

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

NOVEMBRO / 2008

GTON / CTP – 012/2008

NOVEMBRO DE 2008

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Compras de Combustível Previstas	6
6. Saldo de Combustível por Empresa	9
7. Anexos.....	15
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	17
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP.....	31
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais.....	45
7.4 Anexo IV Compras de Óleo COM e SEM Cobertura da CCC-Isol e Energia Hidráulica Equivalente ..	53
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação.....	75
7.6 Anexo VII Gráficos de Consumos de Óleo Verificados X Previstos.....	83
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica.....	97
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião	101



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 novembro/2008 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para as UHE Balbina, Samuel e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

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

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Outubro /2008: 66% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Outubro /2008: 74% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Novembro/2008: 51% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Deplecionar gradativamente o reservatório da UHE Balbina, até atingir a meta de cerca de 40% V.U. em 31/12/2008.</p>
Porto Velho - Rio Branco	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Previsto para Outubro /2008: 14% V.U.(↓)</p> <p>Realizado em Outubro /2008: -3% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Novembro/2008: -8% V.U.(↓)</p>	<p>✓ Deplecionar gradativamente o reservatório da UHE Samuel, até atingir a meta de cerca de 10% V.U. em 31/12/2008.</p>
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Novembro/2008):</p> <p>Geração Hidráulica: 33%</p> <p>Geração Térmica: 67%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)</p>

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

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

5. Compras de Combustível Previstas

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

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

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. Dessa forma o limite de consumo específico dessa UTE passou de 0,304 para 0,319 l/kWh.

Na tabela 5.2 são comparadas as compras de combustível com cobertura da CCC-ISOL previstas no Plano de Operação, que foram aprovadas na Resolução GTON nº 005/2007, de 20/12/2007, com as compras de combustível acumuladas, que foram previstas nos PMO. 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)	23.935	20.111	84
CEAM	Diesel (m³)	271.647	235.186	87
CELPA	Diesel (m³)	104.251	96.230	92
CEMAT	Diesel (m³)	39.828	32.232	81
CER	Diesel (m³)	17.824	14.501	81
CERON	Diesel (m³)	74.020	70.904	96
ELETROACRE	Diesel (m³)	44.489	41.244	93
ELETRONORTE Acre	Diesel (m³)	2.730	574	21
ELETRONORTE Rondônia	Diesel (m³)	80.910	65.463	81
ELETRONORTE Rondônia	OCTE (m³)	470.600	354.051	75
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	157.447	99.803	63
PIE BREITENER - UTE Mattos	Combustível (ton)	109.624	99.897	91
PIE BREITENER - UTE Fran	Combustível (ton)	109.624	99.970	91
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	116.291	107.470	92
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	110.151	100.232	91
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	108.599	97.125	89
MANAUS ENERGIA	OCTE (m³)	384.077	210.051	55
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	225.613	144.323	64
MANAUS ENERGIA	Combustível (ton)	174.250	171.563	98
MANAUS ENERGIA	Diesel (m³)	-	8.234	-
CELPE	Diesel (m³)	3.654	3.054	84
CEMAR	Diesel (m³)	39	76	195
COELBA	Diesel (m³)	70	66	94
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	5.662	5.027	89
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	2.160	1.597	74
TOTAL	Diesel	826.505	692.706	84
	OCTE	854.677	564.102	66
	Combustível	730.699	677.854	93
	PGE	225.613	144.323	64

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 outubro/08; Tarauacá do PMO de fevereiro a julho/08; Feijó do PMO de fevereiro a agosto/08; Porto Walter do PMO de fevereiro a dezembro/08; e Marechal Thaumaturgo do PMO de fevereiro a dezembro/08. Da mesma forma, em setembro/2008 foram antecipadas as quantidades de combustível para: Feijó do PMO de outubro a dezembro/08; Jordão do PMO de novembro e dezembro/08; e Tarauacá do PMO de outubro a dezembro/08.
- MANAUS ENERGIA – As autorizações de compras de óleo OCTE estão abaixo das previstas em razão de ter se verificado, até outubro/2008, geração hidráulica na UHE Balbina cerca de 70% acima da prevista no Plano.
- ELETRONORTE Rondônia – As autorizações de compras de óleo diesel e OCTE estão abaixo das previstas em razão de ter se verificado, até outubro/2008, geração hidráulica na UHE Samuel cerca de 15% acima da prevista no Plano.
- ELETRONORTE Acre – A carga própria de energia de Rio Branco é atendida basicamente pelo suprimento de Porto Velho (Eletronorte), cabendo apenas geração em Rio Branco (Eletronorte) em torno de 1MW médio para manutenção operativa das unidades geradoras. A Eletronorte solicitou compras de óleo diesel apenas no PMO de setembro, uma vez que está utilizando o estoque existente.
- ELETRONORTE Amapá – As autorizações de compras de óleo diesel estão abaixo das previstas em razão de ter se verificado, até outubro/2008, geração hidráulica na UHE Coaracy Nunes cerca de 20% acima da prevista no Plano.
- CEMAR – Foram previstas quantidades de óleo até março no Plano de Operação 2008, em razão da previsão de integração ao Sistema Interligado Nacional – SIN para abril/2008. Entretanto, a interligação só se efetivou em agosto/2008.
- COELBA – Foram previstas quantidades de óleo até março no Plano de Operação 2008. Em março/2008, o sistema isolado da COELBA (Ilha Grande de Camamú) passou a se integrar ao SIN.

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 setembro de 2008.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	jan/08	fev/08	mar/08	abr/08	mai/08	jun/08	jul/08	ago/08	set/08	Acum 2008	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	-	-	-	-	-	-	-	-	0,335	163,198
Manaus Energia-Interior	diesel	1.145,595	2.545,386	1.540,301	37,626	20,862	55,446	41,161	46,913	75,896	156,675	174,489	166,557	775,624	6.006,907
Celpa	diesel	723,381	1.484,612	984,878	5,728	3,907	2,612	3,407	3,450	3,157	3,482	5,458	4,184	35,383	3.228,255
Celpe	diesel	14,280	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	18,600	38,505	9,141	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66,246
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	1,491	1,513	2,171	1,685	1,901	1,160	2,197	1,426	2,268	15,812	1.443,417
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	1.481,078	76,337	110,163	145,177	122,269	100,530	92,653	96,408	98,587	54,577	896,701	5.562,324
Ceron	diesel	-	-	499,592	2,363	7,938	0,434	5,820	10,720	-	-	-	-	27,275	526,868
Coelba	diesel	11,803	42,503	67,451	0,695	1,688	1,007	-	-	-	-	-	-	3,391	125,147
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	146,698
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5,299	5,299	460,594
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	7,063	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47,274
TOTAL DIESEL		3.806,539	7.631,185	5.053,218	124,574	146,070	206,846	174,342	163,514	172,866	258,762	279,961	232,886	1.759,820	17.791,426
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	6,644	1,037	-	-	-	-	-	-	44,090	51,771	4.347,218
TOTAL OCTE		2.172,160	1.966,371	342,176	6,644	1,037	-	-	-	-	-	-	44,090	51,771	4.532,479

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	jan/08	fev/08	mar/08	abr/08	mai/08	jun/08	jul/08	ago/08	set/08	Acum 2008	Total
Cea	diesel	-	-	168,000	65,000	-	-	-	-	9,000	-	-	-	74,000	242,000
Manaus Energia-Interior	diesel	23,800	3.479,730	5.190,206	30,000	-	164,404	-	-	-	-	-	-	194,404	8.888,140
Celpe	diesel	699,154	3.974,629	2.080,530	49,000	84,569	213,972	368,262	332,365	194,542	269,349	340,732	409,309	2.262,100	9.016,413
Celpe	diesel	-	110,000	35,000	-	-	90,000	-	-	-	-	-	-	90,000	235,000
Cemar	diesel	14,000	51,800	53,000	5,000	4,000	4,000	3,600	3,600	4,000	4,000	-	-	28,200	147,000
Cemat	diesel	-	1.125,992	281,000	-	-	-	20,000	5,000	-	20,000	-	-	45,000	1.451,992
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	2.226,540	146,100	208,400	246,200	216,800	25,500	289,000	103,400	276,000	358,400	1.869,800	7.646,940
Ceron	diesel	-	-	609,649	18,604	12,400	14,100	166,000	43,000	55,000	117,500	30,000	-	456,604	1.066,253
Coelba	diesel	11,000	35,000	85,800	4,000	-	-	-	-	-	-	-	-	4,000	135,800
Eletroacre	diesel	20,000	72,014	69,965	0,035	2,006	15,000	-	-	-	-	-	7,000	24,041	186,020
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	30,000	135,000	-	-	-	-	-	6,995	25,252	29,958	50,000	112,205	277,205
TOTAL DIESEL		2.023,354	11.174,365	10.934,690	317,739	311,375	747,676	774,662	409,465	558,537	539,501	676,690	824,709	5.160,354	29.292,763
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.

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

Tabela 6.3 – Quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada															
Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	jan/08	fev/08	mar/08	abr/08	mai/08	jun/08	jul/08	ago/08	set/08	Acum 2008	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia-Interior	diesel	-	-	113,803	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	113,803
Celpa	diesel	-	2.270,363	845,652	59,340	118,302	129,447	159,963	180,679	218,364	292,544	349,992	353,835	1.862,464	4.978,479
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemar	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	0,062	0,330	0,062	0,103	0,062	0,103	0,062	0,062	50,346	51,191	51,191
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelba	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	2.270,363	959,455	59,402	118,631	129,509	160,066	180,741	218,467	292,605	350,054	404,181	1.913,655	5.143,473
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	163,198	242,000	-	4,000	(74,802)
Manaus Energia-Interior	diesel	6.006,907	8.888,140	113,803	3.233,682	466,252
Celpa	diesel	3.228,255	9.016,413	4.978,479	54,407	(755,272)
Celpe	diesel	14,498	235,000	-	-	(220,502)
Cemar	diesel	66,246	147,000	-	-	(80,754)
Cemat	diesel	1.443,417	1.451,992	-	20,344	11,769
Cer	diesel	5.562,324	7.646,940	51,191	(0,000)	(2.033,425)
Ceron	diesel	526,868	1.066,253	-	36,963	(502,422)
Coelba	diesel	125,147	135,800	-	5,194	(5,459)
Eletroacre	diesel	146,698	186,020	-	11,266	(28,056)
Eletronorte	diesel	460,594	-	-	15,951	476,545
Jari Celulose	diesel	47,274	277,205	-	-	(229,931)
TOTAL DIESEL		17.791,426	29.292,763	5.143,473	3.381,807	(2.976,057)
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	4.347,218	-	-	-	4.347,218
TOTAL OCTE		4.532,479	456,000	-	-	4.076,479

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

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

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:
20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAPARI	0	0		0	0,0
LARANJAL DO JARI	2.620	1.770		4.390	6,1
LOURENÇO	126	84		210	0,3
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.560	690		2.250	3,1
TOTAL EMPRESA	4.306	2.544		6.850	9,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:

20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA (*)					
ALVARÃES	253	192		445	0,6
AMATURÁ	195	73		268	0,4
AMBE (*)					
ANAMÃ	225	103		328	0,5
ANORI	475	245		720	1,0
APUÍ	575	490		1.065	1,5
ARARA	18	17		35	0,0
ATALAIA DO NORTE	242	136		378	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	28	6		34	0,0
AUTAZES	547	717		1.264	1,8
AUXILIADORA (*)					
AXINIM	45	50		95	0,1
AYAPUÁ (*)					
B. CONSTANT	901	355		1.256	1,7
BARCELOS	440	521		961	1,3
BARREIRA ANDIRA (*)					
BARREIRINHA	510	120		630	0,9
BELÉM DO SOLIMÕES	50	50		100	0,1
BELO MONTE (*)					
BERURI	350	230		580	0,8
BETÂNIA	26	32		58	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	287	244		531	0,7
BOCA DO ACRE	1.081	842		1.923	2,7
BORBA	935	282		1.217	1,7
CAAPIRANGA	264	113		377	0,5
CABURI	48	20		68	0,1
CAIAMBÉ (*)	40	30			
CAMARUÁ				0	0,0
CAMETÁ	60	19		79	0,1
CAMPINAS	41	3		44	0,1
CANUTAMA	327	61		388	0,5
CARARÁ AÇU (*)					
CARAUARI	1.020	235		1.255	1,7
CAREIRO DA VÁRZEA	400	46		446	0,6
CARVOEIRO	10	13		23	0,0
CASTANHO	698	1.376		2.074	2,9
CAVIANA	39	14		53	0,1
COARI	3.413	1.770		5.183	7,2
CODAJÁS	845	326		1.171	1,6
CODAJÁS MIRIM (*)					
CUCUÍ	29	30		59	0,1
EIRUNEPE	965	446		1.411	2,0
ENVIRA	443	115		558	0,8
ESTIRÃO DO EQUADOR	30	20		50	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:
20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	13	42		55	0,1
FONTE BOA	514	534		1.048	1,5
FREGUESIA ANDIRÁ (*)					
GUAJARÁ	223	97		320	0,4
HUMAITÁ	2.277	435		2.712	3,8
IAUARETÊ	76	20		96	0,1
IPIRANGA	23	27		50	0,1
IPIXUNA	296	74		370	0,5
IRANDUBA	3.543	2.166		5.709	7,9
ITACOATIARA	5.751	2.683		8.434	11,7
ITAMARATI	183	111		294	0,4
ITAPEAÇÚ	63	17		80	0,1
ITAPIRANGA	418	150		568	0,8
ITAPURU (*)					
JACARÉ	37	23		60	0,1
JANUARIO (*)					
JAPURÁ	6	19		25	0,0
JUÇARA (*)					
JURUÁ	271	55		326	0,5
JUTAÍ	412	318		730	1,0
LÁBREA	1.144	576		1.720	2,4
LAGO DO BERURI (*)					
LIMOEIRO	115	110		225	0,3
LINDÓIA	83	77		160	0,2
MANACAPURU	5.084	2.860		7.944	11,0
MANAQUIRI	374	122		496	0,7
MANICORE	1.355	400		1.755	2,4
MAPIÁ (*)					
MARAÃ	315	118		433	0,6
MATUPI	184	53		237	0,3
MAUÉS	1.150	1.259		2.409	3,3
MOCAMBO	53	17		70	0,1
MOURA	9	24		33	0,0
MURITUBA	13	12		25	0,0
NHAMUNDÁ	454	203		657	0,9
NOVA OLINDA DO NORTE	675	475		1.150	1,6
NOVO AIRÃO	453	357		810	1,1
NOVO ARIPUANÁ	545	470		1.015	1,4
NOVO CÉU	56	179		235	0,3
NOVO REMANSO	265	185		450	0,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:

20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PALMEIRAS	30	5		35	0,0
PARAUÁ	16	38		54	0,1
PARINTINS	4.347	2.393		6.740	9,4
PAUINI	345	70		415	0,6
PEDRAS	53	14		67	0,1
PESQUEIRO (*)					
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.526	1.332		2.858	4,0
RAINHA DOS APÓSTOLOS (*)					
RIO PRETO DA EVA	866	794		1.660	2,3
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.265	664		1.929	2,7
SACAMBU	33	23		56	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	278	172		450	0,6
SANTA RITA	50	27		77	0,1
SANTANA DO UATUMÃ	16	17		33	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	273	482		755	1,0
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	385	175		560	0,8
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	280	185		465	0,6
SILVES	265	77		342	0,5
SUCUNDURI	15	20		35	0,0
TABATINGA	2.065	1.595		3.660	5,1
TAPAUÁ	312	503		815	1,1
TEFÉ	2.785	1.485		4.270	5,9
TONANTINS	205	315		520	0,7
TUIUÉ	39	12		51	0,1
UARINI	295	95		390	0,5
URUCARÁ	510	415		925	1,3
URUCURITUBA	366	179		545	0,8
VILA AMAZÔNIA	33	41		74	0,1
VILA BITTENCOURT	28	25		53	0,1
VILA URUCURITUBA	17	22		39	0,1
ZÉ AÇÚ	16	10		26	0,0
Total da Empresa	59.002	34.795		93.797	130,3

(*) Entrada postergada

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:
20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	468	51		519	0,7
ALENQUER	1.424	209		1.633	2,3
ALMERIM	794	113		907	1,3
ANAJÁS	293	15		308	0,4
AVEIRO	99	8		107	0,1
BAGRE	257	8		265	0,4
BANNACH (*)					
BARREIRA DO CAMPO	59	2		61	0,1
BREVES	2.365	717		3.083	4,3
CACHOEIRA DO ARARI	283	28		311	0,4
CASTELOS DOS SONHOS	687	280		967	1,3
CHAVES	82	8		90	0,1
COTIJUBA	178	52		230	0,3
CURRALINHO	351	53		404	0,6
CURUÁ	322	34		356	0,5
FARO	220	16		237	0,3
GURUPÁ	395	58		453	0,6
JACAREACANGA	214	58		272	0,4
JURUTI	2.157	249		2.405	3,3
KAPARANÁ (**)					
MELGAÇO	186	8		194	0,3
MONTE ALEGRE	2.143	276		2.420	3,4
MUANÁ	434	95		529	0,7
NOVO PROGRESSO	2.670	1.661		4.331	6,0
ÓBIDOS	1.796	119		1.915	2,7
OEIRAS	431	14		445	0,6
ORIXIMINÁ	2.373	336		2.709	3,8
PORTEL	1.107	134		1.240	1,7
PORTO DE MOZ	608	194		803	1,1
PORTO DE PEDRAS	573	0		573	0,8
PRAINHA	344	29		373	0,5
SALVATERRA	922	185		1.107	1,5
SANTA CRUZ DO ARARI	148	20		168	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	2.165	482		2.647	3,7
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	400	55		455	0,6
SOURÉ	1.039	223		1.261	1,8
STª Mª DAS BARREIRAS	116	12		129	0,2
TERRA SANTA	565	48		613	0,9
VILA MANDI (***)					
TOTAL EMPRESA	28.670	5.849		34.519	47,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:
20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA (****)					
APIACÁS	642	180		822	1,1
ARIPUANÃ	3.514	262		3.776	5,2
BOM JESUS DO ARAGUAIA (****)					
CANABRAVA DO NORTE (**)					
CASCALHEIRAS (*)				0	0,0
COMODORO	1.450	51		1.501	2,1
CONFRESA (**)					
COTRIGUAÇU	729	3		733	1,0
GAUCHA DO NORTE (*)				0	0,0
GUARIBA	117	33		150	0,2
JURUENA	622	101		723	1,0
LUCIARA	159	17		176	0,2
NOVA BANDEIRANTES	724	129		854	1,2
NOVA MONTE VERDE	940	121		1.060	1,5
NOVO SANTO ANTÔNIO (****)					
PARANORTE	77	17		94	0,1
PORTO ALEGRE DO NORTE (**)					
QUERÊNCIA (*)				0	0,0
RONDOLÂNDIA	113	48		161	0,2
S. FELIX ARAGUAIA	609	47		656	0,9
SANTA CRUZ DO XINGÚ (****)					
SANTA TEREZINHA	274	41		315	0,4
SÃO JOSÉ DO XINGÚ (***)					
SERRA NOVA DOURADA (****)					
VILA RICA	1.858	379		2.237	3,1
TOTAL EMPRESA	11.827	1.430		13.257	18,4

(*) interligadas em fevereiro de 2008

(**) usinas desativadas em setembro 2008

(***) interligadas - LT em fase de teste

(****) interligou em maio 2008

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:
20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA		12		12	0,0
ALTO ALEGRE	272	516		788	1,1
ARAÇÁ DO AMAJARI		6		6	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI		3		3	0,0
BONFIM	216	547		763	1,1
CAICUBI		9		9	0,0
CARACARAI	592	806		1.398	1,9
COMUNIDADE COBRA		1		1	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ		1		1	0,0
COMUNIDADE SOMA		1		1	0,0
CONTÃO		34		34	0,0
ENTROCAMENTO		1		1	0,0
EQUADOR	3	29		32	0,0
FELIX PINTO					
GUARIBA II		3		3	0,0
JACAMIN		1		1	0,0
JUNDIÁ	35	63		98	0,1
LAGO GRANDE		4		4	0,0
LAGO GRANDE II		1		1	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA		5		5	0,0
MALOCA BOCA DA MATA		6		6	0,0
MALOCA CATUAL		1		1	0,0
MALOCA CAXIAS		2		2	0,0
MALOCA CONSTANTINO		1		1	0,0
MALOCA DA RAPOSA		9		9	0,0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II		1		1	0,0
MALOCA DO ARRAIA		1		1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO		7		7	0,0
MALOCA DO CAJÚ		2		2	0,0
MALOCA DO CANAVIAL		1		1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO		1		1	0,0
MALOCA DO FLEXAL		2		2	0,0
MALOCA DO GAVIÃO		1		1	0,0
MALOCA DO JAUARI		1		1	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO					
MALOCA DO MANOÁ		3		3	0,0
MALOCA DO MARUPÁ		1		1	0,0
MALOCA DO TAXI		2		2	0,0
MALOCA DO TICOÇA		1		1	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ		1		1	0,0
MALOCA GUARIBA		2		2	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I		1		1	0,0
MALOCA MALACACHETA					
MALOCA MARACANÃ		5		5	0,0
MALOCA MOSCOW		1		1	0,0
MALOCA PATATIVA		1		1	0,0
MALOCA PERDIZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ					
MALOCA SANTA INEZ		1		1	0,0
MALOCA SANTA ROSA		1		1	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:
20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SÃO MARCOS					
MALOCA SÃO SEBASTIÃO		3		3	0,0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI		2		2	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE		5		5	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI		1		1	0,0
MUCAJAI	1.221	1.615		2.836	3,9
MUTUM		7		7	0,0
NAPOLEÃO		8		8	0,0
NORMANDIA	104	211		315	0,4
NOVA ESPERANÇA I		7		7	0,0
NOVA ESPERANÇA II	9	1		10	0,0
NOVA VIDA					
OLHO D'AGUA		3		3	0,0
PACARAIMA	289	239		528	0,7
PANACARICA		4		4	0,0
PASSARÃO	31	25		56	0,1
PETROLINA	3	22		25	0,0
PIUM		2		2	0,0
RORAINÓPOLIS	789	2.373		3.162	4,4
S. JOÃO DA BALIZA	545	415		960	1,3
SACAI		10		10	0,0
SAMAUMA		2		2	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	5	29		34	0,0
SANTA MARIA VELHA		1		1	0,0
SÃO FRANCISCO - CER	24	56		80	0,1
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA		1		1	0,0
SÃO JOSÉ - CER	2	5		7	0,0
SOCÓ		7		7	0,0
SURUMU	24	26		50	0,1
TAIANO	13	60		73	0,1
TANAUAÚ		1		1	0,0
TEPEQUEM		10		10	0,0
TERRA PRETA		6		6	0,0
TRAIRÃO	6	42		48	0,1
TRÊS CORAÇÕES	9	35		44	0,1
UIRAMUTÁ	8	89		97	0,1
VILA BRASIL	71	85		156	0,2
VILA CACHOEIRINHA		9		9	0,0
VILA DONA COTA		2		2	0,0
VILA FLORESTA		4		4	0,0
VILA ITAQUERA		4		4	0,0
VILA MILAGRE		1		1	0,0
VILA NOVO PROGRESSO		11		11	0,0
VILA REMANSO		3		3	0,0
VILA SÃO PEDRO		1		1	0,0
VILENA - CER		18		18	0,0
VISTA ALEGRE	3	38		41	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA		1		1	0,0
XERUINI		4		4	0,0
XUMINA		3		3	0,0
TOTAL EMPRESA	4.274	7.607		11.881	16,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:
20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	55	37		92	0,1
ALVORADA DO OESTE	927	158		1.086	1,5
ARARA	10	23		33	0,0
CALAMA	32	97		129	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	274	336		609	0,8
CHUPINGUAIA	783	63		846	1,2
CONCEIÇÃO DA GALERA	0	6		6	0,0
COSTA MARQUES	744	366		1.110	1,5
CUJUBIM	1.388	547		1.934	2,7
DEMARCAÇÃO	1	17		18	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.296	2.213		4.510	6,3
FORTALEZA DO ABUNÃ	19	37		56	0,1
IZIDOLÂNDIA	41	18		59	0,1
JACI PARANÁ	421	319		740	1,0
MACHADINHO	1.484	1.683		3.166	4,4
MAICI	0	3		3	0,0
MUTUM PARANÁ	43	87		130	0,2
NAZARÉ	6	34		40	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	201	131		332	0,5
PACARANA	108	48		156	0,2
PEDRAS NEGRAS	0	4		4	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	20	21		41	0,1
SANTA CATARINA	2	11		13	0,0
SÃO CARLOS	39	86		124	0,2
SÃO FRANCISCO	970	474		1.443	2,0
SÃO SEBASTIÃO (*)					
SISTEMA SAMUEL	138.674	65.052		203.727	283,0
SURPRESA	11	50		61	0,1
TABAJARA	0	24		24	0,0
TRIUNFO	381	274		655	0,9
UNIÃO BANDEIRANTES (**)	229	337		566	0,8
URUCUMACUÁ	51	14		65	0,1
VALE DO ANARI	391	248		639	0,9
VILA EXTREMA	362	280		642	0,9
VILHENA	14.788	1.785		16.573	23,0
VISTA ALEGRE	452	567		1.019	1,4
TOTAL EMPRESA	165.201	75.448		240.650	334,2

(*) interligou em 14/08/2008

(**) entrou em operação em 30/08/2008

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **ELETROACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:

20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	310	28		338	0,5
BRASILEIA (*)					
CAPIXABA	407	-55		352	0,5
CRUZEIRO DO SUL	6.304	647	286	7.237	10,1
ELETROACRE - DEMAIS LOCAL					
FEIJÓ	1.012	85		1.097	1,5
JORDÃO	64	15		79	0,1
MANOEL URBANO	278	44		322	0,4
MARECHAL TAUMATURGO	143	23		166	0,2
PLÁCIDO DE CASTRO (*)					
PORTO WALTER	119	13		132	0,2
RIO BRANCO	42.515	13.139		55.654	77,3
SANTA ROSA DO PURUS	84	20		104	0,1
SENA MADUREIRA	1.763	145		1.908	2,7
TARAUACA	1.123	75		1.198	1,7
XAPURI	776	77		853	1,2
TOTAL EMPRESA	54.898	14.256	286	69.440	96,4

(*) Interligada a Rio Branco

Considerando que no PMO de outubro, os valores de carga de Rio Branco incluíam os de Sena Madureira, segue o desmembramento dessa carga tendo em vista que o município de Sena Madureira ainda continua sendo atendido pelo PIE Guascor.

Dados previstos para outubro de Rio Branco e Sena Madureira (MWh)

	Consumo	Perdas	Carga de Energia
Rio Branco	41.699	17.009	58.708
Sena Madureira	1.777	226	2.003

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: JARI CELULOSE

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:
20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.327	212		1.539	2,1
MUNGUBA	358	0		358	0,5
SÃO MIGUEL	30	4		34	0,0
TOTAL EMPRESA	1.715	216		1.931	2,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2008

Posição de:

20/10/2008

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	352.418	207.885	10.350	570.653	792,6
BOA VISTA ENERGIA	36.455	7.758	4.396	48.609	67,5
ELN-SAMUEL	792	7.921	189.314	198.027	275,0
ELN-RIO BRANCO	185	229	55.654	56.067	77,9
ELN-AMAPÁ	672	3.139	91.128	94.939	131,9
ELN-RORAIMA	49	702	48.610	49.361	68,6
CELPE - F. NORONHA	943	124		1.067	1,5
COELBA - ILHA CAMAMU (*)					
CEA-H	56.700	34.500		91.200	126,7
CEMAR (**)					

(*) COELBA - Interligou em fevereiro de 2008

(**) CEMAR - Interligou em agosto de 2008

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP



Empresa : CER
Mês de Referência : NOVEMBRO
nº de dias 30

VERSÃO: 2008.1

DATA : 15/10/08

Table with columns for System Isolated (Sistema Isolado), Resource of Energy (Recurso de Energia), Forecast (PREVISÃO), Consumption (Consumo), and various technical specifications. Includes rows for various power plants like AQUA FRIA, CARACARAÍ, etc., and a final TOTAL row.

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
Outubro	817,6	771,2 (1)	- 6%
Novembro	792,6 (2)		

$$(2) / (1) = 3\%$$

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

- Previstas para outubro = 380 (146%)
- Verificadas em outubro = 630 (242%)
- Previstas para novembro = 450 (135%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	170,0	162,0 (1)	- 5%
Novembro	180,0 (2)		

$$(2) / (1) = 11\%$$

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

- Nível previsto para outubro = 66% V.U
- Nível verificado em outubro = 74% V.U.
- Nível previsto para novembro = 51% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	647,6	609,2(1)	- 6%
Novembro	612,6 (2)		

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

UTE	OUTUBRO		NOVEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MATTOS (EXTAMBAQUI) (OC1A)	59,9	61,6	59,6	-1%
FRAN (EX JARAQUI) (OC1A)	59,8	58,8	60,0	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	65,4	65,0	0%
MANAURA (OC1A)	60,0	61,3	60,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	60,0	60,8	60,0	0%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	85,3	91,6	84,8	-1%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	93,9	87,2	80,5	-14%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	53,1	41,1	58,8	11%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	50,4	31,8	31,8	-37%
CIDADE NOVA (DIESEL)	2,1	1,7	2,2	6%
FLORES (DIESEL)	2,2	0,7	2,6	21%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	5,6	5,3	6,9	22%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	50,3	41,2	40,4	-20%
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	0	0,7	0	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	647,6	609,2	612,6	-5%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIEs foram as seguintes: UTE Mattos = 58,4; UTE Fran = 55,7; UTE Cristiano Rocha = 63,8; UTE Manauara = 59,3; UTE Ponta Negra = 59,6.

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 = 87,2; UTE Mauá Bloco III = 40,6; UTE Mauá Bloco IV = 89,2; UTE Aparecida Bloco I = 30,9 e UTE Aparecida Bloco II = 39,3; UTE Flores = 0,7; UTE São José = 5,3; UTE Cidade Nova = 1,7.

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	Porto Velho	282,2	274,6 (1)	- 3%
	Rio Branco	82,2	80,1 (2)	- 3%
	Total	364,4	354,7 (3)	- 3%
Novembro	Porto Velho	265,1 (4)		
	Rio Branco	77,9 (5)		
	Total	343,0 (6)		

(4) / (1) = - 3% (5) / (2) = - 3% (6) / (3) = - 3%

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

- Previstas para outubro = 40 (67%)
- Verificadas em outubro = 60 100%)
- Previstas para novembro = 96 (85%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio (2)/(1)
Outubro	50,0 (1)	64,9 (2)	30%
Novembro	38,0 (3)		

(3) / (2) = - 41%

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

- Nível previsto para outubro = 14% V.U.
- Nível verificado em outubro = -3% V.U.
- Nível previsto para novembro = - 8% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	Porto Velho	313,4	285,1 (1)	- 9%
	Rio Branco	1,0	4,5 (2)	354%
	Total	314,4	289,6 (3)	- 8%
Novembro	Porto Velho	304,0 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	305,0 (6)		

(4) / (1) = 7% (5) / (2) = - 78% (6) / (3) = 5%

UTE	OUTUBRO		NOVEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	53,4	46,8	54,0	1%
TERMONORTE II - TG (OCTE)	167,0	150,3	160,0	-4%
TERMONORTE II - TV	91,0	84,0	88,0	-3%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	1,2	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,0	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	3,3	0,6	0%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	4,0	2,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	314,4	289,6	305,0	- 3%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	81,2	75,6	76,9	- 5%

3. SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	126,9	133,9 (1)	5%
Novembro	131,9 (2)		

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

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

- Previstas para outubro = 326 (119%)
- Verificadas em outubro = 456 (166%)
- Previstas para novembro = 302 (153%)

3.3 Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	50,0	69,5 (1)	39%
Novembro	44 (2)		

$$(2) / (1) = - 37\%$$

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

- Nível previsto para outubro = 98%V.U
- Nível verificado em outubro = 104% V.U.
- Nível previsto para novembro = 98%V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	76,9	64,0 (1)	- 17%
Novembro	87,9 (2)		

(2) / (1) = 37%

UTE	OUTUBRO		NOVEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
EXPANSÃO (DIESEL)	37,00	31,3	39,0	
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	32,00	23,4	40,0	
SANTANA-LM (DIESEL)	7,90	9,3	8,9	
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	76,9	64,0	87,9	

7.4 ANEXO IV

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

EMPRESA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
CEA	DIESEL (m³)	1.923	0	1.923	6.850	0	2
MANAUS ENERGIA (Interior)	DIESEL (m³)	22.288	96	22.384	76.192	885	168
CELPA	DIESEL (m³)	8.176	307	8.483	28.006	1	4
CER	DIESEL (m³)	1.316	100	1.416	4.162	0	78
CERON	DIESEL (m³)	6.918	85	7.003	24.263	294	51
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.575	25	2.600	9.070	0	0
MANAUS ENERGIA	OCTE (m³)	29.748	5	29.753	94.320	0	32
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	12.071	0	12.071	61.057	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	19.140	0	19.140	57.825	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	2.330	0	2.330	8.424	0	0
ELETRONORTE	OCTE (m³)	42.048	371	42.419	115.200	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	23.926	1.260	25.186	94.167	471	5
CELPE	DIESEL (m³)	323	0	323	1.067	0	0
CEMAT	DIESEL (m³)	2.195	685	2.880	7.572	10	0
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	482	0	482	1.574	0	0
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	133	0	133	358	0	0
BREITENER MATTOS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.926	0	8.926	42.913	0	716
BREITENER FRAN	COMBUSTÍVEL (ton)	8.986	0	8.986	43.202	0	561
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.696	0	8.696	43.199	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.421	0	9.421	46.801	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.856	0	8.856	43.200	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	72.453	2.557	75.010	261.347	1.661	308
TOTAL	OCTE (m³)	71.796	376	72.172	209.520	0	32
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	64.158	0	64.158	277.498	45	1.278
TOTAL	PGE (ton)	12.071	0	12.071	61.057	0	0

Observações:

ELETROACRE - A quota de 85 m³ de óleo diesel para a UTE Manoel Urbano e de 30 m³ para a UTE Santa Rosa do Purus deverão ser entregues em Sena Madureira.

CELPA – A quantidade de 294 m³, correspondente a óleo não retirado nas UTE Castelo dos Sonhos e Novo Progresso, referente ao PMO de setembro/2008, deve ser entregue nas seguintes UTE, conforme programação a seguir: 29 m³ na UTE Santana do Araguaia; 65 m³ na UTE Salvaterra; 37 m³ na UTE Muaná; 80 m³ na UTE Breves e 83 m³ na UTE Soure.

CEMAT - Entregar na UTE Vila Rica os 90 m³ de óleo diesel previstos neste PMO para a UTE Santa Terezinha.

- UTE Canabrava - os 60 m³ de óleo diesel não retirados em setembro/2008 devem ser entregues na UTE Vila Rica;
- UTE Confresa - os 210 m³ de óleo diesel não retirados em setembro/2008 devem ser entregues na UTE Vila Rica.
- UTE Porto Alegre do Norte - os 110 m³ de óleo diesel não retirados em setembro/2008 devem ser entregues na UTE Vila Rica.

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)	1.228	0	1.228	4.389	0	0	29228	
LOURENÇO	DIESEL (m³)	63	0	63	210	0	2	29230	
ÓIAPOQUE	DIESEL (m³)	632	0	632	2.252	0	0	29227	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.923	0	1.923	6.850	0	2	-	

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO referência (mês)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98812
ALVARÃES	DIESEL (m³)	131	0	131	446	0	0	98693
AMATURÁ	DIESEL (m³)	83	0	83	267	0	0	98694
ANAMÁ	DIESEL (m³)	98	0	98	328	0	0	98695
ANORI	DIESEL (m³)	220	0	220	719	0	0	98696
APUÍ	DIESEL (m³)	220	10	230	714	17	6	98738
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	11	0	11	34	0	0	98757
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	108	0	108	378	0	0	98739
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	12	0	12	34	0	0	98833
AUTAZES	DIESEL (m³)	370	0	370	1.263	0	0	XXXX
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
AXINIM	DIESEL (m³)	29	0	29	97	0	0	98755
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	379	0	379	1.255	0	0	98751
BARCELOS	DIESEL (m³)	240	0	240	808	45	0	98745
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	179	0	179	630	0	0	98747
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	31	0	31	100	0	0	98824
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98759
BERURI	DIESEL (m³)	171	0	171	580	0	0	98752
BETÂNIA	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	0	98811
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	161	0	161	531	0	0	98753
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	569	0	569	1.890	10	0	98754
BORBA	DIESEL (m³)	359	0	359	1.217	0	0	98756
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	116	0	116	375	0	0	98758
CABURI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	20	0	98806
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	25	0	25	71	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)	9	0	9	28	6	0	98789
CANUTAMA	DIESEL (m³)	106	0	106	317	24	29	98760
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CARAUARI	DIESEL (m³)	369	0	369	1.255	0	0	98761
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	149	0	149	446	0	10	98765
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	7	0	7	23	0	0	98744
CASTANHO	DIESEL (m³)	570	0	570	1.869	65	0	98762
CAVIANA	DIESEL (m³)	16	0	16	52	0	0	98790
COARI	DIESEL (m³)	1.192	4	1.196	4.013	347	73	98766
CODAJÁS	DIESEL (m³)	357	0	357	1.159	4	3	98767
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CUCUI	DIESEL (m³)	16	0	16	60	0	0	98816
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	435	2	437	1.412	0	0	98769
ENVIRA	DIESEL (m³)	163	0	163	558	0	0	98770
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	2	1	98740
FELJOAL	DIESEL (m³)	20	0	20	55	0	0	98750

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS ENERGIA (Interior)

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL		Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
FONTE BOA	DIESEL (m³)	316	0	316	1.046	0	0	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)	770	0	770	2.711	0	0	98773
IAUARETÊ	DIESEL (m³)	32	0	32	96	0	3	98817
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	98814
IPIXUNA	DIESEL (m³)	107	0	107	372	0	0	98774
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	954	3	957	3.212	66	24	98778
ITAMARATI	DIESEL (m³)	77	0	77	256	11	0	98779
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	23	0	23	80	0	0	98832
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	140	0	140	445	40	0	98780
ITAPURU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JACARÉ	DIESEL (m³)	19	0	19	61	0	0	98792
JANUARIO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JAPURÁ	DIESEL (m³)	5	0	5	20	1	0	98781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	97	0	97	324	0	0	98794
JUTAÍ	DIESEL (m³)	204	0	204	729	0	0	98785
LÁBREA	DIESEL (m³)	511	2	513	1.721	0	0	98786
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	72	0	72	224	0	0	98783
LINDOIA	DIESEL (m³)	50	0	50	160	0	0	98776
MANACAPURU	DIESEL (m³)	2.280	0	2.280	7.944	0	0	98788
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	148	0	148	484	2	0	98793
MANICORE	DIESEL (m³)	465	0	465	1.755	0	0	98795
MAPIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MARÁ	DIESEL (m³)	125	0	125	434	0	0	98796
MATUPI	DIESEL (m³)	70	0	70	233	0	0	98794
MAUÉS	DIESEL (m³)	706	7	713	2.410	0	0	98797
MOCAMBO	DIESEL (m³)	23	0	23	71	0	0	98805
MOURA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	15	1	98746
MURITUBA	DIESEL (m³)	10	0	10	25	0	0	98788
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	175	0	175	655	0	0	98798
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	310	0	310	1.020	40	0	98799
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	235	0	235	808	0	0	98800
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	263	0	263	880	40	0	98801
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	70	0	70	231	0	0	98742
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	125	0	125	446	0	0	98777
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	1	0	98741
PARAÚÁ	DIESEL (m³)	21	0	21	54	0	1	98764
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.855	6	1.861	6.673	19	0	98804
PAUINI	DIESEL (m³)	122	0	122	415	0	0	98808
PEDRAS	DIESEL (m³)	23	0	23	66	0	0	98748
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
PRESIDENTE FIGUEIREDO	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			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
PURAUQUEARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RAINHA DOS APOSTOLOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	295	55	350	937	0	0	98810
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	556	2	558	1.931	0	0	98815
SACAMBU	DIESEL (m³)	17	0	17	55	0	0	98791
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	135	0	135	450	0	0	98835
SANTA RITA	DIESEL (m³)	23	0	23	69	3	0	98818
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	11	0	11	34	0	0	98820
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	220	0	220	756	0	0	98813
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	160	0	160	561	0	0	98819
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	128	0	128	465	0	0	98821
SILVES	DIESEL (m³)	102	0	102	341	0	0	98822
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	15	0	15	43	0	0	98737
TABATINGA	DIESEL (m³)	1.096	4	1.100	4.029	0	0	98823
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	235	0	235	816	0	0	98825
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.147	2	1.149	3.901	108	17	98826
TONANTINS	DIESEL (m³)	170	0	170	521	0	0	98828
TUIJÉ	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	0	98787
UARINI	DIESEL (m³)	108	0	108	388	0	0	98829
URUCARÁ	DIESEL (m³)	266	0	266	924	0	0	98830
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	162	0	162	544	0	0	98831
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	23	0	23	74	0	0	98802
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	17	0	17	54	0	0	98782
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	12	0	12	39	0	0	98743
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	8	0	8	26	0	0	98803
TOTAL	DIESEL (m³)	22.288	96	22.384	76.192	885	168	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
AFUA	DIESEL (m³)	177	0	177	590	0	0	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	475	2	477	1.632	0	0	92144
ALMERIM	DIESEL (m³)	261	0	261	906	0	0	92145
ANAJÁS	DIESEL (m³)	99	0	99	309	0	0	88725
AVEIRO	DIESEL (m³)	40	0	40	115	0	0	94450
BAGRE	DIESEL (m³)	89	0	89	266	0	3	92715
BANNACH	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	92716
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	25	0	25	69	0	0	34696
BREVES	DIESEL (m³)	903	0	903	3.082	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	88	0	88	312	0	0	31790
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	0	36	36	0	0	0	92714
CHAVES	DIESEL (m³)	31	0	31	90	0	0	92732
COTIJUBA	DIESEL (m³)	65	0	65	208	0	0	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	158	0	158	525	0	0	92146
CURUÁ	DIESEL (m³)	101	0	101	356	0	0	92163
FARO	DIESEL (m³)	67	0	67	236	0	0	94197
GURUPÁ	DIESEL (m³)	135	0	135	455	0	0	31796
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	85	0	85	272	0	0	88711
JURUTI	DIESEL (m³)	256	0	256	889	0	0	92169
KAPARANÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	63	0	63	194	0	0	92733
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	702	3	705	2.421	0	0	92703
MUANÁ	DIESEL (m³)	177	0	177	615	0	0	92162
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	0	258	258	0	0	0	94455
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	543	0	543	1.885	0	0	92161
OEIRAS	DIESEL (m³)	121	0	121	446	0	0	92167
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	733	0	733	2.627	0	0	92168
PORTEL	DIESEL (m³)	376	0	376	1.241	0	0	92306
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	180	0	180	643	0	0	92321
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	164	0	164	573	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	105	0	105	351	0	0	92337
SALVATERRA	DIESEL (m³)	358	0	358	1.247	0	0	31794
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	53	0	53	169	0	0	92386
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	827	8	835	2.814	1	0	95269
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	126	0	126	457	0	0	31791
SOURÉ	DIESEL (m³)	376	0	376	1.262	0	0	31799
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	45	0	45	135	0	1	31795
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	172	0	172	612	0	0	31801
VILA MANDI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	8.176	307	8.483	28.006	1	4	-

Obs: - A quantidade de 294 m³, correspondente a óleo não retirado nas UTE Castelo dos Sonhos e Novo Progresso, referente ao PMO de setembro/2008, deve ser entregue nas seguintes UTE, conforme programação a seguir:

29 m³ na UTE Santana do Araguaia; 65 m³ na UTE Salvaterra; 37 m³ na UTE Muaná; 80 m³ na UTE Breves e 83 m³ na UTE Soure.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO referência (mês)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	4	0	4	10	0	0	7562
CARACARAÍ	DIESEL (m³)	420	0	420	1.405	0	0	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 BOÇÁ DA MATA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÁO	DIESEL (m³)	10	0	10	32	0	0	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	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)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA MALACACHETA	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)	3	0	3	8	0	0	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	16	0	16	43	0	0	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)	12	0	12	31	0	3	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	68	0	0	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	19	0	19	49	0	7	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	100	0	100	313	0	0	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)	1	0	1	3	0	0	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PASSARÃO	DIESEL (m³)	19	0	19	55	0	12	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	8	0	8	26	0	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	505	0	505	1.588	0	27	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	0	100	100	0	0	12	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SACÁI	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	0	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇU	DIESEL (m³)	10	0	10	26	0	2	7562
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7577
SOCÓ	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	30	0	30	98	0	0	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	40	0	40	127	0	0	7573
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0	7562
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	7562
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	10	41	0	0	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	25	0	25	72	0	14	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	7	0	7	19	0	0	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	17	0	17	42	0	1	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	1.316	100	1.416	4.162	0	78	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERON

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO referência (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ABUNÃ	DIESEL (m³)	35	0	35	97	0	0	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	315	0	315	1.087	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	0	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	1190	0	1.190	4.516	0	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	46	0	46	131	0	0	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	170	0	170	606	0	0	7540
CHUPINGUIAIA	DIESEL (m³)	260	5	265	841	0	0	29218
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	646	0	646	2.175	0	37	29222
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	315	0	315	1.108	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	535	0	535	1.932	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	6	0	6	17	0	0	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	20	59	0	0	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	10	0	10	28	10	0	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	200	0	200	744	0	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	870	0	870	3.159	0	0	29210
MAICI	DIESEL (m³)	2	0	2	4	0	0	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	45	0	45	135	0	0	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	14	0	14	39	0	0	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	100	10	110	340	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	34	0	34	110	16	0	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	2	0	2	4	0	0	7545
RODIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	8	0	8	22	10	0	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	6	0	6	16	0	0	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	40	0	40	123	0	0	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	410	10	420	1.442	0	0	29214
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	10	0	10	29	10	0	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	10	28	0	0	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	200	0	200	650	0	0	90975
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	59	0	0	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	190	0	190	642	0	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	115	0	115	397	70	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	851	0	851	2.906	109	14	7543
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	240	0	240	811	60	0	29207
UTE ROVEMA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	0	60	60	0	0	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	6.918	85	7.003	24.263	294	51	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS
EMPRESA: ELETROACRE

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)	
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	95	0	95	333	0	0	6341
BRASILEIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
CAPIXABA	DIESEL (m³)	100	0	100	348	0	0	6341
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	2020	25	2.045	7.138	0	0	6341
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	85	0	85	309	0	0	6341
MARCHEL 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)	30	0	30	96	0	0	6341
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6341
XAPURI	DIESEL (m³)	245	0	245	845	0	0	6341
TOTAL	DIESEL (m³)	2.575	25	2.600	9.070	0	0	-

Observação: A quota de 85 m³ de óleo diesel para a UTE Manoel Urbano e de 30 m³ para a UTE Santa Rosa do Purus deverão ser entregues em Sena Madureira.

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 Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	PGE	12.071	0	12.071	61.057	0	0	22641
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	19.140	0	19.140	57.825	45	0	22641
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	11.791	0	11.791	42.338	0	0	22643
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	7.212	0	7.212	22.895	0	32	22643
UTE Cidade Nova	DIESEL	415	0	415	1.582	0	0	
UTE Flores	DIESEL	497	0	497	1.873	0	0	
UTE São José	DIESEL	1.418	0	1.418	4.968	0	0	
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	10.745	5	10.750	29.088	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	29.748	5,085	29.753	94.320	0	32	-
	PGE	12.071	0	12.071	61.057	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (t)	19.140	0	19.140	57.825	45	0	-
	DIESEL	2.330	0	2.330	8.424	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
Sistema Porto Velho								
UTE TERMONORTE I	DIESEL	7.567	1.139	8.706	31.661	215	0	1015
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	42.048	371	42.419	115.200	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	2	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	3	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
RIO ACRE	DIESEL	0	121	121	0	0	0	1005
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.694	0	7.694	28.080	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	6.826	0	6.826	28.802	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	1.839	0	1.839	5.624	256	0	1000
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	121	121	0	0	3	-
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	7.567	1.139	8.706	31.661	215	2	-
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	42.048	371	42.419	115.200	0	0	-
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	16.359	0	16.359	62.506	256	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL			Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)		
Fernando de Noronha	DIESEL (m³)	323	0	323	1.067	0	0	8711	
TOTAL	DIESEL (m³)	323	0	323	1.067	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	28937
APIACÁS	DIESEL (m³)	250	0	250	822	0	0	0	78027
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	28968
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	0	60	60	0	0	0	0	28956
COMODORO	DIESEL (m³)	145	0	145	509	0	0	0	28961
CONFRESA	DIESEL (m³)	0	210	210	0	0	0	0	28953
COTRIGUAÇÚ	DIESEL (m³)	225	0	225	733	0	0	0	28962
GAÚCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	28945
GUARIBA	DIESEL (m³)	50	0	50	148	0	0	0	77904
JURUENA	DIESEL (m³)	210	0	210	723	0	0	0	28946
LUCIARA	DIESEL (m³)	25	15	40	86	0	0	0	28971
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	255	0	255	846	0	0	0	28951
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	260	40	300	919	0	0	0	28952
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	28960
PARANORTE	DIESEL (m³)	30	0	30	90	0	0	0	77936
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	0	110	110	0	0	0	0	28979
QUERÊNCIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	28976
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	28980
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	50	0	50	161	0	0	0	28957
SANTA CRUZ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	0	25	25	0	0	0	0	28941
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	90	0	90	312	0	0	0	28970
SÃO FÉLIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	90	65	155	302	0	0	0	28969
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	0	85	85	0	0	0	0	28981
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	28955
VILA RICA	DIESEL (m³)	515	75	590	1.921	10	0	0	28978
TOTAL	DIESEL (m³)	2.195	685	2.880	7.572	10	0	-	

CEMAT - Entregar na UTE Vila Rica os 90 m³ de óleo diesel previstos neste PMO para a UTE Santa Terezinha.

- **UTE Canabrava - os 60 m³ de óleo diesel não retirados em setembro/2008 devem ser entregues na UTE Vila Rica;**
- **UTE Confresa - os 210 m³ de óleo diesel não retirados em setembro/2008 devem ser entregues na UTE Vila Rica.**
- **UTE Porto Alegre do Norte - os 110 m³ de óleo diesel não retirados em setembro/2008 devem ser entregues na UTE Vila Rica.**

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL			Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)		
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	471	0	471	1.539	0	0	-	
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	11	0	11	35	0	0	-	
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	-	
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	133	0	133	358	0	0	-	
TOTAL	DIESEL (m³)	482	0	482	1.574	0	0	-	
	COMBUSTÍVEL (t)	133	0	133	358	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 Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.926	0	8.926	42.913	0	716	-	
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.986	0	8.986	43.202	0	561	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	17.912	0	17.912	86.115	0	1.278	-	

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 Específico Acima do limite (mês referência)		
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	9.421	0	9.421	46.801	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.421	0	9.421	46.801	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 Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	8.696	0	8.696	43.199	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.696	0	8.696	43.199	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 Específico Acima do limite (mês referência)		
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.856	0	8.856	43.200	0	0	-	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	8.856	0	8.856	43.200	0	0	-	

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

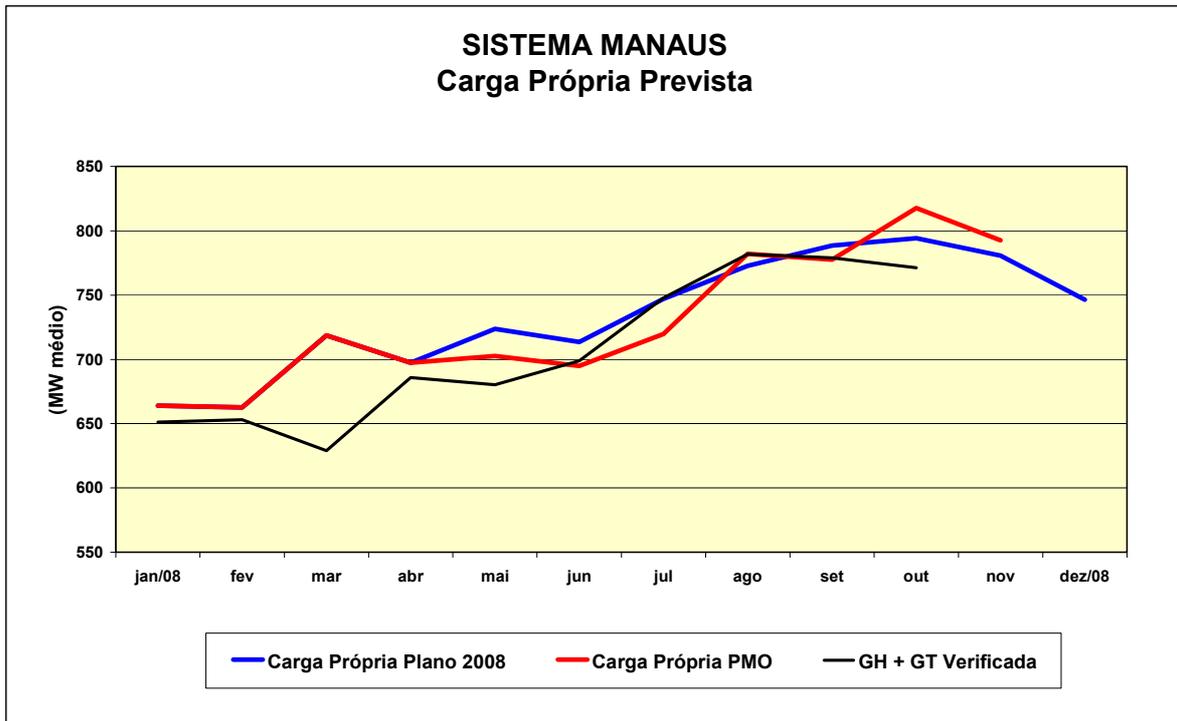


Gráfico II

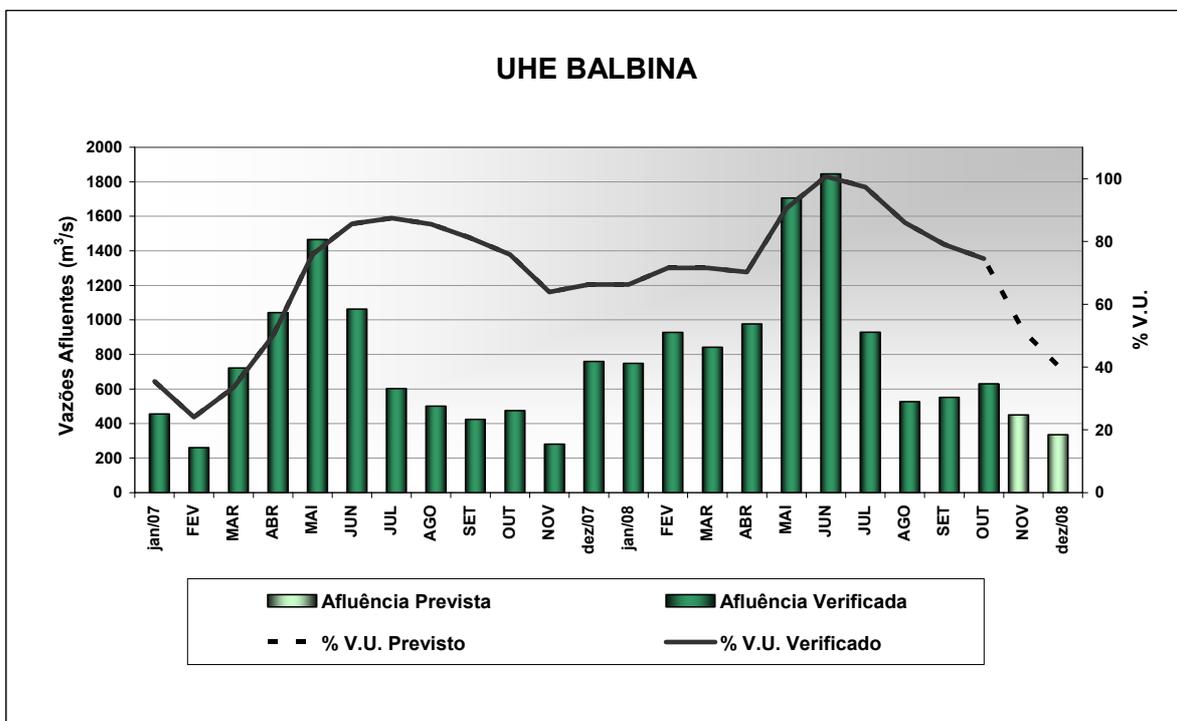


Gráfico III

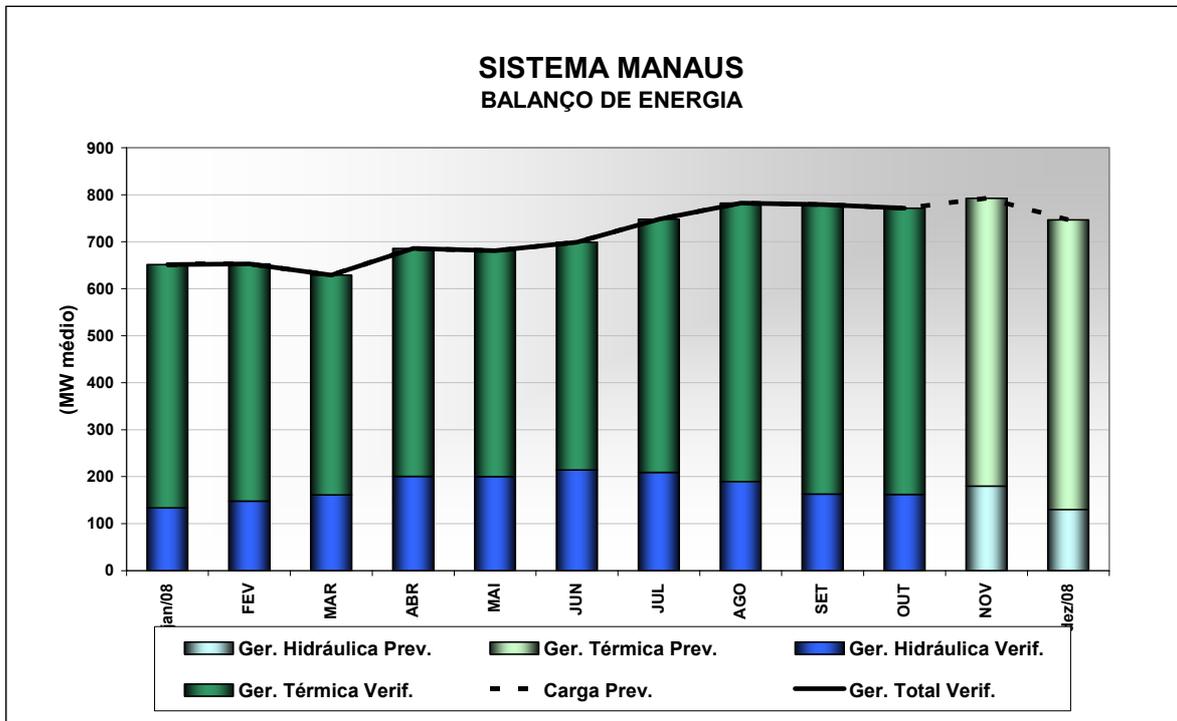


Gráfico IV

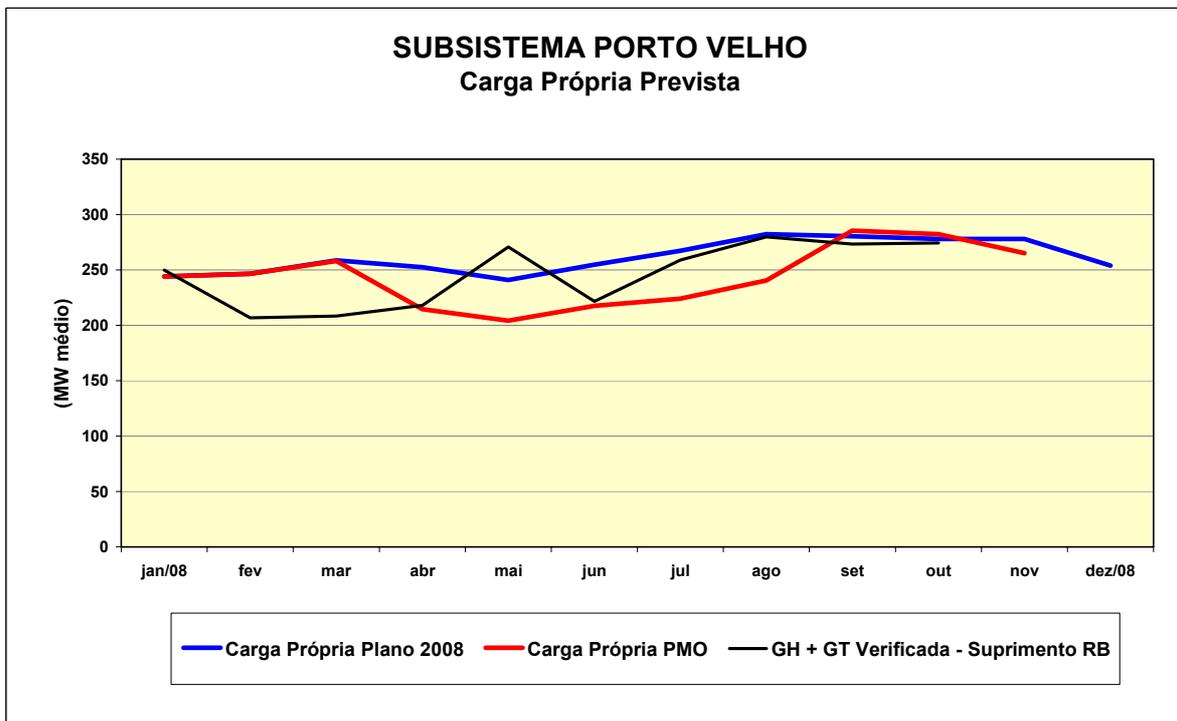


Gráfico V

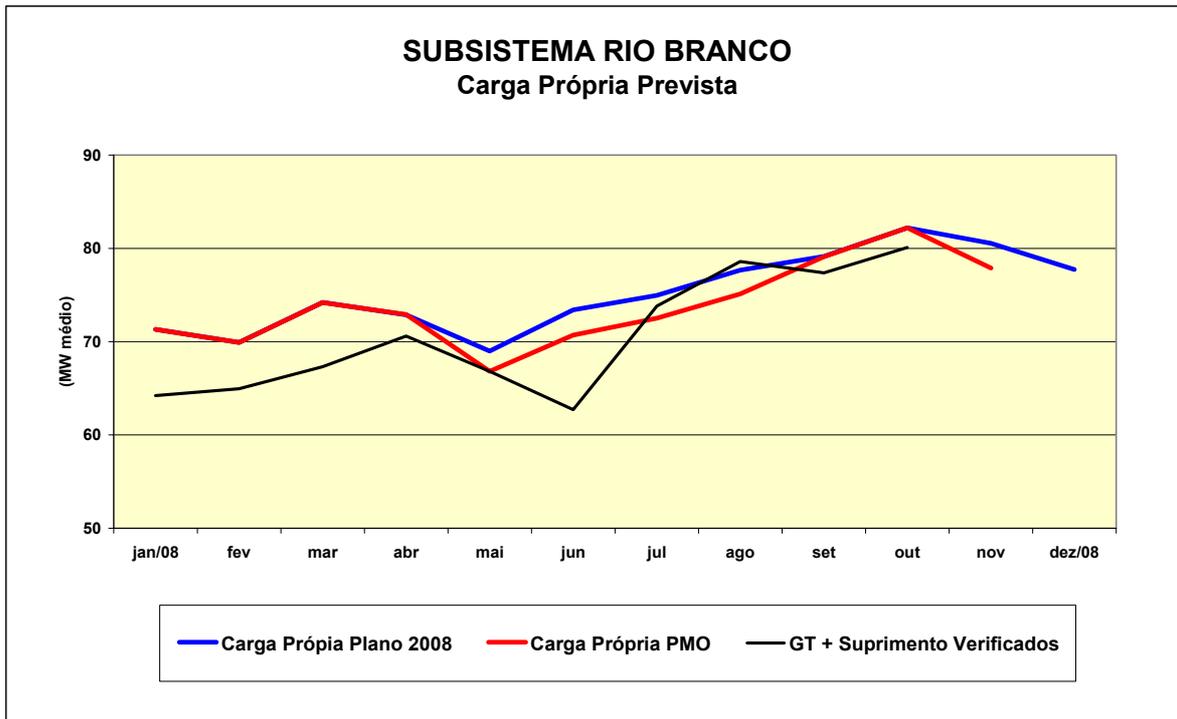


Gráfico VI

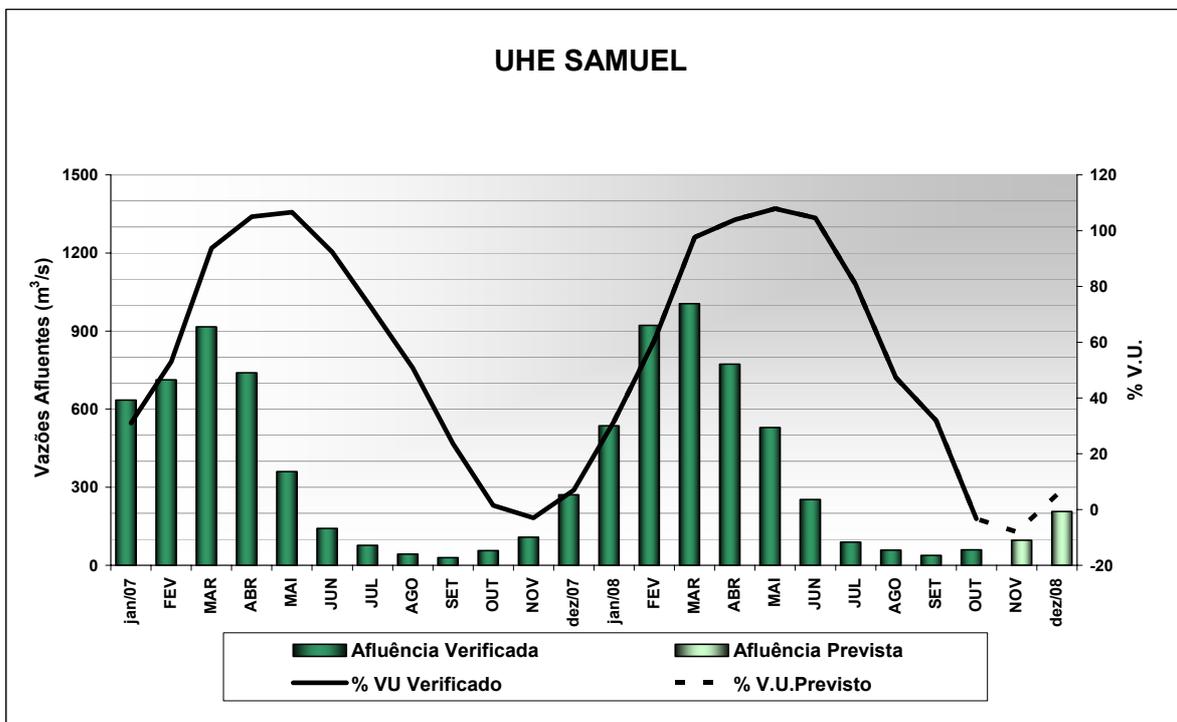


Gráfico VII

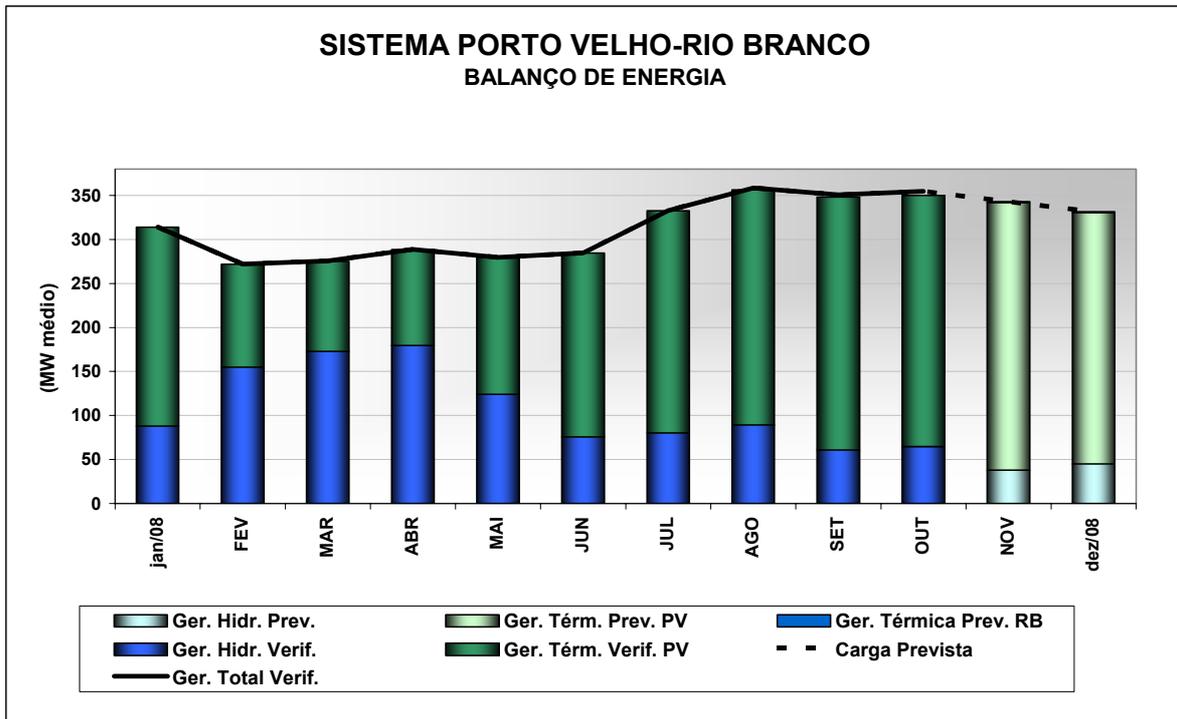


Gráfico VIII

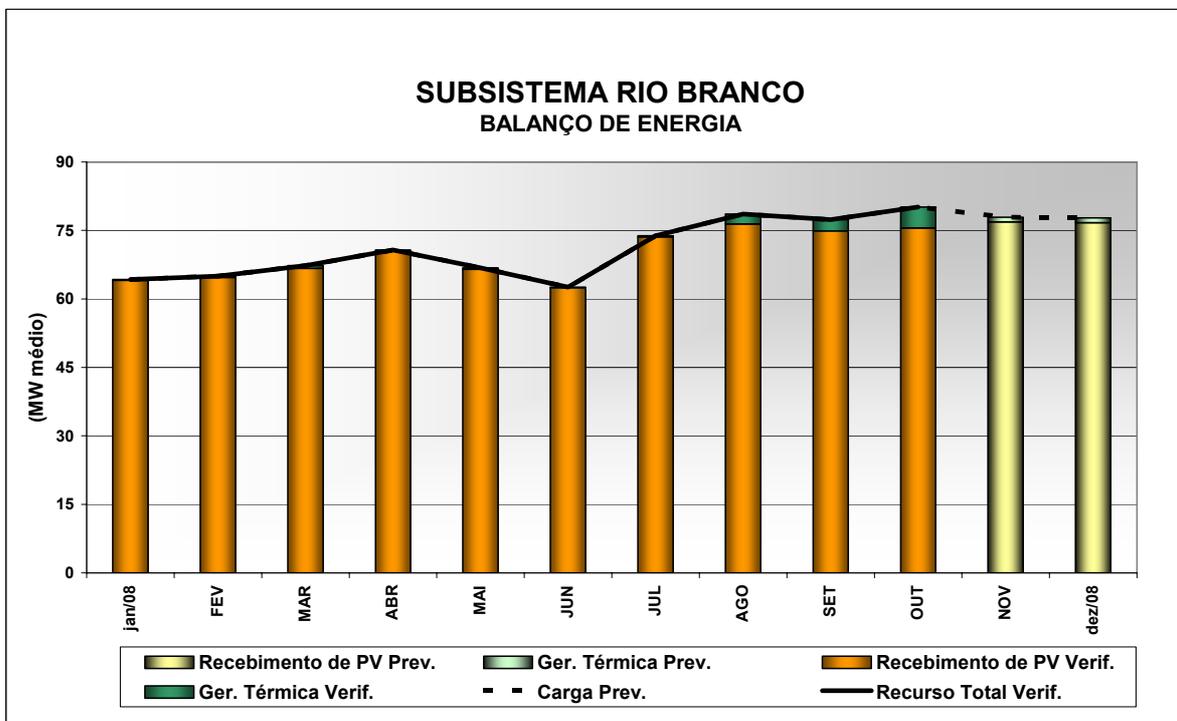


Gráfico IX

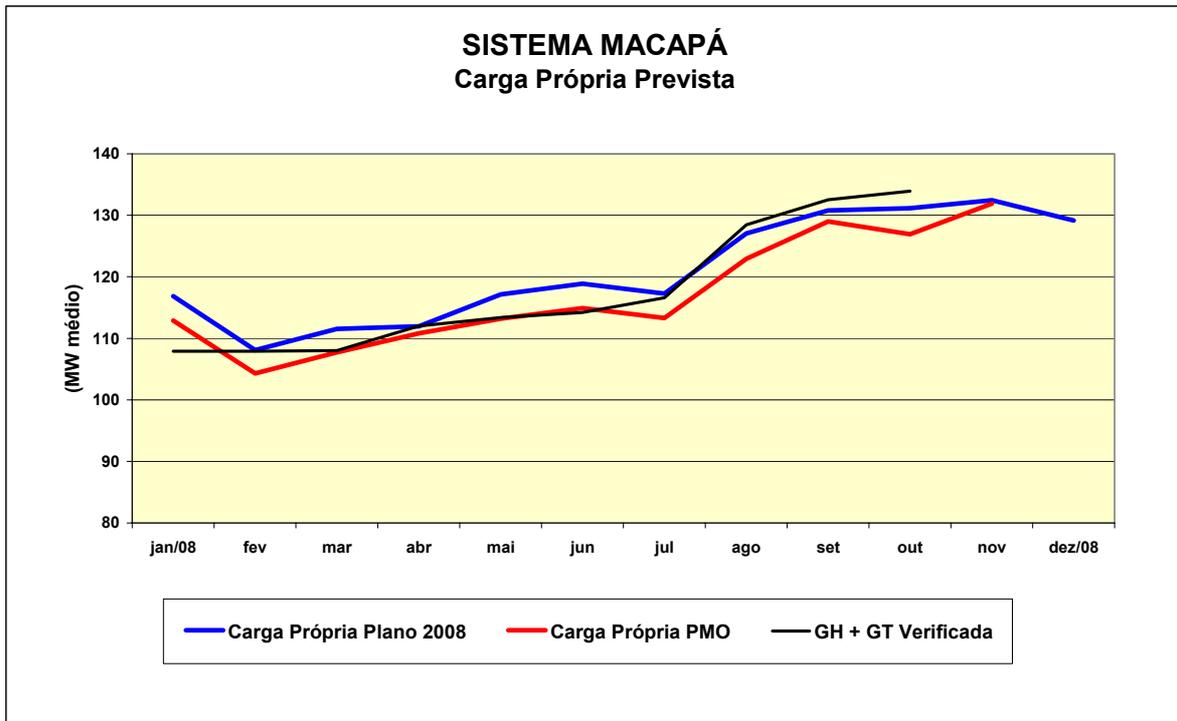


Gráfico X

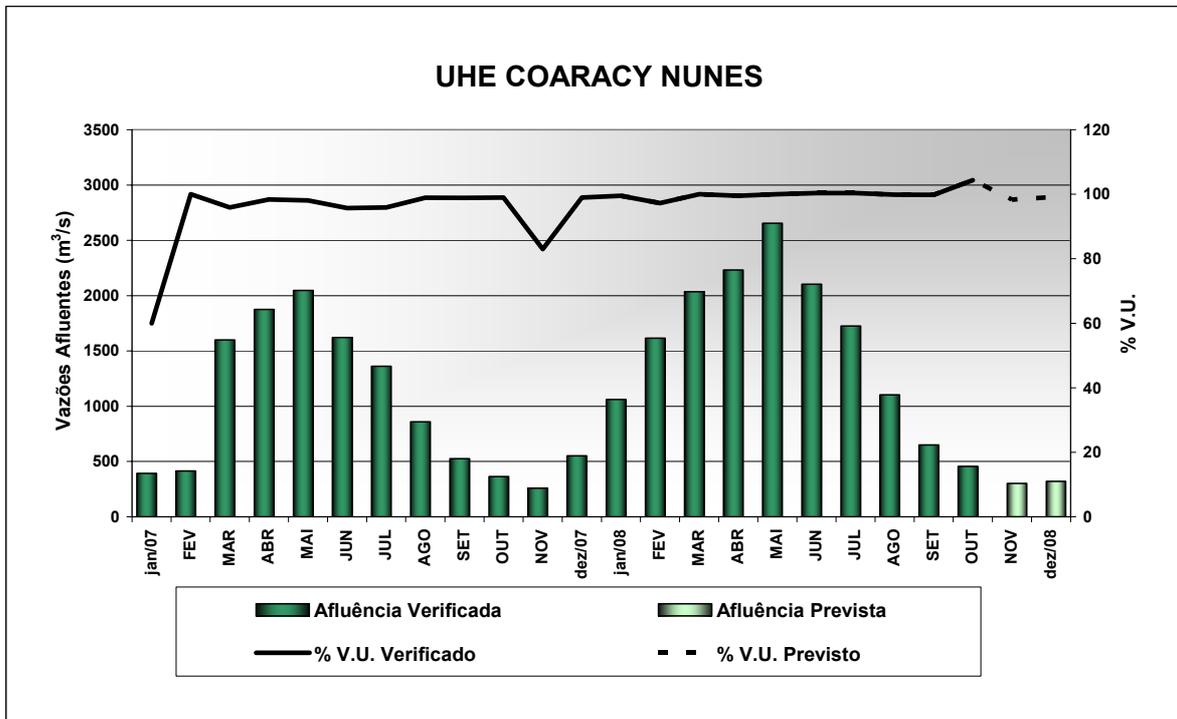
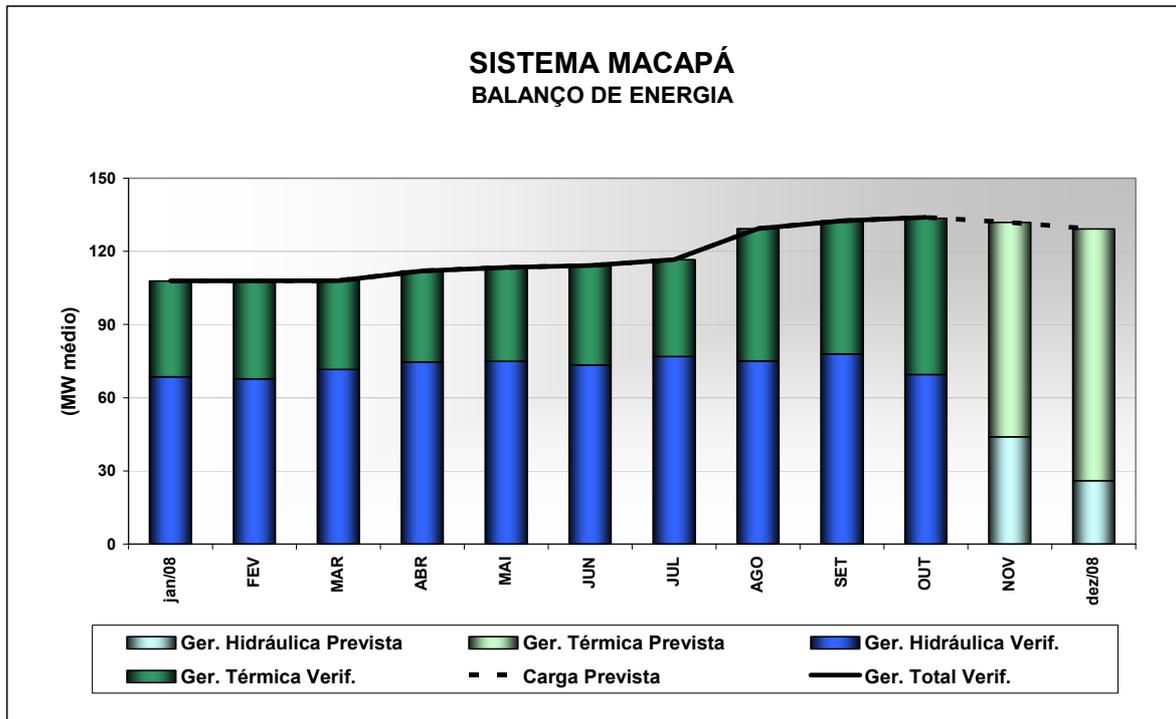


Gráfico XI



7.6 ANEXO VII

GRÁFICOS DE CONSUMOS DE ÓLEO VERIFICADOS X PREVISTOS

Gráfico I

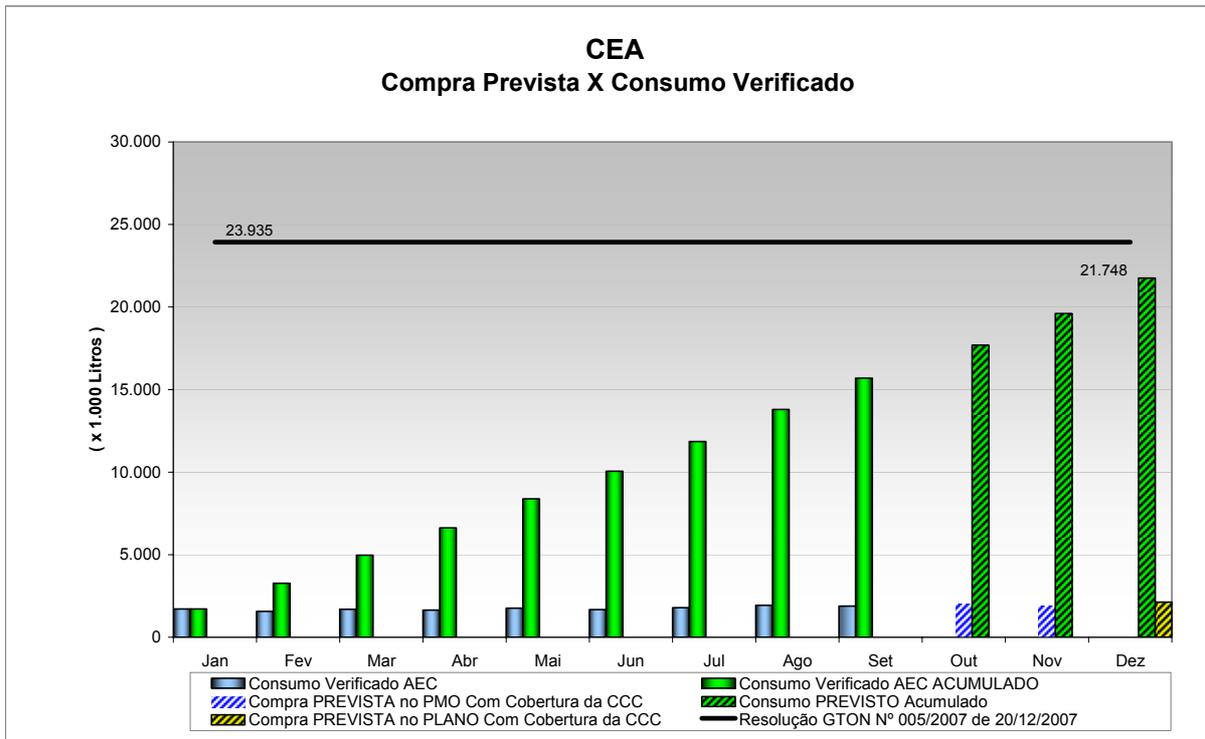


Gráfico II

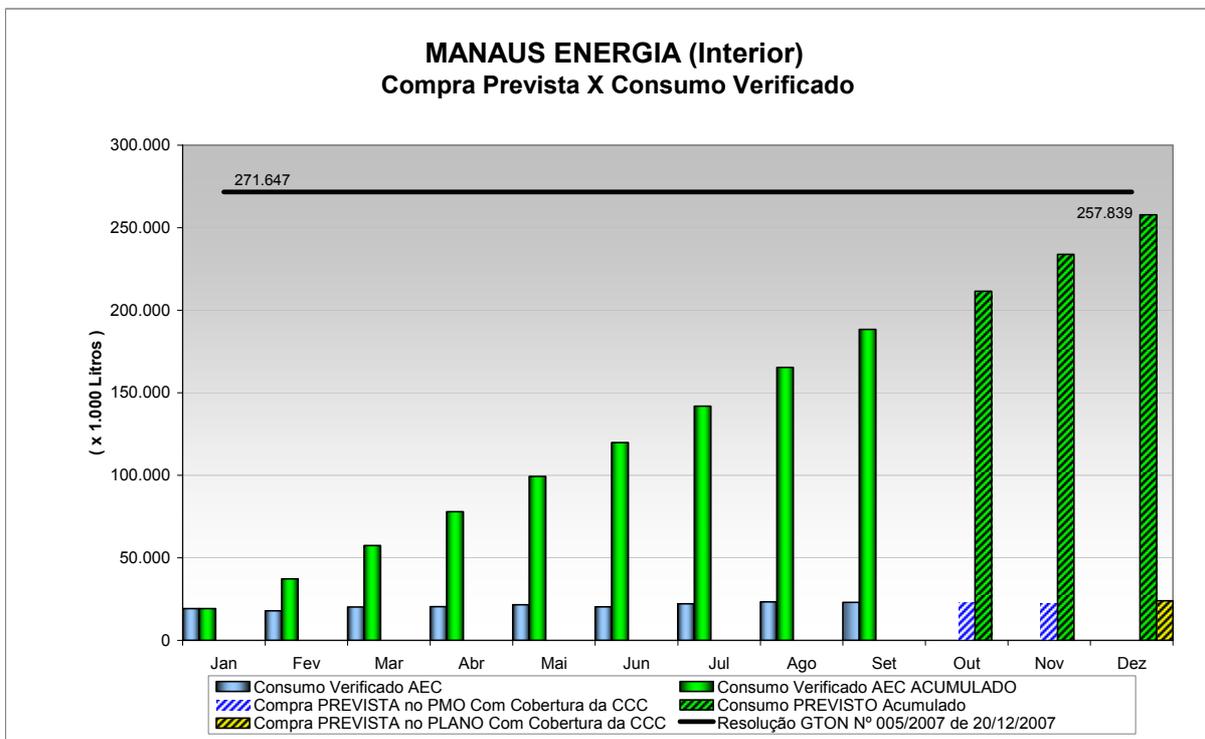


Gráfico III

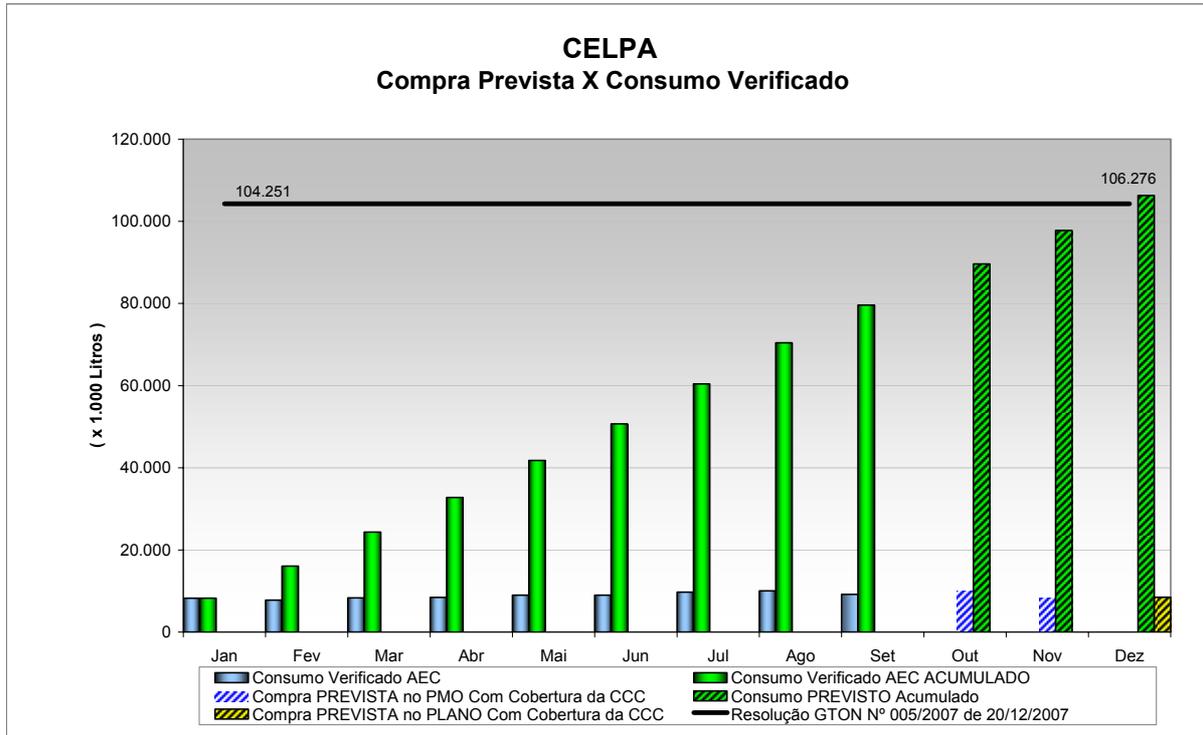


Gráfico IV

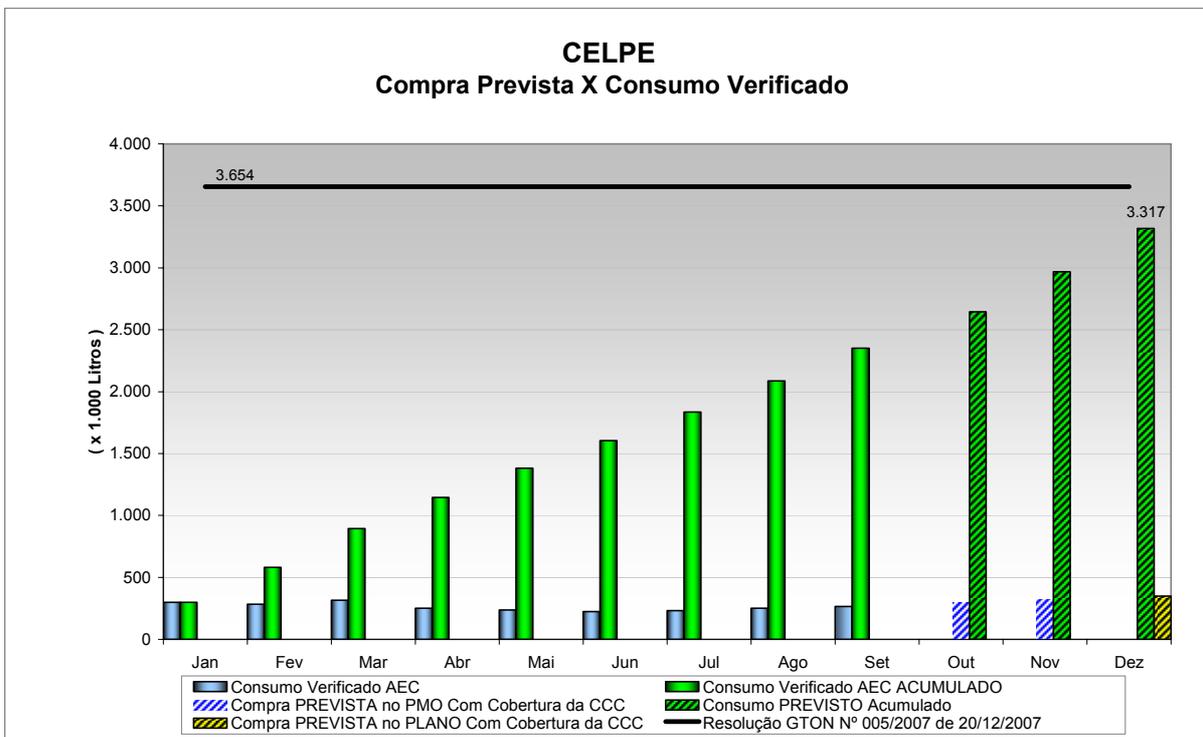


Gráfico V

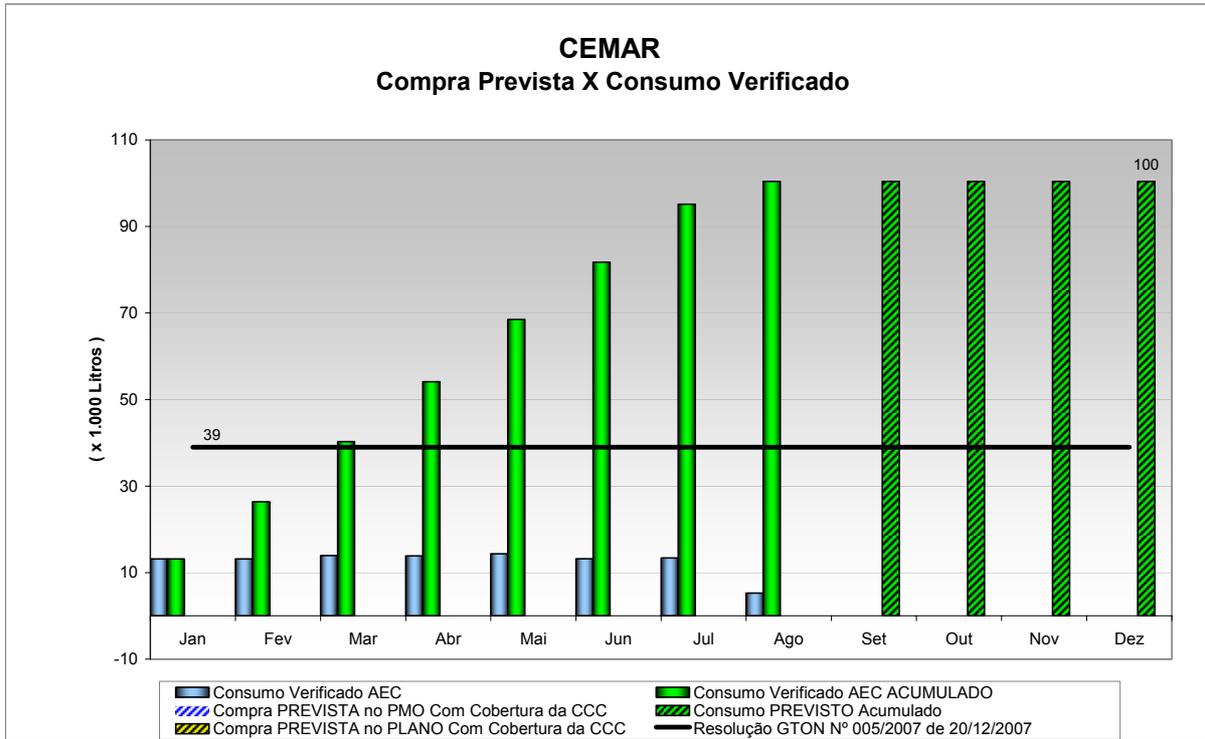


Gráfico VI

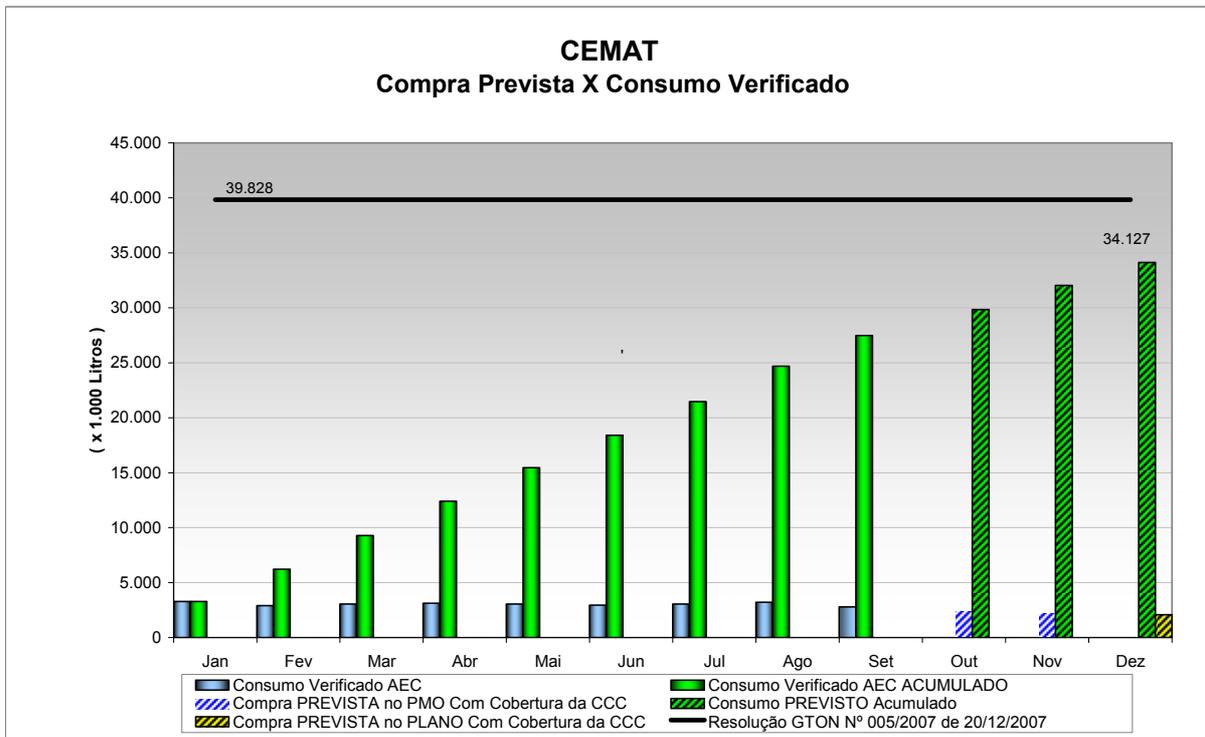


Gráfico VII

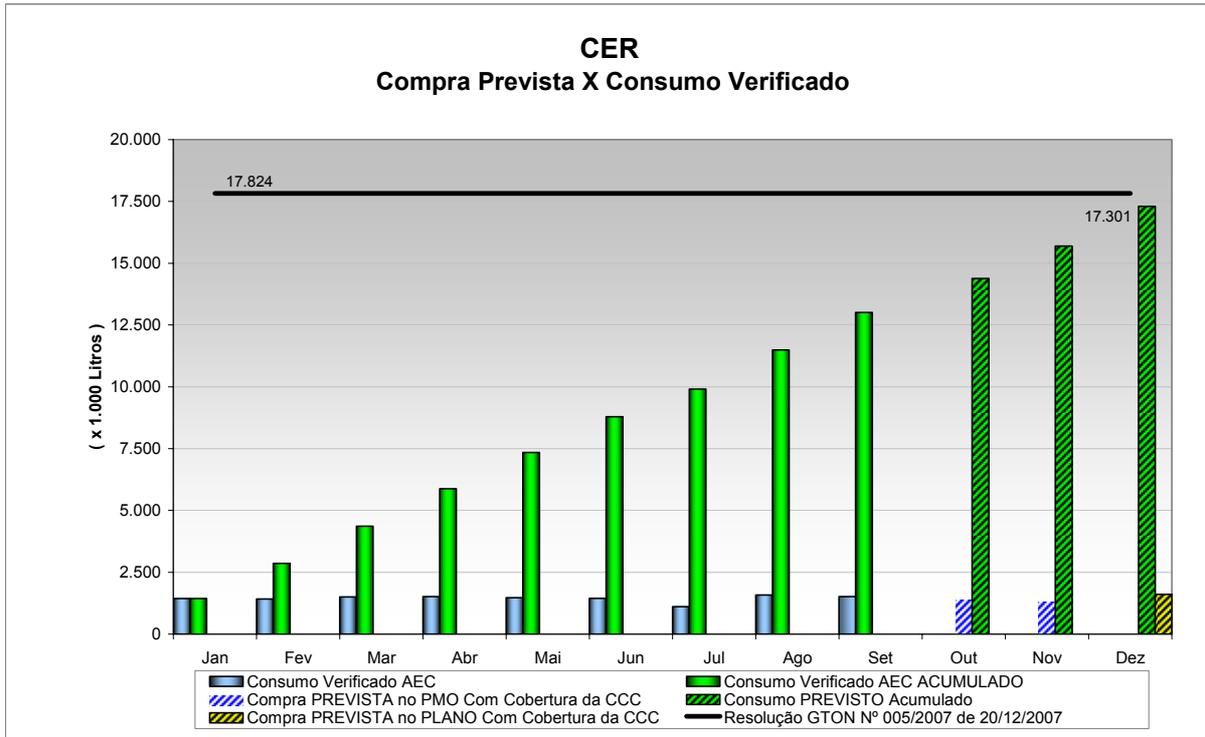


Gráfico VIII

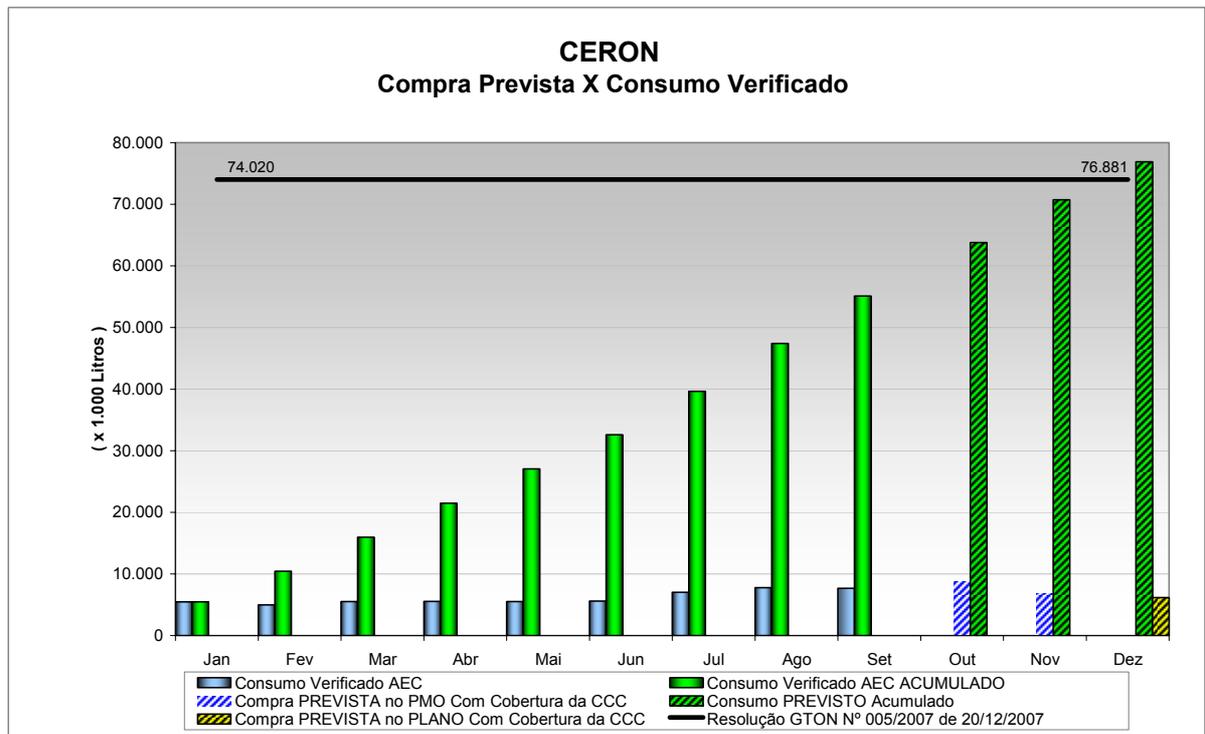


Gráfico IX

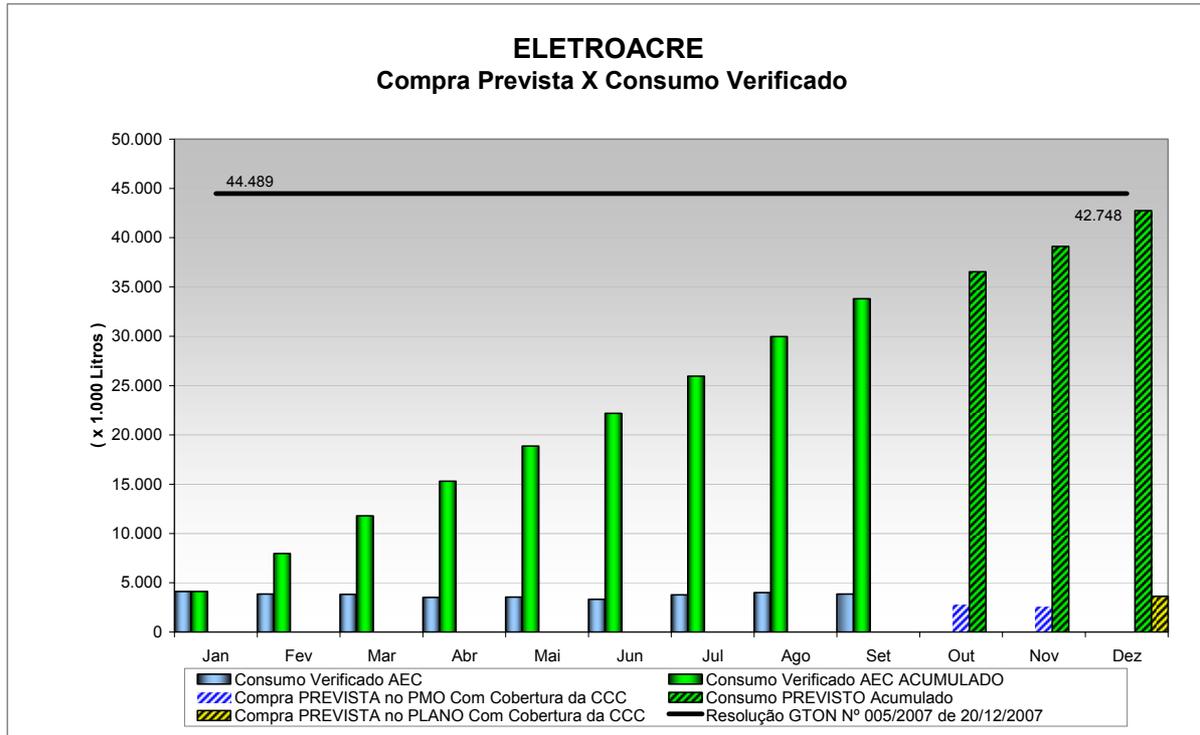


Gráfico X

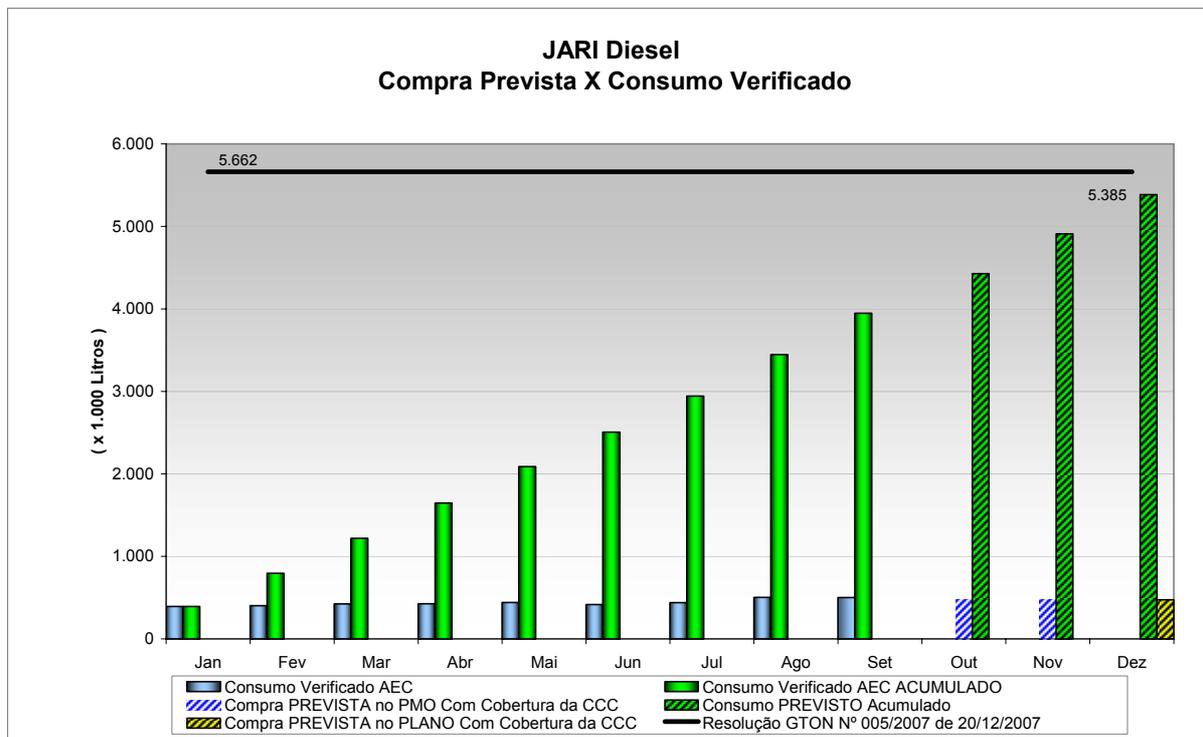


Gráfico XI

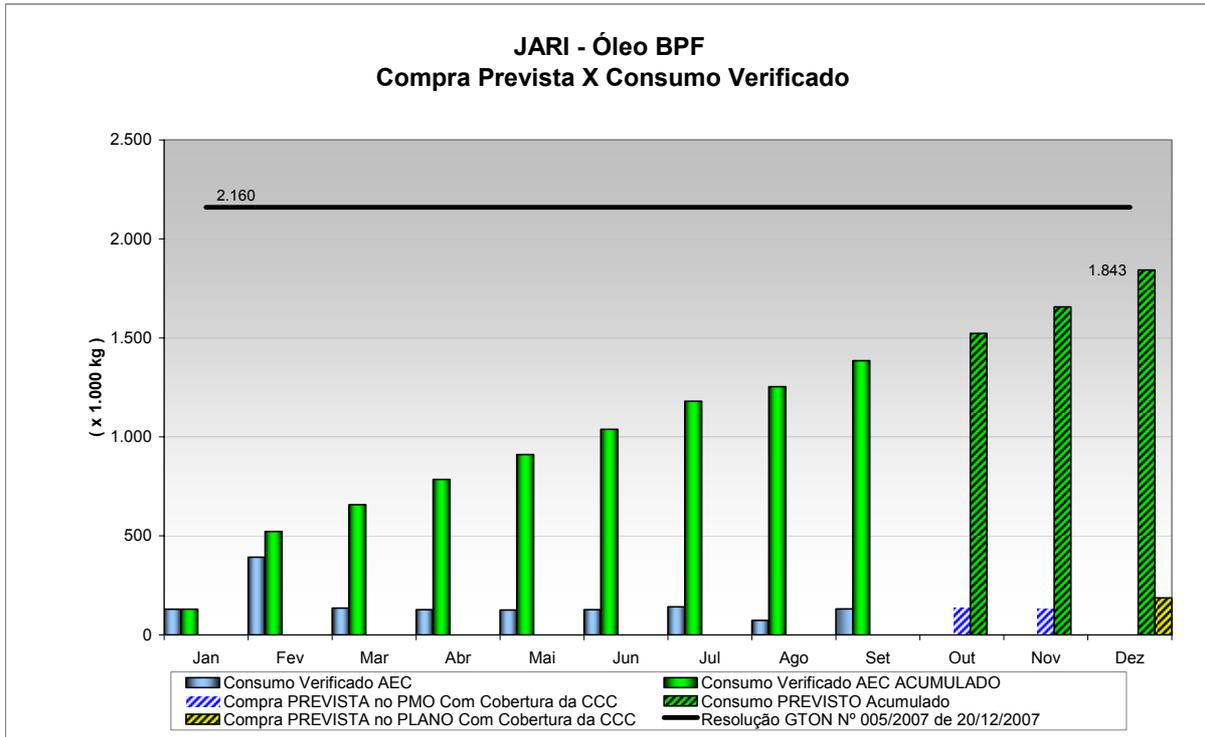


Gráfico XII

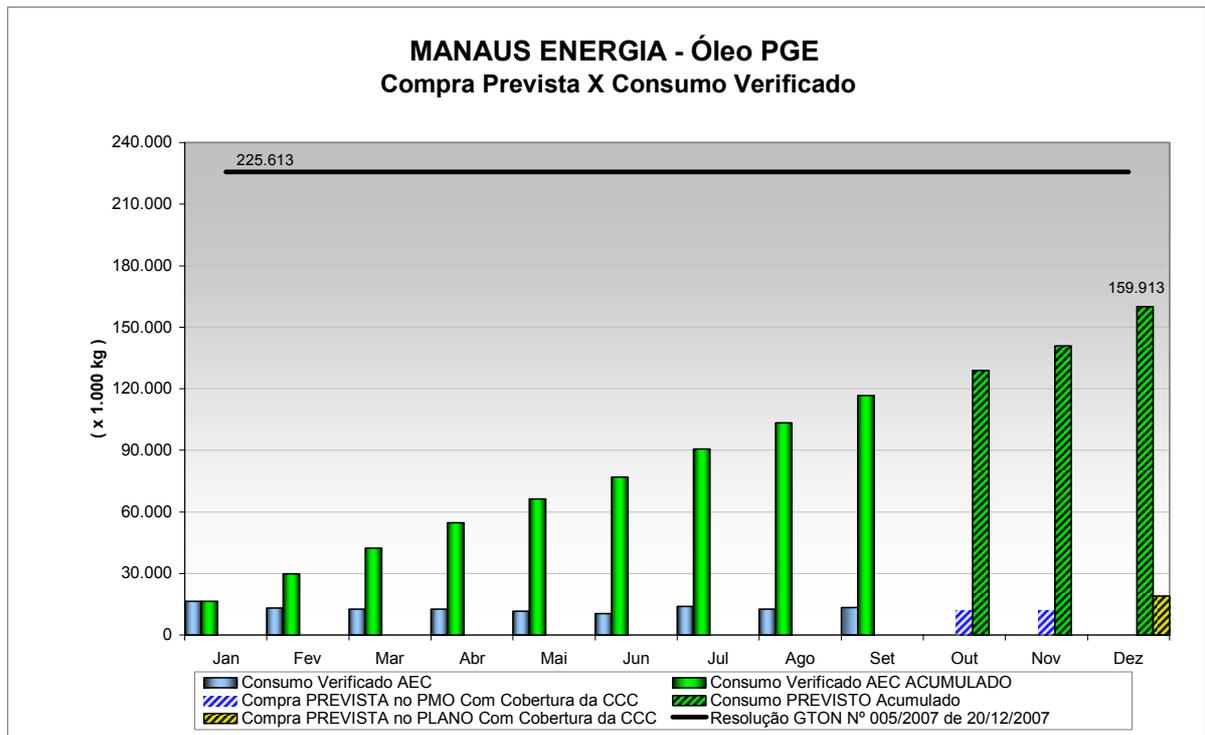


Gráfico XIII

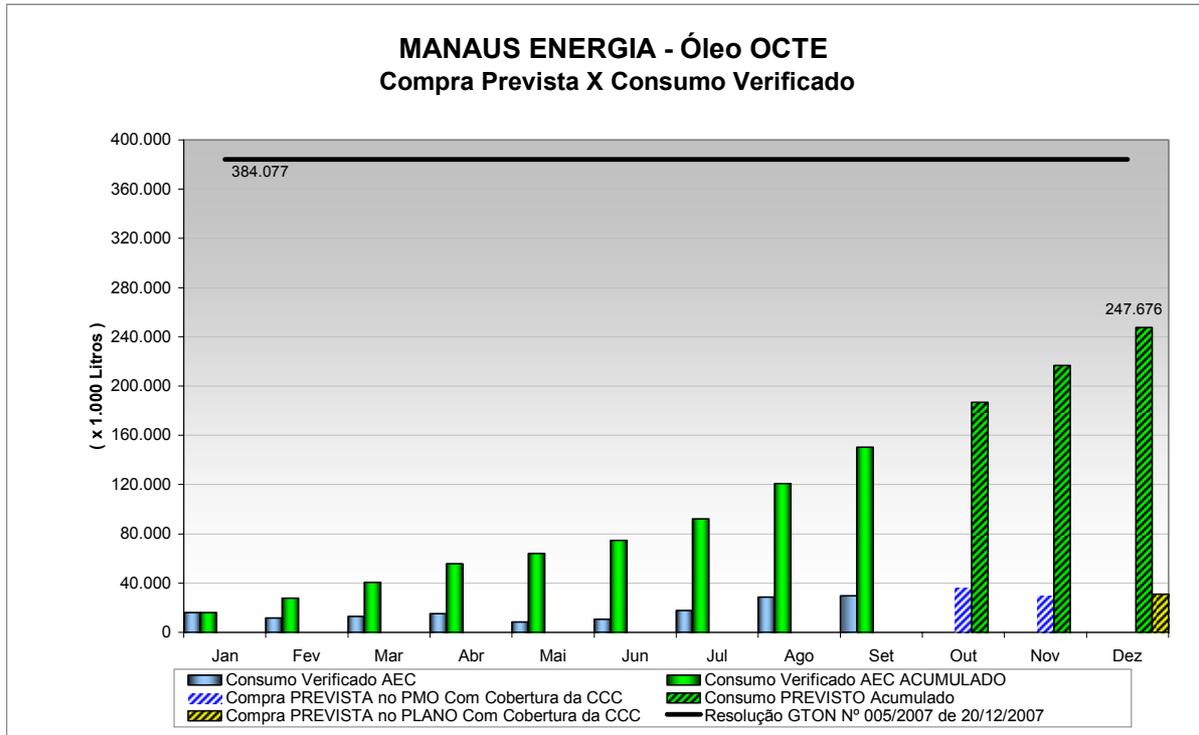


Gráfico XIV

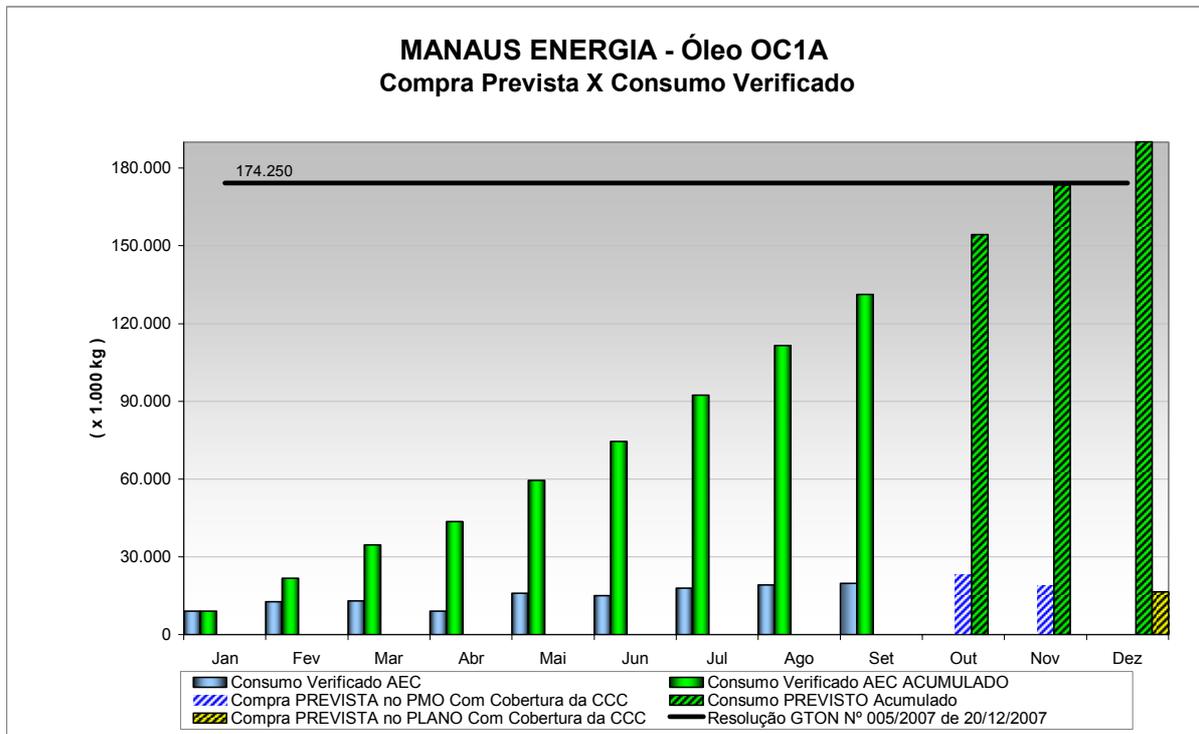


Gráfico XV

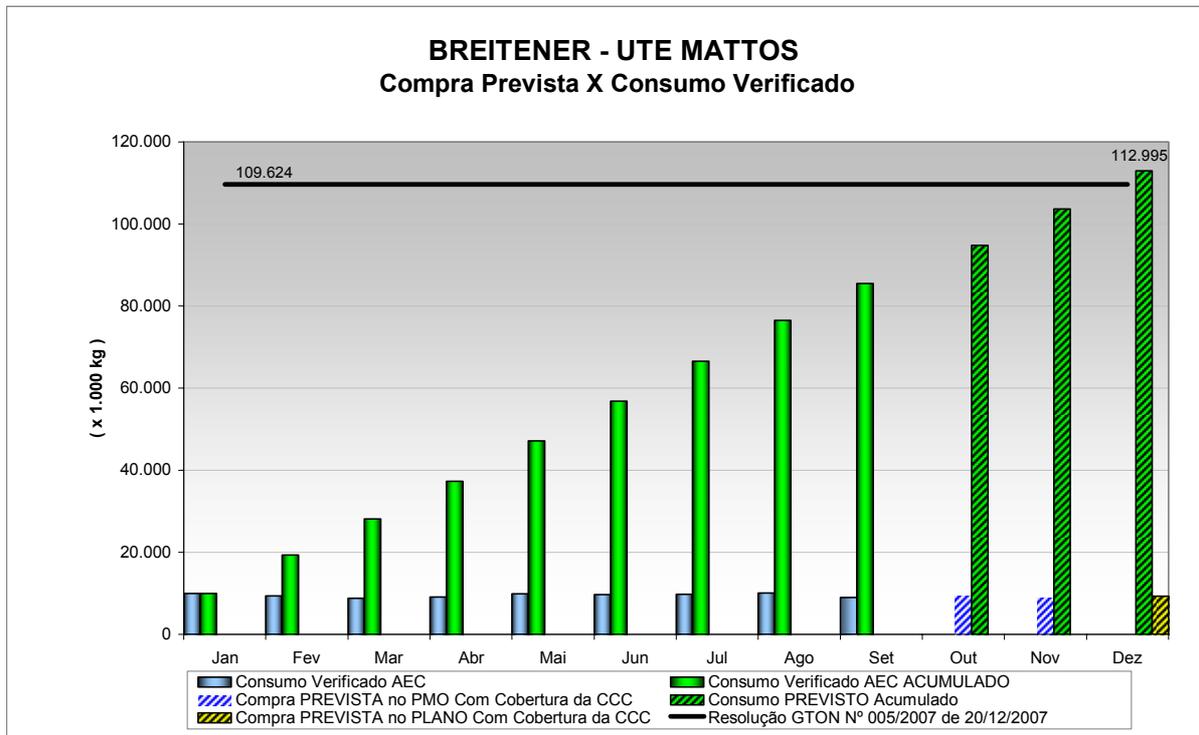


Gráfico XVI

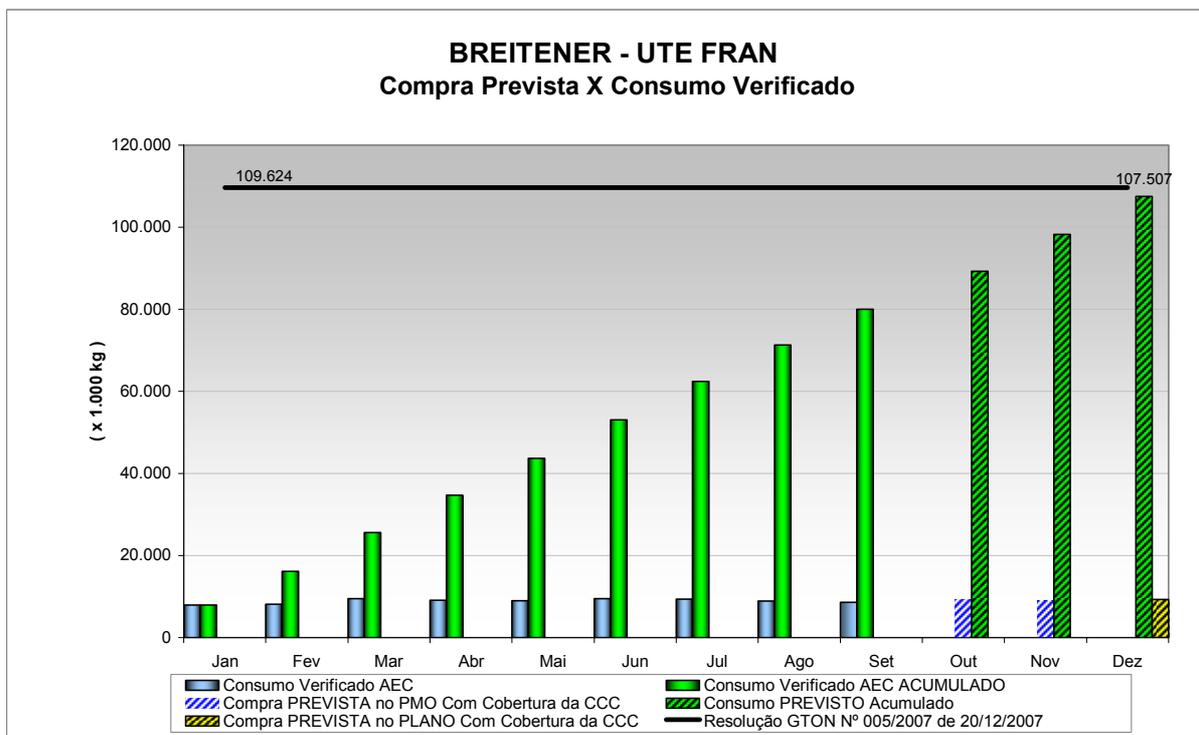


Gráfico XVII

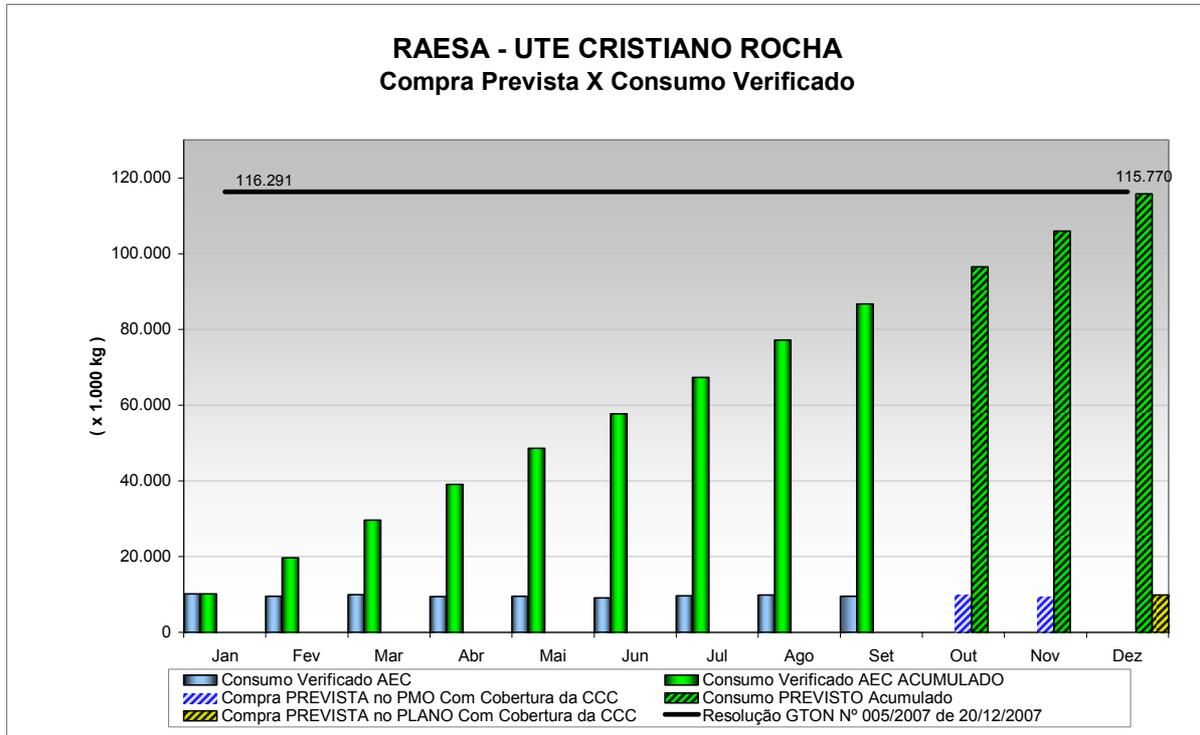


Gráfico XVIII

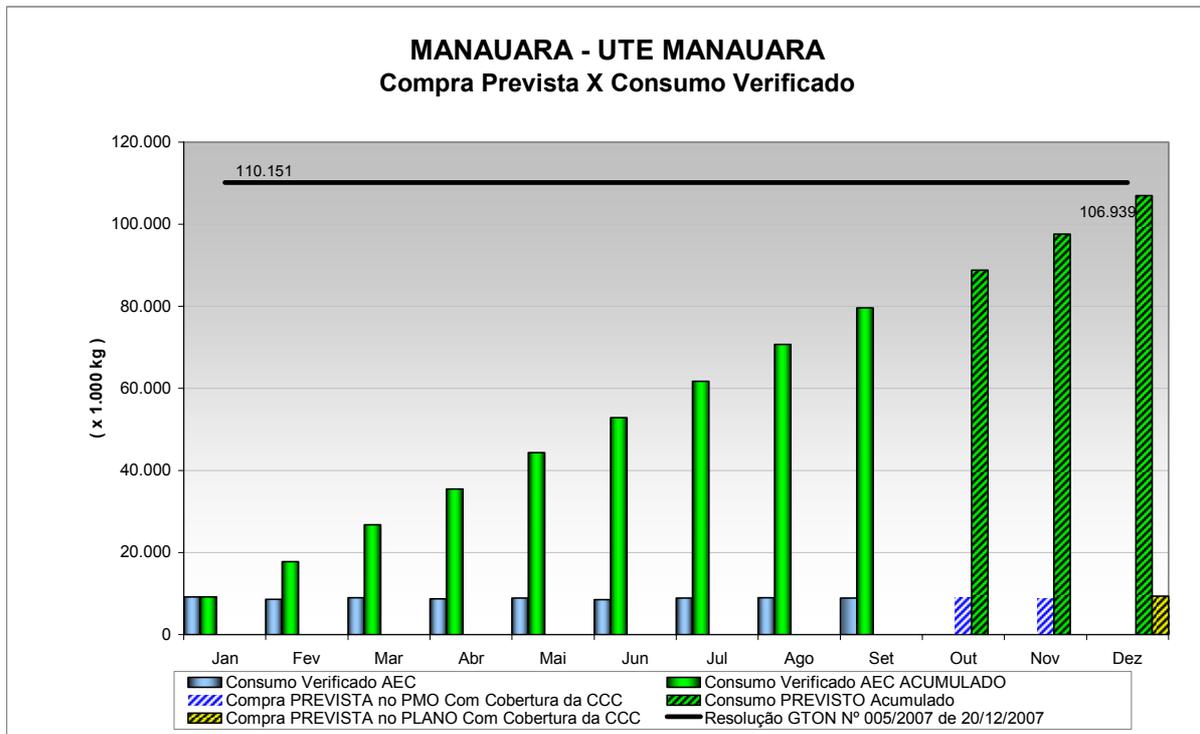


Gráfico XIX

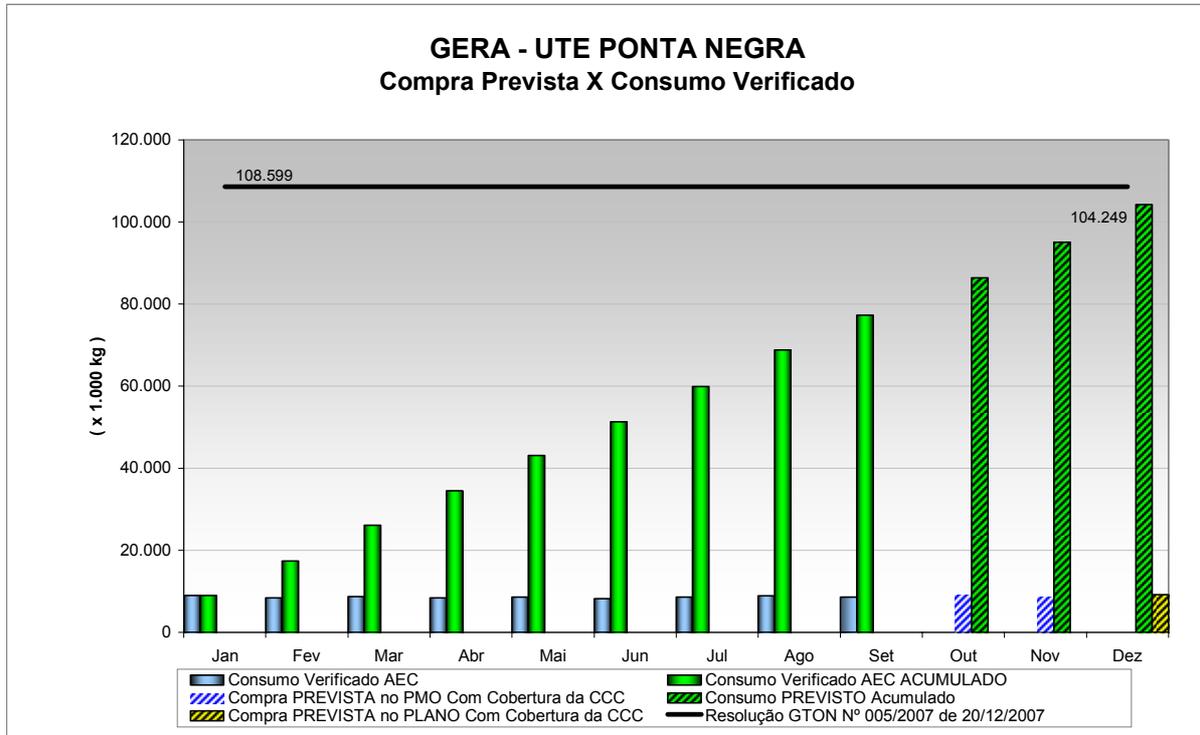


Gráfico XX

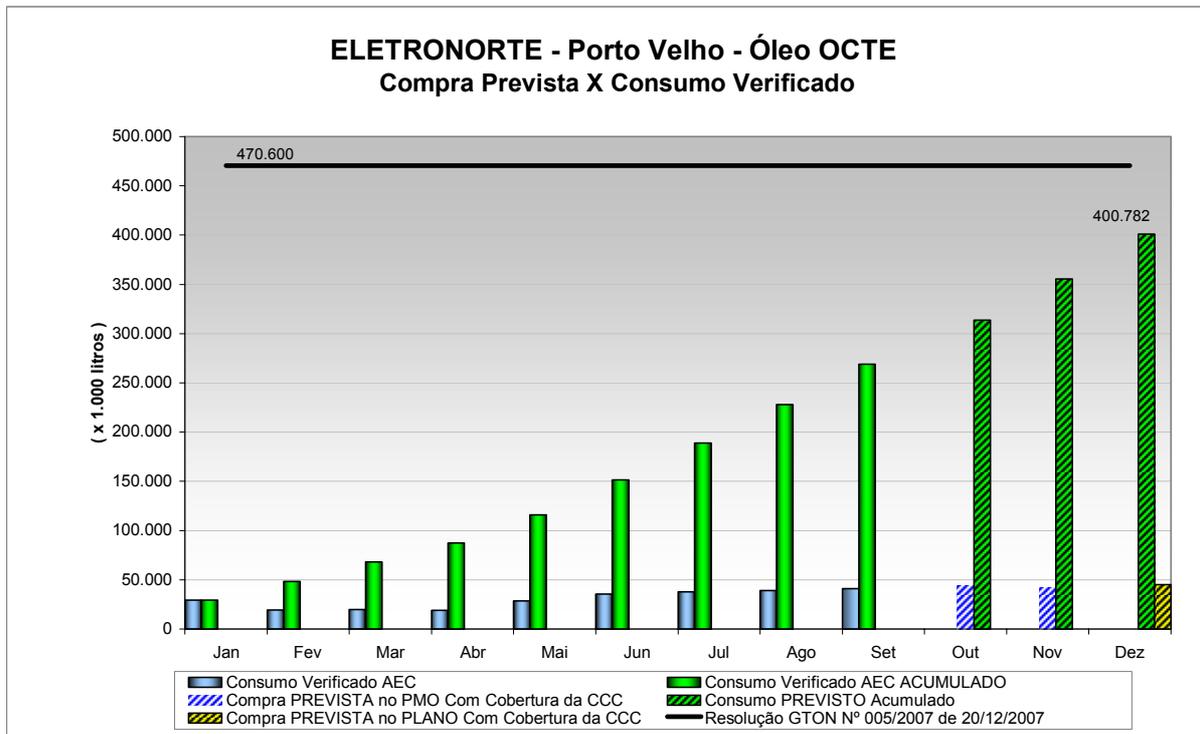


Gráfico XXI

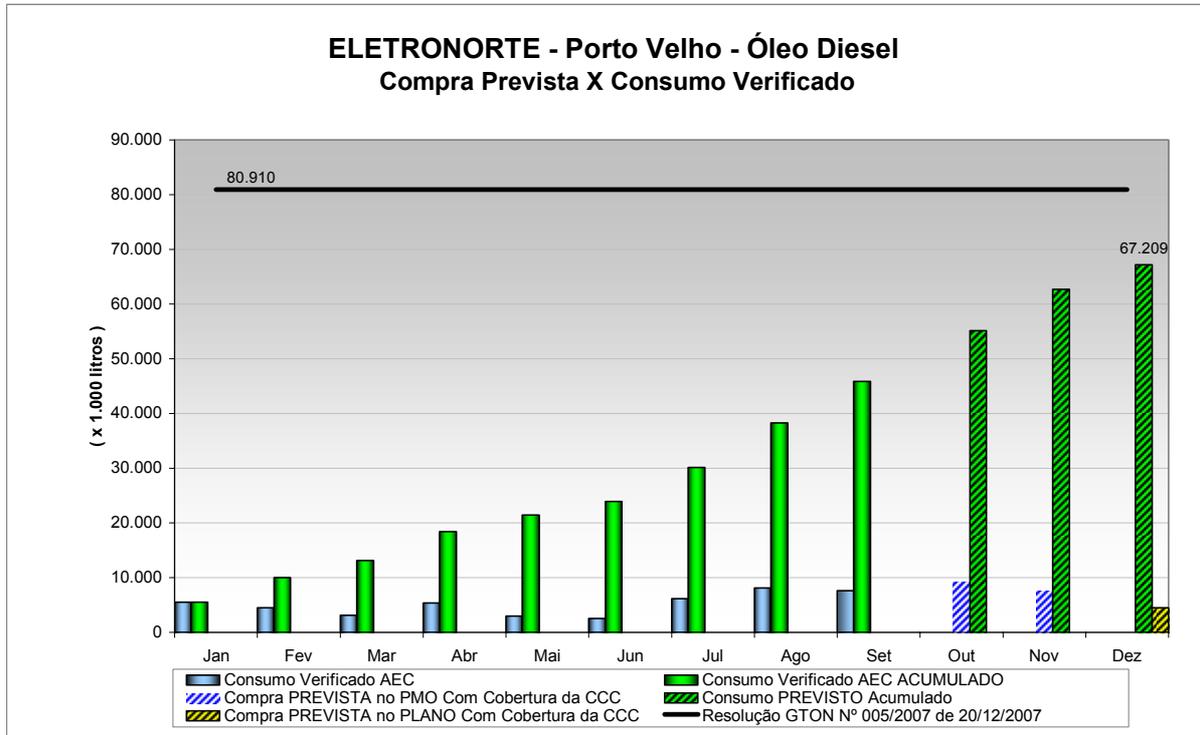


Gráfico XXII

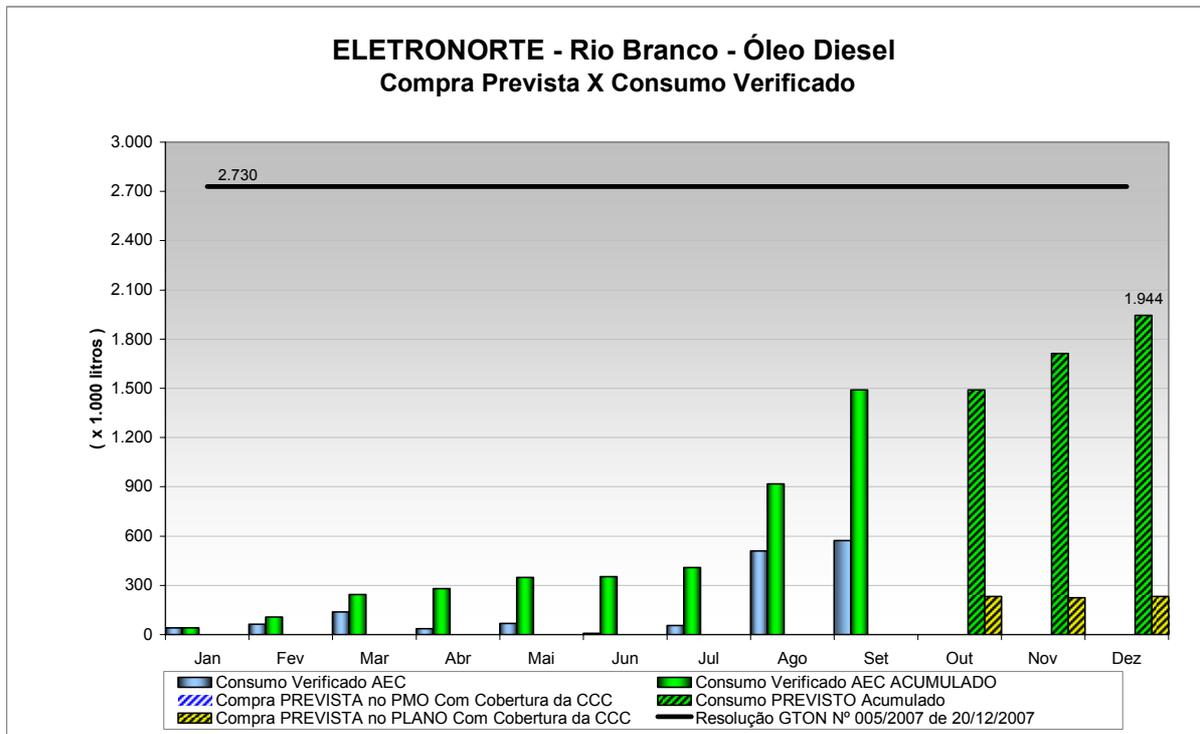


Gráfico XXIII

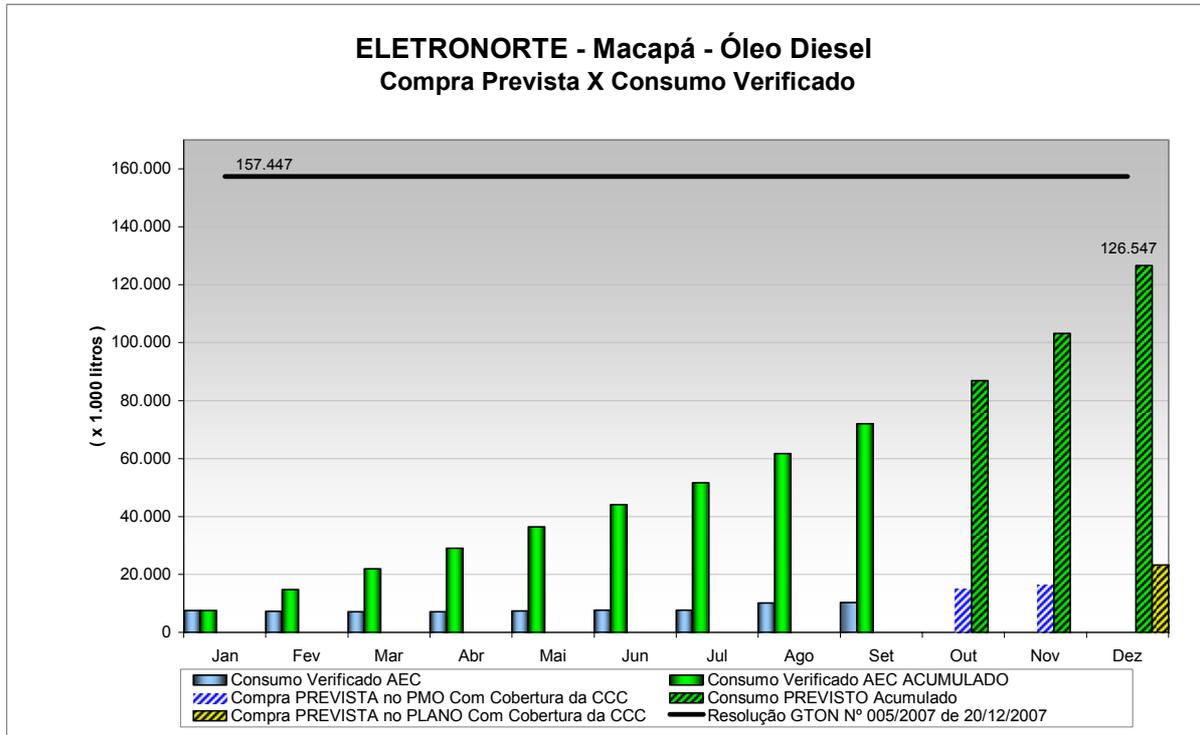
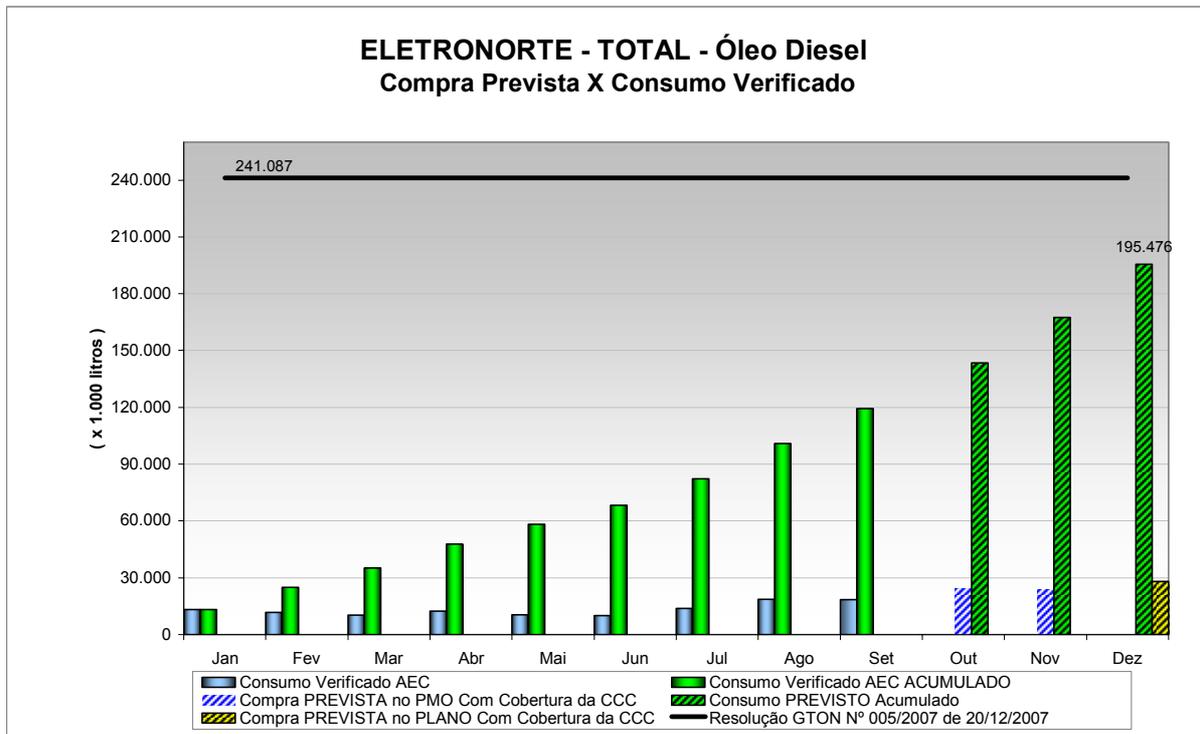


Gráfico XXIV



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Novembro/2008		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Mattos (ExTambaqui)	304,69
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	298,64
	UTE Cristiano Rocha	266,39
	UTE Manaura	272,45
	UTE Ponta Negra	266,39
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	316,25
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	478,71
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	509,18
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	587,06
	UTE Cidade Nova	399,56
	UTE Flores	404,85
	UTE São José	440,31
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	695,98
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	-
UTE Electron	-	
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	390,96
	PIE TN II	707,74
	UTE Rio Branco II	-
	UTE Rio Branco I	-
	UTE Rio Acre	-
	UTE Rio Madeira	544,86
MACAPÁ	Expansão	433,90
	UTE Santana-W	366,78
	UTE Santana-LM	530,04

Obs.:

Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores verificados de consumo específico de setembro/2008 e preços médios dos combustíveis sem impostos referentes a setembro/2008, descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	set/08
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)	59,4	58,4	(2)	322,56	304,69	(6)
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	59,4	57,3	(3)	299,15	298,64	(0)
	UTE Cristiano Rocha	65,0	65,7	1	277,23	266,39	(4)
	UTE Manaura	60,0	62,0	3	279,74	272,45	(3)
	UTE Ponta Negra	60,0	60,3	1	268,70	266,39	(1)
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	85,0	93,8	10	332,37	316,25	(5)
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	95,0	82,6	(13)	492,33	478,71	(3)
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	30,0	32,3	8	465,99	509,18	9
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	40,0	43,4	8	479,89	587,06	22
	UTE Cidade Nova	3,6	1,8	-	529,97	399,56	-
	UTE Flores	3,0	1,6	-	521,98	404,85	-
	UTE São José	6,0	6,8	-	521,98	440,31	-
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	51,2	49,7	-	626,03	695,98	11
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,2	-	-	-	-
UTE Electron	0,0	0,0	-	-	-	-	

P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	49,7	37,1	(25)	390,72	390,96	0
	PIE TN II	170,0	156,1	(8)	376,74	707,74	88
	UTE Rio Branco II	0,2	0,6	190	497,60	0,00	(100)
	UTE Rio Branco I	0,2	0,1	(45)	497,60	0,00	(100)
	UTE Rio Acre	2,5	1,8	(28)	603,32	0,00	(100)
	UTE Rio Madeira	0,0	5,4	-	468,58	544,86	16

MACAPÁ	Expansão	32,0	28,3	(12)	439,52	433,90	(1)
	UTE Santana-W	36,0	24,0	(33)	378,53	366,78	(3)
	UTE Santana-LM	4,0	2,2	(45)	563,33	530,04	(6)

Obs.:

Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores verificados de consumo específico de setembro/2008 e preços médios dos combustíveis sem impostos referentes a setembro/2008, 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 Novembro/2008

DATA: 21 a 22 de outubro de 2008

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

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

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

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

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP agradeceu aos representantes das empresas o comparecimento à reunião.

Destacou que, por solicitação da ELETRONORTE, a reunião para a elaboração do PMO de novembro/2008 e do Plano de Operação 2009 dos sistemas isolados PV-RB e Macapá foi antecipada para os dias 16 e 17 outubro/2008.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE OUTUBRO/2008

A ata do PMO de outubro/2008 foi aprovada por todas as empresas com as seguintes ressalvas:

Item 14.2: “Descontos de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Setembro/2008” – o saldo a descontar no PMO de novembro/2008 para a UTE Feijó é de 620 m³ e não 894 m³.

3. PMO DE NOVEMBRO/2008

Em relação ao PMO de novembro/2008 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

3.1. 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 – Setembro/2008		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
BREITENER	S	N
CEA	S	S
MESA (Interior)	S	N
CELPA	S	N
CELPE	S	N
CEMAR	Interligou ao SIN em 12/08/2008	
CEMAT	S	S
CER	S	S
CERON	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
GERA	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MANAUARA	S	N
MESA	S	S
RAESA	S	S

A data limite de envio do AEC de Setembro/2008 para aprovação do GTON/CTO foi 14/outubro/2008, ou seja, 7 dias antes da reunião do PMO de novembro /2008.

Quanto ao preenchimento do AEC, foram verificados os seguintes erros de preenchimento:

BREITENER – preenchimento incorreto no estoque final das usinas

MESA (Interior) – preenchimento indevido de transferências.

CELPA – preenchimento indevido de transferências

CELPE – geração realizada não informada.

MANAUARA – preenchimento incorreto do mês de referência.

3.2. 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 – Novembro/2008		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
MESA (Interior)	S	S
CELPA	S	N
CELPE	S	S
CEMAT	S	N
CER	N	S
CERON	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MESA	N	S

Quanto ao preenchimento correto do PMO, foram feitas retificações nas seguintes empresas:

- CEMAT: inconsistência entre os valores previstos de geração e os valores de carga própria aprovados pelo GTON/CTM.
- CELPA: informou o valor do estoque final de óleo diferente do informado no AEC de setembro/2008

Durante a reunião os erros relacionados ao preenchimento das planilhas foram corrigidos.

3.3. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE NOVEMBRO/2008

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de julho/2005 a setembro/2008, à exceção da CERON.

No PMO de novembro/2008 da CERON foram efetuados os descontos correspondentes à parcela 14/60 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.

3.4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

Com relação à manutenção dos novos limites de consumo específico nos PMO, o Departamento de Sistemas Isolados e Combustíveis encaminhou memorando DES Nº 062/2008 para o departamento jurídico da Eletrobrás solicitando seu parecer.

Após análise do assunto em pauta, o departamento jurídico encaminhou resposta por meio do memorando PRJT Nº 0370/2008, de 25/03/2008, informando basicamente, que em caso de conflito entre as deliberações do GTON e as orientações da ANEEL, o assunto poderá ser revisto pelo MME, de ofício ou por provocação dos interessados, conforme Parecer AC-51, do Advogado – Geral da União, aprovado pelo Exmo. Sr.

Presidente da República (D.O.U. de 19.6.2006). Desta forma os consumos específicos adotados serão os aprovados na Resolução GTON nº 002/2007, de 20/12/2007.

3.5. CEA

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.923 m³ de óleo diesel, referentes ao PMO de novembro/2008.

3.6. MANAUS ENERGIA (interior)

3.6.1. Antecipação de Quotas de Combustível do PMO de Dezembro/2008

Foram antecipados para as UTE Boca do Acre e Eirunepé, 100 m³ e 250 m³ de óleo diesel respectivamente, correspondendo a parte da quota do PMO de dezembro/2008 dessas UTE.

3.6.2. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Outubro/2008

Foram descontados 16 m³ de óleo diesel dos 36 m³ antecipados para a UTE Ipiranga no PMO de outubro/2008, ficando os demais 19 m³ para serem descontados no PMO de dezembro/2008. Foram também descontados 90 m³ de óleo diesel da quota da UTE Apuí, antecipados no PMO de outubro/2008, conforme fax DES - 10132/2008, de 25/09/2008.

O detalhamento desses descontos é apresentado na tabela a seguir:

UTE	Quantidade antecipada no PMO de Out/2008 (m ³)	Descontos efetuados no PMO de Nov/2008 (m ³)	Quantidade a descontar no PMO de Dez/2008 (m ³)
Apuí	90	90	-
Ipiranga	35	16	19

3.6.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Setembro/2008

No PMO de setembro/2008 foram antecipadas quotas de óleo diesel dos PMO de outubro a dezembro/2008, sendo: 47 m³ para a UTE Palmeiras, 63 m³ para a UTE Vila Bithencourt e 65 m³ para a UTE Iauaretê, conforme item 8.1 da ata do PMO de setembro/2008.

No PMO de outubro/2008 foram descontados 12 m³ da UTE Palmeiras; 15 m³ da UTE Vila Bithencourt; 33 m³ da UTE Iauaretê. Neste PMO de novembro/2008 foram descontados 13 m³ da UTE Palmeiras.

O detalhamento é apresentado na tabela a seguir:

UTE	Quantidade antecipada no PMO de Set/2008 (m ³)	Descontos efetuados no PMO de Out/2008 (m ³)	Descontos efetuados no PMO de Nov/2008 (m ³)	Quantidade a descontar no PMO de Dez/2008 (m ³)
Palmeiras	47	12	13	22
Vila Bithencourt	63	15	-	48
Iauaretê	65	33	-	32

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

No AEC de setembro/2008 foram registradas transferências de óleo diesel entre UTE não autorizadas no PMO do referido mês. Essas quantidades foram descontadas das quotas de cada uma dessas UTE neste PMO de novembro/2008, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)	Quantidade Descontada no PMO de Nov/2008 (litros)	Quantidade a Descontar no PMO de Dez/2008 (litros)
Borba	Novo Aripuanã	40.000	40.000	-
Itacoatiara	Itapiranga	40.167	40.167	-
Itacoatiara	Nova Olinda do Norte	40.000	40.000	-
Manacapuru	Barcelos	45.000	45.000	-
Parintins	Caburi	20.000	20.000	-
Sacambu	Campinas	5.570	5.570	-
Total		190.737	190.737	-

3.6.5. 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	Local de entrega em	Restrição
Feijoa	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoa
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

Quantidade faturada para	Local de entrega em	Restrição
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

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 22.384 m³ de óleo diesel, sendo 22.288 m³ referentes ao PMO de novembro/2008 e os restantes 96 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de setembro/2008.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 885 m³ em função de débitos de combustível junto à CCC-ISOL existentes em diversas UTE.

3.7. CELPA

3.7.1. 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	2.405	1.034	1.371
Porto de Moz	803	643	160

3.7.2. Desativação da UTE Vila Mandi e Transferência de Estoque Remanescente para a UTE Santana do Araguaia

A UTE Vila Mandi foi desativada em 14/09/2008 tendo sido o sistema isolado de mesmo nome interligado ao sistema Santana do Araguaia por meio de LT em 34,5 kV.

Em 25/09/2008 o GTON/CTO mediu o estoque remanescente dessa UTE, tendo apurado 19.205 litros, enquanto que o valor informado no AEC foi de 19.234 litros.

Essa diferença de 29 litros foi adquirida pela CELPA com recursos próprios, de forma a repor essa perda de óleo e a transferir para a UTE Santana do Araguaia os 19.234 litros.

3.7.3. Transferência de Estoque de Combustível Remanescente da UTE Bannach

A CELPA transferiu, em setembro/2008, 14.311 litros de óleo diesel da UTE Bannach para a UTE Santana do Araguaia.

Como o estoque remanescente medido pelo GTON/CTO de 13.686 litros foi menor 625 litros que o informado no AEC de julho/2008, a CELPA, adquiriu com recursos próprios 625 litros, de forma a repor essa perda de óleo, e fez a transferência dos 14.311 litros.

O registro dessa transferência no AEC foi feito em conformidade com o documento elaborado pelo GTON/CTO "Procedimento – Preenchimento da Planilha de Acompanhamento de Estoque de Combustível", de 03/11/2008.

3.7.4. Transferência de Estoque de Combustível Remanescente da UTE Karapanã

A CELPA transferiu, em setembro/2008, 33.956 litros de óleo diesel da UTE Karapanã para a UTE Santana do Araguaia. Essa quantidade corresponde ao estoque remanescente medido pelo GTON/CTO, superior 89 litros ao informado no AEC de julho/2008.

O registro dessa transferência no AEC foi feito em conformidade com o documento elaborado pelo GTON/CTO "Procedimento – Preenchimento da Planilha de Acompanhamento de Estoque de Combustível", de 03/11/2008.

3.7.5. Óleo não Retirado em Setembro/2008 – UTE Castelo dos Sonhos e Novo Progresso

O representante da CELPA informou que das compras previstas no PMO de setembro/2008 para as UTE Castelo dos Sonhos e Novo Progresso, não foram retirados junto ao fornecedor, 294 m³ de óleo diesel (258 m³ para Novo Progresso e 36 m³ para Castelo dos Sonhos).

O GTON/CTP atendeu ao pleito da CELPA para que essa quantidade de óleo fosse entregue em novembro/2008 em outras UTE, conforme apresentado a seguir.

UTE de Origem	Óleo não retirado no PMO de set/2008 (m ³)	UTE de Destino	Quantidade de óleo a ser entregue em Nov/2008 (m ³)
Castelo dos Sonhos	36	Santana do Araguaia	29
Novo Progresso	258	Salvaterra	65
Total	294	Manauá	37
		Breves	80
		Soure	83
		Total	294

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 8.483 m³ de óleo diesel, sendo 8.176 m³ referentes ao PMO de novembro/2008 e os restantes 307 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de setembro/2008.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1 m³ em função de débitos de combustível junto a CCC-ISOL.

Não foram previstas compras de óleo diesel para as UTE Castelo dos Sonhos e Novo Progresso, em razão de estarem sendo atendidas pelas PCH Salto Curuá e Salto Buriti.

3.8. CELPE

Não enviou representante à reunião.

3.9. CEMAT

3.9.1. Desativação das UTE Canabrava, Confresa e Porto Alegre do Norte

O representante da CEMAT informou a desativação das UTE Canabrava, Confresa e Porto Alegre do Norte em 22/setembro/2008.

O Coordenador do GTON/CTP recomendou ao representante da CEMAT que comunicasse à ANEEL a desativação das UTE, informando a destinação dos geradores, como também encaminhasse correspondência ao GTON/CTO solicitando a medição do estoque remanescente, para finalmente o GTON/CTP autorizar a transferência do combustível.

3.9.2. Combustível não Retirado no PMO de Setembro/2008 em UTE Desativadas

A CEMAT informou que das compras de óleo diesel previstas no PMO de setembro/2008 para as UTE Canabrava, Confresa e Porto Alegre do Norte, desativadas em 22/setembro/2008, não foram retiradas junto ao fornecedor 60 m³ para a UTE Canabrava, 210 m³ para a UTE Confresa e 110 m³ para a UTE Porto Alegre do Norte, totalizando 380 m³ de combustível não retirado.

Em atendimento à solicitação do representante da CEMAT, esses 380 m³ de óleo diesel serão entregues na UTE Vila Rica.

3.9.3. Situação da Desativação da UTE Santa Terezinha

O representante da CEMAT reiterou que até 30/10/2008 será desativada a UTE Santa Terezinha e o sistema isolado de mesmo nome se interligará a Vila Rica.

3.9.4. Transferência de Estoque de Combustível Remanescente de UTE Desativadas

A CEMAT concluiu em setembro/2008 as transferências dos estoques de óleo remanescente das UTE Alto da Boa Vista, Novo Santo Antônio, Serra Nova Dourada e Bom Jesus do Araguaia, conforme citado no item 11.2 da ata do PMO de outubro/2008.

O detalhamento é apresentado na tabela a seguir.

De (UTE Desativada)	Para (UTE de Destino)	Transferência Autorizada pelo GTON/CTP (litros)	Quantidade Recebida na UTE de Destino Registrada no AEC de Julho/2008 (litros)	Quantidade de Óleo a Transferir (litros)	Quantidade Recebida na UTE de Destino Registrada no AEC de Set/2008 (litros)	Perda de Óleo Registrada no AEC de Set/2008 (litros)
Alto da Boa Vista	São Félix do Araguaia	41.993	25.000	16.993	15.304	1.689
Novo Sto. Antônio		21.742	10.000	11.742	10.282	1.460
Serra N. Dourada		24.417	10.000	14.417	10.000	4.417 (*)
Bom J. do Araguaia	Luciara	24.806	15.000	9.806	7.786	2.020 (*)

(*) Devido a limitação de tancagem, os 10.000 m³ de óleo diesel remanescente em Serra Nova Dourada foram transferidos para Luciara e os 7.786 m³ remanescentes em Bom Jesus do Araguaia foram transferidos para São Félix do Araguaia.

3.9.5. Desconto Devido a Perda de Combustível

No AEC de setembro/2008 foram informadas perdas de óleo diesel nas UTE desativadas Alto da Boa Vista, Bom Jesus do Araguaia, Novo Santo Antônio e Serra Nova Dourada, cujas quantidades são apresentadas da tabela do item 3.9.4 desta ata.

O total dessas perdas que monta a 9.586 litros, foi apropriado na UTE Vila Rica

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.880 m³ de óleo diesel, sendo 2.195 m³ referentes ao PMO de novembro/2008 e os restantes 685 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de setembro/2008.

3.10. CER

3.10.1. 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 Térmica Prevista (MWh)	Geração Prevista SEM Cobertura da CCC/Isol (MWh)
Com. Indígena Xumina	3,00	2,94	0,06
Rorainópolis	1.747	1.591	156

3.10.2. Desativação da UTE São Francisco

O representante da CER informou que em 18/10/2008 foi desativada a UTE São Francisco, tendo o sistema isolado de mesmo nome sido interligado ao sistema Boa Vista em 13,8 kV.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.416 m³ de óleo diesel, sendo 1.316 m³ referentes ao PMO de novembro/2008 e os restantes 100 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de setembro/2008

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 78 m³ em função de débitos de combustível junto a CCC-ISOL.

3.11. CERON

3.11.1. Descontos nas Quotas de Combustível Referentes à Parcela 14/60 do TAC

Foram descontadas as compras de óleo diesel referentes à parcela 14/60 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 13/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Setembro/2008 (m ³)
Arara	10
Izidolândia	10
Pacarana	15
Rolim de Moura do Guaporé	10
Surpresa	10
Vila Extrema	70
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.

3.11.2. Desconto Devido a Perda de Combustível

Foi realizado desconto neste PMO de 380 litros de óleo diesel na UTE Paracaná referente a perda de combustível informada no AEC de setembro/2008.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 7.003 m³ de óleo diesel, sendo 6.918 m³ referentes ao PMO de novembro/2008 e os restantes 85 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de setembro/2008.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 345 m³ de óleo diesel para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL, sendo 185 m³ referentes à parcela 14/60 do TAC e 160 m³ para pagamento de débitos de consumo específico acima do limite.

3.12. ELETROACRE

3.12.1. Situação da Interligação de Sena Madureira ao Sistema Porto Velho - Rio Branco

O representante da ELETROACRE informou que em 17/10/2008, o sistema isolado de Sena Madureira interligou-se ao sistema Porto Velho – Rio Branco.

O Coordenador do GTON/CTP recomendou ao representante da ELETROACRE que, quando da desativação da UTE, comunicasse à ANEEL a desativação, informando a destinação dos geradores, e encaminhasse correspondência ao GTON/CTO solicitando a medição do estoque remanescente, para finalmente o GTON/CTP autorizar a transferência do combustível.

3.12.2. Descontos de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Setembro/2008

Foram descontadas quantidades de óleo diesel do PMO de novembro/2008, dando continuidade aos descontos por conta de antecipação de combustível no PMO de setembro/2008, conforme registrado nos itens 14.1 da ata do PMO de setembro/2008 e 14.2 da ata do PMO de outubro/2008.

Na tabela, a seguir, são apresentadas as quantidades descontadas e o saldo a descontar:

UTE	Quantidade antecipada no PMO de set/2008 (m ³)	Referência	Descontos efetuados no PMO de Out/2008 (m ³)	Descontos efetuados no PMO de Nov/2008 (m ³)	Saldo a Descontar no PMO de Dez/2008 (m ³)
Feijó	945	PMO Out a Dez/2008	325	307	313
Jordão	51	PMO Nov e Dez/2008	25	25	1
Tarauacá	988	PMO Out a Dez/2008	348	332	308

3.12.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Janeiro/2008

Foram realizados descontos nas quotas de combustível do PMO de novembro/2008, em razão de terem sido antecipadas no PMO de Janeiro/2008, conforme detalhado na tabela a seguir:

UTE	Qdes. Antecipadas no PMO de Jan/08 (m³)	Meses Antecipados em 2008	PMO Fev/ 2008	PMO Mar/ 2008	PMO Abr/ 2008	PMO Mai/ 2008	PMO Jun/ 2008	PMO Jul/ 2008	PMO Ago/ 2008	PMO Set/ 2008	PMO Out/ 2008	PMO Nov/ 2008	A Descontar PMO Dez/ 2008
Feijó	2.006	Fev a Ago	265	286	266	268	261	293	293	74	-	-	-
Jordão	216	Fev a Out	21	24	23	25	23	25	26	24	25	-	-
Mal. Thaumaturgo	713	Fev a Dez	58	64	52	54	55	54	57	47	49	47	176
Porto Walter	556	Fev a Dez	41	46	35	39	37	43	41	38	40	40	156
Sta. Rosa do Purus	87	Fev a Abr	28	31	28	-	-	-	-	-	-	-	-
Sta. Rosa do Purus	131	Mai a Ago	0	0	1	29	28	31	32	10	-	-	-
Tarauacá	2.187	Fev a Jul	299	322	307	308	300	322	319	10	-	-	-

3.12.4. Saldo de Combustível a Ser Transferido da UTE Cruzeiro do Sul para a UTE Thaumaturgo

O representante da ELETROACRE informou que a transferência dos 445 litros de óleo diesel da UTE Cruzeiro do Sul para a UTE Thaumaturgo, conforme registrado no item 15.1 da ata do PMO de julho/2008, está prevista para novembro/2008, quando as condições de navegabilidade dos rios deverão estar normalizadas.

3.12.5. Transferência de Combustível Verificada da UTE Porto Walter para a UTE Cruzeiro do Sul

O representante da ELETROACRE reafirmou que os 225.175 litros de óleo diesel transferidos de Porto Walter para Cruzeiro do Sul em abril/2008 serão devolvidos à UTE Porto Walter somente em novembro/2008, quando a navegabilidade do rio deverá estar normalizada, conforme item 14.5 do PMO de outubro/2008.

3.12.6. UTEs com Débitos de Óleo por Conta de Consumo Específico Acima do Limite.

As UTE que possuem débito de óleo junto à CCC-ISOL são Feijó, Jordão, Marechal Thaumaturgo, Porto Walter e Sta. Rosa dos Purus. Em função das dificuldades de logística de abastecimento, essas quantidades são normalmente devolvidas na UTE Capixaba.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.600 m³ de óleo diesel, sendo 2.575 m³ referentes ao PMO de novembro/2008 e os restantes 25 m³ de óleo não retirados junto ao fornecedor de combustível referentes ao PMO de setembro/2008.

3.13. ELETRONORTE

3.13.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

A seguir são apresentadas as informações referentes ao PMO de novembro/2008 da ELETRONORTE, conforme reunião realizada antecipadamente, nos dias 16 e 17 outubro/2008, conforme citado no item 1 desta Ata.

➔ Carga Própria Prevista

- PV-RB = 343, MW médio.

➔ Intercâmbio PV-RB

- Porto Velho enviando 76,9 MW médio para Rio Branco.

➔ Operação da UHE Samuel

- Afluência Prevista = 96 % MLT;
- Nível do reservatório em 30/novembro/2008 = - 8% V.U.;
- Geração Prevista = 38 MW médio.

➔ Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UHE Samuel - UG nº 5 em manutenção programada durante o mês de novembro;
- UTE Rio Madeira UGG nº 4 - turbina transferida para Manaus;
- UTE Rio Acre UGG nº 1 indisponível para manutenção durante o mês de novembro.

➔ Restrição de Geração

- UHE Samuel - perda de potência de 7,2 MW por máquina devido à baixa queda útil.
- UTE Rio Madeira UGG nº 1- redução de 18 MW por manutenção durante o mês de novembro;
- UTE TN II redução de 6,2 MW por máquina devido à restrição contratual
- UTE TN I redução de 0,5 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 3 e 10,3 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), bem como para a UTE Rio Madeira (2,0 MW médio), em Porto Velho, não tendo sido solicitadas quotas de óleo, uma vez que a ELETRONORTE está utilizando o estoque.

3.13.2. Sistema Macapá

→ **Carga Própria Prevista:** 131,9 MW médio

→ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 153 % MLT;
- Nível do reservatório em 30/novembro/2008 = 98% V.U.;
- Geração Prevista = 44 MW médio.

→ **Indisponibilidade de Unidades Geradoras**

- UHE Coaracy Nunes UGH nº 2 - Parada para inspeção anual e troca do regulador de velocidade;
- UTE Santana W UGD nº 7- motor disponibilizado para manutenção programada durante o mês de novembro.

→ **Restrição de Geração**

- UHE Coaracy Nunes UGH nº 2 - redução de 1 MW por máquina devido à baixa queda útil.

3.13.3. 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 Especifico Acima do limite (mês referência)
Sistema Porto Velho							
UTE TERMONORTE I	DIESEL	7.567	1.139	8.706	31.661	215	0
UTE TERMONORTE II (TG)	OCTE	42.048	371	42.419	115.200	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	2
Sistema Rio Branco							
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	3
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	0
RIO ACRE	DIESEL	0	121	121	0	0	0
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.694	0	7.694	28.080	0	0
SANTANA W	DIESEL	6.826	0	6.826	28.802	0	0
SANTANA LM	DIESEL	1.839	0	1.839	5.624	256	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	121	121	0	0	3
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	7.567	1.139	8.706	31.661	215	2
TOTAL Porto Velho	OCTE (m³)	42.048	371	42.419	115.200	0	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	16.359	0	16.359	62.506	256	0

3.14. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

3.15. MANAUS ENERGIA

3.15.1. Carga Própria Prevista Sistema Manaus: 792,6 MW médio

3.15.2. Operação da UHE Balbina

Como resultado da avaliação energética do PMO de novembro/2008, que levou em consideração o cenário ainda favorável de vazões afluentes, a indicação de operação da UHE Balbina para o referido mês é apresentada a seguir:

- Afluência Prevista = 135 % MLT;
- Nível do reservatório em 30/novembro/2008 = 51% V.U.;
- Geração Prevista = 180 MW médio.

3.15.3. Expansão de geração na UTE Flores

A MANAUS ENERGIA retificou as datas de entrada em operação das duas etapas da expansão de geração da UTE Flores informadas na reunião anterior: +29 MW passando do dia 22/10/2008 para 01/11/2008 e +20 MW do dia 06/11/08 para o dia 20/11/08. Estas expansões estão previstas para operarem na base.

Essa expansão de geração só poderá ser considerada no PMO de novembro após a publicação pela ANEEL/SCG de ato autorizativo. O GTON/CTP considerará, inicialmente, a potência efetiva de 14,4 MW na UTE Flores, reprogramando o PMO em caso de autorização da expansão pela ANEEL.

3.15.4. Manutenções de Unidades Geradoras

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

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Período de Indisponibilidade
Mattos	Nº 4	18.000 horas	18,4 (*)	4/11/2008 a 4/12/2008
Fran	Nº 2	6.000 horas	18,4 (*)	10 a 14/11/2008
Fran	Nº 5	6.000 horas	18,4 (*)	17 a 21/11/2008
Mauá Bloco IV	3 UG	(**)	3 x 15,75	1 a 30/11/2008
Ponta Negra	Nº 3	12.000 horas	17,08 (*)	1 a 15/11/2008
Aparecida Bloco I	Nº 5	-	20 (*)	1 a 30/11/2008
Cidade Nova	3 UG	-	3 x 1,4 (*)	1 a 30/11/2008

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Período de Indisponibilidade
São José	6 UG	-	6 x 1,4 (*)	1 a 30/11/2008
Flores	2 UG	-	2 x 1,4 (*)	1 a 30/11/2008

(*) Não afeta a potência contratada.

(**) Unidades geradoras paradas dependendo de um acerto comercial com a El Paso

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

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Electron	3 UG – Bloco I	Revitalização	3 x 17	31/01/2009
Electron	3 UG – Bloco II	Revitalização	3 x 17	31/05/2009

3.15.5. Restrições de Geração

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Aparecida Bloco I	Nº 6 e 7	Tempo de Operação acima do Recomendado	2 + 36	1 a 30/11/2008
Aparecida Bloco I	Nº 8	Baixo Rendimento dos Chillers	4	1 a 30/11/2008
Aparecida Bloco II	Nº 9 e 10	Temperatura elevada	2 x 4	1 a 30/11/2008
Mauá Bloco I	Nº 1, 2 e 3	Preservação dos tubos da caldeira	(2 x 4) + 5	1 a 30/11/2008
Mauá Bloco I	Nº 4	Bomba de água de circulação	20	1 a 30/11/2008
Mauá Bloco II	Nº 5	-	2	1 a 30/11/2008
Mauá Bloco II	Nº 6	Restrição elétrica no transformador elevador	20	1 a 30/11/2008
Mauá Bloco III	Nº 7 e 8	Temperatura elevada	2 x 5	1 a 30/11/2008

3.15.6. Balanço de Demanda

No quadro a seguir é apresentado o balanço de demanda diário previsto para novembro/2008, considerando os valores de potência efetiva, as reduções de potência por manutenção, por restrição de geração e de transmissão.

Balanco de Demanda do sistema Manaus para OUTUBRO/2008 (MW)

USINA	Potência disponível diária	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
BALBINA	TOTAL	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	185,0	
APARECIDA BLOCO I	TOTAL	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	50,0	
APARECIDA BLOCO II	TOTAL	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	72,0	
MAUÁ BLOCO I	TOTAL	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	103,0	
MAUÁ BLOCO II	TOTAL	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	
MAUÁ BLOCO III	TOTAL	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	100,0	
MAUÁ BLOCO IV	TOTAL	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	110,3	
ELECTRON	TOTAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
CIDADE NOVA	TOTAL	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	11,2	
SÃO JOSÉ	TOTAL	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	28,0	
FLORES	TOTAL	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	9,8	
MATTOS	TOTAL	60,0	60,0	60,0	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	59,6	
FRAN	TOTAL	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	
MANAUARA	TOTAL	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	
CRISTIANO ROCHA	TOTAL	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	65,0	
PONTA NEGRA	TOTAL	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	60,0	
TOTAL		992,3	992,3	992,3	991,8																											

Restrição de transmissão na Área de Mauá	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0	300,0
Geração Disponível em Mauá Blocos I, II e III	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0	221,0
Geração não transmissível de Mauá BI, II e III	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Total Disponível	992,3	992,3	992,3	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8	991,8
Demanda máxima para novembro/08	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0	994,0
Saldo	-1,8	-1,8	-1,8	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2	-2,2
Saldo com perda da maior UG	-51,8	-51,8	-51,8	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2	-52,2

OBS: Apesar da indicação de déficit, a MESA conta ainda com os seguintes recursos de geração: a operação da unidade 7 do bloco I de Aparecida em caráter de emergência (+ 22 MW).

Premissas consideradas:

- 1- Reserva de regulação = 40 MW na UHE Balbina;
- 2- Perda por deplecionamento na UHE Balbina = 25 MW;
- 3- Manutenções e restrições informados pela Manaus Energia e PIEs

Obs.: cabe ressaltar que apesar da indicação de déficit, a Manaus Energia conta ainda com os recursos de geração da unidade 7 do bloco I de Aparecida em caráter de emergência (+22 MW).

3.15.7. Despacho de Geração Previsto

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto, levando-se em consideração a ordem de mérito dos custos unitários de combustíveis para geração térmica.

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	180,0
UTE MATTOS	59,6
UTE FRAN	60,0
UTE CRISTIANO ROCHA	65,0
UTE MANAUARA	60,0
UTE PONTA NEGRA	60,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	84,8
UTE MAUÁ BLOCO I	80,5
UTE APARECIDA BLOCO II	58,8
UTE APARECIDA BLOCO I	31,8
UTE CIDADE NOVA	2,2
UTE FLORES	2,6
UTE SÃO JOSÉ	6,9
UTE MAUÁ BLOCO III	40,4
UTE MAUÁ BLOCO II	0,0
UTE ELECTRON	0,0
TOTAL	792,6

3.15.8. 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	12.071	0	12.071	61.057	0	0
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	COMBUSTÍVEL (t)	19.140	0	19.140	57.825	45	0
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	OCTE	11.791	0	11.791	42.338	0	0
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	OCTE	7.212	0	7.212	22.895	0	32
UTE Cidade Nova	DIESEL	415	0	415	1.582	0	0
UTE Flores	DIESEL	497	0	497	1.873	0	0
UTE São José	DIESEL	1.418	0	1.418	4.968	0	0
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	OCTE	10.745	5	10.750	29.088	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	29.748	5.085	29.753	94.320	0	32
	PGE	12.071	0	12.071	61.057	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	19.140	0	19.140	57.825	45	0
	DIESEL	2.330	0	2.330	8.424	0	0
UTE MATTOS (EX-TAMBAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.926	0	8.926	42.913	0	716
UTE FRAN (EX-JARAQUI)	COMBUSTÍVEL (t)	8.986	0	8.986	43.202	0	561
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	17.912	0	17.912	86.115	0	1.278
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	9.421	0	9.421	46.801	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	8.696	0	8.696	43.199	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	8.856	0	8.856	43.200	0	0

3.16. 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.

3.17. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Dezembro	25 e 26/11/2008
PMO de Janeiro/2009	16 e 17/12/2008



REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO SOBRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO DOS
SISTEMAS ISOLADOS – PMO – NOVEMBRO 2008
E PLANO DE OPERAÇÃO 2009 DOS SISTEMAS ISOLADOS

Data: 21 de outubro de 2008
Hora: 09 horas – 18 horas
Local: Sala de reunião do DEN – 10º / ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
CAMILA GIL CABRAL	MESA		91 3621-1204		camila.cabral@eltronorte.gov.br
JOSÉ HAROLD B. MISOIENHO	CELPA	ROD. A. MONTENEGRO, KM 8,5	91-3216-1479/3216-1429		haroldo_misoienho@celpa.gov.br
WAGNER ANTONIO BIFFE	CEMAT	R. MANOEL DOS SANTOS COMBRA, 184	65-3336-5582		WAGNER.BIFFE@redecema.com.br
CARLOS DA SILVA BENCHAYO	CER	AV. PRES. CASTELO BRANCO	95-3682920		Carlos_Benchay@HOTMAIL.COM
JOÃO ROBERTO ROBERT SENA	GER	AV. PRES. C. BRANCO	95-36232920	3623-2950	JOAO ROBERTO@HOTMAIL.COM
Julia Leean Fracasso	ELETROBRÁS	RUA VALÉRIO MAGALHÃES, 26	68-3223-5786	68-3212-584	ELIANE.ELETROBRAS@ELN.COM.BR
HERALDO O. LIMA	MESA	R. MA. JULIA PIMENTEL S/N.	(92)3647-1571	68-3647-1584	HERALDO.LIMA@ELETROBRAS.COM.BR
MILSON CARDOZO DE SOUZA	MESA		(92)3647-1536	(92)3647-1582	MILSON.SOUZAR@ELETROBRAS.COM.BR
BRENDO S. FEITOZA	MESA	AV. DO SETEMBRO N. 2414 - CACHOEIRA	91-32343784	91-3655-6187	BRENDO@ELN.COM.BR
JOÃO GIL DE MOURA LIMA	CEA	Av. Pe. João Maria Lombardi, 1900	96-32121304	96-32121351	D.MAGALHÃES@CEA.P.GOV.BR
MÁRIO ANTONIO FREITAS RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRESIDENTE VARGAS, 409-172	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	MARIO.RODRIGUES@ELETROBRAS.COM
ARMANDO C. J. S. ALVES	U	11	(21) 2514-6374	(21) 2514-6609	Armando@Eletrobras.com
GIJAN PRULO DANIELHO DE ALVES	U	11	(01) 9514-4883		gijan.cleusa@Eletrobras.com

