

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JANEIRO / 2011

GTON / CTP – 01/2011

JANEIRO DE 2011

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..	53
7.5 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação	61
7.6 Anexo VII Gráficos de Consumos de Óleo Verificados X Previstos.....	Erro! Indicador não definido.
7.7 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica.....	67
7.8 Anexo VIII Ata de Reunião	71



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 Janeiro/2011 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 Dezembro/2010: 51% V.U. (↓)</p> <p>Realizado em Dezembro/2010: 53% V.U. (↓)</p> <p>Previsto para Janeiro/2011: 45% V.U. (↓)</p>	<p>✓ Maximizar a geração térmica a óleo combustível.</p> <p>✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina.</p>
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Janeiro/2011):</p> <p>Geração Hidráulica: 44%</p> <p>Geração Térmica: 56%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).</p>

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

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

5. Compras de 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 2010 (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)	-	-	-
CEA	Diesel (m³)	26.356	2.377	9
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Interior)	Diesel (m³)	334.174	27.641	8
CELPA	Diesel (m³)	134.752	10.096	7
CEMAT	Diesel (m³)	13.902	533	4
CERR	Diesel (m³)	25.001	2.210	9
ELETROBRAS DIST. RONDÔNIA	Diesel (m³)	86.984	6.923	8
ELETROBRAS DIST. ACRE	Diesel (m³)	46.497	6.650	14
ELETROBRAS ELETRONORTE Amapá	Diesel (m³)	106.073	15.218	14
PIE BREITENER TAMBAQUI	Combustível (ton)	-	5.049	-
PIE BREITENER TAMBAQUI	Gás Natural (MMm³)	168	7,0	4
PIE BREITENER TAMBAQUI	Diesel (m³)	781	113	14
PIE BREITENER JARAQUI	Combustível (ton)	-	6.654	-
PIE BREITENER JARAQUI	Gás Natural (MMm³)	168	5	3
PIE BREITENER JARAQUI	Diesel (m³)	-	-	-
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Combustível (ton)	48.761	10.011	21
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Gás Natural (MMm³)	106	-	-
PIE RAESA - UTE Cristiano Rocha	Diesel (m³)	7.090	-	-
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Combustível (ton)	-	9.595	-
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Gás Natural (MMm³)	169	-	-

Empresa	Tipo de Combustível	PLANO	Acumuladas nos PMO (II)	% (II)/(I)
PIE MANAUARA - UTE Manauara	Diesel (m³)	11.135	-	-
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Combustível (ton)	9.151	9.456	103
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Gás Natural (MMm³)	153	-	-
PIE GERA - UTE Ponta Negra	Diesel (m³)	10.250	-	-
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	OCTE (m³)	36.332	3.645	10
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	PGE (ton)	96.686	10.993	11
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	Combustível (ton)	147.592	19.865	13
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	Diesel (m³)	411.379	47.022	11
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	Gás Natural (MMm³)	605	-	-
CELPE	Diesel (m³)	4.286	380	9
JARI CELULOSE	Diesel (m³)	-	404	-
JARI CELULOSE	Combustível (ton)	1.373	114	8
AMAPARI ENERGIA	Diesel (m³)	36.092	3.065	8
PETROBRAS DISTRIBUIDORA	Diesel (m³)	3.070	1.404	46
PETROBRAS DISTRIBUIDORA	Combustível (ton)	13.466	-	-
TOTAL	Diesel	1.257.822	124.037	10
	OCTE	36.322	3.645	10
	Combustível	220.342	60.744	28
	PGE	96.686	10.993	11
	Gás Natural	1.367	12	1

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

- CEA – Foi antecipada quantidade de combustível para Oiapoque do PMO de Setembro/2011.
- ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE – Devido a dificuldades de logística, em janeiro foram antecipadas quantidades de combustível para: Feijó do PMO de Fevereiro a Junho/2011; Jordão do PMO de Fevereiro a Junho/2011; Marechal Thaumaturgo do PMO de Fevereiro a Agosto/2011; Manuel Urbano do PMO de Fevereiro a



Março/2011; Porto Walter do PMO de Fevereiro a Fevereiro a Outubro/2011; e Santa Rosa do Purús do PMO de Fevereiro a Julho/2011.

- ELETROBRAS ELETRONORTE – no Plano de Operação/2011 foi previsto geração térmica na UTE Santana Expansão até abril/2011, em razão do término do contrato com a Soenergy.
- PETROBRAS DISTRIBUIDORA: as compras de óleo DIESEL estão superiores às previstas no Plano de Operação/2011 em razão de substituição ao óleo combustível temporariamente na UTE Alcoa Beneficiamento.
- PIE RAESA – no Plano de Operação/2011 foram previstas compras de óleo combustível de janeiro até maio/2011, em razão de previsão da entrada em operação comercial da geração a Gás Natural a partir de junho/2011.
- PIE GERA – no Plano de Operação/2011 foram previstas compras de óleo combustível somente em janeiro/2011, em razão de previsão da entrada em operação comercial da geração a Gás Natural a partir de fevereiro/2011.

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 novembro de 2010.

Tabela 6.1 – Quantidades de combustível consumidas acima do Consumo Específico

Empresa	Tipo de	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	out/10	nov/10	Acum 2010	Total
Coa	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	6,753	8,592	96,973	294,900
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	691,351	433,863	7,130,329	20,807,409
Coipa	diesel	723,381	1,484,612	984,878	128,077	1,576,208	99,010	89,272	76,220	124,001	129,017	102,174	117,552	109,222	98,268	97,456	71,546	1,093,738	5,990,895
Coipa	diesel	542,640	0,218	-	-	3,706	-	-	12,507	-	-	-	0,389	14,147	-	-	-	27,023	573,587
Cemat	diesel	632,656	477,621	317,328	22,382	76,812	3,859	4,817	2,600	5,388	6,752	18,500	19,059	13,962	19,903	32,530	29,185	157,015	1,683,813
Çer	diesel	1,086,593	2,097,953	1,481,078	1,052,588	1,929,854	106,550	41,344	98,067	176,085	174,968	183,591	144,486	179,481	221,259	281,394	92,839	1,700,824	9,348,890
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	10,961	7,083	166,477	1,253,155
Eletrobras Distribuição Acre	diesel	23,748	63,854	59,097	-	1,679	0,278	1,409	1,407	-	0,962	-	-	-	-	0,983	-	5,038	153,415
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	-	-	-	-	2,895	-	1,636	-	-	10,089	96,044
Amapari	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eletrobras Amazonas Energia (Capital)	diesel	-	-	-	-	581,812	26,373	67,299	8,777	120,918	132,539	123,863	124,558	72,899	1,005	314,299	441,858	1,432,188	2,013,800
TOTAL DIESEL		4,304,497	7,631,186	4,976,627	2,561,821	11,404,546	1,026,189	701,167	984,710	1,217,214	1,128,453	1,078,036	1,161,609	1,043,664	1,009,122	1,436,727	1,086,346	11,861,236	42,771,178
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	2,172,180	1,781,110	342,178	51,771	2,514,972	115,465	169,420	67,967	6,772	644,564	123,603	199,266	198,073	432,842	527,335	589,740	3,075,046	9,937,236
TOTAL OCTE		2,172,180	1,966,371	342,178	51,771	2,514,972	115,465	169,420	67,967	6,772	644,564	123,603	199,266	198,073	432,842	527,335	589,740	3,075,046	10,214,601

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	out/10	nov/10	Acum 2010	Total
Cea	diesel	-	-	168.000	74.000	30.000	-	-	-	61.000	-	-	170.000	-	-	30.000	55.000	316.000	588.000
Eletrobras Amazonas Energia (Interor)	diesel	23.800	3.479.730	5.190.206	3.148.852	10.518.394	725.170	-	-	294.752	540.256	696.036	873.085	180.212	514.621	1.005.555	539.972	5.369.669	27.730.651
Ceapa	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	71.061	105.972	968.233	14.559.298
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	15.000	-	89.924	1.706.114
Car	diesel	1.255.400	2.295.200	2.228.540	2.172.200	3.051.620	32.325	315.830	226.590	200.000	250.000	-	100.000	-	-	-	260.000	1.929.745	12.930.705
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.000	6.200	21.200	240.252
Eletrobras Eletronorte	diesel	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Jan Celulose	diesel	-	-	135.000	181.118	40.099	-	9.926	-	29.447	-	9.853	40.010	9.874	70.080	50.149	19.979	239.318	595.535
Amapan	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	1.561.765	987.123	9.444.089	61.340.449
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 m ³ ; óleo combustível em toneladas.							

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

6.4 – Quantidades de combustível devidas à CCC-ISOL por empresa						
Empresa	Tipo de Óleo	Quantidades de óleo consumidas acima do Consumo Específico	Quantidades de óleo adquiridas sem cobertura da CCC-ISOL	Quantidades de óleo consumidas por conta de geração térmica não autorizada	Perdas de óleo informadas pela CESI ou CTO e Ajustes (*)	Total do Débito
Cea	diesel	294,960	588,000	-	204,088	(88,952)
Eletrobras Amazonas Energia (Int)	diesel	20.807,409	27.730,651	113,803	3.338,950	(3.470,489)
Celpe	diesel	5.990,895	14.559,298	7.292,769	71,416	(1.204,217)
Celpe	diesel	573,587	652,640	-	-	(79,053)
Cemat	diesel	1.683,813	1.706,114	-	41,942	19,640
Cer	diesel	9.348,890	12.930,705	358,469	-	(3.223,346)
Eletrobras Distribuição Rondônia	diesel	1.253,155	2.337,253	-	49,981	(1.034,117)
Eletrobras Distribuição Acre	diesel	153,415	240,252	-	27,156	(59,681)
Eletrobras Eletronorte	diesel	553,208	-	-	22,086	575,294
Jari Celulose	diesel	98,044	595,535	-	-	(497,491)
Amapari	diesel	-	2.699,300	-	51,900	(2.647,400)
Eletrobras Amazonas Energia (C)	diesel	2.013,800	-	-	826,582	2.840,382
TOTAL DIESEL		42.771,178	64.039,749	7.765,042	4.634,100	(8.869,429)
Eletrobras Amazonas Energia (C)	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 (C)	OCTE	9.937,236	922,511	-	5.025,867	14.040,592
TOTAL OCTE		10.214,601	55.218,511	-	5.025,867	(39.978,043)

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: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.854	1.786	0	4.640	6,2
LOURENÇO	132	118	0	250	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.608	792	0	2.400	3,2
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	4.594	2.696	0	7.290	9,8

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	28	30	0	58	0,1
ALVARÃES	304	201	0	505	0,7
AMATURÁ	242	75	0	317	0,4
AMBÉ	38	2	0	40	0,1
ANAMÃ	344	28	0	372	0,5
ANORI	531	249	0	780	1,0
APUÍ	776	327	0	1.103	1,5
ARARA (AM)	21	19	0	40	0,1
ATALAIA DO NORTE	350	86	0	436	0,6
AUGUSTO MONTENEGRO	28	11	0	39	0,1
AUTAZES	839	570	0	1.409	1,9
AUXILIADORA	14	16	0	30	0,0
AXINIM	46	36	0	82	0,1
AYAPUÁ	26	6	0	32	0,0
B. CONSTANT	1.120	318	0	1.438	1,9
BARCELOS	511	605	0	1.116	1,5
BARREIRA ANDIRA	18	3	0	21	0,0
BARREIRINHA	563	158	0	721	1,0
BELÉM DO SOLIMÕES	38	55	0	93	0,1
BELO MONTE	16	19	0	35	0,0
BERURI	589	116	0	705	0,9
BETÂNIA	29	26	0	55	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	380	204	0	584	0,8
BOCA DO ACRE	1.286	719	0	2.005	2,7
BORBA	972	219	0	1.191	1,6
CAAPIRANGA	284	90	0	374	0,5
CABURI	64	28	0	92	0,1
CAIAMBÉ	43	54	0	97	0,1
CAMARUÁ	29	6	0	35	0,0
CAMETÁ	72	22	0	94	0,1
CAMPINAS	35	8	0	43	0,1
CANUTAMA	365	20	0	385	0,5
CARARÁ AÇU	31	3	0	34	0,0
CARAUARI	1.176	207	0	1.383	1,9
CAREIRO DA VÁRZEA	436	227	0	663	0,9
CARVOEIRO	24	13	0	37	0,0
CASTANHO	868	1.741	0	2.609	3,5
CAVIANA	36	7	0	43	0,1
COARI	3.444	2.077	0	5.521	7,4
CODAJÁS	944	301	0	1.245	1,7
CODAJÁS MIRIM	19	2	0	21	0,0
CUCUÍ	27	36	0	63	0,1
EIRUNEPE	1.202	407	0	1.609	2,2
ENVIRA	560	73	0	633	0,9
ESTIRÃO DO EQUADOR	34	19	0	53	0,1
FEIJOAL	21	46	0	67	0,1

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
FONTE BOA	733	380	0	1.113	1,5
FREGUESIA ANDIRÁ	21	3	0	24	0,0
GUAJARÁ	285	81	0	366	0,5
HUMAITÁ	2.326	672	0	2.998	4,0
IAUARETÊ	82	21	0	103	0,1
IPIRANGA	33	14	0	47	0,1
IPIXUNA	359	56	0	415	0,6
ITACOATIARA	6.127	2.523	0	8.650	11,6
ITAMARATI	236	52	0	288	0,4
ITAPEAÇÚ	87	5	0	92	0,1
ITAPIRANGA	440	131	0	571	0,8
ITAPURU	16	2	0	18	0,0
JACARÉ	59	16	0	75	0,1
JANUARIO	26	4	0	30	0,0
JAPURÁ	14	10	0	24	0,0
JUÇARA	116	16	0	132	0,2
JURUÁ	342	23	0	365	0,5
JUTÁI	504	293	0	797	1,1
LÁBREA	1.470	304	0	1.774	2,4
LAGO DO BERURI	17	2	0	19	0,0
LIMOEIRO	121	167	0	288	0,4
LINDÓIA	143	42	0	185	0,2
MANACAPURU	5.251	3.250	0	8.501	11,4
MANAQUIRI	519	97	0	616	0,8
MANICORE	1.587	120	0	1.707	2,3
MAPIÁ	35	6	0	41	0,1
MARAÃ	302	137	0	439	0,6
MATUPI	243	34	0	277	0,4
MAUÉS	1.519	1.233	0	2.752	3,7
MOCAMBO	70	24	0	94	0,1
MOURA	8	34	0	42	0,1
MURITUBA	12	10	0	22	0,0
NHAMUNDÁ	606	26	0	632	0,8
NOVA OLINDA DO NORTE	845	483	0	1.328	1,8
NOVO AIRÃO	582	277	0	859	1,2
NOVO ARIPUANÃ	497	574	0	1.071	1,4
NOVO CÉU	88	97	0	185	0,2
NOVO REMANSO	451	129	0	580	0,8
PALMEIRAS	27	12	0	39	0,1
PARAUÁ	29	27	0	56	0,1
PARINTINS	5.184	2.612	0	7.796	10,5
PAUINI	411	75	0	486	0,7
PEDRAS	66	18	0	84	0,1
PESQUEIRO	17	2	0	19	0,0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
RAINHA DOS APÓSTOLOS	17	2	0	19	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.182	842	0	2.024	2,7
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.784	503	0	2.287	3,1
SACAMBU	22	30	0	52	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	355	138	0	493	0,7
SANTA RITA	58	42	0	100	0,1
SANTANA DO UATUMÃ	15	16	0	31	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	314	548	0	862	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	483	223	0	706	0,9
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	412	132	0	544	0,7
SILVES	302	53	0	355	0,5
SUCUNDURI	15	25	0	40	0,1
TABATINGA	3.020	1.251	0	4.271	5,7
TAPAUÁ	372	405	0	777	1,0
TEFÉ	3.135	1.850	0	4.985	6,7
TONANTINS	261	342	0	603	0,8
TUIUÉ	33	26	0	59	0,1
UARINI	283	183	0	466	0,6
URUCARÁ	678	250	0	928	1,2
URUCURITUBA	492	26	0	518	0,7
VILA AMAZÔNIA	81	18	0	99	0,1
VILA BITTENCOURT	29	29	0	58	0,1
VILA URUCURITUBA	18	25	0	43	0,1
ZÉ AÇÚ	22	8	0	30	0,0
LAGUINHO	36	2	0	38	0,1
Total da Empresa	70.257	35.236	0	105.493	141,8

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: CELPA****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	592	53	0	645	0,9
ALENQUER	1.665	532	0	2.197	3,0
ALMERIM	889	104	0	993	1,3
ANAJÁS	421	3	0	424	0,6
AVEIRO	136	7	0	143	0,2
BAGRE	309	5	0	314	0,4
BARREIRA DO CAMPO	58	14	0	72	0,1
BREVES	2.079	1.365	0	3.444	4,6
CACHOEIRA DO ARARI	403	35	0	438	0,6
CHAVES	100	10	0	110	0,1
COTIJUBA	206	118	0	324	0,4
CURRALINHO	452	163	0	615	0,8
CURUÁ	423	4	0	419	0,6
FARO	323	14	0	337	0,5
GURUPÁ	549	77	0	626	0,8
JACAREACANGA	237	143	0	380	0,5
JURUTI	1.556	1.220	0	2.776	3,7
MELGAÇO	254	24	0	278	0,4
MONTE ALEGRE	2.528	342	0	2.870	3,9
MUANÁ	489	172	0	661	0,9
ÓBIDOS	2.025	183	0	2.208	3,0
OEIRAS	493	72	0	565	0,8
ORIXIMINÁ	2.596	509	0	3.105	4,2
PORTEL	1.173	467	0	1.640	2,2
PORTO DE MOZ	595	361	0	956	1,3
PORTO DE PEDRAS	618	107	0	725	1,0
PRAINHA	484	42	0	526	0,7
SALVATERRA	1.171	331	0	1.502	2,0
SANTA CRUZ DO ARARI	180	27	0	207	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.457	568	0	3.025	4,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	523	106	0	629	0,8
SOURÉ	1.297	271	0	1.568	2,1
STº Mº DAS BARREIRAS	151	35	0	186	0,3
TERRA SANTA	747	77	0	824	1,1
TOTAL EMPRESA	29.421	7.720	0	37.141	49,9

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2011

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	3.677	471	0	4.148	5,6
COMODORO	1.305	72	0	1.377	1,9
COTRIGUAÇU	777	29	0	806	1,1
GUARIBA	148	31	0	179	0,2
JURUENA	639	132	0	771	1,0
PARANORTE	92	17	0	109	0,1
RONDOLÂNDIA	139	24	0	163	0,2
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	6.777	776	0	7.553	10,2

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: CER****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	14	0	14	0,0
ALTO ALEGRE	651	850	0	1.501	2,0
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	6	0	6	0,0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	6	0	6	0,0
BONFIM	1.188	1.962	0	3.150	4,2
CAICUBI	0	13	0	13	0,0
CARACARAI	1.123	993	0	2.116	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	0	35	0	35	0,0
ENTROCAMENTO	0	1	0	1	0,0
EQUADOR	0	0	0	0	0,0
GUARIBA II	0	2	0	2	0,0
JACAMIN	0	1	0	1	0,0
JUNDIÁ	35	175	0	210	0,3
LAGO GRANDE	0	6	0	6	0,0
LAGO GRANDE II	0	1	0	1	0,0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	5	0	5	0,0
MALOCA BOCA DA MATA	0	6	0	6	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	11	0	11	0,0
MALOCA DO ANAUÁ WAI WAI II	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7	0	7	0,0
MALOCA DO CAJÚ	0	2	0	2	0,0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO FLEXAL	0	2	0	2	0,0
MALOCA DO GAVIÃO (*)	0	1	0	0	0,0
MALOCA DO JAUARI	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO JUAZEIRO (*)	0	0	0	0	0,0
MALOCA DO MANOÁ (*)	0	0	0	0	0,0
MALOCA DO MARUPÁ	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0,0
MALOCA DO TICOÇA	0	1	0	1	0,0
MALOCA DO TUCUMÃ (*)	0	0	0	0	0,0
MALOCA GUARIBA	0	3	0	3	0,0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1	0	1	0,0
MALOCA MARACANÃ	0	5	0	5	0,0
MALOCA MOSCOW	0	1	0	1	0,0
MALOCA PATATIVA (*)	0	0	0	0	0,0
MALOCA PERDIZ	0	1	0	1	0,0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0,0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0,0

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: CER****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

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	1.109	1.006	0	2.115	2,8
MUTUM	0	8	0	8	0,0
NAPOLEÃO	0	9	0	9	0,0
NORMANDIA	195	153	0	348	0,5
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0,0
NOVA VIDA (*)					
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0,0
PACARAIMA	344	256	0	600	0,8
PANACARICA	0	5	0	5	0,0
PASSARÃO	0	0	0	0	0,0
PETROLINA	6	26	0	32	0,0
PIUM (*)	0	0	0	0	0,0
RORAINÓPOLIS	1.198	1.502	0	2.700	3,6
S. JOÃO DA BALIZA	998	1.188	0	2.186	2,9
SACAI	0	12	0	12	0,0
SAMAUMA	0	4	0	4	0,0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	13	39	0	52	0,1
SANTA MARIA VELHA	0	2	0	2	0,0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0,0
SÃO JOSÉ - CER	2	8	0	10	0,0
SOCÓ	0	8	0	8	0,0
SURUMU	12	42	0	54	0,1
TAIANO	24	69	0	93	0,1
TANAUÁU (*)	0	1	0	0	0,0
TEPEQUEM	10	22	0	32	0,0
TERRA PRETA	0	7	0	7	0,0
TRAIRÃO	13	60	0	73	0,1
TRÊS CORAÇÕES	14	51	0	65	0,1
UIRAMUTÁ	12	104	0	116	0,2
VILA BRASIL	112	60	0	172	0,2
VILA CACHOEIRINHA	0	9	0	9	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	1	0	1	0,0
VILA NOVO PROGRESSO (*)					
VILA REMANSO	0	3	0	3	0,0
VILA SÃO PEDRO	0	1	0	1	0,0
VILENA - CER	8	21	0	29	0,0
VISTA ALEGRE	6	55	0	61	0,1
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0,0
XERUINI	0	5	0	5	0,0
XUMINA	0	5	0	5	0,0
TOTAL EMPRESA	7.073	8.899	0	15.972	21,5

(*) 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: Janeiro de 2011

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.255	245		1.499	2,0
ARARA				0	0,0
CALAMA	40	92		133	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	550	274		824	1,1
CHUPINGUAIA (*)				0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6		7	0,0
COSTA MARQUES	800	415		1.215	1,6
CUJUBIM	1.725	322		2.047	2,8
DEMARCAÇÃO	1	20		21	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	1.715	2.322		4.037	5,4
FORTALEZA DO ABUNÃ				0	0,0
IZIDOLÂNDIA	43	16		58	0,1
JACI PARANÁ	907	1.253		2.160	2,9
MACHADINHO	2.236	1.667		3.903	5,2
MAICI	1	1		3	0,0
MUTUM PARANÁ	51	80		130	0,2
NAZARÉ	16	55		71	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	192	119		311	0,4
PACARANA	164	46		210	0,3
PEDRAS NEGRAS	1	6		7	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	41	27		68	0,1
SANTA CATARINA	2	16		19	0,0
SÃO CARLOS	41	82		123	0,2
SÃO FRANCISCO	1.197	402		1.600	2,2
SURPRESA	8	54		62	0,1
TABAJARA	12	6		19	0,0
TRIUNFO	377	365		741	1,0
UNIÃO BANDEIRANTES	210	60		269	0,4
URUCUMACUÁ	51	15		67	0,1
VALE DO ANARI	455	205		660	0,9
VILA EXTREMA	1.644	468		2.111	2,8
VISTA ALEGRE	1.984	727		2.711	3,6
TOTAL EMPRESA	15.720	9.366		25.085	33,7

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

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: ELETROACRE****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	344	36		380	0,5
CRUZEIRO DO SUL	7.144	1.390	366	8.900	12,0
FEIJÓ	1.193	127		1.320	1,8
JORDÃO	88	14		102	0,1
MANOEL URBANO	384	11		395	0,5
MARECHAL TAUMATURGO	176	56		232	0,3
PORTO WALTER	170	16		186	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	91	21		112	0,2
TARAUACA	1.333	166		1.499	2,0
TOTAL EMPRESA	10.923	1.837	366	13.126	17,6

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: JARI CELULOSE****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.213	163	0	1.376	1,8
MUNGUBA	301	0	0	301	0,4
SÃO MIGUEL	29	4	0	33	0,0
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.543	167	0	1.710	2,3

**SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS****EMPRESAS: DIVERSAS****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2011**

Posição de:

21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	336.000	263.995	10.797	610.792	821,0
BOA VISTA ENERGIA	0	54.101	6.766	60.867	81,8
ELN-AMAPÁ	801	3.108	105.130	109.039	146,6
ELN-RORAIMA	0	991	60.867	61.858	83,1
CELPE - F. NORONHA	1.211	105	0	1.316	1,8
CEA-H	66.212	38.918	0	105.130	141,3
SERRA DO NAVIO	11.881	0	0	11.881	16,0

7.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

Empresa : ARAPARI		Bás de Referência : JANEIRO		nº de dias : 31																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																	
Sistema Isolado	Fluxo de Energia Total (MW)	Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
	Vista	Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
		Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
		Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)			

Bás de Referência : JANEIRO			PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																		
nº de dias do mês : 31																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																					
Sistema Isolado	Fluxo de Energia Total (MW)		Vista	Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)										Fluxo de Energia Total (MW)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
	Mensuração			Mensuração de Operação		Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)		Fluxo de Energia Total (MW)			

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Janeiro/2011

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Janeiro/2011

[illegible]

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Janeiro/2011

[illegible]

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Janeiro/2011

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Janeiro/2011

Diretoria de Planejamento e Engenharia - DE
Programa Mensal de Operação dos Sistemas Isolados – Janeiro/2011

[illegible]

[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
Dezembro	928,4	804,5 (1)	- 13%
Janeiro	821,0 (2)		

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

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

- Previstas para dezembro = 325 (116%)
- Verificadas em dezembro = 392 (140%)
- Previstas para janeiro = 354 (96%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	120,0	140,4 (1)	17%
Janeiro	100,0 (2)		

$$(2) / (1) = - 29\%$$

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

- Nível previsto para dezembro = 51% V.U.
- Nível verificado em dezembro = 53% V.U.
- Nível previsto para janeiro = 45% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	808,4	664,1 (1)	- 18%
Janeiro	721,0 (2)		

$$(2) / (1) = 9\%$$

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
TAMBAQUI (OC1A)	33,0	63,8	33,0	0%
JARAQUI (OC1A)	33,0	63,4	43,0	30%
CRISTIANO ROCHA (OC1A)	65,0	65,5	65,0	0%
MANAURA (OC1A)	62,0	61,4	62,0	0%
PONTA NEGRA (OC1A)	62,0	62,3	62,0	0%
MAUÁ BLOCO IV (EX UTE W) (PGE)	70,0	58,9	75,0	7%
MAUÁ BLOCO I (UTE MAUÁ) (OC1A)	76,0	57,5	75,0	-1%
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (OCTE)	0	11,3	-	-
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (OCTE)	40,0	25,6	15,0	-63%
CIDADE NOVA (DIESEL)	18,0	11,2	18,0	0%
FLORES (DIESEL)	39,7	43,3	50,0	26%
SÃO JOSÉ (DIESEL)	35,0	31,4	35,0	0%
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (OCTE)	0	-	-	-
MAUÁ BLOCO II (EX UTE A) (OCTE)	0	-	-	-
ELECTRON (OCTE)	15,0	1,2	5,0	-67%
MAUÁ BLOCO V (DIESEL)	35,0	25,7	20,0	-43%

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
ELECTRON EXPANSÃO (DIESEL)	10,0	10,2	10,0	0%
MAUÁ BLOCO VI (DIESEL)	80,0	59,4	83,0	4%
MAUÁ BLOCO VII (DIESEL)	20,0	12,1	10,0	-50%
TAMBAQUI (GN)	29,4	-	29,4	0%
JARAQUI (GN)	30,0	-	20,0	-33%
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)	0,6	-	0,6	0%
JARAQUI (DIESEL)	-	-	-	-
CRISTIANO ROCHA (DIESEL)	-	-	-	-
MANAURA (DIESEL)	-	-	-	-
PONTA NEGRA (DIESEL)	-	-	-	-
IRANDUBA (DIESEL)	13,0	-	10,0	-82%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	808,4	664,1	721,0	-11%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIE foram as seguintes: UTE Tambaqui = 60,9; UTE Jaraqui = 60,5; UTE Cristiano Rocha = 64,1; UTE Manauara = 58,7; UTE Ponta Negra = 60,8.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 55,4; UTE Mauá Bloco II = 0,0; UTE Mauá Bloco III = 0,0; UTE Mauá Bloco IV = 57,2; UTE Mauá Bloco V = 25,7; UTE Mauá Bloco VI = 59,4; UTE Mauá Bloco VII = 12,1; UTE Iranduba = 9,9; UTE Aparecida Bloco I = 24,7; UTE Aparecida Bloco II = 10,8; UTE Flores = 43,3; UTE São José = 31,4; UTE Cidade Nova = 11,2.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	154,1	147,3 (1)	- 9%
Janeiro	146,6 (2)		

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

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

- Previstas para dezembro = 359 (120%)
- Verificadas em dezembro = 435 (191%)
- Previstas para janeiro = 760 (147%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	48,0	60,5 (1)	26 %
Janeiro	65,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para dezembro = 97% V.U.
- Nível verificado em dezembro = 103% V.U.
- Nível previsto para janeiro = 99% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro	106,0	86,7 (1)	- 18%
Janeiro	81,6 (2)		

(2) / (1) = - 6%

UTE	DEZEMBRO		JANEIRO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	42,0	38,6	38,0	-10%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	44,0	31,2	40,0	- 9%
Santana-LM (Diesel)	20,0	16,9	3,6	- 82%
Total de Geração Térmica	106,0	86,7	81,6	- 23%

7.4 Anexo IV

**COMPRAS DE ÓLEO COM E SEM COBERTURA DA CCC-ISOL
E**

ENERGIA HIDRÁULICA EQUIVALENTE

Janeiro / 2011

(Reunião 15/Dezembro/2010)

22/Dezembro/2010

**REPROGRAMAÇÃO ELB AMAZONAS ENERGIA (Manaus) –
22/12/2010**

**REPROGRAMAÇÃO ELB AMAZONAS ENERGIA, ELB DIST ACRE
e PETROBRAS DIST – 07/jan/2011**

REPROGRAMAÇÃO CEMAT e ELETROACRE – 10/jan/2011



Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: AM&PARI						
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 (l)	3.065.298	0	3.065.298	11.881.000	0	0	1000
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		3.065.298	0	3.065.298	11.881.000	0	0	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)				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		
		PMO	Combustível não retirado	Total					
ALTEROSA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.720	0	19.720	58.000	0	0	98812	
ALVARÃES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	129.942	0	129.942	433.140	0	1.010	98693	
AMATURA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	121.100	0	121.100	403.667	0	1.902	98694	
ANANÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.878	0	94.878	316.200	16.722	0	98695	
ANORI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	155.439	0	155.439	535.997	18.761	20.280	98696	
APIUÍ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	365.000	0	365.000	1.258.621	0	16.545	98738	
ARARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.250	0	4.250	12.578	0	0	98737	
ATALAIA DO NORTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.665	0	125.665	434.827	339	0	98739	
AUGUSTO MONTENEGRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.631	0	15.631	47.511	0	273	98833	
AUTAZES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	460.000	0	460.000	1.586.207	0	4.227	98740	
AUXILIADORA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.680	0	10.680	38.696	0	0	98741	
AXINIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.773	0	3.773	11.468	23.205	1.804	98755	
BARCELOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	371.220	0	371.220	1.236.373	0	0	98745	
BARREIRINHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	203.299	0	203.299	706.799	3.485	0	98747	
BELEM DO SOLIMÕES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.807	0	27.807	93.000	0	0	98824	
BELO MONTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.700	0	12.700	42.333	0	0	98759	
BENJAMIN CONSTANT	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	461.020	0	461.020	1.586.724	0	7.190	98751	
BERURI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	233.500	0	233.500	778.333	0	1.410	98752	
BETÂNIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.300	0	18.300	61.000	0	275	98811	
BOA VISTA DO RAMOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.360	0	197.360	680.552	0	4.672	98753	
BOCA DO ACRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	581.450	0	581.450	2.005.000	104.561	18.045	98754	
BORBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	385.390	0	385.390	1.328.951	0	17.865	98756	
CAAPIRANGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.218	0	23.218	77.393	2.232	1.496	98758	
CABURÍ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.737	0	20.737	69.123	6.363	600	98806	
CAIAMBÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.167	0	30.167	37.000	0	0	98827	
CAMARUÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.524	0	12.524	31.000	0	0	98749	
CAMETÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.892	0	32.892	103.434	0	0	98749	
CAMPINAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.783	0	4.783	14.538	0	129	98789	
CANUTAMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.500	0	115.500	385.000	0	5.390	98760	
CARAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	444.070	0	444.070	1.531.276	0	17.979	98761	
CAREIRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.248	0	236.248	798.135	0	0	98765	
CARYOBIRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.662	0	12.662	37.000	0	0	98744	
CASTANHO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	855.000	0	855.000	2.948.276	0	52.180	98762	
CAVIANA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	1.414	0	98790	
COARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.851.090	0	1.851.090	6.383.069	0	66.252	98766	
CODAJÁS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	394.050	0	394.050	1.338.793	0	9.960	98767	
CUCCI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.248	0	15.248	46.773	3.290	0	98816	
ERUINEPE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	514.610	0	514.610	1.774.517	0	0	98769	
ENVIRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	145.108	0	145.108	500.372	38.462	4.431	98770	
ESTRÃO DO EQUADOR	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	95.900	0	95.900	319.667	0	2.597	98740	
FEUDAL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.373	0	21.373	67.000	0	0	98750	
FONTE BOA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	370.770	0	370.770	1.278.517	0	7.791	98771	
HERMASA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	98772	
HUMAITA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	950.000	0	950.000	3.405.018	0	0	98773	
IAUARETE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.900	0	40.900	136.333	0	412	98817	
IPIRANGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	79.463	0	79.463	241.529	0	235	98824	
IPIXUNA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.350	0	146.350	504.605	0	2.490	98774	
ITACATIARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.217.336	0	2.217.336	7.645.986	233.836	68.850	98778	
ITAMARATI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	111.520	0	111.520	384.552	0	8.064	98779	
ITAPEAÇU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.600	0	33.600	112.000	0	2.308	98812	
ITAPIRANGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200.000	0	200.000	696.667	0	0	98780	
ITAPURU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	850	0	850	2.615	0	0	98781	

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)						
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ESOL			Energia de equivalente hidráulico (KWH)	Compra sem cobertura da CCC-ESOL		Código BR
		PMO	Combustível não refinado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ESOL	Devido a Consumo Específico acima da linha	
JACARE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	1.259	525	96792
JAPURA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.776	0	10.776	30.877	0	24	96791
JURUA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	109.500	0	109.500	365.000	0	1.823	96794
JUTAI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	278.130	0	278.130	939.099	0	11.138	96793
LABREA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	514.460	0	514.460	1.774.000	0	30.158	96796
LIMOEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	83.400	0	83.400	278.000	0	6.912	96793
MANACAPURU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.647.830	0	2.647.830	8.130.448	317.460	25.503	96798
MANAQUIRI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	210.000	0	210.000	729.167	0	0	96793
MANICORÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	474.881	0	474.881	1.637.521	20.149	0	96795
MARAA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	79.865	0	79.865	266.217	21.835	5.264	96796
MATUPI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	80.000	0	80.000	273.038	618	0	96794
MAUES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	853.056	0	853.056	3.068.547	0	0	96797
MOCAMBO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.122	0	36.122	115.406	0	0	96805
MOURA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.238	0	14.238	42.000	0	0	96796
MURITUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.378	0	2.378	6.814	0	22	96798
NHAMUNDA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	206.328	0	206.328	739.527	0	0	96796
NOVA DUNDA DO NORTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	253.789	0	253.789	875.068	71.326	29.218	96799
NOVO AÍRÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	230.000	0	230.000	793.103	17.121	10.308	96800
NOVO ARIQUANÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	461.327	0	461.327	1.590.783	28.502	18.207	96801
NOVO CÉU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	60.000	0	60.000	200.000	0	3.515	96798
NOVO REMANSO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	190.000	0	190.000	683.453	0	0	96777
PAIMEIRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.000	0	68.000	206.687	0	351	96741
PARAUA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.634	0	26.634	80.954	0	672	96794
PARINTINS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.921.158	0	1.921.158	6.811.579	359.882	23.388	96804
PAUINI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	120.198	0	120.198	414.476	20.742	14.094	96808
PEDRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.202	0	14.202	43.564	3.438	0	96748
PESQUEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.681	0	5.681	19.000	0	0	96793
RIO PRETO DA EVA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	557.792	0	557.792	1.970.998	0	0	96810
SACAMBÚ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.728	0	10.728	34.166	0	0	96791
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	147.900	0	147.900	493.000	0	2.465	96835
SANTA RITA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	800	96818
SANTANA DO UATUMÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.030	0	12.030	36.455	0	0	96820
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	252.399	0	252.399	844.144	5.339	0	96813
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	548.390	0	548.390	1.891.000	114.840	6.861	96815
SÃO PAULO DE OUVENÇA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.740	0	236.740	816.343	0	0	96819
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	181.800	0	181.800	606.000	0	544	96821
SILVES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	115.000	0	115.000	396.552	0	3.905	96822
SUCUNDURI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.000	0	15.000	48.232	0	0	96737
TABATINGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.065.836	0	1.065.836	3.806.557	73.250	0	96823
TAPAJÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	182.340	0	182.340	626.759	0	13.428	96825
TEFÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.585.650	0	1.585.650	5.467.759	0	19.940	96826
TONANTINS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	204.900	0	204.900	683.000	0	4.824	96828
TUILE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.411	0	4.411	13.407	0	354	96787
UARINI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	131.162	0	131.162	455.424	3.046	0	96829
URUCARÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	182.753	0	182.753	583.217	56.363	10.208	96830
URUCURITUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	150.755	0	150.755	502.517	4.645	2.072	96831
VILA AMAZÔNIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.274	0	32.274	99.000	0	0	96802
VILA BITENCOURT	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.704	0	21.704	71.630	0	0	96782
VILA DE LINDOIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	70.000	0	70.000	231.788	0	0	96776
VILA URUCURITUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.170	0	16.170	52.161	0	0	96743
ZÉ ACÚ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.620	0	10.620	30.000	0	0	96803
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		27.641.180	0	27.641.180	95.298.660	1.574.635	962.909	-

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: 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 (l)	1.300.000	0	1.300.000	4.042.857	0	0	29228
LOURENÇO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	79.600	0	79.600	283.333	0	6.000	29230
DIAPOQUE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	997.600	0	997.600	3.440.000	0	2.400	29227
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		2.376.600	0	2.376.600	8.346.190	0	8.400	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: CELPA						
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	
AFUA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	190.275	0	190.275	645.000	0	0	31793
ALBUQUER	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	632.736	0	632.736	2.137.000	0	0	32144
ALMEIRIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	287.469	0	287.469	991.272	361	2.979	32145
ANAIAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.200	0	127.200	424.000	0	12.720	38725
AVEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.900	0	42.900	143.000	0	4.147	34450
BAGRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.200	0	94.200	314.000	0	11.304	32715
BARREIRA DO CAMPO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.888	0	23.888	72.000	0	2.304	34696
BREVES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	909.216	0	909.216	3.444.000	0	0	31798
CACHOEIRA DO ARARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	122.202	0	122.202	438.000	0	0	31796
CHAVES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.000	0	33.000	110.000	0	8.270	32732
COTUIJUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97.200	0	97.200	324.000	0	3.564	30703
CURRALINHO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	172.815	0	172.815	615.000	0	0	32146
CURUA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	122.767	0	122.767	418.000	0	0	32163
FARD	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	95.171	0	95.171	317.000	0	0	34197
GURUPA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	177.784	0	177.784	626.000	0	0	31799
JACAREACANGA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	114.000	0	114.000	380.000	0	6.460	38711
JURUTI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	801.813	0	801.813	2.784.872	3.227	19.432	32169
MELGAÇO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	83.400	0	83.400	278.000	0	8.672	32713
MONTE ALEGRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	828.649	0	828.649	2.857.410	3.651	14.350	32703
MUANA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	189.046	0	189.046	661.000	0	0	32162
OBIDOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	587.328	0	587.328	2.208.000	0	0	32161
OLÉIAS DO PARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	151.420	0	151.420	585.000	0	0	32167
ORIXIMINA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	866.295	0	866.295	3.105.000	0	0	32168
PONTE DE PEDRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	196.475	0	196.475	725.000	0	0	31789
PORTIL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400.840	0	400.840	1.640.000	0	0	32306
PORTO DE MOZ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	205.768	0	205.768	956.000	0	0	32323
PRAINHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	149.910	0	149.910	526.000	0	0	32337
SALVATERRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	428.070	0	428.070	1.502.000	0	0	31794
SANTA CRUZ DO JARARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	62.100	0	62.100	207.000	0	6.417	32388
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.800	0	55.800	186.000	0	9.858	31795
SANTANA DO ARAGUAIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	868.175	0	868.175	3.025.000	0	0	35269
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	164.798	0	164.798	629.000	0	0	31791
SOURE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	454.720	0	454.720	1.568.000	0	4.704	31799
TERRA SANTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	238.960	0	238.960	824.000	0	0	31802
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		10.096.190	0	10.096.190	35.706.554	7.379	111.181	-

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 (l)	380.000	0	380.000	1.314.879	0	0	3709
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		380.000	0	380.000	1.314.879	0	0	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: CEMAT						
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	
Colônia	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	2.091	34	
Comodoro	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	70.000	0	70.000	241.379	6.716	235	28961
Cotriguaçu	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	4.816	0	28962
Guariba	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.000	0	50.000	186.667	7.590	2.506	77904
Jurumã	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	7.412	0	28946
Paranorte	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.000	0	33.000	110.000	0	2.943	77936
Rondolândia	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.000	0	50.000	186.667	1.343	2.445	28957
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		203.000	0	203.000	684.713	29.988	8.201	-



Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: CERR			Energia de equivalente hidráulico (KWh)	Compra sem cobertura da CCC-ESOL		Código BR
Usina	Combustível	Compra com cobertura da CCC-ESOL		Recomposição de estoque devido à CCC-ESOL		Devido a Consumo Específico acima do limite		
		PMO	Combustível não refinado		Total			
ÁGUA FRIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.500	0	4.500	12.894	0	294	7562
BOM JESUS DO AMAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.200	0	2.200	5.867	0	0	7562
BONFIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
CARACARAI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	610.000	0	610.000	2.109.448	0	93.104	7562
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALUNGÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
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)	2.000	0	2.000	5.333	0	0	7562
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	0	2.000	5.731	0	156	7562
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.839	0	3.839	11.000	0	77	7562
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	11.646	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000	0	1.000	2.667	0	0	7562
COM. INDÍGENA DO JACANIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
COM. INDÍGENA GUARIBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000	0	1.000	2.667	0	0	7562
COM. INDÍGENA MARACANÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	0	2.000	5.333	0	0	7562
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	0	3.000	8.696	0	0	7562
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	802	0	802	2.139	196	0	7562
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.000	0	21.000	63.830	0	9.100	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)	1.800	0	1.800	4.918	0	0	7562
COMUNIDADE COBRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
COMUNIDADE INDÍGENA KIKUAJÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.400	0	1.400	3.733	0	0	7562
COMUNIDADE SOMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
ENTRONCAMENTO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
GUARIBA II	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	700	0	700	1.867	0	0	7562
JUNDIÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	63.000	0	63.000	210.000	0	420	7562
LAGO GRANDE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.000	0	8.000	21.333	0	0	7562
LAGO GRANDE II	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
MALOCA CATUAL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
MALOCA DO ANAJÁ WAI WAI II	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200	0	200	533	0	0	7562
MALOCA DO BOQUEIRÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.000	0	2.000	5.333	0	0	7562
MALOCA DO CAJÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000	0	1.000	2.667	0	0	7562
MALOCA DO CANAVIAL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
MALOCA DO GAVIÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
MALOCA DO JAUARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
MALOCA DO MARUPÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
MALOCA DO TAXI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000	0	1.000	2.667	0	0	7562
MALOCA DO TICOÇA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.120	0	0	7562
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I: MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7562
MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200	0	200	533	0	0	7562
MALOCA SANTA CRUZ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
MALOCA SANTA INES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338	0	338	901	0	0	7562
MALOCA SÃO MARCOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
MALOCA TRAIRÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.000	0	23.000	70.988	0	0	7562
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500	0	500	1.333	0	0	7562
MANGUEIRA DO AMAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
NORMANDIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	100.000	0	100.000	312.333	0	12.528	7566
PACARAÍMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	42.600	7562
PANACARICA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.000	0	5.000	13.333	0	0	7562
PETROLINA DO NORTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	30.393	0	1.760	7562
ROBINÓPOLIS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	770.000	0	770.000	2.703.754	0	52.709	7562
S.F DO BAIXO RIO BRANCO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.400	0	2.400	6.400	0	0	7562
SACAI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.000	0	12.000	32.000	0	0	7562
SAMAÍMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.000	0	6.000	16.000	0	0	7562
SANTA MARIA DO BOIAÇU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.000	0	53.000	161.094	0	5.096	7562
SANTA MARIA DO XERUINI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.000	0	6.000	16.000	0	0	7562
SANTA MARIA VELHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	0	1.200	3.200	0	0	7562
SÃO JOÃO DA BALIZA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	239.344	0	239.344	826.014	3.456	47.600	7568
SOCÓ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	0	3.000	8.499	0	0	7562
TANAUJÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	0	1.200	3.200	0	0	7562
TEPEQUEM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	30.393	0	1.760	7562
TERRA PRETA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.000	0	7.000	18.667	0	0	7562
UIRAMUTÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.000	0	34.000	113.333	0	4.292	7575
VILA BRASIL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.000	0	50.000	166.667	0	25.456	7573
VILA CACHOEIRINHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.400	0	9.400	25.067	0	0	7562
VILA CAICUBI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.000	0	15.000	40.000	0	0	7562
VILA DO MILAGRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400	0	400	1.067	0	0	7562
VILA DONA COTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	0	3.000	8.000	0	0	7562
VILA FLORESTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.000	0	6.000	16.000	0	0	7562
VILA ITAQUERA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.827	0	5.827	15.539	173	0	7562
VILA MUTUM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000	0	3.000	8.499	0	0	7562
VILA REMANSO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.800	0	3.800	10.133	0	0	7562
VILA SÃO JOSÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.000	0	4.000	9.901	0	150	7562
VILA SÃO PEDRO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200	0	1.200	3.200	0	0	7562
VILA SURUMU	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	39.062	0	0	7572
VILA TAIANO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.000	0	32.000	91.891	0	2.418	7562
VILA VILENA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.000	0	9.000	27.108	0	0	7562
VISTA ALEGRE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.000	0	20.000	57.307	0	8.400	7562
WAY-WAY - SAMAUIMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300	0	300	809	0	0	7562
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		2.209.550	0	2.209.550	7.447.914	5.827	255.211	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET DIST ACRE						
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	
ASSIS BRASIL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	110.000	0	110.000	389.128	0	0	6341
CRUZEIRO DO SUL	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.555.000	0	2.555.000	8.902.439	0	0	6341
FEIJÓ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.213.612	0	2.213.612	7.905.757	0	0	6341
JORDÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	208.599	0	208.599	686.450	0	0	6341
MAL. THAUMATURGO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	527.168	0	527.168	1.793.104	0	0	6341
MANUEL URBANO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	285.949	0	285.949	1.068.992	0	0	6341
PORTO WALTER	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	541.256	0	541.256	1.825.610	0	0	6341
SANTA ROSA DO PURUS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	257.172	0	257.172	840.431	0	0	6341
TARAUACÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	407.728	0	407.728	1.499.000	0	0	6341
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		7.106.484	0	7.106.484	26.841.911	0	0	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET DIST RONDONIA						
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	
ALVORADA DO OESTE	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	420.000	0	420.000	1.537.273	0	0	29204
ARARAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	56866
BURITIS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.070.000	0	1.070.000	4.037.736	0	0	29215
CALAMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.000	0	50.000	174.825	0	0	29211
CAMPO NOVO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	240.000	0	240.000	830.450	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)	2.783	0	2.783	7.362	0	0	29211
COSTA MARQUES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	350.000	0	350.000	1.215.278	0	0	7545
CUJUBIM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	580.000	0	580.000	2.049.470	0	0	29209
DEMARCAÇÃO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.366	0	7.366	21.106	0	63	29211
FORTALEZA DO ABUNÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	7544
IGDOLÂNDIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.000	0	25.000	75.980	0	1.919	29205
JACI PARANÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	611.372	0	611.372	2.180.325	0	0	29218
MACHADINHO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.110.000	0	1.110.000	3.827.586	22.932	3.903	29210
MAJCI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.066	0	1.066	2.639	0	477	29211
MUTUM PARANÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.000	0	40.000	135.593	0	0	7549
NAZARÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.317	0	21.317	68.334	737	0	29211
NOVA CALIFÓRNIA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	85.000	0	85.000	317.164	0	0	29221
PACARAANA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	60.000	0	60.000	206.186	0	0	29213
PEDRAS NEGRAS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.406	0	2.406	6.751	0	0	7543
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.000	0	25.000	71.633	0	2.188	7551
ROVEMA BANDEIRANTES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	75.000	0	75.000	268.817	0	0	1015
ROVEMA TRIUNFO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	225.000	0	225.000	750.000	0	2.224	80975
SANTA CATARINA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.980	0	5.980	18.514	0	0	29211
SÃO CARLOS	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.008	0	44.008	158.874	0	0	29211
SÃO FRANCISCO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450.000	0	450.000	1.618.703	0	0	29224
SURPRESA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.000	0	25.000	71.633	0	370	7541
TABAJARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.000	0	10.000	25.575	0	0	56882
URUCUMACUÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.000	0	23.000	72.254	0	0	29217
VALE DO ANARI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	185.000	0	185.000	661.092	0	0	29212
VILA EXTREMA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	396.094	0	396.094	1.424.799	0	0	29220
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	780.723	0	780.723	2.710.844	0	0	29207
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		6.923.315	0	6.923.315	24.518.808	23.669	11.144	-

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET DIST RORAIMA						
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	
DISTRITO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	15.047	0	0
FLORESTA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	456.419	0	0
FLORESTA OLIVEIRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	362.799	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	834.265	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 (l)	7.474.245	0	7.474.245	27.682.389	159.155	28.272	1000
SANTANA: SANTANA LM	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	841.726	0	841.726	2.597.920	13.951	0	1000
SANTANA: SANTANA W	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.902.068	0	6.902.068	28.758.617	240.332	0	1000
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		15.218.039	0	15.218.039	59.038.926	413.478	28.272	-



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 l não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite		
Jari	Óleo Combustível (kg)	114.079	0	114.079	301.000	0	0		
Monte Dourado	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	393.536	0	393.536	1.376.000	0	0		
Munguba	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	4	0		
São Miguel	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.230	0	10.230	33.000	0	0		
Total Óleo Combustível (kg)		114.079	0	114.079	301.000	0	0	-	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		403.766	0	403.766	1.409.000	4	0	-	

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: ELET AMAZ ENERGIA (Sistemas da Capital)							
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		
APARECIDA BLOCO I	Óleo OCTE (l)	3.158.280	0	3.158.280	11.180.000	0	0	22643	
APARECIDA BLOCO II	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	0	0	22643	
CIDADE NOVA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.925.285	0	2.925.285	10.794.410	703.947	0		
ELECTRON	Óleo OCTE (l)	486.987	0	486.987	1.281.543	3.578.889	212.040	22642	
Electron Expansão	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.046.000	0	2.046.000	7.440.000	0	0		
FLORES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.267.200	0	10.267.200	37.296.000	0	0		
IRANDUBÁ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.120.400	0	2.120.400	7.440.000	0	0		
MAIÁ BLOCO I	Óleo Combustível (kg)	19.864.800	0	19.864.800	55.800.000	0	0	22642	
MAIÁ BLOCO II	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	6.772	0	22642	
MAIÁ BLOCO III	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	63.167	0	22642	
MAIÁ BLOCO IV	Óleo PGE (kg)	10.992.400	0	10.992.400	55.800.000	0	0	22642	
MAIÁ BLOCO V	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.821.944	0	3.821.944	13.316.878	448.616	0		
MAIÁ BLOCO VI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.296.120	0	17.296.120	59.536.345	641.960	555.768		
MAIÁ BLOCO VII	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.127.840	0	2.127.840	7.440.000	0	0		
SÃO JOSÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.446.948	0	6.446.948	22.210.855	1.104.652	0		
Óleo Combustível (kg)		19.864.800	0	19.864.800	55.800.000	0	0	-	
Óleo Diesel/Biodiesel (l)		47.021.737	0	47.021.737	165.406.488	2.899.175	555.768	-	
Óleo OCTE (l)		3.645.267	0	3.645.267	12.441.543	3.648.908	212.040	-	
Óleo PGE (kg)		10.992.400	0	10.992.400	55.800.000	0	0	-	

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: BREITENER TAMBAQUI							
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		
TAMBAQUI	Óleo Combustível (kg)	5.049.328	0	5.049.328	24.275.615	57.488	122.760		
TAMBAQUI	Gás Natural (MMm³)	7	0	7	21.873.600	0	0		
TAMBAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	113.000	0	113.000	446.400	0	0		
Total Óleo Combustível (kg)		5.049.328	0	5.049.328	24.275.615	57.488	122.760		
Total Gás Natural (MMm³)		7	0	7	21.873.600	0	0		
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		113.000	0	113.000	446.400	0	0		

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: BREITENER JARAQUI						
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	
JARAQUI	Óleo Combustível (kg)	6.654.336	0	6.654.336	31.992.000	0	0	
JARAQUI	Gás Natural (MMm³)	5	0	5	14.880.000	0	0	
JARAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	
Total Óleo Combustível (kg)		6.654.336	0	6.654.336	31.992.000	0	0	
Total Gás Natural (MMm³)		5	0	5	14.880.000	0	0	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		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	
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite		
CRISTIANO ROCHA	Óleo Combustível (kg)	10.010.520	0	10.010.520	48.360.000	0	0		
CRISTIANO ROCHA	Gás Natural (MMm³)	0	0	0	0	0	0		
CRISTIANO ROCHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0		
Total Óleo Combustível (kg)		10.010.520	0	10.010.520	48.360.000	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
		PMO	Combustível não retirado	Total		Recomposição de estoque devido à CCC-ISOL	Devido a Consumo Específico acima do limite	
PONTA NEGRA	Óleo Combustível (kg)	9.456.340	0	9.456.340	46.128.000	0	0	0
PONTA NEGRA	Gás Natural (MMm³)	0	0	0	0	0	0	0
PONTA NEGRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		9.456.340	0	9.456.340	46.128.000	0	0	0
Total Gás Natural (MMm³)		0	0	0	0	0	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0	0

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: CIA ENERGÉTICA MANAÚARA						
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	
MANAÚARA	Óleo Combustível (kg)	9.594.624	0	9.594.624	46.128.000	0	0	0
MANAÚARA	Gás Natural (MMm³)	0	0	0	0	0	0	0
MANAÚARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		9.594.624	0	9.594.624	46.128.000	0	0	0
Total Gás Natural (MMm³)		0	0	0	0	0	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0	0

Sistemas Isolados - Usinas Térmicas		Empresa: PETROBRAS DISTRIBUIDORA S/A - BR						
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	
ALCOA BENEFICIAMENTO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.143.641	0	1.143.641	3.943.590	0	0	0
ALCOA PORTO	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	260.722	0	260.722	899.041	0	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		1.404.363	0	1.404.363	4.842.631	0	0	0

* * * * *

7.5 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

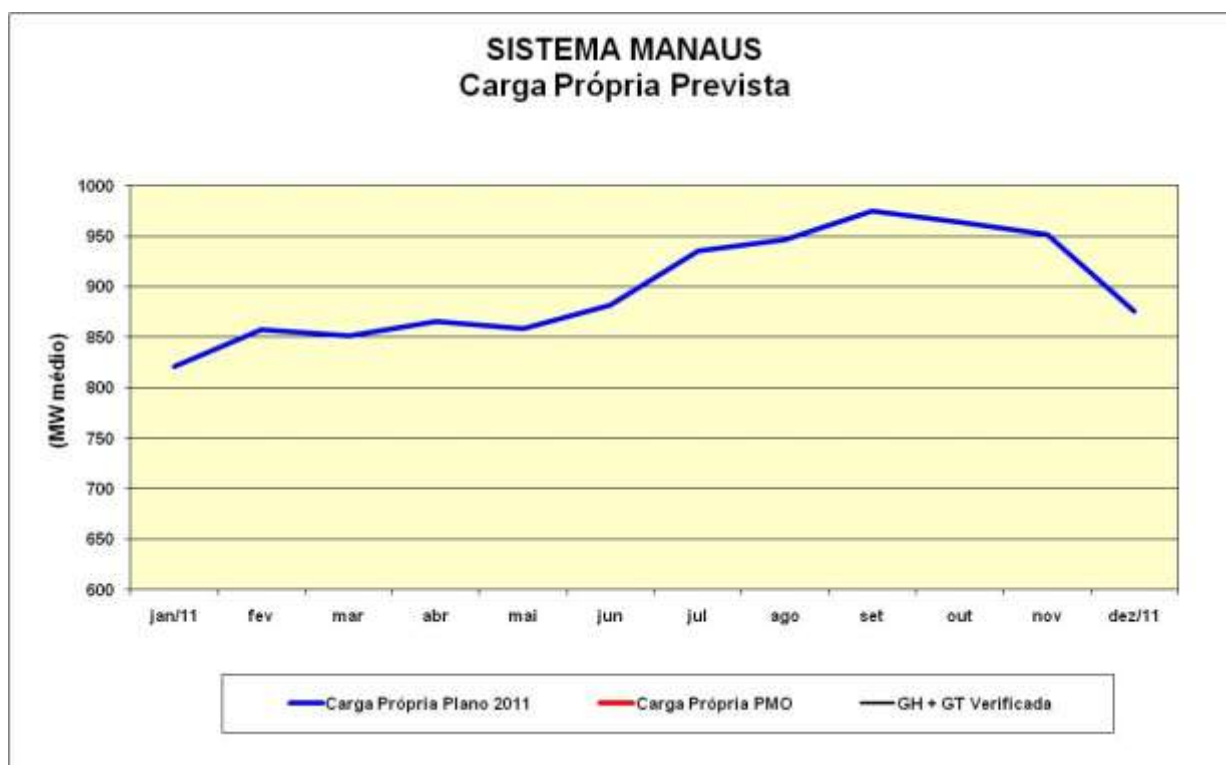


Gráfico II

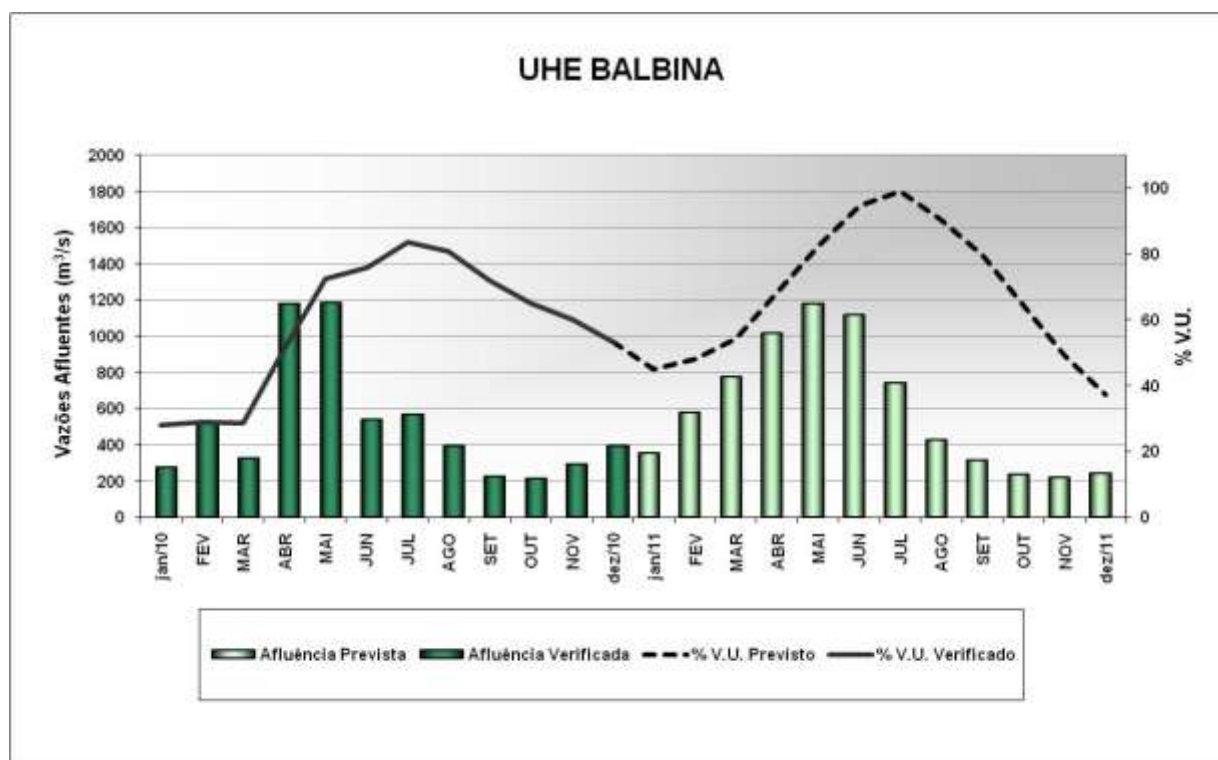


Gráfico III

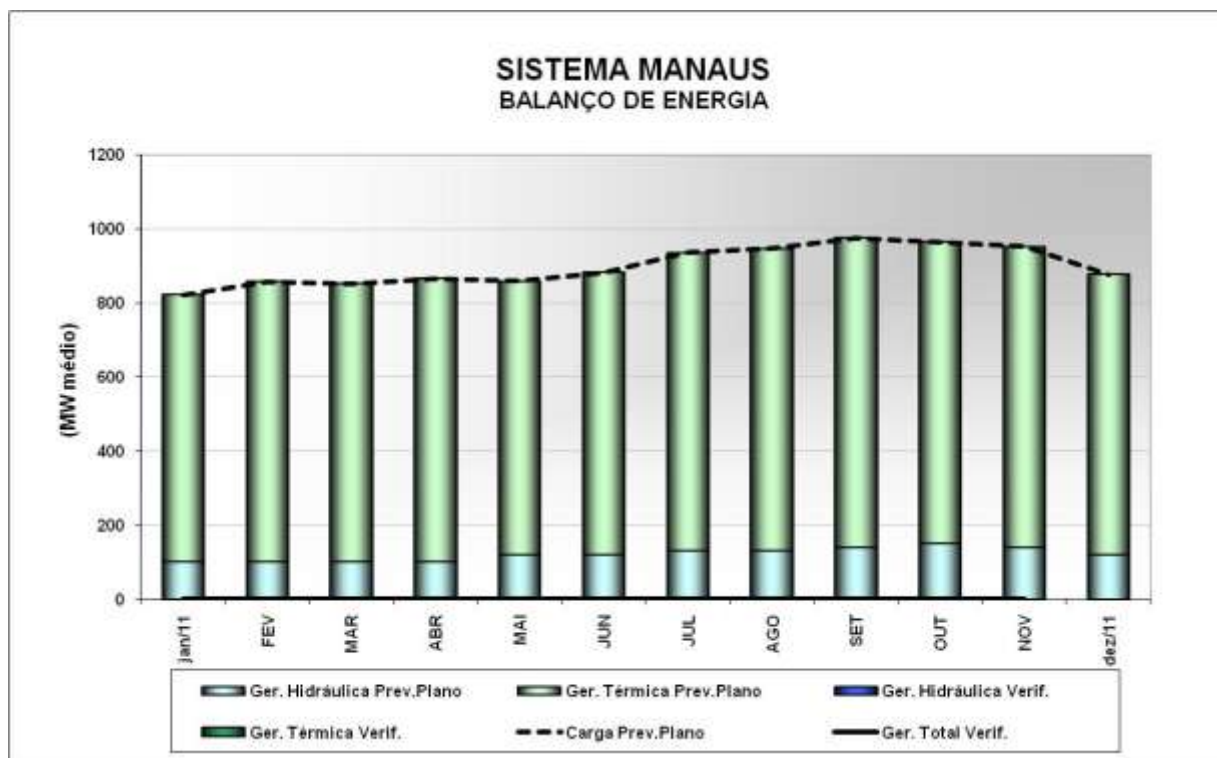


Gráfico IV

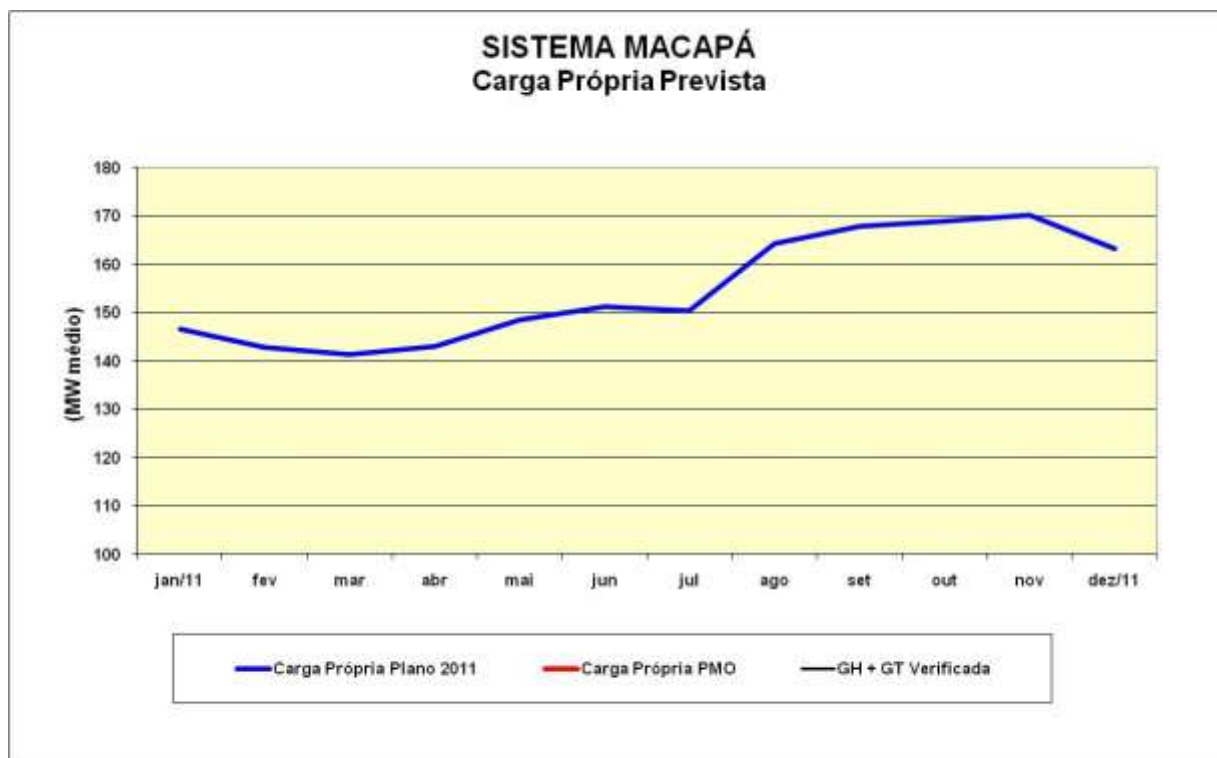


Gráfico V

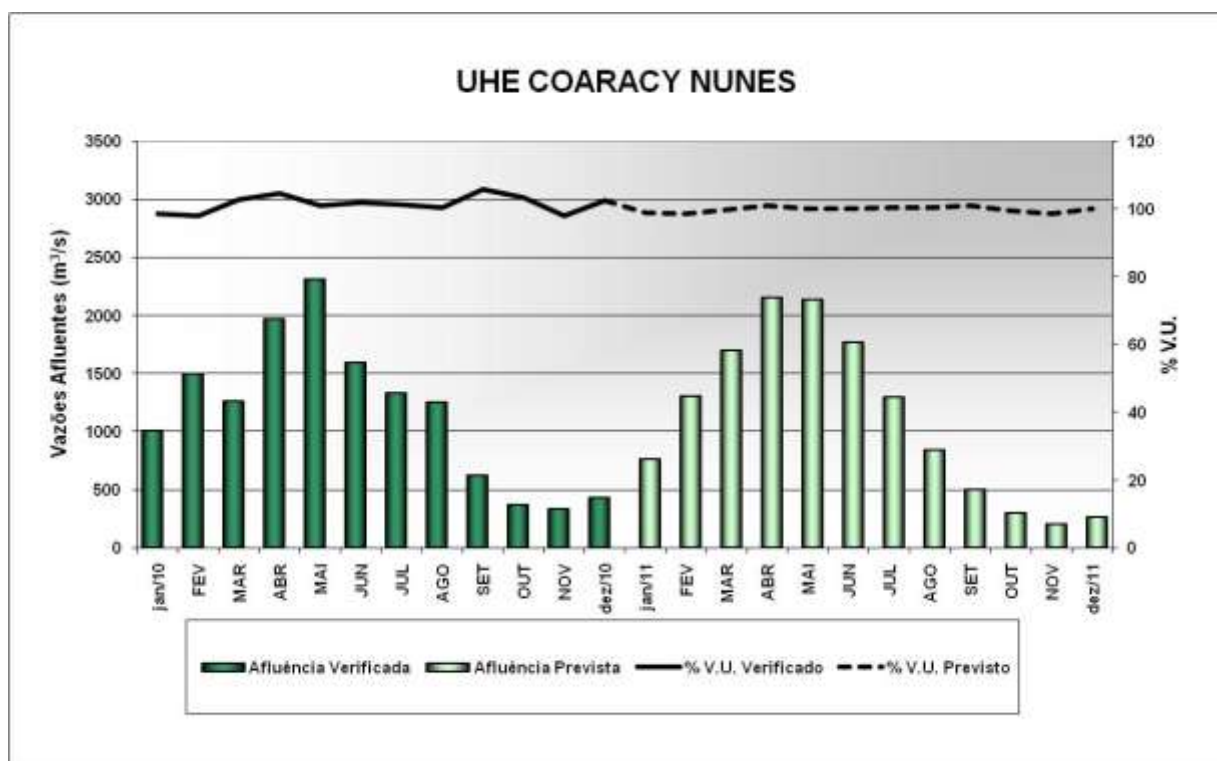
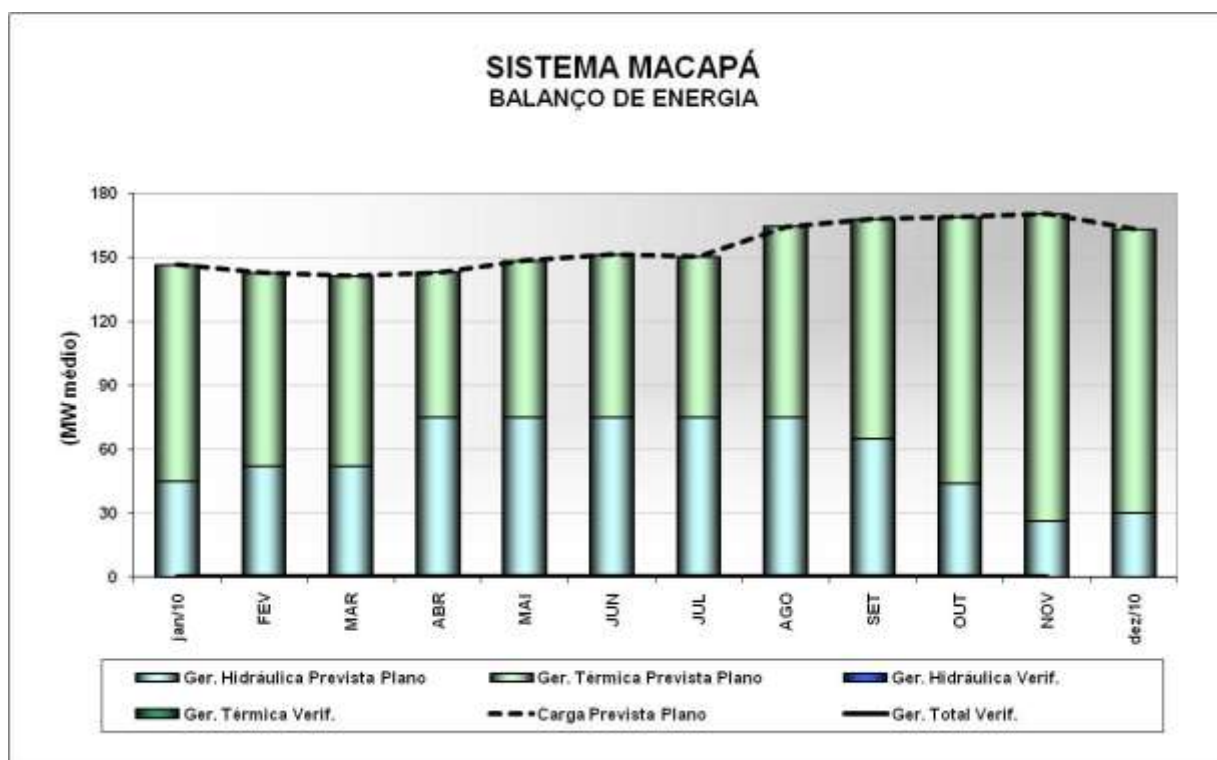


Gráfico VI



7.7 ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Janeiro/2011		
Sistema	Usina	Sem ICMS e Sem TEHE (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Tambaqui	159,12
	UTE Jaraqui	159,12
	UTE Cristiano Rocha	223,88
	UTE Manaura	231,20
	UTE Ponta Negra	225,35
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	230,00
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	430,35
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	390,85
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	376,49
	UTE Cidade Nova	401,15
	UTE Flores	376,43
	UTE São José	404,44
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	532,83
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	528,04
	UTE Electron	532,83
	UTE Mauá Bloco V	378,08
	UTE Electron Expansão	391,26
	UTE Mauá Bloco VI	404,44
	UTE Mauá Bloco VII	404,44
	UTE Iranduba	404,44
MACAPÁ	Expansão	352,38
	UTE Santana-W	306,31
	UTE Santana-LM	436,58

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de novembro/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	nov/10
		Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Sem ICMS e Sem EHE (R\$/MWh)		DESVIO (%)
Sistema	Usina	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICAD O (III)	(III) / (IV)
MANAUS	UTE Tambaqui	32,7	9,6	(70)	147,80	159,12	8
	UTE Jaraqui	58,5	34,4	(41)	147,80	159,12	8
	UTE Cristiano Rocha	65,0	63,9	(2)	223,88	223,88	0
	UTE Manaura	62,0	60,1	(3)	231,20	231,20	0
	UTE Ponta Negra	62,0	60,6	(2)	225,35	225,35	0
	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	70,0	72,1	3	228,18	230,00	1
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	20,0	25,7	28	430,35	430,35	0
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	40,0	40,8	2	390,82	390,85	0
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	50,0	41,1	(18)	376,47	376,49	0
	UTE Cidade Nova	19,4	12,9	(33)	401,27	401,15	(0)
	UTE Flores	60,0	54,5	(9)	376,54	376,43	(0)
	UTE São José	40,0	38,7	(3)	404,56	404,44	(0)
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	0,0	3,4	-	532,79	532,83	0
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,0	-	528,01	528,04	0
	UTE Electron	15,0	4,0	(73)	532,79	532,83	0
	UTE Mauá Bloco V	35,0	34,4	(2)	378,19	378,08	(0)
	UTE Electron Expansão	25,0	29,1	17	391,38	391,26	(0)
	UTE Mauá Bloco VI	90,0	75,4	(16)	-	404,44	-
UTE Mauá Bloco VII	20,0	15,0	(25)	-	404,44	-	
UTE Iranduba	5,0	1,1	(77)	-	404,44	-	
MACAPÁ	Expansão	44,0	42,7	(3)	352,16	352,38	0
	UTE Santana-W	46,0	41,0	(11)	306,11	306,31	0
	UTE Santana-LM	35,9	17,8	(50)	436,31	436,58	0

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços referentes ao mês de novembro/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 Janeiro/2011

DATA: 14 e 15 de dezembro de 2010

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

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

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

AMAPARI ENERGIA, ARCON, AGER-MT, CELPE, CEMAT, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE 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 DEZEMBRO/2010

A ata do PMO de dezembro/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 JANEIRO/2011

Os descontos efetuados nas quotas de óleo das UTE foram baseados nos débitos de óleo acumulados no período de julho/2005 a novembro/2010 e perdas informadas até o AEC de novembro/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 a emissão da regulamentação da nova legislação (Lei Nº 12.111, de 9 de dezembro de 2009).

Adicionalmente o representante da ANEEL/SRG informou que a Resolução ANEEL que irá regulamentar a referida Lei deve ser publicada no início de 2011.

8. NOVO PROCEDIMENTO PARA APRESENTAÇÃO DE DADOS VERIFICADOS

Na reunião de PMO de outubro/2010, o Sr. Rui Altieri, Superintendente de Regulação dos Serviços de Geração da ANEEL, informou sobre o novo procedimento a ser adotado a partir da reunião de PMO de novembro/2010, por conta da necessidade de obter comprometimento das empresas com relação às informações de dados verificados prestadas mensalmente e à implantação do SCD nas usinas, apresentando modelo de planilha que deve ser entregue nas reuniões dos PMO, preenchida e assinada pelo responsável pelos dados.

Tendo em vista o exposto, o representante da ANEEL solicitou o envio dos dados do AEC no formato divulgado anteriormente referente aos meses de setembro e outubro de 2010 via correio, para o endereço SGAN 603 Módulo J sala 205, Asa Norte, Brasília – CEP: 70.830-030.

9. APRESENTAÇÕES

Com o objetivo fortalecer as reuniões de PMO como um fórum técnico para troca de experiências entre as empresas, surgiu a idéia de que cada uma apresente projetos em desenvolvimento ao longo das reuniões. Por sugestão da ANEEL, a primeira apresentação será feita pela própria, tendo como tema a nova regulamentação dos Sistemas Isolados. A cada reunião será definida a próxima empresa a apresentar, com foco inicial no Sistema de Coleta de Dados - SCD.

10. NÚMERO DE PARTIDAS (PLANO DE OPERAÇÃO)

Para atender à solicitação da ANEEL sobre a elaboração de relatório técnico que ratificasse o número de partidas informado, as empresas consensaram em enviar carta à ANEEL, em conjunto com o manual dos fabricantes, informando as especificidades de cada usina.

11. GERAÇÃO À GÁS NATURAL E COMBUSTÍVEL PILOTO (REGULAMENTAÇÃO DA LEI 12.111/10)

Enquanto algumas questões técnicas relativas à geração com Gás Natural e combustível Piloto não tiverem sido definidas e a nova resolução não tiver sido aprovada, não será possível adaptar os sistemas da Eletrobrás para tratamento das informações relativas à geração a Gás. A partir da aprovação da nova resolução, a Eletrobrás deverá orientar os PIE sobre a apresentação das informações da geração a Gás e Combustível Piloto.

A Eletrobras irá consultar formalmente a ANEEL sobre o procedimento para conversão de consumo específico para heat rate no caso das usinas que gerarem com combustível diferente de Gás Natural, uma vez que a resolução não contempla tal situação.

12. AMAPARI ENERGIA

Não enviou representante à reunião.

13. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

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

Foram realizados descontos nas quotas de óleo diesel do PMO de janeiro/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 nos PMO Outubro, Novembro e Dezembro/10 (l)	Quantidade Descontada no PMO Janeiro/10 (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	13.459	-	3.541	-	-
Parintins	350.000	-	-	-	-	-	350.000
Total	2.118.000	884.000	884.000	-	3.541	-	350.000

NO PMO de janeiro, seria descontado um total de 590.000 l, sendo 350.000 l referentes à antecipação do PMO de maio/2010 e 240.000 l referentes à antecipação de parte da quota de dezembro/2010, que havia sido compensada pela reprogramação realizada no início do mesmo mês.

Por solicitação do representante da Amazonas Energia, a quantidade de 240.000 l será descontada no PMO de fevereiro de 2011.

A quantidade de 350.000 l foi abatida de 172.000 l, quantidade que foi adquirida com recursos próprios pela empresa, mas não foi considerada no cálculo do débito por falha de sistema. Sendo assim, foi registrado no campo de ajuste de logística o desconto de 178.000 l.

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

No AEC de novembro/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 janeiro, conforme apresentado na tabela a seguir:

UTE de Origem	UTE de Destino	Quantidade Transferida SEM Autorização (l)	Quantidade Descontada no PMO de Janeiro/2010 (l)
Anamã	Araras	10.270	10.270
Barreirinha	Pedras	9.764	9.764
Beruri	Itapuru	9.000	9.000
Betânia	Tabatinga	42.600	42.600
Caapiranga	Campinas	1.842	1.842
Codajás	Murituba	8.000	8.000
Itacoatiara	Nova Olinda do Norte	60.025	60.025
Itacoatiara	Urucará	50.004	50.004
Manacapuru	Anori	52.000	52.000
Manacapuru	Caapiranga	73.000	73.000
Manacapuru	Campinas	5.400	5.400
Manacapuru	Caviana	43.000	43.000
Manacapuru	Jacaré	25.000	25.000
Manacapuru	Sacambu	8.600	8.600
Manacapuru	Tapauá	52.000	52.000
Manacapuru	Tuiué	15.000	15.000
Manicoré	Novo Aripuanã	20.761	20.761
Sacambu	Campinas	2.122	2.122
São Paulo de Olivença	Tabatinga	14.194	14.194
Silves	Rio Preto da Eva	15.000	15.000
Tabatinga	Palmeiras	15.000	15.000
Tabatinga	Santa Rita do Weill	40.000	40.000
Tefé	Limoeiro	25.000	25.000
Tefé	Maraã	30.000	30.000
Tuiué	Caapiranga	13.750	13.750
Vila Bittencourt	Alvarães	41.558	51.558
Total		682.890	692.890

13.3. 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
Feijoaí	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoaí
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

13.4. Desmembramento de localidades do Sistema Comercial - Ajuri

O representante da AMAZONAS ENERGIA (Interior) informou a nova previsão para fevereiro/2011, 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.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 26.529.180 l de óleo diesel referentes ao PMO de janeiro/2011.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 1.574.695 l devido a débitos de combustível acumulados até novembro/2010 e 592.969 l devido à geração térmica com consumo específico acima do limite, prevista para janeiro/2011.

14.CEA

14.1. Plano de Operação

Em razão do término do contrato de aluguel no início de maio/2011, referente aos 51 MW (potência efetiva) instalados na UTE Santana, há indicação de déficit nos balanços energéticos do Sistema Macapá.

No PMO de Dezembro/2010 o representante da CEA informou que o atendimento será feito por meio de aluguel de unidades geradoras a diesel, totalizando 97 MW.

Com base nessas informações, o GTON/CTP atualizou os balanços de energia e demanda para 2011, ficando a CEA de ratificar essas informações após contato com a EPE.

O CTP ressaltou que foi determinado pelo MME, por meio da Portaria Nº 659, de 22 de julho de 2010, que cabe à CEA a contratação de energia e potência de forma a garantir o atendimento ao Sistema Macapá até a sua integração ao Sistema Interligado Nacional - SIN.

O representante da CEA informou no PMO de janeiro/2011 que, em contato com os representantes da EPE, ficou acertada necessidade de expansão de geração em Macapá igual a 60 MW a partir de maio/2011, em substituição aos atuais 45 MW alugados pela Eletrobras Eletronorte, e de mais 28 MW a serem instalados a partir de setembro/2011, totalizando 88 MW.

14.2. Antecipação de Quotas de Combustível

O representante da CEA solicitou a antecipação do PMO de Setembro/2011 da UTE Oiapoque conforme detalhado na tabela a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada (l)	PMO Antecipado
Oiapoque	300.000	Setembro/2011

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 2.376.600 l de óleo diesel referentes ao PMO de janeiro/2011.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL na quantidade de 8.400 l devido à geração térmica com consumo específico acima do limite, prevista para janeiro/2011.

15.CELPA

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 10.096.390 l de óleo diesel referentes ao PMO de janeiro/2011.

Foram, também, previstas compras de óleo diesel SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 7.379 l para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos por consumo específico acumulados até novembro/2010 e 111.181 l devido à geração térmica com consumo específico acima do limite, prevista para janeiro/2011.

16.CELPE

Não enviou representante à reunião.

17.CEMAT

Não enviou representante à reunião.

18.CERR

18.1. Antecipação de Quotas de Combustível

O representante da CERR solicitou a antecipação de xxx litros para algumas UTE, em razão de restrições de navegabilidades dos rios. As antecipações encontram-se detalhadas a seguir:

UTE	Quantidade Antecipada (l)	PMO Antecipado
Com. Ind. Xixuaú	1.000	Fev e Mar/2011
Lago Grande	6.000	Fev e Mar/2011
Panacarica	3.000	Fev e Mar/2011
São Francisco do Baixo Rio Branco	1.600	Fev e Mar/2011
Sacaí	8.000	Fev e Mar/2011
Samaúma	4.000	Fev e Mar/2011
Santa Maria de Boiaçú	36.000	Fev e Mar/2011
Santa Maria do Xeruini	4.000	Fev e Mar/2011

Santa Maria Velha	800	Fev e Mar/2011
Tanauaú	800	Fev e Mar/2011
Terra Preta	4.000	Fev e Mar/2011
Vila Cachoeirinha	6.000	Fev e Mar/2011
Vila Caicubi	10.000	Fev e Mar/2011
Vila Dona Cota	2.000	Fev e Mar/2011
Vila Floresta	4.000	Fev e Mar/2011
Vila Itaquera	4.000	Fev e Mar/2011
Vila Remanso	2.800	Fev e Mar/2011
Vila São Pedro	800	Fev e Mar/2011
TOTAL	98.800	

18.2. 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	TANAUAU
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	MALOCA DO JAUARI	TEPEQUEM
COM. INDÍGENA GUARIBA	MALOCA DO MARUPÁ	TERRA PRETA
COM. INDÍGENA MARACANÃ	MALOCA DO TAXI	UIRAMUTÁ
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	

18.3. Problemas de Atendimento a Bonfim

Não houve previsão de geração em Bonfim no PMO de janeiro.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL na quantidade de 2.209.550 l de óleo diesel referentes ao PMO de janeiro/2010.

Foram também previstas compras SEM Cobertura da CCC-ISOL, sendo 5.827 l para recompor estoque junto à CCC-ISOL devido a débitos por consumo específico acumulados até novembro/2010 e 255.211 l devido à geração térmica com consumo específico acima do limite, prevista para janeiro/2011.

19. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

19.1. 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

19.2. 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 fevereiro/2011.

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 6.923.315 l de óleo diesel referente ao PMO de janeiro/2011.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL, sendo 23.669 l devido a débitos por consumo específico acumulados até novembro/2010 e 11.144 l devido a geração térmica prevista para janeiro com consumo específico acima do limite.

20. ELETROBRAS ELETROACRE

Não enviou representante à reunião.

21. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

21.1. Sistema Boa Vista

➔ **Carga Própria Prevista:** 81,81 MW médio

- GT Própria: 0 MW médio
- Suprimento EDELCA (Venezuela): 81,81 MW médio

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

Não foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL.

Foram previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL na quantidade de 834.265 l devido a débitos por consumo específico acumulados até novembro/2010.

22. ELETROBRAS ELETRONORTE

22.1. Sistema Macapá

➔ **Carga Própria Prevista:** 146,56 MW médio

➔ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 100% MLT
- Nível do reservatório em 31/janeiro/2011 = 100% V.U.
- Geração Prevista = 65 MW médio

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

Foram previstas compras COM Cobertura da CCC-ISOL num total de 15.218.039 l de óleo diesel referente ao PMO de janeiro/2011.

Foram também previstas compras SEM COBERTURA da CCC-ISOL, sendo 415.478 l devido a débitos por consumo específico acumulados até novembro/2010 e 28.272 l devido a geração térmica prevista para janeiro com consumo específico acima do limite.

23. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

24. PETROBRAS DISTRIBUIDORA

24.1. UTE Alcoa Beneficiamento

Conforme Resolução Autorizativa nº 2.099, de 15 de setembro de 2009, emitida pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, a UTE Alcoa Beneficiamento da Petrobras Distribuidora será “constituída de seis unidades motogeradoras de 1.548 kW, utilizando óleo combustível pesado (HFO) como combustível, e uma unidade motogeradora de 324 kW, utilizando óleo diesel como combustível, totalizando 9.828 kW de capacidade instalada”.

O representante da Petrobras informou que a unidade que utiliza óleo diesel é auxiliar, sendo previsto um consumo de óleo diesel pouco significativo, cerca de 300 litros em 2011.

Dessa forma, apesar da resolução citada anteriormente não fazer distinção das unidades geradoras para fins de cobertura da CCC-ISOL, a Petrobras destacou que não irá considerar o consumo de óleo diesel dessa UG nos PMO.

Com a anuência dos representantes da ANEEL presentes na reunião, ficou definido que a unidade geradora em questão não será representada nos sistemas de informação da Eletrobras.

25. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

Em relação ao PMO de janeiro/2011 do sistema Manaus, foram tratados os seguintes assuntos:

25.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 821 MW médio
- Demanda = 1.109 MW

Mês	Energia (MW médio)			Demanda (MW)	
	Previsto (1)	Realizado (2)	(2)/(1)	Previsto	Realizado
Janeiro	721,9	771,4	6,9%	906,0	943,0
Fevereiro	791,7	784,0	-1,0%	945,7,0	993,4
Março	861,0	854,4	-0,8%	1.090,0	1.054,0
Abril	821,0	799,7	-2,6%	1.042,0	1.025,2
Maio	833,0	826,9	-0,7%	1.047,0	1.076,4
Junho	818,0	820,8	0,3%	1.052,0	1.025,4
Julho	821,3	818,2	-0,4%	1.087,3	1.035,0
Agosto	878,4	884,5	0,7%	1.165,4	1.116,0
Setembro	881,3	924,7	4,9%	1.159,0	1.160,3

Outubro	915,0	899,5	-1,7%	1.153,3	1.137,9
Novembro	924,0	874,2	-5,4%	1.196,0	1.126,5
Dezembro	886,7	909,0*	2,5%	1.115,4	1.085,4*
Energia Média/ Demanda Máxima	846,1	847,3	0,1%	1.196,0	1.160,3

*Realizado até 12/12/10

25.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para janeiro/2011 é a Previsão do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 354 m³/s, correspondendo a cerca de 96% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%VU)	Geração (MW med)	Observação
Jan	96	45	100	Previsão do PREVAZ

25.3. 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	
	2	17,2	Prevista	01/02 a 28/02/2011
	3	17,2	Prevista	01/03 a 25/03/2011
	4	17,2	Prevista	05/01 a 30/01/2011
	5	17,2	Realizada	
MANAUARA	1	17	Realizada	
	2	17	Realizada	
	3	17	Realizada	
	4	17	Realizada	
	5	17	Realizada	
PONTA NEGRA	1	17,076	Realizada	
	2	17,076	Realizada	
	3	17,076	Realizada	
	4	17,076	Realizada	
	5	17,076	Realizada	
APARECIDA BLOCO I	7	36	Prevista	01/01 a 31/01/2011
	8	36	Prevista	01/01 a 31/01/2011
APARECIDA BLOCO II	9	40	Prevista	01/01 a 31/01/2011
	10	40	Prevista	01/01 a 31/01/2011
MAUÁ BLOCO III	7	55	Prevista	01/12/2010 a 31/01/2011
	8	55	Prevista	01/12/2010 a 15/01/2011

O representante da MANAUARA informou que para o atendimento da operação à Gás Natural na UTE Manauara será realizado o seguinte:

- Período de Comissionamento e Testes, conforme previsto em contrato: De 01/Novembro/2010 a 31/Dezembro/2010

A representante da BREITENER informou que iniciou a operação comercial de Gás Natural nas UTE Tambaqui e Jaraqui em 01/12/2010. Mencionou as dificuldades decorrentes da não existência de contrato para fornecimento de Gás Natural pela Cigás.

25.4. 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
2007	343	-
2008	52	11.031
2009	2.978	700
2010 (até Nov)	2.722	223
Total	10.047	15.283

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

21.5.1 Manutenções de longo-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Mauá Bloco IV	MU UGD-11	Recuperação Geral	1 x 15,75	30/05/2011
	MU UGD-12 e 13	Revisão de 72.000 h	2 x 15,75	31/01/2011
Electron	Bloco II	Revitalização	3 x 17	30/06/2011
Mauá Bloco I	Nº 2	Recuperação geral do eixo da turbina	1 x 16	30/06/2011
Mauá Bloco III	Nº 7	Recuperação Geral da Turbina	1 x 55	01/02/2011
	Nº 8	Recuperação Geral da câmara de combustão	1 x 55	15/01/2011
Cristiano Rocha	Nº 4	Conversão para Gás e revisão 24.000h	1 x 17 (*)	05/01 a 30/01/2011

(*) Não afeta a potência contratada.

21.5.2 Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco I	Nº 1	Fragilidade dos tubos da caldeira	1 x 4	01/01 a 31/01/2011
Mauá Bloco I	Nº 3	Indisponibilidade de uma bomba de alimentação da caldeira	1 x 25	01/01 a 30/06/2011
Mauá Bloco I	Nº 4	Fragilidade dos tubos da caldeira	1 x 5	01/01 a 31/01/2011
Mauá Bloco IV	-	Temperatura elevada	7*1,75	01/01 a 31/01/2011
Electron	Nº 1, 2 e 3	Temperatura alta na exaustão	1 x 6	01/01 a 31/01/2011
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	1 x 4	01/01 a 31/01/2011

➔ $Folga = 1.622 - 1.109 = 513$ MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (40 MW), a reserva prevista é de 423 MW para janeiro/2010.

O representante da Amazonas Energia informou que as UG 5 e 6 da UTE Mauá Bloco II foram desativadas. As UG serão substituídas por outras unidades para aproveitamento da outorga.

21.6 Despacho de Geração Previsto

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto para janeiro/2011.

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	100
UTE TAMBAQUI – OC1A	33
UTE TAMBAQUI – GÁS NATURAL	29,4
UTE TAMBAQUI – DIESEL	0,6
UTE JARAQUI	43
UTE JARAQUI – GÁS NATURAL	20
UTE JARAQUI – DIESEL	0
UTE CRISTIANO ROCHA	65
UTE MANAUARA	62
UTE PONTA NEGRA	62
UTE MAUÁ BLOCO IV	75
UTE MAUÁ BLOCO I	75
UTE APARECIDA BLOCO II	0
UTE APARECIDA BLOCO I	15
UTE CIDADE NOVA	18
UTE FLORES	50
UTE SÃO JOSÉ	35
UTE MAUÁ BLOCO III	0
UTE MAUÁ BLOCO II	0
UTE ELECTRON	5
UTE MAUÁ BLOCO V	20
UTE ELECTRON EXPANSÃO	10
UTE MAUÁ BLOCO VI	83
UTE MAUÁ BLOCO VII	10
IRANDUBA	10
TOTAL	821

21.7 Considerações sobre os Consumos Específicos dos PIE

UTE	Consumo Específico t/MWh			PMO Janeiro/2011
	Contrato	Limite ANEEL	Valor médio Verificado no ano anterior	
Tambaqui	0,208	0,290	0,213	0,208
Jaraqui	0,208	0,290	0,208	0,208
Cristiano Rocha	0,209	0,290	0,207	0,207
Manauara	0,209	0,290	0,208	0,208
Ponta Negra	0,210	0,290	0,205	0,205

21.8 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	5.172	24.276
Tambaqui – GN *	6.747	21.168
Tambaqui – DIESEL **	109	432
Jaraqui	6.654	31.992
Jaraqui – GN *	4.590	14.400
Jaraqui – DIESEL	-	-
Cristiano Rocha	10.011	48.360
Manauara	9.595	46.128
Ponta Negra	9.456	46.128

21.9 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.

A Amazonas Energia informou que já foi feita a aquisição do montante de óleo (débito apresentado no PMO de dezembro/2010) e que deverá aparecer no AEC de dezembro/10 (PMO de fevereiro/2011).

21.10 Débito de Combustível na usina de Electron

A parcela do débito referente ao consumo de combustível acima do limite de consumo específico vem sendo desconsiderada por meio da compensação do débito no campo de ajuste de logística, conforme o acordado entre a Amazonas Energia e a ANEEL. Tal acordo foi feito por conta da ação movida na justiça pela empresa, na qual questiona a aplicação do limite de consumo específico na usina. Segundo informações da empresa as aquisições de combustível com recursos próprios também não serão lançadas no Sistema AEC até que a ação esteja finalizada. O coordenador do CTP, preocupado com essa situação, que vem se prolongando ao longo do tempo, solicita que a empresa apresente cópia de documento que comprove o andamento do processo.

Na reunião do PMO de janeiro/2011 o representante da Amazonas Energia apresentou cópia do relatório de fevereiro/2009 referente aos processos judiciais entre Manaus Energia e ANEEL.

O coordenador do CTP solicitou um relatório mais atualizado e o representante da Amazonas Energia ficou de apresentar na próxima reunião do PMO o detalhamento do processo judicial em questão.

21.11 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)	3.158.280	0	3.158.280	11.160.000	0	0
APARECIDA BLOCO II	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	0	0
CIDADE NOVA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.925.285	0	2.925.285	10.794.410	703.947	0
ELECTRON	Óleo OCTE (l)	486.987	0	486.987	1.281.545	3.578.869	212.040
Electron Expansão	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.046.000	0	2.046.000	7.440.000	0	0
FLORES	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.267.200	0	10.267.200	37.200.000	0	0
IRANDUBA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.120.400	0	2.120.400	7.440.000	0	0
MAIÁ BLOCO I	Óleo Combustível (kg)	19.864.800	0	19.864.800	55.800.000	0	0
MAIÁ BLOCO II	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	6.772	0
MAIÁ BLOCO III	Óleo OCTE (l)	0	0	0	0	63.187	0
MAIÁ BLOCO IV	Óleo PGE (kg)	10.992.600	0	10.992.600	55.800.000	0	0
MAIÁ BLOCO V	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.821.944	0	3.821.944	13.316.878	448.616	0
MAIÁ BLOCO VI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.266.120	0	17.266.120	59.538.345	641.960	555.768
MAIÁ BLOCO VII	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.127.840	0	2.127.840	7.440.000	0	0
SÃO JOSÉ	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.446.948	0	6.446.948	22.230.855	1.104.652	0
Óleo Combustível (kg)		19.864.800	0	19.864.800	55.800.000	0	0
Óleo Diesel/Biodiesel (l)		47.021.717	0	47.021.717	165.400.488	2.899.175	555.768
Óleo OCTE (l)		3.645.267	0	3.645.267	12.441.545	3.648.808	212.040
Óleo PGE (kg)		10.992.600	0	10.992.600	55.800.000	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)	5.049.328	0	5.049.328	24.275.613	57.488	122.760
TAMBAQUI	Gás Natural (MMm³)	7	0	7	21.873.600	0	0
TAMBAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	113.000	0	113.000	446.400	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		5.049.328	0	5.049.328	24.275.613	57.488	122.760
Total Gás Natural (MMm³)		7	0	7	21.873.600	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		113.000	0	113.000	446.400	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
JARAQUI	Óleo Combustível (kg)	6.654.336	0	6.654.336	31.992.000	0	0
JARAQUI	Gás Natural (MMm³)	5	0	5	14.880.000	0	0
JARAQUI	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		6.654.336	0	6.654.336	31.992.000	0	0
Total Gás Natural (MMm³)		5	0	5	14.880.000	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 (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
CRISTIANO ROCHA	Óleo Combustível (kg)	10.010.520	0	10.010.520	48.360.000	0	0
CRISTIANO ROCHA	Gás Natural (MMm³)	0	0	0	0	0	0
CRISTIANO ROCHA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		10.010.520	0	10.010.520	48.360.000	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 (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
PONTA NEGRA	Óleo Combustível (kg)	9.456.240	0	9.456.240	46.128.000	0	0
PONTA NEGRA	Gás Natural (MMm³)	0	0	0	0	0	0
PONTA NEGRA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		9.456.240	0	9.456.240	46.128.000	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 (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
MANAUARA	Óleo Combustível (kg)	9.594.624	0	9.594.624	46.128.000	0	0
MANAUARA	Gás Natural (MMm³)	0	0	0	0	0	0
MANAUARA	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	0	0	0	0	0
Total Óleo Combustível (kg)		9.594.624	0	9.594.624	46.128.000	0	0
Total Gás Natural (MMm³)		0	0	0	0	0	0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	0	0	0	0	0

26. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Fevereiro/2011	15/jan/11 - 3ª feira
PMO de Março/2011	23/fev/11 - 4ª feira
PMO de Abril/2011	24/mar/11 - 5ª feira
PMO de Maio/2011	26/abr/11 - 3ª feira
PMO de Junho/2011	25/mai/11 - 4ª feira
PMO de Julho/2011	24/jun/11 - 6ª feira
PMO de Agosto/2011	26/jul/11 - 3ª feira
PMO de Setembro/2011	24/ago/11 - 4ª feira
PMO de Outubro/2011	23/set/11 - 6ª feira
PMO de Novembro/2011	20 e 21/out/11 - 5ª e 6ª feira
PMO de Dezembro/2011	24/nov/11 - 5ª feira
PMO de Janeiro/2012	20/dez/11 - 3ª feira

27. 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 / C
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – JANEIRO/2010
SISTEMA MANAUS



Data: 14 de dezembro de 2010
Hora: 14 horas – 17 horas
Local: Sala de reunião do ECIS -

Lista de Presença

[illegible]

1 / 2



REUNIÃO DO GTON / CTP

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

Data: 15 de dezembro de 2010

Hora: 09 horas – 17 horas

Local: Sala de reunião do ECIS – ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Cristina dos Anjos Alves	CELSON	AV. Imigrantes, 9127	(011) 216-4122	011 212-5146	Cristina.Alves@celson.com.br
Jose Alexandre Barbosa	CEB	Av. José Caspary, 1350	95 3623-6781	95 3623-1350	Jose.Alexandre@ceb.com.br
Thiago de N. Souza	E.A. Cheng	Av. Pa. José Pinheiro, 1350	(42) 3649-1586	(42) 3649-1586	Thiago.N.Souza@eaceng.com.br
Paulo Fernando Oliveira	ANIEL	SAN 603 J-Sala 205	(012) 212-8853	(012) 212-8492	Paulo.Fernando@aniel.com.br
HERALDO DE O. Lima	ELET AM ENERGIA	Av. João Pinheiro, 1350	(92) 3647-1334	(92) 3647-1515	heraldo.o.lima@amenergias.com.br
Odio Sales de Magalhães	CEA	Av. P. João Maria Lombardi, 1900	96 3212-1304	96 3212-1351	Odio.Sales@cea.com.br
Marcos Antonio Costa Rodrigues	CEA	Av. P. João Maria Lombardi, 1900	96 3212-1309	96 3212-1351	marcos.a.costa@cea.com.br
Jose Haroldo H. Lacerda	CELPA	Rod. R. Lacerda, 1900	91-3216-1475	91-3216-1472	Jose.Haroldo@celpa.com.br
Jose Valdivino Lima	EDROCAM	Av. EUE GARÇES	(95) 2121 1491		Jose.Valdivino@edrocam.com.br
Leon Rygendi	Eletrobrás	SS. 02006 Ed. Unimil 300 Bld. C	(61) 3434-5254	61-3434-5476	Leon.Rygendi@eln.com.br
Monalisa Barros	Petrobras Dist	Av. Gal. Carneiro 500 11º Andar	35 461355		monalisa@br.com.br
Valdison Ferreira	Petrobras Dist	Av. Gal. Carneiro 500 11º Andar	35 461355		Valdison.Ferreira@br.com.br
ALISSON CHEN	II	II	II - 2470		Alisson@br.com.br
EMERSON ACONTEIGÃO	II	II	4245		emerson.aconteigao@br.com.br
LINCOLN ROBERT DA C. SOUZA	ELET. AM. ENERGIA	AV. 7 DE SETEMBRO, 2414 - CARDEIRINHA	(92) 3234-3784	(92) 3635-6187	Lincoln.Souza@amenergias.com.br
GIAM PAULO RAMALHO DE MOURA	ELETROBRÁS	RUA DO OLIVEIRO, 107 - 4º	(24) 2541-4983	(24) 2541-6187	giam.paolo@eletrobras.com.br
CLAUDINE DA SILVA COELHO	ELETROBRÁS	RUA DO OLIVEIRO, 107/148 ANDAR	(24) 2541-6187	(24) 2541-6187	claudine@eletrobras.com.br