE Sena Madureira para a UTE Manuel Urbano, iniciada em dezembro/2008, será concluída em fevereiro/2009. No AEC de fevereiro/2009 deverá ser registrada a entrada na UTE Manuel Urbano dos restantes 20 mil litros.

15.3.4. Da UTE Sena Madureira para a UTE Santa Rosa do Purus

O representante da ELETROACRE informou que a transferência de 40 mil litros de óleo diesel da UTE Sena Madureira para a UTE Santa Rosa do Purus, prevista para janeiro/2009, será realizada em fevereiro/2009 com o respectivo registro no AEC desse mês.

15.4. Quantidade de Combustível não Entregue

A BR Distribuidora deixou de entregar as seguintes quantidades de óleo diesel referentes ao PMO de janeiro/2009:

UTE Feijó: 32.927 litros; UTE Mal.Thaumaturgo: 5.487 litros; UTE Porto Walter: 1.309 litros; UTE Tarauacá: 4.878 litros.

Também não foram entregues, devido a limitação de tancagem, 120.000 litros referentes à UTE Santa Rosa do Purus mas cujo recebimento era em Sena Madureira.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.540 m³ de óleo diesel, sendo 2.479 m³ referentes ao PMO de março/2009 e os restantes 61m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de janeiro/2009.

Foi também prevista compra SEM Cobertura da CCC-ISOL de 2 m³ de óleo diesel devido a geração térmica, prevista para março, com consumo específico acima do limite.

16. ELETRONORTE

16.3. Sistema Porto Velho - Rio Branco

→ Carga Própria Prevista

- PV-RB = 327,3 (276,6 + 50,7) MW médio.

Embora a carga prevista pelo GTON/CTM para este sistema em março/2009 seja de 276,6 MW médio, foram considerados mais 50,7 MW médio, para suprimento à CERON, por conta do atraso da entrada em operação da UHE Rondon II, cuja previsão no Plano de Operação/2009 era para fevereiro/2009.

→ Intercâmbio PV-RB

- Porto Velho enviando 75,6 MW médio para Rio Branco.

→ Operação da UHE Samuel

- Afluência Prevista = 100 % MLT
- Nível do reservatório em 31/março/2009 = 85% V.U.
- Geração Prevista = 150 MW médio

→ Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UTE Rio Madeira UGG nº 1 - redução de 18 MW por manutenção durante o mês de março (excitatriz).
- UTE Rio Madeira UGG nº 4 - redução de 2 MW - turbina transferida para Manaus.
- UTE Rio Acre UGG nº 1 - modernização do sistema de comando e controle.

→ Restrição de Geração

- UHE Samuel - perda de potência de 4,2 MW por máquina devido à baixa queda útil.
- UTE Rio Madeira UGG nº 2 e 3 - redução de 2 MW em cada unidade por restrição de temperatura
- UTE TN I redução de 0,5 MW por máquina devido à restrição contratual.
- UTE TN II redução de 6,2 MW por máquina devido à restrição contratual.
- UTE TN II TV redução de 1,4 MW devido à restrição contratual.
- UTE RB I e RB II com potências disponíveis declaradas de 5 e 9,35 MW, respectivamente.
- UTE Rio Acre UGG nº 2 redução de 2 MW devido à restrição por temperatura.

→ Geração Mínima para Manutenção de Unidades Geradoras

Foi prevista geração térmica para as UTE Rio Branco I (0,2MW médio), Rio Branco II (0,2 MW médio) e Rio Acre (0,6 MW médio), não tendo sido solicitadas quotas de óleo, uma vez que a ELETRONORTE está utilizando o estoque existente.

Para a UTE Rio Madeira, em Porto Velho, foi também prevista uma geração mínima (1,0 MW médio), tendo sido solicitada quota de óleo diesel de apenas 13 m³, uma vez que a ELETRONORTE está utilizando estoque existente.

16.4. Sistema Macapá

→ **Carga Própria Prevista:** 116,0 MW médio

→ Operação da UHE Coaracy Nunes

- Afluência Prevista = 110 % MLT
- Nível do reservatório em 31/março/2009 = 99% V.U.
- Geração Prevista = 75 MW médio

16.5. Quotas de Óleo Previstas COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL – Eletronorte

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		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)
Sistema Porto Velho							
UTE TERMONORTE I	DIESEL	2.616	937	3.553	10.958	230	0
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	24.437	37	24.474	67.704	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0
Sistema Rio Branco							
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	3
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	1
RIO ACRE	DIESEL	0	0	0	0	0	0
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	3.863	0	3.863	14.135	0	0
SANTANA W	DIESEL	3.740	2	3.742	15.624	0	0
SANTANA LM	DIESEL	0	0	0	0	256	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	4
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	2.616	937	3.553	10.958	230	0
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	24.437	37	24.474	67.704	0	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	7.603	2	7.605	29.759	256	0

17. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

18. MANAUS ENERGIA

Em relação ao PMO de março/2009 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

18.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 695,7 MW médio
- Demanda = 884,0MW

18.2. UHE Balbina - Operação e Previsão de Vertimento

Foi prevista para março/2009 uma geração de 230 MW médio na UHE Balbina, em função do cenário de vazões afluentes estar se verificando bem acima da média histórica e de forma a reduzir o risco de vertimento nessa UHE.

O representante da MANAUS ENERGIA informou que após análise das aflúncias do reservatório na UHE Balbina, iniciará o processo para abertura das comportas do vertedouro a partir da cota 50,50 metros, com o primeiro passo nas comportas no nível 1B, que equivale a um vertimento com vazão de 130 m³/s.

Por solicitação da MANAUS ENERGIA, a ELETRONORTE ficou de atualizar as simulações das vazões afluentes ao reservatório da UHE Balbina, com a finalidade de fornecer à MANAUS ENERGIA as previsões dos valores das vazões vertidas, bem como os meses de sua ocorrência.

No quadro a seguir são apresentados os valores previstos de vazões afluentes, armazenamento e geração na UHE Balbina.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%VU)	Geração (MW med)	Observação
Mar	263	100	230	LS Prevaz

18.3. Manutenções, restrições de geração e transmissão informadas pelos agentes:

Manutenções de curto-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Período de Indisponibilidade
Mauá Bloco IV	5 UG	Recuperação Geral	5 x 15,75	1 a 30/03/2009
Mauá Bloco I	Nº 4	Problema no rotor	50	1 a 30/03/2009
Cidade Nova	3 UG	Preventiva	3 x 1,4	1 a 30/03/2009
São José	6 UG	Preventiva	6 x 1,4	1 a 30/03/2009
Fran	Nº 5	18.000	18,4 (*)	1 a 13/03/2009
Manauara	Nº 3	18.000	17 (*)	9 a 13/03/2009

(*) Não afeta a potência contratada.

Manutenções de longo-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Aparecida Bloco I	Nº 6	Recuperação de gerador	20	30/04/2009
Aparecida Bloco I	Nº 7	Manutenção de 8.000 pendente	36	até 20/06/2009
Mauá Bloco II	Nº 6	Restrição elétrica no transformador elevador	20	Sem previsão
Cristiano Rocha	Nº 3	Recuperação de gerador	17	Sem previsão
Electron	3 UG – Bloco I	Revitalização	3 x 17	30/06/2009
Electron	3 UG – Bloco II	Revitalização	3 x 17	30/09/2009
Flores	11 UG	Revitalização	11 x 1,4	30/04/2009

18.4. Restrições de Geração

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Aparecida Bloco I	Nº 8	Baixo Rendimento dos Chillers	2	1 a 03/03/2009
Aparecida Bloco II	Nº 9 e 10	Baixo Rendimento dos Chillers	2 + 3	1 a 31/03/2009
Mauá Bloco I	Nº 1 e 2	Má combustão e problema na bomba de água de circulação	2 x 6	1 a 31/03/2009
Mauá Bloco I	Nº 3	Controle de vácuo da turbina	15	1 a 31/03/2009
Mauá Bloco II	Nº 5	Temperatura elevada	2	1 a 31/03/2009
Mauá Bloco III	Nº 7 e 8	Temperatura elevada	2 x 5	1 a 31/03/2009
Mauá Bloco IV	Nº 9	Pressão alta do cárter	1,8	1 a 31/03/2009

18.5. Despacho de Geração Previsto

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto para março/2009.

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	230,0
UTE MATTOS	57,0
UTE FRAN	57,0
UTE CRISTIANO ROCHA	57,0
UTE MANAUARA	57,0
UTE PONTA NEGRA	57,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	50,0
UTE MAUÁ BLOCO I	50,0
UTE APARECIDA BLOCO II	12,0
UTE APARECIDA BLOCO I	-
UTE CIDADE NOVA	2,0
UTE FLORES	30,7
UTE SÃO JOSÉ	6,0
UTE MAUÁ BLOCO III	30,0
UTE MAUÁ BLOCO II	-
UTE ELECTRON	-
TOTAL	695,7

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	3.020	4.959	7.979	15.207	0	0
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	18.809	0	18.809	57.895	45	0
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	994	956	1.950	3.413	0	0
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	2.408	0	2.408	8.185	0	0
UTE Cidade Nova	DIESEL	205	65	270	742	0	0
UTE Flores	DIESEL	4.248	0	4.248	15.625	0	0
UTE São José	DIESEL	182	730	912	628	59	6
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	8.365	245	8.610	22.319	0	0
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	OCTE	0	0	0	0	0	0
UTE ELECTRON	OCTE	0	0	0	0	0	0
TOTAL	OCTE	11.767	1.201	12.968	33.918	0	0
	PGE	3.020	4.959	7.979	15.207	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	18.809	0	18.809	57.895	45	0
	DIESEL	4.635	795	5.430	16.995	59	7
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	7.892	0	7.892	37.942	0	782
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.821	0	8.821	42.409	0	415
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	16.713	0	16.713	80.351	0	1.197
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	8.609	0	8.609	42.406	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	8.344	0	8.344	41.662	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.625	0	8.625	41.665	0	0

19. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Maio	23 e 24/abr/09 - 5ª e 6ª feira
PMO de Junho	25 e 26/mai/09 - 2ª e 3ª feira
PMO de Julho	23 e 24/jun/09 - 3ª e 4ª feira
PMO de Agosto	23 e 24/jul/09 - 5ª e 6ª feira
PMO de Setembro	25 e 26/ago/09 - 3ª e 4ª feira
PMO de Outubro	23 e 24/set/09 - 4ª e 5ª feira
PMO de Novembro	21 e 22/out/09 - 4ª e 5ª feira
PMO de Dezembro	23 e 24/nov/09 - 2ª e 3ª feira
PMO de Janeiro/2010	16 e 17/dez/09 - 4ª e 5ª feira

20. 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.

scu@eletrobras.com – para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.



REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS SISTEMAS
ISOLADOS – PMO – MARÇO 2009



Data: 17 de fevereiro de 2009
Hora: 09 horas
Local: Sala de reunião do DEA - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Toti Cesar Francisco	ELETROBRÁS	Rua Valério - Muralhas, 226	(65) 3272-5718	(65) 3272-5841	resat@eletrobras.com.br
Nelson Cardoso de Souza	MANAUS ENERGIA	Av. 7 de Setembro S/N	(92) 3647-1536	(92) 3647-1582	nelson.souza@eletrobras.com.br
Fernando de Xerez Vieira Alves	MANAUS ENERGIA	Av. 7 de Setembro 1.414	(92) 3647-1501	(92) 3647-1582	eduardo.vieira@eletrobras.com.br
IVAN REZENDE	ELETROBRÁS	SCN DD 6 CJ A Bloco C, Vemancio 300	(61) 3228-5254	(61) 3228-6021	IVAN.REZENDE@ELN.GOV.BR
LINCOLN ROBERT DA COSTA SOUZA	MANAUS ENERGIA	Av. 7 de Setembro, 2414 - CACHUEIRINHA	(92) 3234-3784	(92) 3685-6187	LINCOLN.SOUZA@ELN.GOV.BR
Carlos da Silva Benchaya	CER	Av. Pres. Castelo Branco	(95) 3683-2920	-	Carlos.Benchaya@HATmail.com
WAGNER A. BIFFE	CEMAT	Rua Manoel dos Santos Lavínia, 184	(65) 3316-5547	-	wagner.biffe@redemat.com.br
José Augusto Alencar	CELPA	Rod. A. Rodrigues, 100 3-5	(81) 3216-1479	(81) 3216-1429	ja@celpa.com.br
MARIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 13º ANDAR	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com
ARMINDA C. J. T. SANTOS	'1	'1	(21) 2514-6374	(21) 2514-6409	arminda@eletrobras.com
GIJAU PAULO DAMALHO DE MOURA	'6	'1	(21) 2514-6873	(21) 2514-6809	gpa.damalho@eletrobras.com

