

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

DEZEMBRO / 2007

GTON / CTP – 013/2007

DEZEMBRO 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. 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 Dezembro/2007	15
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP Dezembro/2007	29
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais Dezembro/2007.....	47
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação Dezembro/2007	81
7.6 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto Plano de Operação/2007 X Verificado	89
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica	103
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião Dezembro/2007.....	107

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 dezembro/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 Novembro: 60% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Novembro: 64% V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Dezembro: 48% 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 Novembro: 4% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Novembro: - 3%V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Dezembro: 7% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Controlar a geração hidráulica de forma a não atingir armazenamentos inferiores a 5% V.U.</p> <p>✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho para Rio Branco</p>
Macapá	<p>Previsto para Dezembro:</p> <p>Geração Hidráulica: 32%</p> <p>Geração Térmica: 68%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)</p>

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

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

5. Compras de 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 compras aprovadas pelo GTON/CTP, acumuladas até dezembro/2007.

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

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas ANEEL(*) (I)	Compras de Óleo Acumuladas até PMO Dez/2007(*) (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel	22.649	21.415	95
CEAM	Diesel	233.757	237.755	102
CELPA	Diesel	99.339	95.356	96
CEMAT	Diesel	46.392	40.173	87
CER	Diesel	14.739	14.188	96
CERON	Diesel	67.415	71.611	106
ELETROACRE	Diesel	50.675	48.059	95
ELETRONORTE – R.Branco	Diesel	2.865	1.626	57
ELETRONORTE – P. Velho	Diesel	62.078	39.909	64
ELETRONORTE – P. Velho	PTE	403.765	377.716	94
ELETRONORTE – Macapá	Diesel	141.387	146.953	104
MANAUS ENERGIA	PTE	133.541	274.628	206
	PGE	223.997	209.222	93
	Combustível	165.884	140.988	85
BREITENER MATTOS (ex TAMBAQUI)	Combustível	107.466	104.848	98
BREITENER FRAN (ex JARAQUI)	Combustível	107.466	109.171	102
CIA ENERG. MANAUARA	Combustível	107.983	109.683	102
GER. DE ENERGIA DO AMAZONAS	Combustível	108.500	108.291	100
RIO AMAZONAS ENERGIA	Combustível	116.982	115.524	99
CGE	Diesel	80.578	-	-
CELPE	Diesel	3.254	3.213	99
CEMAR	Diesel	146	128	88
COELBA	Diesel	250	192	77
JARI CELULOSE	Diesel	5.425	5.949	110
	Combustível	2.554	2.005	79
TOTAL	Diesel	830.949	726.527	87
	PTE	537.306	652.344	121
	Combustível	716.835	690.510	96
	PGE	223.997	209.222	93

(*) 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 novembro/2007, a geração térmica a óleo PTE foi 100% 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 Mauá e UTE W, neste mesmo período, em razão do aumento da indisponibilidade de suas unidades geradoras. Estes fatos contribuíram para compras acumuladas de óleo PTE, até o PMO de novembro/2007, 106% acima das previstas no Plano de Operação, para esse mesmo período.

Com relação ao informado nos PMO anteriores, a geração hidráulica na UHE Balbina acumulada até novembro/2007 foi 35% 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	set/07	out/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	5,411	6,880	73,502	149,076
Ceam	diesel	1.145,595	2.545,386	155,749	133,764	128,937	76,471	46,914	100,659	111,070	117,165	221,751	146,059	1.238,538	4.929,520
Celpe	diesel	723,381	1.484,612	120,085	85,905	85,198	84,686	82,607	68,109	79,718	70,667	71,843	80,840	829,658	3.037,651
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	0,023	-	8,269	65,374
Cemat	diesel	632,656	477,621	34,253	33,699	41,785	32,407	20,084	19,162	17,581	16,680	18,482	30,317	264,448	1.374,725
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	127,451	144,114	120,409	149,782	148,434	97,738	96,810	96,954	120,639	146,628	1.248,960	4.433,505
Ceron	diesel	401,021	459,218	39,325	33,185	36,474	40,015	38,694	41,305	38,922	41,149	52,545	49,609	411,222	1.271,461
Coelba	diesel	11,803	42,503	4,592	5,963	5,872	5,080	5,992	8,315	7,949	8,330	3,945	3,627	59,663	113,969
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	5,800	4,951	6,548	4,649	3,440	4,238	4,897	4,422	3,993	4,937	47,873	135,475
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	-	-	-	-	0,139	6,909	47,121
TOTAL DIESEL		4.207,560	7.631,185	521,416	450,345	432,938	400,066	351,684	342,875	361,768	360,283	498,633	469,035	4.189,042	16.027,668
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	35,113	44,941	290,941	4.244,211
TOTAL PTE		2.172,160	1.966,371	22,967	46,765	-	-	68,429	49,724	7,576	15,426	35,113	44,941	290,941	4.429,472

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	set/07	out/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	-	-	200,000	4.413,206	7.916,736
Celpe	diesel	699,154	3.974,629	419,841	84,900	97,329	172,906	115,964	101,974	99,815	128,144	79,125	149,527	1.449,525	6.123,308
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	5,000	5,000	43,000	108,800
Cemat	diesel	-	1.125,992	30,000	25,000	10,000	-	20,000	31,000	30,000	30,000	45,000	15,000	236,000	1.361,992
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	223,400	456,400	310,400	351,300	132,450	104,200	82,700	-	54,300	148,900	1.864,050	5.414,650
Ceron	diesel	298,727	1.950,761	-	-	39,513	36,460	50,000	39,278	29,708	50,000	119,766	269,391	634,116	2.883,604
Coelba	diesel	11,000	35,000	8,800	10,000	5,000	5,000	8,000	13,000	8,000	5,000	-	3,000	65,800	111,800
Eletoacre	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	1.302,712	1.563,730	811,384	901,150	1.222,227	220,144	303,191	790,818	9.018,697	24.465,904
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	set/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	-	-	18,183	19,330	23,176	17,778	31,390	-	0,477	0,011	0,541	113,738	113,738
Celpe	diesel	-	2.270,363	308,228	269,968	-	-	2,640	6,886	12,116	18,558	35,924	696,090	2.966,452
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemar	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelba	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletoacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	2.270,363	326,411	289,298	23,176	17,778	34,030	6,886	12,592	18,569	36,465	809,828	3.080,190
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. 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	149,076	138,000	-	4,000	15,076
Ceam	diesel	4.929,520	7.916,736	113,738	3.066,915	193,437
Celpa	diesel	3.037,651	6.123,308	2.966,452	2,400	(116,805)
Celpe	diesel	14,498	110,000	-	-	(95,502)
Cemar	diesel	65,374	108,800	-	-	(43,426)
Cemat	diesel	1.374,725	1.361,992	-	-	12,733
Cer	diesel	4.433,505	5.414,650	-	-	(981,145)
Ceron	diesel	1.271,461	2.883,604	-	8,317	(1.603,826)
Coelba	diesel	113,969	111,800	-	2,597	4,766
Eletoacre	diesel	135,475	132,014	-	6,110	9,571
Eletronorte	diesel	455,294	-	-	15,951	471,245
Jari Celulose	diesel	47,121	165,000	-	-	(117,879)
TOTAL DIESEL		16.027,668	24.465,904	3.080,190	3.106,290	(2.251,755)
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	4.244,211	-	-	-	4.244,211
TOTAL PTE		4.429,472	456,000	-	-	3.973,472

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

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

DEZEMBRO/2007

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:

23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.360	1.970		4.330	6
LOURENÇO	97	77		174	0
OIAPOQUE	1.540	760		2.300	3
TOTAL EMPRESA	3.997	2.807		6.804	9,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:
23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	0	0		0	0
ALVARÃES	234	206		440	1
AMATURÁ	205	70		275	0
ANAMÃ	206	90		296	0
ANORI	365	283		648	1
APUÍ	400	636		1.036	1
ARARA (AM)	14	21		35	0
ATALAIA DO NORTE	236	114		350	0
AUGUSTO MONTENEGRO	22	17		39	0
AUTAZES	550	650		1.200	2
AXINIM	32	46		78	0
AYAPUÁ	0	0		0	0
B. CONSTANT	893	397		1.290	2
BARCELOS	363	457		820	1
BARREIRA ANDIRA	0	0		0	0
BARREIRINHA	457	205		662	1
BELÉM DO SOLIMÕES	36	63		99	0
BELO MONTE	0	0		0	0
BERURI	322	228		550	1
BETÂNIA	26	27		53	0
BOA VISTA DO RAMOS	385	167		552	1
BOCA DO ACRE	1.028	852		1.880	3
BORBA	865	395		1.260	2
CAAPIRANGA	238	87		325	0
CABURI	46	10		56	0
CAIAMBÉ	34	34		68	0
CAMETÁ	39	47		86	0
CAMPINAS	35	18		53	0
CANUTAMA	295	98		393	1
CARARÁ AÇU	0	0		0	0
CARAUARI	929	221		1.150	2
CAREIRO DA VÁRZEA	310	64		374	1
CARVOEIRO	19	21		40	0
CASTANHO	680	1.260		1.940	3
CAVIANA	30	21		51	0
COARI	3.380	1.526		4.906	7
CODAJÁS	784	274		1.058	1
CODAJÁS MIRIM	0	0		0	0
CUCUÍ	25	43		68	0
EIRUNEPE	856	493		1.349	2
ENVIRA	374	198		572	1
ESTIRÃO DO EQUADOR	27	30		57	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:

23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	11	49		60	0
FONTE BOA	540	435		975	1
FREGUESIA ANDIRÁ	0	0		0	0
GUAJARÁ	228	22		250	0
HUMAITÁ	2.145	384		2.529	3
IAUARETÊ	62	54		116	0
IPIRANGA	19	31		50	0
IPIXUNA	279	68		347	0
ITACOATIARA	4.633	3.569		8.202	11
ITAMARATI	149	101		250	0
ITAPEAÇÚ	60	12		72	0
ITAPIRANGA	358	99		457	1
JACARÉ	37	22		59	0
JAPURÁ	4	34		38	0
JUÇARA	0	0		0	0
JURUÁ	253	21		274	0
JUTAÍ	418	249		667	1
LÁBREA	1.130	503		1.633	2
LAGO DO BERURI	0	0		0	0
LIMOEIRO	104	117		221	0
LINDÓIA	45	71		116	0
MANACAPURU	4.704	2.561		7.265	10
MANAQUIRI	333	108		441	1
MANICORE	1.215	433		1.648	2
MARAÃ	195	275		470	1
MATUPI	91	97		188	0
MAUÉS	1.291	1.005		2.296	3
MOCAMBO	48	28		76	0
MOURA	12	43		55	0
MURITUBA	7	19		26	0
NHAMUNDÁ	414	151		565	1
NOVA OLINDA DO NORTE	595	540		1.135	2
NOVO AIRÃO	485	210		695	1
NOVO ARIPUANÃ	375	565		940	1
NOVO CÉU	37	113		150	0
NOVO REMANSO	153	267		420	1
PALMEIRAS	26	5		31	0
PARAUÁ	15	43		58	0
PARINTINS	3.949	2.801		6.750	9
PAUINI	310	130		440	1
PEDRAS	47	21		68	0
PESQUEIRO	0	0		0	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:
23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.491	976		2.467	3
PURAUQUARA	324	480		804	1
RIO PRETO DA EVA	853	410		1.263	2
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.438	315		1.753	2
SACAMBU	11	51		62	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	220	233		453	1
SANTA RITA	38	32		70	0
SANTANA DO UATUMÃ	14	21		35	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	253	500		753	1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	420	157		577	1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	268	158		426	1
SILVES	262	53		315	0
SUCUNDURI	24	25		49	0
TABATINGA	1.851	1.699		3.550	5
TAPAUÁ	329	451		780	1
TEFÉ	2.847	1.327		4.174	6
TONANTINS	149	426		575	1
TUIUÉ	30	27		57	0
UARINI	187	184		371	0
URUCARÁ	432	354		786	1
URUCURITUBA	341	85		426	1
VILA AMAZÔNIA	25	65		90	0
VILA BITTENCOURT	29	35		64	0
VILA URUCURITUBA	17	13		30	0
ZÉ AÇÚ	7	28		35	0
Total	51.378	32.730		84.108	113

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:
23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	24	46		70	0
ALVORADA DO OESTE	876	206		1.082	1
ARARA (RO)	12	16		28	0
BURITIS	2.463	2.152		4.616	6
CALAMA	44	63		107	0
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	296	277		573	1
CHUPINGUAIA	634	140		774	1
COLORADO DO OESTE					
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	7		8	0
COSTA MARQUES	732	320		1.052	1
CUJUBIM	1.175	618		1.793	2
DEMARCAÇÃO	2	13		14	0
FORTALEZA DO ABUNÃ	25	42		67	0
IZIDOLÂNDIA	31	27		57	0
JACI PARANÁ	335	296		631	1
MACHADINHO	1.938	1.259		3.197	4
MAICI	1	3		4	0
MUTUM PARANÁ	46	58		105	0
NAZARÉ	6	28		34	0
NOVA CALIFÓRNIA	215	122		336	0
PACARANA	125	31		156	0
PEDRAS NEGRAS	1	3		4	0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	5	34		39	0
SANTA CATARINA	2	10		12	0
SÃO CARLOS	43	48		92	0
SÃO FRANCISCO	1.020	449		1.468	2
SÃO SEBASTIÃO	8	10		18	0
SURPRESA	8	39		47	0
TABAJARA	1	19		20	0
TRIUNFO	386	333		719	1
URUCUMACUÁ	47	14		61	0
VALE DO ANARI	295	250		545	1
VILA EXTREMA	546	220		766	1
VILHENA	13.102	2.061		15.162	20
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	757	226		983	1
Total	25.177	9.393		34.571	46,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:
23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA	394	64		458	1
APIACÁS	567	127		694	1
BOM JESUS DO ARAGUAIA	137	22		159	0
CANABRAVA DO NORTE	280	35		314	0
COMODORO	1.229	65		1.294	2
CONFRESA	1.113	178		1.291	2
COTRIGUAÇU	496	107		603	1
GAUCHA DO NORTE	296	35		331	0
GUARIBA	123	61		184	0
JURUENA	522	85		607	1
LUCIARA	130	25		155	0
NOVA BANDEIRANTES	738	68		806	1
NOVA LACERDA	0	0		0	0
NOVA MONTE VERDE	905	96		1.000	1
NOVO SANTO ANTÔNIO	89	11		99	0
PARANORTE	77	12		89	0
PORTO ALEGRE DO NORTE	459	68		528	1
QUERÊNCIA DO NORTE	850	97		947	1
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	538	92		630	1
RONDOLÂNDIA	134	11		145	0
SANTA CRUZ DO XINGÚ	111	20		131	0
SANTA TEREZINHA	171	31		203	0
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	536	78		614	1
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	219	29		248	0
SERRA NOVA DOURADA	57	4		62	0
VILA RICA	2.032	420		2.452	3
TOTAL EMPRESA	12.204	1.842		14.046	19

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:

23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ÁGUA FRIA	0	14		14	0
CARACARAI	600	600		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	8		8	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 MANOÁ	0	3		3	0
COM. INDÍGENA GUARIBA	0	3		3	0
COM. INDÍGENA MALACACHETA	0	7		7	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	0	7		7	0
COM. INDÍGENA MOSCOW	0	2		2	0
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	0	9		9	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	34		41	0
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	7		7	0
COM. INDÍGENA XUMINA	0	5		5	0
EQUADOR	3	29		32	0
FÉLIX PINTO	0	0		0	0
JUNDIÁ	30	50		80	0
LAGO GRANDE	0	6		6	0
MALOCA TRAIRÃO	6	41		47	0
NORMANDIA	194	143		337	0
NOVA ESPERANÇA	0	8		8	0
PACARAIMA	380	215		595	1
PANACARICA	0	7		7	0
PAREDÃO	0	0		0	0
PASSARÃO	50	30		80	0
PETROLINA DO NORTE	3	24		27	0
RORAINÓPOLIS	850	1.350		2.200	3
S. JOÃO DA BALIZA	750	400		1.150	2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:

23/11/2007

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	13		13	0
SAMAÚMA	0	6		6	0
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	4	29		33	0
SÃO FRANCISCO	8	57		65	0
SÃO SILVESTRE	0	0		0	0
SOCÓ	0	5		5	0
STA. MARIA DO XERUINI	0	6		6	0
TEPEQUEM	0	11		11	0
TERRA PRETA	0	8		8	0
UIRAMUTÃ	9	103		112	0
VILA BRASIL	88	72		160	0
VILA CACHOEIRINHA	0	11		11	0
VILA CAICUBI	0	12		12	0
VILA DONA COTA	0	3		3	0
VILA FLORESTA	0	6		6	0
VILA ITAQUERA	0	6		6	0
VILA MILAGRE	0	2		2	0
VILA MUTUM	0	17		17	0
VILA REMANSO	0	3		3	0
VILA SÃO JOSÉ	2	7		9	0
VILA SURUMU	16	20		36	0
VILA TAIANO	16	37		53	0
VILA VILENA	0	17		17	0
VISTA ALEGRE	3	35		38	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:
23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	24	46		70	0
ALVORADA DO OESTE	876	206		1.082	1
ARARA (RO)	12	16		28	0
BURITIS	2.463	2.152		4.616	6
CALAMA	44	63		107	0
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	296	277		573	1
CHUPINGUAIA	634	140		774	1
COLORADO DO OESTE					
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	7		8	0
COSTA MARQUES	732	320		1.052	1
CUJUBIM	1.175	618		1.793	2
DEMARCAÇÃO	2	13		14	0
FORTALEZA DO ABUNÃ	25	42		67	0
IZIDOLÂNDIA	31	27		57	0
JACI PARANÁ	335	296		631	1
MACHADINHO	1.938	1.259		3.197	4
MAICI	1	3		4	0
MUTUM PARANÁ	46	58		105	0
NAZARÉ	6	28		34	0
NOVA CALIFÓRNIA	215	122		336	0
PACARANA	125	31		156	0
PEDRAS NEGRAS	1	3		4	0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	5	34		39	0
SANTA CATARINA	2	10		12	0
SÃO CARLOS	43	48		92	0
SÃO FRANCISCO	1.020	449		1.468	2
SÃO SEBASTIÃO	8	10		18	0
SURPRESA	8	39		47	0
TABAJARA	1	19		20	0
TRIUNFO	386	333		719	1
URUCUMACUÁ	47	14		61	0
VALE DO ANARI	295	250		545	1
VILA EXTREMA	546	220		766	1
VILHENA	13.102	2.061		15.162	20
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	757	226		983	1
Total	25.177	9.393		34.571	46,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: ELETROACRE

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:

23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	293	47		340	0
BRASILEIA	1.856	549		2.405	3
CAPIXABA	400	-20		380	1
CRUZEIRO DO SUL	5.541	1.259		7.050	9
FEIJÓ	901	99		1.000	1
JORDÃO	55	17		72	0
MANOEL URBANO	218	42		260	0
MARECHAL TAUMATURGO	97	63		160	0
PORTO WALTER	99	36		135	0
SANTA ROSA DO PURUS	73	22		95	0
SENA MADUREIRA	1.496	236		1.732	2
TARAUACA	1.055	131		1.185	2
XAPURI	685	150		835	1
TOTAL EMPRESA	12.769	2.631		15.650	21

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Dezembro de 2007

Posição de:
23/11/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	334.950	162.522	16.700	514.172	691,1
ELN-PORTO VELHO	553	8.301	175.610	184.464	248
ELN-RIO BRANCO	146	160	50.082	50.388	68
ELN-AMAPÁ	654	3.400	86.400	90.454	122
FERNANDO DE NORONHA	920	142	0	1.062	1
ILHA GRANDE DE CAMAMU	48	14	0	62	0
BATAVO	45	6	0	51	0

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

DEZEMBRO/2007



Empresa : CEA
Mês de Referência : **DEZEMBRO**
n° de dias : **31**

VERSÃO: 2007.0

DATA : 14/11/07

Usina	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de CH 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 (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	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)
LARANJAL DO JARI	4.330				4.330			0,289	DIESEL	1.251	1.251	1.251			-	4.330	158	420	420	1.550	32	40	10	12	1.050	FLUVIAL
LOURENÇO	174				174			0,341	DIESEL	59	52	60			7	200	50	30	38	45	0	2	20	3	15	TERRESTRE
QUIPOQUE	2.300				2.300			0,293	DIESEL	673	673	673			-	2.300	36	170	170	650	17	22	7	4	15	TERRESTRE
Total	6.804	-	-	-	6.804	-	-	0,308		1.983	1.976	1.984	-	-	7	6.830	244	620	628							

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 20/11/07

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 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	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)	
ALTEROSA								-																			
ALVARARES	440				440			0,297	DIESEL	131	131	130		1	-	437	65	62	62	80	4	4,2	14	12	balsa	Fluvial	
AMATURÁ	275				275			0,299	DIESEL	82	82	82			-	274	91	87	87	150	6	2,6	31	22	balsa	Fluvial	
ANAMÁ	296				296			0,286	DIESEL	85	85	84		1	-	293	17	17	17	150	3	2,7	5	10	balsa	Fluvial	
ANORI	648				648			0,304	DIESEL	197	194	194			3	647	32	31	31	135	5	6,4	4	4	balsa	Fluvial	
APUÍ	1.036				1.036			0,315	DIESEL	327	311	205			16	683	156	150	44	200	8	10,5	3	10	10x15x20x30x40	Rodoviário	
ARARA (AM)	35				35			0,333	DIESEL	12	11	7		4	1	23	19	18	18	15	1	0,4	43	9	balsa	Fluvial	
ATALAIA DO NORTE	350				350			0,286	DIESEL	100	100	100			-	349	82	79	79	90	4	3,2	23	16	balsa	Fluvial	
AUGUSTO MONTENEGRO	39				39			0,370	DIESEL	14	12	10			2	33	15	14	12	20	1	0,5	25	9	balsa	Fluvial	
AUTAZES	1.200				1.200			0,288	DIESEL	346	346	339		7	-	1.177	34	32	32	140	6	11,2	2	5	balsa	Fluvial	
AXINIM	78				78			0,300	DIESEL	23	23	3			-	10	47	45	25	55	2	0,7	32	8	balsa	Fluvial	
AYAPUÁ								-																			
B. CONSTANT	1.290				1.290			0,297	DIESEL	383	383	178		5	-	599	256	246	46	350	13	12,4	3	15	balsa	Fluvial	
BARCELOS	820				820			0,301	DIESEL	247	246	239		7	1	795	55	52	52	140	3	8,0	6	6	balsa	Fluvial	
BARREIRA ANDIRA								-																			
BARREIRINHA	662				662			0,302	DIESEL	200	199	197		2	1	658	48	47	47	200	6	6,5	6	9	balsa	Fluvial	
BELEM DO SOLIMÕES	99				99			0,298	DIESEL	30	30	30			-	101	27	25	25	50	2	1,0	24	16	balsa	Fluvial	
BELO MONTE								-																			
BERURI	550				550			0,293	DIESEL	161	161	124		7	-	423	49	47	17	100	4	5,2	2	6	balsa	Fluvial	
BETÂNIA	53				53			0,311	DIESEL	16	16	10		6	-	33	40	38	38	50	1	0,5	72	12	balsa	Fluvial	
BOA VISTA DO RAMOS	552				552			0,311	DIESEL	172	166	166			6	553	136	131	131	140	5	5,5	23	8	balsa	Fluvial	
BOCA DO ACRE	1.880				1.880			0,301	DIESEL	566	564	362		2	2	1.206	164	157	(43)	1.470	18	18,3	(3)	13	balsa	Fluvial/Rodoviário	
BORBA	1.260				1.260			0,284	DIESEL	358	358	358			-	1.260	106	102	102	240	10	11,5	8	7	balsa	Fluvial	
CAAPIRANGA	325				325			0,301	DIESEL	98	98	98			-	327	62	59	59	108	4	3,2	17	8	balsa	Fluvial	
CABURI	56				56			0,325	DIESEL	18	17	-		16	1	-	57	55	54	120	5	0,6	85	9	balsa	Fluvial	
CAIAMBÉ	68				68			0,308	DIESEL	21	20	20			1	67	55	53	53	100	2	0,7	75	14	balsa	Fluvial	
CAMETÁ	86				86			0,301	DIESEL	26	26	26			-	87	25	24	24	25	1	0,8	28	10	balsa	Fluvial	
CAMPINAS	53				53			0,337	DIESEL	18	16	16			2	53	16	15	15	20	1	0,6	25	10	balsa	Fluvial	
CANUTAMA	393				393			0,288	DIESEL	113	113	111		2	-	386	74	71	71	100	4	3,6	18	8	balsa	Fluvial	
CARARÁ AÇU								-																			
CARAUARI	1.150				1.150			0,299	DIESEL	344	344	343		1	-	1.147	113	108	108	262	10	11,1	9	12	balsa	Fluvial	
CAREIRO DA VÁRZEA	374				374			0,318	DIESEL	119	112	42		27	7	139	40	38	(5)	100	3	3,8	(2)	1	balsa	Fluvial	
CARVOEIRO	38				38			0,285	DIESEL	11	11	11			-	39	0	0	0	65	2	0,4	(4)	5	balsa	Fluvial	
CASTANHO	1.940				1.940			0,306	DIESEL	593	582	560		22	11	1.867	105	101	101	110	3	19,1	5	2	10x15x20x30x40	Rodoviário	
CAVIANA	51				51			0,322	DIESEL	16	15	-		4	1	-	16	16	5	62	2	0,5	5	12	balsa	Fluvial	
COARI	4.906				4.906			0,293	DIESEL	1.436	1.436	1.434		2	-	4.899	174	167	167	450	13	46,3	3	4	balsa	Fluvial	

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 20/11/07

Usinas	Geração Total PREVISTA						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		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		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	m³	m³	m³	m³	m³					m³	m³						Dias	Dias
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)				(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)					(13)	(14)						(15)	(16)
CODAJÁS	1.058				1.058		0,300	DIESEL	317	317	313		4	-	1.045	153	147	147	215	8	10,2	14	12	balsa	Fluvial			
CODAJÁS MIRIM							-																					
CUCUÍ	68				68		0,296	DIESEL	20	20	20			-	68	114	109	109	150	6	0,6	160	31	balsa	Fluvial			
EIRUNEPE	1.349				1.349		0,309	DIESEL	417	405	395		10	12	1.316	160	153	153	875	22	13,5	10	13	balsa	Fluvial			
ENVIRA	572				572		0,292	DIESEL	167	167	167			-	571	320	308	308	338	12	5,4	55	19	balsa	Fluvial			
ESTIRÃO DO EQUADOR	57				57		0,317	DIESEL	18	17	-		24	1	-	28	27	34	100	4	0,6	52	32	balsa	Fluvial			
FEIJOAL	60				60		0,305	DIESEL	18	18	15		3	-	49	4	3	3	15	9	0,6	(10)	8	balsa	Fluvial			
FONTE BOA	975				975		0,285	DIESEL	278	278	178			-	624	199	191	91	340	4	9,0	10	10	balsa	Fluvial			
FREGUESIA ANDRÁ							-																					
GUAJARÁ	250	250																										
HUMAITÁ	2.529				2.529		0,303	DIESEL	765	759	755		5	6	2.517	168	162	163	270	9	24,7	6	2	10x15x20x30x40	Rodoviário			
IAUARETÊ	116				116		0,321	DIESEL	37	35	35			2	117	37	36	36	100	4	1,2	27	26	balsa	Fluvial			
IPIRANGA	50				50		0,343	DIESEL	17	15	-		22	2	-	19	18	26	100	4	0,5	39	21	balsa	Fluvial			
IPIXUNA	347				347		0,291	DIESEL	101	101	99		2	-	338	107	102	102	300	10	3,3	28	40	balsa	Fluvial			
ITACOATIARA	8.202				5.880	22	2.300	0,291	DIESEL	1.717	1.717	1.717			5.900	466	447	447	679	28	55,4	8	2	balsa	Fluvial			
ITAMARATI	250				250		0,307	DIESEL	77	75	75			2	250	76	73	73	170	3	2,5	28	16	balsa	Fluvial			
ITAPEAÇU	72				72		0,300	DIESEL	22	22	20		2	-	66	21	20	20	25	1	0,7	27	6	balsa	Fluvial			
ITAPIRANGA	457				457		0,331	DIESEL	151	137	60		36	14	201	37	36	(5)	65	2	4,9	(2)	3	10x15x20x30x40	Rodoviário			
JACARÉ	59				59		0,308	DIESEL	18	18	10		8	-	35	3	3	3	27	1	0,6	3	3	balsa	Fluvial			
JAPURÁ	38				38		0,300	DIESEL	11	11	11			-	37	10	9	9	50	2	0,4	20	16	balsa	Fluvial			
JUÇARA							-																					
JURUÁ	274				274		0,301	DIESEL	82	82	80		2	-	267	35	33	33	55	2	2,6	12	11	balsa	Fluvial			
JUTAI	667				667		0,278	DIESEL	186	186	186			-	668	62	60	60	127	8	6,0	9	13	balsa	Fluvial			
LÁBREA	1.633				1.633		0,279	DIESEL	456	456	456			-	1.634	107	103	103	400	16	14,7	6	6	balsa	Fluvial			
LAGO DO BERURI							-																					
LIMOEIRO	221				221		0,320	DIESEL	71	66	66			5	220	52	50	50	110	4	2,3	20	14	balsa	Fluvial			
LINDÓIA	116				116		0,304	DIESEL	35	35	25				82	14	13	3	65		1,1	2	1	10x15x20x30x40				
MANACAPURU	7.265				7.265		0,284	DIESEL	2.066	2.066	2.060		6	-	7.243	189	181	181	350	19	66,6	2	2	balsa	Fluvial			
MANAQUIRI	441				441		0,305	DIESEL	134	132	130		5	2	434	25	24	27	220	8	4,3	4	4	balsa	Fluvial/Rodoviário			
MANICORE	1.648				1.648		0,272	DIESEL	447	447	447			-	1.646	194	187	187	342	14	14,4	12	9	balsa	Fluvial			
MARAÁ	470				470		0,294	DIESEL	138	138	138			-	470	50	48	48	112	5	4,5	10	12	balsa	Fluvial			
MATUPI	188				188		0,292	DIESEL	55	55	55			-	189	12	11	11	65	2	1,8	5	2	10x15x20x30x40	Fluvial			
MAUÉS	2.296				2.296		0,298	DIESEL	684	684	645		19	-	2.164	203	195	175	418	16	22,1	7	3	balsa	Fluvial			
MOCAMBO	76				76		0,311	DIESEL	24	23	-		30	1	-	82	79	85	85	3	0,8	106	10	balsa	Fluvial			
MOURA	55				55		0,322	DIESEL	18	17	17			1	57	11	11	11	65	2	0,6	15	4	balsa	Fluvial			
MURITUBA	26				26		0,328	DIESEL	9	8	8			1	27	18	17	17	20	1	0,3	55	13	balsa	Fluvial			

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 20/11/07

Usinas	Geração Total PREVISTA						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		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	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)
NHAMUNDÁ	565				565		0,283	DIESEL	160	160	155		5		547	29	28	28	95	4	5,2	5	7	balsa	Fluvial							
NOVA OLINDA DO NORTE	1.135				1.135		0,313	DIESEL	355	341	301		40	14	1.004	44	43	43	100	4	11,5	3	4	balsa	Fluvial							
NOVO AIRÃO	695				695		0,324	DIESEL	225	209	190		20	16	633	13	12	13	50	2	7,3	2	2	10x15x20x30x40	Rodoviário							
NOVO ARIPUANÁ	940				940		0,295	DIESEL	277	277	277				940	99	95	95	205	10	8,9	10	5	balsa	Fluvial							
NOVO CÉU	150				150		0,297	DIESEL	45	45	45				151	3	3	3	65	1	1,5	1	7	10x20	Fluvial							
NOVO REMANSO	420				420		0,264	DIESEL	111	111	110				417	16	16	15	53	2	3,6	4	3	10x15x20x30x40	Rodoviário							
PALMEIRAS	31				31		0,358	DIESEL	11	9			24	2		6	6	21	100	4	0,4	47	35	balsa	Fluvial							
PARAÍ	50				50		0,328	DIESEL	16	15	5		10	1	18	4	4	4	15	1	0,5	7	2	balsa	Fluvial							
PARINTINS	6.750				6.750		0,291	DIESEL	1.964	1.964	1.915		49		6.579	780	749	749	785	28	63,4	11	3	balsa	Fluvial							
PAUINI	440				440		0,279	DIESEL	123	123	123				442	93	90	90	160	4	4,0	22	9	balsa	Fluvial							
PEDRAS	68				68		0,361	DIESEL	25	20	20			5	67	29	28	28	110	2	0,8	32	10	balsa	Fluvial							
PESQUEIRO																																
PRESIDENTE FIGUEIREDO	2.467	2.467																														
PURAQUEQUARA	804	804																														
RIO PRETO DA EVA	1.263	544			719		0,295	DIESEL	212	212	210		20		712	24	23	41	25	1	6,8	6	1	10x15x20x30x40	Rodoviário							
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.753				1.753		0,297	DIESEL	520	520	512		6	8	1.724	307	295	301	465	5	16,8	18	16	balsa	Fluvial							
SACAMBU	62				62		0,280	DIESEL	17	17	17				61	10	10	10	20	1	0,5	16	10	balsa	Fluvial							
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	453				453		0,300	DIESEL	136	136	130			6	432	68	65	65	115	5	4,4	14	8	balsa	Fluvial							
SANTA RITA	70				70		0,363	DIESEL	25	21			24	4		11	11	14	60	3	0,8	13	14	balsa	Fluvial							
SANTANA DO UATUMÁ	35				35		0,315	DIESEL	11	11	10			1	33	3	3		20	2	0,4	(6)	7	balsa	Fluvial							
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	753				753		0,283	DIESEL	213	213	191		22		674	57	54	54	125	18	6,9	5	12	balsa	Fluvial							
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	577				577		0,289	DIESEL	167	167	165				570	93	90	88	150	6	5,4	15	10	balsa	Fluvial							
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	426				426		0,291	DIESEL	124	124	91				312	52	50	17	68	2	4,0	4	6	balsa	Fluvial							
SILVES	315				315		0,284	DIESEL	89	89	89				314	22	21	21	55	3	2,9	6	3	balsa	Fluvial							
SUCUNDURI	49				49		0,300	DIESEL	15	15	15				50	1	1	1	45	2	0,5	(2)	2	10x20	Rodoviário							
TABATINGA	3.550				3.550		0,266	DIESEL	944	944	644				2.423	167	160	(140)	475	9	30,5	(5)	15	balsa	Fluvial							
TAPAUÁ	780				780		0,288	DIESEL	225	225	225				781	51	49	49	160	4	7,3	6	6	balsa	Fluvial							
TEFÉ	4.174				4.174		0,293	DIESEL	1.222	1.222	1.222				4.173	329	315	315	420	16	39,4	8	5	balsa	Fluvial							
TONANTINS	575				575		0,291	DIESEL	167	167	145		22		498	90	86	86	130	4	5,4	15	9	balsa	Fluvial							
TUIJÉ	57				57		0,311	DIESEL	18	17	17			1	57	22	21	21	30	1	0,6	34	6	balsa	Fluvial							
UARINI	371				371		0,298	DIESEL	110	110	110				370	39	38	38	168	6	3,5	9	18	balsa	Fluvial							
URUCARÁ	786				786		0,297	DIESEL	233	233	158		39		531	20	19	(18)	150	6	7,5	(3)	4	balsa	Fluvial							
URUCURITUBA	426				426		0,304	DIESEL	130	128	90		35	2	299	39	37	34	108	5	4,2	7	5	balsa	Fluvial							
VILA AMAZÔNIA	90				90		0,310	DIESEL	28	27			30	1		12	12	15	20	1	0,9	15	9	balsa	Fluvial							
VILA BITTENCOURT	64				64		0,292	DIESEL	19	19			10			38	37	28	100	4	0,6	39	24	balsa	Fluvial							
VILA URUCURITUBA	30				30		0,302	DIESEL	9	9	9				30	8	7	7	20	1	0,3	22	6	balsa	Fluvial							
ZÉ AÇÚ	35				35		0,324	DIESEL	11	11			16			45	43	48	35	1	0,4	132	9	balsa	Fluvial							
Total	82.238	4.065	-	-	77.710	22	2.300	0,293		22.776	22.626	20.849	26	657	150	71.635	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-						

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/10/07

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 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)	
AFUA	478				478			0,298	DIESEL	140	140	140				475	34	95	95	100	4	4,5	20	15		F	
ALENQUER	1.593				1.593			0,291	DIESEL	464	464	464				1.595	238	196	196	385	15	15,0	12	8		F	
ALMERIM	861				861			0,290	DIESEL	250	250	250				862	110	154	154	155	12	8,1	18	12		F/R	
ANAJÁS	306				306			0,335	DIESEL	103	92	92			11	307	41	30	30	75	4	3,3	8	16		F	
AVEIRO	104				104			0,338	DIESEL	35	31	31			4	103	19	10	10	50	6	1,1	4	6		F/R	
BAGRE	245				245			0,342	DIESEL	84	73	73			11	243	11	37	37	75	4	2,7	12	8		F/R	
BANNACH	92				92			0,331	DIESEL	30	28	28			2	93	10	9	9	105	4	1,0	5	5	10 e 15	R	
BARREIRA DO CAMPO	56				56			0,381	DIESEL	21	17	17			4	57	11	8	8	45	2	0,7	9	5	10 e 15	R	
BREVES	2.912				2.912			0,296	DIESEL	862	862	762				2.574	31	285	185	495	14	27,8	6	7		F/R	
CACHOEIRA DO ARARI	275				275			0,281	DIESEL	77	77	77				274	17	35	35	65	4	2,5	12	5		F	
CASTELLOS DOS SONHOS	930				930			0,300	DIESEL	279	279	280				933	65	61	62	245	8	9,0	6	12	10,15,30 e 44	R	
CHAVES	66				66			0,370	DIESEL	24	20	20			4	67	4	1	1	75	5	0,8	(5)	16		F	
COTIJUBA	220				220			0,322	DIESEL	71	66	66			5	220	29	27	27	50	4	2,3	10	3	10 e 15	R	
CURRALINHO	368				368			0,305	DIESEL	112	110	107			2	357	15	45	42	42	4	3,6	11	6		F	
CURUÁ	311				311			0,285	DIESEL	89	89	89				312	38	50	50	50	3	2,9	16	5		F/R	
FARO	201				201			0,277	DIESEL	56	56	56				202	29	27	27	32	2	1,8	14	8		F	
GURUPÁ	451				451			0,304	DIESEL	137	135	135			2	450	62	50	50	110	4	4,4	10	15		F/R	
JACAREACANGA	246				246			0,319	DIESEL	78	74	74			4	247	21	11	11	75	2	2,5	4	9		F/R	
JURUTI	1.069				1.069			0,299	DIESEL	320	320	320				1.070	49	23	23	105	4	10,3	2	4		F	
KAPARANÁ	42				42			0,360	DIESEL	15	12	12			3	40	11	5	5	50	4	0,5	2	6	10 e 15	R	
MELGAÇO	179				179			0,340	DIESEL	61	54	54			7	180	29	14	14	75	4	2,0	5	7		F/R	
MONTE ALEGRE	2.184				2.184			0,299	DIESEL	653	653	653	1			2.184	287	246	247	480	15	21,1	11	10		F/R	
MJANÁ	463				463			0,288	DIESEL	133	133	133				462	57	62	62	75	4	4,3	14	4		F	
NOVO PROGRESSO	3.711				3.711			0,284	DIESEL	1.054	1.054	754				2.655	276	234	(66)	1.050	25	34,0	(3)	15	10,15,30 e 44	R	
ÓBIDOS	1.817				1.817			0,297	DIESEL	540	540	540	1			1.818	212	232	233	400	18	17,4	12	8		F	
OEIRAS	419				419			0,271	DIESEL	114	114	114				421	25	39	39	65	4	3,7	10	7		F/R	
ORIXIMINÁ	2.648				2.648			0,282	DIESEL	747	747	747	3			2.649	198	318	321	480	18	24,1	13	5		F	
PORTEL	1.186				1.186			0,307	DIESEL	364	356	356			8	1.187	65	60	60	175	20	11,7	3	6		F/R	
PORTO DE MOZ	664				664			0,282	DIESEL	187	187	187				663	42	(6)	(6)	110	9	6,0	(2)	15		F/R	
PORTO DE PEDRAS	507				507			0,287	DIESEL	145	145	145				505	24	18	18	100	4	4,7	3	4		F	
PRAINHA	353				353			0,291	DIESEL	103	103	103				354	14	20	20	73	3	3,3	5	8		F/R	
SALVATERRA	999				999			0,296	DIESEL	296	296	296				1.000	33	67	67	155	8	9,5	6	4		F/R	
SANTA CRUZ DO ARARI	146				146			0,338	DIESEL	49	44	44			5	147	1	-	-	55	6	1,6	(4)	6		F	
SANTANA DO ARAGUAIA	1.606				1.606			0,281	DIESEL	451	451	447	3			1.591	135	148	147	155	9	14,5	9	5	15 e 30	R	
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	449				449			0,275	DIESEL	123	123	123				447	12	57	57	63	3	4,0	14	5		F	
SOURÉ	1.187				1.187			0,303	DIESEL	360	356	356			4	1.187	82	67	67	350	14	11,6	5	4		F/R	
STª Mª DAS BARREIRAS	113				113			0,319	DIESEL	36	34	34			2	113	14	17	17	55	3	1,2	12	5	10 e 15	R	
TERRA SANTA	592				592			0,271	DIESEL	160	160	160				590	80	99	99	125	4	5,2	18	7		F	
VILA MANDI	100				100			0,339	DIESEL	34	30	30			4	100	12	15	15	50	3	1,1	11	5	10 e 15	R	
Total	30.146				30.146			0,307	DIESEL	8.857	8.775	8.369	8		82	28.733											

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 16/11/07

Usinas	Geração Total PREVISTA								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 (final do mês de referência)	Tancaçagem	Lastro da Tancaçagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh				m³	m³	m³	m³												MWh	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)				(9)	(10)	(11)	(12)												(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)
ALTO DA BOA VISTA	458	-	-	-	458	-	-	0,284	DIESEL	130	130	130	-	-	-	458	36	48	48	78	4	4,2	10	3	10 - 15 e 30	Rod										
APIACÁS	694	-	-	-	694	-	-	0,302	DIESEL	210	208	210	-	2	-	700	70	63	65	83	2	6,8	9	4	10 - 15 e 30	Rod										
BOM JESUS DO ARAGUAIA	159	-	-	-	159	-	-	0,284	DIESEL	45	45	45	-	-	-	159	20	27	27	40	6	1,5	14	3	10 e 15	Rod										
CANABRAVA DO NORTE	314	-	-	-	314	-	-	0,286	DIESEL	90	90	90	-	-	-	314	21	39	39	47	4	2,9	12	3	10 e 15	Rod										
COMODORO	1.294	-	-	922	372	-	-	0,282	DIESEL	105	105	60	45	-	-	213	41	65	65	72	2	3,4	19	2	10 - 15 e 30	Rod										
CONFRESA	1.291	-	-	-	1.291	-	-	0,279	DIESEL	360	360	360	-	-	-	1.291	75	113	113	128	2	11,6	10	3	10 - 15 e 30	Rod										
COTRIGUAÇU	603	-	-	-	603	-	-	0,307	DIESEL	185	181	175	-	5	-	4	583	63	69	68	95	3	6,0	11	4	10 - 15 e 30	Rod									
GAUCHA DO NORTE	331	-	-	-	331	-	-	0,302	DIESEL	100	99	100	-	-	1	333	31	42	43	52	4	3,2	12	2	10 e 15	Rod										
GUARIBA	184	-	-	-	184	-	-	0,326	DIESEL	60	55	55	-	5	-	5	183	55	73	78	93	2	1,9	39	5	10 e 15	Rod									
JURUENA	607	-	-	-	607	-	-	0,288	DIESEL	175	175	170	-	5	-	590	83	63	63	102	3	5,6	11	4	10 - 15 e 30	Rod										
LUCIARA	155	-	-	-	155	-	-	0,290	DIESEL	45	45	45	-	-	-	155	42	43	43	47	4	1,5	27	3	10 e 15	Rod										
NOVA BANDEIRANTES	806	-	-	-	806	-	-	0,310	DIESEL	250	242	235	-	10	-	8	783	83	76	79	90	3	8,1	9	4	10 e 15	Rod									
NOVA LACERDA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										
NOVA MONTE VERDE	1.000	-	-	-	1.000	-	-	0,306	DIESEL	306	300	270	30	5	-	6	900	107	99	104	169	4	9,9	10	3	10 e 15	Rod									
NOVO SANTO ANTÔNIO	99	-	-	-	99	-	-	0,302	DIESEL	30	30	25	3	-	-	83	26	22	20	37	4	1,0	17	3	10 e 15	Rod										
PARANORTE	89	-	-	-	89	-	-	0,337	DIESEL	30	27	30	-	3	-	100	31	29	32	75	3	1,0	30	3	10 e 15	Rod										
PORTO ALEGRE DO NORTE	528	-	-	-	528	-	-	0,284	DIESEL	150	150	150	-	-	-	528	97	91	91	124	2	4,8	18	3	10 - 15 e 30	Rod										
QUERÊNCIA DO NORTE	947	-	-	-	947	-	-	0,296	DIESEL	280	280	280	-	-	-	947	90	95	95	113	3	9,0	10	3	10 - 15 e 30	Rod										
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	630	-	-	-	630	-	-	0,302	DIESEL	190	189	190	-	1	-	633	37	37	38	55	2	6,1	6	2	10 - 15 e 30	Rod										
RONDOLÂNDIA	145	-	-	-	145	-	-	0,310	DIESEL	45	44	45	-	1	-	150	29	34	35	40	2	1,5	23	3	10 e 15	Rod										
SANTA CRUZ DO XINGU	131	-	-	-	131	-	-	0,305	DIESEL	40	39	35	-	1	-	117	31	27	23	39	4	1,3	15	4	10 e 15	Rod										
SANTA TEREZINHA	203	-	-	-	203	-	-	0,296	DIESEL	60	60	60	-	-	-	203	38	37	37	48	4	1,9	17	4	10 e 15	Rod										
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	614	-	-	-	614	-	-	0,293	DIESEL	180	180	180	-	-	-	614	64	95	95	109	3	5,8	16	3	10 - 15 e 30	Rod										
SÃO JOSÉ DO XINGU	248	-	-	-	248	-	-	0,283	DIESEL	70	70	57	3	-	-	202	73	79	69	90	5	2,3	28	3	10 e 15	Rod										
SERRA NOVA DOURADA	62	-	-	-	62	-	-	0,325	DIESEL	20	18	7	3	2	-	23	31	32	24	37	6	0,6	28	3	10 e 15	Rod										
VILA RICA	2.452	-	-	-	2.452	-	-	0,269	DIESEL	660	660	660	-	-	-	2.452	287	306	306	345	4	21,3	14	3	10 - 15 e 30	Rod										
Total	14.046	-	-	922	13.124	-	-	0,291	DIESEL	3.816	3.782	3.664	84	30	34	12.716	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 23/11/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento					PREVISÃO de Geração de Fome Alternativa		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 (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Abandono	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso								
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m ³ /MWh	m ³				m ³	m ³	m ³	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)	(20)
ÁGUA FRIA	14	-	-	-	14	-	0.390	DIESEL	5	4	2	-	-	1	7	9	7	5	8	-	0	31	1	8	R									
CARACARAI	1.200	-	-	-	1.200	-	0.345	DIESEL	414	360	360	-	-	54	1.200	132	128	128	315	2	13	9	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	0	0	2	-	0	2	1	2	R									
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	8	-	-	-	8	-	0.375	DIESEL	3	2	-	-	2	1	-	0	-	-	8	-	0	-	1	2	R									
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	11	-	-	-	11	-	0.375	DIESEL	4	3	2	-	-	1	7	-	-	(1)	5	-	0	(8)	1	2	R									
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	30	-	-	-	30	-	0.421	DIESEL	13	9	10	-	-	4	33	3	2	3	15	-	0	7	1	10	R									
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	3	-	-	-	3	-	0.375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	3	2	1	1	-	0	31	1	1	R									
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	2	-	-	-	2	-	0.375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	2	1	-	1	-	0	-	1	1	R									
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	2	-	-	-	2	-	0.375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	0	-	-	1	-	0	-	1	1	R									
COM. INDÍGENA GUARIBA	3	-	-	-	3	-	0.375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	2	2	1	1	-	0	19	1	1	1	R									
COM. INDÍGENA MALACACHETA	7	7	-	-	-	-	0.000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	3	-	-	-	1	3	R									
COM. INDÍGENA MARACANÁ	7	-	-	-	7	-	0.375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	1	-	-	1	-	0	-	1	2	R									
COM. INDÍGENA MOSCOW	1	-	-	-	1	-	0.375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	1	0	0	1	-	-	-	1	0	R									
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	9	-	-	-	9	-	0.375	DIESEL	3	3	3	-	-	-	10	-	-	-	2	-	0	-	1	3	R									
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	4	-	-	-	4	-	0.375	DIESEL	2	1	1	-	-	1	3	1	-	-	1	-	0	-	1	1	R									
COM. INDÍGENA PIUM	2	-	-	-	2	-	0.375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	3	2	1	1	-	0	31	1	1	R									
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	2	-	-	-	2	-	0.375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	2	1	0	1	-	0	12	1	0	R									
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	41	-	-	-	41	-	0.438	DIESEL	18	12	6	-	6	6	20	1	3	3	15	-	1	5	1	10	R									
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	7	-	-	-	7	-	0.375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	1	-	-	1	-	0	-	1	2	R									
COM. INDÍGENA XUMINA	3	-	-	-	3	-	0.375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	0	-	-	1	-	0	-	1	1	R									
EQUADOR	32	-	-	-	32	-	0.444	DIESEL	14	10	10	-	-	4	33	8	3	3	15	-	0	7	1	8	R									
FÉLIX PINTO	-	-	-	-	-	-	0.000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	1	10	R									
JUNDIÁ	80	-	-	-	80	-	0.329	DIESEL	26	24	24	-	-	2	80	9	11	11	15	-	1	13	1	10	R									
LAGO GRANDE	6	-	-	-	6	-	0.375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	2	1	1	1	-	0	16	1	1	R									
MALOCA TRAIRÃO	47	-	-	-	47	-	0.375	DIESEL	18	14	14	-	-	4	47	6	4	4	15	-	1	7	1	10	R									
NORMANDIA	337	-	-	-	337	-	0.305	DIESEL	103	101	100	-	-	2	333	16	5	4	50	-	3	1	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 : DEZEMBRO
nº de dias : 31

VERSÃO: 2007.0

DATA : 23/11/07

Usinas	Generação 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 ISOL CCC-		Compra de óleo SEM COBERTURA da ISOL CCC-		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	Lastró 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 (mês anteriores (óleo não retirado))	Para Recompor 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)		
PACARAÍMA	595	595	-	-	-	-	-	0,000																				
PANACARICA	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	1	1	1	1	-	0	16	1	2	F		
PAREDÃO	-	-	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	-	-	-	-	1	5	R	
PASSARÃO	80	-	-	-	80	-	-	0,329	DIESEL	26	24	20	-	4	2	67	23	5	5	15	-	1	6	1	10	R		
PETROLINA DO NORTE	27	-	-	-	27	-	-	0,285	DIESEL	8	8	6	-	-	-	21	10	6	4	4	-	0	16	1	5	R		
RORAINÓPOLIS	2.200	-	1.653	-	547	-	-	0,356	DIESEL	195	164	195	-	-	31	690	19	6	37	100	-	6	6	1	10/15/30	R		
S. JOÃO DA BALIZA	1.150	-	-	-	-	1.150	-	0,303	DIESEL	348	345	345	-	-	3	1.150	233	270	115	2	11	24	1	10/15/30	R			
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	2	2	1	-	0	53	1	0	F		
SACAI	13	-	-	-	13	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	-	1	13	-	-	-	4	-	0	-	1	4	F		
SAMAUÁ	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	2	1	1	1	-	0	19	1	1	F		
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	33	-	-	-	33	-	-	0,321	DIESEL	11	10	10	-	-	1	33	8	7	10	30	1	0	17	1	5	F		
SÃO FRANCISCO	65	-	-	-	65	-	-	0,293	DIESEL	19	19	20	-	-	-	68	14	11	12	15	-	1	20	1	10	R		
SÃO SILVESTRE	-	-	-	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15	-	-	-	-	1	10	R	
SOCÓ	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	-	-	-	5	-	0	-	1	3	R		
STA. MARIA DO XERUINI	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	2	1	1	1	-	0	22	1	1	F		
TEPEQUEM	11	-	-	-	11	-	-	0,413	DIESEL	5	3	2	-	-	2	7	7	4	3	5	-	0	19	1	2	R		
TERRA PRETA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	-	7	3	1	1	2	-	0	19	1	2	F		
UIRAMUTÃ	112	-	-	-	112	-	-	0,264	DIESEL	30	30	30	-	-	-	114	12	4	4	15	1	1	3	1	10	R		
VILA BRASIL	160	-	-	-	160	-	-	0,325	DIESEL	52	48	40	-	-	4	133	30	20	12	15	-	2	7	1	10	R		
VILA CACHOEIRINHA	11	-	-	-	11	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	-	1	10	1	-	-	2	-	0	-	1	3	F		
VILA CAICUBI	12	-	-	-	12	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	-	1	13	-	-	-	2	-	0	-	1	4	F		
VILA DONA COTA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	-	-	-	-	-	5	4	3	1	-	0	93	1	1	F		
VILA FLORESTA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	2	1	1	1	1	-	0	22	1	1	F		
VILA ITAQUERA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	2	1	1	1	1	-	0	22	1	1	F		
VILA MILAGRE	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	22	1	0	R		
VILA MUTUM	17	-	-	-	17	-	-	0,375	DIESEL	6	5	2	-	-	3	1	7	6	4	4	15	-	0	21	1	6	R	
VILA REMANSO	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	-	3	1	1	1	1	-	0	31	1	1	F		
VILA SÃO JOSÉ	9	-	-	-	9	-	-	0,437	DIESEL	4	3	3	-	-	1	10	2	1	1	8	-	0	8	1	3	R		
VILA SURUMU	36	-	-	-	36	-	-	0,392	DIESEL	14	11	10	-	-	3	33	17	13	12	15	-	0	27	1	10	R		
VILA TAIANO	53	-	-	-	53	-	-	0,349	DIESEL	18	16	16	-	-	2	53	17	13	13	10	-	1	22	1	8	R		
VILA VILENA	17	-	-	-	17	-	-	0,375	DIESEL	6	5	3	-	-	2	1	10	1	-	6	-	0	-	1	6	R		
VISTA ALEGRE	38	-	-	-	38	-	-	0,411	DIESEL	16	11	11	-	-	5	37	2	1	1	10	-	1	2	1	5	R		
TOTAL	6.562	602	1.653	-	3.157	1.150	-	0,338		1.434	1.292	1.286	-	17	142	4.303	-	-	-	-	-	-	-	1	2	1	5	R

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 19/11/07

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	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	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	70					70	0,316	DIESEL	22	21	10		11	1	33	4	4	4	20	0	0,7	5	2	10	R		
ALVORADA DO OESTE	1.082					1.082	0,286	DIESEL	309	309	305				1.066	79	70	66	105	1	10,0	7	3	10/15/30	R		
ARARA (RO)	28					28	0,335	DIESEL	9	8			12	1		4	5	9	16	0	0,3	30	3	10	R		
BURITIS	4.616					4.616	0,291	DIESEL	1.345	1.345	1.345	5			4.617	268	250	255	424	8	43,4	6	3	10/15/20/30	R		
CALAMA	107					107	0,310	DIESEL	33	32	10		28	1	33	2	7	13	17	0	1,1	12	4	20	FR		
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	573					573	0,284	DIESEL	163	163	160	15			563	58	45	57	63	1	5,3	11	3	10/15	R		
CHUPINGUIAIA	774					774	0,291	DIESEL	225	225	225	10			772	39	30	40	59	1	7,3	5	5	10/15/30	R		
COLORADO DO OESTE	1.785				1.785		0,292	DIESEL	521	521	512	18	10		1.754	74	70	89	174	2	16,8	5	3	15/30/45	R		
CONCEIÇÃO DA GALERA	8					8	0,378	DIESEL	3	2			3	1		1	1	1	2	4	0	0,1	20	4	20	FR	
COSTA MARQUES	1.052					1.052	0,285	DIESEL	300	300	300	5			1.052	77	80	85	100	1	9,7	9	5	10/15/30	R		
CUJUBIM	1.793					1.793	0,283	DIESEL	508	508	505				1.783	94	90	87	145	5	16,4	5	3	10/15/30	R		
DEMARCAÇÃO	14					14	0,361	DIESEL	5	4			5	1		0	1	2	6	0	0,2	12	4	20	FR		
FORTALEZA DO ABUNÁ	67					67	0,342	DIESEL	23	20	10			3	33	4	4	(6)	17	0	0,7	(8)	5	10/15	R		
IZIDOLÂNDIA	57					57	0,385	DIESEL	22	17	3	7	28	5	10	10	10	31	31	1	0,7	43	5	10/15	R		
JACI PARANÁ	631					631	0,287	DIESEL	181	181	180				627	28	25	24	52	1	5,8	4	3	10/15	R		
MACHADINHO	3.197					3.197	0,279	DIESEL	893	893	890				3.185	100	90	87	201	5	28,8	3	3	10/15/30	R		
MAICI	4					4	0,474	DIESEL	2	1			3	1		1	1	3	6	0	0,1	46	4	20	FR		
MUTUM PARANÁ	105					105	0,321	DIESEL	34	32	11		21	2	37	13	14	14	28	0	1,1	13	2	10/15	R		
NAZARÉ	34					34	0,375	DIESEL	13	10			13	3		2	2	5	6	0	0,4	12	4	20	FR		
NOVA CALIFORNIA	336					336	0,293	DIESEL	98	98	88			300	16	15	5	37	1	3,2	1	3	10/15	R			
PACARANA	156					156	0,313	DIESEL	49	47	30		20	2	100	11	9	12	35	1	1,6	7	4	10/15	R		
PEDRAS NEGRAS	4					4	0,560	DIESEL	2	1			3	1		3	3	5	11	0	0,1	73	10	10	FR		
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	39					39	0,337	DIESEL	13	12	2		10	1	7	12	2	2	11	0	0,4	4	10	10	FR		
SANTA CATARINA	12					12	0,417	DIESEL	5	4	4			1	13	1	1	1	4	0	0,2	6	4	20	FR		
SÃO CARLOS	92					92	0,321	DIESEL	30	28	13		15	2	43	7	8	8	17	0	1,0	8	4	20	FR		
SÃO FRANCISCO	1.468					1.468	0,281	DIESEL	413	413	410	5			1.458	77	60	62	210	4	13,3	4	5	10/15/30	R		
SÃO SEBASTIÃO	18					18	0,368	DIESEL	7	5	5			2	17	2	2	4	0	0,2	9	2	20	FR			
SURPRESA	47					47	0,357	DIESEL	17	14	4	4	10	3	13	6	3	7	10	0	0,5	13	9	10	FR		
TABAJARA	20					20	0,334	DIESEL	7	6			8	1		11	10	12	16	0	0,2	52	4	10	R		
TRIUNFO	719					719	0,304	DIESEL	219	216	215			3	717	48	50	49	60	0	7,1	7	3	2/3	R		
URUCUMACUÁ	61					61	0,344	DIESEL	21	18	4		14	3	13	3	2	2	16	1	0,7	2	3	10	R		
VALE DO ANARI	545					545	0,292	DIESEL	159	159	156	3		3	534	51	50	50	65	1	5,1	10	3	10/15/30	R		
VILA EXTREMA	766					766	0,298	DIESEL	228	228	198		30		664	26	20	20	54	1	7,4	3	3	10/15	R		
VILHENA	13.377		1.200	9.921	2.256		0,304	DIESEL	686	677	646	113	31	9	2.153	248	200	313	320	9	22,1	14	3	15/30/45	R		
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	983					983	0,294	DIESEL	289	289	259		30		882	49	35	35	62	0	9,3	4	3	10/15	R		
Total	34.640	-	1.200	9.921	4.041	19.478	0,291		6.854	6.807	6.500	182	308	47	22.481	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 27/11/07

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 de óleo DIESEL (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	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)
ASSIS BRASIL	340					340	0,285	DIESEL	97	97	90	-	-	-	316	127	133	128	214	0	3,1	40	2	15	R	
BRASILEIA	2.405					2.405	0,271	DIESEL	652	652	226	-	-	-	834	387	426	0	427	0	21,0	-	2	15	R	
CAPIXABA	380					380	0,301	DIESEL	114	114	105	-	10	-	350	39	48	49	66	0	3,7	13	1	15	R	
CRUZEIRO DO SUL	7.050					7.050	0,282	DIESEL	1.988	1.988	1.985	-	-	-	7.039	732	886	883	955	8	64,1	14	1	10	R	
FELÔ	1.000					1.000	0,282	DIESEL	282	282	-	-	-	-	757	497	215	2.959	30	9,1	20	35	1.300	F		
JORDÃO	72					72	0,309	DIESEL	22	22	-	-	-	-	32	54	32	211	0	0,7	45	15	42	F		
MANOEL URBANO	260					260	0,270	DIESEL	70	70	70	-	-	-	259	224	155	244	0	2,3	69	3	60	R/F		
MARECHAL THAUMATURGO	160					160	0,314	DIESEL	50	48	-	-	-	2	-	81	32	(16)	444	1	1,6	(11)	40	200	F	
PORTO WALTER	135					135	0,294	DIESEL	40	40	-	-	-	-	114	107	67	280	1	1,3	51	40	200	F		
SANTA ROSA DOS PURUS	95					95	0,318	DIESEL	30	29	30	-	-	1	100	20	18	19	221	0	1,0	20	12	40	F	
SENA MADUREIRA	1.732					1.732	0,275	DIESEL	476	476	475	-	-	-	1.727	183	260	259	260	0	15,4	17	2	15	R	
TARAUACA	1.185					1.185	0,272	DIESEL	322	322	-	-	-	-	863	536	214	2.803	22	10,4	19	35	1.300	F		
XAPURI	835					835	0,289	DIESEL	241	241	240	-	-	-	830	203	228	227	262	0	7,8	29	2	15	R	
Total	15.649	-	-	-	-	15.649	0,280		4.384	4.381	3.221	-	10	3	11.456	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Empresa: ELETRONORTE
Mês de referência : Dezembro
nº de dia do mês: 31

Data: 20/11/07

Versão 2007.0

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 Hídrica 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 de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso					
			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				MW med	MWh					PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recomp. Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite de referência)																
			MW	MW	MW				MW	MWh					m³	m³	m³	m³																
PV - RB	UHE SAMUEL	216,0	43,2	40,8	84,0	132,0	100	132,0	55,0	40.920																								
	PIE TERMONORTE I	65,0	-	2,0	2,0	64,0	100	64,0	10,7	7.961	0,238	DIESEL	1.895	1.895	773	907	215		3.248	2.699	2.690	2.600	2.946	352	61	37	12		FR					
	PIE TERMONORTE II (TO)	240,0	-	12,4	12,4	227,6	100	227,6	142,0	105.648	0,386	PTE	37.611	37.611	35.021	2.590				98.374	6.708	7.000	7.000	8.852	800	1.213	5	12		FR				
	PIE TERMONORTE II (TV)	120,0	-	0,4	0,4	119,6	100	119,6	80,0	89.520																								
	RIO BRANCO II	27,2	11,6	1,9	13,5	13,7	80	11,0	0,2	149	0,301	DIESEL	45	45							688	670	625	726	55	1	393	13		FR				
	RIO BRANCO I	15,8	7,1	2,7	9,8	6,0	80	4,8	0,2	149	0,380	DIESEL	45	45																				
	RIO ACRE	36,0	-	4,0	4,0	32,0	80	25,6	0,6	446	0,379	DIESEL	147	147		15					1.100	1.120	943	1.403	367	5	122	13		FR				
	RIO MADEIRA	90,0	18,0	4,0	22,0	68,0	80	54,4	2,0	1.488	0,310	DIESEL	461	461							2.398	2.200	1.739	5.019	77	15	112	12		FR				
	TOTAL	811,0	79,9	68,2	148,1	662,9			639,0	290,7	216.281																							
	TOTAL SEM INTERCÂMBIO									224,0	166.656																							
	SUPRIMENTO PVH-RB									66,7	49.625																							
	UHE SAMUEL																																	
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---->				117																													
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ---->				7																													
	PV - TOTAL DIESEL									12,7	9.449	0,249		2.358	2.358	773	907	215		3.248	5.007	4.800	4.339											
	PV - TOTAL PTE (TN II)									222,0	165.168	0,228		37.611	37.611	35.021	2.590				98.374	6.708	7.000	7.000										
	RB - TOTAL DIESEL									1,0	744	0,319		237	237		15				1.788	1.790	1.568											
AMAPÁ	UHE COARACY NUNES	78,0	24,0	-	24,0	54,0	100	54,0	50,0	37.200																								
	SANTANA EXPANSÃO	40,0	-	-	-	40,0	100	40,0	35,0	26.040	0,270	DIESEL	7.031	7.031	6.280	771				23.185														
	SANTANA W	62,8	-	6,8	6,8	56,0	80	50,4	31,0	23.064	0,240	DIESEL	5.535	5.535	4.260	1.275				17.750	3.291	3.800	3.800	4.818	243	211	17	8			FR			
	SANTANA LM	54,0	-	3,0	3,0	51,0	80	40,8	3,6	2.678	0,371	DIESEL	994	994		738	256																	
	TOTAL	234,8	24,0	9,8	33,8	201,0			185,2	119,6	88.992																							
	UHE COARACY NUNES																																	
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ---->				89																													
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ---->				92																													
	MACAPÁ - TOTAL DIESEL									69,6	51.782	0,262		13.560	13.560	10.520	2.784	256			40.935	3.291	3.800	3.800										
	TOTAL UHE	105,0				78.120																												
	TOTAL PTE									222,0	165.168	0,228																						
	TOTAL DIESEL									83,3	61.975	0,261		16.153	16.153	11.293	3.705	471																
	TOTAL ELETRONORTE	410,3				305.263						0,176		53.764	53.764	46.314	6.296	471																

Empresa: MANAUS ENERGIA

Data: 18/11/07

Mês de referência: Dezembro

Versão: 2007.0

nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista			Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 5)	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	Leitro de lançagem	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											
		Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				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)
UHE BALBINA	250,0		59,0	59,0	191,0	100	191,0	145,0	107.880									647	44.639	265	250	250	1.675	155	320		1	30	R											
UTE TAMBAQUI	60,0		-	-	60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,223	OC-A1	9,932	9,285						44.639	249	255	255	1.675	155	316		1	30	R											
UTE JARAQUI	60,0				60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,219	OC-A1	9,781	9,285				496		44.639																					
UTE CRISTIANO ROCHA	65,0				65,0	100	65,0	65,0	48.360	0,297	OC-A1	10,001	10,001						48.361	50	45	45			323		2	30	R											
UTE MANAUARA	60,0				60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,212	OC-A1	9,456	9,330						44.641			280	154			305	1	2	30	R										
UTE PONTA NEGRA	60,0				60,0	100	60,0	60,0	44.640	0,204	OC-A1	9,098	9,098						44.639		90	90				293		1	30	R										
PIE EL PASO W	157,5	31,4		31,4	126,1	100	126,1	110,0	81.840	0,203	PGE	16,638	16,638	646				0	81.840		2.300	2.946	4.000	600	537	4	2	1.950	R											
UTE MAJÁ	136,0	68,0	11,0	79,0	87,0	98	85,9	40,0	29.760	0,321	OC-A1	9,562	9,562	11	45				29.585	5.670	1.300	1.300	8.500	900	308	1	2	1.950	F											
PIE EL PASO D	80,0		6,0	6,0	74,0	100	74,0	25,0	18.600	0,281	PTE	5,230	5,230						18.599	1.268	1.000	1.000	3.129	174	169	5	2	1.200	F											
UTE APARECIDA	92,0		8,0	8,0	84,0	98	82,3	21,1	15.698	0,322	PTE	5,053	5,053	23	0				15.626	2.988	1.600	1.600	5.992	340	163	8	4	1.200	F											
UTE CIDADE NOVA	13,0				13,0	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-		199	199	328	8	-	-	1	30	R											
UTE FLORES	45,0				45,0	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-		366	366	3.000	40	-	-	1	40	R											
UTE SÃO JOSÉ	32,0				32,0	-	-	-	-	0,000	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-		384	384	824	20	-	-	1	40	R											
PIE EL PASO B	110,0	55,0	5,0	60,0	50,0	100	50,0	45,0	33.480	0,364	PTE	12,190	12,190	8.911		3.279		24.474	1.934	1.200	1.200	8.500	900	393	1	2	1.500	F												
PIE EL PASO A	40,0		2,5	2,5	37,5	85	31,9	-	-	0,397	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-																					
UTE ELECTRON	120,0	120,0		120,0	-	-	-	-	-	0,000	PTE	-	-	-	-	943			-		127	1.070	2.000	300	-	-	2	1.500	F											
TOTAL	1.380,5	274,4	91,5	365,9	1.014,6			916,2	691,1	514,178																														
UHE BALBINA							TOTAL PTE - MESA	91	67.778	0,332		22.474	22.473	19.171	-	4.245	1	58.699	6.190	3.927	4.870																			
VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) ----->		82					TOTAL OC-A1 - MESA	40	29.760	0,321		9.562	9.562	9.506	11	45	-	29.585	5.670	1.300	1.300																			
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) ---->		48					TOTAL PGE - MESA	110	81.840	0,203		16.638	16.638	16.638	646	-	0	81.840	-	2.300	2.946																			
							TOTAL DIESEL		-	0,000		-	-	-	-	-	-	-		949	949																			
							TOTAL GT MESA	241	179.378																															

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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 06/11/07

Usinas	Generação 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	m ³ /MWh		m ³	m ³	PMO (mês referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para Cobrir a Ineficiência no 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)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
Fernando de Noronha	1.062				1.062			0,291	DIESEL	309	309	285		25	-	980	135	130	131	248		10,0	13	5	60	RM										
Total	1.062	-	-	-	1.062	-	-	0,291		309	309	285	-	25	980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											



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

VERSÃO: 2007.0
DATA : 10/11/07

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 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	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)
BATAVO	51	-	-	-	51	-	-	0,288	DIESEL	15	15	10	-	5	-	35	17	17	17	48	-	-	0,5	35	10	10-15-20-2	R				
Total	51	-	-	-	51	-	-	0,288		15	15	10	-	5	-	35	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-				



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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 21/11/07

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 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											
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)												(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
ILHA GRANDE DE CAMAMU	62		0		62			0,365	DIESEL	23	19	14		5	4	47	2	5	5	25	1	0,7		5		2	10	FR											
Total	62	-	0	-	62	-	-	0,365		23	19	14	-	5	4	47	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											

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

VERSÃO: 2007.1 DATA : 08.11.2007

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 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	m³		MWh	m³	m³	m³	m³							
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)		(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)						
MONTE DOURADO	1.501					1.501		0,300	DIESEL	450	450	450			-	1.500	54	11	11	95	1	14,5	1	1	20	FR		
JARI	417					417		0,380	OC-A1	158	158	158			-	416	147	150	150	400	11	5,1	27	1	20	FR		
SÃO MIGUEL	26	-	-	-	-	26		0,304	DIESEL	8	8	10			-	33	3	3	5	15	0	0,3	19	1	DIRETO	OLEODUTO		
Total Diesel	1.527	-	-	-	-	1.527	-	0,300		458	458	460	-	-	-	1.533	56	14	16	110	1							
Total Combustível	417	-	-	-	-	417	-	0,380		158	158	158	-	-	-	416	147	150	150	400	11							

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

DEZEMBRO/2007

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	714,3	747,5 (1)	5%
Dezembro	691,1 (2)		

(2) / (1) = - 8%

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

- Previstas para Novembro = 283 (115%)
- Verificadas em Novembro = 280 (121%)
- Previstas para Dezembro = 212 (82%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	145,0	150,2 (1)	4%
Dezembro	145,0 (2)		

(2) / (1) = - 3%

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

- Nível previsto para Novembro = 60% V.U.
- Nível verificado em Novembro = 64% V.U.
- Nível previsto para Dezembro = 48% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	569,3	597,3 (1)	5%
Dezembro	546,1 (2)		

(2) / (1) = - 9%

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	35,0	55,4	40,0	14%
APARECIDA (PTE)	10,0	21,7	21,1	111%
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	110,0	119,0	110,0	0%
PIE EL PASO A (PTE)	0,0	3,5	0,0	-
PIE EL PASO B (PTE)	54,3	39,5	45,0	- 7%
PIE EL PASO D (PTE)	55,0	51,0	25,0	- 55%
ELECTRON (PTE)	0,0	0,0	0,0	-
SÃO JOSÉ (DIESEL)	-	0,0	-	-
CIDADE NOVA (DIESEL)	-	0,0	-	-
FLORES (DIESEL)	-	0,0	-	-
MATTOS (EX TAMBAQUI) (OC1A)	60,0	62,6	60,0	0%
FRAN (EX JARAQUI) (OC1A)	60,0	55,5	60,0	0%
MANAUARA (OC1A)	60,0	62,0	60,0	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	66,1	65,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	60,0	61,0	60,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	569,3	597,30	546,1	- 4%

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	Porto Velho	242,6	240,0 (1)	- 1%
	Rio Branco	69,4	68,4 (2)	- 1%
	Total	312,0	308,4 (3)	- 1%
Dezembro	Porto Velho	231,0 (4)		
	Rio Branco	67,7 (5)		
	Total	298,7 (6)		

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

Interrupção de 0,1 MW médio em Porto Velho.

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

- Previstas para Novembro = 100 (90%)
- Verificadas em Novembro = 108 (101%)
- Previstas para Dezembro = 250 (117%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	42,0	38,7 (1)	- 8%
Dezembro	48,0 (2)		

(2) / (1) = 24 %

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

- Nível previsto para Novembro = - 4% V.U.
- Nível verificado em Novembro = - 3% V.U.
- Nível previsto para Dezembro = 7% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	Porto Velho	269,0	269,2 (1)	0%
	Rio Branco	1,0	0,3 (2)	- 68%
	Total	270,0	269,6 (3)	0%
Dezembro	Porto Velho	249,7 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	250,7 (6)		

(4) / (1) = - 7%

(5) / (2) = 213%

(6) / (3) = - 7%

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESvio
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	28,0	22,9	12,7	-55%
TERMONORTE II - TG (PTE)	153,0	156,2	150,0	-2%
TERMONORTE II - TV	86,0	88,5	85,0	-1%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	1,7	2,0	0%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,0	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,0	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	0,3	0,6	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	270,0	269,6	250,7	-7%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	68,4	68,0	66,7	-2%

OBSERVAÇÃO: O PMO de Dezembro/2007 foi reprogramado pelo GTON/CTP em razão das justificativas apresentadas pela ELETRONORTE na correspondência CCE-12.071/07 de 13/12/2007.

Na tabela a seguir são apresentados os novos valores de geração, de quotas de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL e de Energia Hidráulica Equivalente.

USINA	TIPO DE ÓLEO	PMO DEZEMBRO/2007				REPROGRAMAÇÃO PMO DEZEMBRO/2007			
		GERAÇÃO (MW medio)	Compra com Cobertura da CCC-ISOL (m³)		EHE (MWh)	GERAÇÃO (MW medio)	Compra com Cobertura da CCC-ISOL (m³)		EHE (MWh)
			PMO Dez/2007	Óleo não faturado PMO Anterior			PMO Dez/2007	Óleo não faturado PMO Anterior	
UHE Samuel	-	48,0	-	-	-	55,0	-	-	-
UTE Termonorte I	diesel	12,7	834	1.200	3.504	10,7	773	907	3.248
UTE Termonorte II - TG	PTE	150,0	37.730	2.000	105.983	142,0	35.021	2.590	98.374
UTE Termonorte II - TV	-	85,0	-	-	-	80,0	-	-	-
UTE Rio Branco II	diesel	0,2	-	-	-	0,2	-	-	-
UTE Rio Branco I	diesel	0,2	-	-	-	0,2	-	-	-
UTE Rio Acre	diesel	0,6	-	11	-	0,6	-	15	-
UTE Rio Madeira	diesel	2,0	-	-	-	2,0	-	-	-
UHE Coaracy Nunes	-	32,0	-	-	-	50,0	-	-	-
UTE Santana Expansão	diesel	39,0	7.834	-	29.015	35,0	6.260	771	23.185
UTE Santana - W	diesel	44,0	5.657	2.200	23.571	31,0	4.260	1.275	17.750
UTE Santana - LM	diesel	6,6	366	1.200	987	3,6	-	738	-

SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	123,0	120,9 (1)	- 6%
Dezembro	121,6 (2)		

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

Interrupção de 0,02 MW médio em Macapá.

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

- Previstas para Novembro = 181 (93%)
- Verificadas em Novembro = 258 (128%)
- Previstas para Dezembro = 208 (89%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	26,0	44,7 (1)	72%
Dezembro	32,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 28\%$$

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

- Nível previsto para Novembro = 91% V.U.
- Nível verificado em Novembro = 83% V.U.
- Nível previsto para Dezembro = 92% V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Novembro	97,0	70,4 (1)	- 27%
Dezembro	89,6 (2)		

(2) / (1) = 27 %

UTE	NOVEMBRO		DEZEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	11,0	3,7	6,6	-40%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	47,0	28,5	44,0	-6%
EXPANSÃO (DIESEL)	39,0	38,2	39,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	97,0	70,4	89,6	-8%

7.4 Anexo IV

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

Dezembro / 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)	1.984	0	1.984	6.830	0	7
CEAM	DIESEL (m³)	20.849	26	20.875	71.635	657	150
CELPA	DIESEL (m³)	8.369	8	8.377	28.733	0	82
CER	DIESEL (m³)	1.286	0	1.286	4.303	17	142
CERON	DIESEL (m³)	6.500	182	6.682	22.481	308	47
ELETROACRE	DIESEL (m³)	3.221	0	3.221	11.456	10	3
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	19.171	0	19.171	58.699	4.245	1
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	16.638	646	17.284	81.840	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.506	11	9.517	29.585	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	37.730	0	37.730	105.983	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	14.691	3.411	18.102	57.076	471	0
CELPE	DIESEL (m³)	285	0	285	980	25	0
CEMAR	DIESEL (m³)	10	0	10	35	5	0
CEMAT	DIESEL (m³)	3.666	84	3.750	12.723	30	34
COELBA	DIESEL (m³)	14	0	14	47	5	4
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	460	0	460	1.533	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	647
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	496
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.098	0	9.098	44.639	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	10.001	0	10.001	48.361	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.330	0	9.330	44.641	0	0
TOTAL ÓLEO DIESEL		61.335	3.711	65.046	217.833	1.528	469
TOTAL ÓLEO PTE		56.901	0	56.901	164.682	4.245	1
TOTAL ÓLEO COMBUSTÍVEL		56.663	11	56.674	256.921	45	1.143
TOTAL ÓLEO PGE		16.638	646	17.284	81.840	0	0

OBSERVAÇÕES :
ELETROACRE

1. As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa do Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.
2. Para fins de cálculo do custo da Energia Hidráulica Equivalente (EHE), deverão ser somados à EHE prevista neste PMO, 59 MWh em JORDÃO; 164 MWh em MAL. THAUMATURGO; e 141 MWh em PORTO VALTER, referentes às antecipações realizadas no primeiro trimestre/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 Específico Acima do limite (mês referência)		
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.251	0	1.251	4.330	0	0	29228	
LOURENÇO	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	7	29230	
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	673	0	673	2.300	0	0	29227	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.984	0	1.984	6.830	0	7	-	

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)	130	0	130	437	1	0	6799
AMATURÁ	DIESEL (m³)	82	0	82	274	0	0	6813
ANAMÁ	DIESEL (m³)	84	0	84	293	1	0	6811
ANORI	DIESEL (m³)	194	0	194	647	0	3	6767
APUÍ	DIESEL (m³)	205	0	205	683	0	16	22712
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	7	0	7	23	4	1	78863
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	100	0	100	349	0	0	6765
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	2	69143
AUTAZES	DIESEL (m³)	339	0	339	1.177	7	0	6766
AXINIM	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	0	78864
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6766
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	178	0	178	599	5	0	6762
BARCELOS	DIESEL (m³)	239	0	239	795	7	1	6768
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6768
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	197	0	197	658	2	1	6759
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	30	0	30	101	0	0	6825
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6825
BERURI	DIESEL (m³)	124	0	124	423	7	0	6809
BETÂNIA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	6	0	81252
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	166	0	166	553	0	6	6818
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	362	0	362	1.206	2	2	6769
BORBA	DIESEL (m³)	358	0	358	1.260	0	0	6770
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	98	0	98	327	0	0	6808
CABURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	16	1	6829
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	1	6819
CAMETÁ	DIESEL (m³)	26	0	26	87	0	0	6828
CAMPINAS	DIESEL (m³)	16	0	16	53	0	2	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)	343	0	343	1.147	1	0	6772
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	42	0	42	139	27	7	6774
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	11	0	11	39	0	0	81251
CASTANHO	DIESEL (m³)	560	0	560	1.867	22	11	6814
CAVIANA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	4	1	6821
COARI	DIESEL (m³)	1.434	0	1.434	4.899	2	0	6760
CODAJÁS	DIESEL (m³)	313	0	313	1.045	4	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)	395	0	395	1.316	10	12	6775
ENVIRA	DIESEL (m³)	167	0	167	571	0	0	6776
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	24	1	6800
FELJOAL	DIESEL (m³)	15	0	15	49	3	0	78865
FONTE BOA	DIESEL (m³)	178	0	178	624	0	0	6777
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	755	0	755	2.517	5	6	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 Específico Acima do limite (mês referência)	
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	35	0	35	117	0	2	6801
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	22	2	6802
IPIXUNA	DIESEL (m³)	99	0	99	338	2	0	6779
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.717	0	1.717	5.900	0	0	6756
ITAMARATI	DIESEL (m³)	75	0	75	250	0	2	6812
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	20	0	20	66	2	0	6823
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	60	0	60	201	36	14	6778
JACARÉ	DIESEL (m³)	10	0	10	35	8	0	90737
JAPURÁ	DIESEL (m³)	11	0	11	37	0	0	6781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	80	0	80	267	2	0	6782
JUTAÍ	DIESEL (m³)	186	0	186	668	0	0	6780
LÁBREA	DIESEL (m³)	456	0	456	1.634	0	0	6783
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	66	0	66	220	0	5	6815
LINDÓIA	DIESEL (m³)	25	0	25	82	0	0	78866
MANACAPURU	DIESEL (m³)	2.060	0	2.060	7.243	6	0	6757
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	130	0	130	434	5	2	6817
MANICORE	DIESEL (m³)	447	0	447	1.646	0	0	6764
MARAÁ	DIESEL (m³)	138	0	138	470	0	0	6784
MATUPI	DIESEL (m³)	55	0	55	189	0	0	81237
MAJÉS	DIESEL (m³)	645	0	645	2.164	19	0	6758
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	30	1	6824
MOURA	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	1	78862
MURITUBA	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	1	6822
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	155	0	155	547	5	0	6785
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	301	0	301	1.004	40	14	6786
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	190	0	190	633	20	16	6788
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	277	0	277	940	0	0	6787
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	45	0	45	151	0	0	78867
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	110	0	110	417	0	0	78868
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	24	2	6803
PARAUÁ	DIESEL (m³)	5	0	5	18	10	1	81236
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.915	0	1.915	6.579	49	0	6755
PAUINI	DIESEL (m³)	123	0	123	442	0	0	6796
PEDRAS	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	5	6810
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	210	20	230	712	0	0	62694
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	512	6	518	1.724	8	0	6791
SACAMBU	DIESEL (m³)	17	0	17	61	0	0	6827
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	130	0	130	432	6	0	6792
SANTA RITA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	24	4	81254
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	1	0	81249
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	191	0	191	674	22	0	6790
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	165	0	165	570	0	0	6789

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)	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	91	0	91	312	0	0	6804
SILVES	DIESEL (m³)	89	0	89	314	0	0	6793
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	0	81241
TABATINGA	DIESEL (m³)	644	0	644	2.423	0	0	6798
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	225	0	225	781	0	0	6794
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.222	0	1.222	4.173	0	0	6763
TONANTINS	DIESEL (m³)	145	0	145	498	22	0	6805
TUIUÉ	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	1	81248
UARINI	DIESEL (m³)	110	0	110	370	0	0	6807
URUCARÁ	DIESEL (m³)	158	0	158	531	39	0	6761
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	90	0	90	299	35	2	6795
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	30	1	78869
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	0	0	0	0	10	0	6806
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	9	0	9	30	0	0	81250
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	16	0	81255
TOTAL	DIESEL (m³)	20.849	26	20.875	71.635	657	150	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
AFUA	DIESEL (m³)	140	0	140	475	0	0	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	464	0	464	1.595	0	0	92144
ALMERIM	DIESEL (m³)	250	0	250	862	0	0	92145
ANAJÁS	DIESEL (m³)	92	0	92	307	0	11	34666
AVEIRO	DIESEL (m³)	31	0	31	103	0	4	94450
BAGRE	DIESEL (m³)	73	0	73	243	0	11	92715
BANNACH	DIESEL (m³)	28	0	28	93	0	2	92716
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	4	34696
BREVES	DIESEL (m³)	762	0	762	2.574	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	77	0	77	274	0	0	31790
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	280	0	280	933	0	0	92714
CHAVES	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	4	92732
COTIJUBA	DIESEL (m³)	66	0	66	220	0	5	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	107	0	107	357	0	2	92146
CURUÁ	DIESEL (m³)	89	0	89	312	0	0	92163
FARO	DIESEL (m³)	56	0	56	202	0	0	94197
GURUPÁ	DIESEL (m³)	135	0	135	450	0	2	31796
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	74	0	74	247	0	4	34665
JURUTI	DIESEL (m³)	320	0	320	1.070	0	0	92169
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	3	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	54	0	54	180	0	7	92733
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	653	1	654	2.184	0	0	92703
MUANÁ	DIESEL (m³)	133	0	133	462	0	0	92162
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	754	0	754	2.655	0	0	94455
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	540	1	541	1.818	0	0	92161
OEIRAS	DIESEL (m³)	114	0	114	421	0	0	92167
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	747	3	750	2.649	0	0	92168
PORTEL	DIESEL (m³)	356	0	356	1.187	0	8	92306
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	187	0	187	663	0	0	92321
PORTO DE PEDRAS	DIESEL (m³)	145	0	145	505	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	103	0	103	354	0	0	92337
SALVATERRA	DIESEL (m³)	296	0	296	1.000	0	0	31794
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	44	0	44	147	0	5	92386
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	447	3	450	1.591	0	0	92386
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	123	0	123	447	0	0	31791
SOURE	DIESEL (m³)	356	0	356	1.187	0	4	31799
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	34	0	34	113	0	2	31795
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	160	0	160	590	0	0	31801
VILA MANDI	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	4	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	8.369	8	8.377	28.733	0	82	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ÁGUA FRIA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	360	0	360	1.200	0	54	7563
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	2	1	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	4	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA MALACACHETA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA MARACANÁ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	0	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)	6	0	6	20	6	6	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
EQUADOR	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	4	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	24	0	24	80	0	2	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	4	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	100	0	100	333	0	2	7566
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
PANACARICA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PASSARÃO	DIESEL (m³)	20	0	20	67	4	2	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	6	0	6	21	0	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	195	0	195	650	0	31	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	345	0	345	1.150	0	3	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
SACAI	DIESEL (m³)	4	0	4	13	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	68	0	0	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7577
SOCÓ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	2	7562
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	30	0	30	114	0	0	7575
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	4	7573
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1	7562
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	2	0	2	7	3	1	7562
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	3	7572
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	16	0	16	53	0	2	7562
VILA VILENA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	2	1	7562
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	11	0	11	37	0	5	7562
TOTAL	DIESEL (m³)	1.286	0	1.286	4.303	17	142	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CERON

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ABUNÃ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	11	1	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	305	0	305	1.066	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	12	1	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	1345	5	1.350	4.617	0	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	28	1	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	160	15	175	563	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	225	10	235	772	0	0	29218
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	512	18	530	1.754	10	0	29222
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	3	1	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	300	5	305	1.052	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	505	0	505	1.783	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	5	1	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	3	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	3	7	10	10	28	5	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	180	0	180	627	0	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	890	0	890	3.185	0	0	29210
MAICI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	3	1	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	11	0	11	37	21	2	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	13	3	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	88	0	88	300	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	20	2	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	3	1	7545
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	10	1	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	13	0	13	43	15	2	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	410	5	415	1.458	0	0	29214
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	2	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	4	4	8	13	10	3	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	8	1	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	215	0	215	717	0	3	56882
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	4	0	4	13	14	3	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	156	0	156	534	3	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	198	0	198	664	30	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	646	113	759	2.153	31	9	7543
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	DIESEL (m³)	259	0	259	882	30	0	29207
TOTAL	DIESEL (m³)	6.500	182	6.682	22.481	308	47	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

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)	
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	90	0	90	316	0	0	43553	
BRASILEIA	DIESEL (m³)	226	0	226	834	0	0	6342	
CAPIXABA	DIESEL (m³)	105	0	105	350	10	0	29077	
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1985	0	1.985	7.039	0	0	6344	
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6345	
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6346	
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	70	0	70	259	0	0	29079	
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	2	6350	
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6348	
SANTA ROSA DO PURUS	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	1	29079	
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	475	0	475	1.727	0	0	6343	
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6346	
XAPURI	DIESEL (m³)	240	0	240	830	0	0	6347	
TOTAL	DIESEL (m³)	3.221	0	3.221	11.456	10	3	-	

OBSERVAÇÕES:

1. As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa do Purús deverão ser entregues em Sena Madureira.
2. Para fins de cálculo do custo da Energia Hidráulica Equivalente (EHE), deverão ser somados à EHE prevista neste PMO, 59 MWh em JORDÃO; 164 MWh em MAL. THAUMATURGO; e 141 MWh em PORTO VALTER, referentes às antecipações realizadas no primeiro trimestre/2007.



SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
PIE EL PASO W	PGE	16.638	646	17.284	81.840	0	0	22641
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	9.506	11	9.517	29.585	45	0	22641
PIE EL PASO D	PTE	5.230	0	5.230	18.599	0	0	22641
UTE APARECIDA	PTE	5.030	0	5.030	15.626	23	0	22641
PIE EL PASO B	PTE	8.911	0	8.911	24.474	3.279	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	19.171	0	19.171	58.699	4.245	1	-
	PGE	16.638	646	17.284	81.840	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (ton)	9.506	11	9.517	29.585	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	834	0	834	3.504	215	0	1015
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	37.730	0	37.730	105.983	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
RIO ACRE	DIESEL	0	11	11	0	0	0	1005
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.834	0	7.834	29.015	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	5.657	2.200	7.857	23.571	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	366	1.200	1.566	987	256	0	1000
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	11	11	0	0	0	-
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	834	0	834	3.504	215	0	-
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	37.730	0	37.730	105.983	0	0	-
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	13.857	3.400	17.257	53.572	256	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

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)	
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL (m³)	285	0	285	980	25	0	8711
TOTAL	DIESEL (m³)	285	0	285	980	25	0	-



SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAR

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)	
BATAVO	DIESEL (m³)	10	0	10	35	5	0	7641
TOTAL	DIESEL (m³)	10	0	10	35	5	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CEMAT

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	130	0	130	458	0	0	28937
APIACÁS	DIESEL (m³)	210	0	210	700	0	2	78027
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	45	0	45	159	0	0	28968
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	90	0	90	314	0	0	28956
COMODORO	DIESEL (m³)	60	45	105	213	0	0	28961
CONFRESA	DIESEL (m³)	360	0	360	1.291	0	0	28953
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	175	0	175	583	5	4	28962
GAUCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	100	0	100	333	0	1	28945
GUARIBA	DIESEL (m³)	55	0	55	183	5	5	77904
JURUENA	DIESEL (m³)	170	0	170	590	5	0	28946
LUCIARA	DIESEL (m³)	45	0	45	155	0	0	28971
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	235	0	235	783	10	8	28951
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	75669
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	270	30	300	900	5	6	28952
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	27	3	30	90	0	0	28960
PARANORTE	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	3	77936
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	150	0	150	528	0	0	28979
QUERÊNCIA DO NORTE	DIESEL (m³)	280	0	280	947	0	0	28976
RIBEIRÃO CASÇALHEIRA	DIESEL (m³)	190	0	190	633	0	1	28980
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	1	28957
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	180	0	180	614	0	0	28969
SANTA CRUZ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	35	0	35	117	0	1	28941
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	60	0	60	203	0	0	28970
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	57	3	60	202	0	0	28981
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	7	3	10	23	0	2	28955
VILA RICA	DIESEL (m³)	660	0	660	2.452	0	0	28978
TOTAL	DIESEL (m³)	3.666	84	3.750	12.723	30	34	-

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 Específico Acima do limite (mês referência)	
ILHA GRANDE DE CAMAMU	DIESEL (m³)	14	0	14	47	5	4	29409	
TOTAL	DIESEL (m³)	14	0	14	47	5	4	-	

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)	450	0	450	1.500	0	0	-
JARI	COMBUSTÍVEL (ton)	158	0	158	416	0	0	-
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	-
TOTAL	DIESEL (m³)	460	0	460	1.533	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (ton)	158	0	158	416	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: BREITENER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	647	XXXX	
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	496	XXXX	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	18.570	0	18.570	89.279	0	1.143	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	10.001	0	10.001	48.361	0	0	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	10.001	0	10.001	48.361	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.098	0	9.098	44.639	0	0	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.098	0	9.098	44.639	0	0	-

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico 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	-	

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

DEZEMBRO/2007

Gráfico I

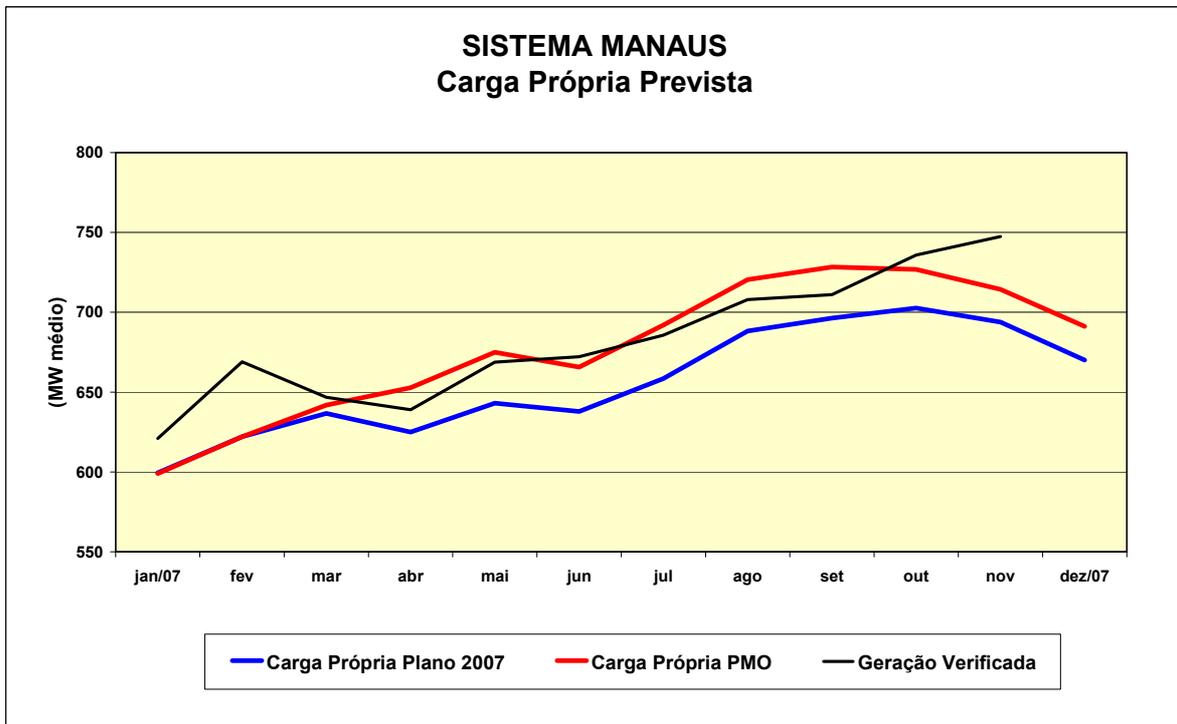


Gráfico II

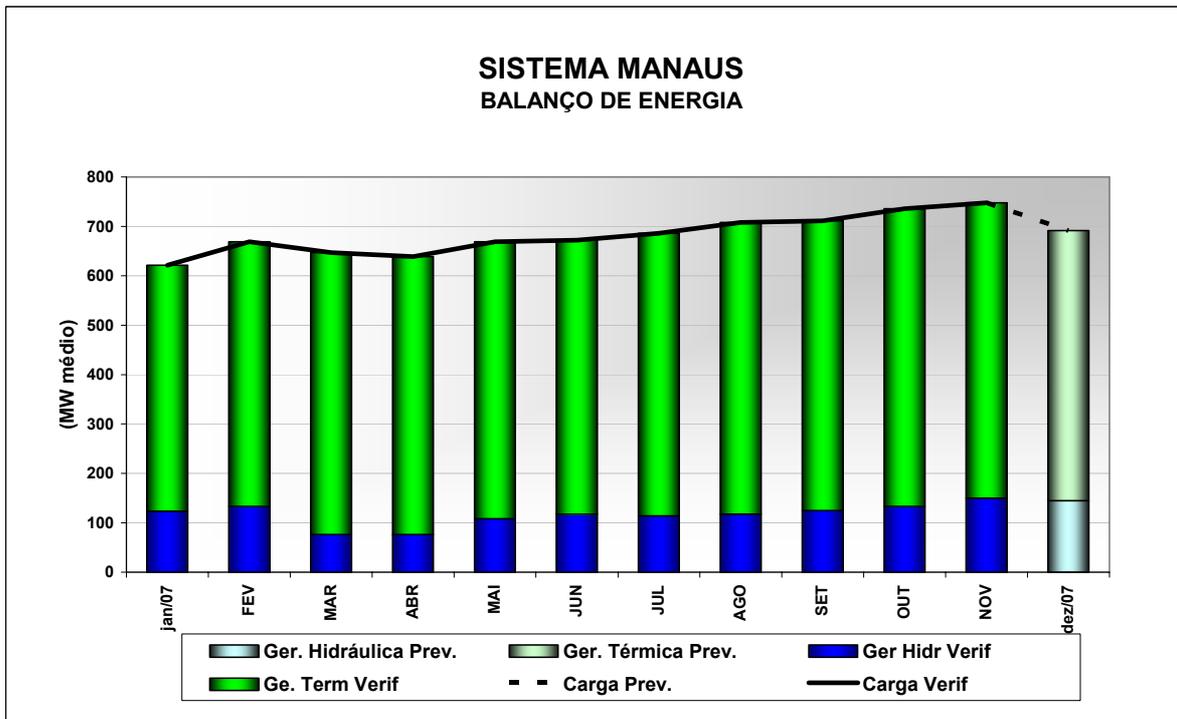


Gráfico III

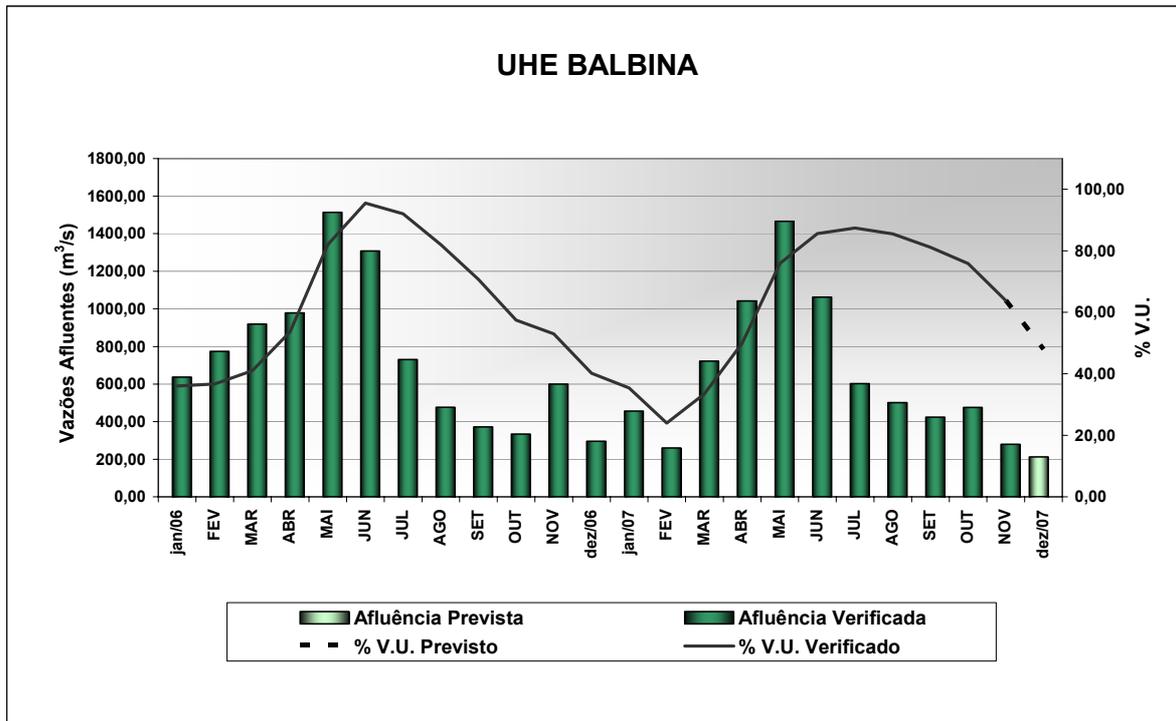


Gráfico IV

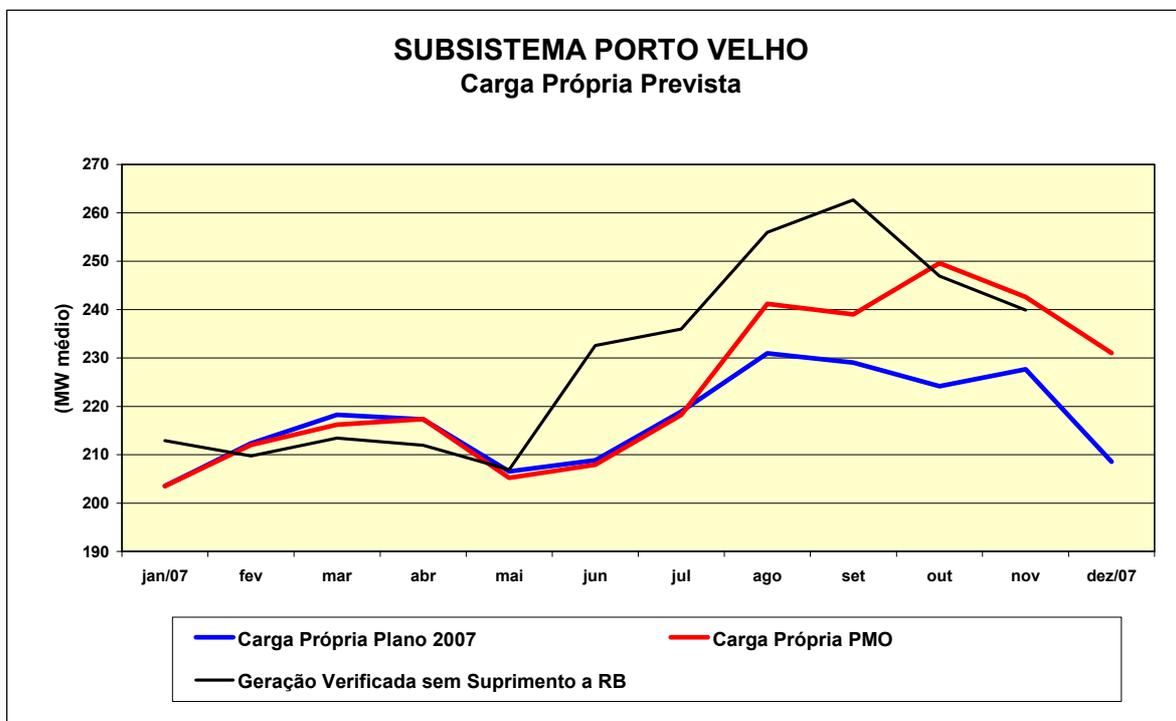


Gráfico V

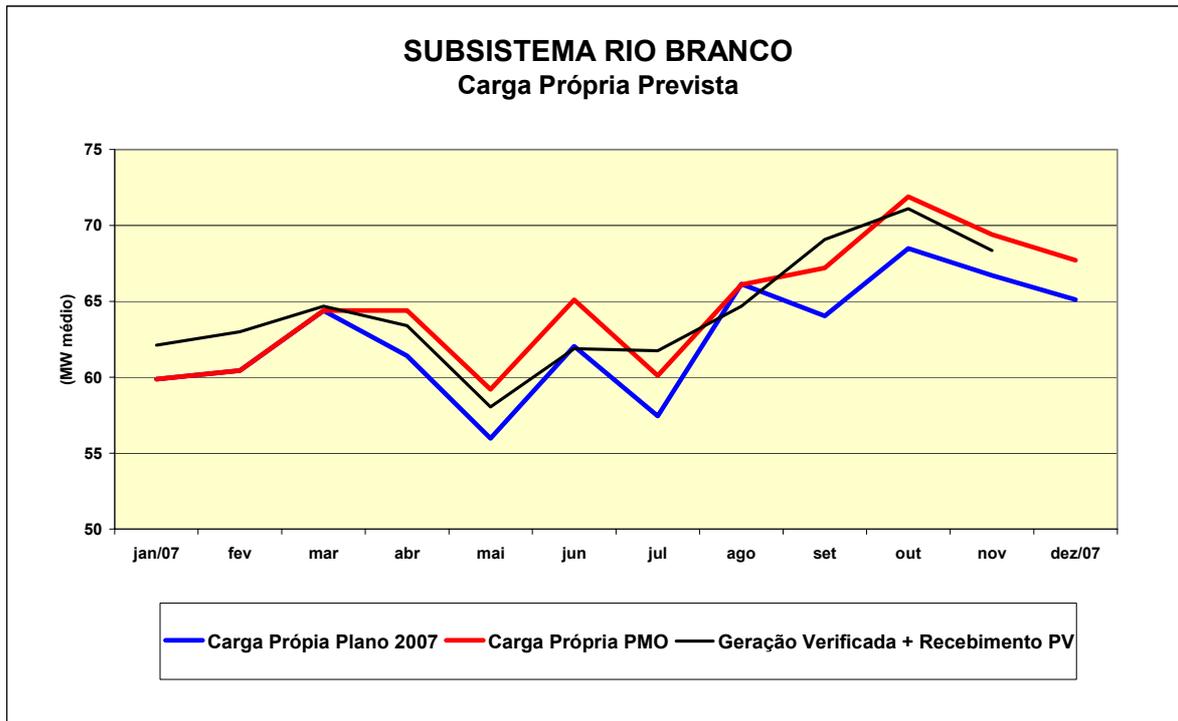


Gráfico VI

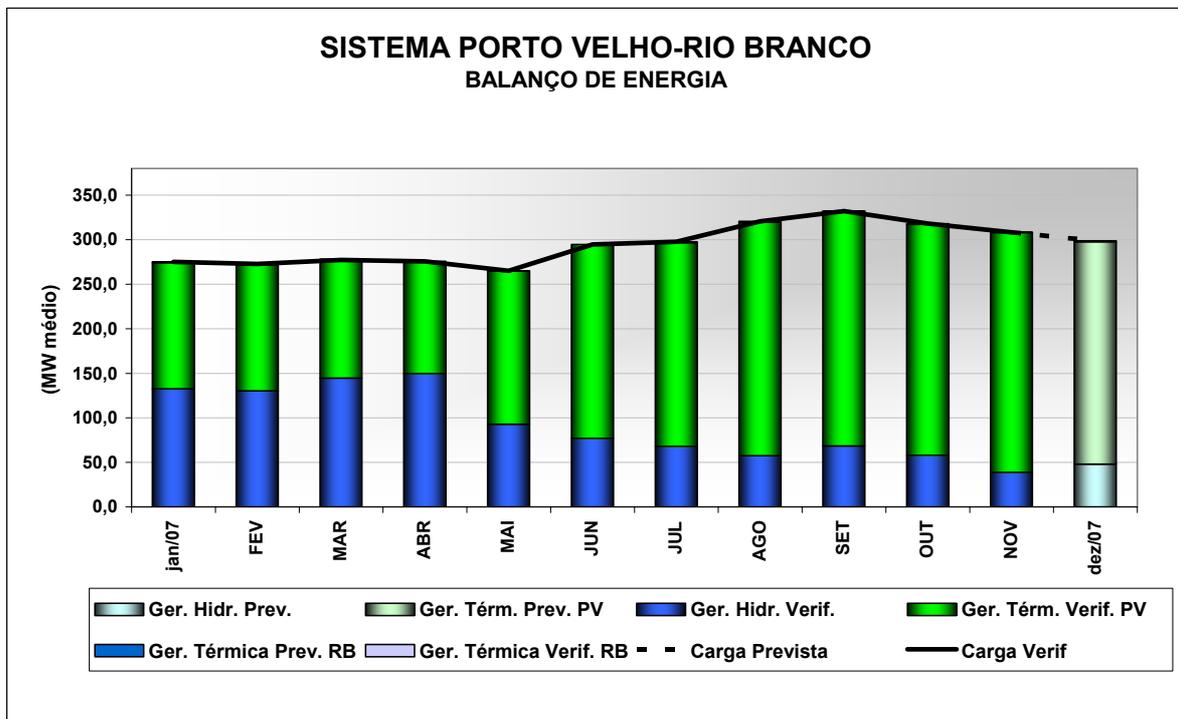


Gráfico VII

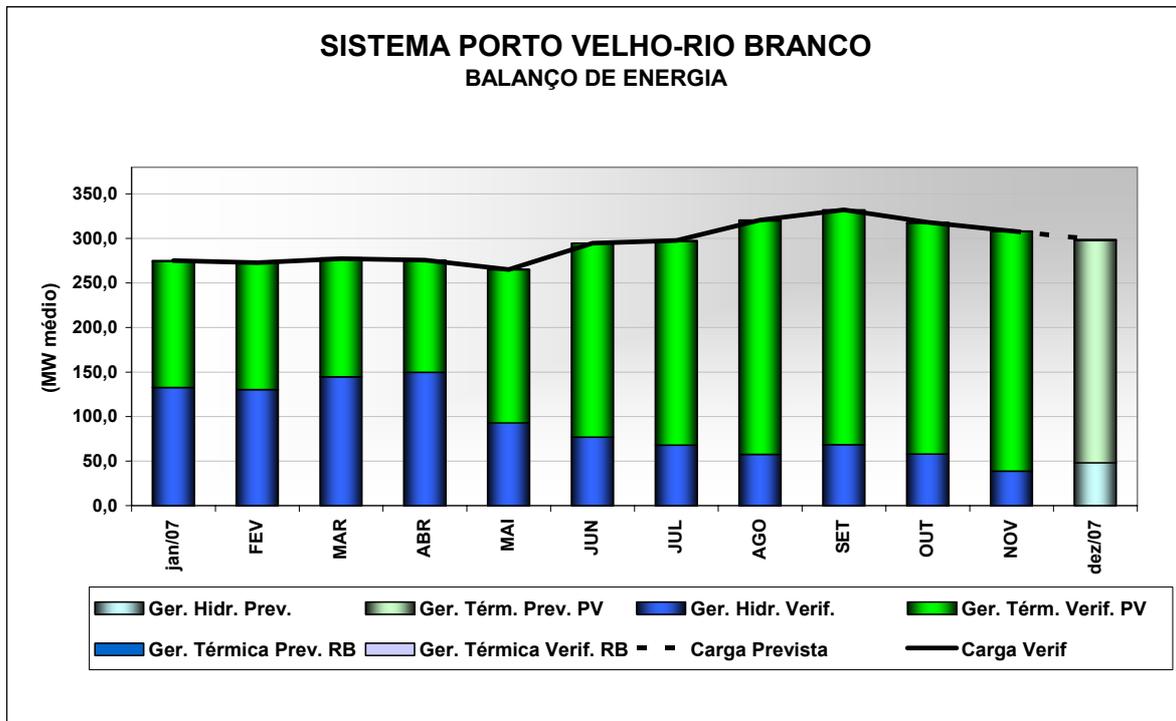


Gráfico VIII

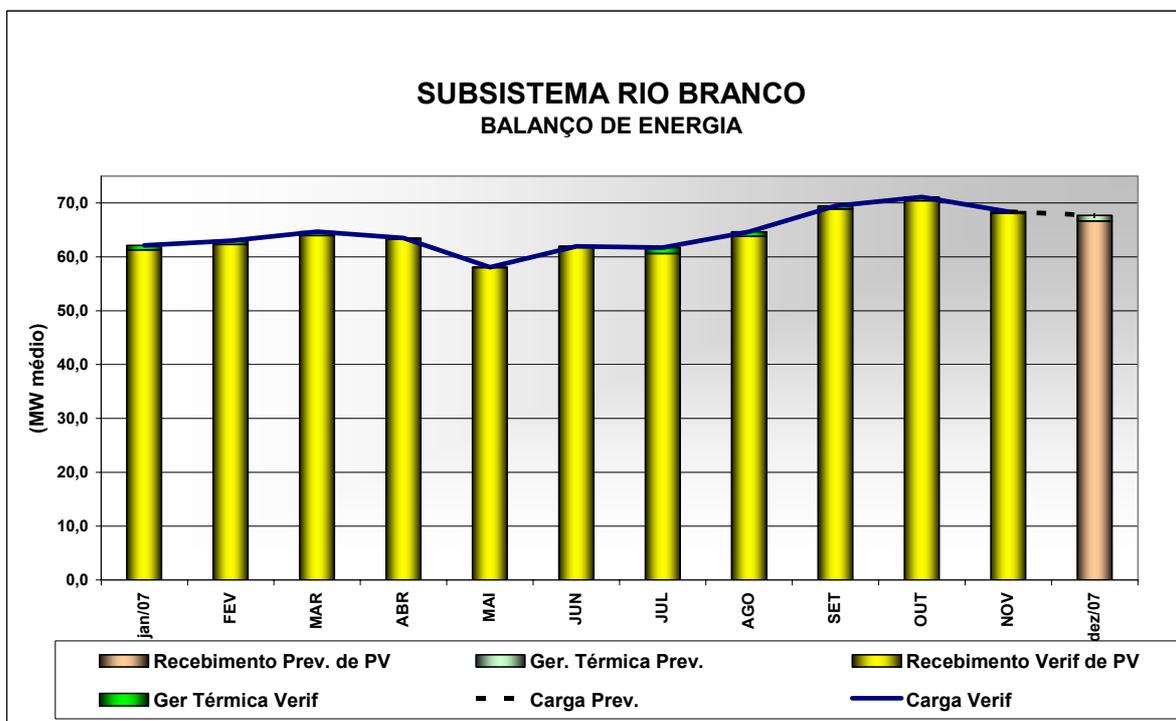


Gráfico IX

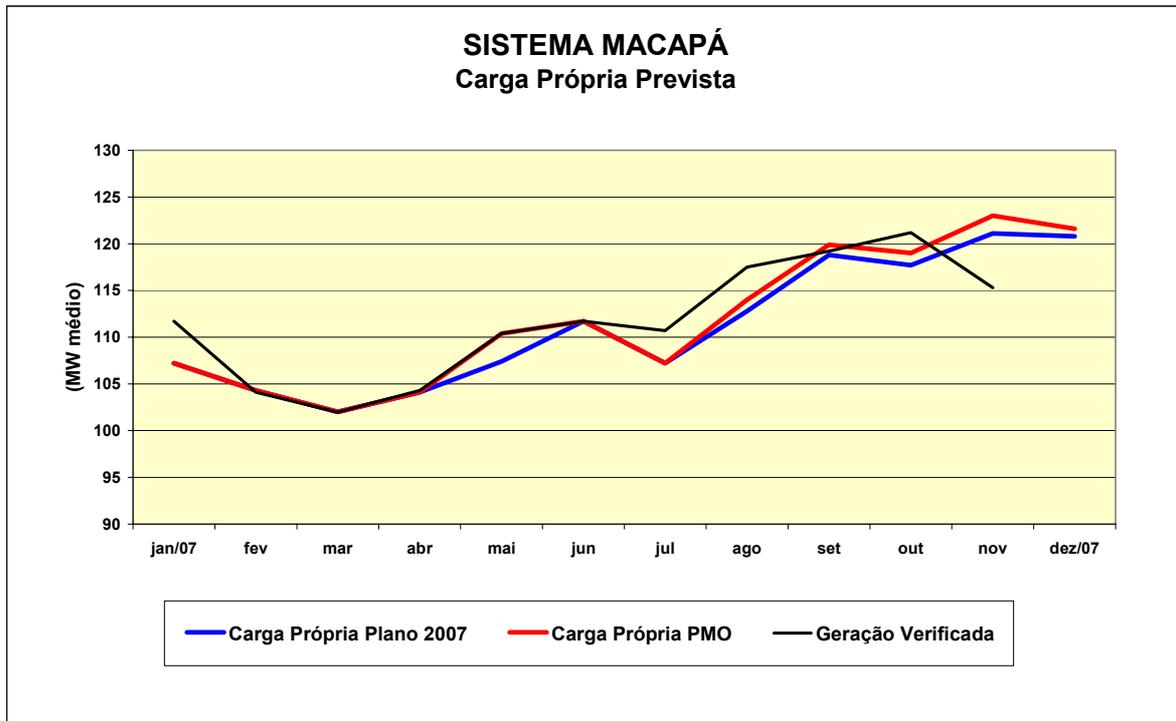


Gráfico X

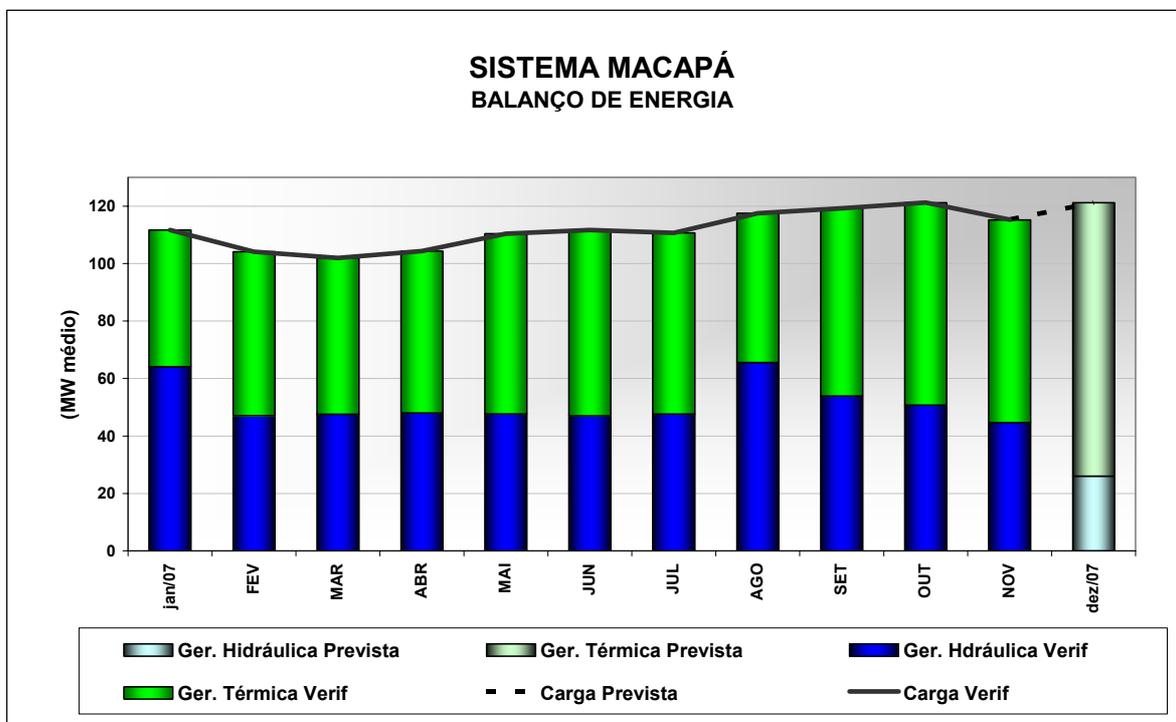
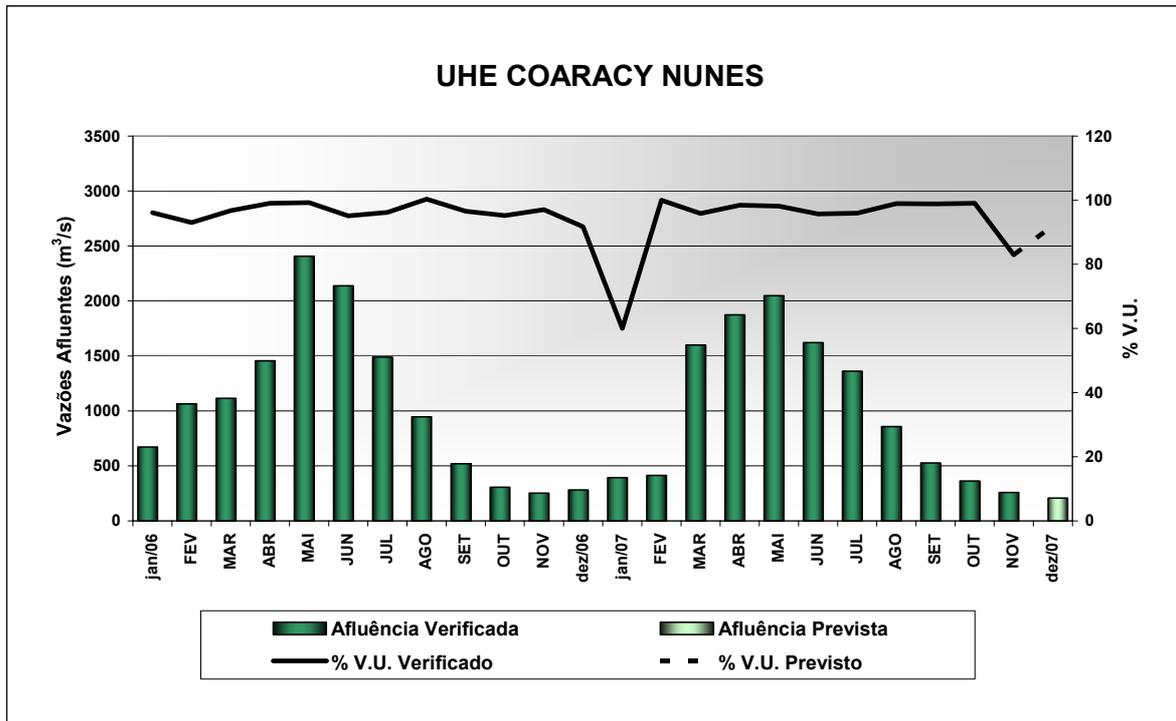


Gráfico XI



7.6 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO PLANO DE OPERAÇÃO/2007 X VERIFICADO

Gráfico I

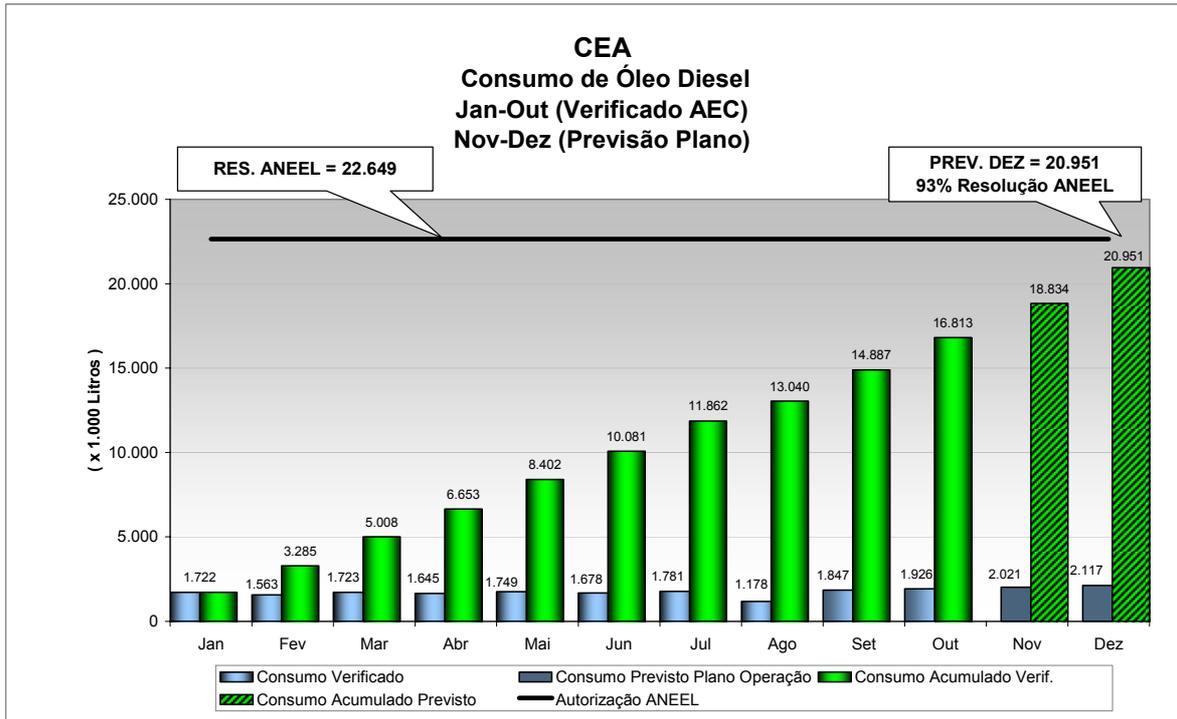


Gráfico II

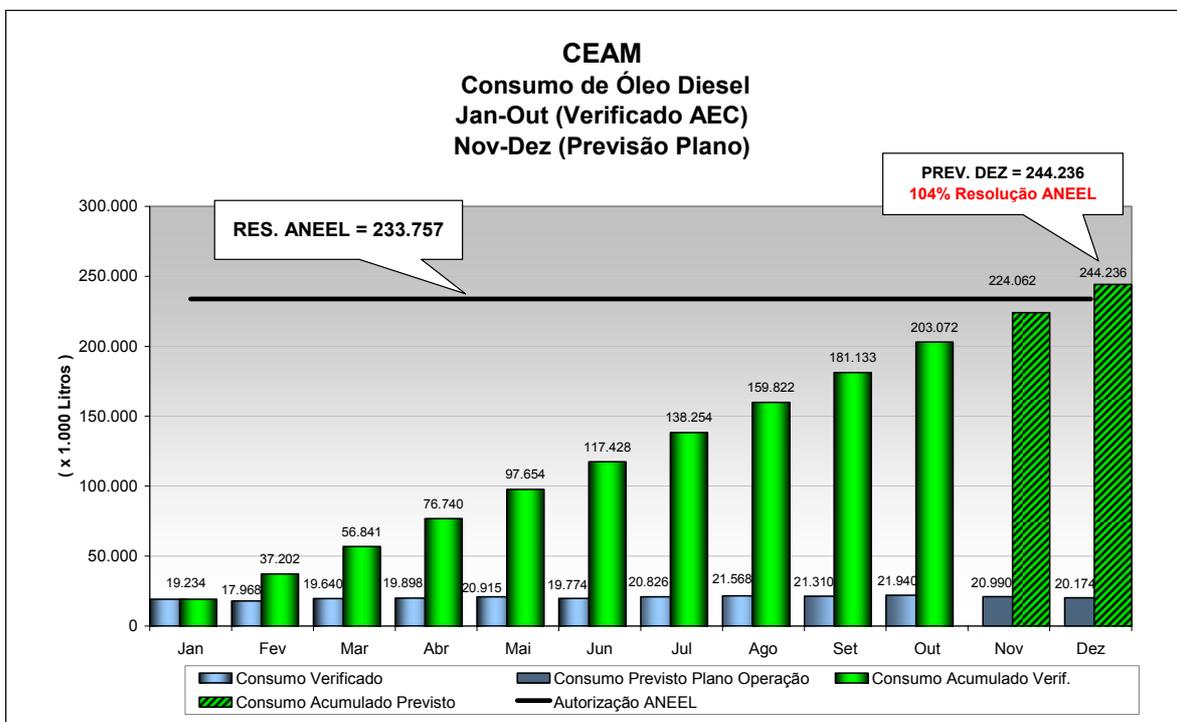


Gráfico III

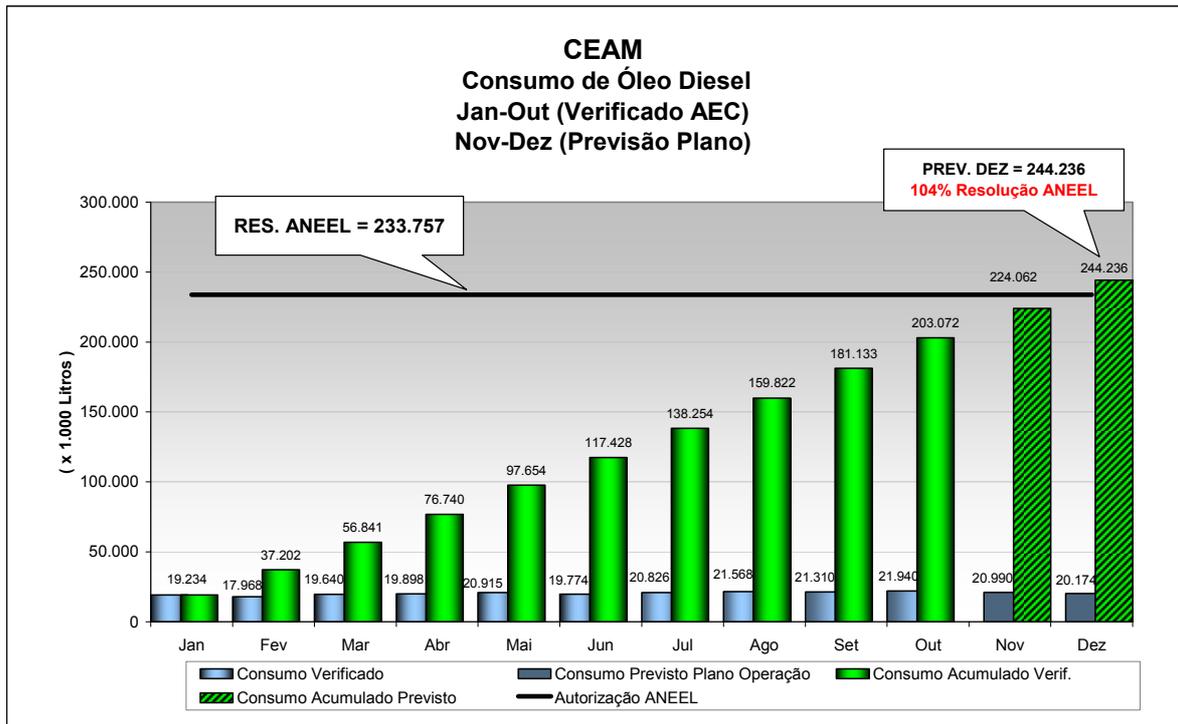


Gráfico IV

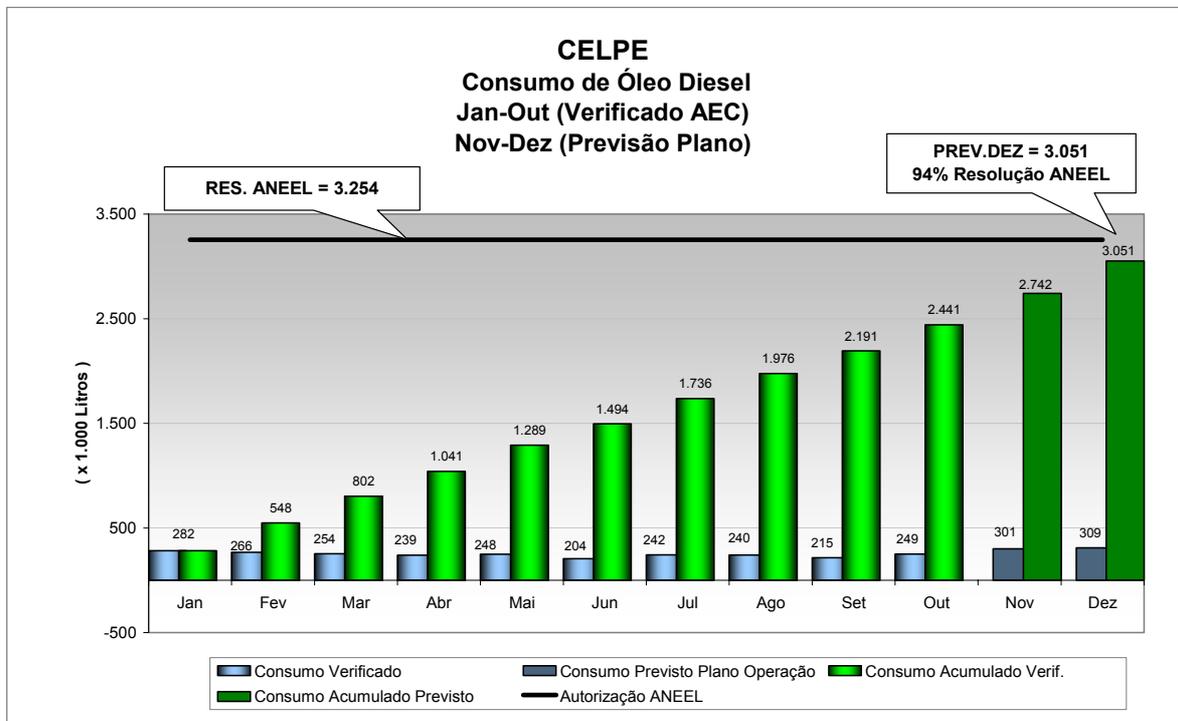


Gráfico V

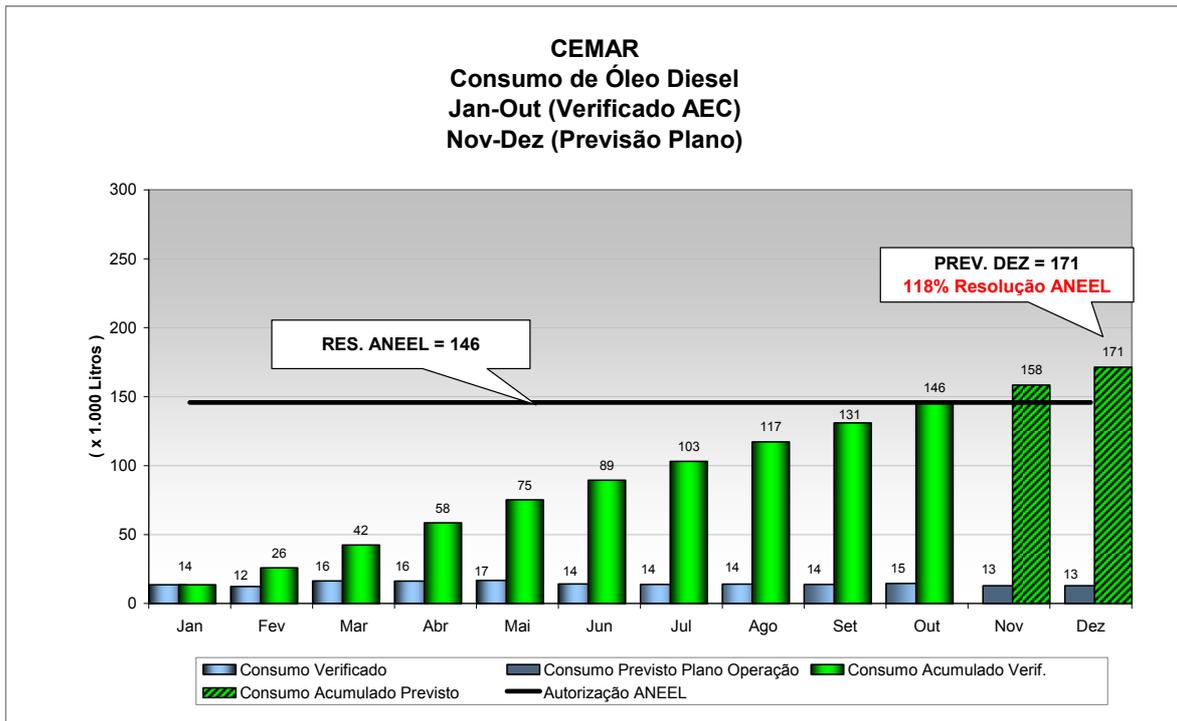


Gráfico VI

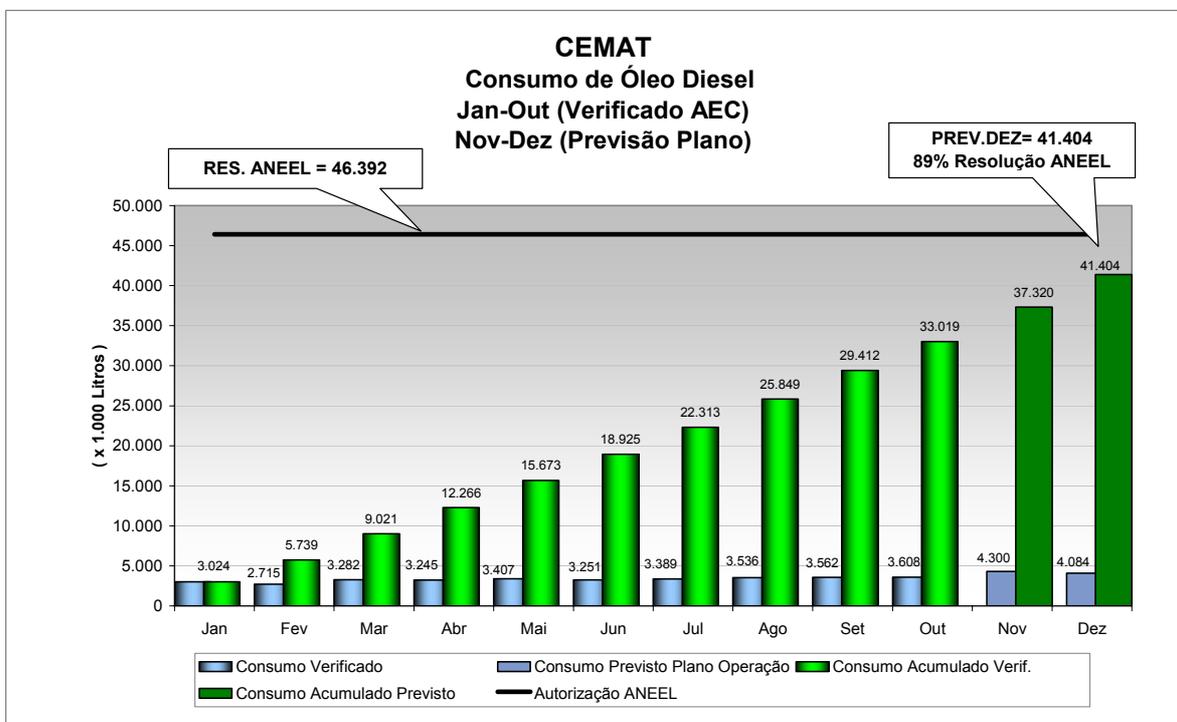


Gráfico VII

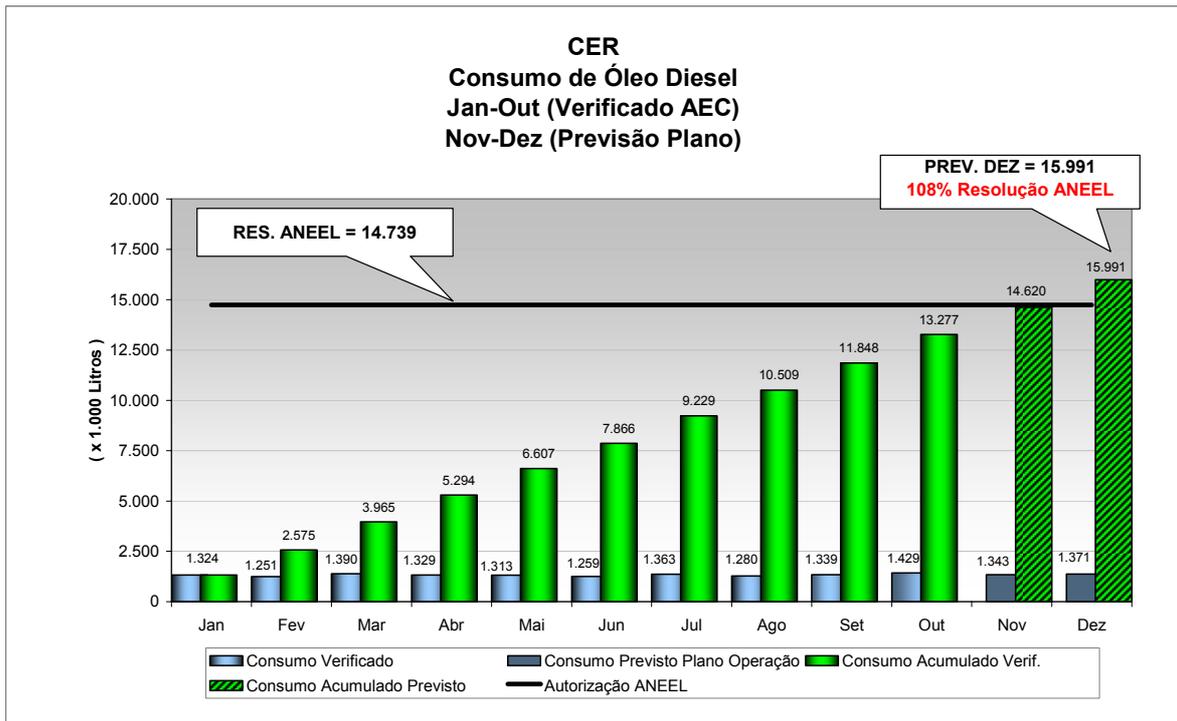


Gráfico VIII

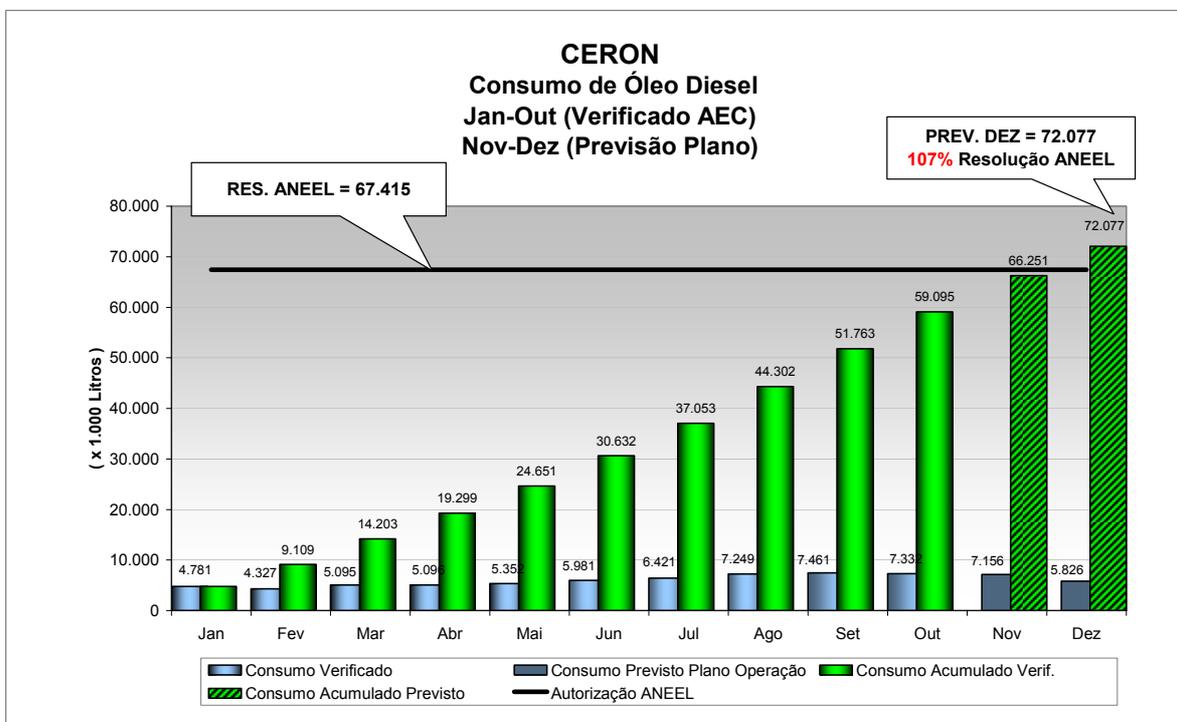


Gráfico IX

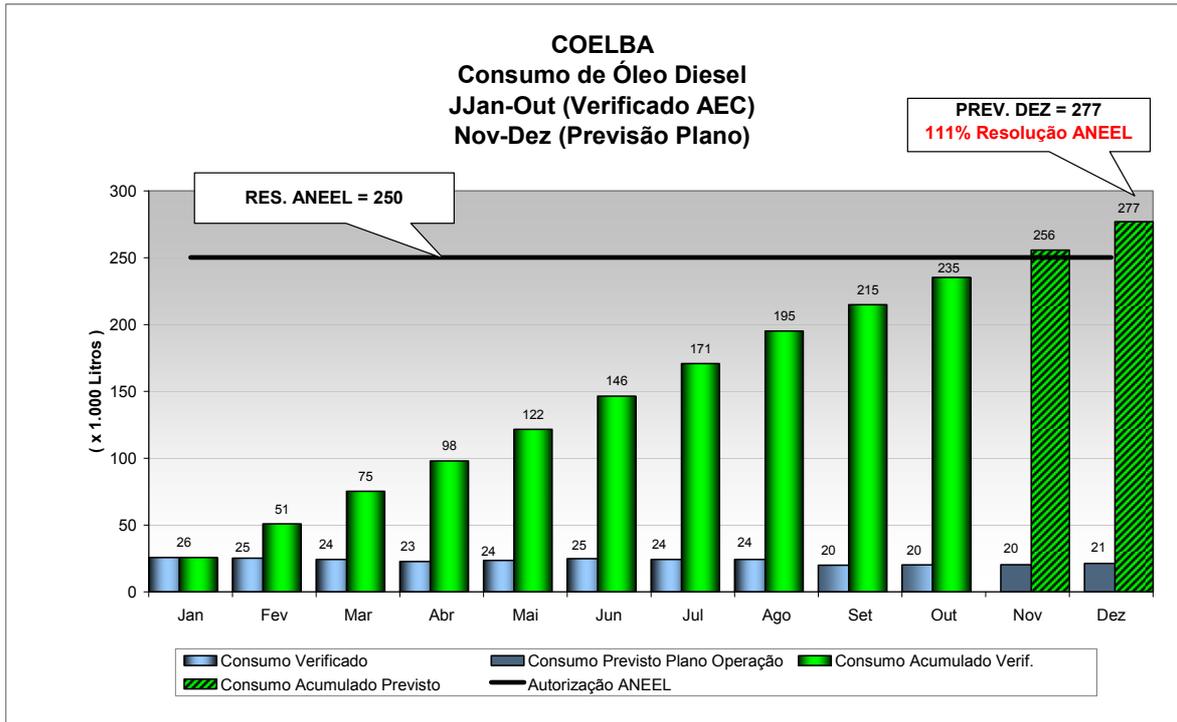


Gráfico X

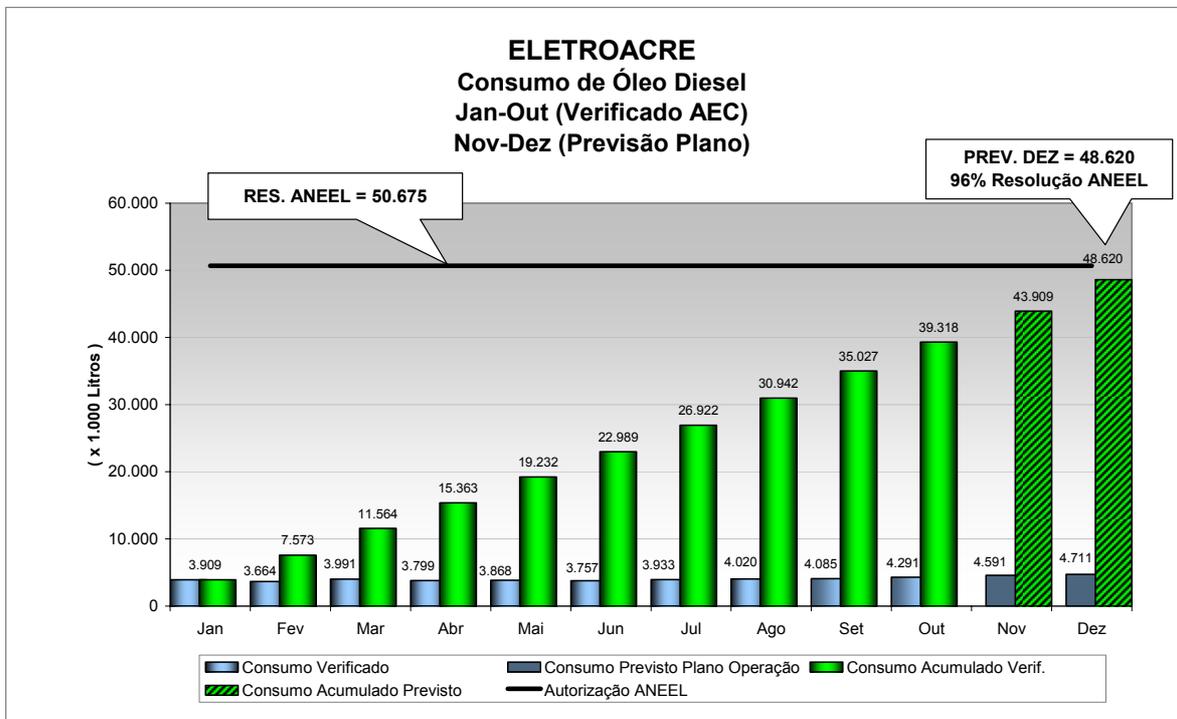


Gráfico XI

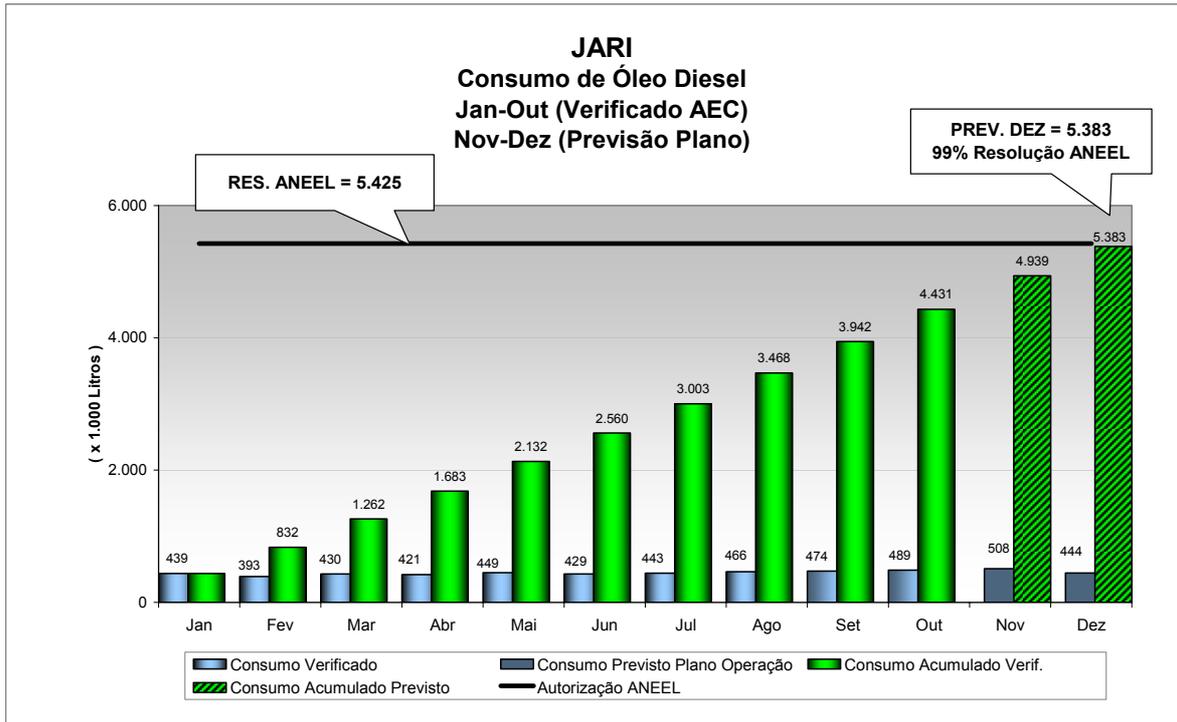


Gráfico XII

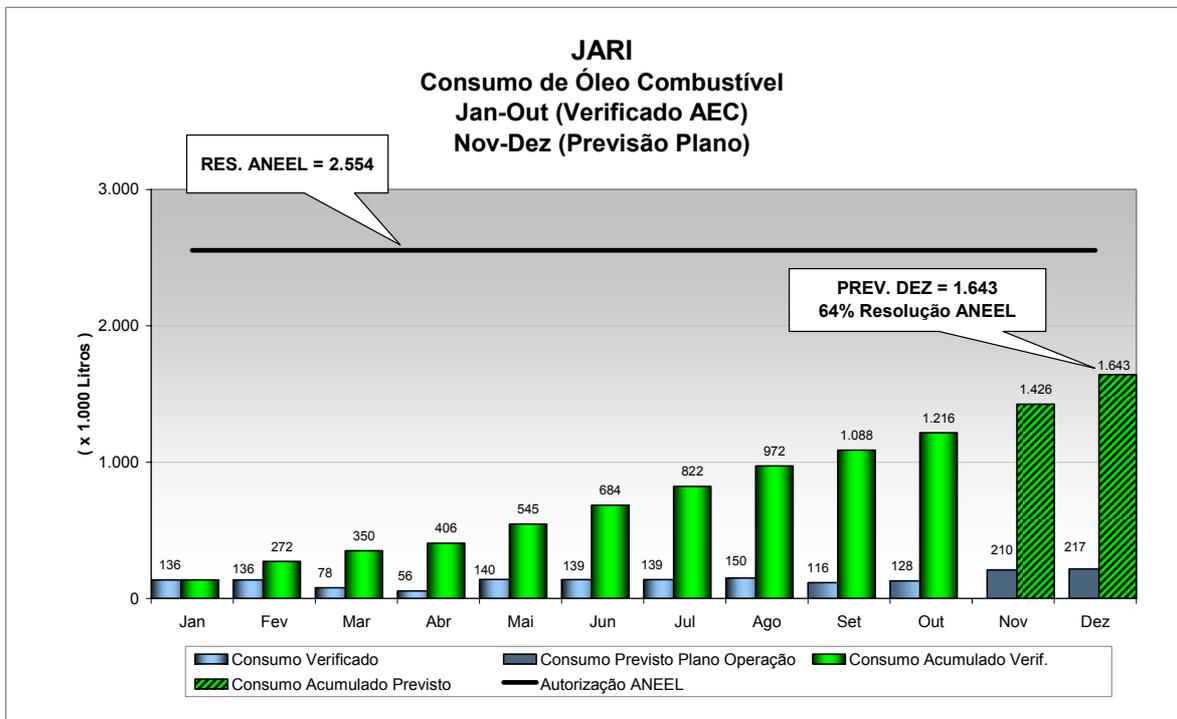


Gráfico XIII

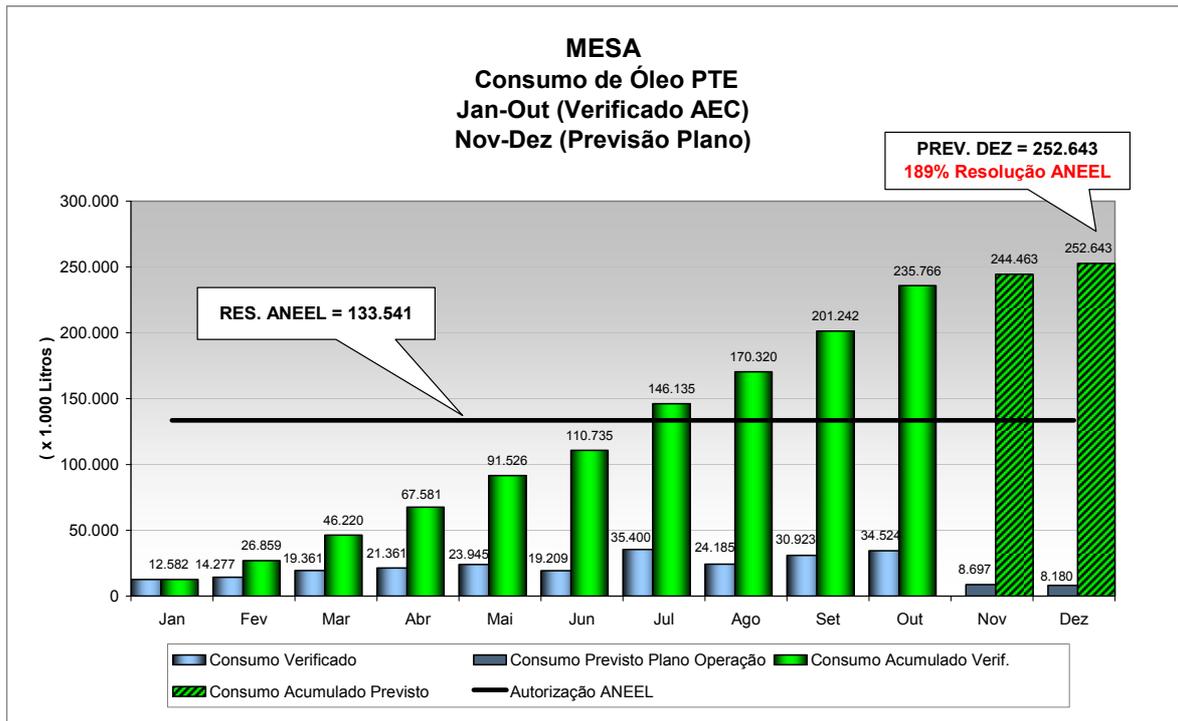


Gráfico XIV

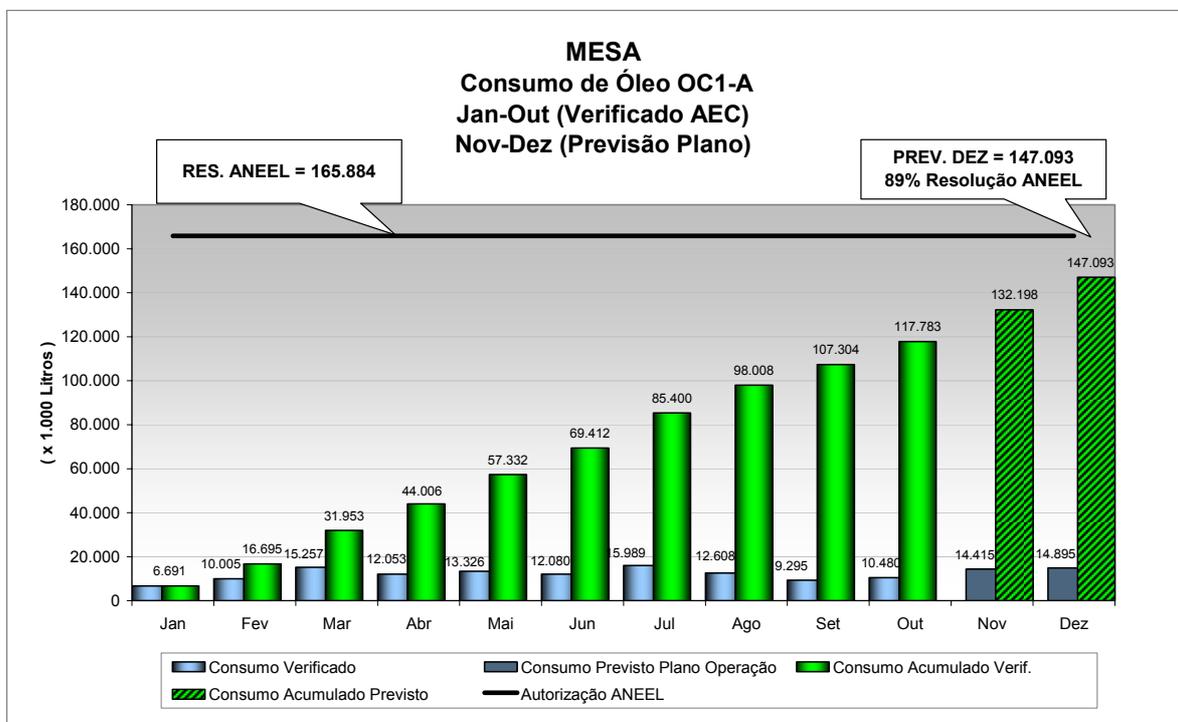


Gráfico XV

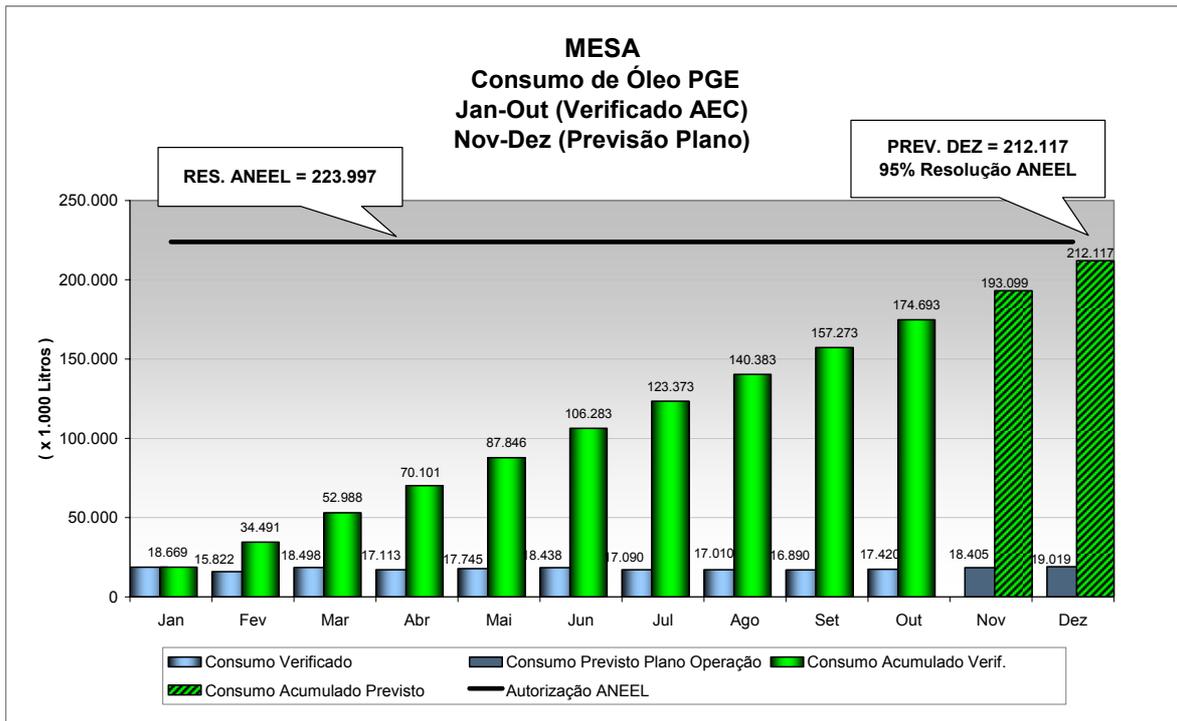


Gráfico XVI

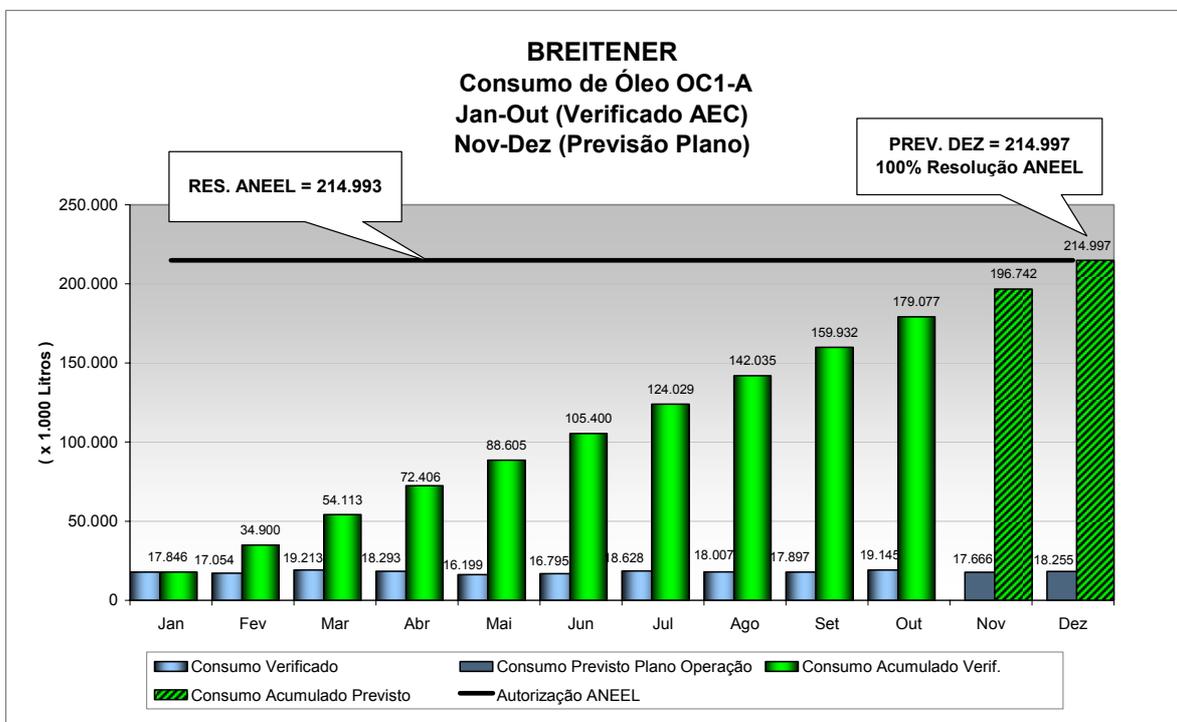


Gráfico XVII

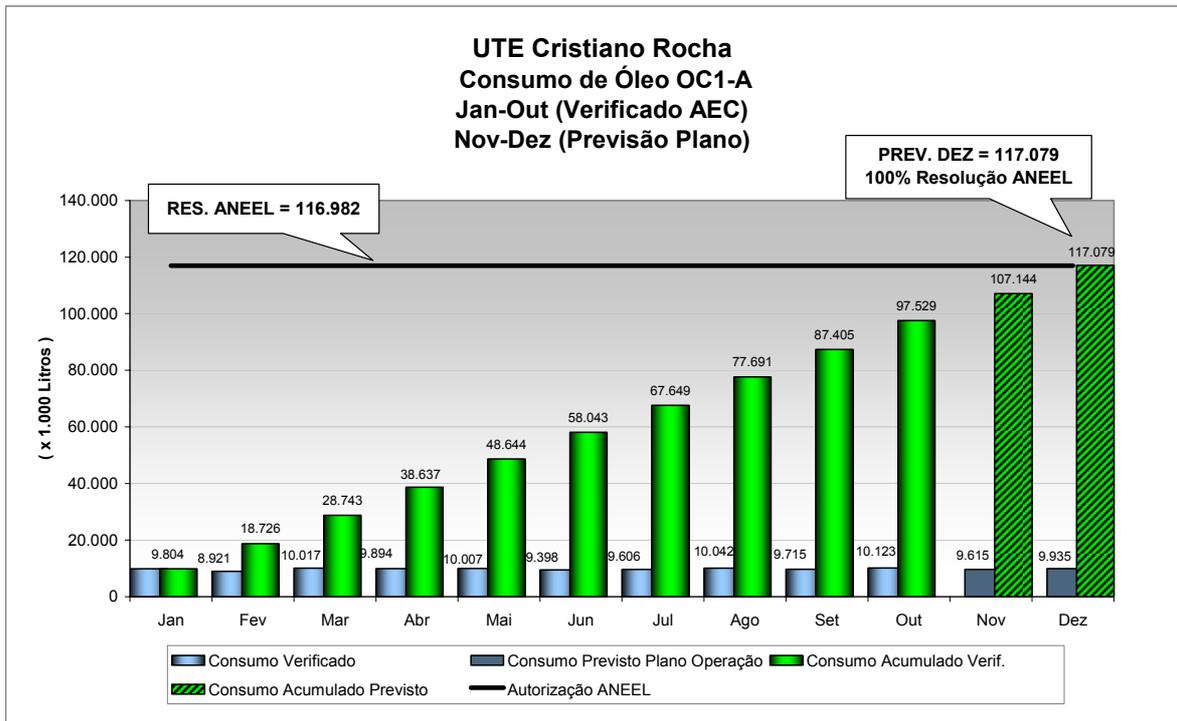


Gráfico XVIII

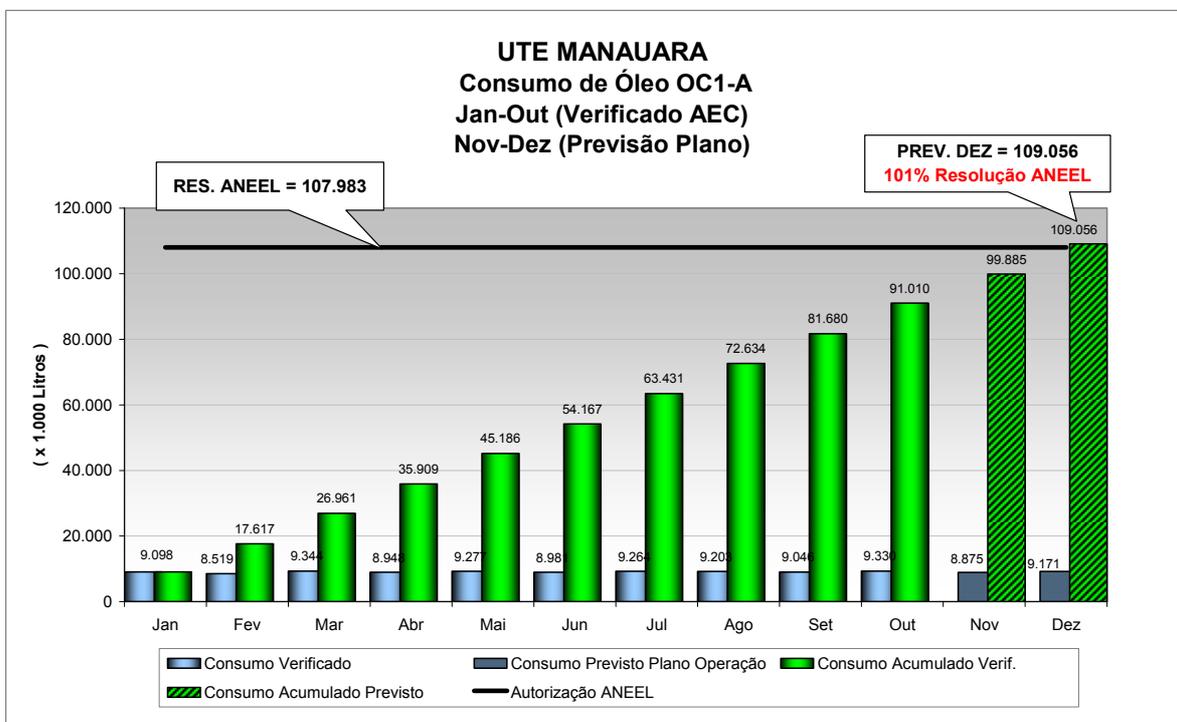


Gráfico XIX

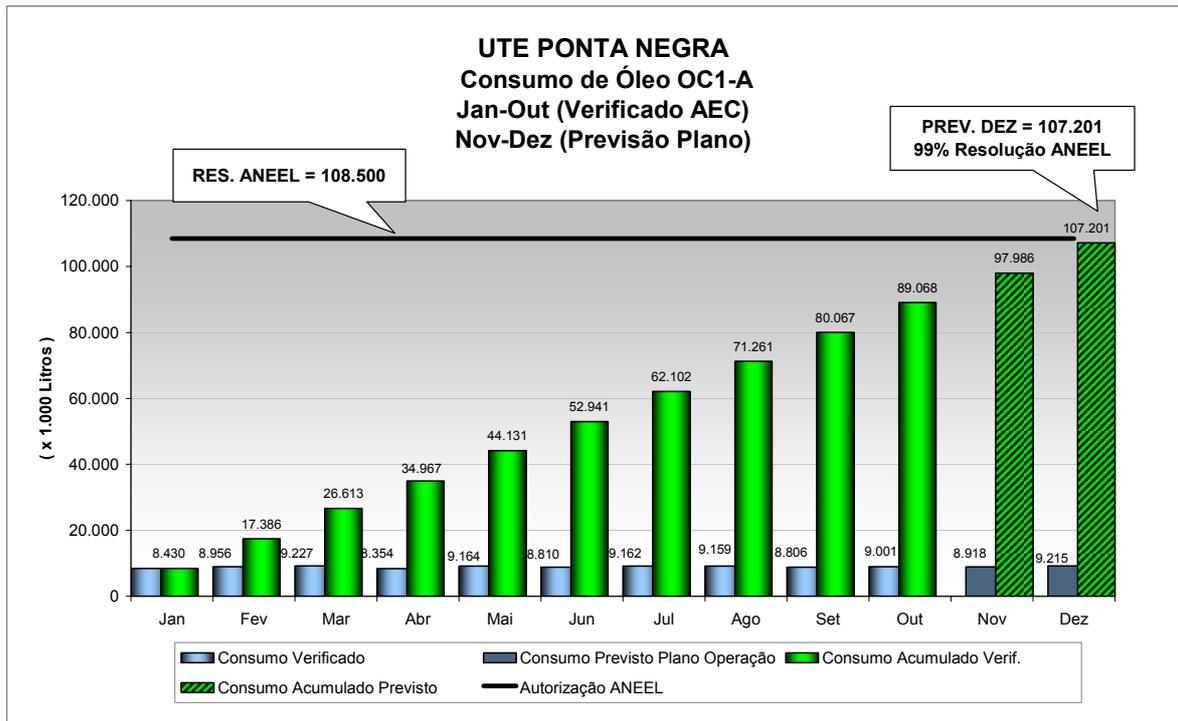


Gráfico XX

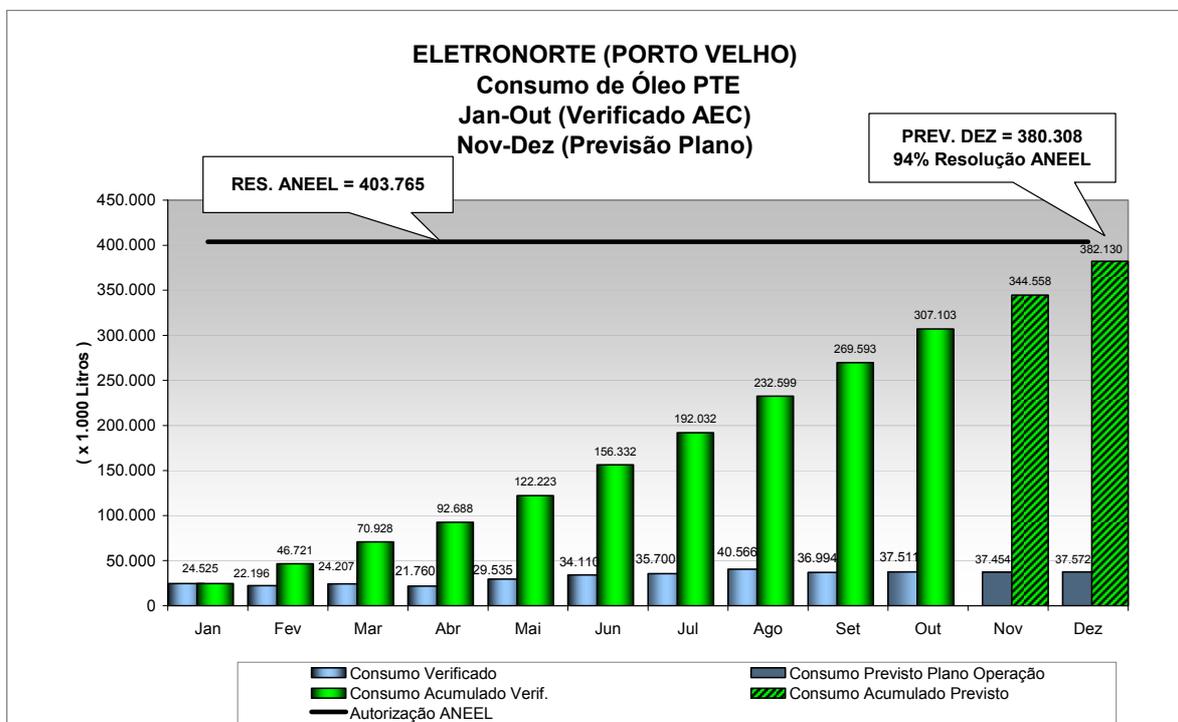


Gráfico XXI

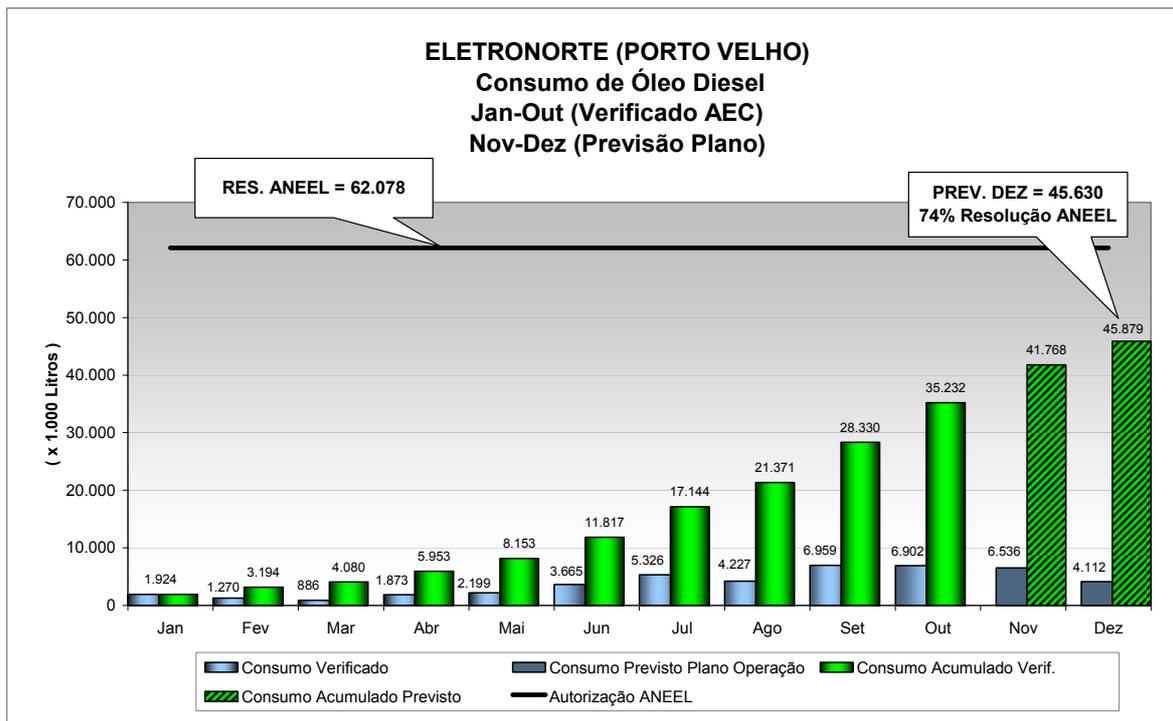


Gráfico XXII

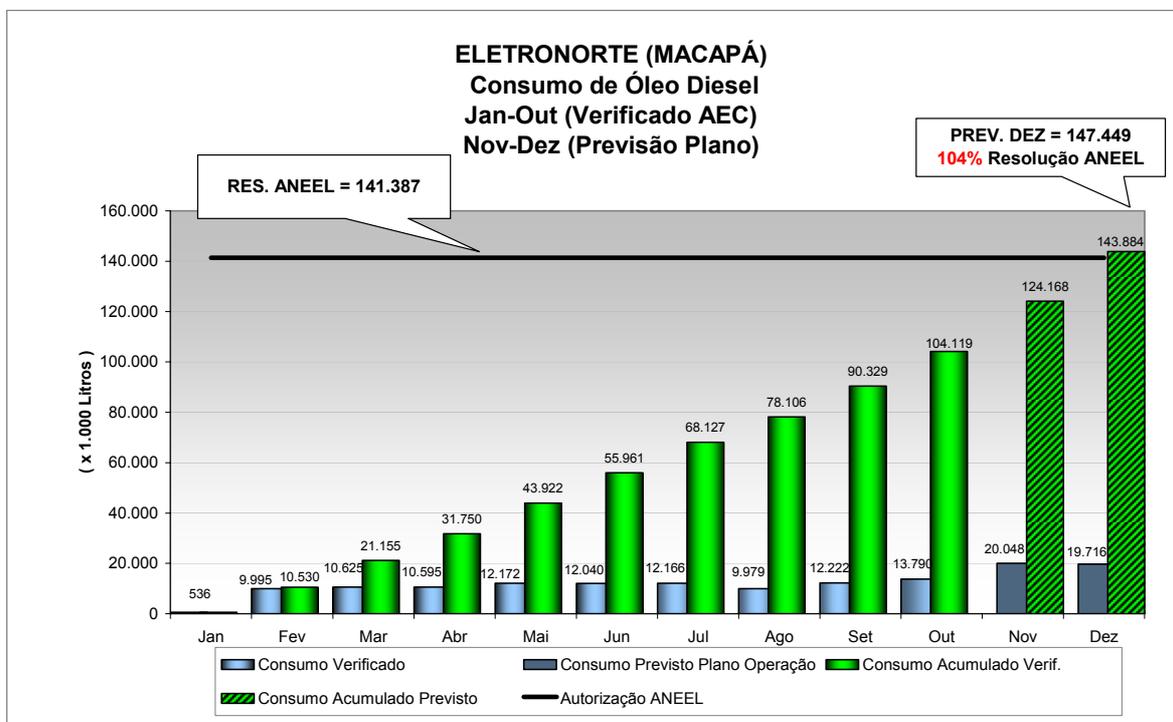


Gráfico XXIII

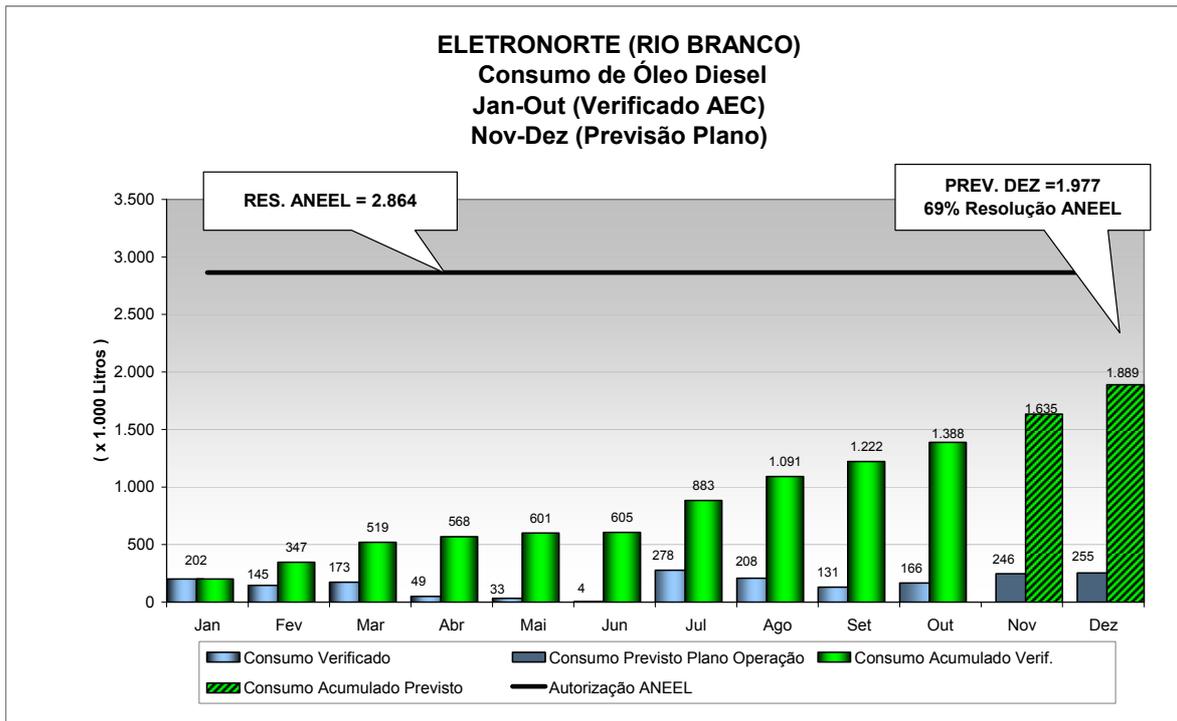
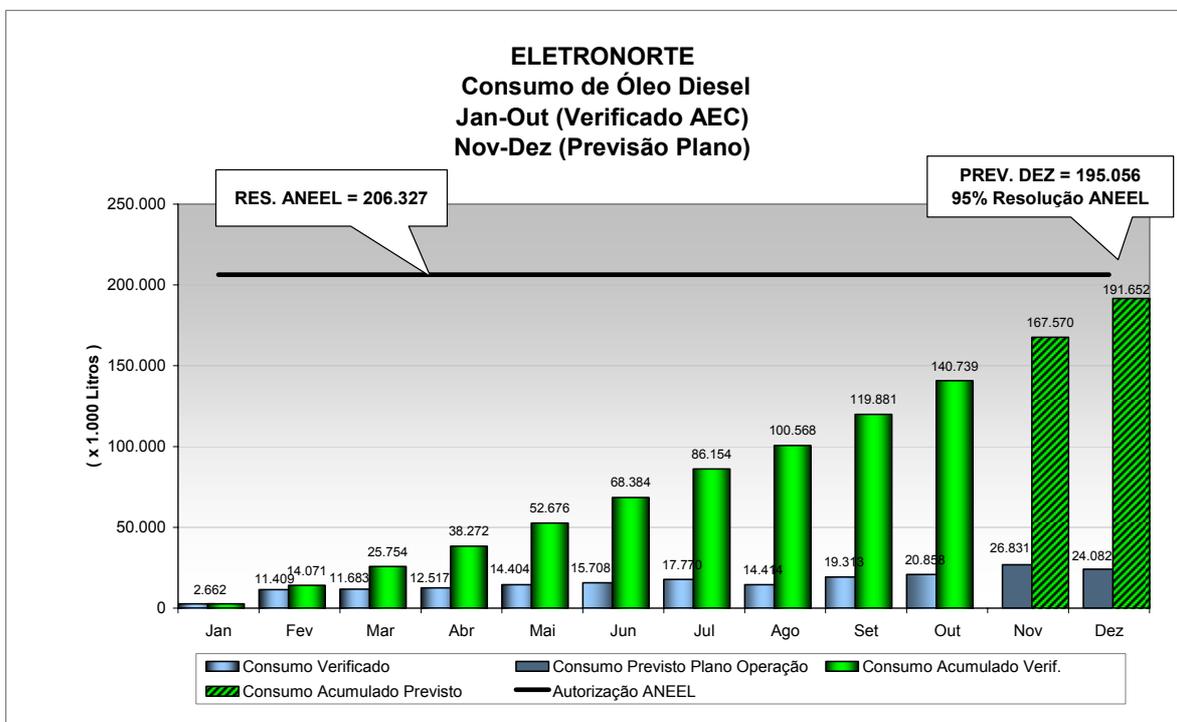


Gráfico XXIV



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Dezembro/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	246,74
	UTE Mattos (ExTambaqui)	251,77
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	247,07
	UTE Manaura	237,04
	UTE Cristiano Rocha	230,09
	UTE Ponta Negra	225,96
	UTE Mauá	388,19
	UTE EP D	376,18
	UTE Aparecida	438,66
	UTE CGE CO	-
	UTE CGE FO	-
	UTE CGE SA	-
	UTE EP B	503,43
	UTE EP A	553,32
	UTE Electron	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	339,62
	UTE Rio Branco I	509,44
	UTE Rio Branco II	524,50
	UTE Rio Acre	565,93
	UTE Rio Madeira	434,64
	PIE TN II	314,57
MACAPÁ	UTE Santana-W	327,34
	Expansão	375,19
	UTE Santana-LM	545,86

Obs.:

- 1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios dos combustíveis, sem ICMS, praticados pela BR-Distribuidora em outubro de 2007, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em outubro 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	out/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	115,0	115,1	0	242,80	246,74	2
	UTE Mattos (ExTambaqui)	60,0	61,6	3	238,10	251,77	6
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	60,0	54,8	(9)	226,42	247,07	9
	UTE Manaura	60,0	61,0	2	218,93	237,04	8
	UTE Cristiano Rocha	65,0	65,3	0	211,06	230,09	9
	UTE Ponta Negra	60,0	60,8	1	215,00	225,96	5
	UTE Mauá	50,0	43,8	(12)	348,38	388,19	11
	UTE EP D	30,0	41,5	38	367,13	376,18	2
	UTE Aparecida	21,9	32,5	49	431,29	438,66	2
	UTE CGE CO	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE CGE FO	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE CGE SA	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE EP B	70,0	62,6	(11)	505,58	503,43	(0)
	UTE EP A	0,0	3,6	-	544,88	-	-
UTE Electron	0,0	0,0	-	-	-	-	
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	41,5	32,9	(21)	341,05	339,62	(0)
	UTE Rio Branco I	0,2	0,01	(95)	507,94	509,44	0
	UTE Rio Branco II	0,2	0,01	(95)	536,11	524,50	(2)
	UTE Rio Acre	0,6	0,66	10	564,28	565,93	0
	UTE Rio Madeira	2,0	4,6	131	434,34	434,64	0
	PIE TN II	235,0	221,9	(6)	310,96	314,57	1
MACAPÁ	UTE Santana-W	38,0	28,6	(25)	331,42	327,34	(1)
	Expansão	39,0	38,2	(2)	379,78	375,19	(1)
	UTE Santana-LM	6,0	3,7	(38)	552,26	545,86	(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 outubro de 2007, pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em outubro 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

DEZEMBRO/2007

**Ata da Reunião do
Comitê Técnico de Planejamento – CTP
PMO Dezembro/2007**

DATA: 27 e 28 de novembro de 2007

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

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

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

AGER-MT, ARCON, BOA VISTA ENERGIA, 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, tendo destacado:

1.1. NOVO SISTEMA DE INFORMAÇÕES DO PMO

Encontra-se em desenvolvimento pelo Departamento de Sistemas Isolados e Combustíveis da ELETROBRÁS, em conjunto com seu Departamento de Informática, o sistema computacional que integrará o SCD, o AEC, o AGH, o Plano de Operação e o PMO. Também está prevista a integração da CCC a este sistema, ampliando as análises e controles do GTON e da Administração da CCC, além de oferecer novas funcionalidades para todas as empresas.

Na primeira etapa, o envio, a análise e a aprovação dos AEC e dos PMO deixarão de serem executados em planilhas eletrônicas, passando a serem executados pela Internet.

O Coordenador do GTON/CTP informou nas próximas reuniões do PMO informará sobre o andamento da implantação desse sistema, quando serão detalhadas todas as providências necessárias para sua utilização, tais como treinamento, habilitação de usuários, etc.

1.2. VERSÃO 2008.0 DA PLANILHA PMO

O Coordenador do GTON/CTP informou que será encaminhada para cada empresa a **VERSÃO 2008.0** da planilha PMO, que contempla a lista dos sistemas isolados autorizados pela ANEEL/SFG para operação em 2008, bem como a inclusão da previsão de compra de óleo para fins de Termos de Ajusta e de Conduta-TAC negociada por cada empresa com a ANEEL/SFG.

Enquanto o sistema citado no item 1.2 não estiver implantado, as empresas deverão utilizar a **VERSÃO 2008.0** da planilha PMO.

Da mesma forma, o GTON/CTO encaminhará, para cada empresa, a versão da planilha AEC a ser utilizada em 2008. Como existe uma defasagem de 2 meses entre o PMO e o AEC, a versão de 2008 da planilha AEC só deverá ser encaminhada em Fevereiro/2008, para que as empresas informem o AEC de Janeiro/2008 nessa nova planilha.

1.3. CALENDÁRIO DE 2008 DAS REUNIÕES DO PMO

A programação de reuniões coordenadas pelo GTON/CTP previstas para 2008, bem como os prazos para que os insumos necessários para a elaboração dos PMO estejam aprovados e disponibilizados para o GTON/CTP, é apresentada na tabela a seguir:

Calendário de Eventos do PMO para 2008

Mês_ref	Data Limite para o GTON/CTP receber o AEC e o AGH (mês_ref - 2) APROVADOS pelo CTO	Data Limite para o GTON/CTP receber a Previsão de Carga (mês_ref) APROVADA pelo CTM	Data da Reunião PIE/MESA/ELN Sistema Manaus	Data da Reunião PMO(mês_ref)	Data Limite para o GTON/CTP enviar Previsão de Compra de Óleo e EHE Aprovada para a BR Distribuidora
PMO de Janeiro/2008	11/dez/2007 (3ª feira)	11/dez/2007 (3ª feira)	17/dez/2007 (2ª feira à tarde)	18 e 19/dez/2007 (3ª e 4ª feira)	20/dez/2007 (5ª feira)
PMO de Fevereiro/2008	18/jan/2008 (6ª feira)	18/jan/2008 (6ª feira)	22/jan/2008 (3ª feira à tarde)	23 e 24/jan/2008 (4ª e 5ª feira)	28/jan/2008 (2ª feira)
PMO de Março/2008	14/fev/2008 (5ª feira)	14/fev/2008 (5ª feira)	19/fev/2008 (3ª feira manhã)	19 e 20/fev/2008 (3ª à tarde e 4ª feira)	25/fev/2008 (2ª feira)
PMO de Abril/2008	19/mar/2008 (4ª feira a tarde)	20/mar/2008 (5ª feira)	24/mar/2008 (2ª feira a tarde)	25 e 26/mar/2008 (3ª e 4ª feira)	27/mar/2008 (5ª feira)
PMO de Maio/2008	17/abr/2008 (5ª feira)	22/abr/2008 (3ª feira)	22/abr/2008 (3ª feira à tarde)	23 e 24/abr/2008 (4ª e 5ª feira)	28/abr/2008 (2ª feira)
PMO de Junho/2008	20/mai/2008 (3ª feira manhã)	22/mai/2008 (5ª feira)	26/mai/2008 (2ª feira manhã)	26 e 27/mai/2008 (2ª à tarde e 3ª feira)	28/mai/2008 (4ª feira)
PMO de Julho/2008	18/jun/2008 (4ª feira)	20/jun/2008 (6ª feira)	23/jun/2008 (2ª feira manhã)	23 e 24/jun/2008 (2ª à tarde e 3ª feira)	26/jun/2008 (5ª feira)
PMO de Agosto/2008	17/jul/2008 (5ª feira)	18/jul/2008 (6ª feira)	21/jul/2008 (2ª feira à tarde)	22 e 23/jul/2008 (3ª e 4ª feira)	25/jul/2008 (6ª feira)
PMO de Setembro/2008	20/ago/2008 (4ª feira)	21/ago/2008 (5ª feira)	25/ago/2008 (2ª feira manhã)	25 e 26/ago/2008 (2ª à tarde e 3ª feira)	28/ago/2008 (5ª feira)
PMO de Outubro/2008	18/set/2008 (5ª feira)	19/set/2008 (6ª feira)	22/set/2008 (2ª feira à tarde)	23 e 24/set/2008 (3ª e 4ª feira)	26/set/2008 (6ª feira)
PMO de Novembro/2008 + Plano de Operação/2009	16/out/2008 (5ª feira)	20/out/2008 (2ª feira)	20/out/2008 (2ª feira)	21 a 23/out/2008 (3ª até 5ª feira)	27/out/2008 (2ª feira)
PMO de Dezembro/2008	19/nov/2008 (4ª feira)	24/nov/2008 (2ª feira)	24/nov/2008 (2ª feira à tarde)	25 e 26/nov/2008 (3ª e 4ª feira)	27/nov/2008 (5ª feira)
PMO de Janeiro/2009	11/dez/2008 (5ª feira)	11/dez/2008 (5ª feira)	15/dez/2008 (2ª feira à tarde)	16 e 17/dez/2008 (3ª e 4ª feira)	19/dez/2008 (6ª feira)

O coordenador do GTON/CTP informou que esse calendário ainda pode sofrer alterações, ficando de comunicar às empresas, caso seja modificado.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE NOVEMBRO/2007

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

ELETROACRE - Item 4

Substituir o texto:

“A CERON preencheu a planilha do PMO...”

Pelo texto:

“A ELETROACRE preencheu a planilha do PMO...”

CEMAT - Item 10.3

Substituir o texto:

“Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 45 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.”

Pelo texto:

“Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 15 m³ de óleo diesel e transferência de 30 m³ para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.”

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

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

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha AEC – OUTUBRO/2007		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
BREITENER	S	S
CEA	S	S
CEAM	S	N
CELPA	S	N
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	S
CERON	S	N
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
GERA	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MANAUARA	S	S
MESA	S	N
RAESA	S	S

Até o dia da reunião, os erros de preenchimento foram corrigidos pelas empresas.

4. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

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

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha PMO – DEZEMBRO/2007		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
CEAM	S	N
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 as seguintes observações:

- A CEAM preencheu a planilha com um recurso total de energia incompatível com o requisito de carga aprovado pelo GTON/CTM, em alguns de seus sistemas isolados.
- A CERON preencheu a planilha com valor de estoque diferente do informado no AEC de Outubro/2007 para alguma de suas usinas térmicas.

Até o dia da reunião, os erros de preenchimento foram corrigidos pelas empresas.

5. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE DEZEMBRO/2007

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das usinas térmicas no PMO de Dezembro/2007 foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de Julho/2005 a Outubro/2007, à exceção da CERON.

No caso das usinas da CERON foram efetuados os descontos da parcela 3/60 do TAC (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor e mais 24 parcelas referentes ao óleo das UTE da própria CERON), bem como os descontos referentes aos débitos de óleo contabilizados a partir de Janeiro de 2007 até o AEC de Outubro/2007.

6. CEA

6.1. Recuperação de Estoque de Óleo da CCC-ISOL na UTE Lourenço pela CEA

O representante da CEA informou que sua empresa adquiriu óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL em novembro para pagar o estoque de óleo devido na UTE Lourenço. Essas compras serão registradas no AEC de Novembro/2007.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.984 m³ de óleo diesel.

Não foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL, em função das compras informadas no item 6.1.

7. CEAM

7.1. Descontos Realizados no PMO de Dezembro/2007 devido a:

7.1.1. Antecipações e Débitos de Óleo das UTE Caburi e Mocambo

As quantidades de óleo diesel antecipadas para as UTE Caburi e Mocambo são apresentadas na tabela a seguir:

UTE	Quantidades antecipadas no PMO de Setembro/2007 (m ³)	Quantidades antecipadas no PMO de Novembro/2007 (m ³)	Total antecipado (m ³)
Caburi	22	25	47
Mocambo	19	17	36

Os débitos de óleo diesel nas UTE Caburi e Mocambo até o AEC de Outubro/2007 são apresentados na tabela a seguir:

UTE	Quantidades de óleo devidas à CCC-ISOL item 8.2.1 da ata do PMO de Outubro/2007 (m ³)	Quantidades de óleo devidas à CCC-ISOL por conta de geração térmica com consumo específico acima do limite (m ³)	Quantidade total de óleo diesel devida à CCC-ISOL (m ³)
Caburi	-	16	16
Mocambo	59	30	89

Na reunião foi aprovado o seguinte encontro de contas nos estoque dessas UTE:

UTE	Total antecipado a ser descontado (m ³)	Total devido à CCC-ISOL a ser descontado (m ³)	Quantidades de óleo diesel DESCONTADAS no PMO de Dezembro/2007 (m ³)	Utilização de Crédito de Óleo de Outra UTE (m ³)	Débito de Óleo Diesel A DESCONTAR (m ³)
Caburi	47	16	17	30	16
Mocambo	36	89	23	72	30

Dessa forma, além das UTE Caburi e Mocambo utilizarem créditos óleo diesel de Cametá e Apuí, respectivamente, e não terem quotas de óleo diesel COM cobertura da CCC-ISOL no PMO de Dezembro/2007, ainda permaneceram em débito com a CCC-ISOL.

7.1.2. Óleo do PMO de Dezembro/2007 Antecipado no PMO de Outubro/2007

No item 9.3 da ata do PMO de Outubro/2007 foram antecipadas quotas de óleo diesel da CCC-ISOL referentes ao PMO de Dezembro/2007 para as seguintes usinas:

UTE	Quantidades antecipadas no PMO de Outubro/2007 (m ³)	Quantidades descontadas no PMO de Dezembro/2007 (m ³)
Tabatinga	300	300
Benjamin Constant	200	200
Fonte Boa	100	100
Apuí	100	100

7.1.3. Transferências de Óleo Não Autorizadas no PMO de Outubro/2007

No AEC de Outubro/2007 foram registradas diversas transferências de óleo diesel entre UTE, que não foram aprovadas pelo GTON/CTP, conforme detalhado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida (litros)
Barreirinha	São Sebastião do Uatumã	13.127
Borba	Axinim	20.000
Cametá	Urucará	1.045
Castanho	Careiro	8.500
Itacoatiara	Maués	20.533
Itacoatiara	Urucará	35.682
Itacoatiara	São Sebastião do Uatumã	15.000
Itacoatiara	Urucurituba	2.906
Itacoatiara	Itapiranga	41.106
Itacoatiara	Lindóia	10.393
Manacapuru	Careiro	20.000
Manacapuru	Beruri	30.000
Nova Olinda do Norte	Autazes	3.363
Novo Airão	Careiro	15.000
Sucunduri	Apuí	2.893
Tabatinga	São Paulo de Olivença	2.000
Tabatinga	Santa Rita	13.000
Urucurituba	São Sebastião do Uatumã	5.000
Urucurituba	Vila Augusto Montenegro	2.000

As quantidades de óleo transferidas foram descontadas das quotas do PMO de Dezembro/2007 das usinas térmicas de destino.

No AEC de Outubro/2007 foi também registrada transferência de 4.000 litros de óleo diesel de Campinas para Jacaré, que não foi descontada porque o representante da CEAM justificou que ocorreu um problema de logística, tendo sido armazenado óleo da UTE Jacaré temporariamente na UTE Campinas, sendo posteriormente transferido para a UTE Jacaré.

7.1.4. Reprogramação do PMO de Outubro/2007 da UTE Boca do Acre

Em 10/10/2007, o GTON/CTP encaminhou o fax nº 066/2007 respondendo que concordava com a solicitação da CEAM de antecipar a compra 200 m³ de óleo diesel do PMO de Dezembro/2007 da UTE Boca do Acre.

Esta quantidade antecipada foi descontada da quota do PMO de Dezembro/2007 da UTE Boca do Acre.

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

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

UTE	Geração Prevista pela empresa no PMO de Dezembro/2007 (MWh)	Máxima Geração no PMO de Dezembro/2007 (MWh)	Geração Aprovada no PMO de Dezembro/2007 (MWh)
Carvoeiro	40	38	38
Parauá	58	50	50

7.3. Restrição de Logística de entrega de óleo

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

Quantidade faturada para	Local de entrega em	Restrição
Feijoyal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoyal
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

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

A CEAM reiterou mais uma vez o seu desacordo com relação aos descontos 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.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 20.875 m³ de óleo diesel, sendo 20.849 m³ referentes ao PMO de Dezembro e 26 m³ não comprados de PMO de Outubro/2007.

Foram, também, previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 657 m³ de óleo diesel.

8 CELPA

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

Houve limitação de geração térmica nas UTE Juruti e Porto de Moz, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE	Geração Prevista pela empresa no PMO de Dezembro/2007 (MWh)	Máxima Geração no PMO de Dezembro/2007 (MWh)	Geração Aprovada no PMO de Dezembro/2007 (MWh)
Juruti	1.183	1.069	1.069
Porto de Moz	753	664	664

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

8.2.1 Reprogramação do PMO de Outubro/2007 da UTE Novo Progresso

Foram descontados, neste PMO, 100 m³ de óleo diesel da quota da UTE Novo Progresso, em razão de antecipação dessa quantidade no PMO de Novembro/2007, conforme item 8.2 da Ata desse PMO.

8.2.2 Óleo do PMO de Dezembro/2007 Antecipado no PMO de Agosto/2007

Foram descontados, neste PMO, 200 m³ de óleo diesel da quota da UTE Novo Progresso, em razão de antecipação dessa quantidade no PMO de Agosto/2007, conforme item 9.3 da Ata desse PMO.

UTE	Quantidade antecipada no PMO de Agosto/2007 (m ³)	Quantidade descontada no PMO de Dezembro/2007 (m ³)
Novo Progresso	200	200

8.2.3 Óleo do PMO de Dezembro/2007 Antecipado no PMO de Maio/2007

Foram descontados, neste PMO, 100 m³ de óleo diesel da quota da UTE Breves, em razão de antecipação dessa quantidade no PMO de Maio/2007, conforme item 8.1 da Ata desse PMO.

UTE	Quantidade antecipada no PMO de Agosto/2007 (m ³)	Quantidade descontada no PMO de Dezembro/2007 (m ³)
Breves	100	100

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

A CELPA informou que das transferências autorizadas pelo GTON/CTP no PMO de Novembro/2007, item 8.4, referentes a quantidades de óleo de propriedade da CELPA, adquiridas com recursos próprios para pagamento de débitos de óleo junto à CCC-ISOL, só foi possível transferir 15 mil litros de Oriximiná para Monte Alegre, ficando para Dezembro/2007 a transferência de 6 mil litros de Muaná para Afuá.

8.4. Utilização de Créditos de Óleo da CELPA para Quitação de Débitos de Óleo

Na reunião o representante da empresa propôs a utilização de créditos de óleo de diversas UTE que vem operando com consumo específico abaixo do limite adotado pelo GTON, para pagamento de débitos de óleo da CCC-ISOL em diversas UTE.

Na tabela a seguir é descrita a forma de quitação do débito de óleo diesel de cada UTE devedora da CCC-ISOL:

UTE Devedora	Quantidade devida à CCC-ISOL até AEC Outubro/2007 (m ³)	UTE Credora	Crédito Utilizado (m ³)	Quantidade devida à CCC-ISOL após o Desconto (m ³)
Afuá	6,778	Breves	6,778	0
Alenquer	7,472	Breves	7,472	0
Bannach	3,572	Breves	3,572	0
Chaves	1,504	Breves	1,504	0
Curralinho	1,453	Breves	1,453	0
Melgaço	13,761	Breves	4,940	0
		Cachoeira Arari	8,821	
Monte Alegre	14,986	Cachoeira Arari	5,904	0
		Muaná	9,082	
Novo Progresso	235,362	Juruti	60,038	0
		Óbidos	54,733	
		Oriximiná	45,466	
		Oeiras	10,000	
		Porto de Moz	26,590	
		Salvaterra	11,543	
		S.S. da B. Vista	26,992	
Soure	3,763	Curuá	2,667	1,096
S.M. das Barreiras	4,120	S.S. da B. Vista	3,008	1,112

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 8.377 m³ de óleo diesel, sendo 8.369 m³ referentes ao PMO de Dezembro e 8 m³ não comprados de PMO de Outubro/2007.

Não foram previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL.

9 CELPE

9.1. Configuração Atual do Parque Gerador

O representante da CELPE informou que a configuração atual do parque gerador da UTE Tubarão que fornece energia para o sistema isolado de Fernando de Noronha é composta por 2 UG de 350, 2 UG de 600 e 2 UG de 900 kW. Informou, ainda, que o aerogerador também está em operação.

O Coordenador do GTON/CTP solicitou ao representante da CELPE que verificasse junto à ANEEL/SCG o cadastro das usinas que fornecem energia para o sistema isolado de Fernando de Noronha.

9.2. Negociação de TAC com a ANEEL/SFG

O representante da CELPE informou que se encontra em fase de negociação junto à ANEEL/SFG o equacionamento do Termo de Ajusta e de Conduta - TAC para pagamento da dívida de óleo diesel da CELPA devido a consumo específico superior ao limite adotado pelo GTON, num total de 542.640 litros. Informou, também, que a CELPE já adquiriu 10.000 litros em novembro e que deve adquirir 25.000 litros em dezembro/2007.

O Coordenador do GTON/CTP solicitou ao representante da CELPE que tomasse o cuidado de informar no AEC todas as compras para pagamento desse TAC, de forma a diferenciá-las das compras para pagamento de débitos por consumo específico a partir de julho/2005, da mesma forma como a CERON vem preenchendo seus AEC.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 285 m³ de óleo diesel.

Foram, também, previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL num total de 25 m³ de óleo diesel para pagamento do TAC citado no item 9.2 desta ata de reunião.

10 CEMAT

10.1. Transferência Não Autorizada Verificada em Outubro/2007

Foram descontados 5 m³ da quota de óleo diesel da UTE Novo Santo Antonio no PMO de Dezembro/2007, por conta da transferência não autorizada de 5 m³ de Porto Alegre do Norte para Novo Santo Ant^o registrada no AEC de Outubro/2007.

10.2. Transferências de Óleo Verificadas em Novembro/2007

O representante da CEMAT confirmou que as transferências de óleo de propriedade da CEMAT, adquirido SEM COBERTURA da CCC-ISOL, para pagamento de débito de óleo que foram previstas no item 10.1 da ata do PMO de Novembro/2007 efetivamente ocorreram e serão registradas no AEC de Novembro/2007.

Dessa forma, o GTON/CTP irá efetuar a devida quitação na planilha de acompanhamento de débitos da CEMAT, correspondendo às quantidades transferidas.

10.3. Transferências de Óleo Previstas para Dezembro/2007

O GTON/CTP aprovou as transferências de óleo de propriedade da CEMAT, adquirido SEM COBERTURA da CCC-ISOL, para pagamento de débito de óleo. Essas transferências serão registradas no AEC de Dezembro/2007 e não serão objeto de desconto no PMO de Janeiro/2008.

Quando as transferências forem efetivamente realizadas e registradas no AEC de Dezembro/2007, o GTON/CTP irá efetuar a devida quitação 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 Dezembro/2007 (litros)	Sistema em Débito com a CCC-ISOL até o PMO de Novembro /2007	Quantidade Prevista a ser Transferida (litros)	Saldo do Crédito Existente no (litros)
Confresa	11.704	Sta. Cruz do Xingú	5.000 (dez)	6.704
Gaúcha do Norte	35.079	Serra N. Dourada	10.000 (dez)	25.079
Ribeirão Cascalheira	18.293	S. José do Xingú	15.000 (dez)	3.293

10.4. Acompanhamento da Geração Hidráulica Verificada na PCH Prata

A CEMAT enviou o aditivo contratual da PCH Prata para GTON/CTO, regularizando esta pendência do AGH.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.748 m³ de óleo diesel, 3.664 m³ referentes ao PMO de Dezembro e 84 m³ referentes a óleo não comprado no PMO de Outubro/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 30 m³ de óleo diesel e transferência de 30 m³ para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

11 CER

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

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

UTE	Geração Prevista pela empresa no PMO de Dezembro/2007 (MWh)	Máxima Geração no PMO de Dezembro/2007 (MWh)	Geração Aprovada no PMO de Dezembro/2007 (MWh)
Manoá	3	2	2
Moscow	2	1	1
Pium	3	2	2
Xumina	5	3	3
Pacaraima	7	5	5
Samaúma	6	2	2
Terra Preta	8	6	6
Vila Dona Cota	3	2	2

11.2. Geração Prevista na PCH Alto Jatapú

O Coordenador do GTON/CTO questionou o valor de 1.350 MWh para a geração prevista pela CER em dezembro/2007 na PCH Alto Jatapú, com base na comparação entre os valores de geração verificados em 2007 e os valores de energia contratados, conforme apresentado na tabela a seguir:

	PCH Alto Jatapú											
	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	mai/07	jun/07	jul/07	ago/07	set/07	out/07	nov/07	dez/07
Geração Verificada (MWh)	1.820	1.639	1.786	1.640	1.780	1.631	1.580	1.774	1.543	1.629		
Energia Contratada (MWh)	1.579	1.443	1.534	1.236	1.337	1.210	1.447	1.460	1.517	1.538	1.499	1.653

Em função da geração mensal verificada em 2007 ter sido sempre superior ao valor da energia contratada, o Coordenador do GTON/CTP propôs que a geração prevista para dezembro fosse alterada para o valor de contrato, ou seja, 1.653 MWh.

O representante da CER informou que, em função de problemas de indisponibilidade dessa PCH, a CER contratou a UTE ROVEMA, do PIE ROVEMA. Comentou, também, que os Sistemas Rorainópolis e São João do Baliza, embora distantes cerca de 200 km, podem operar interligados, por meio de um ramal de distribuição em 13,8 kV.

O Coordenador do GTON/CTP comentou que a classe de tensão da interligação não está compatível com a distância entre esses sistemas isolados, devendo acarretar problemas de baixa tensão nos alimentadores. Para tanto, sugeriu que a CER

elaborasse um estudo de comparação entre alternativas de expansão de sub-transmissão ou de geração, para a escolha da melhor alternativa do ponto de vista técnico-econômico, de forma a melhorar o atendimento a esses sistemas isolados.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.286 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Dezembro.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 17 m³ de óleo diesel, para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

12 CERON

12.1. Parcela 1/60 do TAC: Previsto PMO Outubro/2007 x Verificado

Na tabela a seguir são comparados os descontos nas quotas de óleo previstos no PMO de Outubro/2007 com as compras informadas pela CERON.

UTE	Parcela 1/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Outubro/2007 (m ³)	Compras Informadas pela CERON (m ³)	Diferença (m ³)
Arara	10	10	0
Calama	30	28,176	1,824
Izidolândia	10	10	0
Nazaré	10	10	0
Pacarana	20	15	5
Rolim de M. do Guaporé	10	10	0
São Carlos	20	20	0
Surpresa	10	10	0
Urucumacua	10	10	0
Vila Extrema	30	30	0
Vista Alegre do Abunã	25	25	0
Total	185	178,176	6,824

Até a reunião do PMO de Dezembro/2007, a CERON havia informado no AEC de Outubro/2007 um total de compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 269,391 m³.

Nesta reunião, em atendimento à solicitação do Coordenador do GTON/CTP, o representante da CERON discriminou as compras referentes à parcela 1^a/60 do TAC, conforme apresentado na tabela anterior.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou que a CERON terá que atualizar o AEC de Outubro/2007, discriminando quais compras são referentes a TAC e quais são

referentes a pagamento de consumo específico acima do limite. Solicitou que esse procedimento seja repedido para os próximos AEC.

Vale ressaltar que a comprovação perante ANEEL, das compras informadas na tabela anterior, é de inteira responsabilidade da CERON.

12.2. Descontos nas Quotas de Dezembro/2007 Referentes à Parcela 3/60 do TAC

A CERON incluiu no PMO de Dezembro/2007 a previsão de compra de óleo diesel com recursos próprios referente à parcela 3/60 do Termo de Compromisso de Ajuste e de Condução, 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 usinas e as quantidades de óleo descontadas são apresentadas a seguir:

UTE	Parcela 3/60 do TAC Devolução Programada no PMO de Dezembro/2007 (m ³)
Arara	10
Calama	28
Conceição da Galera	3
Demarcação	5
Izidolândia	15
Nazaré	10
Pacarana	20
Rolim de M. do Guaporé	10
São Carlos	15
Surpresa	10
Vila Extrema	30
Vista Alegre do Abunã	30
Total	186

A CERON deverá comprovar junto à ANEEL, por meio de relação das Notas Fiscais, as compras realizadas para as usinas relacionadas na tabela anterior, de forma a receber a quitação definitiva da 3ª parcela do TAC, incluída no PMO de Dezembro/2007.

12.3. Descontos Realizados no PMO de Dezembro/2007 devido a:

12.3.1 Antecipações Realizadas no Fax CTP nº 063/2007

No fax CTP nº 063/2007 foram antecipadas quantidades de óleo do PMO de Novembro/2007, que não foram descontadas na reunião do PMO de Novembro/2007, tendo sido, então, descontadas neste PMO de Dezembro/2007. Essas quantidades descontadas, por usina, estão apresentadas na tabela a seguir:

UTE	Desconto da antecipação (m ³)
Fortaleza do Abunã	10
Mutum Paraná	15
Nova Califórnia	10
Pacaranã	15
Izidolândia	10

12.3.2 Descontos Devido a Transferências Não Autorizadas - AEC Outubro/2007

Foram descontados 10 m³ da quota de óleo da UTE Colorado do Oeste devido a transferência registrada no AEC de Outubro/2007 de 10 m³ da UTE Vilhena para a UTE Colorado do Oeste.

12.3.3 Descontos Devido a Perdas de Óleo – AEC Outubro/2007

Foram descontadas as seguintes quantidades de óleo diesel devido a perdas registradas no AEC de Outubro/2007: 691 litros na UTE Arara; 20 litros na UTE Nazaré e 41 litros na UTE Maici.

Essas quantidades foram descontadas no PMO de Dezembro das quotas dessas usinas.

12.4. Utilização de Créditos de Óleo da CERON para Quitação de Débitos de Óleo

Na reunião o representante da empresa propôs a utilização de créditos de óleo de diversas UTE que vem operando com consumo específico abaixo do limite adotado pelo GTON, para pagamento de débitos de óleo da CCC-ISOL.

Na tabela a seguir é descrita a forma de quitação do débito de óleo diesel de cada UTE devedora da CCC-ISOL:

UTE Devedora	Quantidade devida à CCC-ISOL até AEC Outubro/2007 (m ³)	UTE Credora	Crédito Utilizado (m ³)
Araras	10	Vista Alegre do Abunã	10
Conceição da Galera	9,090	Nova Califórnia	9,090
Fortaleza do Abunã	9,796	Curuá	9,796

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 6.682 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de Dezembro, sendo 6.500 m³ referentes ao PMO de Dezembro/2007 e 182 m³ não comprados no PMO de Outubro/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 308 m³ de óleo diesel para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL, sendo 186 m³ referentes à parcela 3^a/60 do TAC e 122 m³ para pagamento de débitos de consumo específico acima do limite.

13 CEMAR

Não enviou representante à reunião.

14 COELBA

Não enviou representante à reunião.

15 ELETROACRE

15.1. Transferências de Óleo entre Cruzeiro do Sul, Marechal Thaumaturgo e Porto Walter

Em função de restrição na logística de fornecimento de óleo nas UTE Marechal Thaumaturgo e Porto Walter, a ELETROACRE armazenou na UTE Cruzeiro do Sul 172.659 litros de óleo diesel de Marechal Thaumaturgo e 224.893 litros de Porto Walter, conforme registrado no AEC de Março/2007.

A ELETROACRE começou a devolução dessas quantidades de óleo armazenadas em Cruzeiro do Sul, tendo registrado no AEC de Maio/2007 as transferências de 120.000 e 80.000 litros de óleo deisel para Marechal Thaumaturgo e para Porto Walter, respectivamente.

O representante da ELETROACRE informou que no AEC de Novembro/2007 serão registradas as transferências de 52.658 e 26.050 litros de óleo diesel para Marechal Thaumaturgo e para Porto Walter, respectivamente.

Dessa forma, restarão ainda a serem devolvidos 118.843 litros de óleo diesel para Porto Walter.

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

O representante da ELETROACRE informou que está prevista para 10/Dez/2007 a interligação do Sistema Isolado de Brasília ao Sistema PV-RB, com conseqüente desativação da UTE Brasília. Entretanto, de forma a garantir o fornecimento de energia ao Sistema Brasília durante o mês de dezembro, caso haja algum atraso na entrada em operação da interligação, foi prevista uma compra de óleo neste PMO que complementasse o estoque existente na UTE Brasília. Como o consumo de óleo previsto para dezembro é de 652 m³ de óleo diesel e o estoque previsto para o final de novembro é de 426 m³, foi aprovada uma compra de 226 m³ de óleo diesel.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.221 m³ de óleo diesel referente ao PMO de Dezembro/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 10 m³ de óleo diesel para pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL para pagamento de débitos de consumo específico acima do limite.

16 ELETRONORTE

16.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

16.1.1 Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

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

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Dezembro/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
PORTO VELHO/RIO BRANCO	PIE TN I	339,62
	PIE TN II	314,57
	UTE Rio Madeira	434,64
	UTE Rio Branco I	509,44
	UTE Rio Branco II	524,50
	UTE Rio Acre	565,93

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

16.1.2 Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UHE SAMUEL

- UG nº1 - revisão por questão de nº de horas vencidas de operação;
- UG nº3 - substituição da junta de vedação do eixo – 05 a 13/12/2007

- UTE RIO MADEIRA

- UG nº1 – revisão geral – até 31/12/2007

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

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.

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)	
Sistema Porto Velho								
PIE TERMONORTE I	DIESEL	834	0	834	3.504	215	0	1015
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	37.730	0	37.730	105.983	0	0	1015
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1015
Sistema Rio Branco								
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005
RIO ACRE	DIESEL	0	11	11	0	0	0	1005
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	11	11	0	0	0	-
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	834	0	834	3.504	215	0	-
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	37.730	0	37.730	105.983	0	0	-

16.2. Sistema Macapá

16.2.1 Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL

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

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Dezembro/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MACAPÁ	UTE Santana-W	327,34
	Expansão	375,19
	UTE Santana-LM	545,86

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

16.2.2 Indisponibilidade de Unidades Geradoras

• UHE COARACY NUNES

- UG nº3 – revisão do estator – até 07/01/2008

16.2.3 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		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)	
Sistema Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.834	0	7.834	29.015	0	0	1000
SANTANA W	DIESEL	5.657	2.200	7.857	23.571	0	0	1000
SANTANA LM	DIESEL	366	1.200	1.566	987	256	0	1000
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	13.857	3.400	17.257	53.572	256	0	-

17 JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

18 MANAUS ENERGIA

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

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

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Dezembro/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Ponta Negra	225,96
	UTE Cristiano Rocha	230,09
	UTE Manaura	237,04
	UTE EP W	246,74
	UTE Fran (Ex Jaraqui)	247,07
	UTE Mattos (ExTambaqui)	251,77
	UTE EP D	376,18
	UTE Mauá	388,19
	UTE Aparecida	438,66
	UTE EP B	503,43
	UTE EP A	553,32

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

18.2. Indisponibilidade de Unidades Geradoras

- UTE W

- 2 unidades geradoras indisponíveis para manutenções programadas de curta e longa duração;

- UTE MAUÁ

- UG N°2 – recuperação do mancal de escora – até 31/12/2007;
- UG N°3 – recuperação das bobinas do estator – até 05/01/2008;

- UTE B

- UG N°22 – vibração na turbina;

- UTE ELECTRON

- todas as unidades em overhaul com previsão de término do 1º bloco (UG N°1, 2 e 3) para março de 2008 e do 2º bloco (UG N° 4, 5 e 6) para junho de 2008.

18.3. Restrição de Operação de Unidades Geradoras

- UHE BALBINA

- controle de frequência – 39 MW;
- perda por deplecionamento – 20 MW;

- UTE APARECIDA

- UG N°7 – temperatura elevada – 8 MW;
- UG N°8 – temperatura elevada – 8 MW;

- UTE MAUÁ

- UG N°1 – problema na BAC – 6 MW;
- UG N°4 – problema na caldeira – 5 MW;

- UTE A

- Alta temperatura na exaustão – 2,5 MW;

- UTE B

- Alta temperatura na exaustão – 5 MW;

- UTE D

- Alta temperatura na exaustão – 6 MW;

18.4. 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.

18.5. 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		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)	
PIE EL PASO W	PGE	16.638	646	17.284	81.840	0	0	22641
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	9.506	11	9.517	29.585	45	0	22641
PIE EL PASO D	PTE	5.230	0	5.230	18.599	0	0	22641
UTE APARECIDA	PTE	5.030	0	5.030	15.626	23	0	22641
PIE EL PASO B	PTE	8.911	0	8.911	24.474	3.279	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	19.171	0	19.171	58.699	4.245	1	-
	PGE	16.638	646	17.284	81.840	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (ton)	9.506	11	9.517	29.585	45	0	-
	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-
UTE MATTOS (ex Tambaqui)	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	647	XXXX
UTE FRAN (ex Jaraqui)	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.639	0	496	XXXX
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	18.570	0	18.570	89.279	0	1.143	-
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	10.001	0	10.001	48.361	0	0	
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.098	0	9.098	44.639	0	0	
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.330	0	9.330	44.641	0	0	

19 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.

20 PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de JAN/2008	18 e 19/12/2007
PMO de FEV/2008	23 e 24/01/2008



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

Data: 27 de novembro de 2007

Hora: 9 horas

Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Jose'ao C. Rodrigues	ELETROBRÁS	Rua Valério Miguelins 226	067-32025750	68-32435841	edilson@eletrobras.com.br
HERALDO DE O. LIMA	MESA	Rua ABERCROMBIE BARBOSA - CARIDADE II	(62) 3647-1571	(62) 3647-1584	HERALDO@ELN.EDN.SR.
IVAN REZENDE	ELETROBRÁS	ED. VERAOCIO 3000 BLOCO SALA 811	(61) 349-5254	(61) 3328-6021	IVAN@REZENDE@ELN.EDN.SR.
MARCE NINEU PAZ	CELPE	AV. JOÃO DE BARROS, 11, SL 501	(81) 3217-6261	(81) 3217-5433	marcel@celpe.com.br
KUI HISA TUNES	CEMAT	Rua Manoel Santos Coimbra, 384	(61) 3316-5216	(61) 3624-5655	kui.hisa@redecemat.com.br
Carlos da Silva Benhamya	CER	R. Pires Castelo Branco	(95) 3632920	-	carlos@cer.nn.gov.br
EDSON CAVALCANTE RODRIGUES	CERON	R. José de Alencar	(69) 3316-4024	69-3224-3035	edsonr@ceron.com.br
TEOMAR ESTEVAO MAGRI	CEMAT	R. MARQUEL SANTOS COIMBEA, 184	(65) 3316-5321	(65) 3624-5655	TEOMAR.MAGRI@REDECEMAT.COM.BR
JOSINO DA COSTA NETO	CELPA	pinheiro-neto@redecemat.com.br	91-32161375	91-32161429	pinheiro-neto@redecemat.com.br

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



Data: 28 de novembro de 2007

Hora: 9 horas

Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
BRENO S FEITOZA	CEAM	AV 7 DE SETEMBRO N°50	92-3234-3784	92-3655-6187	Breno@eln.gov.br
EDSON CAVALCANTE RODRIGUES	CERON	R. José de Alencar	69-3216-4024	69-3224-2035	edson@ceron.com.br
Odilio Góes de Magalhães	CEA	Av. R. João Maria Lombardi 1900	96-32121304	96-32121351	ogmagalhães@cea.sp.gov.br