

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

FEVEREIRO / 2007

GTON / CTP – 003/2007

FEVEREIRO DE 2007

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Autorizações de Compras de Óleo	6
6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL.....	8
7. Anexos.....	11
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM Fevereiro/2007	13
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP Fevereiro/2007	27
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais Fevereiro/2007.....	45
7.4 Anexo IV Autorização de Compras de Óleo Com e Sem Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente Fevereiro/2007.....	53
7.5 Anexo V Gráficos da Operação Prevista Fevereiro/2007	77
7.6 Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica Fevereiro/2007	85
7.7 Anexo VII Ata de Reunião Fevereiro/2007	89



1. Introdução

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

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

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

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

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de fevereiro 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 Janeiro: 35% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Janeiro: 34% V.U. (↓)</p> <p>Prevista para Fevereiro: 39% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Recuperar o Reservatório da UHE Balbina ✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível ✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina
Porto Velho - Rio Branco	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Samuel:</i></p> <p>Prevista para Janeiro: 24% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Janeiro: 31%V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Fevereiro: 52% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração hidráulica da UHE Samuel de forma a minimizar a possibilidade vertimento ✓ Maximizar o suprimento de Porto Velho para Rio Branco
Macapá	<p>Geração Hidráulica: 45%</p> <p>Geração Térmica: 55%</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m)

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

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

5. Autorizações de Compras de Óleo

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

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

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas ANEEL (*) (I)	Autorizações de Compra de Óleo Acumuladas até PMO fevereiro/2007 (*) (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel	22.649	3.800	17
CEAM	Diesel	233.757	34.193	15
CELPA	Diesel	99.339	14.508	15
CEMAT	Diesel	46.392	6.320	14
CER	Diesel	14.739	2.111	14
CERON	Diesel	67.415	10.744	16
ELETROACRE	Diesel	50.675	12.072	24
ELETRONORTE – R.Branco	Diesel	2.865	449	16
ELETRONORTE – P. Velho	Diesel	62.078	3.946	6
ELETRONORTE – P. Velho	PTE	403.765	47.965	12
ELETRONORTE – Macapá	Diesel	141.387	16.369	12
MANAUS ENERGIA	PTE	133.541	24.806	19
	PGE	223.997	35.288	16
	Combustível	165.884	21.233	13
BREITENER TAMBAQUI	Combustível	107.466	17.517	16
BREITENER JARAQUI	Combustível	107.466	17.517	16
CIA ENERG. MANAUARA	Combustível	107.983	17.351	16
GER. DE ENERG. AMAZ.	Combustível	108.500	17.572	16
RIO AMAZONAS ENERGIA.	Combustível	116.982	18.164	16
CGE	Diesel	80.578	-	-
CELPE	Diesel	3.254	510	16
CEMAR	Diesel	146	25	17
COELBA	Diesel	250	27	11
JARI CELULOSE	Diesel	5.425	1.221	23
	Combustível	2.554	413	16
TOTAL	Diesel	830.948	106.295	13
	PTE	537.306	72.771	14
	Combustível	716.835	109.767	15
	PGE	223.997	35.288	16

(*) 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:

- CEA – autorizações acumuladas de óleo diesel acima das previstas devido, basicamente, à antecipação da quota de setembro da localidade de Oiapoque;
- ELETROACRE – autorizações acumuladas de óleo diesel acima das previstas devido, basicamente, à antecipação de parte da quota anual para as localidades de Feijó, Jordão, Marechal Thaumaturgo, Porto Walter, Santa Rosa dos Purus e Tarauacá;

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, no período de julho de 2005 a dezembro de 2006.

Tabela 6.1 – Quantidades de óleo consumidas do estoque da CCC-ISOL por conta de consumo específico acima do limite

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	jun/06	jul/06	ago/06	set/06	out/06	nov/06	dez/06	Total
Cea	diesel	0,599	0,340	-	-	-	-	7,820	-	-	-	16,007	41,648	9,160	75,573
Ceam	diesel	1.145,595	242,405	222,853	210,998	230,199	173,664	181,747	197,628	208,300	248,410	169,737	220,460	238,985	3.690,982
Celpe	diesel	723,381	115,923	141,842	148,106	111,507	105,037	77,958	98,493	115,709	136,855	137,414	157,721	138,050	2.207,993
Celpe	diesel	14,280	-	0,218	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	18,600	6,844	6,004	7,121	7,337	3,761	1,754	1,369	0,000	0,737	0,845	0,694	1,031	56,098
Cemat	diesel	632,656	81,980	52,282	34,295	34,526	28,196	25,627	34,701	25,775	52,689	48,379	32,584	26,783	1.110,473
Cer	diesel	1.086,593	200,479	174,193	186,798	151,760	192,334	175,747	183,956	178,940	177,932	179,977	145,466	150,372	3.184,546
Ceron	diesel	401,021	34,764	30,004	36,271	35,377	40,105	39,211	39,485	42,256	39,517	40,613	42,504	40,044	861,170
Coelba	diesel	11,803	1,526	2,507	0,174	3,026	3,770	3,756	3,935	3,832	3,734	6,370	6,285	3,588	54,306
Eletroacre	diesel	23,748	5,909	6,474	5,000	5,249	5,683	4,181	3,784	4,281	6,104	6,132	5,490	5,568	87,601
Eletronorte	diesel	132,785	36,380	9,771	226,845	23,454	2,684	-	2,274	9,574	2,966	3,046	2,191	3,324	455,294
Jari Celulose	diesel	16,500	5	1	2	2	1	2	2	2	2	3	2	0	40,212
TOTAL DIESEL		4.207,560	731,414	647,162	857,949	604,235	556,345	519,581	567,577	590,373	670,764	611,147	657,441	617,197	11.838,746
		-													
Manaus Energia	combustív	-	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	45	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	44,653
		-													
Eletronorte	PTE	-	-	145	-	41	-	-	-	-	-	-	-	-	185,261
Manaus Energia	PTE	2.172,160	241,750	323,780	388,882	81,626	213,004	32,518	37,922	81,705	112,598	41,313	100,668	125,344	3.953,270
TOTAL PTE		2.172,160	241,750	468,340	388,882	122,327	213,004	32,518	37,922	81,705	112,598	41,313	100,668	125,344	4.138,531

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	jan/06	fev/06	mar/06	abr/06	mai/06	jun/06	jul/06	ago/06	set/06	out/06	nov/06	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	23,800	-	-	7,045	25,000	10,000	927,000	1.287,068	513,671	29,946	10,000	505,000	3.503,530
Celpe	diesel	699,154	84,265	54,746	59,606	137,616	183,374	110,291	204,983	505,546	561,251	784,587	675,032	4.673,783
Celpe	diesel	-	-	-	-	110,000	-	-	-	-	-	-	-	110,000
Cemar	diesel	14,000	-	-	-	8,000	8,000	20,000	-	-	-	1,000	5,000	60,800
Cemat	diesel	-	30,992	-	-	60,000	260,000	140,000	240,000	165,000	30,000	30,000	50,000	1.125,992
Cer	diesel	1.255,400	161,950	169,050	309,400	130,000	368,400	218,650	120,850	289,500	239,700	150,600	137,100	3.550,600
Ceron	diesel	298,727	243,788	219,972	298,800	308,474	121,375	70,139	237,998	314,809	135,406	-	-	2.249,488
Coelba	diesel	11,000	-	-	-	10,000	10,000	5,000	-	-	-	5,000	2,000	46,000
Eletoacre	diesel	-	-	-	-	20,000	20,000	10,000	10,000	-	1,910	6,504	3,600	72,014
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30,000
TOTAL DIESEL		2.302,081	520,995	443,768	674,851	809,090	981,149	1.501,080	2.100,899	1.788,526	998,213	987,691	1.377,732	15.422,207
Manaus Energia	combustív	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
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 ainda devidas à CCC-ISOL por empresa, resultantes da diferença entre as quantidades de óleo das tabelas I e II.

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

6.3 – Quantidades de óleo devidas à CCC-ISOL por empresa

Empresa	Tipo de Óleo	Débitos devido a Cons. Específico	Débitos devido a Perdas NÃO Reconhecidas ou GT NÃO Autorizada	Qdes. Devolvidas ao Estoque da CCC-ISOL	Total do Débito
Cea	diesel	75,573	4,000	-	79,573
Ceam	diesel	3.690,982	39,343	3.503,530	226,795
Celpa	diesel	2.207,993	-	4.673,783	(2.465,790)
Celpe	diesel	14,498	-	110,000	(95,502)
Cemar	diesel	56,098	-	60,800	(4,702)
Cemat	diesel	1.110,473	71,152	1.125,992	55,633
Cer	diesel	3.184,546	-	3.550,600	(366,054)
Ceron	diesel	861,170	-	2.249,488	(1.388,318)
Coelba	diesel	54,306	-	46,000	8,306
Eletoacre	diesel	87,601	-	72,014	15,587
Eletronorte	diesel	455,294	-	-	455,294
Jari Celulose	diesel	40,212	-	30,000	10,212
TOTAL DIESEL		1.905,479	114,495	15.422,207	(3.468,966)
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	3.953,270	-	-	3.953,270
TOTAL PTE		4.138,531	-	456,000	3.682,531

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

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

FEVEREIRO/2007

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Fevereiro de 2007	Posição de: 13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.030	1.750		3.780	6
LOURENÇO	90	94		184	0
OIAPOQUE	1.332	528		1.860	3
TOTAL EMPRESA					

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:

13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	30	3		33	0
ALVARÃES	175	122		297	0
AMATURÁ	173	15		188	0
ANAMÃ	142	79		221	0
ANORI	277	199		476	1
APUÍ	337	416		753	1
ARARA (AM)	11	17		28	0
ATALAIA DO NORTE	160	106		266	0
AUGUSTO MONTENEGRO	13	26		39	0
AUTAZES	390	300		690	1
AXINIM	18	41		59	0
AYAPUÁ	16	2		18	0
B. CONSTANT	657	277		934	1
BARCELOS	267	419		686	1
BARREIRA ANDIRA	12	1		13	0
BARREIRINHA	321	205		526	1
BELÉM DO SOLIMÕES	27	41		68	0
BELO MONTE	15	2		17	0
BERURI	234	288		522	1
BETÂNIA	36	4		40	0
BOA VISTA DO RAMOS	155	366		521	1
BOCA DO ACRE	781	708		1.489	2
BORBA	608	301		909	1
CAAPIRANGA	166	51		217	0
CABURI	31	24		55	0
CAIAMBÉ	29	19		48	0
CAMETÁ	22	31		53	0
CAMPINAS	32	22		54	0
CANUTAMA	257	32		289	0
CARARÁ AÇU	14	2		16	0
CARAUARI	694	285		979	1
CAREIRO DA VÁRZEA	263	99		362	1
CARVOEIRO	3	0		3	0
CASTANHO	446	1.054		1.500	2
CAVIANA	22	32		54	0
COARI	2.441	1.205		3.646	5
CODAJÁS	480	301		781	1
CODAJÁS MIRIM	14	2		16	0
CUCUÍ	21	40		61	0
EIRUNEPE	705	406		1.111	2
ENVIRA	250	208		458	1
ESTIRÃO DO EQUADOR	18	27		45	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:

13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	8	37		45	0
FONTE BOA	502	330		832	1
FREGUESIA ANDIRÁ	12	1		13	0
GUAJARÁ	129	112		241	0
HUMAITÁ	1.691	635		2.326	3
IAUARETÊ	40	84		124	0
IPIRANGA	20	21		41	0
IPIXUNA	242	41		283	0
ITACOATIARA	3.529	3.369		6.898	10
ITAMARATI	76	215		291	0
ITAPEAÇÚ	44	13		57	0
ITAPIRANGA	241	90		331	0
JACARÉ	8	47		55	0
JAPURÁ	4	17		21	0
JUÇARA	56	6		62	0
JURUÁ	188	21		209	0
JUTAÍ	320	225		545	1
LÁBREA	890	445		1.335	2
LAGO DO BERURI	10	1		11	0
LIMOEIRO	61	154		215	0
LINDÓIA	57	6		63	0
MANACAPURU	3.774	2.717		6.491	10
MANAQUIRI	259	58		317	0
MANICORE	888	424		1.312	2
MARAÃ	129	196		325	0
MATUPI	403	45		448	1
MAUÉS	1.017	549		1.566	2
MOCAMBO	29	14		43	0
MOURA	17	2		19	0
MURITUBA	5	21		26	0
NHAMUNDÁ	269	102		371	1
NOVA OLINDA DO NORTE	412	434		846	1
NOVO AIRÃO	323	205		528	1
NOVO ARIPUANÃ	310	418		728	1
NOVO CÉU	31	43		74	0
NOVO REMANSO	123	107		230	0
PALMEIRAS	14	17		31	0
PARAUÁ	12	1		13	0
PARINTINS	3.284	1.965		5.249	8
PAUINI	205	177		382	1
PEDRAS	17	30		47	0
PESQUEIRO	13	1		14	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:

13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.093	689		1.782	3
PURAUQUEQUARA	259	470		729	1
RIO PRETO DA EVA	706	332		1.038	2
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	936	565		1.501	2
SACAMBU	10	47		57	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	66	307		373	1
SANTA RITA	51	6		57	0
SANTANA DO UATUMÃ	11	1		12	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	185	354		539	1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	324	210		534	1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	198	148		346	1
SILVES	172	112		284	0
SUCUNDURI	16	2		18	0
TABATINGA	1.568	1.145		2.713	4
TAPAUÁ	183	422		605	1
TEFÉ	2.094	1.439		3.533	5
TONANTINS	89	317		406	1
TUIUÉ	13	40		53	0
UARINI	99	202		301	0
URUCARÁ	427	295		722	1
URUCURITUBA	265	170		435	1
VILA AMAZÔNIA	13	28		41	0
VILA BITTENCOURT	18	35		53	0
VILA URUCURITUBA	16	5		21	0
ZÉ AÇÚ	6	16		22	0
Total	39.243	28.531		67.774	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:

13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	380	6		386	1
ALENQUER	1.137	167		1.304	2
ALMERIM	678	57		735	1
ANAJÁS	212	14		226	0
AVEIRO	78	5		83	0
BAGRE	183	17		200	0
BANNACH	75	8		83	0
BARREIRA DO CAMPO	46	10		56	0
BREVES	2.005	142		2.147	3
CACHOEIRA DO ARARI	224	7		231	0
CASTELOS DOS SONHOS	656	108		764	1
CHAVES	54	4		58	0
COTIJUBA	135	14		149	0
CURRALINHO	289	5		294	0
CURUÁ	211	22		233	0
FARO	174	8		182	0
GURUPÁ	279	18		297	0
JACAREACANGA	161	47		208	0
JURUTI	1.575	65		1.640	2
KARAPANÁ	32	2		34	0
MELGAÇO	125	8		133	0
MONTE ALEGRE	1.747	46		1.793	3
MUANÁ	322	32		354	1
NOVO PROGRESSO	2.386	835		3.221	5
ÓBIDOS	1.306	156		1.462	2
OEIRAS	295	16		311	0
ORIXIMINÁ	1.823	196		2.019	3
PORTEL	947	150		1.097	2
PORTO DE MOZ	418	111		529	1
PORTO DE PEDRAS	402	23		425	1
PRAINHA	271	18		289	0
SALVATERRA	749	37		786	1
SANTA CRUZ DO ARARI	102	3		105	0
SANTANA DO ARAGUAIA	1.286	262		1.548	2
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	309	16		325	0
SOURÉ	858	114		972	1
STª Mª DAS BARREIRAS	68	30		98	0
TERRA SANTA	451	4		455	1
VILA MANDI	66	8		74	0
TOTAL EMPRESA	22.515	2.791		25.306	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:

13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA	276	13		289	0
APIACÁS	500	84		584	1
BOM JESUS DO ARAGUAIA	127	12		139	0
CANABRAVA DO NORTE	193	81		274	0
COMODORO	1.202	110		1.312	2
CONFRESA	866	150		1.016	2
COTRIGUAÇU	351	51		402	1
GAUCHA DO NORTE	250	46		296	0
GUARIBA	69	5		74	0
JURUENA	407	92		499	1
LUCIARA	126	6		132	0
NOVA BANDEIRANTES	547	100		647	1
NOVA LACERDA	290	27		317	0
NOVA MONTE VERDE	509	98		607	1
NOVO SANTO ANTÔNIO	67	8		75	0
PARANORTE	54	11		65	0
PORTO ALEGRE DO NORTE	561	37		598	1
QUERÊNCIA DO NORTE	973	149		1.122	2
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	511	59		570	1
RONDOLÂNDIA	94	10		104	0
SANTA CRUZ DO XINGÚ	168	17		185	0
SANTA TEREZINHA	201	32		233	0
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	547	75		622	1
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	233	41		274	0
SERRA NOVA DOURADA	41	5		46	0
VILA RICA	1.904	230		2.134	3
TOTAL EMPRESA	11.067	1.549		12.616	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:

13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ÁGUA FRIA	0	12		12	0
CARACARAI	627	394		1.021	2
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	0	5		5	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	0	5		5	0
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	0	6		6	0
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	0	8		8	0
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	0	27		27	0
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	0	2		2	0
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	0	1		1	0
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	0	4		4	0
COM. INDÍGENA GUARIBA	0	2		2	0
COM. INDÍGENA MALACACHETA	0	8		8	0
COM. INDÍGENA MARACANÃ	0	4		4	0
COM. INDÍGENA MOSCOW	0	1		1	0
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	0	8		8	0
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	0	3		3	0
COM. INDÍGENA PIUM	0	2		2	0
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	0	1		1	0
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	6	25		31	0
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	6		6	0
COM. INDÍGENA XUMINA	0	4		4	0
EQUADOR	3	26		29	0
FÉLIX PINTO	34	59		93	0
JUNDIÁ	26	43		69	0
LAGO GRANDE	0	4		4	0
MALOCA TRAIRÃO	5	41		46	0
NORMANDIA	116	125		241	0
NOVA ESPERANÇA	0	7		7	0
PACARAIMA	253	190		443	1
PANACARICA	0	4		4	0
PAREDÃO	0	12		12	0
PASSARÃO	39	22		61	0
PETROLINA DO NORTE	2	17		19	0
RORAINÓPOLIS	734	1.111		1.845	3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:

13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
S. JOÃO DA BALIZA	557	644		1.201	2
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	0	1		1	0
SACAÍ	0	10		10	0
SAMAÚMA	0	2		2	0
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	4	18		22	0
SÃO FRANCISCO	6	42		48	0
SÃO SILVESTRE	11	32		43	0
SOCÓ	0	8		8	0
STA. MARIA DO XERUINI	0	4		4	0
TEPEQUEM	0	9		9	0
TERRA PRETA	0	7		7	0
UIRAMUTÃ	7	60		67	0
VILA BRASIL	50	44		94	0
VILA CACHOEIRINHA	0	10		10	0
VILA CAICUBI	0	10		10	0
VILA DONA COTA	0	2		2	0
VILA FLORESTA	0	4		4	0
VILA ITAQUERA	0	4		4	0
VILA MILAGRE	0	1		1	0
VILA MUTUM	0	16		16	0
VILA REMANSO	0	3		3	0
VILA SÃO JOSÉ	1	6		7	0
VILA SURUMU	16	17		33	0
VILA TAIANO	11	26		37	0
VILA VILENA	0	17		17	0
VISTA ALEGRE	4	33		37	0
TOTAL	2.512	3.219		5.731	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERON
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:
13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	0	0		0	0
ALVORADA DO OESTE	803	204		1.007	1
ARARA (RO)	8	15		23	0
BURITIS	2.041	1.903		3.944	6
CALAMA	38	59		97	0
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	282	317		599	1
CHUPINGUAIA	770	177		947	1
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	5		6	0
COSTA MARQUES	756	694		1.450	2
CUJUBIM	735	314		1.049	2
DEMARCAÇÃO	2	12		14	0
FORTALEZA DO ABUNÃ	18	25		43	0
IZIDOLÂNDIA	28	26		53	0
JACI PARANÁ	280	183		463	1
MACHADINHO	1.742	1.178		2.920	4
MAICI	0	3		3	0
MUTUM PARANÁ	44	50		94	0
NAZARÉ	6	26		31	0
NOVA CALIFÓRNIA	169	108		277	0
PACARANA	84	31		114	0
PEDRAS NEGRAS	1	3		4	0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	3	24		27	0
SANTA CATARINA	2	8		10	0
SÃO CARLOS	38	46		84	0
SÃO FRANCISCO	982	602		1.584	2
SÃO SEBASTIÃO	7	9		16	0
SURPRESA	7	36		43	0
TABAJARA	1	17		18	0
URUCUMACUÁ	52	28		80	0
VALE DO ANARI	291	283		574	1
VILA EXTREMA	338	327		665	1
VILHENA	10.363	2.082		12.445	19
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	409	489		898	1
Total	20.300	9.283		29.583	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:
13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	228	36		264	0
BRASILEIA	1.656	340		1.996	3
CAPIXABA	332	15		347	1
CRUZEIRO DO SUL	4.467	1.288		5.996	9
FEIJÓ	715	99		814	1
JORDÃO	43	7		50	0
MANOEL URBANO	186	26		212	0
MARECHAL TAUMATURGO	55	71		126	0
PORTO WALTER	72	42		114	0
SANTA ROSA DO PURUS	58	11		69	0
SENA MADUREIRA	1.306	150		1.456	2
TARAUACA	902	100		1.002	1
XAPURI	599	95		694	1
TOTAL EMPRESA	10.619	2.280		13.140	

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: DIVERSAS
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Fevereiro de 2007

Posição de:
13/2/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	295.424	116.299	6.304	418.027	622
ELN-PORTO VELHO	410	5.472	136.802	142.684	212
ELN-RIO BRANCO	244	382	39.994	40.620	60
ELN-AMAPÁ	510	2.452	67.100	70.062	104
FERNANDO DE NORONHA	903	16	0	919	1
ILHA GRANDE DE CAMAMU	64	13	0	77	0
BATAVO	30	5	0	35	0

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

FEVEREIRO/2007



Empresa : CEA
Mês de Referência : Fevereiro
nº de dias : 28

VERSÃO: 2007.0

DATA : 18/01/07

Usina	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	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	3.780				3.780			0,286	DIESEL	1.082	1.082	1.078		4	-	3.767	248	675	675	1.550	32	39	17	12	1.050	FLUVIAL
LOURENÇO	184				184			0,336	DIESEL	62	55	45	-	15	7	150	24	18	23	45	0	2	10	3	15	TERRESTRE
QUIPOQUE	1.860				1.860			0,301	DIESEL	560	558	344		61	2	1.147	182	864	711	650	17	20	35	4	15	TERRESTRE
Total	5.824	-	-	-	5.824	-	-	0,308		1.704	1.695	1.467	-	80	9	5.063	454	1.557	1.409							

Empresa : CEAM
Mês de Referência : Fevereiro
nº de dias : 28

VERSÃO: 2007.0 DATA : 18/01/07

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	m³/MWh	m³		m³	m³	m³	m³	m³	MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias		m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)		(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)		(24)
ALTEROSA								-																			
ALVARÃES	297				297			0,295	DIESEL	88	88	83		5	-	281	79	76	76	80	4	3,1	23	12	2x40	Fluvial	
AMATURÁ	188				188			0,291	DIESEL	55	55	55			-	189	82	74	74	150	6	2,0	35	22	1x150	Fluvial	
ANAMÁ	221				221			0,301	DIESEL	67	66	66			1	220	130	81	81	140	3	2,4	33	10	1x140+1x100	Fluvial	
ANORI	476				476			0,329	DIESEL	157	143	56		87	14	187	69	62	62	135	5	5,6	10	4	1x15+1x30+1x40+1x50	Fluvial	
APUI	753				753			0,323	DIESEL	243	226	240			17	800	203	196	210	210	8	8,7	23	10	2x55+1x100	Rodoviário	
ARARA (AM)	28				28			0,321	DIESEL	9	8	4		4	1	13	7	6	6	15	1	0,3	16	9	1x15	Fluvial	
ATALAIA DO NORTE	266				266			0,286	DIESEL	76	76	76			-	266	53	48	48	100	4	2,7	16	16	2x50	Fluvial	
AUGUSTO MONTENEGRO	39				39			0,300	DIESEL	12	12	12			-	40	12	11	11	15	1	0,4	23	9	1x15	Fluvial	
AUTAZES	690				690			0,316	DIESEL	218	207	106		57	11	354	173	131	87	145	6	7,8	10	5	1x45+1x100	Fluvial	
AXINIM	59				59			0,300	DIESEL	18	18	16		2	-	53	23	18	18	55	2	0,6	25	8	1x5+1x50	Fluvial	
AYAPUÁ								-																			
B. CONSTANT	934				934			0,315	DIESEL	294	280	278		1	14	925	45	82	81	350	13	10,5	6	12	2X175	Fluvial	
BARCELOS	686				686			0,293	DIESEL	201	201	200			-	681	36	52	51	140	3	7,2	7	6	1X40-1X100	Fluvial	
BARREIRA ANDARA								-																			
BARREIRINHA	526				526			0,293	DIESEL	154	154	154			-	526	136	109	109	200	6	5,5	19	9	1X50-1X150	Fluvial	
BELÉM DO SOLIMÕES	68				68			0,307	DIESEL	21	20	20			1	67	49	21	21	50	2	0,8	25	16	1x50	Fluvial	
BELO MONTE								-																			
BERURI	522				522			0,301	DIESEL	157	157	153		4	-	510	33	44	44	100	4	5,6	7	6	1X40+1X60	Fluvial	
BETÂNIA	40				40			0,301	DIESEL	12	12	11		1	-	37	3	8	8	50	1	0,4	16	12	1X50	Fluvial	
BOA VISTA DO RAMOS	521				521			0,300	DIESEL	156	156	156			-	520	156	114	114	160	5	5,6	20	8	1x100+1x60	Fluvial	
BOCA DO ACRE	1.489				1.489			0,299	DIESEL	445	445	505			-	1.689	71	122	182	470	18	15,9	10	13	2x150+1x170	Fluvial/Rodoviário	
BORBA	909				909			0,288	DIESEL	262	262	262			-	910	195	149	149	240	10	9,4	15	7	1x40+1x50+1x150	Fluvial	
CAAPIRANGA	217				217			0,298	DIESEL	65	65	37		10	-	124	91	62	44	108	4	2,3	17	8	1X40+1X60	Fluvial	
CABURI	55				55			0,337	DIESEL	19	17	12		5	2	40	57	16	16	120	5	0,7	16	9	1x20+1x100	Fluvial	
CAIAMBÉ	48				48			0,273	DIESEL	13	13	-		88	-	-	78	9	84	62	2	0,5	177	14	1x62	Fluvial	
CAMETÁ	53				53			0,319	DIESEL	17	16	5		11	1	17	91	41	41	20	1	0,6	66	10	1x20	Fluvial	
CAMPINAS	54				54			0,312	DIESEL	17	16	11		5	1	37	37	12	12	50	1	0,6	18	10	1x50	Fluvial	
CANUTAMA	289				289			0,301	DIESEL	87	87	70		17	-	233	63	41	41	100	4	3,1	12	8	2x50	Fluvial	
CARARÁ AÇU								-																			
CARAUARI	979				979			0,294	DIESEL	288	288	288			-	980	166	159	159	262	10	10,3	14	12	1x62+2x100	Fluvial	
CAREIRO DA VÁRZEA	362				362			0,358	DIESEL	130	109	60		46	21	200	9	18	15	82	3	4,6	3	1	1x22+1x60	Fluvial	
CARVOEIRO	3				3			0,300	DIESEL	1	1	1			-	3	2	3	3	65	2	0,0	28	5	1x65	Fluvial	
CASTANHO	1.500				1.500			0,316	DIESEL	474	450	427		23	24	1.423	92	87	87	210	3	16,9	5	2	1x60+1x50+1x100	Rodoviário	
CAVIANA	54				54			0,309	DIESEL	17	16	16			1	53	11	10	10	62	2	0,6	13	12	1x62	Fluvial	
COARI	3.646				3.646			0,291	DIESEL	1.061	1.061	1.061			-	3.646	275	274	274	355	13	37,9	7	4	1x71+1x102+1x182	Fluvial	

Empresa : CEAM
Mês de Referência : Fevereiro
nº de dias 28

VERSÃO: 2007.0 DATA : 18/01/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento						Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	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)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso												
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh			m³	m³	m³	m³	m³	m³												m³	m³	m³	m³	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)
CODAJÁS	781				781			0,301	DIESEL	235	234	229		5	1	763	266	195	195	295	8	8,4	22	12	2x60+1x175	Fluvial												
CODAJÁS MIRIM								-																														
CUCUÍ	61				61			0,279	DIESEL	17	17	17				61	109	32	32	150	6	0,6	43	31	1x50+1x100	Fluvial												
EIRUNEPE	1.111				1.111			0,300	DIESEL	333	333	294		8		980	248	220	189	425	22	11,9	14	13	2x50+1x150+1x175	Fluvial												
ENVIRA	458				458			0,294	DIESEL	135	135	135				459	173	132	132	338	12	4,8	25	19	1x40+1x50+4x60	Fluvial												
ESTIRÃO DO EQUADOR	45				45			0,320	DIESEL	14	14			20			25	23	29	100	4	0,5	50	32	1x100	Fluvial												
FELJOAL	45				45			0,319	DIESEL	14	14	14				47	13	16	16	15	9	0,5	14	8	1x15	Fluvial												
FONTE BOA	832				832			0,303	DIESEL	252	250	250			2	833	99	102	102	340	4	9,0	11	10	1x90+1x250	Fluvial												
FREGUESIA ANDARAÍ								-																														
GUAJARÁ	241	241																																				
HUMAITÁ	2.326				2.326			0,290	DIESEL	675	675	675				2.328	156	143	143	250	9	24,1	6	2	1x70+1x80+1x100	Rodoviário												
IAUARETÊ	124				124			0,295	DIESEL	37	37	37				125	69	68	68	110	4	1,3	48	30	1x110	Fluvial												
IPIRANGA	41				41			0,310	DIESEL	13	12			15	1		77	21	24	100	4	0,5	43	21	1x100	Fluvial												
IPIXUNA	283				283			0,305	DIESEL	86	85	84		1	1	280	226	187	187	330	10	3,1	58	40	1x40+1x50+3x60	Fluvial												
ITACOATIARA	6.898				2.512	35	4.351	0,290	DIESEL	739	739	756				2.607	189	148	165	679	28	26,4	5	2	1x40+1x50+1x100+1x150+2x40	Fluvial												
ITAMARATI	291				291			0,340	DIESEL	99	87	63		24	12	210	397	160	160	442	3	3,5	44	16	1x42+2x60+2x100+1x80	Fluvial												
ITAPEAÇU	57				57			0,300	DIESEL	17	17	17				57	7	11	11	20	1	0,6	16	6	1x20	Fluvial												
ITAPIRANGA	331				331			0,294	DIESEL	97	97	94				319	15	14	11	65	2	3,5	3	3	1x15+1x50	Rodoviário												
JACARÉ	55				55			0,308	DIESEL	17	17	4				14	31	9	(4)	27	1	0,6	(8)	3	1x27	Fluvial												
JAPURÁ	20				20			0,300	DIESEL	6	6	6				20	37	13	13	50	2	0,2	51	16	1x50	Fluvial												
JUÇARA								-																														
JURUÁ	209				209			0,302	DIESEL	63	63	62		1		207	44	39	39	50	2	2,3	16	11	1x50	Fluvial												
JUTAI	545				545			0,275	DIESEL	150	150	150				545	154	149	149	157	8	5,4	26	13	2x45+1x50+1x38+1x60	Fluvial												
LÁBREA	1.335				1.335			0,297	DIESEL	396	396	373		23		1.256	271	229	229	400	16	14,1	15	6	1x100+2x150	Fluvial												
LAGO DO BERURI								-																														
LIMOEIRO	215				215			0,332	DIESEL	71	65	50		15	6	167	17	39	39	110	4	2,5	14	14	1x50+1x60	Fluvial												
LINDÓIA								-																														
MANACAPURU	6.491				6.491			0,284	DIESEL	1.843	1.843	1.843				6.489	104	139	139	350	19	65,8	2	2	2X175	Fluvial												
MANAQUARI	317				317			0,298	DIESEL	94	94	69				231	149	89	64	220	8	3,4	17	4	2x60+1x100	Fluvial/Rodoviário												
MANICORE	1.312				1.312			0,281	DIESEL	369	369	369				1.313	217	201	201	342	14	13,2	14	9	2x40+1x62+1x100	Fluvial												
MARAÁ	325				325			0,311	DIESEL	101	98	68		30	3	227	68	59	59	112	5	3,6	15	12	1x50+1x62	Fluvial												
MATUPI	448				448			0,292	DIESEL	131	131	50				171	62	99	18	65	2	4,7	3	2	1x65	Fluvial												
MAUÉS	1.566				1.566			0,284	DIESEL	445	445	445				1.567	218	224	224	418	16	15,9	13	3	1x68+2x100+1x150	Fluvial												
MOCAMBO	43				43			0,324	DIESEL	14	13			17	1		89	22	26	80	3	0,5	46	10	1x20+1x60	Fluvial												
MOURA	19				19			0,325	DIESEL	6	6	10				33	95	11	15	65	2	0,2	61	4	1x100	Fluvial												
MURITUBA	26				26			0,321	DIESEL	8	8	5				17	14	8	8	20	1	0,3	25	13	1x20	Fluvial												

Empresa : CEAM
Mês de Referência : Fevereiro
nº de dias 28

VERSÃO: 2007.0
DATA : 18/01/07

Usinas	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Propria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Propria	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 da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso	
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³		
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	
NHAMUNDÁ	371				371			0,299	DIESEL	111	111	106		5	-	353	44	39	39	95	4	4,0	9	7	1x15+2x40	Fluvial	
NOVA OLINDA DO NORTE	846				846			0,296	DIESEL	250	250	246		4	-	831	3	39	39	100	4	8,9	4	4	1x100	Fluvial	
NOVO AIRÃO	528				528			0,303	DIESEL	160	158	170			2	567	47	38	50	50	2	5,7	8	2	1x50	Rodoviário	
NOVO ARIPUANÁ	728				728			0,331	DIESEL	241	218	160		54	23	534	128	89	85	205	10	8,6	9	5	1x15+1x40+1x50+1x100	Fluvial	
NOVO CÉU	74				74			0,317	DIESEL	23	22	56			1	187	180	26	60	15	1	0,8	72	7	1x15	Fluvial	
NOVO REMANSO	230				230			0,287	DIESEL	66	66	65			-	226	32	29	28	50	2	2,4	11	3	1x50	Rodoviário	
PALMEIRAS	24				24			0,330	DIESEL	8	7	-		13	1	-	64	16	22	100	4	0,3	63	35	1x100	Fluvial	
PARAUÁ	13				13			0,345	DIESEL	4	4	-		9	-	-	3	2	7	15	1	0,1	46	2	1x15	Fluvial	
PARINTINS	5.249				5.249			0,305	DIESEL	1601	1.575	1.526		49	26	5.087	372	402	402	857	28	57,2	7	6	1x20+1x24+1x68+2x70+3	Fluvial	
PAUINI	382				382			0,305	DIESEL	117	115	85		30	2	283	87	84	84	130	4	4,2	19	12	2x65	Fluvial	
PEDRAS	47				47			0,338	DIESEL	16	14	-		17	2	-	177	21	24	40	2	0,6	39	10	1x40	Fluvial	
PESQUEIRO								-																			
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.782	1.782																									
PURAQUEARA	563	563																									
RIO PRETO DA EVA	1.038	424			614			0,295	DIESEL	181	181	178		2	-	603	11	6	5	20	1	6,5	1	1	1x20	Rodoviário	
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.501				1.501			0,287	DIESEL	431	431	422		8	-	1.470	275	294	293	465	5	15,4	19	16	1x40+1x100+1x150+1x17	Fluvial	
SACAMBU	57				57			0,324	DIESEL	18	17	8		9	1	27	18	11	11	20	1	0,6	16	10	1x20	Fluvial	
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	373				373			0,300	DIESEL	112	112	109		3	-	365	37	42	42	115	5	4,0	9	8	1x15+2x50	Fluvial	
SANTA RITA	57				57			0,300	DIESEL	17	17	17			-	57						0,6	-				
SANTANA DO UATUMÁ								-																			
SANTO ANTONIO DO IÇÁ	539				539			0,285	DIESEL	154	154	154			-	540	57	82	82	125	18	5,5	12	12	1x15+1x50+1x60	Fluvial	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	534				534			0,283	DIESEL	151	151	118			-	417	131	102	69	150	6	5,4	12	10	1x60+1x90	Fluvial	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	346				346			0,302	DIESEL	104	104	60		34	-	201	64	56	46	68	2	3,7	12	7	1x68	Fluvial	
SILVES	284				284			0,287	DIESEL	82	82	82			-	286	59	33	33	60	3	2,9	10	3	1x20+1x40	Fluvial	
SUCUNDURI	18				18			0,300	DIESEL	5	5	5			-	17						0,2	-				
TABATINGA	2.713				2.713			0,276	DIESEL	749	749	749			-	2.714	231	341	341	475	19	26,8	12	15	2x150+1x175	Fluvial	
TAPAUÁ	605				605			0,292	DIESEL	177	177	177			-	606	92	91	91	100	4	6,3	14	6	2x50	Fluvial	
TEFÉ	3.533				3.533			0,287	DIESEL	1.014	1.014	866			-	3.018	227	288	140	420	16	36,2	3	7	2x40+1x60+1x100+1x160	Fluvial	
TONANTINS	406				406			0,299	DIESEL	121	121	113		8	-	378	150	85	85	150	4	4,3	19	9	2x50+1x60	Fluvial	
TUIUÉ	53				53			0,314	DIESEL	17	16	10		6	1	33	44	12	12	50	1	0,6	18	6	1x50	Fluvial	
UARINI	301				301			0,296	DIESEL	89	89	89			-	301	66	76	76	168	6	3,2	22	18	1x40+2x60	Fluvial	
URUCARÁ	722				722			0,292	DIESEL	211	211	206		5	-	705	82	76	76	150	6	7,5	9	4	1x40+1x50+1x60	Fluvial	
URUCURITUBA	435				435			0,338	DIESEL	147	131	112		14	16	373	113	82	77	113	5	5,3	14	5	1x45+1x68	Fluvial	
VILA AMAZÔNIA	41				41			0,294	DIESEL	12	12	-		17	-	-	143	14	19	20	1	0,4	42	9	1x20	Fluvial	
VILA BITTENCOURT	53				53			0,253	DIESEL	13	13	6		7	-	24	55	18	18	100	4	0,5	30	24	1x100	Fluvial	
VILA URUCURITUBA	21				21			0,321	DIESEL	7	6	-		18	1	-	18	6	18	20	1	0,3	68	6	1x20	Fluvial	
ZÉ AÇÚ	22				22			0,327	DIESEL	7	7	-		9	-	-	26	7	9	23	1	0,3	32	9	1x3+1x20	Fluvial	
Total	65.664	3.010	-	-	69.916	35	4.351			17.727	17.515	16.505	-	849	212	56.553	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Empresa : CEMAT
Mês de Referência : Fevereiro
nº de dias 28

VERSÃO: 2007.0

DATA : 20/01/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Propria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Propria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³			
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ALTO DA BOA VISTA	289	-	-	-	289	-	-	0,287	DIESEL	83	83	90	-	-	314	60	57	64	78	4	3,0	20	3	10 - 15 e 30	Rod	
APIACÁS	584	-	-	-	584	-	-	0,308	DIESEL	180	175	114	-	-	380	47	56	(5)	83	2	6,4	(1)	4	10 - 15 e 30	Rod	
BOM JESUS DO ARAGUAIA	139	-	-	-	139	-	-	0,303	DIESEL	42	42	40	-	-	133	28	28	26	40	6	1,5	13	3	10 e 15	Rod	
CANABRAVA DO NORTE	274	-	-	-	274	-	-	0,303	DIESEL	83	82	60	-	-	200	45	32	10	47	4	3,0	2	3	10 e 15	Rod	
COMODORO	1.312	-	-	911	401	-	-	0,279	DIESEL	112	112	110	-	-	394	55	65	63	72	2	4,0	15	2	10 - 15 e 30	Rod	
CONFRESA	1.016	-	-	-	1.016	-	-	0,274	DIESEL	279	279	270	-	-	984	99	97	88	128	2	10,0	9	3	10 - 15 e 30	Rod	
COTRIGUAÇU	402	-	-	-	402	-	-	0,310	DIESEL	124	121	130	-	-	433	77	74	83	95	3	4,4	18	4	10 - 15 e 30	Rod	
GAUCHA DO NORTE	296	-	-	-	296	-	-	0,296	DIESEL	88	88	65	-	15	220	27	42	34	52	4	3,1	10	2	10 e 15	Rod	
GUARIBA	74	-	-	-	74	-	-	0,308	DIESEL	23	22	40	-	-	133	32	44	62	47	2	0,8	73	5	10 e 15	Rod	
JUJUENA	499	-	-	-	499	-	-	0,292	DIESEL	146	146	145	-	-	496	76	82	81	102	3	5,2	15	4	10 - 15 e 30	Rod	
LUCIARA	132	-	-	-	132	-	-	0,296	DIESEL	39	39	35	-	-	117	36	35	31	47	4	1,4	19	3	10 e 15	Rod	
NOVA BANDEIRANTES	647	-	-	-	647	-	-	0,302	DIESEL	196	194	160	-	-	533	73	66	32	90	3	7,0	4	4	10 e 15	Rod	
NOVA LACERDA	281	-	-	189	92	-	-	0,294	DIESEL	27	27	20	-	-	68	21	24	17	31	5	1,0	12	2	10 e 15	Rod	
NOVA MONTE VERDE	607	-	-	-	607	-	-	0,309	DIESEL	187	182	120	-	-	400	55	70	8	89	4	6,7	1	3	10 e 15	Rod	
NOVO SANTO ANTÔNIO	75	-	-	-	75	-	-	0,337	DIESEL	25	23	25	-	-	83	33	34	36	37	4	0,9	36	3	10 e 15	Rod	
PARANORTE	65	-	-	-	65	-	-	0,312	DIESEL	20	20	-	-	-	-	44	43	23	75	3	0,7	28	3	10 e 15	Rod	
PORTO ALEGRE DO NORTE	598	-	-	-	598	-	-	0,282	DIESEL	169	169	150	-	-	532	106	92	73	124	2	6,0	12	3	10 - 15 e 30	Rod	
QUERÊNCIA DO NORTE	1.122	-	-	-	1.122	-	-	0,292	DIESEL	328	328	300	-	-	1.027	81	90	62	113	3	11,7	5	3	10 - 15 e 30	Rod	
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	570	-	-	-	570	-	-	0,294	DIESEL	168	168	140	-	10	476	31	35	17	55	2	6,0	3	2	10 - 15 e 30	Rod	
RONDOLÂNDIA	104	-	-	-	104	-	-	0,305	DIESEL	32	31	30	-	-	100	26	25	24	40	2	1,1	19	3	10 e 15	Rod	
SANTA CRUZ DO XINGU	185	-	-	-	185	-	-	0,311	DIESEL	58	56	50	-	-	167	30	32	26	39	4	2,1	11	4	10 e 15	Rod	
SANTA TEREZINHA	233	-	-	-	233	-	-	0,303	DIESEL	71	70	60	-	-	200	34	36	26	48	4	2,5	9	4	10 e 15	Rod	
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	622	-	-	-	622	-	-	0,291	DIESEL	181	181	180	-	-	620	103	90	89	109	3	6,5	13	3	10 - 15 e 30	Rod	
SÃO JOSÉ DO XINGU	274	-	-	-	274	-	-	0,303	DIESEL	83	82	80	-	-	267	73	86	84	90	5	3,0	27	3	10 e 15	Rod	
SERRA NOVA DOURADA	46	-	-	-	46	-	-	0,368	DIESEL	17	14	15	-	-	50	35	35	36	37	6	0,6	49	3	10 e 15	Rod	
VILA RICA	2.134	-	-	-	2.134	-	-	0,268	DIESEL	571	571	570	-	-	2.130	295	285	284	345	4	20,4	14	3	10 - 15 e 30	Rod	
Total	12.580	-	-	1.100	11.480	-	-	0,290		3.332	3.305	2.999	-	25	10.458	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Empresa : CER
Mês de Referência : FEVEREIRO
nº de dias : 28

VERSÃO: 2007.0

DATA : 19/01/07

Usinas	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da ISOL CCC		Compra de óleo SEM COBERTURA da ISOL CCC-ISOL		Energia 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 de 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	m²	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)
ÁGUA FRIA	12	-	-	-	12	-	-	0.388	DIESEL	5	4	4	-	-	13	14	13	13	8	-	0	73	1	8	R	
CARACARÁ	1.021	-	-	-	1.021	-	-	0.344	DIESEL	351	306	276	-	30	920	136	41	41	315	2	13	3	1	10/15/30	R	
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	5	-	-	-	5	-	-	0.375	DIESEL	2	2	1	-	2	3	-	-	1	4	-	0	14	1	2	R	
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	5	-	-	-	5	-	-	0.375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	1	1	1	2	-	0	14	1	2	R	
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	6	-	-	-	6	-	-	0.375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	3	3	3	8	-	0	42	1	2	R	
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	8	-	-	-	8	-	-	0.375	DIESEL	3	2	1	-	2	3	1	-	1	5	-	0	9	1	2	R	
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	27	-	-	-	27	-	-	0.411	DIESEL	11	8	8	-	-	3	27	20	17	17	15	-	0	43	1	10	R
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	2	-	-	-	2	-	-	0.375	DIESEL	1	1	1	-	1	3	1	1	2	1	-	0	67	1	1	R	
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	1	-	-	-	1	-	-	0.375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	3	1	1	1	-	-	-	1	1	R	
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	2	-	-	-	2	-	-	0.375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	2	2	2	1	-	0	56	1	1	R	
COM. INDÍGENA GUARIBA	2	-	-	-	2	-	-	0.375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	2	2	2	1	-	0	56	1	1	R	
COM. INDÍGENA MALACACHETA	8	-	-	-	8	-	-	0.375	DIESEL	3	2	1	-	2	3	1	1	2	3	-	0	22	1	3	R	
COM. INDÍGENA MARACANÁ	4	-	-	-	4	-	-	0.375	DIESEL	2	1	1	-	-	3	-	-	-	1	-	0	-	1	2	R	
COM. INDÍGENA MOSCOW	1	-	-	-	1	-	-	0.375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	4	4	4	1	-	-	-	1	0	R	
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	8	-	-	-	8	-	-	0.375	DIESEL	3	2	2	-	-	7	-	-	2	1	-	0	-	1	3	R	
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3	-	-	-	3	-	-	0.375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	-	-	-	1	-	0	-	1	1	R	
COM. INDÍGENA PIUM	2	-	-	-	2	-	-	0.375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	4	2	2	1	-	0	45	1	1	R	
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	1	-	-	-	1	-	-	0.375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	3	2	2	1	-	-	-	1	0	R	
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	31	-	-	-	31	-	-	0.344	DIESEL	11	9	5	-	10	2	17	18	13	19	15	-	0	48	1	10	R
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	6	-	-	-	6	-	-	0.375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	4	4	4	1	-	0	56	1	2	R	
COM. INDÍGENA XUMINA	3	-	-	-	3	-	-	0.375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	2	2	1	-	0	56	1	1	R		
EQUADOR	29	-	-	-	29	-	-	0.408	DIESEL	12	9	9	-	-	3	30	12	6	6	15	-	0	13	1	8	R
FÉLIX PINTO	93	-	-	-	93	-	-	0.523	DIESEL	49	28	3	-	50	21	10	8	6	31	15	-	2	18	1	10	R
JUNDIÁ	69	-	-	-	69	-	-	0.292	DIESEL	20	20	20	-	-	68	16	12	12	15	-	1	17	1	10	R	
LAGO GRANDE	4	-	-	-	4	-	-	0.375	DIESEL	2	1	3	-	3	1	10	1	6	1	-	0	84	1	1	R	
MALÔÇA TRAIRÃO	46	-	-	-	46	-	-	0.348	DIESEL	16	14	14	-	-	2	47	16	10	15	-	1	18	1	10	R	
NORMANDIA	241	-	-	-	241	-	-	0.330	DIESEL	80	72	70	-	-	8	233	20	19	17	50	-	3	6	1	10	R
NOVA ESPERANÇA	7	-	-	-	7	-	-	0.375	DIESEL	3	2	2	-	-	7	1	1	1	1	-	0	9	1	3	R	

Empresa : CER
Mês de Referência : FEVEREIRO
nº de dias : 28

VERSÃO: 2007.0
DATA : 19/01/07

Usinas	Geracao Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geracao de Fonte Alternativa	Consumo Especifico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Especifico	Compra de óleo COM COBERTURA da ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidraulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	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	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)
PACARAÍMA	443	443	-	-	-	-	-	0,000																		
PANACARICA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	3	-	3	10	-	1	6	1	-	0	84	1	2	F	
PAREDÃO	12	-	-	-	12	-	-	0,375	DIESEL	5	4	4	-	1	13	1	1	1	2	-	0	6	1	5	R	
PASSARÃO	61	-	-	-	61	-	-	0,326	DIESEL	20	18	18	-	2	60	2	4	4	15	-	1	6	1	10	R	
PETROLINA DO NORTE	19	-	-	-	19	-	-	0,300	DIESEL	6	6	6	-	-	20	13	12	12	4	-	0	56	1	5	R	
RORAINÓPOLIS	1.845	-	1.579	-	266	-	-	0,307	DIESEL	82	80	80	-	2	267	20	22	22	100	-	3	8	1	10/15/30	R	
S. JOÃO DA BALIZA	1.201	-	-	-	-	1.201	-	0,315	DIESEL	378	360	455	-	-	1.517	70	24	119	115	2	14	9	1	10/15/30	R	
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	1	-	-	3	2	2	3	1	-	-	-	1	0	F	
SACÁI	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIESEL	4	3	9	-	6	30	-	-	12	4	-	0	84	1	4	F	
SAMAÚMA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	3	-	-	10	-	-	2	1	-	0	56	1	1	F	
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	22	-	-	-	22	-	-	0,325	DIESEL	7	7	21	-	10	70	26	16	40	30	1	0	156	1	5	F	
SÃO FRANCISCO	48	-	-	-	48	-	-	0,357	DIESEL	17	14	14	-	-	47	19	12	12	15	-	1	20	1	10	R	
SÃO SILVESTRE	43	-	-	-	43	-	-	0,424	DIESEL	18	13	13	-	-	5	43	3	4	4	15	-	1	6	1	10	R
SOCÓ	8	-	-	-	8	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	1	7	1	-	5	-	0	-	1	3	R	
STA. MARIA DO XERUINI	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	3	-	5	10	2	1	8	1	-	0	112	1	1	F	
TEPEQUEM	9	-	-	-	9	-	-	0,546	DIESEL	5	3	1	-	5	2	3	9	5	8	5	-	0	45	1	2	R
TERRA PRETA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	6	-	-	20	5	4	8	2	-	0	105	1	2	F	
UIRAMUTÁ	67	-	-	-	67	-	-	0,256	DIESEL	17	17	17	-	-	66	15	9	9	15	1	1	12	1	10	R	
VILA BRASIL	94	-	-	-	94	-	-	0,281	DIESEL	26	26	25	-	-	89	29	16	15	15	-	1	16	1	10	R	
VILA CACHOEIRINHA	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIESEL	4	3	9	-	5	30	0	-	11	2	-	0	77	1	3	F	
VILA CAICUBI	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIESEL	4	3	9	-	10	30	-	-	16	2	-	0	112	1	4	F	
VILA DONA COTA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	3	-	1	10	2	3	6	1	-	0	154	1	1	F	
VILA FLORESTA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	3	-	5	10	2	1	8	1	-	0	115	1	1	F	
VILA ITAQUERA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	3	-	5	10	-	-	7	1	-	0	98	1	1	F	
VILA MILAGRE	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	2	2	2	1	-	-	-	1	0	R	
VILA MUTUM	16	-	-	-	16	-	-	0,375	DIESEL	6	5	4	-	1	13	1	2	2	15	-	0	9	1	6	R	
VILA REMANSO	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	3	-	-	10	2	2	4	1	-	0	112	1	1	F	
VILA SÃO JOSÉ	7	-	-	-	7	-	-	0,419	DIESEL	3	2	1	-	6	3	5	2	7	8	-	0	65	1	3	R	
VILA SURUMU	33	-	-	-	33	-	-	0,379	DIESEL	13	10	10	-	-	3	33	11	7	7	15	-	0	15	1	10	R
VILA TAIANO	37	-	-	-	37	-	-	0,681	DIESEL	37	11	1	-	35	10	3	11	5	30	10	-	1	40	1	8	R
VILA VILENA	17	-	-	-	17	-	-	0,375	DIESEL	6	5	4	-	2	13	2	1	2	6	-	0	9	1	6	R	
VISTA ALEGRE	37	-	-	-	37	-	-	0,405	DIESEL	15	11	6	-	8	4	20	3	1	4	10	-	1	7	1	5	R
TOTAL	5.726	443	1.579	-	2.503	1.201	-	0,368		1.258	1.106	1.169	-	207	152	3.914	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Empresa : CERON
Mês de Referência : Fevereiro
nº de dias : 28

VERSÃO: 2007.0

DATA : 15/01/07

Usinas	Geração Total PREVISTA							Consumo Específico Energia (m³/MWh) (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 ACC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh					M³	M³	M³	M³												MWh	M³	M³	M³	M³	M³	M²	Dias	Dias	M³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)					(8)	(9)	(10)	(11)												(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)
ABUNÁ	-						0,326	DIESEL	-	-	10				33	10	10	20	20	0	-	-	2	10	R											
ALVORADA DO OESTE	1.007					1.007	0,290	DIESEL	292	292	290				1.000	87	80	78	105	1	10,4	7	3	10/15/30	R											
ARARA (RO)	23					23	0,313	DIESEL	7	7	10				33	11	10	13	16	0	0,3	51	3	10	R											
BURITIS	3.944					3.944	0,295	DIESEL	1.162	1.162	1.160				3.938	286	280	278	424	8	41,5	7	3	10/15/20/30	R											
CALAMA	97					97	0,324	DIESEL	31	29	35				2	117	13	5	11	17	0	1,1	10	4	20	FR										
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	600					600	0,284	DIESEL	171	171	170				598	48	50	49	63	1	6,1	8	3	10/15	R											
CHUPINGUAIA	947					947	0,291	DIESEL	275	275	275				946	49	40	40	59	1	9,8	4	5	10/15/30	R											
COLORADO DO OESTE	-					-	0,288	DIESEL	-	-	-				-	122	120	120	174	2	-	-	3	15/30/45	R											
CONCEIÇÃO DA GALERA	6					6	0,373	DIESEL	2	2	3				10	2	3	4	4	0	0,1	48	4	20	FR											
COSTA MARQUES	1.450					1.450	0,283	DIESEL	411	411	410				1.447	56	70	69	100	1	14,7	5	5	10/15/30	R											
CUJUBIM	1.049					1.049	0,279	DIESEL	293	293	383				1.372	66	(27)	63	145	5	10,5	6	3	10/15/30	R											
DEMARCAÇÃO	13					13	0,365	DIESEL	5	4	6				20	4	4	6	6	0	0,2	31	4	20	FR											
FORTALEZA DO ABUNÁ	43					43	0,344	DIESEL	15	13	15				2	50	14	10	12	17	0	0,5	22	5	10/15	R										
IZIDOLÂNDIA	53					53	0,383	DIESEL	20	16	15				4	50	22	15	14	31	1	0,7	19	5	10/15	R										
JACI PARANÁ	463					463	0,287	DIESEL	133	133	130				452	37	35	32	52	1	4,8	7	3	10/15	R											
MACHADINHO	2.920					2.920	0,281	DIESEL	821	821	820				2.917	156	160	159	201	5	29,3	5	3	10/15/30	R											
MAICI	3					3	0,600	DIESEL	2	1	2				7	1	2	3	6	0	0,1	41	4	20	FR											
MUTUM PARANÁ	94					94	0,366	DIESEL	34	28	30				6	100	7	5	7	28	0	1,2	6	2	10/15	R										
NAZARÉ	31					31	0,375	DIESEL	12	9	13				3	43	3	4	8	6	0	0,4	17	4	20	FR										
NOVA CALIFÓRNIA	277					277	0,293	DIESEL	81	81	80				273	22	25	24	37	1	2,9	8	3	10/15	R											
PACARANA	114					114	0,361	DIESEL	41	34	35				117	21	15	16	35	1	1,5	10	4	10/15	R											
PEDRAS NEGRAS	4					4	0,530	DIESEL	2	1	1				3	5	3	3	11	0	0,1	38	10	10	FR											
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	27					27	0,323	DIESEL	9	8	9				1	30	1	5	6	11	0	0,3	18	10	10	FR										
SANTA CATARINA	10					10	0,378	DIESEL	4	3	5				17	2	2	4	4	0	0,1	28	4	20	FR											
SÃO CARLOS	84					84	0,317	DIESEL	27	25	29				97	8	5	9	17	0	1,0	9	4	20	FR											
SÃO FRANCISCO	1.584					1.584	0,280	DIESEL	444	444	440				1.570	148	160	156	210	4	15,9	10	5	10/15/30	R											
SÃO SEBASTIÃO	17					17	0,375	DIESEL	6	5	7				23	1	2	4	4	0	0,2	16	2	20	FR											
SURPRESA	43					43	0,363	DIESEL	16	13	20				67	2	3	10	10	0	0,6	17	9	10	FR											
TABAJARA	19					19	0,360	DIESEL	7	6	10				33	8	8	12	16	0	0,3	47	4	10	R											
URUCUMACUÁ	80					80	0,340	DIESEL	27	24	30				100	10	10	16	16	1	1,0	16	3	10	R											
VALE DO ANARI	574					574	0,301	DIESEL	172	172	172				573	43	45	45	65	1	6,1	7	3	10/15/30	R											
VILA EXTREMA	665					665	0,298	DIESEL	198	198	200				671	25	25	27	54	1	7,1	4	3	10/15	R											
VILHENA	12.446		1.003	11.314	129		0,299	DIESEL	39	39	39				130	270	260	260	320	9	1,4	180	3	15/30/45	R											
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	898					898	0,295	DIESEL	265	265	265				897	63	40	40	38	0	9,5	4	3	10/15	R											
Total	29.585	-	1.003	11.314	129	17.139	0,291		5.024	4.985	5.119	-	-	39	17.736	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

Empresa : ELETROACRE
Mês de Referência : Fevereiro
nº de dias 28

VERSÃO: 2007.0 DATA : 20/01/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico verificado (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTIVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio no mês de referência (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³	
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)
ASSIS BRASIL	264					264	0,277	DIESEL	73	73	70				253	126	120	117	214	0	2,6	45	2	15	R	
BRASILEIA	1.996					1.996	0,271	DIESEL	541	541	540				1.993	407	420	419	427	0	19,3	22	2	15	R	
CAPIXABA	347					347	0,308	DIESEL	107	104	80		16	3	267	61	66	58	66	0	3,8	15	1	15	R	
CRUZEIRO DO SUL	5.996					5.996	0,283	DIESEL	1.697	1.697	1.695				5.989	774	840	838	925	8	60,6	14	1	10	R	
FELJÓ	814					814	0,280	DIESEL	228	228	-				-	678	422	194	2.959	30	8,1	20	35	1.300	F	
JORDÃO	50					50	0,323	DIESEL	16	15	-			1	-	15	37	22	211	0	0,6	39	15	42	F	
MANOEL URBANO	212					212	0,269	DIESEL	57	57	60				223	177	172	175	244	0	2,0	86	3	60	R/F	
MARECHAL THAUMATURGO	126					126	0,310	DIESEL	39	38	-			1	-	127	78	40	444	1	1,4	28	40	200	F	
PORTO WALTER	114					114	0,290	DIESEL	33	33	-				-	125	90	57	280	1	1,2	48	40	200	F	
SANTA ROSA DOS PURUS	69					69	0,307	DIESEL	21	21	40				133	48	63	82	221	0	0,8	109	12	40	F	
SENA MADUREIRA	1.456					1.456	0,272	DIESEL	396	396	395				1.452	231	234	233	260	0	14,1	16	2	15	R	
TARAUACA	1.002					1.002	0,267	DIESEL	268	269	-				-	1.013	691	423	2.803	22	9,6	42	35	1.300	F	
XAPURI	694					694	0,286	DIESEL	198	198	195				682	239	226	223	262	0	7,1	32	2	15	R	
Total	13.140	-	-	-	-	13.140	0,280			3.674	3.669	3.075	-	16	5	10.992	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



Empresa: **ELETRONORTE** Data: **13/02/07**
Mês de referência: **Fevereiro** Versão 2007.0
nº de dia do mês: **28**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																																									
Sistema	Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista			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 de CCC-ISOL		COMPRA de óleo SEM COBERTURA de 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 de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso											
			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL					Para OT com C.Exp. acima do limite (mês de referência)	MWh	m³	m³												m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
			MW	MW	MW				MW	MW	%					MW med	MW med	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)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)														
PV - RB	UHE SAMUEL	216,0	-	35,0	35,0	181,0	100	181,0	140,0	94.080																															
	PIE TERMONORTE I	66,0	-	8,0	8,0	58,0	100	58,0	9,8	6.586	0,243	DIESEL	1.600	1.600	1.385		215																								
	PIE TERMONORTE II (TG)	240,0	73,8	12,4	86,2	153,8	100	153,8	90,0	60.480	0,379	PTE	22.922	22.922	22.922																										
	PIE TERMONORTE II (TV)	120,0	-	37,4	37,4	82,6	100	82,6	30,0	20.160																															
	RIO BRANCO II	27,2	11,6	1,9	13,5	13,7	80	11,0	0,2	134	0,324	DIESEL	44	40	40		4	133	604	605	605	726	55		2	350	8			FR											
	RIO BRANCO I	15,8	7,1	2,7	9,8	6,0	80	4,8	0,2	134	0,300	DIESEL	40	40	40																										
	RIO ACRE	36,0	-	4,0	4,0	32,0	80	25,6	0,6	403	0,334	DIESEL	135	135	135			404	1.160	1.180	1.180	1.403	367		5	169	8			FR											
	RIO MADEIRA	90,0	-	7,5	7,5	82,5	80	66,0	2,0	1.344	0,318	DIESEL	427	427								3.676	3.350	2.923	5.019	77	15	187	7			F									
	TOTAL	811,0	92,5	108,9	201,4	609,6				582,8	272,8	183.322																													
	TOTAL SEM INTERCÁMBIO																																								
	SUPRIMENTO PVH-RB																																								
	UHE SAMUEL																																								
	VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →																																								
	ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →																																								
	PV - TOTAL DIESEL																																								
PV - TOTAL PTE (TN II)																																									
RB - TOTAL DIESEL																																									
AMAPÁ	UHE COARACY NUNES	78,0	30,0	1,0	31,0	47,0	100	47,0	47,0	31.584																															
	SANTANA EXPANSÃO	40,0	-	-	-	40,0	100	40,0	34,0	22.848	0,269	DIESEL	6.146	6.146	6.146																										
	SANTANA W	62,8	15,7	-	15,7	47,1	90	42,4	21,0	14.112	0,253	DIESEL	3.570	3.570	3.570																										
	SANTANA LM	54,0	-	5,5	5,5	48,5	80	38,8	2,3	1.848	0,367	DIESEL	567	567	327		240																								
	TOTAL	234,8	45,7	6,5	52,2	182,6				168,2	104,3	70.090																													
UHE COARACY NUNES																																									
VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →																																									
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →																																									
MACAPÁ - TOTAL DIESEL																																									
TOTAL ELETRONORTE																																									
TOTAL UHE																																									
TOTAL PTE																																									
TOTAL DIESEL																																									
TOTAL ELETRONORTE																																									

Empresa : CELPE
Mês de Referência : **FEVEREIRO**
nº de dias : **28**

VERSÃO: 2007.0 DATA : **08/01/07**

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 do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m²/MWh		m³	m³	PMO (mês referência)	PMO meses anteriores (óleo não refinado)	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para Cobrir a Ineficiência no mês de referência												MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)												(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
Fernando de Noronha	903				903			0,284	DIESEL	257	257	255				897	102	115	113	248			9,2	12	5	60	RM									
Total	903	-	-	-	903	-	-	0,284		257	257	255	-	-	897	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

Empresa : **CEMAR**
Mês de Referência : **FEVEREIRO**
nº de dias **28**

VERSÃO: **2007.0** DATA : **09/01/07**

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 (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)	Tançagem	Lastro da Tançagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	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)	(25)
BATAVO	35				35			0,323	DIESEL	11	11	11			4		37	12	12	16	48		0,4	41	10	10-15-20-2	R										
Total	35	-	-	-	35	-	-	0,314		11	11	11	-	4	-	37	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											



Empresa : COELBA
Mês de Referência : Fevereiro
nº de dias : 28

VERSÃO: 2007.0

DATA : 16/01/06

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 do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m²/MWh		m³	m³	PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompôr Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)												MWh	m³	m³	m³	m³	m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)												(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
ILHA GRANDE DE CAMAMU	77				77			0,357	DIESEL	27	23	15		8	4	50	8	4	4	25	1	1,0	3	2	10	FR										
Total	77	-	-	-	77	-	-	0,351		27	23	15	-	8	4	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										

Empresa : JARI
Mês de Referência : fevereiro
nº de dias 28

VERSÃO: 2007.0
DATA : 04.01.2007

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 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		m³	MWh	m³			m³	m³				m³	m³	Dias	Dias	m³
	(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)		(15)	(16)	(17)			(18)	(19)				(20)	(21)	(22)	(23)	(24)
MONTE DOURADO	1.288				1.288			0,292	DIESEL	376	376	380			-	1.301	9	9	13	95	1	13,4	1	1	20	FR					
MUNGUBA	516				516		0,380	OC-A1		196	196	196			-	516	91	91	91	400	11	7,0	11	1	20	FR					
SÃO MIGUEL	32				32		0,312	DIESEL	10	10	-		12		-	-	8	6	8	15	0	0,4	21	1	DIRETO	OLEODUTO					
Total Diesel	1.836				1.836			0,317		582	582	576		12		1.817	108	106	112	510	12										
Total Combustível	516				516			0,380		196	196	196				516	91	91	91	400	11										

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

FEVEREIRO/2007

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro	599,5	621,0 (1)	4%
Fevereiro	622,1 (2)		

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

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

- Prevista para Janeiro = 267 (77%)
- Verificada em Janeiro = 456 (138%)
- Prevista para Fevereiro = 587 (109%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro	80,0	123,7 (1)	55%
Fevereiro	90,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para Janeiro = 35% V.U.
- Nível verificado em Janeiro = 35% V.U.
- Nível previsto para Fevereiro = 39% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro	519,5	497,3 (1)	-5%
Fevereiro	532,1 (2)		

$$(2) / (1) = 7\%$$

UTE	JANEIRO		FEVEREIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	50,0	27,9	40,0	-8%
APARECIDA (PTE)	-	2,8	-	-
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	116,0	121,2	120,0	3%
PIE EL PASO A (PTE)	-	0,8	-	-
PIE EL PASO B (PTE)	-	17,1	27,1	-
PIE EL PASO D (PTE)	30,0	31,7	40,0	33%
ELECTRON (PTE)	-	0,1	-	-
CGE – SÃO JOSÉ (DIESEL)	10,0	0,0	-	-
CGE– CIDADE NOVA (DIESEL)	10,0	0,0	-	-
CGE–SE FLORES (DIESEL)	3,5	0,0	-	-
UTE TAMBAQUI (OC1A)	59,0	50,8	60,0	2%
UTE JARAQUI (OC1A)	59,0	60,3	60,0	2%
UTE MANAUARA (OC1A)	59,0	60,0	60,0	2%
UTE CRISTIANO ROCHA (OC1A)	64,0	65,6	65,0	2%
UTE PONTA NEGRA (OC1A)	59,0	59,0	60,0	2%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	519,5	497,3	532,1	2%

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro	Porto Velho	203,5	213,0 (1)	5%
	Rio Branco	59,9	62,1 (2)	4%
	Total	263,4	275,1 (3)	4%
Fevereiro	Porto Velho	212,4 (4)		
	Rio Branco	60,4 (5)		
	Total	272,8 (6)		

$$(4) / (1) = 0\%$$

$$(5) / (2) = - 3\%$$

$$(6) / (3) = - 1\%$$

Obs.: A carga própria verificada em Porto Velho inclui Interrupção de 0,10 MW médio.

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

- Prevista para Janeiro = 471 (103%)
- Verificada em Janeiro = 635 (142%)
- Prevista para Fevereiro = 587 (109%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro	110,0	132,7 (1)	21%
Fevereiro	140,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para Janeiro = 24 % V.U.
- Nível verificado em Janeiro = 31 % V.U.
- Nível previsto para Fevereiro = 39 % V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro	Porto Velho	152,4	141,5 (1)	- 7%
	Rio Branco	1,0	0,8 (2)	- 20%
	Total	153,4	142,3 (3)	- 7%
Fevereiro	Porto Velho	131,8 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	132,8 (6)		

$$(4) / (1) = - 7\%$$

$$(5) / (2) = 25\%$$

$$(6) / (3) = - 7\%$$

UTE	JANEIRO		FEVEREIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	18,4	9,21	9,8	-47%
TERMONORTE II - TG (PTE)	100,0	87,39	90,0	-10%
TERMONORTE II - TV	32,0	43,95	30,0	-6%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	0,95	2,0	0%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,17	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,02	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	0,63	0,6	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	153,4	142,32	132,8	-13%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	58,9	61,30	59,4	1%

SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro	107,2	111,7 (1)	4%
Fevereiro	104,3 (2)		

(2) / (1) = -7%

Obs.: A carga própria verificada em Macapá inclui Interrupção de 0,02 MW médio.

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

- Prevista para Janeiro = 420 (82%)
- Verificada em Janeiro = 393 (76%)
- Prevista para Fevereiro = 712 (73%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro	48,0	64,2 (1)	34%
Fevereiro	60,0 (2)		

(2) / (1) = -7%

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

- Nível previsto para Janeiro = 96% V.U.
- Nível verificado em Janeiro = 61 % V.U.
- Nível previsto para Fevereiro = 97% V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro	59,2	47,5 (1)	-20%
Fevereiro	44,3 (2)		

(2) / (1) = -7%

UTE	JANEIRO		FEVEREIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	5,2	2,0	2,3	-56%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	19,0	16,3	14,0	11%
EXPANSÃO (DIESEL)	35,0	29,2	28,0	-3%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	59,2	47,5	44,3	-3%

Obs.: Em 13/02/2007, a Eletronorte solicitou reprogramação do PMO de fevereiro/2007, por meio do FAX CCE-2.0007/07, de 14/02/07, para o Sistema Macapá, em razão da parada intempestiva da UG 03 da UHE Coaracy Nunes devido à falha em todos os comandos de proteção, com previsão de retorno para o início de março de 2007. No quadro a seguir é apresentada a reprogramação:

USINA	PMO FEV/2007	REPROGRAMAÇÃO PMO FEV/2007
	MW médio	MW médio
UHE Coaracy Nunes	60,0	47,0
UTE Santana W	14,0	21,0
UTE Santana LM	2,3	2,3
UTE Santana Expansão	28,0	34,0

7.4 ANEXO IV

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

FEVEREIRO/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)	1.467	0	1.467	5.063	80	9
CEAM	DIESEL (m³)	16.505	0	16.505	56.553	849	212
CELPA	DIESEL (m³)	7.060	0	7.060	24.074	185	125
CER	DIESEL (m³)	1.169	0	1.169	3.914	207	152
CERON	DIESEL (m³)	5.119	0	5.119	17.736	0	39
ELETROACRE	DIESEL (m³)	3.075	0	3.075	13.428	16	5
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	11.706	0	11.706	37.030	3.953	171
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	16.281	0	16.281	80.639	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.583	0	9.583	26.753	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	22.922	0	22.922	60.480	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	11.643	0	11.643	44.220	455	4
CELPE	DIESEL (m³)	255	0	255	897	0	0
CEMAR	DIESEL (m³)	11	0	11	37	4	0
CEMAT	DIESEL (m³)	2.999	0	2.999	10.458	25	27
COELBA	DIESEL (m³)	15	0	15	50	8	4
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	576	0	576	1.817	12	0
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	196	0	196	516	0	0
CGE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.387	0	8.387	40.322	0	395
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.387	0	8.387	40.322	0	314
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.354	0	8.354	40.319	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.736	0	8.736	43.680	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.177	0	8.177	40.321	0	0
TOTAL OLEO DIESEL		49.894	0	49.894	178.247	1.841	577
TOTAL OLEO PTE		34.628	0	34.628	97.510	3.953	171
TOTAL OLEO COMBUSTIVEL		51.820	0	51.820	232.232	45	709
TOTAL OLEO PGE		16.281	0	16.281	80.639	0	0

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)	1.078	0	1.078	3.767	4	0	XXXX	
LOURENÇO	DIESEL (m³)	45	0	45	150	15	7	XXXX	
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	344	0	344	1.147	61	2	XXXX	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.467	0	1.467	5.063	80	9	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

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)	
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	XXXX
ALVARAES	DIESEL (m³)	83	0	83	281	5	0	0	XXXX
AMATURÁ	DIESEL (m³)	55	0	55	189	0	0	0	XXXX
ANAMÁ	DIESEL (m³)	66	0	66	220	0	1	0	XXXX
ANORI	DIESEL (m³)	56	0	56	187	87	14	0	XXXX
APUÍ	DIESEL (m³)	240	0	240	800	0	17	0	XXXX
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	4	0	4	13	4	1	0	XXXX
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	76	0	76	266	0	0	0	XXXX
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	0	0	XXXX
AUTAZES	DIESEL (m³)	106	0	106	354	57	11	0	XXXX
AXINIM	DIESEL (m³)	16	0	16	53	2	0	0	XXXX
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	XXXX
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	278	0	278	925	1	14	0	XXXX
BARCELOS	DIESEL (m³)	200	0	200	681	0	0	0	XXXX
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	XXXX
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	154	0	154	526	0	0	0	XXXX
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	1	0	XXXX
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	XXXX
BERURI	DIESEL (m³)	153	0	153	510	4	0	0	XXXX
BETÂNIA	DIESEL (m³)	11	0	11	37	1	0	0	XXXX
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	156	0	156	520	0	0	0	XXXX
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	505	0	505	1.689	0	0	0	XXXX
BORBA	DIESEL (m³)	262	0	262	910	0	0	0	XXXX
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	37	0	37	124	10	0	0	XXXX
CABURI	DIESEL (m³)	12	0	12	40	5	2	0	XXXX
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	88	0	0	XXXX
CAMETÁ	DIESEL (m³)	5	0	5	17	11	1	0	XXXX
CAMPINAS	DIESEL (m³)	11	0	11	37	5	1	0	XXXX
CANUTAMA	DIESEL (m³)	70	0	70	233	17	0	0	XXXX
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	XXXX
CARAUARI	DIESEL (m³)	288	0	288	980	0	0	0	XXXX
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	46	21	0	XXXX
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	0	XXXX
CASTANHO	DIESEL (m³)	427	0	427	1.423	23	24	0	XXXX
CAVIANA	DIESEL (m³)	16	0	16	53	0	1	0	XXXX
COARI	DIESEL (m³)	1.061	0	1.061	3.646	0	0	0	XXXX
CODAJÁS	DIESEL (m³)	229	0	229	763	5	1	0	XXXX
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	XXXX
CUCUÍ	DIESEL (m³)	17	0	17	61	0	0	0	XXXX
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	294	0	294	980	8	0	0	XXXX
ENVIRA	DIESEL (m³)	135	0	135	459	0	0	0	XXXX
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	20	0	0	XXXX
FEUJOAL	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	0	0	XXXX
FONTE BOA	DIESEL (m³)	250	0	250	833	0	2	0	XXXX
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	0	XXXX
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	675	0	675	2.328	0	0	0	XXXX

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)	37	0	37	125	0	0	XXXX
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	15	1	XXXX
IPIXUNA	DIESEL (m³)	84	0	84	280	1	1	XXXX
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	756	0	756	2.607	0	0	XXXX
ITAMARATI	DIESEL (m³)	63	0	63	210	24	12	XXXX
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	0	XXXX
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	94	0	94	319	0	0	XXXX
JACARÉ	DIESEL (m³)	4	0	4	14	0	0	XXXX
JAPURÁ	DIESEL (m³)	6	0	6	20	0	0	XXXX
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	62	0	62	207	1	0	XXXX
JUTÁI	DIESEL (m³)	150	0	150	545	0	0	XXXX
LÁBREA	DIESEL (m³)	373	0	373	1.256	23	0	XXXX
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	50	0	50	167	15	6	XXXX
LINDÓIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.843	0	1.843	6.489	0	0	XXXX
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	69	0	69	231	0	0	XXXX
MANICORE	DIESEL (m³)	369	0	369	1.313	0	0	XXXX
MARAA	DIESEL (m³)	68	0	68	227	30	3	XXXX
MATUPI	DIESEL (m³)	50	0	50	171	0	0	XXXX
MAUÉS	DIESEL (m³)	445	0	445	1.567	0	0	XXXX
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	17	1	XXXX
MOURA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	XXXX
MURITUBA	DIESEL (m³)	5	0	5	17	3	0	XXXX
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	106	0	106	353	5	0	XXXX
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	246	0	246	831	4	0	XXXX
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	170	0	170	567	0	2	XXXX
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	160	0	160	534	54	23	XXXX
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	56	0	56	187	0	1	XXXX
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	65	0	65	226	0	0	XXXX
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	13	1	XXXX
PARAUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	9	0	XXXX
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.526	0	1.526	5.087	49	26	XXXX
PAUINI	DIESEL (m³)	85	0	85	283	30	2	XXXX
PEDRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	17	2	XXXX
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	178	0	178	603	2	0	XXXX
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	422	0	422	1.470	8	0	XXXX
SACAMBU	DIESEL (m³)	8	0	8	27	9	1	XXXX
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	109	0	109	365	3	0	XXXX
SANTA RITA	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	0	XXXX
SANTANA DO UATUMÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	154	0	154	540	0	0	XXXX
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	118	0	118	417	0	0	XXXX

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

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)	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	60	0	60	201	34	0	XXXX	
SILVES	DIESEL (m³)	82	0	82	286	0	0	XXXX	
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	0	XXXX	
TABATINGA	DIESEL (m³)	749	0	749	2.714	0	0	XXXX	
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	177	0	177	606	0	0	XXXX	
TEFÉ	DIESEL (m³)	866	0	866	3.018	0	0	XXXX	
TONANTINS	DIESEL (m³)	113	0	113	378	8	0	XXXX	
TUIUÉ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	6	1	XXXX	
UARINI	DIESEL (m³)	89	0	89	301	0	0	XXXX	
URUCARÁ	DIESEL (m³)	206	0	206	705	5	0	XXXX	
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	112	0	112	373	14	16		
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	17	0	XXXX	
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	6	0	6	24	7	0	XXXX	
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	18	1	XXXX	
ZÉ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	9	0	XXXX	
TOTAL	DIESEL (m³)	16.505	0	16.505	56.553	849	212	-	

Obs.: A quota de óleo diesel de Arara deverá ser entregue em Caapiranga;
a de Jacaré em Manacapuru;
a de Novo Céu em Autazes;
a de Parauá em Careiro da Várzea;
a de Tuiué em Caviana;
a de Vila Urucurituba em Autazes;
a de Zé Açú em Parintins;
a de Santa Rita do Weill em São Paulo de Olivença;
a de Bethânia em Santo Antônio do Içá;
a de Vila Cameté em Barreirinha;
a de Axinim em Borba;
a de Feijoal em Benjamim Constant;
a de Moura em Barcelos;
a de Pedras Negras em Barreirinha;
a de Vila Amazônia em Parintins;
a de Carvoeiro em Barcelos;
a de Matupí em Humaitá;
a de Sucunduri em Apuí; e
a de Santa Rita em São Paulo de Olivença.

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)	107	0	107	357	0	0	XXXX
ALENQUER	DIESEL (m³)	369	0	369	1.230	25	21	XXXX
ALMERIM	DIESEL (m³)	217	0	217	733	0	0	XXXX
ANAJÁS	DIESEL (m³)	38	0	38	127	38	7	XXXX
AVEIRO	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	XXXX
BAGRE	DIESEL (m³)	47	0	47	158	20	12	XXXX
BANNACH	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	4	XXXX
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	18	0	18	60	5	4	XXXX
BREVES	DIESEL (m³)	662	0	662	2.214	0	0	XXXX
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	72	0	72	245	0	0	XXXX
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	327	0	327	1.089	0	8	XXXX
CHAVES	DIESEL (m³)	13	0	13	45	0	2	XXXX
COTIJUBA	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	3	XXXX
CURRALINHO	DIESEL (m³)	99	0	99	330	0	2	XXXX
CURUÁ	DIESEL (m³)	71	0	71	241	0	0	XXXX
FARO	DIESEL (m³)	50	0	50	182	0	0	XXXX
GURUPÁ	DIESEL (m³)	110	0	110	374	0	0	XXXX
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	9	3	XXXX
JURUTI	DIESEL (m³)	230	0	230	767	0	6	XXXX
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	7	0	7	23	3	2	XXXX
MELGAÇO	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	1	XXXX
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	549	0	549	1.830	0	11	XXXX
MUANÁ	DIESEL (m³)	100	0	100	336	0	0	XXXX
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	1.051	0	1.051	3.575	0	0	XXXX
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	421	0	421	1.403	0	16	XXXX
OEIRAS	DIESEL (m³)	86	0	86	312	0	0	XXXX
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	500	0	500	1.845	0	0	XXXX
PORTEL	DIESEL (m³)	264	0	264	880	80	12	XXXX
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	167	0	167	599	0	0	XXXX
PORTO DE PEDRAS	DIESEL (m³)	110	0	110	386	0	0	XXXX
PRAINHA	DIESEL (m³)	65	0	65	225	0	0	XXXX
SALVATERRA	DIESEL (m³)	240	0	240	800	0	1	XXXX
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	1	XXXX
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	315	0	315	1.129	0	0	XXXX
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	80	0	80	296	0	0	XXXX
SOURCE	DIESEL (m³)	300	0	300	1.000	0	2	XXXX
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	18	0	18	61	5	1	XXXX
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	126	0	126	455	0	0	XXXX
VILA MANDI	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	XXXX
TOTAL	DIESEL (m³)	7.060	0	7.060	24.074	185	125	-

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)	4	0	4	13	0	1	XXXX
CARACARAI	DIESEL (m³)	276	0	276	920	30	45	XXXX
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMAN	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	0	XXXX
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJAR	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1	XXXX
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	3	XXXX
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0	XXXX
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA MALACACHETA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	2	1	XXXX
COM. INDÍGENA MARACANÃ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	XXXX
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	XXXX
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	5	0	5	17	10	2	XXXX
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	XXXX
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	XXXX
EQUADOR	DIESEL (m³)	9	0	9	30	0	3	XXXX
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	3	0	3	10	50	21	XXXX
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	68	0	0	XXXX
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	3	0	3	10	3	1	XXXX
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	2	XXXX
NORMANDIA	DIESEL (m³)	70	0	70	233	0	8	XXXX
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	XXXX
PANACARICA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	3	1	XXXX
PAREDÃO	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1	XXXX
PASSARÃO	DIESEL (m³)	18	0	18	60	0	2	XXXX
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	6	0	6	20	0	0	XXXX
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	80	0	80	267	0	2	XXXX
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	455	0	455	1.517	0	18	XXXX
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	XXXX
SACAÍ	DIESEL (m³)	9	0	9	30	6	1	XXXX
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	0	XXXX
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	21	0	21	70	10	0	XXXX
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	3	XXXX
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	13	0	13	43	0	5	XXXX
SOCÓ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	XXXX
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	3	0	3	10	5	1	XXXX
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	5	2	XXXX
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	6	0	6	20	0	0	XXXX

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	17	0	17	66	0	0	XXXX	
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	25	0	25	89	0	0	XXXX	
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	9	0	9	30	5	1	XXXX	
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	9	0	9	30	10	1	XXXX	
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	1	0	XXXX	
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	5	1	XXXX	
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	5	1	XXXX	
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX	
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	4	0	4	13	1	1	XXXX	
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	0	XXXX	
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	6	1	XXXX	
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	3	XXXX	
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	35	10	XXXX	
VILA VILENA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	2	1	XXXX	
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	6	0	6	20	8	4	XXXX	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.169	0	1.169	3.914	207	152	-	

OBS.: Dos 455 m³ de óleo diesel autorizados para São João da Baliza, deverão ser entregues apenas 360 m³, em razão de ter sido autorizada quota adicional em janeiro de 95 m³, conforme Fax DES-229/2007, de 25/01/2007.

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	0	0	XXXX
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	290	0	290	1.000	0	0	XXXX
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	XXXX
BURITIS	DIESEL (m³)	1160	0	1.160	3.938	0	0	XXXX
CALAMA	DIESEL (m³)	35	0	35	117	0	2	XXXX
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	170	0	170	598	0	0	XXXX
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	275	0	275	946	0	0	XXXX
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	0	XXXX
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	410	0	410	1.447	0	0	XXXX
CUJUBIM	DIESEL (m³)	383	0	383	1.372	0	0	XXXX
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	6	0	6	20	0	1	XXXX
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	2	XXXX
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	4	XXXX
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	130	0	130	452	0	0	XXXX
MACHADINHO	DIESEL (m³)	820	0	820	2.917	0	0	XXXX
MAICI	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	XXXX
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	6	XXXX
NAZARÉ	DIESEL (m³)	13	0	13	43	0	3	XXXX
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	80	0	80	273	0	0	XXXX
PACARANA	DIESEL (m³)	35	0	35	117	0	7	XXXX
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	XXXX
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	9	0	9	30	0	1	XXXX
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1	XXXX
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	29	0	29	97	0	2	XXXX
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	440	0	440	1.570	0	0	XXXX
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	7	0	7	23	0	1	XXXX
SURPRESA	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	3	XXXX
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1	XXXX
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	3	XXXX
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	172	0	172	573	0	0	XXXX
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	200	0	200	671	0	0	XXXX
VILHENA	DIESEL (m³)	39	0	39	130	0	0	XXXX
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	DIESEL (m³)	265	0	265	897	0	0	XXXX
TOTAL	DIESEL (m³)	5.119	0	5.119	17.736	0	39	-

OBS.: Dos 383 m³ de óleo diesel autorizados para Cujubim, deverão ser entregues apenas 293 m³, em razão de terem sido antecipados para janeiro 90 m³, conforme Fax DES-229/2007, de 25/01/2007.

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)	70	0	70	253	0	0	XXXX	
BRASILEIA	DIESEL (m³)	540	0	540	1.993	0	0	XXXX	
CAPIXABA	DIESEL (m³)	80	0	80	267	16	3	XXXX	
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1695	0	1.695	5.989	0	0	XXXX	
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	0	916	0	0	XXXX	
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	59	0	1	XXXX	
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	60	0	60	223	0	0	XXXX	
MARECHAL TAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	0	164	0	1	XXXX	
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	0	141	0	0	XXXX	
SANTA ROSA DO PURUS	DIESEL (m³)	40	0	40	196	0	0	XXXX	
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	395	0	395	1.452	0	0	XXXX	
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	1.094	0	0	XXXX	
XAPURI	DIESEL (m³)	195	0	195	682	0	0	XXXX	
TOTAL	DIESEL (m³)	3.075	0	3.075	13.428	16	5	-	

OBS.: 1) As quotas de óleo diesel de Manoel Urbano e Santa Rosa dos Purus deverão ser entregues em Sena Madureira.

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

3) Para a UTE Santa Rosa dos Purus foram antecipados 40 m³ de óleo diesel das quotas de março e abril/2007.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

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)	
PIE EL PASO W	PGE	16.281	0	16.281	80.639	0	0		
UTE MAUA	COMBUSTIVEL (ton)	9.583	0	9.583	26.753	45	0		
PIE EL PASO D	PTE	7.849	0	7.849	26.880	0	0		
UTE APARECIDA	PTE	0	0	0	0	0	0		
PIE EL PASO B	PTE	3.857	0	3.857	10.150	3.063	171	XXXX	
PIE EL PASO A	PTE	0	0	0	0	0	0	XXXX	
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	890	0	XXXX	
TOTAL	PTE	11.706	0	11.706	37.030	3.953	171	-	
	PGE	16.281	0	16.281	80.639	0	0	-	
	COMBUSTIVEL (ton)	9.583	0	9.583	26.753	45	0	-	
	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: ELETRONORTE

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)	
Sistema Porto Velho									
PIE TERMONORTE I	DIESEL	1.385	0	1.385	5.700	215	0	XXXX	
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	22.922	0	22.922	60.480	0	0	XXXX	
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0	XXXX	
Sistema Rio Branco									
RIO BRANCO II	DIESEL	40	0	40	133	0	4	XXXX	
RIO BRANCO I	DIESEL	40	0	40	133	0	0	XXXX	
RIO ACRE	DIESEL	135	0	135	404	0	0	XXXX	
Sistema Macapá									
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	6.146	0	6.146	22.848	0	0	XXXX	
SANTANA W	DIESEL	3.570	0	3.570	14.111	0	0	XXXX	
SANTANA LM	DIESEL	327	0	327	891	240	0	XXXX	
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	215	0	215	671	0	4	-	
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	1.385	0	1.385	5.700	215	0	-	
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	22.922	0	22.922	60.480	0	0	-	
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	10.043	0	10.043	37.849	240	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CELPE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL (m³)	255	0	255	897	0	0	XXXX	
TOTAL	DIESEL (m³)	255	0	255	897	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAR

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
BATAVO	DIESEL (m³)	11	0	11	37	4	0	XXXX	
TOTAL	DIESEL (m³)	11	0	11	37	4	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	90	0	90	314	0	0	XXXX
APIACÁS	DIESEL (m³)	114	0	114	380	0	5	XXXX
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	0	XXXX
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	1	XXXX
COMODORO	DIESEL (m³)	110	0	110	394	0	0	XXXX
CONFRESA	DIESEL (m³)	270	0	270	984	0	0	XXXX
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	130	0	130	433	0	3	XXXX
GAUCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	65	0	65	220	15	0	XXXX
GUARIBA	DIESEL (m³)	40	0	40	133	0	1	XXXX
JURUENA	DIESEL (m³)	145	0	145	496	0	0	XXXX
LUCIARA	DIESEL (m³)	35	0	35	117	0	0	XXXX
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	160	0	160	533	0	2	XXXX
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	20	0	20	68	0	0	XXXX
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	120	0	120	400	0	5	XXXX
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	2	XXXX
PARANORTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	150	0	150	532	0	0	XXXX
QUERÊNCIA DO NORTE	DIESEL (m³)	300	0	300	1.027	0	0	XXXX
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	DIESEL (m³)	140	0	140	476	10	0	XXXX
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	1	XXXX
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	180	0	180	620	0	0	XXXX
SANTA CRUZ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	50	0	50	167	0	2	XXXX
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	60	0	60	200	0	1	XXXX
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	80	0	80	267	0	1	XXXX
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	15	0	15	50	0	3	XXXX
VILA RICA	DIESEL (m³)	570	0	570	2.130	0	0	XXXX
TOTAL	DIESEL (m³)	2.999	0	2.999	10.458	25	27	-

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)	15	0	15	50	8	4	XXXX	
TOTAL	DIESEL (m³)	15	0	15	50	8	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)	380	0	380	1.301	0	0	-
MUNGUBA	COMBUSTÍVEL (ton)	196	0	196	516	0	0	-
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	12	0	-
TOTAL	DIESEL (m³)	576	0	576	1.817	12	0	-
	COMBUSTÍVEL (ton)	196	0	196	516	0	0	-



SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: BREITENER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.387	0	8.387	40.322	0	395	XXXX
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.387	0	8.387	40.322	0	314	XXXX
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	16.774	0	16.774	80.644	0	709	-



SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.736	0	8.736	43.680	0	0		
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	8.736	0	8.736	43.680	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.354	0	8.354	40.319	0	0		
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	8.354	0	8.354	40.319	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.177	0	8.177	40.321	0	0	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	8.177	0	8.177	40.321	0	0	-

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DA OPERAÇÃO PREVISTA

FEVEREIRO/2007

Gráfico I

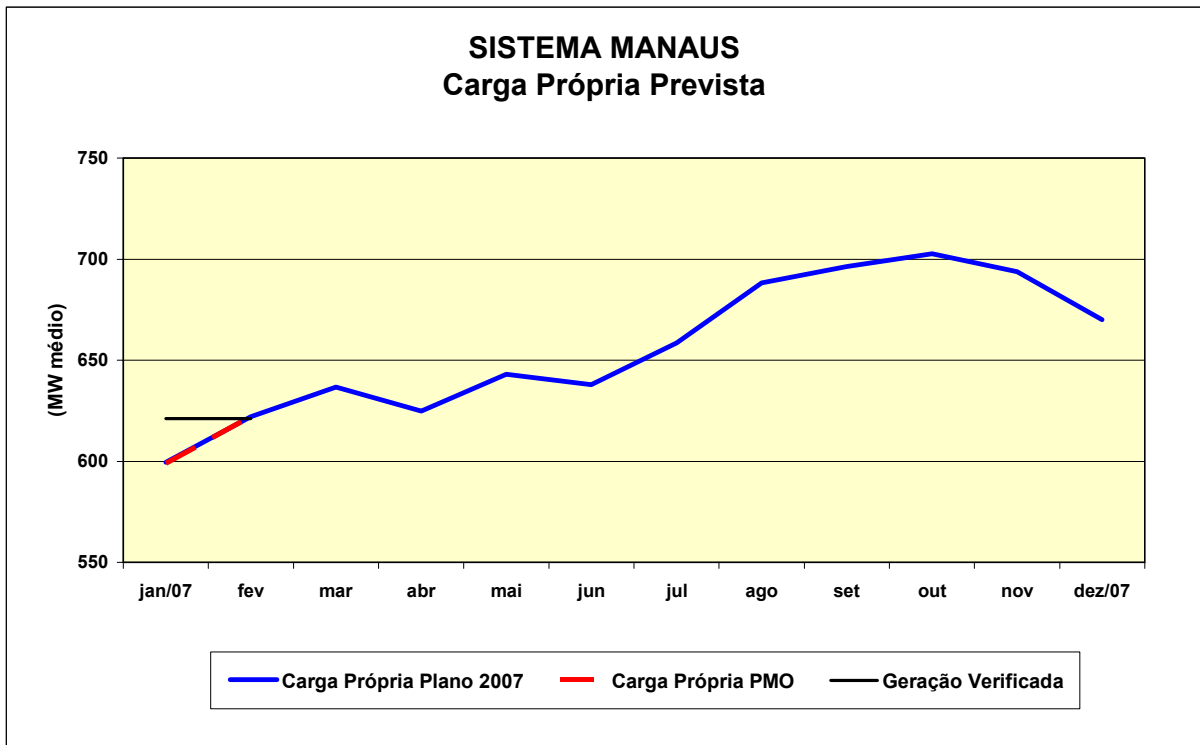


Gráfico II

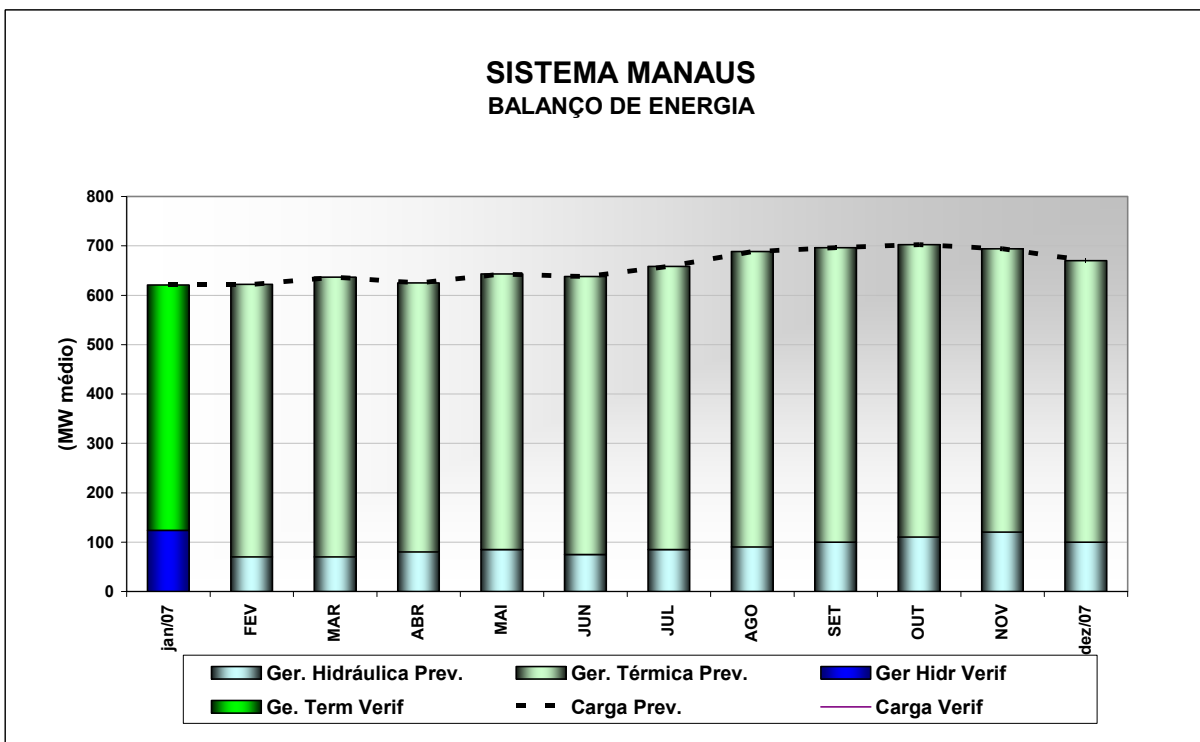


Gráfico III

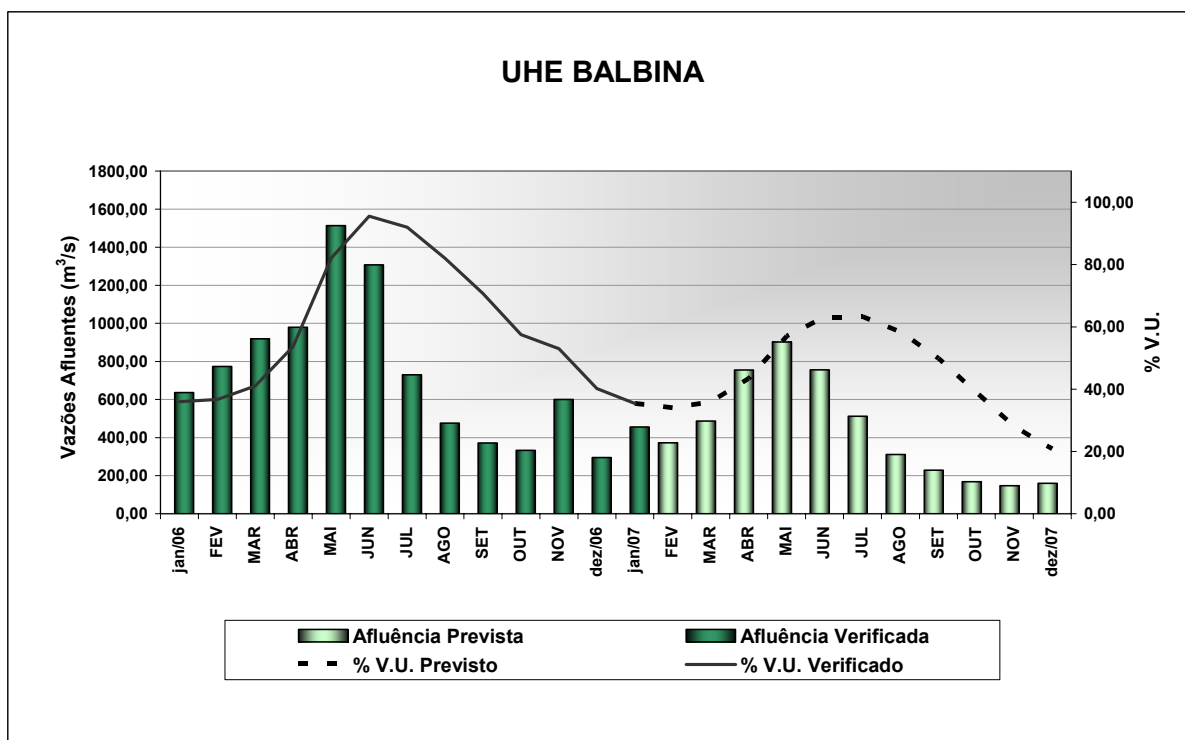


Gráfico IV

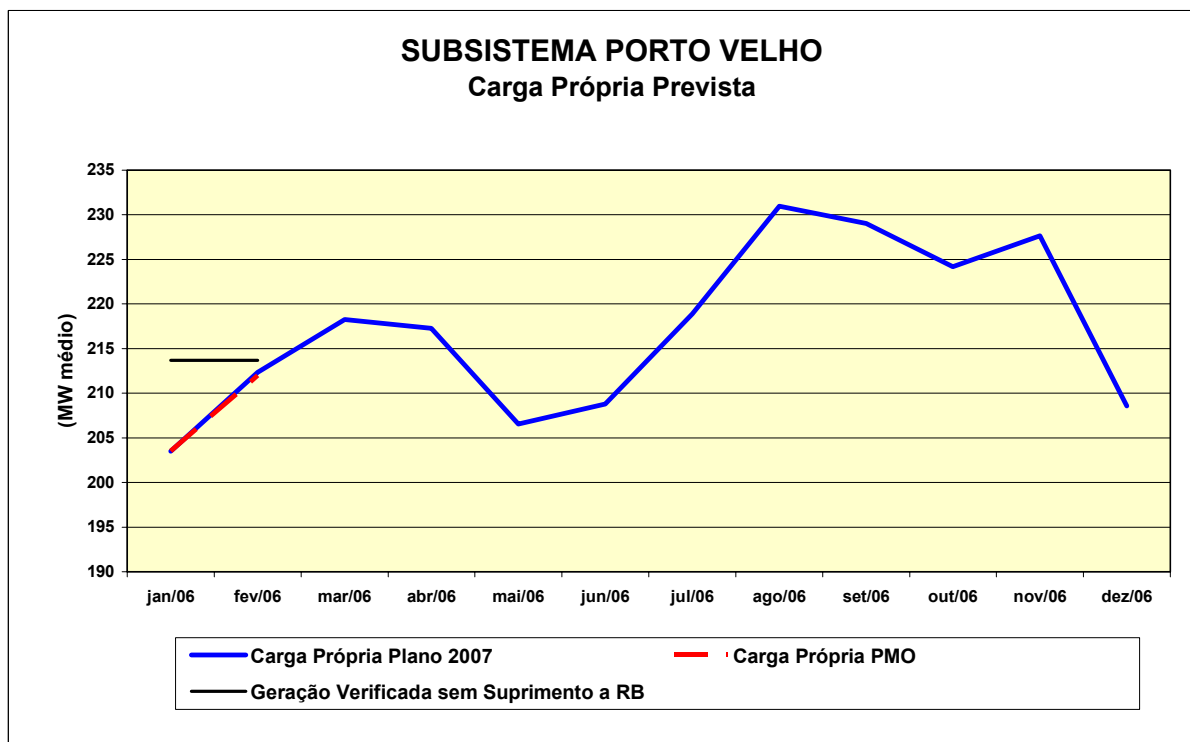


Gráfico V

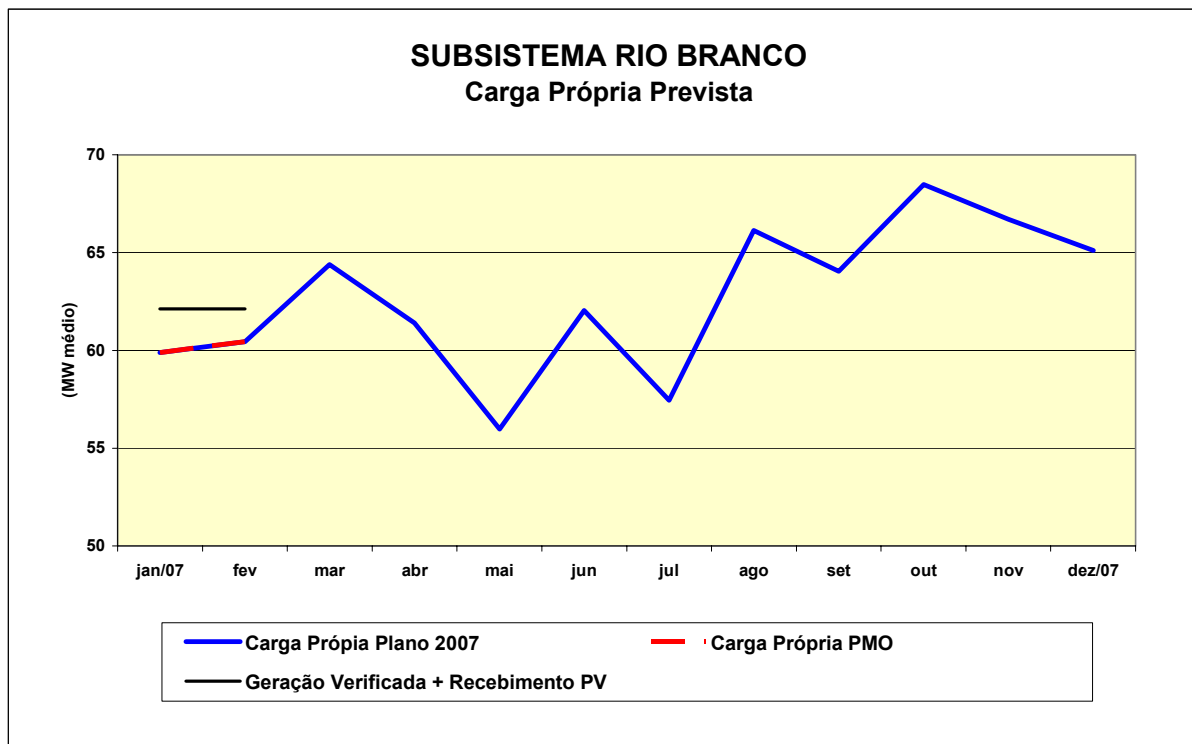


Gráfico VI

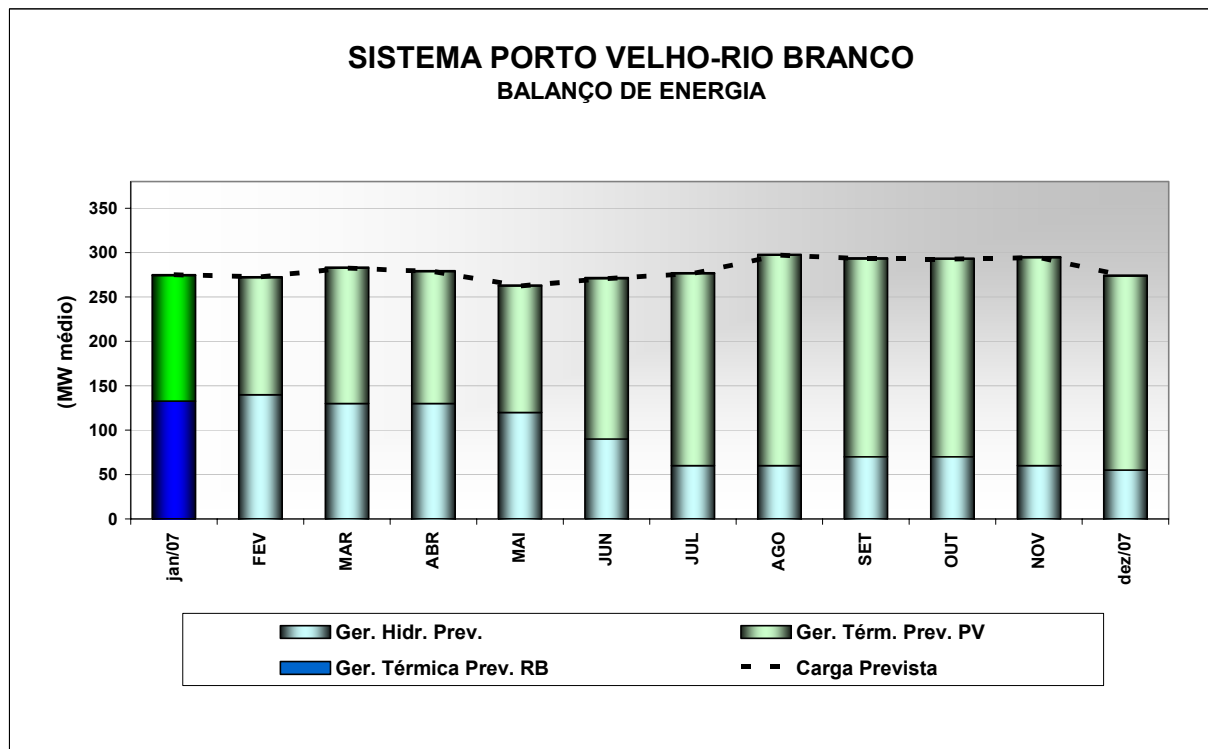


Gráfico VII

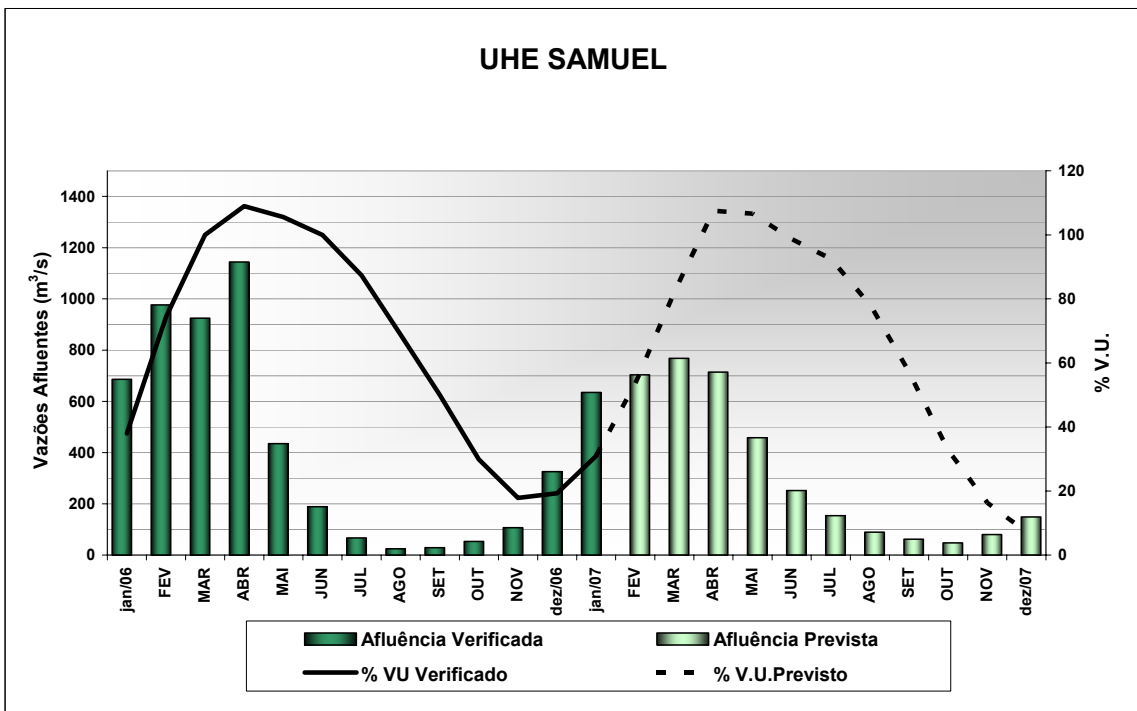


Gráfico VIII

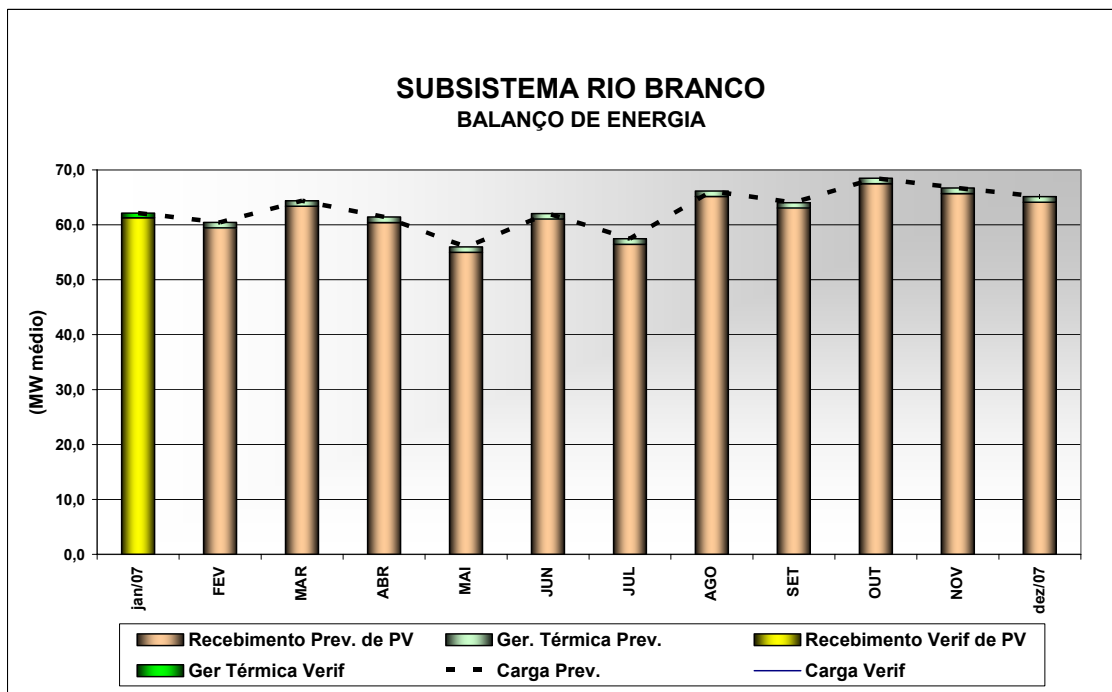


Gráfico IX

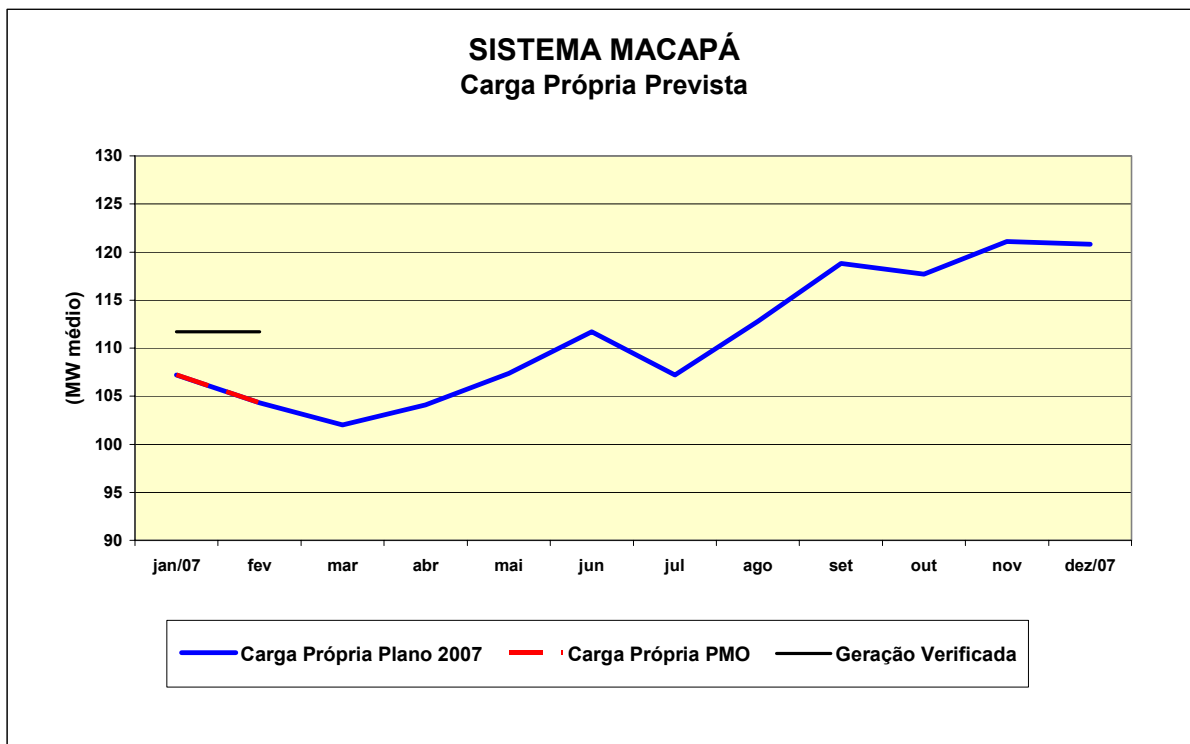


Gráfico X

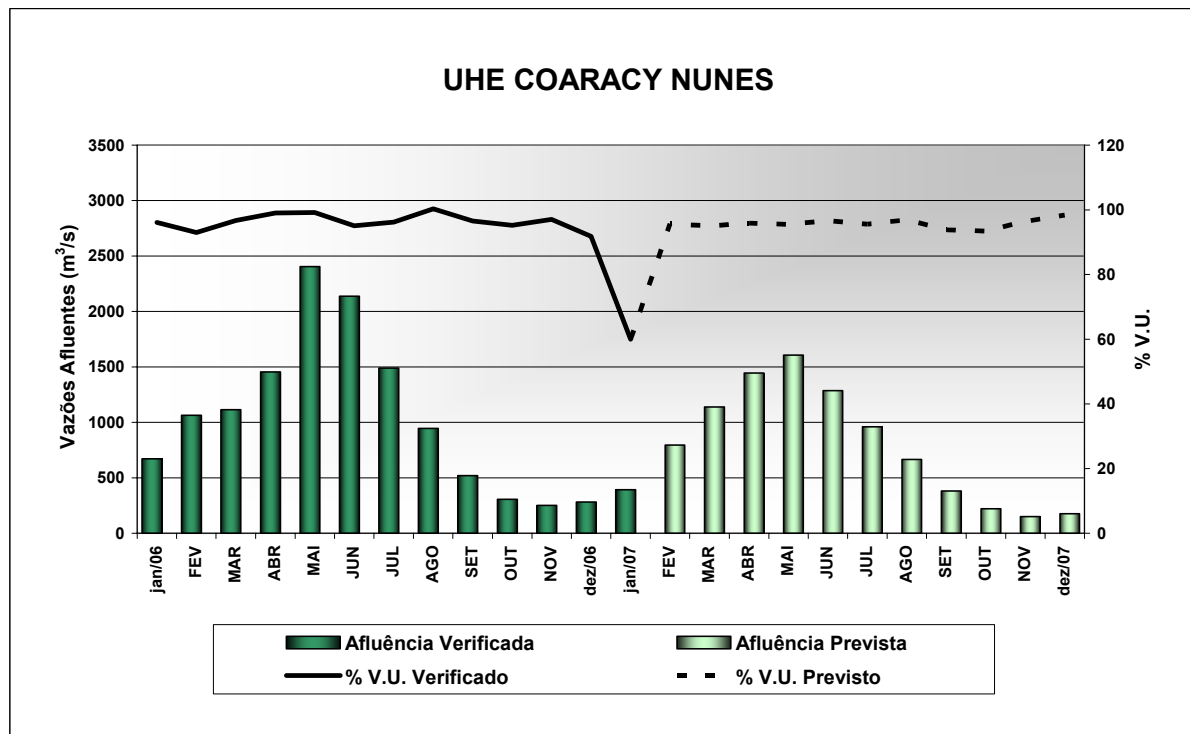
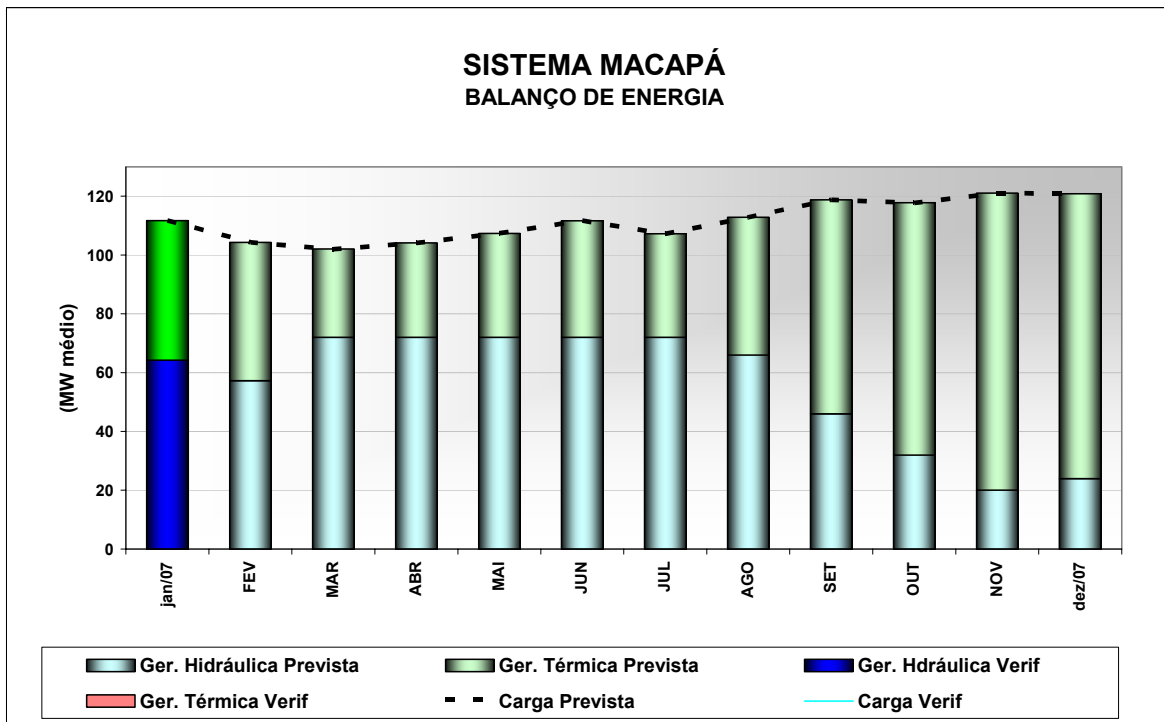


Gráfico XI



7.6 ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

FEVEREIRO/2007

Custos Unitários de Geração Térmica para a CCC-ISOL Previsão para Fevereiro 2007		
Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	306,40
	UTE Tambaqui	258,33
	UTE Jaraqui	255,45
	UTE Manaura	235,95
	UTE Cristiano Rocha	180,51
	UTE Ponta Negra	187,20
	UTE Mauá	459,85
	UTE EP D	483,86
	UTE Aparecida	469,09
	UTE CGE CO	493,45
	UTE CGE FO	493,45
	UTE CGE SA	493,45
	UTE EP B	663,02
	UTE EP A	675,95
	UTE Electron	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	432,73
	UTE Rio Branco I	611,74
	UTE Rio Branco II	665,12
	UTE Rio Acre	687,36
	UTE Rio Madeira	583,40
	PIE TN II	412,33
MACAPÁ	UTE Santana-W	438,65
	Expansão	469,90
	UTE Santana-LM	661,29

1- Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos valores verificados de consumo específico de Dezembro/2006 e preços com impostos dos combustíveis referentes a Dezembro/2006, descontada a 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 para a CCC-ISOL

Mês: Dezembro

Sistema	Usina	Geração Térmica (Mw médios)		DESVIO (%)	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)		DESVIO (%)
		PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE EP W	111,0	107,0	(4)	306,40	306,40	0
	UTE Tambaqui	59,0	57,8	(2)	239,80	258,33	8
	UTE Jaraqui	59,0	59,8	1	237,12	255,45	8
	UTE Manaura	59,0	57,0	(3)	230,57	235,95	2
	UTE Cristiano Rocha	64,0	63,7	(0)	238,13	180,51	(24)
	UTE Ponta Negra	30,0	34,0	13	238,13	187,20	(21)
	UTE Mauá	50,0	53,9	8	451,13	459,85	2
	UTE EP D	20,0	16,4	(18)	483,44	483,86	0
	UTE Aparecida	-	-	-	-	-	-
	UTE CGE CO	8,0	5,5	(31)	497,91	493,45	(1)
	UTE CGE FO	6,8	7,2	6	499,84	493,45	(1)
	UTE CGE SA	10,0	8,4	(16)	497,91	493,45	(1)
	UTE EP B	16,0	17,6	10	635,06	663,02	4
	UTE EP A	-	0,2	-	659,10	675,95	3
	UTE Electron	-	-	-	897,62	-	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	19,8	13,4	(32)	424,69	432,73	2
	UTE Rio Branco I	0,2	-	-	618,13	-	-
	UTE Rio Branco II	0,2	0,2	0	664,83	665,12	0
	UTE Rio Acre	0,6	0,6	0	667,06	687,36	3
	UTE Rio Madeira	2,0	1,5	(25)	564,84	583,40	3
	PIE TN II	194,0	184,5	(5)	436,01	412,33	(5)
MACAPÁ	UTE Santana-W	25,7	18,6	(28)	456,76	438,65	(4)
	Expansão	38,0	36,4	(4)	482,15	469,90	(3)
	UTE Santana-LM	10,0	7,7	(23)	650,10	661,29	2

7.7 ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

FEVEREIRO/2007

Ata da Reunião do PMO Fevereiro/2007

Comitê Técnico de Planejamento - CTP

DATA: 25 e 26 de janeiro de 2007

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

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

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

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

AUSÊNCIAS JUSTIFICADAS:

ELETROACRE

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A Eng^a Arminda Santos abriu a reunião agradecendo às empresas pela presença, tendo informado estar substituindo o Coordenador do GTON/CTP, eng^o Mario Rodrigues, em razão de estar no seu período de férias.

A seguir, distribuiu o relatório do Plano de Operação para 2007, ressaltando que o mesmo já havia sido encaminhado aos diretores das empresas pelo Coordenador do Comitê Executivo do GTON e Diretor de Engenharia da ELETROBRÁS, Eng^o Valter Luiz Cardeal de Souza.

Complementou informando que nesse relatório os mapas dos Estados são apresentados na configuração A3 e na forma de anexos.

Complementou informando que o referido relatório encontra-se disponível na internet, no site da ELETROBRÁS: www.elektrobras.com.

A CEMAT comentou que no Plano de Operação para 2007 não consta citação referente às interligações de São José do Rio Claro e Nova Maringá ocorridas em 2006.

2. ACOMPANHAMENTO DA GERAÇÃO HIDRÁULICA VERIFICADA NAS PCH E UHE

A Eng^a Arminda Santos informou que o Comitê Técnico de Operação do GTON - GTON/CTO solicitou à CERON, CEMAT, CER e ELETRONORTE, por meio do fax CTO nº 016/2006, de 27/12/2006, o envio, mensal, das informações de geração verificada nos aproveitamentos hidráulicos em operação na área de atuação dessas empresas, atendendo ao prazo de 7 dias antes da reunião do PMO. De acordo com a correspondência supracitada, os dados verificados devem ser preenchidos na planilha de Acompanhamento de Geração Hidráulica – AGH, encaminhada pelo GTON/CTO através de correio eletrônico, para o seguinte endereço eletrônico: cto@elektrobras.com.

Adicionalmente, informou que o GTON/CTO irá enviar correspondência, solicitando cópia dos contratos de compra de energia hidráulica de PCH com os PIE.

3. APROVAÇÃO DA ATA DA REUNIÃO DO PMO DE DEZEMBRO/2006

A MANAUS ENERGIA solicitou as seguintes retificações na ata do PMO de Janeiro/2007:

- No item 21.1, no quadro da UTE Mauá, TV 03, campo de observação, onde consta **“Revisão geral da caldeira e turbina que se encontra em fase de testes operacionais”**

Corrigir para **“Revisão geral da turbina que se encontra em fase de testes operacionais”**

- No item 21.4, primeiro parágrafo, onde consta **“... solicitou que a MESA apresentasse na referida Nota Técnica a justificativa para a necessidade de geração na UTE Aparecida para atendimento à ponta de carga do sistema.”**

Corrigir para **“...solicitou que a MESA apresentasse na referida Nota Técnica a justificativa para a necessidade de geração na planta B para atendimento à ponta de carga do sistema.”**

A CELPA solicitou a seguinte retificação na ata do PMO de Janeiro/2007:

- No item 8, onde consta: **“A CEAM, CELPA e CEMAT preencheram valores previstos de geração/recebimento incompatíveis com a carga aprovada pelo GTON/CTM”.**

Corrigir para **“A CEAM e a CEMAT preencheram valores previstos de geração/recebimento incompatíveis com a carga aprovada pelo GTON/CTM”.**

A ata foi aprovada por todas as empresas.

4. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE FEVEREIRO/2007

Das quotas de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL do PMO de Fevereiro/2007 foram descontados débitos acumulados no período de Julho/2005 a Dezembro/2006.

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

Na tabela a seguir são informados o cumprimento do prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do AEC de Dezembro/2006 enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

EMPRESA	Planilhas AEC de Novembro/2006	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	S	S
CEAM	S	N
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	N
ELETRONORTE	S	S
MESA	N	N
CGE	S	S
BREITENER	S	S
RIO AMAZONAS ENERGIA	S	N
MANAUARA	S	S
GERA	S	S
JARI	S	S

Destacam-se as seguintes observações:

- Todas as empresas entregaram as planilhas do AEC dentro do prazo, com exceção da Manaus Energia, devido a problemas técnicos no sistema de e-mail;
- Até o dia da reunião, os problemas de preenchimento foram resolvidos pelo GTON/CTO com a CEAM, CER, ELETROACRE, MESA e RIO AMAZONAS ENERGIA.

6. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

Na tabela a seguir são informados o cumprimento de prazo de entrega e a exatidão do preenchimento das planilhas do PMO de Fevereiro/2007 enviadas pelas empresas, conforme solicitação da ANEEL no Ofício nº 327/2005 – SFG/ANEEL, de 31/08/2005.

EMPRESA	Planilhas PMO Fevereiro/2007	
	Prazo	Preenchimento Correto
CEA	S	S
CEAM	S	N
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	N
CEMAT	S	S
CER	S	S
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
MESA	S	S
JARI	S	S

Destacam-se as seguintes observações:

- A CEAM preencheu os valores previstos de geração/recebimento incompatíveis com a carga aprovada pelo GTON/CTM.
- A CEMAR preencheu valor do consumo específico diferente do valor constante da planilha AEC.

7. CEA

7.1. Antecipação de quota do PMO de Setembro/2007 para Oiapoque

No PMO de janeiro/2007, o GTON/CTP autorizou a antecipação de 682 m³ de óleo diesel do PMO de Setembro/2007. Por limitação de tancagem foram autorizados, no PMO de Janeiro/2007, 592 m³, ficando os demais 90 m³ para o PMO de Fevereiro/2007. Desses 90 m³ foram descontados, neste PMO, 61 m³ por conta de consumo específico acima do valor limite, restando 29 m³.

A quota do PMO de fevereiro para Oiapoque COM COBERTURA da CCC-ISOL é de 558 m³ mas, devido à limitação de tancagem, foram autorizados 344m³ de óleo diesel, ficando 214 m³ para o PMO de março/2007, além dos 29m³ supracitados, totalizando 243 m³.

7.2. Cobrança de Débito de Óleo da CCC-ISOL em Laranjal do Jari

O GTON/CTP repetiu o desconto realizado no PMO de janeiro/2007 de 4 m³ de óleo diesel em Laranjal do Jari devido a perda, conforme item 9.2 da Ata do PMO de janeiro, uma vez que a CEA não comprou essa quantidade de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL para essa UTE.

7.3. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM COBERTURA da CCC-ISOL para a CEA aprovada foi de 1.467 m³.

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 80 m³.

8. CEAM

8.1. Descontos Devido a Perdas de Óleo não Justificadas

De acordo com a carta CTA-CESI – 002/2007, de 08/01/2007, encaminhada pela Comissão Especial de Acompanhamento dos Sistemas Eletricamente Isolados à CEAM, foram realizados neste PMO de fevereiro/2007 os seguintes descontos, em razão de perdas de óleo informadas no AEC, no período de janeiro a agosto/2006, não justificadas pela CEAM.

UTE	Quantidade Descontada (litros)
Autazes	13.697
Barcelos	1.392
Eirunepé	30.852
Itapiranga	1.275
Nhamundá	448
Novo Aripuanã	3.935
Caapiranga	16.980
São Sebastião do Uatumã	9.814
Zé Açú	492
Vila Urucurituba	9.089
Lindóia	10.810
São Paulo de Olivença	32.900
Tefé	94
Urucurituba	5.077
Santa Izabel do Rio Negro	2.602
Sacambu	4.763

Com relação às demais perdas mencionadas na carta CESI supracitada, verificadas no 1º trimestre/2006, ficou consensado que o prazo para a CEAM enviar a documentação comprobatória é **até a data limite do envio da planilha AEC de janeiro/2007 para elaboração do PMO de março/2007.**

Em caso contrário, o GTON/CTP realizará os seguintes descontos no referido PMO.

UTE	Perdas a Justificar (litros)
Autazes	3.583
Irاندوبا	50.145
Codajás	9.781
Coari	171.510
Fonte Boa	408.999
Tabatinga	142.269
Santa Izabel do Rio Negro	1.720
Manacapuru	6.014
Itacoatiara	800
Urucará	2.900
Barcelos	5.000
Codajás	20.400
Novo Remanso	1.329

8.2. Transferências de Óleo não Autorizadas

Em razão de a CEAM ter realizado, em dezembro/2006, transferências de óleo sem a autorização do GTON/CTP, foram efetuados os seguintes descontos nas quotas de óleo deste PMO: Autazes - 30.000 litros; Manaquiri – 25.229 litros; Careiro – 3.000 litros; Novo Airão – 10.000 litros; Caiambé – 30.000 litros; Caapiranga – 1.000 litros; Jacaré – 12.900 litros; Tefé – 147.809 litros.

8.3. Transferências de Óleo Registradas no AEC por Pendência de Regularização de CNPJ

Na planilha de Acompanhamento de Estoque de Combustível-AEC de dezembro/2006, a CEAM registrou a transferência de 11.069 litros de óleo diesel de Caviana para Jacaré. A justificativa apresentada pela CEAM é que ainda permanecem pendências de regularização de CNPJ a serem resolvidas pela CEAM.

8.4. Localidades com Autorização de Compra de Óleo acima da Capacidade de Tancagem

O representante da CEAM informou que para localidades mais distantes de Manaus, que possuem reduzida capacidade de tancagem, pode ocorrer a situação de, na chegada da balsa, não haver espaço no tanque da UTE. Neste caso, a balsa fica aguardando o esvaziamento do tanque da UTE para fazer o bombeamento. Tal situação acontece geralmente em Iauaretê, Palmeiras, Estirão do Equador, Vila Bitencourt, Cucuí, Ipiranga e Amaturá.

8.5. Novas UTE

A CEAM informou que as UTE Sucunduri e Santa Rita entrarão em operação a partir de fevereiro/2007, tendo solicitado quotas de óleo para essas UTE.

8.6. Posicionamento da CEAM Quanto aos Descontos de Quotas de Óleo nas Reuniões do PMO

A CEAM solicitou que constasse em ata o seu não de acordo com os descontos nas autorizações de compras de óleo que vêm sendo processadas nos PMO.

8.7. Transferência do Estoque de Óleo Diesel Remanescente de Iranduba

A CEAM informou que os 11.999 litros estocados em Iranduba ainda não foram transferidos para Novo Airão, em razão da falta de transportador interessado em transportar um volume considerado pequeno.

8.8. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM COBERTURA da CCC-ISOL para a CEAM aprovada foi de 16.505 m³.

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 849 m³.

9. CELPA

9.1. Descontos Devido a Perdas de Óleo não Justificadas

De acordo com correspondência nº CESI – 001/2007, de 08/01/2007, encaminhada pela Comissão Especial de Acompanhamento dos Sistemas Eletricamente Isolados à CELPA, foram realizados neste PMO de fevereiro/2007 os seguintes descontos, em razão de perdas de óleo informadas no AEC, no período de janeiro a agosto/2006, não justificadas pela CELPA.

UTE	Quantidade Descontada (litros)
Afuá	3.000
Castelo dos Sonhos	175
Aveiro	10
Bagre	2.539
Chaves	1.579
Melgaço	2
Santa Maria das Barreiras	6.629

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

Houve limitação de geração térmica em Juruti e Novo Progresso devido à potência autorizada pela ANEEL. A redução da geração térmica foi de 675 MWh em Juruti e 1.193 MWh em Novo Progresso.

A Eng^a Arminda Santos ressaltou que essas limitações de geração térmica continuarão ao longo de 2007, até que a CELPA obtenha junto à ANEEL despacho atualizando o parque gerador autorizado em seus sistemas isolados.

9.3. Transferência do Estoque de Óleo Diesel Remanescente de Nova Esperança do Piriá

Em relação ao estoque remanescente de 22.400 litros de óleo diesel em Nova Esperança do Piriá, conforme registrado no item 11.2 da ata do PMO de janeiro/2007, a CELPA informou que a transferência desse estoque para Cotijuba foi realizada em janeiro/2007 e, dessa forma, será registrada no AEC desse mês, zerando o estoque de Nova Esperança do Piriá.

9.4. Antecipação de Quotas de Óleo Diesel

Foram autorizadas as seguintes antecipações de óleo diesel: 455 m³ para Novo Progresso; 93 m³ para Castelo dos Sonhos; 20 m³ para Gurupá; e 20 m³ para Porto de Moz.

Essas quantidades serão descontadas das quotas do PMO de março/2007.

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

A autorização de compra de óleo diesel COM COBERTURA da CCC-ISOL para a CELPA aprovada foi de 7.060 m³.

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 185 m³.

10. CELPE

Não enviou representante à reunião.

11. CEMAT

11.1. Utilização de Biodiesel

A CEMAT registrou que está sendo utilizado o biodiesel em todas as UTE da empresa, sem aumento do consumo específico.

11.2. Revisão da Previsão dos Valores de Carga Própria

De acordo com o exposto no item 13.1 da ata de reunião do PMO de janeiro/2007, foram autorizados no PMO de Fevereiro/2007 os seguintes valores adicionais de geração térmica: +25 MWh em Alto da Boa Vista; +30 MWh em Contriguaçu; e +60 MWh em Guariba.

11.3. Transferência do Estoque de Óleo Diesel Remanescente em Nova Maringá e São José do Rio Claro.

Dos saldos remanescentes de 55.553,1 litros e 106.519,7 litros de óleo diesel em Nova Maringá e São José do Rio Claro, respectivamente, foram autorizadas, para fevereiro/2007, as transferências propostas pela CEMAT, apresentadas no quadro a seguir.

De	Para	Quantidade (litros)
Nova Maringá	Apiacás	30.500
	Paranorte	25.000
São José do Rio Claro	Apiacás	30.500
	Nova Bandeirantes	30.000
	Nova Monte Verde	30.000
	Paranorte	16.000

Essas quantidades foram descontadas das quotas do PMO de fevereiro/2007 de cada uma dessas UTE, à exceção de Paranorte cujo desconto foi de 20 mil litros, uma vez que a quota COM Cobertura da CCC-ISOL do PMO de fevereiro/2007 era de 20 m³.

No PMO de março/2007 serão descontados da quota dessa UTE os restantes 21 mil litros.

11.4. Compra de Óleo pela CEMAT

A CEMAT entregou cópia das Notas Fiscais referentes à compra de óleo diesel, SEM COBERTURA da CCC-ISOL, sendo 15 m³ para Ribeirão Cascalheira e 15 m³ para Gaúcha do Norte.

11.5. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM COBERTURA da CCC-ISOL para a CEMAT aprovada foi de 2.999 m³.

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 25 m³.

12. CER

12.1. Antecipação de Quotas de Óleo Diesel

A CER solicitou antecipação das quotas dos PMO de março e abril/2007, para as UTE relacionadas a seguir, em virtude da baixa navegabilidade do rio Branco nesse período.

UTE	Antecipação (m ³)
Lago Grande	2
Panacarica	2
São Francisco do Baixo Rio Branco	1
Sacaí	6
Samaúma	2
Santa Maria do Boiaçu	14
Santa Maria do Xeruni	2
Terra Preta	4
Vila Caicubí	6
Vila Dona Cota	2
Vila Floresta	2
Vila Itaquera	2
Vila Remanso	2
Vila Cachoeirinha	6

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

Houve limitação de geração térmica nos seguintes sistemas: Comunidade Indígena do Manoá, Comunidade Indígena Xumina e Terra Preta, devido à potência autorizada pela ANEEL. A redução da geração térmica foi de 2 MWh em Manoá, 1 MWh em Xumina, 1 MWh em Terra Preta.

A Eng^a Arminda Santos ressaltou que essas limitações de geração térmica continuarão ao longo de 2007, até que a CELPA obtenha junto à ANEEL despacho atualizando o parque gerador autorizado em seus sistemas isolados.

12.3. Quota Adicional de Óleo Diesel para São João da Baliza

Em janeiro/2007 foi autorizada quota adicional de 95 m³ para São João da Baliza, em virtude da indisponibilidade da PCH Alto Jatapú, conforme carta CER/DTC nº092/07, de 25/01/2007.

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

A autorização de compra de óleo diesel COM COBERTURA da CCC-ISOL para a CER aprovada foi de 1.169 m³, incluindo a quota adicional autorizada em janeiro de 95 m³, citada no item 12.3 .

Foi também prevista uma compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL de 207 m³.

13. CERON

13.1. Atendimento a Abunã

Foi autorizada, neste PMO, geração térmica em Abunã, conforme item 15.1 da ata do PMO de janeiro/2007.

13.2. Antecipação de Quotas de Óleo Diesel

Foram autorizadas neste PMO as seguintes antecipações de óleo diesel a serem descontadas das quotas do PMO de março/2007: 7 m³ para Surpresa; 4 m³ para Tabajara; e 6 m³ para Urucumacuaã.

No mês de janeiro, também foi autorizada antecipação para Cujubim de 90 m³ de óleo diesel, a serem descontados no PMO de abril/2007.

13.3. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM COBERTURA da CCC-ISOL para a CERON aprovada foi de 5.119 m³.

Não foi prevista compra de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL.

14. CEMAR

a. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

A autorização de compra de óleo diesel COM COBERTURA da CCC-ISOL para a CEMAR aprovada foi de 11 m.

Foi também prevista uma compra de 4 m³ de óleo diesel SEM COBERTURA da CCC-ISOL.

15. COELBA

Não enviou representante à reunião.

16. ELETROACRE

Não enviou representante à reunião.

17. ELETRONORTE

17.1.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

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

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

Custos Unitários de Geração Térmica Considerados no PMO de Fevereiro/2007 (R\$/MWh)		
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	432,73
	UTE Rio Branco I	611,74
	UTE Rio Branco II	665,12
	UTE Rio Acre	687,36
	UTE Rio Madeira	583,40
	PIE TN II	412,33

Nota: Preços (com ICMS) praticados pela BR em Dezembro/2006 e adotados pela CCC-ISOL.; Consumos Específicos verificados em Dezembro /2006.

17.1.3. Autorização Quota de Óleo para as UTE em Rio Branco

Foi autorizado nesse PMO quota de óleo diesel para as UTE Rio Acre, Rio Branco I e Rio Branco II de forma a atender a necessidade do mercado, bem como manter as condições operacionais das respectivas UTE. De maneira análoga, foi prevista uma necessidade de geração térmica na UTE Rio Madeira em Porto Velho.

17.1.4. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Sistema Porto Velho							
PIE TERMONORTE I	DIESEL	1.385	0	1.385	5.700	215	0
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	22.922	0	22.922	60.480	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	0	0	0	0	0	0
Sistema Rio Branco							
RIO BRANCO II	DIESEL	40	0	40	133	0	4
RIO BRANCO I	DIESEL	40	0	40	133	0	0
RIO ACRE	DIESEL	135	0	135	404	0	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	215	0	215	671	0	4
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	1.385	0	1.385	5.700	215	0
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	22.922	0	22.922	60.480	0	0

17.2. Sistema Macapá

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

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

Custos Unitários de Geração Térmica Considerados no PMO de Fevereiro/2007 (R\$/MWh)	
UTE Santana-W	438,65
MACAPÁ Expansão	469,90
UTE Santana-LM	661,29

Nota: Preços (com ICMS) praticados pela BR em Dezembro/2006 e adotados pela CCC-ISOL.; Consumos Específicos verificados em Dezembro /2006.

17.2.2. Quotas de Óleo Previstas neste PMO COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	5.062	0	5.062	18.818	0	0
SANTANA W	DIESEL	2.380	0	2.380	9.407	0	0
SANTANA LM	DIESEL	327	0	327	891	240	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	7.769	0	7.769	29.116	240	0

18 JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

19 MANAUS ENERGIA

19.1. Indisponibilidade de Unidades Geradoras – Atualizado

UTE- APARECIDA

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-06	07/09/06	15/01/07	Corrigir fluxo excessivo de ar (stall) no gerador de gás
TG-07	17/11/05	28/02/07	Recuperar palhetas fixas do 1º. e 2º. estágio da turbina de alta do gerador de gás na Alemanha

UTE- MAUÁ

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TV-01	10/11/06	14/02/07	Recuperar bombas B.A.C's e B.A.CI's 1.1 e.1.2
TV-03	08/02/05	31/03/07	Revisão geral da Caldeira e Turbina.

UTE- ELECTRON

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-02	09/05/00	S/P	Recuperação geral na unidade
TG-03	14/11/04	S/P	Retirar a turbina da unidade 3 e instalar a turbina da unidade 6.
TG-05	20/05/04	S/P	Recuperação geral na unidade
TG-06	30/08/04	S/P	Rachadura na carcaça da turbina

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

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

Custos Unitários de Geração Térmica Considerados no PMO de Fevereiro/2007 (R\$/MWh)		
Sistema	Usina	Preço Produto c/ICMS sem TEHE (R\$/MWh)
	UTE EP W	306,40
	UTE Tambaqui	258,33
	UTE Jaraqui	255,45
	UTE Manaura	235,95
	UTE Cristiano Rocha	180,51
	UTE Ponta Negra	187,20
	UTE Mauá	459,85
MANAUS	UTE EP D	483,86
	UTE Aparecida	469,09
	UTE CGE CO	493,45
	UTE CGE FO	493,45
	UTE CGE SA	493,45
	UTE EP B	663,02
	UTE EP A	675,95
	UTE Electron	-

Nota: Preços (com ICMS) praticados pela BR em Dezembro/2006 e adotados pela CCC-ISOL.; Consumos Específicos verificados em Dezembro /2006.

19.3. Descontos de Óleo – Posição da MANAUS ENERGIA

A MANAUS ENERGIA ratificou o seu posicionamento 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 que não fossem consideradas nos PMO as compras de óleo realizadas pela MANAUS ENERGIA, conforme registrado no AEC de outubro/2006, para recomposição do estoque da CCC-ISOL por conta de consumo específico acima dos valores limites.

19.4. Justificativas da MANAUS ENERGIA para o Despacho de Geração

Em atendimento à solicitação do coordenador do GTON/CTP, conforme item 21.4 da ata do PMO de janeiro/2007, a MANAUS ENERGIA entregou Nota Técnica com o estudo justificando a limitação de geração hidráulica da UHE Balbina, em determinadas situações, bem como a necessidade de geração na planta B para controle de tensão do sistema nos horários de ponta de carga.

A MANAUS ENERGIA solicitou um prazo para avaliação por parte da ELETROBRÁS. A Eng^a Arminda Santos informou que essa documentação técnica será encaminhada ao Departamento de Transmissão da ELETROBRÁS – DET e, na oportunidade, será solicitado a esse Departamento o prazo necessário para a análise dos referidos documentos, o que será informado a seguir à MANAUS ENERGIA.

Adicionalmente, a MANAUS ENERGIA informou que devido à presença de limalha no óleo lubrificante da UG 06 de Aparecida, foi necessário parar a máquina para manutenção, levando à indisponibilidade de toda a usina, uma vez que as demais UG já se encontravam indisponíveis.

O representante da MANAUS ENERGIA informou ainda que, caso a UG 06 retorne à operação em fevereiro, será utilizado o estoque de óleo ao longo desse mês.

19.5. Encerramento do Contrato com o PIE CGE

A MANAUS ENERGIA manifestou preocupação com relação à devolução à CCC-ISOL das quantidades de óleo diesel consumidas pela CGE, até dezembro/2006 (81 m³ e 4 m³ nas UTE Flores e São José, respectivamente), por conta de consumo específico acima do valor limite, em razão do término do contrato com o PIE CGE em 31/12/2006.

Informou também que está previsto um prazo de 90 dias para a total desmobilização dos equipamentos e de pessoal, com repasse de parte dos ativos para a MANAUS ENERGIA.

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
PIE EL PASO W	PGE	16.281	0	16.281	80.639	0	0
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	9.583	0	9.583	26.753	45	0
PIE EL PASO D	PTE	7.849	0	7.849	26.880	0	0
UTE APARECIDA	PTE	0	0	0	0	0	0
PIE EL PASO B	PTE	3.857	0	3.857	10.150	3.063	171
PIE EL PASO A	PTE	0	0	0	0	0	0
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	890	0
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.387	0	8.387	40.322	0	395
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.387	0	8.387	40.322	0	314
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.736	0	8.736	43.680	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.354	0	8.354	40.319	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.177	0	8.177	40.321	0	0

20 ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

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

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

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

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

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

21 PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO

A reunião do PMO de março/2007 está programada para os dias 26 e 27 de fevereiro/2007. As datas das reuniões seguintes são apresentadas no quadro a seguir.

Reunião	Data
PMO de MAR	26 e 27/02
PMO de ABR	28 e 29/03
PMO de MAI	25 e 26/04
PMO de JUN	24 e 25/05
PMO de JUL	26 e 27/06
PMO de AGO	25 e 26/07
PMO de SET	28 e 29/08
PMO de OUT	25 e 26/09
PMO de NOV + PLANO 2008	23 e 24/10 – empresas do interior 25 e 26/10 – empresas das capitais
PMO de DEZ	27 e 28/11
PMO de JAN/2008	18 e 19/12



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

Data: 25 de janeiro de 2007
Hora: 9 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Daniel Campos Nogueira	CEMAR	R. COLARES MOREIRA, RANSCOXIA II	32172707	32172711	daniel.nogueira@amar-ma.com.br
HERALDO DE O. LIMA	MESA	R. PENETRAÇÃO S/N COROADO	3647-1531	3647-1532	HERALDO.LIMA@ELN.GOV.BR.
NILSON CARDOZO DE SOUZA	MANHÃS ENERGIA	R. PENETRAÇÃO S/N COROADO	3647-1536	3647-1582	NILSON@ELN.GOV.BR.
MARCOS ANTONIO C. RODELAVES	CEA	AV. PE. J. MARIA LAMARCA, 1900	3212-1304	3212-1552	marc.c03@uol.com.br
João Luiz de A. Neto	CERON	R. Jose de Oliveira	3216-4122	3224-2035	joaoluiz@ceron.com.br
IBRENO FEITOZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO N. 2414	92-32343784	92-3635-6187	IBRENO@ELN.GOV.BR
RUI HIGA TUNES	CEMAT	R. MANOEL SANTOS COIMBRA, 184	(65)3316-5216	(65)3624-5655	rui.higa@redecemat.com.br
DOMINGOS GRANNI DUARTE	CEC	AV. CAJ. Beo 457	(93)3623-3920	(93)36231350	deg@ceca.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORTE	ED. VENÂNCIO 3000, BL. C SALA 811	(61)3429-5254	(61)3328-6021	FERRARI@ELN.GOV.BR
Renato Marques Batista	ELETRONORTE	SCN Ed 06, Ed. Venâncio 3000, SM-C	(61)3429-5254		renatobatista@eln.gov.br
ARMINDA DA C. J. T. SANTOS	ELETROBRÁS	AV. PRESIDENTE VARGAS, 409/172	(21)2514-6374	(21)2514-1607	arminda@eletrobras.com
GUSTAVO BRAUNE	ELETROBRÁS	" " " " " "	(21)25146449	" " " "	GBRAUNE@ELETROBRAS.COM



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

Data: 26 de janeiro de 2007
Hora: 9 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Itê Haroldo H. Nascimento	CELPA	R. AUGUSTO MONTENEGRO, KM 8,5	913216-1429	913216-1429	haadha.nascimento@celpa.com.br
DOMINGOS ELVANI DUBATE	CER	AV. COST RKO 4,7	(15) 3623-2910	(15) 3623-1330	dcj@cer.on.gov.br
HERALDO DE O. LIMA	MESA	R. ABERCADO BARBOSA SN	32-3647-1591	3647-1582	heraldo.lima@ELN.GOV.BR
NILSON CARLOS DE SOUZA	MANHUS ENERGIA	R. ABELARDO BARBOSA SN	923647-1536	3647-1582	Nilson@ELN.GOV.BR
RENATO MARQUES BATISTA	ELETRONORTE	ED. VENÂNCIO 3000, BL. C, SL. 811	61-3429-5254	3328-6029	renatobatista@eln.gov.br
AGUILAR, FERRARI	ELETRONORTE	ED. VENÂNCIO 3000, BL. C, SALA 811	(61) 3429-5254	(61) 3328-6024	FERRARI@ELN.GOV.BR
ADRIANA MACIS SANTOS	ELETRONORTE	AV. PRESIDENTE VARGAS, 409/17º	(21) 2574-6374	(21) 2574-1807	amaceda@eletrobras.com
GUSTAVO BRAUNE	ELETRONORTE	" " " " " "	(21) 2574-6448	" " "	G.BRAUNE@ELETROBRAS.COM