

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

NOVEMBRO / 2010

GTON/ CTP – 12/2010

NOVEMBRO 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.....	10
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	71
7.6 Anexo VII Gráficos de Consumos de Óleo Verificados X Previstos	77
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica.....	91
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião	95

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 Novembro/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 Outubro/2010: 61% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Outubro/2010: 65% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Novembro/2010: 45% 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 Novembro/2010):</p> <p>Geração Hidráulica: 17%</p> <p>Geração Térmica: 83%</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)
ELETROBRAS DIST. RORAIMA	Diesel (m³)	39.517	77.777	-
CEA	Diesel (m³)	24.032	20.972	87
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)	Diesel (m³)	299.346	285.876	96
CELPA	Diesel (m³)	113.222	106.877	94
CEMAT	Diesel (m³)	5.413	8.381	155
CERR	Diesel (m³)	21.950	20.536	94
ELETROBRAS DIST. RONDÔNIA	Diesel (m³)	66.659	63.620	95
ELETROBRAS DIST. ACRE	Diesel (m³)	39.517	39.939	101
ELETROBRAS ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	167.267	164.372	98
PIE BREITENER TAMBAQUI	Combustível (ton)	61.327	83.885	137
PIE BREITENER TAMBAQUI	Gás Natural (MMm³)	74	23,2	32
PIE BREITENER TAMBAQUI	Diesel (m³)	4.656	915	20
PIE BREITENER JARAQUI	Combustível (ton)	81.769	103.377	126
PIE BREITENER JARAQUI	Gás Natural (MMm³)	42	2	5
PIE BREITENER JARAQUI	Diesel (m³)	2.673	-	0
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	95.870	105.612	110
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Gás Natural (MMm³)	30	-	0
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Diesel (m³)	1.920	-	0
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	91.013	103.357	114
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Gás Natural (MMm³)	28	-	0
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Diesel (m³)	1.772	-	0
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	71.295	101.340	142
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Gás Natural (MMm³)	56	-	0
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Diesel (m³)	3.544	-	0
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	OCTE (m³)	52.123	296.579	569
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	PGE (ton)	164.240	137.724	84
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	Combustível (ton)	166.896	197.069	118
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	Diesel (m³)	171.314	364.462	213
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	Gás Natural (MMm³)	488	-	0
CELPE	Diesel (m³)	3.810	3.602	95
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	1.272	4.758	374
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	1.119	1.175	105
AMAPARI ENERGIA	Diesel (m³)	35.611	31.511	88
TOTAL	Diesel	963.979	1.193.598	124
	OCTE	52.123	296.579	569
	Combustível	569.289	695.815	122

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
	PGE	164.240	137.724	84
	Gás Natural	718	25,3	4

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 teria início 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.

-
- JARI CELULOSE – as compras de óleo DIESEL estão superiores às previstas no Plano de Operação/2010 devido ao atraso na passagem da operação dos Sistemas Isolados Monte Dourado e São Miguel à CELPA, previsto para abril/2010.
 - CEMAT – as compras de óleo DIESEL estão superiores às previstas no Plano de Operação/2010 devido ao atraso da interligação dos Sistemas Isolados Contriguaçu e Juruena, previsto para junho/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 setembro 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	mai/10	jun/10	jul/10	ago/10	set/10	Acum 2010	Total
Cea	diesel	0,599	74,975	87,290	0,335	34,789	12,804	7,104	9,609	11,279	13,534	7,204	8,867	4,561	6,667	81,628	279,615
Eletrobras 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	765,526	656,335	626,308	722,193	649,392	637,317	6.005,115	19.682,195
Celpe	diesel	723,381	1.484,612	984,878	128,077	1.576,208	99,010	69,272	76,220	124,001	129,017	102,174	117,552	109,222	98,268	924,736	5.821,893
Celpe	diesel	542,640	0,218	-	-	3,706	-	-	12,507	-	-	-	0,369	14,147	-	27,023	573,587
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	22,382	76,812	3,859	4,617	2,600	5,388	6,752	18,560	19,659	13,962	19,903	95,300	1.622,098
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	174,968	183,591	144,466	179,481	221,259	1.326,591	8.974,657
Eletrobras Distribuição Rondônia	diesel	-	-	499,592	290,330	296,755	25,252	19,017	25,349	13,237	14,346	16,335	11,250	-	23,067	147,853	1.234,531
Eletrobras Distribuição Acre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	1,679	0,278	1,409	1,407	-	0,962	-	-	-	-	4,055	152,432
Eletrobras 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	-	-	-	-	2,695	-	1,636	10,089	98,044
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletrobras Amazonas Energia (Capital)	diesel	-	-	-	-	581,612	26,373	67,299	6,777	120,918	132,539	123,863	124,558	72,899	1,005	676,231	1.257,843
TOTAL DIESEL		4.304,497	7.631,185	4.976,627	2.551,821	11.404,546	1.026,189	701,167	984,710	1.217,214	1.128,453	1.078,035	1.151,609	1.043,664	1.009,122	9.340,163	40.250,105
Eletrobras Amazonas Energia (Capital)	combustível	-	44,653	-	-	-	174,089	-	-	-	-	-	-	-	-	174,089	218,742
TOTAL Óleo Combustível		-	44,653	-	-	-	174,089	-	-	-	-	-	-	-	-	174,089	218,742
Eletrobras Eletronorte	OCTE	-	185,261	-	-	92,104	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	277,365
Eletrobras 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	644,564	123,603	199,266	198,073	432,842	1.957,971	8.820,161
TOTAL OCTE		2.172,160	1.966,371	342,176	51,771		115,465	169,420	67,967	6,772	644,564	123,603	199,266	198,073	432,842	1.957,971	9.097,526
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	mai/10	jun/10	jul/10	ago/10	set/10	Acum 2010	Total
Cea	diesel	-	-	168.000	74.000	30.000	-	-	-	61.000	-	-	170.000	-	-	231.000	503.000
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	diesel	23.800	3.479.730	5.190.206	3.148.852	10.518.394	725.170	-	-	294.762	540.256	696.036	873.085	180.212	514.621	3.824.142	26.185.124
Celma	diesel	699.154	3.974.629	2.080.530	3.333.197	3.503.555	92.556	113.371	103.558	174.208	97.560	94.320	36.802	53.765	25.060	791.200	14.382.265
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	-	-	31.924	-	17.000	12.000	74.924	1.691.114
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	250.000	-	100.000	-	170.000	1.294.745	12.295.705
Eletrobras Distribuição Rondônia	diesel	-	-	609.649	461.604	756.000	-	-	5.000	315.000	190.000	-	-	-	-	510.000	2.337.253
Eletrobras Distribuição Acre	diesel	20.000	72.014	69.965	42.953	14.120	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	219.052
Eletrobras EletroNorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	135.000	181.118	40.099	-	9.926	-	29.447	-	9.853	40.010	9.874	70.080	169.190	525.407
Amanari	diesel	-	-	-	-	2.699.300	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.699.300
Eletrobras 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	1.077.816	832.133	1.219.897	260.851	791.761	6.895.201	58.791.561
Eletrobras Amazonas Energia (Capital)	combustível	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletrobras EletroNorte	OCTE	-	456.000	-	-	53.840.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	54.296.000
Eletrobras Amazonas Energia (Capital)	OCTE	-	-	-	-	700.000	-	-	-	-	222.511	-	-	-	-	222.511	922.511
TOTAL OCTE		-	456.000	-	-	54.540.000	-	-	-	-	222.511	-	-	-	-	222.511	55.218.511

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	-	-	-	-	-	-
Eletrobras Amazonas Energia	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
Eletrobras Distribuição Rondônia	diesel	-	-	-	-	-	-
Eletrobras Distribuição Acre	diesel	-	-	-	-	-	-
Eletrobras Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-
Jari Celulose	diesel	-	-	-	-	-	-
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-
Eletrobras Amazonas Energia	diesel	-	-	-	-	-	-
TOTAL DIESEL		-	2.270,363	959,455	2.874,712	1.660,512	7.765,042
Eletrobras Amazonas Energia	combustível	-	-	-	-	-	-
TOTAL Óleo Combustível		-	-	-	-	-	-
Eletrobras Eletronorte	OCTE	-	-	-	-	-	-
Eletrobras Amazonas Energia	OCTE	-	-	-	-	-	-
TOTAL OCTE		-	-	-	-	-	-
Nota: Diesel e OCTE em m³; 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	279,615	503,000	-	204,088	(19,297)
Eletrobras Amazonas Energia (Int)	diesel	19.682,195	26.185,124	113,803	3.338,950	(3.050,176)
Celpe	diesel	5.821,893	14.382,265	7.292,769	71,416	(1.196,186)
Celpe	diesel	573,587	652,640	-	-	(79,053)
Cemat	diesel	1.622,098	1.691,114	-	41,942	(27,075)
Cer	diesel	8.974,657	12.295,705	358,469	-	(2.962,579)
Eletrobras Distribuição Rondônia	diesel	1.234,531	2.337,253	-	49,981	(1.052,741)
Eletrobras Distribuição Acre	diesel	152,432	219,052	-	27,156	(39,464)
Eletrobras Eletronorte	diesel	553,208	-	-	22,086	575,294
Jari Celulose	diesel	98,044	525,407	-	-	(427,363)
Amapari	diesel	-	2.699,300	-	51,900	(2.647,400)
Eletrobras Amazonas Energia (Ca)	diesel	1.257,843	-	-	826,582	2.084,425
TOTAL DIESEL		40.250,105	61.490,861	7.765,042	4.634,100	(8.841,614)
Eletrobras Amazonas Energia (Int)	combustível	218,742	-	-	-	218,742
TOTAL Óleo Combustível		218,742	-	-	-	218,742
Eletrobras Eletronorte	OCTE	277,365	54.296,000	-	-	(54.018,635)
Eletrobras Amazonas Energia (Ca)	OCTE	8.820,161	922,511	-	5.025,867	12.923,517
TOTAL OCTE		9.097,526	55.218,511	-	5.025,867	(41.095,118)

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: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	3.080	1.620	0	4.700	6,5
LOURENÇO	118	117	0	235	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.680	820	0	2.500	3,5
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	4.878	2.557	0	7.435	10,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	27	10	0	37	0,1
ALVARÃES	260	218	0	478	0,7
AMATURÁ	228	116	0	344	0,5
AMBÉ	0	0	0	0	0,0
ANAMÃ	299	73	0	372	0,5
ANORI	641	230	0	871	1,2
APUÍ	832	398	0	1.230	1,7
ARARA (AM)	24	18	0	42	0,1
ATALAIA DO NORTE	358	18	0	376	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	26	13	0	39	0,1
AUTAZES	868	770	0	1.638	2,3
AUXILIADORA	18	34	0	52	0,1
AXINIM	55	15	0	70	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.109	324	0	1.433	2,0
BARCELOS	560	400	0	960	1,3
BARREIRA ANDIRA	0	0	0	0	0,0
BARREIRINHA	602	243	0	845	1,2
BELÉM DO SOLIMÕES	33	62	0	95	0,1
BELO MONTE	13	13	0	26	0,0
BERURI	674	38	0	712	1,0
BETÂNIA	29	24	0	53	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	415	179	0	594	0,8
BOCA DO ACRE	1.455	494	0	1.949	2,7
BORBA	1.187	273	0	1.460	2,0
CAAPIRANGA	299	115	0	414	0,6
CABURI	80	45	0	125	0,2
CAIAMBÉ	57	19	0	76	0,1
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	75	18	0	93	0,1
CAMPINAS	38	8	0	46	0,1
CANUTAMA	379	45	0	424	0,6
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.165	248	0	1.413	2,0
CAREIRO DA VÁRZEA	417	326	0	743	1,0
CARVOEIRO	8	6	0	14	0,0
CASTANHO	1.053	2.329	0	3.382	4,7
CAVIANA	69	20	0	89	0,1
COARI	4.172	1.776	0	5.948	8,3
CODAJÁS	932	390	0	1.322	1,8
CODAJÁS MIRIM	0	0	0	0	0,0
CUCUÍ	31	28	0	59	0,1
EIRUNEPE	1.334	134	0	1.468	2,0
ENVIRA	535	99	0	634	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	39	5	0	44	0,1
FEIJOAL	30	42	0	72	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FONTE BOA	736	392	0	1.128	1,6
FREGUESIA ANDIRÁ	0	0	0	0	0,0
GUAJARÁ	337	90	0	427	0,6
HUMAITÁ	2.800	416	0	3.216	4,5
IAUARETÊ	78	81	0	159	0,2
IPIRANGA	30	17	0	47	0,1
PIXUNA	355	68	0	423	0,6
ITACOATIARA	6.509	2.792	0	9.301	12,9
ITAMARATI	239	67	0	306	0,4
ITAPEAÇÚ	97	6	0	103	0,1
ITAPIRANGA	546	214	0	760	1,1
ITAPURU	0	0	0	0	0,0
JACARÉ	52	21	0	73	0,1
JANUARIO	0	0	0	0	0,0
JAPURÁ	12	11	0	23	0,0
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	326	23	0	349	0,5
JUTAÍ	491	405	0	896	1,2
LÁBREA	1.525	329	0	1.854	2,6
LAGO DO BERURI	0	0	0	0	0,0
LIMOEIRO	143	136	0	279	0,4
LINDÓIA	175	25	0	200	0,3
MANACAPURU	7.378	1.851	0	9.229	12,8
MANAQUIRI	575	190	0	765	1,1
MANICORE	1.580	219	0	1.799	2,5
MAPIÁ	0	0	0	0	0,0
MARÃ	350	140	0	490	0,7
MATUPI	296	44	0	340	0,5
MAUÉS	1.733	1.410	0	3.143	4,4
MOCAMBO	71	41	0	112	0,2
MOURA	11	27	0	38	0,1
MURITUBA	15	13	0	28	0,0
NHAMUNDÁ	625	93	0	718	1,0
NOVA OLINDA DO NORTE	1.063	434	0	1.497	2,1
NOVO AIRÃO	623	346	0	969	1,3
NOVO ARIPUANÁ	449	683	0	1.132	1,6
NOVO CÉU	138	96	0	234	0,3
NOVO REMANSO	563	190	0	753	1,0
PALMEIRAS	30	9	0	39	0,1
PARAUÁ	25	43	0	68	0,1
PARINTINS	5.893	2.428	0	8.321	11,6
PAUINI	475	47	0	522	0,7
PEDRAS	78	16	0	94	0,1
PESQUEIRO	0	0	0	0	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.193	1.266	0	2.459	3,4
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.737	616	0	2.353	3,3
SACAMBU	22	38	0	60	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	322	188	0	510	0,7
SANTA RITA	61	51	0	112	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	16	27	0	43	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	339	468	0	807	1,1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	531	195	0	726	1,0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	391	69	0	460	0,6
SILVES	359	33	0	392	0,5
SUCUNDURI	18	25	0	43	0,1
TABATINGA	2.788	1.157	0	3.945	5,5
TAPAUÁ	470	565	0	1.035	1,4
TEFÉ	3.584	1.774	0	5.358	7,4
TONANTINS	306	281	0	587	0,8
TUIUÉ	39	33	0	72	0,1
UARINI	397	67	0	464	0,6
URUCARÁ	664	358	0	1.022	1,4
URUCURITUBA	461	172	0	633	0,9
VILA AMAZÔNIA	108	32	0	140	0,2
VILA BITTENCOURT	29	16	0	45	0,1
VILA URUCURITUBA	34	20	0	54	0,1
ZÉ AÇÚ	24	8	0	32	0,0
LAGUINHO	0	0	0	0	0,0
Total da Empresa	77.457	34.350	0	111.807	155,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	550	96	0	646	0,9
ALENQUER	1.695	457	0	2.152	3,0
ALMERIM	941	95	0	1.036	1,4
ANAJÁS	360	65	0	425	0,6
AVEIRO	118	7	0	125	0,2
BAGRE	292	12	0	304	0,4
BARREIRA DO CAMPO	67	7	0	74	0,1
BREVES	2.140	1.583	0	3.722	5,2
CACHOEIRA DO ARARI	340	19	0	359	0,5
CHAVES	101	10	0	111	0,2
COTIJUBA	181	124	0	305	0,4
CURRALINHO	410	181	0	590	0,8
CURUÁ	429	-61	0	368	0,5
FARO	311	6	0	316	0,4
GURUPÁ	474	110	0	584	0,8
JACAREACANGA	227	131	0	358	0,5
JURUTI	1.991	998	0	2.990	4,2
MELGAÇO	224	52	0	276	0,4
MONTE ALEGRE	2.621	427	0	3.048	4,2
MUANÁ	467	247	0	714	1,0
ÓBIDOS	1.888	379	0	2.267	3,1
OEIRAS	470	112	0	582	0,8
ORIXIMINÁ	2.557	659	0	3.216	4,5
PORTEL	1.115	708	0	1.823	2,5
PORTO DE MOZ	578	389	0	967	1,3
PORTO DE PEDRAS	561	153	0	715	1,0
PRAINHA	486	59	0	545	0,8
SALVATERRA	1.105	332	0	1.437	2,0
SANTA CRUZ DO ARARI	153	62	0	216	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.319	558	0	2.877	4,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	476	156	0	633	0,9
SOURÉ	1.220	315	0	1.535	2,1
STª Mª DAS BARREIRAS	174	-33	0	142	0,2
TERRA SANTA	697	117	0	814	1,1
TOTAL EMPRESA	27.740	8.533	0	36.273	50,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	4.498	738	0	5.236	7,3
COMODORO	1.482	122	0	1.605	2,2
COTRIGUAÇU	840	42	0	883	1,2
GUARIBA	162	75	0	237	0,3
JURUENA	688	177	0	866	1,2
PARANORTE	105	21	0	127	0,2
RONDOLÂNDIA	146	24	0	170	0,2
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	7.923	1.199	0	9.122	12,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

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	471	548	0	1.019	1,4
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	7	0	7	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	3	0	3	0,0
BONFIM	1.263	1.347	0	2.610	3,6
CAICUBI	0	10	0	10	0,0
CARACARAI	1.030	1.003	0	2.033	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	41	0	42	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	53	121	0	174	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 ANAUÃ 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	4	0	4	0,0
MALOCA DO GAVIÃO (*)	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO JAUARI	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO (*)	0	1	0	1	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	1	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	0	0	0	0,0
MALOCA PATATIVA (*)	0	1	0	1	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

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA SANTA ROSA	0	1	0	1	0,0
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	989	1.099	0	2.088	2,9
MUTUM	0	8	0	8	0,0
NAPOLEÃO	0	8	0	8	0,0
NORMANDIA	175	131	0	306	0,4
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0,0
NOVA VIDA (*)					
OLHO D'AGUA	0	4	0	4	0,0
PACARAIMA	348	241	0	589	0,8
PANACARICA	0	5	0	5	0,0
PASSARÃO	40	32	0	72	0,1
PETROLINA	4	33	0	37	0,1
PIUM (*)	0	0	0	0	0,0
RORAINÓPOLIS	1.075	1.620	0	2.695	3,7
S. JOÃO DA BALIZA	984	1.240	0	2.224	3,1
SACAI	0	11	0	11	0,0
SAMAUMA	0	2	0	2	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	12	45	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	18	42	0	60	0,1
TAIANO	19	68	0	87	0,1
TANAUÁ (*)	0	1	0	1	0,0
TEPEQUEM	5	26	0	31	0,0
TERRA PRETA	0	7	0	7	0,0
TRAIRÃO	10	67	0	77	0,1
TRÊS CORAÇÕES	17	41	0	58	0,1
UIRAMUTÁ	13	95	0	108	0,2
VILA BRASIL	107	65	0	172	0,2
VILA CACHOEIRINHA	0	10	0	10	0,0
VILA DONA COTA	0	3	0	3	0,0
VILA FLORESTA	0	5	0	5	0,0
VILA ITAQUERA	0	5	0	5	0,0
VILA MILAGRE	0	2	0	2	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	20	0	28	0,0
VISTA ALEGRE	6	46	0	52	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0,0
XERUINI	0	6	0	6	0,0
XUMINA	0	4	0	4	0,0
TOTAL EMPRESA	6.649	8.190	0	14.839	20,6

(*) 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: Novembro de 2010

Posição de:
20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.186	454	0	1.639	2,3
ARARA (RO)	13	21	0	34	0,0
CALAMA	34	139	0	173	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	389	188	0	576	0,8
CHUPINGUAIA (**)	1.089	271	0	1.360	1,9
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6	0	7	0,0
COSTA MARQUES	924	204	0	1.129	1,6
CUJUBIM	1.672	413	0	2.085	2,9
DEMARCAÇÃO	1	19	0	20	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	2.777	2.129	0	4.906	6,8
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	59	7	0	66	0,1
JACI PARANÁ	848	279	0	1.127	1,6
MACHADINHO	1.835	1.960	0	3.795	5,3
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	35	115	0	150	0,2
NAZARÉ	11	62	0	73	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	199	160	0	358	0,5
PACARANA	163	31	0	194	0,3
PEDRAS NEGRAS	1	6	0	7	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	36	1	0	37	0,1
SANTA CATARINA	3	14	0	17	0,0
SÃO CARLOS	48	121	0	169	0,2
SÃO FRANCISCO (RO)	1.114	599	0	1.713	2,4
SURPRESA	13	53	0	66	0,1
TABAJARA	11	6	0	18	0,0
TRIUNFO	362	305	0	667	0,9
URUCUMACUÁ	59	10	0	68	0,1
VALE DO ANARI	479	210	0	689	1,0
VILA EXTREMA	518	229	0	748	1,0
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	763	271	0	1.033	1,4
UNIÃO BANDEIRANTES	216	20	0	236	0,3
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VEL	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	14.860	8.302	0	23.162	32,2

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

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **ELETROACRE**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	348	42	0	390	0,5
CRUZEIRO DO SUL	7.160	960	408	8.528	11,8
FEIJÓ	1.257	63	0	1.320	1,8
JORDÃO	89	9	0	98	0,1
MANOEL URBANO	396	19	0	415	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	188	27	0	215	0,3
PORTO WALTER	162	28	0	190	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	109	23	0	132	0,2
TARAUACA	1.397	120	0	1.517	2,1
TOTAL EMPRESA	11.106	1.291	408	12.805	17,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: JARI CELULOSE

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.356	185	0	1.541	2,1
MUNGUBA	290	0	0	290	0,4
SÃO MIGUEL	31	4	0	35	0,0
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.677	189	0	1.866	2,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: **DIVERSAS**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Novembro de 2010

Posição de:

20/10/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	373.109	279.506	12.947	665.561	924,4
BOA VISTA ENERGIA	46.537	10.410	6.309	63.256	87,9
ELN-AMAPÁ	829	3.964	111.800	116.593	161,9
ELN-RORAIMA	56	811	56.182	57.049	79,2
CELPE - F. NORONHA	1.090	141	0	1.231	1,7
CEA-H	67.900	43.900	0	111.800	155,3
SERRA DO NAVIO	12.000	0	0	12.000	16,7

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 – Novembro/2010

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

Sistema Isolado	Total	Usina								TIPO DE COMBUSTÍVEL																																	
			Recursos de Energia PREVISTO	kWh	PREVISÃO de Recabimento de Energia do Outro Sistema Isolado						Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior		Consumo Específico LIMITE	(g)	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		QUANTIDADES DESCONTADAS			QUANTIDADE ACRESCENTADAS		AJUSTE DO LOGÍSTICA DE TRANSPORTE		Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC- ISOL		Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Estoque de óleo VERIFICADO AMC (mês de referência - 2)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estoque de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tanque em Operação	Linha de Tancaagem	PREVISÃO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREVISÃO de Autonomia (dias com m.b. de referência)	Tempo Máximo de Armazenamento	Quantidade por carregamento	Tipo de Isotopo					
					kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh			l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg												l ou kg	Dias	Dias	l ou kg	(32)
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)												
Fernando de Noronha	1.231.000	TUBARÃO	-	-	-	1.231.000	-	-	0,288	0,26	Oleo Diesel/Biodiesel (I)	354.528	354.528	0	0	0	0	-21.606	332.922	27.078	0	0	1.155.979	129.57	130.000	135.472	243.000	1.400	11.818	11	5	150.000	Lacustre/Fluvial										
Total	1.231.000	-	0	0	0	1.231.000	0	0										-21.606	332.922	27.078	0	0	1.155.979	129.57	130.000	135.472																	
Total Oleo Diesel/Biodiesel (I)			1.231.000	0	-	-	-	-				354.528	354.528	0	0	0	0	-21.606	332.922	27.078	0	0	1.155.979	129.57	130.000	135.472																	

[illegible]

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

Empresa : CERR
Mês de Referência : **NOVEMBRO**
nº de dias : **30**

Sistema Isolado	Total Recursos de Energia PREVISTO	Usina	PREVISÃO de Recebimento de Energia da Central Isolada Isolada										Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAR os Consumos Específicos	PREVISÃO de Consumo de óleo COM LIMITAR os Consumos Específicos	QUANTIDADES DESCONTADAS					QUANTIDADE DESCONTADA EM PÁRAGRAFOS	AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA COM COBERTURA DA CCC-IBOL		Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA DA CCC-IBOL		Energia Média/Unidade Equivalente	Estrutura de óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)	Estrutura de óleo PREVISTO (mês de referência - 1)	Estrutura de óleo PREVISTO (mês de referência)	Tonagem	Leito de Tonagem	PREVISÃO de Consumo médio Diária (mês de referência)	PREVISÃO de Consumo médio Mensal (mês de referência)	Tempo Máximo de Armazenamento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso										
			PREVISÃO de Recebimento de Energia da Central Isolada Isolada															DEBITOS DIVERSOS	TRANSPORTE E OUTROS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PÁRAGRAFOS	ANTECIPADAS DE PÁRAGRAFOS			PNC (mês de referência)	Quantidade de óleo NÃO Retirada em PNC mês de referência	Para Recebimento de óleo da CCC-IBOL	Para OT com C.Esp. acima do limite (mês de referência)																					
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg	l ou kg																												l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg	l ou kg
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)																												(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2.000	S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	750	198	0	0	0	500	-52	1.000	0	198	0	2.667	0	400	650	1.000	100	24	2,2	3	1.000	Lacustre/Fluvial															
SACAI	11.000	SACAI	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750	3.750	0	0	0	0	2.000	1.250	7.000	0	0	0	18.667	900	0	3.250	4.000	100	12	2,5	2	4.000	Lacustre/Fluvial															
SAMAUMA	2.000	SAMAUMA	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	750	0	0	0	0	700	250	1.700	0	0	0	4.533	0	0	950	1.000	50	25	3,6	3	1.000	Lacustre/Fluvial															
SANTA MARIA DO BOIAÇU	57.000	SANTA MARIA DO BOIAÇU	-	-	-	57.000	-	-	0,378	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.546	18.753	0	0	0	0	18.000	-753	36.000	0	0	0	2.793	109.422	3.080	9.000	23.450	30.000	3.000	710	28	2	10.000	Lacustre/Fluvial														
SANTA MARIA VELHA	800	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	800	-	-	0	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	323	323	0	0	0	0	0	-23	300	0	0	0	743	0	100	77	400	10	11	6	2	200	Lacustre/Fluvial															
SOCO	7.000	SOCO	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625	2.625	0	0	0	0	0	375	3.000	0	0	0	8.000	800	200	575	5.000	500	80	1	1	5.000	Terrestre															
STA MARIA DO XERUINI	6.000	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	1.500	0	0	0	0	800	500	2.500	0	0	0	6.933	700	0	1.100	1.000	100	50	20	3	1.000	Lacustre/Fluvial															
TANAUJAU	800	TANAUJAU	-	-	-	800	-	-	0	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	323	323	0	0	0	0	0	-23	300	0	0	0	743	0	100	77	500	10	11	6	2	200	Lacustre/Fluvial															
TEPEQUEM	31.000	TEPEQUEM	-	-	-	31.000	-	-	0,44	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.640	10.199	0	0	0	0	0	-199	10.000	0	0	0	3.444	30.395	11.063	5.000	1.360	5.000	500	450	2	1	5.000	Terrestre														
TERRA PRETA	7.000	TERRA PRETA	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625	2.625	0	0	0	0	2.000	-125	4.500	0	0	0	12.000	1.400	0	1.870	2.000	100	80	20	5	2.000	Lacustre/Fluvial															
UIRAMUTÁ	108.000	UIRAMUTÁ	-	-	-	108.000	-	-	0,363	0	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.884	32.400	0	0	0	0	0	-400	32.000	0	0	0	2.480	106.667	12.818	10.000	7.110	15.000	1.000	1.100	5	1	10.000	Terrestre														
VILA BRASIL	172.000	VILA BRASIL	-	-	-	172.000	-	-	0,367	0	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.124	51.600	0	0	0	0	0	-1.600	50.000	0	0	0	11.524	166.667	12.640	14.900	1.770	15.000	1.000	2.100	0	1	10.000	Terrestre														
VILA CACHOEIRINHA	10.000	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750	3.750	0	0	0	0	1.000	250	5.000	0	0	0	13.333	500	0	1.250	2.000	100	120	9	5	2.000	Lacustre/Fluvial															
VILA CAICUBI	10.000	VILA CAICUBI	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750	3.750	0	0	0	0	1.000	250	5.000	0	0	0	13.333	0	0	1.250	2.000	100	120	9	5	2.000	Lacustre/Fluvial															
VILA DONA COTA	3.000	VILA DONA COTA	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750	750	0	0	0	0	500	250	1.500	0	0	0	4.000	2.300	0	750	1.000	100	20	2,6	3	1.000	Lacustre/Fluvial															
VILA FLORESTA	5.000	VILA FLORESTA	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875	1.875	0	0	0	0	0	125	2.000	0	0	0	5.333	700	700	820	1.000	50	67	12	3	1.000	Lacustre/Fluvial															
VILA ITAQUEIRA	5.000	VILA ITAQUEIRA	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688	1.688	173	0	0	0	0	-15	1.500	0	173	0	4.000	1.250	800	610	1.000	100	50	9	3	1.000	Lacustre/Fluvial															
VILA MILAGRE	2.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.800	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	675	675	0	0	0	0	0	-675	0	0	0	0	90	1.000	320	1.000	100	22	10	1	1.000	Terrestre																
VILA MUTUM	8.000	VILA MUTUM	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	3.000	0	0	0	0	0	0	3.000	0	0	0	8.000	1.200	1.400	1.400	15.000	1.000	100	4	1	2.000	Terrestre															
VILA REMANSO	3.000	VILA REMANSO	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125	1.125	0	0	0	0	1.000	-125	2.000	0	0	0	5.333	0	0	875	1.000	50	35	2,3	3	1.000	Lacustre/Fluvial															
VILA SÃO JOSÉ	8.000	VILA SÃO JOSÉ	-	-	-	8.000	-	-	0,40	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.208	3.220	0	0	0	0	0	-208	3.000	0	0	0	7.480	500	1.200	890	8.000	600	100	4	1	8.000	Terrestre															
VILA SÃO PEDRO	800	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	800	-	-	0	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	323	323	0	0	0	0	0	-123	200	0	0	0	405	0	200	77	500	10	11	6	2	200	Lacustre/Fluvial															
VILA SURUMU	60.000	VILA SURUMU	-	-	-	60.000	-	-	0,253	0,340	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.180	15.180	0	0	0	0	0	-180	15.000	0	0	0	99.980	4.215	2.000	1.820	15.000	1.000	500	2	1	10.000	Terrestre															
VILA TAIANO	87.000	VILA TAIANO	-	-	-	87.000	-	-	0,346	0,340	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.102	30.102	0	0	0	0	0	-102	30.000	0	0	0	86.705	5.430	2.000	1.890	10.000	1.000	1.000	1	1	10.000	Terrestre															
VILA VILENA	28.000	VILA VILENA	-	-	-	28.000	-	-	0,375	0,34	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.500	9.772	0	0	0	0	0	-772	9.000	0	0	720	25.788	8.700	5.000	3.500	6.000	500	350	8	1	6.000	Terrestre															
VISTA ALEGRE	52.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	52.000	-	-	0,452	0,340	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.504	18.148	0	0	0	0	0	-148	18.000	0	0	5.350	51.576	6.046	8.000	2.490	10.000	1.000	780	2	1	10.000	Terrestre															
WAY-WAY - SAMAUMA	800	WAY-WAY - SAMAUMA	-	-	-	800	-	-	0	0,40	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	323	323	0	0	0	0	0	-123	200	0	0	0	405	0	200	77	400	10	11	6	1	200	Terrestre															
Total	11.731.400	-	0	0	0	8.325.600	0	0	-	-	-	-	-	2.681.760	2.466.214	11.564	0	0	0	28.500	-462.950	2.020.200	0	11.564	215.546	6.800.304	548.043	581.910	-79.650																				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			8.325.600	0	-	-	-	-	-	-	-	2.681.760	2.466.214	11.564	0	0	0	28.500	-462.950	2.020.200	0	11.564	215.546	6.800.304	548.043	581.910	-79.650																						

[illegible]

[illegible][illegible]

nº de dia do mês: 30

	0.8	0.8	
--	-----	-----	--

[illegible]

Sistema Isolado	Total PREMIO	Usina	PREMIO de Incentivo de Energia de Fonte Sistema Isolado	PREMIO de GH Própria	PREMIO de GH de PRE	PREMIO de GT Própria	PREMIO de GT de PRE	PREMIO de Gestão de Fonte Alternativa	Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTIVEL	QUANTIDADES DESCONTADAS								QUANTIDADE ACRESCENTADAS	AJUSTE DE LOGÍSTICA DE TRANSPORTE	Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC- ISOL		Compra de óleo PREVISTA SEM COBERTURA da CCC-ISOL		Energia Hidráulica Equivalente	Etiquetas de Óleo VERIFICADO AEC (mês de referência - 2)				Etiquetas de Óleo PREVISTO (mês de referência - 1)				Tocogim	Lastro de Tocogim	PREMIO de Consumo Médio Diário (mês de referência)	PREMIO de Autoprodução (mês de referência)	Tempo Máximo do Abastecimento	Quantidade por carregamento	Tipo de acesso		
												DEBITOS DIVERSOS				TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PROPOSTAS	ANTECIPAÇÃO DE PROPOSTAS	PMD			Quantidade NÃO referenciada no mês anterior	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL	1 ou kg		MWh	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	Das								Dias	1 ou kg
												TRANSFÊRENCIAS AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PROPOSTAS	ANTECIPAÇÃO DE PROPOSTAS	PMD	Quantidade NÃO referenciada no mês anterior	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL			1 ou kg	MWh	1 ou kg	1 ou kg		1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	Das								Dias	1 ou kg
												TRANSFÊRENCIAS AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PROPOSTAS	ANTECIPAÇÃO DE PROPOSTAS	PMD	Quantidade NÃO referenciada no mês anterior	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL			1 ou kg	MWh	1 ou kg	1 ou kg		1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	Das								Dias	1 ou kg
												TRANSFÊRENCIAS AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PROPOSTAS	ANTECIPAÇÃO DE PROPOSTAS	PMD	Quantidade NÃO referenciada no mês anterior	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL			1 ou kg	MWh	1 ou kg	1 ou kg		1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	Das								Dias	1 ou kg
												TRANSFÊRENCIAS AUTORIZADAS	TAC	JÁ ANTECIPADAS EM PROPOSTAS	ANTECIPAÇÃO DE PROPOSTAS	PMD	Quantidade NÃO referenciada no mês anterior	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL	Para Recurso de Escopo da CCC- ISOL			1 ou kg	MWh	1 ou kg	1 ou kg		1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg	1 ou kg								Das	Dias
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	(14)	(15)	(16)	(17)	(18)	(19)	(20)	(21)	(22)	(23)	(24)	(25)	(26)	(27)	(28)	(29)	(30)	(31)	(32)	(33)											
Monte Dourado	1.541.000	Monte Dourado	-	-	1.541.000	-	-	0,289	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	445.349	445.349	0	0	0	0	0	0	445.349	0	0	0	1.541.000	34.694	31.716	31.716	95.000	612	14.842	2	1	20.000	Terrestre										
Munguba	290.000	Jari	-	-	290.000	-	-	0,379	0,38	Óleo Combustível (kg)	109.910	109.910	0	0	0	0	0	0	109.910	0	0	0	290.000	145.825	135.915	135.915	400.000	11.000	3.664	34	1	150.000	Dutoviária										
		Total: 290.000	-	-	-	290.000	-	-	0	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	4	0	0	0	0	0	0	4	0	0	1.310	1.310	1.310	100.000	1.000	0	0	1	20.000	Terrestre										
São Miguel	35.000	São Miguel	-	-	35.000	-	-	0,32	0,32	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.200	11.200	0	0	0	0	0	0	11.200	0	0	0	35.000	9.005	7.805	7.805	15.000	335	375	20	1	10.000	Terrestre										
Total	1.866.000	-	-	-	1.866.000	-	-	-	-	-	109.910	109.910	290.000	0	0	0	0	0	109.910	0	0	0	290.000	145.825	135.915	135.915	1.576.000	45.013	40.835	40.835	-	-	-										
			Total Oleo Combustivel (kg)	290.000	0	-	-	-	-	-	109.910	109.910	290.000	0	0	0	0	0	109.910	0	0	0	290.000	145.825	135.915	135.915	1.576.000	45.013	40.835	40.835	-	-	-										
			Total Oleo Diesel/Biodiesel (l)	1.576.000	0	-	-	-	-	-	456.549	456.549	290.000	4	0	0	0	0	456.549	0	4	0	1.576.000	45.013	40.835	40.835	1.576.000	45.013	40.835	40.835	-	-	-										

[illegible]

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
Outubro	926,2	894,5 (1)	- 3%
Novembro	924,4 (2)		

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

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

- Previstas para outubro = 175 (66%)
- Verificadas em outubro = 217 (82%)
- Previstas para novembro = 337 (133%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	110,0	115,0 (1)	5%
Novembro	120,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para outubro = 61% V.U.
- Nível verificado em outubro = 65% V.U.
- Nível previsto para novembro = 57% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	816,2	779,5 (1)	- 4%
Novembro	816,2 (2)		

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

UTE	OUTUBRO		NOVEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TAMBAQUI (OC1A)	32,3	63,1	32,7	1%
JARAQUI (OC1A)	58,5	62,7	58,5	0%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	65,7	65,0	0%
MANAURA (OC1A)	62,0	61,9	62,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	62,0	61,5	62,0	0%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	70,0	79,2	70,0	0%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	90,0	36,4	20,0	-78%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	40,0	42,4	40,0	0%
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	40,0	43,6	50,0	25%
CIDADE NOVA (DIESEL)	20,0	17,3	19,4	-3%
FLORES (DIESEL)	45,0	54,0	60,0	33%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	45,0	39,5	40,0	-11%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	30,0	43,9	-	-100%
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	-	-	-	-
ELECTRON (OCTE)	10,0	7,0	15,0	50%
MAUÁ BLOCO V (DIESEL)	30,0	36,1	35,0	17%
ELECTRON EXPANSÃO (DIESEL)	30,0	34,3	25,0	-17%
MAUÁ BLOCO VI (DIESEL)	41,2	27,3	90,0	118%
MAUÁ BLOCO VII (DIESEL)	10,0	3,5	20,0	100%
TAMBAQUI (GN)	30,0	-	30,0	-
JARAQUI (GN)	4,5	-	4,5	-
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)	0,8	-	0,3	-55%
JARAQUI (DIESEL)		-		-
CRISTIANO ROCHA (DIESEL)		-		-

UTE	OUTUBRO		NOVEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
MANAURA (DIESEL)		-		-
PONTA NEGRA (DIESEL)		-		-
IRANDUBA (DIESEL)		-	5,0	-
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	816,2	779,5	804,4	-1%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIEs foram as seguintes: UTE Tambaqui = 60,3; UTE Jaraqui = 59,4; UTE Cristriano Rocha = 64,2; UTE Manauara = 60,0; UTE Ponta Negra = 60,0.

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 = 34,5; UTE Mauá Bloco II = 0,0; UTE Mauá Bloco III = 43,2; UTE Mauá Bloco IV = 77,1; UTE Mauá Bloco V = 36,1; UTE Aparecida Bloco I = 42,1; UTE Aparecida Bloco II = 41,0; UTE Flores = 54,0; UTE São José = 39,5; UTE Cidade Nova = 17,3.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	161,3	156,0 (1)	- 3%
Novembro	161,9 (2)		

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

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

- Previstas para outubro = 307 (111%)
- Verificadas em outubro = 366 (133%)
- Previstas para novembro = 214 (108%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
-----	----------	------------	--------

Outubro	44,0	61,8 (1)	41 %
Novembro	28,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 55\%$$

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

- Nível previsto para outubro = 97% V.U.
- Nível verificado em outubro = 103% V.U.
- Nível previsto para novembro = 97% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Outubro	117,3	94,1 (1)	- 20%
Novembro	133,9 (2)		

$$(2) / (1) = 42\%$$

UTE	OUTUBRO		NOVEMBRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	42,0	42,2	44,0	5%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	44,0	36,1	52,0	18%
Santana-LM (Diesel)	31,3	15,9	37,9	21%
Total de Geração Térmica	117,3	94,2	133,9	14%

7.4 Anexo IV

COMPRAS DE ÓLEO COM E SEM COBERTURA DA CCC-ISOL

E

ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE

Novembro / 2010

(Reunião 20 e 21/Outubro/2010)

26/Outubro/2010

**REPROGRAMAÇÃO ELB AMAZONAS ENERGIA, ELB DIST. ACRE
e ELB ELETRONORTE – 04/novembro/2010**

**REPROGRAMAÇÃO ELB AMAZONAS ENERGIA (Manaus) –
10/novembro/2010**

REPROGRAMAÇÃO ELB ELETRONORTE – 11/novembro/2010

REPROGRAMAÇÃO CELPA e ELB RONDONIA – 16/nov/2010

**REPROGRAMAÇÃO ELB AMAZONAS ENERGIA (Interior) –
18/Nov/2010**

**REPROGRAMAÇÃO ELB AMAZONAS ENERGIA (Manaus) –
19/Nov/2010**

Empresa	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (kWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL	
		PMO (mês de referência)	Combustível não retirado (meses anteriores)	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite (mês de referência)
AMAPARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.120.000	0	3.120.000	12.000.000	0	0
CEA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.093.000	2.000	2.095.000	7.431.457	7.035	2.583
CELPA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.290.316	0	10.290.316	36.210.096	186.729	176.085
CELPE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	332.922	27.078	360.000	1.155.979	0	0
CEMAT	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	968.000	39.000	1.007.000	3.352.736	6.761	7.096
CER	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.020.200	0	2.020.200	6.800.304	11.564	215.548
ELET AMAZ ENERGIA	Óleo Combustível (kg)	4.953.600	50.000	5.003.600	14.400.000	0	0
ELET AMAZ ENERGIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	84.790.512	2.815.609	87.606.121	297.071.926	3.341.330	941.061
ELET AMAZ ENERGIA	Óleo OCTE (l)	21.710.187	96.000	21.806.187	73.161.545	2.531.733	2.484.000
ELET AMAZ ENERGIA	Óleo PGE (kg)	10.029.600	0	10.029.600	50.400.000	0	0
ELET DIST ACRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.628.426	472.503	4.100.929	12.802.979	3.096	0
ELET DIST RONDONIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.270.071	163.548	6.433.619	22.301.643	23.669	19.735
ELET DIST RORAIMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	3.100.000	3.100.000	0	819.218	0
ELET ELETRONORTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.566.224	2.810.734	24.376.958	79.652.735	397.619	31.680
JARI	Óleo Combustível (kg)	109.910	0	109.910	290.000	0	0
JARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	456.549	0	456.549	1.576.000	4	0
BREITENER TAMBAQUI	Óleo Combustível (kg)	4.891.162	0	4.891.162	23.515.202	0	376.243
BREITENER TAMBAQUI	Gás Natural (MMm³)	7	0	7	21.600.000	0	0
BREITENER TAMBAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	62.000	0	62.000	244.800	0	0
BREITENER JARAQUI	Óleo Combustível (kg)	8.736.038	0	8.736.038	42.096.240	0	336.770
BREITENER JARAQUI	Gás Natural (MMm³)	1	0	1	3.263.760	0	0
BREITENER JARAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	Óleo Combustível (kg)	9.500.400	0	9.500.400	46.800.000	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	Gás Natural (MMm³)	0	0	0	0	0	0
RIO AMAZONAS ENERGIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0
GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS	Óleo Combustível (kg)	9.106.560	0	9.106.560	44.640.000	0	0
GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS	Gás Natural (MMm³)	0	0	0	0	0	0
GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0
CIA ENERGÉTICA MANAUARA	Óleo Combustível (kg)	9.285.120	0	9.285.120	44.640.000	0	0
CIA ENERGÉTICA MANAUARA	Gás Natural (MMm³)	0	0	0	0	0	0
CIA ENERGÉTICA MANAUARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0
Óleo Combustível (kg)		46.602.770	50.000	46.652.770	216.381.442	0	713.013
Óleo Diesel/Biodiesel (l)		135.598.220	9.430.472	145.028.692	480.600.657	4.797.025	1.393.788
Óleo OCTE (l)		21.710.187	96.000	21.806.187	73.161.545	2.531.733	2.484.000
Óleo PGE (kg)		10.029.600	0	10.029.600	50.400.000	0	0
Gás Natural (MMm³)		8	0	8	24.863.760	0	0

OBSERVAÇÕES:

AMAZONAS ENERGIA (interior) – 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: CEA						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
LARANJAL DO JARI	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.312.000	0	1.312.000	4.702.509	0	0	29228
LOURENÇO	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	65.000	0	65.000	216.667	7.035	2.585	29230
DIAPIQUE	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	716.000	2.000	718.000	2.512.281	0	0	29227
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		2.093.000	2.000	2.095.000	7.431.457	7.035	2.585	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET AMAZ ENERGIA (Sistemas do Interior)							
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR	
		PMD	Combustível I não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite		
ALTEROSA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.136	0	12.136	37.000	0	0	96812	
ALVARÃES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	162.922	0	162.922	544.890	0	0	96693	
AMATURA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	81.200	0	81.200	270.667	0	344	96694	
ANAMÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	73.900	586	74.486	253.352	14.352	0	96695	
ANORI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	250.590	0	250.590	864.103	0	19.162	96696	
APUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	368.952	1.048	370.000	1.272.248	0	33.210	96738	
ARARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	96757	
ATALAJÁ DO NORTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.693	0	125.693	445.720	339	0	96739	
AUGUSTO MONTENEGRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.831	0	22.831	69.395	0	790	96833	
AUTAZES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500.020	597	500.617	1.724.207	0	8.190	96740	
AUXILIADORA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.000	0	20.000	60.790	0	0	96741	
AXINIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.249	0	22.249	73.917	16.821	0	96755	
BARCELOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	334.160	3.127	337.287	1.128.919	0	0	96745	
BARREIRINHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.892	0	236.892	843.632	553	0	96747	
BELEM DO SOLIMÕES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.835	0	32.835	112.065	0	0	96824	
BELO MONTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	31.333	0	0	96759	
BENJAMIN CONSTANT	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450.570	0	450.570	1.553.690	0	11.464	96751	
BERURI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	139.176	1.120	200.296	668.376	0	0	96752	
BETÂNIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	954	96811	
BOA VISTA DO RAMOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	222.280	0	222.280	706.414	0	10.692	96753	
BOCA DO ACRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	587.512	0	587.512	2.025.303	77.698	17.541	96754	
BORBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	508.400	1.399	509.799	1.753.103	0	26.280	96756	
CAAPIRANGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.110	0	45.110	150.167	2.090	2.898	96758	
CABURÍ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	6.040	1.000	96806	
CAIAMBÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.344	0	25.344	86.204	0	0	96827	
CAMETÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.000	0	30.000	93.458	0	0	96749	
CAMPINAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.322	0	10.322	33.732	3.754	0	96789	
CANUTAMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.000	0	150.000	500.000	0	5.512	96760	
CARAUARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	460.000	3.439	463.439	1.586.207	0	21.195	96761	
CAREIRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200.000	0	200.000	682.594	0	0	96765	
CARVOEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	30.960	0	0	96744	
CASTANHO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000.000	0	1.000.000	3.448.276	0	60.876	96762	
CAVIANA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	1.414	0	96790	
COARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.955.310	497	1.955.807	6.742.448	19.610	118.960	96766	
CODAJÁS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	438.910	382	439.292	1.513.483	0	13.220	96767	
CUCUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.000	0	20.000	69.204	4.321	0	96816	
ERURUPÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450.000	0	450.000	1.551.724	0	10.276	96769	
ENVIRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	36.539	1.268	96770	
ESTRÃO DO EQUADOR	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	10.375	1.452	96740	
FEIJAL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.000	0	25.000	77.862	0	0	96790	
FONTE BOA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	340.000	0	340.000	1.172.414	0	4.512	96771	
HERMASA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	96772	
HUMAITA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	990.000	10.000	1.000.000	3.413.793	0	0	96773	
IAUARETE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.700	0	47.700	159.000	0	12.243	96817	
IPIRANGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	658	96814	
IPIXUNA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	1.269	96774	
ITACOATIARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.716.314	0	1.716.314	5.918.324	168.976	78.012	96778	
ITAMARATI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	100.000	0	100.000	344.828	0	13.770	96779	
ITAPEAÇU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.000	0	30.000	104.167	0	0	96832	
ITAPIRANGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	238.300	1.700	240.000	794.333	0	8.360	96780	
ITAPURU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	96781	

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET AMAZ ENERGIA (Sistemas do Interior)						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PMD	Combustível l não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
JACARE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	1.209	0	96792
JAPURA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	28.966	0	0	96781
JURUA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.700	0	104.700	349.000	0	0	96794
JUTAI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	255.360	0	255.360	896.000	0	0	96785
LABREA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	505.660	0	505.660	1.743.655	0	25.956	96786
LIMOEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	83.700	0	83.700	279.000	0	6.975	96783
MANACAPURU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.393.620	2.535	2.396.155	8.253.862	282.790	9.229	96788
MANAQUARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.000	0	225.000	765.306	0	0	96793
MANICORÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	489.831	1.057	490.888	1.768.343	8.492	0	96795
MARAJÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	129.190	1.439	130.629	434.983	16.340	0	96796
MATUPI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	100.000	5.000	105.000	341.297	618	0	96794
MAUÉS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	911.470	4.808	916.278	3.143.000	0	15.715	96797
MOCAMBO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.168	0	5.168	18.459	0	0	96805
MOURA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	96786
MURITUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.635	0	1.635	5.158	0	0	96788
NHAMUNDA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	224.578	1.504	226.082	828.701	0	0	96798
NOVA OLINDA DO NORTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	507.088	0	507.088	1.748.579	7.042	25.449	96799
NOVO AIRÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	285.000	0	285.000	982.759	0	3.876	96800
NOVO ARIQUANÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	301.858	0	301.858	1.046.890	106.422	9.056	96801
NOVO CEU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	70.000	0	70.000	233.133	0	6.552	96708
NOVO REMANSO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	205.000	45.000	250.000	729.537	0	0	96777
PALMEIRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.831	0	1.831	5.565	0	1.755	96741
PARAÍZA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.304	0	11.304	34.463	0	0	96764
PARINTINS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.145.118	4.228	2.149.346	7.606.801	201.404	0	96804
PAUINI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	151.380	0	151.380	522.000	0	15.138	96808
PEDRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.000	0	20.000	61.520	3.418	0	96748
PESQUEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	96708
RIO PRETO DA EVA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	710.000	90.000	800.000	2.448.276	0	25.508	96810
SACAMBÚ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.180	0	18.180	60.000	0	0	96791
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	153.000	1.633	154.633	510.000	0	510	96835
SANTA RITA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.600	0	1.600	5.333	0	1.568	96818
SANTANA DO UATUMÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.932	0	13.932	43.000	0	0	96820
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.728	0	212.728	721.105	5.339	0	96813
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	601.551	0	601.551	2.074.314	80.819	2.353	96815
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	206.910	0	206.910	726.000	0	0	96819
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	130.640	0	130.640	460.000	0	0	96821
SILVES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.757	0	123.757	426.748	38.237	4.312	96822
SUCUNDURI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.000	0	15.000	43.353	0	0	96737
TABATINGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.154.415	2.597	1.157.012	4.167.563	38.350	0	96823
TAPAJÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.150	0	248.150	855.890	0	9.315	96825
TEFÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.553.820	1.020	1.554.840	5.358.000	0	75.012	96826
TONANTINS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.100	0	156.100	520.333	0	1.174	96828
TUIRÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.616	0	6.616	20.171	0	0	96787
UARINI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.492	0	127.492	453.708	2.892	0	96829
URUCARÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	254.722	878	255.600	878.352	41.658	11.242	96830
URUCURITUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	189.900	15	189.915	633.000	0	0	96831
VILA AMAZÔNIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.060	0	36.060	109.405	0	140	96802
VILA BITTENCOURT	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.860	0	13.860	45.000	0	0	96782
VILA DE LINDOIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	70.000	0	70.000	212.766	0	400	96776
VILA URUCURITUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.848	0	16.848	54.000	0	0	96743
ZÉ AÇU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.168	0	11.168	32.000	0	128	96803
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		27.689.548	185.609	27.875.157	95.653.036	1.198.112	739.461	-

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			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL		Devido a Consumo Específico acima do limite		
		PMD	Combustível não retirado	Total				
AFUA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	191.115	0	191.115	645.659	0	0	31793
ALENQUER	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	623.941	0	623.941	2.151.521	0	4.303	92144
ALMEIRIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	280.962	0	280.962	968.834	19.530	3.109	92145
ANAÍAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.380	0	127.380	424.600	0	8.917	88725
AVERO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.500	0	37.500	125.000	0	2.750	94456
BAGRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.200	0	91.200	304.000	0	13.072	92715
BARREIRA DO CAMPO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.497	0	24.497	74.459	0	1.490	34696
BREVES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.060.678	0	1.060.678	4.032.996	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	102.412	0	102.412	359.340	0	0	31796
CHAVES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.330	0	33.330	111.100	0	5.222	92732
COTUUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.530	0	91.530	305.100	0	7.017	60703
CURRALINHO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	177.120	0	177.120	590.400	0	2.362	92146
CURUA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	107.103	0	107.103	368.052	0	0	92163
FARO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	88.578	0	88.578	316.350	0	0	94197
GURUPA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	169.676	0	169.676	583.879	349	0	31796
JACAREACANGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	107.457	0	107.457	358.190	0	6.447	88711
JURUTI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	749.388	0	749.388	2.584.097	117.602	23.917	92169
MELGAÇO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	82.830	0	82.830	276.100	0	6.626	92733
MONTE ALEGRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	863.883	0	863.883	2.978.907	20.054	39.625	92703
MUANA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.745	0	207.745	713.900	0	0	92162
OBIDOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	607.679	0	607.679	2.267.459	0	0	92161
DEIRAS DO PARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	157.172	0	157.172	582.119	0	0	92167
ORIXIMINA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	874.124	0	874.124	3.133.061	23.151	0	92168
PONTA DE PEDRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	199.440	0	199.440	714.839	0	0	31789
PORTEL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	575.629	0	575.629	1.984.928	0	23.698	92306
PORTO DE MOZ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	272.750	0	272.750	967.199	0	0	92321
PRAINHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.012	0	158.012	544.869	0	0	92337
SALVATERRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	408.000	0	408.000	1.436.620	0	0	31794
SANTA CRUZ DO ARAU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	64.728	0	64.728	215.760	0	7.552	92384
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.461	0	36.461	121.537	6.043	4.817	31795
SANTANA DO ARAGUAIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	834.313	0	834.313	2.876.941	0	2.877	95269
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	201.462	0	201.462	743.402	0	0	31791
SOURÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	445.280	0	445.280	1.535.448	0	12.284	31799
TERRA SANTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.941	0	236.941	814.230	0	0	31801
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		10.290.318	0	10.290.318	36.210.096	186.729	176.085	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: CERR			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
Usina	Combustível	PMO	Combustível I não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
ÁGUA FRIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.000	0	4.000	11.461	0	0	7562
BOM JESUS DO AMAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	0	1.200	2.970	0	0	
BONFIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
CARACARÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	585.000	0	585.000	2.017.241	0	85.386	7562
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALUNGÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	0	2.000	5.333	0	0	7562
COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100	0	2.100	5.600	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.400	0	2.400	6.877	0	182	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.400	0	3.400	9.742	0	260	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	31.250	0	0	7571
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	0	1.500	4.000	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000	0	1.000	2.667	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA MARACANÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	0	2.000	5.333	0	0	7562
COM. INDÍGENA MOSCOW	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	0	3.000	8.000	0	0	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000	0	1.000	2.667	198	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.000	0	19.000	57.751	0	5.626	7562
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	0	3.000	8.000	0	0	7562
COM. INDÍGENA XUMINA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	0	1.500	4.000	0	0	7562
COMUNIDADE COBRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
COMUNIDADE INDÍGENA XXXAÚ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800	0	800	1.980	0	0	
COMUNIDADE SOMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200	0	200	495	0	0	
ENTRONCAMENTO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500	0	500	1.238	0	0	
GUARIBA II	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800	0	800	1.980	0	0	
JUNDIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.000	0	52.000	173.333	0	4.176	7562
LAGO GRANDE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	0	2.000	5.333	0	0	7562
LAGO GRANDE II	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500	0	500	1.238	0	0	
MALOCA CATUAL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200	0	200	495	0	0	
MALOCA CONSTANTINO: MALOCA CONSTANTINO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA DO BOQUEIRÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	0	2.000	4.950	0	0	
MALOCA DO CAJÚ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800	0	800	1.980	0	0	
MALOCA DO CANAVIAL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500	0	500	1.238	0	0	
MALOCA DO GAVIÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA DO JAUARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA DO MARUPÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA DO TAXI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800	0	800	1.980	0	0	
MALOCA DO TICOÇA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500	0	500	1.238	0	0	
MALOCA DO TUCUMÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I: MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	990	0	0	
MALOCA PATATIVA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA SANTA CRUZ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
MALOCA SANTA INES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300	0	300	743	0	0	
MALOCA SÃO MARCOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000	0	1.000	2.475	0	0	
MALOCA TRAIRÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.000	0	25.000	75.988	0	693	7562
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800	0	800	1.980	0	0	
MANGUEIRA DO AMAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	990	0	0	
NORMANDIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	90.000	0	90.000	300.000	0	8.568	7566
NOVA ESPERANÇA II	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
PACARAÍMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
PANACARICA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.800	0	2.800	7.467	0	0	7562
PASSARÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	33.333	10.995	6.696	7564
PETROLINA DO NORTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.000	0	12.000	36.474	0	1.628	7562
RORAINÓPOLIS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	700.000	0	700.000	2.413.793	0	24.255	52703
S.F DO BAIXO RIO BRANCO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000	0	1.000	2.667	198	0	7562
SACAI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.000	0	7.000	18.667	0	0	7562
SAMAUMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.700	0	1.700	4.533	0	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.000	0	36.000	109.422	0	2.793	7562
SANTA MARIA DO XERUINI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.600	0	2.600	6.933	0	0	7562
SANTA MARIA VELHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300	0	300	743	0	0	
SÃO JOÃO DA BALIZA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	230.000	0	230.000	793.103	0	31.150	7568
SOCÓ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	0	3.000	8.000	0	0	7562
TANAUAÚ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300	0	300	743	0	0	
TEPEQUEM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	30.395	0	3.441	7562
TERRA PRETA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.500	0	4.500	12.000	0	0	7562
UIRAMUTÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.000	0	32.000	106.867	0	2.484	7575
VILA BRASIL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.000	0	50.000	166.667	0	11.524	7571
VILA CACHOEIRINHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.000	0	5.000	13.333	0	0	7562
VILA CAICUBI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.000	0	5.000	13.333	0	0	7562
VILA DO MILAGRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
VILA DONA COTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	0	1.500	4.000	0	0	7562
VILA FLORESTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	0	2.000	5.333	0	0	7562
VILA ITAQUERA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500	0	1.500	4.000	173	0	7562
VILA MUTUM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	0	3.000	8.000	0	0	7562
VILA REMANSO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	0	2.000	5.333	0	0	7562
VILA SÃO JOSÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	0	3.000	7.481	0	0	7562
VILA SÃO PEDRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200	0	200	495	0	0	
VILA SURUMUÍ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.000	0	15.000	59.289	0	0	7572
VILA TAIANO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.000	0	30.000	86.705	0	0	7562
VILA VILENA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.000	0	9.000	25.788	0	728	7562
VISTA ALEGRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.000	0	18.000	51.576	0	5.356	7562
WAY-WAY - SAMAUMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200	0	200	495	0	0	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		2.020.200	0	2.020.200	6.800.304	11.564	235.586	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET DIST RONDONIA			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL		Devido a Consumo Específico acima do limite		
		PMD	Combustível I não retirado	Total				
ALVORADA DO OESTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	465.000	10.000	475.000	1.643.110	0	0	29204
ARARAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.000	0	15.000	44.118	0	0	56866
BURITIS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.350.000	10.000	1.310.000	4.905.660	0	0	29215
CALAMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.932	9.252	56.184	156.440	0	3.816	29211
CAMPO NOVO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	165.001	9.999	175.000	574.916	0	0	7540
CENTRO DE ABASTECIMENTO DE PORTO VELHO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	0
CONCEIÇÃO DA GALERA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.541	535	3.076	7.000	0	0	29211
COSTA MARQUES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	365.000	5.000	370.000	1.280.702	0	0	7540
CUJUBIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	610.000	5.000	615.000	2.202.166	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.980	0	6.980	20.000	0	140	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7544
IZIDOLÂNDIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.000	0	20.000	60.790	0	1.454	29205
JACI PARANÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	341.274	0	341.274	1.302.573	0	0	29216
MACHADINHO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.074.219	781	1.075.000	3.717.621	22.932	0	29210
MAICI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.293	1.739	3.032	3.200	0	701	29211
MUTUM PARANÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.000	30.000	45.000	50.000	0	1.051	7549
NAZARÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.968	0	21.968	70.185	737	0	29211
NOVA CALIFÓRNIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	99.999	10.000	109.999	344.824	0	0	29221
PACARANA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	56.844	8.156	65.000	191.394	0	0	29213
PEDRAS NEGRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	910	0	910	2.252	0	783	7540
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.518	0	14.518	41.599	0	482	7531
ROVEMA BANDEIRANTES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	75.000	0	75.000	262.258	0	0	1015
ROVEMA TRIUNFO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	230.000	0	230.000	782.113	0	0	90975
SANTA CATARINA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.203	0	6.203	16.720	0	0	29211
SÃO CARLOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.700	7.541	58.241	169.000	0	3.042	29211
SÃO FRANCISCO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	485.000	0	485.000	1.719.858	0	0	29214
SURPRESA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.000	0	20.000	57.637	0	0	7541
TABAJARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	26.882	0	0	56862
URUCUMACUÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.000	0	25.000	73.314	0	0	29217
VALE DO ANARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	199.560	10.440	210.000	697.762	0	0	29212
VILA EXTREMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	221.559	18.441	240.000	758.764	0	0	29220
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	324.570	26.664	351.234	1.119.207	0	8.264	29207
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		6.270.071	163.548	6.433.619	22.301.645	23.669	19.735	-



Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET DIST ACRE						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PMD	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
ASSIS BRASIL	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	110.000	0	110.000	376.712	0	0	6341
CRUZEIRO DO SUL	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.430.000	0	2.430.000	8.526.316	0	0	6341
FEIJÓ	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	370.000	0	370.000	1.321.429	0	0	6341
JORDÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	0	0	0	0	0	6341
MAL THAUMATURGO	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	110.613	110.613	0	0	0	6341
MANUEL URBANO	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	218.570	3.078	221.648	794.800	880	0	6341
PORTO WALTER	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	190	238.895	239.085	831	0	0	6341
SANTA ROSA DO PURUS	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	84.666	115.958	200.624	274.000	0	0	6341
TARAJACÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	415.000	3.959	418.959	1.509.091	2.216	0	6341
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		3.628.426	472.503	4.100.929	12.802.979	3.096	0	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET AMAZ ENERGIA (Sistemas da Capital)			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL		Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
APARECIDA BLOCO I	Óleo OCTE (l)	10.152.000	96.000	10.248.000	36.000.000	0	0	22643
APARECIDA BLOCO II	Óleo OCTE (l)	8.380.800	0	8.380.800	28.800.000	0	0	22643
CIDADE NOVA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.318.837	339.000	3.657.837	11.523.740	703.947	0	
ELECTRON	Óleo OCTE (l)	3.177.387	0	3.177.387	8.361.545	2.524.961	2.484.000	22643
Electron Expansão	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.209.000	1.657.000	5.866.000	34.925.532	0	0	
FLORES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.763.600	56.000	11.819.600	43.200.000	0	0	
IRANDUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.044.000	0	1.044.000	3.600.000	0	0	
MAUÁ BLOCO I	Óleo Combustível (kg)	4.953.600	50.000	5.003.600	14.400.000	0	0	22643
MAUÁ BLOCO II	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	6.772	0	22643
MAUÁ BLOCO III	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	0	0	22643
MAUÁ BLOCO IV	Óleo PGE (kg)	10.029.600	0	10.029.600	50.400.000	0	0	22643
MAUÁ BLOCO V	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.570.181	438.000	7.008.181	23.978.763	334.619	0	
MAUÁ BLOCO VI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.792.000	0	18.792.000	64.800.000	0	0	
MAUÁ BLOCO VII	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.176.000	0	4.176.000	14.400.000	0	0	
SÃO JOSÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.247.348	140.000	7.387.348	24.990.855	3.304.652	201.600	
Óleo Combustível (kg)		4.953.600	50.000	5.003.600	14.400.000	0	0	-
Óleo Diesel/Biodiesel (l)		57.120.966	2.630.000	59.750.966	201.418.890	2.143.218	201.600	-
Óleo OCTE (l)		21.710.187	96.000	21.806.187	73.161.545	2.551.733	2.484.000	-
Óleo PGE (kg)		10.029.600	0	10.029.600	50.400.000	0	0	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET ELETRONORTE						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISO			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISO		Código BR
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISO	Devido a Consumo Específico acima do limite	
MACAPÁ								
SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	7.767.502	764.762	8.412.264	28.546.304	141.336	31.680	1000
SANTANA: SANTANA LM	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	6.416.774	1.352.572	8.289.346	20.052.255	15.951	0	1000
SANTANA: SANTANA W	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	7.421.948	253.400	7.675.348	31.054.176	240.332	0	1000
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		21.586.224	2.810.734	24.376.958	79.652.735	397.619	31.680	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: CELPE						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
TUBARÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	332.922	27.078	360.000	1.155.979	0	0	8709
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		332.922	27.078	360.000	1.155.979	0	0	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: CEMAT						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISO			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISO		Código BR
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISO	Devido a Consumo Específico acima do limite	
Colniza	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	147.000	8.000	155.000	506.897	0	0	
Comodoro	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	166.000	0	166.000	576.389	1.680	0	28961
Cotriguaçu	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	250.000	10.000	260.000	862.069	5.081	0	28962
Guariba	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	71.000	0	71.000	236.467	0	3.081	77904
Juruena	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	241.000	9.000	250.000	800.714	0	0	28946
Paranorte	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	38.000	12.000	50.000	126.467	0	3.166	77936
Rondolândia	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	55.000	0	55.000	183.333	0	849	28957
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		968.000	39.000	1.007.000	3.352.736	6.761	7.096	-



Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: JARI						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
Jari	Óleo Combustível (kg)	109.910	0	109.910	290.000	0	0	
Monte Dourado	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	445.349	0	445.349	1.541.000	0	0	
Munguba	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	4	0	
São Miguel	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.200	0	11.200	35.000	0	0	
Total Óleo Combustível (kg)		109.910	0	109.910	290.000	0	0	-
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		456.549	0	456.549	1.576.000	4	0	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: BREITENER TAMBAQUI						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISO			Energia de equivalente hidráulico (kWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISO		Código BR
		PNO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido a CCC-ISO	Devido a Consumo Específico acima do limite	
TAMBAQUI	Óleo Combustível (kg)	4.891.162		4.891.162	23.515.202	0	376.243	0
TAMBAQUI	Gás Natural (MMm³)	7		7	21.600.000	0	0	0
TAMBAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	62.000		62.000	244.800	0	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		4.891.162	0	4.891.162	23.515.202	0	376.243	0
Total Gás Natural (MMm³)		7	0	7	21.600.000	0	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		62.000	0	62.000	244.800	0	0	0

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: BREITENER JARAQUI						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISO			Energia de equivalente hidráulico (kWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISO		Código BR
		PNO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido a CCC-ISO	Devido a Consumo Específico acima do limite	
JARAQUI	Óleo Combustível (kg)	8.756.018		8.756.018	42.096.240	0	336.770	0
JARAQUI	Gás Natural (MMm³)	1		1	3.263.760	0	0	0
JARAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)					0	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		8.756.018	0	8.756.018	42.096.240	0	336.770	0
Total Gás Natural (MMm³)		1	0	1	3.263.760	0	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0	0

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: RIO AMAZONAS ENERGIA						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (kWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PNO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
CRISTIANO ROCHA	Óleo Combustível (kg)	9.500.400		9.500.400	46.800.000	0	0	0
CRISTIANO ROCHA	Gás Natural (MMm³)							0
CRISTIANO ROCHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)							0
Total Óleo Combustível (kg)		9.500.400	0	9.500.400	46.800.000	0	0	
Total Gás Natural (MMm³)		0	0	0	0	0	0	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0	



Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: GERADORA DE ENERGIA DO AMAZONAS						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (kWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PNO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
PONTA NEGRA	Óleo Combustível (kg)	9.106.560		9.106.560	44.640.000	0	0	0
PONTA NEGRA	Gás Natural (MMm³)							0
PONTA NEGRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)							0
Total Óleo Combustível (kg)		9.106.560	0	9.106.560	44.640.000	0	0	
Total Gás Natural (MMm³)		0	0	0	0	0	0	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0	

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: CIA ENERGÉTICA MANAUARA						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (kWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PNO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
MANAUARA	Óleo Combustível (kg)	9.285.120		9.285.120	44.640.000	0	0	0
MANAUARA	Gás Natural (MMm³)							0
MANAUARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)							0
Total Óleo Combustível (kg)		9.285.120	0	9.285.120	44.640.000	0	0	
Total Gás Natural (MMm³)		0	0	0	0	0	0	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0	

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: AMAPARI						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
SERRA DO NAVIO	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.120.000	0	3.120.000	12.000.000	0	0	1000
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		3.120.000	0	3.120.000	12.000.000	0	0	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET DIST RORAIMA						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL		Código BR
		PMO	Combustível não refinado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
DISTRITO	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	3.100.000	3.100.000	0	0	0	
FLORESTA	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	0	0	0	456.419	0	
FLORESTA OLIVEIRA	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	0	0	0	362.795	0	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)		0	3.100.000	3.100.000	0	819.218	0	-

* * * * *

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

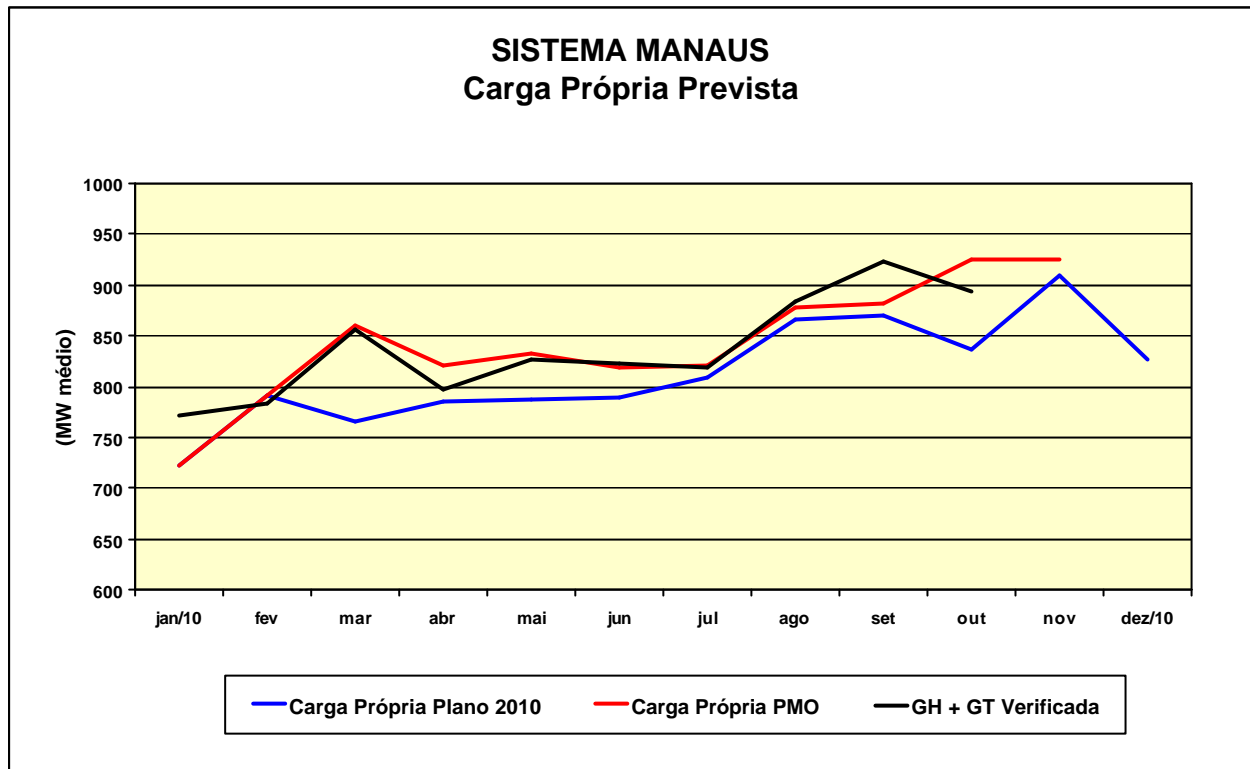


Gráfico II

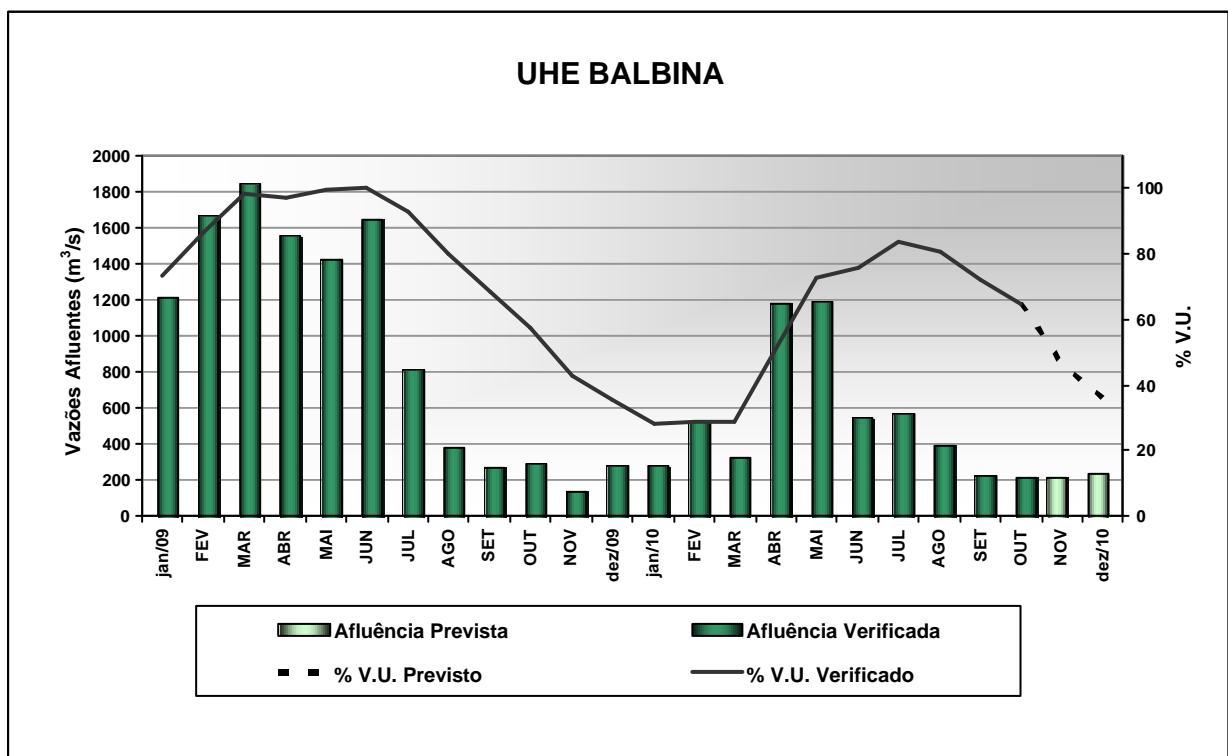


Gráfico III

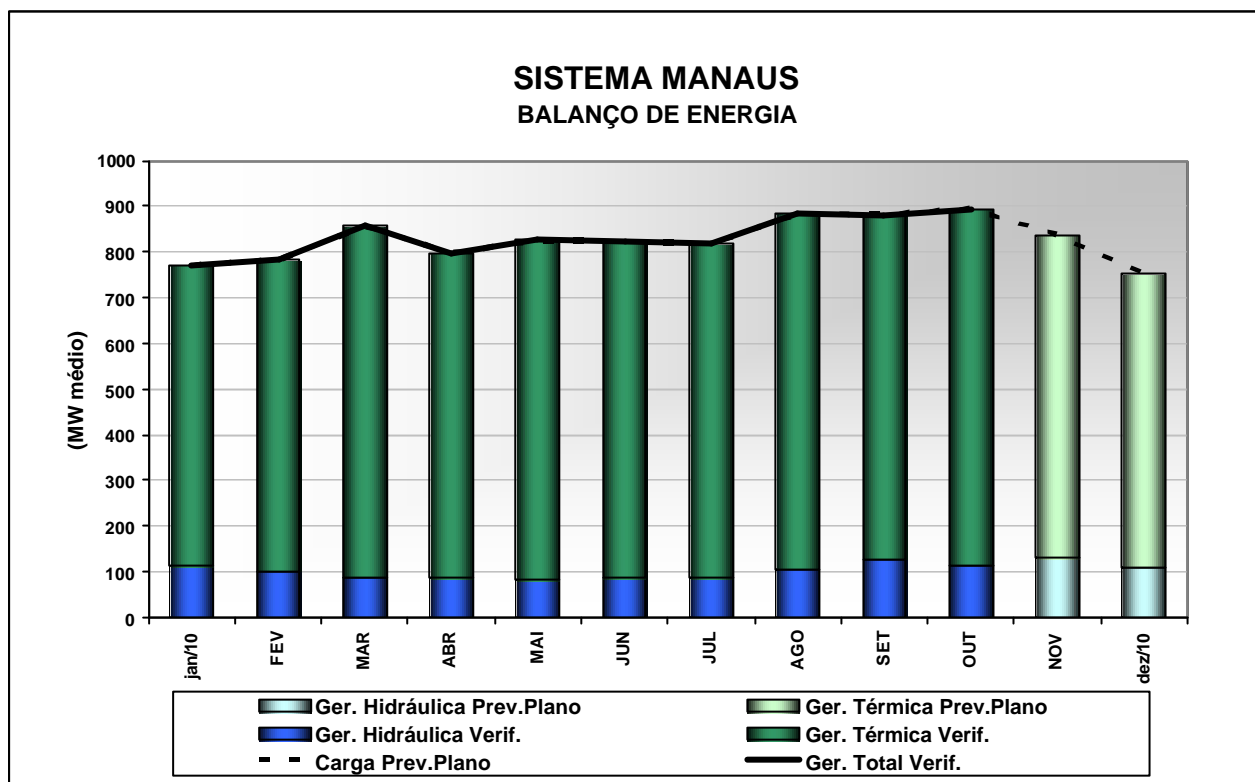


Gráfico IV

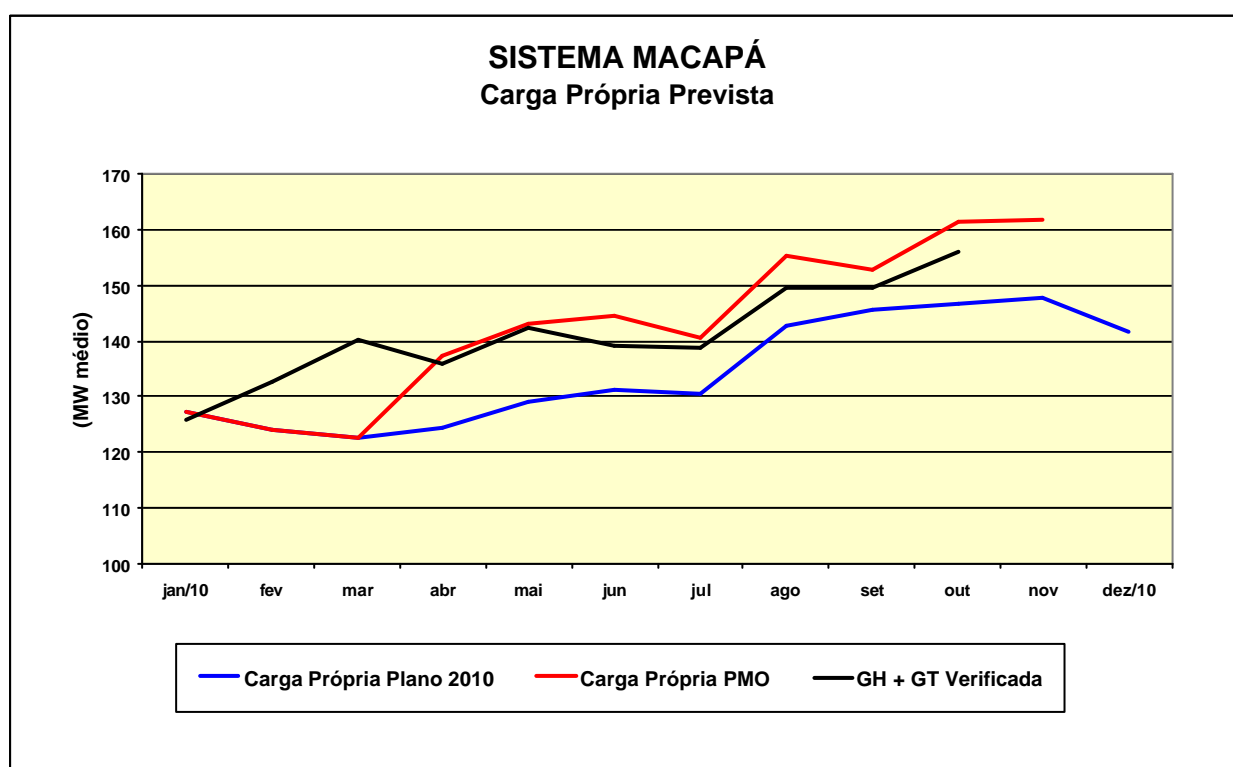


Gráfico V

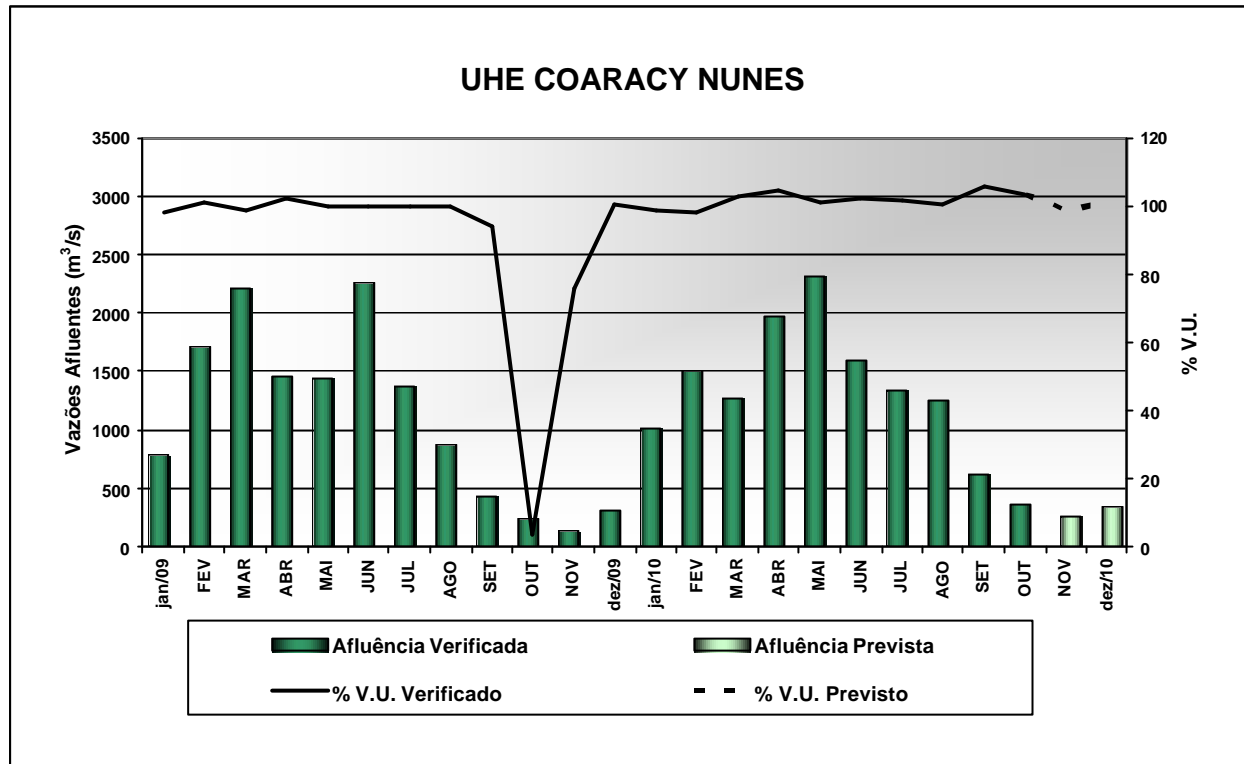
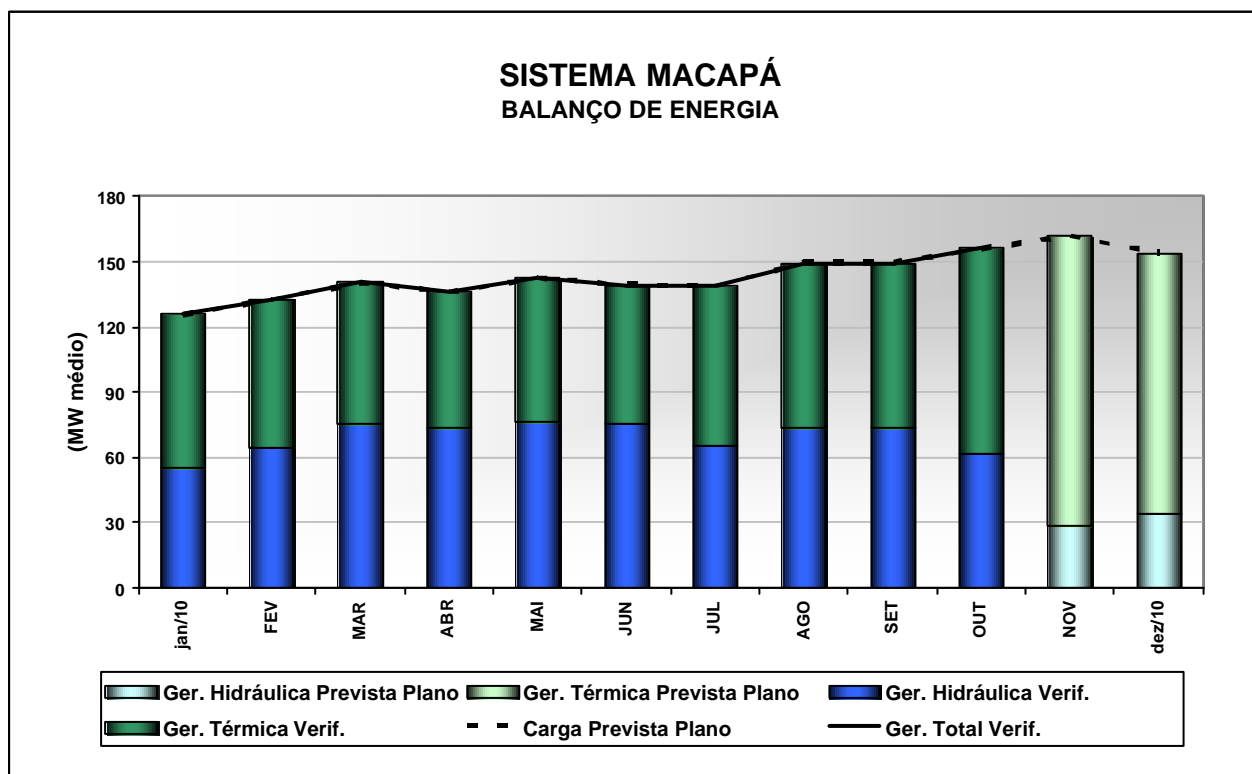


Gráfico VI





7.6 ANEXO VII

GRÁFICOS DE CONSUMOS DE ÓLEO VERIFICADOS X PREVISTOS

Gráfico I

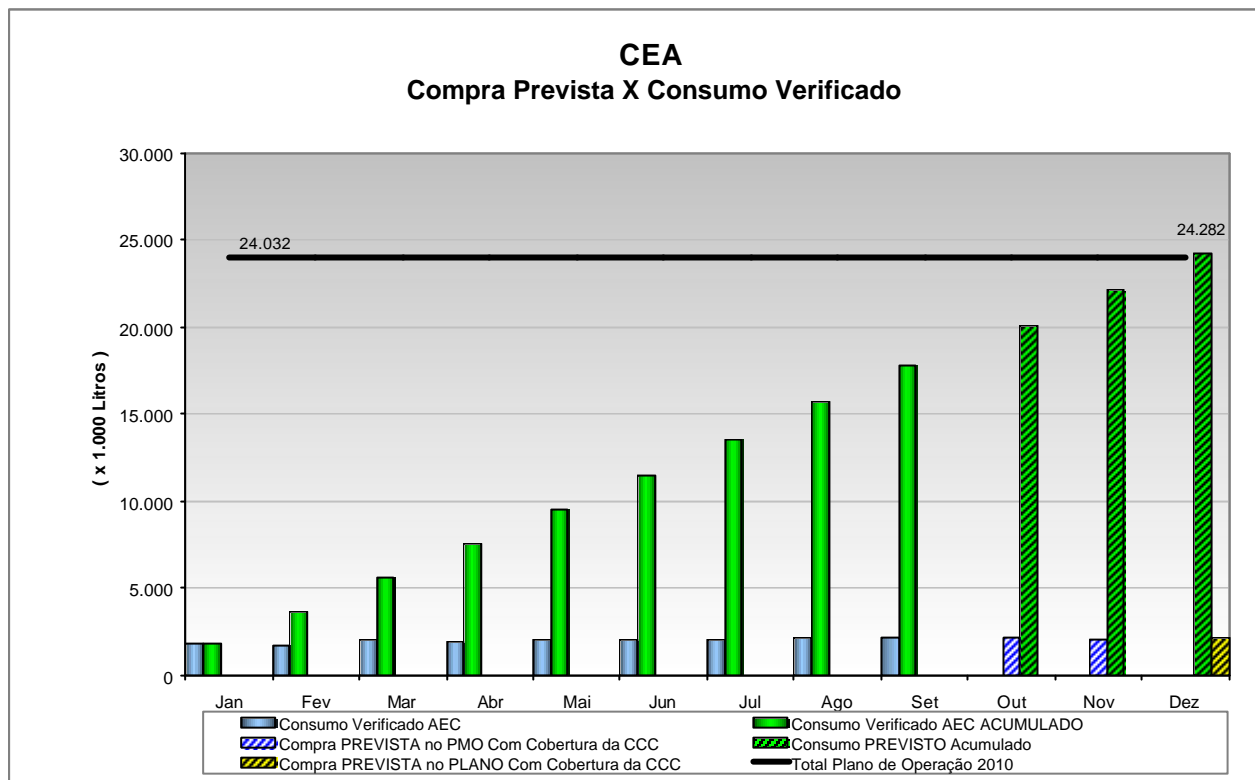


Gráfico II

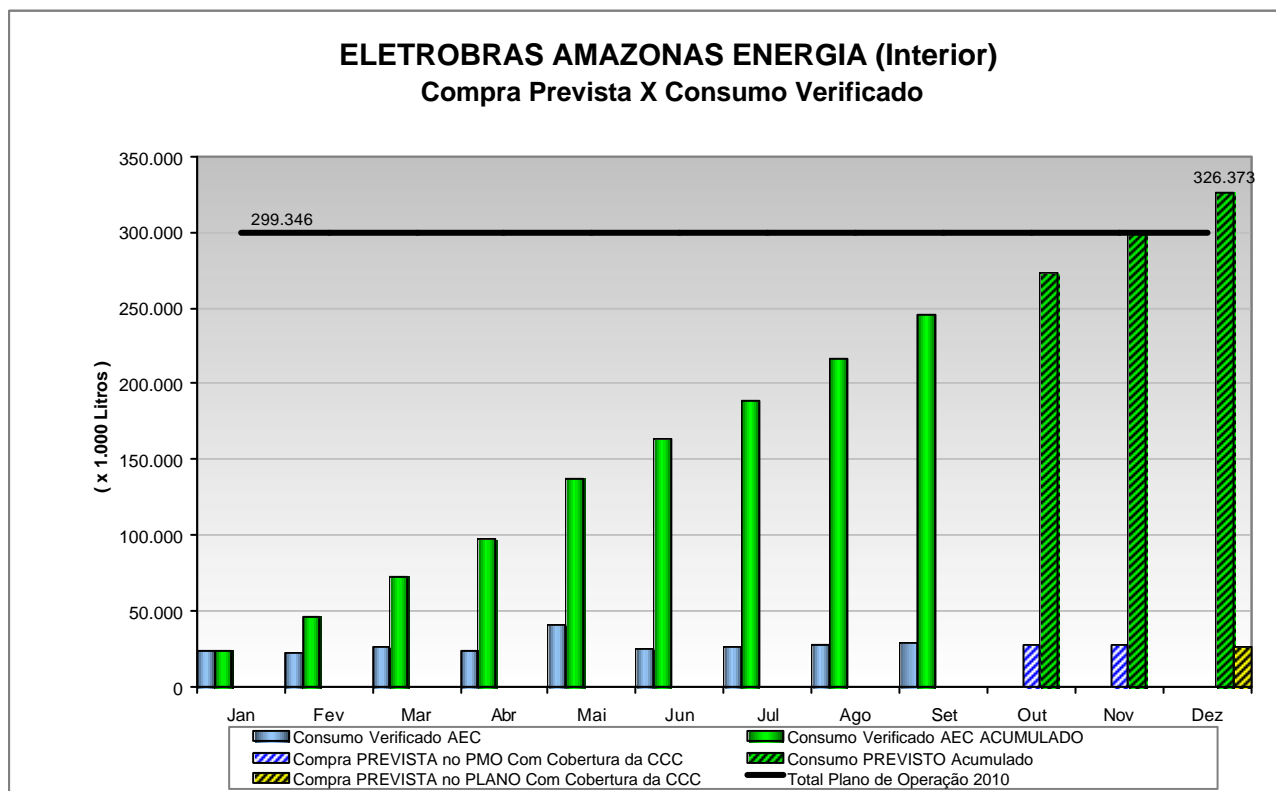


Gráfico III

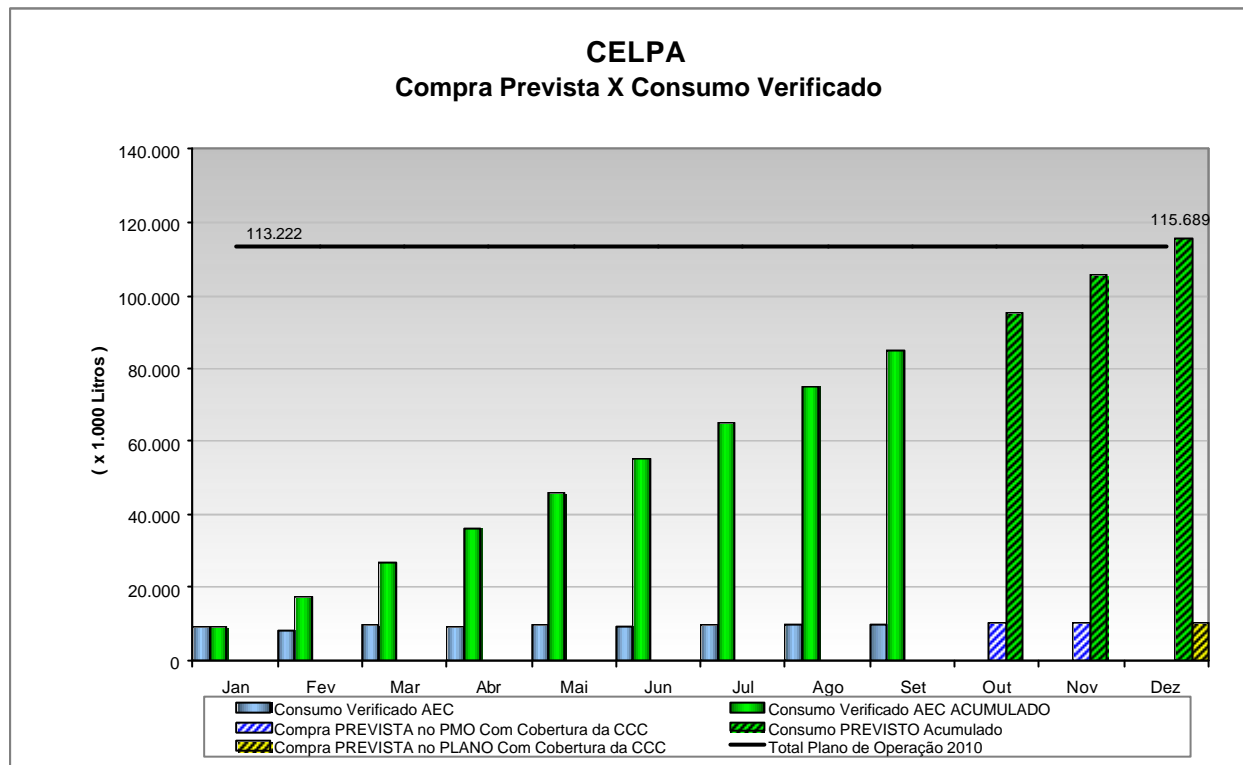


Gráfico IV

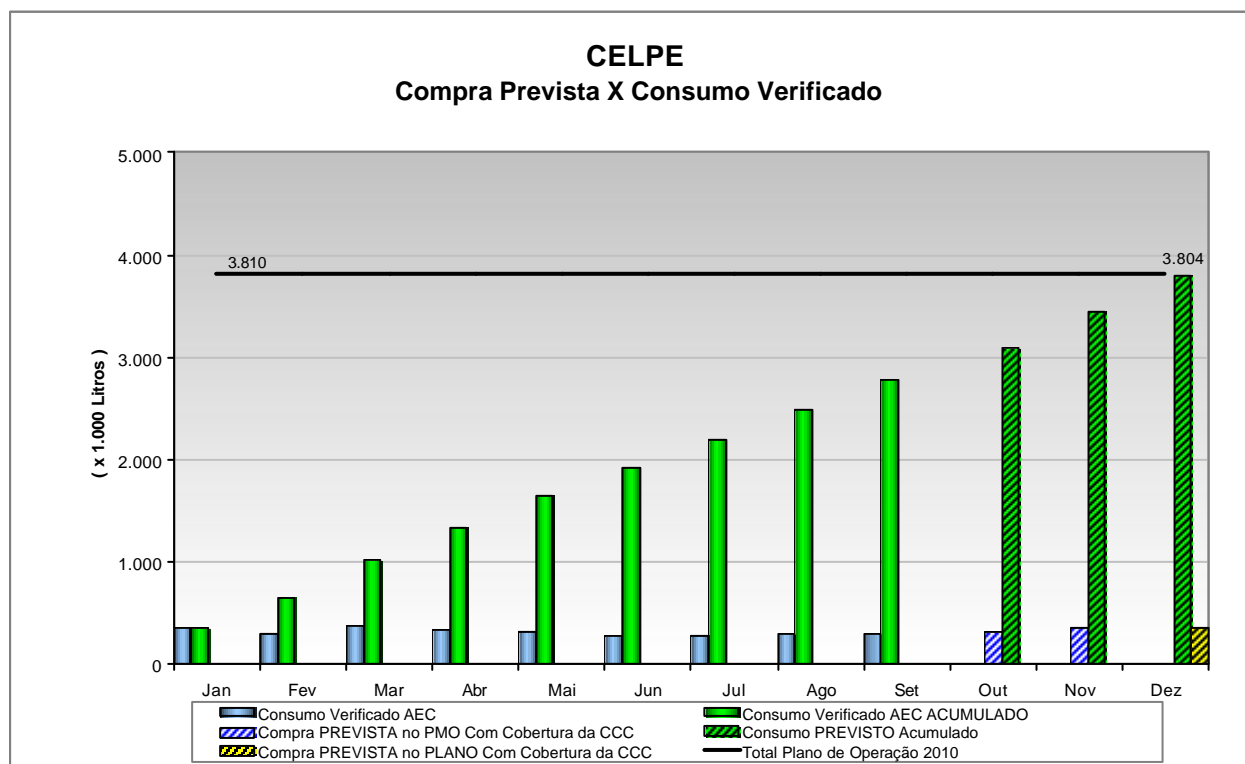


Gráfico V

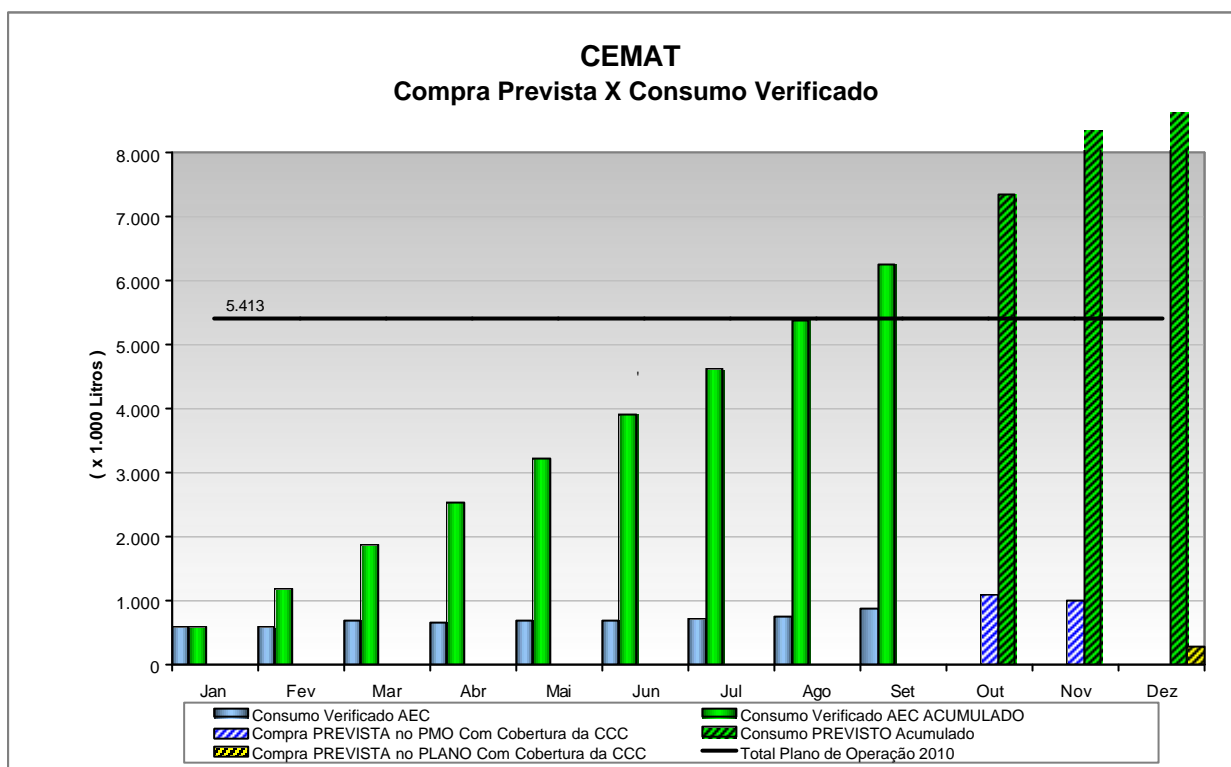


Gráfico VI

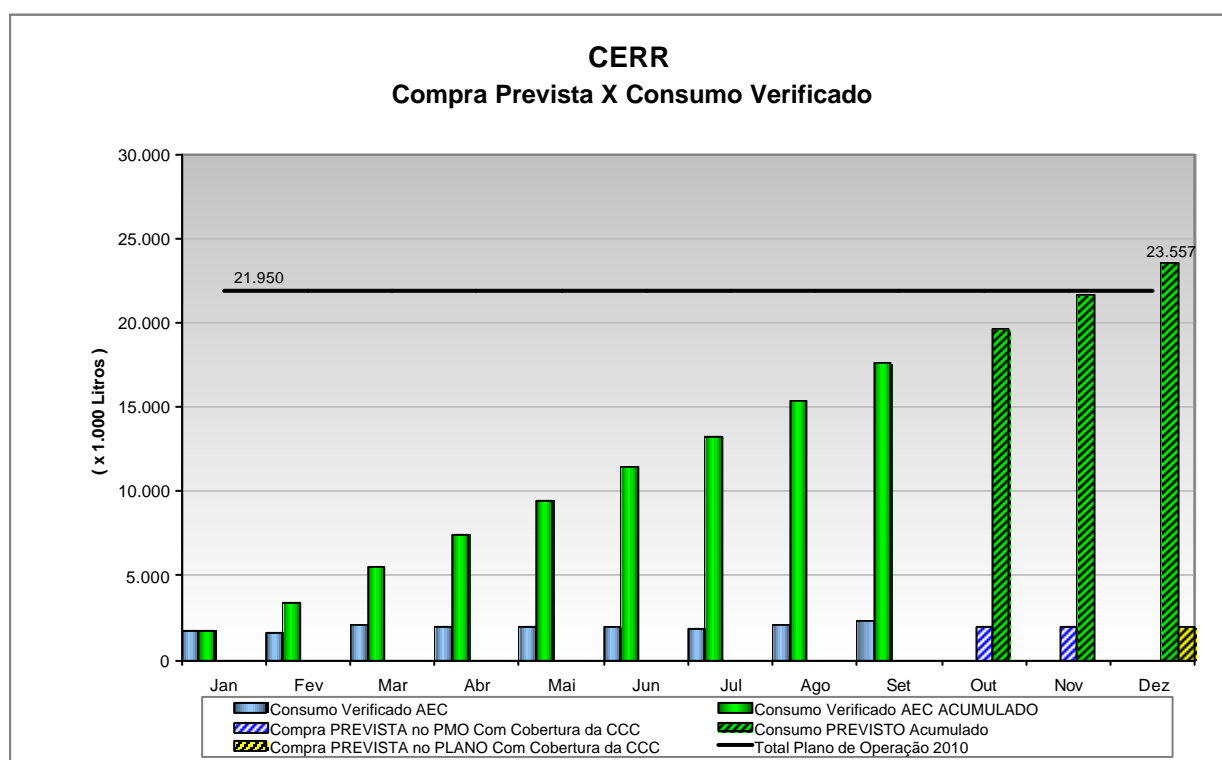


Gráfico VII

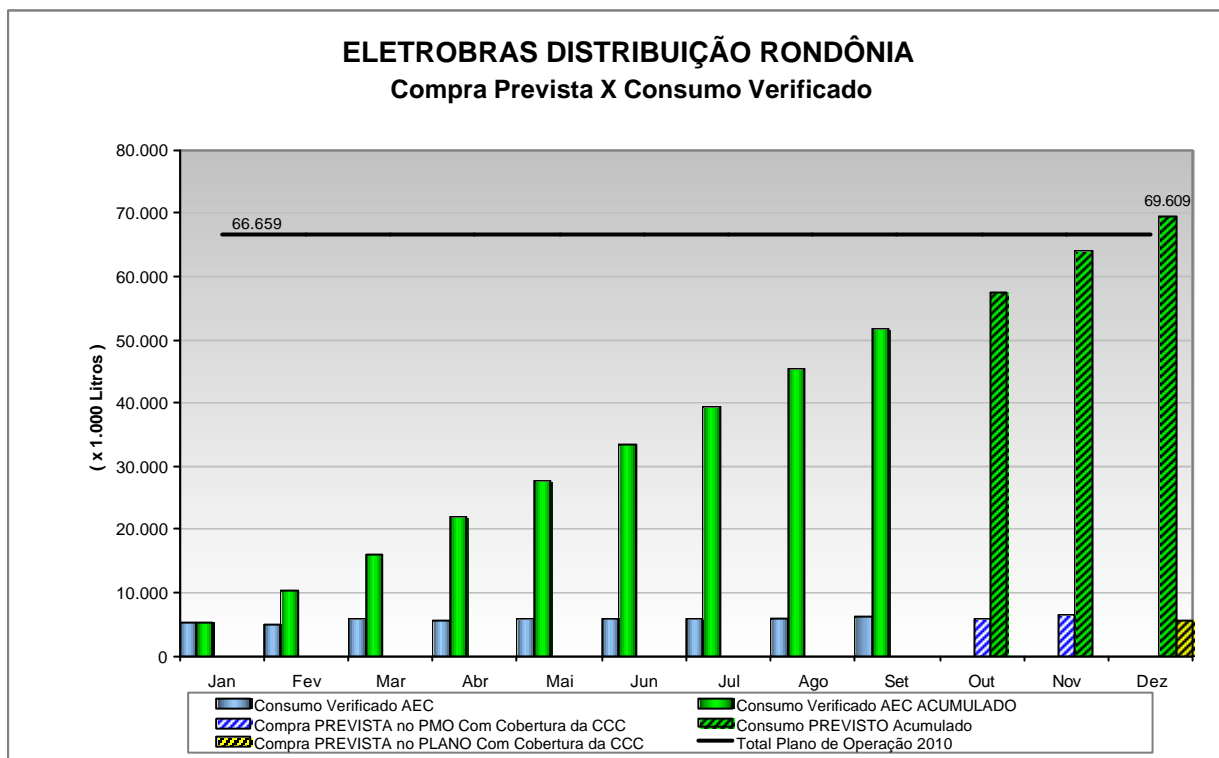


Gráfico VIII

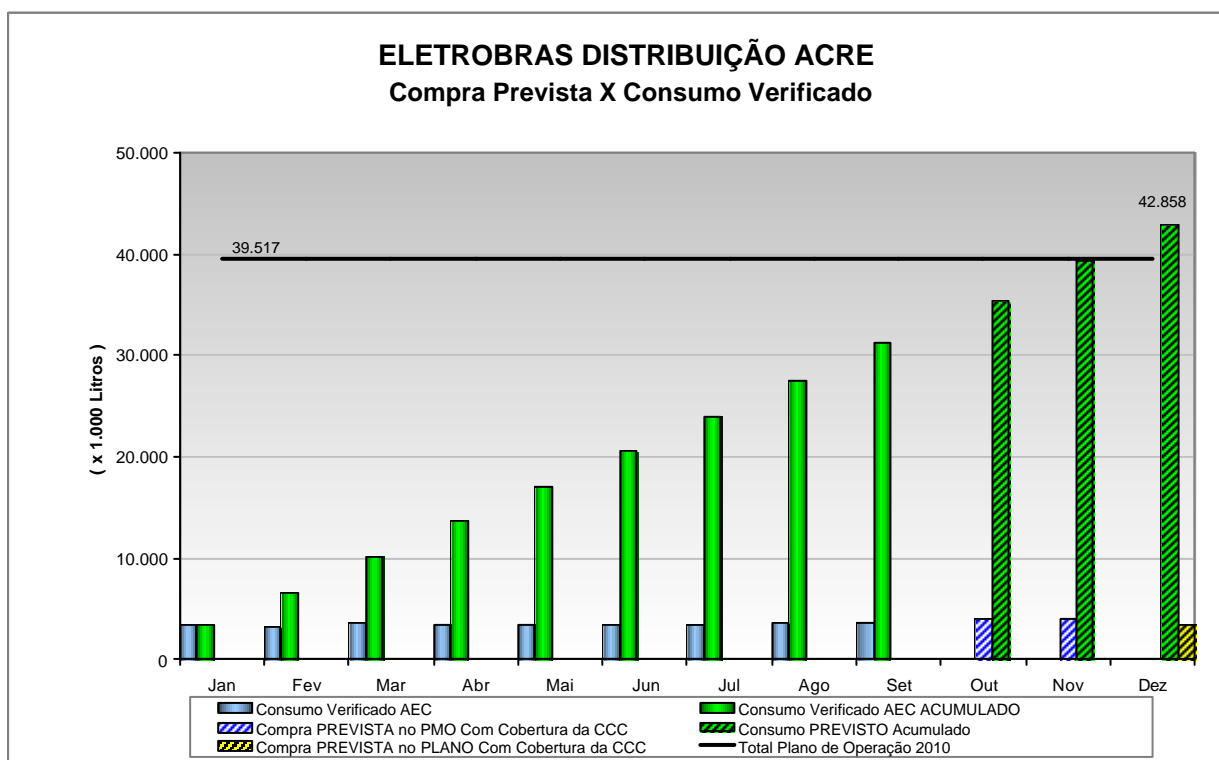


Gráfico IX

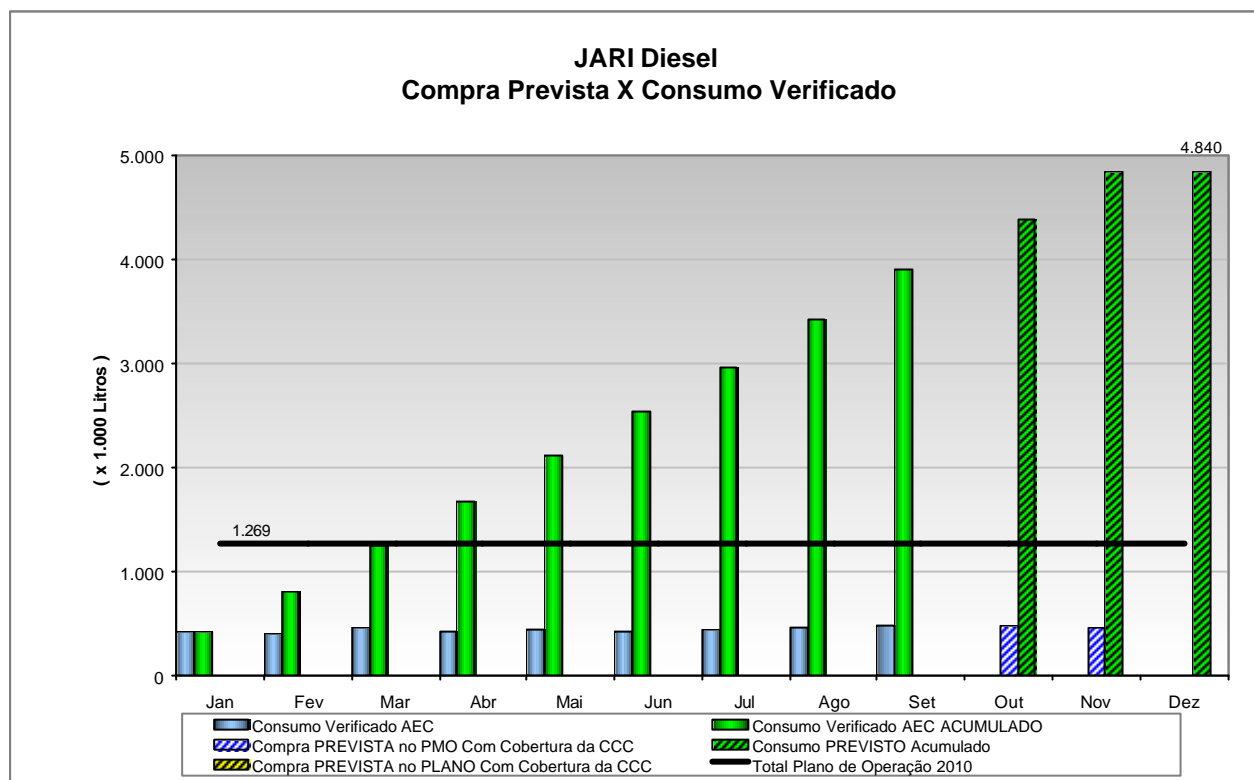


Gráfico X

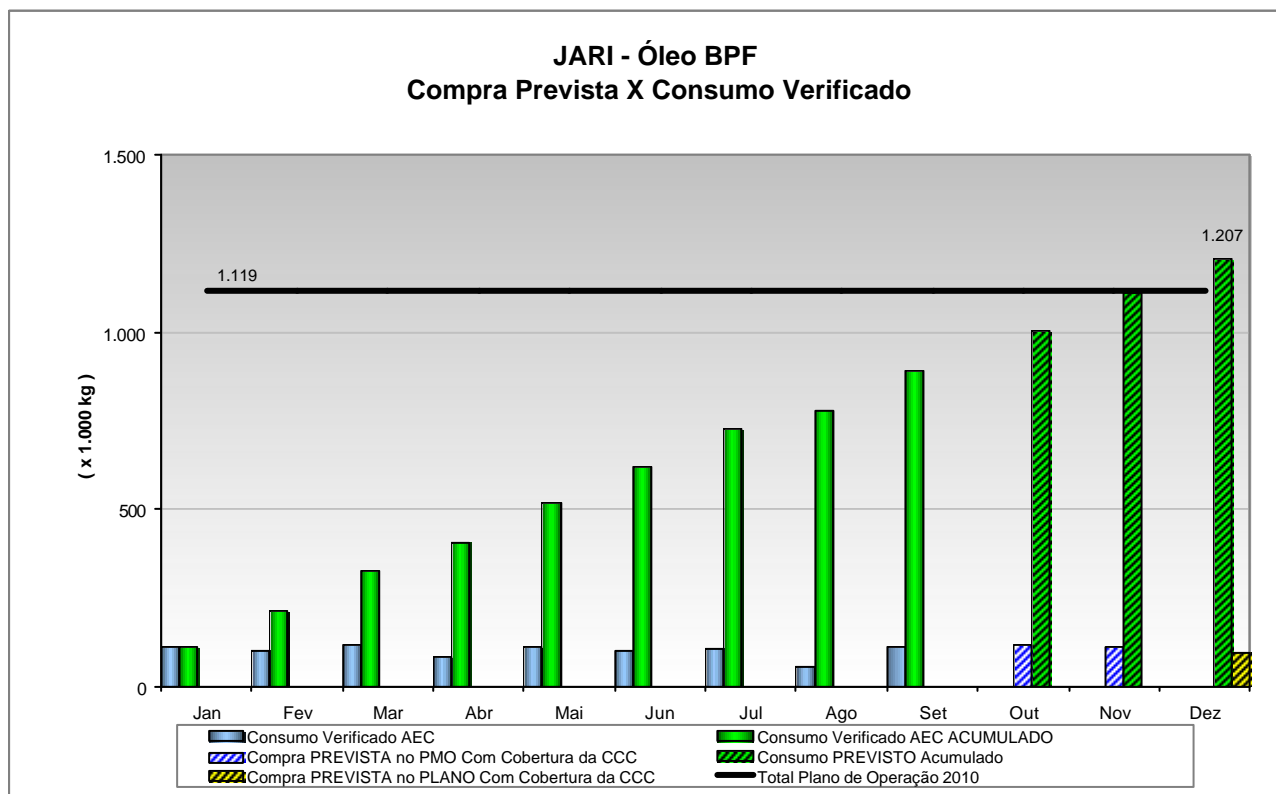


Gráfico XI

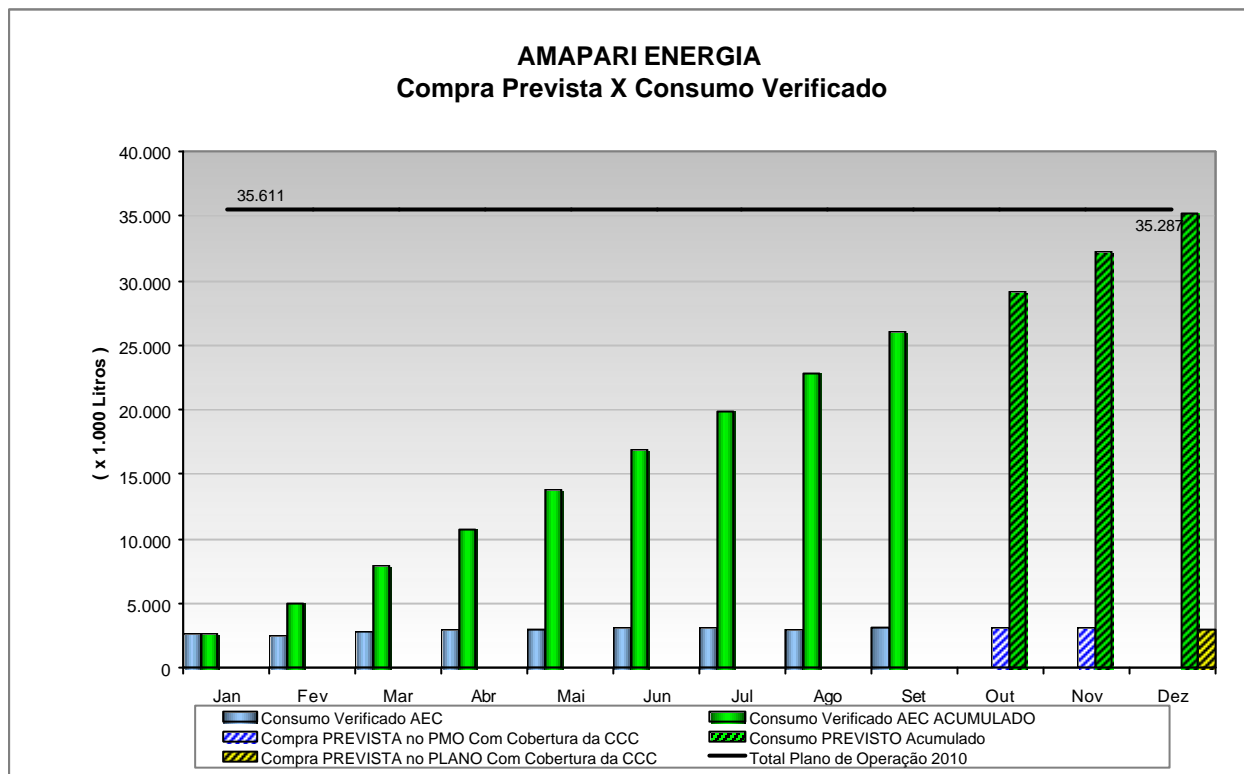


Gráfico XII

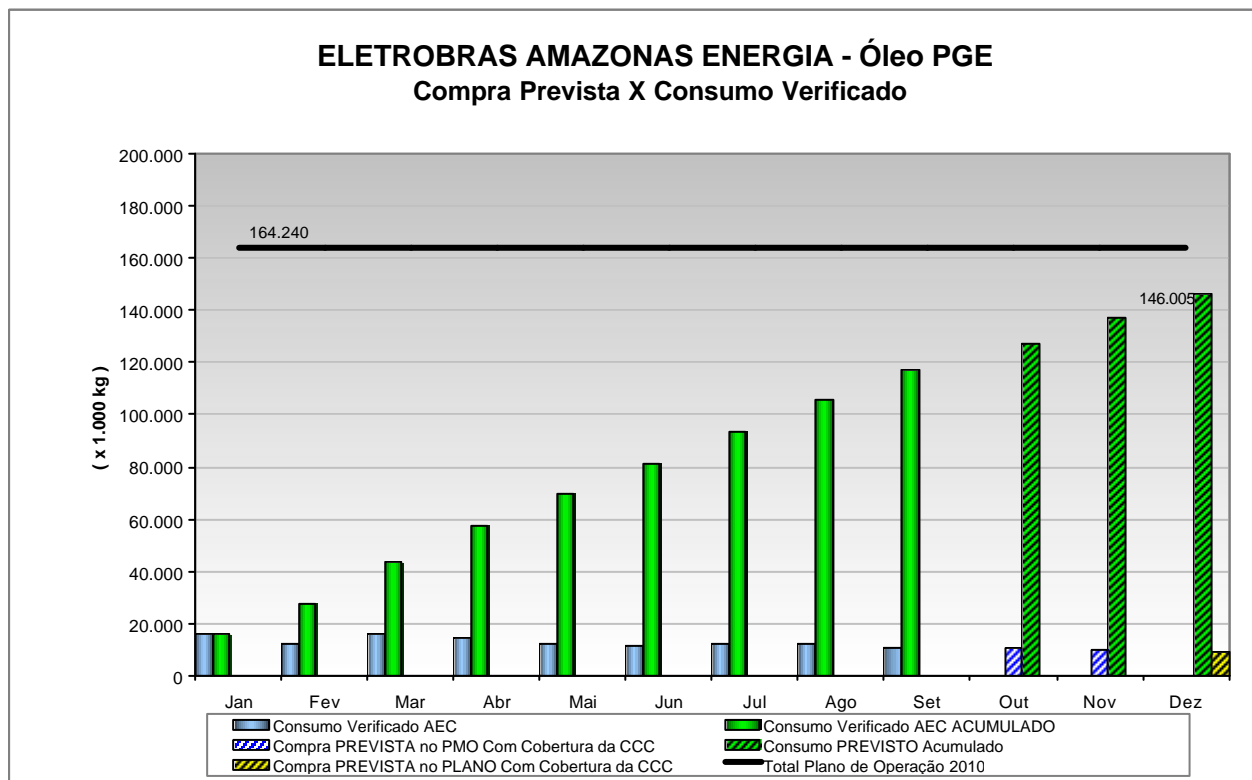


Gráfico XIII

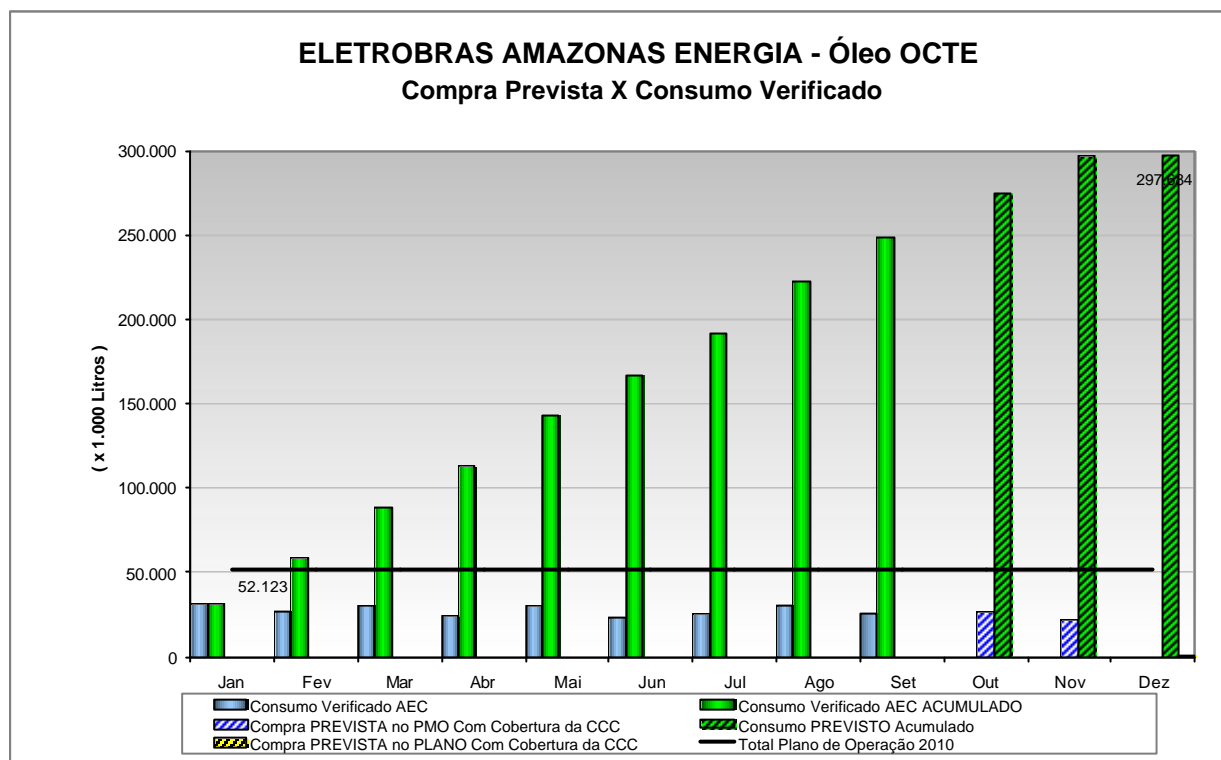


Gráfico XIV

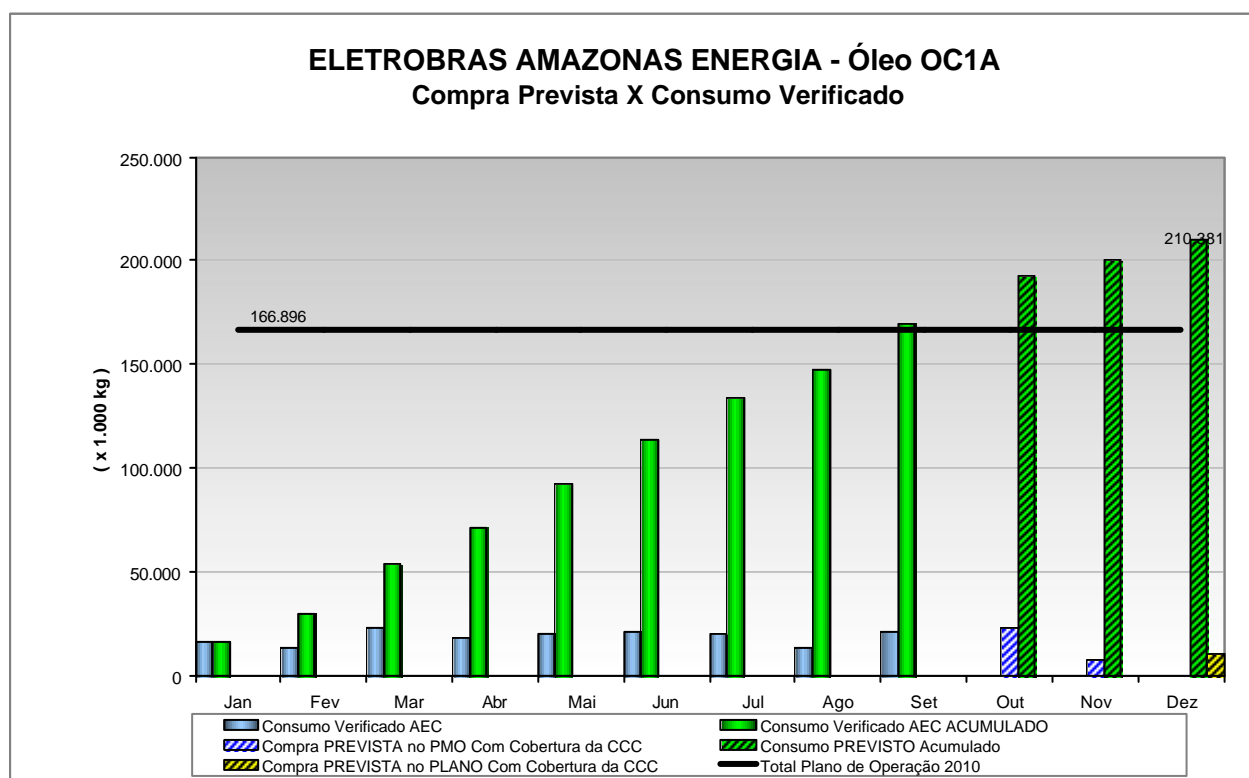


Gráfico XV

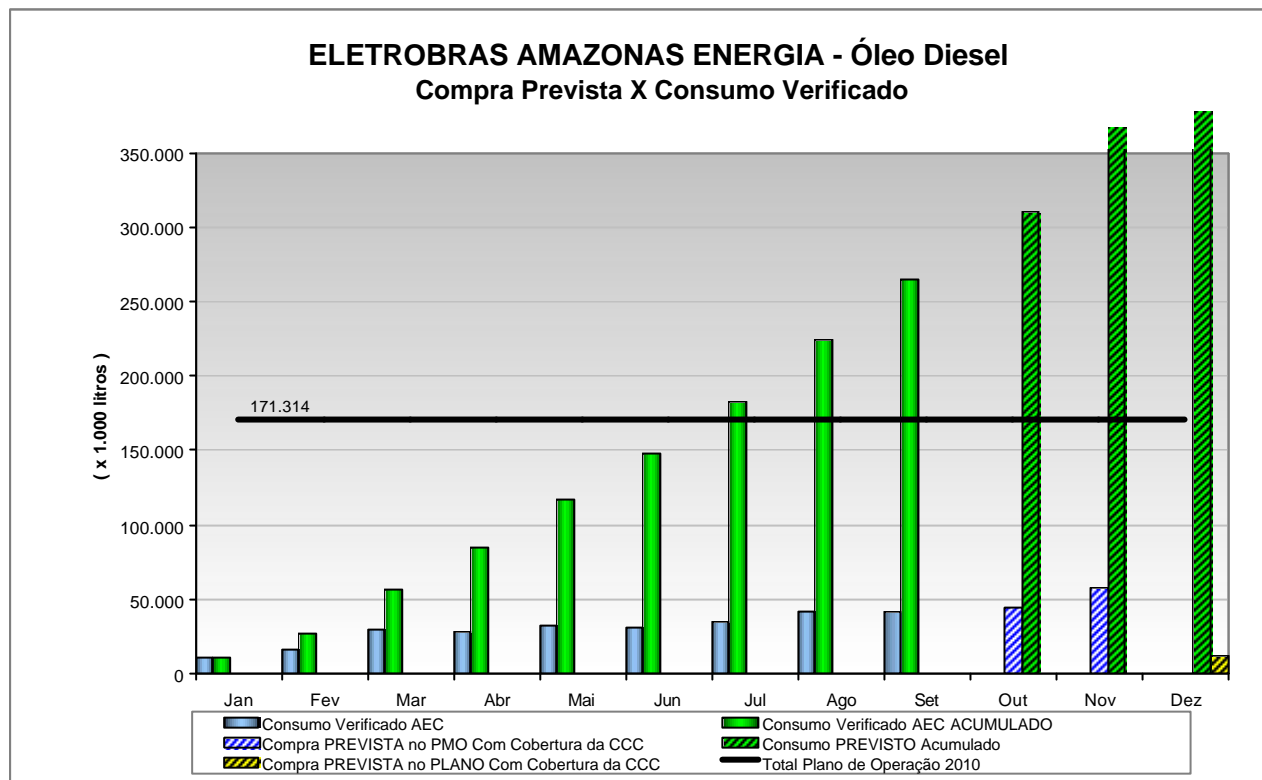


Gráfico XVI

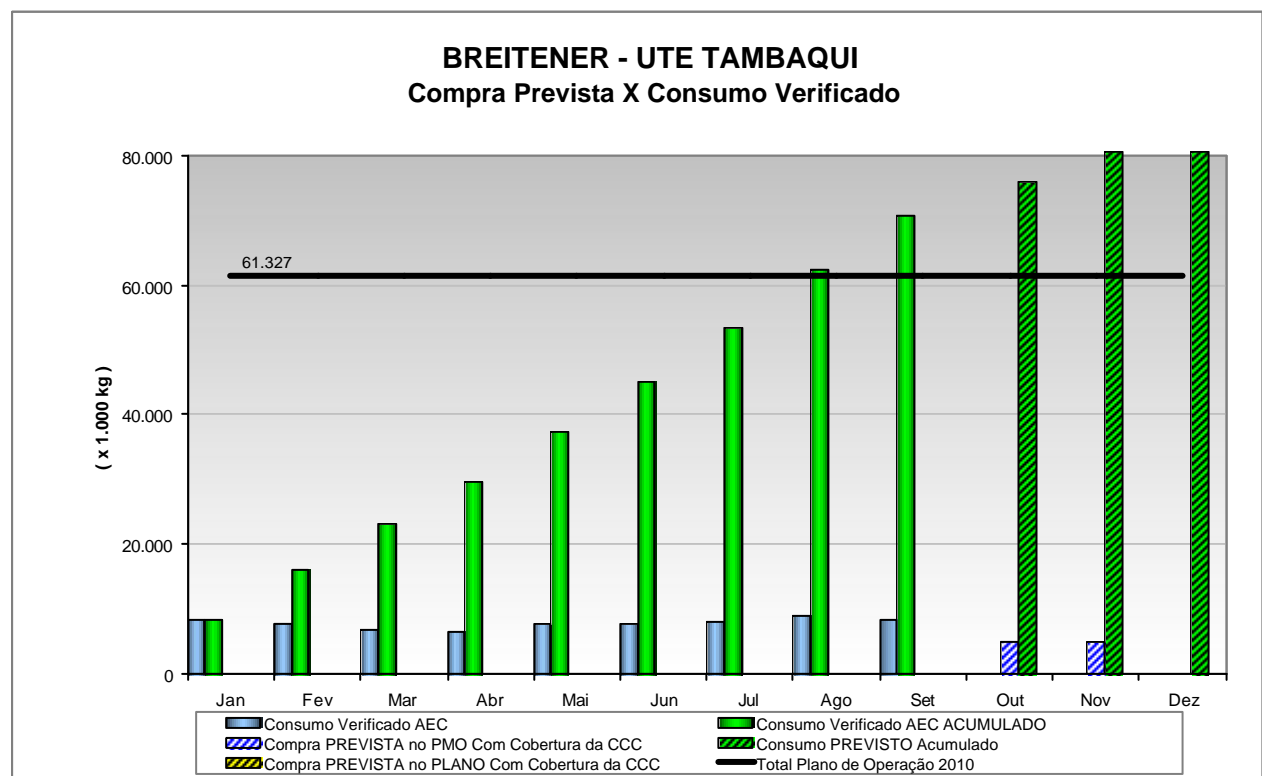


Gráfico XVII

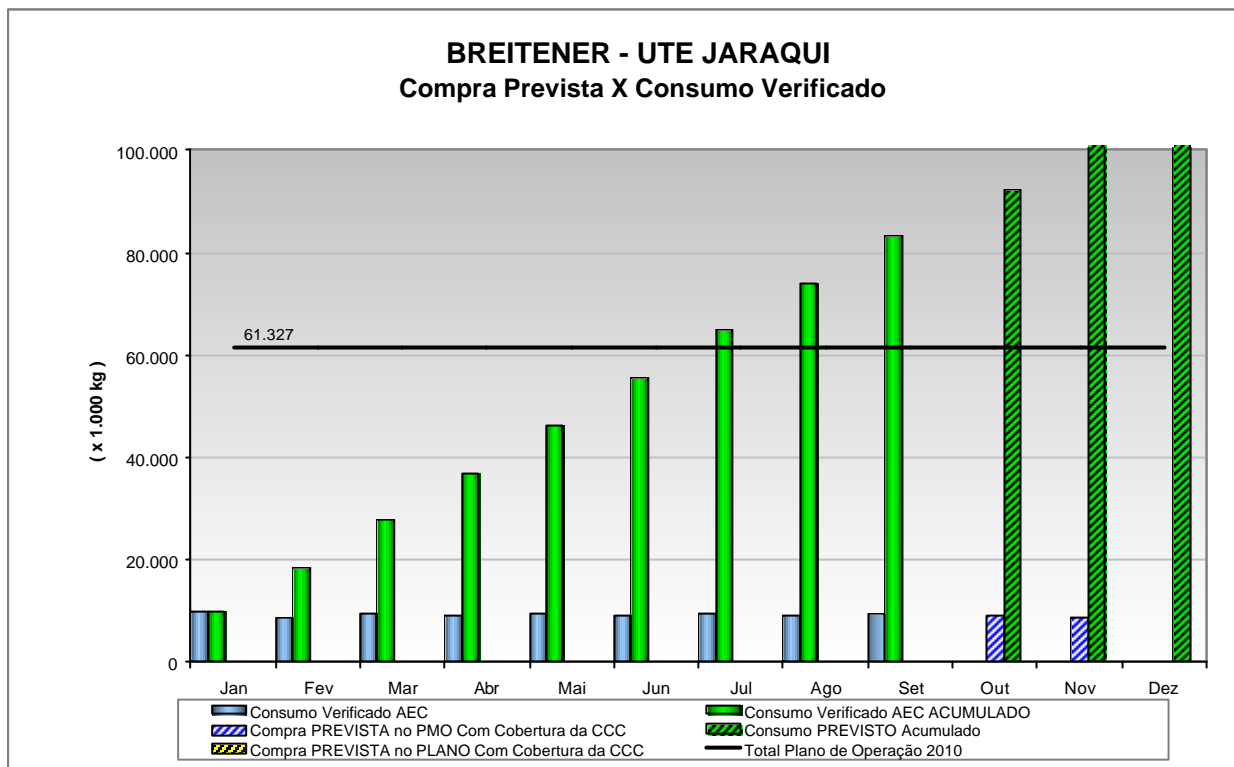


Gráfico XVIII

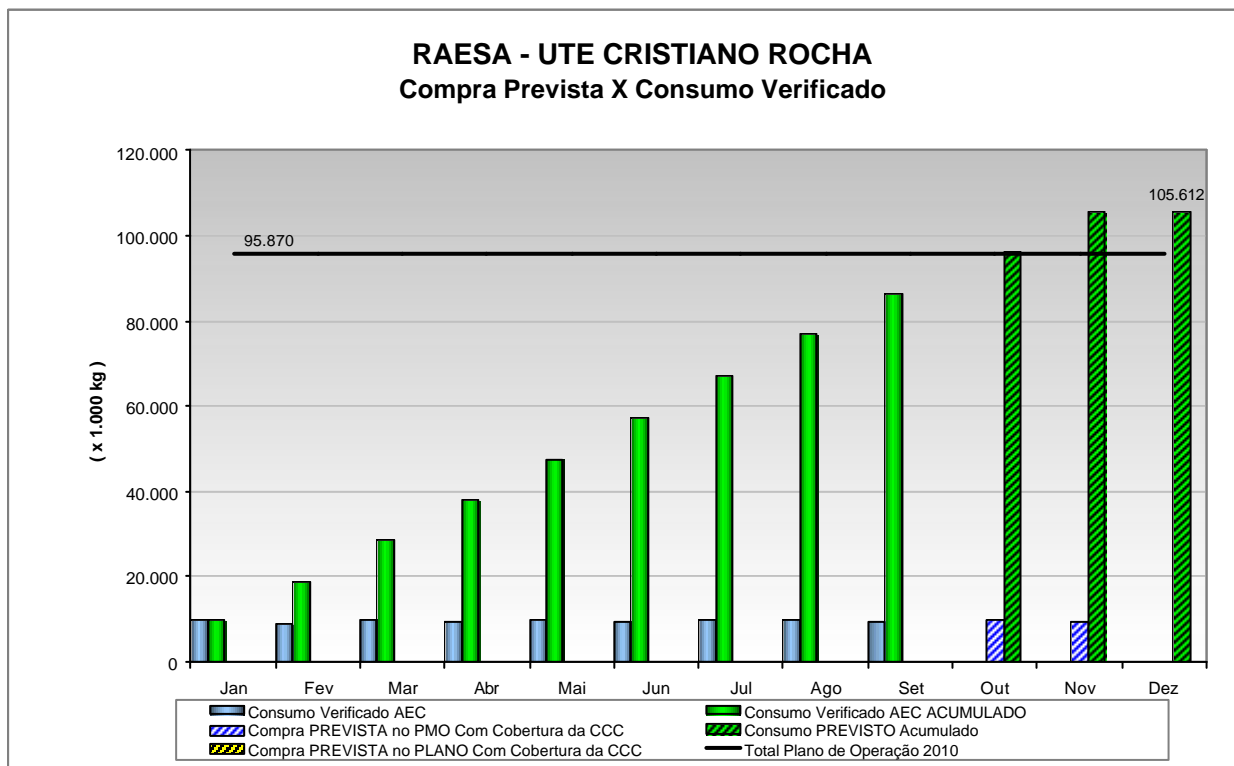


Gráfico XIX

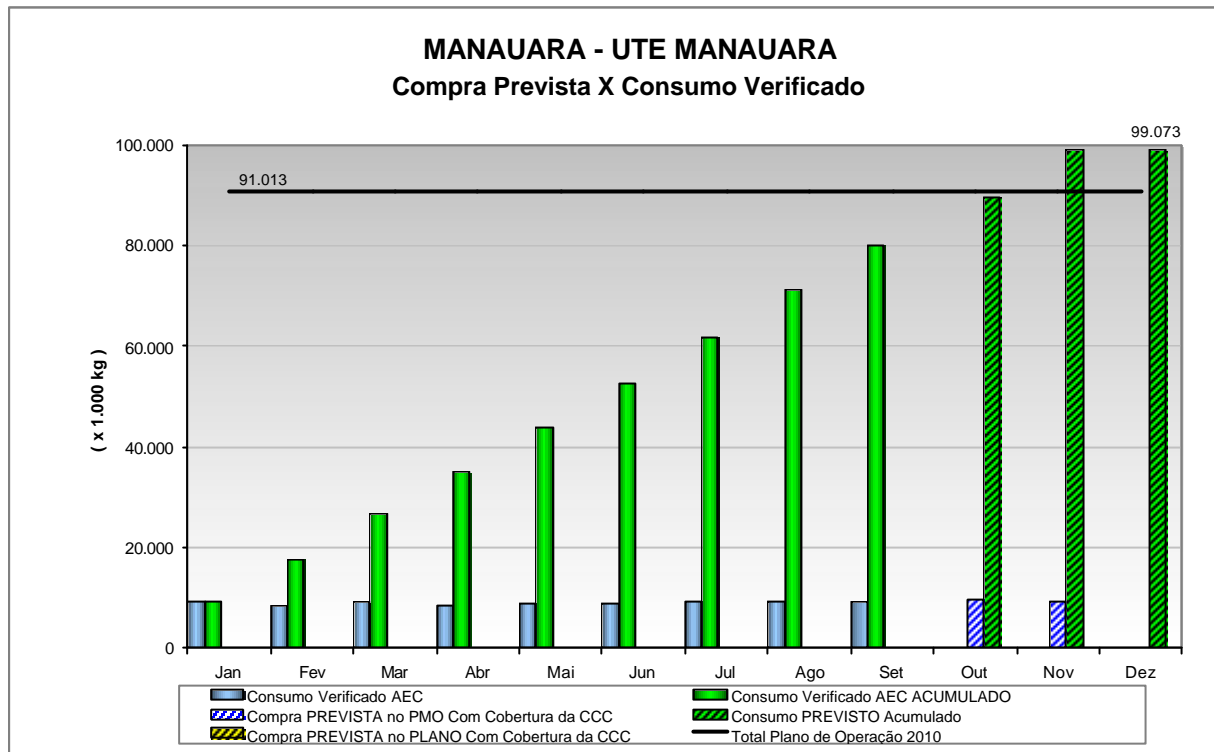


Gráfico XX

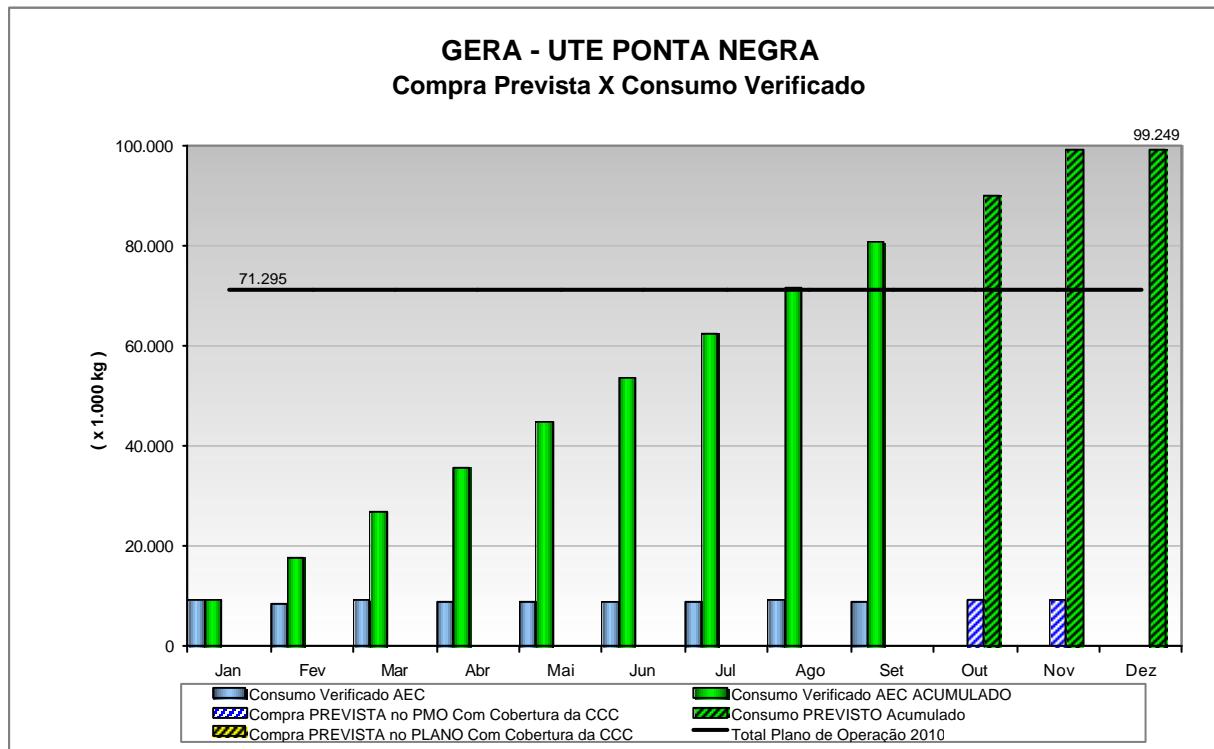
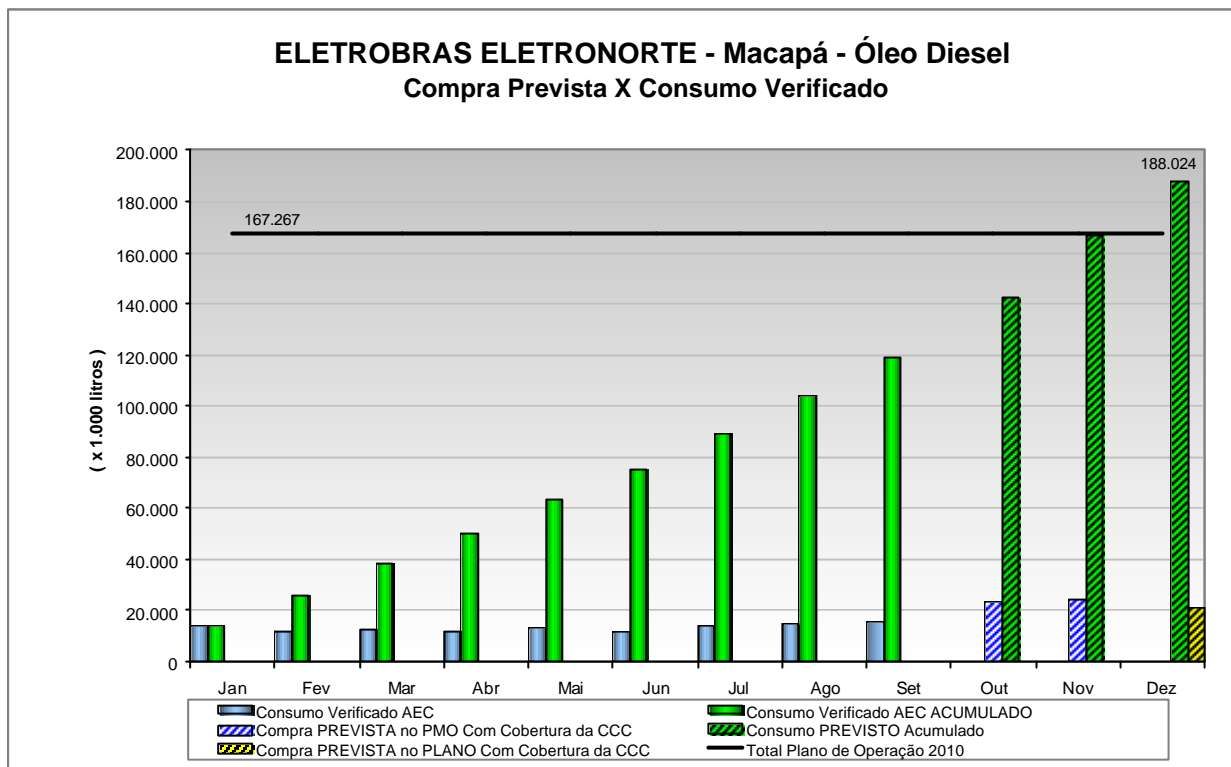


Gráfico XXI





7.7 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Novembro/2010		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Tambaqui	147,80
	UTE Jaraqui	147,80
	UTE Cristiano Rocha	223,88
	UTE Manaura	231,20
	UTE Ponta Negra	225,35
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	228,18
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	430,35
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	390,82
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	376,47
	UTE Cidade Nova	401,27
	UTE Flores	376,54
	UTE São José	404,56
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	532,79
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	528,01
	UTE Electron	532,79
	UTE Mauá Bloco V	378,19
	UTE Electron Expansão	391,38
MACAPÁ	Expansão	352,16
	UTE Santana-W	306,11
	UTE Santana-LM	436,31

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de agosto/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 Nº 350/2009.

Custos Unitários de Geração Térmica						Mês	set/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	58,5	59,5	2	158,79	147,80	(7)
	UTE Jaraqui	63,0	63,1	0	158,79	147,80	(7)
	UTE Cristiano Rocha	65,0	65,2	0	223,88	223,88	0
	UTE Manaura	62,0	62,4	1	231,20	231,20	0
	UTE Ponta Negra	62,0	61,0	(2)	225,35	225,35	0
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	70,0	77,3	10	228,13	228,18	0
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	75,0	86,8	16	430,35	430,35	0
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	30,0	36,3	21	390,81	390,82	0
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	40,0	33,1	(17)	376,45	376,47	0
	UTE Cidade Nova	15,0	17,2	15	389,64	401,27	3
	UTE Flores	70,0	74,4	6	365,53	376,54	3
	UTE São José	40,0	41,5	4	392,86	404,56	3
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	40,0	39,7	(1)	532,77	532,79	0
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,0	-	527,99	528,01	0
	UTE Electron	7	7,6	8	532,77	532,79	0
	UTE Mauá Bloco V	40,0	39,6	(1)	367,14	378,19	3
UTE Electron Expansão	29	31	7	380,00	391,38	3	

MACAPÁ	Expansão	42,0	42,2	0	364,79	352,16	(3)
	UTE Santana-W	44,0	36,1	(18)	317,38	306,11	(4)
	UTE Santana-LM	31,3	15,9	(49)	451,44	436,31	(3)

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de agosto/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 Nº 350/2009.



7.8 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP

Ata da Reunião

PMO de Novembro/2010

DATA: 20 e 21 de outubro de 2010

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ANEEL/SRG, CEA, CELPA, CEMAT, CERR, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, ELETROBRAS ELETRONORTE e ELETROBRAS.

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

AMAPARI ENERGIA, ARCON, AGER-MT, CELPE 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 OUTUBRO/2010

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

3. 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, que proporcionarão a melhoria dos controles, maior agilidade nos processos e ganhos em termos de transparência, detalhamento e acessibilidade das informações.

4. DESCONTOS EFETUADOS NO PMO DE NOVEMBRO/2010

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

5. 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.

6. 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.

7. 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.

Adicionalmente o representante da ANEEL/SRG informou que a Resolução ANEEL que irá regulamentar a referida Lei está em fase de elaboração e será disponibilizada para audiência pública ao longo do mês de novembro/2010.

8. AMAPARI ENERGIA

Não enviou representante à reunião.

9. CEA

9.1. Quantidade de Combustível não Retirada

O representante da CEA apresentou as cartas BR ARMAP - 138/10, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de setembro/2010, tendo sido incluída no PMO de novembro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Setembro/2010 (l)	Quota Solicitada no PMO Novembro/2010 (l)
Oiapoque	2.000	2.000

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.095.000 l de óleo diesel, sendo 2.093.000 l referentes ao PMO de novembro/2010 e 2.000 l à quantidade não retirada do PMO de setembro/2010.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL totalizando 9.620 l de óleo diesel, sendo 7.035 l para recompor estoque junto à CCC-ISOL e 2.585 l devido à geração térmica com consumo específico acima do limite, prevista para o mês de novembro/2010.

10. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

10.1. Quantidade de Combustível não Retirada

O representante da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA apresentou carta BR GRCNO Nº 50/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de setembro/2010, tendo sido incluída no PMO de novembro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Setembro/2010 (l)	Quota Solicitada no PMO Novembro/2010 (l)
Anamã	586	586
Apuí	1.048	1.048
Autazes	597	597
Barcelos	3.127	3.127
Beruri	1.120	1.120
Borba	1.399	1.399
Carauari	3.439	3.439



Coari	497	497
Codajás	382	382
Humaitá	10.000	10.000
Ipixuna	512	0
Itapiranga	1.700	1.700
Manacapuru	2.535	2.535
Manicoré	1.057	1.057
Maraá	1.439	1.439
Matupi	5.000	5.000
Maués	4.808	4.808
Nhamundá	1.504	1.504
Novo Remanso	45.000	45.000
Parintins	4.228	4.228
Rio Preto da Eva	90.000	90.000
Santa Isabel do Rio Negro	1.633	1.633
Tabatinga	2.597	2.597
Tefé	1.020	1.020
Urucará	878	878
Urucurituba	15	15
TOTAL	186.121	185.609

10.2. 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 logística de atendimento. As antecipações encontram-se detalhadas a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada (l)	PMO Antecipados
Boca do Acre	100.000	Dez/2010
laurete	50.000	Dez/2010
Labrea	650.000	Dez/2010
Tabatinga	100.000	Dez/2010
Total	900.000	

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

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

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Maio/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Junho/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Julho/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Agosto/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Setembro/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Outubro/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Novembro/10 (l)	A descontar nos próximos PMO (l)
Boca do Acre	1.138.000	569.000	569.000	-	-	-	-	-
Envira	359.000	179.500	179.500	-	-	-	-	-
Ipixuna	237.000	118.500	118.500	-	-	-	-	-
Moura	34.000	17.000	17.000	-	3.541	-	-	-
Parintins	350.000	-	-	-	-	-	-	350.000
Total	2.118.000	884.000	884.000	-	3.541	-	-	350.000

10.4. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Junho/2010

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

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Junho/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Julho/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Agosto/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Setembro/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Outubro/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Novembro/10 (l)	A descontar nos próximos PMO (l)
Boca do Acre	1.192.000	-	593.000	599.000	-	-	-
Caburí	93.000	31.000	31.000	31.000	-	-	-
Cucuí	88.000	22.000	22.000	22.000	22.000	-	-
Estirão do Equador	78.000	13.000	13.000	13.000	13.000	13.000	13.000
Mocambo	60.000	30.000	30.000	-	-	-	-
Palmeiras	66.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000	11.000
Santa Rita do Weill	58.000	29.000	29.000	-	-	-	-
Total	1.635.000	136.000	729.000	676.000	46.000	24.000	24.000

10.5. Desconto de Quotas de Combustível Antecipadas no PMO de Setembro/2010

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

UTE	Quantidade Antecipada no PMO Setembro/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Outubro/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Novembro/10 (l)	A descontar nos próximos PMO (l)
Alterosa	13.000	13.000	-	-
Betânia	42.000	21.000	21.000	-
Caburi	90.000	30.000	30.000	30.000
Envira	400.000	200.000	200.000	-
Iauaretê	100.000	50.000	50.000	-
Ipixuna	260.000	130.000	130.000	-
Lábrea	682.000	-	682.000	-
Mocambo	60.000	30.000	30.000	-
Moura	34.000	17.000	17.000	-
Santa Rita do Weill	30.000	30.000	-	-
Total	1.711.000	521.000	1.160.000	30.000

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

No AEC de setembro/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 no PMO de novembro, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida SEM Autorização (l)	Quantidade Descontada no PMO de Novembro/2010 (l)
Atalaia do Norte	Amatura	22.000	22.000
Axinim	Careiro	20.000	20.000
Barreirinha	Pedras	10.000	10.000
Beruri	Itapuru	6.000	6.000
Caapiranga	Codajás	24.470	24.470
Careiro	Paraua	11.000	11.000
Codajás	Murituba	7.241	7.241
Manacapuru	Caviana	35.000	35.000
Manacapuru	Tuiué	17.000	17.000
Manacapuru	Anamã	50.000	50.000
Manacapuru	Beruri	30.000	30.000
Manacapuru	Pesqueiro	1.000	1.000

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida SEM Autorização (l)	Quantidade Descontada no PMO de Novembro/2010 (l)
Manacapuru	Tapauá	52.000	52.000
Manacapuru	Anori	52.000	52.000
Manacapuru	Caapiranga	77.000	77.000
Manacapuru	Arara	25.000	25.000
Manacapuru	Jacaré	25.000	25.000
Parintins	Vila Amazônia	10.000	10.000
Parintins	Caburí	20.000	20.000
Tabatinga	Amaturá	20.000	20.000
Tabatinga	Tonantins	20.000	20.000
Tabatinga	Santo Antônio do Içá	20.000	20.000
Urucurituba	Silves	11.686	11.686
Total		566.397	

10.7. 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
Feijoa	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoa
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila Amazônia
Zé Açú	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açú
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura
Jacaré	Caviana	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Jacaré
Araras	Caapiranga	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Araras
Santa Rita	S. Paulo Olivença	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Santa Rita
Betânia	Sto. Antonio do Içá	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Betânia
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

10.8. Desmembramento de localidades do Sistema Comercial - Ajuri

O representante da AMAZONAS ENERGIA (Interior) informou a nova previsão para novembro/2010, do Departamento Comercial da Eletrobras AmE, para o desmembramento dos valores de previsão de carga, geração e compra de óleo das UTE Itapuru e Pesqueiro das localidades de Beruri e Manacapuru, respectivamente.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 27.149.455 l de óleo diesel, sendo 26.963.846 l referentes ao PMO de novembro/2010 e 185.609 l à quantidade não retirada no PMO de setembro/2010.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 1.198.112 l devido a débitos de combustível acumulados até setembro/2010 e 739.461 l devido à geração térmica com consumo específico acima do limite, prevista para novembro.

11.CEA

11.1.Quantidade de Combustível não retirado

O representante da CEA apresentou carta ARMPA-138/10, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de setembro/2010, tendo sido incluída no PMO de novembro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Setembro/2010 (l)	Quota Solicitada no PMO Novembro/2010 (l)
Oiapoque	2.000	2.000

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.095.000 l de óleo diesel, sendo 2.093.000 l referentes ao PMO de novembro/2010 e 2.000 l à quantidade não retirada no PMO de setembro/2010.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 7.035 l devido a débitos de combustível acumulados até setembro/2010 e 2.585 l devido à geração térmica com consumo específico acima do limite, prevista para novembro.

12.CELPA

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 10.290.316 l de óleo diesel, sendo 10.290.316 l referentes ao PMO de novembro/2010.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 186.729 l devido a débitos de combustível acumulados até setembro/2010 e 176.085 l devido à geração térmica com consumo específico acima do limite, prevista para novembro.

13.CELPE

Não enviou representante à reunião.

14.CEMAT

14.1.Quantidade de Combustível não retirado

O representante da CEMAT apresentou carta BR Distribuidora, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de setembro/2010, tendo sido incluída no PMO de novembro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Setembro/2010 (l)	Quota Solicitada no PMO Novembro/2010 (l)
Colniza	8.000	8.000
Cotriguaçu	10.000	10.000
Juruena	9.000	9.000
Paranorte	12.000	12.000

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 1.007.000 l de óleo diesel, sendo 968.000 l referentes ao PMO de novembro/2010 e 39.000 l à quantidade não retirada no PMO de setembro/2010.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 6.761 l devido a débitos de combustível acumulados até setembro/2010 e 7.096 l devido à geração térmica com consumo específico acima do limite, prevista para novembro.

15.CERR

15.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

A CERR informou as entregas de quantidades de óleo no centro de abastecimento de Calungá, por restrição de logística de abastecimento devido à falta de tancagem nas usinas de entrega, conforme discriminado na tabela a seguir:

Localidades atendidas pelo Centro de Abastecimento de Calungá		
ÁGUA FRIA	MALOCA CATUAL	S.F DO BAIXO RIO BRANCO
BOM JESUS DO AMAJARI	MALOCA CONSTANTINO	SACAI
BONFIM	MALOCA DO CONGRESSO	SAMAÚMA
NORMANDIA	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ
COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	MALOCA DO BOQUEIRÃO	SANTA MARIA DO XERUINI
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	MALOCA DO CAJÚ	SANTA MARIA VELHA
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	MALOCA DO CANAVIAL	SOCÓ
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	MALOCA DO GAVIÃO	TANAUÁ
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	MALOCA DO JAUARI	TEPEQUEM
COM. INDÍGENA GUARIBA	MALOCA DO MARUPÁ	TERRA PRETA
COM. INDÍGENA MARACANÃ	MALOCA DO TAXI	UIRAMUTÃ
COM. INDÍGENA MOSCOW	MALOCA DO TICOÇA	VILA CACHOEIRINHA
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	MALOCA DO TUCUMÃ	VILA CAICUBI
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	VILA DO MILAGRE
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	MALOCA PATATIVA	VILA DONA COTA
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	MALOCA PERDIZ	VILA FLORESTA
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	MALOCA SANTA CRUZ	VILA ITAQUERA
COM. INDÍGENA XUMINA	MALOCA SANTA INES	VILA MUTUM
COMUNIDADE COBRA	MALOCA SÃO MARCOS	VILA REMANSO
COMUNIDADE INDIGENA XIXUAÚ	MALOCA TRAIRÃO	VILA SÃO JOSÉ
COMUNIDADE SOMA	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	VILA SÃO PEDRO
ENTRONCAMENTO	MANGUEIRA DO AMAJARI	VILA TAIANO
GUARIBA II	PACARAIMA	VILA VILENA
JUNDIÁ	PANACARICA	VISTA ALEGRE
LAGO GRANDE	PASSARÃO	WAY-WAY - SAMAUMA
LAGO GRANDE II	PETROLINA DO NORTE	

15.2. Antecipação de Quotas de Combustível

O representante da CERR solicitou a antecipação de quotas de óleo diesel para algumas UTE, em razão de restrições de logística de atendimento. As antecipações encontram-se detalhadas a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada (l)	PMO Antecipados
Comunidade Indígena Xixuaú	400	Dez/2010
Panacarica	800	Dez/2010
S. F. do Baixo Rio Branco	500	Dez/2010
Sacai	2.000	Dez/2010
Samaúma	700	Dez/2010
Santa Maria do Boiaçú	18.000	Dez/2010
Terra Preta	2.000	Dez/2010
Vila Cachoeirinha	1.000	Dez/2010
Vila Caicubi	1.000	Dez/2010
Vila Dona Cota	500	Dez/2010
Vila Remanso	1.000	Dez/2010
Total	27.900	

15.3. Problemas de Atendimento a Bonfim

A CERR informou baixa qualidade no atendimento a Bonfim, decorrentes de afundamento de tensão no recebimento de energia da Eletrobras Distribuição Roraima. Para resolver este problema, solicitou geração térmica em Bonfim.

O coordenador do GTON/CTP informou que a melhoria da qualidade do atendimento a Bonfim está condicionada à solução a ser adotada no sistema Boa Vista, conforme descrito no item 18.3 desta Ata, desde que não haja problema no ramal de distribuição da CERR.

Porém, para garantir a geração no mês de novembro na localidade, o CTP autorizou a transferência de 60.000 litros que se encontram na localidade de Pacaraima, uma vez que esta localidade já está sendo atendida pelo intercâmbio com a Venezuela. Além disso, Bonfim apresenta um consumo específico médio verificado em 2009 mais eficiente que o de Pacaraima. Esta solução foi acatada pelo representante da ANEEL sem ressalvas.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL na quantidade de 2.020.200 l de óleo diesel referentes ao PMO de novembro/2010.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 11.564 l para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos por consumo específico acumulados até setembro/2010 e 215.546 l para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a geração térmica, prevista para novembro, 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 029/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de setembro/2010, tendo sido incluída no PMO de novembro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Setembro/2010 (l)	Quota Solicitada no PMO Novembro/2010 (l)
Alvorada do Oeste	10.000	10.000
Buritis	10.000	10.000
Calama ^(*)	9.252	9.252
Campo Novo de Rondônia	9.999	9.999
Conceição da Galera ^(*)	535	535
Costa Marques	5.000	5.000
Cujubim	5.000	5.000
Machadinho	781	781

Maici ^(*)	1.739	1.739
Mutum Paraná	30.000	30.000
Nova Califórnia	10.000	10.000
Pacarãna	8.156	8.156
São Carlos ^(*)	7.541	7.541
Vale do Anari	10.440	10.440
Vila Extrema	18.441	18.441
Vista Alegre do Abunã	26.664	26.664
TOTAL	163.548	163.548

^(*) Usinas do Baixo Madeira

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. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

A CERON informou as entregas de quantidades de óleo no centro de abastecimento de Porto Velho, por restrição de logística de abastecimento devido à falta de tancagem nas usinas de entrega, conforme discriminado na tabela a seguir:

Localidades atendidas pelo Centro de Abastecimento de Porto Velho
Calama
Conceição da Galera
Demarcação
Maici
Nazaré
Santa Catarina
São Carlos

16.4. Pagamento de TAC e Débitos Diversos

O representante informou que continuam suspensos os pagamentos das 5 parcelas restantes da 1ª parte do TAC-ANEEL (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor), devido ao fato da empresa ter optado por iniciar um processo licitatório de aquisição de óleo combustível para o pagamento do referido TAC-ANEEL e de débitos referentes a consumo específico acima do limite com previsão de início para novembro/2010.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 6.433.619 l de óleo diesel, sendo 6.270.071 l do PMO de novembro/2010 e 163.548 l à quantidade não retirada do PMO de setembro/2010.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL, sendo 23.669 l devido a débitos por consumo específico acumulados até setembro/2010 e 19.735 l devido a geração térmica prevista para outubro com consumo específico acima do limite.

17.ELETROBRAS ELETROACRE

17.1.Quantidade de Combustível não retirado

O representante da ELETROACRE apresentou as cartas BR GVCVEL Nº 030/2010 e Nº 031/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de setembro/2010 e outubro/2010, tendo sido incluída no PMO de novembro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Setembro/2010 (l)	Quota não Retirada no PMO Outubro/2010 (l)	Quota Solicitada no PMO Novembro/2010 (l)
Mal. Thaumaturgo	100.000	10.613	110.613
Manuel Urbano	-	3.078	3.078
Porto Walter	232.598	6.297	238.895
Santa Rosa do Purus	39.243	76.715	115.958
Tarauacá	3.959	2.284	-
TOTAL	375.800	98.987	468.544

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 4.100.929 l de óleo diesel, sendo 3.628.426 l do PMO de novembro/2010 e 472.503 l à quantidade não retirada do PMO de setembro/2010 e outubro/2010.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 3.096 l devido a débitos por consumo específico acumulados até setembro/2010.

18.ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

18.1. Sistema Boa Vista

➔ **Carga Própria Prevista:** 87,86 MW médio

- GT Própria: 15,00 MW médio
- Suprimento EDELCA (Venezuela): 72,86 MW médio

18.2. Quantidade de Combustível não retirado

O representante da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA apresentou carta BR GRCNO Nº 49/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de setembro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Setembro/2010 (l)	Quota Solicitada no PMO Novembro/2010 (l)
Floresta	7.304.000	0
Distrito	3.836.000	3.100.000
TOTAL	11.140.000	3.100.000

18.3. Suprimento da Venezuela e Qualidade de Atendimento a Boa Vista

O representante da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA informou na reunião do PMO de outubro que foi restabelecido o suprimento de energia pela EDELCA em 03/09/10.

Entretanto, na reunião do PMO de novembro, informou que, devido a problemas de tensão no sistema Boa Vista, iria solicitar uma geração térmica de 20 MW médio, de forma a garantir a qualidade do atendimento a esse sistema resolvendo, dessa forma, o problema oriundo da interligação com a Venezuela.

O Coordenador do CTP solicitou à ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA documentação formalizando esse problema de atendimento, causado pelo suprimento de energia da Venezuela, para poder indicar no PMO a geração solicitada.

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

Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (kWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL	
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite
DISTRITO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	3.100.000	3.100.000	0	0	0
FLORESTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	456.419	0
FLORESTA: OLIVEIRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	362.799	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	3.100.000	3.100.000	0	819.218	0

19. ELETROBRAS ELETRONORTE

19.1. Sistema Macapá

➔ **Carga Própria Prevista:** 161,9 MW médio

➔ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 108% MLT
- Nível do reservatório em 30/novembro/2010 = 97% V.U.

- Geração Prevista = 28 MW médio

19.2. Quantidade de Combustível não retirado

O representante da ELETROBRAS ELETRONORTE apresentou carta BR GCOBC 319/2010, informando que houve quota de óleo diesel não retirada no mês de setembro/2010, tendo sido incluída no PMO de novembro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Quota não Retirada no PMO Setembro/2010 (l)	Quota Solicitada no PMO Novembro/2010 (l)
Santana Expansão	704.762	704.762
Santana LM	1.852.572	1.852.572
Santana W	253.400	253.400
TOTAL	2.810.734	2.810.734

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 28.682.412 l de óleo diesel, sendo 25.871.678 l do PMO de novembro/2010 e 2.810.734 l à quantidade não retirada do PMO de setembro/2010.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL num total de 390.099 l, sendo 397.619 l devido a débitos por consumo específico acumulados até setembro/2010 e 31.680 l devido a geração térmica prevista para novembro com consumo específico acima do limite.

20. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

21. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

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

1.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 924 MW médio
- Demanda = 1.196 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	826,9	1.047	1.076,4
Junho	818	820,8	1.052	1.025,4
Julho	821,3	818,2	1.087,3	1.035
Agosto	878,4	884,5	1.165,4	1.116
Setembro	881,3	924,7	1.159	1.160,3
Outubro	915	909,6*	1.153,3	1.137,8*
Novembro	924	-	1.196	-

*Realizado até 14/10

1.2. -UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para novembro/2010 é a Previsão do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 217 m³/s, correspondendo a cerca de 86% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%VU)	Geração (MW med)	Observação
Out	86	45,2	120	Previsão do PREVAZ

1.3. Conversão de Unidades Geradoras para Gás Natural

Os representantes da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA e dos PIE informaram andamento 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
CRISTIANO ROCHA	1	17,2	Realizada	10/05 a 25/06/2010
	2	17,2	Prevista	01/12 a 30/12/2010
	3	17,2	Prevista	01/01/2011 a 31/01/2011
	4	17,2	Prevista	25/10 a 28/11/2010
	5	17,2	Realizada	28/08 a 24/10/2010
MANAUARA	1	17	Realizada	05/04 a 12/05/2010
	2	17	Realizada	13/05 a 14/06/2010
	3	17	Realizada	15/01 a 24/02/2010
	4	17	Realizada	15/06 a 15/07/2010
	5	17	Realizada	25/02 a 02/04/2010
PONTA NEGRA	1	17,076	Realizada	03/01 a 15/02/2010
	2	17,076	Realizada	21/06 a 20/07/2010
	3	17,076	Realizada	12/05 a 09/06/2010
	4	17,076	Realizada	05/04 a 08/05/2010
	5	17,076	Realizada	02/03 a 29/03/2010
APARECIDA BLOCO I	7	36	Prevista	17/11 a 17/12/2010
	8	36	Prevista	18/12/2010 a 18/01/2011
APARECIDA BLOCO II	9	40	Prevista	15/11 a 15/12/2010

UTE	UG	Pot. Efetiva (MW)	Status	Data
	10	40	Prevista	15/11 a 15/12/2010
MAUÁ BLOCO III	1	55	Prevista	01 a 31/12/2010
	2	55	Prevista	01 a 31/12/2010

A representante da BREITENER informou que para o atendimento da operação à Gás Natural nas UTE Tambaqui e Jaraqui, será realizado o seguinte:

UTE TAMBAQUI:

1. Período de Comissionamento e Testes, conforme previsto em contrato:
 - De 04/Setembro/2010 a 30/Novembro/2010

UTE JARAQUI:

1. Período de Comissionamento e Testes, conforme previsto em contrato:
 - De 10/Outubro/2010 a 30/Novembro/2010 – disponibilização do gás natural na UTE Jaraqui no dia 11/10/2010.

1.4. Informações do SCD para UTE a Gás Natural

Na reunião do PMO de setembro, os representantes dos PIEs solicitaram informações sobre a flexibilização na coleta e envio das informações do SCD durante o período de comissionamento das usinas que utilizam Gás Natural. O GTON/CTP informou que foi encaminhado aos PIEs a revisão da Especificação Técnica da Resolução Normativa Nº 163 e com relação a flexibilização solicitou aos representantes que formalizassem consulta à ANEEL.

Na reunião do PMO de outubro/2010, os representantes dos PIEs informaram que a consulta à ANEEL estava em fase de elaboração e seria encaminhada.

No PMO de novembro/2010, a Manauara informou que já encaminhou a consulta à ANEEL, e que repassará a respostas aos outros PIEs para conhecimento.

1.5. Crédito e Débito de óleo OCTE

Os representantes da ANEEL solicitaram, durante reunião de PMO de Agosto/2010, que fosse apresentado relatório o acompanhamento mensal de crédito e débito de OCTE da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, uma vez que a questão dos débitos passados encontra-se sob júdice.

A tabela a seguir apresenta as compras de óleo OCTE realizadas com recursos próprios da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA conforme informado pela empresa no AEC, bem como a contabilização dos débitos acumulados:

Ano	Débitos Acumulados por Consumo Específico (m³)	Compras com Recursos Próprios da empresa de julho/2005 até junho/2010 (m³)
2005 (Jul a Dez)	2.171	-
2006	1.781	3.329

Ano	Débitos Acumulados por Consumo Específico (m³)	Compras com Recursos Próprios da empresa de julho/2005 até junho/2010 (m³)
2007	343	-
2008	52	11.031
2009	2.978	700
2010 (até Set)	1.958	222,511
Total	9.283	15.282,511

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

i. 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	01/11/2010
	1 UG/mês a partir de outubro/2010	Revisão de 72.000 h	15,75	30/11/2010
Electron	Bloco II	Revitalização	3 x 21	31/12/2010
Mauá Bloco II	Nº 5 e 6	Recuperação geral do gerador de gás	2 x 20	31/12/2010
Mauá Bloco III	Nº 7	Recuperação de gerador de gás (câmara de combustão)	1 x 55	31/12/2010
Cristiano Rocha	Nº 4	Conversão para Gás e revisão 24.000h	17 (*)	25/10 a 28/11/2010

(*) Não afeta a potência contratada.

ii. 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 30/11/2010



Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Aparecida Bloco I	Nº 7	Baixo Rendimento dos Chillers (temperatura elevada na exaustão)	6	1 a 30/11/2010
Aparecida Bloco I	Nº 8	Baixo Rendimento dos Chillers (temperatura elevada na exaustão)	4	1 a 30/11/2010
Mauá Bloco I	Nº 1	Fragilidade dos tubos da caldeira	4	1 a 30/11/2010
Mauá Bloco I	Nº 2	Fragilidade dos tubos da caldeira	4	1 a 30/11/2010
Mauá Bloco I	Nº 3	Fragilidade dos tubos da caldeira	5	1 a 30/11/2010
Mauá Bloco I	Nº 4	Fragilidade dos tubos da caldeira	5	1 a 30/11/2010
Mauá Bloco III	Nº 8	Temperatura elevada	5	1 a 30/11/2010
Mauá Bloco IV	-	Temperatura elevada	7*1,75	1 a 30/11/2010
Electron	Nº 2 e 3	Temperatura alta na exaustão	6	1 a 30/11/2010
Electron Expansão (Distrito Industrial)	-	Limitação de 4 MW devido a saturação dos TC's das barras 1 e 2 de 13,8 kV na SE Distrito Industrial	4	1 a 30/11/2010

➔ $Folga = 1.504 - 1.196 = 308$ MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (40 MW), a reserva prevista é de 218 MW para novembro/2010.

1.7. Despacho de Geração Previsto

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

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	120
UTE TAMBAQUI – OC1A	32,660
UTE TAMBAQUI – GÁS NATURAL	30
UTE TAMBAQUI – DIESEL	0,34
UTE JARAQUI	58,467
UTE JARAQUI – GÁS NATURAL	4,533
UTE JARAQUI – DIESEL	-
UTE CRISTIANO ROCHA	65
UTE MANAUARA	62
UTE PONTA NEGRA	62
UTE MAUÁ BLOCO IV	80
UTE MAUÁ BLOCO I	80
UTE APARECIDA BLOCO II	20
UTE APARECIDA BLOCO I	40
UTE CIDADE NOVA	18
UTE FLORES	46,4

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UTE SÃO JOSÉ	40
UTE MAUÁ BLOCO III	0
UTE MAUÁ BLOCO II	0
UTE ELECTRON	5
UTE MAUÁ BLOCO V	30
UTE ELECTRON EXPANSÃO	20
UTE MAUÁ BLOCO VI	90
UTE MAUÁ BLOCO VII	20
TOTAL	924,4

1.8. Considerações sobre os Consumos Específicos dos PIE

UTE	Consumo Específico t/MWh			PMO Novembro/2010
	Contrato	Limite ANEEL	Valor médio Verificado no ano anterior	
Tambaqui	0,208	0,290	0,226	0,208
Jaraqui	0,208	0,290	0,217	0,208
Cristiano Rocha	0,209	0,290	0,202	0,202
Manauara	0,209	0,290	0,208	0,208
Ponta Negra	0,210	0,290	0,204	0,204

1.9. Quotas de Óleo e Energia Hidráulica Equivalente dos PIE

Com base na geração prevista e nos consumos específicos limitados, foram calculadas as quotas de combustível e os valores de Energia Hidráulica Equivalente, conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE	Quota de Óleo Com Cobertura da CCC-ISOL (t) ou (*MMm³) ou (**m³)	Energia Hidráulica Equivalente (MWh)
Tambaqui – OC1A	4.891	23.515
Tambaqui – GN *	6,885	21.600
Tambaqui – DIESEL **	62	245
Jaraqui	8.756	42.096
Jaraqui – GN *	1,040	3.264
Jaraqui – DIESEL	-	-
Cristiano Rocha	9.500	46.800
Manauara	9.285	44.640
Ponta Negra	9.106	44.640

1.10. Blocos VI e VII de Mauá

O representante da Amazonas Energia informou que os Blocos VI e VII de Mauá, que irão substituir a usina de Electron, têm a seguinte previsão de entrada em operação:

- Bloco VII de 30 MW: teste a partir do dia 25/10.

-Bloco VI de 140 MW: já entraram em operação comercial 70 MW. A energia restante está prevista para entrar no dia 20/10/2010.

Informou ainda que os Blocos VI e VII já estão devidamente cadastrados no Sistema de Cadastro de Usinas - SCU.

1.11. Débito de Combustível nas usinas de Cidade Nova e São José

Na época de transição das referidas usinas da CGE para a Amazonas Energia foi solicitada pela empresa a utilização do combustível de propriedade da CCC em estoque para testes. Tal pleito foi autorizado pelo GTON com a condição de que o combustível consumido para tal fim fosse devidamente devolvido. Por decisão da empresa, o combustível continuou a ser consumido ao longo do tempo, sem que houvesse qualquer tipo de informação no Acompanhamento de Estoque de Combustível - AEC. Tal atitude resultou em discrepância entre o estoque físico existente nas usinas e o informado no AEC. No PMO de setembro/2010, essa situação ficou evidente por conta da extrapolação da capacidade de armazenamento indicada pelo sistema PMO. Na ocasião, ficou constatada a situação descrita na tabela a seguir:

Usina	Estoque Final Informado no AEC de Julho (l)	Estoque Físico Existente na Usina no final de Julho (l)	Diferença (l)
Cidade Nova	958.344	313.615	644.729
São José	937.872	786.238	151.634
Total	1.896.216	1.099.853	796.363

Com o objetivo de não alterar dados do AEC de julho/2010, que já havia sido encaminhado à ANEEL, ficou estabelecido que a empresa deveria registrar as diferenças encontradas no campo de perdas do AEC de agosto/2010 e fazer todos os esforços necessários para adquirir o combustível devido o mais rapidamente possível, bem como trazer na reunião do PMO de outubro/2010 uma proposta para reposição do mesmo.

No caso de Cidade Nova, a quantidade de 644.729 l foi registrada no campo de perdas do AEC de agosto de 2010 conforme o combinado. Em São José, foi registrado no AEC de setembro de 2010 os 132.500 l restantes, conforme combinado no último PMO.

O representante da empresa informou que a compra do óleo está prevista para outubro/2010, visto que a Diretoria da empresa já aprovou a compra do combustível.

1.12. Quantidade de Combustível não retirado

O representante da ELETROBRAS AmE apresentou carta BR GRCNO Nº 48/2010, informando que houve quota de combustível não retirada no mês de setembro/2010, tendo sido incluída no PMO de novembro/2010, conforme tabela a seguir:

UTE	Tipo de Óleo	Quota não Retirada no PMO Setembro/2010	Quota Solicitada no PMO Novembro/2010
Aparecida Bloco I	OCTE (l)	96.000	96.000
Cidade Nova	Diesel/Biodiesel (l)	339.000	339.000
Electron Expansão	Diesel/Biodiesel (l)	1.657.000	1.657.000
Flores	Diesel/Biodiesel (l)	56.000	56.000
Mauá Bloco I	Combustível (kg)	50.000	50.000
Mauá Bloco V	Diesel/Biodiesel (l)	438.000	438.000
São José	Diesel/Biodiesel (l)	140.000	140.000
Total	Diesel/Biodiesel (l)	2.630.000	2.630.000
	Combustível (kg)	50.000	50.000
	OCTE (l)	96.000	96.000

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

Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (MWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL	
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite
APARECIDA BLOCO I	Óleo OCTE (l)	8.121.600	96.000	8.217.600	28.800.000	0	0
APARECIDA BLOCO II	Óleo OCTE (l)	4.190.400	0	4.190.400	14.400.000	0	0
CIDADE NOVA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.028.533	339.000	3.367.533	10.515.740	703.947	0
ELECTRON	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	2.524.961	828.000
Electron Expansão	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.403.800	1.657.000	4.060.800	8.534.113	0	0
FLORES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.120.384	56.000	9.176.384	33.408.000	0	0
MAUÁ BLOCO I	Óleo Combustível (kg)	19.814.400	50.000	19.864.400	57.600.000	0	0
MAUÁ BLOCO II	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	6.772	0
MAUÁ BLOCO III	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	0	0
MAUÁ BLOCO IV	Óleo PGE (kg)	11.462.400	0	11.462.400	57.600.000	0	0
MAUÁ BLOCO V	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.583.781	438.000	6.021.781	20.378.763	334.619	0
MAUÁ BLOCO VI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.792.000	0	18.792.000	64.800.000	0	0
MAUÁ BLOCO VII	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.176.000	0	4.176.000	14.400.000	0	0
SÃO JOSÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.247.348	140.000	7.387.348	24.990.855	1.104.652	201.600
Óleo Combustível (kg)		19.814.400	50.000	19.864.400	57.600.000	0	0
Óleo Diesel/Biodiesel (l)		50.351.846	2.630.000	52.981.846	177.017.471	2.343.218	201.600
Óleo OCTE (l)		12.312.000	96.000	12.408.000	43.200.000	2.531.733	828.000
Óleo PGE (kg)		11.462.400	0	11.462.400	57.600.000	0	0

Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (MWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL	
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite
TAMBAQUI	Óleo Combustível (kg)	4.891.162	0	4.891.162	23.515.202	0	376.243
TAMBAQUI	Gás Natural (MMm³)	7	0	7	21.600.000	0	0
TAMBAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	62.000	0	62.000	244.800	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		4.891.162	0	4.891.162	23.515.202	0	376.243
Total Gás Natural (MMm³)		7	0	7	21.600.000	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		62.000	0	62.000	244.800	0	0

Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL	
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite
JARAQUI	Óleo Combustível (kg)	8.756.018		8.756.018	42.096.240	0	336.770
JARAQUI	Gás Natural (MMm³)	1		1	3.263.760		0
JARAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)						
Total Óleo Combustível (kg)		8.756.018	0	8.756.018	42.096.240	0	336.770
Total Gás Natural (MMm³)		1	0	1	3.263.760	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0

Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL	
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite
CRISTIANO ROCHA	Óleo Combustível (kg)	9.500.400		9.500.400	46.800.000	0	0
CRISTIANO ROCHA	Gás Natural (MMm³)						
CRISTIANO ROCHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)						
Total Óleo Combustível (kg)		9.500.400	0	9.500.400	46.800.000	0	0
Total Gás Natural (MMm³)		0	0	0	0	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0

Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL	
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite
PONTA NEGRA	Óleo Combustível (kg)	9.106.560		9.106.560	44.640.000	0	0
PONTA NEGRA	Gás Natural (MMm³)						
PONTA NEGRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)						
Total Óleo Combustível (kg)		9.106.560	0	9.106.560	44.640.000	0	0
Total Gás Natural (MMm³)		0	0	0	0	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0

Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ISOL			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ISOL	
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite
MANAUARA	Óleo Combustível (kg)	9.285.120		9.285.120	44.640.000	0	0
MANAUARA	Gás Natural (MMm³)						
MANAUARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)						
Total Óleo Combustível (kg)		9.285.120	0	9.285.120	44.640.000	0	0
Total Gás Natural (MMm³)		0	0	0	0	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0

22. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
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.

cesi@eletrobras.com – para encaminhamento de informações de Sistema de Coleta de Dados.



REUNIÃO DO GTON / CTP

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – NOVEMBRO/2010
PLANO DE OPERAÇÃO / 2011 DOS SISTEMAS ISOLADOS

Data: 20 de outubro de 2010
 Hora: 09 horas – 17 horas
 Local: Sala de reunião do ECIS – ELETROBRAS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
JOSE VALDINAC LIMA	ECIS DIST. RORAIMA	AV. CAP. EUE CAKCEL	95 2121 1491		JULIANA@BOCAVISTAENERGIA.SOV
JOSE HAROLD A. NASCIMENTO	CEL-PA	RUA A-MONTENEGRO, 85	91-3716-1479	91-3216-1272	haroldo.nascimento@celpa.pa.gov.br
JOSE MESQUITAS BARRETO	CEER	RUA PRES. CASTELO BRANCO	85-3623 6381		JOSE.MESQUITAS@CEER.COM.BR
CARLOS DA SILVA BENCHAYRA	CEER	AV. PRES. CASTELO BRANCO	95-3623 2950	95-3623 1350	CARLOS_BENCHAYRA@HOTMAIL.COM
EDMUNDO MIRANDA	CEER	RUA DO OUVIDOR, 107			EDMUNDO.MIRANDA@ELETROBRAS.COM
JOSE MANOEL CHAVES	ANTEL	SGAN Q03 - MAD. J-Sala 215	2192 8853	2192 8942	JOSE.MANOEL@ANTEL.COM
REGINALDO TADEU DE BRITO	CEMHT	RUA MANOEL DOS SANTOS, 894	65 3336 5593	65 3624 5655	REGINALDO.TADEU@CEMHT.COM
BRENO S. FEITOZA	ANTEL ENERGIA	RUA 7 DE SETEMBRO, N. 2414	92-3334 3784	92-3635 6187	BRENO.FEITOZA@ANTEL.COM
CAUSTIM DE BRUNO ALVES	CEER	AV. IMIGRANTES,	69 3216 4122	69 3216 5146	CAUSTIM@CEER.COM
GIANN PAULO DAMALHO DE BRUS	ELETROBRAS	RUA DO OUVIDOR, 107 - 9º ANDAR	(21) 2544 4893	(21) 2544 6187	giann.debrus@eletrobras.com
ARMINDA COSTA SANTO	"	"	(21) 2544 6374	(21) 2544 6187	arminda@eletrobras.com

REUNIÃO DO GTON / CTP

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – NOVEMBRO/2010

PLANO DE OPERAÇÃO / 2011 DOS SISTEMAS ISOLADOS



Data: 21 de outubro de 2010

Hora: 09 horas - 17 horas

Local: Sala de reunião do EC/S – ELETROBRÁS

Lista de Presença

[illegible]