

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JUNHO / 2010

GTON / CTP – 07/2010

JUNHO DE 2010

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Compras de Combustível Previstas.....	6
6. Saldo de Combustível por Empresa.....	9
7. Anexos	15
7.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM	17
7.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP	31
7.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	45
7.4 Anexo IV Compras de Óleo COM e SEM Cobertura da CCC-Isol e Energia Hidráulica Equivalente..	51
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação	73
7.6 Anexo VII Gráficos de Consumos de Óleo Verificados X Previstos.....	79
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica.....	93
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião	97

1. Introdução

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

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

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

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

2. Objetivo

Apresentar o Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados para o mês de junho/2010 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 e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

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

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Maio/2010: 72% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Maio/2010: 72% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Junho/2010: 76% V.U. (↑)</p>	<ul style="list-style-type: none"> ✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível. ✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina. ✓ Restrição de 40 MW para controle de frequência e atendendo estudo de preservação do reservatório.
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Junho/2010):</p> <p>Geração Hidráulica: 52%</p> <p>Geração Térmica: 48%</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. Compras de Combustível Previstas

As compras de combustível com cobertura de custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos estabelecidos na Resolução Normativa ANEEL nº 350/2009, de 21/01/2009, listados na tabela 5.1. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE. A partir do PMO de fevereiro/2009, o valor utilizado para cálculo das quotas de combustível de cada UTE com cobertura da CCC-ISOL, é o menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2008 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução supracitada.

Tabela 5.1 - Limite de Consumo Específico por UTE (litros ou kg / kWh)	
Com parque gerador baseado em Grupos Motor-Gerador	
Potência da UTE (kW)	Limite
De 1 a 100	0,404
De 101 a 250	0,349
De 251 a 500	0,329
De 501 a 750	0,300
De 751 a 1.000	0,300
De 1.001 a 2.500	0,300
De 2.501 a 5.000	0,290
De 5.001 a 7.500	0,290
De 7.501 a 10.000	0,290
De 10.001 a 12.500	0,290
De 12.501 a 15.000	0,290
De 15.501 a 20.000	0,290
20.001 ou acima	0,290
Com parque gerador baseado em Turbinas	
Tipo	Limite
Turbina a gás	0,380
Turbina a vapor	0,380

Na tabela 5.2 são comparadas as compras de combustível com cobertura da CCC-ISOL previstas no Plano de Operação com as compras de combustível acumuladas previstas nos PMO. Vale ressaltar que a partir de maio/2008 o óleo PTE passou a ser identificado como OCTE.

Tabela 5.2 – Compras Previstas de Combustível: Plano X PMO

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
BOA VISTA ENERGIA	Diesel (m³)	39.517	46.071	-
CEA	Diesel (m³)	24.032	10.997	46
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	Diesel (m³)	299.346	149.646	50
CELPA	Diesel (m³)	113.222	54.476	48
CEMAT	Diesel (m³)	5.413	3.916	72
CERR	Diesel (m³)	21.950	10.786	49
CERON	Diesel (m³)	66.659	32.422	49
ELETOACRE	Diesel (m³)	39.517	21.927	55
ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	167.267	71.261	43
PIE BREITENER - UTE Tambaqui	Combustível (ton)	61.327	47.838	78
PIE BREITENER - UTE Tambaqui	Gás Natural (MMm³)	74	7,0	10
PIE BREITENER - UTE Tambaqui	Diesel (m³)	4.656	524	11
PIE BREITENER - UTE Jaraqui	Combustível (ton)	81.769	56.639	69
PIE BREITENER - UTE Jaraqui	Gás Natural (MMm³)	42	-	-
PIE BREITENER - UTE Jaraqui	Diesel (m³)	2.673	-	-
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	95.870	57.160	60
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Gás Natural (MMm³)	30	-	-
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Diesel (m³)	1.920	-	-
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	91.013	56.003	62
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Gás Natural (MMm³)	28	-	-
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Diesel (m³)	1.772	-	-
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	71.295	54.897	77
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Gás Natural (MMm³)	56	-	-
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Diesel (m³)	3.544	-	-
AMAZONAS ENERGIA	OCTE (m³)	52.123	170.272	327
AMAZONAS ENERGIA	PGE (ton)	164.240	81.057	49
AMAZONAS ENERGIA	Combustível (ton)	166.896	114.881	69
AMAZONAS ENERGIA	Diesel (m³)	171.314	152.219	89
AMAZONAS ENERGIA	Gás Natural (MMm³)	488	-	-
CELPE	Diesel (m³)	3.810	1.972	52
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	1.272	2.516	198
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	1.119	610	55
AMAPARI ENERGIA	Diesel (m³)	35.611	15.914	45
TOTAL	Diesel	963.979	574.646	60
	OCTE	52.123	170.272	327
	Combustível	569.289	388.028	68

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
	PGE	164.240	81.057	49
	Gás Natural	718	7,0	1

Com relação aos valores apresentados na tabela 5.2, cabe destacar:

- ELETROACRE – Devido a dificuldades de logística, em janeiro foram antecipadas quantidades de combustível para: Cruzeiro do Sul do PMO de Julho/2010; Feijó do PMO de Fevereiro a Maio/2010; Jordão do PMO de Fevereiro a Dezembro/2010; Manoel Urbano do PMO de Fevereiro a Junho/2010; Marechal Thaumaturgo do PMO de Fevereiro a Dezembro/2010; Porto Walter do PMO de Fevereiro a Dezembro/2010; Santa Rosa do Purus do PMO de Fevereiro a Julho/2010; e Tarauacá do PMO de Fevereiro a Maio/2010.
- AMAZONAS ENERGIA – as compras de óleo OCTE estão superiores às previstas no Plano de Operação/2010 devido ao atraso da conversão de unidades geradoras para Gás Natural das UTEs Aparecida Blocos I e II e Mauá Bloco III, cuja conversão se iniciaria em fevereiro/2010.
- PIE BREITENER – no Plano de Operação/2010 foram previstas compras de óleo combustível de janeiro até setembro/2010, em razão da previsão da entrada em operação comercial de geração a Gás Natural a partir de outubro/2010.
- PIE RAESA – no Plano de Operação/2010 foram previstas compras de óleo combustível de janeiro até outubro/2010, em razão da previsão da entrada em operação comercial da geração a Gás Natural a partir de novembro/2010.
- PIE MANAUARA – no Plano de Operação/2010 foram previstas compras de óleo combustível de janeiro até outubro/2010, em razão da previsão da entrada em operação comercial da geração a Gás Natural a partir de novembro/2010.
- PIE GERA – no Plano de Operação/2010 foram previstas compras de óleo combustível de janeiro até agosto/2010, em razão da previsão da entrada em operação comercial da geração a Gás Natural a partir de setembro/2010.

6. Saldo de Combustível por Empresa

O saldo de combustível de cada empresa é resultante do balanço entre créditos e débitos de combustível, originados a partir da operação verificada nas suas usinas térmicas. Os créditos de combustível correspondem às quantidades de combustível adquiridas SEM COBERTURA de custos pela CCC-ISOL, enquanto que os débitos de combustível ocorrem nas seguintes situações:

- consumo específico verificado da UTE for superior ao seu valor limite;
- perdas de combustível registradas no AEC;
- geração térmica não autorizada no PMO.

Na tabela 6.1 são apresentadas, por empresa, as quantidades de combustível consumidas do estoque da CCC-ISOL devido a consumo específico acima do limite, no período de julho de 2005 a abril de 2010.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	Acum 2009	jan/10	fev/10	mar/10	abr/10	Acum 2010	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	34,789	12,804	7,104	9,609	11,279	40,795	238,782
Amazonas Energia Interior	diesel	1.145,595	2.545,386	1.540,301	1.042,774	7.403,023	747,922	449,832	750,290	858,854	2.806,898	16.483,978
Celipa	diesel	723,381	1.484,612	984,878	128,077	1.576,208	99,010	69,272	76,220	124,001	368,503	5.265,660
Celpe	diesel	542,640	0,218	-	-	3,706	-	-	12,507	-	12,507	559,071
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	22,382	76,812	3,859	4,617	2,600	5,388	16,464	1.543,262
Cer	diesel	1.086,593	2.097,953	1.481,078	1.052,588	1.929,854	106,550	41,344	98,067	176,865	422,826	8.070,892
Ceron	diesel	-	-	499,592	290,330	296,755	25,252	19,017	25,349	13,237	82,855	1.169,533
Eletoacre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	1,679	0,278	1,409	1,407	-	3,093	151,470
Eletronorte	diesel	132,785	322,509	-	14,128	42,246	-	39,656	1,884	-	41,540	553,208
Jari Celulose	diesel	16,500	23,712	7,063	1,207	39,474	4,141	1,617	-	-	5,758	93,713
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Capital	diesel	-	-	-	-	581,612	26,373	67,299	6,777	27,560	128,009	709,621
TOTAL DIESEL		4.304,497	7.631,185	4.976,627	2.551,821	11.404,546	1.026,189	701,167	984,710	1.217,184	3.929,250	34.839,192
Amazonas Energia-Capital	combustível	-	44,653	-	-	-	174,089	-	-	-	174,089	218,742
TOTAL Óleo Combustível		-	44,653	-	-	-	174,089	-	-	-	174,089	218,742
Eletronorte	OCTE	-	185,261	-	-	92,104	-	-	-	-	-	277,365
Amazonas Energia-Capital	OCTE	2.172,160	1.781,110	342,176	51,771	2.514,972	115,465	169,420	67,967	6,772	359,623	7.221,813
TOTAL OCTE		2.172,160	1.966,371	342,176	51,771		115,465	169,420	67,967	6,772	359,623	7.499,178
Nota: Diesel e OCTE em m³; óleo combustível em toneladas.												

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

Tabela 6.2 – Quantidades de combustível adquiridas sem cobertura pela CCC-ISOL												
Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	Acum 2009	jan/10	fev/10	mar/10	abr/10	Acum 2010	Total
Cea	diesel	-	-	168,000	74,000	30,000	-	-	-	61,000	61,000	333,000
Amazonas Energia-Interior	diesel	23,800	3.479,730	5.190,206	3.148,852	10.518,394	725,170	-	-	294,762	1.019,932	23.380,914
Celpe	diesel	699,154	3.974,629	2.080,530	3.333,197	3.503,555	92,556	113,371	103,558	174,208	483,693	14.074,758
Celpe	diesel	-	110,000	35,000	90,000	417,640	-	-	-	-	-	652,640
Cemat	diesel	-	1.125,992	281,000	55,000	154,198	-	2,000	12,000	-	14,000	1.630,190
Cer	diesel	1.255,400	2.295,200	2.226,540	2.172,200	3.051,620	32,325	315,830	226,590	200,000	774,745	11.775,705
Ceron	diesel	-	-	609,649	461,604	756,000	-	-	5,000	315,000	320,000	2.147,253
Eletroacre	diesel	20,000	72,014	69,965	42,953	14,120	-	-	-	-	-	219,052
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	135,000	181,118	40,099	-	9,926	-	29,447	39,373	395,590
Amapari	diesel	-	-	-	-	2.699,300	-	-	-	-	-	2.699,300
Amazonas Energia-Capital	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		1.998,354	11.057,565	10.795,890	9.558,924	18.485,626	850,051	441,127	347,148	1.074,417	2.712,743	54.609,103
Amazonas Energia-Capital	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	456,000	-	-	53.840,000	-	-	-	-	-	54.296,000
Amazonas Energia-Capital	OCTE	-	-	-	-	700,000	-	-	-	-	-	700,000
TOTAL OCTE		-	456,000	-	-	54.540,000	-	-	-	-	-	54.996,000

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

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

Tabela 6.3 – Quantidades de combustível consumidas por conta de geração térmica não autorizada							
Empresa	Tipo de Óleo	Acum 2005	Acum 2006	Acum 2007	Acum 2008	Acum 2009	Total
Cea	diesel	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Interior	diesel	-	-	113,803	-	-	113,803
Celpe	diesel	-	2.270,363	845,652	2.818,100	1.358,654	7.292,769
Cemat	diesel	-	-	-	-	-	-
Cer	diesel	-	-	-	56,612	301,858	358,469
Ceron	diesel	-	-	-	-	-	-
Eletroacre	diesel	-	-	-	-	-	-
Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Capital	diesel	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	2.270,363	959,455	2.874,712	1.660,512	7.765,042
Amazonas Energia-Capital	combustível	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-
Eletronorte	OCTE	-	-	-	-	-	-
Amazonas Energia-Capital	OCTE	-	-	-	-	-	-
TOTAL OCTE		-	-	-	-	-	-
Nota: Diesel e OCTE em m ³ ; óleo combustível em toneladas.							

Na tabela 6.4 são apresentados, por empresa, os saldos de combustível resultantes da diferença entre a soma das quantidades de óleo das tabelas 6.1, 6.3 e 6.4 e as da tabela 6.2. Saldos positivos representam débito da empresa em relação à CCC-ISOL, enquanto que os valores negativos representam compras de combustível realizadas superiores às quantidades devidas à CCC-ISOL.

6.4 – Quantidades de combustível devidas à CCC-ISOL por empresa						
Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico	Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura da CCC-ISOL	Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada	Perdas de óleo informadas pela CESI ou CTO e Ajustes (*)	Total do Débito
Cea	diesel	238,782	333,000	-	201,294	107,076
Amazonas Energia-Interior	diesel	16.483,978	23.380,914	113,803	3.338,950	(3.444,183)
Celpa	diesel	5.265,660	14.074,758	7.292,769	71,416	(1.444,912)
Celpe	diesel	559,071	652,640	-	-	(93,569)
Cemat	diesel	1.543,262	1.630,190	-	41,759	(45,170)
Cer	diesel	8.070,892	11.775,705	358,469	(0)	(3.346,344)
Ceron	diesel	1.169,533	2.147,253	-	48,877	(928,843)
Eletroacre	diesel	151,470	219,052	-	25,556	(42,026)
Eletronorte	diesel	553,208	-	-	22,086	575,294
Jari Celulose	diesel	93,713	395,590	-	-	(301,877)
Amapari	diesel	-	2.699,300	-	51,900	(2.647,400)
Amazonas Energia-Capital	diesel	709,621	-	-	-	709,621
TOTAL DIESEL		34.839,192	57.308,403	7.765,042	3.801,837	(10.902,332)
Amazonas Energia-Capital	combustível	218,742	-	-	-	218,742
TOTAL Óleo Combustível		218,742	-	-	-	218,742
Eletronorte	OCTE	277,365	54.296,000	-	-	(54.018,635)
Amazonas Energia-Capital	OCTE	7.221,813	700,000	-	5.025,867	11.547,680
TOTAL OCTE		7.499,178	54.996,000	-	5.025,867	(42.470,955)

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

(*) Ajuste contábil: utilização de crédito de óleo de uma UTE para reduzir/quitar débito de óleo de outra UTE.

Este crédito de óleo pode ser originado, por exemplo, quando uma UTE ineficiente passa a operar abaixo do limite de consumo específico e o total de óleo adquirido com recursos próprios tenha sido superior às quantidades de combustível devidas ao estoque da CCC-ISOL (por perda, geração não autorizada ou violação de consumo específico).



7. ANEXOS

7.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:

19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.773	1.547		4.320	6,0
LOURENÇO	115	115		230	0,3
OIAPOQUE - CLEVELÂNDIA	1.591	629		2.220	3,1
TOTAL EMPRESA	4.479	2.291		6.770	9,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:

19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA				0	0,0
ALVARÃES	265	214		479	0,7
AMATURÁ	251	84		335	0,5
AMBE				0	0,0
ANAMÃ	265	36		301	0,4
ANORI	525	243		768	1,1
APUÍ	750	340		1.090	1,5
ARARA	22	24		46	0,1
ATALAIA DO NORTE	352	39		391	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	30	11		41	0,1
AUTAZES	725	783		1.508	2,1
AUXILIADORA				0	0,0
AXINIM	35	55		90	0,1
AYAPUÁ				0	0,0
B. CONSTANT	1.170	222		1.392	1,9
BARCELOS	561	541		1.102	1,5
BARREIRA ANDIRA				0	0,0
BARREIRINHA	598	67		665	0,9
BELÉM DO SOLIMÕES	44	60		104	0,1
BELO MONTE				0	0,0
BERURI	519	140		659	0,9
BETÂNIA	24	36		60	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	358	223		581	0,8
BOCA DO ACRE	1.282	599		1.881	2,6
BORBA	1.092	181		1.273	1,8
CAAPIRANGA	297	70		367	0,5
CABURI	62	46		108	0,2
CAIAMBÉ	46	44		90	0,1
CAMARUÁ				0	0,0
CAMETÁ	69	13		82	0,1
CAMPINAS	38	11		49	0,1
CANUTAMA	400	41		441	0,6
CARARÁ AÇU				0	0,0
CARAUARI	1.134	140		1.274	1,8
CAREIRO DA VÁRZEA	394	210		604	0,8
CARVOEIRO	5	8		13	0,0
CASTANHO	882	1.584		2.466	3,4
CAVIANA	45	27		72	0,1
COARI	3.833	1.778		5.611	7,8
CODAJÁS	1.165	158		1.323	1,8
CODAJÁS MIRIM				0	0,0
CUCUÍ	29	35		64	0,1
EIRUNEPE	992	455		1.447	2,0
ENVIRA	512	100		612	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	32	11		43	0,1
FEIJOAL	30	45		75	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:

19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FONTE BOA	747	354		1.101	1,5
FREGUESIA ANDIRÁ				0	0,0
GUAJARÁ	331	68		399	0,6
HUMAITÁ	2.633	583		3.216	4,5
IAUARETÊ	78	62		140	0,2
IPIRANGA	32	11		43	0,1
IPIXUNA	358	32		390	0,5
IRANDUBA	3.450	2.572		6.022	8,4
ITACOATIARA	5.601	3.088		8.689	12,1
ITAMARATI	239	59		298	0,4
ITAPEAÇÚ	90	13		103	0,1
ITAPIRANGA	462	127		589	0,8
ITAPURU				0	0,0
JACARÉ	54	15		69	0,1
JANUARIO				0	0,0
JAPURÁ	16	8		24	0,0
JUÇARA				0	0,0
JURUÁ	295	21		316	0,4
JUTAI	477	195		672	0,9
LÁBREA	1.475	206		1.681	2,3
LAGO DO BERURI				0	0,0
LAGUINHO				0	0,0
LIMOEIRO	133	134		267	0,4
LINDÓIA	154	36		190	0,3
MANACAPURU	5.626	3.216		8.842	12,3
MANAQUIRI	447	153		600	0,8
MANICORE	1.490	184		1.674	2,3
MAPIÁ				0	0,0
MARAA	260	205		465	0,6
MATUPI	262	23		285	0,4
MAUÉS	1.553	1.006		2.559	3,6
MOCAMBO	61	28		89	0,1
MOURA	9	37		46	0,1
MURITUBA	9	14		23	0,0
NHAMUNDÁ	547	90		637	0,9
NOVA OLINDA DO NORTE	877	378		1.255	1,7
NOVO AIRÃO	627	239		866	1,2
NOVO ARIPUANÁ	485	596		1.081	1,5
NOVO CÉU	130	100		230	0,3
NOVO REMANSO	466	171		637	0,9
PALMEIRAS	36	5		41	0,1
PARAUÁ	24	25		49	0,1
PARINTINS	4.863	3.305		8.168	11,3
PAUINI	444	36		480	0,7
PEDRAS	65	13		78	0,1
PESQUEIRO				0	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:

19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PRESIDENTE FIGUEIREDO	1.836	1.386			0,0
PURAUQUEARA	268	447			0,0
RAINHA DOS APÓSTOLOS				0	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.143	688		1.831	2,5
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.796	377		2.173	3,0
SACAMBU	21	28		49	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	346	159		505	0,7
SANTA RITA	68	25		93	0,1
SANTANA DO UATUMÃ	18	18		36	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	271	560		831	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	474	212		686	1,0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	403	56		459	0,6
SILVES	315	20		335	0,5
SUCUNDURI	23	20		43	0,1
TABATINGA	2.781	1.005		3.786	5,3
TAPAUÁ	410	444		854	1,2
TEFÉ	3.367	1.381		4.748	6,6
TONANTINS	288	291		579	0,8
TUIUÉ	34	30		64	0,1
UARINI	310	152		462	0,6
URUCARÁ	643	266		909	1,3
URUCURITUBA	446	66		512	0,7
VILA AMAZÔNIA	65	35		100	0,1
VILA BITTENCOURT	37	18		55	0,1
VILA URUCURITUBA	22	16		38	0,1
ZÉ AÇÚ	23	5		28	0,0
Total da Empresa	69.147	33.787		102.934	143,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:

19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	503	48		551	0,8
ALENQUER	1.485	443		1.928	2,7
ALMERIM	776	102		878	1,2
ANAJÁS	343	59		403	0,6
AVEIRO	95	18		113	0,2
BAGRE	256	17		272	0,4
BARREIRA DO CAMPO	61	16		77	0,1
BREVES	2.084	1.433		3.517	4,9
CACHOEIRA DO ARARI	327	16		343	0,5
CHAVES	83	23		106	0,1
COTIJUBA	156	118		274	0,4
CURRALINHO	363	185		548	0,8
CURUÁ	367	18		385	0,5
FARO	269	86		355	0,5
GURUPÁ	427	121		548	0,8
JACAREACANGA	192	187		379	0,5
JURUTI	1.728	838		2.566	3,6
MELGAÇO	191	59		250	0,3
MONTE ALEGRE	2.125	533		2.658	3,7
MONTE DOURADO (*)					0,0
MUANÁ	442	183		625	0,9
ÓBIDOS	1.705	345		2.049	2,8
OEIRAS	425	84		509	0,7
ORIXIMINÁ	2.207	595		2.802	3,9
PORTEL	1.079	490		1.570	2,2
PORTO DE MOZ	560	281		841	1,2
PORTO DE PEDRAS	555	92		646	0,9
PRAINHA	389	110		499	0,7
SALVATERRA	1.022	334		1.356	1,9
SANTA CRUZ DO ARARI	138	51		189	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.229	808		3.037	4,2
SÃO MIGUEL (*)					0,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	440	113		553	0,8
SOURÉ	1.033	348		1.381	1,9
STª Mª DAS BARREIRAS	141	9		150	0,2
TERRA SANTA	657	83		740	1,0
TOTAL EMPRESA	24.853	8.244		33.097	46,0

(*) será atendido pela CELPA a partir de abril de 2010

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:

19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	3.793	534		4.327	6,0
COMODORO	1.295	75		1.370	1,9
COTRIGUAÇU	708	39		748	1,0
GUARIBA	171	8		180	0,2
JURUENA	733	1		734	1,0
PARANORTE	83	19		101	0,1
RONDOLÂNDIA	144	30		173	0,2
TOTAL EMPRESA	6.927	707		7.633	10,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:
19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	12	0	12	0,0
ALTO ALEGRE	488	612	0	1.100	1,5
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	6	0	6	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	3	0	3	0,0
BONFIM	1.466	1.473	0	2.939	4,1
CAICUBI	0	10	0	10	0,0
CARACARAI	944	1.090	0	2.034	2,8
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0,0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	1	0	1	0,0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0,0
CONTÃO	1	40	0	41	0,1
ENTROCAMENTO	0	1	0	1	0,0
EQUADOR	0	0	0	0	0,0
GUARIBA II	0	2	0	2	0,0
JACAMIN	0	2	0	2	0,0
JUNDIÁ	33	126	0	159	0,2
LAGO GRANDE	0	5	0	5	0,0
LAGO GRANDE II	0	1	0	1	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0,0
MALOCA BOCA DA MATA	0	7	0	7	0,0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0,0
MALOCA CAXIAS (*)	0	0	0	0	0,0
MALOCA CONSTANTINO (*)	0	0	0	0	0,0
MALOCA DA RAPOSA	0	10	0	10	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7	0	7	0,0
MALOCA DO CAJÚ	0	2	0	2	0,0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO FLEXAL	0	3	0	3	0,0
MALOCA DO GAVIÃO (*)	0	1	0	0	0,0
MALOCA DO JAUARI	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO (*)	0	1	0	0	0,0
MALOCA DO MANOÁ (*)	0	0	0	0	0,0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO TAXI	0	2	0	2	0,0
MALOCA DO TICOÇA	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ (*)	0	1	0	0	0,0
MALOCA GUARIBA	0	3	0	3	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1	0	1	0,0
MALOCA MARACANÃ	0	6	0	6	0,0
MALOCA MOSCOW	0	1	0	1	0,0
MALOCA PATATIVA (*)	0	1	0	0	0,0
MALOCA PERDIZ	0	1	0	1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0,0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0,0
MALOCA SANTA ROSA	0	1	0	1	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:
19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SÃO MARCOS	0	1	0	1	0,0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO (*)					
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2	0	2	0,0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	8	0	8	0,0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	1	0	1	0,0
MUCAJAI	923	1.011	0	1.934	2,7
MUTUM	0	8	0	8	0,0
NAPOLEÃO	0	8	0	8	0,0
NORMANDIA	184	138	0	322	0,4
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0,0
NOVA VIDA (*)					
OLHO D'ÁGUA	0	4	0	4	0,0
PACARAÍMA	322	230	0	552	0,8
PANACARICA	0	5	0	5	0,0
PASSARÃO	40	36	0	76	0,1
PETROLINA	3	30	0	33	0,0
PIUM (*)	1	1	0	0	0,0
RORAINÓPOLIS	958	1.468	0	2.426	3,4
S. JOÃO DA BALIZA	1.107	982	0	2.089	2,9
SACAI	0	11	0	11	0,0
SAMAUMA	0	2	0	2	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	9	48	0	57	0,1
SANTA MARIA VELHA	0	1	0	1	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0,0
SÃO JOSÉ - CER	1	7	0	8	0,0
SOCÓ	0	7	0	7	0,0
SURUMU	13	46	0	59	0,1
TAIANO	15	68	0	83	0,1
TANAUÁ (*)	0	1	0	0	0,0
TEPEQUEM	3	24	0	27	0,0
TERRA PRETA	0	6	0	6	0,0
TRAIRÃO	9	50	0	59	0,1
TRÊS CORAÇÕES	10	48	0	58	0,1
UIRAMUTÁ	14	97	0	111	0,2
VILA BRASIL	106	50	0	156	0,2
VILA CACHOEIRINHA	0	10	0	10	0,0
VILA DONA COTA	0	2	0	2	0,0
VILA FLORESTA	0	4	0	4	0,0
VILA ITAQUERA	0	4	0	4	0,0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0,0
VILA NOVO PROGRESSO (*)					
VILA REMANSO	0	3	0	3	0,0
VILA SÃO PEDRO	0	1	0	1	0,0
VILENA - CER	8	10	0	18	0,0
VISTA ALEGRE	5	44	0	49	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0,0
XERUINI	0	5	0	5	0,0
XUMINA	0	4	0	4	0,0
TOTAL EMPRESA	6.663	7.939	0	14.602	20,3

(*) sem valores realizados durante o ano, ou de forma intermitente e sem dados nos últimos meses.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CERON

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:
19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.145	437	0	1.582	2,2
ARARA (RO)	13	19	0	32	0,0
CALAMA	34	136	0	170	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	428	227	0	655	0,9
CHUPINGUAIA (**)	1.066	247	0	1.313	1,8
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6	0	7	0,0
COSTA MARQUES	788	360	0	1.148	1,6
CUJUBIM	1.491	523	0	2.014	2,8
DEMARCAÇÃO	1	18	0	19	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.431	2.307	0	4.738	6,6
FORTALEZA DO ABUNÃ	24	33	0	57	0,1
IZIDOLÂNDIA	58	6	0	64	0,1
JACI PARANÁ	614	606	0	1.220	1,7
MACHADINHO	1.757	1.908	0	3.665	5,1
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	51	131	0	182	0,3
NAZARÉ	13	58	0	70	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	209	179	0	388	0,5
PACARANA	135	52	0	187	0,3
PEDRAS NEGRAS	1	5	0	6	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	30	8	0	38	0,1
SANTA CATARINA	2	13	0	15	0,0
SÃO CARLOS	40	124	0	164	0,2
SÃO FRANCISCO (RO)	1.007	586	0	1.593	2,2
SURPRESA	9	54	0	63	0,1
TABAJARA	11	9	0	20	0,0
TRIUNFO	329	315	0	644	0,9
URUCUMACUÁ	51	15	0	66	0,1
VALE DO ANARI	450	215	0	665	0,9
VILA EXTREMA	463	259	0	722	1,0
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	654	285	0	939	1,3
UNIÃO BANDEIRANTES	183	46	0	229	0,3
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	0	0	0	0	0,0

(*) Interligada ao Sistema Samuel em 09/05/2009.

(**) atendida pela PCH Cascata, em operação a partir de novembro/2009.

(***) Interligado ao SIN em 23/10/2009.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **ELETROACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:

19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	314	35	0	349	0,5
CRUZEIRO DO SUL	6.990	1.196	359	8.545	11,9
FEIJÓ	1.063	145	0	1.208	1,7
JORDÃO	95	2	0	97	0,1
MANOEL URBANO	388	29	0	417	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	185	21	0	206	0,3
PORTO WALTER	156	21	0	177	0,2
SANTA ROSA DO PURUS	94	22	0	116	0,2
TARAUACA	1.184	193	0	1.377	1,9
TOTAL EMPRESA	10.469	1.664	359	12.492	17,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: JARI CELULOSE

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:

19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.204	197	0	1.401	1,9
MUNGUBA	300	0	0	300	0,4
SÃO MIGUEL	31	4	0	35	0,0
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.535	201	0	1.736	2,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Junho de 2010

Posição de:

19/5/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	323.988	253.005	11.967	588.960	818,0
BOA VISTA ENERGIA	36.397	7.384	5.498	49.279	68,4
ELN-AMAPÁ	740	3.538	99.770	104.048	144,5
ELN-RORAIMA	49	712	49.279	50.040	69,5
CELPE - F. NORONHA	1.022	77	0	1.099	1,5
CEA-H	64.460	35.310	0	99.770	138,6
SERRA DO NAVIO	12.100	0	0	12.100	16,8

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

[illegible][illegible]

[illegible]

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2010

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

Sistema Isolado	Total	Usina	PREVISÃO de Recuperação de Energia de Outro Sistema à Cabo		PREVISÃO de GH Propria	PREVISÃO de GH de RE	PREVISÃO de GT Propria	PREVISÃO de GT de RE	PREVISÃO de Geração de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO no anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISITA COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo PREVISITA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO ADEQ (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISITO (mês de referência)	Tercagem	Lastro de Tercagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário	PREVISÃO de Autonomia (Estatuto de referência)	Tempo Máximo de Andamento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso		
			MWh	MWh										MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou l por MWh	m³ ou l por MWh	DEBITOS DIVERSOS		TRANSFÊRENCIAS NÃO AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PMO PASSADOS	ANTECIPAÇÕES DE PMO FUTUROS												PMO (mês de referência)	Quantidade NÃO Reforçada em PMO mes de referência
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)			(34)	
			AFUA	551	AFUA	-	-	-	-	-	551	-	0,296	0,300	Diesel/Bio	163	163	0	0	0	0	0	0	163	0	0	0	551	56	56	61	104	2	5	11	4	100	al
			ALENQUEIR	1.928	ALENQUEIR	-	-	-	-	-	1.928	-	0,292	0,290	Diesel/Bio	563	559	0	0	0	0	0	0	9	568	0	0	4	1.966	162	130	133	421	10	10	7	7	220
ALMEIRIM	878	ALMEIRIM	-	-	-	-	-	878	-	0,293	0,290	Diesel/Bio	257	255	0	0	0	0	0	0	0	248	0	0	3	859	102	103	95	157	0	9	10	10	120	al		
ANAJAS	403	ANAJAS	-	-	-	-	-	403	-	0,281	0,300	Diesel/Bio	129	121	0	0	0	0	0	0	0	121	0	0	8	403	38	44	35	74	4	4	7	10	50	al		
AVEIRO	113	AVEIRO	-	-	-	-	-	113	-	0,332	0,300	Diesel/Bio	36	34	0	0	0	0	0	0	0	34	0	0	2	113	9	1	-1	50	2	1	-3	10	40	Terrestre		
BAGRE	272	BAGRE	-	-	-	-	-	272	-	0,343	0,300	Diesel/Bio	93	82	0	0	0	0	0	0	0	82	0	0	12	272	20	20	8	75	4	3	1	10	50	al		
BARREIRA DO CAMPO	77	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	-	-	77	-	0,349	0,320	Diesel/Bio	27	25	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	2	77	12	7	5	45	1	0,898	5	5	15	Terrestre		
BREVES	3.517	BREVES	-	-	-	-	-	3.517	-	0,293	0,290	Diesel/Bio	925	925	0	0	0	0	0	0	67	992	0	0	0	3.773	125	201	268	497	7	31	8	5	300	al		
CACHOEIRA DO ARARI	343	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	-	343	-	0,293	0,300	Diesel/Bio	98	98	0	0	0	0	0	0	0	98	0	0	0	343	21	21	21	67	3	6	3	50	al			
CHAVES	108	CHAVES	-	-	-	-	-	108	-	0,347	0,300	Diesel/Bio	37	32	0	0	0	0	0	0	0	32	0	0	5	108	18	5	4	75	4	1	0	15	40	al		
COTUIUBA	274	COTUIUBA	-	-	-	-	-	274	-	0,303	0,300	Diesel/Bio	89	82	0	0	0	0	0	0	0	82	0	0	6	274	33	28	22	50	3	3	6	3	30	Terrestre		
CURRALINHO	548	CURRALINHO	-	-	-	-	-	548	-	0,304	0,300	Diesel/Bio	166	164	0	0	0	0	0	0	0	164	5	0	2	548	36	35	38	47	2	6	6	5	40	al		
CURUA	385	CURUA	-	-	-	-	-	385	-	0,291	0,300	Diesel/Bio	112	112	0	0	0	0	0	0	0	112	0	0	0	385	12	48	48	57	1	4	13	3	50	al		
FARO	355	FARO	-	-	-	-	-	355	-	0,290	0,300	Diesel/Bio	99	99	0	0	0	0	0	0	0	99	0	0	0	355	23	31	31	47	2	3	9	7	45	al		
GURUPA	548	GURUPA	-	-	-	-	-	548	-	0,291	0,300	Diesel/Bio	159	159	0,340	0	0	0	0	0	16	175	0	0,340	0	601	47	51	67	103	2	5	12	14	90	al		
JACAREACANGA	379	JACAREACANGA	-	-	-	-	-	379	-	0,318	0,300	Diesel/Bio	120	114	0	0	0	0	0	0	0	114	2	0	7	379	26	27	22	75	1	4	5	15	40	Terrestre		
JURUTI	2.568	JURUTI	-	-	-	-	-	2.568	-	0,298	0,290	Diesel/Bio	765	744	19	0	0	0	0	0	0	725	2	19	21	2.499	126	151	113	214	4	25	4	3	100	al		
MELGAÇO	250	MELGAÇO	-	-	-	-	-	250	-	0,324	0,300	Diesel/Bio	81	75	0	0	0	0	0	0	0	75	0	0	6	250	13	20	14	75	5	2	4	15	40	al		
MONTE ALEGRE	2.658	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	-	2.658	-	0,293	0,290	Diesel/Bio	895	771	0	0	0	0	0	0	97	868	3	35	2.994	179	168	234	465	7	27	8	5	400	al			
MUANA	625	MUANA	-	-	-	-	-	625	-	0,291	0,300	Diesel/Bio	182	182	0	0	0	0	0	0	0	182	0	0	0	625	30	43	43	76	2	6	7	3	60	al		
OBIDOS	2.048	OBIDOS	-	-	-	-	-	2.048	-	0,298	0,290	Diesel/Bio	549	549	0	0	0	0	0	0	0	549	0	0	0	2.048	112	260	260	387	12	18	14	6	300	al		
OEIRAS DO PARA	509	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	-	509	-	0,270	0,300	Diesel/Bio	137	137	0	0	0	0	0	0	0	137	0	0	0	509	23	30	30	66	2	5	6	3	60	al		
ORIXIMINA	2.802	ORIXIMINA	-	-	-	-	-	2.802	-	0,279	0,290	Diesel/Bio	782	782	0	0	0	0	0	0	0	773	2	9	0	2.771	162	161	154	498	9	26	6	4	400	al		
PONTA DE PEDRAS	646	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	-	646	-	0,279	0,300	Diesel/Bio	180	180	0	0	0	0	0	0	0	180	0	0	0	646	39	45	45	104	2	6	7	3	90	al		
PORTEL	1.570	PORTEL	-	-	-	-	-	1.570	-	0,303	0,290	Diesel/Bio	478	455	0	0	0	0	0	0	0	478	0	0	20	1.680	63	77	89	179	4	16	5	5	150	al		
PORTO DE MOZ	941	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	-	941	-	0,292	0,290	Diesel/Bio	237	237	0	0	0	0	0	0	0	24	261	1	0	0	926	33	70	95	103	2	8	12	13	90	al	
PRAINHA	499	PRAINHA	-	-	-	-	-	499	-	0,290	0,300	Diesel/Bio	145	145	0	0	0	0	0	0	0	145	0	0	0	499	48	71	71	73	2	4	14	5	60	al		
SALVATERRA	1.359	SALVATERRA	-	-	-	-	-	1.359	-	0,294	0,290	Diesel/Bio	393	393	0	0	0	0	0	0	0	393	0	0	0	1.359	63	88	86	161	4	13	6	3	130	al		
SANTA CRUZ DO ARARI	189	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	-	189	-	0,305	0,290	Diesel/Bio	63	57	0	0	0	0	0	0	0	57	0	0	7	189	29	20	14	50	3	2	5	10	45	al		
BARREIRAS	150	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	-	-	150	-	0,334	0,300	Diesel/Bio	50	48	0	0	0	0	0	0	0	48	0	0	5	150	12	5	-0,554	55	2	2	-2	5	45	Terrestre		
SANTANA DO ARAGUAIA	3.037	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	-	-	3.037	-	0,291	0,290	Diesel/Bio	884	881	0	0	0	0	0	0	0	881	0	0	3	3.037	197	189	186	220	9	29	6	5	45	Terrestre		
VISTA	553	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	-	553	-	0,271	0,300	Diesel/Bio	150	150	20	0	0	0	0	0	0	129	0	20	0	478	33	40	20	63	2	5	4	5	50	al		
SOURCE	1.381	SOURCE	-	-	-	-	-	1.381	-	0,299	0,290	Diesel/Bio	412	400	0	0	0	0	0	0	21	421	0	0	11	1.453	60	90	100	357	6	14	7	3	300	al		
TERRA SANTA	740	TERRA SANTA	-	-	-	-	-	740	-	0,291	0,300	Diesel/Bio	215	215	0	0	0	0	0	0	0	215	0	0	0	740	62	68	68	128	2	7	9	6	100	al		
Total	33.997	-	0	0	0	0	0	33.997	0	0,291	0,300	Diesel/Bio	9.573	9.415	54	0	0	0	0	0	267	9.628	20	54	158	33.852	2.024	2.404	2.475									
			(1)																																			

Empresa : CELPE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
Mês de Referência : JUNHO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
nº de dias : 30																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
Sistema Isolado	Total	Usina	PREVISÃO de Necessidade de Energia de Cada Sistema Isolado											Consumo Específico médio VERIFICADO para a usina	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS					Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOIL	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOIL	Energia Média Usina Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AAC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tanagem	Leito da Tanagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Aumento diário (mês de referência)	Tempo Máximo de Abastecimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
			PREVISÃO de GT Pequena	PREVISÃO de GT de PE	PREVISÃO de GT Pequena	PREVISÃO de GT de PE	PREVISÃO de GT de PE Alternativa	m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t				m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t														m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t</

Empresa : CEMAT																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
Mês de Referência : JUNHO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
nº de dias : 30																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				
Sistema Isolado	Total	Usina	PREVISÃO de Necessidade de Energia de Cada Sistema Isolado											Consumo Específico médio VERIFICADO por anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADES ACRESCENTADAS					AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOIL	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOIL	Energia Média Usina Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AAC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tanagem	Leito de Tanagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Aumento de Consumo por dia (mês de referência)	Tempo Máximo de Abastecimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																												
			PREVISÃO de Necessidade de Energia de Cada Sistema Isolado	PREVISÃO de GT Pequena	PREVISÃO de GT de PE	PREVISÃO de GT Pequena	PREVISÃO de GT de PE	PREVISÃO de GT de PE	PREVISÃO de GT de PE	PREVISÃO de GT de PE	PREVISÃO de GT de PE	PREVISÃO de GT de PE	PREVISÃO de GT de PE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
			MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh				m³ ou t por MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t															MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2010

[illegible]

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2010

[illegible][illegible]

Mês de referência : Junho
nº de dia do mês: 30

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Junho/2010

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

Sistema Isolado	Total PREVISTO	Usina	PREVISÃO DE CONSUMO DE ÓLEO COM LIMITAÇÃO DE CONSUMO ESPECÍFICO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																
			PREVISÃO de Recabimento de Energia de Outro Sistema Isolado		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 médio VERIFICADO ano anterior		Consumo Específico LIMITE		TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADE DESACRESCENTADAS		AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE		Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL		Compra de óleo PREVISTA 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 ou t por MWh	m³ ou t por MWh	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t		m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t												m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou t	m³ ou

7.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITALS

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	833,0	826,1 (1)	- 1%
Junho	818 (2)		

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

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

- Previstas para maio = 1.170 (99%)
- Verificadas em maio = 1.188 (101%)
- Previstas para junho = 548 (51%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	80,0	82,2(1)	3%
Junho	80,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para maio = 72% V.U..
- Nível verificado em maio = 72% V.U.
- Nível previsto para junho = 76% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	753,0	743,9 (1)	- 1%
Junho	738,0 (2)		

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

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TAMBAQUI (OC1A)	48,0	56,9	48,0	0%
JARAQUI (OC1A)	63,0	61,9	62,0	-2%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	64,4	65,0	0%
MANAURA (OC1A)	62,0	59,0	62,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	62,0	60,3	62,0	0%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	74,0	84,6	80,0	8%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	73,0	80,7	85,0	16%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	50,0	52,3	40,0	-20%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	20,0	18,8	15,0	-25%
CIDADE NOVA (DIESEL)	10,0	-	15,0	50%
FLORES (DIESEL)	75,0	74,1	70,0	-7%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	10,0	9,7	17,0	70%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	45,0	35,6	30,0	-33%
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	-	-	-	-
ELECTRON (OCTE)	20,0	16,0	9,0	-55%
MAUÁ BLOCO V (DIESEL)	33,0	43,7	40,0	21%
ELECTRON EXPANSÃO (DIESEL)	30,0	25,9	25,0	-17%
TAMBAQUI (GN)	12,0	-	12,0	0%
JARAQUI (GN)		-		-
CRISTIANO ROCHA (GN)		-		-
MANAURA (GN)		-		-
PONTA NEGRA (GN)		-		-
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (GN)		-		-
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (GN)		-		-
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (GN)		-		-
TAMBAQUI (DIESEL)	1,0	-	1,0	0%
JARAQUI (DIESEL)		-		-
CRISTIANO ROCHA (DIESEL)		-		-
MANAURA (DIESEL)		-		-
PONTA NEGRA (DIESEL)		-		-

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	753,0	743,9	738,0	-2%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIEs foram as seguintes: UTE Tambaqui = 53,9; UTE Jaraqui = 58,7; UTE Cristiano Rocha = 63,0; UTE Manauara = 57,2; UTE Ponta Negra = 58,8.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 76,7; UTE Mauá Bloco II = 0,0; UTE Mauá Bloco III = 35,0; UTE Mauá Bloco IV = 82,5; UTE Mauá Bloco V = 43,7; UTE Aparecida Bloco I = 17,4; UTE Aparecida Bloco II = 50,4; UTE Flores = 74,1; UTE São José = 9,7; UTE Cidade Nova = 0,0.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	143,2	142,5 (1)	0%
Junho	144,5 (2)		

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

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

- Previstas para maio = 2.050 (102%)
- Verificadas em maio = 2.314 (145%)
- Previstas para junho = 2.023 (125%)

2.3. Geração Hidráulica da UHE Coaracy Nunes (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	75,0	75,9 (1)	1 %
Junho	75,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para maio = 100% V.U.
- Nível verificado em maio = 101% V.U.
- Nível previsto para junho = 99% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Maio	68,2	66,5 (1)	- 2%
Junho	69,5 (2)		

$$(2) / (1) = 4\%$$

UTE	MAIO		JUNHO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	35,0	31,2	32,0	-9%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	30,0	28,4	34,0	13%
Santana-LM (Diesel)	3,2	6,9	3,5	11%
Total de Geração Térmica	68,2	66,5	69,5	2%

7.4 ANEXO IV

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

Junho / 2010

(Reunião de 25 e 26/maio/2010)

27/Maio/2010

**REPROGRAMAÇÃO ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
(Interior) – 01/junho/2010**

**REPROGRAMAÇÃO CEMAT, ELETROBRAS AMAZONAS
ENERGIA (Manaus) – 08/junho/2010**

REPROGRAMAÇÃO CELPA – 15/junho/2010

EMPRESA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
CEA	DIESEL (m³)	1.760	0	1.760	6.245	147	3
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	DIESEL (m³)	25.805	448	26.253	89.059	1.686	652
CELPA	DIESEL (m³)	9.628	20	9.648	33.852	54	158
CERR	DIESEL (m³)	2.012	24	2.036	6.795	69	193
CERON	DIESEL (m³)	6.032	20	6.052	21.430	3	21
ELETROACRE	DIESEL (m³)	2.910	0	2.910	10.228	4	0
AMAZONAS ENERGIA	OCTE (m³)	17.729	4.857	22.586	55.966	0	1512
AMAZONAS ENERGIA	PGE (ton)	11.462	0	11.462	57.600	0	0
AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	21.053	0	21.053	61.200	0	0
AMAZONAS ENERGIA	DIESEL (m³)	29.214	3.361	32.575	105.503	0	86
AMAZONAS ENERGIA	GN (MMm³)	0	0	0	0	0	0
ELETRONORTE	DIESEL (m³)	11.611	0	11.611	44.749	272	23
CELPE	DIESEL (m³)	369	0	369	1.283	0	0
CEMAT	DIESEL (m³)	622	60	682	2.156	0	6
JARI CELULOSE	DIESEL (m³)	416	0	416	1.436	0	0
JARI CELULOSE	COMBUSTÍVEL (ton)	114	0	114	300	0	0
BREITENER	COMBUSTÍVEL (ton)	16.474	0	16.474	79.200	0	910
BREITENER	GN (MMm³)	3	0	3	8.898	0	0
BREITENER	DIESEL (m³)	195	0	195	774	0	0
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	COMBUSTÍVEL (ton)	9.107	0	9.107	44.640	0	0
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
GER. DE ENERG. DO AMAZONAS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.500	0	9.500	46.800	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	COMBUSTÍVEL (ton)	9.285	0	9.285	44.640	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
CIA. ENERGÉTICA MANAUARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
AMAPARI ENERGIA	DIESEL (m³)	3.146	0	3.146	12.100	0	0
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	DIESEL (m³)	10.807	1.593	12.400	37.919	443	0
TOTAL	DIESEL (m³)	104.526	5.526	110.052	373.529	2.678	1.141
TOTAL	OCTE (m³)	17.729	4.857	22.586	55.966	0	1.512
TOTAL	COMBUSTÍVEL (ton)	65.532	0	65.533	276.780	0	911
TOTAL	PGE (ton)	11.462	0	11.462	57.600	0	0
TOTAL	GN (MMm³)	2,836	0,000	2,836	8.898	0,000	0,000

OBSERVAÇÕES:

Amazonas Energia Interior

1. As cotas das seguintes localidades deverão ser entregues conforme tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em
Itapuru	Beruri
Belo Monte	Canutama
Alterosa	Santo Antonio do Içá
Auxiliadora	Manicoré
Pesqueiro	Manacapuru

2. ELETROACRE: A COTA DA USINA DE JORDÃO DEVERA SER ENTREGUE NA USINA DE TARAUCÁ.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEA

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia Hidráulica Equivalente (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	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)
LARANJAL DO JARI	DIESEL (m³)	1.070	0	1.070	3.835	135	0
LOURENÇO	DIESEL (m³)	57	0	57	190	12	3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	DIESEL (m³)	633	0	633	2.220	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	1.760	0	1.760	6.245	147	3

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)

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 a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ALTEROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	3	0
ALVARÃES	DIESEL (m³)	130	0	130	435	13	0
AMATURÁ	DIESEL (m³)	89	0	89	296	12	0
ANAMÁ	DIESEL (m³)	85	3	88	292	2	0
ANORI	DIESEL (m³)	210	60	270	723	13	17
APUÍ	DIESEL (m³)	253	62	315	872	59	29
ARARA (AM)	DIESEL (m³)	14	0	14	46	0	0
ATALAIA DO NORTE	DIESEL (m³)	110	0	110	390	0	0
AUGUSTO MONTENEGRO	DIESEL (m³)	3	0	3	10	10	1
AUTAZES	DIESEL (m³)	437	2	439	1.508	0	8
AUXILIADORA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
AXINIM	DIESEL (m³)	27	0	27	90	0	0
AYAPUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
B. CONSTANT	DIESEL (m³)	344	0	344	1.185	60	11
BARCELOS	DIESEL (m³)	326	4	330	1.102	0	0
BARREIRA ANDIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
BARREIRINHA	DIESEL (m³)	186	0	186	663	1	0
BELÉM DO SOLIMÕES	DIESEL (m³)	30	0	30	104	0	0
BELO MONTE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	9	0
BERURI	DIESEL (m³)	124	1	125	417	72	0
BETÂNIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	6	1
BOA VISTA DO RAMOS	DIESEL (m³)	143	0	143	494	25	10
BOCA DO ACRE	DIESEL (m³)	1.168	0	1.168	4.029	0	17
BORBA	DIESEL (m³)	330	1	331	1.138	39	23
CAAPIRANGA	DIESEL (m³)	107	1	108	358	3	3
CABURI	DIESEL (m³)	90	0	90	300	6	1
CAIAMBÉ	DIESEL (m³)	26	0	26	90	0	0
CAMARUÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CAMETÁ	DIESEL (m³)	26	0	26	82	0	0
CAMPINAS	DIESEL (m³)	13	0	13	43	2	0
CANUTAMA	DIESEL (m³)	128	43	171	428	0	6
CARARÁ AÇU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CARAUARI	DIESEL (m³)	369	4	373	1.274	0	19
CAREIRO DA VÁRZEA	DIESEL (m³)	146	0	146	500	31	0
CARVOEIRO	DIESEL (m³)	3	0	3	11	4	0
CASTANHO	DIESEL (m³)	685	5	690	2.362	30	44
CAVIANA	DIESEL (m³)	22	0	22	69	1	0
COARI	DIESEL (m³)	1.627	7	1.634	5.611	0	112
CODAJÁS	DIESEL (m³)	354	2	356	1.220	30	13
CODAJÁS MIRIM	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
AMBÉ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	DIESEL (m³)	89	0	89	308	1	0
EIRUNEPE	DIESEL (m³)	420	1	421	1.447	0	10
ENVIRA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	4	1
ESTIRÃO DO EQUADOR	DIESEL (m³)	63	0	63	210	0	1
FEIJAL	DIESEL (m³)	24	0	24	75	7	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS
EMPRESA: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)

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)
FONTE BOA	DIESEL (m³)	319	0	319	1.101	0	4
FREGUESIA ANDIRÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
GUAJARÁ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
HUMAITÁ	DIESEL (m³)	935	0	935	3.224	0	0
IAUARETÊ	DIESEL (m³)	89	0	89	297	0	11
IPIRANGA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1
IPIXUNA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	1
ITACOATIARA	DIESEL (m³)	2.285	3	2.288	7.784	283	71
ITAMARATI	DIESEL (m³)	44	0	44	151	43	13
ITAPEAÇÚ	DIESEL (m³)	14	0	14	50	15	0
ITAPIRANGA	DIESEL (m³)	176	4	180	587	0	6
ITAPURU	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JACARÉ	DIESEL (m³)	22	0	22	69	0	0
JANUARIO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JAPURÁ	DIESEL (m³)	8	0	8	24	0	0
JUÇARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	DIESEL (m³)	95	0	95	316	0	0
JUTAI	DIESEL (m³)	192	0	192	672	0	0
LÁBREA	DIESEL (m³)	387	2	389	1.335	100	24
LAGO DO BERURI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	DIESEL (m³)	76	0	76	252	4	7
LINDÓIA	DIESEL (m³)	63	2	65	191	0	0
MANACAPURU	DIESEL (m³)	2.374	8	2.382	8.188	190	9
MANAQUIRI	DIESEL (m³)	177	3	180	602	0	0
MANICORE	DIESEL (m³)	464	0	464	1.674	0	0
MAPIÁ (CÉU DO)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MARÁ	DIESEL (m³)	132	0	132	446	6	0
MATUPI	DIESEL (m³)	83	6	89	285	1	0
MAUÉS	DIESEL (m³)	742	5	747	2.559	0	13
MOCAMBO	DIESEL (m³)	59	2	61	188	0	0
MOURA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MURITUBA	DIESEL (m³)	1	0	1	2	7	0
NHAMUNDÁ	DIESEL (m³)	173	2	175	637	0	0
NOVA OLINDA DO NORTE	DIESEL (m³)	216	2	218	744	319	21
NOVO AIRÃO	DIESEL (m³)	231	4	235	797	20	3
NOVO ARIPUANÁ	DIESEL (m³)	313	0	313	1.081	0	9
NOVO CÉU	DIESEL (m³)	68	2	70	227	0	6
NOVO REMANSO	DIESEL (m³)	181	4	185	644	0	0
PALMEIRAS	DIESEL (m³)	58	0	58	178	0	2
PARAUA	DIESEL (m³)	15	0	15	45	1	0
PARINTINS	DIESEL (m³)	2.233	12	2.245	7.917	71	0
PAUINI	DIESEL (m³)	139	0	139	480	0	14
PEDRAS	DIESEL (m³)	23	0	23	72	2	0
PESQUEIRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)

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)
PRESIDENTE FIGUEIREDO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
PURAQUEQUARA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RAINHA DOS APÓSTOLOS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RIO PRETO DA EVA	DIESEL (m³)	355	15	370	1.224	0	15
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	DIESEL (m³)	619	6	625	2.133	12	2
SACAMBU	DIESEL (m³)	15	0	15	49	0	0
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	DIESEL (m³)	142	1	143	474	9	1
SANTA RITA	DIESEL (m³)	73	0	73	243	0	1
SANTANA DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	10	0	10	30	2	0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	DIESEL (m³)	245	0	245	831	0	0
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	DIESEL (m³)	176	49	225	619	19	0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	DIESEL (m³)	130	0	130	459	0	0
SILVES	DIESEL (m³)	59	0	59	204	38	4
SUCUNDURI	DIESEL (m³)	15	2	17	43	0	0
TABATINGA	DIESEL (m³)	1.049	9	1.058	3.786	0	0
TAPAUÁ	DIESEL (m³)	248	63	311	854	0	8
TEFÉ	DIESEL (m³)	1.377	3	1.380	4.748	0	66
TONANTINS	DIESEL (m³)	130	0	130	434	43	1
TUIJÉ	DIESEL (m³)	21	0	21	64	0	0
UARINI	DIESEL (m³)	128	1	129	456	2	0
URUCARÁ	DIESEL (m³)	216	0	216	745	47	10
URUCURITUBA	DIESEL (m³)	154	42	196	512	0	0
VILA AMAZÔNIA	DIESEL (m³)	28	0	28	84	10	0
VILA BITTENCOURT	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
VILA URUCURITUBA	DIESEL (m³)	12	0	12	38	0	0
ZÉ AÇU	DIESEL (m³)	10	0	10	28	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	25.805	448	26.253	89.059	1.686	652

OBSERVAÇÃO – As cotas das seguintes localidades deverão ser entregues conforme tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Local de entrega em
Itapuru	Beruri
Belo Monte	Canutama
Alterosa	Santo Antonio do Içá
Auxiliadora	Manicoré
Pesqueiro	Manacapuru

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPA

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
USINA	Tipo de Óleo	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)	163	5	168	551	0	0
ALENQUER	DIESEL (m³)	568	0	568	1.960	0	4
ALMERIM	DIESEL (m³)	249	0	249	859	5	3
ANAJÁS	DIESEL (m³)	121	0	121	403	0	8
AVEIRO	DIESEL (m³)	34	0	34	113	0	2
BAGRE	DIESEL (m³)	82	0	82	272	0	12
BARREIRA DO CAMPO	DIESEL (m³)	25	0	25	77	0	2
BREVES	DIESEL (m³)	992	0	992	3.773	0	0
CACHOEIRA DO ARARI	DIESEL (m³)	98	0	98	343	0	0
CHAVES	DIESEL (m³)	32	0	32	106	0	5
COTIJUBA	DIESEL (m³)	82	0	82	274	0	6
CURRALINHO	DIESEL (m³)	164	5	169	548	0	2
CURUÁ	DIESEL (m³)	112	0	112	385	0	0
FARO	DIESEL (m³)	99	0	99	355	0	0
GURUPÁ	DIESEL (m³)	175	0	175	601	0	0
JACAREACANGA	DIESEL (m³)	114	2	116	379	0	7
JURUTI	DIESEL (m³)	725	2	727	2.499	19	21
MELGAÇO	DIESEL (m³)	75	0	75	250	0	6
MONTE ALEGRE	DIESEL (m³)	868	3	872	2.994	0	35
MUANÁ	DIESEL (m³)	182	0	182	625	0	0
ÓBIDOS	DIESEL (m³)	549	0	549	2.049	0	0
OEIRAS	DIESEL (m³)	137	0	137	509	0	0
ORIXIMINÁ	DIESEL (m³)	773	2	775	2.771	9	0
PONTA DE PEDRAS	DIESEL (m³)	180	0	180	646	0	0
PORTEL	DIESEL (m³)	487	0	487	1.680	0	20
PORTO DE MOZ	DIESEL (m³)	261	1	263	926	0	0
PRAINHA	DIESEL (m³)	145	0	145	499	0	0
SALVATERRA	DIESEL (m³)	385	0	385	1.356	0	0
SANTA CRUZ DO ARARI	DIESEL (m³)	57	0	57	189	0	7
STª Mª DAS BARREIRAS	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	5
SANTANA DO ARAGUAIA	DIESEL (m³)	881	0	881	3.037	0	3
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	DIESEL (m³)	129	0	129	478	20	0
SOURÉ	DIESEL (m³)	421	0	421	1.453	0	11
TERRA SANTA	DIESEL (m³)	215	0	215	740	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	9.628	20	9.648	33.852	54	158

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS
EMPRESA: CERR

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 a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
AGUA FRIA	DIESEL (m³)	4	0	4	11	0	1
ALTO ALEGRE	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
ARAÇÁ DO AMAJARI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
BONFIM	DIESEL (m³)	150	0	150	517	0	0
CAICUBI	DIESEL (m³)	4	0	4	10	0	0
CARACARAI	DIESEL (m³)	530	0	530	1.828	55	85
COMUNIDADE COBRA	DIESEL (m³)	1	0	1	1	0	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
COMUNIDADE SOMA	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
CONTÃO	DIESEL (m³)	10	0	10	31	0	0
ENTROCAMENTO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
EQUADOR	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
GUARIBA II	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
JACAMIN	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JUNDIÁ	DIESEL (m³)	48	0	48	160	0	4
LAGO GRANDE	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
LAGO GRANDE II	DIESEL (m³)	0	0	0	1	0	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
MALOCA BOCA DA MATA	DIESEL (m³)	2	0	2	6	0	0
MALOCA CATUAL	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA CAXIAS (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	DIESEL (m³)	3	0	3	9	0	0
MALOCA DO ANAÚÁ WAI WAI II	DIESEL (m³)	0	0	0	1	0	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	DIESEL (m³)	3	0	3	7	0	0
MALOCA DO CAJÚ	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA DO CANAVIAL	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO CONGRESSO	DIESEL (m³)	0	0	0	1	0	0
MALOCA DO FLEXAL	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA DO GAVIÃO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO JAUARI	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA DO TAXI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	1	0
MALOCA DO TICOÇA	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA DO TUCUMÃ (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	DIESEL (m³)	0	0	0	1	0	0
MALOCA MARACANÁ	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS
EMPRESA: CERR

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)
MALOCA MOSCOW	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA PATATIVA (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA PERDIZ	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA SANTA CRUZ	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA SANTA INEZ	DIESEL (m³)	0	0	0	1	0	0
MALOCA SANTA ROSA	DIESEL (m³)	0	0	0	1	0	0
MALOCA SÃO MARCOS	DIESEL (m³)	0	0	0	1	0	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
MALOCA VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	DIESEL (m³)	0	0	0	1	0	0
MUCAJAI	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MUTUM	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0
NAPOLEÃO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0
NORMANDIA	DIESEL (m³)	95	0	95	317	0	9
NOVA ESPERANÇA II	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
NOVA VIDA (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
PACARAIMA	DIESEL (m³)	14	0	14	45	0	0
PANACARICA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
PASSARÃO	DIESEL (m³)	21	1	22	70	0	7
PETROLINA	DIESEL (m³)	10	0	10	30	0	1
PIUM (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	DIESEL (m³)	700	0	700	2.414	0	22
S. JOÃO DA BALIZA	DIESEL (m³)	155	20	175	534	0	33
SACAI	DIESEL (m³)	4	0	4	10	0	0
SAMAUMA	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	DIESEL (m³)	13	0	13	40	5	3
SANTA MARIA VELHA	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	DIESEL (m³)	1	0	1	1	0	0
SÃO JOSÉ - CER	DIESEL (m³)	3	0	3	7	0	0
SOCÓ	DIESEL (m³)	3	0	3	8	0	0
SURUMU	DIESEL (m³)	15	0	15	59	0	0
TAIANO	DIESEL (m³)	29	0	29	84	0	0
TANAUÁU (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
TEPEQUEM	DIESEL (m³)	9	0	9	27	0	3
TERRA PRETA	DIESEL (m³)	1	0	1	3	1	0
TRAIRÃO	DIESEL (m³)	19	3	22	58	0	1
TRÊS CORAÇÕES	DIESEL (m³)	19	0	19	58	0	6
UIRAMUTÁ	DIESEL (m³)	33	0	33	110	0	3
VILA BRASIL	DIESEL (m³)	45	0	45	150	0	10
VILA CACHOEIRINHA	DIESEL (m³)	3	0	3	9	1	0
VILA DONA COTA	DIESEL (m³)	0	0	0	1	0	0
VILA FLORESTA	DIESEL (m³)	1	0	1	2	1	0
VILA ITAQUERA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
VILA MILAGRE	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
VILA NOVO PROGRESSO (*)	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	0
VILA SÃO PEDRO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
VILENA - CER	DIESEL (m³)	6	0	6	17	0	0
VISTA ALEGRE	DIESEL (m³)	17	0	17	49	0	5
WAY-WAY-SAMAUMA	DIESEL (m³)	1	0	1	2	0	0
XERUINI	DIESEL (m³)	2	0	2	6	0	0
XUMINA	DIESEL (m³)	2	0	2	5	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	2.012	24	2.036	6.795	69	193

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA (CERON)

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ALVORADA DO OESTE	DIESEL (m³)	450	0	450	1.590	0	0
ARARA (RO)	DIESEL (m³)	10	0	10	29	0	0
BURITIS	DIESEL (m³)	1255	0	1.255	4.736	0	0
CALAMA	DIESEL (m³)	51	0	51	170	0	4
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	DIESEL (m³)	190	5	195	662	0	0
CHUPINGUAIA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
CONCEIÇÃO DA GALERA	DIESEL (m³)	3	0	3	7	0	0
COSTA MARQUES	DIESEL (m³)	330	0	330	1.158	0	0
CUJUBIM	DIESEL (m³)	558	0	558	2.014	2	0
DEMARCAÇÃO	DIESEL (m³)	7	0	7	19	0	0
FORTALEZA DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	20	0	20	61	0	2
IZIDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	20	0	20	61	0	1
JACI PARANÁ	DIESEL (m³)	320	5	325	1.221	0	0
MACHADINHO	DIESEL (m³)	1060	10	1.070	3.668	0	0
MAICI	DIESEL (m³)	1	0	1	3	0	1
MUTUM PARANÁ	DIESEL (m³)	55	0	55	183	0	1
NAZARÉ	DIESEL (m³)	21	0	21	69	1	0
NOVA CALIFÓRNIA	DIESEL (m³)	115	0	115	397	0	0
PACARANA	DIESEL (m³)	60	0	60	202	0	0
PEDRAS NEGRAS	DIESEL (m³)	3	0	3	6	0	1
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	DIESEL (m³)	13	0	13	38	0	0
SANTA CATARINA	DIESEL (m³)	6	0	6	16	0	0
SÃO CARLOS	DIESEL (m³)	49	0	49	164	0	3
SÃO FRANCISCO	DIESEL (m³)	450	0	450	1.596	0	0
SURPRESA	DIESEL (m³)	30	0	30	86	0	0
TABAJARA	DIESEL (m³)	10	0	10	27	0	0
TRIUNFO	DIESEL (m³)	190	0	190	646	0	0
URUCUMACUÁ	DIESEL (m³)	20	0	20	59	0	0
VALE DO ANARI	DIESEL (m³)	190	0	190	664	0	0
VILA EXTREMA	DIESEL (m³)	210	0	210	719	0	0
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	DIESEL (m³)	270	0	270	931	0	8
UTE ROVEMA BANDEIRANTES	DIESEL (m³)	65	0	65	227	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	6.032	20	6.052	21.430	3	21

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE (ELETROACRE)

USINA	Tipo de Óleo	Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Energia de Equivalente Hidráulico (MWh)	Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
ASSIS BRASIL	DIESEL (m³)	100	0	100	342	0	0
CRUZEIRO DO SUL	DIESEL (m³)	2.435	0	2.435	8.544	0	0
FEIJÓ	DIESEL (m³)	340	0	340	1.214	0	0
JORDÃO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MARECHAL THAUMATURGO	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
MANOEL URBANO	DIESEL (m³)	20	0	20	73	1	0
PORTO WALTER	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
SANTA ROSA DOS PURÚS	DIESEL (m³)	0	0	0	0	1	0
TARAUACA	DIESEL (m³)	15	0	15	55	2	0
TOTAL	DIESEL (m³)	2.910	0	2.910	10.228	4	0

OBSERVAÇÃO: A COTA DA USINA DE JORDÃO DEVERA SER ENTREGUE NA USINA DE TARAUACÁ.

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

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)
MAUÁ BLOCO IV	PGE	11.462	0	11.462	57.600	0	0
MAUÁ BLOCO I	COMBUSTÍVEL (t)	21.053	0	21.053	61.200	0	0
APARECIDA BLOCO II	OCTE	8.116	265	8.381	27.889	0	0
APARECIDA BLOCO I	OCTE	3.040	6	3.046	10.779	0	0
CIDADE NOVA	DIESEL	1.936	1.115	3.051	6.723	0	0
FLORES	DIESEL	13.652	107	13.759	50.008	0	0
SÃO JOSÉ	DIESEL	2.800	25	2.825	9.654	0	86
MAUÁ BLOCO III	OCTE	5.260	2.948	8.208	13.842	0	22
MAUÁ BLOCO II	OCTE	0	0	0	0	0	0
ELECTRON	OCTE	1.313	1.638	2.951	3.456	0	1.490
MAUÁ BLOCO V	DIESEL	7.044	820	7.864	25.707	0	0
ELECTRON EXPANSÃO	DIESEL	3.782	1.294	5.076	13.411	0	0
APARECIDA BLOCO I	GN (MMm³)	0,000	0	0	0	0	0
APARECIDA BLOCO II	GN (MMm³)	0,000	0	0	0	0	0
MAUÁ BLOCO III	GN (MMm³)	0,000	0	0	0	0	0
TOTAL	OCTE	17.729	4.857	22.586	55.966	0	1.512
	PGE	11.462	0	11.462	57.600	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	21.053	0	21.053	61.200	0	0
	DIESEL	29.214	3.361	32.575	105.503	0	86
	GN (MMm³)	0	0	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROBRAS ELETRONORTE

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL				Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	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 Macapá								
SANTANA EXPANSÃO	DIESEL	6.205	0	6.205	22.980	16	23	
SANTANA W	DIESEL	4.610	0	4.610	19.290	240	0	
SANTANA LM	DIESEL	796	0	796	2.478	16	0	
TOTAL Macapá		DIESEL (m³)	11.611	0	11.611	44.749	272	23

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CELPE

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)
FERNANDO DE NORONHA	DIESEL (m³)	369	0	369	1.283	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	369	0	369	1.283	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CEMAT

		Compra COM COBERTURA da CCC-ISOL			Compra SEM COBERTURA da CCC-ISOL		
USINA	Tipo de Óleo	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)
COMODORO	DIESEL (m³)	60	60	120	208	0	0
COTRIGUAÇU	DIESEL (m³)	215	0	215	741	0	0
GUARIBA	DIESEL (m³)	55	0	55	183	0	2
JURUENA	DIESEL (m³)	210	0	210	750	0	0
PARANORTE	DIESEL (m³)	30	0	30	100	0	3
RONDOLÂNDIA	DIESEL (m³)	52	0	52	173	0	1
TOTAL	DIESEL (m³)	622	60	682	2.156	0	6

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: JARI CELULOSE

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)
MONTE DOURADO	DIESEL (m³)	405	0	405	1.401	0	0
SÃO MIGUEL	DIESEL (m³)	11	0	11	35	0	0
MUNGUBA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	0	0
JARI	COMBUSTÍVEL (t)	114	0	114	300	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	416	0	416	1.436	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	114	0	114	300	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	
		PMO (mês referência)	Óleo não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de Estoque Devido a CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico Acima do limite (mês referência)
TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	7.188	0	7.188	34.560	0	553
JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	9.285	44.640	0	357
TAMBAQUI	GN (MMm³)	2.836	0	3	8.898	0	0
JARAQUI	GN (MMm³)	0.000	0	0	0	0	0
TAMBAQUI	DIESEL	195	0	195	774	0	0
JARAQUI	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	16.474	0	16.474	79.200	0	910
	GN (MMm³)	3	0	3	8.898	0	0
	DIESEL	195	0	195	774	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: RIO AMAZONAS ENERGIA

SISTEMA	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)
CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	9.500	0	9.500	46.800	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.500	0	9.500	46.800	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS

SISTEMA	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)
PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.107	0	9.107	44.640	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.107	0	9.107	44.640	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: CIA ENERGÉTICA MANAUARA

SISTEMA	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)
MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	9.285	44.640	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	9.285	44.640	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: AMAPARI ENERGIA

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)
SERRA DO NAVIO	DIESEL (m³)		0	3.146	12.100	0	0
		3.146					
TOTAL	DIESEL (m³)	3.146	0	3.146	12.100	0	0

SISTEMAS ISOLADOS - USINAS TÉRMICAS

EMPRESA: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

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)
DISTRITO	DIESEL (m³)	2.607	1.593	4.200	9.147	0	0
FLORESTA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	443	0
FLORESTA OLIVEIRA	DIESEL (m³)	8.200	0	8.200	28.772	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	10.807	1.593	12.400	37.919	443	0

* * * * *

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

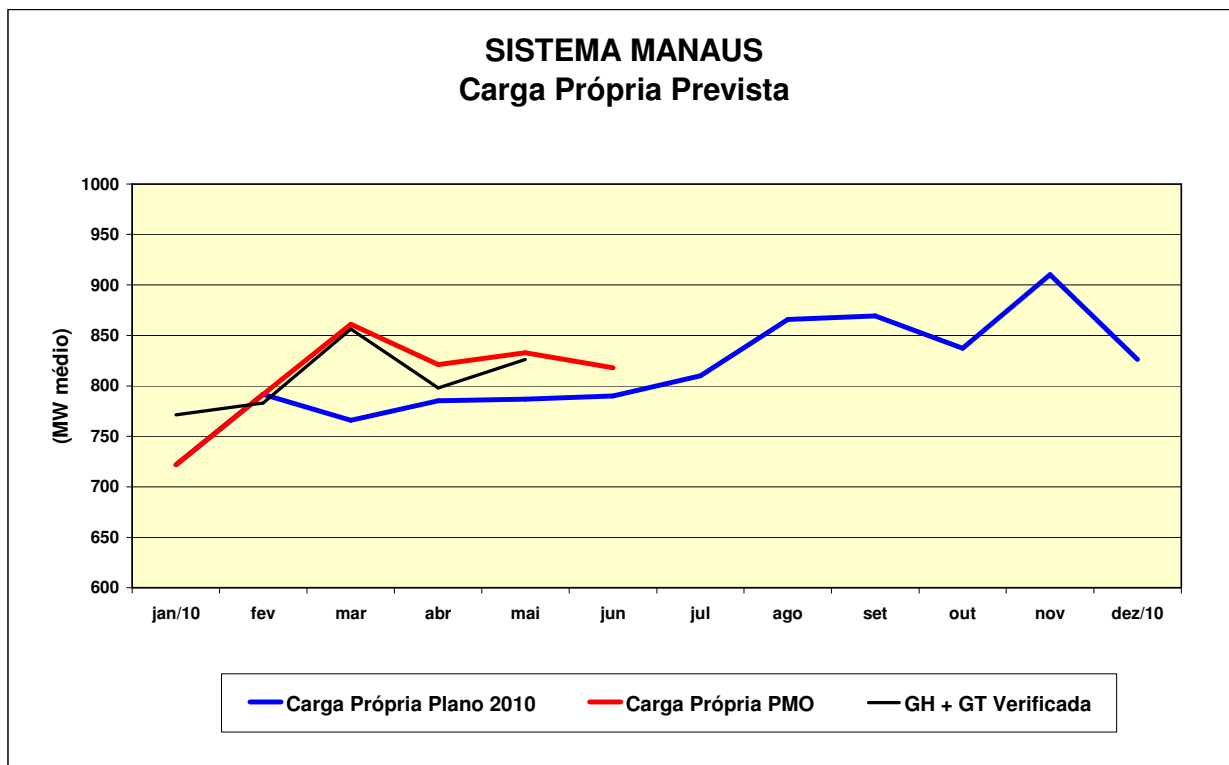


Gráfico II

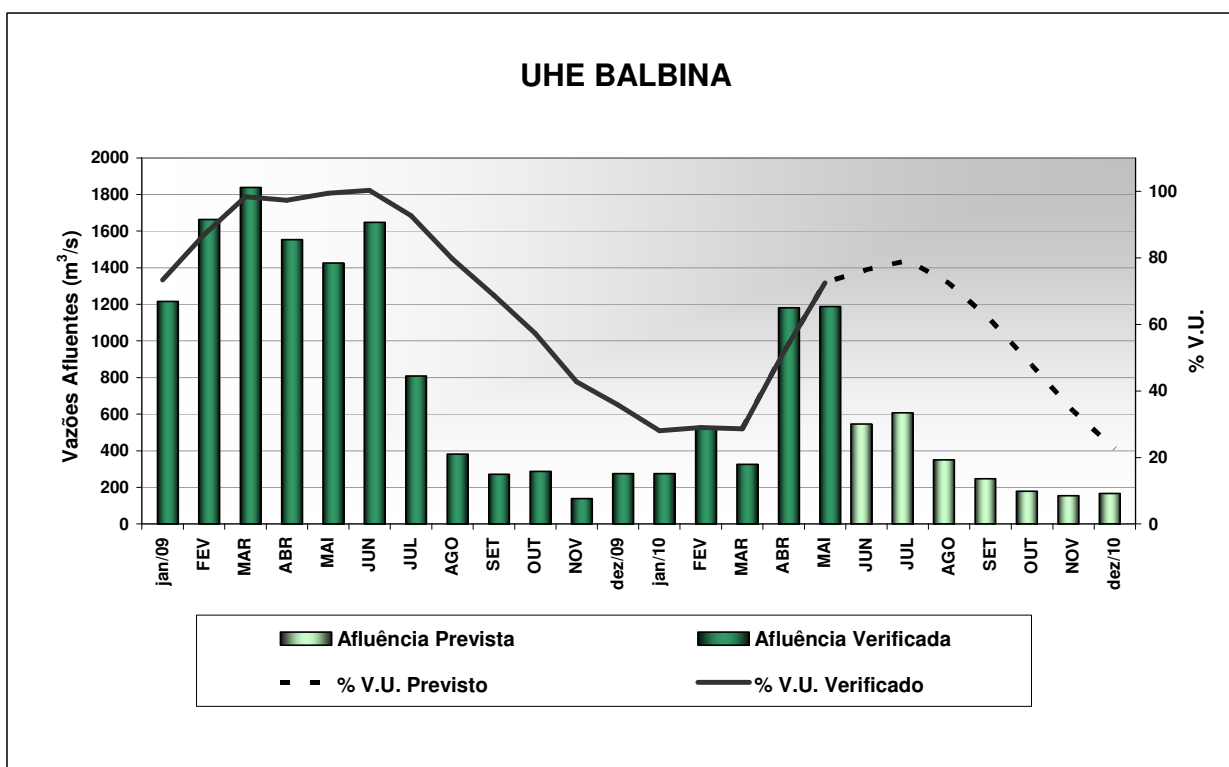


Gráfico III

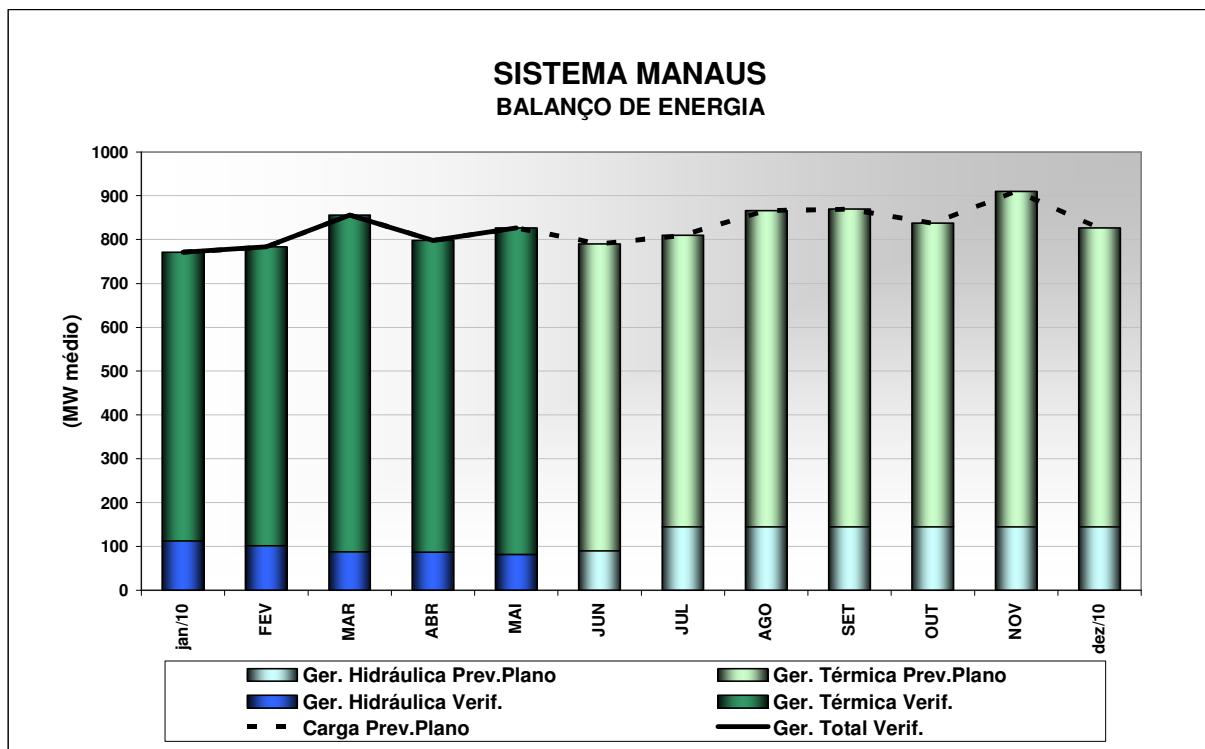


Gráfico IV

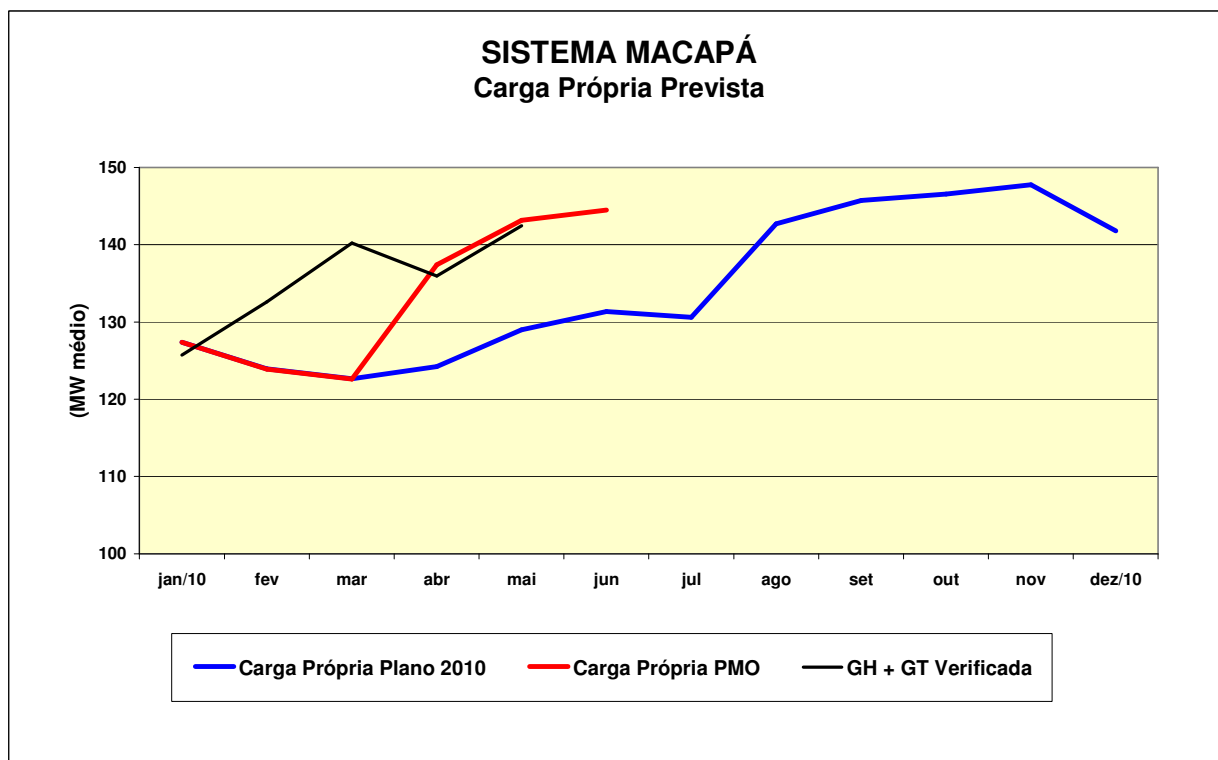


Gráfico V

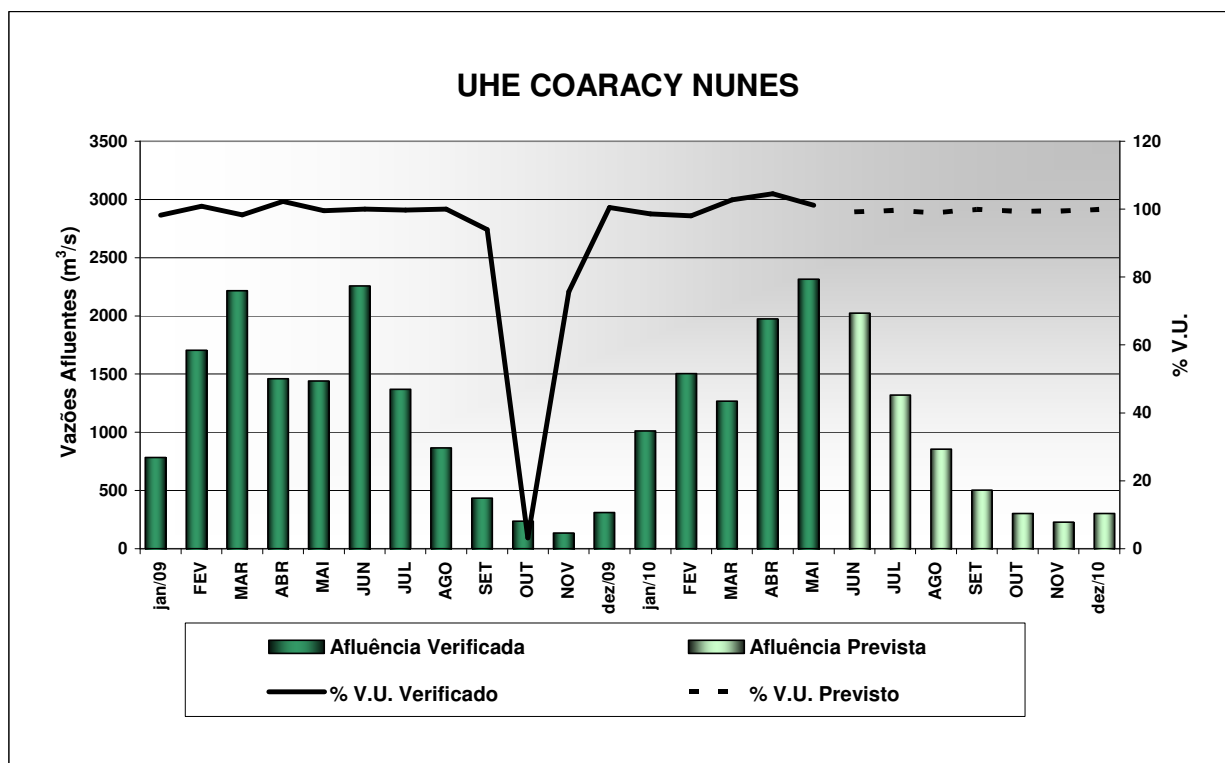
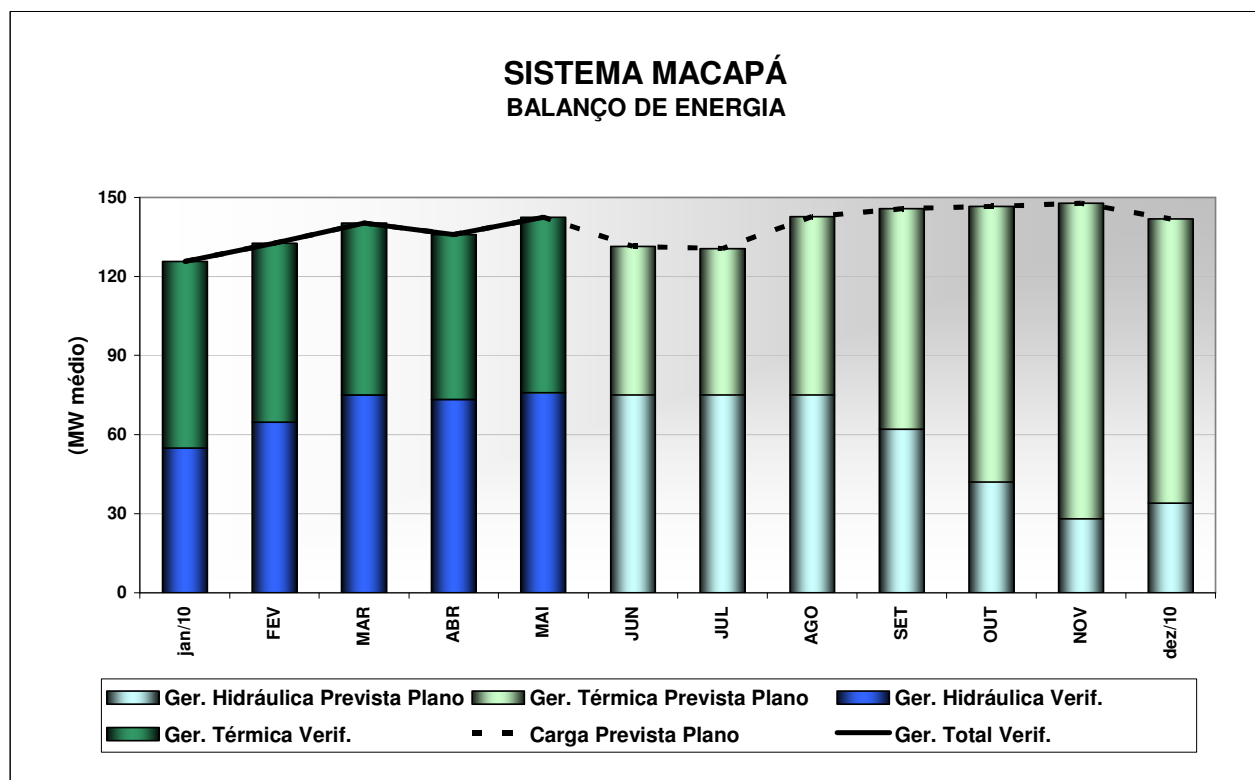


Gráfico VI



7.6 ANEXO VII

GRÁFICOS DE CONSUMOS DE ÓLEO VERIFICADOS X PREVISTOS

Gráfico I

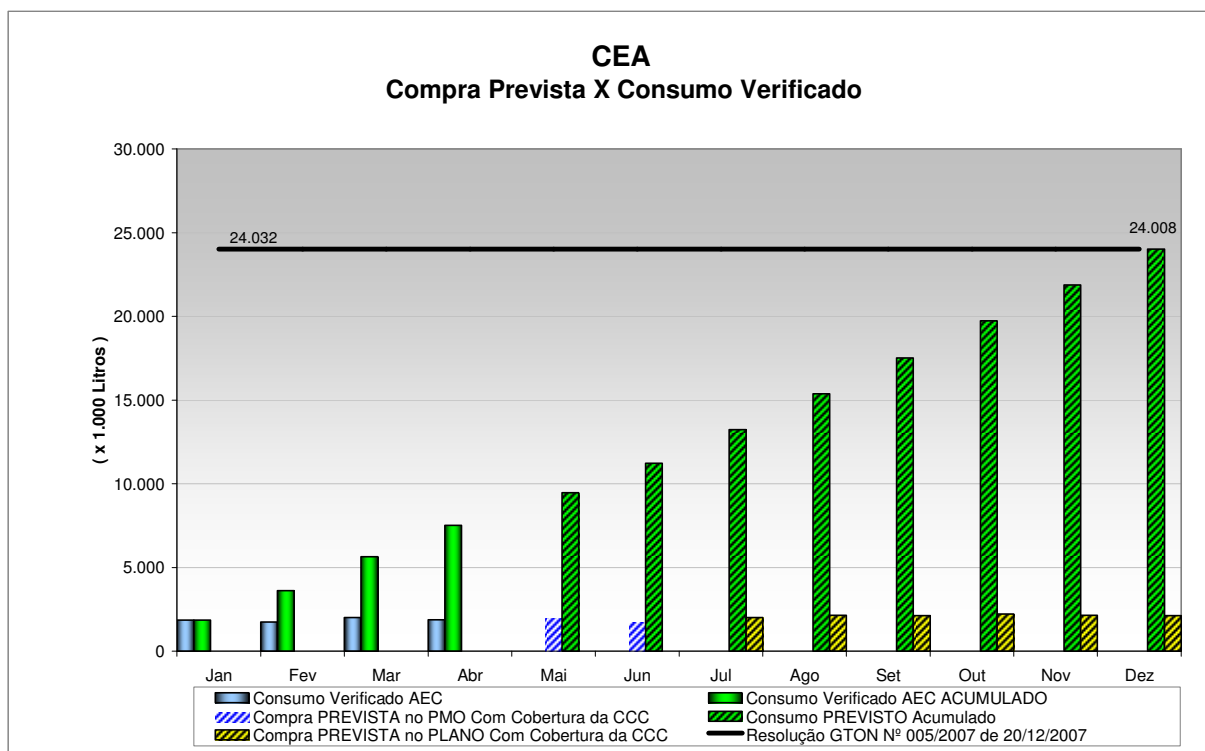


Gráfico II

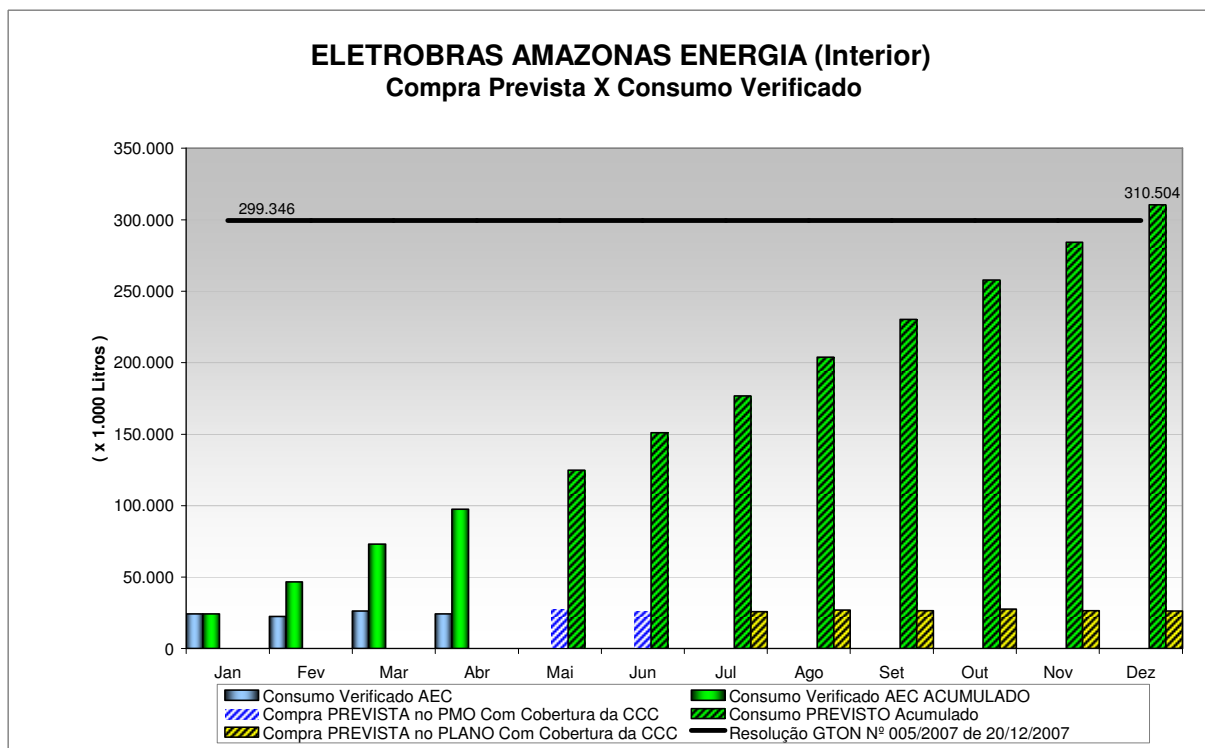


Gráfico III

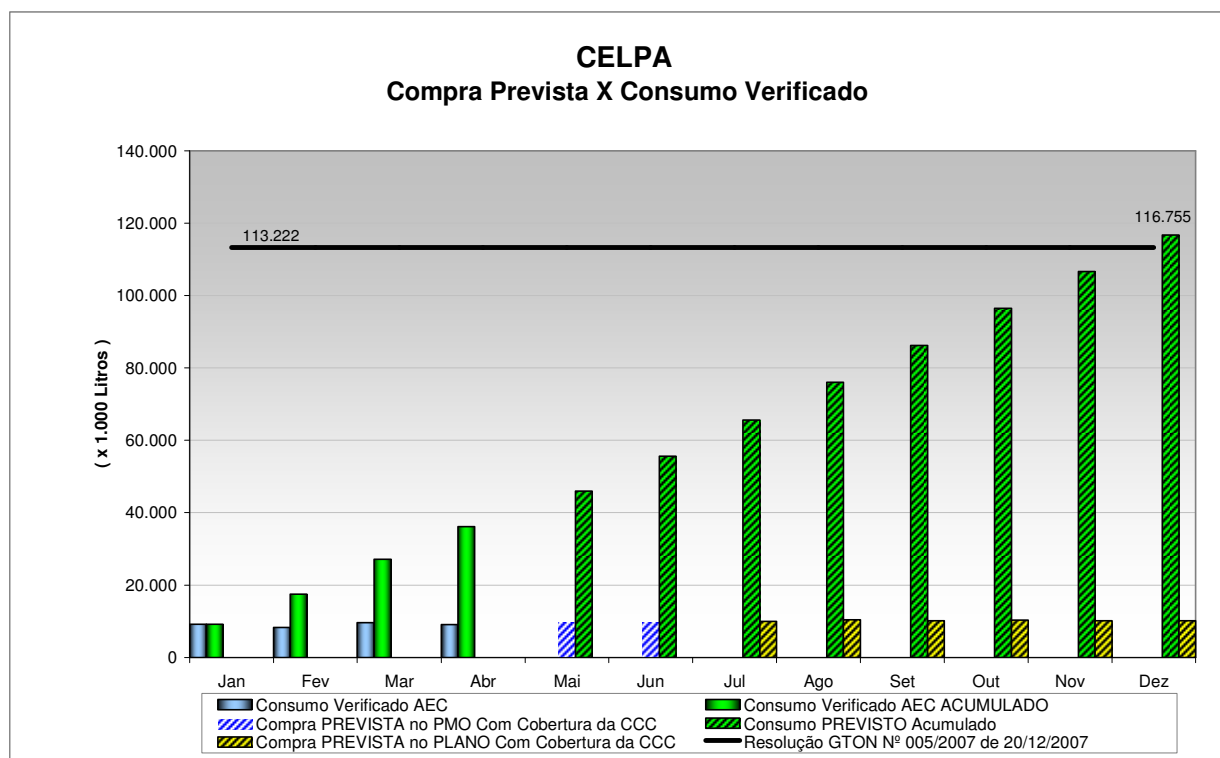


Gráfico IV

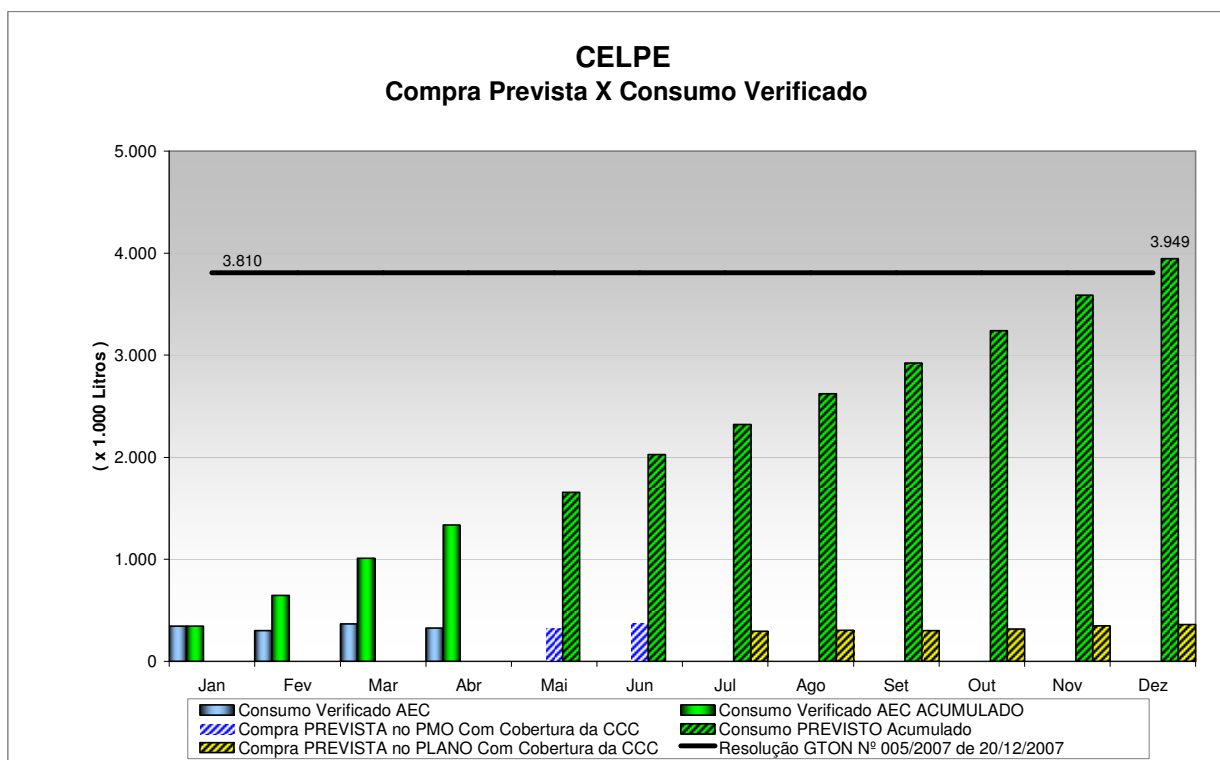


Gráfico V

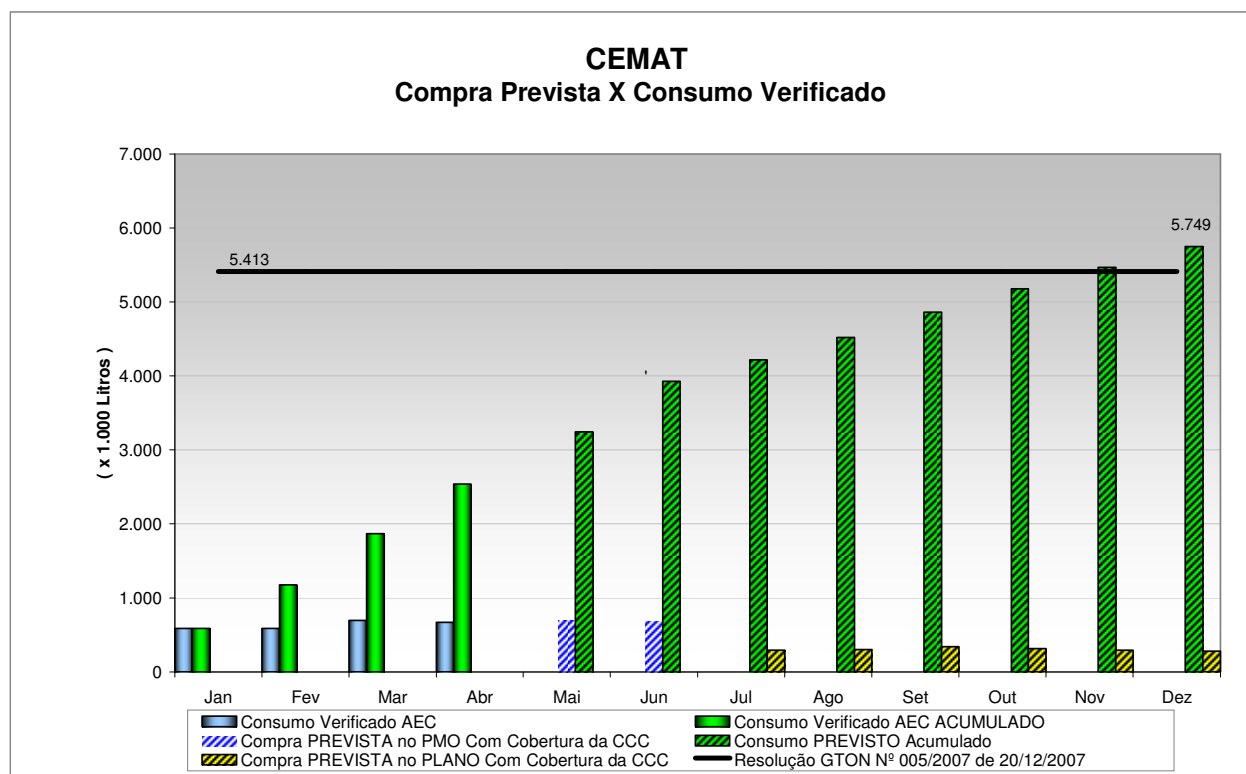


Gráfico VI

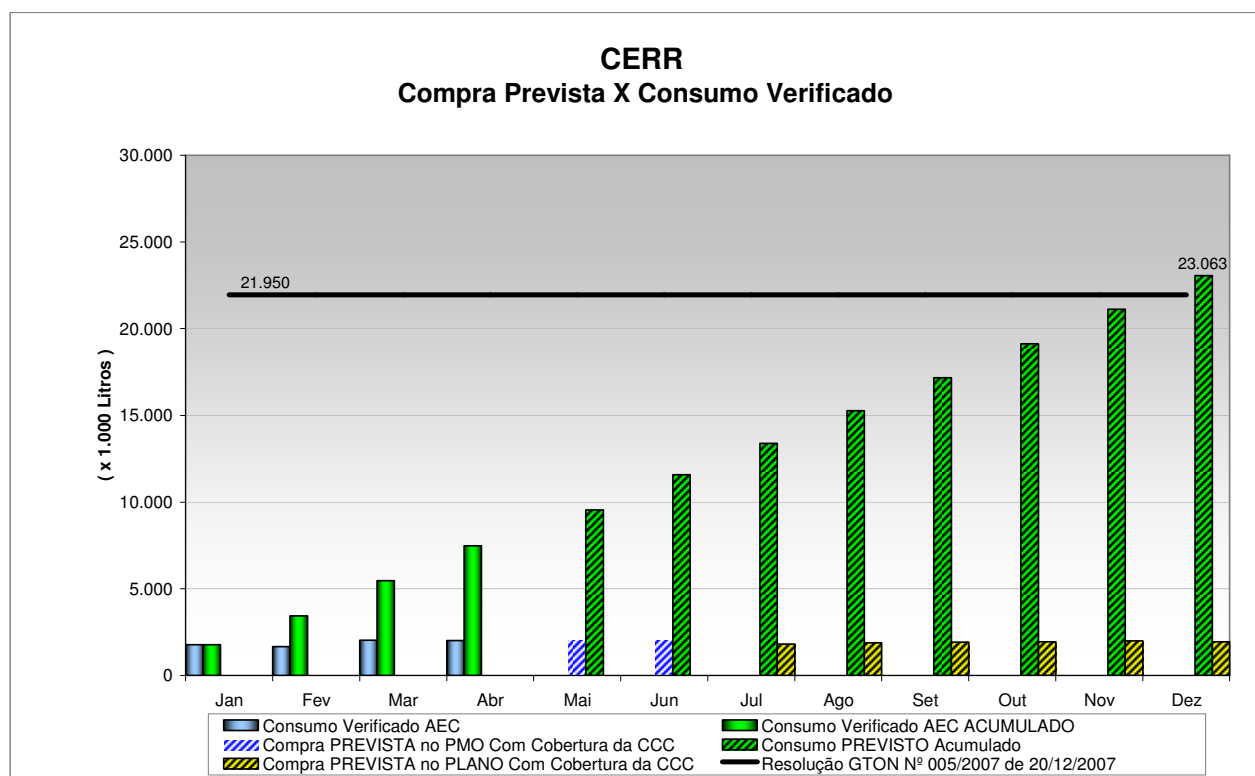


Gráfico VII

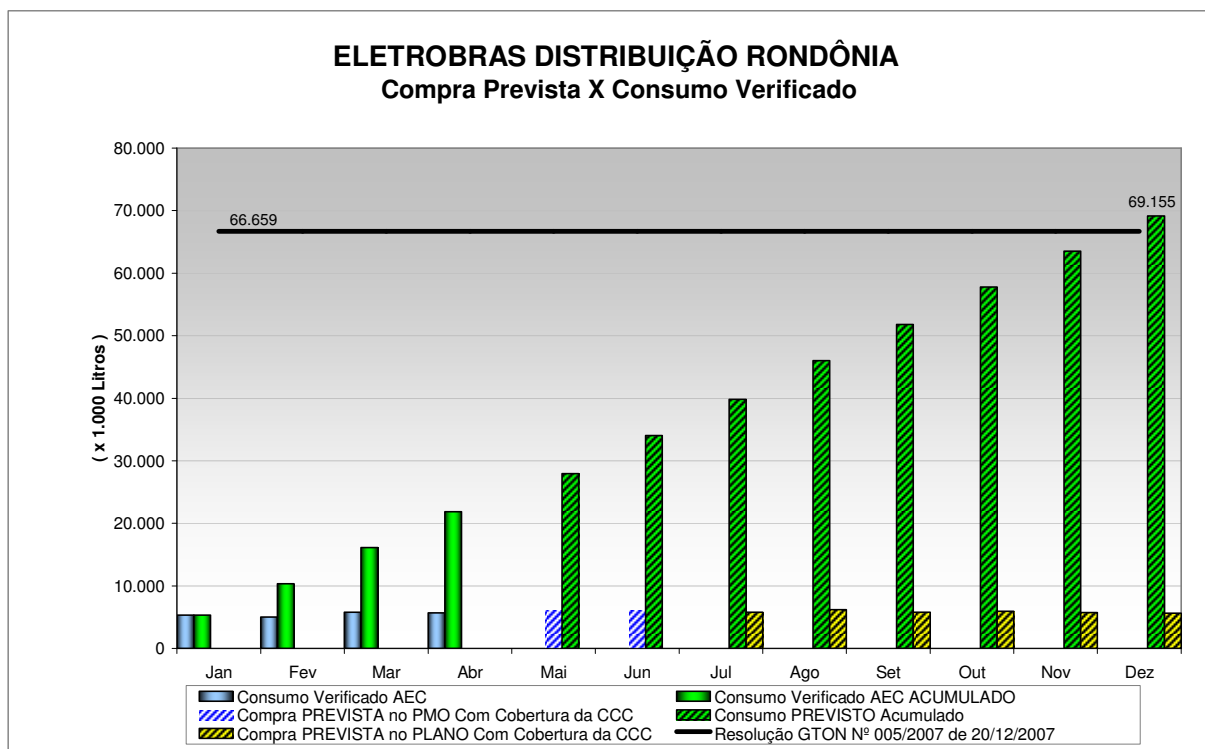


Gráfico VIII

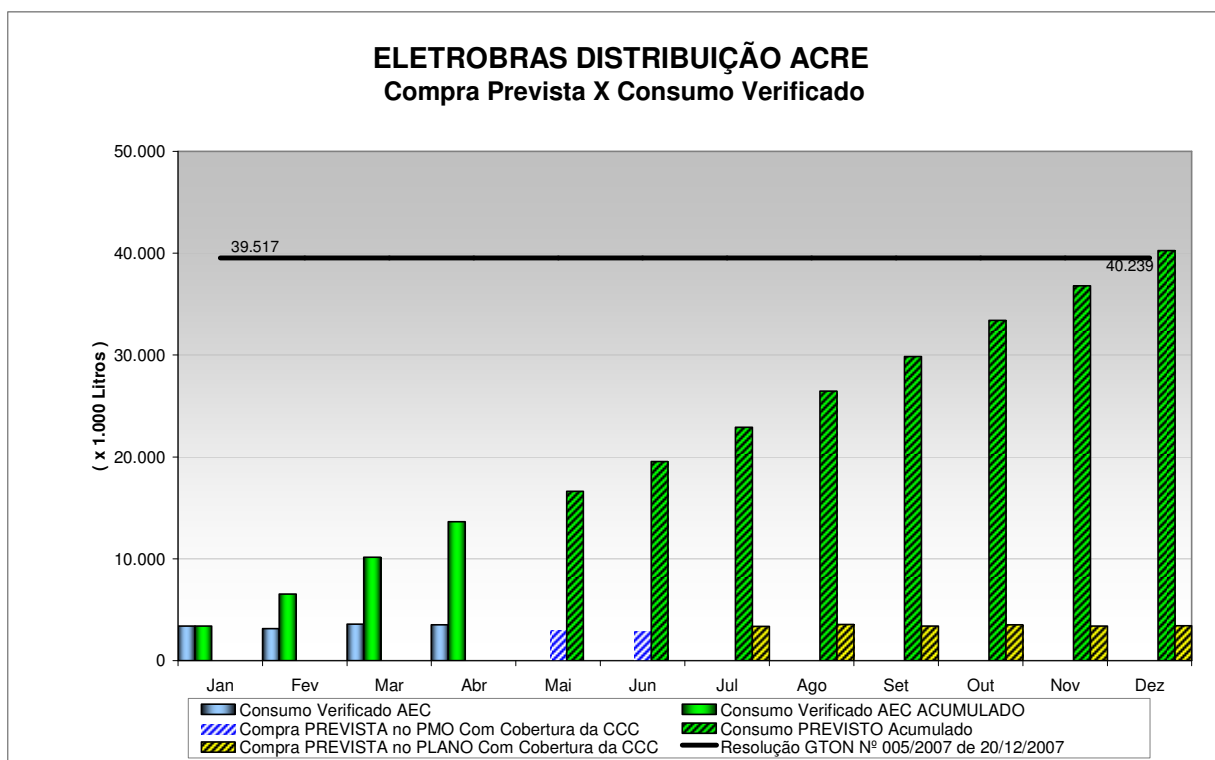


Gráfico IX

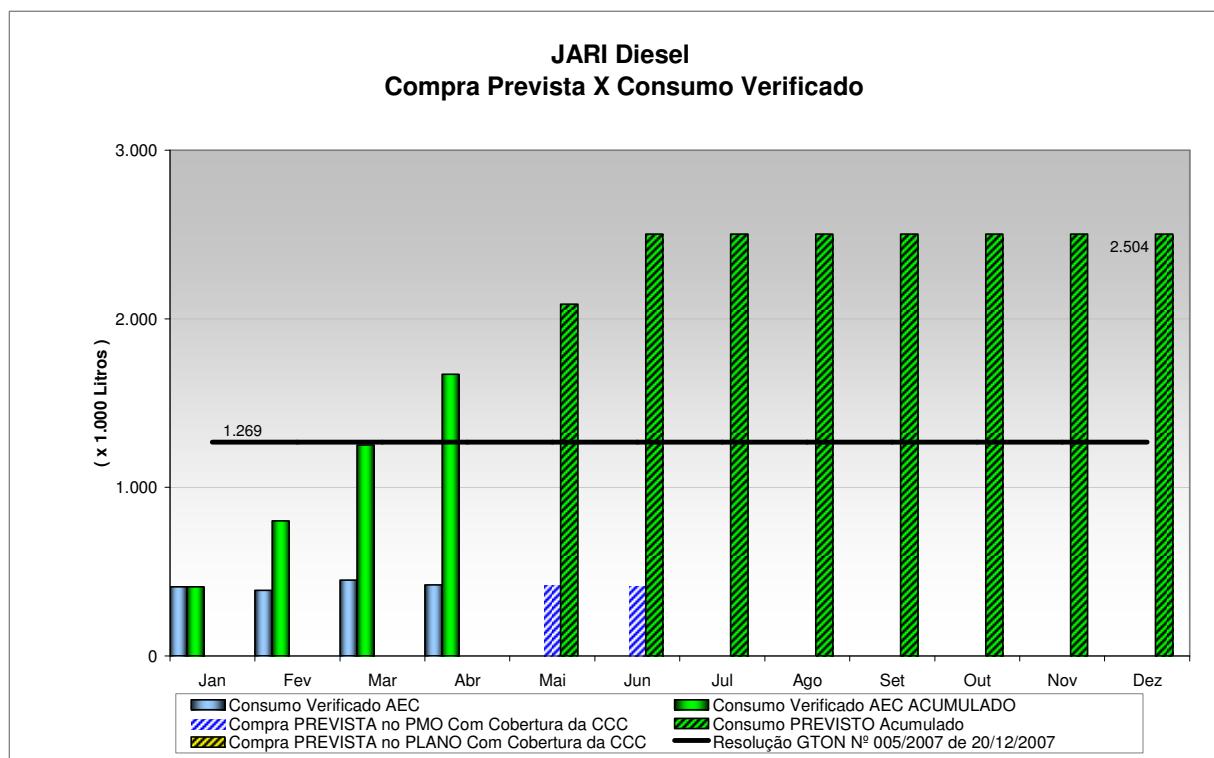


Gráfico X

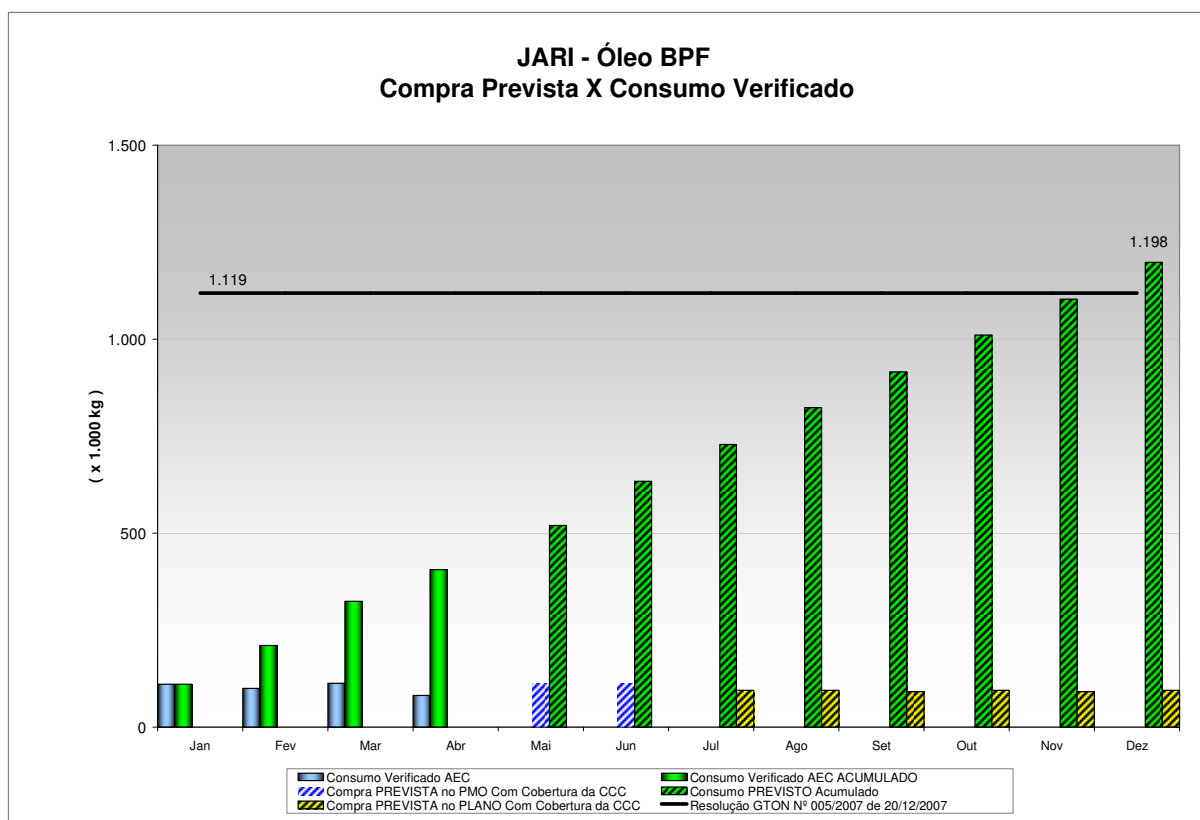


Gráfico XI

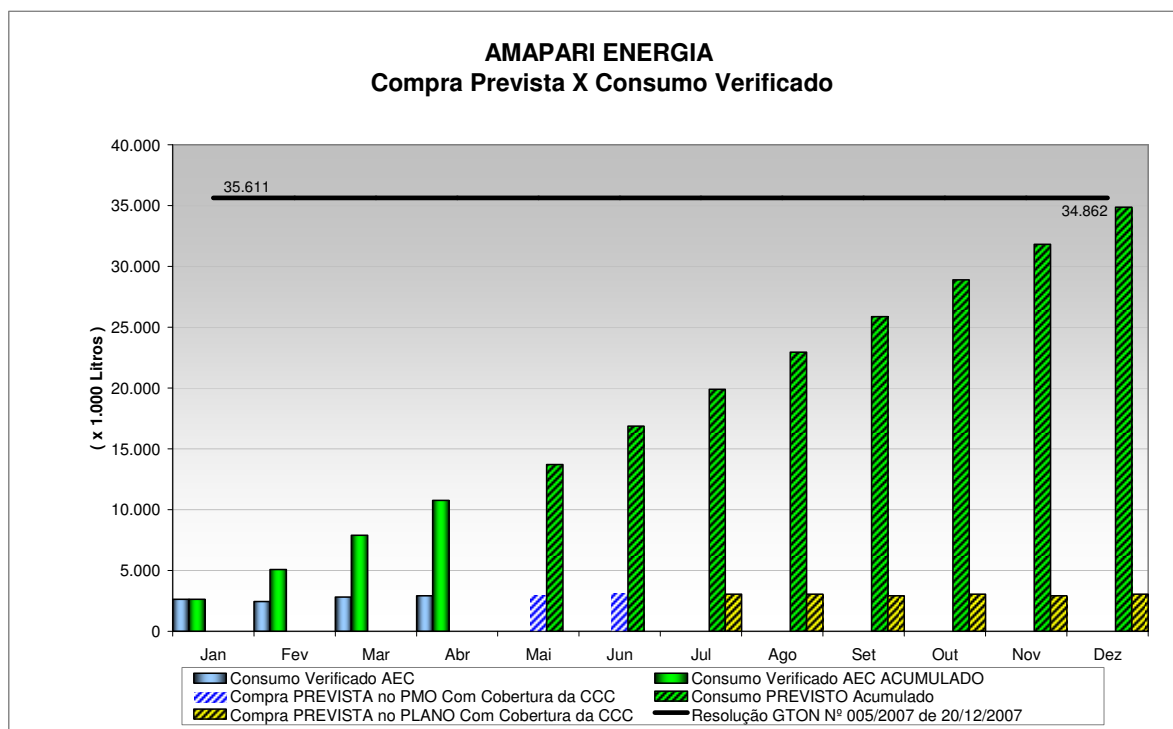


Gráfico XII

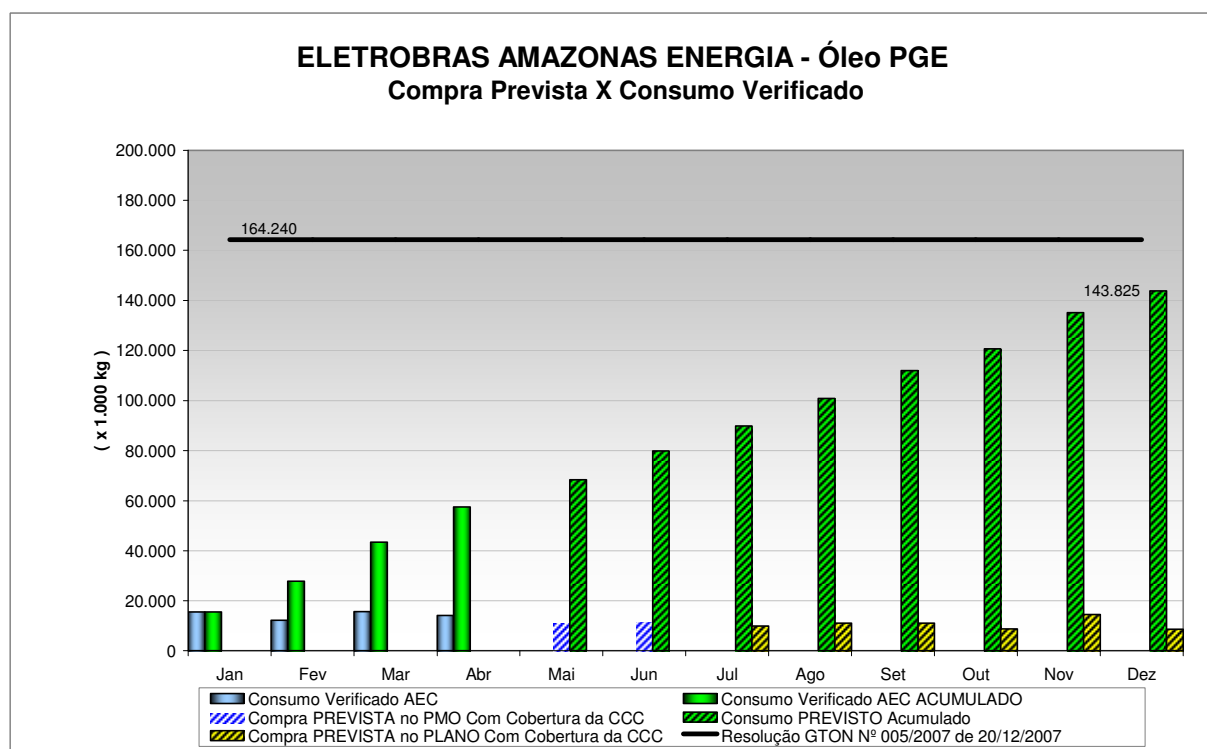


Gráfico XIII

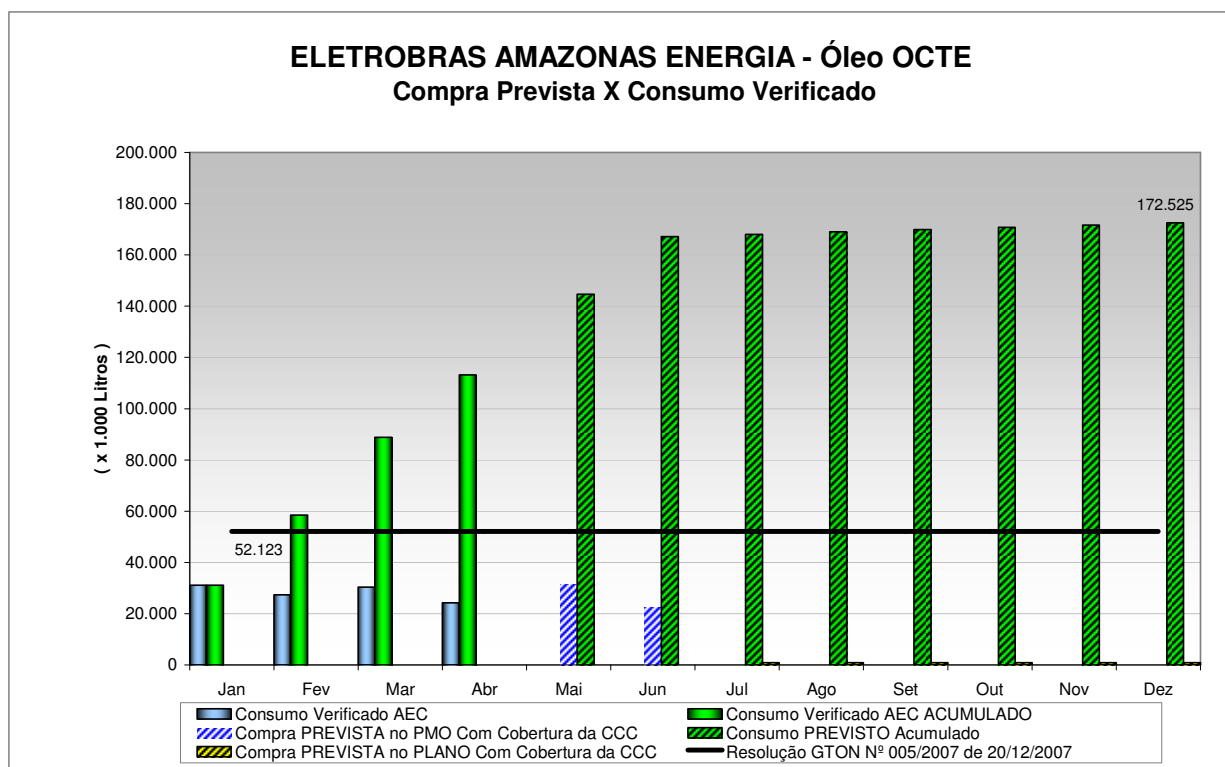


Gráfico XIV

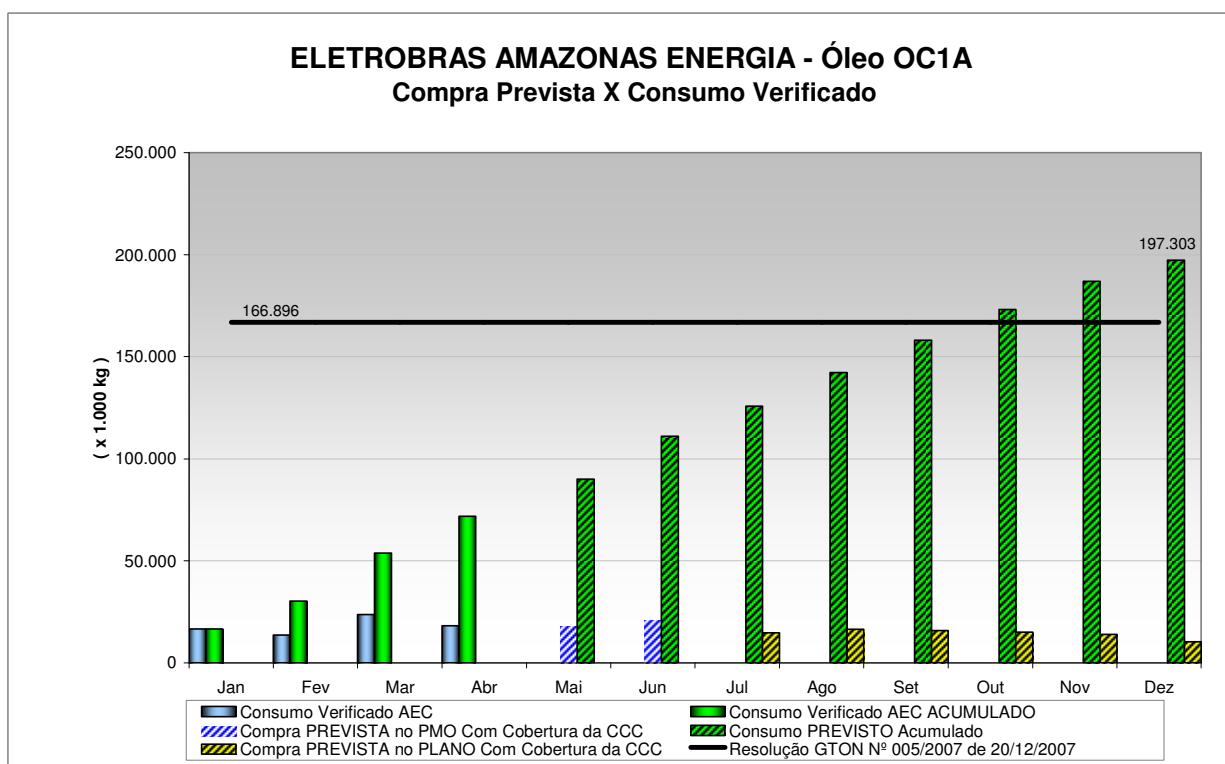


Gráfico XV

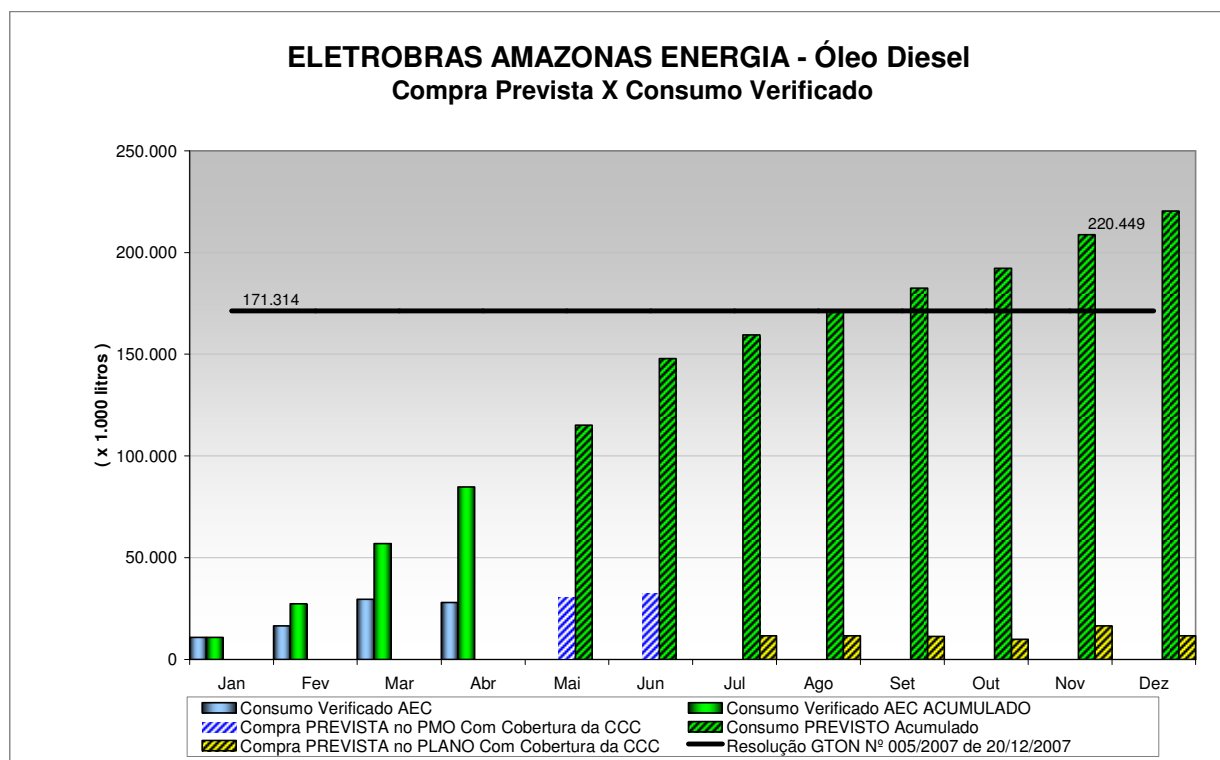


Gráfico XVI

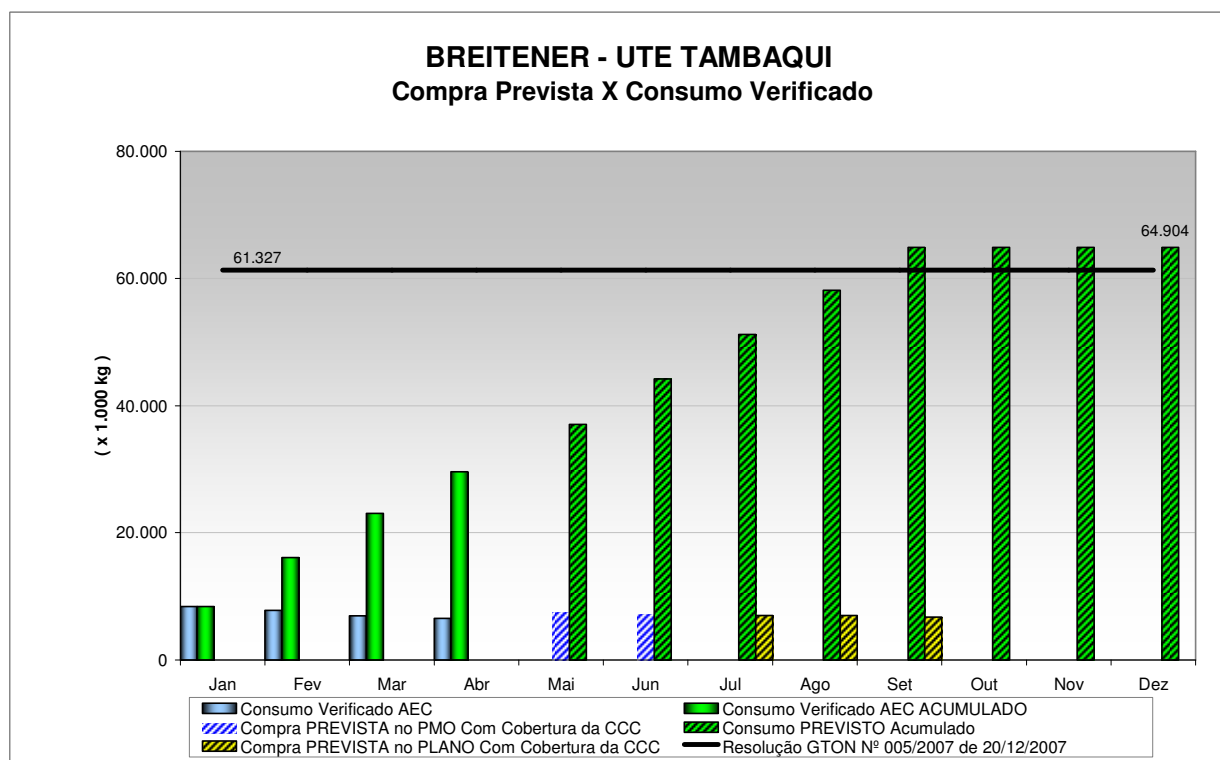


Gráfico XVII

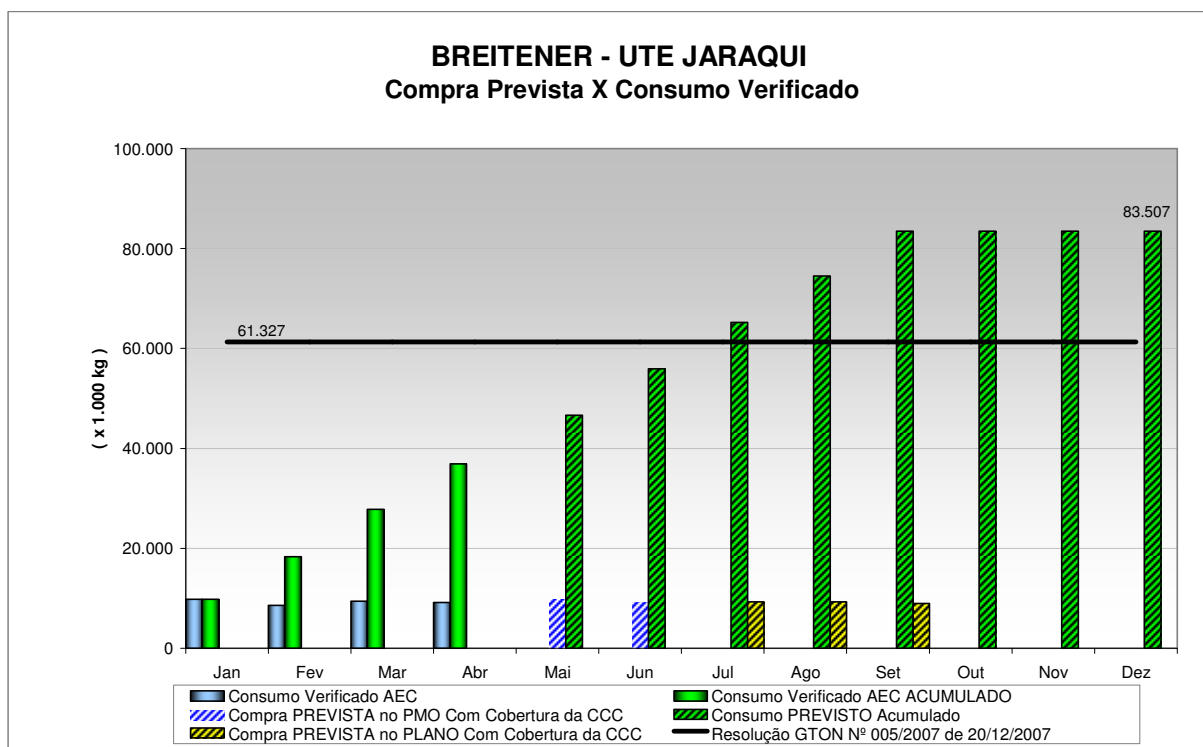


Gráfico XVIII

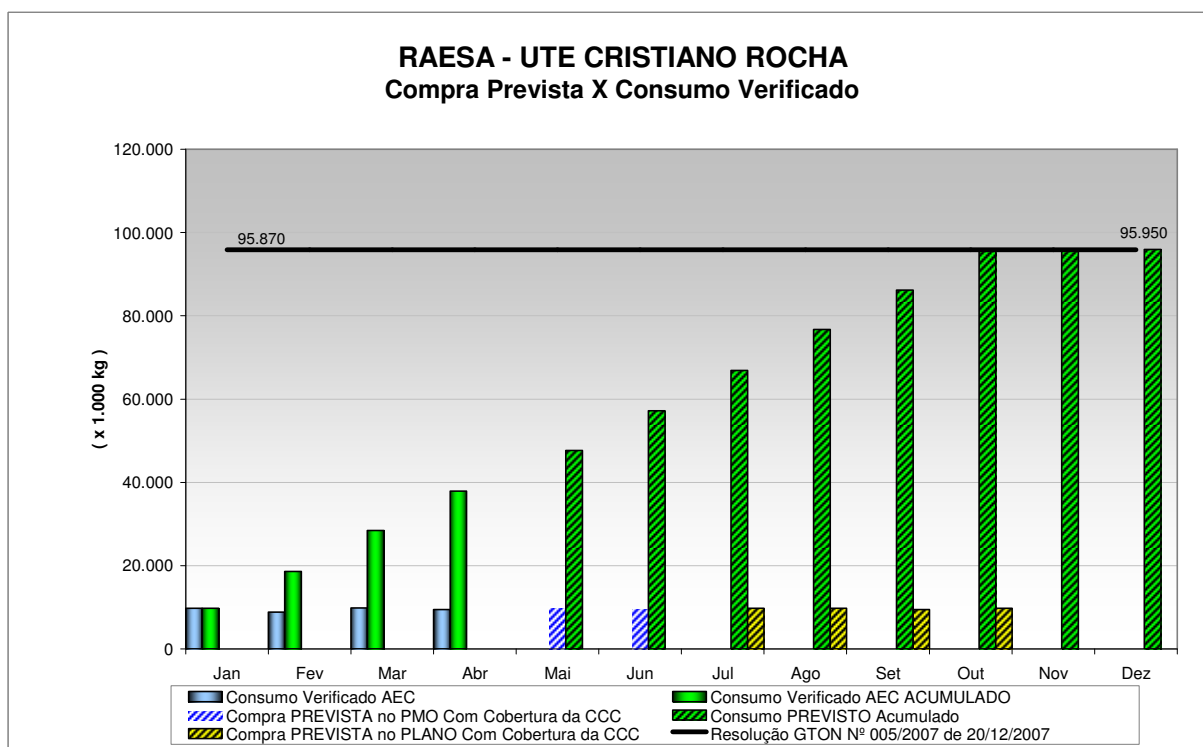


Gráfico XIX

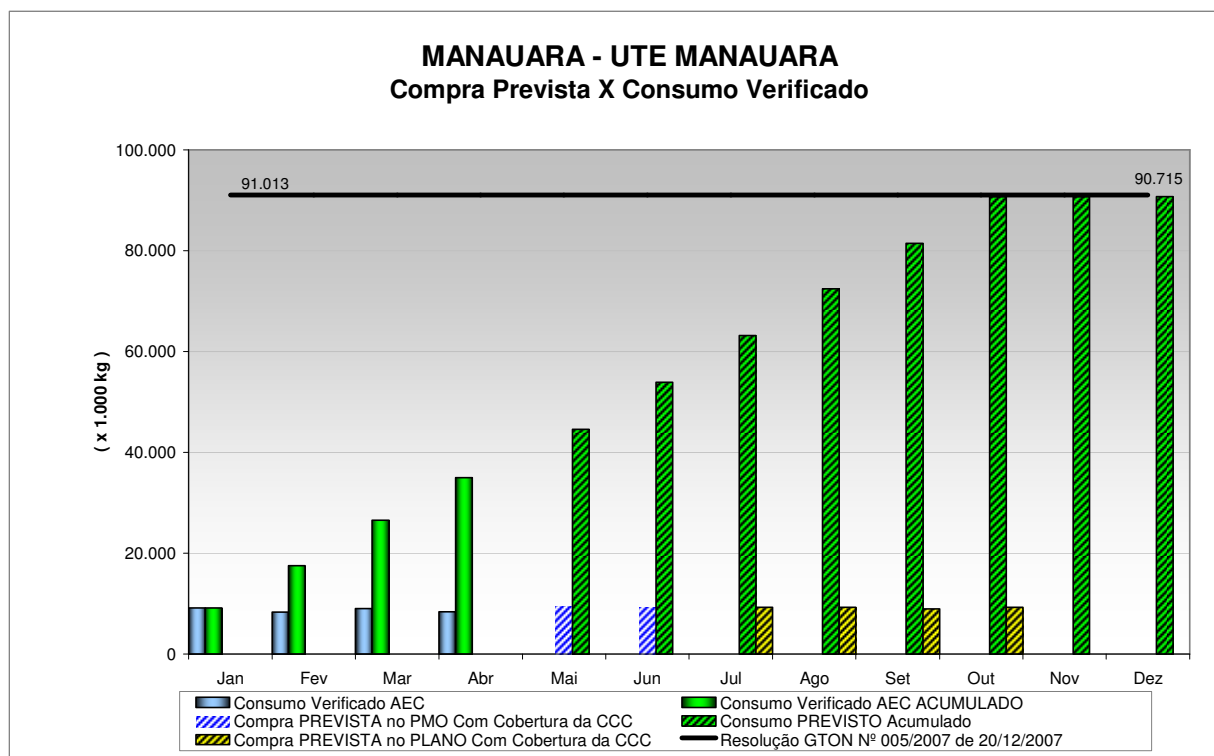


Gráfico XX

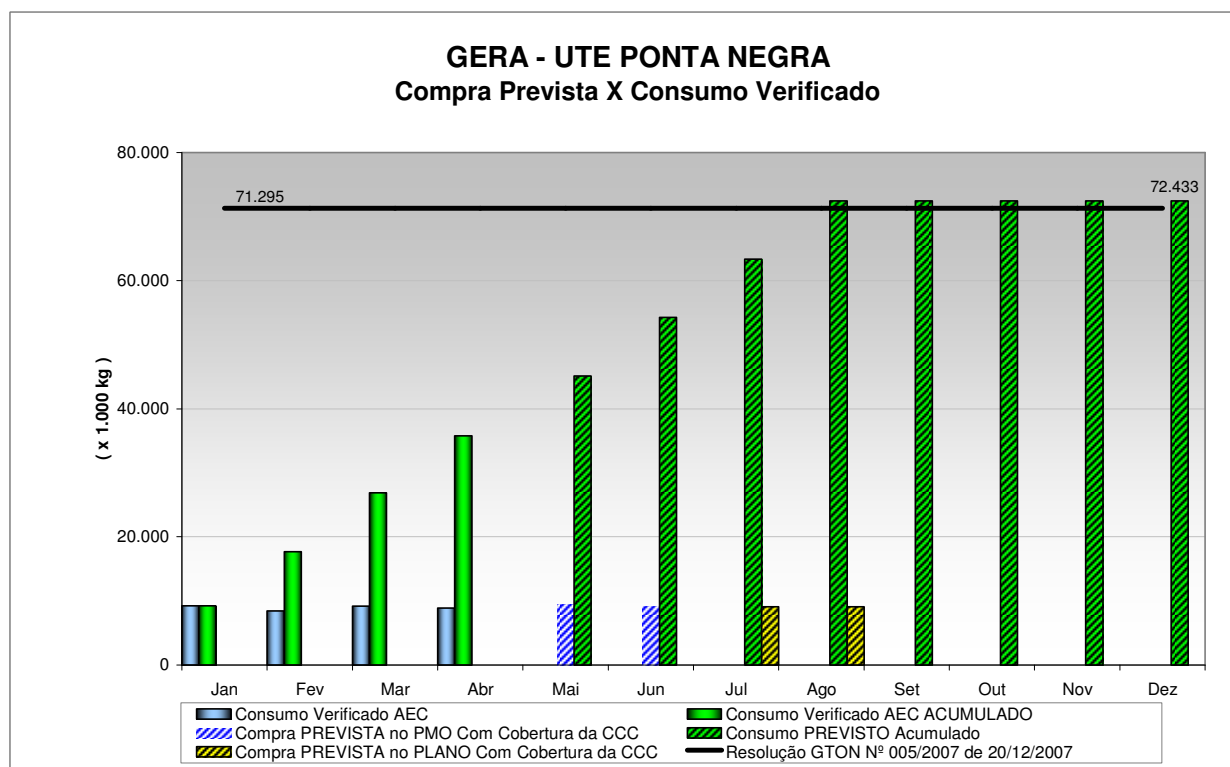
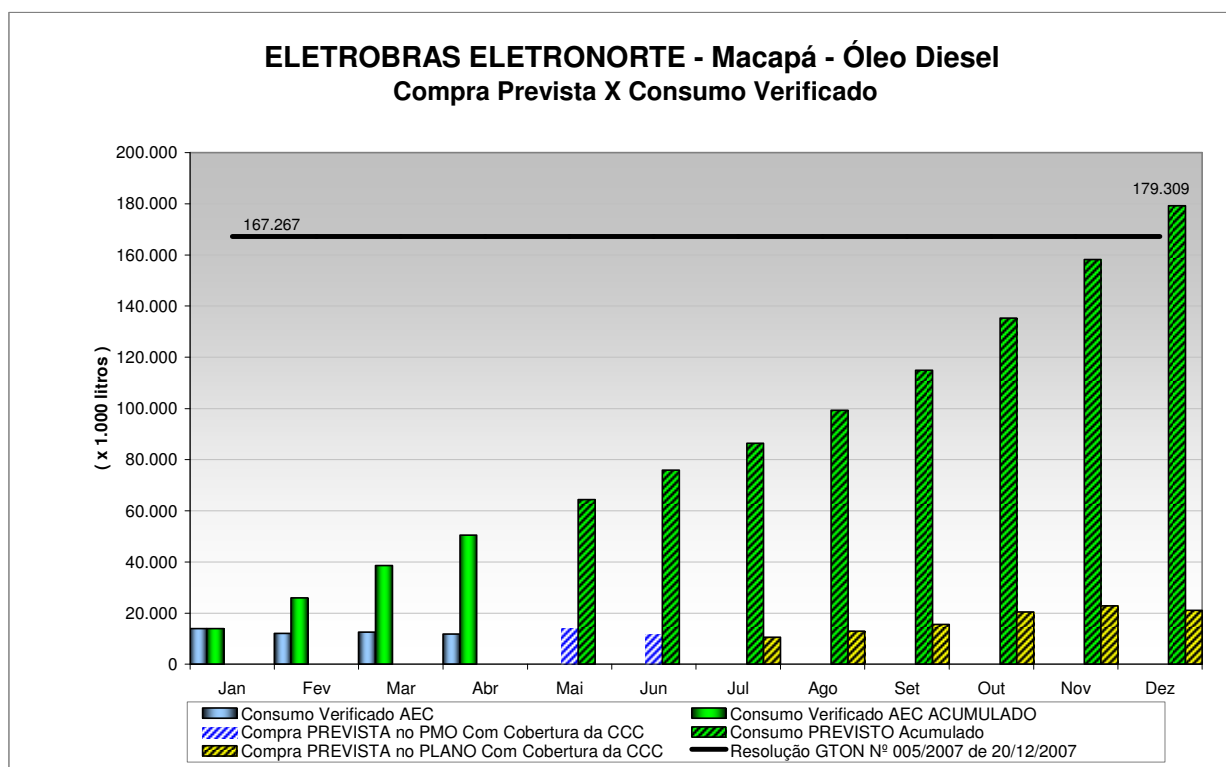


Gráfico XXI



7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Junho/2010		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Tambaqui	260,20
	UTE Jaraqui	260,20
	UTE Cristiano Rocha	252,18
	UTE Manaura	260,20
	UTE Ponta Negra	253,78
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	199,43
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	478,30
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	395,85
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	381,34
	UTE Cidade Nova	362,70
	UTE Flores	339,98
	UTE São José	365,72
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	539,36
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	534,52
	UTE Electron	539,36
	UTE Mauá Bloco V	341,50
	UTE Electron Expansão	353,61
MACAPÁ	Expansão	372,56
	UTE Santana-W	324,30
	UTE Santana-LM	460,75

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de abril/2010, constantes na Carta Cobrança da Petrobrás BR-Distribuidora e nas Notas Fiscais dos PIEs, sem ICMS e descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente e do menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2009 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL N° 350/2009.

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	abr/10
		Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Sem ICMS e Sem EHE (R\$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Tambaqui	57,0	48,3	(15)	214,11	260,20	22
	UTE Jaraquí	62,0	62,5	1	214,11	260,20	22
	UTE Cristiano Rocha	65,0	64,8	(0)	207,20	252,18	22
	UTE Manaura	62,0	57,7	(7)	214,11	260,20	22
	UTE Ponta Negra	62,0	61,5	(1)	208,58	253,78	22
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	85,0	95,8	13	228,07	199,43	(13)
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	80,0	75,9	(5)	402,08	478,30	19
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	50,0	51,9	4	389,41	395,85	2
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	20,0	19,2	(4)	375,09	381,34	2
	UTE Cidade Nova	4,0	0,2	(94)	390,97	362,70	(7)
	UTE Flores	75,0	68,5	(9)	366,78	339,98	(7)
	UTE São José	9,0	5,9	(34)	394,19	365,72	(7)
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	15,0	20,5	36	530,94	539,36	2
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,5	-	526,17	534,52	2
	UTE Electron	35	15,4	(56)	530,94	539,36	2
	UTE Mauá Bloco V	33,0	34,7	5	368,39	341,50	(7)
	UTE Electron Expansão	33	28	(15)	381,29	353,61	(7)

MACAPÁ	Expansão	35,0	34,1	(3)	376,46	372,56	(1)
	UTE Santana-W	24,0	24,5	2	327,78	324,30	(1)
	UTE Santana-LM	3,4	3,9	16	465,42	460,75	(1)

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de abril/2010, constantes na Carta Cobrança da Petrobrás BR-Distribuidora e nas Notas Fiscais dos PIEs, sem ICMS e descontada a Tarifa de Energia Hidráulica Equivalente e do menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2009 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL N° 350/2009.

7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP

Ata da Reunião

PMO de Junho/2010

DATA: 25 e 26 de maio de 2010

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

AMAPARI ENERGIA, ANEEL, CELPA, CERR, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, ELETROBRAS ELETRONORTE e ELETROBRAS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ARCON, AGER-MT, CEA, CEMAT, CELPE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA e JARI CELULOSE.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP agradeceu aos representantes das empresas pela presença na reunião. A seguir, solicitou ao engº Gian Paulo que coordenasse a reunião.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE MAIO/2010

A ata do PMO de maio/2010 foi aprovada sem ressalva.

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

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

Acompanhamento de Prazo de Envio e Preenchimento da Planilha AEC – Abril/2010		
Empresa	Cumprimento do Prazo de Envio	Preenchimento Correto
AMAPARI ENERGIA	S	N
AMAZONAS ENERGIA (Capital)	S	S
AMAZONAS ENERGIA (Interior)	S	S
BREITENER	S	S
CEA	S	S
CELPA	S	S
CELPE	*	*
CEMAT	*	*
CERR	S	S
CERON	S	S
ELETROACRE	S	S
ELETRONORTE	*	*
GERA	S	S
JARI CELULOSE	*	*
MANAUARA	S	S
RAESA	S	S

*Algumas empresas (CELPE, CEMAT, ELETRONORTE e JARI CELULOSE) não enviaram a planilha AEC. Entretanto, os dados de estoque de combustíveis foram encaminhados através do Sistema PMO-WEB e todos foram aprovados.

As inconsistências acima relacionadas foram resolvidas até a reunião do PMO.

4. SISTEMAS AEC, AGH, PMO e SCU

A partir do PMO de junho/2010 todos os agentes geradores passaram a utilizar as ferramentas desenvolvidas pela ELETROBRAS em ambiente WEB (SCU, AEC, AGH e PMO) e a enviar as informações necessárias à elaboração do PMO desse mês, que proporcionarão a melhoria dos controles, maior agilidade nos processos e ganhos em termos de transparência, detalhamento e acessibilidade das informações.

5. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE JUNHO/2010

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de julho/2005 a abril/2010 e perdas informadas no AEC de abril/2010.

A ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA apresentou correspondência nº 052/DOP/2010, de 22/04/2010, informando que está providenciando o aditivo do Contrato CERON/DT/215/2007 de modo a finalizar o pagamento das 5 parcelas restantes da 1ª parte do TAC-ANEEL (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor). Informou também que fica suspenso o pagamento do referido TAC até a conclusão do aditivo contratual, prevista para junho/2010, tendo sido acatado pelo representante da ANEEL.

6. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de fevereiro/2009 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados na Resolução ANEEL Nº 350/2009, de 21/01/2009, em substituição aos estabelecidos na Resolução GTON Nº 002/2007, de 20/12/2007. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

7. CONSUMOS ESPECÍFICOS UTILIZADOS NO PMO

As compras de combustível com cobertura dos custos de aquisição pela CCC-ISOL foram calculadas levando-se em consideração os limites de consumos específicos estabelecidos na Resolução Normativa ANEEL citada no item 6 desta Ata. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

A partir do PMO de fevereiro/2009, o valor utilizado para cálculo das quotas de combustível de cada UTE com cobertura da CCC-ISOL, passou a ser o menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2009 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL supracitada.

8. NOVA LEGISLAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS

O coordenador do GTON/CTP reiterou que os procedimentos para elaboração do PMO serão mantidos, até que a nova legislação (Lei Nº 12.111, de 9 de dezembro de 2009 e sua regulamentação) sinalize mudança do procedimento atual.

9. AMAPARI ENERGIA

9.1. Quota de Combustível Prevista COM e SEM Cobertura da CCC-ISOL

Foram previstas compras de combustível COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 3.146 m³ de óleo diesel referentes ao PMO de junho/2010.

10.CEA

Não enviou representante à reunião.

11.ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

11.1. Quantidade de Combustível não Retirada

O representante da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA apresentou cartas BR GRCNO Nº 26/2010 e 27/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada nos meses de Março e Abril/2010, respectivamente, tendo sido incluída no PMO de Junho/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Março/2010 (m ³)	Quota não Retirada no PMO Abril/2010 (m ³)	Quota Solicitada no PMO Junho/2010 (m ³)
TOTAL	444	416	448

11.2. Antecipação de Quotas de Combustível

O representante da ELETROBRAS AmE (Interior) solicitou a antecipação de quotas de óleo diesel para algumas UTE, em razão de restrições de navegabilidade dos rios. As antecipações encontram-se detalhadas a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada (m³)	PMO Antecipados
Boca do Acre	1.192	Ago a Set/2010
Caburi	93	Jul a Set/2010
Cucui	88	Jul a Out/2010
Estirão do Equador	78	Jul a Dez/2010
Iauaretê	47	Jul/2010
Mocambo	60	Jul a Ago/2010
Palmeiras	66	Jul a Dez/2010
Santa Rita	58	Jul a Ago/2010
TOTAL	1.682	

11.3. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Março/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel do PMO de junho/2010 relativos a antecipações de óleo no PMO de março/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Março/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Abril/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Junho/10 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Betânia	47	-	17	11,671	18,329
Caburi	55	-	25	30	-
Cucuí	58	20	21	17	-
Estirão do Equador	35	-	13	28	-
Iauaretê	68	33	35	-	-
Ipiranga	42	-	14	14,147	13,853
Mocambo	75	16	30	29	-
Palmeiras	32	-	11	21	-
Parintins	2.017	2.017	-	-	-
Santa Rita	58	15	30	13	-
Vila Bittencourt	52	-	14	16,814	21,186
Total	2.539	2.101	210	180,632	53,368

11.4. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Maio/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel do PMO de junho/2010 relativos a antecipações de óleo no PMO de maio/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Maio/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Junho/10 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Boca do Acre	1.138	569	569
Envira	359	179,5	179,5
Ipixuna	237	118,5	118,5
Moura	34	17	17
Parintins	68	-	68
Total	2.118	884	952

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

No AEC de abril/2010 foram registradas transferências de óleo diesel entre UTE não autorizadas no PMO do referido mês. Essas quantidades transferidas foram descontadas das quotas de combustível previstas neste PMO de março, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida SEM Autorização (m³)	Quantidade Descontada no PMO de Maio/2010 (m³)
Anamã	Beruri	20,000	20,000
Atalaia do Norte	São Paulo de Olivença	19,026	19,026
Boca do Acre	Lábrea	50,000	50,000
Campinas	Caapiranga	2,800	2,800
Canutama	Belo Monte	9,000	9,000
Itacoatiara	Boa Vista do Ramos	25,176	25,176
Itacoatiara	Parintins	70,681	70,681
Itacoatiara	Silves	20,410	20,410
Manacapuru	Beruri	52,000	52,000
Manacapuru	Novo Airão	20,000	20,000
Manacapuru	Anori	13,000	13,000
Manacapuru	Codajás	30,000	30,000
Nova Olinda do Norte	Borba	30,794	30,794
Nova Olinda do Norte	Careiro da Várzea	30,540	30,540
Pesqueiro	Manacapuru	7,000	7,000
Rio Preto da Eva	Castanho	30,000	30,000
São Sebastião	Santana	2,000	2,000
Tabatinga	Benjamin	60,000	60,000

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida SEM Autorização (m³)	Quantidade Descontada no PMO de Maio/2010 (m³)
		492,427	492,427

11.6. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

A AMAZONAS ENERGIA (interior) informou que ficam mantidas as entregas de quantidades de óleo em outras localidades, por restrição de logística de abastecimento devido à falta de dutos de óleo para transferência deste produto da embarcação do transportador até o tanque de armazenamento da usina ou por questão de navegabilidade, conforme discriminado na tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
Feijoal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoal
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila Amazônia
Zé Açú	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açú
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura
Jacaré	Caviana	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Jacaré
Araras	Caapiranga	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Araras
Santa Rita	S. Paulo Olivença	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Santa Rita
Betânia	Sto. Antonio do Içá	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Betânia
Itapuru	Beruri	Falta de oleoduto em Itapuru
Belo Monte	Canutama	Falta de oleoduto em Belo Monte
Murituba	Codajás	Falta de oleoduto em Murituba
Nova Olinda do Norte	Itacoatiara	Falta de Espaço de Armazenamento em Nova Olinda do Norte
Alterosa	Sto. Antonio do Içá	Alterosa não possui CNPJ
Pesqueiro	Manacapuru	Pesqueiro não possui CNPJ
Auxiliadora	Manicoré	Manicoré não possui CNPJ
Santana	S. Sebastião	Falta de oleoduto em Santana

11.7. Desmembramento de localidades do Sistema Comercial – AJURI

O representante da AMAZONAS ENERGIA (Interior) informou a nova previsão para junho/2010, do Departamento Comercial da Eletrobras AmE, para o desmembramento dos valores de previsão de carga, geração e compra de óleo das UTE Alterosa,

Auxiliadora, Belo Monte, Carvoeiro, Itapuru e Pesqueiro das localidades de Santo Antonio, Manicoré, Canutama, Barcelos, Beruri e Manacapuru, respectivamente.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 26.067 m³ de óleo diesel, sendo 25.619 m³ referentes ao PMO de junho/2010 e os restantes 448 m³ a quantidade não retirada nos PMO de março e abril/2010.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 1.686 m³ devido a débitos de combustível acumulados até abril/2010 e 652 m³ devido à geração térmica, prevista para junho, com consumo específico acima do limite.

12. CELPA

12.1. Quantidade de Combustível não retirada

O representante da CELPA apresentou carta BR S/N, informando que houve quota de óleo diesel não retirada nos meses de Abril/2010, tendo sido incluída no PMO de Junho/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Abril/2010 (m ³)	Quota Solicitada no PMO Junho/2010 (m ³)
Curralinho	5,000	5,000
Jacareacanga	2,000	2,000
Juruti	2,201	2,201
Monte Alegre	3,287	3,287
Oriximiná	1,508	1,508
Porto de Moz	1,342	1,342
TOTAL	15,338	15,338

12.2. Saldo de Combustível a ser Transferido da UTE Novo Progresso para a UTE Monte Alegre

Continua pendente a transferência de 179.507 litros de óleo diesel para a UTE Monte Alegre, em razão de ainda não estar concluída a negociação com a transportadora do combustível.

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

Foram previstas compras de combustível COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 9.453 m³ de óleo diesel, sendo 9.433 m³ referentes ao PMO de junho/2010 e os restantes 20 m³ a quantidade não retirada do PMO de abril/2010.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL sendo 54 m³ de óleo diesel para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos por consumo específico acumulados até abril/2010 e de 158 m³ devido à geração térmica, prevista para junho, com consumo específico acima do limite.

13. CELPE

Não enviou representante à reunião.

14. CEMAT

Não enviou representante à reunião.

15. CERR

15.1. Quantidade de combustível não retirado

O representante da CERR apresentou carta BR GVCMAN Nº 029/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de Abril/2010, tendo sido incluída no PMO de Junho/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Abril/2010 (m³)	Quota Solicitada no PMO Junho/2010 (m³)
Passarão	1	1
São João da Baliza	20	20
Trairão	3	3
TOTAL	24	24

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.036 m³ de óleo diesel sendo, 2.012 m³ referentes ao PMO de junho/2010 e os restantes 24 m³ a quantidade não retirada do PMO de abril/2010.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL totalizando 262 m³ de óleo diesel, sendo 69 m³ para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos por consumo específico acumulados até abril/2010 e os 193 m³ restantes para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a geração térmica, prevista para junho, com consumo específico acima do limite.

16. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

16.1. Quantidade de Combustível não retirado

O representante da CERON apresentou carta BR GVCVEL Nº 011/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de Abril/2010, tendo sido incluída no PMO de Junho/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Abril/2010 (m³)	Quota Solicitada no PMO Junho/2010 (m³)
Campo Novo de Rondônia	5	5
Jaci Paraná	5	5
Machadinho	10	10
TOTAL	20	20

16.2. Saldo de Combustível a ser Transferido

16.2.1. Da UTE Colorado para a UTE Machadinho

Encontra-se pendente a transferência de 3.393 litros de óleo diesel, iniciada em setembro/2009, assim como registro da quantidade transferida no AEC.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 6.052 m³ de óleo diesel sendo, 6.032 m³ referentes ao PMO de junho/2010 e os restantes 20 m³ a quantidade não retirada do PMO de abril/2010.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 24 m³, sendo 3 m³ devido a débitos por consumo específico acumulados até abril/2010 e 21 m³ devido a geração térmica prevista para junho com consumo específico acima do limite.

17. ELETROBRAS ELETROACRE

17.1. Desconto de Quotas de Combustível antecipadas no PMO de Janeiro/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel deste PMO de Junho/2010, relativos a antecipações realizadas no PMO de Janeiro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Janeiro/10 (m ³)	Quantidade Descontada no PMO Fevereiro/10 (m ³)	Quantidade Descontada no PMO Março/10 (m ³)	Quantidade Descontada no PMO Abril/10 (m ³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m ³)	Quantidade Descontada no PMO Junho/10 (m ³)	A Descontar nos próximos PMO (m ³)
Feijó	919 (Jan a Abril)	285	324	310	-	-	-
Jordão	353 (Jan a Dez)	26	30	28	29	31	209
Manoel Urbano	256 (Jan a Abril)	76	87	93	-	-	-
Marechal Thaumaturgo	568 (Jan a Out)	53	59	63	64	60	264
Porto Walter	288 (Jan a Jul)	43	50	49	50	48	48
Santa Rosa do Purús	230 (Jan a Jul)	33	40	36	36	36	49
Tarauacá	1.063 (Jan a Abril)	328	372	363	-	-	-
Total	3.677	844	962	942	179	175	570

17.2. Desconto de Quotas de Combustível antecipadas no PMO de Fevereiro/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel deste PMO de Junho/2010, relativos a antecipações realizadas no PMO de Fevereiro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Fevereiro/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Junho/10 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Manoel Urbano	183 (Mai a Jun)	107	76	-
Marechal Thaumaturgo	127 (Nov a Dez)	-	-	127
Porto Walter	283 (Ago a Dez)	-	-	283
Total	593	107	76	410

17.3. Desconto de Quotas de Combustível antecipadas no PMO de Abril/2010

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel deste PMO de Junho, relativos a antecipações realizadas no PMO de Abril/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Fevereiro/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Maio/10 (m³)	Quantidade Descontada no PMO Junho/10 (m³)	A descontar nos próximos PMO (m³)
Feijó	125 (Mai)	125	-	-
Tarauaca	377 (Mai a Jun)	12	365	-
Total	502	137	365	-

17.4. Saldos de Combustível a serem Transferidos

17.4.1. Da UTE Sena Madureira para a UTE Santa Rosa do Purus

Com relação aos 40.000 litros de óleo diesel transferidos para Santa Rosa do Purus em janeiro/2009, ainda encontra-se pendente o registro no AEC o recebimento dos 24.649 litros restantes em Santa Rosa do Purús.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL de 2.910 m³ de óleo diesel, referentes ao PMO de Junho/2010.

18.ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

18.1. Sistema Boa Vista

➔ Carga Própria Prevista: 68,4 MW médio

- GT Própria: 60,0 MW médio

- Suprimento EDELCA (Venezuela): 8,4 MW médio

18.2. 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)
DISTRITO	DIESEL (m³)	2.607	1.593	4.200	9.147	0	0
FLORESTA	DIESEL (m³)	0	0	0	0	443	0
FLORESTA OLIVEIRA	DIESEL (m³)	8.200	0	8.200	28.772	0	0
TOTAL	DIESEL (m³)	10.807	1.593	12.400	37.919	443	0

19. ELETROBRAS ELETRONORTE

19.1. Sistema Macapá

➔ **Carga Própria Prevista:** 144,5 MW médio

➔ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 111% MLT
- Nível do reservatório em 30/junho/2010 = 100% V.U.
- Geração Prevista = 75 MW médio

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

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	6.205	0	6.205	22.980	16	23
SANTANA W	DIESEL	4.610	0	4.610	19.290	240	0
SANTANA LM	DIESEL	796	0	796	2.478	16	0
TOTAL Macapá	DIESEL (m³)	11.611	0	11.611	44.749	272	23

20. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

21. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

Em relação ao PMO de Junho/2010 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

21.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 818 MW médio
- Demanda = 1.052 MW

Mês	Energia (MW médio)		Demanda (MW)	
	Previsto	Realizado	Previsto	Realizado
Janeiro	721,9	771,4	906	943
Fevereiro	791,7	784	945,7	993,4
Março	861	854,4	1.090	1.054
Abril	821	799,7	1.042	1.025,2
Maio	833	815,4** (20/05)	1.047	1.061,4** (20/05)
Junho	818	-	1.052	-

*Reprogramação do PMO

**Realizado até a data

21.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para junho/2010 é o Limite Inferior do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 874 m³/s, correspondendo a cerca de 81,2% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%VU)	Geração (MW med)	Observação
Jun	81,2	78,9	80	Limite Inferior do PREVAZ

21.3. Conversão de Unidades Geradoras para Gás Natural

Os representantes da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA e dos PIE informaram status da conversão (Prevista, em Andamento ou Realizada), data e potência efetiva associada por UG, conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE	UG	Pot. Efetiva (MW)	Status	Data
TAMBAQUI(*)	1			
	2			
	3			
	4			
	5			
JARAQUI(*)	1			
	2			
	3			
	4			
	5			
CRISTIANO ROCHA	1	17,2	Em Andamento	10/05 a 25/06/2010
	2	17,2	Prevista	01/09 a 30/09/2010
	3	17,2	Prevista	02/10 a 01/11/2010
	4	17,2	Prevista	29/07 a 28/08/2010
	5	17,2	Prevista	27/06 a 27/07/2010
MANAUARA	1	17	Realizada	05/04 a 12/05/2010
	2	17	Prevista	13/05 a 14/06/2010
	3	17	Realizada	15/01 a 24/02/2010
	4	17	Prevista	15/06 a 15/07/2010
	5	17	Realizada	25/02 a 02/04/2010

PONTA NEGRA	1	17,076	Realizada	15/02/10
	2	17,076	Prevista	10/07/10
	3	17,076	Prevista	10/06/10
	4	17,076	Realizada	08/05/10
	5	17,076	Realizada	31/03/10
APARECIDA BLOCO I	7	36	Prevista	01 a 31/10/2010
	8	36	Prevista	01 a 30/11/2010
APARECIDA BLOCO II	9	40	Prevista	01 a 30/09/2010
	10	40	Prevista	01 a 31/08/2010
MAUÁ BLOCO III	1	55	Prevista	01 a 30/09/2010
	2	55	Prevista	01 a 31/10/2010

(*) nesta UTE haverá troca de unidades geradoras.

21.4. Manutenções, restrições de geração e transmissão informadas pelos agentes:

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

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Período de Indisponibilidade
Jaraqui	Nº 2	Inspeção 12.000 h	18,4 (*)	02 a 13/06/2010
Tambaqui	Nº 4	Inspeção 12.000 h	18,4	01 a 10/06/2010

(*) Não afeta a potência contratada.

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

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Mauá Bloco IV	2 UG/mês a partir de junho/2010	Recuperação Geral	2 x 15,75	01/07/2010
Aparecida Bloco I	Nº 6	Recuperação de gerador	20	31/07/2010
Aparecida Bloco I	Nº 7	Recuperação de gerador de gás (compressor)	40	01/07/2010
Electron	Bloco II	Revitalização	4 x 21	Sem Previsão
Mauá Bloco II	Nº 5 e 6	Recuperação geral do gerador de gás	2 x 20	30/11/2010
Mauá Bloco III	Nº 7	Recuperação de gerador de gás (câmara de combustão)	1 x 55	31/08/2010
Cristiano Rocha	Nº 1	Conversão para Gás e revisão 24.000h	17 (*)	10/05 a 20/06/2010
Cristiano Rocha	Nº 5	Conversão para Gás e revisão 24.000h	17 (*)	21/06 a 31/07/2010
Ponta Negra	Nº 2	Conversão para Gás e Manutenção de 24.000 h	17 (*)	10/06 a 10/07/2010
Manauara	Nº 2	Conversão para Gás e Manutenção de 24.000 h	17 (*)	12/05 a 14/06/2010
Manauara	Nº 4	Conversão para Gás e Manutenção de 24.000 h	17 (*)	15/06 a 15/07/2010

(*) Não afeta a potência contratada.

iii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Balbina	Nº 1 a 5	Controle de frequência e atendendo estudo de preservação do reservatório	5 x 8	1 a 30/06/2010
Aparecida Bloco I	Nº 8	Baixo Rendimento dos Chillers (temperatura elevada na exaustão)	7	1 a 30/06/2010
Aparecida Bloco II	Nº 9	Temperatura elevada	8	1 a 30/06/2010
Mauá Bloco I	Nº 1	Alta pressão da Turbina	6	1 a 30/06/2010
Mauá Bloco I	Nº 2	Má combustão	7	1 a 30/06/2010
Mauá Bloco I	Nº 3	Indisponibilidade da bomba de alimentação da caldeira	20	1 a 30/06/2010
Mauá Bloco I	Nº 4	Deficiência no controle de vácuo	10	1 a 30/06/2010
Mauá Bloco III	Nº 8	Temperatura elevada	5	1 a 30/06/2010
Mauá Bloco IV	-	Temperatura elevada	8*1,75	1 a 30/06/2010
Mauá Bloco V		Indisponibilidade dos motores	9	1 a 30/06/2010
Electron	Nº 2 e 3	Temperatura alta na exaustão	6	1 a 30/06/2010
Electron Expansão (Distrito Industrial)	-	Limitação de 6MW devido a saturação dos TC's das barras 1 e 2 de 13,8 kV na SE Distrito Industrial e 4 MW devido a indisponibilidade de motores	10	1 a 30/06/2010

➔ Folga = 1.204 – 1.052 = 152 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (50 MW), o saldo previsto para junho/2010 é de 52 MW.

21.5. Despacho de Geração Previsto

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto para Junho/2010.

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	80,0
UTE TAMBAQUI – OC1A	48,0
UTE TAMBAQUI – GÁS NATURAL	12,0
UTE TAMBAQUI – DIESEL	1,0

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UTE JARAQUI	62,0
UTE CRISTIANO ROCHA	65,0
UTE MANAUARA	62,0
UTE PONTA NEGRA	62,0
UTE MAUÁ BLOCO IV	80,0
UTE MAUÁ BLOCO I	75,0
UTE APARECIDA BLOCO II	40,0
UTE APARECIDA BLOCO I	15,0
UTE CIDADE NOVA	15,0
UTE FLORES	70,0
UTE SÃO JOSÉ	17,0
UTE MAUÁ BLOCO III	30,0
UTE MAUÁ BLOCO II	-
UTE ELECTRON	34,0
UTE MAUÁ BLOCO V	25,0
UTE ELECTRON EXPANSÃO	25,0
TOTAL	833,0

21.6. Quantidade de Combustível não retirado

O representante da ELETROBRAS AmE apresentou carta BR GRCNO Nº 24/2010, informando que houve quota de combustível não retirada no mês de Abril/2010, tendo sido incluída no PMO de Junho/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Tipo de Óleo	Quota não Retirada no PMO Abril/2010 (m³)	Quota Solicitada no PMO Junho/2010 (m³)
Aparecida BI I	OCTE	6	6
Aparecida BI II	OCTE	265	265
Cidade Nova	DIESEL	1.115	1.115
Electron Expansão	DIESEL	1.294	1.294
Flores	DIESEL	107	107
Mauá BL III	OCTE	2.948	2.948
Mauá BL V	DIESEL	820	820
São José	DIESEL	25	25
Total	DIESEL	3.361	3.361
Total	OCTE	3.219	3.219

21.7. 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)
MAUÁ BLOCO IV	PGE	11.462	0	11.462	57.600	0	0
MAUÁ BLOCO I	COMBUSTÍVEL (t)	18.576	0	18.576	54.000	0	0
APARECIDA BLOCO II	OCTE	8.116	265	8.381	27.889	0	0
APARECIDA BLOCO I	OCTE	3.040	6	3.046	10.779	0	0
CIDADE NOVA	DIESEL	122	1.115	1.237	423	59	0
FLORES	DIESEL	13.652	107	13.759	50.008	0	0
SÃO JOSÉ	DIESEL	1.025	25	1.050	3.534	775	43
MAUÁ BLOCO III	OCTE	1.156	2.948	4.104	3.042	0	11
MAUÁ BLOCO II	OCTE	0	0	0	0	7	0
ELECTRON	OCTE	3.502	1.638	5.140	9.216	1.149	2.815
MAUÁ BLOCO V	DIESEL	4.084	820	4.904	14.907	28	0
ELECTRON EXPANSÃO	DIESEL	3.782	1.294	5.076	13.411	0	0
APARECIDA BLOCO I	GN (MMm³)	0,000	0	0	0	0	0
APARECIDA BLOCO II	GN (MMm³)	0,000	0	0	0	0	0
MAUÁ BLOCO III	GN (MMm³)	0,000	0	0	0	0	0
TOTAL	OCTE	15.813	4.857	20.670	50.926	1.156	2.826
	PGE	11.462	0	11.462	57.600	0	0
	COMBUSTÍVEL (t)	18.576	0	18.576	54.000	0	0
	DIESEL	22.665	3.361	26.026	82.283	862	43
	GN (MMm³)	0	0	0	0	0	0
TAMBAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	7.188	0	7.188	34.560	0	553
JARAQUI	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	9.285	44.640	0	357
TAMBAQUI	GN (MMm³)	2,836	0	3	8.898	0	0
JARAQUI	GN (MMm³)	0,000	0	0	0	0	0
TAMBAQUI	DIESEL	195	0	195	774	0	0
JARAQUI	DIESEL	0	0	0	0	0	0
TOTAL	COMBUSTÍVEL (t)	16.474	0	16.474	79.200	0	910
	GN (MMm³)	3	0	3	8.898	0	0
	DIESEL	195	0	195	774	0	0
CRISTIANO ROCHA	COMBUSTÍVEL (t)	9.500	0	9.500	46.800	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
PONTA NEGRA	COMBUSTÍVEL (t)	9.107	0	9.107	44.640	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0
MANAUARA	COMBUSTÍVEL (t)	9.285	0	9.285	44.640	0	0
	GN (MMm³)	0,000	0	0,000	0	0	0
	DIESEL	0	0	0	0	0	0

22. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Julho	23 e 24/jun/10 - 4ª e 5ª feira
PMO de Agosto	22 e 23/jul/10 - 5ª e 6ª feira
PMO de Setembro	24 e 25/ago/10 - 3ª e 4ª feira
PMO de Outubro	23 e 24/set/10 - 5ª e 6ª feira
PMO de Novembro	20 e 21/out/10 - 4ª e 5ª feira
PMO de Dezembro	23 e 24/nov/10 - 3ª e 4ª feira
PMO de Janeiro/2011	15 e 16/dez/10 - 4ª e 5ª feira

23. 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.

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

scu@eletrobras.com – para encaminhamento de informações de dados de cadastro de usinas.



REUNIÃO DO GTON / CTP

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS - PMO - MAIO/2010

Data: 25 de maio de 2010

Hora: 09 horas - 17 horas

Local: Sala de reunião do DAI - ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Juven. Souza	Eletrobras	Rua Maria Julia - Pôrto Alegre	(51) 3042-3642	(51) 3042-3642	juven.souza@eletrobras.com.br
Vanessa Neuza Figueira	Eletrobras	Av. Presidente Dutra, 226	(68) 3212-5712	(68) 3212-5712	vanessa.figueira@eletrobras.com.br
João Fernando de S. Neto	Eletrobras	Av. Pres. Castelo Branco	(85) 3623-2950	(85) 3623-2950	joaofernando@eletrobras.com.br
Carlos da Silva Benchaya	Eletrobras	Av. Pres. Castelo Branco	(85) 3623-2950	(85) 3623-2950	carlos.benchaya@eletrobras.com.br
José Vaidinaz Lima	Eletrobras	Av. Eusebio Garcez	(91) 2121-1491	(91) 2121-1491	joze.vaidinaz@eletrobras.com.br
José Henrique H. Nogueira	Eletrobras	Av. A. Montenegro, Du. 8.5	(91) 3216-1449	(91) 3216-1449	jozehenrique@eletrobras.com.br
Leonardo F. de Oliveira	Eletrobras	S69V, 603, Módulo 5 DF	(61) 3198-5533	(61) 3198-5533	leonardo@eletrobras.com.br
Rogério Miranda	Eletrobras	(DF) Rua da Amizade, 198	21-2514-4988	21-2514-4988	rogerio@eletrobras.com.br
Volio Cesar Fratesco	Eletrobras	Rua Valério Brachmann, 226	(68) 3212-5712	(68) 3212-5712	volio@eletrobras.com.br
Lincoln Roberto da C. Souza	Eletrobras	Av. 7 de Setembro, 2414 - Cachoeira	(91) 3234-3784	(91) 3234-3784	lincoln.souza@eletrobras.com.br
Sandra Maria C. de Farias	Eletrobras	Av. 7 de Setembro, 2414 - Cachoeira	(91) 3234-3784	(91) 3234-3784	sandra.farias@eletrobras.com.br
Clarice da Silva Coelho	Eletrobras	R. Ovidor, 107 - 4º andar	(21) 2514-4987	(21) 2514-4987	clarice@eletrobras.com.br
Gianni Paulo Ramalho de Deus	Eletrobras	"	(21) 2514-4987	(21) 2514-4987	gianni.deus@eletrobras.com.br

