

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

OUTUBRO / 2007

GTON / CTP – 011/2007

OUTUBRO DE 2007

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Autorizações de Compras de Óleo	6
6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL.....	8
7. Anexos.....	13
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM Outubro/2007.....	15
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP Outubro/2007.....	29
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais Outubro/2007	47
7.4 Anexo IV Autorização de Compras de Óleo Com e Sem Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente Outubro/2007	55
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação Outubro/2007	79
7.6 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado Outubro/2007	87
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica Outubro/2007	101
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião Outubro/2007	105

1. Introdução

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

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

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

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

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de outubro/2007 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>Prevista para Setembro: 71% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Setembro: 81% V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Outubro: 66% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível</p> <p>✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina</p>
Porto Velho - Rio Branco	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Prevista para Setembro: 31% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Setembro: 24%V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Outubro: 9% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Maximizar geração térmica na UTE Termonorte II</p> <p>✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho para Rio Branco</p>
Macapá	<p>Previsto para Setembro:</p> <p>Geração Hidráulica: 36%</p> <p>Geração Térmica: 64%</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. Autorizações de Compras de Óleo

Na tabela 5.1 a seguir são apresentadas as quantidades de óleo homologadas pela Resolução Homologatória ANEEL nº 432, de 6 de fevereiro de 2007, para o Plano Anual de Combustíveis 2007, bem como as autorizações acumuladas até Outubro/2007.

Tabela 5.1 – Autorizações de Compra de Óleo Acumuladas até o PMO de Outubro/2007

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas ANEEL(*) (I)	Autorizações de Compra de Óleo Acumuladas até PMO Setembro/2007(*) (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel	22.649	17.572	78
CEAM	Diesel	233.757	195.891	84
CELPA	Diesel	99.339	78.817	79
CEMAT	Diesel	46.392	32.632	70
CER	Diesel	14.739	11.627	79
CERON	Diesel	67.415	58.145	86
ELETROACRE	Diesel	50.675	41.473	82
ELETRONORTE – R.Branco	Diesel	2.865	1.397	49
ELETRONORTE – P. Velho	Diesel	62.078	34.512	56
ELETRONORTE – P. Velho	PTE	403.765	300.328	74
ELETRONORTE – Macapá	Diesel	141.387	114.662	81
MANAUS ENERGIA	PTE	133.541	231.646	173
	PGE	223.997	176.538	79
	Combustível	165.884	123.481	74
BREITENER MATTOS (ex TAMBAQUI)	Combustível	107.466	86.577	81
BREITENER FRAN (ex JARAQUI)	Combustível	107.466	90.900	85
CIA ENERG. MANAUARA	Combustível	107.983	91.324	85
GER. DE ENERGIA DO AMAZONAS	Combustível	108.500	90.337	83
RIO AMAZONAS ENERGIA	Combustível	116.982	95.882	82
CGE	Diesel	80.578	-	-
CELPE	Diesel	3.254	2.643	81
CEMAR	Diesel	146	108	74
COELBA	Diesel	250	165	66
JARI CELULOSE	Diesel	5.425	4.965	92
	Combustível	2.554	1.694	66
TOTAL	Diesel	830.949	594.609	72
	PTE	537.306	531.974	99
	Combustível	716.835	580.195	81
	PGE	223.997	176.538	79

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

Obs: De acordo com informações do fornecedor de combustível para os sistemas da ELETRONORTE, o óleo diesel encontra-se misturado com o biodiesel.

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

- MANAUS ENERGIA – Óleo PTE:

Considerando-se a operação verificada no período de janeiro a setembro/2007, a geração térmica a óleo PTE foi 88% maior que a prevista no Plano de Operação para o mesmo período. Este acréscimo compensou o acréscimo de carga própria verificada, bem como as gerações térmicas verificadas menores que as previstas no Plano de Operação nas UTE Manuá e UTE W, neste mesmo período. Estes fatos contribuíram para um consumo de 73% de óleo PTE acumula até setembro/2007 acima do previsto no Plano de Operação.

Com relação ao informado nos PMO anteriores, a geração hidráulica na UHE Balbina acumulada até setembro/2007 foi 38% maior que a prevista no Plano de Operação, equivalendo à geração térmica prevista no Plano de Operação para as UTE Cidade Nova, Flores e São José, que não foram despachadas por não estarem autorizadas pela ANEEL.

6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL

As quantidades de óleo a serem recompostas pelas empresas à CCC-ISOL foram obtidas a partir das quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, abatendo-se as quantidades de óleo adquiridas sem a cobertura da CCC-ISOL. Na tabela 6.1 são apresentadas, por empresa, as quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite.

Tabela 6.1 – Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	ago/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	30,888	6,689	4,483	4,388	2,945	2,760	4,592	4,466	61,211	136,785
Ceam	diesel	1.145,595	2.545,386	155,749	133,764	128,937	76,471	46,914	100,659	111,070	117,165	870,728	4.561,709
Celpe	diesel	723,381	1.484,612	120,085	85,905	85,198	84,686	82,607	68,109	79,718	70,667	676,974	2.884,967
Celpe	diesel	14,280	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	18,600	38,505	2,082	0,915	2,009	0,912	1,058	0,590	0,229	0,451	8,245	65,351
Cemat	diesel	632,656	477,621	34,253	33,699	41,785	32,407	20,084	19,162	17,581	16,680	215,649	1.325,926
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	127,451	144,114	120,409	149,782	148,434	97,738	96,810	96,954	981,692	4.166,238
Ceron	diesel	401,021	460,149	39,325	31,992	34,898	38,255	37,025	39,828	37,459	-	258,782	1.119,951
Coelba	diesel	11,803	42,503	4,592	5,963	5,872	5,080	5,992	8,315	7,949	8,330	52,092	106,398
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	5,800	4,951	6,548	4,649	3,440	4,238	4,897	4,422	38,943	126,545
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	-	-	-	-	-	-	-	-	455,294
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	1,193	1,161	1,223	1,676	1,517	-	-	-	6,770	46,982
TOTAL DIESEL		4.207,560	7.631,185	521,416	449,152	431,361	398,306	350,014	341,399	360,305	319,134	3.171,087	15.010,644
Manaus Energia	combustível	-	44,653	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	44,653	-	44,653								
Eletronorte	PTE	-	185,261	-	-	-	-	-	-	-	-	-	185,261
Manaus Energia	PTE	2.172,160	1.781,110	22,967	46,765	-	-	68,429	49,724	7,576	15,426	210,887	4.164,157
TOTAL PTE		2.172,160	1.966,371	22,967	46,765	-	-	68,429	49,724	7,576	15,426	210,887	4.349,418

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

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

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

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	ago/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	93,000	45,000	-	-	-	-	138,000	138,000
Ceam	diesel	23,800	3.479,730	20,000	550,000	735,470	938,064	434,970	589,698	945,004	-	4.213,206	7.716,736
Celpa	diesel	699,154	3.974,629	419,841	84,900	97,329	172,906	115,964	101,974	99,815	128,144	1.220,873	5.894,656
Celpe	diesel	-	110,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	110,000
Cemar	diesel	14,000	51,800	1,000	4,000	2,000	2,000	2,000	12,000	5,000	5,000	33,000	98,800
Cemat	diesel	-	1.125,992	30,000	25,000	10,000	-	20,000	31,000	30,000	30,000	176,000	1.301,992
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	223,400	456,400	310,400	351,300	132,450	104,200	82,700	-	1.660,850	5.211,450
Ceron	diesel	298,727	1.950,761	-	-	29,513	36,460	50,000	39,278	29,708	-	184,959	2.434,447
Coelba	diesel	11,000	35,000	8,800	10,000	5,000	5,000	8,000	13,000	8,000	5,000	62,800	108,800
Eletroacre	diesel	20,000	72,014	-	20,000	-	-	-	-	20,000	-	40,000	132,014
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	30,000	30,000	20,000	10,000	13,000	48,000	10,000	2,000	2,000	135,000	165,000
TOTAL DIESEL		2.322,081	13.125,126	733,041	1.170,300	1.292,712	1.563,730	811,384	901,150	1.222,227	170,144	7.864,688	23.311,895
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-	456,000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	456,000

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

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

Tabela 6.3 – Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	ago/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	-	-	18,183	19,330	23,176	17,778	31,390	-	0,477	0,011	110,345	110,345
Celpe	diesel	-	-	308,228	269,968	-	-	2,640	6,886	12,116	18,558	618,395	618,395
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemar	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelba	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	-	326,411	289,298	23,176	17,778	34,030	6,886	12,592	18,569	728,740	728,740
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Na tabela 6.4 são apresentadas as quantidades de óleo ainda devidas à CCC-ISOL por empresa, 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.

Ressalta-se que os valores negativos representam compras realizadas superiores às quantidades devidas à CCC-ISOL.

6.4 – Quantidades de óleo 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	Total do Débito
Cea	diesel	136,785	138,000	-	4,000	2,785
Ceam	diesel	4.561,709	7.716,736	110,345	3.066,915	22,233
Celpa	diesel	2.884,967	5.894,656	618,395	2,400	(2.388,894)
Celpe	diesel	14,498	110,000	-	-	(95,502)
Cemar	diesel	65,351	98,800	-	-	(33,449)
Cemat	diesel	1.325,926	1.301,992	-	-	23,934
Cer	diesel	4.166,238	5.211,450	-	-	(1.045,212)
Ceron	diesel	1.119,951	2.434,447	-	8,019	(1.306,477)
Coelba	diesel	106,398	108,800	-	2,597	0,195
Eletoacre	diesel	126,545	132,014	-	1,539	(3,930)
Eletronorte	diesel	455,294	-	-	15,951	471,245
Jari Celulose	diesel	46,982	165,000	-	-	(118,018)
TOTAL DIESEL		15.010,644	23.311,895	728,740	3.101,421	(4.471,090)
Manaus Energia	combustível	44,653	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		44,653	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	185,261	456,000	-	-	(270,739)
Manaus Energia	PTE	4.164,157	-	-	-	4.164,157
TOTAL PTE		4.349,418	456,000	-	-	3.893,418

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

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

OUTUBRO/2007

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.262	2.178		4.440	6
LOURENÇO	136	67		203	0
OIAPOQUE	1.480	680		2.160	3
TOTAL EMPRESA	3.878	2.925		6.803	9,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	0	0		0	0
ALVARÃES	231	234		465	1
AMATURÁ	212	57		269	0
ANAMÁ	204	82		286	0
ANORI	379	271		650	1
APUÍ	447	661		1.108	1
ARARA (AM)	14	21		35	0
ATALAIA DO NORTE	256	102		358	0
AUGUSTO MONTENEGRO	19	20		39	0
AUTAZES	509	866		1.375	2
AXINIM	33	67		100	0
AYAPUÁ	0	0		0	0
B. CONSTANT	852	326		1.178	2
BARCELOS	375	505		880	1
BARREIRA ANDIRA	0	0		0	0
BARREIRINHA	431	220		651	1
BELÉM DO SOLIMÕES	28	72		100	0
BELO MONTE	0	0		0	0
BERURI	350	214		564	1
BETÂNIA	19	30		49	0
BOA VISTA DO RAMOS	295	252		547	1
BOCA DO ACRE	1.108	887		1.995	3
BORBA	910	371		1.281	2
CAAPIRANGA	229	90		319	0
CABURI	39	27		66	0
CAIAMBÉ	31	43		74	0
CAMETÁ	34	53		87	0
CAMPINAS	37	15		52	0
CANUTAMA	310	82		392	1
CARARÁ AÇU	0	0		0	0
CARAUARI	1.039	231		1.270	2
CAREIRO DA VÁRZEA	358	55		413	1
CARVOEIRO	18	15		33	0
CASTANHO	635	1.416		2.051	3
CAVIANA	31	19		50	0
COARI	3.171	1.983		5.154	7
CODAJÁS	823	393		1.216	2
CODAJÁS MIRIM	0	0		0	0
CUCUÍ	23	45		68	0
EIRUNEPE	867	499		1.366	2
ENVIRA	373	160		533	1
ESTIRÃO DO EQUADOR	28	34		62	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	9	42		51	0
FONTE BOA	502	482		984	1
FREGUESIA ANDIRÁ	0	0		0	0
GUAJARÁ	265	34		299	0
HUMAITÁ	2.160	411		2.571	3
IAUARETÊ	69	51		120	0
IPIRANGA	20	40		60	0
IPIXUNA	295	32		327	0
ITACOATIARA	4.838	3.728		8.566	12
ITAMARATI	146	109		255	0
ITAPEAÇÚ	64	10		74	0
ITAPIRANGA	360	105		465	1
JACARÉ	30	28		58	0
JAPURÁ	5	34		39	0
JUÇARA	0	0		0	0
JURUÁ	269	30		299	0
JUTAÍ	390	294		684	1
LÁBREA	1.133	439		1.572	2
LAGO DO BERURI	0	0		0	0
LIMOEIRO	103	128		231	0
LINDÓIA	42	83		125	0
MANACAPURU	4.106	2.956		7.062	9
MANAQUIRI	376	94		470	1
MANICORE	1.120	535		1.655	2
MARAÃ	166	260		426	1
MATUPI	86	99		185	0
MAUÉS	1.295	1.117		2.412	3
MOCAMBO	50	16		66	0
MOURA	13	45		58	0
MURITUBA	9	18		27	0
NHAMUNDÁ	396	192		588	1
NOVA OLINDA DO NORTE	580	575		1.155	2
NOVO AIRÃO	419	303		722	1
NOVO ARIPUANÃ	334	649		983	1
NOVO CÉU	31	85		116	0
NOVO REMANSO	147	283		430	1
PALMEIRAS	26	9		35	0
PARAUÁ	14	41		55	0
PARINTINS	3.893	3.130		7.023	9
PAUINI	247	226		473	1
PEDRAS	34	40		74	0
PESQUEIRO	0	0		0	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **CEAM**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.560	1.021		2.581	3
PURQUEQUARA	314	462		776	1
RIO PRETO DA EVA	830	550		1.380	2
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.350	383		1.733	2
SACAMBU	11	48		59	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	230	208		438	1
SANTA RITA	70	8		78	0
SANTANA DO UATUMÃ	13	20		33	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	255	504		759	1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	405	202		607	1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	265	120		385	1
SILVES	262	64		326	0
SUCUNDURI	22	23		45	0
TABATINGA	1.799	1.612		3.412	5
TAPAUÁ	350	424		774	1
TEFÉ	2.522	1.828		4.350	6
TONANTINS	138	469		607	1
TUIUÉ	30	25		55	0
UARINI	164	216		380	1
URUCARÁ	469	306		775	1
URUCURITUBA	336	110		446	1
VILA AMAZÔNIA	20	70		90	0
VILA BITTENCOURT	27	23		50	0
VILA URUCURITUBA	16	13		29	0
ZÉ AÇÚ	7	28		35	0
Total	50.224	35.909		86.133	116

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	423	44		467	1
ALENQUER	1.281	332		1.614	2
ALMERIM	767	157		925	1
ANAJÁS	259	39		298	0
AVEIRO	94	15		108	0
BAGRE	227	21		248	0
BANNACH	87	14		101	0
BARREIRA DO CAMPO	58	4		62	0
BREVES	2.171	795		2.966	4
CACHOEIRA DO ARARI	256	25		282	0
CASTELOS DOS SONHOS	624	235		859	1
CHAVES	66	8		74	0
COTIJUBA	154	54		208	0
CURRALINHO	310	63		374	1
CURUÁ	287	46		334	0
FARO	204	7		211	0
GURUPÁ	339	68		407	1
JACAREACANGA	179	68		247	0
JURUTI	1.114	210		1.325	2
KARAPANÁ	39	4		43	0
MELGAÇO	171	21		192	0
MONTE ALEGRE	2.028	260		2.288	3
MUANÁ	360	102		462	1
NOVO PROGRESSO	2.541	1.201		3.743	5
ÓBIDOS	1.661	225		1.886	3
OEIRAS	385	50		435	1
ORIXIMINÁ	2.259	544		2.803	4
PORTEL	997	218		1.215	2
PORTO DE MOZ	521	242		763	1
PORTO DE PEDRAS	437	62		499	1
PRAINHA	316	30		347	0
SALVATERRA	822	164		986	1
SANTA CRUZ DO ARARI	132	26		157	0
SANTANA DO ARAGUAIA	1.614	411		2.024	3
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	371	88		459	1
SOURÉ	965	207		1.172	2
STª Mª DAS BARREIRAS	107	12		119	0
TERRA SANTA	520	87		607	1
VILA MANDI	71	24		94	0
TOTAL EMPRESA	25.218	6.184		31.402	42

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA	355	57		412	1
APIACÁS	507	167		674	1
BOM JESUS DO ARAGUAIA	112	20		131	0
CANABRAVA DO NORTE	269	29		298	0
COMODORO	1.603	72		1.675	2
CONFRESA	1.046	70		1.116	2
COTRIGUAÇU	500	95		595	1
GAUCHA DO NORTE	251	11		262	0
GUARIBA	148	65		212	0
JURUENA	472	81		554	1
LUCIARA	127	18		145	0
NOVA BANDEIRANTES	823	67		890	1
NOVA LACERDA	0	0		0	0
NOVA MONTE VERDE	1.430	154		1.584	2
NOVO SANTO ANTÔNIO	76	17		93	0
PARANORTE	77	13		90	0
PORTO ALEGRE DO NORTE	435	45		480	1
QUERÊNCIA DO NORTE	893	126		1.019	1
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	475	57		532	1
RONDOLÂNDIA	120	20		140	0
SANTA CRUZ DO XINGÚ	118	27		145	0
SANTA TEREZINHA	181	31		212	0
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	552	60		612	1
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	247	3		250	0
SERRA NOVA DOURADA	57	3		60	0
VILA RICA	2.159	425		2.585	3
TOTAL EMPRESA	13.034	1.731		14.765	20

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ÁGUA FRIA	0	13		13	0
CARACARAI	630	570		1.200	2
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	0	6		6	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	0	6		6	0
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	0	7		7	0
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	0	11		11	0
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	0	30		30	0
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	0	3		3	0
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	0	2		2	0
COM. INDÍGENA DO MANOA	0	4		4	0
COM. INDÍGENA GUARIBA	0	3		3	0
COM. INDÍGENA MALACACHETA	0	8		8	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	0	6		6	0
COM. INDÍGENA MOSCOW	0	2		2	0
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	0	8		8	0
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	0	4		4	0
COM. INDÍGENA PIUM	0	3		3	0
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	0	2		2	0
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	7	33		40	0
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	6		6	0
COM. INDÍGENA XUMINA	0	4		4	0
EQUADOR	3	37		40	0
FÉLIX PINTO	0	0		0	0
JUNDIÁ	35	45		80	0
LAGO GRANDE	0	4		4	0
MALOCA TRAIRÃO	7	44		51	0
NORMANDIA	171	138		309	0
NOVA ESPERANÇA	0	8		8	0
PACARAIMA	346	239		585	1
PANACARICA	0	6		6	0
PAREDÃO	0	0		0	0
PASSARÃO	66	43		109	0
PETROLINA DO NORTE	3	23		26	0
RORAINÓPOLIS	851	1.437		2.288	3
S. JOÃO DA BALIZA	706	647		1.353	2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:
24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	0	2		2	0
SACAI	0	11		11	0
SAMAÚMA	0	5		5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	6	31		37	0
SÃO FRANCISCO	9	63		72	0
SÃO SILVESTRE	0	0		0	0
SOCÓ	0	8		8	0
STA. MARIA DO XERUINI	0	5		5	0
TEPEQUEM	0	10		10	0
TERRA PRETA	0	7		7	0
UIRAMUTÃ	9	100		109	0
VILA BRASIL	80	74		154	0
VILA CACHOEIRINHA	0	11		11	0
VILA CAICUBI	0	11		11	0
VILA DONA COTA	0	3		3	0
VILA FLORESTA	0	5		5	0
VILA ITAQUERA	0	5		5	0
VILA MILAGRE	0	2		2	0
VILA MUTUM	0	16		16	0
VILA REMANSO	0	4		4	0
VILA SÃO JOSÉ	2	7		9	0
VILA SURUMU	25	19		44	0
VILA TAIANO	15	34		49	0
VILA VILENA	0	21		21	0
VISTA ALEGRE	5	36		41	0
TOTAL	2.976	3.892		6.868	9,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	23	45		68	0
ALVORADA DO OESTE	898	189		1.087	1
ARARA (RO)	9	16		25	0
BURITIS	2.644	2.041		4.685	6
CALAMA	44	63		107	0
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	295	282		577	1
CHUPINGUAIA	604	181		785	1
COLORADO DO OESTE					
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6		6	0
COSTA MARQUES	716	256		971	1
CUJUBIM	1.216	618		1.835	2
DEMARCAÇÃO	2	13		14	0
FORTALEZA DO ABUNÃ	18	40		58	0
IZIDOLÂNDIA	31	27		57	0
JACI PARANÁ	387	226		613	1
MACHADINHO	1.901	1.312		3.213	4
MAICI	1	3		4	0
MUTUM PARANÁ	46	59		105	0
NAZARÉ	6	28		35	0
NOVA CALIFÓRNIA	215	124		338	0
PACARANA	100	31		130	0
PEDRAS NEGRAS	1	3		4	0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	3	32		35	0
SANTA CATARINA	2	10		12	0
SÃO CARLOS	43	49		92	0
SÃO FRANCISCO	1.020	455		1.475	2
SÃO SEBASTIÃO	8	10		18	0
SURPRESA	8	39		47	0
TABAJARA	1	19		20	0
TRIUNFO	317	333		649	1
URUCUMACUÁ	47	14		61	0
VALE DO ANARI	328	240		568	1
VILA EXTREMA	576	85		661	1
VILHENA	12.632	1.866		14.498	19
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	680	308		988	1
Total	24.798	8.977		33.774	45,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **ELETOACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	284	36		320	0
BRASILEIA	1.791	608		2.399	3
CAPIXABA	354	-24		330	0
CRUZEIRO DO SUL	5.517	1.284		7.100	10
FEIJÓ	870	174		1.044	1
JORDÃO	54	16		71	0
MANOEL URBANO	220	46		266	0
MARECHAL TAUMATURGO	72	107		179	0
PORTO WALTER	96	34		130	0
SANTA ROSA DO PURUS	69	24		93	0
SENA MADUREIRA	1.515	255		1.770	2
TARAUACA	1.016	174		1.190	2
XAPURI	688	166		854	1
TOTAL EMPRESA	12.546	2.901		15.746	21

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Outubro de 2007

Posição de:

24/9/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	338.923	193.095	8.777	540.795	726,9
ELN-PORTO VELHO	530	6.397	179.115	186.042	250
ELN-RIO BRANCO	160	160	52.675	52.995	71
ELN-AMAPÁ	638	3.066	84.800	88.504	119
FERNANDO DE NORONHA	860	135	0	995	1
ILHA GRANDE DE CAMAMU	44	14	0	58	0
BATAVO	43	6	0	50	0

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

OUTUBRO/2007



Empresa : CEA
Mês de Referência : **OUTUBRO**
nº de dias : **31**

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/09/07

Usina	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(26)
LARANJAL DO JARI	4.440				4.440			0,284	DIESEL	1.259	1.259	1.255			-	4.427	362	470	466	1.550	32	41	11	12	1.050	FLUVIAL	
LOURENÇO	203				203			0,327	DIESEL	66	61	61			5	203	41	25	25	45	0	2	12	3	15	TERRESTRE	
QUIAPOQUE	2.160				2.160			0,287	DIESEL	619	619	571			-	1.992	403	190	142	650	17	20	6	4	15	TERRESTRE	
Total	6.803	-	-	-	6.803	-	-	0,299		1.944	1.939	1.887	-	-	5	6.622	806	685	633								

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 17/09/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh	m³		m³	m³	m³	m³	m³	MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias		m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)		(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)		(24)
ALTEROSA								-																			
ALVARÃES	465				465			0,302	DIESEL	140	140	139		1		463	46	37	37	80	4	4,5	7	12	balsa	Fluvial	
AMATURÁ	269				269			0,308	DIESEL	83	81	81			2	270	40	32	32	150	6	2,7	10	22	balsa	Fluvial	
ANAMÁ	286				286			0,287	DIESEL	82	82	81		1		282	58	46	46	150	3	2,6	16	10	balsa	Fluvial	
ANORI	650				650			0,307	DIESEL	200	195	195			5	850	17	14	14	135	5	6,5	1	4	balsa	Fluvial	
APUÍ	1.108				1.108			0,323	DIESEL	358	332	430			26	1.433	23	18	116	200	8	11,5	9	10	10x15x20x30x40	Rodoviário	
ARARA (AM)	35				35			0,303	DIESEL	11	11	9			2	30	7	6	6	15	1	0,4	14	9	balsa	Fluvial	
ATALAIA DO NORTE	358				358			0,284	DIESEL	102	102	102				359	80	64	64	90	4	3,3	18	16	balsa	Fluvial	
AUGUSTO MONTENEGRO	39				39			0,359	DIESEL	14	12	12			2	40	19	15	15	20	1	0,5	31	9	balsa	Fluvial	
AUTAZES	1.375				1.375			0,298	DIESEL	410	410	389		1		1.304	3	2	(18)	140	6	13,2	(2)	5	balsa	Fluvial	
AXINIM	100				100			0,300	DIESEL	30	30	-				-	14	12	(18)	55	2	1,0	(21)	8	balsa	Fluvial	
AYAPUÁ								-																			
B. CONSTANT	1.178				1.178			0,301	DIESEL	355	353	548			5	1.825	59	47	247	350	13	11,5	20	15	balsa	Fluvial	
BARCELOS	880				880			0,300	DIESEL	264	264	258			6	859	58	46	46	140	3	8,5	5	6	balsa	Fluvial	
BARREIRA ANDIRA								-																			
BARREIRINHA	651				651			0,291	DIESEL	189	189	159				546	86	69	39	200	6	6,1	5	9	balsa	Fluvial	
BELÉM DO SOLIMÕES	100				100			0,295	DIESEL	30	30	30				102	13	11	11	50	2	1,0	9	16	balsa	Fluvial	
BELO MONTE								-																			
BERURI	564				564			0,297	DIESEL	168	168	163			5	550	5	4	4	100	4	5,4	-	6	balsa	Fluvial	
BETÂNIA	49				49			0,316	DIESEL	15	15	9			6	31	41	32	32	50	1	0,5	65	12	balsa	Fluvial	
BOA VISTA DO RAMOS	547				547			0,306	DIESEL	167	164	164			3	547	81	65	65	110	5	5,4	11	8	balsa	Fluvial	
BÓCA DO ACRE	1.995				1.995			0,296	DIESEL	591	591	591				1.997	139	111	111	1.470	18	19,1	5	13	balsa	Fluvial/Rodoviário	
BORBA	1.281				1.281			0,286	DIESEL	366	366	366				1.280	90	72	72	240	10	11,8	5	7	balsa	Fluvial	
CAAPIRANGA	319				319			0,293	DIESEL	93	93	93				317	5	4	4	108	4	3,0	-	8	balsa	Fluvial	
CABURI	66				66			0,305	DIESEL	20	20	-			14	-	22	18	12	120	5	0,6	11	9	balsa	Fluvial	
CAIAMBÉ	74				74			0,313	DIESEL	23	22	22				73	75	60	60	100	2	0,7	78	14	balsa	Fluvial	
CAMETÁ	87				87			0,316	DIESEL	27	26	26				87	141	112	112	20	1	0,9	128	10	balsa	Fluvial	
CAMPINAS	52				52			0,300	DIESEL	16	16	16				53	4	3	3	20	1	0,5	4	10	balsa	Fluvial	
CANUTAMA	392				392			0,287	DIESEL	113	113	111			2	386	56	45	45	100	4	3,6	11	8	balsa	Fluvial	
CARARÁ AÇU								-																			
CARAUARI	1.270				1.270			0,294	DIESEL	373	373	373				1.269	73	59	59	262	10	12,0	4	12	balsa	Fluvial	
GAREIRO DA VÁRZEA	413				413			0,316	DIESEL	131	124	93			10	309	18	15	(6)	100	3	4,2	(2)	1	balsa	Fluvial	
CARVOEIRO	33				33			0,286	DIESEL	9	9	9				31	0	0	0	65	2	0,3	(6)	5	balsa	Fluvial	
CASTANHO	2.051				2.051			0,301	DIESEL	617	615	590			2	1.965	132	106	83	90	3	19,9	4	2	10x15x20x30x40	Rodoviário	
CAVIANA	50				50			0,322	DIESEL	16	15	-			2	1	-	1	1	(12)	62	2	0,5	(28)	12	balsa	Fluvial
COARI	5.154				5.154			0,290	DIESEL	1.495	1.495	1.493			2	5.149	101	80	80	450	13	48,2	1	4	balsa	Fluvial	

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/09/07

Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

Usinas	GERAÇÃO TOTAL PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³		m³	m³	m³	m³	m³	m³											
	(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)
CODAJÁS	1.216			1.216			0,300	DIESEL	365	365	365				1.217	134	107	107	215	8	11,8	8	12	balsa	Fluvial	
CODAJÁS MIRIM							-																			
CUCUI	68			68			0,295	DIESEL	20	20	20				68	145	116	116	150	6	0,6	171	31	balsa	Fluvial	
EIRUNEPE	1.366			1.366			0,300	DIESEL	410	410	361		49		1.203	1	1	1	875	22	13,2	(2)	13	balsa	Fluvial	
ENVIRA	533			533			0,293	DIESEL	156	156	-				-	162	130	(26)	338	12	5,0	(8)	19	balsa	Fluvial	
ESTIRÃO DO EQUADOR	62			62			0,251	DIESEL	16	16			23		-	58	46	53	100	4	0,5	95	32	balsa	Fluvial	
FELJOAL	51			51			0,333	DIESEL	17	15	15			2	50	0	0	0	15	9	0,5	(16)	8	balsa	Fluvial	
FONTE BOA	984			984			0,287	DIESEL	282	282	382				1.331	171	137	237	340	4	9,1	26	10	balsa	Fluvial	
FREGUESIA ANDRÁ							-																			
GUAJARÁ	299	299																								
HUMAITÁ	2.571			2.571			0,290	DIESEL	746	746	745				2.569	200	160	159	270	9	24,1	6	2	10x15x20x30x40	Rodoviário	
IAUARETÉ	120			120			0,399	DIESEL	48	36	-		33	12	-	21	18	15	100	4	1,5	7	26	balsa	Fluvial	
IPIRANGA	60			60			0,316	DIESEL	19	18	-		19	1	-	50	40	41	100	4	0,6	60	21	balsa	Fluvial	
IPIXUNA	327			327			0,279	DIESEL	91	91	89		2	-	317	122	98	98	300	10	2,9	30	40	balsa	Fluvial	
ITACOATIARA	8.566			6.223	43	2.300	0,292	DIESEL	1.830	1.830	1.830				6.267	255	204	204	679	28	59,0	3	2	balsa	Fluvial	
ITAMARATI	255			255			0,338	DIESEL	86	77	3		74	9	10	49	39	39	170	3	2,8	13	16	balsa	Fluvial	
ITAPEAÇU	74			74			0,305	DIESEL	23	22	22			1	73	10	8	8	20	1	0,7	9	6	balsa	Fluvial	
ITAPIRANGA	465			465			0,308	DIESEL	143	140	135		4	3	451	29	23	22	65	2	4,6	4	3	10x15x20x30x40	Rodoviário	
JACARÉ	58			58			0,340	DIESEL	20	17	12			3	39	11	9	9	27	1	0,6	13	3	balsa	Fluvial	
JAPURÁ	39			39			0,300	DIESEL	12	12	12			-	40	4	3	3	50	2	0,4	3	16	balsa	Fluvial	
JUÇARA							-																			
JURUÁ	299			299			0,300	DIESEL	90	90	88		2	-	294	21	17	17	55	2	2,9	5	11	balsa	Fluvial	
JUTAI	684			684			0,278	DIESEL	190	190	190				683	94	75	75	127	8	6,1	11	13	balsa	Fluvial	
LÁBREA	1.572			1.572			0,297	DIESEL	467	467	467				1.572	143	115	115	400	16	15,1	7	6	balsa	Fluvial	
LAGO DO BERURI							-																			
LIMOEIRO	231			231			0,300	DIESEL	69	69	69				230	24	19	19	110	4	2,2	7	14	balsa	Fluvial	
LINDÓIA	125			125			0,288	DIESEL	36	36	35				122	11	9	8	65		1,2	6	1	10x15x20x30x40		
MANACAPURU	7.062			7.062			0,281	DIESEL	1.984	1.984	1.978		6		7.039	372	297	297	350	19	64,0	4	2	balsa	Fluvial	
MANAQUIRI	470			470			0,299	DIESEL	141	141	140				468	25	20	19	220	8	4,5	2	4	balsa	Fluvial/Rodoviário	
MANICORE	1.655			1.655			0,277	DIESEL	458	458	458				1.653	188	150	150	342	14	14,8	9	9	balsa	Fluvial	
MARAÁ	426			426			0,288	DIESEL	123	123	123				427	29	23	23	112	5	4,0	5	12	balsa	Fluvial	
MATUPI	185			185			0,290	DIESEL	54	54	55				190	0	0	1	65	2	1,7	(1)	2	10x15x20x30x40	Fluvial	
MAUÉS	2.412			2.412			0,292	DIESEL	704	704	702		21	2	-	2.404	104	83	104	418	16	22,7	4	3	balsa	Fluvial
MOCAMBO	66			66			0,316	DIESEL	21	20	-		28	1	-	54	43	52	80	3	0,7	72	10	balsa	Fluvial	
MOURA	58			58			0,330	DIESEL	19	17	17			2	57	8	6	6	65	2	0,6	7	4	balsa	Fluvial	
MURITUBA	27			27			0,377	DIESEL	10	8	8			2	27	10	8	8	20	1	0,3	21	13	balsa	Fluvial	

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 17/09/07

Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

Usinas	GERAÇÃO TOTAL PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
NHAMUNDÁ	588				588			0,280	DIESEL	165	165	160		5	-	571	33	26	26	95	4	5,3	4	7	balsa	Fluvial	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.155				1.155			0,304	DIESEL	351	347	343		4	4	1.144	23	19	19	100	4	11,3	1	4	balsa	Fluvial	
NOVO AIRÃO	722				722			0,307	DIESEL	222	217	210		4	5	699	28	22	19	50	2	7,2	2	2	10x15x20x30x40	Rodoviário	
NOVO ARIPUANÁ	983				983			0,289	DIESEL	284	284	284			-	983	101	81	81	205	10	9,2	8	5	balsa	Fluvial	
NOVO CÉU	116				116			0,297	DIESEL	34	34	35			-	118	4	3	4	65	1	1,1	3	7	10x20	Fluvial	
NOVO REMANSO	430				430			0,279	DIESEL	120	120	120			-	430	12	10	10	53	2	3,9	2	3	10x15x20x30x40	Rodoviário	
PALMEIRAS	35				35			0,356	DIESEL	12	11	-		21	1	-	24	19	29	100	4	0,4	65	35	balsa	Fluvial	
PARAÍÁ	51				51			0,407	DIESEL	21	15	15			6	50	37	30	30	15	1	0,7	43	2	balsa	Fluvial	
PARINTINS	7.023				7.023			0,297	DIESEL	2.086	2.086	2.037		49	-	6.858	583	467	467	777	28	67,3	7	3	balsa	Fluvial	
PAUINI	473				473			0,288	DIESEL	136	136	136			-	472	98	78	78	160	4	4,4	17	9	balsa	Fluvial	
PEDRAS	74				74			0,349	DIESEL	26	22	22			4	73	36	29	29	110	2	0,8	32	10	balsa	Fluvial	
PESQUEIRO								-																			
PRESIDENTE FIGUEIREDO	2.581	2.581																									
PURAQUEQUARA	776	776																									
RIO PRETO DA EVA	1.380	529			851			0,291	DIESEL	248	248	145	105		-	498	13	10	12	25	1	8,0	1	1	10x15x20x30x40	Rodoviário	
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.733				1.733			0,293	DIESEL	508	508	485	15	8	-	1.656	245	196	196	465	5	16,4	12	16	balsa	Fluvial	
SACAMBU	59				59			0,287	DIESEL	17	17	17			-	59	9	7	7	20	1	0,5	11	10	balsa	Fluvial	
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	438				438			0,301	DIESEL	132	131	126		5	1	419	54	43	43	115	5	4,3	9	8	balsa	Fluvial	
SANTA RITA	78				78			0,381	DIESEL	30	23	6		17	7	21	14	11	11	60	3	1,0	8	14	balsa	Fluvial	
SANTANA DO UATUMÁ	33				33			0,305	DIESEL	10	10	10			-	33	3	2		20	2	0,3	(6)	7	balsa	Fluvial	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	759				759			0,285	DIESEL	216	216	216			-	758	58	46	46	125	18	7,0	4	12	balsa	Fluvial	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	607				607			0,295	DIESEL	179	179	175		4	-	594	93	75	75	150	6	5,8	12	10	balsa	Fluvial	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	385				385			0,292	DIESEL	112	112	112			-	384	35	28	28	68	2	3,6	7	6	balsa	Fluvial	
SILVES	326				326			0,286	DIESEL	93	93	93			-	325	15	12	12	55	3	3,0	3	3	balsa	Fluvial	
SUCUNDURI	45				45			0,300	DIESEL	14	14	15			-	50	16	13	14	45	2	0,5	27	2	10x20	Rodoviário	
TABATINGA	3.412				3.412			0,270	DIESEL	921	921	1.221			-	4.522	347	277	577	475	9	29,7	19	15	balsa	Fluvial	
TAPAUÁ	774				774			0,287	DIESEL	222	222	222			-	774	59	48	48	160	4	7,2	6	6	balsa	Fluvial	
TEFÉ	4.350				4.350			0,296	DIESEL	1.288	1.288	1.288			-	4.351	247	198	198	420	16	41,5	4	5	balsa	Fluvial	
TONANTINS	607				607			0,292	DIESEL	177	177	155		22	-	530	70	56	56	130	4	5,7	9	9	balsa	Fluvial	
TUIÚÉ	55				55			0,317	DIESEL	17	17	17			-	57	5	4	4	30	1	0,5	6	6	balsa	Fluvial	
UARINI	380				380			0,300	DIESEL	114	114	114			-	380	39	31	31	168	6	3,7	7	18	balsa	Fluvial	
URUCARÁ	775				775			0,307	DIESEL	238	233	202		31	5	673	21	17	17	150	6	7,7	1	4	balsa	Fluvial	
URUCURITUBA	446				446			0,322	DIESEL	144	134	126		8	10	420	39	31	31	108	5	4,6	6	5	balsa	Fluvial	
VILA AMAZÔNIA	90				90			0,310	DIESEL	28	27	-		28	1	-	18	14	16	20	1	0,9	16	9	balsa	Fluvial	
VILA BITTENCOURT	50				50			0,307	DIESEL	15	15	-		10	-	-	71	57	52	100	4	0,5	99	24	balsa	Fluvial	
VILA URUCURITUBA	29				29			0,356	DIESEL	10	9	9			1	30	11	8	8	20	1	0,3	23	6	balsa	Fluvial	
ZÉ AÇÚ	35				35			0,319	DIESEL	11	11	-		14	-	-	36	28	32	35	1	0,4	87	9	balsa	Fluvial	
Total	84.270	4.185	-	-	79.602	43	2.300	0,293	DIESEL	23.359	23.226	22.987	140	539	133	78.942	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/09/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
ALTO DA BOA VISTA	412	-	-	-	412	-	-	0,284	DIESEL	117	117	120	-	-	-	423	56	73	76	78	4	3,8	19	3	10 - 15 e 30	Rod	
APIACÁS	674	-	-	-	674	-	-	0,299	DIESEL	201	201	200	-	-	-	669	60	58	57	83	2	6,5	8	4	10 - 15 e 30	Rod	
BOM JESUS DO ARAGUAIA	131	-	-	-	131	-	-	0,296	DIESEL	39	39	40	-	-	-	135	19	29	30	40	6	1,3	19	3	10 e 15	Rod	
CANABRAVA DO NORTE	298	-	-	-	298	-	-	0,285	DIESEL	85	85	85	-	-	-	299	14	22	22	47	4	2,7	7	3	10 e 15	Rod	
COMODORO	1.675	-	-	998	677	-	-	0,283	DIESEL	192	192	190	-	-	-	670	46	11	9	72	2	6,2	1	2	10 - 15 e 30	Rod	
CONFRESA	1.116	-	-	-	1.116	-	-	0,278	DIESEL	311	311	310	-	-	-	1.113	78	88	87	128	2	10,0	8	3	10 - 15 e 30	Rod	
COTRIGUAÇU	595	-	-	-	595	-	-	0,306	DIESEL	182	179	180	-	5	3	600	66	60	66	95	3	5,9	11	4	10 - 15 e 30	Rod	
GAUCHA DO NORTE	262	-	-	-	262	-	-	0,298	DIESEL	78	78	80	-	-	-	268	40	43	45	52	4	2,5	16	2	10 e 15	Rod	
GUARIBA	212	-	-	-	212	-	-	0,320	DIESEL	68	64	65	-	5	4	217	39	55	61	47	2	2,2	27	5	10 e 15	Rod	
JURUENA	554	-	-	-	554	-	-	0,286	DIESEL	158	158	155	-	-	-	542	73	70	67	102	3	5,1	13	4	10 - 15 e 30	Rod	
LUCIARA	145	-	-	-	145	-	-	0,288	DIESEL	42	42	45	-	-	-	156	34	43	46	47	4	1,4	31	3	10 e 15	Rod	
NOVA BANDEIRANTES	890	-	-	-	890	-	-	0,296	DIESEL	265	265	265	-	-	-	891	81	79	79	90	3	8,5	9	4	10 e 15	Rod	
NOVA LACERDA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NOVA MONTE VERDE	1.584	-	-	-	1.584	-	-	0,297	DIESEL	471	471	240	-	-	-	808	55	64	(167)	89	4	15,2	(11)	3	10 e 15	Rod	
NOVO SANTO ANTÔNIO	93	-	-	-	93	-	-	0,307	DIESEL	29	28	28	-	1	93	26	27	27	37	4	0,9	25	3	10 e 15	Rod		
PARANORTE	90	-	-	-	90	-	-	0,341	DIESEL	31	27	30	-	4	100	31	29	32	75	3	1,0	29	3	10 e 15	Rod		
PORTO ALEGRE DO NORTE	480	-	-	-	480	-	-	0,281	DIESEL	135	135	135	-	-	-	480	125	109	109	124	2	4,4	25	3	10 - 15 e 30	Rod	
QUERÊNCIA DO NORTE	1.019	-	-	-	1.019	-	-	0,292	DIESEL	297	297	300	-	-	-	1.028	91	98	101	113	3	9,6	10	3	10 - 15 e 30	Rod	
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	532	-	-	-	532	-	-	0,299	DIESEL	159	159	160	-	-	-	536	37	41	42	55	2	5,1	8	2	10 - 15 e 30	Rod	
RONDOLÂNDIA	140	-	-	-	140	-	-	0,307	DIESEL	43	42	40	-	1	133	20	33	31	40	2	1,4	21	3	10 e 15	Rod		
SANTA CRUZ DO XINGU	145	-	-	-	145	-	-	0,319	DIESEL	46	44	45	-	2	150	27	30	31	39	4	1,5	18	4	10 e 15	Rod		
SANTA TEREZINHA	212	-	-	-	212	-	-	0,301	DIESEL	64	63	60	-	1	200	29	42	39	48	4	2,1	17	4	10 e 15	Rod		
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	612	-	-	-	612	-	-	0,288	DIESEL	177	177	180	-	-	-	624	96	84	87	109	3	5,7	15	3	10 - 15 e 30	Rod	
SÃO JOSÉ DO XINGU	250	-	-	-	250	-	-	0,273	DIESEL	68	68	68	-	-	-	249	56	77	77	90	5	2,2	33	3	10 e 15	Rod	
SERRA NOVA DOURADA	60	-	-	-	60	-	-	0,334	DIESEL	20	18	18	-	5	2	60	34	31	36	37	6	0,6	47	3	10 e 15	Rod	
VILA RICA	2.585	-	-	-	2.585	-	-	0,268	DIESEL	694	694	630	-	-	-	2.348	264	314	250	345	4	22,4	11	3	10 - 15 e 30	Rod	
Total	14.765	-	-	998	13.767	-	-	0,289		3.972	3.954	3.669	-	15	18	12.792	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/09/07

Usinas	Geração Total PREVISTA						PREVISÃO de Consumo de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da ISOL CCC-		Compra de óleo SEM COBERTURA da ISOL CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (frital do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso													
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh						MWh	m³	MWh	m³												MWh	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	(26)
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)						(7)	(8)	(9)	(10)												(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
ÁGUA FRIA	13	-	-	-	13	-	0,397	DIESEL	5	4	3	-	-	1	10	9	6	5	8	-	0	31	1	8	R														
CARACARAI	1.200	-	-	-	1.200	-	0,316	DIESEL	379	360	360	-	-	19	1.200	179	180	180	315	2	12	15	1	10/15/30	R														
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	6	-	-	-	6	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	-	-	-	4	-	0	-	1	2	R														
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	6	-	-	-	6	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	1	1	1	2	-	0	19	1	2	R														
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	7	-	-	-	7	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	1	-	-	8	-	0	-	1	2	R														
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	11	-	-	-	11	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	-	1	10	-	-	-	5	-	0	-	1	2	R														
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	30	-	-	-	30	-	0,424	DIESEL	13	9	5	-	-	4	17	13	6	2	15	-	0	4	1	10	R														
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	3	-	-	-	3	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	4	3	2	1	-	-	0	62	1	1	R														
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	2	-	-	-	2	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	2	1	1	1	-	0	31	1	1	R														
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	2	-	-	-	2	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	3	0	-	-	1	-	0	-	1	1	R														
COM. INDÍGENA GUARIBA	3	-	-	-	3	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	4	3	2	1	-	-	0	62	1	1	R														
COM. INDÍGENA MALACACHETA	8	-	-	-	8	-	0,375	DIESEL	3	2	-	-	-	1	-	-	-	(2)	3	-	0	(21)	1	3	R														
COM. INDÍGENA MARACANÁ	6	-	-	-	6	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	2	1	1	1	-	0	16	1	2	R														
COM. INDÍGENA MOSCOW	1	-	-	-	1	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	-	-	-	-	1	0	R														
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	8	-	-	-	8	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	-	-	-	2	-	0	-	1	3	R														
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	4	-	-	-	4	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	-	1	3	2	1	1	1	-	0	16	1	1	R														
COM. INDÍGENA PIUM	2	-	-	-	2	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	4	3	2	1	-	-	0	62	1	1	R														
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	2	-	-	-	2	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	2	2	1	1	-	-	0	25	1	0	R														
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	40	-	-	-	40	-	0,342	DIESEL	14	12	10	-	-	2	33	10	7	5	15	-	0	11	1	10	R														
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	6	-	-	-	6	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	-	-	3	3	1	-	1	-	0	-	1	2	R														
COM. INDÍGENA XUMINA	3	-	-	-	3	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	3	0	-	-	1	-	0	-	1	1	R														
EQUADOR	40	-	-	-	40	-	0,445	DIESEL	18	12	12	-	-	6	40	9	5	5	15	-	1	9	1	8	R														
FÉLIX PINTO	-	-	-	-	-	-	0,324	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	37	37	37	15	-	-	-	1	10	R														
JUNDIÁ	80	-	-	-	80	-	0,390	DIESEL	31	24	24	-	-	7	80	14	1	1	15	-	1	1	1	10	R														
LAGO GRANDE	4	-	-	-	4	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	-	1	3	4	2	2	1	-	0	37	1	1	R														
MALOCA TRAIRÃO	51	-	-	-	51	-	0,343	DIESEL	17	15	10	-	-	2	33	17	10	5	15	-	1	9	1	10	R														
NORMANDIA	309	-	-	-	309	-	0,319	DIESEL	99	93	55	-	-	6	185	1	9	(29)	50	-	3	(9)	1	10	R														
NOVA ESPERANÇA	8	-	-	-	8	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	-	-	-	1	-	0	-	1	3	R														

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/09/07

Usinas	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da ISOL CCC-		Compra de óleo SEM COBERTURA da ISOL CCC-ISOL		Energia Hidraulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Dividido à CCC ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
PACARAÍMA	585	585	-	-	-	-	-	0,000																			
PANACÁRICA	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	-	-	3	2	1	0	1	-	0	6	1	2	F	
PAREDÃO	-	-	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	1	5	R	
PASSARÃO	109	-	-	-	109	-	-	0,476	DIESEL	52	33	15	-	-	19	50	45	30	12	15	-	2	7	1	10	R	
PETROLINA DO NORTE	26	-	-	-	26	-	-	0,277	DIESEL	7	7	5	-	-	-	18	12	10	8	4	-	0	35	1	5	R	
RORAINÓPOLIS	2.216	-	1.691	-	525	-	-	0,340	DIESEL	179	158	155	-	-	21	517	135	50	47	100	-	6	8	1	10/15/30	R	
S. JOÃO DA BALIZA	1.353	-	-	-	-	1.353	-	0,293	DIESEL	396	396	395	-	-	-	1.348	160	200	199	115	2	13	15	1	10/15/30	R	
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	16	1	0	F	
SACÁI	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	-	1	10	-	-	4	-	0	-	1	4	F		
SAMAÚMA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	43	1	1	F	
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	37	-	-	-	37	-	-	0,322	DIESEL	12	11	10	-	-	1	33	8	7	6	30	1	0	13	1	5	F	
SÃO FRANCISCO	72	-	-	-	72	-	-	0,352	DIESEL	25	22	20	-	-	3	67	19	7	5	15	-	1	6	1	10	R	
SÃO SILVESTRE	-	-	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	1	10	R	
SOCÓ	8	-	-	-	8	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	-	-	5	-	0	-	1	3	R		
STA. MARIA DO XERUINI	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	-	-	3	2	2	1	1	-	0	12	1	1	F	
TEPEQUEM	10	-	-	-	10	-	-	0,434	DIESEL	4	3	1	-	-	1	3	11	10	8	5	-	0	62	1	2	R	
TERRA PRETA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	-	-	3	4	4	3	2	-	0	39	1	2	F	
UIRAMUTÁ	109	-	-	-	109	-	-	0,249	DIESEL	27	27	25	-	-	-	100	16	15	13	15	1	1	14	1	10	R	
VILA BRASIL	154	-	-	-	154	-	-	0,315	DIESEL	49	46	45	-	-	3	150	22	15	14	15	-	2	9	1	10	R	
VILA CACHOEIRINHA	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	-	1	10	2	1	1	2	-	0	11	1	3	F	
VILA CAICUBI	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	-	1	10	-	-	2	-	0	-	1	4	F		
VILA DONA COTA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	6	5	4	1	-	0	121	1	1	F	
VILA FLORESTA	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	-	3	3	2	1	1	1	-	0	12	1	1	F	
VILA ITAQUERA	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	1	-	-	3	2	2	1	1	1	-	0	12	1	1	F	
VILA MILAGRE	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	0	-	-	1	-	0	-	1	0	R	
VILA MUTUM	16	-	-	-	16	-	-	0,375	DIESEL	6	5	3	-	-	1	10	6	6	4	15	-	0	18	1	6	R	
VILA REMANSO	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	1	-	-	1	3	2	1	1	1	-	0	16	1	1	F	
VILA SÃO JOSÉ	9	-	-	-	9	-	-	0,372	DIESEL	3	3	3	-	-	-	10	2	1	1	8	-	0	10	1	3	R	
VILA SURUMU	44	-	-	-	44	-	-	0,399	DIESEL	18	13	10	-	-	5	33	6	3	-	15	-	1	-	1	10	R	
VILA TAIANO	49	-	-	-	49	-	-	0,360	DIESEL	18	15	15	-	-	3	50	19	5	5	10	-	1	9	1	8	R	
VILA VILENA	21	-	-	-	21	-	-	0,375	DIESEL	8	6	6	-	-	2	20	1	1	1	6	-	0	2	1	6	R	
VISTA ALEGRE	41	-	-	-	41	-	-	0,415	DIESEL	17	12	12	-	-	5	40	3	1	1	10	-	1	2	1	5	R	
TOTAL	6.785	585	1.691	-	3.156	1.353	-	0,350		1.463	1.340	1.240	-	-	123	4.185	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/09/07

Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Leatro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	TIPO de acesso		
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)		
ABUNÁ	68					68		0,312	DIESEL	21	20	20			1	67	8	8	8	20	0	0,7	12	2	10	R		
ALVORADA DO OESTE	1.087					1.087		0,286	DIESEL	311	311	310			-	1.085	83	80	79	105	1	10,0	8	3	10/15/30	R		
ARARA (RO)	25					25		0,330	DIESEL	8	8	-			10	-	4	5	7	16	0	0,3	27	3	10	R		
BURITIS	4.685					4.685		0,283	DIESEL	1.326	1.326	1.325			-	4.680	261	225	224	424	8	42,8	5	3	10/15/20/30	R		
CALAMA	107					107		0,339	DIESEL	36	32	6			30	4	20	7	7	11	17	0	1,2	9	4	20	FR	
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	577					577		0,280	DIESEL	161	161	160			-	572	41	40	39	63	1	5,2	7	3	10/15	R		
CHUPINGUAIA	785					785		0,296	DIESEL	232	232	205	25		-	694	35	20	18	59	1	7,5	2	5	10/15/30	R		
COLORADO DO OESTE	2.300				2.300			0,286	DIESEL	659	659	432	228		-	1.508	88	170	171	174	2	21,3	8	3	15/30/45	R		
CONCEIÇÃO DA GALERA	6					6		0,376	DIESEL	2	2	2			-	7	1	1	1	4	0	0,1	15	4	20	FR		
COSTA MARQUES	971					971		0,284	DIESEL	276	276	275	15		-	968	91	60	74	100	1	8,9	8	5	10/15/30	R		
CUJUBIM	1.835					1.835		0,287	DIESEL	526	526	495			-	1.728	37	60	29	145	5	17,0	1	3	10/15/30	R		
DEMARCAÇÃO	14					14		0,351	DIESEL	5	4	4			1	13	1	1	1	6	0	0,2	6	4	20	FR		
FORTALEZA DO ABUNÁ	58					58		0,337	DIESEL	20	17	20			3	67	3	(1)	2	17	0	0,6	3	5	10/15	R		
IZIDOLÂNDIA	57					57		0,380	DIESEL	22	17	7			10	5	23	8	7	7	31	1	0,7	9	5	10/15	R	
JACI PARANÁ	613					613		0,280	DIESEL	172	172	150			-	535	18	15	(7)	52	1	5,5	(1)	3	10/15	R		
MACHADINHO	3.213					3.213		0,279	DIESEL	896	896	895			-	3.208	99	93	92	201	5	28,9	3	3	10/15/30	R		
MAICI	4					4		0,488	DIESEL	2	1	1			1	3	1	1	1	6	0	0,1	15	4	20	FR		
MUTUM PARANÁ	105					105		0,385	DIESEL	40	32	30			8	100	8	(8)	(10)	28	0	1,3	(8)	2	10/15	R		
NAZARÉ	35					35		0,367	DIESEL	13	11	1			10	2	3	3	6	0	0,4	7	4	20	FR			
NOVA CALIFORNIA	338					338		0,289	DIESEL	98	98	100			-	346	19	10	12	37	1	3,2	4	3	10/15	R		
PACARANA	130					130		0,322	DIESEL	42	39	10			20	33	10	4	(5)	35	1	1,4	(4)	4	10/15	R		
PEDRAS NEGRAS	4					4		0,549	DIESEL	2	1	-			1	-	0	2	1	11	0	0,1	3	10	10	FR		
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	35					35		0,362	DIESEL	13	11	-			10	2	-	1	3	2	11	0	0,4	4	10	10	FR	
SANTA CATARINA	12					12		0,373	DIESEL	4	4	4			-	13	1	1	1	4	0	0,1	7	4	20	FR		
SÃO CARLOS	92					92		0,314	DIESEL	29	28	8			20	1	27	6	6	17	0	0,9	6	4	20	FR		
SÃO FRANCISCO	1.475					1.475		0,279	DIESEL	411	411	410			-	1.470	96	70	69	210	4	13,3	5	5	10/15/30	R		
SÃO SEBASTIÃO	18					18		0,376	DIESEL	7	5	5			2	17	1	1	1	4	0	0,2	4	2	20	FR		
SURPRESA	47					47		0,352	DIESEL	17	14	4			10	3	13	3	3	10	0	0,5	5	9	10	FR		
TABAJARA	20					20		0,343	DIESEL	7	6	-	10		1	-	5	5	9	16	0	0,2	39	4	10	R		
TRIUNFO	649					649		0,289	DIESEL	188	188	190			-	657	26	20	22	60	0	6,1	4	3	2/3	R		
URUCUMACUÁ	61					61		0,323	DIESEL	20	18	10			10	2	33	12	7	9	16	1	0,6	13	3	10	R	
VALE DO ANARI	568					568		0,293	DIESEL	166	166	165			-	564	55	40	39	65	1	5,4	7	3	10/15/30	R		
VILA EXTREMA	661					661		0,292	DIESEL	193	193	165	5		30	-	566	30	40	47	54	1	6,2	7	3	10/15	R	
VILHENA	12.198		571	6.893	4.734			0,298	DIESEL	1.412	1.412	829	581		-	2.779	264	270	268	320	9	45,5	6	3	15/30/45	R		
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	988					988		0,296	DIESEL	293	293	240			25	-	810	42	37	9	62	0	9,5	1	3	10/15	R	
Total	33.841	-	571	6.893	7.034	19.343	-	0,289		7.630	7.590	6.478	864	185	40	22.609	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 17/08/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio no mês de referência (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ASSIS BRASIL	320					320	0,282	DIESEL	90	90	90	-	-	-	319	128	130	130	214	0	2,9	45	2	15	R	
BRASILEIA	2.329					2.329	0,271	DIESEL	631	631	630	-	-	-	2.325	391	427	426	427	0	20,4	21	2	15	R	
CAPIXABA	330					330	0,293	DIESEL	97	97	65	6	-	-	222	60	66	39	66	0	3,1	12	1	15	R	
CRUZEIRO DO SUL	7.100					7.100	0,280	DIESEL	1.968	1.968	1.620	365	-	-	5.786	832	955	952	955	8	64,1	15	1	10	R	
FELÓ	1.044					1.044	0,282	DIESEL	294	294	589	-	-	-	2.089	1.300	1.041	1.336	2.959	30	9,5	138	35	1.300	F	
JORDÃO	71					71	0,311	DIESEL	22	21	-	-	-	1	-	74	54	33	211	0	0,7	46	15	42	F	
MANOEL URBANO	266					266	0,270	DIESEL	72	72	70	-	-	-	259	225	160	158	244	0	2,3	68	3	60	R/F	
MARECHAL THAUMATURGO	179					179	0,316	DIESEL	57	54	-	-	-	3	-	168	221	167	444	1	1,8	90	40	200	F	
PORTO WALTER	130					130	0,297	DIESEL	39	39	-	-	-	-	-	207	173	134	280	1	1,3	106	40	200	F	
SANTA ROSA DOS PURUS	93					93	0,313	DIESEL	29	28	-	-	-	1	-	79	52	24	221	0	0,9	26	12	40	F	
SENA MADUREIRA	1.770					1.770	0,276	DIESEL	489	489	480	-	-	-	1.739	215	258	249	260	0	15,8	16	2	15	R	
TARAUACA	1.190					1.190	0,268	DIESEL	319	319	1.007	-	-	-	3.757	1.468	1.189	1.877	2.803	22	10,3	180	35	1.300	F	
XAPURI	854					854	0,289	DIESEL	247	247	240	-	-	-	830	212	223	216	262	0	8,0	27	2	15	R	
Total	15.676	-	-	-	-	15.676	0,279			4.374	4.369	4.791	370	5	17.326	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Empresa: ELETRONORTE
 Mês de referência : Outubro
 n° de dia do mês: 31

Versão 2007.0

Data: 17/09/07

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																																							
Sistema	Usina	Potência Eletiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista			Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	COMPRA de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		COMPRA de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISÃO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISÃO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final de mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso									
			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				MW med	MWh	m ³ /MWh					PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)												MWh	m ³	Dias	Dias	m ³				
			(1)	(2)	(3)				(4)	(5)	(6)					(7)	(8)	(9)	(10)												(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)
PV - RB	UHE SAMUEL	216,0	43,2	20,8	64,0	152,0	100	152,0	42,0	31.248																													
	PIE TERMONORTE I	66,0	-	2,0	2,0	64,0	100	64,0	41,8	30.976	0,238	DIESEL	7.348	7.348	7.133			215			29.971	1.985	2.000	2.000	2.946	352	237	7	16		FR								
	PIE TERMONORTE II (TG)	240,0	-	12,4	12,4	227,6	87	196,2	154,0	114.576	0,361	PTE	41.362	41.362	38.862						107.651	7.393	7.200	4.700	8.852	500	1.334	3	16		FR								
	PIE TERMONORTE II (TV)	120,0	-	0,4	0,4	119,6	87	104,2	81,0	60.264																													
	RIO BRANCO II	27,2	11,6	1,9	13,5	13,7	80	11,0	0,2	149	0,315	DIESEL	47	45	45				2	150	587	590	590	726	85	2	353	17		FR									
	RIO BRANCO I	15,8	7,1	2,7	9,8	6,0	80	4,8	0,2	149	0,309	DIESEL	45	45	45					150																			
	RIO ACRE	36,0	-	4,0	4,0	32,0	80	25,6	0,6	446	0,339	DIESEL	147	147	147					445	1.010	1.020	1.020	1.403	367	5	138	17		FR									
	RIO MADEIRA	90,0	18,0	12,0	30,0	60,0	80	48,0	2,0	1.488	0,294	DIESEL	437	437							3.954	3.600	3.163	5.019	77	14	219	16		F									
	TOTAL	811,0	79,8	56,2	136,1	674,9		607,6	321,6	239.196																													
	TOTAL SEM INTERCÂMBIO									250,6																													
	SUPRIMENTO PVH-RB									70,0																													
	UHE SAMUEL																																						
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ----->									59																													
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ----->									9																													
	PV - TOTAL DIESEL								43,6	32.364	0,241		7.785	7.785	7.133			215		29.971	5.939	5.600	5.163																
	PV - TOTAL PTE (TN II)								235,0	174.840	0,237		41.362	41.362	38.862					107.651	7.393	7.200	4.700																
	RB - TOTAL DIESEL							1,0	744	0,321		239	237	237					2	745	1.597	1.610	1.610																
AMAPÁ	UHE COARACY NUNES	78,0	24,0	-	24,0	54,0	100	54,0	36,0	26.784																													
	SANTANA EXPANSÃO	40,0	-	-	-	40,0	100	40,0	39,0	29.016	0,270	DIESEL	7.834	7.834	7.834					29.015	-	-	-	-	-	-	253	-	-	-	-								
	SANTANA W	62,8	15,7	-	15,7	47,1	90	42,4	38,0	28.272	0,240	DIESEL	6.785	6.785	6.785					28.271	2.929	3.500	3.500	4.818	243	273	12	7			FR								
	SANTANA LM	54,0	-	3,0	3,0	51,0	80	40,8	6,0	4.464	0,377	DIESEL	1.683	1.683	1.427			256		3.785																			
	TOTAL	234,8	39,7	3,0	42,7	192,1		177,2	119,0	88.536																													
	UHE COARACY NUNES																																						
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ----->									85																													
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ----->									91																													
	MACAPÁ - TOTAL DIESEL							83,0	61.762	0,264		16.302	16.302	16.046					256	61.071	2.929	3.500	3.500																
	TOTAL UHE	78,0				58,032				0,237																													
	TOTAL PTE	235,0				174.840				0,237																													
	TOTAL DIESEL	127,5				94.860				0,256																													
	TOTAL ELETRONORTE	440,5				327.732				0,200																													

Empresa: MANAUS ENERGIA

Data: 18/09/07

Mês de referência: Outubro

Versão: 2007.0

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Usina	Reduções				Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista			Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 1)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo com Limitação de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro de tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Abandono	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso												
	Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções					MW med	MW med	MWh					m³/MWh	PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recomp. Estoque Devido a CCC-ISOL												Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³	Dias	Horas	m³						
	(1)	(2)	(3)	(4)				(5)	(6)	(7)					(8)	(9)	(10)	(11)												(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)
UHE BALBINA	250,0		59,0	59,0	191,0	100	191,0	135,0	100.440									697	44.639	256	240	240	1.675	155	322	-	1	30	R												
UTE TAMBAQUI	60,0		-	-	60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,224	OC-A1	9.982	9.285	9.285						44.639	271	253	253	1.675	155	309	-	1	30	R											
UTE JARAQUI	60,0		-	-	60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,215	OC-A1	9.584	9.285	9.285					299	44.639																					
UTE CRISTIANO ROCHA	65,0		-	-	65,0	100	65,0	65,0	48.360	0,203	OC-A1	9.817	9.817	9.817					0	48.360																					
UTE MANAIARA	60,0		-	-	60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,209	OC-A1	9.330	9.330	9.330						44.641	330	280	280																		
UTE PONTA NEGRA	60,0		-	-	60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,205	OC-A1	9.196	9.196	9.196						44.641	120	90	90																		
PIE EL PASO W	157,5	31,4		31,4	126,1	100	126,1	115,0	85.560	0,201	PGE	17.163	17.163	17.163					0	85.558	865	1.200	1.200	4.000	600	554	1	2	1.950	R											
UTE MANÁ	136,0	65,0	10,0	75,0	59,0	98	56,8	50,0	37.200	0,308	OC-A1	11.443	11.443	11.398				45		37.055	6.472	4.300	4.300	8.500	900	369	5	2	1.950	F											
PIE EL PASO D	80,0	40,0	3,0	43,0	37,0	99	36,8	30,0	22.320	0,275	PTE	6.145	6.145	6.130						22.267	1.253	900	885	3.129	174	198	4	2	1.200	F											
UTE APARECIDA	92,0	36,0	8,0	44,0	48,0	98	47,0	21,0	16.294	0,317	PTE	5.167	5.167	5.144				23		16.222	1.561	1.400	1.400	5.592	340	167	6	4	1.200	F											
UTE CIDADE NOVA	13,0			13,0	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-						-	199	199	199	328	8	-	-	1	30	R											
UTE FLORES	45,0			45,0	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-						-	366	366	366	3.000	40	-	-	1	40	R											
UTE SÃO JOSÉ	32,0			32,0	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-						-	384	384	384	824	20	-	-	1	40	R											
PIE EL PASO B	110,0		10,0	10,0	100,0	90	90,0	70,0	52.080	0,366	PTE	19.035	19.035	15.836				3.199	0	43.327	4.953	2.300	2.300	8.500	900	614	2	2	1.500	F											
PIE EL PASO A	40,0		2,5	2,5	37,5	85	31,9	-	-	0,391	PTE	-	-	-						-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											
UTE ELECTRON	120,0	120,0	-	120,0	-	-	-	-	-	0,000	PTE	-	-	-						-	127	127	1.070	2.000	300	-	-	2	1.500	F											
TOTAL	1.380,5	295,4	92,5	387,9	992,6		884,5	726,0	540.814																																
UHE BALBINA		VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →		95		TOTAL PTE - MESA		122		90.694		0,335		30.347		30.347		-		4.165		0		81.816		7.894		4.727		5.656											
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →		66		TOTAL OC-A1 - MESA		50		37.200		0,308		11.443		11.443		11.398		-		45		-		37.055		6.472		4.300		4.300											
				TOTAL PGE - MESA		115		85.560		0,201		17.163		17.163		17.163		-		0		85.558		865		1.200		1.200													
				TOTAL DIESEL		-		-		0,000		-		-		-		-		-		-		949		949		949													
				TOTAL GT MESA		297		219.454												204.429																					

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 10/09/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PWO (mês referência)	PWO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para Cobrir a Ineficiência no mês de referência												MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)												(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
Fernando de Noronha	995				995			0,285	DIESEL	283	283	265				931	99	145	127	248			9,1	14	5	60	RM									
Total	995	-	-	-	995	-	-	0,284		283	283	265	-	-	931	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 06/09/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado))	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
BATAVO	50				50			0,310	DIESEL	15	15	10		5		33	14	14	14	48			0,5	29	10	10-15-20-2	R
Total	50	-	-	-	50	-	-	0,300		15	15	10	-	5	-	33	-	-	-	-	-	-					



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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 14/09/07

Usinas	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Leitro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m²	m²	m³	Dias	Dias		m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)		(25)
ILHA GRANDE DE CAMAMU	58		0		58			0.455	DIESEL	26	17	17		3	9	57	3	1	4	25	1		0,8	3	2	10	FR
Total	58		0		58			0.451		26	17	17		3	9	57											

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

VERSÃO: 2007.1

DATA : 10.09.07

Centrais Elétricas Brasileiras S.A.

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso					
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³		m³	m³	m³			m³	m³				m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)		(15)	(16)	(17)			(18)	(19)				(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
MONTE DOURADO	1.757					1.757		0,299	DIESEL	525	525	525				1.756	37	33	33	95	1	16,9	2	1	20	FR					
JARI	417					417		0,380	OC-A1	158	158	158				416	141	141	141	400	11	5,1	25	1	20	FR					
SÃO MIGUEL	26	-	-	-	-	26		0,292	DIESEL	8	8	10				34	2	5	7	15	0	0,3	26	1	DIRETO	OLEODUTO					
Total Diesel	2.200	-	-	-	-	1.783	-	0,299		533	533	535	-	-	-	1.790	39	38	40	110	1										
Total Combustível	417	-	-	-	-	417	-	0,379		158	158	158	-	-	-	416	141	141	141	400	11										

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

OUTUBRO/2007

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	728,3	711 (1)	-2%
Outubro	726,9 (2)		

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

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

- Previstas para Setembro = 221 (72%)
- Verificadas em Setembro = 424 (138%)
- Previstas para Outubro = 234 (95%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	100,0	124,7 (1)	25%
Outubro	135 (2)		

$$(2) / (1) = 8\%$$

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

- Nível previsto para Setembro = 71% V.U.
- Nível verificado em Setembro = 81% V.U.
- Nível previsto para Outubro = 66% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	628,3	586,3 (1)	- 7%
Outubro	591,9 (2)		

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

UTE	SETEMBRO		OUTUBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	55,0	40,6	50,0	-9%
APARECIDA (PTE)	38,3	23,1	21,9	-43%
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	115,0	116,0	115,0	0%
PIE EL PASO A (PTE)	0,0	6,2	0,0	-
PIE EL PASO B (PTE)	80,0	67,1	70,0	-13%
PIE EL PASO D (PTE)	35,0	31,6	30,0	-14%
ELECTRON (PTE)	0,0	0,0	0,0	-
SÃO JOSÉ (DIESEL)	0,0	0,0	0,0	-
CIDADE NOVA (DIESEL)	0,0	0,0	0,0	-
FLORES (DIESEL)	0,0	0,0	0,0	-
MATTOS (EX TAMBAQUI) (OC1A)	60,0	55,4	60,0	0%
FRAN (EX JARAQUI) (OC1A)	60,0	57,8	60,0	0%
MANAUARA (OC1A)	60,0	62,0	60,0	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	65,5	65,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	60,0	61,0	60,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	628,3	586,3	591,9	-6%

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	Porto Velho	239,00	262,74 (1)	10%
	Rio Branco	67,20	69,48 (2)	3%
	Total	306,20	332,14 (3)	8%
Outubro	Porto Velho	249,60 (4)		
	Rio Branco	71,90 (5)		
	Total	321,50 (6)		

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

Interrupções: 0,03 e 0,05 MW médio em Rio Branco e Porto Velho, respectivamente

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

- Previstas para Setembro = 23 (33%)
- Verificadas em Setembro = 30 (42%)
- Previstas para Outubro = 35 (59%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	55,0	68,48	25%
Outubro	42,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 39\%$$

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

- Nível previsto para Setembro = 31% V.U.
- Nível verificado em Setembro = 24% V.U.
- Nível previsto para Outubro = 9% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	Porto Velho	250,2	263,1 (1)	5%
	Rio Branco	1,0	0,6 (2)	-44%
	Total	251,2	263,7 (3)	5%
Outubro	Porto Velho	278,5 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	279,5 (6)		

(4) / (1) = 6% (5) / (2) = 79% (6) / (3) = 6%

UTE	SETEMBRO		OUTUBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	37,2	37,9	41,5	12%
TERMONORTE II - TG (PTE)	136,0	142,7	154,0	13%
TERMONORTE II - TV	75,0	80,2	81,0	8%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	2,3	2,0	0%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,06	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,02	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	0,48	0,6	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	251,2	263,7	279,5	11%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	66,20	68,9	70,9	7%

3. SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	119,9	119,2 (1)	-1%
Outubro	119,0 (2)		

(2) / (1) = 0%

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

- Previstas para Setembro = 395 (87%)
- Verificadas em Setembro = 526 (115%)
- Previstas para Outubro = 226 (82%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	52,0	53,9 (1)	4%
Outubro	36,0 (2)		

(2) / (1) = - 33%

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

- Nível previsto para Setembro = 97%V.U.
- Nível verificado em Setembro = 99% V.U.
- Nível previsto para Outubro = 93%V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Setembro	67,9	65,3 (1)	- 4%
Outubro	83,0 (2)		

(2) / (1) = 27%

UTE	SETEMBRO		OUTUBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	2,9	1,5	6,0	107%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	30,0	26,8	38,0	27%
EXPANSÃO (DIESEL)	35,0	37,0	39,0	11%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	67,9	65,3	83,0	22%

7.4 ANEXO IV

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

OUTUBRO/2007

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)	1.887	0	1.887	6.622	0	5
CEAM	DIESEL (m³)	22.987	140	23.127	78.942	539	133
CELPA	DIESEL (m³)	8.814	13	8.827	30.433	159	75
CER	DIESEL (m³)	1.240	0	1.240	4.185	0	123
CERON	DIESEL (m³)	6.478	864	7.342	22.609	185	40
ELETROACRE	DIESEL (m³)	4.791	370	5.161	17.690	0	5
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	27.110	0	27.110	81.816	4.165	0
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	17.163	0	17.163	85.558	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	11.398	0	11.398	37.055	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	38.862	0	38.862	107.651	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	23.416	0	23.416	91.787	471	2
CELPE	DIESEL (m³)	265	0	265	931	0	0
CEMAR	DIESEL (m³)	10	0	10	33	5	0
CEMAT	DIESEL (m³)	3.669	0	3.669	12.792	15	18
COELBA	DIESEL (m³)	17	0	17	57	3	9
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	535	0	535	1.790	0	0
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	158	0	158	416	0	0
CGE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	697
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	299
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.196	0	9.196	44.641	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.817	0	9.817	48.360	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.330	0	9.330	44.641	0	0
TOTAL OLEO DIESEL		74.109	1.388	75.497	267.872	1.377	410
TOTAL OLEO PTE		65.972	0	65.972	189.467	4.165	0
TOTAL OLEO COMBUSTIVEL		58.469	0	58.469	264.391	45	996
TOTAL OLEO PGE		17.163	0	17.163	85.558	0	0

Observações:

ELETROACRE

1- A quota de óleo diesel de Manoel Urbano deverá ser entregue em Sena Madureira.

ELETRONORTE

1- Do total de 7.133 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Outubro/2007 para o PIE TERMONORTE I, em Porto Velho, entregar apenas 7.119 m³, de forma a compensar a entrega de 14 m³ de óleo diesel realizada a mais para UTE Rio Madeira em AGOSTO/2007. O valor da Energia Hidráulica Equivalente de 29.971 MWh fica mantido. Esta solicitação foi feita pela ELETRONORTE e aprovada pelo GTON/CTP na reunião do PMO de OUTUBRO/2007.



2- Aos 107.651 MWh de Energia Hidráulica Equivalente do PIE TERMONORTE II, deverão ser acrescentados 6.925 MWh, referentes à antecipação de 2.500 m³ de óleo PTE entregues em setembro/2007, que foram autorizados no fax GTON/CTP n°062/2007, de 18/09/2007.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CEA

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)	
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.255	0	1.255	4.427	0	0	29228	
LOURENÇO	DIESEL (m³)	61	0	61	203	0	5	29230	
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	571	0	571	1.992	0	0	29227	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.887	0	1.887	6.622	0	5	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do Limite (mês referência)	
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
ALVARÃES	DIESEL (m³)	139	0	139	463	1	0	6799
AMATURÁ	DIESEL (m³)	81	0	81	270	0	2	6813
ANAMÁ	DIESEL (m³)	81	0	81	282	1	0	6811
ANORI	DIESEL (m³)	195	0	195	650	0	5	6767
APUÍ	DIESEL (m³)	430	0	430	1.433	0	26	22712
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	9	0	9	30	2	0	78863
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	102	0	102	359	0	0	6765
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	2	6795
AUTAZES	DIESEL (m³)	389	0	389	1.304	1	0	6766
AXINIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	78864
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6766
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	548	0	548	1.825	5	2	6762
BARCELOS	DIESEL (m³)	258	0	258	859	6	0	6768
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6768
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	159	0	159	546	0	0	6759
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	30	0	30	102	0	0	6825
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6825
BERURI	DIESEL (m³)	163	0	163	550	5	0	6809
BETÂNIA	DIESEL (m³)	9	0	9	31	6	0	81252
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	164	0	164	547	0	3	6818
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	591	0	591	1.997	0	0	6769
BORBA	DIESEL (m³)	366	0	366	1.280	0	0	6770
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	93	0	93	317	0	0	6808
CABURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	14	0	6829
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	22	0	22	73	0	1	6819
CAMETÁ	DIESEL (m³)	26	0	26	87	0	1	6828
CAMPINAS	DIESEL (m³)	16	0	16	53	0	0	6820
CANUTAMA	DIESEL (m³)	111	0	111	386	2	0	6773
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6773
CARAUARI	DIESEL (m³)	373	0	373	1.269	0	0	6772
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	93	0	93	309	10	7	6774
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	9	0	9	31	0	0	81251
CASTANHO	DIESEL (m³)	590	0	590	1.965	2	2	6814
CAVIANA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	2	1	6821
COARI	DIESEL (m³)	1.493	0	1.493	5.149	2	0	6760
CODAJÁS	DIESEL (m³)	365	0	365	1.217	0	0	6771
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6771
CUCUÍ	DIESEL (m³)	20	0	20	68	0	0	6797
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	361	0	361	1.203	49	0	6775
ENVIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6776
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	23	0	6800
FEUJOAL	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	2	78865
FONTE BOA	DIESEL (m³)	382	0	382	1.331	0	0	6777
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	745	0	745	2.569	0	0	22711

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS
EMPRESA: CEAM

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	33	12	6801
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	19	1	6802
IPIXUNA	DIESEL (m³)	89	0	89	317	2	0	6779
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.830	0	1.830	6.267	0	0	6756
ITAMARATI	DIESEL (m³)	3	0	3	10	74	9	6812
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	22	0	22	73	0	1	6823
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	135	0	135	451	4	3	6778
JACARÉ	DIESEL (m³)	12	0	12	39	5	3	6781
JAPURÁ	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	0	6781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	88	0	88	294	2	0	6782
JUTAÍ	DIESEL (m³)	190	0	190	683	0	0	6780
LÁBREA	DIESEL (m³)	467	0	467	1.572	0	0	6783
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	69	0	69	230	0	0	6815
LINDÓIA	DIESEL (m³)	35	0	35	122	0	0	78866
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.978	0	1.978	7.039	6	0	6757
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	140	0	140	468	0	0	6817
MANICORE	DIESEL (m³)	458	0	458	1.653	0	0	6764
MARAÃ	DIESEL (m³)	123	0	123	427	0	0	6784
MATUPI	DIESEL (m³)	55	0	55	190	0	0	81237
MAUES	DIESEL (m³)	702	21	723	2.404	2	0	6758
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	28	1	6824
MOURA	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	2	78862
MURITUBA	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	2	6822
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	160	0	160	571	5	0	6785
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	343	0	343	1.144	4	4	6786
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	210	0	210	699	4	5	6788
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	284	0	284	983	0	0	6787
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	35	0	35	118	0	0	78867
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	120	0	120	430	0	0	78868
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	21	1	6803
PARAÚÁ	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	6	81236
PARINTINS	DIESEL (m³)	2.037	0	2.037	6.858	49	0	6755
PAUINI	DIESEL (m³)	136	0	136	472	0	0	6796
PEDRAS	DIESEL (m³)	22	0	22	73	0	4	6810
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	145	105	250	498	0	0	62694
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	485	15	500	1.656	8	0	6791
SACAMBU	DIESEL (m³)	17	0	17	59	0	0	6827
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	126	0	126	419	5	1	6792
SANTA RITA	DIESEL (m³)	6	0	6	21	17	7	81254
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	81249
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	216	0	216	758	0	0	6790
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	175	0	175	594	4	0	6789

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	112	0	112	384	0	0	6804
SILVES	DIESEL (m³)	93	0	93	325	0	0	6793
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	0	81241
TABATINGA	DIESEL (m³)	1.221	0	1.221	4.522	0	0	6798
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	222	0	222	774	0	0	6794
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.288	0	1.288	4.351	0	0	6763
TONANTINS	DIESEL (m³)	155	0	155	530	22	0	6805
TUIUÉ	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	0	81248
UARINI	DIESEL (m³)	114	0	114	380	0	0	6807
URUCARÁ	DIESEL (m³)	202	0	202	673	31	5	6761
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	126	0	126	420	8	10	81250
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	28	1	78869
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	0	6806
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	9	0	9	30	0	1	6827
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	14	0	81255
TOTAL	DIESEL (m³)	22.987	140	23.127	78.942	539	133	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

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)	
AFUA	DIESEL (m³)	134	0	134	447	0	2	31793	
ALENQUER	DIESEL (m³)	449	0	449	1.587	0	0	34638	
ALMERIM	DIESEL (m³)	260	1	261	912	0	0	34642	
ANAJÁS	DIESEL (m³)	89	0	89	297	0	6	34666	
AVEIRO	DIESEL (m³)	32	0	32	107	10	5	34646	
BAGRE	DIESEL (m³)	74	0	74	247	0	10	34664	
BANNACH	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	3	34633	
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	11	3	14	37	11	4	34696	
BREVES	DIESEL (m³)	867	0	867	2.959	0	0	31798	
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	71	0	71	250	0	0	31790	
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	258	0	258	860	0	3	34635	
CHAVES	DIESEL (m³)	22	0	22	73	0	3	34671	
COTIJUBA	DIESEL (m³)	62	3	65	207	0	4	60703	
CURRALINHO	DIESEL (m³)	101	0	101	337	0	2	34656	
CURUÁ	DIESEL (m³)	94	0	94	335	0	0	34636	
FARO	DIESEL (m³)	59	0	59	212	0	0	34648	
GURUPÁ	DIESEL (m³)	122	0	122	407	0	1	31796	
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	71	0	71	237	4	4	34685	
JURUTI	DIESEL (m³)	274	0	274	916	60	0	34641	
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	13	1	14	43	2	2	52811	
MELGAÇO	DIESEL (m³)	56	0	56	187	0	4	34672	
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	669	1	670	2.237	0	0	34639	
MUANÁ	DIESEL (m³)	133	0	133	460	0	0	34657	
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	1.078	0	1.078	3.743	0	0	34668	
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	567	1	568	1.890	0	0	34637	
OEIRAS	DIESEL (m³)	119	0	119	434	0	0	34650	
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	757	0	757	2.793	0	0	34634	
PORTEL	DIESEL (m³)	365	0	365	1.217	0	6	34645	
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	157	0	157	557	40	0	34661	
PORTO DE PEDRAS	DIESEL (m³)	144	0	144	498	0	0	31789	
PRAINHA	DIESEL (m³)	101	0	101	347	0	0	34643	
SALVATERRA	DIESEL (m³)	296	0	296	987	0	0	31794	
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	47	0	47	157	10	6	34670	
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	544	3	547	1.971	0	0	34652	
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	127	0	127	458	0	0	31791	
SOURE	DIESEL (m³)	340	0	340	1.133	0	3	31799	
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	29	0	29	97	11	3	31795	
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	164	0	164	605	0	0	31801	
VILA MANDI	DIESEL (m³)	28	0	28	93	11	4	62190	
TOTAL	DIESEL (m³)	8.814	13	8.827	30.433	159	75	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do Limite (mês referência)	
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	360	0	360	1.200	0	19	7563
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMAN	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJAR	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	4	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO MANOA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA MALACACHETA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	7562
COM. INDÍGENA MARACANÃ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	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)	10	0	10	33	0	2	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
EQUADOR	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	6	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	24	0	24	80	0	7	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	7562
MALOÇA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	2	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	55	0	55	185	0	6	7566
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
PANACARICA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PASSARÃO	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	19	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	5	0	5	18	0	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	155	0	155	517	0	21	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	395	0	395	1.348	0	0	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
SACAI	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1	7562
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7577
SOCÓ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
STÁ. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	7562
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

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)	
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	25	0	25	100	0	0	7575	
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	3	7573	
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562	
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	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)	1	0	1	3	0	0	7562	
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562	
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	7562	
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	0	7562	
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	5	7572	
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	3	7562	
VILA VILENA	DIESEL (m³)	6	0	6	20	0	2	7562	
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	5	7562	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.240	0	1.240	4.185	0	123	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERON

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do Limite (mês referência)	
ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	1	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	310	0	310	1.085	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	0	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	1325	0	1.325	4.680	0	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	6	0	6	20	30	4	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	160	0	160	572	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	205	25	230	694	0	0	29218
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	432	228	660	1.508	0	0	29222
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	275	15	290	968	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	495	0	495	1.728	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	7	0	7	23	10	5	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	150	0	150	535	0	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	895	0	895	3.208	0	0	29210
MAICI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	8	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	10	2	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	100	0	100	346	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	20	3	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	7545
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	2	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	0	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	8	0	8	27	20	1	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	410	0	410	1.470	0	0	29214
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	2	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	10	3	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	0	10	10	0	0	1	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	190	0	190	657	0	0	56882
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	2	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	165	0	165	564	0	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	165	5	170	566	30	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	829	581	1.410	2.779	0	0	7543
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	DIESEL (m³)	240	0	240	810	25	0	29207
TOTAL	DIESEL (m³)	6.478	864	7.342	22.609	185	40	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	90	0	90	319	0	0	43553
BRASILEIA	DIESEL (m³)	630	0	630	2.325	0	0	6342
CAPIXABA	DIESEL (m³)	65	5	70	222	0	0	29077
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1620	365	1.985	5.786	0	0	6344
FEIJÓ	DIESEL (m³)	589	0	589	2.089	0	0	6345
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	59	0	1	6346
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	70	0	70	259	0	0	29079
MARECHAL TAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	0	164	0	3	6350
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	0	141	0	0	6348
SANTA ROSA DO PURUS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	29079
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	480	0	480	1.739	0	0	6343
TARAUACA	DIESEL (m³)	1007	0	1.007	3.757	0	0	6346
XAPURI	DIESEL (m³)	240	0	240	830	0	0	6347
TOTAL	DIESEL (m³)	4.791	370	5.161	17.690	0	5	-

OBSERVAÇÕES:

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

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO referência) (mês)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
PIE EL PASO W	PGE	17.163	0	17.163	85.558	0	0	22641
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	11.398	0	11.398	37.055	45	0	22641
PIE EL PASO D	PTE	6.130	0	6.130	22.267	0	0	22641
UTE APARECIDA	PTE	5.144	0	5.144	16.222	23	0	22641
PIE EL PASO B	PTE	15.836	0	15.836	43.327	3.199	0	22641
PIE EL PASO A	PTE	0	0	0	0	0	0	22641
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	943	0	22641
TOTAL	PTE	27.110	0	27.110	81.816	4.165	0	-
	PGE	17.163	0	17.163	85.558	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (ton)	11.398	0	11.398	37.055	45	0	-
	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETRONORTE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (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								
PIE TERMONORTE I	DIESEL	7.133	0	7.133	29.971	215	0	1015
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	38.862	0	38.862	107.651	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	45	0	45	150	0	2	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	45	0	45	150	0	0	1005
RIO ACRE	DIESEL	147	0	147	445	0	0	1005
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.834	0	7.834	29.015	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	6.785	0	6.785	28.271	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	1.427	0	1.427	3.785	256	0	1000
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	237	0	237	745	0	2	-
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	7.133	0	7.133	29.971	215	0	-
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	38.862	0	38.862	107.651	0	0	-
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	16.046	0	16.046	61.071	256	0	-

OBSERVAÇÕES:

1- Do total de 7.133 m³ de óleo diesel previstos neste PMO de Outubro/2007 para o PIE TERMONORTE I, em Porto Velho, entregar apenas 7.119 m³, de forma a compensar a entrega de 14 m³ de óleo diesel realizada a mais para UTE Rio Madeira em AGOSTO/2007. O valor da Energia Hidráulica Equivalente de 29.971 MWh fica mantido. Esta solicitação foi feita pela ELETRONORTE e aprovada pelo GTON/CTP na reunião do PMO de OUTUBRO/2007.

2- Aos 107.651 MWh de Energia Hidráulica Equivalente do PIE TERMONORTE II, deverão ser acrescidos 6.925 MWh, referentes à antecipação de 2.500 m³ de óleo PTE entregues em setembro/2007, que foram autorizados no fax GTON/CTP n°062/2007, de 18/09/2007.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CELPE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL (m³)	265	0	265	931	0	0	8711	
TOTAL	DIESEL (m³)	265	0	265	931	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CEMAR

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do Limite (mês referência)	
BATAVO	DIESEL (m³)	10	0	10	33	5	0	7641	
TOTAL	DIESEL (m³)	10	0	10	33	5	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)	120	0	120	423	0	0	28937	
APIACÁS	DIESEL (m³)	200	0	200	669	0	0	78027	
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	40	0	40	135	0	0	28968	
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	85	0	85	299	0	0	28956	
COMODORO	DIESEL (m³)	190	0	190	670	0	0	28961	
CONFRESA	DIESEL (m³)	310	0	310	1.113	0	0	28953	
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	180	0	180	600	5	3	28962	
GAUCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	80	0	80	268	0	0	28945	
GUARIBA	DIESEL (m³)	65	0	65	217	5	4	77904	
JURUENA	DIESEL (m³)	155	0	155	542	0	0	28946	
LUCIARA	DIESEL (m³)	45	0	45	156	0	0	28971	
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	265	0	265	891	0	0	28951	
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	75669	
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	240	0	240	808	0	0	28952	
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	28	0	28	93	0	1	28960	
PARANORTE	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	4	XXXX	
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	135	0	135	480	0	0	28979	
QUERÊNCIA DO NORTE	DIESEL (m³)	300	0	300	1.028	0	0	28976	
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	DIESEL (m³)	160	0	160	536	0	0	28980	
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	1	28957	
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	180	0	180	624	0	0	28969	
SANTA CRUZ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	2	28941	
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	1	28970	
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	68	0	68	249	0	0	28981	
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	18	0	18	60	5	2	28955	
VILA RICA	DIESEL (m³)	630	0	630	2.348	0	0	28978	
TOTAL	DIESEL (m³)	3.669	0	3.669	12.792	15	18	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: COELBA

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)	
ILHA GRANDE DE CAMAMU	DIESEL (m³)	17	0	17	57	3	9	29409	
TOTAL	DIESEL (m³)	17	0	17	57	3	9	-	

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 referência (mês)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0		9.285	44.639	0	697	XXXX
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0		9.285	44.639	0	299	XXXX
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	18.570	0		18.570	89.279	0	996	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.817	0	9.817	48.360	0	0		
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.817	0	9.817	48.360	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.196	0	9.196	44.641	0	0		
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.196	0	9.196	44.641	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.330	0	9.330	44.641	0	0		
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.330	0	9.330	44.641	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	525	0	525	1.756	0	0	-
JARI	COMBUSTÍVEL (ton)	158	0	158	416	0	0	-
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	10	0	10	34	0	0	-
TOTAL	DIESEL (m³)	535	0	535	1.790	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (ton)	158	0	158	416	0	0	-

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

OUTUBRO/2007

Gráfico I

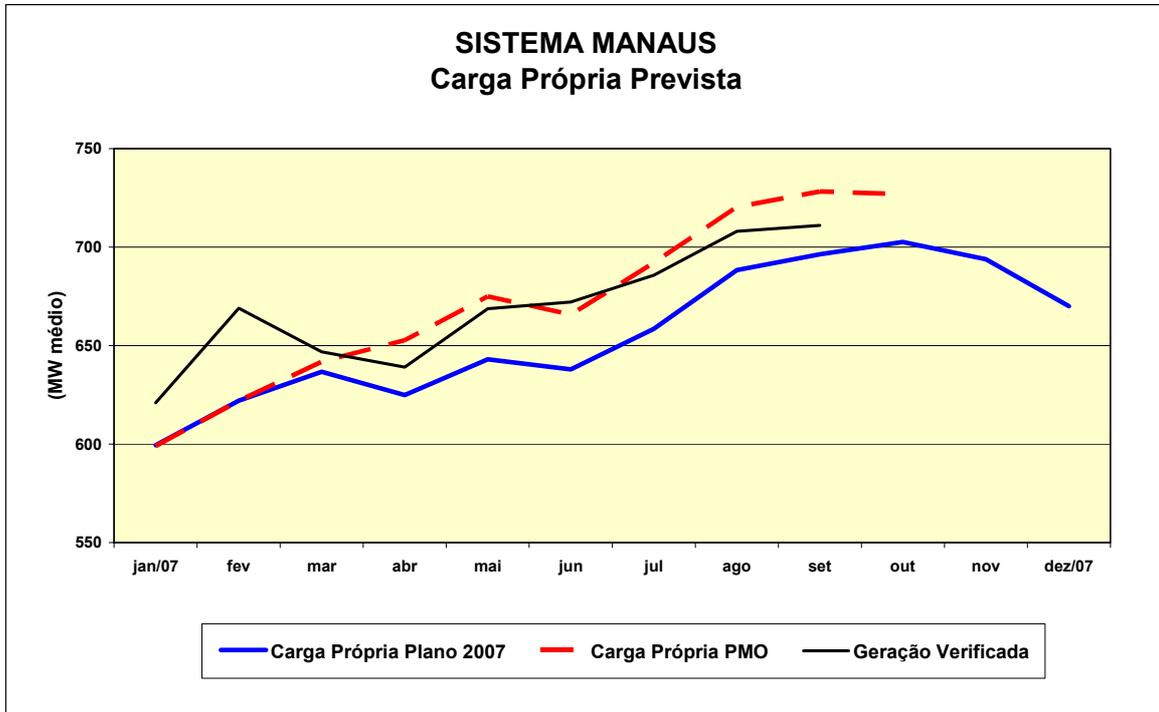


Gráfico II

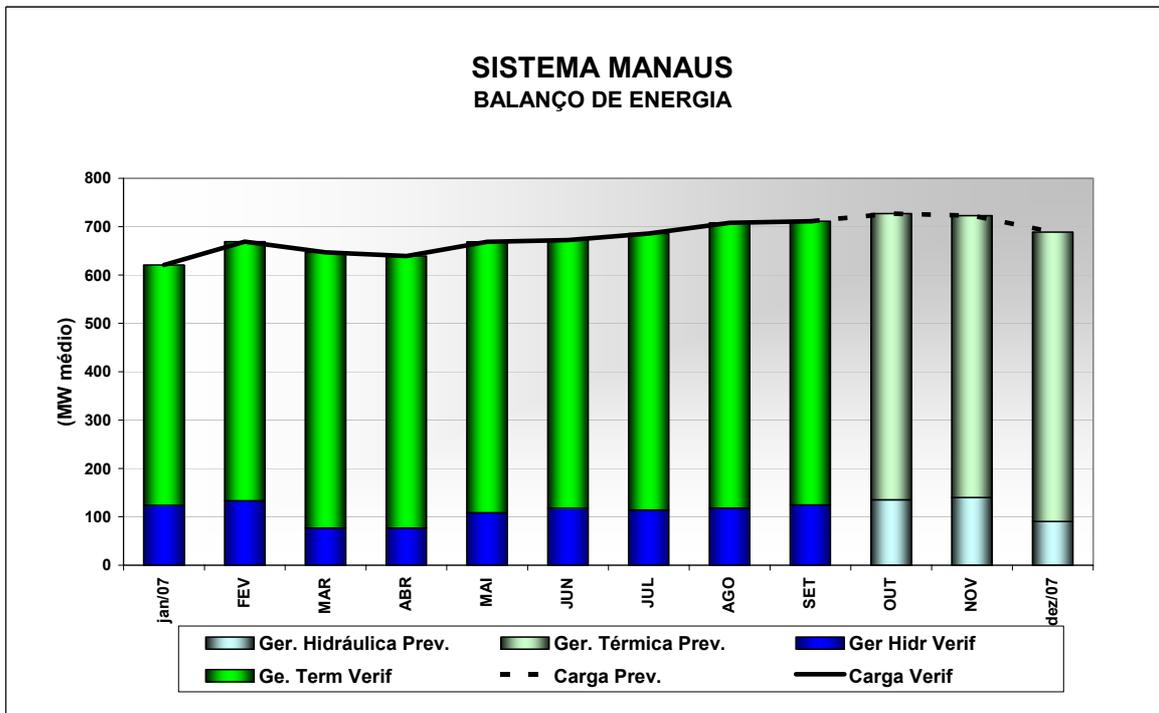


Gráfico III

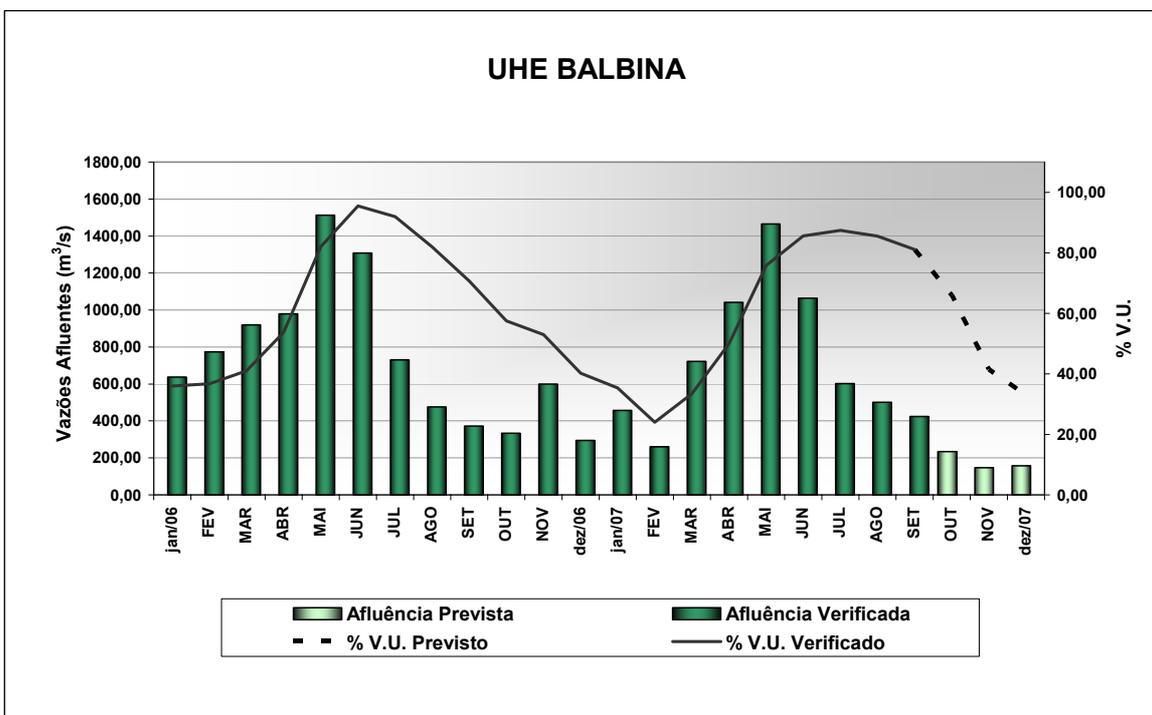


Gráfico IV

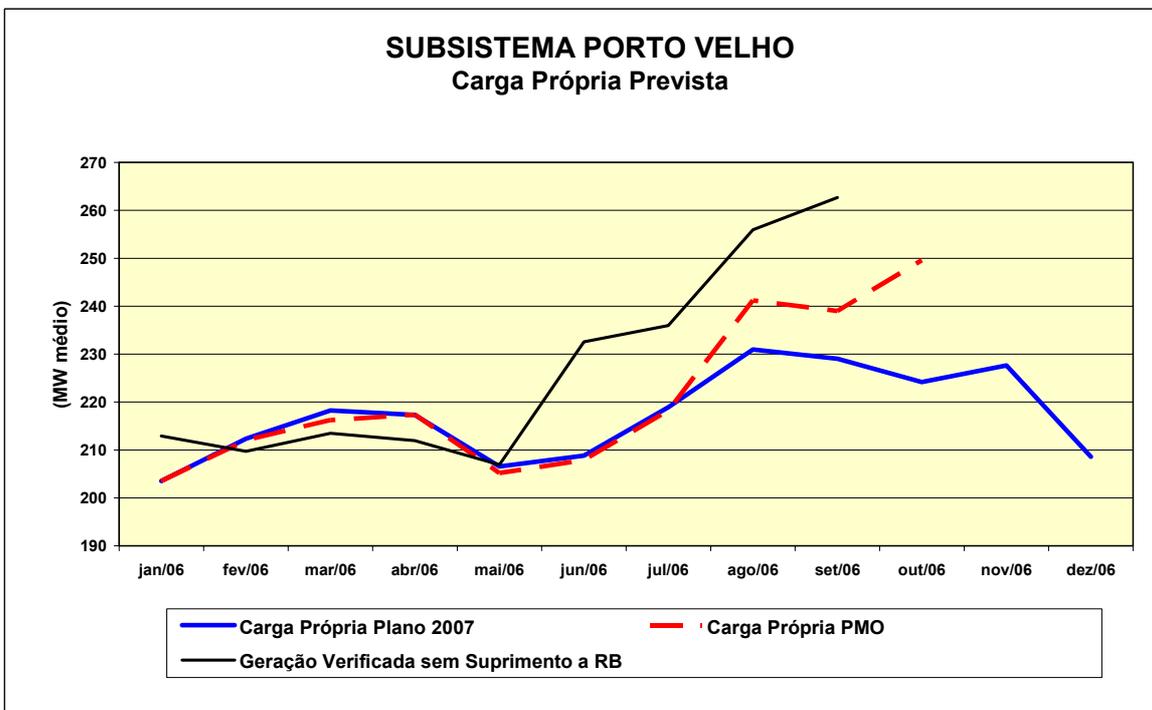


Gráfico V

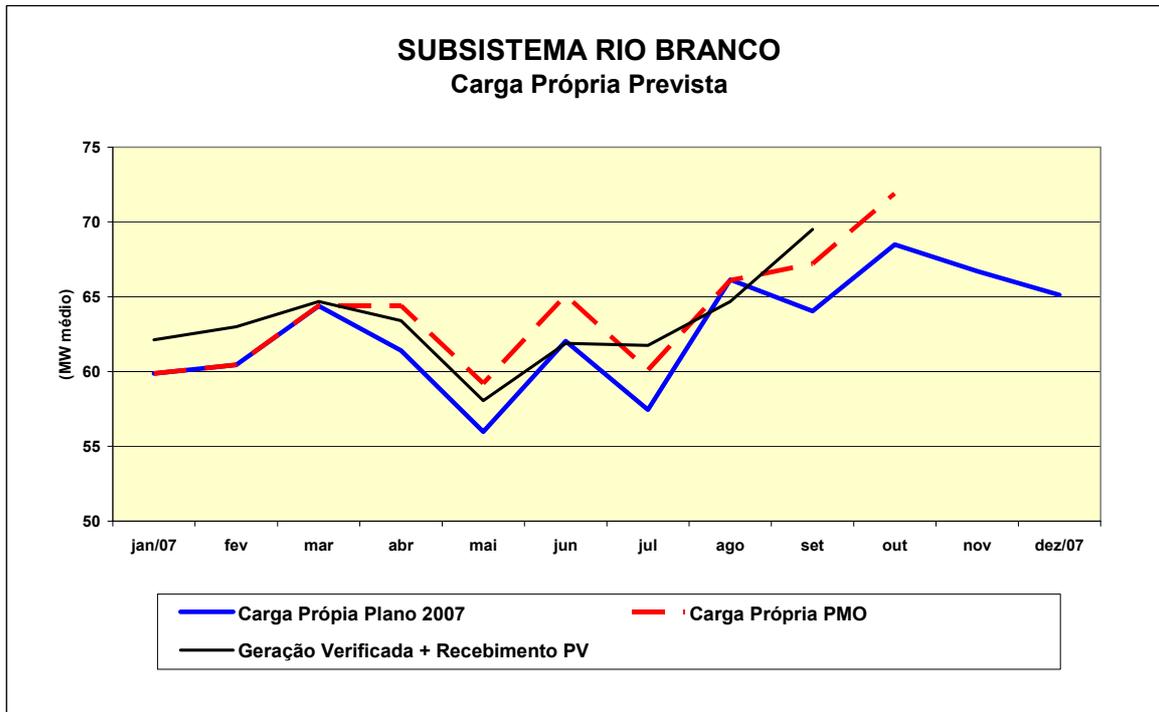


Gráfico VI

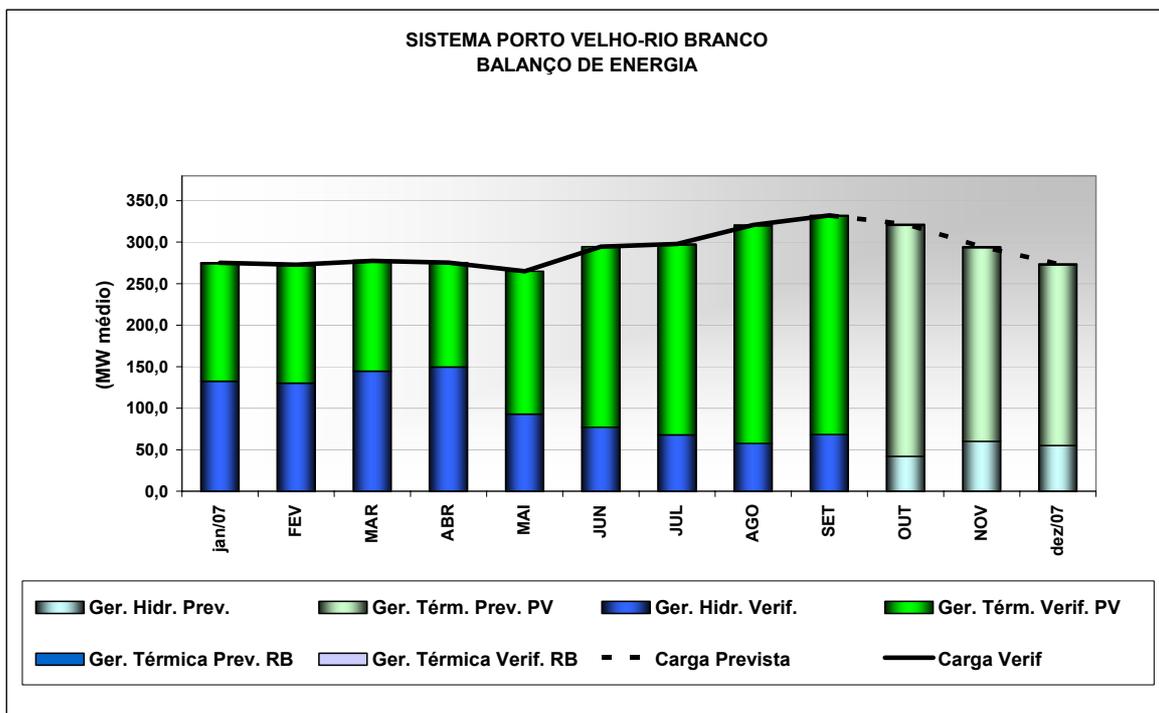


Gráfico VII

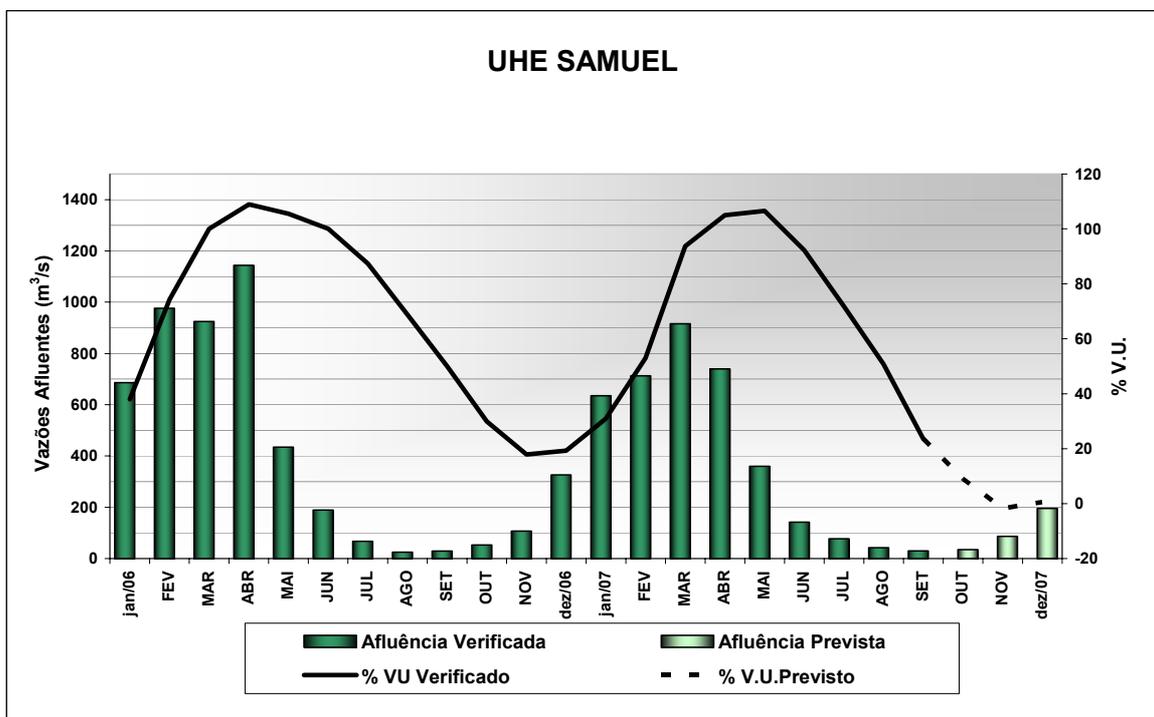


Gráfico VIII

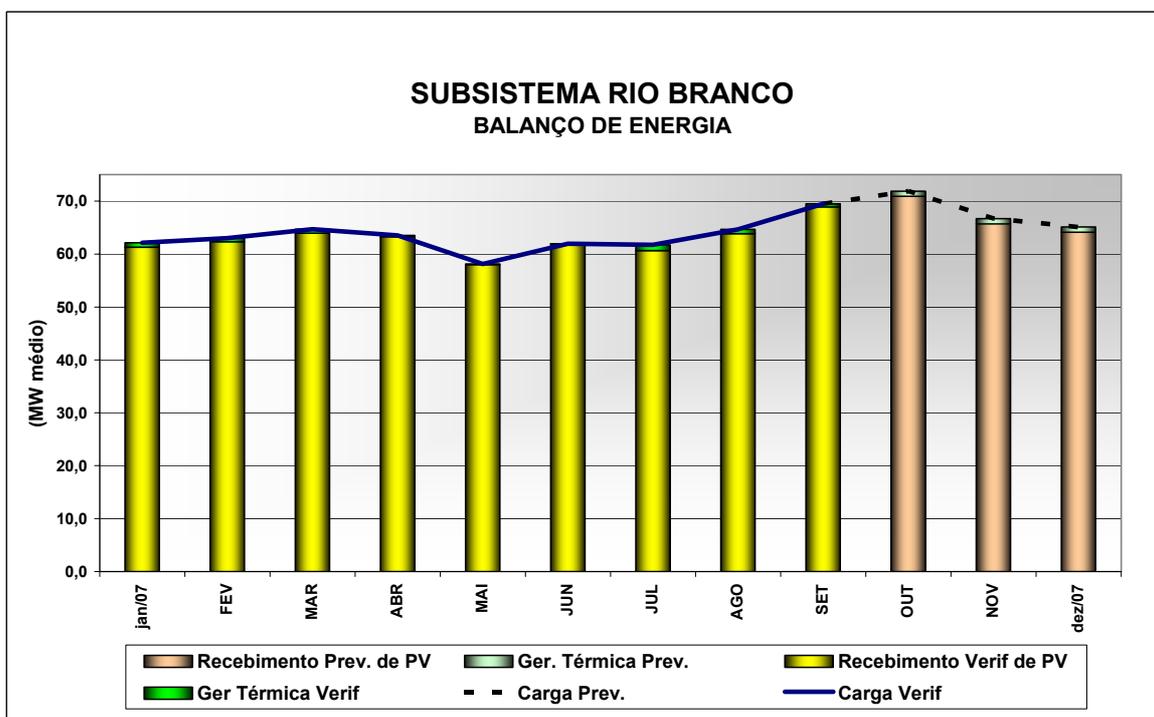


Gráfico IX

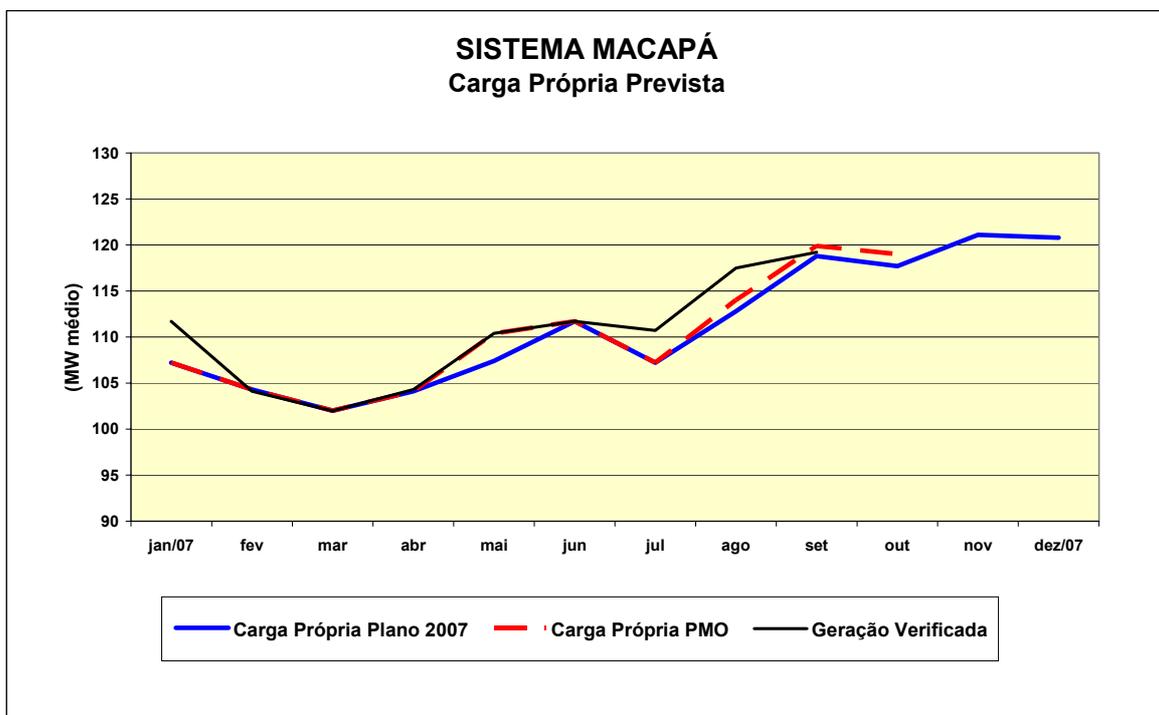


Gráfico X

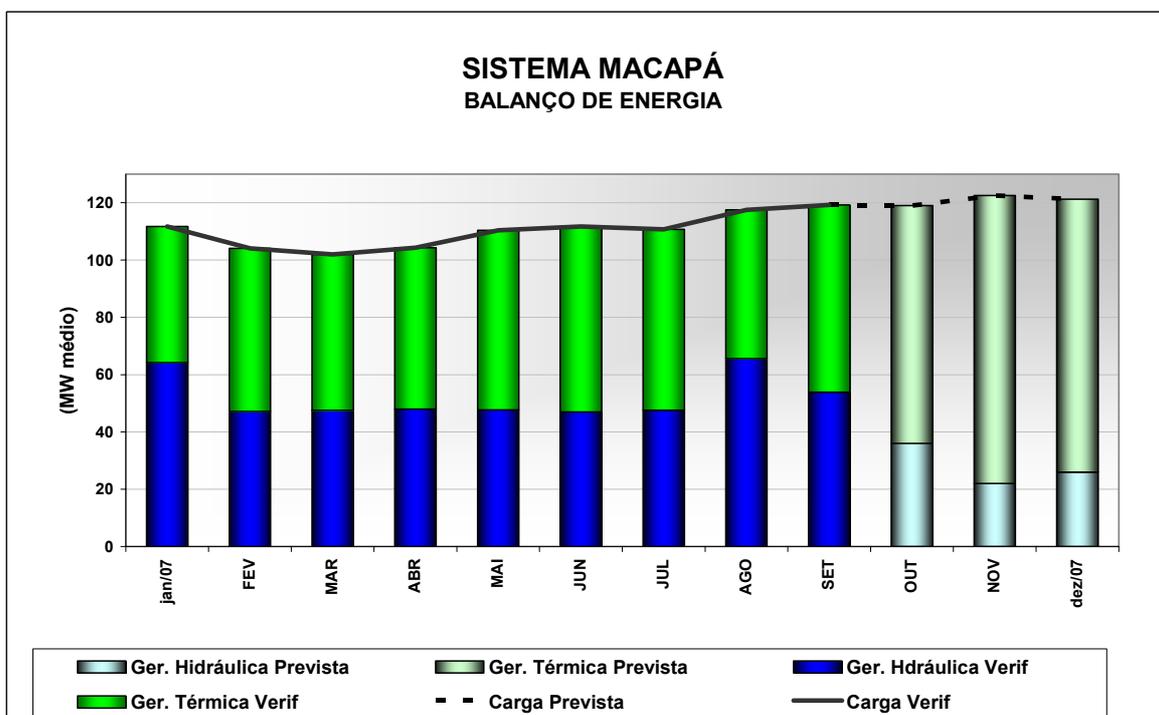
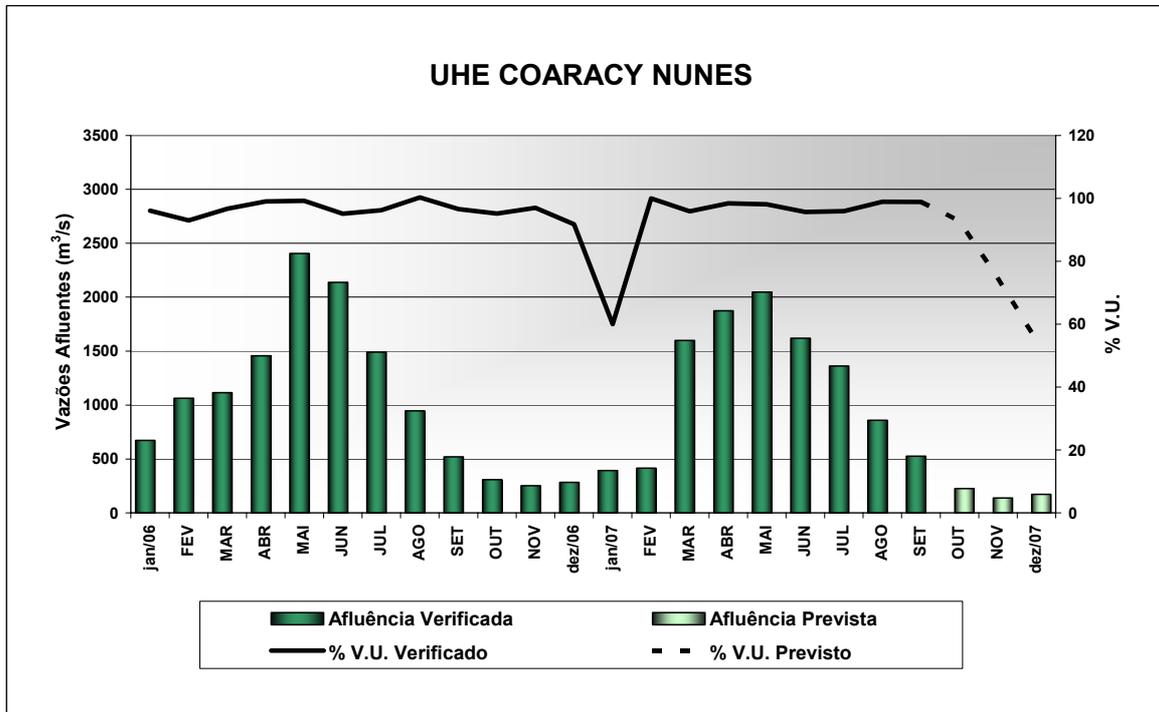


Gráfico XI



7.6 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO OUTUBRO/2007

Gráfico I

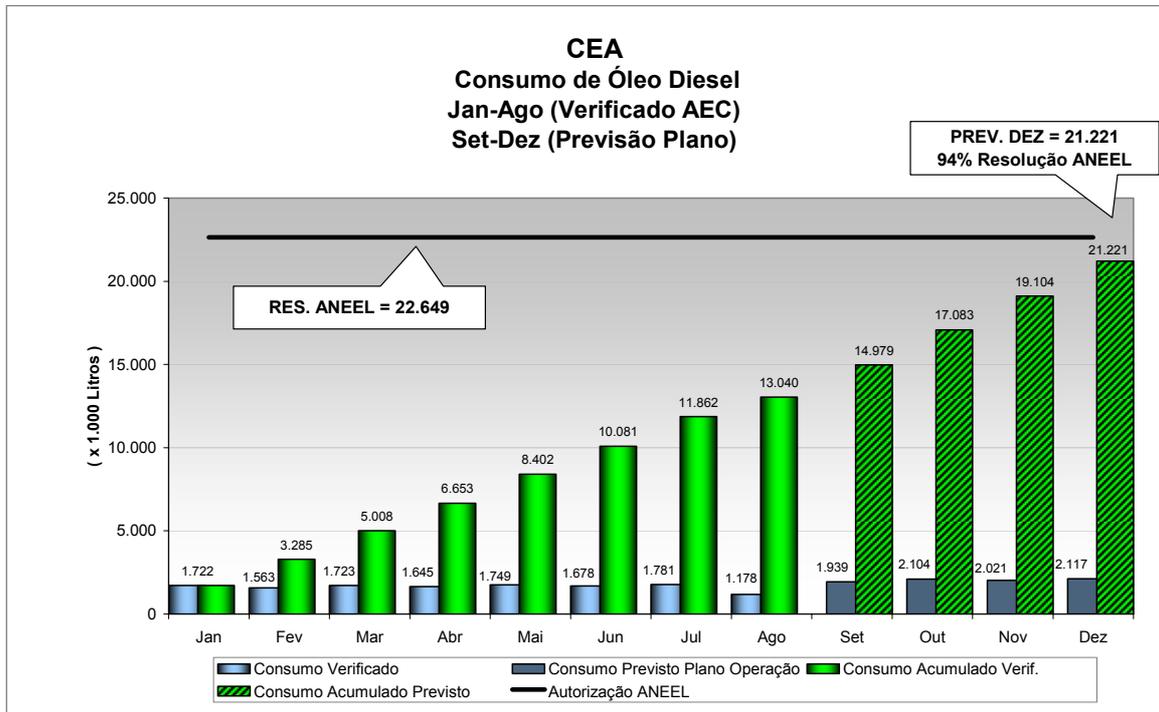


Gráfico II

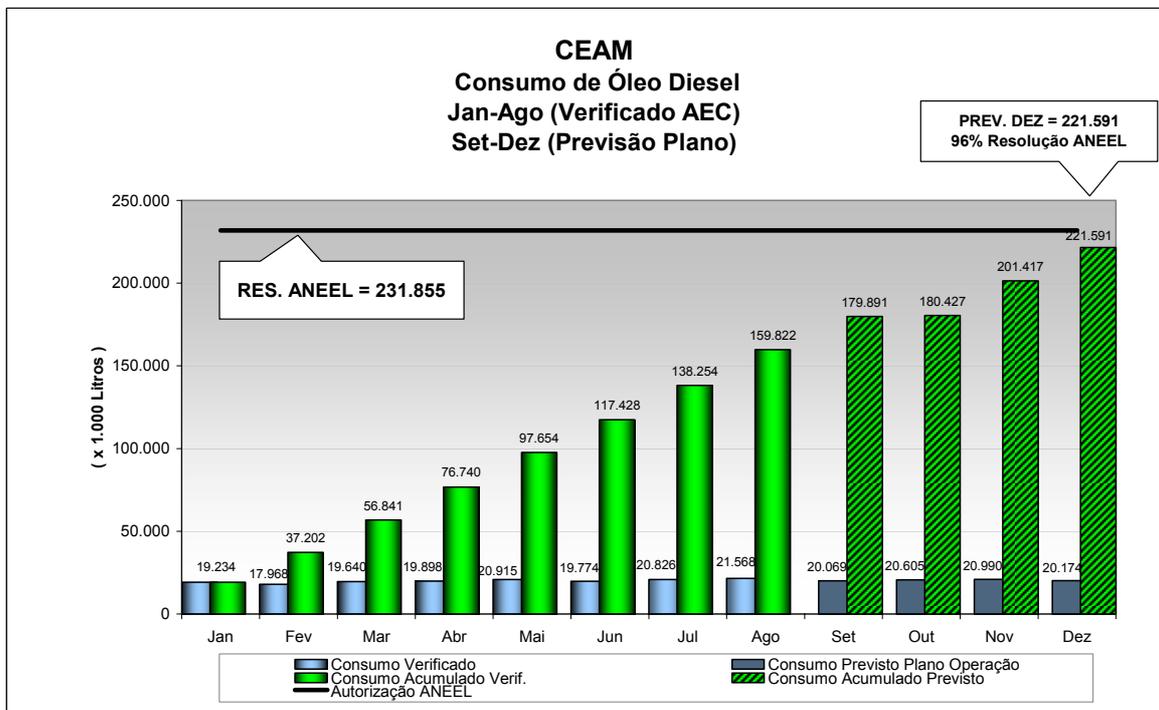


Gráfico III

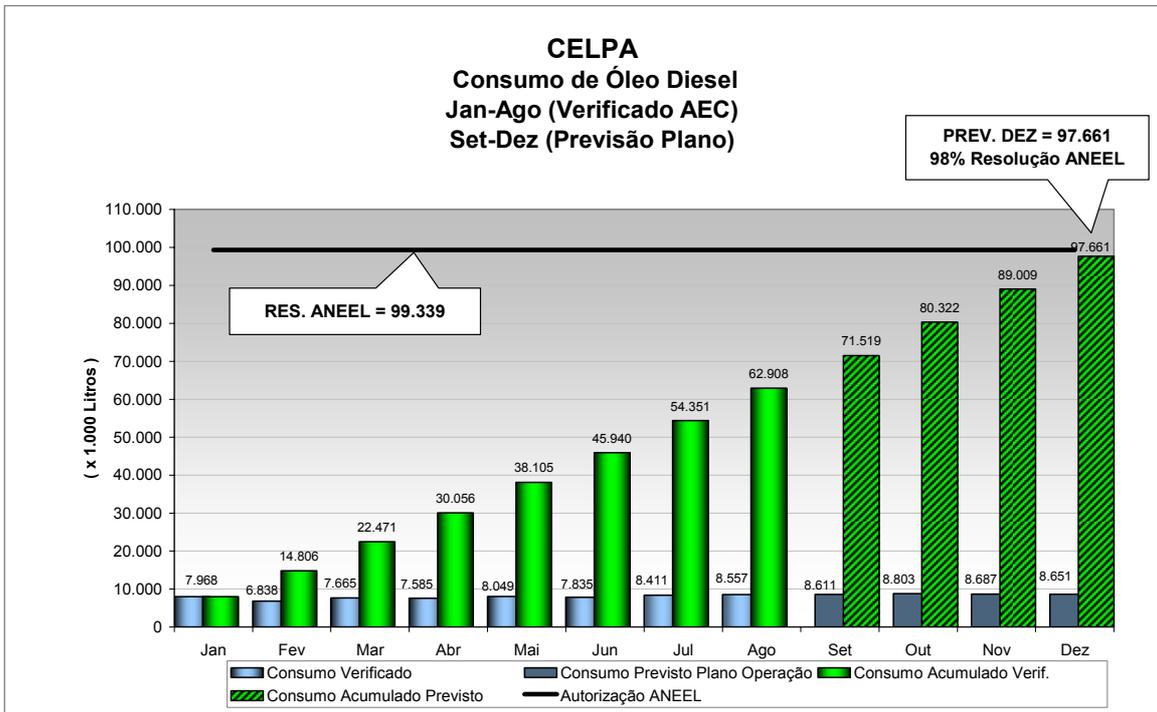


Gráfico IV

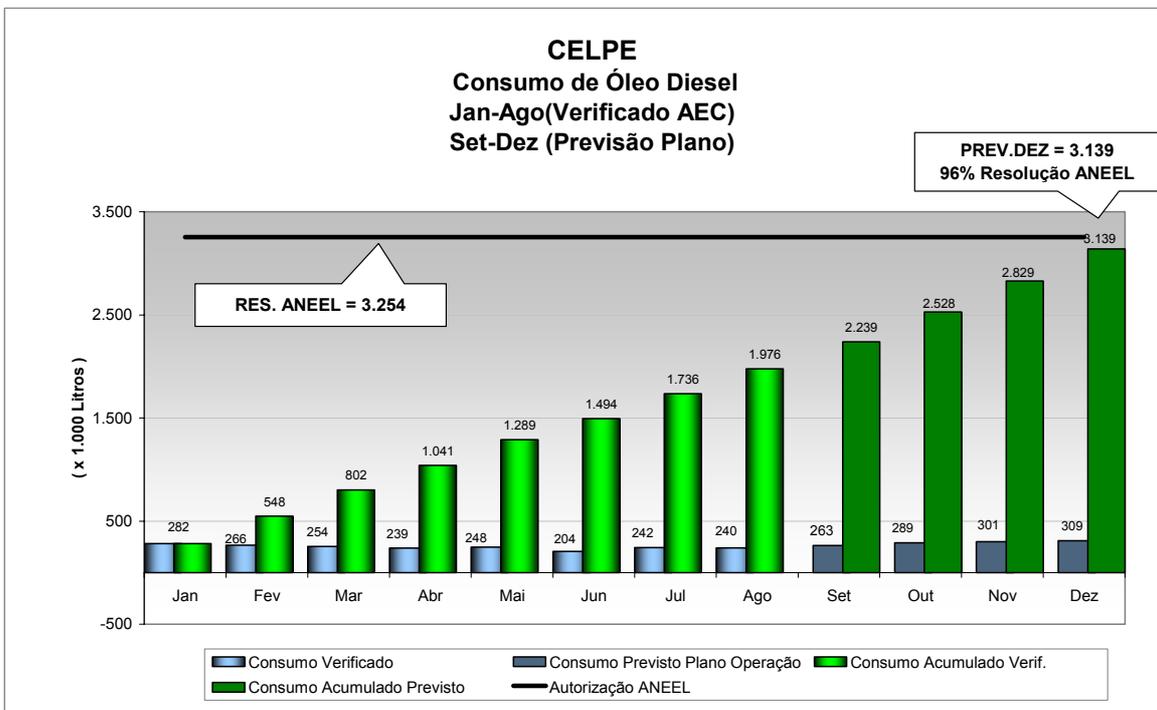


Gráfico V

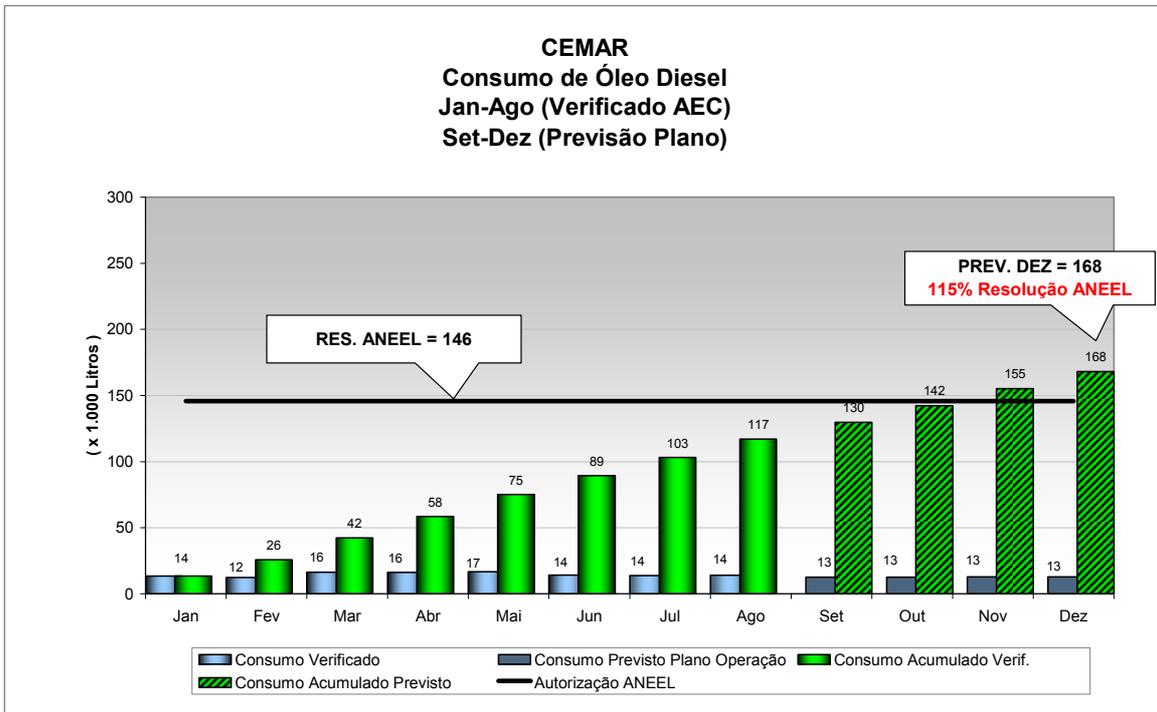


Gráfico VI

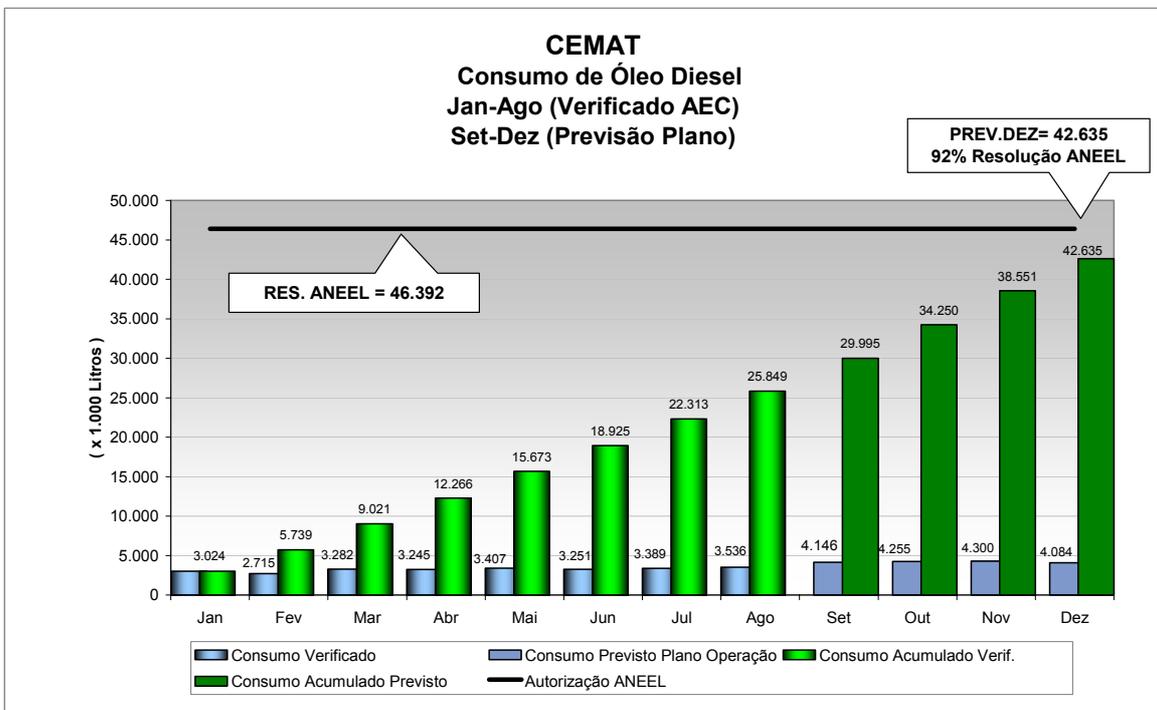


Gráfico VII

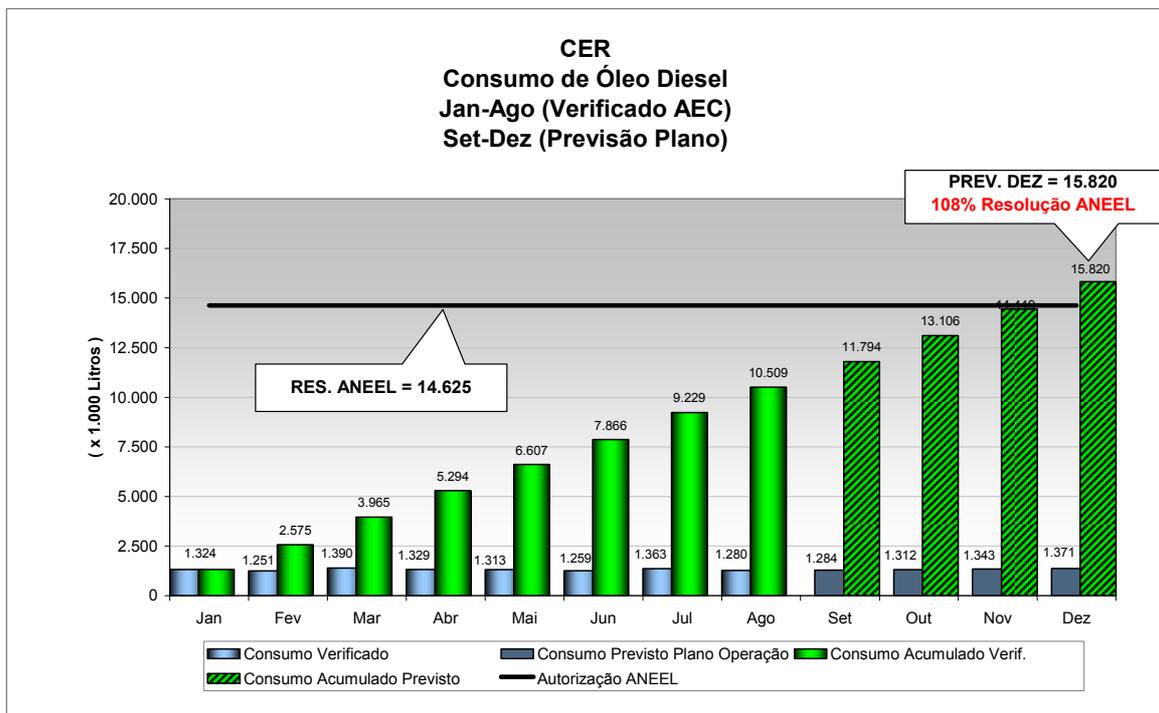


Gráfico VIII

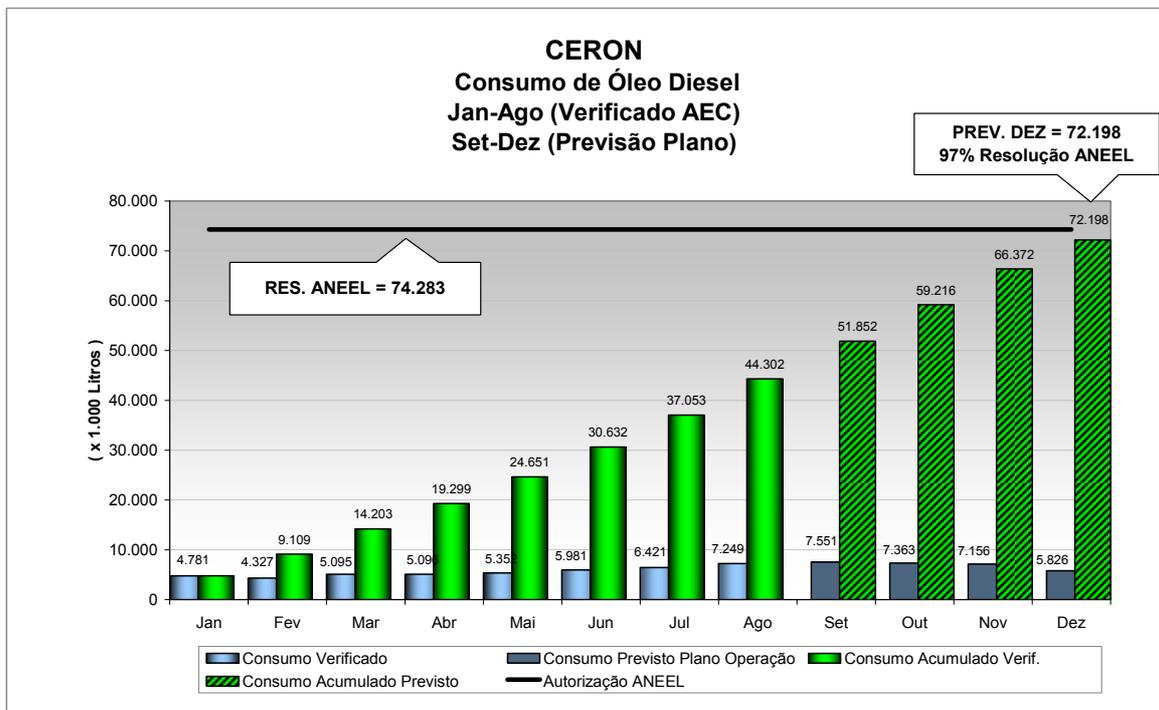


Gráfico IX

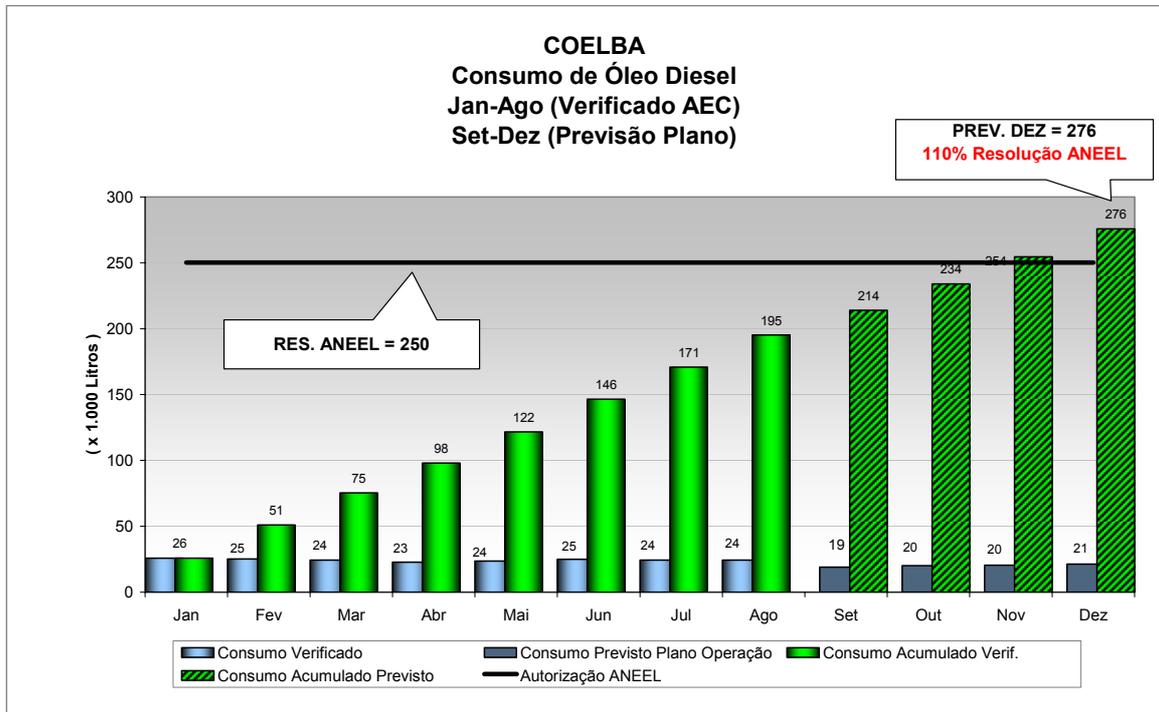


Gráfico X

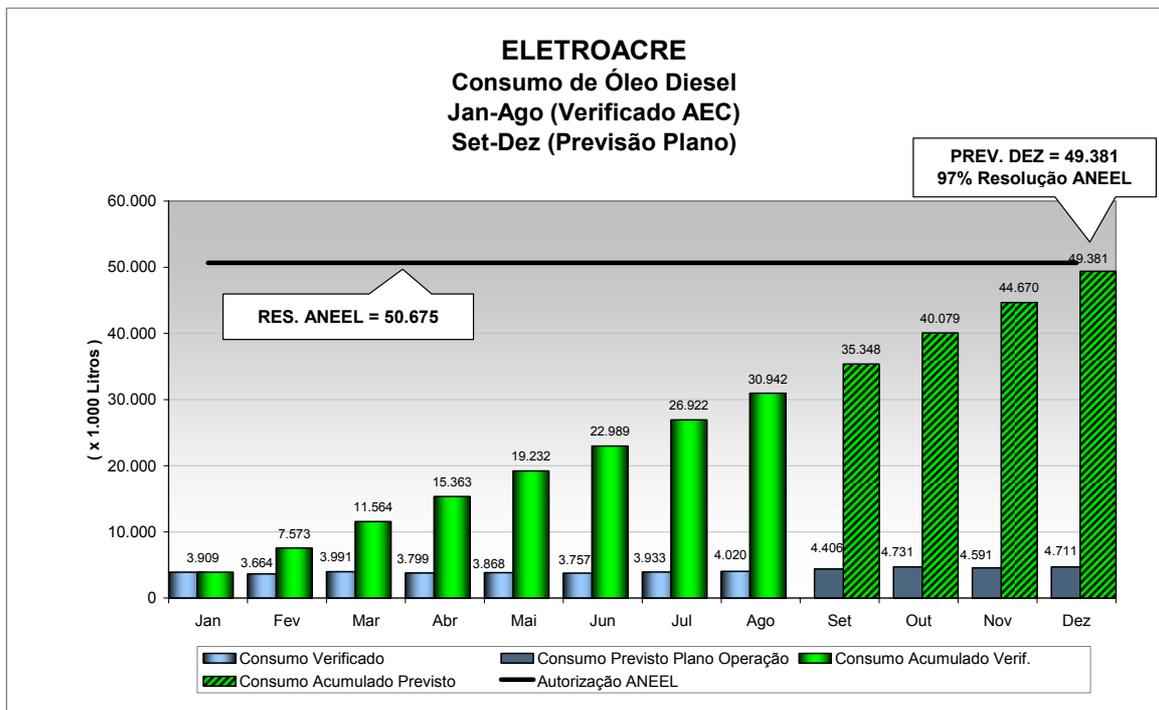


Gráfico XI

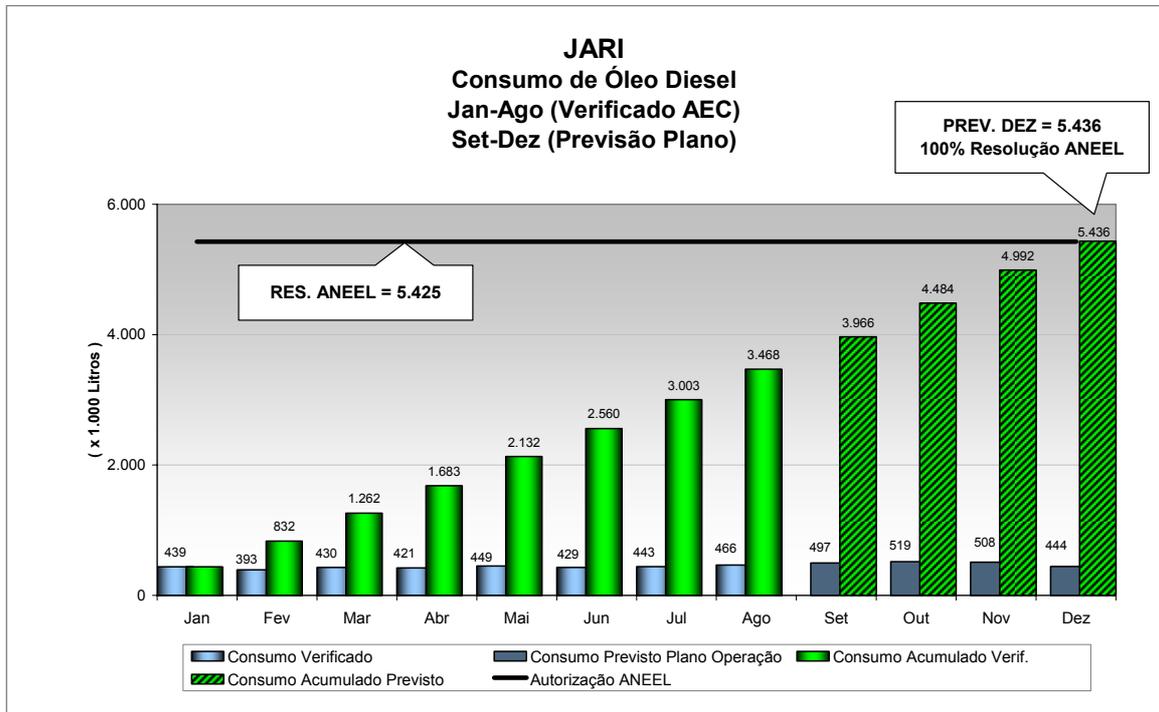


Gráfico XII

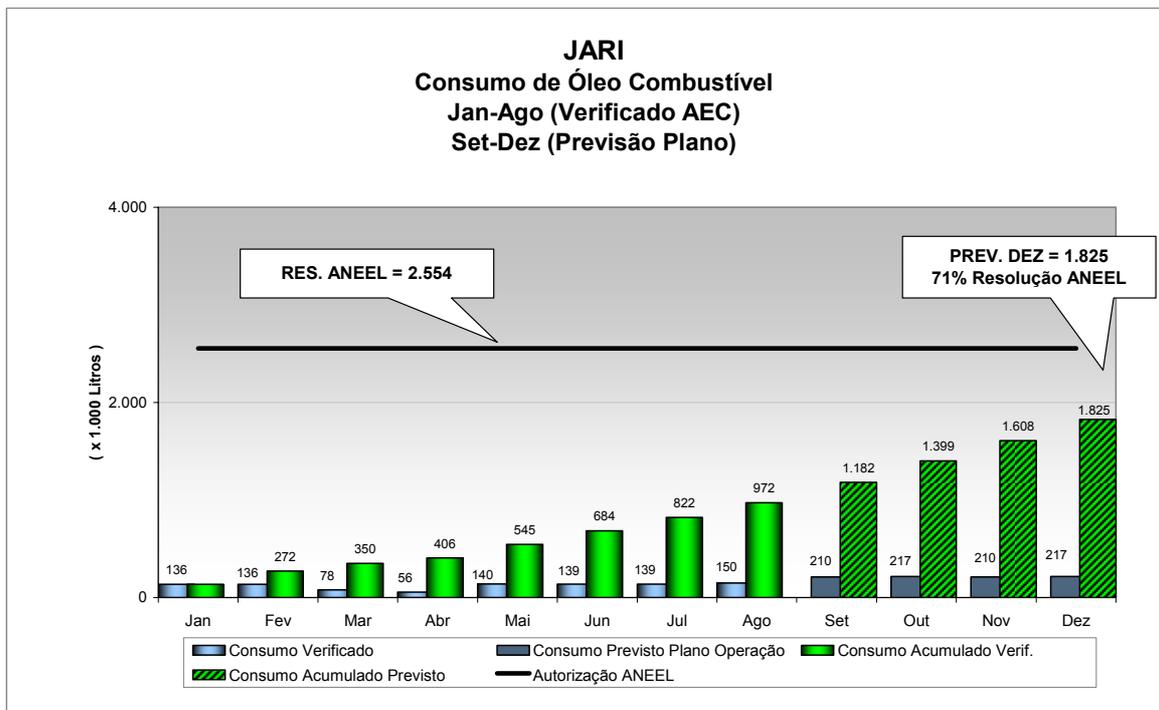


Gráfico XIII

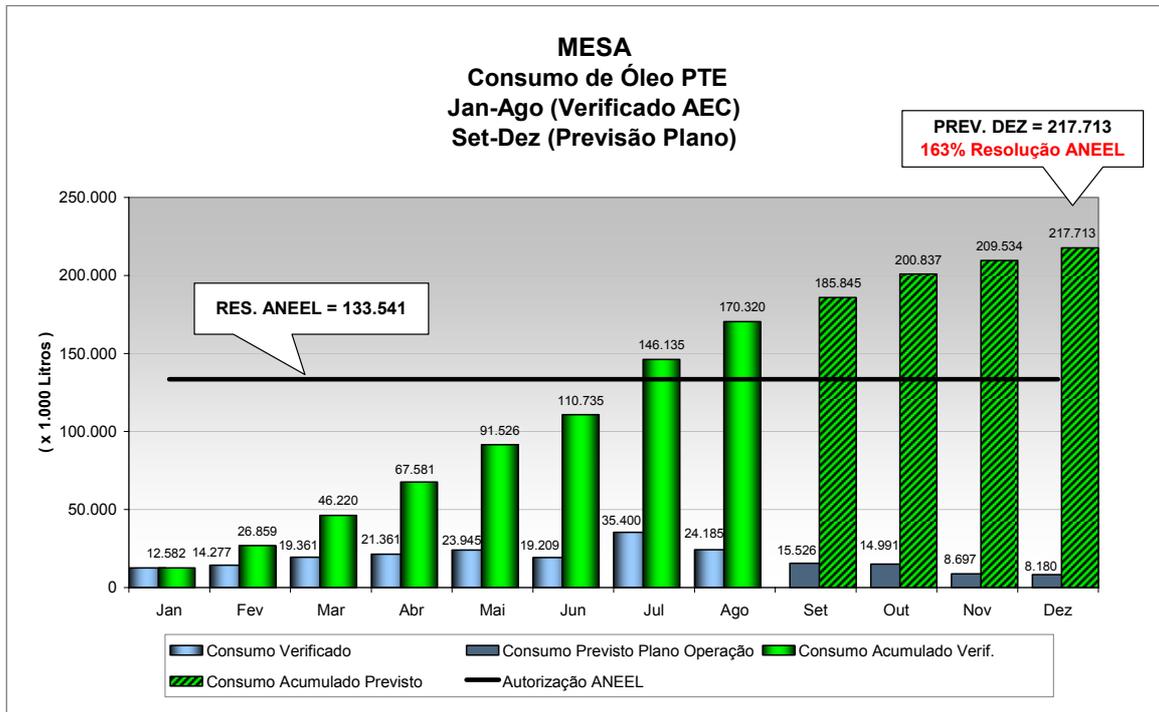


Gráfico XIV

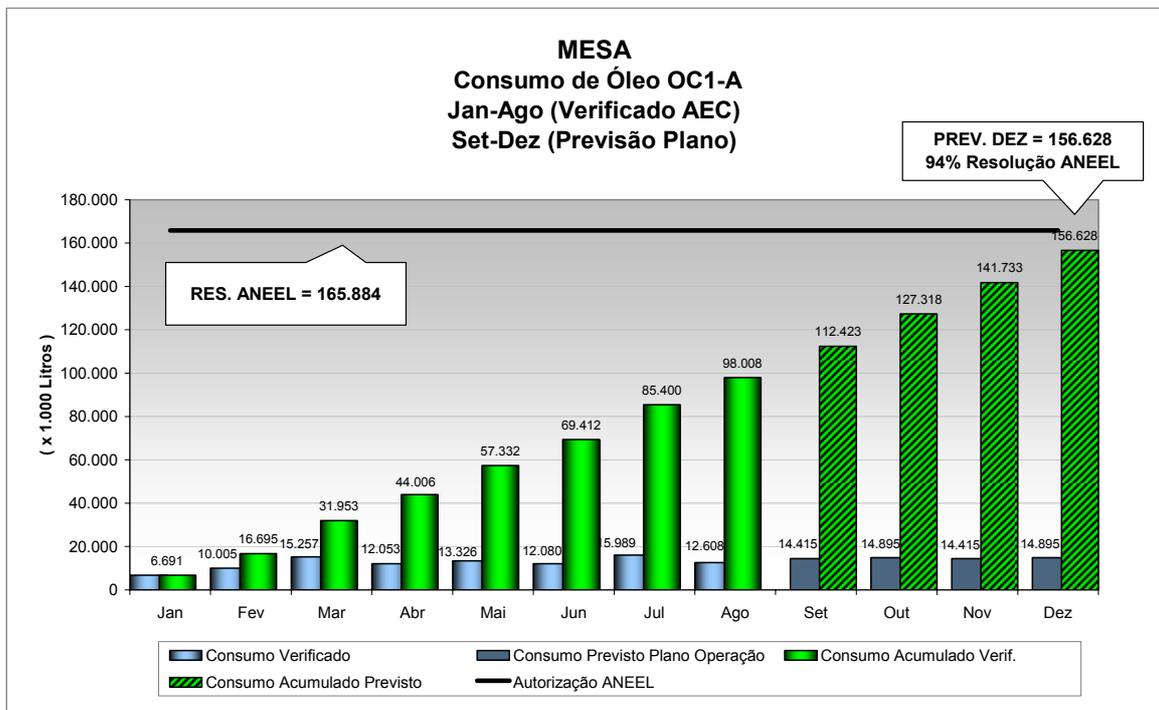


Gráfico XV

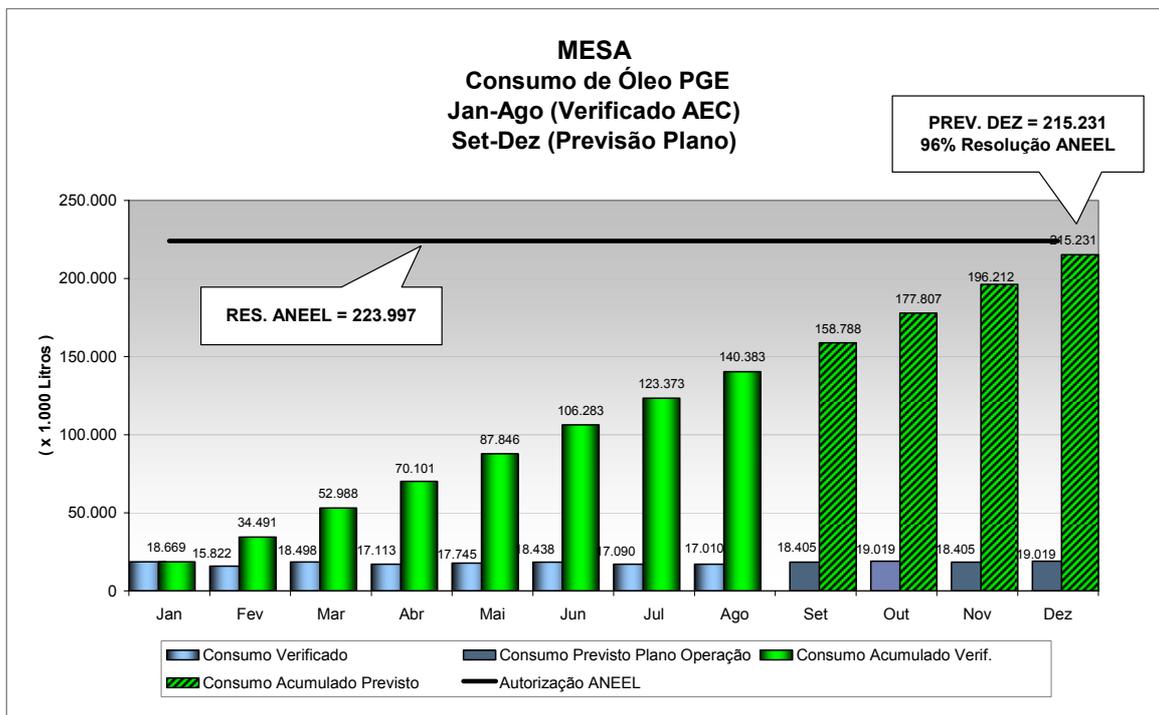


Gráfico XVI

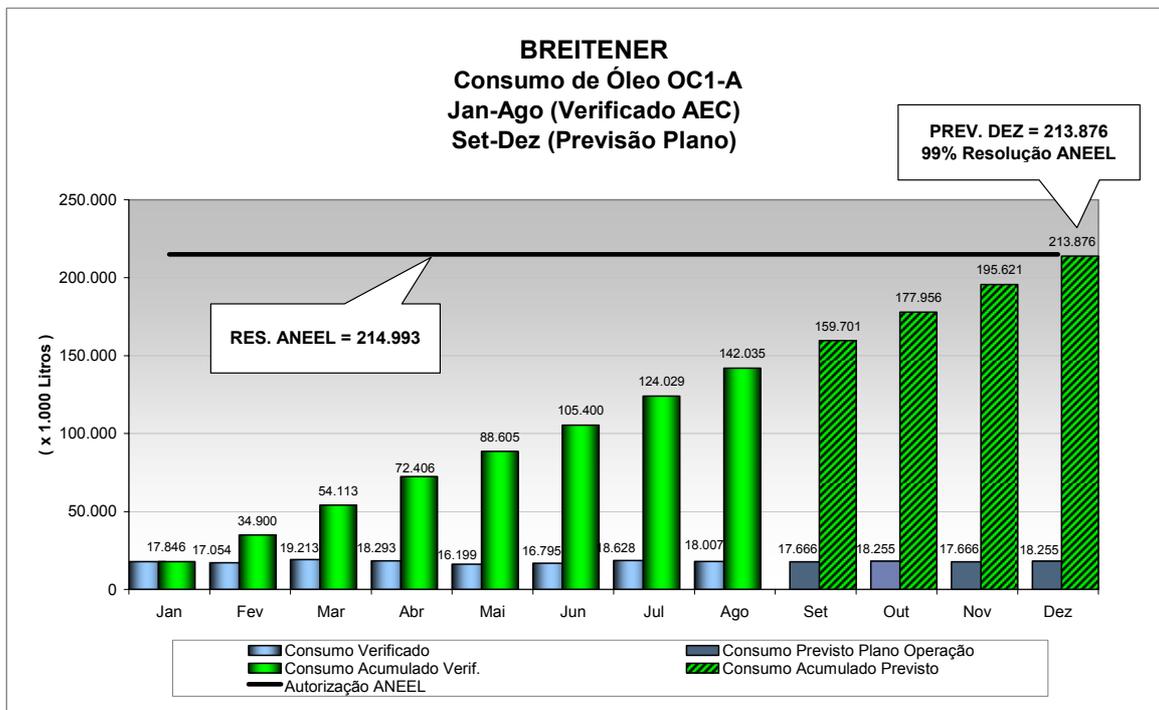


Gráfico XVII

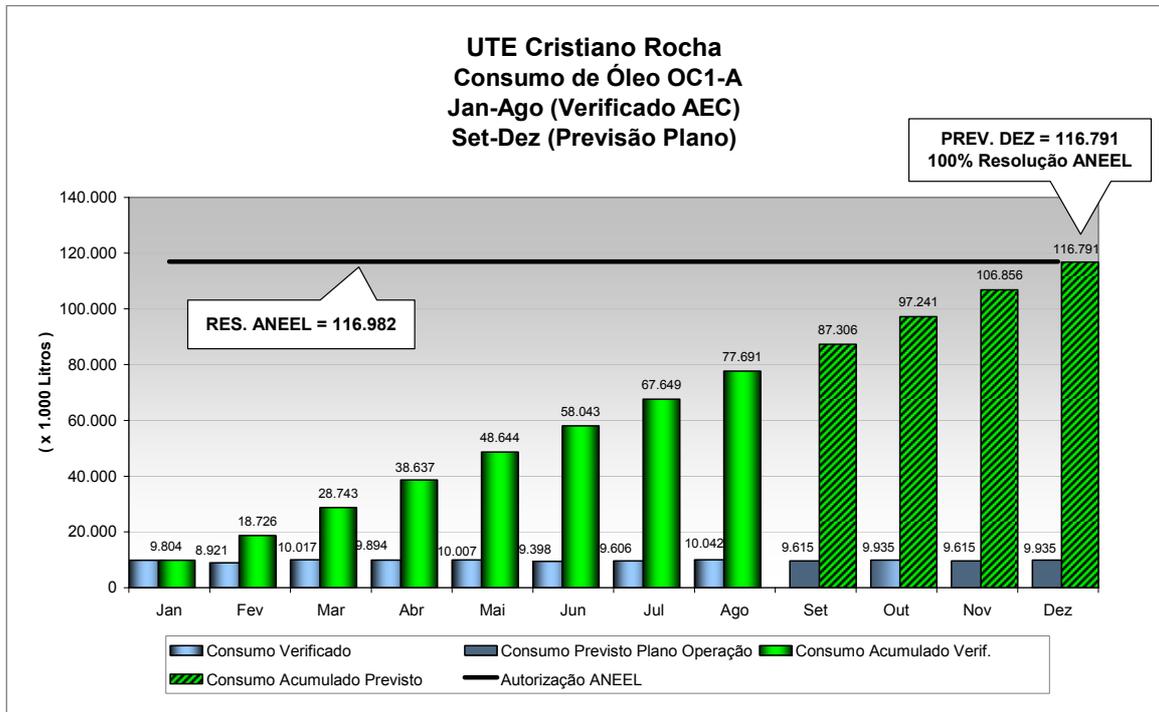


Gráfico XVIII

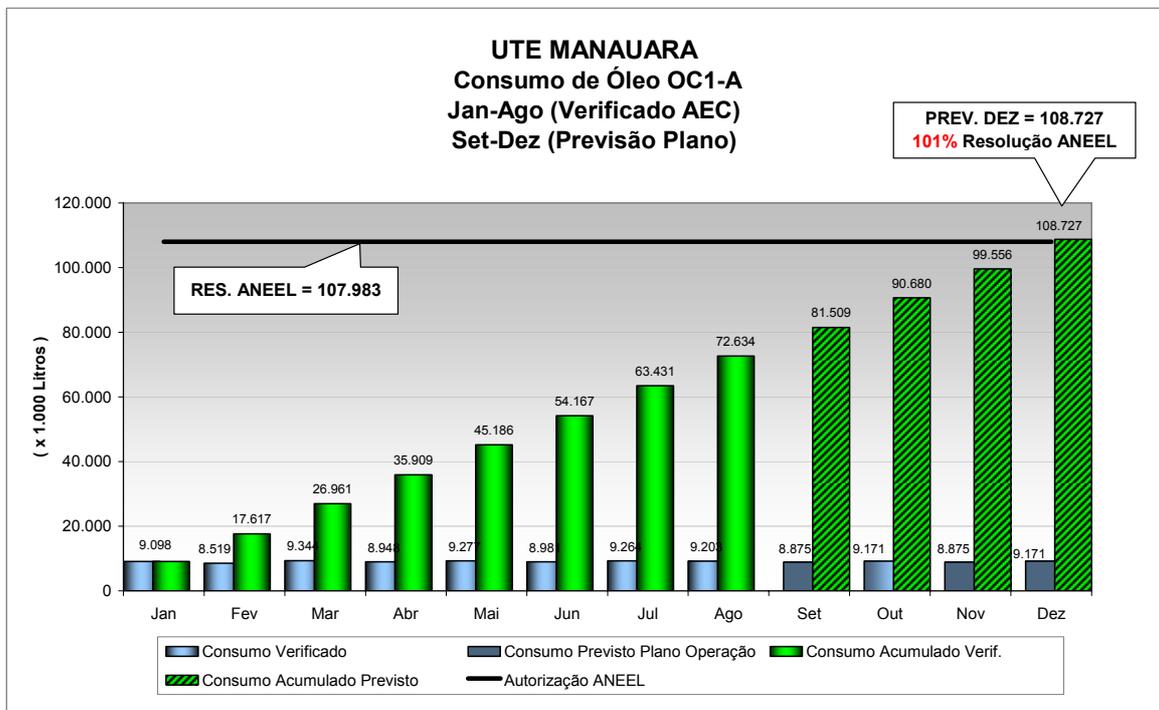


Gráfico XIX

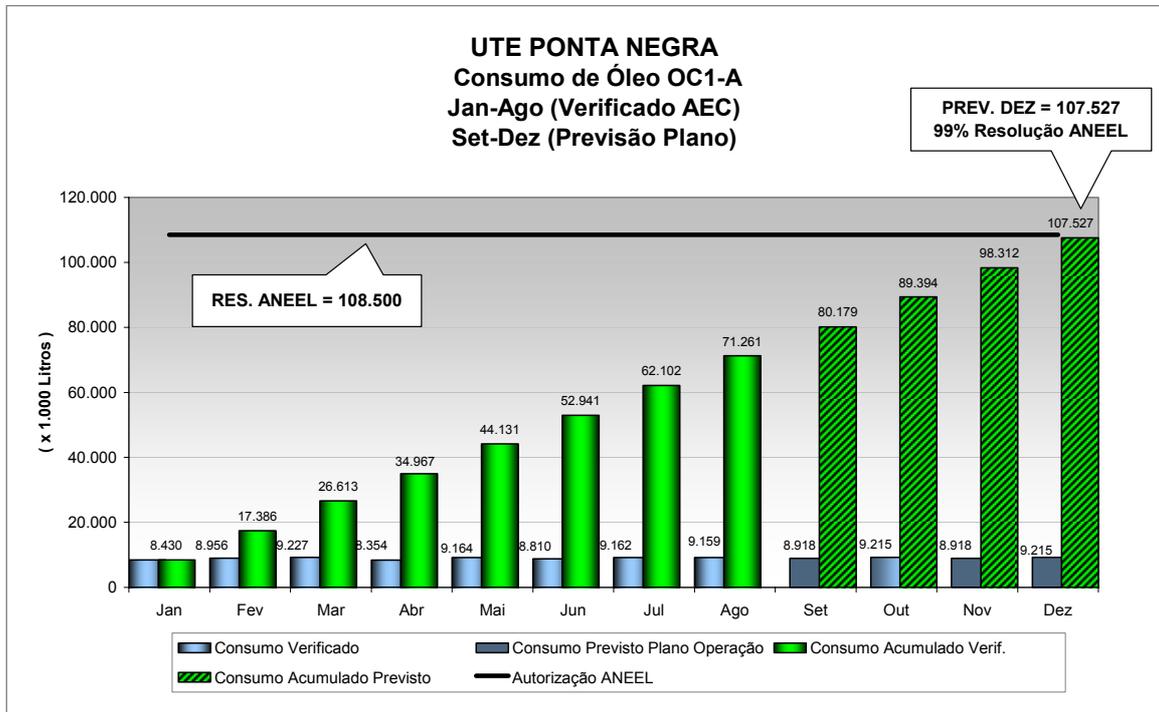


Gráfico XX

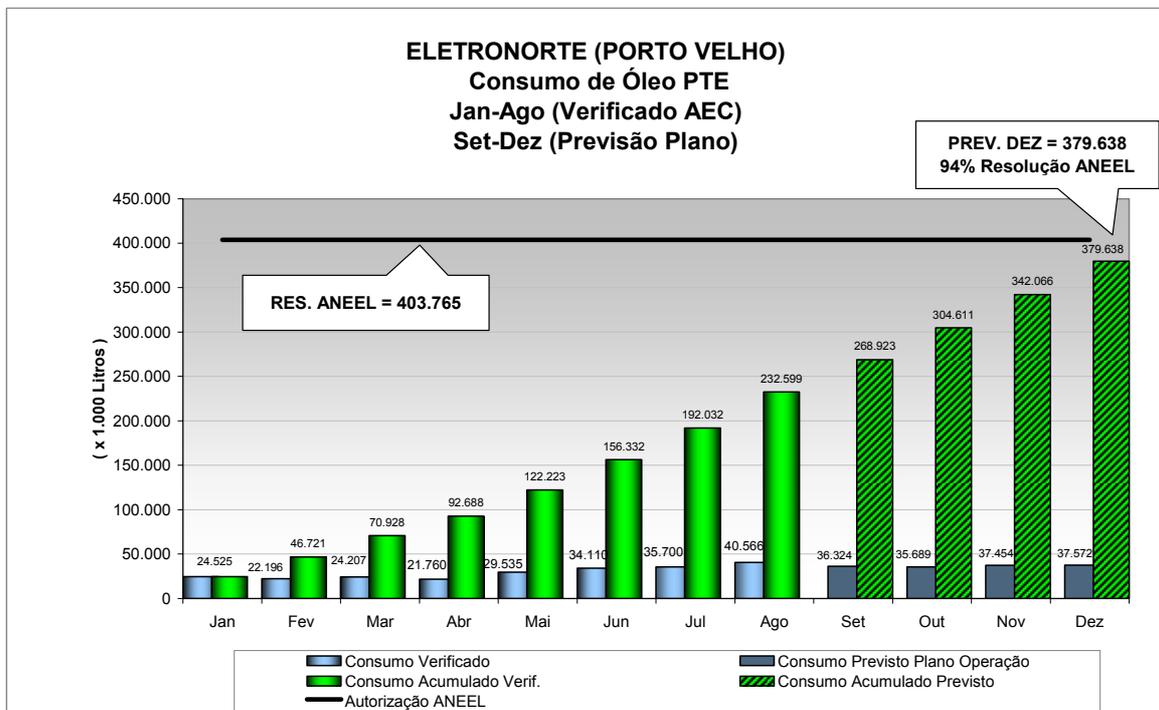


Gráfico XXI

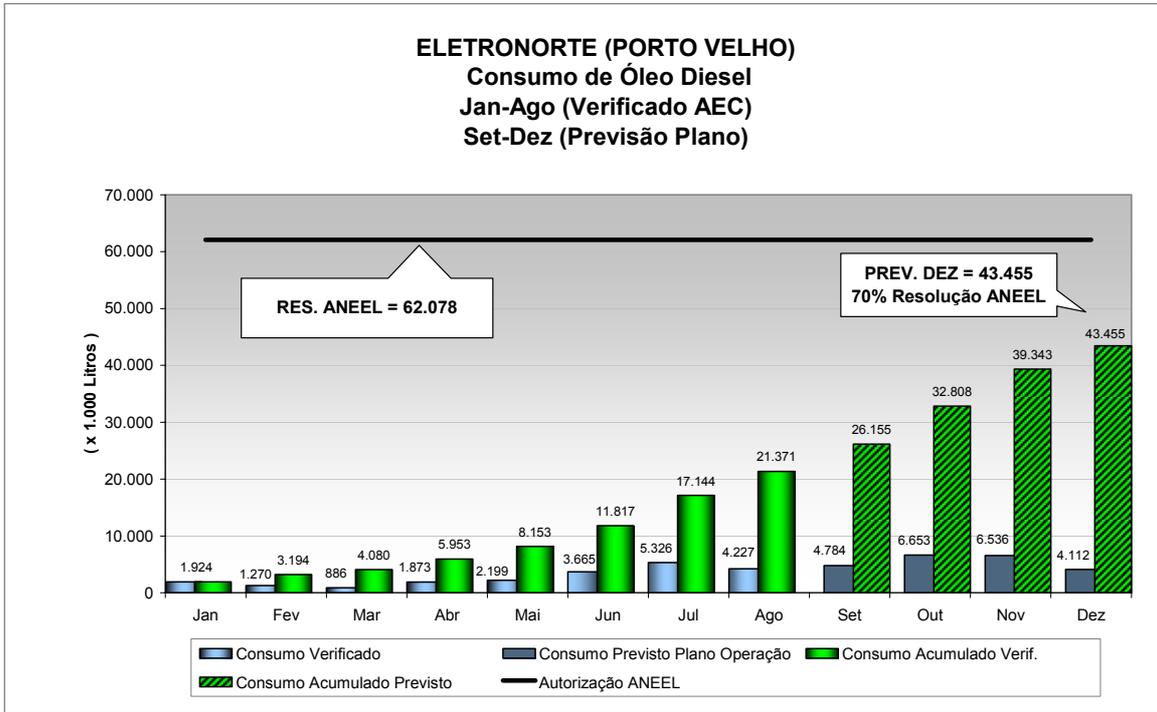


Gráfico XXII

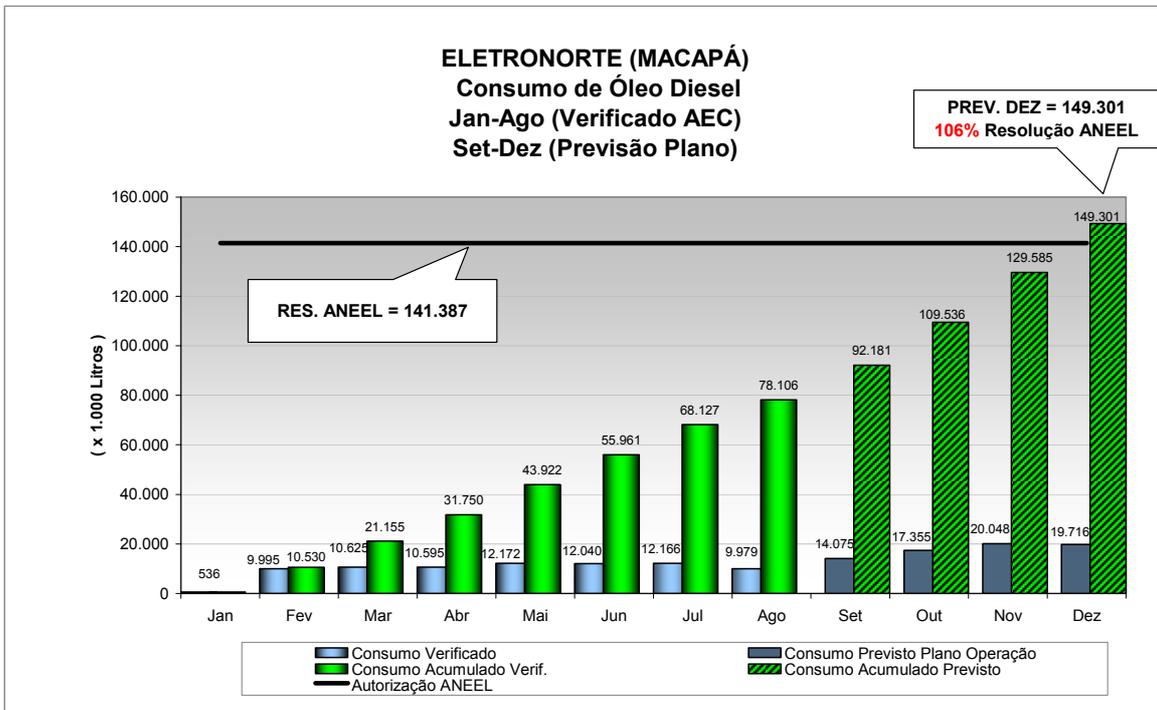


Gráfico XXIII

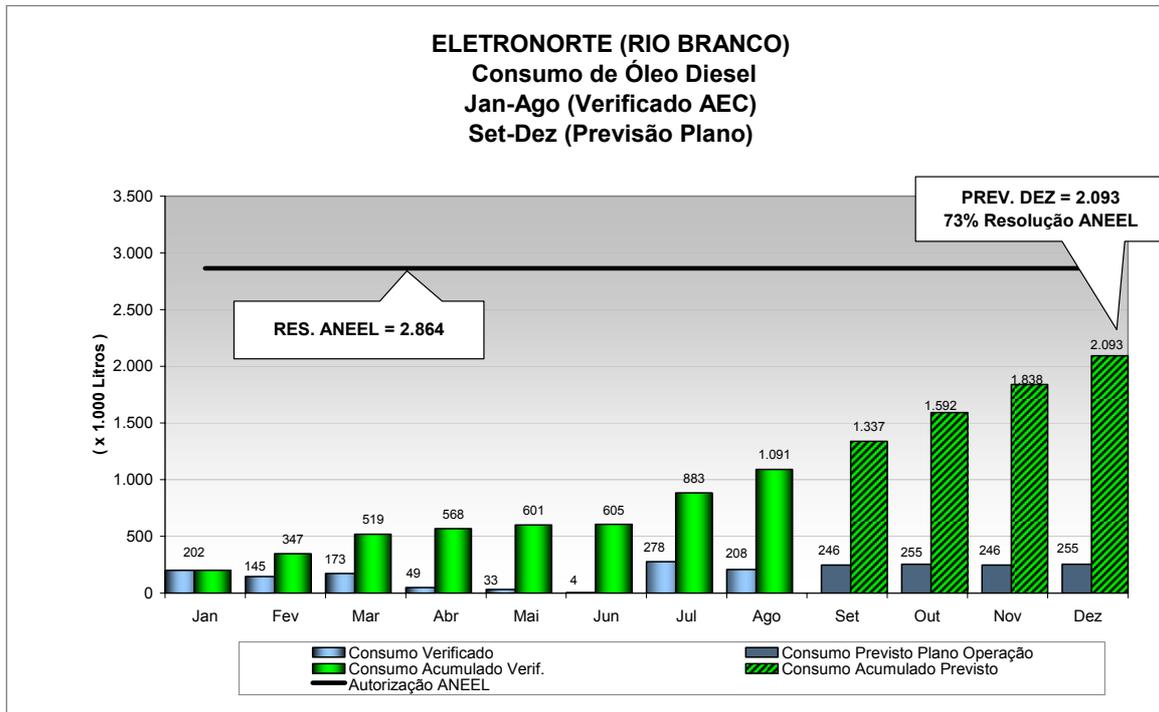
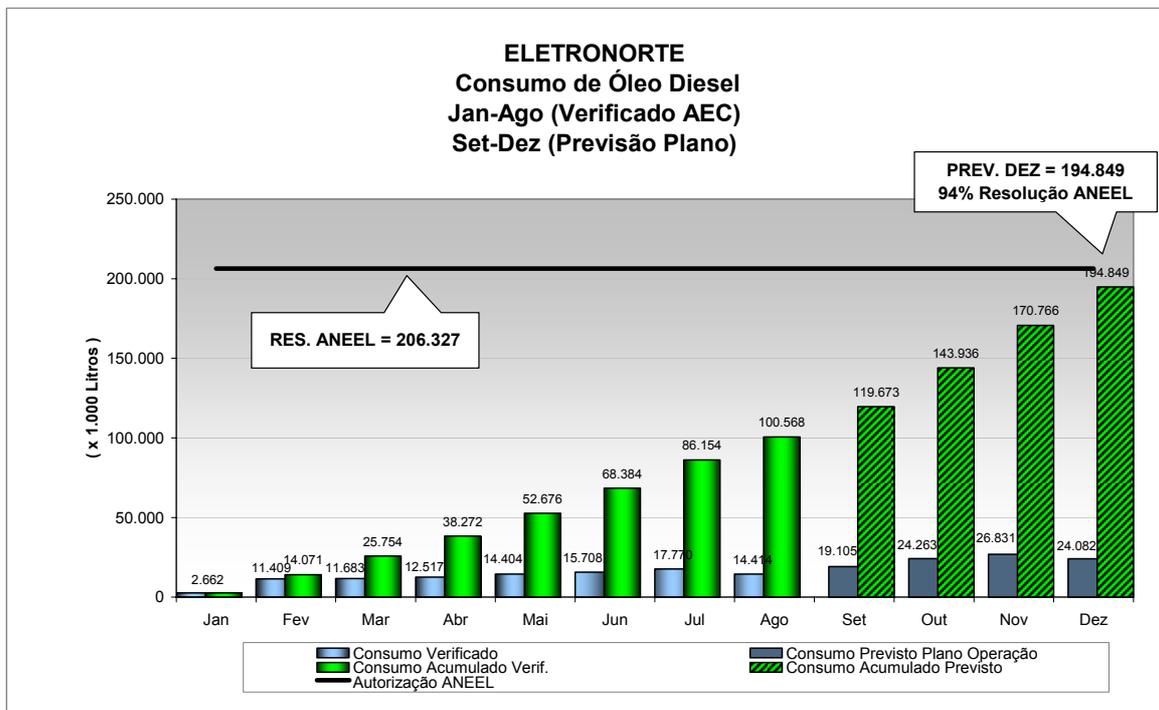


Gráfico XXIV



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

OUTUBRO/2007

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Outubro/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	242,80
	UTE Mattos (ExTambaqui)	238,10
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	226,42
	UTE Manaura	218,93
	UTE Cristiano Rocha	211,06
	UTE Ponta Negra	215,00
	UTE Mauá	348,39
	UTE EP D	367,13
	UTE Aparecida	431,29
	UTE CGE CO	-
	UTE CGE FO	-
	UTE CGE SA	-
	UTE EP B	505,58
	UTE EP A	544,88
	UTE Electron	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	341,05
	UTE Rio Branco I	507,94
	UTE Rio Branco II	536,11
	UTE Rio Acre	564,28
	UTE Rio Madeira	434,34
	PIE TN II	310,96
MACAPÁ	UTE Santana-W	331,42
	Expansão	379,78
	UTE Santana-LM	552,26

Obs.:

- 1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios dos combustíveis, sem ICMS, praticados pela BR-Distribuidora em agosto de 2007, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em agosto de 2007, descontados o valor da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;
- 2- PIE TN II operando em Ciclo Combinado a partir de 85% da Pot. Efetiva por TG.

Custos Unitários de Geração Térmica				Mês		ago/07	
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 EP W	110,0	114,0	4	253,21	242,80	(4)
	UTE Mattos (ExTambaqui)	60,0	54,3	(10)	213,33	238,10	12
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	60,0	56,2	(6)	217,11	226,42	4
	UTE Manaura	60,0	61,0	2	208,16	218,93	5
	UTE Cristiano Rocha	65,0	66,3	2	201,61	211,06	5
	UTE Ponta Negra	60,0	61,0	2	204,00	215,00	5
	UTE Mauá	65,0	55,6	(14)	342,74	348,39	2
	UTE EP D	35,0	40,1	15	380,63	367,13	(4)
	UTE Aparecida	15,4	15,3	(1)	428,83	431,29	1
	UTE CGE CO	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE CGE FO	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE CGE SA	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE EP B	80,0	63,5	(21)	506,96	505,58	(0)
	UTE EP A	0,0	3,0	-	-	-	-
UTE Electron	0,0	0,0	-	865,23	-	-	
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	39,3	22,6	(42)	345,81	341,05	(1)
	UTE Rio Branco I	0,2	0,00	(100)	507,94	507,94	0
	UTE Rio Branco II	0,2	0,10	(50)	521,09	536,11	3
	UTE Rio Acre	0,6	0,70	17	581,18	564,28	(3)
	UTE Rio Madeira	3,0	1,1	(63)	484,00	434,34	(10)
	PIE TN II	209,0	238,7	14	344,85	310,96	(10)
MACAPÁ	UTE Santana-W	26,0	21,8	(16)	331,96	331,42	(0)
	Expansão	38,0	29,5	(22)	380,59	379,78	(0)
	UTE Santana-LM	3,0	0,6	(80)	549,17	552,26	1

Obs.:

- 1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios dos combustíveis, sem ICMS, praticados pela BR-Distribuidora em agosto de 2007, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em agosto de 2007, descontados o valor da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;
- 2- PIE TN II operando em Ciclo Combinado a partir de 85% da Pot. Efetiva por TG.

7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

OUTUBRO/2007

Ata da Reunião do PMO Outubro/2007 Comitê Técnico de Planejamento - CTP

DATA: 24 e 25 de setembro de 2007

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

AGER-MT, ANEEL-SFG, CEA, CEAM, CELPA, CEMAT, CER, CERON, ELETROACRE, ELETRONORTE, MANAUS ENERGIA e ELETROBRÁS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

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

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O Coordenador do GTON/CTP, Eng^o Mario Rodrigues, agradeceu às empresas pela presença na reunião.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE SETEMBRO/2007

A ata do PMO de setembro/2007 foi aprovada por todas as empresas, com as seguintes ressalvas:

Alteração do Item 12.2 – Interligação de Félix Pinto ao Sistema Boa Vista

O estoque remanescente na UTE Félix Pinto após a interligação do sistema de mesmo nome ao Sistema Boa Vista, da BOA VISTA ENERGIA, é 36,556 m³ e não 49 m³, conforme anteriormente informado;

Inclusão do Item 11.4 – Transferências de Óleo Pertencente à CEMAT para Pagamento de Débitos junto à CCC-ISOL

O GTON/CTP aprovou a utilização de excedentes de óleo adquiridos com recursos próprios da CEMAT, e não da CCC, existentes em localidades que operam com consumo específico abaixo do limite adotado pelo GTON, para quitar débitos de óleo, junto à CCC, em localidades ineficientes, ou seja, com consumo acima do limite adotado pelo GTON. Dessa forma, a CEMAT realizou as seguintes transferências de óleo:

Usina de Origem	Usina de Destino	Quantidade Transferida (m ³)	Mês
Apiacás	Nova Bandeirantes	15	Agosto/2007
Nova Monte Verde	Nova Bandeirantes	15	Agosto/2007
Confresa	St ^a Cruz do Xingu	10	Agosto/2007
Confresa	St ^a Terezinha	10	Agosto/2007
Gaúcha do Norte	Querência	10	Agosto/2007
Ribeirão Cascalheira	Querência	5	Setembro/2007

3. RETIFICAÇÃO DO RELATÓRIO DO PMO DE SETEMBRO/2007

ITEM 7.4 - ANEXO IV – Autorização de Compras de Óleo COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente

Página 57 – A compra de óleo com cobertura da CCC-ISOL para a RIO AMAZONAS ENERGIA é de 9.488 toneladas e não de 9.290 toneladas, conforme registrado no relatório;

Página 76 – Idem;

ITEM 6 – Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL

Os valores corretos referentes à CERON nas tabelas 6.1 a 6.4 são os seguintes:

Tabela 6.1 – Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	Acum 2007	Total
Ceron	diesel	401,021	460,149	39,325	31,992	34,898	38,255	37,025	39,828	37,459	258,782	1.119,951

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

Ceron	diesel	298,727	1.950,761	-	-	29,513	36,460	50,000	39,278	29,708	184,959	2.434,447
-------	--------	---------	-----------	---	---	--------	--------	--------	--------	--------	---------	-----------

Tabela 6.3 – Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada

Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-------	--------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

6.4 – Quantidades de óleo 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	Total do Débito
Ceron	diesel	1.119,951	2.434,447	-	8,019	(1.306,477)

4. 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 de Agosto/2007 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		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
BREITENER	S	S
CEA	S	S
CEAM	S	N
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
GERA	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MANAUARA	S	S
MESA	S	S
RAESA	N	N

A Rio Amazonas Energia – RAESA encaminhou a planilha AEC de Agosto/2007 no dia da reunião. GTON/CTO solicitou correções nessa planilha que foram efetuadas pela RAESA.

Até o dia da reunião, os erros de preenchimento nos AEC da CEAM e da CER foram corrigidos por estas empresas.

5. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

Na tabela a seguir são informados o cumprimento de prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do PMO de Outubro/2007 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		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
CEAM	S	S
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	S
CERON	S	N
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MESA	S	S

Todas as empresas cumpriram o prazo de envio da planilha, cabendo a seguinte observação:

- A CERON só informou ao GTON/CTP, no dia da reunião, os valores de estoques devidos à CCC-ISOL por conta de consumo específico acima do limite adotado pelo GTON, num total de 185 m³, referentes à 1ª parcela da proposta encaminhada à ANEEL pela Carta CT/PR/178/2007, de 12 de setembro de 2007, com vistas a fundamentar o Termo de Compromisso de Ajuste de Conduta - TAC a ser firmado, em breve, com a ANEEL.

6. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE OUTUBRO/2007

Os descontos efetuados, no PMO de outubro/2007, nas quotas de óleo para cada localidade, foram baseados nos débitos acumulados no período de Julho/2005 a Agosto/2007, a exceção da CERON, cujos descontos só contemplaram a parcela 1/60 do TAC (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor e mais 24 parcelas referentes ao óleo das UTEs da própria CERON).

7. CEA

7.1. Desconto da Antecipação da Quota de Óleo Diesel para Oiapoque

Foram descontados 48 m³ conforme previsto no item 6.1 da ata do PMO de Setembro/2007.

7.2. Diferença de Quota de Óleo Diesel para Lourenço

No item 6.2 da ata do PMO de Setembro/2007 ficou acertado que seriam incluídos 6 m³ para Lourenço, remanescentes do PMO de Julho/2007. Como o débito da CEA em Lourenço, contabilizado até o AEC de Agosto/2007, era exatamente de 6 m³, essa diferença de quota foi utilizada para zerar este débito.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.887 m³ de óleo diesel.

8. CEAM

8.1. Descontos de Antecipações de Óleo Diesel

Foram realizados os descontos nas quotas de óleo diesel do PMO de Outubro/2007, conforme registrado no item 8.1 da ata do PMO de agosto/2007. Na tabela a seguir são apresentadas as quantidades descontadas bem como as previstas para serem descontadas no PMO de Outubro/2007:

Sistema	Quantidades a DESCONTAR no PMO de Outubro/2007 (m ³)	Quantidades DESCONTADAS no PMO de Outubro/2007 (m ³)	Quantidades a DESCONTAR no PMO de Novembro/2007 (m ³)
Envira	160	156	4
Estirão do Equador	15	16	- 1
Ipiranga	14	18	- 4
Palmeiras	11	11	0
Vila Bitencourt	30	15	15
Total	230	216	14

O total restante de 14 m³ será descontado no PMO de Novembro/2007.

8.2. Descontos Realizados no PMO de Outubro/2007 devido a:

8.2.1 Transferências de Óleo Não Autorizadas em Agosto/2007

No Acompanhamento de Estoque de Combustível da CEAM de Agosto/2007 foram registradas transferências de óleo diesel entre sistemas, conforme detalhado na tabela a seguir:

Sistema de Origem	Sistema de Destino	Quantidade Transferida (litros)
Apuí	Sucunduri	11.324
Boa Vista do Ramos	São Sebastião	41.840
Borba	Axinim	5.000
Caapiranga	Campinas	1.257
Castanho	Careiro	21.000
Castanho	Nova Olinda	20.182
Humaitá	Apuí	15.000
Itacoatiara	Novo Aripuanã	40.410
Manacapuru	Beruri	25.000
Manacapuru	Castanho	19.959
Manacapuru	Autazes	20.000
Parintins	Mocambo (*)	59.052
Parintins	Vila Amazônia	30.000
Parintins	Barreirinha	30.000
Stº Antº do Içá	Betânia (**)	13.400
São Paulo de Olivença	Stª Rita (**)	10.000
Total		363.424

Desse total, haviam sido autorizadas pelo GTON/CTP as transferências grifadas com (**), que totalizam 23.400 litros, conforme restrição de logística de entrega de óleo citada no item 8.6 da ata de reunião do PMO de Setembro/2007.

Dessa forma, as transferências não autorizadas pelo GTON/CTP totalizaram 340.024 litros de óleo diesel.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou, mais uma vez, que os problemas de logística que resultam em transferência de óleo entre localidades devem ser sempre justificados pela empresa junto ao GTON, por telefone e fax, no momento de sua ocorrência.

Foram abatidos dos créditos de óleo diesel acumulados pela CEAM no período de Julho/2005 até Agosto/2007, apenas nas localidades com consumo específico dentro do limite adotado pelo GTON, repetindo-se o procedimento efetuado no PMO de Setembro/2007, conforme detalhado na tabela a seguir:

Sistema com Crédito em Óleo Diesel e com Consumo Específico Dentro do Limite Adotado pelo GTON	Crédito Abatido no PMO de Outubro/2007 (litros)	Saldo do Crédito Acumulado de Julho/2005 a Agosto/2007 (litros)
Borba	46.701	0
Jutaí	15.000	0
Novo Céu	48.873	0
Rio Preto da Eva	28.163	0
Codajás	86.286	0
Total	225.023	0

Restaram 115.001 litros a serem descontados. Destes, a CEAM solicitou que o desconto de 59.052 litros de Mocambo (*) fosse efetuado no PMO de Novembro/2007, o que foi autorizado pelo GTON/CTP.

Desta forma, os 55.949 litros restantes foram descontados da quota do PMO de Outubro/2007.

8.3. Transferência de Óleo Diesel para a UTE Hermasa

A CEAM ficou de encaminhar no início de Outubro/2007 as informações solicitadas no item 8.3 da ata do PMO de Setembro/2007 para o GTON/CTO.

8.4. Desconto das Quotas Antecipadas no PMO de Setembro/2007

Foram descontadas as antecipações de quotas de óleo diesel conforme item 8.4 da ata de reunião do PMO de Setembro/2007, conforme apresentado na tabela a seguir:

Sistema	Antecipação do PMO de Outubro/2007 (m³)	Descontado no PMO de Outubro/2007 (m³)	A Descontar no PMO de Novembro/2007 (m³)	A Descontar no PMO de Dezembro/2007 (m³)
Axinim	21	30	22 - 9	-
Caburi	24	20	23 + 4	22
Caviana	19	15	20 + 4	-
Mocambo	18	20	19 - 2	19
Total	82	85	84 - 3	41

8.5. Antecipações de Quotas de Óleo do PMO de Dezembro/2007

A CEAM solicitou antecipação de parte da quota de óleo diesel do PMO de Dezembro/2007, justificando dificuldades de logística nas seguintes localidades:

Sistema	Antecipação do PMO de Dezembro/2007 (m ³)
Tabatinga	300
B. Constant	200
Fonte Boa	100
Apuí	100
Total	700

8.6. Restrição de Geração Térmica com cobertura da CCC-ISOL por conta de limitação de parque gerador autorizado pela ANEEL

No PMO de Outubro/2007, o GTON/CTP limitou a geração térmica de Parauá em 51 MWh para fins de cobertura da CCC-ISOL, embora a carga própria prevista pelo GTON/CTM fosse igual a 55 MWh. Essa limitação corresponde à máxima geração térmica compatível com o parque gerador autorizado pela ANEEL. A geração térmica que ultrapassar esse limite não terá cobertura de aquisição pela CCC-ISOL.

8.7. Restrição de Logística de entrega de óleo

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

Quantidade faturada para	Local de entrega em	Restrição
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
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

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

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

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 23.127 m³ de óleo diesel, sendo 22.987 m³ referentes ao PMO de Outubro/2007 (incluindo as antecipações de parte do PMO de Novembro e Dezembro/2007) e os restantes 140 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de Agosto/2007.

Foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 539 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou, mais uma vez, que a CEAM deve adquirir óleo para evitar o aumento sucessivo dos descontos nas quotas dos PMO por conta do processo de acumulação de débitos de óleo junto a CCC-ISOL.

O representante da CEAM informou que estão suspensas as compras óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL em virtude do acordo entre a Eletrobrás e a Petrobrás para quitação de débitos passados, com o repasse da ordem de R\$ 5 milhões por mês.

9. CELPA

9.1. Limitação de Geração Térmica COM COBERTURA da CCC-ISOL

Houve limitação de geração térmica para as UTE Juruti e Porto de Moz, devido à potência autorizada pela ANEEL. A redução da geração térmica foi de 256 MWh em Juruti e 99 MWh em Porto de Moz.

Com relação à UTE Breves, embora não tenha ocorrido no PMO de Setembro/2007 limitação de geração térmica, essa UTE já está utilizando 94% da potência autorizada pela ANEEL.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou mais uma vez que essas limitações de geração térmica permanecerão até que a CELPA obtenha junto à ANEEL, despacho atualizando o parque gerador autorizado para essa UTE.

9.2. Desconto da antecipação autorizada no PMO de Março/2007

Foi efetuado o desconto de 10 m³ de óleo diesel em Porto de Moz, conforme item 9.2 da ata de reunião do PMO de Setembro/2007.

9.3. Transferências de Óleo Pertencente à CELPA para Pagamento de Débitos junto à CCC-ISOL

O GTON/CTP aprovou as transferências de óleo de propriedade da CELPA (adquirido com recursos próprios, e não da CCC) para pagamento de débitos de óleo junto à CCC-ISOL. Essas transferências serão registradas no AEC de Outubro/2007 e não serão objeto de desconto no PMO de Dezembro/2007.

O GTON/CTP irá efetuar os devidos pagamentos na planilha de acompanhamento de débitos da CELPA, conforme detalhado na tabela a seguir:

Sistema com Crédito em Óleo Diesel e com Consumo Específico Dentro do Limite Adotado pelo GTON	Crédito Existente no PMO de Outubro/2007 (litros)	Sistema em Débito com a CCC-ISOL até o PMO de Outubro/2007	Quantidade Prevista a ser Transferida (litros)	Saldo do Crédito Existente no PMO de Outubro/2007 (litros)
Oriximiná	45.466	Monte Alegre	15.000	30.466
Oriximiná	30.480	Alenquer	7.000	23.480
Muaná	9.238	Afuá	6.000	3.238

9.4. Previsão de Quitação do Débito de Novo Progresso

A CELPA informou que está se programando para recuperar o estoque de óleo diesel devido à CCC-ISOL em Novo Progresso até o final de 2007. Atualmente, esse débito totaliza 235.362 litros, considerando o período de Julho/2005 a Agosto/2007.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 8.827 m³ de óleo diesel, sendo 8.814 m³ referentes ao PMO de Outubro/2007 e os restantes 13 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de Agosto/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 159 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

10 CELPE

Não enviou representante à reunião.

11 CEMAT

11.1. Transferências de Óleo Pertencente à CEMAT para Pagamento de Débitos junto à CCC-ISOL

O GTON/CTP aprovou a transferência de óleo de propriedade da CEMAT (adquirido com recursos próprios, e não da CCC) para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL. Essa transferência será registrada no AEC de Outubro/2007 e não será objeto de desconto no PMO de Dezembro/2007.

O GTON/CTP irá efetuar o devido pagamento na planilha de acompanhamento de débitos da CEMAT, conforme detalhado na tabela a seguir:

Sistema com Crédito em Óleo Diesel e com Consumo Específico Dentro do Limite Adotado pelo GTON	Crédito Existente no PMO de Outubro/2007 (litros)	Sistema em Débito com a CCC-ISOL até o PMO de Outubro/2007	Quantidade Prevista a ser Transferida (litros)	Saldo do Crédito Existente no PMO de Outubro/2007 (litros)
Porto Alegre do Norte	8.142	Bom Jesus do Araguaia	8.000	142

11.2. Acompanhamento da Geração Hidráulica Verificada na PCH Prata

Conforme item 11.1 da ata de reunião do PMO de Setembro/2007, a CEMAT encaminhou a carta nº 57222/SEN/SGE/2007, de 21/09/2007, com as justificativas para os desvios verificados entre o valor da geração hidráulica e o suprimento contratual da PCH Prata, respondendo à carta CTA CESI-055/2007, de 17/09/2007.

O GTON/CTO informou que as justificativas contidas no referido documento não foram suficientes para conclusão das análises dos desvios verificados 2006/2007, pois a CEMAT citou que encontra-se, em fase de assinatura, um aditivo contratual que adequará a geração prevista no contrato à realidade operativa da PCH Prata. Dessa forma, o GTON/CTO encaminhará nova correspondência solicitando encaminhamento desse aditivo, de forma a subsidiar as análises futuras da operação dessa PCH.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.669 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Outubro/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 15 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

12 CER

12.1. Limitação de Geração Térmica COM COBERTURA da CCC-ISOL

No PMO de Outubro/2007 houve limitação de geração térmica, em função da potência do parque gerador autorizado pela ANEEL, nas seguintes usinas:

Usina	Carga Própria Prevista (MWh)	Limite de Geração Térmica Autorizável em Outubro/2007 (MWh)	Redução Efetuada no PMO de Outubro/2007 (MWh)
Com. Ind. do Manoá	4	2	2
Com. Ind. Moscow	2	1	1
Com. Ind. Pium	3	2	1
Com. Ind. Xumina	5	3	2
Panacarica	6	5	1
Samaúma	2	1	1

Terra Preta	7	6	1
Vila Dona Cota	3	2	1

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou mais uma vez que essas limitações de geração térmica permanecerão até que a CER obtenha junto à ANEEL, despacho atualizando o parque gerador autorizado para essas UTE.

12.2. Autorização para Transferência do Estoque Final da UTE Félix Pinto

O GTON/CTP autorizou a transferência do estoque final existente na UTE Félix Pinto, totalizando 36.556 litros de óleo diesel, que foram confirmados pelo GTON/CTO em visita técnica realizada em 20/09/2007.

A transferência para a UTE Normandia será registrada no AEC de Outubro/2007.

12.3. Interligação da Comunidade Indígena Malacacheta ao Sistema Boa Vista

O representante da CER informou que a Comunidade Indígena Malacacheta foi interligada em 20/09/2007 ao Sistema Boa Vista, por meio de um ramal de distribuição em 13,8 kV até Cantá.

O estoque final informado no AEC de Agosto/2007 da UTE da Comunidade Indígena Malacacheta é zero. A CER ficou de informar detalhes da operação desta UTE até o dia informado da sua desativação.

O Coordenador do GTON/CTP lembrou que cabe a CER encaminhar à ANEEL documentação dando baixa do parque gerador da UTE desativada.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.240 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Outubro/2007.

O representante da CER informou que a BR Distribuidora bloqueou o envio de óleo da CCC por pendências de repasse dos recursos do fundo setorial, uma vez que a CER foi colocada no Cadastro Informativo de Créditos não Quitados do Setor Público Federal – CADIN pela Boa Vista Energia S/A. A CER informou também que está pagando a parcela referente à Energia Hidráulica Equivalente e que está negociando a retirada da empresa do CADIN.

13 CERON

13.1. Reprogramação do PMO de Setembro/2007

A CERON encaminhou fax nº 038/TGO/2007, de 19/09/2007, solicitando quotas adicionais de óleo diesel para diversas localidades, justificando valores verificados de carga própria superiores aos previstos em Agosto/2007.

O GTON/CTP encaminhou resposta por meio do fax nº 063/2007, de 26/09/2007, só atendendo parte das quantidades solicitadas, em função de justificativas não atendidas conforme análise do GTON/CTM, para as seguintes localidades:

Localidade	PMO		Fax CTP nº063/2007		PMO Reprogramado	
	Quant. (m³)	EHE (MWh)	Quant. (m³)	EHE (MWh)	Quant. (m³)	EHE (MWh)
Alvorada do Oeste	305	1067	5	16	310	1083
Calama	32	107	5	17	37	124
Cujubim	524	1829	47	163	571	1992
Demarcação	4	13	1	3,3	5	16,3
Fortaleza do Abunã (*)	15	50	10	33	25	83
Izidolândia (*)	20	66	10	33	30	99
Jaci-Paraná	205	726	35	125	240	851
Machadinho	960	3412	7	25	967	3437
Maici	1	3	0,6	2	1,6	5
Mutum Paraná (*)	29	97	15	50	44	147
Nazaré	10	33	0,8	2,6	10,8	35,6
Nova Califórnia (*)	92	320	10	35	102	355
Pacaranã (*)	40	133	15	50	55	183
São Carlos	27	90	4	14,5	31	104,5
Vista A. Abunã	347	1170	4	12	351	1182

(*) Quotas antecipadas do PMO de Novembro/2007

13.2. Devolução de Quantidades de Óleo da CCC-ISOL – Parcela 1/60 do TAC

A CERON incluiu no PMO de Outubro/2007 a previsão de compra de óleo diesel com recursos próprios referente à parcela 1/60 do Termo de Compromisso de Ajuste de Conduta que está firmando 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 localidades e as quantidades de óleo são apresentadas a seguir:

Localidade	Parcela 1/36 do TAC Devolução Programada no PMO de Outubro/2007 (m³)
Arara	10
Calama	30
Izidolândia	10
Nazaré	10
Pacaranã	20
Rolim de Moura	10
São Carlos	20
Surpresa	10
Urucumacuã	10
Vila Extrema	30
Vista Alegre do Abunã	25
Total	185

A CERON deverá comprovar junto à ANEEL, por meio de relação das Notas Fiscais, as compras realizadas para as localidades relacionadas na tabela anterior, de forma a receber a quitação definitiva da primeira parcela do TAC, incluída no PMO de Outubro/2007.

A CERON também deverá informar ao GTON, atestado pela ANEEL, as compras de óleo por localidade referente a cada parcela subsequente do TAC, que abrange o período de janeiro de 1999 a dezembro de 2005, separando-as das compras extras realizadas para pagamento de débitos de óleo, também por consumo específico acima do limite, ocorridas no período posterior ao de apuração do TAC, ou seja, a partir de janeiro de 2006.

A SFG/ANEEL informou que a proposta encaminhada pela Carta CERON CT/PR/178/2007, de 12 de setembro de 2007, com vistas a fundamentar o TAC, contempla: 35 (trinta e cinco) parcelas mensais de 185,000m³, 1 (uma) 36^a parcela de 227,263m³ de óleo glosado do PIE Guascor e outras 24 (vinte e quatro) parcelas mensais restantes, de 247,729m³, totalizando 60 meses de prazo para a reposição total do óleo devido à CCC-ISOL, referente ao consumo acima do limite adotado pelo GTON no período de janeiro de 1999 a dezembro de 2005.

Em 09 de março de 2007, por meio da Carta CT/PR/031/2007, a CERON já havia formalizado, junto à ANEEL, proposta de TAC para repor 14.437,11m³ de óleo diesel, conforme o TN nº 84/2006-SFG/ANEEL, de 15/02/2006, referente ao período acumulado de janeiro/1999 a dezembro/2005. O montante "glosado da Guascor" (janeiro/1999 a junho/2005) totaliza 8.075,241m³ e de "responsabilidade da CERON" (janeiro/1999 a junho/2005) totaliza outros 5.945,498m³. Segundo informações da própria empresa à ANEEL, o montante de julho a dezembro/2005 (Guascor+CERON) teria sido repostado nas reuniões do PMO, no total de 416,361m³, mas o GTON registrou, na tabela 6.2 do relatório do PMO de setembro/2007, que a empresa repôs apenas 298,727m³ no ano de 2005, o que deve ser corrigido mediante a devida apresentação, por parte da CERON, da planilha que consolida as Notas Fiscais, tanto à ANEEL quanto ao GTON. Para efeito de elaboração do TAC, o montante de 416,361m³ declarado pela empresa foi abatido da compra de 2.249,488m³ realizada por meio do contrato CERON/DT/122/05, de onde também foi abatido o montante a ser devolvido à CCC-ISOL, referente ao período de janeiro a dezembro/2006 no total adicional de 460,149m³ (CERON+Guascor), conforme contabilizado pelo GTON na tabela 6.1 do relatório do PMO de setembro/2007.

O restante da compra de 2.249,488m³ totaliza 1.372,978m³, e foi proposto pela empresa para redução do débito da Guascor, que passou a ser de 6.702,263m³. O contrato de fornecimento desse montante de combustível já foi firmado entre a CERON e a Distribuidora Equador de Produtos de Petróleo Ltda, em 06 de setembro de 2007. A parcela de óleo pendente, consumida pelas UTEs da própria CERON entre janeiro/1999 e dezembro/2005, no total de 5.945,49m³, que começará a ser devolvida a partir de outubro/2010, ainda não foi contratada.

13.3. Antecipação de Óleo Diesel do PMO de Novembro/2007

O GTON/CTP incluiu no PMO de Outubro/2007 as antecipações de 4 m³ e 2 m³ de óleo diesel para Calama e Urucumacua, respectivamente, antecipados do PMO de Novembro/2007.

13.4. Desconto de Transferências Não Autorizadas

A CERON realizou em Agosto/2007 diversas transferências de óleo não autorizadas pelo GTON/CTP, conforme relacionado a seguir:

Sistema de Origem	Sistema de Destino	Quantidade Transferida (litros)
Costa Marques	Rolim de Moura do Guaporé	10.000
Costa Marques	Cujubim	30.000
Costa Marques	Vista Alegre do Abunã	30.000
Costa Marques	Pacaranã	10.000
Total		80.000

No PMO de Outubro/2007 foram processados os descontos nas quotas de óleo dos sistemas que receberam essas quantidades transferidas, a exceção de Rolim de Moura do Guaporé, cujo desconto será efetuado no PMO de Novembro/2007, uma vez que sua compra no PMO de Outubro/2007 é zero.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 7.342 m³ de óleo diesel, sendo 6.478 m³ referentes ao PMO de Outubro/2007 e os restantes 864 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de Agosto/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 185 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL, conforme proposta de TAC apresentada à ANEEL.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou que a CERON deve ajustar melhor suas quotas de óleo previstas nos PMO de forma que as compras se realizem dentro do mês de vigência do PMO. Grandes quantidades de óleo previstas e não compradas representam um impacto no fluxo financeiro da CCC-ISOL, pois o recurso financeiro é arrecadado junto aos consumidores de todo o país em um determinado mês, mas não é utilizado naquele mesmo mês.

14 CEMAR

Não enviou representante à reunião.

15 COELBA

Não enviou representante à reunião.

16 ELETROACRE

16.1. Transferência de Óleo Autorizada

A ELETROACRE transferiu 20 m³ de Marechal Thaumaturgo para Cruzeiro do Sul em Agosto/2007, como parte da devolução da transferência informada no fax nº 002/TDI/07, de 26/03/2007. Restam ainda 100 m³ a serem devolvidos à Cruzeiro do Sul.

16.2. Previsão de Geração Térmica na UTE Brasília

A ELETROACRE informou que a geração prevista para Brasília em Outubro/2007 é de 2.379 MWh, ou seja, 70 MWh a menos que a carga prevista pelo GTON/CTM.

16.3. Antecipações de Quotas de Óleo dos PMO de Novembro e Dezembro/2007

Foram antecipadas as quotas de óleo diesel dos PMO de Novembro e Dezembro/2007 de Feijó e Tarauacá, justificadas pela empresa por questões de logística de transporte e entrega do óleo.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 5.161 m³ de óleo diesel, sendo 4.791 m³ referentes ao PMO de Outubro/2007 e os restantes 370 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de Agosto/2007.

O representante da ELETROACRE informou que empresa foi inserida no Cadastro Informativo de Créditos não Quitados do Setor Público Federal – CADIN pela ANEEL, por falta de pagamento da multa referente ao Auto de Infração-AI nº 009/2006-SFG, de 31/10/2006. A infração, que resultou em multa de R\$ 2.881.900,71, foi motivada pelo descumprimento de determinação da Aneel, no prazo estabelecido, para devolução de óleo à CCC-ISOL, em virtude de consumo específico acima do limite adotado pelo GTON.

O representante da SFG/ANEEL informou que a empresa deverá procurar a Superintendência de Administração e Finanças-SAF da ANEEL, objetivando negociar um eventual parcelamento da multa (com os acréscimos determinados pela legislação), de forma a evitar sua permanência no CADIN, que pode prejudicar no pagamento do fornecedor de óleo pela CCC e, em última instância, acarretar na suspensão do fornecimento, conforme ocorrido com CER. Adicionalmente, o representante da SFG informou que a ELETROACRE estava sendo novamente instada, por meio do Ofício nº 570-SFG/ANEEL, de 25 de setembro de 2007, a apresentar o Plano de Reposição do Combustível consumido acima do limite de consumo específico estabelecido pelo GTON, no período de janeiro/1999 a dezembro/2005, pois a obrigação de reposição não se encerra com o pagamento da multa.

17 ELETRONORTE

17.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

17.1.1 Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

Os custos unitários de geração térmica considerados no PMO de Outubro/2007 são os apresentados na tabela a seguir.

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Outubro/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
PORTO VELHO/RIO BRANCO	PIE TN I	341,05
	UTE Rio Branco I	507,94
	UTE Rio Branco II	536,11
	UTE Rio Acre	564,28
	UTE Rio Madeira	434,34
	PIE TN II	310,96

Nota: Custos unitários obtidos a partir do produto dos preços Médios Sem ICMS praticados pela BR em Agosto/2007 pelos Consumos Específicos Sem Limitação, verificados em Agosto/2007, descontado o valor da TEHE.

17.1.2 Autorização Quotas de Óleo para as UTE em Rio Branco

Foram autorizadas neste PMO quotas de óleo diesel para as UTE Rio Branco I, II e Rio Acre de forma a atender a necessidade do mercado bem como manter as condições operacionais dessa UTE.

As quotas de óleo dos PMO de Setembro, Outubro, Novembro e Dezembro/2007 para a UTE Rio Madeira foram antecipadas no PMO de Agosto/2007.

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

17.1.3 Retificação da Quota de Óleo Diesel do PMO de Agosto/2007 – UTE Rio Madeira

Na reunião do PMO de Outubro/2007 a ELETRONORTE informou que foram entregues pelo fornecedor de combustível 14 m³ de óleo diesel acima do valor da quota do PMO de Agosto/2007 autorizada para a UTE Rio Madeira. Como não há mais quota por autorizar para essa UTE em 2007, conforme citado no item anterior e de forma a evitar a glosa, a ELETRONORTE solicitou que esses 14 m³ fossem considerados como uma antecipação da quota de óleo diesel do PIE Termonorte I do PMO de Outubro/2007. Embora sendo um problema comercial envolvendo a ELETRONORTE e o fornecedor de combustível, o GTON/CTP aceitou a proposta da ELETRONORTE, na condição de que a Energia Hidráulica Equivalente fosse calculada com base na geração térmica da UTE Termonorte I, que é mais eficiente que a UTE Rio Madeira, e conseqüentemente, arcando com um Custo de Energia

Hidráulica Equivalente maior. Dessa forma, a ELETRONORTE deverá formalizar seu pleito, bem como o recálculo do Custo de Energia Hidráulica Equivalente, por intermédio de correspondência a ser enviada para a equipe responsável pela CCC na ELETROBRÁS.

Dessa forma, do total de 7.133 m³ de óleo diesel previstos no PMO de Outubro/2007 para o PIE Termonorte I, deverão ser entregues apenas 7.119 m³, de forma a compensar a entrega dos 14 m³ de óleo diesel entregues a mais na UTE Rio Madeira no PMO de Agosto/2007.

17.1.4 Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UHE SAMUEL - parada de 1 UG para revisão de horas vencidas de operação;
- TG nº 1 da UTE RIO MADEIRA – indisponível de 28/06 a 31/12/2007 – manutenção corretiva na excitatriz;
- UTE TERMONORTE II

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
UG 1	07/10/07	12/10/07	Manutenção programada
UG 3	01/10/07	06/10/07	Manutenção programada

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)
Sistema Porto Velho							
PIE TERMONORTE I	DIESEL	7.133	0	7.133	29.971	215	0
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	41.362	0	41.362	114.576	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0
Sistema Rio Branco							
RIO BRANCO II	DIESEL	45	0	45	150	0	2
RIO BRANCO I	DIESEL	45	0	45	150	0	0
RIO ACRE	DIESEL	147	0	147	445	0	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m ³)	237	0	237	745	0	2
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m ³)	7.133	0	7.133	29.971	215	0
TOTAL Porto Velho	PTE (m ³)	41.362	0	41.362	114.576	0	0

17.2. Sistema Macapá

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

Os custos unitários de geração térmica considerados no PMO de Outubro/2007 são os apresentados na tabela a seguir:

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Outubro/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MACAPÁ	UTE Santana-W	331,42
	Expansão	379,78
	UTE Santana-LM	552,26

Nota: Custos unitários obtidos a partir do produto dos preços Médios Sem ICMS praticados pela BR em Agosto/2007 pelos Consumos Específicos Sem Limitação, verificados em Agosto/2007, descontado o valor da TEHE.

17.2.2. Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UG nº 2 da UHE Coaracy Nunes – indisponível desde 29/08 com previsão de retorno para 31/10/2007 para correção de avarias no estator;
- Motor nº 6 da UTE Santana-W – indisponível de 1 a 31/10/2007 para manutenção preventiva;

17.2.3. 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 referência (mês)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.834	0	7.834	29.015	0	0
SANTANA W	DIESEL	6.785	0	6.785	28.271	0	0
SANTANA LM	DIESEL	1.427	0	1.427	3.785	256	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	16.046	0	16.046	61.071	256	0

18 JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

19 MANAUS ENERGIA

19.1. Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UTE MAUÁ – UG nº 1 – indisponível até 10/10/2007 para manutenção corretiva da parede refratária da caldeira;
UG nº 3 – indisponível até 15/10/2007 para manutenção corretiva (parada longa);
- UTE W – 2 (duas) UG indisponíveis para manutenções programadas para outubro/2007 (paradas curta e longa);
- UTE D – UG nº 41 – indisponível até 25/10/2007 para manutenções corretivas (turbina enviada para os EUA);
- UTE Aparecida – UG nº 8 – retorno a operação previsto para 01/10/2007;
- UTE-ELECTRON - todas as unidades em overhaul (revisão geral) com previsão de término do 1º bloco (UG 1, 2 e 3) para março de 2008 e do 2º bloco (UG 4, 5 e 6) para junho de 2008.

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

Os custos unitários de geração térmica considerados no PMO de Outubro/2007 são os apresentados na tabela a seguir.

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Outubro/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	242,80
	UTE Mattos (ExTambaqui)	238,10
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	226,42
	UTE Manaura	218,93
	UTE Cristiano Rocha	211,06
	UTE Ponta Negra	215,00
	UTE Mauá	348,39
	UTE EP D	367,13
	UTE Aparecida	431,29
	UTE CGE CO	-
	UTE CGE FO	-
	UTE CGE SA	-
	UTE EP B	505,58
	UTE EP A	544,88
	UTE Electron	-

Nota: Custos unitários obtidos a partir do produto dos preços Médios Sem ICMS praticados pela BR em Agosto/2007 pelos Consumos Específicos Sem Limitação, verificados em Agosto/2007, descontado o valor da TEHE.

19.3. Desconto na Quota de Óleo da UTE “D”

Foram descontados 14.841 litros da quota de óleo PTE da UTE D em razão da perda por limpeza do tanque T-78 registrada no AEC de Agosto/2007.

19.4. Questionamento da ANEEL sobre ultrapassagem da quota de PTE do Plano de Operação

O representante da ANEEL questionou o fato do total de compra de óleo PTE autorizado nos PMO até setembro já ter alcançado 153% do valor previsto no Plano de Operação/2007.

A MANAUS ENERGIA comentou que, quando da elaboração do Plano de Operação/2007, havia a indicação de que as unidades geradoras das UTE Flores, Cidade Nova e São José seriam adquiridas pela MANAUS ENERGIA e que operariam desde o início de 2007, o que não se verificou até então.

Tendo como base o relatado pela MANAUS ENERGIA, a ANEEL ressaltou que essas usinas não seriam utilizadas como reserva de geração, mas sim para atendimento normal da carga existente, e que, portanto, não poderiam estar isentas da implantação do Sistema de Coleta de Dados – SCD (Resolução ANEEL nº 163/2005).

19.5. Descontos de Óleo – Posição da MANAUS ENERGIA

A MANAUS ENERGIA reiterou a sua posição com relação aos descontos nas autorizações de compras de óleo nos PMO, por conta de consumo específico acima dos limites adotados pelo GTON, conforme já registrado no item 18.4 da ata do PMO de outubro/2006.

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

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		PMO 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)
PIE EL PASO W	PGE	17.163	0	17.163	85.558	0	0
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	11.398	0	11.398	37.055	45	0
PIE EL PASO D	PTE	6.130	0	6.130	22.267	0	0
UTE APARECIDA	PTE	5.144	0	5.144	16.222	23	0
PIE EL PASO B	PTE	15.836	0	15.836	43.327	3.199	0
PIE EL PASO A	PTE	0	0	0	0	0	0
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	943	0
TOTAL	PTE	27.110	0	27.110	81.816	4.165	0
	PGE	17.163	0	17.163	85.558	0	0
	COMBUSTÍVEL (ton)	11.398	0	11.398	37.055	45	0
	DIESEL	-	-	-	-	-	-
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	697
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	299
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	18.570	0	18.570	89.279	0	996
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.817	0	9.817	48.360	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.196	0	9.196	44.641	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.330	0	9.330	44.641	0	0

20 ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

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

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

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

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

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

21 PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de NOV + PLANO 2008	23 e 24/10 – empresas do interior 25 e 26/10 – empresas das capitais
PMO de DEZ	27 e 28/11
PMO de JAN/2008	18 e 19/12

**REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO DO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – PMO
OUTUBRO - 2007**



Data: 24 de SETEMBRO de 2007

Hora: 14 horas

Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
JOSE CARLOS M. MACHADO	CELPA	ROD. A. MOUTENEGRO, KM 8,5	(91) 3216-1479	(91) 3216-1429	jozemachado@celpa.com.br
JOÃO ROBERTO ROCHA SENA	GER	AV. PRES. CASTELO BRANCO, 451	(95) 3223-2920	(55) 36232950	joao.roberto@cer.br gov. RR.
CARLOS DA SILVA BENCHART	GER	AV. PRES. CASTELO BRANCO, 451	-	-	carlosbenchart@hotmail.com
RAFAEL C. DA SILVA	SFG/ANEEL	SGAN 603 - ASA NORTE - BRASILIA - DF	(61) 2192-8775	(61) 2192-8941	clibelle@aneel.gov.br
Milton R. Magosso Campalves	SFG/ANEEL	SGAN 603 - BRASILIA - DF	61-2192-8775	61-2192-8971	magosso@aneel.gov.br
HERALDO DE O. LIMA	MESA	SE-MANAUAS I - MANAUAS AM	92-3647-1571	3647-1584	heraldolima@eln.gov.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	SOL. ED. VENTANZO 300 BL. C. SNA 841	(61) 3425-5254	(61) 3328-6024	FERRARI@ELN.GOV.BR
IVAN REZENDE	ELETRONORTE	SOL. ED. VENTANZO 300 BL. C. SNA 841	(61) 3425-5254	(61) 3328-6024	IVAN.REZENDE@ELN.GOV.BR
Julio Cesar Frattoso	ELETROPARÁ	RUA VALÉRIO MAGALHÃES, 221	(68) 3322-5718	(68) 3322-5841	esum@elapara.com.br
Luiz Augusto A. Neto	CERON	RUA JOSÉ DE A. GULCOE	69 3216 7088	69 3224 2021	joao@ceron.com.br
MARIO A. F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º AND	(21) 2514-6373	(21) 2514-6408	mario.rodrigues@eletrobras.com
GUSTAVO A. BRAGNE	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º AND	(21) 2514-6498	11	GBRAGNE@ELETROBRAS.COM

