

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JUNHO / 2007

GTON / CTP – 007/2007

JUNHO DE 2007

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Autorizações de Compras de Óleo	6
6. Quantidades de Óleo Devidas à CCC-ISOL.....	8
7. Anexos.....	13
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM Junho/2007	15
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP Junho/2007.....	29
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais Junho/2007.....	47
7.4 Anexo IV Autorização de Compras de Óleo Com e Sem Cobertura da CCC-ISOL e Energia Hidráulica Equivalente Junho/2007	57
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação Junho/2007.....	81
7.6 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto X Verificado Junho/2007	89
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica Junho/2007	103
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião Junho/2007.....	107

1. Introdução

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

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

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

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



2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de junho/2007 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para as UHE Balbina, Samuel e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

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

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Prevista para Maio: 65% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Maio: 76% V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Junho: 87% 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 Maio: 107% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Maio: 107%V.U. (↑)</p> <p>Prevista para Junho: 95% 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>Previsto para Junho:</p> <p>Geração Hidráulica: 42%</p> <p>Geração Térmica: 58%</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 junho/2007.

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

Concessionária	Tipo de Óleo	Quantidades de Óleo Aprovadas ANEEL (*) (I)	Autorizações de Compra de Óleo Acumuladas até PMO Junho/2007 (*) (II)	% (II)/(I)
CEA	Diesel	22.649	10.785	48
CEAM	Diesel	233.757	109.594	47
CELPA	Diesel	99.339	44.615	45
CEMAT	Diesel	46.392	19.054	41
CER	Diesel	14.739	6.622	45
CERON	Diesel	67.415	29.269	43
ELETROACRE	Diesel	50.675	26.237	52
ELETRONORTE – R.Branco	Diesel	2.865	687	24
ELETRONORTE – P. Velho	Diesel	62.078	9.064	15
ELETRONORTE – P. Velho	PTE	403.765	152.417	38
ELETRONORTE – Macapá	Diesel	141.387	63.100	45
MANAUS ENERGIA	PTE	133.541	111.417	83
	PGE	223.997	106.223	47
	Combustível	165.884	76.268	46
BREITENER TAMBAQUI	Combustível	107.466	51.588	48
BREITENER JARAQUI	Combustível	107.466	54.059	50
CIA ENERG. MANAUARA	Combustível	107.983	54.069	50
GER. DE ENERG. AMAZ.	Combustível	108.500	53.860	50
RIO AMAZONAS ENERGIA.	Combustível	116.982	56.953	49
CELPE	Diesel	3.254	1.615	50
CEMAR	Diesel	146	67	46
COELBA	Diesel	250	91	36
JARI CELULOSE	Diesel	5.425	3.252	60
	Combustível	2.554	1.067	42
TOTAL	Diesel	830.948	324.051	39
	PTE	537.306	263.834	49
	Combustível	716.835	347.864	49
	PGE	223.997	106.223	47

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

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

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

- MANAUS ENERGIA – a autorização acumulada de óleo PTE já alcançou, em maio, 83% do total previsto no Plano de Operação principalmente em razão da geração verificada na UTE B e D do PIE El Paso, compensando a geração a diesel que não foi autorizada pela ANEEL nas UTE Flores, São José e Cidade Nova.

O consumo de PTE poderia ter sido maior caso não tivesse ocorrido uma geração na UHE Balbina da ordem de 40% acima da prevista, atendendo assim grande parte do desvio de carga própria também verificado de janeiro a maio de 2007.

- 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.

Tabela 6.1 – Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	30,888	6,689	4,483	4,388	46,448	122,021
Ceam	diesel	1.145,595	2.545,386	155,749	133,764	128,937	76,471	494,920	4.185,902
Celpe	diesel	723,381	1.484,612	120,085	85,905	85,198	84,686	375,874	2.583,867
Celpe	diesel	14,280	0,218	-	-	-	-	-	14,498
Cemar	diesel	18,600	38,505	2,082	0,915	2,009	0,912	5,918	63,023
Cemat	diesel	632,656	477,621	34,253	33,699	41,785	32,407	142,143	1.252,419
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	127,451	144,114	120,409	149,547	541,522	3.726,067
Ceron	diesel	401,021	460,149	39,325	31,992	34,898	38,255	144,470	1.005,639
Coelba	diesel	11,803	42,503	4,592	5,963	5,872	5,080	21,506	75,812
Eletroacre	diesel	23,748	63,854	5,800	4,951	6,548	4,649	21,947	109,549
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	-	-	-	-	455,294
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	1,193	1,161	1,223	1,676	5,253	45,465
TOTAL DIESEL		4.207,560	7.631,185	521,416	449,152	431,361	398,071	1.800,000	13.639,557
Manaus Energia	combustível	-	44,653	-	-	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		-	44,653	-	-	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	-	185,261	-	-	-	-	-	185,261
Manaus Energia	PTE	2.172,160	1.781,110	22,967	46,765	-	-	69,732	4.023,003
TOTAL PTE		2.172,160	1.966,371	22,967	46,765	-	-	69,732	4.208,264

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

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

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

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	93,000	45,000	138,000	138,000
Ceam	diesel	23,800	3.479,730	20,000	550,000	735,470	938,064	2.243,534	5.747,064
Celpe	diesel	699,154	3.974,629	419,841	84,900	97,329	172,906	774,976	5.448,759
Celpe	diesel	-	110,000	-	-	-	-	-	110,000
Cemar	diesel	14,000	51,800	1,000	4,000	2,000	2,000	9,000	74,800
Cemat	diesel	-	1.125,992	30,000	25,000	10,000	-	65,000	1.190,992
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	223,400	456,400	310,400	351,300	1.341,500	4.892,100
Ceron	diesel	298,727	1.950,761	-	-	29,513	36,460	65,973	2.315,461
Coelba	diesel	11,000	35,000	8,800	10,000	5,000	5,000	28,800	74,800
Eletroacre	diesel	20,000	72,014	-	20,000	-	-	20,000	112,014
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	30,000	30,000	20,000	10,000	13,000	73,000	103,000
TOTAL DIESEL		2.322,081	13.125,126	733,041	1.170,300	1.292,712	1.563,730	4.759,783	20.206,990
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	456,000	-	-	-	-	-	456,000
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-	456,000	-	-	-	-	-	456,000

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

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

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

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	jan/07	fev/07	mar/07	abr/07	Acum 2007	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceam	diesel	-	-	18,183	19,330	34,430	35,915	107,858	107,858
Celpa	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Celpe	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemar	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Coelba	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	-	18,183	19,330	34,430	35,915	107,858	107,858
Manaus Energia	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-
Manaus Energia	PTE	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL PTE		-	-	-	-	-	-	-	-

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

Na tabela 6.4 são apresentadas as quantidades de óleo ainda devidas à CCC-ISOL por empresa, resultantes da diferença entre a soma das quantidades de óleo das tabelas 6.1, 6.3 e 6.4 e as da tabela 6.2.

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

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

Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico	Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura da CCC-ISOL	Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada	Perdas de óleo informadas pela CESI ou CTO	Total do Débito
Cea	diesel	122,021	138,000	-	4,000	(11,979)
Ceam	diesel	4.185,902	5.747,064	107,858	905,645	(547,659)
Celpa	diesel	2.583,867	5.448,759	-	2,400	(2.862,492)
Celpe	diesel	14,498	110,000	-	-	(95,502)
Cemar	diesel	63,023	74,800	-	-	(11,777)
Cemat	diesel	1.252,419	1.190,992	-	-	61,427
Cer	diesel	3.726,067	4.892,100	-	-	(1.166,033)
Ceron	diesel	1.005,639	2.315,461	-	3,888	(1.305,934)
Coelba	diesel	75,812	74,800	-	2,597	3,609
Eletoacre	diesel	109,549	112,014	-	1,539	(0,926)
Eletronorte	diesel	455,294	-	-	15,951	471,245
Jari Celulose	diesel	45,465	103,000	-	-	(57,535)
TOTAL DIESEL		13.639,557	20.206,990	107,858	936,020	(5.523,555)
Manaus Energia	combustível	44,653	-	-	-	44,653
TOTAL Óleo Combustível		44,653	-	-	-	44,653
Eletronorte	PTE	185,261	456,000	-	-	(270,739)
Manaus Energia	PTE	4.023,003	-	-	-	4.023,003
TOTAL PTE		4.208,264	456,000	-	-	3.752,264

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

7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

JUNHO/2007

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	1.840	1.810		3.650	5,1
LOURENÇO	115	65		180	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.330	540		1.870	2,6
TOTAL EMPRESA	3.285	2.415		5.700	7,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	0	0		0	0,0
ALVARÃES	233	237		470	0,7
AMATURÁ	165	77		242	0,3
AMBÉ	0	0		0	0,0
ANAMÁ	170	99		269	0,4
ANORI	349	289		638	0,9
APUÍ	422	445		867	1,2
ARARA	12	22		33	0,0
ATALAIA DO NORTE	193	127		320	0,4
AUGUSTO MONTENEGRO	17	19		36	0,0
AUTAZES	360	638		998	1,4
AUXILIADORA	0	0		0	0,0
AXINIM	26	43		69	0,1
AYAPUÁ	0	0		0	0,0
B. CONSTANT	768	327		1.094	1,5
BARCELOS	396	455		851	1,2
BARREIRA ANDIRA	0	0		0	0,0
BARREIRINHA	382	171		553	0,8
BELÉM DO SOLIMÕES	25	58		83	0,1
BELO MONTE	0	0		0	0,0
BERURI	275	224		499	0,7
BETÂNIA	31	13		44	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	237	265		502	0,7
BOCA DO ACRE	1.003	844		1.847	2,6
BORBA	730	385		1.115	1,5
CAAPIRANGA	199	71		270	0,4
CABURI	31	41		72	0,1
CAIAMBÉ	30	36		66	0,1
CAMARUÁ	0	0		0	0,0
CAMETÁ	28	44		72	0,1
CAMPINAS	32	6		37	0,1
CANUTAMA	247	97		344	0,5
CARARÁ AÇU	0	0		0	0,0
CARAUARI	936	251		1.187	1,6
CAREIRO DA VÁRZEA	323	6		329	0,5
CARVOEIRO	14	11		25	0,0
CASTANHO	505	1.082		1.587	2,2
CAVIANA	29	17		46	0,1
COARI	2.864	1.433		4.297	6,0
CODAJÁS	579	372		951	1,3
CODAJÁS MIRIM	0	0		0	0,0
CUCUÍ	26	42		68	0,1
EIRUNEPE	813	432		1.245	1,7
ENVIRA	357	113		470	0,7
ESTIRÃO DO EQUADOR	30	40		70	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEAM

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FEIJOAL	9	33		42	0,1
FONTE BOA	493	273		766	1,1
FREGUESIA ANDIRÁ	0	0		0	0,0
GUAJARÁ	241	74		315	0,4
HUMAITÁ	2.025	465		2.490	3,5
IAUARETÊ	54	78		132	0,2
IPIRANGA	18	35		53	0,1
IPIXUNA	248	86		334	0,5
IRANDUBA	2.291	2.173		4.464	6,2
ITACOATIARA	4.210	3.244		7.454	10,4
ITAMARATI	139	55		194	0,3
ITAPEAÇÚ	78	-2		76	0,1
ITAPIRANGA	268	162		430	0,6
ITAPURU	0	0		0	0,0
JACARÉ	22	46		68	0,1
JANUARIO	0	0		0	0,0
JAPURÁ	5	17		22	0,0
JUÇARA	0	0		0	0,0
JURUÁ	242	13		255	0,4
JUTAÍ	440	220		660	0,9
LÁBREA	841	421		1.262	1,8
LAGO DO BERURI	0	0		0	0,0
LIMOEIRO	107	116		223	0,3
LINDÓIA	34	37		71	0,1
MANACAPURU	3.672	2.643		6.315	8,8
MANAQUIRI	287	118		405	0,6
MANICORE	1.110	397		1.507	2,1
MAPIÁ	0	0		0	0,0
MARAÃ	155	235		390	0,5
MATUPI	68	66		134	0,2
MAUÉS	1.084	883		1.966	2,7
MOCAMBO	38	21		59	0,1
MOURA	10	47		57	0,1
MURITUBA	9	23		32	0,0
NHAMUNDÁ	347	150		496	0,7
NOVA OLINDA DO NORTE	441	497		938	1,3
NOVO AIRÃO	345	275		620	0,9
NOVO ARIPUANÁ	305	518		823	1,1
NOVO CÉU	19	70		89	0,1
NOVO REMANSO	137	205		342	0,5
PALMEIRAS	19	9		28	0,0
PARAUÁ	11	30		41	0,1
PARINTINS	3.626	2.394		6.020	8,4
PAUINI	239	221		460	0,6
PEDRAS	28	33		61	0,1
PESQUEIRO	0	0		0	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **CEAM**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.287	842		2.129	3,0
PURQUEQUARA	294	495		789	1,1
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0		0	0,0
RIO PRETO DA EVA	694	643		1.337	1,9
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	979	623		1.602	2,2
SACAMBU	11	43		54	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	132	275		407	0,6
SANTA RITA	0	0		0	0,0
SANTANA DO UATUMÃ	10	15		25	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	219	438		657	0,9
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	331	206		537	0,7
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	234	116		350	0,5
SILVES	256	62		318	0,4
SUCUNDURI	0	0		0	0,0
TABATINGA	1.777	1.513		3.290	4,6
TAPAUÁ	198	515		713	1,0
TEFÉ	2.176	1.429		3.605	5,0
TONANTINS	108	408		515	0,7
TUIUÉ	12	55		67	0,1
UARINI	175	193		368	0,5
URUCARÁ	451	272		723	1,0
URUCURITUBA	302	99		401	0,6
VILA AMAZÔNIA	18	77		95	0,1
VILA BITTENCOURT	26	50		76	0,1
VILA URUCURITUBA	16	12		28	0,0
ZÉ AÇÚ	6	23		29	0,0
Total da Empresa	9.711	8.406		18.117	25,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	388	18		406	0,6
ALENQUER	1.268	166		1.434	2,0
ALMERIM	725	93		818	1,1
ANAJÁS	240	34		275	0,4
AVEIRO	86	10		96	0,1
BAGRE	205	13		217	0,3
BANNACH	83	3		86	0,1
BARREIRA DO CAMPO	43	16		59	0,1
BREVES	2.199	465		2.663	3,7
CACHOEIRA DO ARARI	238	10		248	0,3
CASTELOS DOS SONHOS	649	167		816	1,1
CHAVES	58	8		66	0,1
COTIJUBA	151	33		183	0,3
CURRALINHO	311	31		343	0,5
CURUÁ	248	20		269	0,4
FARO	188	8		196	0,3
GURUPÁ	325	46		371	0,5
JACAREACANGA	195	54		249	0,3
JURUTI	792	87		878	1,2
KAPARANÁ	40	6		46	0,1
MELGAÇO	156	18		174	0,2
MONTE ALEGRE	1.791	156		1.947	2,7
MUANÁ	364	48		411	0,6
NOVA ESPERANÇA DO PIRIÁ				0	0,0
NOVO PROGRESSO	2.606	849		3.455	4,8
ÓBIDOS	1.486	149		1.635	2,3
OEIRAS	349	21		370	0,5
ORIXIMINÁ	2.087	352		2.439	3,4
PORTEL	931	133		1.064	1,5
PORTO DE MOZ	494	170		664	0,9
PORTO DE PEDRAS	430	30		461	0,6
PRAINHA	290	3		293	0,4
SALVATERRA	821	70		891	1,2
SANTA CRUZ DO ARARI	123	5		128	0,2
SANTANA DO ARAGUAIA	1.131	226		1.356	1,9
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	329	55		384	0,5
SOURE	860	154		1.014	1,4
STª Mª DAS BARREIRAS	85	30		115	0,2
TERRA SANTA	477	41		517	0,7
VILA MANDI	68	22		90	0,1
TOTAL EMPRESA	23.309	3.821		27.130	37,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTO DA BOA VISTA	424	16		441	0,6
APIACÁS	522	137		658	0,9
ARIPUANÃ	2.941	440		3.381	4,7
BOM JESUS DO ARAGUAIA	189	31		220	0,3
CANABRAVA DO NORTE	197	29		226	0,3
CASCALHEIRAS	457	57		514	0,7
COMODORO	1.232	71		1.303	1,8
CONFRESA	1.076	27		1.102	1,5
COTRIGUAÇU	454	97		551	0,8
GAUCHA DO NORTE	328	4		332	0,5
GUARIBA	179	21		201	0,3
JURUENA	460	87		547	0,8
LUCIARA	141	7		147	0,2
NOVA BANDEIRANTES	692	98		789	1,1
NOVA LACERDA (*)					
NOVA MONTE VERDE	492	56		548	0,8
NOVO SANTO ANTÔNIO	86	18		104	0,1
PARANORTE	53	11		65	0,1
PORTO ALEGRE DO NORTE	499	57		556	0,8
QUERÊNCIA	875	136		1.011	1,4
RONDOLÂNDIA	116	6		122	0,2
S. FELIX ARAGUAIA	539	96		636	0,9
SANTA CRUZ DO XINGÚ	121	30		151	0,2
SANTA TEREZINHA	275	10		284	0,4
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	275	37		312	0,4
SERRA NOVA DOURADA	66	3		69	0,1
VILA RICA	2.362	229		2.591	3,6
TOTAL EMPRESA	15.051	1.810		16.861	23,4

(*) : Interligada em fevereiro de 2007

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	12		12	0,0
ALTO ALEGRE	246	344		590	0,8
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	6		6	0,0
BONFIM	320	328		648	0,9
CAICUBI	0	10		10	0,0
CANAUANIM	0	0		0	0,0
CARACARAI	664	468		1.132	1,6
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	1		1	0,0
CONTÃO	0	32		32	0,0
EQUADOR	4	35		39	0,1
FELIX PINTO	45	45		90	0,1
JACAMIN	0	2		2	0,0
JUNDIÁ	38	50		88	0,1
Km 20 BR 174	0	0		0	0,0
LAGO GRANDE	0	4		4	0,0
LAGO GRANDE II	0	1		1	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	5		5	0,0
MALOCA BOCA DA MATA	0	6		6	0,0
MALOCA CATUAL	0	1		1	0,0
MALOCA CAXIAS	0	2		2	0,0
MALOCA CONSTANTINO	0	1		1	0,0
MALOCA DA RAPOSA	0	10		10	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1		1	0,0
MALOCA DO ARRAIA	0	1		1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7		7	0,0
MALOCA DO CAJÚ	0	1		1	0,0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1		1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1		1	0,0
MALOCA DO FLEXAL	0	2		2	0,0
MALOCA DO GAVIÃO	0	1		1	0,0
MALOCA DO JAUARI	0	1		1	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	1		1	0,0
MALOCA DO MANOÁ	0	3		3	0,0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1		1	0,0
MALOCA DO TAXI	0	2		2	0,0
MALOCA DO TICOÇA	0	1		1	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	1		1	0,0
MALOCA GUARIBA	0	2		2	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1		1	0,0
MALOCA MALACACHETA	0	8		8	0,0
MALOCA MARACANÃ	0	5		5	0,0
MALOCA MOSCOW	0	1		1	0,0
MALOCA PERDIZ	0	1		1	0,0
MALOCA PONTA SERRA	0	0		0	0,0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1		1	0,0
MALOCA SANTA INEZ	0	1		1	0,0
MALOCA SANTA ROSA	0	1		1	0,0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	3		3	0,0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2		2	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	5		5	0,0
MUCAJAI	1.221	1.287		2.508	3,5
MUTUM	0	14		14	0,0
NAPOLEÃO	0	7		7	0,0
NORMANDIA	132	129		261	0,4
NOVA ESPERANÇA I	0	7		7	0,0
NOVA ESPERANÇA II	11	0		11	0,0
NOVA VIDA	0	1		1	0,0
OLHO D'AGUA	0	3		3	0,0
PACARAIMA	287	194		481	0,7
PANACARICA	0	7		7	0,0
PAREDÃO	0	12		12	0,0
PASSARÃO	53	45		98	0,1
PETROLINA	3	22		25	0,0
PIUM	0	2		2	0,0
RORAINÓPOLIS	784	1.346		2.130	3,0
S. JOÃO DA BALIZA	636	632		1.268	1,8
SACAI	0	10		10	0,0
SAMAUMA	0	4		4	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	5	24		29	0,0
SANTA MARIA VELHA	0	1		1	0,0
SÃO FRANCISCO	8	57		65	0,1
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	1		1	0,0
SÃO JOSÉ	1	6		7	0,0
SÃO SILVESTRE	13	35		48	0,1
SOCÓ	0	7		7	0,0
SURUMU	19	18		37	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TAIANO	13	29		42	0,1
TANAUÁ	0	1		1	0,0
TEPEQUEM	0	8		8	0,0
TERRA PRETA	0	6		6	0,0
TRAIRÃO	6	39		45	0,1
TRÊS CORAÇÕES	6	33		39	0,1
UIRAMUTÁ	7	95		102	0,1
VILA BRASIL	65	77		142	0,2
VILA CACHOEIRINHA	0	10		10	0,0
VILA DONA COTA	0	2		2	0,0
VILA FLORESTA	0	4		4	0,0
VILA ITAQUERA	0	4		4	0,0
VILA MILAGRE	0	1		1	0,0
VILA NOVO PROGRESSO	0	10		10	0,0
VILA REMANSO	0	3		3	0,0
VILA SÃO PEDRO	0	1		1	0,0
VILENA	0	16		16	0,0
VISTA ALEGRE	4	34		38	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1		1	0,0
XERUINI	0	4		4	0,0
XUMINA	0	3		3	0,0
TOTAL EMPRESA	101	381		482	0,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

21/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ABUNÃ	21	35		56	0,1
ALVORADA DO OESTE	887	167		1.054	1,5
ARARA	8	16		24	0,0
CALAMA	40	63		104	0,1
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	287	294		581	0,8
CHUPINGUAIA	463	116		579	0,8
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	5		6	0,0
COSTA MARQUES	604	517		1.121	1,6
CUJUBIM	968	407		1.376	1,9
DEMARCAÇÃO	2	12		14	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO	1.705	2.019		3.725	5,2
FORTALEZA DO ABUNÃ	15	26		41	0,1
IZIDOLÂNDIA	28	27		56	0,1
JACI PARANÁ	272	221		493	0,7
MACHADINHO	1.700	1.161		2.861	4,0
MAICI	0	3		4	0,0
MUTUM PARANÁ	44	48		92	0,1
NAZARÉ	6	28		33	0,0
NOVA CALIFÓRNIA	198	129		327	0,5
PACARANA	92	34		126	0,2
PEDRAS NEGRAS	1	3		4	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	3	26		28	0,0
SANTA CATARINA	2	8		10	0,0
SÃO CARLOS	40	49		89	0,1
SÃO FRANCISCO	953	471		1.424	2,0
SÃO SEBASTIÃO	8	10		18	0,0
SISTEMA SAMUEL	117.626	47.823		165.448	229,8
SURPRESA	7	38		46	0,1
TABAJARA	1	18		19	0,0
TRIUNFO	386	208		594	0,8
URUCUMACUÁ	42	21		63	0,1
VALE DO ANARI	285	249		534	0,7
VILA EXTREMA	363	300		663	0,9
VILHENA	11.015	2.870		13.885	19,3
VISTA ALEGRE	408	358		766	1,1
TOTAL EMPRESA	138.481	57.783		196.264	272,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **ELETOACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	243	55		298	0,4
BRASILEIA	1.648	510		2.158	3,0
CAPIXABA	276	18		295	0,4
CRUZEIRO DO SUL	4.257	1.930	315	6.502	9,0
FEIJÓ	742	149		891	1,2
JORDÃO	54	13		67	0,1
MANOEL URBANO	202	40		242	0,3
MARECHAL TAUMATURGO	53	112		164	0,2
PORTO WALTER	63	63		126	0,2
RIO BRANCO	33.478	12.700		46.178	64,1
SANTA ROSA DO PURUS	67	19		86	0,1
SENA MADUREIRA	1.311	224		1.535	2,1
TARAUACA	937	149		1.086	1,5
XAPURI	605	143		748	1,0
TOTAL EMPRESA	43.936	16.126	315	60.376	83,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2007

Posição de:

6/6/2007

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MANAUS ENERGIA	315.518	155.921	7.847	479.286	665,7
BOA VISTA ENERGIA	28.472	5.682	3.678	37.832	52,5
ELN-SAMUEL	432	5.766	143.488	149.686	207,9
ELN-RIO BRANCO	269	420	46.178	46.867	65,1
ELN-AMAPÁ	585	2.814	77.000	80.399	111,7
ELN-RORAIMA	37	167	37.833	38.037	52,8
CELPE - F. NORONHA	930	47		977	1,4
COELBA - ILHA CAMAMU	45	10		55	0,1
CEA-H	49.080	27.920		77.000	106,9
CEMAR	42	6		48	0,1

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

JUNHO/2007



Empresa : CEA
Mês de Referência : JUNHO
nº de dias : 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 14/05/07

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	3.650				3.650			0,286	DIESEL	1.045	1.045	1.041			4		3.635	145	480	480	1.550	32	35	13	12	1.050	FLUVIAL
LOURENÇO	180				180			0,328	DIESEL	59	54	45			5		190	54	45	36	45	0	2	18	3	15	TERRESTRE
QUIAPOQUE	1.870				1.870			0,291	DIESEL	544	544	544					1.871	410	580	580	650	17	18	31	4	15	TERRESTRE
Total	5.700	-	-	-	5.700	-	-	0,302		1.648	1.643	1.630	-	4	5	5.656	609	1.105	1.096								

Empresa : CEAM
Mês de Referência : Junho
nº de dias : 30

VERSÃO: 2007.0 DATA : 17/05/07

Usinas	GERAÇÃO TOTAL PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de 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	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)	
ALTEROSA																										
ALVARÃES	470				470			0,293	DIESEL	138	138	133		5		453	32	29	29	80	4	4,6	5	12	2x40	Fluvial
AMATURÁ	242				242			0,298	DIESEL	72	72	72				242	126	114	114	150	6	2,4	45	22	1x150	Fluvial
ANAMÁ	269				269			0,295	DIESEL	79	79	78		1		264	113	102	102	150	3	2,6	38	10	1x50+1x100	Fluvial
ANORI	638				638			0,296	DIESEL	189	189	187				631	109	98	96	135	5	6,3	14	4	1x15+1x30+1x40+1x50	Fluvial
APUÍ	867				867			0,311	DIESEL	270	260	260		10		867	75	67	67	200	8	9,0	7	10	2x50+1x100	Rodoviário
ARARA (AM)	33				33			0,330	DIESEL	11	10	2		8	1	7	5	5	5	15	1	0,4	10	9	1x15	Fluvial
ATALAIA DO NORTE	320				320			0,286	DIESEL	92	92	92				322	80	72	72	90	4	3,1	22	16	1x50+1x40	Fluvial
AUGUSTO MONTENEGRO	36				36			0,297	DIESEL	11	11	8		3		27	8	7	7	15	1	0,4	17	9	1x15	Fluvial
AUTAZES	998				998			0,285	DIESEL	284	284	284				996	49	44	44	140	6	9,5	4	5	1x40+1x100	Fluvial
AXINIM	69				69			0,334	DIESEL	23	21	12		9	2	40	1	1	1	55	2	0,8	(1)	8	1x5+1x50	Fluvial
AYAPUÁ								-																		
B. CONSTANT	1.094				1.094			0,302	DIESEL	330	328	324		4	2	1.079	285	257	257	350	13	11,0	22	15	2X175	Fluvial
BARCELOS	851				851			0,282	DIESEL	240	240	234		6		830	13	12	12	140	3	8,0	1	6	1X40-1X100	Fluvial
BARREIRA ANDIRA								-																		
BARREIRINHA	553				553			0,299	DIESEL	165	165	165				552	96	86	86	200	6	5,5	15	9	1X50-1X150	Fluvial
BELÉM DO SOLIMÕES	83				83			0,293	DIESEL	24	24	24				82	22	20	20	50	2	0,8	22	16	1x50	Fluvial
BELO MONTE								-																		
BERURI	499				499			0,291	DIESEL	145	145	141		4		485	21	19	19	100	4	4,8	3	6	1X40+1X60	Fluvial
BETÂNIA	44				44			0,300	DIESEL	13	13	9	9	4		30	3	2	11	50	1	0,4	24	12	1X50	Fluvial
BOA VISTA DO RAMOS	502				502			0,300	DIESEL	151	151	151				503	76	69	69	110	5	5,0	13	8	1x50+1x60	Fluvial
BÓCA DO ACRE	1.847				1.847			0,302	DIESEL	558	554	554		4		1.847	264	291	291	470	18	18,6	15	13	2x150+1x170	Fluvial/Rodoviário
BORBA	1.115				1.115			0,286	DIESEL	319	319	279				975	44	39	(1)	240	10	10,6	(1)	7	1x40+1x50+1x150	Fluvial
CAAPIRANGA	270				270			0,300	DIESEL	81	81	30		21		100	9	8	(22)	108	4	2,7	(10)	8	1X40+1X60	Fluvial
CABURI	72				72			0,331	DIESEL	24	22	12		10	2	40	35	31	31	120	5	0,8	33	9	1x20+1x100	Fluvial
CAIAMBÉ	66				66			0,332	DIESEL	22	20	-		66	2	-	5	5	51	62	2	0,7	67	14	1x62	Fluvial
CAMETÁ	72				72			0,316	DIESEL	23	22	-		15	1	-	84	76	69	20	1	0,8	88	10	1x20	Fluvial
CAMPINAS	37				37			0,310	DIESEL	11	11	-		11	-	-	20	18	18	20	1	0,4	45	10	1x20	Fluvial
CANUTAMA	344				344			0,288	DIESEL	99	99	97		2		337	45	41	41	100	4	3,3	11	8	2x50	Fluvial
CARARÁ AÇU								-																		
CARAUARI	1.187				1.187			0,292	DIESEL	347	347	347				1.188	221	199	199	262	10	11,6	16	12	1x62+2x100	Fluvial
GAREIRO DA VÁRZEA	329				329			0,330	DIESEL	109	99	14		22	10	46	100	90	27	100	3	3,6	7	1	1x22+1x60	Fluvial
CARVOEIRO	25				25			0,282	DIESEL	7	7	7				25	1	1	1	65	2	0,2	(5)	5	1x65	Fluvial
CASTANHO	1.587				1.587			0,304	DIESEL	482	476	475		6		1.583	86	78	77	90	3	16,1	5	2	1x40+1x50	Rodoviário
CAVIANA	46				46			0,311	DIESEL	14	14	10		4		33	8	7	7	62	2	0,5	11	12	1x62	Fluvial
COARI	4.297				4.297			0,294	DIESEL	1.263	1.263	1.002		171		3.409	434	390	300	450	13	42,1	7	4	1x71+1x102+1x182	Fluvial

Empresa : CEAM
Mês de Referência : Junho
nº de dias : 30

VERSÃO: 2007.0 DATA : 17/05/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Gerção de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	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	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)
CODAJÁS	951				951			0,302	DIESEL	287	285	267		18	2	890	9	9	9	215	8	9,6	-	12	2x40+1x175	Fluvial						
CODAJÁS MIRIM								-																								
CUCUI	68				68			0,300	DIESEL	20	20	20				67	122	109	109	150	6	0,7	155	31	1x50+1x100	Fluvial						
EIRUNEPE	1.245				1.245			0,287	DIESEL	357	357	204		39		711	698	628	514	875	22	11,9	41	13	2x50+1x150+1x175	Fluvial						
ENVIRA	470				470			0,287	DIESEL	135	135	282				983	247	222	369	338	12	4,5	79	19	1x40+1x50+4x60	Fluvial						
ESTIRÃO DO EQUADOR	70				70			0,300	DIESEL	21	21			22			22	20	21	100	4	0,7	24	32	1x100	Fluvial						
FELJOAL	42				42			0,300	DIESEL	13	13	13				43	32	29	29	15	9	0,4	45	8	1x15	Fluvial						
FONTE BOA	766				766			0,283	DIESEL	217	217	32		185		113	114	103	103	340	4	7,2	14	10	1x90+1x250	Fluvial						
FREGUESIA ANDRÁ								-																								
GUAJARÁ	315	315																														
HUMAITÁ	2.490				2.490			0,290	DIESEL	722	722	715		8		2.466	251	226	227	270	9	24,1	9	2	1x70+1x80+1x100	Rodoviário						
IAUARETÉ	132				132			0,300	DIESEL	40	40	33		7		110	48	43	43	100	4	1,3	29	26	1x100	Fluvial						
IPIRANGA	53				53			0,329	DIESEL	17	16			17	1		49	44	45	100	4	0,6	73	21	1x100	Fluvial						
IPIXUNA	334				334			0,296	DIESEL	99	99	97		2		328	275	248	248	275	10	3,3	72	40	1x45+1x50+3x60	Fluvial						
ITACOATIARA	7.454				4.423	50	2.981	0,273	DIESEL	1.221	1.221	1.604				5.875	439	395	778	679	28	40,7	18	2	1x20+1x30+1x60+2x40	Fluvial						
ITAMARATI	194				194			0,321	DIESEL	62	58	13		45	4	43	121	109	109	170	3	2,1	51	16	1x42+2x60+2x100+1x80	Fluvial						
ITAPEAÇU	76				76			0,301	DIESEL	23	23	21				71	11	10	8	20	1	0,8	9	6	1x20	Fluvial						
ITAPIRANGA	430				430			0,297	DIESEL	128	128	130				438	11	10	12	65	2	4,3	2	3	1x15+1x50	Rodoviário						
JACARÉ	68				68			0,307	DIESEL	21	20	17		3	1	57	36	33	33	27	1	0,7	45	3	1x27	Fluvial						
JAPURÁ	22				22			0,300	DIESEL	7	7	7				23	31	28	28	50	2	0,2	111	16	1x50	Fluvial						
JUÇARA								-																								
JURUÁ	255				255			0,300	DIESEL	77	77	75		2		250	39	35	35	50	2	2,6	13	11	1x50	Fluvial						
JUTAI	660				660			0,284	DIESEL	187	187	187				658	86	78	78	127	8	6,2	11	13	2x45+1x20+1x38+1x60	Fluvial						
LÁBREA	1.262				1.262			0,294	DIESEL	371	371	342				1.163	246	222	193	400	16	12,4	14	6	1x100+2x150	Fluvial						
LAGO DO BERURI								-																								
LIMOEIRO	223				223			0,323	DIESEL	72	67	34		33	5	113	44	40	40	110	4	2,4	15	14	1x50+1x60	Fluvial						
LINDÓIA	71				71			0,302	DIESEL	21	21	20				67	19		(1)			0,7	(1)									
MANACAPURU	6.315				6.315			0,282	DIESEL	1.781	1.781	1.775		6		6.294	260	234	234	350	19	59,4	4	2	2x175	Fluvial						
MANAQUIRI	405				405			0,304	DIESEL	123	122	120				400	25	22	20	220	8	4,1	3	4	2x60+1x100	Fluvial/Rodoviário						
MANICORE	1.507				1.507			0,280	DIESEL	422	422	422				1.507	161	144	144	342	14	14,1	9	9	2x40+1x62+1x100	Fluvial						
MARÁ	390				390			0,287	DIESEL	112	112	81		31		282	52	47	47	112	5	3,7	11	12	1x50+1x62	Fluvial						
MATUPI	134				134			0,294	DIESEL	39	39	40				136	29	26	27	65	2	1,3	19	2	1x65	Fluvial						
MAUÉS	1.966				1.966			0,289	DIESEL	568	568	536		2		1.855	168	152	122	418	16	18,9	6	3	1x68+2x100+1x150	Fluvial						
MOCAMBO	59				59			0,327	DIESEL	19	18			24	1		40	36	42	80	3	0,6	61	10	1x20+1x60	Fluvial						
MOURA	57				57			0,338	DIESEL	19	17	17				57	33	30	30	65	2	0,6	44	4	1x65	Fluvial						
MURITUBA	32				32			0,331	DIESEL	11	10	4		4	1	13	7	7	4	20	1	0,4	9	13	1x20	Fluvial						

Empresa : CEAM
Mês de Referência : Junho
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0 DATA : 17/05/07

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		PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso				
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PMO (mês de referência)	PMO (mês de referência) (óleo 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	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)
NHAMUNDÁ	496				496			0,299	DIESEL	148	148	143		5	-	478	91	82	82	95	4	4,9	16	7	1x15+2x40	Fluvial				
NOVA OLINDA DO NORTE	938				938			0,298	DIESEL	280	280	276		4	-	926	77	70	70	100	4	9,3	7	4	1x100	Fluvial				
NOVO AIRÃO	620				620			0,293	DIESEL	182	182	180			-	614	35	32	30	50	2	6,1	5	2	1x50	Rodoviário				
NOVO ARIPUANÁ	823				823			0,296	DIESEL	244	244	244			-	824	43	39	39	205	10	8,1	4	5	1x15+1x40+1x50+1x100	Fluvial				
NOVO CÉU	89				89			0,324	DIESEL	29	27	25			2	83	148	23	21	65	1	1,0	21	7	1x65	Fluvial				
NOVO REMANSO	342				342			0,291	DIESEL	100	100	100			-	344	33	30	30	50	2	3,3	8	3	1x50	Rodoviário				
PALMEIRAS	28				28			0,322	DIESEL	9	8	-		17	1	-	7	6	15	100	4	0,3	38	35	1x100	Fluvial				
PARAÍÁ	41				41			0,329	DIESEL	13	12	-		15	1	-	2	2	5	15	1	0,4	11	2	1x15	Fluvial				
PARINTINS	6.020				6.020			0,292	DIESEL	1.758	1.758	1.709		49	-	5.853	361	325	325	777	28	58,6	5	3	1x20+1x24+1x68+2x70	Fluvial				
PAUINI	460				460			0,294	DIESEL	135	135	135			-	459	73	66	66	160	4	4,5	14	9	2x50	Fluvial				
PEDRAS	61				61			0,320	DIESEL	20	18	-		24	2	-	106	95	101	110	2	0,7	148	10	1x40	Fluvial				
PESQUEIRO								-																						
PRESIDENTE FIGUEIREDO	2.129	2.129																												
PURAQUEQUARA	789	789																												
RIO PRETO DA EVA	1.337	442			895			0,289	DIESEL	259	259	260	30		-	900	21	19	50	25	1	8,6	6	1	1x20	Rodoviário				
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.602				1.602			0,283	DIESEL	453	453	445		8	-	1.572	329	296	296	465	5	15,1	19	16	1x40+1x100+1x160+1x1	Fluvial				
SACAMBU	54				54			0,328	DIESEL	18	16	-		8	2	-	4	3	(5)	20	1	0,8	(9)	10	1x20	Fluvial				
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	407				407			0,299	DIESEL	122	122	119		3	-	398	55	49	49	115	5	4,1	11	8	1x15+2x50	Fluvial				
SANTA RITA	-				-			0,292	DIESEL	-	-	-		4	-	-	47	42	46	60	3	-	-	14	1x60	Fluvial				
SANTANA DO UATUMÁ	25				25			0,300	DIESEL	8	8	8		-	-	27	1	1		20	2	0,3	(8)	7	2x10	Fluvial				
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	657				657			0,289	DIESEL	190	190	190			-	657	94	85	85	125	18	6,3	11	12	1x15+1x50+1x60	Fluvial				
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	537				537			0,292	DIESEL	157	157	153		4	-	524	96	87	87	150	6	5,2	15	10	1x60+1x90	Fluvial				
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	350				350			0,306	DIESEL	107	105	35		45	2	117	36	26	1	68	2	3,6	-	6	1x68	Fluvial				
SILVES	318				318			0,294	DIESEL	93	93	93			-	316	26	23	23	55	3	3,1	7	3	1x10+1x40	Fluvial				
SUCUNDURI	-				-			0,300	DIESEL	-	-	-		11	-	-	5	5	16	45	2	-	-	2	1x45+1x50+3x60	Rodoviário				
TABATINGA	3.290				3.290			0,274	DIESEL	901	901	901			-	3.288	154	139	139	475	9	30,0	4	15	2x150+1x175	Fluvial				
TAPAUÁ	713				713			0,289	DIESEL	206	206	206			-	713	119	107	107	160	4	6,9	15	6	2x55	Fluvial				
TEFÉ	3.605				3.605			0,297	DIESEL	1.071	1.071	1.071			-	3.606	98	88	88	420	16	35,7	2	5	2x40+1x50+1x100+1x18	Fluvial				
TONANTINS	515				515			0,299	DIESEL	154	154	133		21	-	445	76	69	69	130	4	5,1	13	9	2x40+1x50	Fluvial				
TUIUÉ	67				67			0,329	DIESEL	22	20	0		10	2	1	30	27	17	30	1	0,7	22	6	1x27	Fluvial				
UARINI	368				368			0,295	DIESEL	109	109	109			-	369	145	130	130	168	6	3,6	34	18	1x40+2x60	Fluvial				
URUCARÁ	723				723			0,303	DIESEL	219	217	207		10	2	690	150	135	135	150	6	7,3	18	4	1x40+1x50+1x60	Fluvial				
URUCURITUBA	401				401			0,270	DIESEL	108	108	89		19	-	331	39	35	35	108	5	3,6	8	5	1x40+1x68	Fluvial				
VILA AMAZÔNIA	95				95			0,318	DIESEL	30	29	6		23	1	20	146	31	31	20	1	1,0	30	9	1x20	Fluvial				
VILA BITTENCOURT	76				76			0,306	DIESEL	23	23	14		9	-	47	29	26	26	100	4	0,8	28	24	1x100	Fluvial				
VILA URUCURITUBA	28				28			0,314	DIESEL	9	8	-		18	1	-	13	12	22	20	1	0,3	70	6	1x20	Fluvial				
ZÉ AÇÚ	29				29			0,323	DIESEL	9	9	-		12	-	-	30	27	30	23	1	0,3	96	9	1x3+1x20	Fluvial				
Total	26.246	3.360	-	-	24.673	-	-	0,291	DIESEL	7.186	7.170	6.852	30	319	16	23.604	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			

Empresa : CELPA
Mês de Referência : Junho
nº de dias : 30

VERSÃO: 2007.0 DATA : 17/05/07

Usinas	Generação Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento		PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	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	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)	(25)	(26)	
AFUA	406				406			0,300	DIESEL	122	122	121	1			404	102	97	97	100	4	4,1	23	15		F		
ALENQUER	1.434				1.434			0,291	DIESEL	418	418	411				1.412	215	176	169	385	15	13,9	11	8		F		
ALMERIM	818				818			0,296	DIESEL	243	243	243	2			820	103	151	153	155	12	8,1	17	12		F/R		
ANAJÁS	275				275			0,321	DIESEL	88	82	82			10	6	273	29	25	35	75	4	2,9	11	16		F	
AVEIRO	96				96			0,359	DIESEL	35	29	27		8		90	24	12	18	50	6	1,2	10	6		F/R		
BAGRE	217				217			0,342	DIESEL	74	65	65		15	9	217	31	16	31	75	4	2,5	11	8		F/R		
BANNACH	86				86			0,345	DIESEL	30	26	22		8	4	73	19	13	17	105	4	1,0	13	5	10 e 15	R		
BARREIRA DO CAMPO	59				59			0,363	DIESEL	21	18	18			3	60	21	18	18	45	2	0,7	23	5	10 e 15	R		
BREVES	2.663				2.663			0,299	DIESEL	798	798	798	1			2.665	125	254	255	495	14	26,6	9	7		F/R		
CACHOEIRA DO ARARI	248				248			0,285	DIESEL	71	71	71				249	59	56	56	65	4	2,4	22	5		F		
CASTELOS DOS SONHOS	816				816			0,311	DIESEL	254	245	222			9	740	230	213	190	245	8	8,5	21	12	10,15,30 e 44	R		
CHAVES	66				66			0,347	DIESEL	23	20	17		10	3	57	13	12	19	75	5	0,8	18	16		F		
COTUJUBA	183				183			0,304	DIESEL	56	55	54		6	1	180	12	8	13	50	4	1,9	5	3	10 e 15	R		
CURRALINHO	343				343			0,309	DIESEL	106	103	103			3	343	43	38	38	42	4	3,5	10	6		F		
CURUÁ	269				269			0,290	DIESEL	78	78	78	3			269	39	33	36	50	3	2,6	13	5		F/R		
FARO	196				196			0,279	DIESEL	55	55	55				197	55	32	27	32	2	1,8	14	8		F		
GURUPÁ	371				371			0,289	DIESEL	107	107	107				371	66	70	70	110	4	3,6	19	15		F/R		
JACAREACANGA	249				249			0,314	DIESEL	78	75	75		5	3	250	29	22	27	75	2	2,6	10	9		F/R		
JURUTI	878				878			0,303	DIESEL	267	263	263			4	877	76	77	77	105	4	8,9	8	4		F		
KAPARANÁ	46				46			0,349	DIESEL	16	14	14			2	47	14	15	15	50	4	0,5	21	6	10 e 15	R		
MELGAÇO	174				174			0,314	DIESEL	55	52	52			3	173	17	23	23	75	4	1,8	10	7		F/R		
MONTE ALEGRE	1.947				1.947			0,300	DIESEL	583	583	568				1.896	427	339	324	480	15	19,4	16	10		F/R		
MUANA	411				411			0,292	DIESEL	120	120	120				411	64	58	58	75	4	4,0	14	4		F		
NOVO PROGRESSO	3.455				3.455			0,289	DIESEL	997	997	997				3.455	634	607	607	1.050	25	33,2	18	15	10,15,30 e 44	R		
ÓBIDOS	1.635				1.635			0,306	DIESEL	500	491	542	1		9	1.807	190	117	169	400	18	16,7	9	8		F		
OEIRAS	370				370			0,276	DIESEL	102	102	102				370	33	29	29	65	4	3,4	7	7		F/R		
ORIXIMINÁ	2.439				2.439			0,270	DIESEL	659	659	659				2.438	223	194	194	480	18	22,0	8	5		F		
PORTEL	1.064				1.064			0,313	DIESEL	333	319	313		35	14	1.043	86	65	94	175	20	11,1	7	6		F/R		
PORTO DE MOZ	664				664			0,284	DIESEL	188	188	188				663	69	75	75	110	9	6,3	11	15		F/R		
PORTO DE PEDRAS	461				461			0,286	DIESEL	132	132	132	2			462	53	41	43	100	4	4,4	9	4		F		
PRAINHA	293				293			0,292	DIESEL	86	86	106				363	59	21	41	73	3	2,9	13	8		F/R		
SALVATERRA	891				891			0,296	DIESEL	264	264	264				891	76	63	63	155	8	8,8	6	4		F/R		
SANTA CRUZ DO ARARI	128				128			0,323	DIESEL	42	39	35		10	3	117	12	13	19	55	6	1,4	9	6		F		
SANTANA DO ARAGUAIA	1.356				1.356			0,275	DIESEL	373	373	373	3			1.358	82	107	110	155	9	12,4	8	5	15 e 30	R		
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	384				384			0,278	DIESEL	107	107	104				374	33	31	28	63	3	3,6	7	5		F		
SOURÉ	1.014				1.014			0,302	DIESEL	307	304	304	1		3	1.013	133	115	116	350	14	10,2	10	4		F/R		
STª Mª DAS BARREIRAS	115				115			0,326	DIESEL	37	34	34	1		3	113	25	15	16	55	3	1,2	11	5	10 e 15	R		
TERRA SANTA	517				517			0,273	DIESEL	141	141	141				517	82	73	73	125	4	4,7	15	7		F		
VILA MANDI	90				90			0,331	DIESEL	30	27	24			3	80	21	17	14	50	3	1,0	11	5	10 e 15	R		
Total	27.130				27.130			0,306	DIESEL	7.996	7.905	7.904	15	107	91	27.136												

Empresa : CEMAT
Mês de Referência : Junho
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0 DATA : 16/05/07

Usinas	Gerção Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	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	m²	m³	m²	m²	MWh	m³	m³	m³	m³	m²	m²	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)	
ALTO DA BOA VISTA	441	-	-	-	441	-	-	0,287	DIESEL	126	126	135	-	-	-	471	62	66	75	78	4	4,2	17	3	10 - 15 e 30	Rod	
APIACÁS	658	-	-	-	658	-	-	0,301	DIESEL	198	197	175	30	-	-	583	66	74	82	83	2	6,6	12	4	10 - 15 e 30	Rod	
BOM JESUS DO ARAGUAIA	160	-	-	-	160	-	-	0,295	DIESEL	47	47	15	30	-	-	51	20	21	19	40	6	1,6	8	3	10 e 15	Rod	
CANABRAVA DO NORTE	226	-	-	-	226	-	-	0,296	DIESEL	67	67	45	10	-	-	152	32	37	25	47	4	2,2	9	3	10 e 15	Rod	
COMODORO	1.303	-	-	973	330	-	-	0,294	DIESEL	97	97	20	75	-	-	68	57	65	63	72	2	3,2	19	2	10 - 15 e 30	Rod	
CONFRESA	1.102	-	-	-	1.102	-	-	0,279	DIESEL	308	308	165	135	-	-	591	98	119	111	128	2	10,3	11	3	10 - 15 e 30	Rod	
COTRIGUAÇU	551	-	-	-	551	-	-	0,309	DIESEL	170	165	126	20	4	5	420	74	71	56	95	3	5,7	9	4	10 - 15 e 30	Rod	
GAUCHA DO NORTE	332	-	-	-	332	-	-	0,299	DIESEL	99	99	72	28	-	-	241	48	37	38	52	4	3,3	10	2	10 e 15	Rod	
GUARIBA	201	-	-	-	201	-	-	0,323	DIESEL	65	60	32	15	3	5	107	25	38	28	47	2	2,2	12	5	10 e 15	Rod	
JUJUENA	547	-	-	-	547	-	-	0,289	DIESEL	158	158	160	-	-	-	554	73	83	85	102	3	5,3	16	4	10 - 15 e 30	Rod	
LUCIARA	147	-	-	-	147	-	-	0,290	DIESEL	43	43	45	-	-	-	155	31	34	36	47	4	1,4	22	3	10 e 15	Rod	
NOVA BANDEIRANTES	789	-	-	-	789	-	-	0,303	DIESEL	239	237	204	10	2	2	680	65	62	41	90	3	8,0	5	4	10 e 15	Rod	
NOVA LACERDA	-	-	-	-	-	-	-	-	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
NOVA MONTE VERDE	548	-	-	-	548	-	-	0,314	DIESEL	172	164	128	30	7	8	427	60	69	70	89	4	5,7	12	3	10 e 15	Rod	
NOVO SANTO ANTÔNIO	104	-	-	-	104	-	-	0,316	DIESEL	33	31	28	-	2	2	93	23	22	21	37	4	1,1	15	3	10 e 15	Rod	
PARANORTE	65	-	-	-	65	-	-	0,320	DIESEL	21	19	20	-	-	2	67	40	39	40	75	3	0,7	53	3	10 e 15	Rod	
PORTO ALEGRE DO NORTE	556	-	-	-	556	-	-	0,285	DIESEL	159	159	100	50	-	-	350	96	100	91	124	2	5,3	17	3	10 - 15 e 30	Rod	
QUERÊNCIA DO NORTE	1.011	-	-	-	1.011	-	-	0,304	DIESEL	307	303	208	90	4	4	687	98	75	72	113	3	10,2	7	3	10 - 15 e 30	Rod	
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	514	-	-	-	514	-	-	0,299	DIESEL	153	153	135	25	-	-	452	40	37	44	55	2	5,1	8	2	10 - 15 e 30	Rod	
RONDOLÂNDIA	122	-	-	-	122	-	-	0,314	DIESEL	38	37	28	5	2	1	93	28	32	30	40	2	1,3	22	3	10 e 15	Rod	
SANTA CRUZ DO XINGU	151	-	-	-	151	-	-	0,324	DIESEL	49	45	17	25	3	4	57	22	23	23	39	4	1,6	12	4	10 e 15	Rod	
SANTA TEREZINHA	284	-	-	-	284	-	-	0,310	DIESEL	88	85	58	15	2	3	193	46	31	21	48	4	2,9	6	4	10 e 15	Rod	
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	636	-	-	-	636	-	-	0,285	DIESEL	181	181	130	50	-	-	456	102	87	86	109	3	6,0	14	3	10 - 15 e 30	Rod	
SÃO JOSÉ DO XINGU	312	-	-	-	312	-	-	0,292	DIESEL	91	91	60	15	-	-	205	80	65	49	90	5	3,0	15	3	10 e 15	Rod	
SERRA NOVA DOURADA	69	-	-	-	69	-	-	0,356	DIESEL	25	21	17	-	3	4	57	31	34	33	37	6	0,8	32	3	10 e 15	Rod	
VILA RICA	2.591	-	-	-	2.591	-	-	0,269	DIESEL	698	698	700	-	-	-	2.598	325	312	314	345	4	23,3	13	3	10 - 15 e 30	Rod	
Total	13.421	-	-	973	12.448	-	-	0,292		3.632	3.591	2.821	668	32	41	9.808	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 16/05/07

Usinas	Geração Total PREVISTA							TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	Compra de óleo COM COBERTURA da 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	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh				m³	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)
ÁGUA FRIA	12	-	-	-	12	-	-	0,361	DIESEL	4	4	4	-	-	13	13	10	10	8	-	0	75	1	8	R											
CARACARÁ	1.132	-	-	-	1.132	-	-	0,336	DIESEL	380	340	340	-	40	1.133	231	211	211	315	2	13	17	1	10/15/30	R											
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	-	-	-	4	-	0	-	1	2	R											
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	3	2	2	2	-	0	30	1	2	R											
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	3	2	2	8	-	0	30	1	2	R											
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIESEL	4	3	3	-	-	10	10	1	1	5	-	0	8	1	2	R											
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	32	-	-	-	32	-	-	0,429	DIESEL	14	10	10	3	-	33	20	13	16	15	-	0	34	1	10	R											
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	4	4	4	1	-	0	120	1	1	R											
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	1	1	1	1	-	0	30	1	1	R											
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	2	1	1	1	-	0	30	1	1	R											
COM. INDÍGENA GUARIBA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	4	3	3	1	-	0	90	1	1	R											
COM. INDÍGENA MALACACHETA	8	-	-	-	8	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	7	-	-	-	3	-	0	-	1	3	R											
COM. INDÍGENA MARACANÁ	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	1	2	2	1	-	0	30	1	2	R											
COM. INDÍGENA MOSCOW	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	3	2	2	1	-	-	-	1	0	R											
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	7	-	-	-	7	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	7	-	-	-	2	-	0	-	1	3	R											
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	2	2	2	1	-	0	60	1	1	R											
COM. INDÍGENA PIUM	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	5	5	5	1	-	0	150	1	1	R											
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIESEL	-	-	-	-	-	-	2	2	2	1	-	-	-	1	0	R											
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	39	-	-	-	39	-	-	0,342	DIESEL	13	12	12	-	-	40	8	8	8	15	-	0	18	1	10	R											
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIESEL	2	2	2	-	-	7	4	3	3	1	-	0	45	1	2	R											
COM. INDÍGENA XUMINA	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIESEL	1	1	1	-	-	3	2	2	2	1	-	0	60	1	1	R											
EQUADOR	39	-	-	-	39	-	-	0,397	DIESEL	15	12	12	-	-	40	13	11	11	15	-	1	22	1	8	R											
FÉLIX PINTO	90	-	-	-	90	-	-	0,495	DIESEL	45	27	27	-	-	18	90	11	5	5	15	-	2	3	1	10	R										
JUNDIÁ	88	-	-	-	88	-	-	0,282	DIESEL	25	25	25	-	-	89	9	11	11	15	-	1	13	1	10	R											
LAGO GRANDE	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIESEL	2	1	2	-	-	7	3	3	4	1	-	0	60	1	1	R											
MALOÇA TRAIRÃO	45	-	-	-	45	-	-	0,352	DIESEL	16	14	14	-	-	47	20	21	21	15	-	1	39	1	10	R											
NORMANDIA	261	-	-	-	261	-	-	0,327	DIESEL	85	78	75	-	-	7	250	13	8	5	50	-	3	2	1	10	R										
NOVA ESPERANÇA	7	-	-	-	7	-	-	0,375	DIESEL	3	2	2	-	-	7	-	-	-	1	-	0	-	1	3	R											

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

VERSÃO: 2007.0 DATA : 16/05/07

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	481	481	-	-	-	-	-	0,000																		
PANACARICA	5	-	-	-	5	-	-	0,375	DIÉSEL	2	2	2	-	-	7	-	1	1	1	1	-	0	15	1	2	F
PAREDÃO	12	-	-	-	12	-	-	0,000	DIÉSEL	-	-	-	-	-	-	-	3	3	3	2	-	-	-	1	5	R
PASSARÃO	98	-	-	-	98	-	-	0,387	DIÉSEL	38	29	30	-	-	9	100	14	23	24	15	-	1	19	1	10	R
PETROLINA DO NORTE	25	-	-	-	25	-	-	0,294	DIÉSEL	7	7	7	-	-	24	12	12	12	4	-	0	51	1	5	R	
RORAINÓPOLIS	2.130	-	1.655	-	475	-	-	0,325	DIÉSEL	154	143	140	-	-	11	467	52	12	9	100	-	5	2	1	10/15/30	R
S. JOÃO DA BALIZA	1.268	-	-	-	-	1.268	-	0,316	DIÉSEL	401	380	380	-	-	21	1.267	83	168	168	115	2	13	12	1	10/15/30	R
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIÉSEL	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	-	-	-	1	0	F
SACÁI	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIÉSEL	4	3	3	-	-	1	10	-	-	-	4	-	0	-	1	4	F
SAMAÚMA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIÉSEL	1	1	1	-	-	-	3	-	-	-	1	-	0	-	1	1	F
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	29	-	-	-	29	-	-	0,336	DIÉSEL	10	9	10	-	-	1	33	20	11	12	30	1	0	33	1	5	F
SÃO FRANCISCO	65	-	-	-	65	-	-	0,343	DIÉSEL	22	20	20	-	-	2	67	16	13	13	15	-	1	18	1	10	R
SÃO SILVESTRE	-	-	-	-	-	-	-	0,000	DIÉSEL	-	-	-	-	-	-	6	5	5	15	-	-	-	-	1	10	R
SOCÓ	7	-	-	-	7	-	-	0,375	DIÉSEL	3	2	2	-	-	1	7	-	-	-	5	-	0	-	1	3	R
STA. MARIA DO XERUINI	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIÉSEL	2	1	1	-	-	1	3	3	3	3	1	-	0	45	1	1	F
TEPEQUEM	8	-	-	-	8	-	-	0,586	DIÉSEL	5	2	2	-	-	3	7	9	7	7	5	-	0	42	1	2	R
TERRA PRETA	6	-	-	-	6	-	-	0,375	DIÉSEL	2	2	2	-	-	-	7	6	6	6	2	-	0	90	1	2	F
UIRAMUTÁ	102	-	-	-	102	-	-	0,250	DIÉSEL	26	26	25	-	-	-	100	15	14	13	15	1	1	14	1	10	R
VILA BRASIL	142	-	-	-	142	-	-	0,337	DIÉSEL	48	43	45	-	-	5	150	25	20	22	15	-	2	14	1	10	R
VILA CACHOEIRINHA	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIÉSEL	4	3	3	-	-	1	10	2	-	-	2	-	0	-	1	3	F
VILA CAICUBI	10	-	-	-	10	-	-	0,375	DIÉSEL	4	3	3	-	-	1	10	-	-	-	2	-	0	-	1	4	F
VILA DONA COTA	2	-	-	-	2	-	-	0,375	DIÉSEL	1	1	1	-	-	-	3	6	5	5	1	-	0	150	1	1	F
VILA FLORESTA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIÉSEL	2	1	1	-	-	1	3	3	3	3	1	-	0	45	1	1	F
VILA ITAQUERA	4	-	-	-	4	-	-	0,375	DIÉSEL	2	1	1	-	-	1	3	2	2	2	1	-	0	30	1	1	F
VILA MILAGRE	1	-	-	-	1	-	-	0,375	DIÉSEL	-	-	-	-	-	-	1	1	1	1	1	-	-	-	1	0	R
VILA MUTUM	14	-	-	-	14	-	-	0,375	DIÉSEL	5	4	4	-	-	1	13	1	-	-	15	-	0	-	1	6	R
VILA REMANSO	3	-	-	-	3	-	-	0,375	DIÉSEL	1	1	1	-	-	-	3	2	2	2	1	-	0	60	1	1	F
VILA SÃO JOSÉ	7	-	-	-	7	-	-	0,381	DIÉSEL	3	2	2	-	-	1	7	4	2	2	8	-	0	20	1	3	R
VILA SURUMU	37	-	-	-	37	-	-	0,389	DIÉSEL	14	11	10	-	-	3	33	17	14	13	15	-	0	26	1	10	R
VILA TAIANO	42	-	-	-	42	-	-	0,627	DIÉSEL	22	13	13	-	-	9	43	14	5	5	10	-	1	7	1	8	R
VILA VILENA	16	-	-	-	16	-	-	0,375	DIÉSEL	6	5	5	-	-	1	17	1	1	1	6	-	0	5	1	6	R
VISTA ALEGRE	38	-	-	-	38	-	-	0,400	DIÉSEL	15	11	11	-	-	4	37	8	5	5	10	-	1	10	1	5	R
TOTAL	4.583	481	1.655	-	1.179	1.268	-	0,340		804	726	725	-	78	2.434	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Empresa : CERON
Mês de Referência : JUNHO
nº de dias : 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 15/05/07

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 de Óleo (m³/MWh) (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 (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	PMO (mês de referência)	PMO (meses anteriores (óleo não retirado))	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL	Para GT com C. Esp. acima do limite (mês de referência)	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)
ABUNÁ	56					56	0,325	DIESEL	18	17	31			1	104	4	4	18	20	0	0,6	30	2	10	R	
ALVORADA DO OESTE	1.054					1.054	0,286	DIESEL	302	302	300				1.049	85	80	78	105	1	10,1	8	3	10/15/30	R	
ARARA (RO)	24					24	0,334	DIESEL	8	7	10				33	4	3	6	16	0	0,3	22	3	10	R	
BURITIS	3.725					3.725	0,280	DIESEL	1.042	1.042	1.040				3.718	175	170	168	424	8	34,7	5	3	10/15/20/30	R	
CALAMA	104					104	0,335	DIESEL	35	31	30			4	101	13	10	13	17	0	1,2	11	4	20	FR	
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	581					581	0,285	DIESEL	165	165	165				579	38	40	40	63	1	5,5	7	3	10/15	R	
CHUPINGUIAIA	579					579	0,291	DIESEL	169	169	170				584	58	30	31	59	1	5,6	5	5	10/15/30	R	
COLORADO DO OESTE	-					-	0,372	DIESEL	-	-	-				-	159	159	159	174	2	-	-	3	15/30/45	R	
CONCEIÇÃO DA GALERA	6					6	0,375	DIESEL	2	2	-				-	2	2	-	4	0	0,1	(1)	4	20	FR	
COSTA MARQUES	1.121					1.121	0,287	DIESEL	321	321	320				1.117	74	70	69	100	1	10,7	6	5	10/15/30	R	
CUJUBIM	1.376					1.376	0,270	DIESEL	372	372	462	3			1.710	34	40	40	133	145	5	12,4	10	3	10/15/30	R
DEMARCAÇÃO	14					14	0,359	DIESEL	5	4	4			1	13	1	1	2	6	0	0,2	12	4	20	FR	
FORTALEZA DO ABUNÁ	41					41	0,340	DIESEL	14	12	10			10	2	33	9	5	13	17	0	0,5	27	5	10/15	R
IZIDOLÂNDIA	56					56	0,382	DIESEL	21	17	15			10	4	49	4	6	14	31	1	0,7	19	5	10/15	R
JACI PARANÁ	493					493	0,289	DIESEL	142	142	140				485	22	25	23	52	1	4,7	5	3	10/15	R	
MACHADINHO	2.861					2.861	0,284	DIESEL	811	811	780	30			2.751	180	160	159	201	5	27,0	6	3	10/15/30	R	
MAICI	4					4	0,475	DIESEL	2	1	-				-	1	1	-	6	0	0,1	(1)	4	20	FR	
MUTUM PARANÁ	92					92	0,368	DIESEL	34	28	30			10	6	100	8	8	20	28	0	1,1	17	2	10/15	R
NAZARÉ	33					33	0,366	DIESEL	12	10	10				33	2	2	2	6	0	0,4	5	4	20	FR	
NOVA CALIFÓRNIA	327					327	0,290	DIESEL	95	95	95				327	17	10	10	37	1	3,2	3	3	10/15	R	
PACARANA	126					126	0,347	DIESEL	44	38	35			6	117	5	10	7	35	1	1,5	4	4	10/15	R	
PEDRAS NEGRAS	4					4	0,518	DIESEL	2	1	-				-	3	3	2	11	0	0,1	26	10	10	FR	
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	28					28	0,328	DIESEL	9	8	8				28	6	6	6	11	0	0,3	20	10	10	FR	
SANTA CATARINA	10					10	0,385	DIESEL	4	3	3				10	1	1	1	4	0	0,1	7	4	20	FR	
SÃO CARLOS	89					89	0,315	DIESEL	28	27	27				90	7	7	7	17	0	0,9	7	4	20	FR	
SÃO FRANCISCO	1.424					1.424	0,277	DIESEL	395	395	395				1.424	167	170	170	210	4	13,2	13	5	10/15/30	R	
SÃO SEBASTIÃO	18					18	0,371	DIESEL	7	5	5				17	2	2	2	4	0	0,2	8	2	20	FR	
SURPRESA	46					46	0,344	DIESEL	16	14	10			10	2	33	5	3	9	10	0	0,5	17	9	10	FR
TABAJARA	19					19	0,340	DIESEL	6	6	10				33	13	6	10	16	0	0,2	49	4	10	R	
URUCUMACUÁ	63					63	0,323	DIESEL	20	19	10			10	33	11	10	11	16	1	0,7	16	3	10	R	
VALE DO ANARI	534					534	0,299	DIESEL	160	160	160				535	47	40	40	65	1	5,3	7	3	10/15/30	R	
VILA EXTREMA	663					663	0,292	DIESEL	194	194	195				667	37	35	36	54	1	6,5	5	3	10/15	R	
VILHENA	13.885		873	9.854	3.158		0,300	DIESEL	946	946	939	6			3.133	213	250	249	320	9	31,5	8	3	15/30/45	R	
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	766					766	0,297	DIESEL	228	228	210	15			707	55	50	47	62	0	7,6	6	3	10/15	R	
Total	30.222	-	873	9.854	3.158	16.337	0,289		5.629	5.592	5.620	64	45	37	19.615	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

OBS:
TRIUNFO (PIE ROVEMA) : ENTRou EM OPERAÇÃO EM 17/04/2007.

TRIUNFO (PIE ROVEMA)	594					594	0,312	DIESEL	185	178	175			7	583	46	50	47	60	-	6,2	8	3	10/15	R
----------------------	-----	--	--	--	--	-----	-------	--------	-----	-----	-----	--	--	---	-----	----	----	----	----	---	-----	---	---	-------	---

Empresa : ELETROACRE
Mês de Referência : Junho
nº de dias 30

VERSÃO: 2007.0 DATA : 18/05/07

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 (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 de 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	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	298					298		0,281	DIESEL	84	84	80	-	-	285	116	112	108	214	0	2,8	39	2	15	R			
BRASILEIA	2.158					2.158		0,271	DIESEL	585	585	585	-	-	2.159	406	366	427	0	19,5	19	2	15	R				
CAPIXABA	295					295		0,294	DIESEL	87	87	85	-	-	289	46	51	49	66	0	2,9	17	1	15	R			
CRUZEIRO DO SUL	6.502					6.502		0,280	DIESEL	1.821	1.821	1.820	-	-	6.500	851	896	895	925	8	60,7	15	1	10	R			
FELÓ	891					891		0,280	DIESEL	249	249	-	-	-	-	2.019	2.049	1.800	2.959	30	8,3	213	35	1.300	F			
JORDÃO	67					67		0,317	DIESEL	21	20	-	-	-	1	-	143	135	115	211	0	0,7	165	15	42	F		
MANOEL URBANO	242					242		0,271	DIESEL	66	66	65	-	-	240	166	159	158	244	0	2,2	72	3	60	R/F			
MARECHAL THAUMATURGO	164					164		0,318	DIESEL	52	49	-	-	-	3	-	340	293	244	444	1	1,7	140	40	200	F		
PORTO WALTER	126					126		0,295	DIESEL	37	37	-	-	-	-	236	201	164	280	1	1,2	132	40	200	F			
SANTA ROSA DOS PURÚS	86					86		0,309	DIESEL	27	26	-	-	-	1	-	185	158	132	221	0	0,9	147	12	40	F		
SENA MADUREIRA	1.535					1.535		0,276	DIESEL	422	422	420	-	-	1.527	223	197	195	280	0	14,1	14	2	15	R			
TARAUACA	1.086					1.086		0,265	DIESEL	288	288	-	-	-	-	1.934	2.287	1.999	2.803	22	9,6	206	35	1.300	F			
XAPURI	748					748		0,288	DIESEL	215	215	215	-	-	747	199	189	189	262	0	7,2	26	2	15	R			
Total	14.198	-	-	-	-	14.198	-	0,278		3.954	3.949	3.270	-	-	5	11.746	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		

Empresa: MANAUS ENERGIA

Data: 12/06/07

Mês de referência: Junho

Versão: 2007.0

nº de dia do mês: 30

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																																			
Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista			Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 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		PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de Acesso						
		Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				MW med	MW med	MWh					m³/MWh	PMO (mês de referência)	PMO meses anteriores (óleo não retirado)	Para Recompor Estoque Devido à CCC-ISOL					Para GT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)	MWh						m³	m³	m³	m³	m³	m³
		(1)	(2)	(3)				(4)	(5)	(6)					(7)	(8)	(9)	(10)					(11)	(12)						(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)
UHE BALBINA	250,0		59,0	59,0	191,0	100	191,0	100,0	72.000									391	42.481	265	210	210	1.675	155											
UTE TAMBAQUI	60,0		1,0	1,0	59,0	100	59,0	42.480	0,217	OC-A1	9.227	8.836	8.836					237	43.202	248	200	200	1.675	155											
UTE JARAQUI	60,0				60,0	100	60,0	43.200	0,214	OC-A1	9.223	8.986	8.986							46.802	298	250	250												
UTE CRISTIANO ROCHA	65,0				65,0	100	65,0	46.800	0,207	OC-A1	9.688	9.688	9.688																						
UTE MANAÍARA	60,0				60,0	100	60,0	43.200	0,210	OC-A1	9.090	9.029	9.029					21	43.201	232	230	230													
UTE PONTA NEGRA	60,0				60,0	100	60,0	43.200	0,206	OC-A1	8.895	8.895	8.895																						
PIE EL PASO W	157,5	31,4		31,4	126,1	100	126,1	79.200	0,203	PGE	16.101	16.101	16.101					0	79.198	3.443	2.000	2.000	4.000	600			3	2	1.950	R					
UTE MAIÁ	136,0	50,0	16,0	66,0	70,0	100	70,0	55,0	39.600	0,316	OC-A1	12.518	12.518	12.465	8	45		0	39.432	5.783	3.500	3.500	8.500	900			6	2	1.950	F					
PIE EL PASO D	80,0		10,0	10,0	70,0	100	70,0	46,7	33.624	0,284	PTE	9.542	9.542	9.542				0	33.622	1.083	800	800	3.129	174			318	2	2	1.200	F				
UTE APARECIDA	92,0	36,0	8,0	44,0	48,0	85	40,8	10,0	7.200	0,293	PTE	2.108	2.108	2.085		23		0	7.121	1.175	500	500	5.592	340			70	2	4	1.200	F				
UTE CIDADE NOVA	13,0				13,0	-				0,000	DIESEL																								
UTE FLORES	45,0				45,0	-				0,000	DIESEL																								
UTE SÃO JOSÉ	32,0				32,0	-				0,000	DIESEL																								
PIE EL PASO B	110,0		10,0	10,0	100,0	85	85,0	40,0	28.800	0,375	PTE	10.794	10.794	9.407	51	3.064		0	25.099	2.403	1.500	3.228	8.500	900			360	6	2	1.500	F				
PIE EL PASO A	40,0		2,5	2,5	37,5	70	26,3			0,000	PTE																								
UTE ELECTRON	120,0	85,0	21,0	106,0	14,0		14,0			0,000	PTE																								
TOTAL	1.380,5	202,4	127,5	329,9	1.050,6		927,2	665,7	479.304																										
UHE BALBINA								TOTAL PTE - MESA		97	69.624	0,322		22.445	22.444	21.034	51	3.999	1	65.843	4.808	2.947	5.587												
VAZÃO AFLUENTE PREVISTA (%MLT) →								TOTAL OC-A1 - MESA		55	39.600	0,316		12.518	12.518	12.465	8	45	0	39.432	5.783	3.500	3.500												
ARMAZENAMENTO PREVISTO FINAL MÊS (%V.U.) →								TOTAL PGE - MESA		110	79.200	0,203		16.101	16.101	16.101			0	79.198	3.443	2.000	2.000												
								TOTAL DIESEL				0,000																							
								TOTAL GT MESA		262	188.424																								



Empresa : **CELPE**
Mês de Referência : **JUNHO**
nº de dias : **30**

VERSÃO: 2007.0

DATA : 08/05/07

Usinas	TIPO DE COMBUSTIVEL								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 de Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo do Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh				m³	m³	m³	m³												m³	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)
Fernando de Noronha	977				977			0,274	DIESEL	268	268	268	27		978	39	55	82	248			8,9	9	5	60	RM											
Total	977	-	-	-	977	-	-	0,274		268	268	268	27	-	978	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											

Empresa : **CEMAR**
Mês de Referência : **junho**
nº de dias **30**

VERSÃO: 2007.0 DATA : 09/05/07

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)	Tancagem	Lastro da Tancagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (final do mês de referência)	Tempo Máximo de Atendimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso											
	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³/MWh		m³	m³	m³	m³	m³	m³												m³	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	48				48			0,318	DIESEL	15	14	3			1	11	12	12	1	48			0,5	2	10	10-15-20-2	R										
Total	48	-	-	-	48	-	-	0,313		15	14	3	-	-	1	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-											



Empresa : COELBA
Mês de Referência : JUNHO
nº de dias : 30

VERSÃO: 2007.0

DATA : 17/05/07

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 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 Diesel (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	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	55		0		55			0.386	DIESEL	21	17	12		4	4	41	5	-	(1)	25	1	0,7	(2)	2	10	FR										
Total	55	-	0	-	55	-	-	0.382		21	17	12	-	4	4	41	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-										



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

VERSÃO: 2007.0

DATA : 07.05.2007

Usinas	Geração Total PREVISTA	PREVISÃO de Suprimento	PREVISÃO de GH Própria	PREVISÃO de GH de PIE	PREVISÃO de GT Própria	PREVISÃO de GT de PIE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	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	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)
MONTE DOURADO	1.387				1.387			0,299	DIESEL	415	415	410			1.371	28	21	16	95	1	13,4	1	1	20	FR	
MUNGUBA	403				403			0,380	OC-A1	153	153	153			403	149	105	105	400	11	4,9	19	1	20	FR	
SÃO MIGUEL	25	-	-	-	25			0,375	DIESEL	9	8	3		5	10	7	5	5	15	0	0,3	17	1	DIRETO	OLEODUTO	
Total Diesel	1.815	-	-	-	1.815	-	-	0,318		577	576	566	-	5	1	1.784	184	131	126	510	12					
Total Combustível	403	-	-	-	403	-	-	0,380		153	153	153	-	-	-	403	149	105	105	400	11					

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

JUNHO/2007

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	674,9	668,7 (1)	-1%
Junho	665,7 (2)		

$$(2) / (1) = 0,5\%$$

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

- Previstas para Maio = 1.030 (90%)
- Verificadas em Maio = 1.465 (128%)
- Previstas para Junho = 1.018 (94%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	90,0	108,3 (1)	20%
Junho	100,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para Maio = 65% V.U.
- Nível verificado em Maio = 76% V.U.
- Nível previsto para Junho = 87% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	584,9	560,4 (1)	-4%
Junho	565,7 (2)		

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

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MAUÁ (OC1A)	62,0	57,5	55,0	-11%
APARECIDA (PTE)	5,0	9,9	10,0	100%
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	120,0	114,0	110,0	-8%
PIE EL PASO A (PTE)	-	2,1	-	-
PIE EL PASO B (PTE)	40,0	39,2	40	0%
PIE EL PASO D (PTE)	52,9	49,2	45,7	-14%
ELECTRON (PTE)	-	-	-	-
SÃO JOSÉ (DIESEL)	-	-	-	-
CIDADE NOVA (DIESEL)	-	-	-	-
FLORES (DIESEL)	-	-	-	-
TAMBAQUI (OC1A)	60,0	38,1	59,0	-2%
JARAQUI (OC1A)	60,0	62,4	61,0	2%
MANAUARA (OC1A)	60,0	61,0	60,0	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	65,9	65,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	60,0	61,0	60,0	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	584,9	560,3	565,7	-3%

REPROGRAMAÇÃO DO PMO

Na reunião deste PMO, o representante da MESA informou que o PIE BREITENER só poderia gerar na UTE Tambaqui 59 MW médio em junho/2007, ou seja, 1 MW médio a menos que o valor previsto em contrato, devido à indisponibilidade de unidades geradoras.

O GTON/CTP definiu, então, que a UTE Jaraqui, do PIE BREITENER, geraria 1 MW médio além dos 60 MW médio previstos para o PMO de junho/2007, absorvendo assim a limitação de geração da UTE Tambaqui de 59 MW médio imposta nesse PMO.

Em 01/06/2007, a MANAUS ENERGIA encaminhou correspondência, apresentando as justificativas para a impossibilidade de se alocar a falta de geração do PIE Breitener Tambaqui em outro PIE de custo unitário semelhante.

Em razão das justificativas apresentadas na referida correspondência, o GTON/CTP autorizou a reprogramação do PMO de junho/2007, incluindo 1 MW médio na UTE D do PIE El Paso, visando não comprometer o atendimento ao Sistema Manaus, podendo tal decisão ser revista em função de parecer do Jurídico da ELETROBRÁS sobre o assunto em pauta.

USINA	PMO Junho/2007	REPROGRAMAÇÃO PMO Junho/2007
	MW médio	MW médio
MAUÁ (OC1A)	55,0	55,0
APARECIDA (PTE)	10,0	10,0
PIE EL PASO-WÄRTSILÄ (PGE)	110,0	110,0
PIE EL PASO A (PTE)	-	-
PIE EL PASO B (PTE)	40	40
PIE EL PASO D (PTE)	45,7	46,7
ELECTRON (PTE)	-	-
SÃO JOSÉ (DIESEL)	-	-
CIDADE NOVA (DIESEL)	-	-
FLORES (DIESEL)	-	-
UTE TAMBAQUI (OC1A)	59,0	59,0
UTE JARAQUI (OC1A)	61,0	60,0
UTE MANAUARA (OC1A)	60,0	60,0
UTE CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	65,0
UTE PONTA NEGRA (OC1A)	60,0	60,0
TOTAL	565,7	565,7

2. SISTEMA PORTO VELHO – RIO BRANCO

2.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	Porto Velho	205,2	206,9 (1)	1%
	Rio Branco	59,2	58,1 (2)	2%
	Total	264,4	265,0 (3)	0%
Junho	Porto Velho	207,9 (4)		
	Rio Branco	65,1 (5)		
	Total	273,0 (6)		

$$(4) / (1) = 0,5\%$$

$$(5) / (2) = 12\%$$

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

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

- Previstas para Maio = 404 (83%)
- Verificadas em Maio = 360 (74%)
- Previstas para Junho = 173 (65%)

2.3 Geração Hidráulica da UHE Samuel (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	100,0	92,8 (1)	- 7,2%
Junho	70,0 (2)		

$$(2) / (1) = -25\%$$

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

- Nível previsto para Maio = 107% V.U.
- Nível verificado em Maio = 107% V.U.
- Nível previsto para Junho = 95% V.U.

2.5 Geração Térmica (MW médio)

Sistema Porto Velho – Rio Branco				
Mês	Subsistema	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	Porto Velho	163,4	172,0 (1)	5%
	Rio Branco	1,0	0,1 (2)	-90%
	Total	164,4	172,1 (3)	5%
Junho	Porto Velho	202,0 (4)		
	Rio Branco	1,0 (5)		
	Total	203,0 (6)		

$$(4) / (1) = 17\%$$

$$(5) / (2) = 900\%$$

$$(6) / (3) = 18\%$$

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TERMONORTE I (DIESEL)	10,4	10,30	10,0	0%
TERMONORTE II - TG (PTE)	100,0	106,30	122,0	22%
TERMONORTE II - TV	51,0	53,96	68,0	17%
RIO MADEIRA (DIESEL)	2,0	1,45	2,0	0%
RIO BRANCO II (DIESEL)	0,2	0,02	0,2	0%
RIO BRANCO I (DIESEL)	0,2	0,00	0,2	0%
RIO ACRE (DIESEL)	0,6	0,11	0,6	0%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	164,4	172,14	203,0	39%
INTERCÂMBIO PV PARA RB	58,2	57,95	64,1	6%

3. SISTEMA MACAPÁ

3.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	107,4	110,4 (1)	3%
Junho	111,7 (2)		

(2) / (1) = 1%

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

- Previstas para Maio = 1.748 (88%)
- Verificadas em Maio = 2.047 (103%)
- Previstas para Junho = 1.444 (91%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	47,0	47,7 (1)	1%
Junho	47,0 (2)		

(2) / (1) = -1%

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

- Nível previsto para Maio = 96% V.U.
- Nível verificado em Maio = 98% V.U.
- Nível previsto para Junho = 98% V.U.

3.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	57,1	62,7 (1)	10%
Junho	64,7 (2)		

(2) / (1) = 3%

UTE	MAIO		JUNHO	DESvio
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
SANTANA-LM (DIESEL)	1,4	2,21	1,7	21%
SANTANA-WÄRTSILÄ (DIESEL)	24,0	24,34	25,0	4%
EXPANSÃO (DIESEL)	35,0	36,15	38,0	9%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	60,4	62,70	64,7	7%

7.4 ANEXO IV

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

JUNHO/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)	1.630	0	1.630	5.656	4	5
CEAM	DIESEL (m³)	18.962	39	19.001	65.608	1.133	74
CELPA	DIESEL (m³)	7.904	15	7.919	27.136	107	91
CER	DIESEL (m³)	1.272	3	1.275	4.262	0	158
CERON	DIESEL (m³)	5.620	64	5.684	19.615	45	37
ELETROACRE	DIESEL (m³)	3.270	0	3.270	14.120	0	5
MANAUS ENERGIA	PTE (m³)	21.034	51	21.085	65.843	3.999	1
MANAUS ENERGIA	PGE (ton)	16.101	0	16.101	79.198	0	0
MANAUS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	12.465	8	12.473	39.432	45	0
MANAUS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	PTE (m³)	33.291	0	33.291	87.839	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	14.765	0	14.765	56.769	471	2
CELPE	DIESEL (m³)	268	27	295	978	0	0
CEMAR	DIESEL (m³)	3	0	3	11	0	1
CEMAT	DIESEL (m³)	2.821	658	3.479	9.808	32	41
COELBA	DIESEL (m³)	12	0	12	41	4	4
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	413	0	413	1.381	5	1
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	153	0	153	403	0	0
CGE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BREITENER TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.836	0	8.836	42.481	0	391
BREITENER JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.986	0	8.986	43.202	0	237
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	8.895	0	8.895	43.201	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.688	0	9.688	46.802	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.029	0	9.029	43.201	0	21
TOTAL OLEO DIESEL		56.940	806	57.746	205.387	1.801	419
TOTAL OLEO PTE		54.325	51	54.376	153.682	3.999	1
TOTAL OLEO COMBUSTIVEL		58.052	8	58.060	258.721	45	649
TOTAL OLEO PGE		16.101	0	16.101	79.198	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEA

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)	
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.041	0	1.041	3.635	4	0	29228
LOURENÇO	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	5	29230
OIAPOQUE	DIESEL (m³)	544	0	544	1.871	0	0	29227
TOTAL	DIESEL (m³)	1.630	0	1.630	5.656	4	5	-

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)	
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
ALVARÃES	DIESEL (m³)	133	0	133	453	5	0	6799
AMATURA	DIESEL (m³)	72	0	72	242	0	0	6813
ANAMÁ	DIESEL (m³)	78	0	78	264	1	0	6811
ANORI	DIESEL (m³)	187	0	187	631	0	0	6767
APUÍ	DIESEL (m³)	260	0	260	867	0	10	22712
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	2	0	2	7	8	1	78863
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	92	0	92	322	0	0	6765
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	8	0	8	27	3	0	6795
AUTAZES	DIESEL (m³)	284	0	284	996	0	0	6766
AXINIM	DIESEL (m³)	12	0	12	40	9	2	78864
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6766
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	324	0	324	1.079	4	2	6762
BARCELOS	DIESEL (m³)	234	0	234	830	6	0	6768
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6768
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	165	0	165	552	0	0	6759
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	24	0	24	82	0	0	6825
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6825
BERURI	DIESEL (m³)	141	0	141	485	4	0	6809
BETÂNIA	DIESEL (m³)	9	9	18	30	4	0	XXXX
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	151	0	151	503	0	0	6818
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	554	0	554	1.847	0	4	6769
BORBA	DIESEL (m³)	279	0	279	975	0	0	6770
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	30	0	30	100	21	0	6808
CABURI	DIESEL (m³)	12	0	12	40	10	2	6829
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	66	2	6819
CAMETÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	15	1	6828
CAMPINAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	11	0	6820
CANUTAMA	DIESEL (m³)	97	0	97	337	2	0	6773
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6773
CARAUARI	DIESEL (m³)	347	0	347	1.188	0	0	6772
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	14	0	14	46	22	10	6774
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	7	0	7	25	0	0	6774
CASTANHO	DIESEL (m³)	475	0	475	1.583	0	6	6814
CAVIANA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	4	0	6821
COARI	DIESEL (m³)	1.002	0	1.002	3.409	171	0	6760
CODAJÁS	DIESEL (m³)	267	0	267	890	18	2	6771
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	6771
CUCUÍ	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	0	6797
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	204	0	204	711	39	0	6775
ENVIRA	DIESEL (m³)	282	0	282	983	0	0	6776
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	22	0	6800
FEIJUAL	DIESEL (m³)	13	0	13	43	0	0	78865
FONTE BOA	DIESEL (m³)	32	0	32	113	185	0	6777
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	715	0	715	2.466	8	0	22711

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEAM

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
IAUARETÉ	DIESEL (m³)	33	0	33	110	7	0	6801
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	17	1	6802
IPIXUNA	DIESEL (m³)	97	0	97	328	2	0	6779
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	1.604	0	1.604	5.875	0	0	6756
ITAMARATI	DIESEL (m³)	13	0	13	43	45	4	6812
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	21	0	21	71	0	0	6823
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	130	0	130	438	0	0	6778
JACARÉ	DIESEL (m³)	17	0	17	57	3	1	6781
JAPURÁ	DIESEL (m³)	7	0	7	23	0	0	6781
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
JURUÁ	DIESEL (m³)	75	0	75	250	2	0	6782
JUTÁI	DIESEL (m³)	187	0	187	658	0	0	6780
LÁBREA	DIESEL (m³)	342	0	342	1.163	0	0	6783
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	34	0	34	113	33	5	6815
LINDÓIA	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	0	78866
MANACAPURU	DIESEL (m³)	1.775	0	1.775	6.294	6	0	6757
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	120	0	120	400	0	1	6817
MANICORE	DIESEL (m³)	422	0	422	1.507	0	0	6764
MARAA	DIESEL (m³)	81	0	81	282	31	0	6784
MATUPI	DIESEL (m³)	40	0	40	136	0	0	XXXX
MAUÉS	DIESEL (m³)	536	0	536	1.855	2	0	6758
MOCAMBO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	24	1	6824
MOURA	DIESEL (m³)	17	0	17	57	0	2	78862
MURITUBA	DIESEL (m³)	4	0	4	13	4	1	6822
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	143	0	143	478	5	0	6785
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	276	0	276	926	4	0	6786
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	180	0	180	614	0	0	6788
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	244	0	244	824	0	0	6787
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	25	0	25	83	0	2	78867
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	100	0	100	344	0	0	78868
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	17	1	6803
PARAUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	15	1	XXXX
PARINTINS	DIESEL (m³)	1.709	0	1.709	5.853	49	0	6755
PAUINI	DIESEL (m³)	135	0	135	459	0	0	6796
PEDRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	24	2	6810
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	XXXX
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	260	30	290	900	0	0	62694
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	445	0	445	1.572	8	0	6791
SACAMBU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	8	2	6827
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	119	0	119	398	3	0	6792
SANTA RITA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	4	0	XXXX
SANTANA DO UATUMÁ	DIESEL (m³)	8	0	8	27	0	0	6804
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	190	0	190	657	0	0	6790
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	153	0	153	524	4	0	6789

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)	35	0	35	117	45	2	6804	
SILVES	DIESEL (m³)	93	0	93	316	0	0	6793	
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	11	0	XXXX	
TABATINGA	DIESEL (m³)	901	0	901	3.288	0	0	6798	
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	206	0	206	713	0	0	6794	
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.071	0	1.071	3.606	0	0	6763	
TONANTINS	DIESEL (m³)	133	0	133	445	21	0	6805	
TUIUÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	1	10	2	6805	
UARINI	DIESEL (m³)	109	0	109	369	0	0	6807	
URUCARÁ	DIESEL (m³)	207	0	207	690	10	2	6761	
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	89	0	89	331	19	0	6795	
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	6	0	6	20	23	1	78869	
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	14	0	14	47	9	0	6806	
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	18	1	6827	
ZÉ AÇÚ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	12	0	6827	
TOTAL	DIESEL (m³)	18.962	39	19.001	65.608	1.133	74	-	

OBSERVAÇÃO 1:

A quota de óleo diesel de Feijoaal deverá ser entregue em Benjamin Constant;
a de Vila Urucurituba em Autazes;
a de Novo Céu em Autazes;
a de Parauá em Careiro da Várzea;
a de Vila Amazônia em Parintins;
a de Zé Açú em Parintins;
a de Carvoeiro em Barcelos;
a de Moura em Barcelos; e
a de Jacaré em Caviana;

OBSERVAÇÃO 2:

Itacoatiara - Do total de 1.604 m³ de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues apenas 1.221 m³, uma vez que foram antecipados 383 m³ em maio/2007, conforme autorizado no fax DES n° 1249/2007, de 25/05/2007.

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)	121	1	122	404	0	0	31793
ALENQUER	DIESEL (m³)	411	0	411	1.412	0	0	34638
ALMERIM	DIESEL (m³)	243	2	245	820	0	0	34642
ANAJÁS	DIESEL (m³)	82	0	82	273	10	6	34666
AVEIRO	DIESEL (m³)	27	0	27	90	8	6	34646
BAGRE	DIESEL (m³)	65	0	65	217	15	9	34664
BANNACH	DIESEL (m³)	22	0	22	73	8	4	34633
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	18	0	18	60	0	3	34696
BREVES	DIESEL (m³)	798	1	799	2.665	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	71	0	71	249	0	0	31790
CASTELOS DOS SONHOS	DIESEL (m³)	222	0	222	740	0	9	34635
CHAVES	DIESEL (m³)	17	0	17	57	10	3	34671
COTIJUBA	DIESEL (m³)	54	0	54	180	6	1	60703
CURRALINHO	DIESEL (m³)	103	0	103	343	0	3	34656
CURUÁ	DIESEL (m³)	78	3	81	269	0	0	34636
FARO	DIESEL (m³)	55	0	55	197	0	0	34648
GURUPÁ	DIESEL (m³)	107	0	107	371	0	0	31796
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	75	0	75	250	5	3	34665
JURUTI	DIESEL (m³)	263	0	263	877	0	4	34641
KARAPANÁ	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	2	52811
MELGAÇO	DIESEL (m³)	52	0	52	173	0	3	34672
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	568	0	568	1.896	0	0	34639
MUANÁ	DIESEL (m³)	120	0	120	411	0	0	34657
NOVO PROGRESSO	DIESEL (m³)	997	0	997	3.455	0	0	34668
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	542	1	543	1.807	0	9	34637
OEIRAS	DIESEL (m³)	102	0	102	370	0	0	34650
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	659	0	659	2.438	0	0	34634
PORTEL	DIESEL (m³)	313	0	313	1.043	35	14	34645
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	188	0	188	663	0	0	34661
PORTO DE PEDRAS	DIESEL (m³)	132	2	134	462	0	0	31789
PRAINHA	DIESEL (m³)	106	0	106	363	0	0	34643
SALVATERRA	DIESEL (m³)	264	0	264	891	0	0	31794
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	35	0	35	117	10	3	34670
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	373	3	376	1.358	0	0	34652
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	104	0	104	374	0	0	31791
SOURCE	DIESEL (m³)	304	1	305	1.013	0	3	31799
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	34	1	35	113	0	3	31795
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	141	0	141	517	0	0	31801
VILA MANDI	DIESEL (m³)	24	0	24	80	0	3	62190
TOTAL	DIESEL (m³)	7.904	15	7.919	27.136	107	91	-

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	0	7562
CARACARAI	DIESEL (m³)	340	0	340	1.133	0	40	7563
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMAN	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJAR	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	DIESEL (m³)	10	3	13	33	0	4	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO MANOÁ	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA MALACACHETA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
COM. INDÍGENA MARACANÁ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA MOSCOW	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA PIUM	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	1	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
EQUADOR	DIESEL (m³)	12	0	12	40	0	3	7562
FÉLIX PINTO	DIESEL (m³)	27	0	27	90	0	18	7562
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	25	0	25	89	0	0	7562
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
MALOCA TRAIRÃO	DIESEL (m³)	14	0	14	47	0	2	7562
NORMANDIA	DIESEL (m³)	75	0	75	250	0	7	7566
NOVA ESPERANÇA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
PANACARICA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562
PAREDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
PASSARÃO	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	9	7564
PETROLINA DO NORTE	DIESEL (m³)	7	0	7	24	0	0	7562
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	140	0	140	467	0	11	52703
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	380	0	380	1.267	0	21	7568
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562
SACAÍ	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562
SAMAÚMA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1	7562
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	2	7574
SÃO SILVESTRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7577
SOCÓ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562
STA. MARIA DO XERUINI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	7562
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	3	7562
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	0	7562

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CER

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UIRAMUTÃ	DIESEL (m³)	25	0	25	100	0	0	7575	
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	5	7573	
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562	
VILA CAICUBI	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	7562	
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562	
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	7562	
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1	7562	
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	7562	
VILA MUTUM	DIESEL (m³)	4	0	4	13	0	1	7562	
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0	7562	
VILA SÃO JOSÉ	DIESEL (m³)	2	0	2	7	0	1	7562	
VILA SURUMU	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	3	7572	
VILA TAIANO	DIESEL (m³)	13	0	13	43	0	9	7562	
VILA VILENA	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	1	7562	
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	11	0	11	37	0	4	7562	
TOTAL	DIESEL (m³)	1.272	3	1.275	4.262	0	158	-	

OBS. :

1) Foram autorizadas transferências de óleo diesel da CCC-ISOL armazenado no Centro de Distribuição da CER, em Boa Vista, com despesa de frete coberta pela CCC-ISOL, conforme detalhado na tabela a seguir:

USINA	TRANSFERÊNCIA AUTORIZADA (m³)
Com. Indígena Moscow	0,4
Com. Indígena Santa Rosa	0,2
Vila Milagre	0,3

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)	31	0	31	104	0	1	7546
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	300	0	300	1.049	0	0	29204
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	1	56866
BURITIS	DIESEL (m³)	1040	0	1.040	3.718	0	0	29215
CALAMA	DIESEL (m³)	30	0	30	101	4	4	29211
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	165	0	165	579	0	0	7540
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	170	0	170	584	0	0	29218
COLORADO DO OESTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	29222
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	29211
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	320	0	320	1.117	0	0	7545
CUJUBIM	DIESEL (m³)	462	3	465	1.710	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	4	0	4	13	1	1	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	2	7544
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	15	0	15	49	10	4	29205
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	140	0	140	485	0	0	29216
MACHADINHO	DIESEL (m³)	780	30	810	2.751	0	0	29210
MAICI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	29211
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	30	0	30	100	10	6	7549
NAZARÉ	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	2	29211
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	95	0	95	327	0	0	29221
PACARANA	DIESEL (m³)	35	0	35	117	0	6	29213
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	7545
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	8	0	8	28	0	1	7551
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	3	0	3	10	0	1	29211
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	27	0	27	90	0	1	29211
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	395	0	395	1.424	0	0	29214
SÃO SEBASTIÃO	DIESEL (m³)	5	0	5	17	0	2	29211
SURPRESA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	10	2	7541
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	10	33	0	0	56882
TRIUNFO	DIESEL (m³)	175	0	175	583	0	7	xxxxx
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	10	10	20	33	0	1	29217
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	160	0	160	535	0	0	29212
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	195	0	195	667	0	0	29220
VILHENA	DIESEL (m³)	939	6	945	3.133	0	0	7543
VISTA ALEGRE DO ANUNÃ	DIESEL (m³)	210	15	225	707	0	0	29207
TOTAL	DIESEL (m³)	5.795	64	5.859	20.198	45	44	-

OBSERVAÇÕES:

- 1) Cujubim - Do total de 465 m³ de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues apenas 372 m³, uma vez que foram antecipados 90 m³ em maio/2007, conforme autorizado no fax DES n° 1248/2007, de 25/05/2007.
- 2) Buritis - Do total de 1.040 m³ de óleo diesel previstos neste PMO, deverão ser entregues apenas 980 m³, uma vez que foram antecipados 60 m³ em maio/2007, conforme autorizado no fax DES n° 1287/2007, de 31/05/2007.
- 3) Triunfo - Inclusão desta UTE nos PMO, em atendimento ao Ofício ANEEL/SRG, n°136/2007, de 22/05/2007.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROACRE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL			Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	80	0	80	285	0	0	43553
BRASILEIA	DIESEL (m³)	585	0	585	2.159	0	0	6342
CAPIXABA	DIESEL (m³)	85	0	85	289	0	0	29077
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	1820	0	1.820	6.500	0	0	6344
FEIJÓ	DIESEL (m³)	0	0	0	916	0	0	6345
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	59	0	1	6346
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	65	0	65	240	0	0	29079
MARECHAL TAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	0	164	0	3	6350
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	0	141	0	0	6348
SANTA ROSA DO PURUS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1	29079
SENA MADUREIRA	DIESEL (m³)	420	0	420	1.527	0	0	6343
TARAUACA	DIESEL (m³)	0	0	0	1.094	0	0	6346
XAPURI	DIESEL (m³)	215	0	215	747	0	0	6347
TOTAL	DIESEL (m³)	3.270	0	3.270	14.120	0	5	-

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

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: MANAUS

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (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	16.101	0	16.101	79.198	0	0	
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	12.465	8	12.473	39.432	45	0	
PIE EL PASO D	PTE	9.542	0	9.542	33.622	0	0	
UTE APARECIDA	PTE	2.085	0	2.085	7.121	23	0	
PIE EL PASO B	PTE	9.407	51	9.458	25.099	3.064	0	
PIE EL PASO A	PTE	0	0	0	0	0	0	
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	912	0	
TOTAL	PTE	21.034	51	21.085	65.843	3.999	1	-
	PGE	16.101	0	16.101	79.198	0	0	-
	COMBUSTÍVEL (ton)	12.465	8	12.473	39.432	45	0	-
	DIESEL	-	-	-	-	-	-	-

OBSERVAÇÃO:

No total de 21.085 m³ de óleo PTE estão incluídos 1.728 m³ para a UTE B do PIE El Paso, em razão de reprogramação do PMO de maio/2007, e 204 m³ para a UTE D, do PIE El Paso, por conta de reprogramação do PMO de junho/2007.

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	1.728	0	1.728	7.200	0	0	1015	
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	33.291	0	33.291	87.839	0	0	1015	
RIO MADEIRA	DIESEL	1.201	0	1.201	3.684	215	0	1015	
Sistema Rio Branco									
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	2	1005	
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005	
RIO ACRE	DIESEL	0	0	0	0	0	0	1005	
Sistema Macapá									
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.360	0	7.360	27.361	0	0	1000	
SANTANA W	DIESEL	4.284	0	4.284	18.000	0	0	1000	
SANTANA LM	DIESEL	192	0	192	525	256	0	1000	
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	2	-	
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	2.929	0	2.929	10.884	215	0	-	
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	33.291	0	33.291	87.839	0	0	-	
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	11.836	0	11.836	45.885	256	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS EMPRESA: CELPE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL (m³)	268	27	295	978	0	0	8711	
TOTAL	DIESEL (m³)	268	27	295	978	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)	3	0	3	11	0	1	7641	
TOTAL	DIESEL (m³)	3	0	3	11	0	1	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO referência) (mês	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
ALTO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	135	0	135	471	0	0	28937	
APIACÁS	DIESEL (m³)	175	30	205	583	0	1	78027	
BOM JESUS DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	15	30	45	51	0	0	28968	
CANABRAVA DO NORTE	DIESEL (m³)	45	10	55	152	0	0	28956	
COMODORO	DIESEL (m³)	20	75	95	68	0	0	28961	
CONFRESA	DIESEL (m³)	165	135	300	591	0	0	28953	
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	126	20	146	420	4	5	28962	
GAUCHA DO NORTE	DIESEL (m³)	72	28	100	241	0	0	28945	
GUARIBA	DIESEL (m³)	32	15	47	107	3	5	77904	
JURUENA	DIESEL (m³)	160	0	160	554	0	0	28946	
LUCIARA	DIESEL (m³)	45	0	45	155	0	0	28971	
NOVA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	204	10	214	680	2	2	28951	
NOVA LACERDA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0	75669	
NOVA MONTE VERDE	DIESEL (m³)	128	30	158	427	7	8	28952	
NOVO SANTO ANTÔNIO	DIESEL (m³)	28	0	28	93	2	2	28960	
PARANORTE	DIESEL (m³)	20	0	20	67	0	2	XXXX	
PORTO ALEGRE DO NORTE	DIESEL (m³)	100	50	150	350	0	0	28979	
QUERÊNCIA DO NORTE	DIESEL (m³)	206	90	296	687	4	4	28976	
RIBEIRÃO CASCALHEIRA	DIESEL (m³)	135	25	160	452	0	0	28980	
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	28	5	33	93	2	1	28957	
SÃO FELIX DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	130	50	180	456	0	0	28969	
SANTA CRUZ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	17	25	42	57	3	4	28941	
SANTA TEREZINHA	DIESEL (m³)	58	15	73	193	2	3	28970	
SÃO JOSÉ DO XINGÚ	DIESEL (m³)	60	15	75	205	0	0	28981	
SERRA NOVA DOURADA	DIESEL (m³)	17	0	17	57	3	4	28955	
VILA RICA	DIESEL (m³)	700	0	700	2.598	0	0	28978	
TOTAL	DIESEL (m³)	2.821	658	3.479	9.808	32	41	-	

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)	12	0	12	41	4	4	29409	
TOTAL	DIESEL (m³)	12	0	12	41	4	4	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoques Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	410	0	410	1.371	0	0	-	
MUNGUBA	COMBUSTÍVEL (ton)	153	0	153	403	0	0	-	
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	3	0	3	10	5	1	-	
TOTAL	DIESEL (m³)	413	0	413	1.381	5	1	-	
	COMBUSTÍVEL (ton)	153	0	153	403	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 Estoques Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)	
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.836	0	8.836	42.481	0	391	XXXX
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.986	0	8.986	43.202	0	237	XXXX
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	17.822	0	17.822	85.683	0	628	-

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 Estoques Devido à CCC-ISOL			Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)		
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.688	0	9.688	46.802	0	0		
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.688	0	9.688	46.802	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 Estoques Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.895	0	8.895	43.201	0	0		
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	8.895	0	8.895	43.201	0	0	-	

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Código BR
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)				Recomposição de Estoques Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Especifico Acima do limite (mês referência)	
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.029	0		9.029	43.201	0	21	
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	9.029	0		9.029	43.201	0	21	-

* * * * *

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

JUNHO/2007

Gráfico I

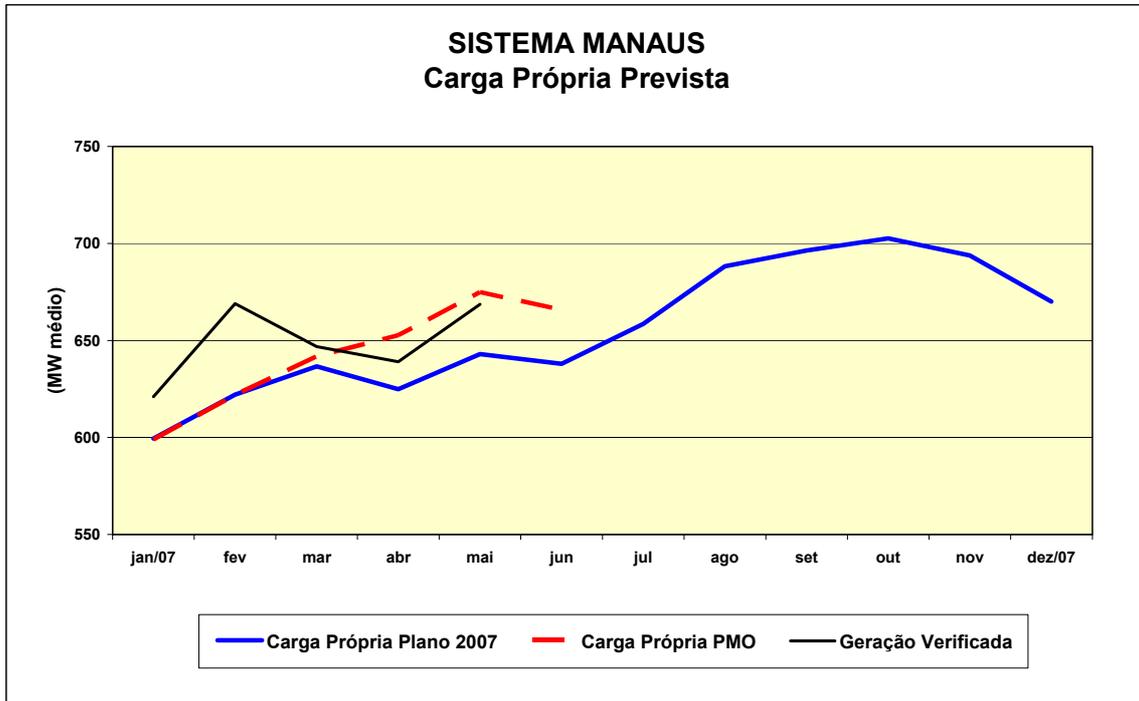


Gráfico II

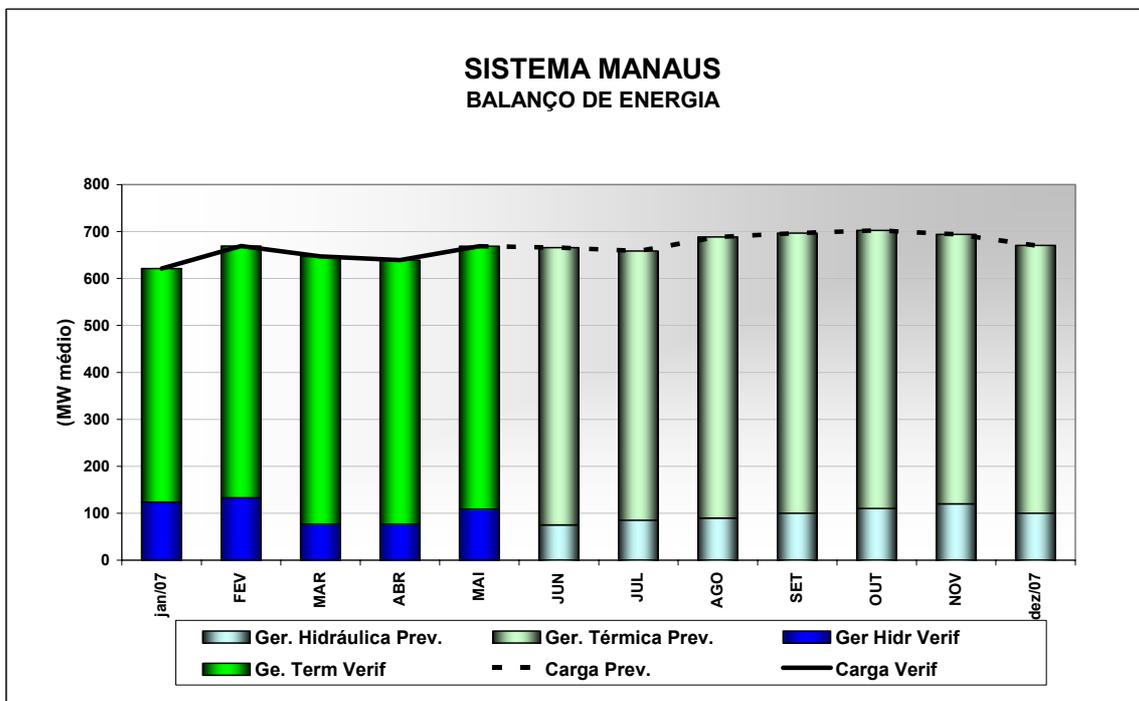


Gráfico III

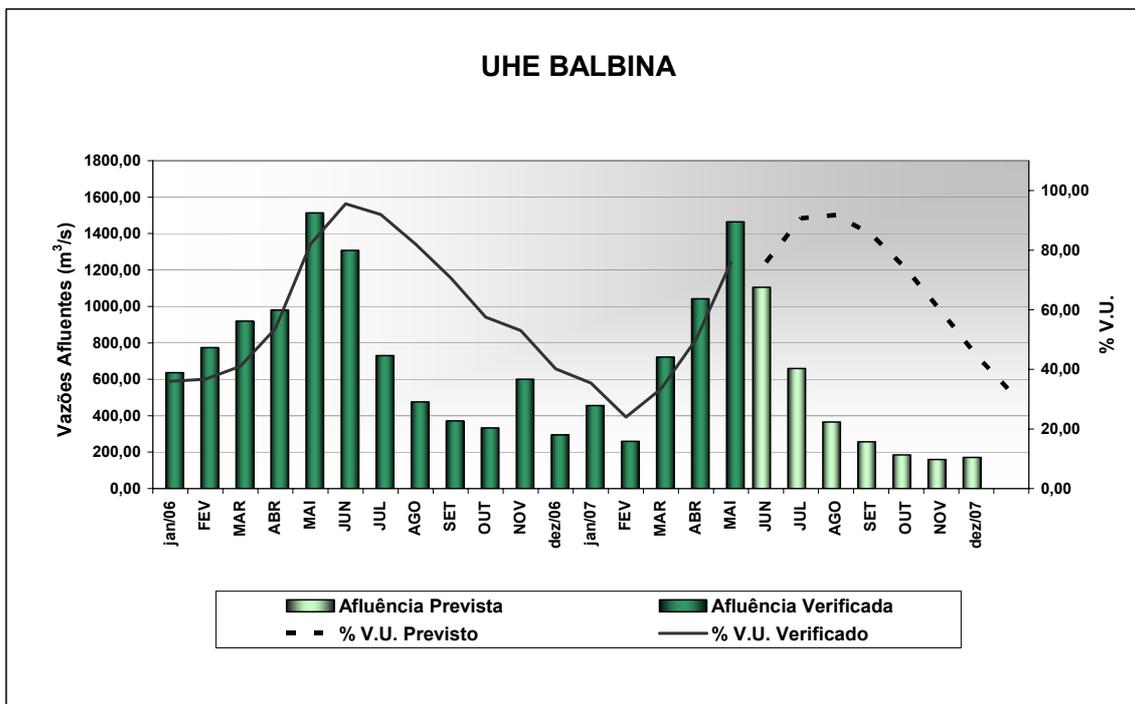


Gráfico IV

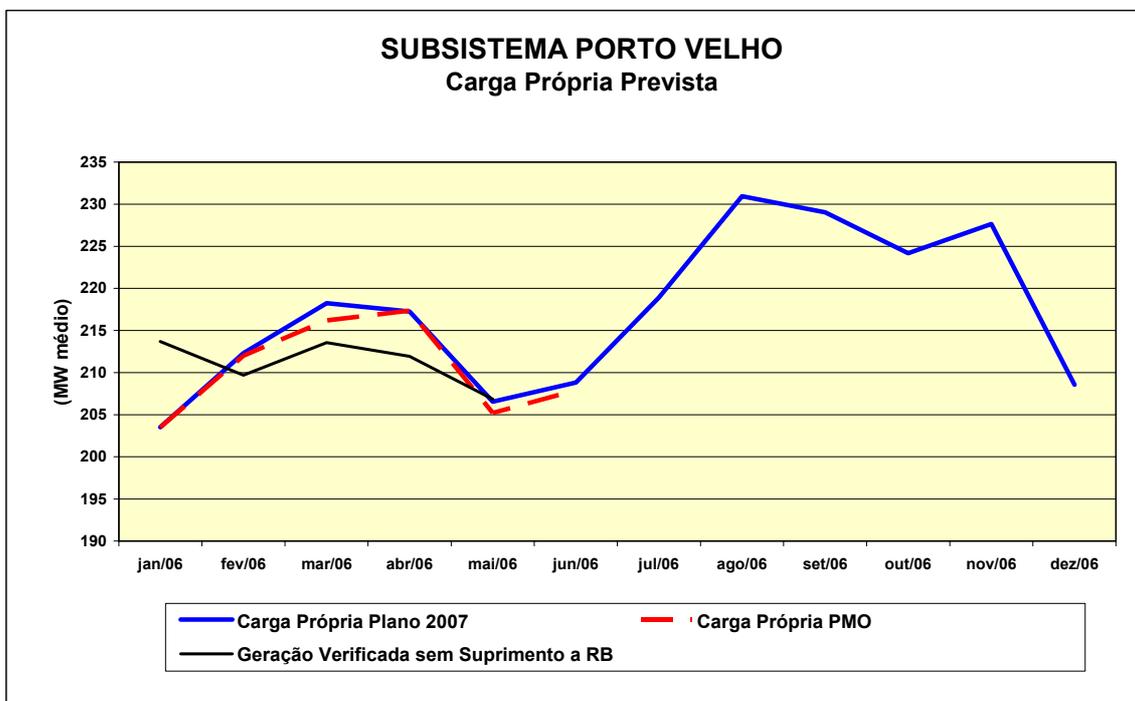


Gráfico V

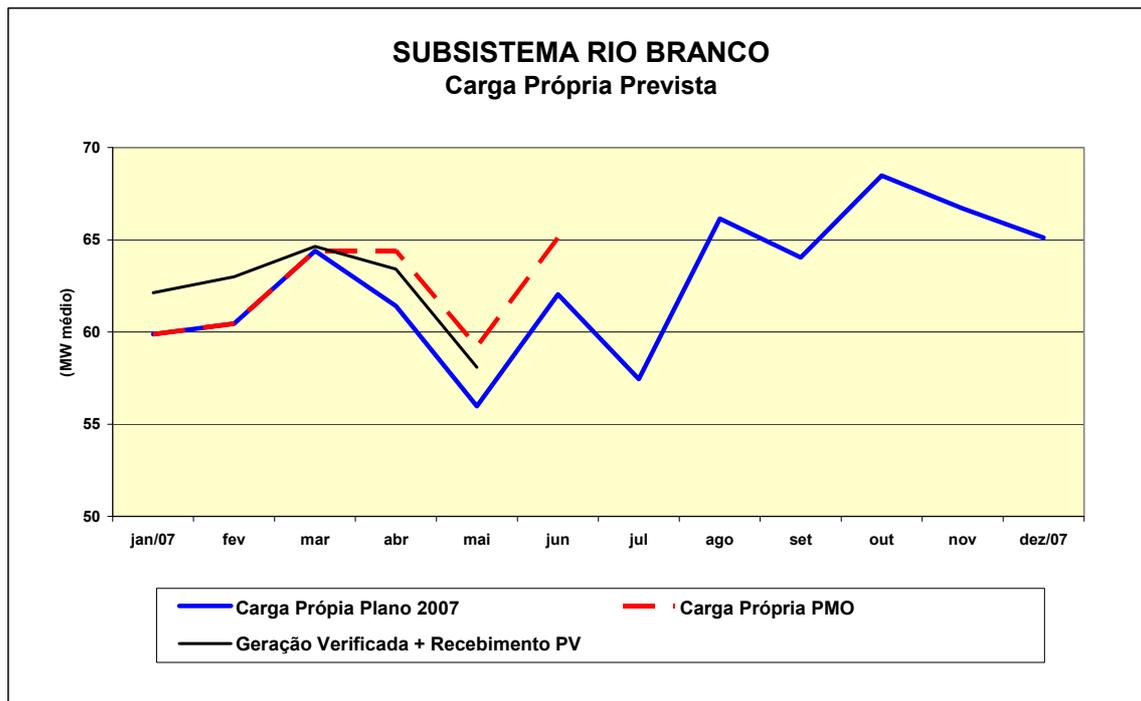


Gráfico VI

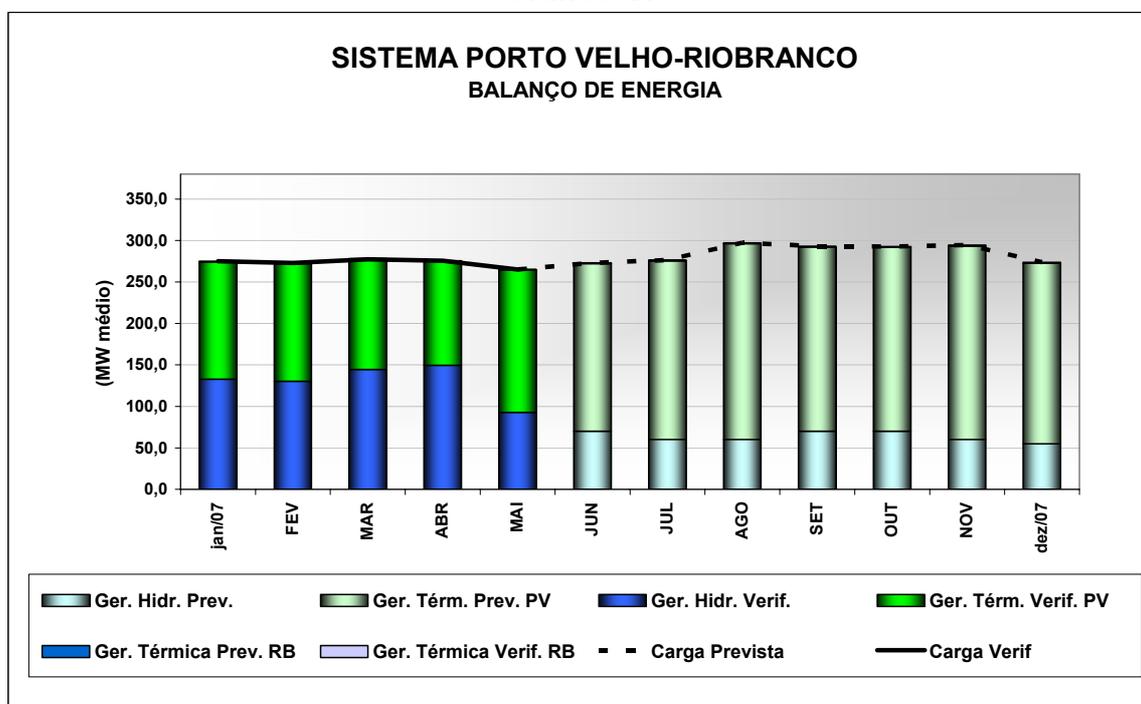


Gráfico VII

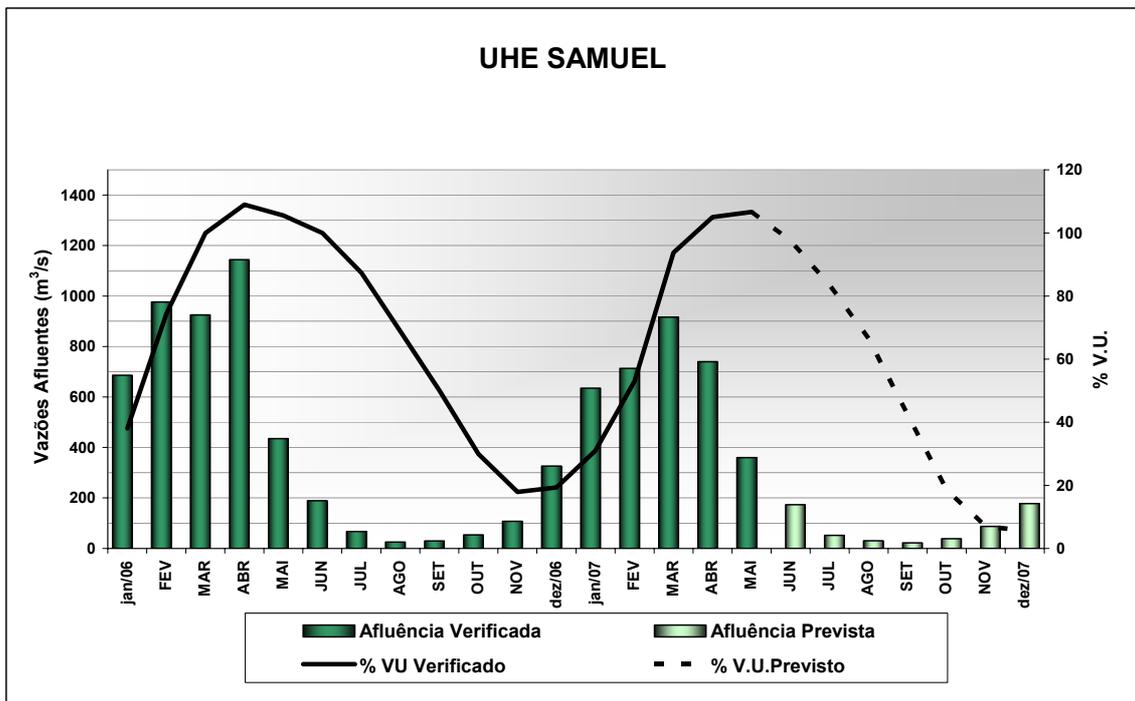


Gráfico VIII

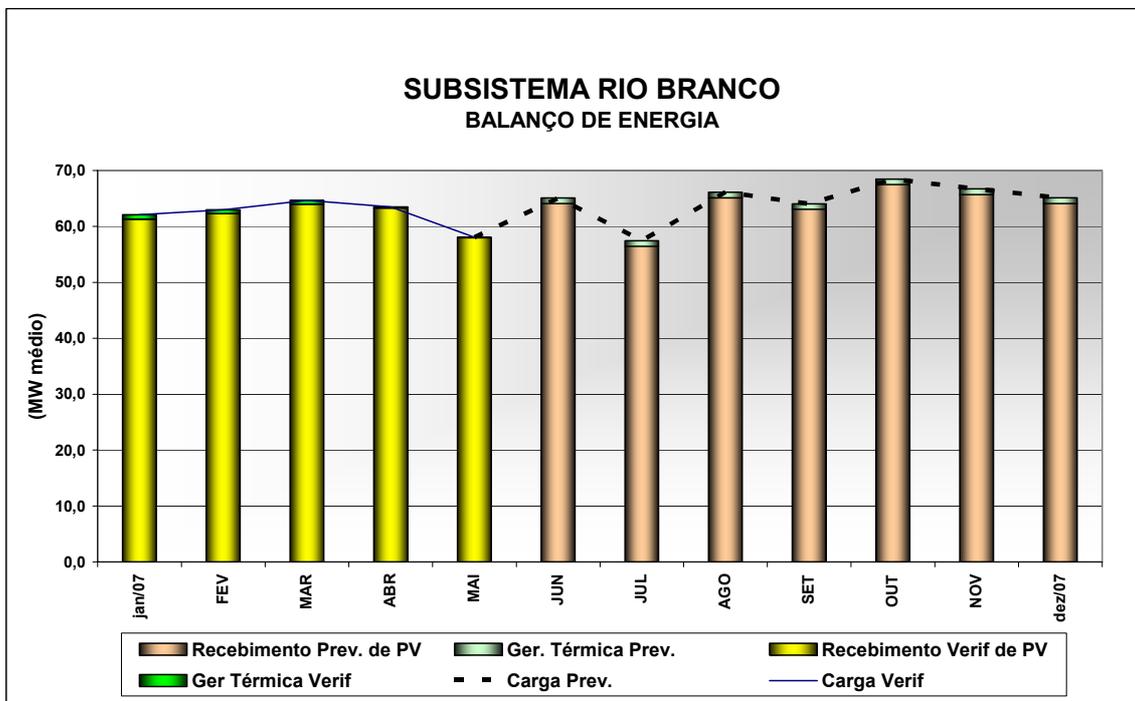


Gráfico IX

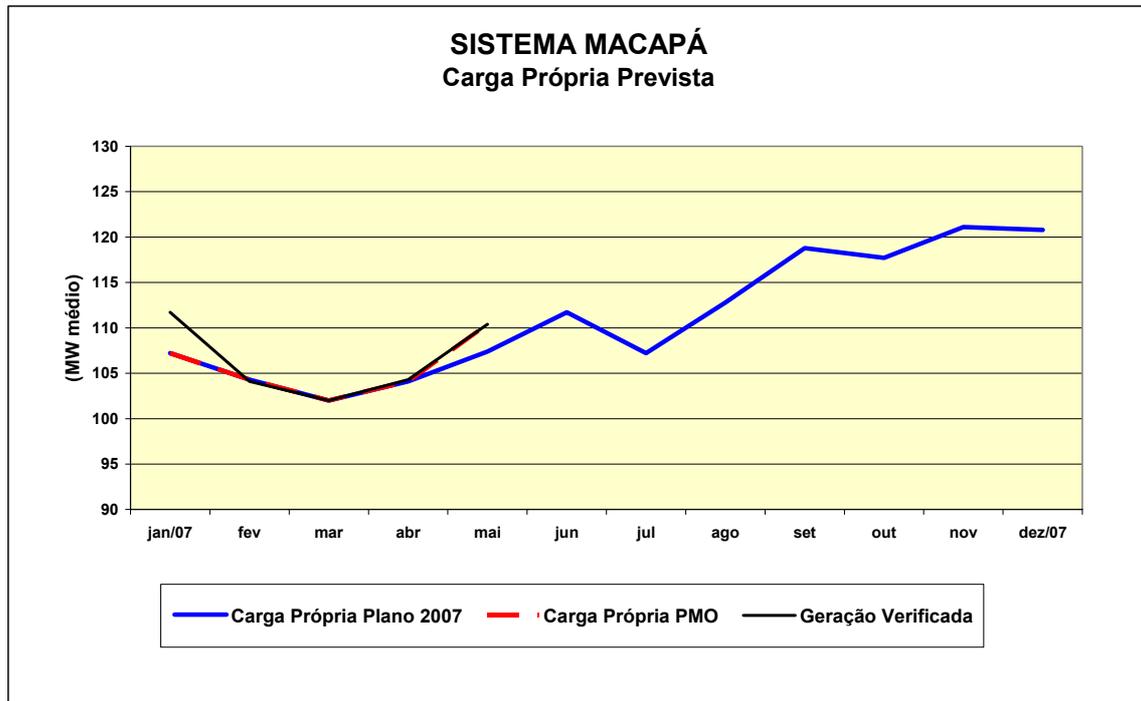


Gráfico X

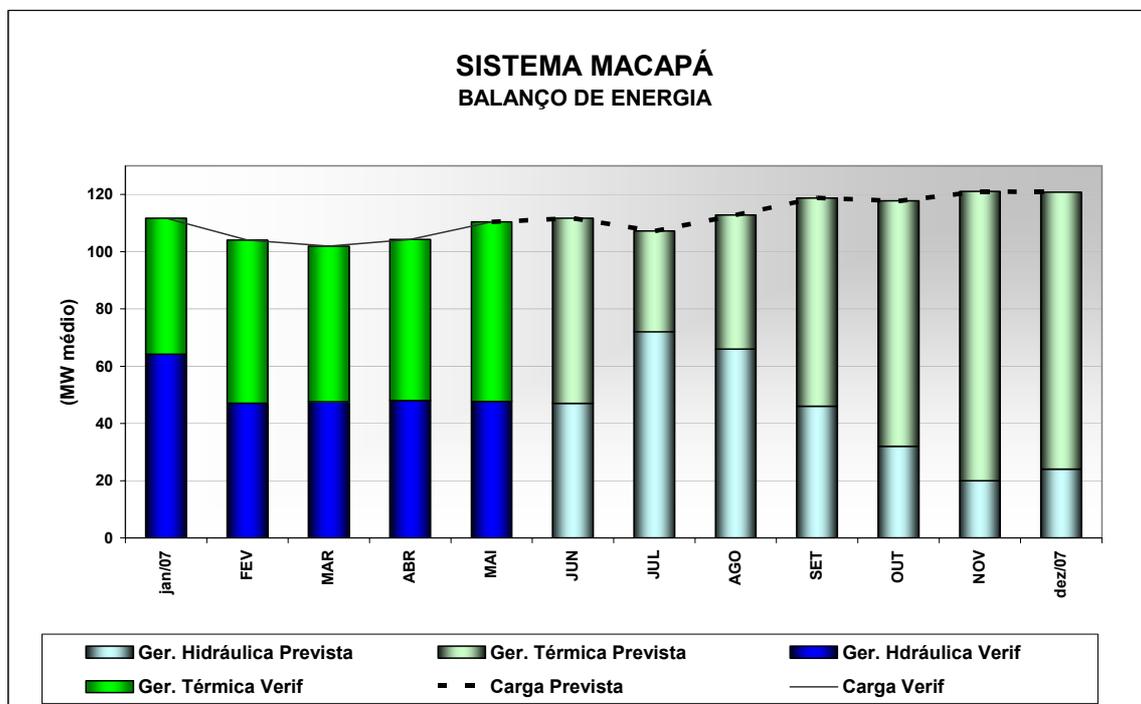
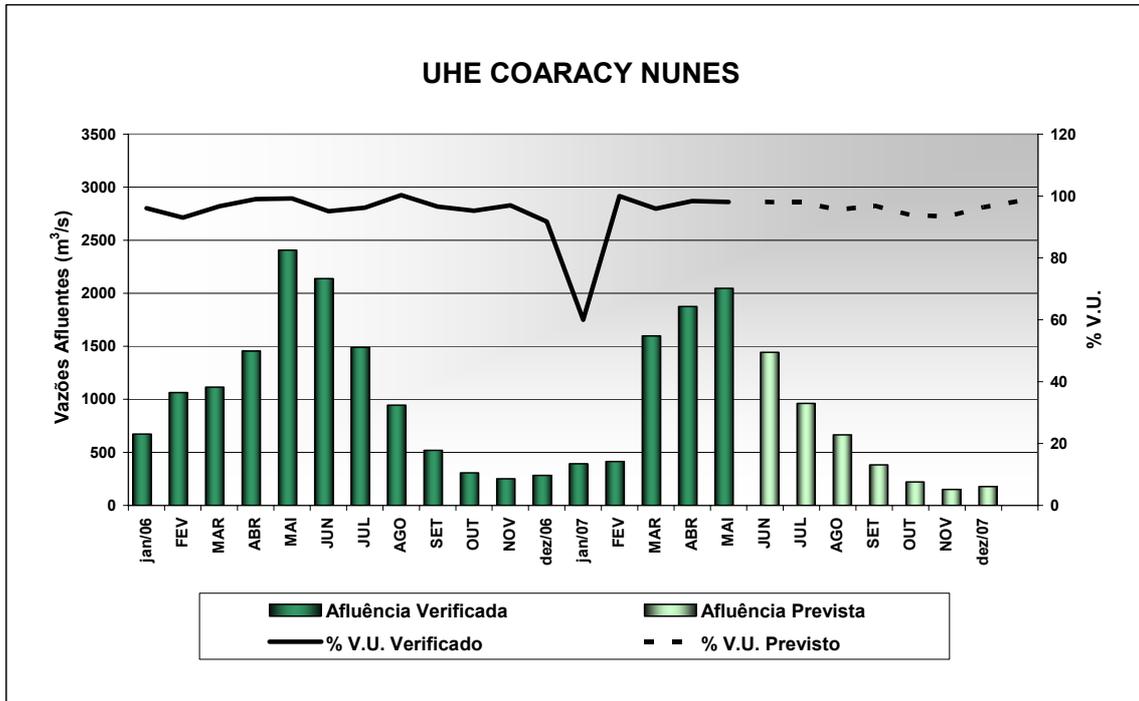


Gráfico XI



7.6 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO JUNHO/2007

Gráfico I

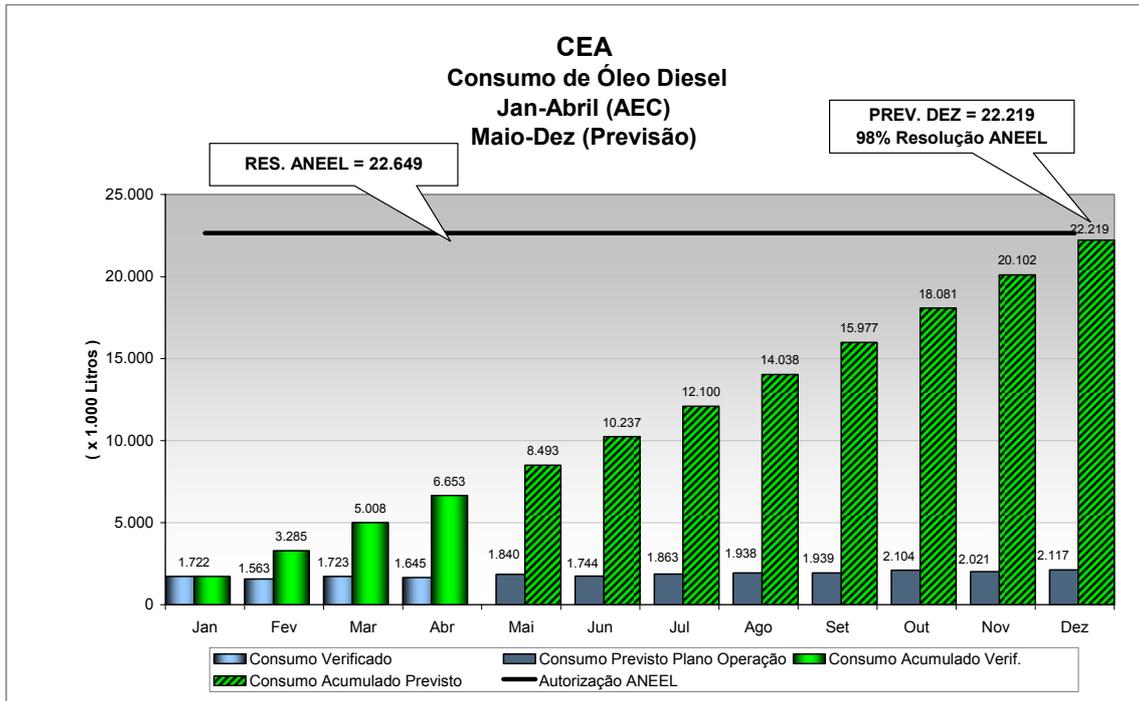


Gráfico II

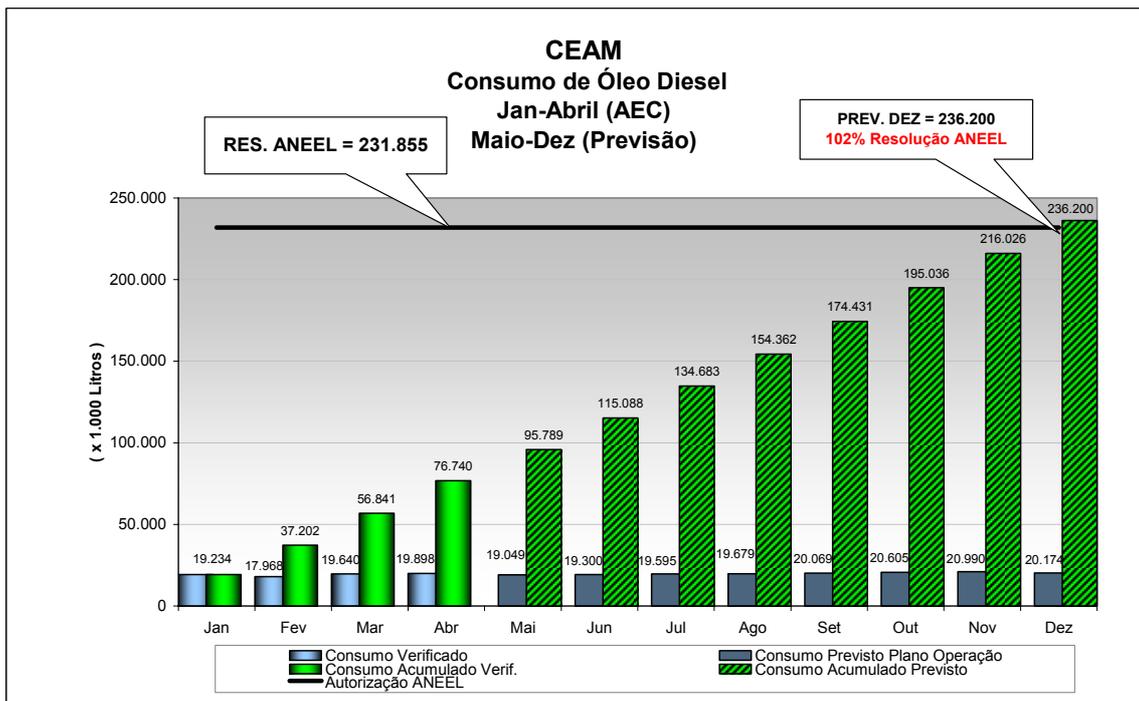


Gráfico III

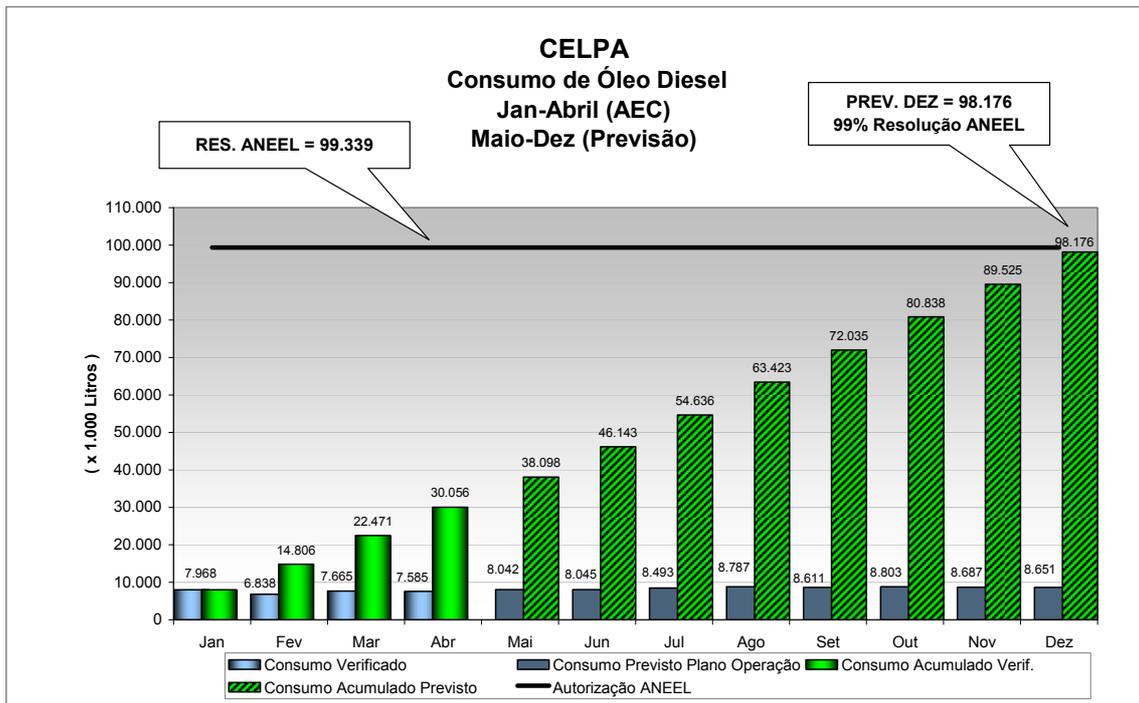


Gráfico IV

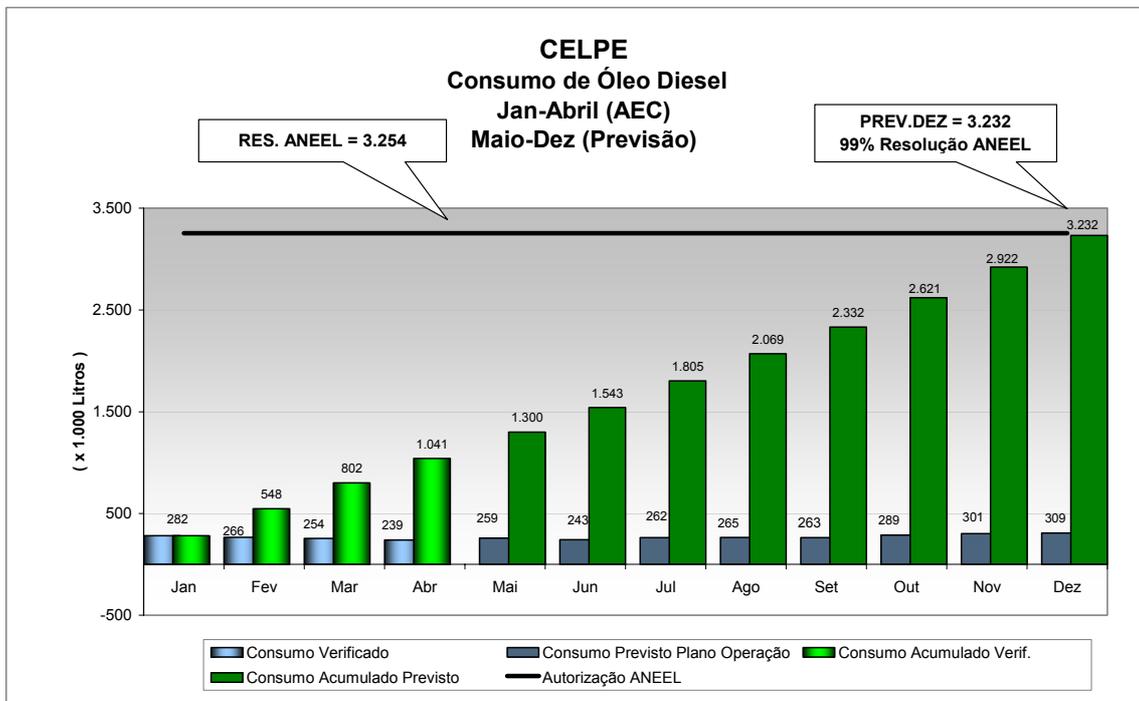


Gráfico V

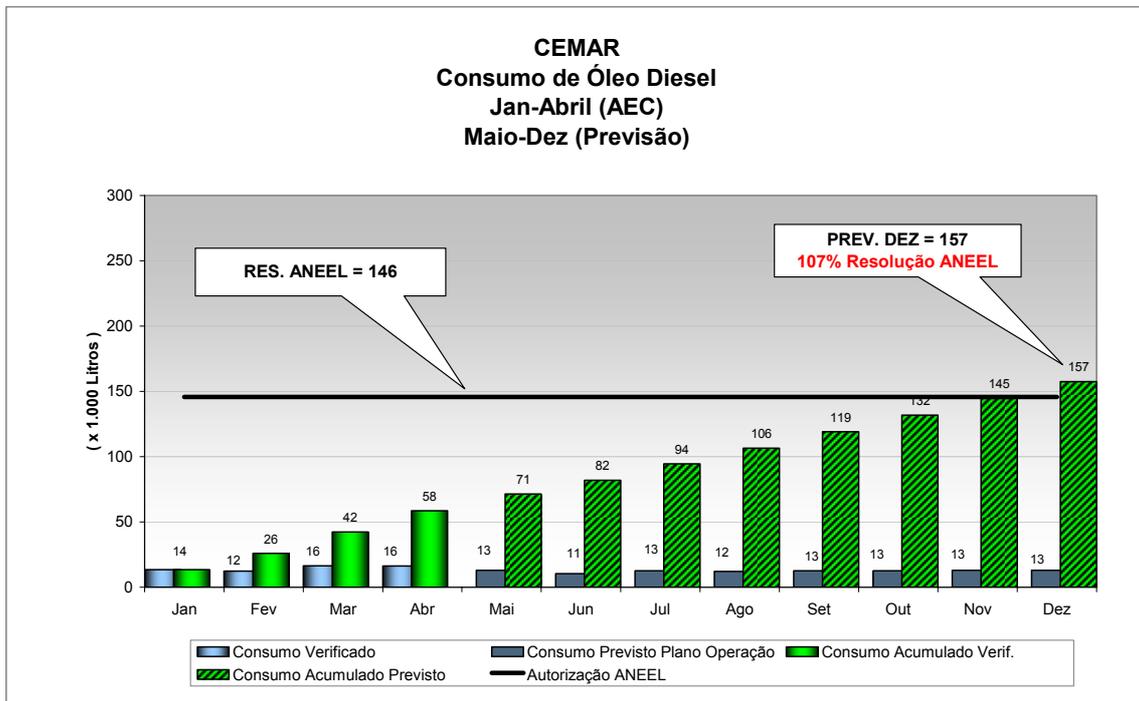


Gráfico VI

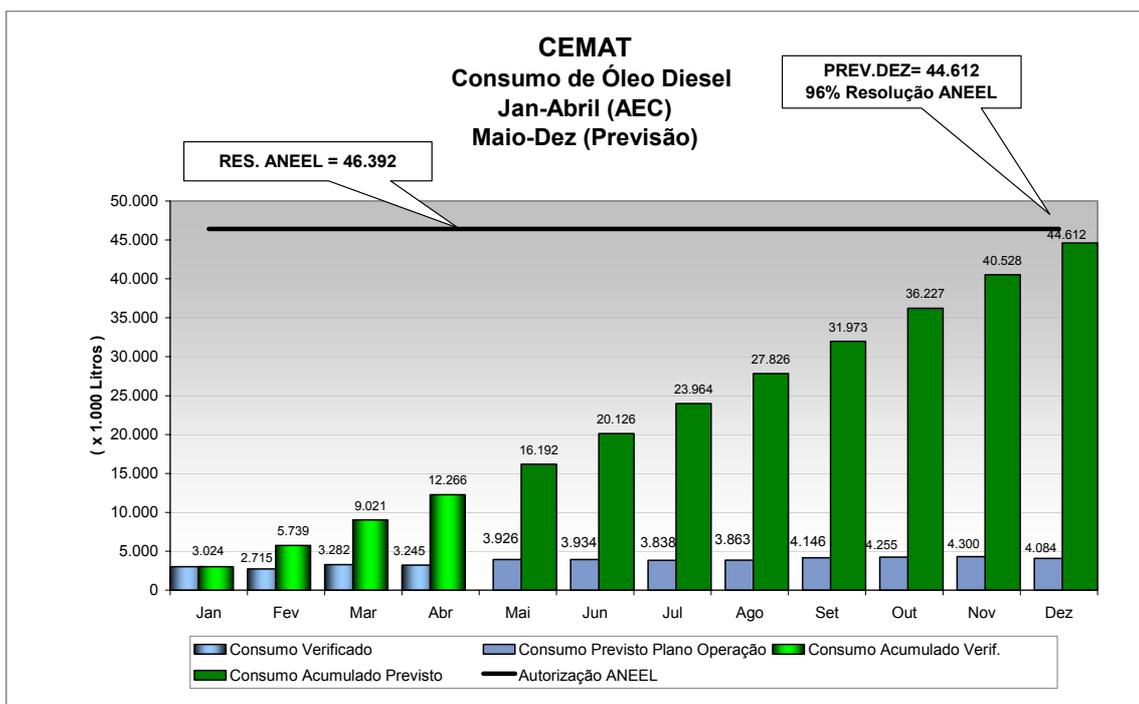


Gráfico VII

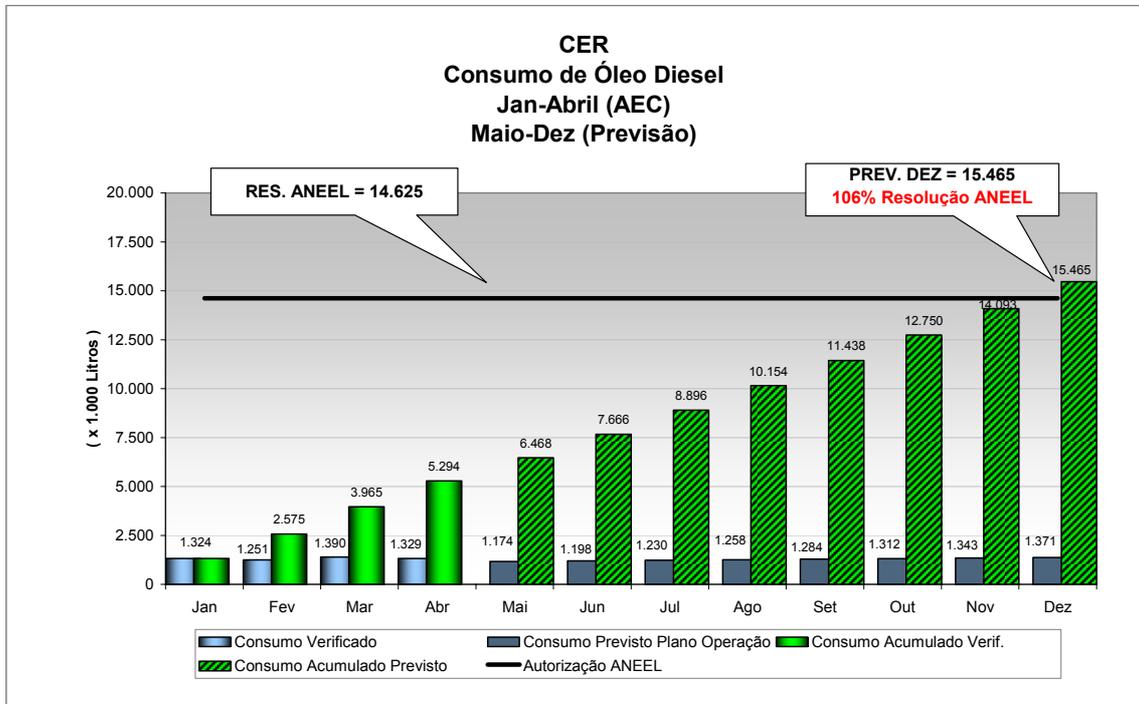


Gráfico VIII

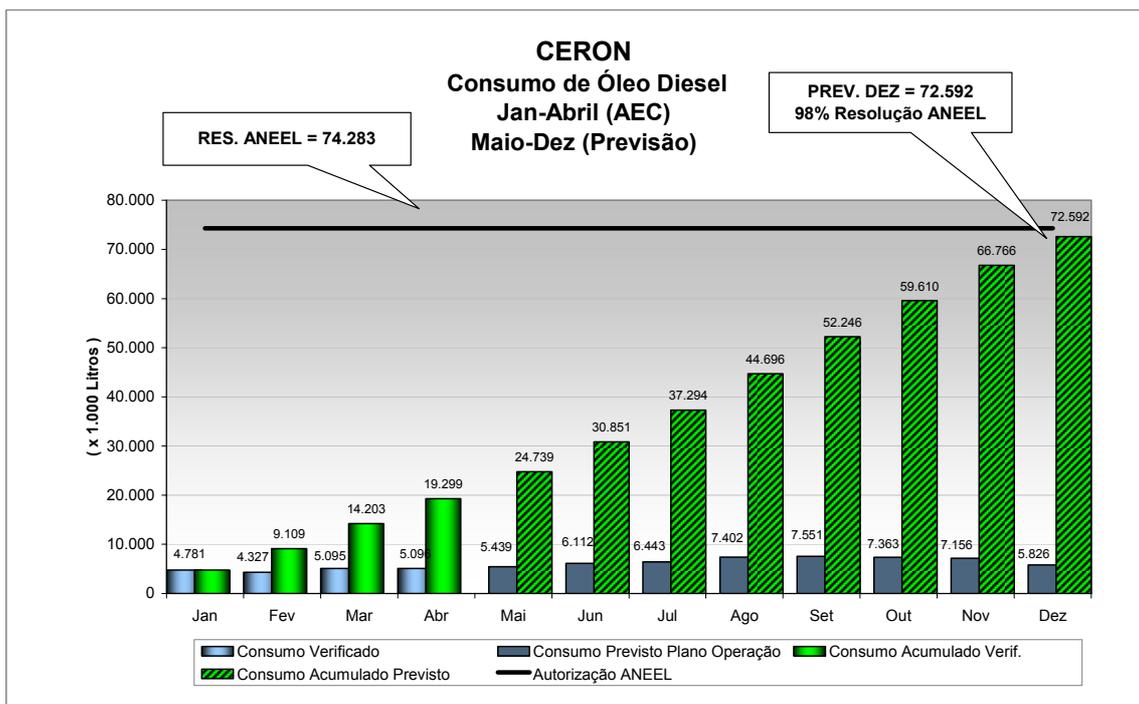


Gráfico IX

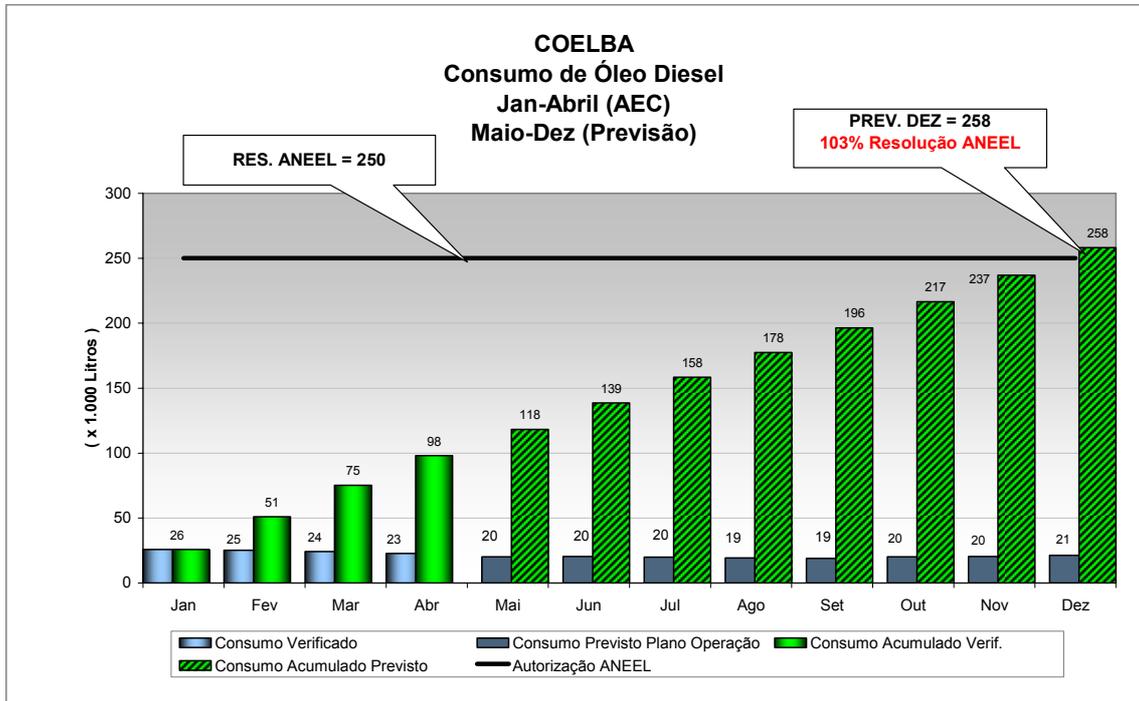


Gráfico X

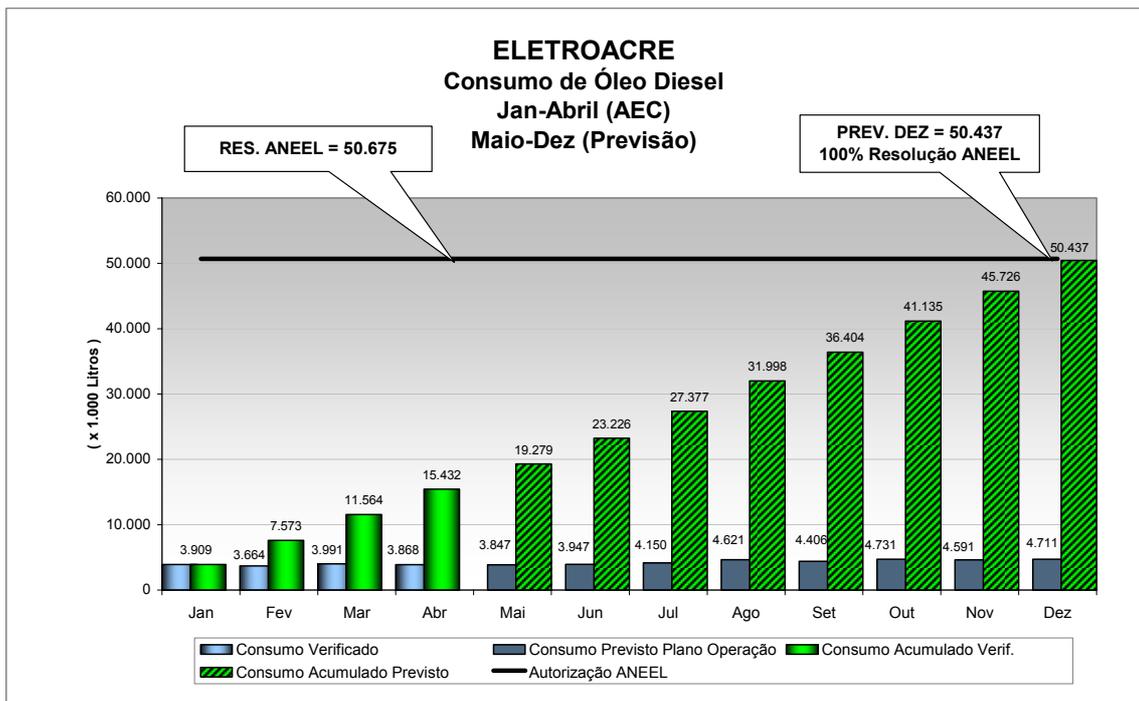


Gráfico XI

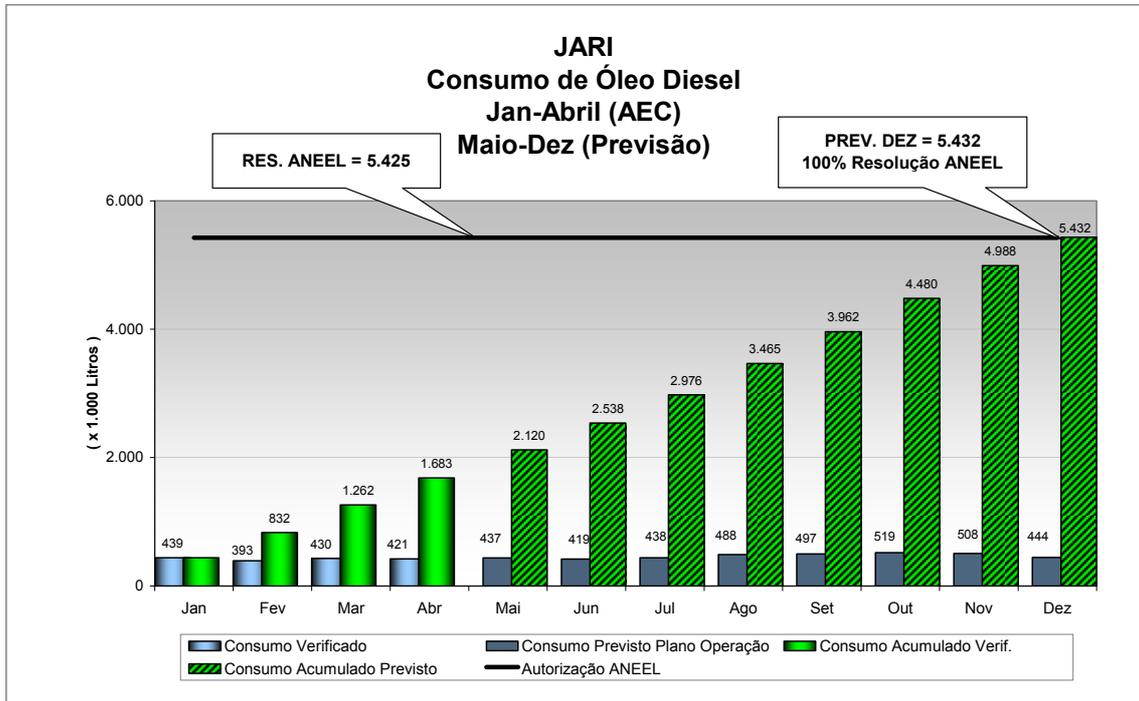


Gráfico XII

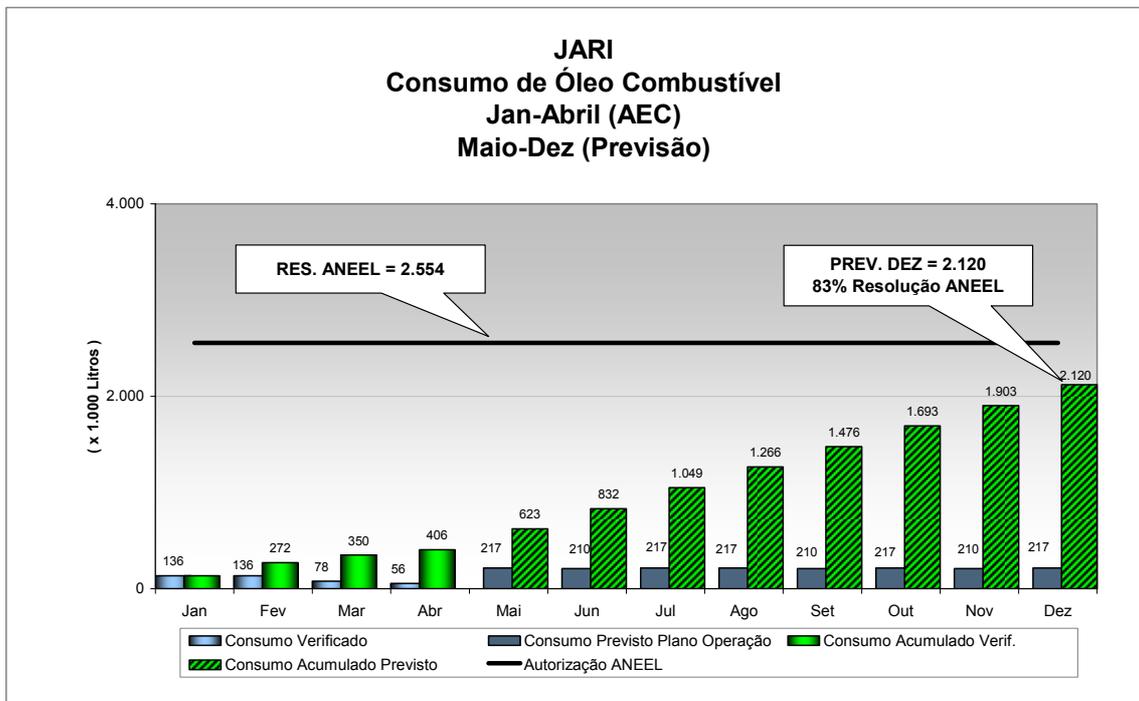


Gráfico XIII

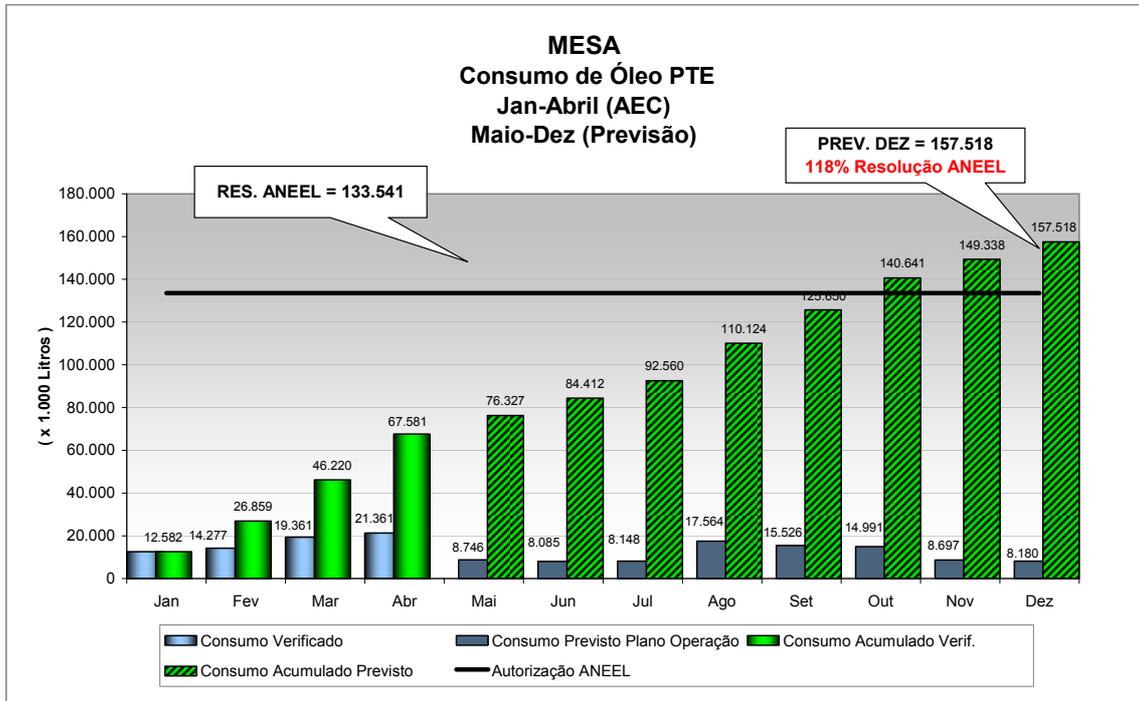


Gráfico XIV

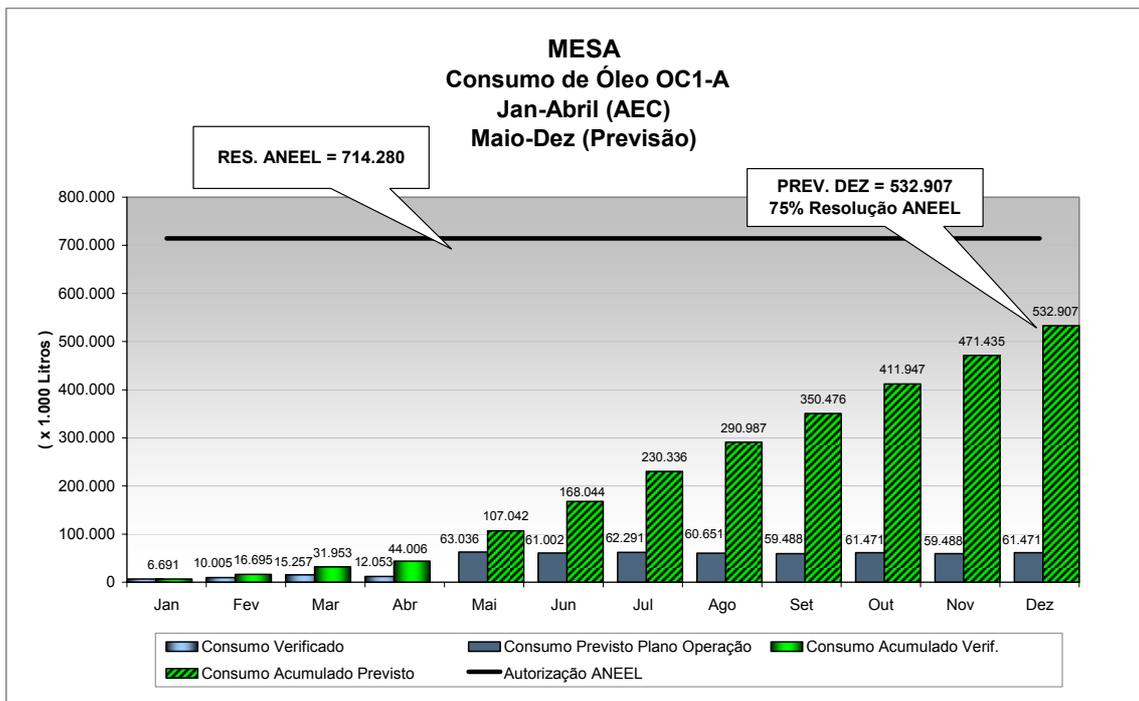


Gráfico XV

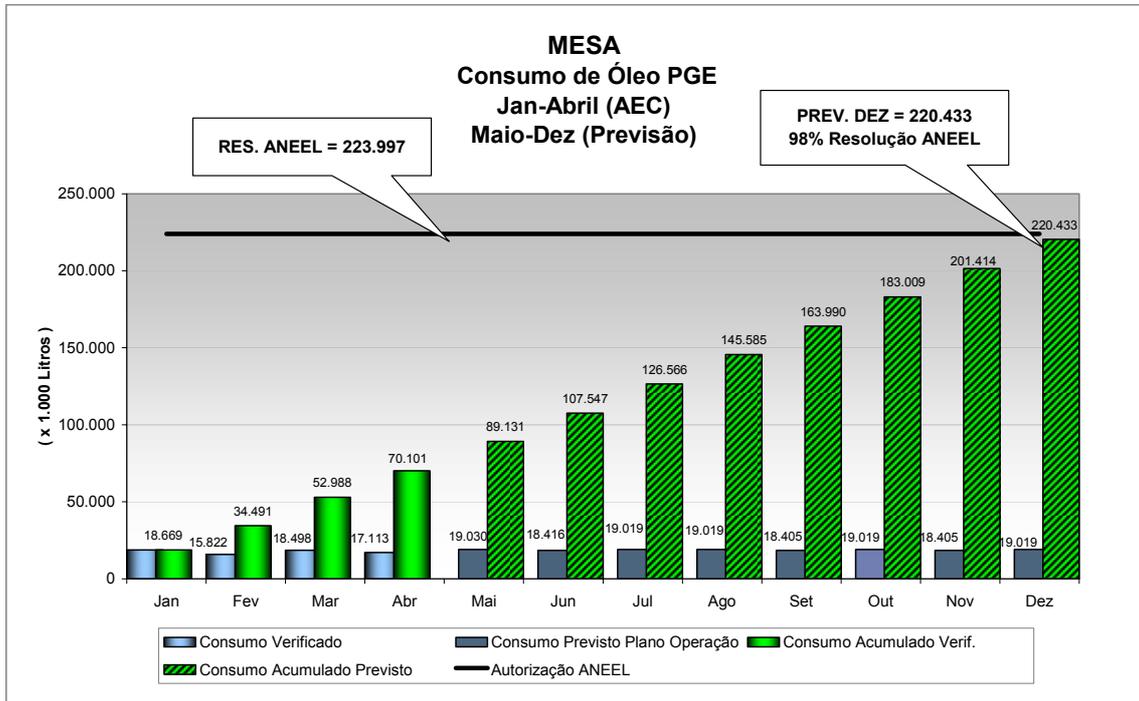


Gráfico XVI

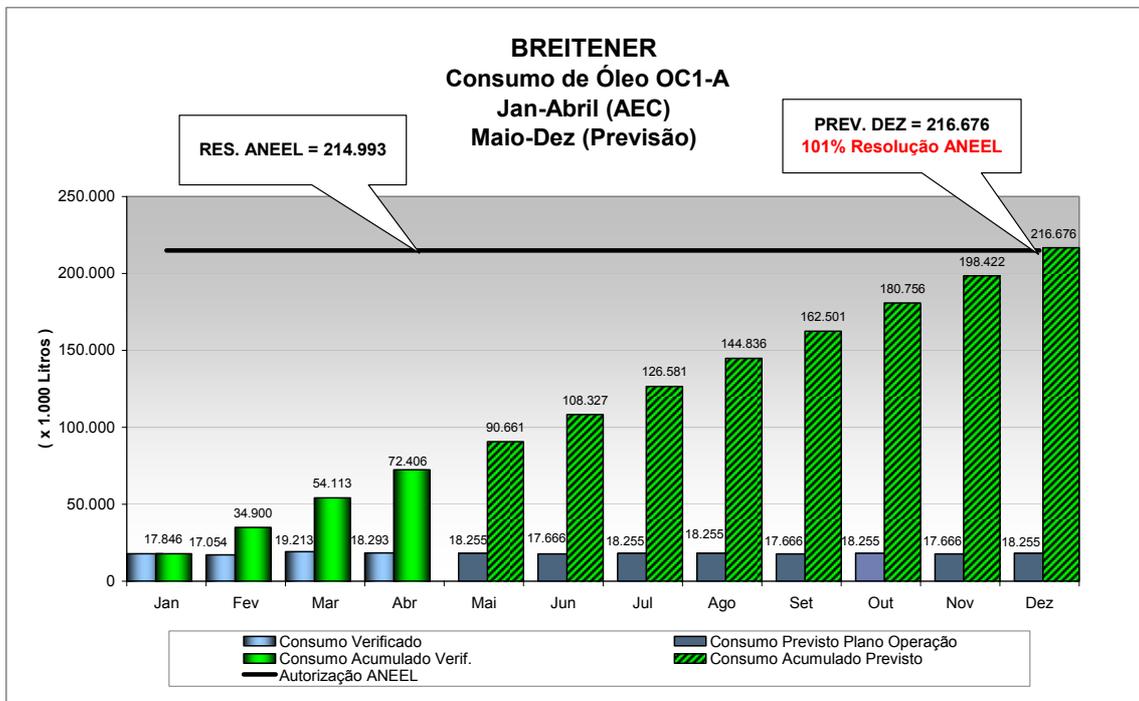


Gráfico XVII

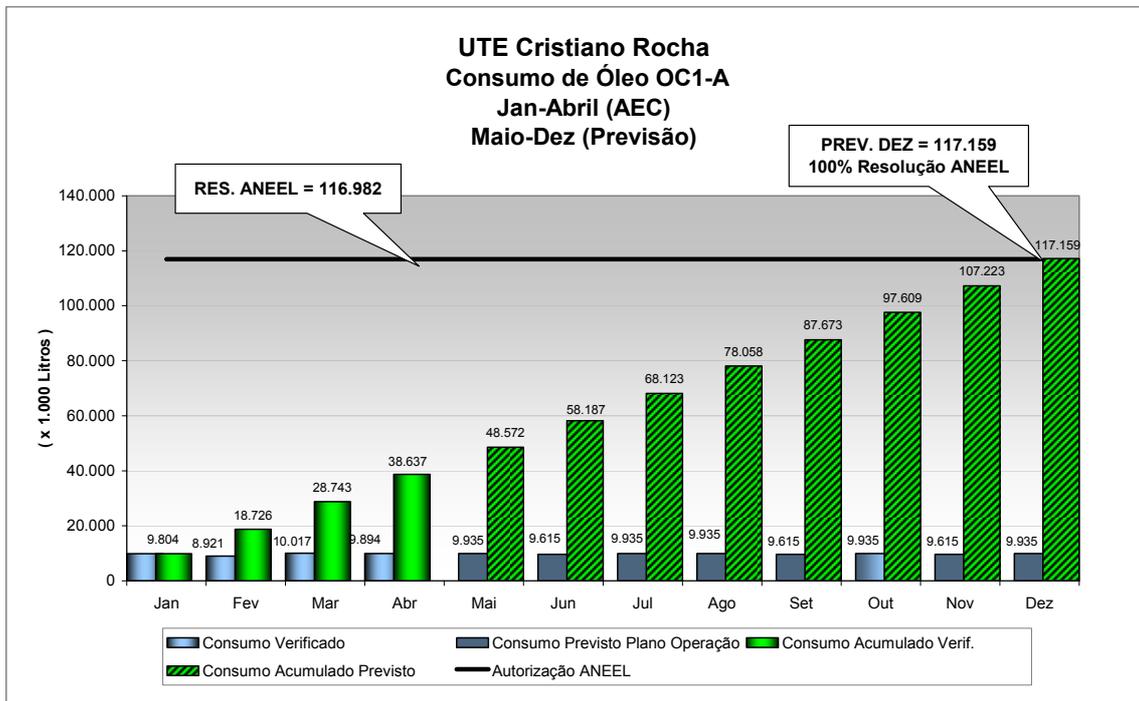


Gráfico XVIII

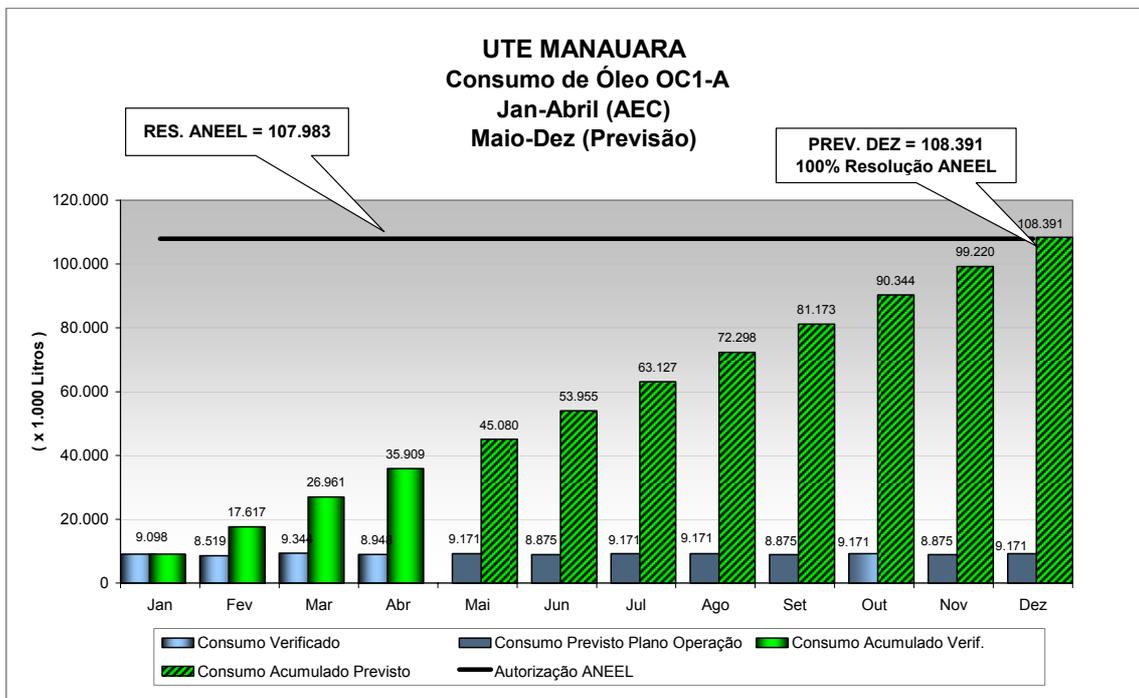


Gráfico XIX

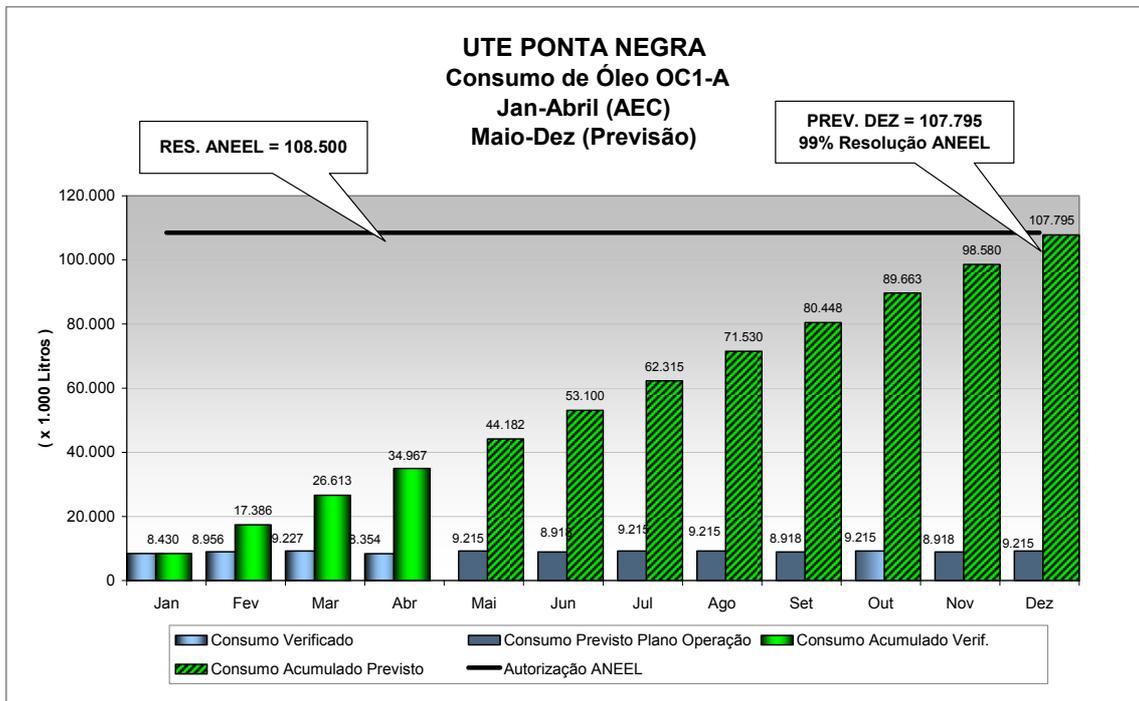


Gráfico XX

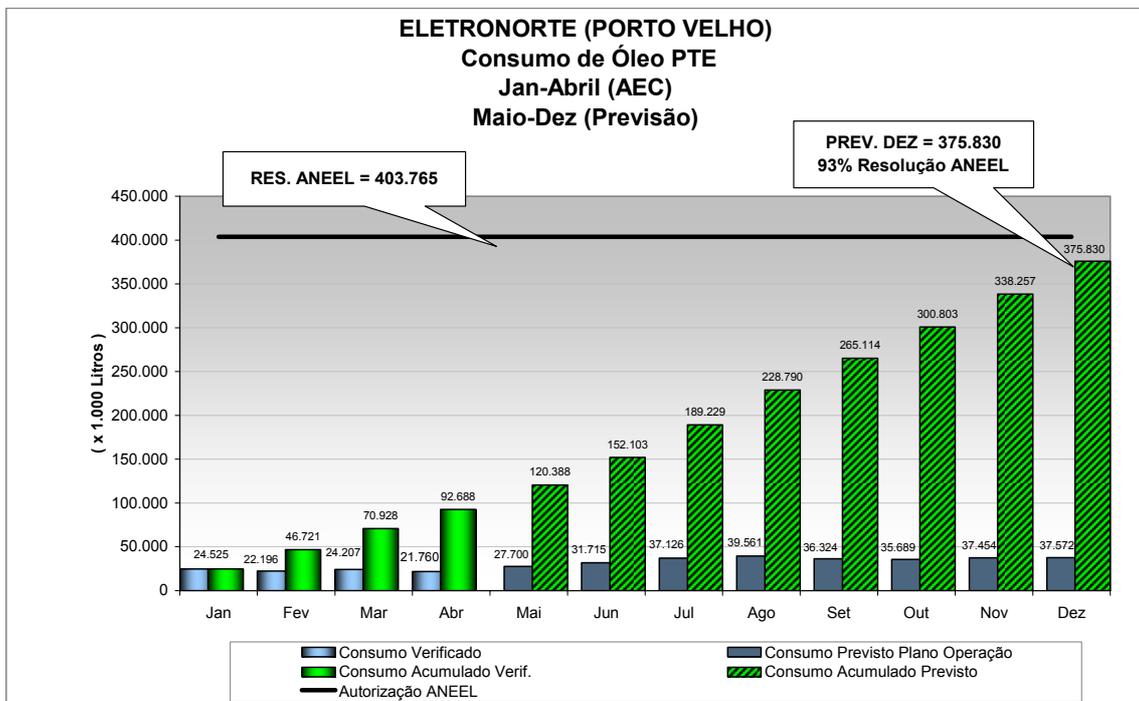


Gráfico XXI

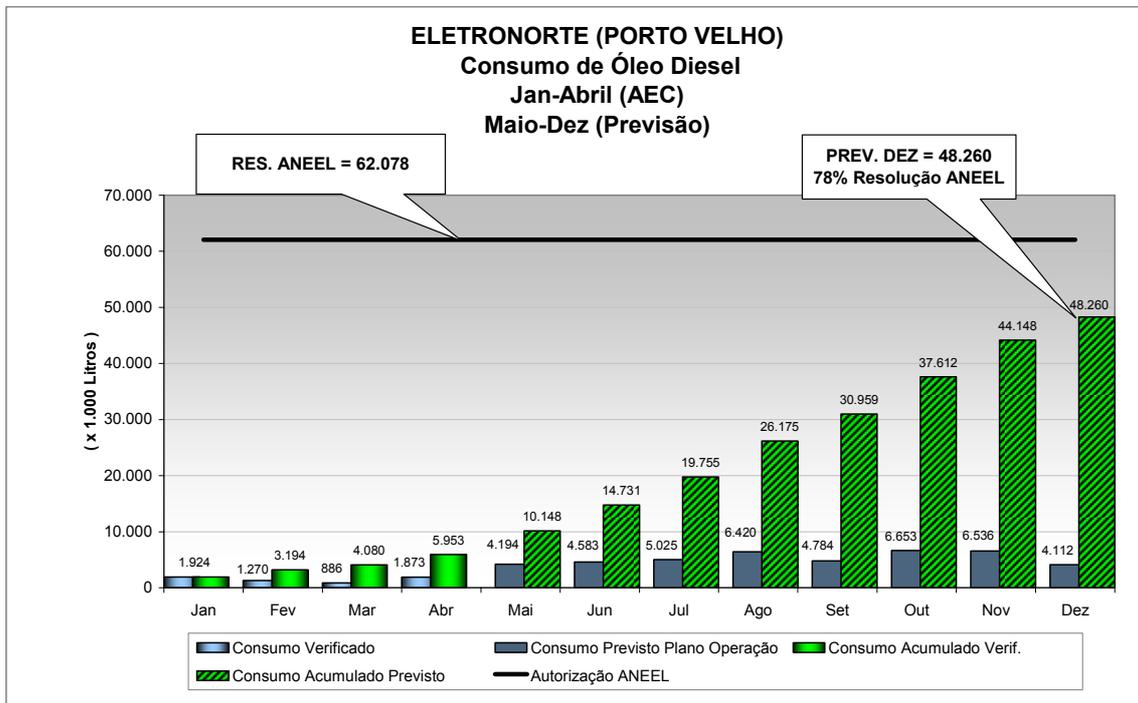


Gráfico XXII

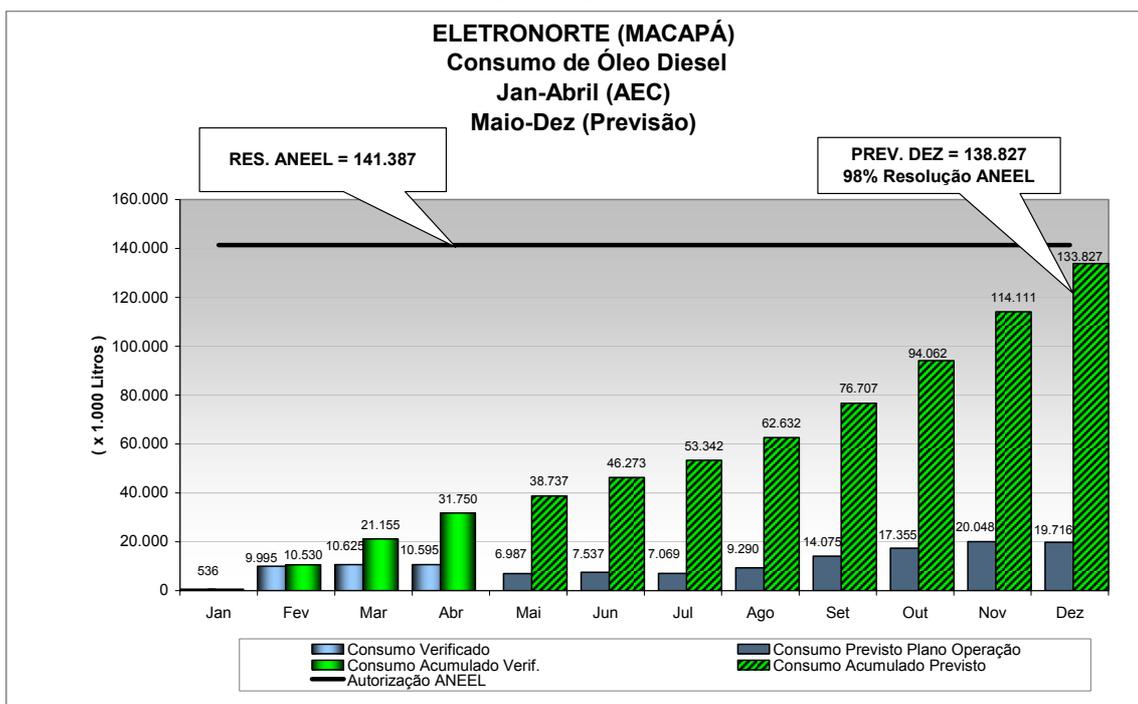


Gráfico XXIII

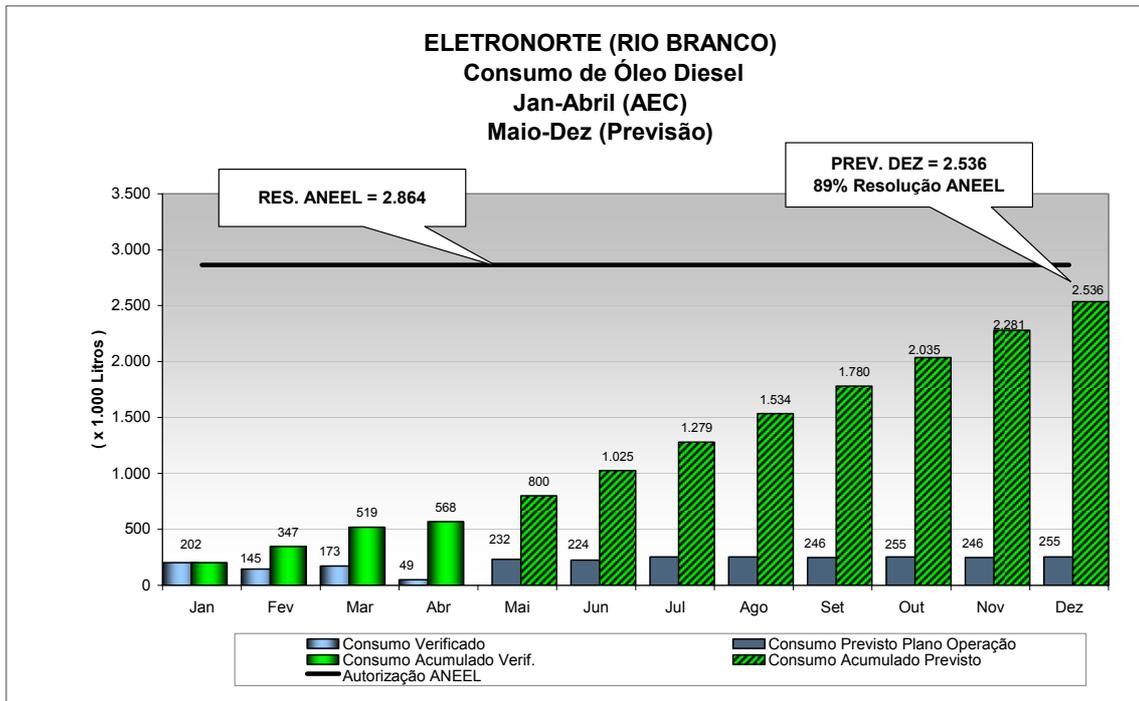
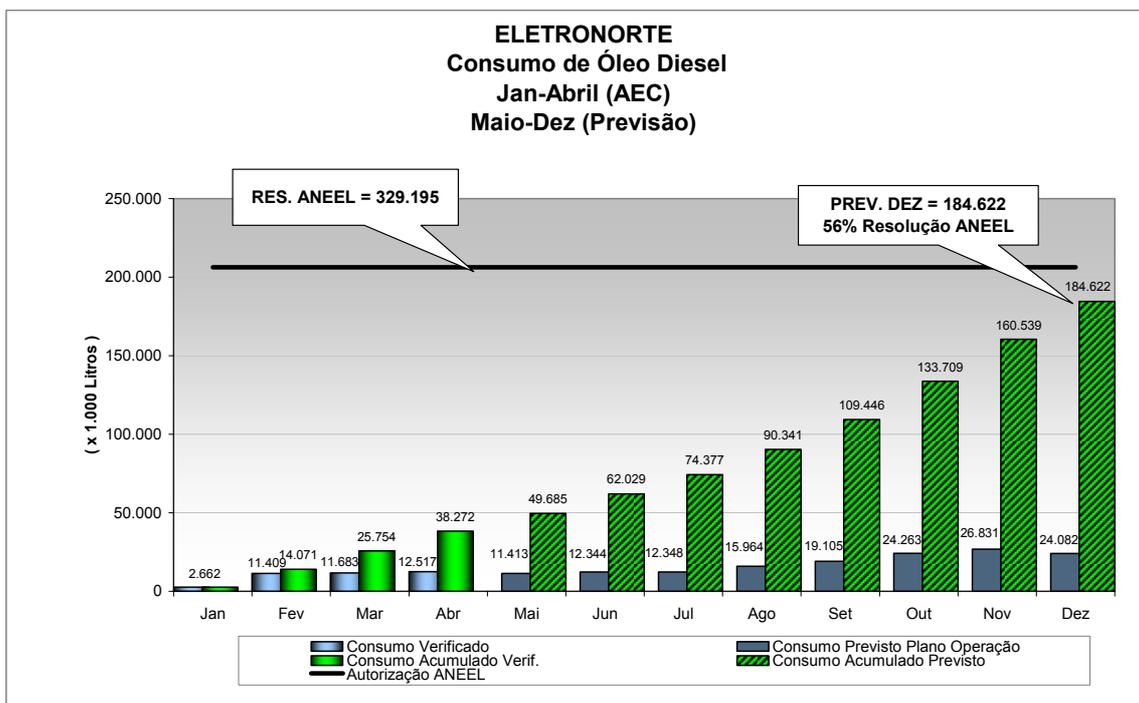


Gráfico XXIV



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

JUNHO/2007

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Junho/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	369,09
	UTE Tambaqui	309,62
	UTE Jaraqui	305,33
	UTE Manaura	299,61
	UTE Cristiano Rocha	296,03
	UTE Ponta Negra	294,46
	UTE Mauá	411,73
	UTE EP D	524,75
	UTE Aparecida	541,39
	UTE CGE CO	-
	UTE CGE FO	-
	UTE CGE SA	-
	UTE EP B	693,01
	UTE EP A	-
	UTE Electron	-
P. VELHO/ RIO BRANCO	PIE TN I	427,18
	UTE Rio Branco I	623,44
	UTE Rio Branco II	657,39
	UTE Rio Acre	695,86
	UTE Rio Madeira	600,13
	PIE TN II	453,27
MACAPÁ	UTE Santana-W	409,35
	Expansão	469,90
	UTE Santana-LM	659,34

Obs.:

1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios com ICMS dos combustíveis praticados pela BR-Distribuidora pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em abril de 2007, descontados o valor da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

2- PIE TN II operando em Ciclo Combinado a partir de 85% da Pot. Efetiva por TG.

Custos Unitários de Geração Térmica				Mês	abr/07		
Sistema	Usina	Geração Térmica (Mw médio)		DESVIO (%)	(R\$/MWh)		DESVIO (%)
		PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE EP W	123,0	115,0	(7)	307,57	313,63	2
	UTE Tambaqui	60,0	57,0	(5)	223,58	254,16	14
	UTE Jaraqui	60,0	61,0	2	224,87	249,87	11
	UTE Manaura	60,0	61,0	2	214,58	244,15	14
	UTE Cristiano Rocha	65,0	66,2	2	205,07	240,57	17
	UTE Ponta Negra	60,0	58,0	(3)	211,82	239,00	13
	UTE Mauá	70,0	53,4	(24)	354,42	356,27	1
	UTE EP D	50,0	47,9	(4)	473,35	469,29	(1)
	UTE Aparecida	4,7	5,0	6	700,78	485,93	(31)
	UTE CGE CO	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE CGE FO	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE CGE SA	0,0	0,0	-	-	-	-
	UTE EP B	30,0	39,0	30	623,12	637,55	2
	UTE EP A	0,0	0,0	-	615,73	-	-
UTE Electron	0,0	0,0	-	-	-	-	
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	7,7	9,80	27	443,52	427,18	(4)
	UTE Rio Branco I	0,2	0,00	(100)	623,44	623,44	0
	UTE Rio Branco II	0,2	0,02	(90)	673,23	657,39	(2)
	UTE Rio Acre	0,6	0,20	(67)	668,70	695,86	4
	UTE Rio Madeira	2,0	0,70	(65)	594,42	600,13	1
	PIE TN II	141,0	114,90	(19)	417,84	453,27	8
MACAPÁ	UTE Santana-W	22,5	20,4	(9)	424,98	409,35	(4)
	Expansão	33,0	33,8	2	467,94	469,90	0
	UTE Santana-LM	1,6	2,1	31	649,57	659,34	2

Obs.:

1- Custos Unitários de geração térmica obtidos a partir do produto dos preços médios com ICMS dos combustíveis praticados pela BR-Distribuidora pelos valores verificados de consumo específico sem limitação em abril de 2007, descontados o valor da Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente;

2- PIE TN II operando em Ciclo Combinado a partir de 85% da Pot. Efetiva por TG.

7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

JUNHO/2007

Ata da Reunião do PMO Junho/2007

Comitê Técnico de Planejamento - CTP

DATA: 23 e 24 de maio de 2007

LOCAL: ELETROBRÁS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

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

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

BOA VISTA ENERGIA, CEMAR, COELBA e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O Coordenador do GTON/CTP, Eng^o Mario Rodrigues, abriu a reunião agradecendo o comparecimento das Empresas e das Agências Reguladoras, tendo ressaltado a importância da efetiva participação de todas as empresas nas reuniões dos PMO.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE MAIO/2007

Foram solicitadas as seguintes complementações / retificações na ata do PMO de Maio/2007:

➤ Item 2 – pág.109

Onde consta: “Aprovação do PMO de Março/2007”

Substituir por: “Aprovação do PMO de Abril/2007”

➤ Item 5 – pág.111

Onde consta: “Descontos Efetuados no PMO de Abril/2007”

Substituir por: “Descontos Efetuados no PMO de Maio/2007”

➤ Item 12.5 – pág.122

Onde consta: “A CERON solicitou quota de óleo para a UTE Triunfo, pertencente ao PIE Rovema, em função da ANEEL/SFG ter publicado.....”

Substituir por: “A CERON solicitou quota de óleo para a UTE Triunfo, pertencente ao PIE Rovema, em função da ANEEL/SCG ter publicado.....”

Feitas as ressalvas supracitadas, a ata foi aprovada por todas as empresas.

3. PROCEDIMENTOS DE MERCADO DOS SISTEMAS ISOLADOS

O Coordenador do Comitê Técnico de Mercado - GTON/CTM, economista Jorge Camargo, agradeceu a oportunidade de participar na reunião do GTON/CTP, tendo reiterado que o propósito de sua participação na reunião desse Comitê é criar um ambiente de cooperação entre as equipes de mercado e as de operação das empresas que compõem os Sistemas Isolados, de forma a haver uma maior integração entre essas equipes, possibilitando com isso o desenvolvimento dos trabalhos realizados em conjunto de forma mais eficiente.

Em seguida, apresentou os procedimentos adotados por este Comitê para elaboração da previsão da carga de energia dos Sistemas Isolados, tendo detalhado o acompanhamento de mercado/carga de energia e a previsão de mercado de energia elétrica de curto e longo prazos, destacando que:

- Serão aceitos ajustes mensais apenas para aquelas localidades cujo desvio acumulado no ano tenha atingido o percentual de 4,0%, a maior ou a menor;
- Todos os ajustes deverão ser acompanhados das justificativas para o desvio, independente de solicitação.;
- No caso de ajustes com desvio percentual inferior a 4,0%, a empresa deverá justificar, detalhadamente, as razões pelas quais as informações não foram consideradas na época da elaboração do Plano ou do PMO trimestral;

Acrescentou que, no caso do não encaminhamento das informações pelo Agente até a data estabelecida, a coordenação do CTM/GTON irá considerar para tal Agente os valores estabelecidos como sendo o menor valor entre a média dos valores realizados, o valor contido no Plano de Operação ou o valor previsto trimestralmente para o PMO.

Finalmente, ressaltou que, caso algum Agente **não envie** a sua projeção no prazo estabelecido, a coordenação do CTM, com a anuência do GTON, definirá o mercado a ser considerado para o próximo período.

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

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

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

Até o dia da reunião, os problemas de preenchimento foram resolvidos pelo GTON/CTO diretamente com as empresas indicadas na tabela acima.

5. RECEBIMENTO DAS PLANILHAS DO PMO

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

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha PMO		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
CEA	S	S
CEAM	S	N
CELPA	S	S
CELPE	S	S
CEMAR	S	S
CEMAT	S	S
CER	S	N
CERON	S	S
COELBA	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	S	S
JARI CELULOSE	S	S
MESA	S	S

Todas as empresas cumpriram o prazo de envio das planilhas do PMO de maio/2007, cabendo a seguinte observação:

- A CEAM e a CER preencheram a planilha do PMO de junho/2007 com valor de geração térmica incompatível com a carga aprovada pelo GTON/CTM.

6. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE JUNHO/2007

Os descontos efetuados nas quotas de óleo para cada localidade no PMO de Junho/2007 foram baseados nos débitos acumulados no período de Julho/2005 a Abril/2007.

7. CEA

7.1. Comprovação de Compra de Óleo com Recursos Próprios

A CEA entregou cópia das notas fiscais nº 107733 e 107734, atestando a compra de 30 mil litros de óleo diesel, em 02/03/2007 para Oiapoque e nota fiscal nº 107791, de 23/04/2007, atestando a compra de 15 mil litros para Lourenço, conforme item 6.1 da ata do PMO de maio/2007.

O GTON/CTP irá encaminhar as referidas notas fiscais à Administração da CCC-ISOL.

7.2. Limitação de Tancagem em Lourenço

Devido à limitação de tancagem, foram autorizados para Lourenço, neste PMO de junho, 45 m³ de óleo diesel COM COBERTURA da CCC-ISOL, restando ainda 13 m³ a serem incluídos no PMO de julho/2007.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.630m³ de óleo diesel.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 4 m³ de óleo diesel, a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

8. CEAM

8.1. Autorização pela ANEEL do Parque Gerador da UTE Lindóia

A ANEEL/SCG, por meio do Despacho nº 1.449, de 11/05/2007, autorizou a UTE Lindóia a operar com parque gerador constituído por duas unidades geradoras, sendo uma de 140 kW e outra de 180 kW, totalizando 320 kW de potência instalada.

Como a UTE Lindóia foi contemplada no Plano de Operação de 2007, faltando apenas essa pendência junto à ANEEL, essa UTE passou a ter suas quantidades de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL a partir da data supracitada, observados os limites de consumo específico.

8.2. Localidades com Previsão de Carga Própria Igual a ZERO no PMO de Junho/2007

O GTON/CTM informou que a previsão de carga própria para os sistemas Santa Rita do Weill e Sucunduri, em junho/2007, é ZERO. Conseqüentemente, o GTON/CTP não previu quota de óleo da CCC-ISOL para esses sistemas.

8.3. Antecipação de Óleo Diesel para Itacoatiara

No PMO de maio/2007, item 7.3, ficou acertado o desconto, neste PMO de junho, de 350 m³ de óleo diesel antecipados no PMO de março/2007, devido à indisponibilidade do oleoduto que abastece essa UTE.

O desconto foi processado abatendo-se os 350 m³ do saldo de 416 m³ existente em Itacoatiara até a data deste PMO de junho, correspondente a óleo adquirido pela CEAM para Itacoatiara, SEM COBERTURA da CCC-ISOL.

8.4. Antecipação de Óleo Diesel para Envira

Foram antecipados para junho/2007 147 m³ de óleo diesel, correspondendo à totalidade da a quota de óleo prevista para a UTE Envira em julho/2007 (carga própria Plano de Operação/2007 = 511 MWh). Essa antecipação decorre de dificuldades de logística de abastecimento a essa usina.

No PMO de julho/2007 será descontada essa antecipação.

8.5. Quota Adicional para Itacoatiara

Em razão de mais um adiamento do retorno à operação do PIE BK, cuja nova previsão é 27/05/2007 (inicialmente previsto para 04/04/2007 e adiado para 15/05/2007, conforme item 7.5 da ata do PMO de maio/2007), a CEAM solicitou por meio do fax 116/07 – TOP, de 22/05/2007, quota adicional de 383 m³ de óleo diesel, a ser entregue ainda no mês de maio/2007.

O GTON/CTP atendeu à solicitação da CEAM, tendo ressaltado que a questão ainda se encontra subjúdice, uma vez que o GTON está aguardando o parecer da área jurídica da ELETROBRÁS.

8.6. Descontos Devido a Perdas de Óleo não Justificadas – Coari e Fonte Boa

Na reunião do PMO de maio/2007, a CEAM solicitou que não fossem realizados descontos nas quotas das UTE Coari e Fonte Boa, devido a perdas de óleo, tendo em vista que a empresa iria encaminhar documentação com as justificativas ao GTON/CTO, conforme registrado no item 7.4 da ata do PMO de maio/2007.

Em 03/05/2007 a CEAM encaminhou a referida documentação para análise do GTON/CTP.

De acordo com a análise desse Comitê, encaminhada à CEAM por meio do fax DES-1088/2007, de 14/05/2007, foram descontados neste PMO de junho, 171.510 e 153.322 litros de óleo diesel da quota das UTE Coari e Fonte Boa, respectivamente.

O representante da CEAM solicitou o seguinte registro nesta Ata:

“A CEAM não concorda com os descontos informados pelo GTON/CTO, relativos às supostas perdas de óleo nas UTE Coari e Fonte Boa, uma vez que a empresa encaminhou toda a documentação que comprova que estas supostas perdas não existiram.

Entretanto, o GTON/CTO não aceitou as justificativas apresentadas pela CEAM, tendo determinado que essas perdas fossem descontadas das quotas dessas UTE. Tais descontos, representam uma redução de 70% da quota da UTE Fonte Boa, o que ocasionará *black-out* de energia elétrica por falta de óleo diesel. Quanto à UTE Coari, o desconto representa uma redução de 13% da quota do PMO de junho/2007, o que ocasionará descontinuidade no fornecimento de energia elétrica por falta de óleo diesel.”

8.7. Descontos Realizados em Anori

Até este PMO de junho, a UTE Anori totaliza um débito de 64.247 litros de óleo diesel, devido a transferências não autorizadas pelo GTON/CTP, bem como um crédito de 62.053 litros referente a óleo adquirido pela CEAM SEM COBERTURA da CCC-ISOL.

Dos 64.247 litros de óleo diesel devidos, 12.053 litros referem-se a transferência não autorizada em fevereiro/2007, conforme item 7.6 da ata do PMO de maio/2007; 2.194 litros referem-se a transferência não autorizada em março/2007, conforme item 7.7 da ata do PMO de maio/2007; e 50.000 litros correspondem a transferência não autorizada em abril/2007, conforme informado pelo GTON/CTO em 21/05/2007.

Dessa forma, neste PMO foram descontados 62.053 litros do crédito de mesmo valor e os restantes 2.194 litros foram descontados da quota de junho/2007 da UTE Anori.

8.8. Descontos devido às Transferências de Óleo Não Autorizadas em Março/2007

Foram descontados neste PMO de junho 2.194 litros da quota da UTE Anori devido à transferência dessa quantidade pela CEAM, em março/2007, sem autorização do GTON/CTP, conforme item 7.7 da ata do PMO de maio/2007.

Com relação ao desconto de 10.082 litros de óleo diesel da UTE Itacoatiara, também citado no item 7.7 da ata supracitada, será realizado no PMO de julho/2007.

8.9. Descontos devido às Transferências de Óleo Não Autorizadas em Abril/2007

Durante o mês de abril/2007, a CEAM realizou diversas transferências de óleo diesel entre suas usinas, sem autorização do GTON/CTP. Dessa forma, as quantidades transferidas foram descontadas das quotas do PMO de junho/2007, conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE Origem	UTE Destino	Quantidade Transferida (litros)	Quantidade Descontada no PMO de junho/2007 na UTE de Destino (litros)
Augusto Montenegro	S. Sebastião Uatumã	24.992	24.992
Barreirinha	Cametá	27.964	7.000 (os demais 20.964 litros serão descontados no PMO de julho/07)
Beruri	Lábrea	29.000	29.000
Castanho	Careiro da Várzea	90.100	90.100 (descontados 5.000 litros do saldo em óleo adquirido pela CEAM e 85.100 litros da quota de junho/07)
Caviana	Tuiué	3.600	3.600
Codajás	Murituba	2.200	2.200
Ipixuna	Eurinepé	114.070	114.070
Itacoatiara	Maués	30.000	30.000
Itacoatiara	Borba	40.259	40.259
Itapeaçú	Pedras	11.000	- (os 11.000 litros serão descontados no PMO de julho/07)
Itapeaçú	Cametá	11.000	- (os 11.000 litros serão descontados no PMO de julho/07)
Manacapuru	Caapiranga	30.000	30.000
Manacapuru	Campinas	10.000	-

UTE Origem	UTE Destino	Quantidade Transferida (litros)	Quantidade Descontada no PMO de junho/2007 na UTE de Destino (litros)
			(os 10.000 litros serão descontados no PMO de julho/07)
Manacapuru	Tuiué	10.000	6.000 (os demais 4.000 litros serão descontados no PMO de julho/07)
Manacapuru	Sacambú	10.000	8.000 (os demais 2.000 litros serão descontados no PMO de julho/07)
Manacapuru	Anori	50.000	50.000 (descontados 47.753 litros do saldo em óleo adquirido pela CEAM e 2.247 litros da quota de junho/07)
Tefé	Coari	89.845	89.845
Uricurituba	Itapeaçu	1.600	1.600

Com relação à transferência não autorizada de 44.807 litros de óleo diesel de São Paulo Olivença para Santa Rita do Weill, informada pelo GTON/CTO, ficou acertado que esse desconto será realizado quando da primeira autorização de quota de óleo COM COBERTURA da CCC-ISOL

Até a presente data não foi autorizada quota de óleo para Santa Rita do Weill, uma vez que o GTON/CTM informou que a carga própria para esse sistema, em junho/2007, é ZERO, conforme já citado no item 7.4 desta ata.

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

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

“A CEAM registra que, em razão dos descontos indevidos nas autorizações de compras de óleo nos PMO, está acumulando até a presente data um volume de 13.055 m³, deverão ser devolvidos caso a CEAM tenha êxito na esfera administrativa junto à ANEEL ou na esfera judicial.”

A CEAM requer, ainda, o documento legal que dá suporte à determinação do Superintendente da ANEEL/SFG, Dr. Jamil Abid, registrada no item 2.5 da ata do PMO de outubro/2005, de que, a partir do desse PMO fossem praticadas, no âmbito do GTON/CTP, as compensações das diferenças calculadas entre os estoques CCC e físico, por conta de consumo específico acima dos limites autorizados pelo GTON.

pela ANEEL, o documento ora solicitado.”

O representante da ANEEL/SFG, engº Nilton Gonçalves, informou que a ANEEL/SFG já se posicionou sobre o assunto, tendo destacado que tramita no âmbito da ANEEL os Autos de Infrações emitidos contra a CEAM e Manaus Energia, onde o assunto é tratado, e que, portanto, não cabe mais tratar essa questão nas reuniões do PMO.

8.11. Regularização junto ao CNPJ

A CEAM informou que todas as pendências junto ao CNPJ foram resolvidas, significando que as notas fiscais emitidas pelo fornecedor de combustível podem ser emitidas para todas as suas localidades.

A CEAM também informou que por questão de logística, ficam mantidas entregas de quantidades de óleo em outras localidades, conforme discriminado na tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em
Feijoal	Benjamin Constant
Vila Urucurituba	Autazes
Parauá	Careiro da Várzea
Vila Amazônia e Zé Açú	Parintins
Carvoeiro e Moura	Barcelos
Jacaré	Caviana

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 19.001 m³ de óleo diesel, sendo 18.962 m³ referentes ao PMO de junho/2007 e os restantes 39 m³ correspondem à óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de abril/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 1.133 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

9. CELPA

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

Houve limitação de geração térmica para a UTE Porto de Moz, devido à potência autorizada pela ANEEL. A redução da geração térmica foi de 20 MWh.

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

9.2. Antecipação de Quotas de Óleo do PMO de Novembro/2007

A CELPA solicitou a antecipação de 20 m³ de óleo diesel para Prainha e de 50 m³ para Óbidos, em razão de dificuldades de logística de atendimento na região, conforme cartas CTA – CE-DOS 012/07 e 013/07, de 17/05/2007.

O GTON/CTP aprovou estas antecipações, ficando consensado que as mesmas serão descontadas no PMO de novembro/2007.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 7.919 m³ de óleo diesel, sendo 7.904 m³ referentes ao PMO de junho/2007 e os restantes 15 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de abril/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 107 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

10. CELPE

10.1. Óleo não Retirado em Abril/2007

O representante da CELPE informou que no mês de abril/2007 não foi possível retirar 27 m³ de óleo diesel junto ao fornecedor de combustível, devido à quebra dos dois barcos que realizavam o transporte do óleo. Informou também que os mesmos já foram substituídos por barcos de maior capacidade.

Dessa forma solicitou a reautorização desses 27 m³ para este PMO de junho.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 295 m³ de óleo diesel, sendo 268 m³ referentes ao PMO de junho/2007 e os restantes 27 m³ correspondem à óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de abril/2007.

11. CEMAT

11.1. Balanço entre as Quantidades de Óleo Antecipadas e as Autorizadas no 1º Trimestre/2007

No PMO de maio/2007 foi apresentado o balanço entre as quantidades de óleo antecipadas e as efetivamente necessárias para atendimento à carga própria verificada no primeiro bimestre de 2007 para as UTE Alto da Boa Vista, Apiacás, Cotriguaçu, Guariba, Juruena e Nova Bandeirantes. O resultado desse balanço, indicando as quantidades de óleo a serem descontadas, estão indicados na tabela a seguir.

UTE	Balço Janeiro e Fevereiro/2007 (m ³)	Quantidade de Óleo A SER DESCONTADA no PMO de Maio/2007 (m ³)	Quantidade de Óleo A SER DESCONTADA no PMO de Junho/2007 (m ³)
Alto da Boa Vista	20	10	10
Apiacás	18	0	18
Cotriguaçu	10	10	0
Guariba	18	10	8
Juruena	3	1	2
Nova Bandeirantes	24	10	14

Neste PMO de junho, a partir dos valores de carga própria verificada, informados pelo GTON/CTM, foi também realizado o balanço para o mês de março/2007, conforme apresentado na tabela a seguir.

Março/2007

UTE	(1) Carga Própria Prevista no PMO (MWh)	(2) Carga Própria Revisão GTON/CTM (MWh)	(3) = (2 - 1)	(4) C.Esp. (m ³ /MWh)	(5) = (3*4) Quantidade de Óleo Necessária à Diferença de CP (m ³)	(6) Quantidade de Óleo Antecipada no PMO (m ³)	(7) = (5-6) Balanço
Alto Boa Vista	342	441	99	0,284	28	0	28
Apiacás	585	612	27	0,311	8	4	4
Cotriguaçu	435	480	45	0,303	14	4	10
Guariba	78	124	46	0,328	15	17	-2
Juruena	517	551	34	0,293	10	3	7
Nova Bandeirantes	702	694	-8	0,319	-3	14	-17

As quantidades de óleo a serem descontadas ou adicionadas às quotas dessas UTE neste PMO, são apresentadas na tabela a seguir.

UTE	QUANTIDADE DE ÓLEO A SER DESCONTADA (BALANÇO JAN-FEV/2007) (m ³)	QUANTIDADE DE ÓLEO A SER ADICIONADA (BALANÇO MAR/2007) (m ³)	BALANÇO 1º TRIMESTRE/2007 (m ³)
Alto da Boa Vista	10	28	18
Apiacás	18	4	-14
Cotriguaçu	0	10	10
Guariba	8	-2	-10
Juruena	2	7	5
Nova Bandeirantes	14	-17	-31

Dessa forma, foram descontados 14, 10 e 31 m³ de óleo diesel das quotas de junho das UTE Apiacás, Guariba, e Nova Bandeirantes, respectivamente e adicionados 5, 10 e 9 m³ às UTE Juruena, Cotriguaçu, e Alto da Boa Vista.

Cabe observar que devido à limitação de tancagem da UTE Alto da Boa Vista, só foi possível incluir neste PMO 9 m³ de óleo diesel para essa UTE, ficando os demais 9 m³ para o PMO de julho/2007.

11.2. Transferência do Estoque Remanescente da UTE Nova Lacerda

De acordo com o item 10.2 da ata de reunião do PMO de maio/2007, a CEMAT registrou no AEC de abril/2007 a transferência para a UTE Comodoro, do óleo diesel remanescente da UTE Nova Lacerda, desativada em razão da interligação do sistema isolado de mesmo nome ao sistema interligado.

Do total de 22.610 litros, medidos pelo GTON/CTO, foram transferidos 22.400 litros, em razão de ter ocorrido uma perda de 210 litros que foi descontada da quota da UTE Comodoro neste PMO de junho. Desse montante, 9.507 litros correspondiam a óleo adquirido pela CEMAT SEM COBERTURA DA CCC-ISOL, tendo sido esse crédito apropriado na UTE Comodoro.

11.3. Comprovação de Compra de Óleo com Recursos Próprios

A CEMAT entregou cópia das notas fiscais nº 051225 e 051227, emitidas em 18/05/2007, atestando a compra de um total de 20 mil litros de óleo diesel para Gaúcha do Norte.

O GTON/CTP irá encaminhar as referidas notas fiscais à Administração da CCC-ISOL.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.479 m³ de óleo diesel, sendo 2.821 m³ referentes ao PMO de junho/2007 e os restantes 658 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de abril/2007.

Foram, também, previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 32 m³ de óleo diesel a título de pagamento de débito de óleo junto à CCC-ISOL.

12. CER

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

Houve limitação de geração térmica nos seguintes sistemas: Comunidade Indígena do Manoá, Panacarica e Samaúma, devido à potência autorizada pela ANEEL. A redução da geração térmica foi de 1 MWh para Manoá e de 2 MWh nos demais sistemas.

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

12.2. Transferências de óleo Autorizadas Devido à Limitação da Capacidade de Tancagem

A CER possui diversas UTE com insuficiência da capacidade de tancagem. Nesses casos, parte da quantidade de óleo autorizada no PMO para essas UTE, COM COBERTURA da CCC-ISOL, é armazenada no Centro de Distribuição de Calungá em Boa Vista e é transferida para as UTE de destino, à medida da necessidade de cada uma dessas usinas.

Assim, foram autorizadas neste PMO de junho/2007, transferências de óleo diesel da CCC-ISOL, armazenado em Boa Vista, com despesa de frete coberta pela CCC-ISOL, conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE	Saldo das Quantidade de Óleo Armazenadas em Boa Vista COM COBERTURA da CCC-ISOL APÓS PMO DE MAIO (m ³)	Transferências autorizadas para JUNHO/2007 (m ³)	Saldo das Quantidade de Óleo Armazenadas em Boa Vista COM COBERTURA da CCC-ISOL APÓS PMO DE JUNHO (m ³)
Com. Indígena Moscow	0,4	0,4	0
Com. Indígena Santa. Rosa	1,6	0,2	1,4
Vila Milagre	0,9	0,3	0,6

12.3. Interligação do Sistema São Silvestre

O representante da CER informou que a interligação de São Silvestre ao sistema Boa Vista prevista para final de abril/2007, encontra-se na fase de testes.

A CER não solicitou quota de óleo neste PMO, de forma a a minimizar o estoque final de óleo até a data da interligação.

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou mais uma vez que a CER deve informar o saldo de óleo remanescente, bem como a proposta de transferência do mesmo para que seja analisada e aprovada no âmbito do GTON/CTP. No caso de ser informada perda de óleo, lembrou que a CER deve formalizar suas justificativas junto ao GTON/CTO. Caso o GTON/CTO não aceite as justificativas, essas perdas serão apropriadas em outra UTE a ser definida no PMO seguinte.

Na oportunidade, o representante da ANEEL, Sr. Nilton Magosso, destacou também a importância da CER encaminhar a essa Agência documentação dando baixa das unidades geradoras quando da desativação da UTE.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.275 m³ de óleo diesel, sendo 1.272 referentes ao PMO de junho/2007 e os restantes 3 m³ correspondem a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de abril/2007.

13. CERON

13.1. Quota Adicional de Óleo para Cujubim

Foi autorizada para este mês de maio quota adicional de 90 m³ de óleo diesel para a UTE Cujubim, em atendimento à solicitação da CERON, encaminhada por meio dos fax 045/TGO/2007 e 049/TGO/2007, de 18 e 25/05/2007, respectivamente, em razão de valores verificados de carga própria superiores aos previstos durante o primeiro quadrimestre/2007.

13.2. Desconto de Perdas de Óleo Informadas pelo GTON/CTO

Foram realizados descontos nas quotas do PMO de junho/2007, em razão da ocorrência de perdas de óleo, conforme informado na mensagem eletrônica encaminhada pelo GTON/CTO ao GTON/CTP, sendo: 581 litros da UTE Calama; 10 litros da UTE Conceição da Galera; 203 litros da UTE Isidolândia; 109 litros da UTE Mutum Paraná; e 690 litros da UTE Rolim de Moura do Guaporé.

13.3. Balanço das Quantidades Adicionais de Óleo Autorizadas para Abunã

Em razão do atraso da implantação da interligação ao sistema PV-RB da ELETRONORTE, o GTON/CTP autorizou quotas adicionais de óleo diesel para Abunã.

No PMO de maio/2007 foi realizado o balanço entre as quantidades de óleo diesel autorizadas para a UTE Abunã e as quantidades de óleo consumidas para atendimento à carga própria verificada nos meses de janeiro e fevereiro/2007, ficando para este PMO de junho realizar o balanço para o mês de março/2007, conforme apresentado na tabela a seguir.

Abunã

Mês	(1) Carga Própria Prevista no PMO (MWh)	(2) Carga Própria Revisão GTON/CTM (MWh)	(3) C.Esp. (m ³ /MWh)	(4) Quantidade de Óleo Autorizada no PMO (m ³)	(5) Quantidade de Óleo Necessária à Revisão do GTON/CTM (m ³)	(7) Balanço (m ³) = (5 – 4)
Jan/2007	67	68	0,300	20,0	20,4	0,4
Fev/2007	33	60	0,300	10,0	18,0	8,0
Março/2007	50	69	0,300	15,0	20,7	5,7

O balanço do trimestre indica uma necessidade de 14,1 m³ além da autorizada nesse período. O representante da CERON solicitou a inclusão dessa quantidade na quota do PMO de junho/2007 para Abunã.

13.4. Solicitação de quota de óleo para UTE Triunfo

Conforme definido no item 12.5 da ata do PMO de maio/2007, o Coordenador do GTON/CTP encaminhou correspondência à Coordenação da CESI solicitando orientação quanto à inclusão de quotas de óleo para a UTE Triunfo nos PMO.

Em 01/06/2007 foi protocolado no Departamento de Sistemas Isolados e Combustíveis-DES/ELETROBRÁS, o Ofício nº 136/2007 da SRG/ANEEL, autorizando a inclusão nos PMO da UTE Triunfo do PIE Rovema, em razão de não haver sobra de disponibilidade de geração hidráulica no atendimento ao sistema da CERON.

Ainda no referido Ofício, a SRG/ANEEL registrou que deverá ser reconhecido pelo GTON/CTP, no máximo o consumo de combustível equivalente à geração da mesma quantidade de energia elétrica na UTE Termonorte II.

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 5.684 m³ de óleo diesel, sendo 5.620 m³ referentes ao PMO de junho/2007 e os restantes 64 m³ a óleo não retirado junto ao fornecedor de combustível no PMO de abril/2007.

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

14. CEMAR

A CEMAR, embora a não tenha enviado representante à reunião, encaminhou o Ofício COS nº 003/2007, de 25/05/2007, informando que a ANEEL/SFG determinou que a CEMAR devolva à CCC-ISOL o montante de 152,7 m³ de óleo diesel em 48 quotas mensais de 3,6 m³, a partir de abril/2007 e findando no PMO de março/2011. Essa devolução é por conta de geração com consumo específico acima do valor limite autorizado pelo GTON no período de 1999 a 2005.

Dessa forma, a CEMAR solicitou que fossem descontados 10,8 m³ de óleo diesel da quota do PMO de junho/2007, correspondendo à devolução de 3 das 48 parcelas (abril, maio e junho/2007).

15. COELBA

Não enviou representante à reunião.

16. ELETROACRE

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

Foram autorizadas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.270 m³ de óleo diesel. Não foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL.

17. ELETRONORTE

17.1. Sistema Porto Velho - Rio Branco

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

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

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Junho/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e TEHE (R\$/MWh)
P. VELHO/ R. BRANCO	PIE TN I	482,64
	UTE Rio Branco I (*)	678,90
	UTE Rio Branco II (*)	712,85
	UTE Rio Acre (*)	751,32
	UTE Rio Madeira	655,59
	PIE TN II	508,73

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

17.1.2. Autorização Quota de Óleo para as UTE em Rio Branco e a UTE Rio Madeira

Foi autorizado nesse PMO quota de óleo diesel para a UTE Rio Madeira, em Porto Velho, de forma a atender a necessidade do mercado bem como manter as condições operacionais dessa UTE.

De maneira análoga, foi prevista uma necessidade de geração térmica nas UTE Rio Branco I, II e Rio Acre em Rio Branco, não tendo sido solicitadas quotas de óleo para estas UTE, uma vez que a ELETRONORTE está utilizando o estoque.

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

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Sistema Porto Velho							
PIE TERMONORTE I	DIESEL	1.728	0	1.728	7.200	0	0
PIE TERMONORTE II (TG)	PTE	33.291	0	33.291	87.839	0	0
RIO MADEIRA	DIESEL	1.201	0	1.201	3.684	215	0
Sistema Rio Branco							
RIO BRANCO II	DIESEL	0	0	0	0	0	2
RIO BRANCO I	DIESEL	0	0	0	0	0	0
RIO ACRE	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL Rio Branco	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	2
TOTAL Porto Velho	DIESEL (m³)	2.929	0	2.929	10.884	215	0
TOTAL Porto Velho	PTE (m³)	33.291	0	33.291	87.839	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 Junho/2007 são os apresentados na tabela a seguir.

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Junho/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e TEHE (R\$/MWh)
MACAPÁ	UTE Santana-W	464,81
	Expansão	525,36
	UTE Santana-LM	714,80

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

17.2.2. Retorno da UG 3 da UHE Coaracy Nunes

O representante da ELETRONORTE informou que a UG nº 3 da UHE Coaracy Nunes deverá retornar à operação em 31/07/2007, quando está prevista a conclusão da manutenção.

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
Sistema Macapá							
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	7.360	0	7.360	27.361	0	0
SANTANA W	DIESEL	4.284	0	4.284	18.000	0	0
SANTANA LM	DIESEL	192	0	192	525	256	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	11.836	0	11.836	45.885	256	0

18. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

19. MANAUS ENERGIA

19.1. Indisponibilidade de Unidades Geradoras

UTE-APARECIDA

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TG-06	10/05/07	31/05/07	Corrigir vazamento de óleo lubrificante no Gerador de Gás
TG-08	19/01/07	S/P	Defeito no sistema de excitação do Gerador.

UTE-MAUÁ

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
TV-03	08/02/05	30/06/07	Revisão geral da Caldeira e Turbina
TV-04	25/05/05	31/06/07	Corrigir vazamento de hidrogênio no gerador elétrico.

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-04	02/04/07	S/P	Recuperação geral na unidade
TG-05	20/05/04	S/P	Recuperação geral na unidade
TG-06	30/08/04	S/P	Rachadura na carcaça da turbina

EL PASO RIO NEGRO – USINA W

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
GD-07	27/03/07	S/P	Inspeção no motor principal
GD-08	08/05/07	S/P	Revisão de 54000 h

BREITENER – UTE TAMBAQUI

UNIDADE	INÍCIO	TÉRMINO	OBSERVAÇÃO
GD-03	09/01/07	02/08/2007	Troca do eixo do motor principal
GD-05	30/04/07	31/05/2007	Troca do eixo das válvulas de admissão

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

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

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Junho/2007		
Sistema	Usina	Sem ICMS e TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE EP W	369,09
	UTE Tambaqui	309,62
	UTE Jaraqui	305,33
	UTE Manaura	299,61
	UTE Cristiano Rocha	296,03
	UTE Ponta Negra	294,46
	UTE Mauá	411,73
	UTE EP D	524,75
	UTE Aparecida	541,39
	UTE CGE CO	-
	UTE CGE FO	-
	UTE CGE SA	-
	UTE EP B	693,01
	UTE EP A	-
	UTE Electron	-

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

19.3. Descontos de Óleo – Posição da MANAUS ENERGIA

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

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

Adicionalmente, a MANAUS ENERGIA solicitou o seguinte registro em ata:

“Por oportuno, a MANAUS ENERGIA registra, que em razão dos descontos indevidos nas autorizações de compras de óleo nos PMO, está acumulando até a presente data os volumes de 49.562 m³ de óleo PTE e 675 toneladas de óleo OC1A, que deverá ser devolvido, caso a MANAUS ENERGIA tenha êxito na esfera administrativa junto à ANEEL ou na esfera judicial.

Ainda, a MANAUS ENERGIA requer o documento legal que dá suporte à determinação do Superintendente da ANEEL/SFG, Dr. Amil Abid, registrada no item 2.5 da ata do PMO de outubro/2005, onde o Sr. Superintendente determina que a partir do PMO de outubro/2005 fossem praticadas, no âmbito do GTON/CTP, as compensações das diferenças calculadas entre os estoques CCC e físico na empresa, por conta de consumo específico acima dos limites autorizados pelo GTON.

Assim, “a MANAUS ENERGIA espera que até a próxima reunião do PMO, seja apresentado o documento ora solicitado.”

O posicionamento da ANEEL/SFG com relação ao assunto supracitado, já está registrado no item 8.10 desta Ata.

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

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total	Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Recomposição de Estoque Devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
PIE EL PASO W	PGE	16.101	0	16.101	79.198	0	0
UTE MAUÁ	COMBUSTÍVEL (ton)	11.348	8	11.356	39.416	45	0
PIE EL PASO D	PTE	9.338	0	9.338	32.903	0	0
UTE APARECIDA	PTE	2.085	0	2.085	7.121	23	0
PIE EL PASO B	PTE	7.679	51	7.730	20.489	3.064	0
PIE EL PASO A	PTE	0	0	0	0	0	0
UTE ELECTRON	PTE	0	0	0	0	912	0
TOTAL	PTE	19.102	51	19.153	60.513	3.999	1
	PGE	16.101	0	16.101	79.198	0	0
	COMBUSTÍVEL (ton)	11.348	8	11.356	39.416	45	0
	DIESEL	-	-	-	-	-	-
UTE TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	8.836	0	8.836	42.481	0	391
UTE JARAQUI	COMBUSTÍVEL (ton)	9.135	0	9.135	43.918	0	242
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	17.971	0	17.971	86.399	0	633
UTE CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.688	0	9.688	46.802	0	0
UTE PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (ton)	8.895	0	8.895	43.201	0	0
UTE MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.029	0	9.029	43.201	0	21

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 julho/2007 está programada para os dias 25 e 26 de junho/2007. As datas das reuniões seguintes são apresentadas no quadro a seguir.

Reunião	Data
PMO de AGO	24 e 25/07
PMO de SET	23 e 24/08
PMO de OUT	24 e 25/09
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
JUNHO - 2007

Data: 23 de maio de 2007
Hora: 9 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Rui Higei Tunes	COMPT	RUA MINUEL DOS SANTOS ESTRELA, 164	(61) 3316-5745	(61) 3307-5657	ru.higei@pccetecneel.com.br
ALFÉGO P.V. BARROS	ARLON-PA	RUA DOS TAMBOIS, 1578 - BELÉN-PA	91-32133407	91-32133418	alfelk@arlon.com.br
ANDRÉ DELAÇO DE SOUZA	AMEEL	SGAN, 603, BRAGANÇA DF	(61) 2122-8932	(61) 2122-8941	anddelgado@ameel.gov.br
Milton Roberto Menezes Campello	SFE/AMEEL	SGAN, 603 - Brasília, DF	61-2192-8775	61-2192-8941	mrodrigoss@pccetecneel.gov.br
JOÃO ROBERTO REHMENT SEMA	UE R	AV. PÁIS. CASTELO DIAMANTINO, 911	(95) 5652-2920	(95) 5625-1330	BJCE@UER.FA.UEM.PA
RAMAEL C. DI BELLO	AMEEL	SCAN, GOS - MOB. I - 3ª ANDAR	(61) 3302-8735	(61) 3302-8491	di.bello@ameel.gov.br
LINCOLN ROBERT DA C. SOUZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO Nº 2414	(92) 3234-3794	(91) 3635-6071	lincoln@celba.gov.br
BRENO FEITOZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO Nº 2414	92-3333-3784	92-3635-6187	bruno@CEAM.gov.br
Alido FERNANDES	CELPE	AV. LEMAK, MARACAN, 579	(81) 2177-3882		alidofernandes@celpe.com.br
NILSON CARLOS DE SOUZA	MINIUS ENERGIA	AL-7 DE SETEMBRO Nº 2414	(92) 3647-1570	(92) 3647-1582	nilson@celba.gov.br
JOSE HAROLDINO NASCIMENTO	CELPA	RUA A. MONTALEZEM, 150, SLS 5/11	(91) 3216-1479	(91) 3216-1489	haroldo.nascimento@celpe.com.br
ARDO ANDRÉ DE LIMA	CEARDU	AV. BRASILEIRA JOSE DE ALENCAR, 2012	(66) 3224-2055	(66) 3224-2755	aldo@celba.com.br
JOSÉ FERREIRO DA SILVA NETO	ELETROBRÁS	R. VALÉRIO ALVARÉS, 221	(60) 3212-5778	(60) 3212-5844	z2217@eletrobras.com.br
GREVE RUDS	AGER	AV. BARBANDO CAMPOS, 329	(65) 3618-6122	(65) 3618-6104	greve@ager.mt.gov.br
JORGE DE O. CAMARGO	GTON/GTON	Av. Princesa de Igarassu, 409/10 andar	(71) 2514-5893		camargo@eletrobras.com

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

Data: 23 de maio de 2007

Hora: 9 horas

Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Delcio Góes de Magalhães	CEA	Av. Padre Júlio M. Lombardi	96 32121304	32121351	111 AN CARVALHO@cel.com.br
HAMILTON ANTUNIO DA ROCHA	ELETROBRÁS	Ed. Venâncio 3000 - Sala C	61-9-888-3762		ham@elu.gov.br
Jerônimo Detoni	ELETROBRÁS	Ed. Venâncio 3000 - Sala C	6134285444	32121351	geronimo@elu.gov.br
AGUILAR FERRARI	ELETROBRÁS	Ed. Venâncio 3000 - Sala B11	(61) 3323-6021		FERRARI@ELN.GOV.BR
ARMINDA C. J. SARTES	ELETROBRÁS	Av. Presidente Vargas, 409-1º	(21) 2514-6374	(21) 2514-3609	arminda@eletrobras.com
GUSTAVO A. BIRAUJE	ELETROBRÁS	" " " " " "	(21) 2514-6448	" " " "	G.BIRAUJE@ELETROBRAS.COM
MARIO ANTONIO F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	" " " " " "	(21) 2514-6373	(21) 2514-6498	mario.rodrigues@eletrobras.com



REUNIÃO DO GTON / CTP
REUNIÃO DO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO – PIMO
JUNHO - 2007



Data: 24 de maio de 2007
Hora: 9 horas
Local: Sala de reunião do DES - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDERECO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
MARCELO DELGADO DE SAUZA	AMEEL	SEGAN 603, BRASILIA/DF	(61) 2192-8432	(61) 2192-8434	saufg@eletrobrs.mec.gov.br
Milton Roberto Magalhães Gonçalves	SEMPANEEL	SEGAN 603, BRASILIA / DF	61 2192 8775	61 2192 8941	magalhães@eletrobrs.gov.br
RAFAEL CARNEIRO DI BELLO	SFOS/AMEEL	SEGAN 603 - MOD. I - 3º AND. - 8º AND. - SF	(61) 2192-8775	(61) 2192-8941	dibello@ameel.gov.br
ALFREDO A. V. BARROS	ARLON-9A	R. DAS TAMBORES, 1570 - BRUMADINHOS - MG	91-32133407	91-32133418	alfredov@arlon.gov.br
JOSÉ CARLOS A. MASCARENHA	CELPA	R. A. MONTENEGRO, 200 - J. S. - J. S. - J. S.	91-3216-1449	91-3216-1425	carlos@celpa.com.br
ISRAEL FÉLIX	CEAM	AV. 7 SETEMBRO Nº 2414 - MARACÁ - PA	91-3534-3784	91-3534-6187	israel@ceam.com.br
LINDOLFO ROBERTO DA COSTA SOUZA	CEAM	AV. 7 DE SETEMBRO Nº 2414 - MARACÁ - PA	(91) 3534-3784	(91) 3534-6187	lindolfo@ceam.com.br
MARCO ANTONIO F. RODRIGUES	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º AND.	(51) 2514-6373	(21) 2514-6373	marco@eletrobrs.com.br
ARMANDO JAC. G. T. SPINELLI	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º AND.	(21) 2514-6373	(21) 2514-6373	armando@eletrobrs.com.br
GUSTAVO A. BRUNHE	ELETROBRÁS	AV. PRES. VARGAS, 409 - 17º AND.	(21) 2514-6448	(21) 2514-6448	gustavo@eletrobrs.com.br