

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

AGOSTO / 2014

GTON / CTP – 08/2014

SUMÁRIO

1. Introdução	2
2. Objetivo	2
3. Premissas Básicas.....	3
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos da Capital	3
5. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH	4
7. Anexos.....	7
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	9
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP..	22
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	28
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	32
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado em 2014.....	35
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	45
7.7 - Anexo VII Ata de Reunião	48

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;
- Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP;
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais;
- Reprogramações;
- 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 agosto/2014 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 a UHE 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.

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos da Capital

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Macapá	Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão julho/2014): Geração Hidráulica: 37% Geração Térmica: 63%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

5. Geração e Consumo Previstos no Plano de Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH

A partir deste PMO de junho/14 passaram a ser utilizados somente os dados de AEC e AGH para fins de comparação entre previsto e verificado, com o intuito de evitar distorções por conta da não instalação do SCD ou do não envio de dados diários. Todos os valores desde janeiro/14 foram atualizados com base nessa nova premissa.

Nas tabelas a seguir são apresentados a Geração Hidráulica, a Geração Térmica e o Consumo de Combustíveis previstos no Plano Operação e no PMO e Verificados no AEC/AGH em 2014.

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AGH (acumulada até junho/2014)

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Verificada AGH (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	533.424	302.784	313.514	59%	4%
CERR	PCH	22.886	9.907	9.245	40%	-7%
Total	UHE	533.424	302.784	313.514	59%	4%
	PCH	22.886	9.907	9.245	40%	-7%

Tabela 5.2 – Geração Hidráulica Prevista no PMO e Verificada no AGH (junho/2014)

Empresa	Tipo	Prevista PMO (MWh)	Verificada AGH(MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Eletronorte	UHE	54.000	55.626	3%
CERR	PCH	1.704	1.382	-19%
Total	UHE	54.000	55.626	3%
	PCH	1.704	1.382	-19%

Tabela 5.3 – Geração Térmica Prevista no Plano de Operação e no PMO e Verificada no AEC (acumulada até junho/2014)

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada PMO (MWh)	Acumulada AEC (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI	Diesel	154.775	52.325	36.685	24%	-30%
CEA (Macapá)	Diesel	533.484	151.824	141.022	26%	-7%
CEA (Interior)	Diesel	118.602	53.911	51.049	43%	-5%
CELPA	Diesel	457.482	228.465	214.208	47%	-6%
CELPE	Diesel	17.896	9.103	8.388	47%	-8%
CEMAT	Diesel	7.267	3.450	3.098	43%	-10%
CERR	Diesel	25.203	11.773	12.674	50%	8%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.215.481	644.845	634.855	52%	-2%
	Gás Natural	42.652	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	306.795	142.611	141.769	46%	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	241.534	106.678	76.617	32%	-28%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	205.761	95.175	94.599	46%	-1%
Eletrobras Eletronorte (AP)	Diesel	672.211	333.364	286.785	43%	-14%
JARI CELULOSE	Diesel	19.355	10.407	9.117	47%	-12%
	OC1A	2.297	-	-	0%	-
PETROBRAS	Diesel	9.214	23.929	20.577	223%	-14%
	OC1A	40.659	-	-	0%	-
TOTAL	Diesel	3.985.060	1.867.859	1.731.444	43%	-7%
	OC1A	42.956	-	-	0%	-
	Gás Natural	42.652	-	-	0%	-

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista no PMO e Verificada no AEC (maio/2014)

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista PMO (MWh)	Verificada AEC (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI	Diesel	1.006	667	-34%
CEA (Macapá)	Diesel	21.600	17.408	-19%
CEA (Interior)	Diesel	8.880	8.595	-3%
CELPA	Diesel	39.594	36.031	-
CELPE	Diesel	1.500	1.260	-16%
CEMAT	Diesel	575	589	2%
CERR	Diesel	1.967	2.149	9%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	111.375	110.452	-1%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	23.085	24.359	6%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel	12.087	7.534	-38%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	15.775	15.936	1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel	57.822	48.979	-15%
JARI CELULOSE	Diesel	1.675	1.539	-8%
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS	Diesel	3.620	3.433	-5%
	OC1A	-	-	-
TOTAL	Diesel	300.561	278.930	-7%
	OC1A	-	-	-
	Gás Natural	-	-	-

Tabela 5.5 – Consumo Previsto no Plano de Operação e no PMO e Verificado no AEC (acumulado até junho/2014)

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado PMO	Acumulado AEC	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	32.502.750	13.591.511	9.530.428	29%	-30%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	112.031.640	41.015.664	38.368.020	34%	-6%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	31.245.318	15.491.177	14.816.605	47%	-4%
CELPA	Diesel (litros)	128.899.483	63.780.849	61.572.707	48%	-3%
CELPE	Diesel (litros)	5.064.568	2.667.179	2.535.578	50%	-5%
CEMAT	Diesel (litros)	2.100.163	1.132.495	1.025.878	49%	-9%
CERR	Diesel (litros)	8.016.242	4.172.500	4.415.658	55%	6%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	326.964.512	188.356.191	185.986.270	57%	-1%
	Gás Natural (m³)	12.185.890	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	82.444.366	39.979.906	39.751.696	48%	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	50.722.140	30.229.964	22.156.001	44%	-27%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	53.483.986	26.450.235	26.180.890	49%	-1%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	188.954.175	92.801.844	79.421.296	42%	-14%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.504.651	2.914.998	2.597.464	47%	-11%
	OC1A (kg)	666.130	-	-	0%	-
PETROBRAS	Diesel (litros)	2.607.562	6.624.642	6.005.318	230%	-9%
	OC1A (kg)	11.506.497	-	-	0%	-
TOTAL	Diesel (litros)	1.030.541.556	529.209.155	494.363.809	48%	-7%
	OC1A (kg)	12.172.627	-	-	0%	-
	Gás Natural (m³)	12.185.890	-	-	0%	-

Tabela 6.2 – Consumo Previsto no PMO e Verificado no AEC (junho/2014)

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto PMO	Verificado AEC	Verificado / PMO (%)
AMAPARI	Diesel (litros)	261.560	182.092	-30%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	5.832.000	4.592.583	-21%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.551.641	2.478.575	-3%
CELPA	Diesel (litros)	11.048.396	10.636.988	-4%
CELPE	Diesel (litros)	439.500	429.065	-2%
CEMAT	Diesel (litros)	188.817	192.087	2%
CERR	Diesel (litros)	700.032	719.797	3%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	32.550.533	32.342.674	-1%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.464.900	6.850.366	6%
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (litros)	3.423.450	2.143.256	-37%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.384.710	4.370.469	0%
Eletrobras Eletronorte	Diesel (litros)	15.835.421	14.062.897	-11%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	442.358	443.301	0%
	OC1A (kg)	-	-	-
PETROBRAS	Diesel (litros)	1.002.520	1.001.535	0%
	OC1A (kg)	-	-	-
TOTAL	Diesel (litros)	85.125.838	80.445.685	-5%
	OC1A (kg)	-	-	-
	Gás Natural (m³)	-	-	-

7. ANEXOS

7.1 - ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETRONBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Agosto de 2014**

Posição de:

25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	38	46	0	84	0,1
ALVARÃES	540	230	0	770	1,0
AMATURÁ	418	37	0	455	0,6
ANAMÃ	557	43	0	600	0,8
ANORI	854	248	0	1.102	1,5
APUÍ	1.190	280	0	1.470	2,0
ARARA (AM)	38	20	0	58	0,1
ATALAIA DO NORTE	435	110	0	545	0,7
AUGUSTO MONTENEGRO	42	31	0	73	0,1
AUTAZES	1.277	1.081	0	2.358	3,2
AUXILIADORA	79	26	0	105	0,1
AXINIM	67	49	0	116	0,2
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.517	931	0	2.448	3,3
BARCELOS	975	260	0	1.235	1,7
BARREIRINHA	904	246	0	1.150	1,5
BELÉM DO SOLIMÕES	131	35	0	166	0,2
BELO MONTE	32	11	0	43	0,1
BERURI	764	151	0	915	1,2
BETÂNIA	52	58	0	110	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	661	284	0	945	1,3
BOCA DO ACRE	2.434	157	0	2.591	3,5
BORBA	1.455	390	0	1.845	2,5
CAAPIRANGA	569	56	0	625	0,8
CABURI	159	126	0	285	0,4
CAIAMBÉ	78	67	0	145	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	102	27	0	129	0,2
CAMPINAS	62	8	0	70	0,1
CANUTAMA	531	46	0	577	0,8
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.715	301	0	2.016	2,7
CAREIRO DA VÁRZEA	610	163	0	773	1,0
CARVOEIRO	4	10	0	14	0,0
CASTANHO	1.449	3.151	0	4.600	6,2
CAVIANA	100	27	0	127	0,2
COARI	5.791	2.073	0	7.864	10,6
CODAJÁS	1.160	490	0	1.650	2,2
CUCUÍ	55	6	0	61	0,1
EIRUNEPE	1.385	418	0	1.803	2,4
ENVIRA	697	138	0	835	1,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Agosto de 2014**

Posição de:

25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	36	6	0	42	0,1
FEIJOAL	60	29	0	89	0,1
FONTE BOA	1.048	312	0	1.360	1,8
GUAJARÁ	527	18	0	545	0,7
HUMAITÁ	4.028	590	0	4.618	6,2
IAUARETÊ	97	6	0	103	0,1
IPIRANGA	34	13	0	47	0,1
IPIXUNA	511	36	0	547	0,7
ITACOATIARA	7.945	5.119	0	13.064	17,6
ITAMARATI	358	172	0	530	0,7
ITAPEAÇÚ	132	30	0	162	0,2
ITAPIRANGA	920	75	0	995	1,3
ITAPURU	21	9	0	30	0,0
JACARÉ	67	159	0	226	0,3
JAPURÁ	35	13	0	48	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	510	9	0	519	0,7
JUTAÍ	780	274	0	1.054	1,4
LÁBREA	2.037	830	0	2.867	3,9
LIMOEIRO	247	113	0	360	0,5
LINDÓIA	249	134	0	383	0,5
MANACAPURU	9.128	3.222	0	12.350	16,6
MANAQUIRI	958	381	0	1.339	1,8
MANICORE	2.099	335	0	2.434	3,3
MARAÃ	518	95	0	613	0,8
MATUPI	529	196	0	725	1,0
MAUÉS	2.394	1.451	0	3.845	5,2
MOCAMBO	145	28	0	173	0,2
MOURA	26	28	0	54	0,1
MURITUBA	21	8	0	29	0,0
NHAMUNDÁ	885	115	0	1.000	1,3
NOVA OLINDA DO NORTE	1.564	406	0	1.970	2,6
NOVO AIRÃO	1.048	255	0	1.303	1,8
NOVO ARIPUANÃ	890	621	0	1.511	2,0
NOVO CÉU	179	425	0	604	0,8
NOVO REMANSO	803	958	0	1.761	2,4
PALMEIRAS	31	6	0	37	0,0
PARAUÁ	26	58	0	84	0,1
PARINTINS	7.317	1.675	0	8.992	12,1
PAUINI	640	57	0	697	0,9
PEDRAS	82	23	0	105	0,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Agosto de 2014**

Posição de:

25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	2.952	538	0	3.490	4,7
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.041	764	0	2.805	3,8
SACAMBU	35	45	0	80	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	569	63	0	632	0,8
SANTA RITA	186	23	0	209	0,3
SANTANA DO UATUMÃ	25	23	0	48	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	539	558	0	1.097	1,5
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	916	54	0	970	1,3
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	515	17	0	532	0,7
SILVES	456	195	0	651	0,9
SUCUNDURI	38	19	0	57	0,1
TABATINGA	3.486	1.391	0	4.877	6,6
TAMANIKUÁ	4	17	0	21	0,0
TAPAUÁ	784	415	0	1.199	1,6
TEFÉ	5.231	2.120	0	7.351	9,9
TONANTINS	582	107	0	689	0,9
TUIUÉ	71	40	0	111	0,1
UARINI	603	32	0	635	0,9
URUCARÁ	946	361	0	1.307	1,8
URUCURITUBA	744	309	0	1.053	1,4
VILA AMAZÔNIA	257	142	0	399	0,5
VILA BITTENCOURT	43	10	0	53	0,1
VILA URUCURITUBA	43	12	0	55	0,1
ZÉ AÇÚ	32	1	0	33	0,0
Total da Empresa	109.606	43.821	0	153.428	206,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Agosto de 2014		Posição de: 25/07/2014
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
BAILIQUE	0	0	0	0	0,0
LARANJAL DO JARI	4.307	2.193	0	6.500	8,7
LOURENÇO	137	112	0	249	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.700	1.400	0	3.100	4,2
TOTAL EMPRESA	6.144	3.705	0	9.849	13,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESA: CEMAT PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Agosto de 2014		Posição de: 25/07/2014
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ					0,0
COMODORO	1.657	71		1.728	2,3
COTRIGUAÇU					0,0
GUARIBA	218	65		283	0,4
JURUENA					0,0
PARANORTE	104	20		124	0,2
RONDOLÂNDIA	149	19		168	0,2
TRÊS FRONTEIRAS (*)				0	0
TOTAL EMPRESA	2.128	175		2.303	3,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CELPA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Agosto de 2014

Posição de:

25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	754	69	0	823	1,1
ALENQUER	2.066	1.163	0	3.229	4,3
ALMERIM	1.214	538	0	1.752	2,4
ANAJÁS	503	200	0	704	0,9
AVEIRO	126	49	0	175	0,2
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	75	41	0	116	0,2
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	464	9	0	472	0,6
CHAVES	168	32	0	201	0,3
COTIJUBA	349	11	0	361	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	407	159	0	566	0,8
FARO	347	72	0	419	0,6
GURUPÁ	660	204	0	864	1,2
JACAREACANGA	414	264	0	678	0,9
JURUTI	1.796	2.220	0	4.015	5,4
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	2.861	1.118	0	3.979	5,3
MUANÁ	708	425	0	1.133	1,5
ÓBIDOS	2.387	1.002	0	3.388	4,6
OEIRAS	738	210	0	949	1,3
ORIXIMINÁ	2.765	1.738	0	4.503	6,1
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	895	778	0	1.673	2,2
PORTO DE PEDRAS	850	188	0	1.038	1,4
PRAINHA	644	152	0	796	1,1
SALVATERRA	1.419	640	0	2.059	2,8
SANTA CRUZ DO ARARI	231	62	0	293	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.579	1.291	0	3.870	5,2
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	697	353	0	1.050	1,4
SOURÉ	1.241	641	0	1.882	2,5
STª Mª DAS BARREIRAS	114	126	0	241	0,3
TERRA SANTA	1.005	270	0	1.276	1,7
TOTAL EMPRESA	28.479	14.024	0	42.503	57,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Agosto de 2014

 Posição de:
25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	17	0	17	0
ALTO ALEGRE	737	953	0	1.690	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.690	1.410	0	3.100	4
CAICUBI	0	24	0	24	0
CARACARAI	1.301	1.258	0	2.559	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	3	0	3	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	58	0	58	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	49	91	0	140	0
LAGO GRANDE	0	5	0	5	0
LAGO GRANDE II	0	3	0	3	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	7	0	7	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	13	0	13	0
MALOCA CATUAL	0	1	0	1	0
MALOCA CAXIAS	0	0	0	0	0
MALOCA CONSTANTINO	0	0	0	0	0
MALOCA DA RAPOSA	0	0	0	0	0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	0	0	0	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	5	0	5	0
MALOCA DO GAVIÃO	0	2	0	2	0
MALOCA DO JAUARI	0	0	0	0	0
MALOCA DO JUAZEIRO	0	0	0	0	0
MALOCA DO MANOÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO MARUPÁ	0	0	0	0	0
MALOCA DO TAXI	0	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Agosto de 2014

 Posição de:
25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2	0	2	0
MALOCA MARACANÃ	0	7	0	7	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0
MALOCA PATATIVA	0	1	0	1	0
MALOCA PERDIZ	0	2	0	2	0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA ROSA	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2	0	2	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.390	1.285	0	2.675	4
MUTUM	0	7	0	7	0
NAPOLEÃO	0	13	0	13	0
NORMANDIA	310	113	0	423	1
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	435	185	0	620	1
PANACARICA	0	5	0	5	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	0	0	0	0	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.600	3.500	0	5.100	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.480	658	0	2.138	3
SACAI	0	16	0	16	0
SAMAUMA	0	5	0	5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	25	40	0	65	0
SANTA MARIA VELHA	0	5	0	5	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	5	0	5	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	7	0	7	0
SURUMU	20	25	0	45	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUAÚ	0	3	0	3	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Agosto de 2014

 Posição de:
25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TEPEQUEM	22	18	0	40	0
TERRA PRETA	0	8	0	8	0
TRAIRÃO	35	20	0	55	0
TRÊS CORAÇÕES	0	0	0	0	0
UIRAMUTÁ	12	120	0	132	0
VILA BRASIL	280	209	0	489	1
VILA CACHOEIRINHA	0	13	0	13	0
VILA DONA COTA	0	3	0	3	0
VILA FLORESTA	0	8	0	8	0
VILA ITAQUERA	0	5	0	5	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	11	0	11	0
VILA SÃO PEDRO	0	3	0	3	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	8	0	8	0
XUMINA	0	8	0	8	0
CENTRO DE ABASTECIMENTO DO CALU	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	9.386	10.202	0	19.588	26

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: JARI CELULOSE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Agosto de 2014

 Posição de:
25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.427	152	0	1.579	2,1
MUNGUBA	90	0	0	90	0,1
SÃO MIGUEL	33	3	0	36	0,0
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.550	155	0	1.705	2,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Agosto de 2014	Posição de: 25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.555	203	0	1.758	2,4
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	74	155	0	229	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	603	86	0	689	0,9
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	8	0	9	0,0
COSTA MARQUES	1.245	514	0	1.759	2,4
CUJUBIM	2.103	561	0	2.664	3,6
DEMARCAÇÃO	1	26	0	27	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritis)	3.572	2.764	0	6.336	8,5
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	85	2	0	87	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	3.827	677	0	4.504	6,1
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	17	105	0	122	0,2
NOVA CALIFÓRNIA	328	184	0	512	0,7
PACARANA	286	17	0	303	0,4
PEDRAS NEGRAS	9	6	0	15	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	55	8	0	63	0,1
SANTA CATARINA	10	24	0	34	0,0
SÃO CARLOS	102	156	0	258	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.785	710	0	2.495	3,4
SURPRESA	68	7	0	76	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	624	494	0	1.118	1,5
URUCUMACUÁ	107	12	0	119	0,2
VALE DO ANARI	662	299	0	960	1,3
VILA EXTREMA	693	323	0	1.016	1,4
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	786	555	0	1.341	1,8
UNIÃO BANDEIRANTES	599	304	0	903	1,2
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	19.198	8.200	0	27.398	36,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Agosto de 2014		Posição de: 25/07/2014
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	400	25	0	425	0,6
CRUZEIRO DO SUL	9.970	1.067	545	11.582	15,6
FEIJÓ	1.586	170	0	1.756	2,4
JORDÃO	132	30	0	162	0,2
MANOEL URBANO	432	18	0	450	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	265	85	0	350	0,5
PORTO WALTER	200	50	0	250	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	141	42	0	183	0,2
TARAUACA	1.727	243	0	1.970	2,6
TOTAL EMPRESA	14.853	1.730	545	17.128	23,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: PETROBRAS BR PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Agosto de 2014		Posição de: 25/07/2014
---	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	2.800	280	0	3.080	4,1
UTE PORTO	600	60	0	660	0,9
TOTAL EMPRESA	3.400	340	0	3.740	5,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	
MÊS REF: Agosto de 2014	Posição de: 25/07/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	473.902	325.011	29.184	828.097	1.113,0
BOA VISTA ENERGIA	53.546	13.242	14.397	81.185	109,1
ELN-AMAPÁ	939	3.066	107.633	111.638	150,1
ELN-RORAIMA	36	445	62.988	63.469	85,3
CELPE - F. NORONHA	1.396	69	0	1.465	2,0
CEA-H	81.450	66.350	0	147.800	198,7
SERRA DO NAVIO	600	0	0	600	0,8
SISTEMA MACAPÁ	82.389	69.416	-	151.805	204,0

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAPARI - AMAPARI ENERGIA S/A Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior							Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado		Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa				
			kWh	kWh									
SERRA DO NAVIO	600.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	600.000	-	-	-	0,26	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.000
Total	600.000	-	0	0	0	600.000	0	0	-	-	-	156.000	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)							600.000	0	-	-	-	156.000	

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior							Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado		Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa				
			kWh	kWh									
ALTEROSA	84.000	ALTEROSA	-	-	-	84.000	-	-	-	0,281	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.924
ALVARÊS	770.000	ALVARÊS	-	-	-	770.000	-	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	227.920
AMATURÁ	455.000	AMATURÁ	-	-	-	455.000	-	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	119.230
ANAMÁ	600.000	ANAMÁ	-	-	-	0	-	-	-	0,301	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
ANDRI	1.102.000	ANDRI	-	-	-	0	-	-	-	0,329	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
APUI	1.470.000	APUI	-	-	-	1.470.000	-	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	438.060
ATALAIA DO NORTE	545.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	0	-	-	-	0,38	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
AUGUSTO MONTENEGRO	73.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	73.000	-	-	-	0,364	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.572
AUTAZES	2.358.000	AUTAZES	-	-	-	2.358.000	-	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	697.968
AUXILIADORA	105.000	AUXILIADORA	-	-	-	105.000	-	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.380
AXINIM	116.000	AXINIM	-	-	-	116.000	-	-	-	0,318	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	36.888
BARCELOS	1.235.000	BARCELOS	-	-	-	1.235.000	-	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	343.330
BARRERINHA	1.150.000	BARRERINHA	-	-	-	1.150.000	-	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	328.900
BELEM DO SOLIMÕES	166.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	166.000	-	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.452
BELO MONTE	43.000	BELO MONTE	-	-	-	43.000	-	-	-	0,349	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.007
BENJAMIN CONSTANT	2.448.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.448.000	-	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	682.992
BERURI	915.000	BERURI	-	-	-	915.000	-	-	-	0,308	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	281.820
BETÂNIA	110.000	BETÂNIA	-	-	-	110.000	-	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.960
BOA VISTA DO RAMOS	945.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	945.000	-	-	-	0,3	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	283.500
BOCA DO ACRE	2.591.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.591.000	-	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	733.253
BORBA	1.845.000	BORBA	-	-	-	1.845.000	-	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	529.515
CAAPRANGA	625.000	CAAPRANGA	-	-	-	0	-	-	-	0,325	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CABURI	295.000	CABURI	-	-	-	295.000	-	-	-	0,32	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.200
CAIAMBÉ	145.000	CAIAMBÉ	-	-	-	145.000	-	-	-	0,331	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.995
CAMARJÁ	0	CAMARJÁ	-	-	-	0	-	-	-	0,364	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CAMETÁ	129.000	CAMETÁ	-	-	-	129.000	-	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.247
CAMPINAS	70.000	CAMPINAS	-	-	-	70.000	-	-	-	0,332	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.240
CANUTAMA	577.000	CANUTAMA	-	-	-	577.000	-	-	-	0,296	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.792
CARAUAÍ	2.016.000	CARAUAÍ	-	-	-	2.016.000	-	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	578.592
CARERO DA VÁRZEA	773.000	CARERO	-	-	-	773.000	-	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	229.581
CARVOERO	14.000	CARVOERO	-	-	-	14.000	-	-	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.404
CASTANHO	4.600.000	CASTANHO	-	-	-	3.237.888	-	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	926.036
CAVANA	127.000	CAVANA	-	-	-	127.000	-	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.338
COARI	7.864.000	COARI	-	-	-	7.864.000	-	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.256.968
CODAJÁS	1.650.000	CODAJÁS	-	-	-	0	-	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CUCUI	61.000	CUCUI	-	-	-	61.000	-	-	-	0,291	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.751
ERUPÉ	1.893.000	ERUPÉ	-	-	-	1.893.000	-	-	-	0,291	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	524.673
ENVIRA	835.000	ENVIRA	-	-	-	835.000	-	-	-	0,282	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	235.470
ESTRAÇÃO DO EQUADOR	42.000	ESTRAÇÃO DO EQUADOR	-	-	-	42.000	-	-	-	0,356	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.952
FEIJAL	89.000	FEIJAL	-	-	-	89.000	-	-	-	0,329	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.773
FORTE BOA	1.360.000	FORTE BOA	-	-	-	1.360.000	-	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	384.800
HUMAITÁ	4.618.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.618.000	-	-	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.316.130
JAUIARÉ	103.000	JAUIARÉ	-	-	-	103.000	-	-	-	0,437	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	45.911
IPRANGA	47.000	IPRANGA	-	-	-	47.000	-	-	-	0,377	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.719
IPXUNA	547.000	IPXUNA	-	-	-	547.000	-	-	-	0,295	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	161.365
ITACOATIARA	13.064.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	-	2.800.000	-	-	Carvão Nacional (t)	0
		HERMASIA	-	-	-	0	-	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	10.264.000	-	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.997.088
		Total: 13.064.000	0	0	0	10.264.000	0	2.800.000	-	-	-	-	-
ITAMARATI	529.704	ITAMARATI	-	-	-	529.704	-	-	-	0,336	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	177.981
ITAPEAÇU	162.000	ITAPEAÇU	-	-	-	162.000	-	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	49.410
ITAPRANGA	995.000	ITAPRANGA	-	-	-	995.000	-	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	297.505
ITAPURU	30.000	ITAPURU	-	-	-	30.000	-	-	-	0,403	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.090
JACARÉ	226.000	JACARÉ	-	-	-	226.000	-	-	-	0,336	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	75.936
JAPURÁ	48.000	JAPURÁ	-	-	-	48.000	-	-	-	0,248	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.904
JURUÁ	519.000	JURUÁ	-	-	-	519.000	-	-	-	0,309	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	160.371
JUTAI	1.054.000	JUTAI	-	-	-	1.054.000	-	-	-	0,307	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	323.576
LÁBREA	2.867.000	LÁBREA	-	-	-	2.867.000	-	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	799.893
LIMOEIRO	360.000	LIMOEIRO	-	-	-	360.000	-	-	-	0,303	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	109.980
LINDOIA	383.000	VILA DE LINDOIA	-	-	-	383.000	-	-	-	0,307	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.581
MANACAPURU	12.350.000	MANACAPURU	-	-	-	0	-	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MANAURI	1.339.000	MANAURI	-	-	-	1.339.000	-	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	398.344
MANICORÉ	2.434.000	MANICORÉ	-	-	-	2.434.000	-	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	688.922
MARÁ	613.000	MARÁ	-	-	-	613.000	-	-	-	0,299	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	183.287
MAUÉS	3.845.000	MAUÉS	-	-	-	3.845.000	-	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.065.065
MOCAMBO	173.000	MOCAMBO	-	-	-	0	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MOURA	54.000	MOURA	-	-	-	54.000	-	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.224
MURITUBA	29.000	MURITUBA	-	-	-	29.000	-	-	-	0,391	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.339
NHAMUNDA	1.000.000	NHAMUNDA	-	-	-	1.000.000	-	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	280.000
NOVA OLINDA DO NORTE	1.970.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.970.000	-	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	575.240
NOVO ARAÚ	1.303.000	NOVO ARAÚ	-	-	-	1.303.000	-	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	398.718
NOVO ARPUANÁ	1.511.000	NOVO ARPUANÁ	-	-	-	1.511.000	-	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	436.679
NOVO CÉU	604.000	NOVO CÉU	-	-	-	604.000	-	-	-	0,273	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	168.892
NOVO REMANSO	1.761.000	NOVO REMANSO	-	-	-	1.761.000	-	-	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	489.558
PALMERAS	37.000	PALMERAS	-	-	-	37.000	-	-	-	0,386	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.282
PARAÍ	84.000	PARAÍ	-	-	-	84.000	-	-	-	0,373	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.332
PARINTINS	8.992.000	PARINTINS	-	-	-	8.992.000	-	-	-	0,299	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.688.608
PAUINI	697.000	PAUINI	-	-	-	697.000	-	-	-	0,292	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	203.524
PEDRAS	105.000	PEDRAS	-	-	-	105.000	-	-	-	0,172	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.960
RIO PRTO DA EVA	3.490.000	RIO PRTO DA EVA	-	-	-	3.490.000	-	-	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	970.220
SACACAMBU	80.000	SACACAMBU	-	-	-	80.000	-	-	-	0,313	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.040
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	632.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	632.000	-	-	-	0,286	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.753
SANTA RITA DO WELL	209.000	SANTA RITA	-	-	-	209.000	-	-	-	0	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	68.970
SANTANA DO UATUMÁ	48.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	48.000	-	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.464
SANTO ANTÔNIO DO CÁ	1.097.000	SANTO ANTÔNIO DO CÁ	-	-	-	1.097.000	-	-	-	0,308	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	337.976
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	725.000	MATUPI	-	-	-	725.000	-	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.350

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: AMAZONAS ENERGIA -
ELETROBRAS AMAZONAS
ENERGIA Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior					Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
				Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	I ou kg por kWh				I ou kg por kWh
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh				I ou kg por kWh
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.895.000		SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.895.000	-	-	0,290	0,293	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	635.990	
SÃO JOSÉ DO ARRABAS	59.000		ARRABAS	-	-	-	59.000	-	-	0,304	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.532	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	970.000		SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	970.000	-	-	0,26	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	271.600	
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	532.000		SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	532.000	-	-	0,295	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	158.940	
SILVES	651.000		SILVES	-	-	-	651.000	-	-	0,331	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	215.481	
SUCUNDURI	57.000		sucunduri	-	-	-	57.000	-	-	0,366	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.982	
TABATINGA	4.877.000		TABATINGA	-	-	-	4.877.000	-	-	0,271	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.321.667	
TAMANQUÁ	21.000		TAMANQUÁ	-	-	-	21.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.140	
TAPAUÁ	1.199.000		TAPAUÁ	-	-	-	1.199.000	-	-	0,266	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	318.934	
TEFÉ	7.351.000		TEFÉ	-	-	-	7.351.000	-	-	0,298	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.190.598	
TONANTINS	689.000		TONANTINS	-	-	-	689.000	-	-	0,318	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	219.102	
TULIÉ	111.000		TULIÉ	-	-	-	111.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.744	
UARINI	635.000		UARINI	-	-	-	635.000	-	-	0,284	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	186.690	
URUCARÁ	1.307.000		URUCARÁ	-	-	-	1.307.000	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	377.723	
URUCURITUBA	1.053.000		URUCURITUBA	-	-	-	1.053.000	-	-	0,306	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	322.218	
VILA AMAZÔNIA	399.000		VILA AMAZÔNIA	-	-	-	399.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.877	
VILA BITTENCOURT	53.000		VILA BITTENCOURT	-	-	-	53.000	-	-	0,351	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.603	
VILA URUCURITUBA	55.000		VILA URUCURITUBA	-	-	-	55.000	-	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.655	
ZÉ AÇU	33.000		ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
Total	135.781.704			0	0	0	114.541.592	0	2.800.000					
				Total Carvão Nacional (kg)				-	-	2.800.000				
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)				114.541.592	0					33.346.107

A partir do PMO de julho/14, a previsão de geração para os sistemas Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás passou considerar consumo de gás natural. Na tabela a seguir estão apresentados os valores previstos no PMO de agosto/14:

Estimativa de Consumo - GN									agosto-14
Usina	Carga Prevista (kWh)	Geração Prevista (kWh)	Participação do GN estimada (%)	Potência Efetiva da Usina (kW)	Heat Rate ^(*) (kJ/kWh)	PCS do Gás Natural ^(**) (kcal/m³)	PCI do Gás Natural ^(***) (kcal/m³)	Consumo Estimado de Gás (m³)	Observação
Anamã	600.000	600.000	100	2.000	10.304	8.305	7.910	186.692	
Anori	1.102.000	1.102.000	100	5.484	10.090	8.305	7.910	335.769	
Caapiranga	625.000	566.000	100	2.000	10.304	8.305	7.910	176.112	
Codajás	1.650.000	1.445.000	100	5.484	10.090	8.305	7.910	440.277	
Total	3.977.000	3.713.000	-	-	-	-	-	1.138.850	

(*) Anexo III RN nº 427.

(**) PCS médio obtido na planilha de medição da CIGAS da referência anterior.

(***) Último valor obtido pelo SCD. Enquanto não houver SCD homologado, será calculado em função do PCS, considerando o fator de conversão 1,05.

Empresa: BOA
VISTA ENERGIA -
ELETROBRAS
DISTRIBUICAO
RORAMA Referência:
Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva (kW)	Manutenção			Potência Disponível (kW)	Fator de Disponibilidade (%)	Máxima Geração Disponível (kW médio)	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
					Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kWh médio	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh			
					kWh	kWh	kWh				kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh			
BOA VISTA	81.185.000	109.120	DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	8.184.000	11.800	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.316.072	
			FLORESTA	0	0	0	0	0	100	0	0	0	0	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
			FLORESTA OLIVEIRA	48.400	0	0	0	48.400	100	48.400	10.013.496	13.459	0,284	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.843.833	
			Total	72.000	0	0	0	72.000	-	72.000	18.197.496	24.459				5.159.905	
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)							18.197.496	24.459				5.159.905	

Empresa: CEA - CIA DE
ELETRICIDADE DO
AMAPA Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior					Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
				Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	I ou kg por kWh				I ou kg por kWh
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh				I ou kg por kWh
LARANJAL DO JARI	6.500.000		LARANJAL DO JARI	-	-	-	6.500.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.865.500	
LOURENÇO	249.000		LOURENÇO	-	-	-	249.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	74.700	
OIAPOQUE	3.100.000		OIAPOQUE	-	-	-	3.100.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	889.700	
Total	9.849.000			0	0	0	9.849.000	0	0					
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)				9.849.000	0					2.829.900

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARA S/A Referência: Agosto/2014

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh	I ou kg
AFUA	822.560	AFUA	-	-	-	-	822.560	-	0,299	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	245.945	
ALENQUER	3.228.680	ALENQUER	-	-	-	-	3.228.680	-	0,28	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	904.030	
ALMERIM	1.752.120	ALMERIM	-	-	-	-	1.752.120	-	0,276	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	483.585	
ANAJÁS	703.764	ANAJÁS	-	-	-	-	703.764	-	0,297	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	209.018	
AVERO	174.900	AVERO	-	-	-	-	174.900	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	57.367	
BAGRE	0	BAGRE	-	-	-	-	0	-	0,315	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
BARRERA DO CAMPO	116.280	BARRERA DO CAMPO	-	-	-	-	116.280	-	0,354	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	41.163	
CACHOERA DO ARARI	472.390	CACHOERA DO ARARI	-	-	-	-	472.390	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	132.269	
CHAVES	200.550	CHAVES	-	-	-	-	200.550	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	66.783	
COTUIBA	360.640	COTUIBA	-	-	-	-	360.640	-	0,325	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	117.208	
CURSALINHO	0	CURSALINHO	-	-	-	-	0	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
CURURÁ	565.760	CURURÁ	-	-	-	-	565.760	-	0,292	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	165.202	
FARO	418.770	FARO	-	-	-	-	418.770	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	118.993	
GUIRUPÁ	864.240	GUIRUPÁ	-	-	-	-	864.240	-	0,285	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	249.309	
JACAREACANGA	677.740	JACAREACANGA	-	-	-	-	677.740	-	0,281	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	190.445	
JURITI	4.015.440	JURITI	-	-	-	-	4.015.440	-	0,271	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.088.184	
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	-	0	-	0,318	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0	
MONTE ALEGRE	3.979.400	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.979.400	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.070.459	
MUANA	1.133.220	MUANA	-	-	-	-	1.133.220	-	0,282	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	319.568	
OBIDOS	3.388.350	OBIDOS	-	-	-	-	3.388.350	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	908.078	
OERAS DO PARA	948.600	OERAS DO PARA	-	-	-	-	948.600	-	0,262	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	248.533	
ORIXIMINA	4.503.300	ORIXIMINA	-	-	-	-	4.503.300	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.238.408	
PONTA DE PEDRAS	1.038.000	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	1.038.000	-	0,264	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	274.032	
PORTO DE MOZ	1.672.560	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.672.560	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	449.919	
PRAINHA	795.760	PRAINHA	-	-	-	-	795.760	-	0,274	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	218.038	
SALVATERRA	2.059.000	SALVATERRA	-	-	-	-	2.059.000	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	576.520	
SANTA CRUZ DO ARARI	293.020	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	293.020	-	0,336	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	98.455	
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	240.750	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	-	240.750	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	80.170	
SANTANA DO ARAQUIAIA	3.870.440	SANTANA DO ARAQUIAIA	-	-	-	-	3.870.440	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.118.557	
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	1.049.580	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	1.049.580	-	0,278	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	291.783	
SOURÉ	1.881.600	SOURÉ	-	-	-	-	1.881.600	-	0,287	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	540.019	
TERRA SANTA	1.275.590	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.275.590	-	0,281	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	358.441	
Total	42.503.004		0	0	0	6.638.084	35.864.920	0					
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)	6.638.084	35.864.920					11.256.580

Empresa: CELPE - CIA ENERGETICA DE PERNAMBUCO Referência: Agosto/2014

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh
Fernando de Noronha	1.465.000	TUBARÃO	-	-	-	1.465.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	429.245
Total	1.465.000		0	0	0	1.465.000	0	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.465.000	0				429.245

Empresa: CEMAT - CENTRAIS ELÉTRICAS MATOGROSSENSES S/A Referência: Agosto/2014

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	91.409
PARAMORTE	124.000	Paramorte	-	-	-	124.000	-	-	0,352	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	43.648
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	0,32	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	53.760
Total	575.000		0	0	0	575.000	0	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)	575.000	0				188.817

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: CERON - ELETROBRAS
DISTRIBUICAO RONDONIA

Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh				
ALVORADA DO OESTE	1.757.644	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	-	1.757.644	-	0,275	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	483.351
BURITIS	6.336.000	BURITIS	-	-	-	-	-	6.336.000	-	0,265	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.679.040
CALAJAIA	228.980	CALAJAIA	-	-	-	-	-	228.980	-	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	65.488
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	688.800	CAMPO NOVO	-	-	-	-	-	688.800	-	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	192.175
CHUPINQUIAIA	0	CASCATA CHUPINQUIAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	9.000	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	-	9.000	-	0,373	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.357
COSTA MARQUES	1.759.025	COSTA MARQUES	-	-	-	-	-	1.759.025	-	0,288	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	506.598
CUIUBIM	2.684.000	CUIUBIM	-	-	-	-	-	2.684.000	-	0,282	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	751.248
DEMARCAÇÃO	27.000	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	-	27.000	-	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.883
IDOLÂNDIA	87.000	IDOLÂNDIA	-	-	-	-	-	87.000	-	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.623
MACHADINHO	4.503.950	MACHADINHO	-	-	-	-	-	4.503.950	-	0,294	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.324.161
MAICI	3.000	MAICI	-	-	-	-	-	3.000	-	0,662	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.986
NAZARÉ	122.000	NAZARÉ	-	-	-	-	-	122.000	-	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.774
NOVA CALIFORNIA	512.000	NOVA CALIFORNIA	-	-	-	-	-	512.000	-	0,268	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	137.216
PACARANA	302.680	PACARANA	-	-	-	-	-	302.680	-	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	87.777
PEDRAS NEGRAS	14.700	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	-	14.700	-	0,409	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.012
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	63.000	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	-	63.000	-	0,359	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.817
SANTA CATARINA	34.000	SANTA CATARINA	-	-	-	-	-	34.000	-	0,351	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.954
SÃO CARLOS	258.390	SÃO CARLOS	-	-	-	-	-	258.390	-	0,284	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	73.303
SÃO FRANCISCO	2.494.701	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	-	2.494.701	-	0,278	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	693.527
SURPRESA	75.650	SURPRESA	-	-	-	-	-	75.650	-	0,344	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.024
TRUNFO	1.118.000	ROVEMA TRUNFO: TRUNFO	-	-	-	-	-	1.118.000	-	0,297	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	332.646
UNIÃO BANDERANTES	903.000	ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	-	903.000	-	0,278	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	251.034
URUCUMACUÁ	118.650	URUCUMACUÁ	-	-	-	-	-	118.650	-	0,337	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.895
VALE DO ANARI	960.000	VALE DO ANARI	-	-	-	-	-	960.000	-	0,28	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	268.800
VILA EXTREMA	1.015.560	VILA EXTREMA	-	-	-	-	-	1.015.560	-	0,282	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	286.388
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	1.341.280	VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	-	-	-	-	-	1.341.280	-	0,274	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	367.511
Total	27.398.005	-	0	0	0	0	27.398.005	0	-	-	-	7.694.005
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)											7.694.005	

Empresa: CER - COMPANHIA ENERGÉTICA DE RORAIMA

Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa				
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh				
ÁGUA FRIA	17.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	-	17.000	-	-	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.375
BONFIM	3.100.000	Suplemento ROA VISTA	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
		BONFIM	-	-	-	-	-	-	-	-	0,298	Óleo Diesel/Biodiesel (l)
Total: 3.058.000			3.058.000	0	0	0	0	0	0	-	-	0
COM. INDIGENA ARAÇA DA NORMANDIA	7.000	COM. INDIGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	-	7.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDIGENA ARAÇA DO AMAJARI	0	COM. INDIGENA ARAÇA DO AMAJARI	-	-	-	-	0	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDIGENA BOCA DA MATA	13.000	COM. INDIGENA BOCA DA MATA	-	-	-	-	13.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
COM. INDIGENA DO CONTÃO	58.000	COM. INDIGENA DO CONTÃO	-	-	-	-	43.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.125
COM. INDIGENA DO FLEXAL	3.000	COM. INDIGENA DO FLEXAL	-	-	-	-	5.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
COM. INDIGENA DO JACAIMI	3.000	COM. INDIGENA DO JACAIMI	-	-	-	-	3.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDIGENA MARACANÃ	7.000	COM. INDIGENA MARACANÃ	-	-	-	-	7.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
COM. INDIGENA NAPOLEÃO	13.000	COM. INDIGENA NAPOLEÃO	-	-	-	-	13.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	-	3.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDIGENA SANTA ROSA	3.000	COM. INDIGENA SANTA ROSA	-	-	-	-	2.200	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	825
COM. INDIGENA TRÊS CORAÇÕES	0	COM. INDIGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	-	0	-	-	0,303	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDIGENA XUMBA	8.000	COM. INDIGENA XUMBA	-	-	-	-	4.900	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1838
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	-	1.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
COMUNIDADE NIGRENA XERUÁ	3.000	COMUNIDADE NIGRENA XERUÁ	-	-	-	-	3.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COMUNIDADE SOMA	2.000	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	-	1.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	-	2.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
JUNDIA	140.000	JUNDIA	-	-	-	-	140.000	-	-	0,396	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.440
LAGO GRANDE	5.000	LAGO GRANDE	-	-	-	-	5.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
LAGO GRANDE II	3.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	-	3.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA SANTA INES	1.000	MALOCA SANTA INES	-	-	-	-	800	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA CATVAL	1.000	MALOCA CATVAL	-	-	-	-	1.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CAJÓ	3.000	MALOCA DO CAJÓ	-	-	-	-	3.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA DO AMAJÁ WAI WAI I	1.000	MALOCA DO AMAJÁ WAI WAI I	-	-	-	-	1.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CANAVAL	1.000	MALOCA DO CANAVAL	-	-	-	-	1.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CONGRESSO	1.000	MALOCA DO CONGRESSO: MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	-	1.000	-	-	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
MALOCA DO GAVÃO	2.000	MALOCA DO GAVÃO	-	-	-	-	2.000	-	-	0,378	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	756
MALOCA DO MARUPÁ	3.000	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	-	0	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO TAXI	3.000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	-	3.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA DO TICOÇA	3.000	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	-	3.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	2.000	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I: MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	-	2.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA PERDIZ	2.000	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	-	1.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
MALOCA SANTA CRUZ	1.000	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	-	1.000	-	-	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA SÃO MARCOS	3.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	-	3.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA TRARÃO	55.000	MALOCA TRARÃO	-	-	-	-	55.000	-	-	0,378	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.680
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	-	2.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
NORMANDIA	423.000	NORMANDIA	-	-	-	-	423.000	-	-	0,367	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	155.241
PANACARICA	5.000	PANACARICA	-	-	-	-	5.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
PETROLINA DO NORTE	0	PETROLINA DO NORTE (JATAPUZINHO)	-	-	-	-	0	-	-	0,364	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
S. JOÃO DA BALZA	2.138.000	SÃO JOÃO DA BALZA	-	1.838.000	-	-	300.000	-	-	0,303	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	90.900
Total: 2.138.000			0	1.838.000	0	0	1.970.200	0	0	-	-	791.300
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	5.000	S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	-	4.500	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688
SACAI	16.000	SACAI	-	-	-	-	14.800	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.475
SAMAUMA	5.000	SAMAUMA	-	-	-	-	4.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	65.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	-	65.000	-	-	0,444	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.860
SANTA MARIA VELHA	5.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	-	1.500	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562
SOCÓ	7.000	SOCÓ	-	-	-	-	7.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
STA. MARIA DO XERUBI	8.000	SANTA MARIA DO XERUBI	-	-	-	-	5.800	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.175
TANAJÁ	3.000	TANAJÁ	-	-	-	-	1.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
TEPEQUEI	40.000	TEPEQUEI	-	-	-	-	40.000	-	-	0,353	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.120
TERRA PRETA	8.000	TERRA PRETA	-	-	-	-	8.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
URAMUTÁ	132.000	URAMUTÁ	-	-	-	-	132.000	-	-	0,362	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.764
VILA BRASIL	489.000	VILA BRASIL	-	-	-	-	489.000	-	-	0,341	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	166.749
VILA CACHOERINHA	13.000	VILA CACHOERINHA	-	-	-	-	13.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
VILA CACUBI	24.000	VILA CACUBI	-	-	-	-	24.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.000
VILA DONA COTA	3.000	VILA DONA COTA	-	-	-	-	3.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	-	8.000	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
VILA FAÇURESA	5.000	VILA FAÇURESA	-	-	-	-	4.400	-	-	0,375	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.650
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	-	1.000	-	-	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa: ELETROACRE -
ELETROBRAS DISTRIBUICAO
ACRE

Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior					Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh	kW		Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	I ou kg por kWh			I ou kg por kWh	I ou kg
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					
ASSIS BRASIL	425.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	425.000	-	0,278	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	118.150	
CRUZERO DO SUL	11.582.000		CRUZERO DO SUL	-	-	-	-	11.582.000	-	0,278	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.196.632	
FEUÓ	1.756.000		FEUÓ	-	-	-	-	1.756.000	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	488.168	
JORDÃO	162.000		JORDÃO	-	-	-	-	162.000	-	0,321	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.002	
MAL THAUMATURGO	350.000		MAL THAUMATURGO	-	-	-	-	350.000	-	0,291	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	101.850	
MANOEL URBANO	450.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	450.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.000	
PORTO WALTER	250.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	250.000	-	0,295	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	73.750	
SANTA ROSA DO PURUS	183.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	183.000	-	0,294	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.802	
TARAUACÁ	1.970.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	1.970.000	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	549.630	
Total	17.128.000			0	0	0	0	17.128.000	0					
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		0	17.128.000						4.759.984	

Empresa: ELETRONORTE -
ELETROBRAS
ELETRONORTE

Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Capital							Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	
	kWh	kW médio		Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		I ou kg por kWh			I ou kg por kWh	I ou kg
				Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções	kW	%	kW médio	kWh	kW médio					
MACAPÁ	151.805.000	204.030	COARACY NUNES	78.000	0	0	0	78.000	100	78.000	55.800.000	75.000	0,274	0,271	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.746.520
			SANTANA SANTANA DIVANÓDIO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	100	45.000	28.272.000	30.000	0,33	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.838.615
			SANTANA SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	85	45.900	20.117.016	27.036	0,237	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.937.104
			SANTANA SANTANA W	62.400	15.000	2.400	17.400	45.000	100	24.000	17.056.000	24.000	0,274	0,274	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.785.408
			SANTANA I	32.200	0	8.200	8.200	24.000	100	24.000	17.056.000	24.000	0,274	0,274	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.446.272
			SANTANA II	27.200	0	14.200	14.200	23.000	100	23.000	8.038.000	12.000	0,274	0,274	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.446.272
			Total	315.420	15.000	31.420	48.420	209.000			254.160	151.805.016	204.030			
				COARACY NUNES												
				Vazio Afluente Previsto (NMLT)	120											
				Armazenamento Previsto Final Mês (NV. U.)	100											
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						96.006.016	129.829				26.564.007	

Empresa: JARI - JARI
CELULOSE S/A

Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior					Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
	kWh	kW		Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	I ou kg por kWh			I ou kg por kWh	I ou kg
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					
Monte Dourado	1.579.000		Monte Dourado	-	-	-	1.579.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	445.278	
Munguba	90.000		JARI MUNGUUBA	-	-	-	0	-	-	0,284	0,21	Óleo Combustível (kg)	0	
			MUNGUUBA	-	-	-	90.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.470	
Total: 105.000				0	0	0	90.000	0	0					
São Miguel	30.000		São Miguel	-	-	-	30.000	-	-	0,321	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.550	
Total	1.705.000			0	0	0	1.705.000	0	0					
				Total Óleo Combustível (kg)		0	0	0	0	0			0	
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			1.705.000						482.204	

Empresa: PETROBRAS -
PETROBRAS DISTRIBUIDORA
S/A - BR

Referência: Agosto/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior					Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	
	kWh	kW		Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado	Previsão de GH Própria	Previsão de GH de PIE	Previsão de GT Própria	Previsão de GT de PIE	Previsão de Geração de fonte alternativa	I ou kg por kWh			I ou kg por kWh	I ou kg
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh					
ALCOA BENEFICIMENTO	3.000.000		UTE ALCOA BENEFICIMENTO: ALCOA BENEFICIMENTO DIESEL	-	-	-	3.000.000	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	819.000	
ALCOA PORTO	660.000		UTE ALCOA PORTO	-	-	-	659.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	195.064	
Total	3.740.000			0	0	0	3.659.000	0	0					
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			3.659.000	0	0	0			1.014.064	

7.3 - ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

A previsão de geração do Sistema Manaus para o mês de agosto/14 foi realizada pelo ONS.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho/2014	187,6	183,6 (1)	-2,1%
Agosto/2014	204,0 (2)		

$$(2) / (1) = 11,1\%$$

2.2. Vazões Afluentes à UHE Coaracy Nunes (m^3/s) e (%MLT)

- Previstas para julho/2014 = 1.500 (125% da MLT)
- Verificadas em julho/2014 = 1.718 (144% da MLT)
- Previstas para agosto/2014 = 960 (120% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho/2014	75,0	77,2 (1)	2,9%
Agosto/2014	75,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para julho/2014 = 100% V.U.
- Nível verificado em julho /2014 = 12,8% V.U.
- Nível previsto para agosto/2014 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Julho /2014	112,6	106,4 (1)	-5,5%
Agosto/2014	129,0 (2)		

$$(2) / (1) = 21,2\%$$

UTE	Julho/2014		Agosto/2014	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	30,0	30,3	38,0	26,7%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	21,0	20,4	28,0	33,3%
Santana-LM (Diesel)	27,6	20,2	27,0	-2,1%
Santana I (Diesel)	22,0	24,3	24,0	9,1%
Santana II (Diesel)	12,0	11,2	12,0	0,0%
Total de Geração Térmica	112,6	106,4	129,0	14,6%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

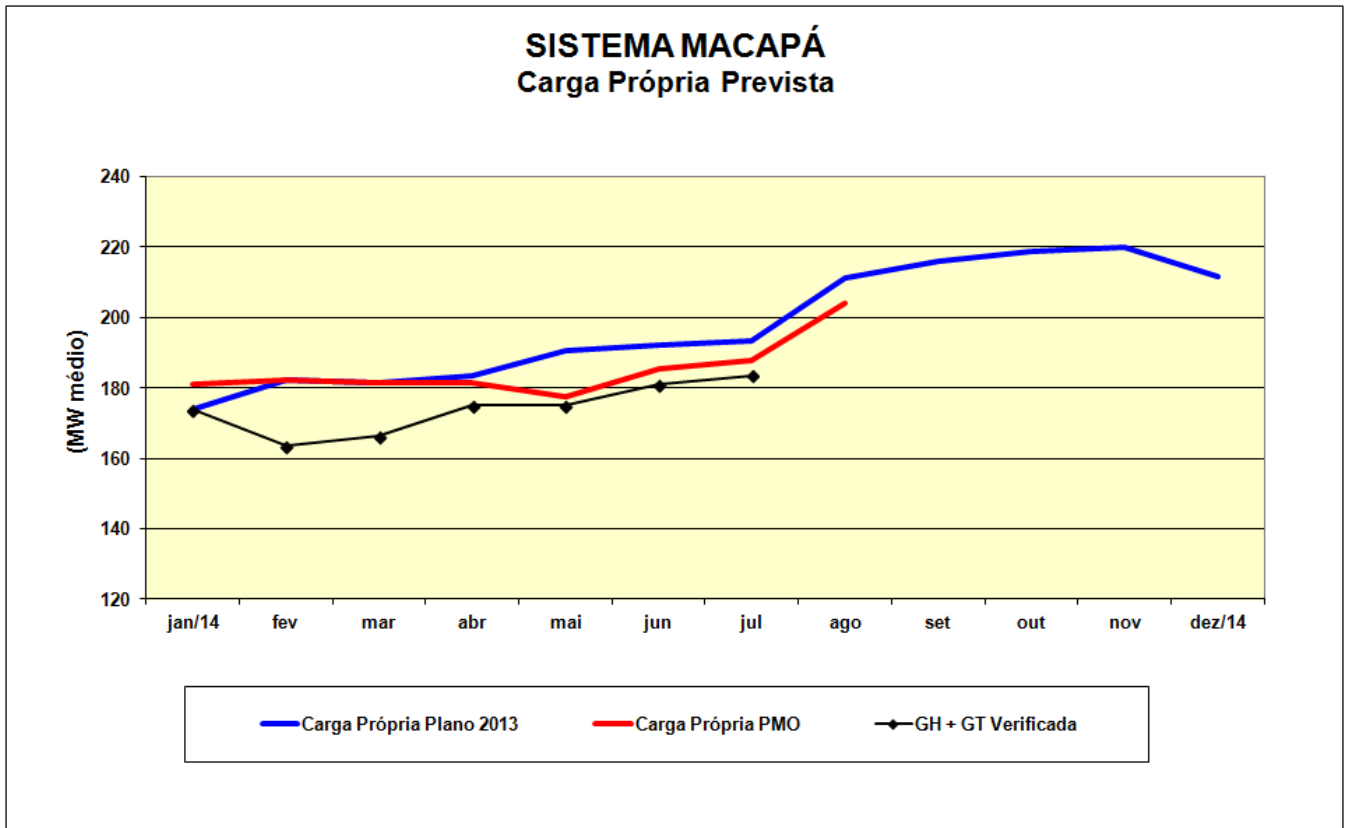


Gráfico II

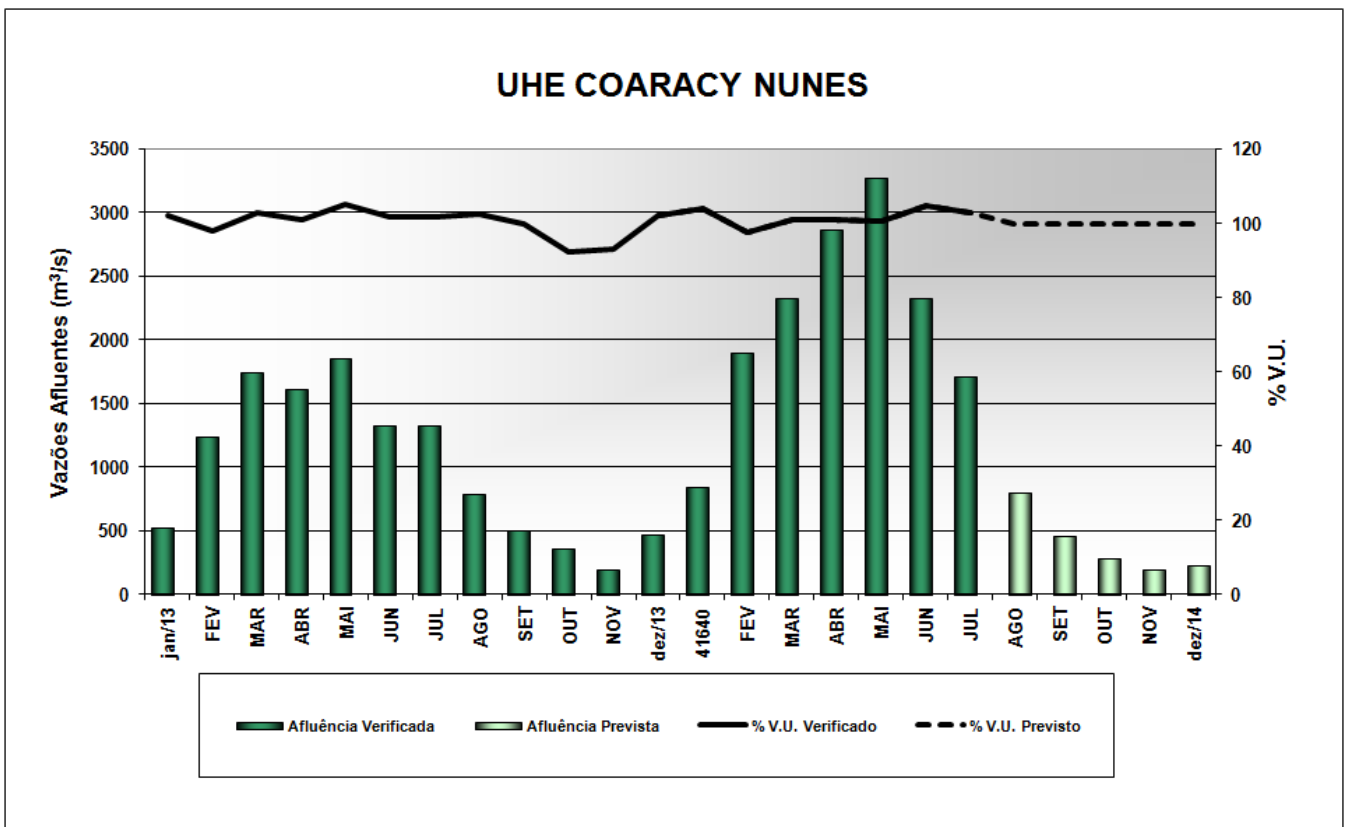
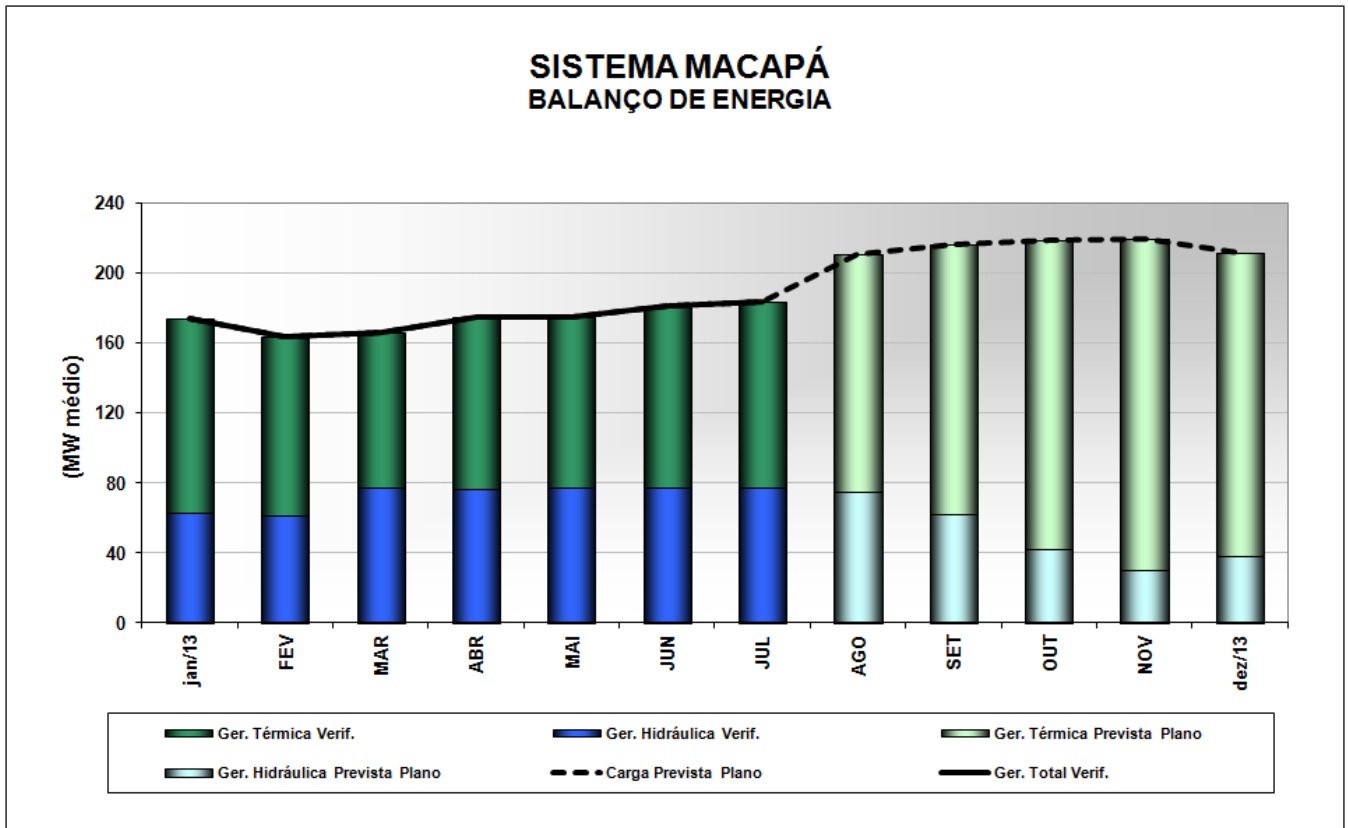


Gráfico III


7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2014

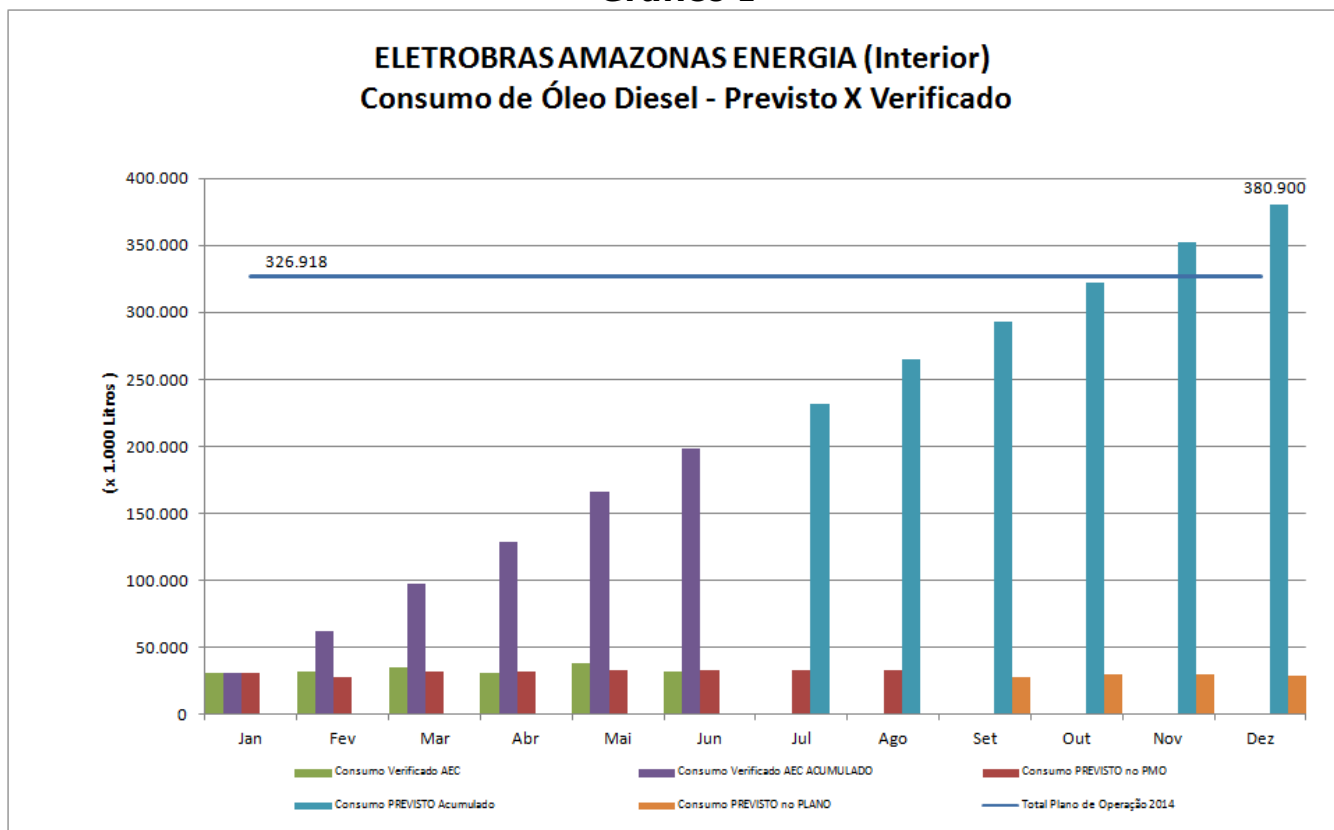
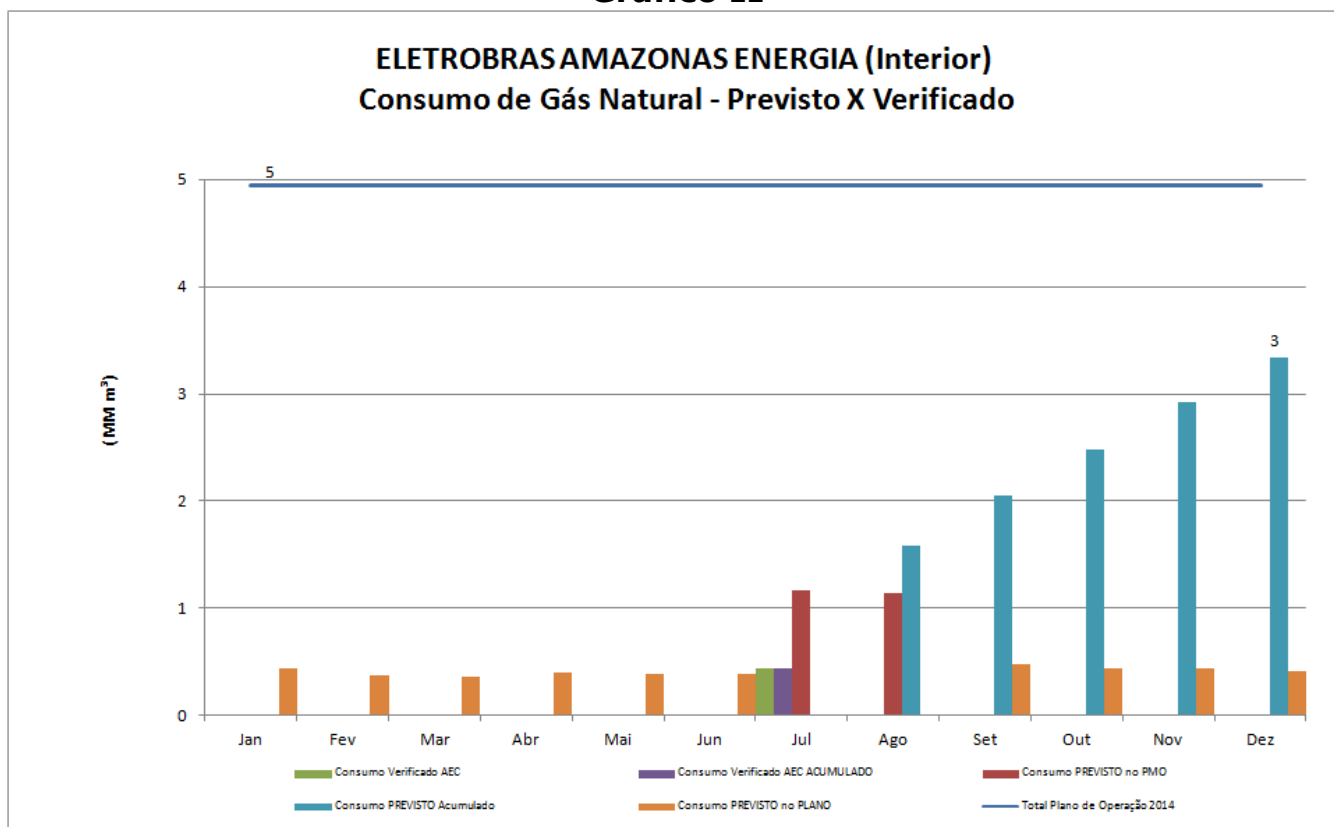
Gráfico I

Gráfico II


Gráfico III

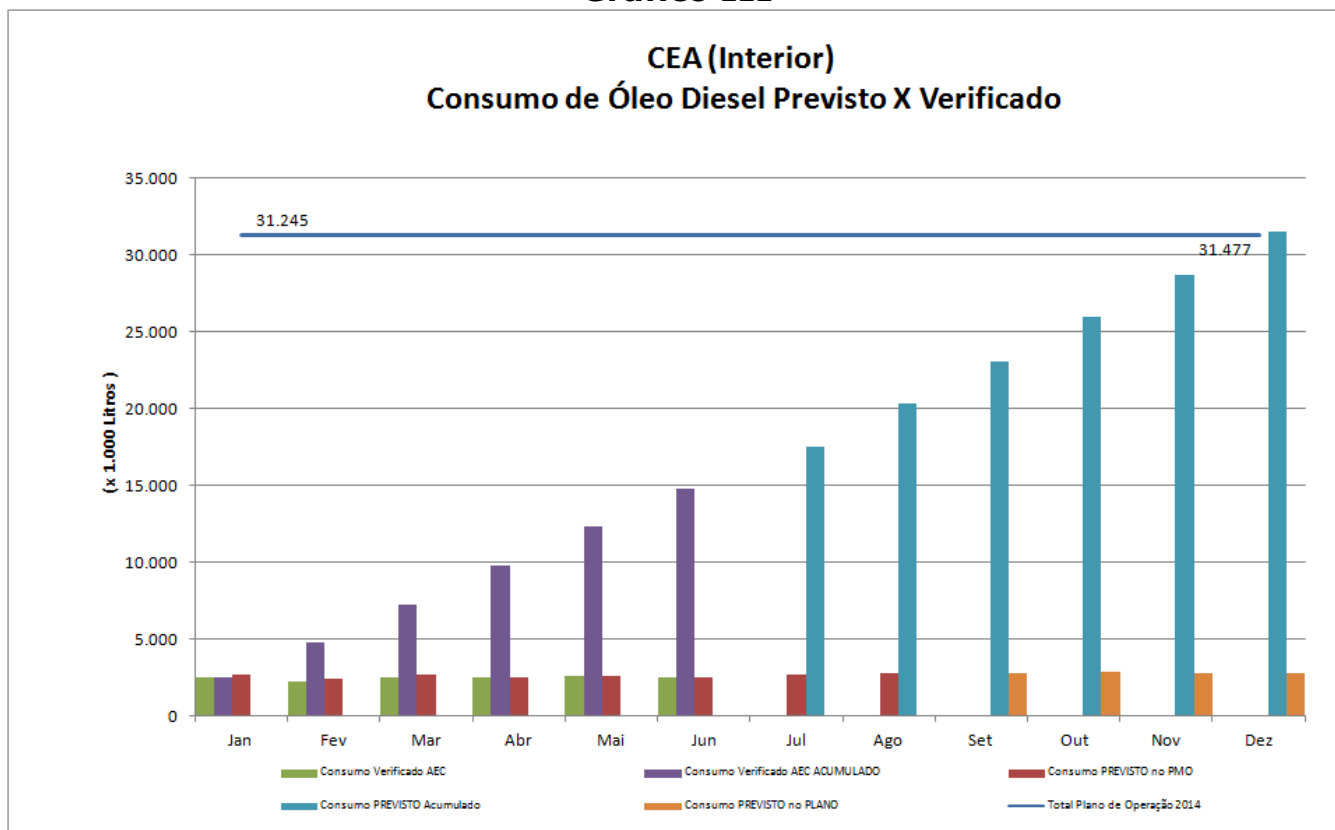


Gráfico IV

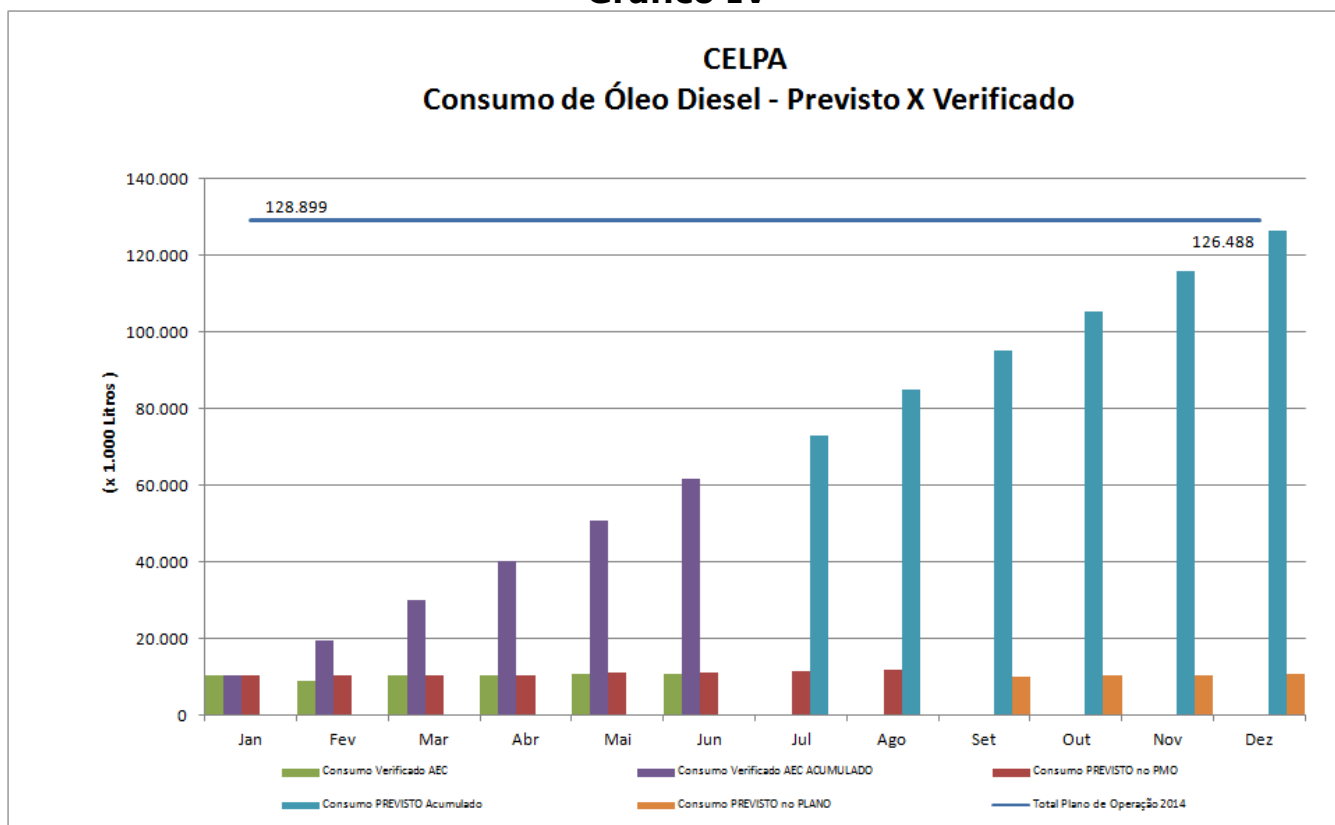


Gráfico V

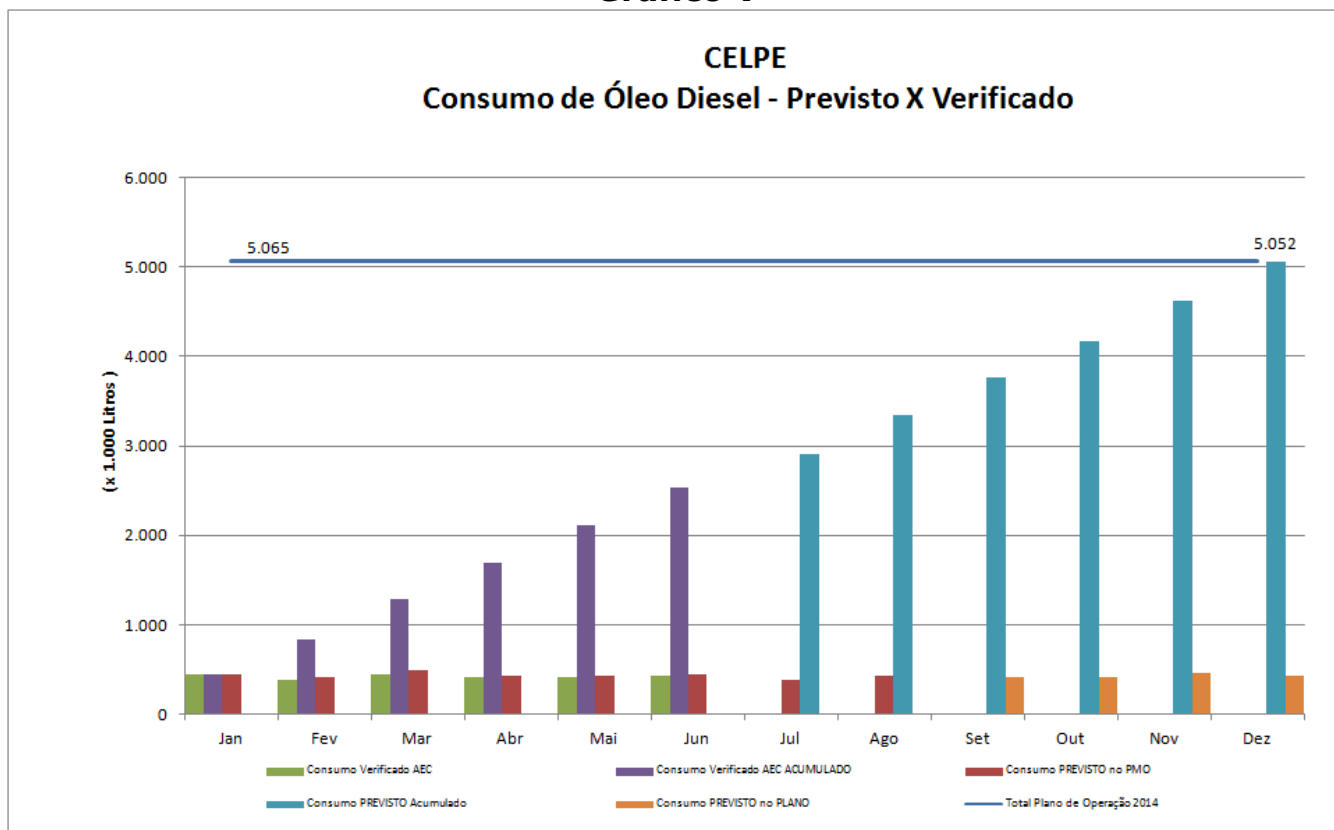


Gráfico VI

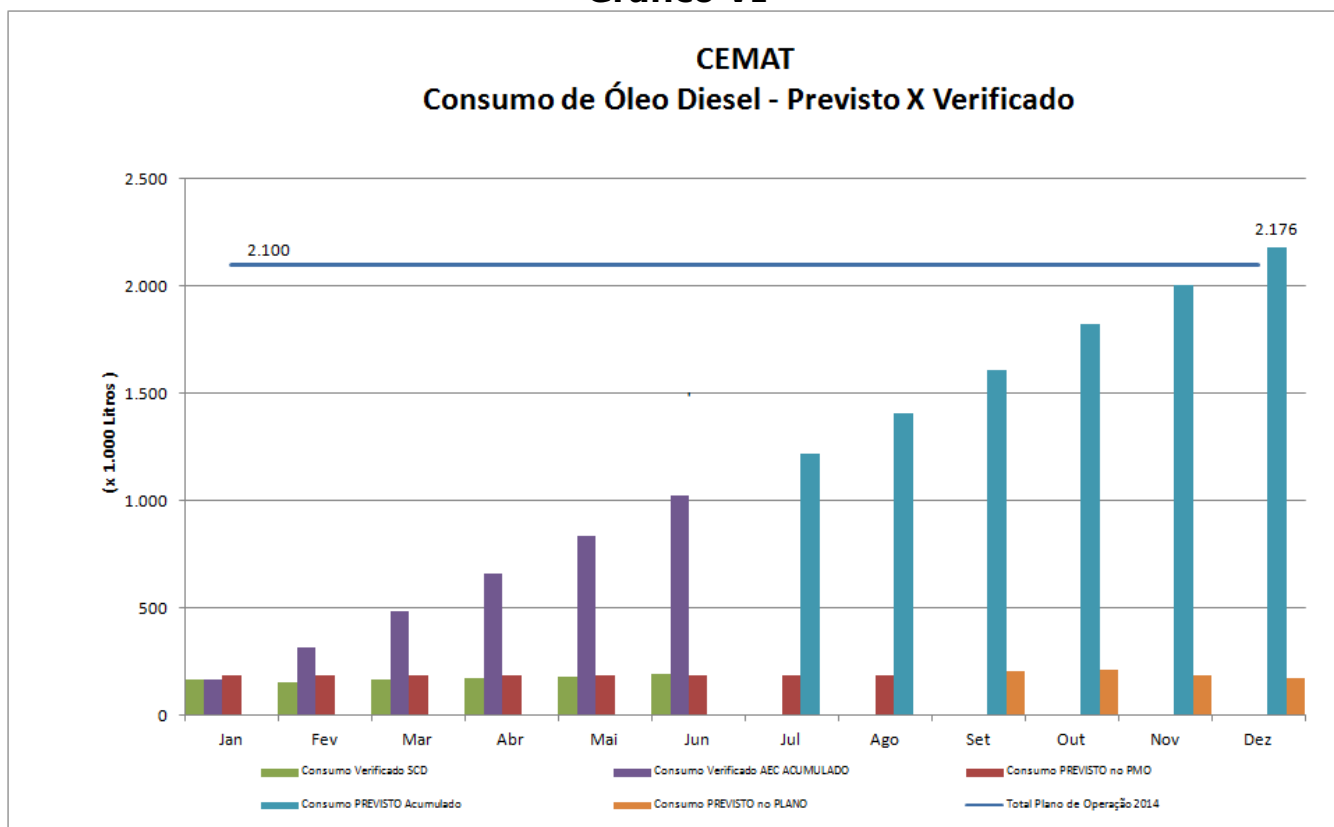


Gráfico VII

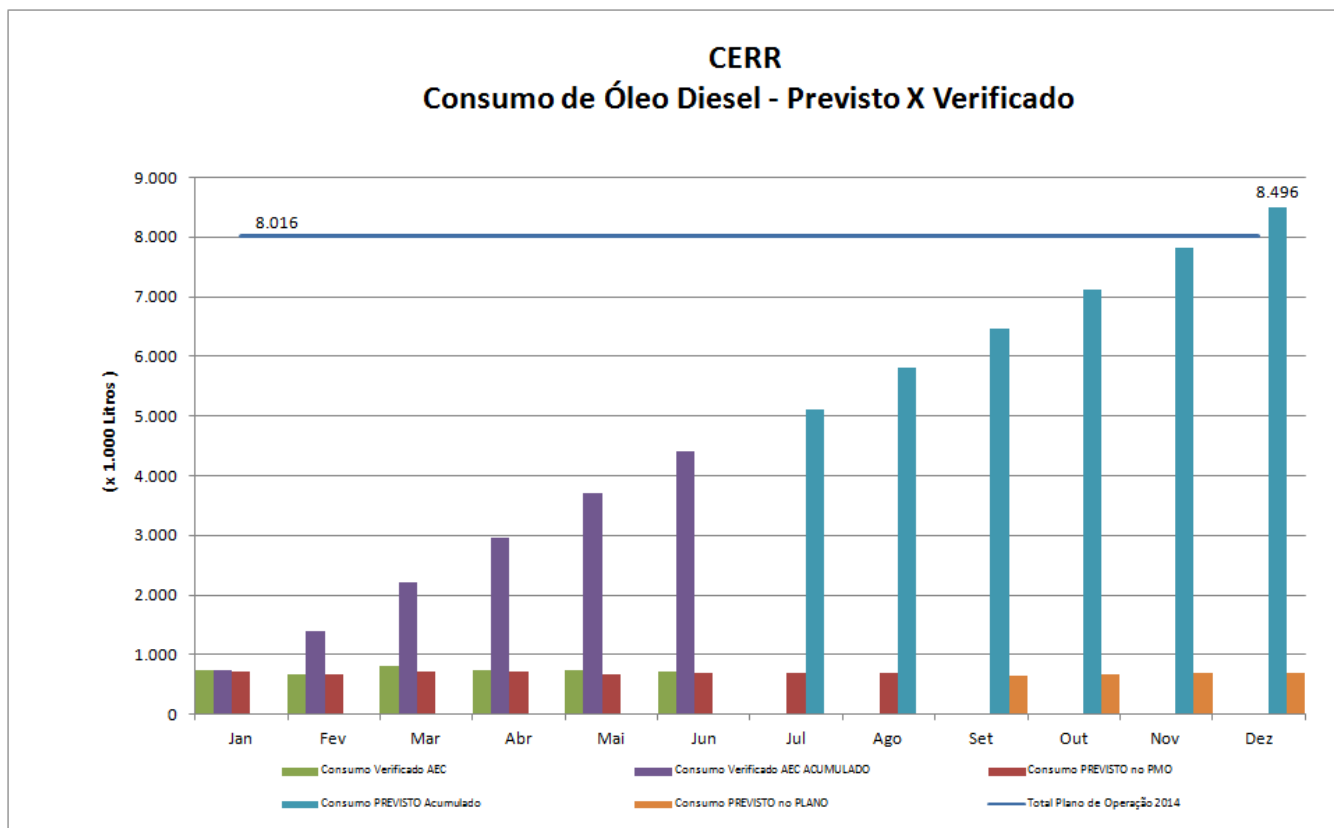


Gráfico VIII

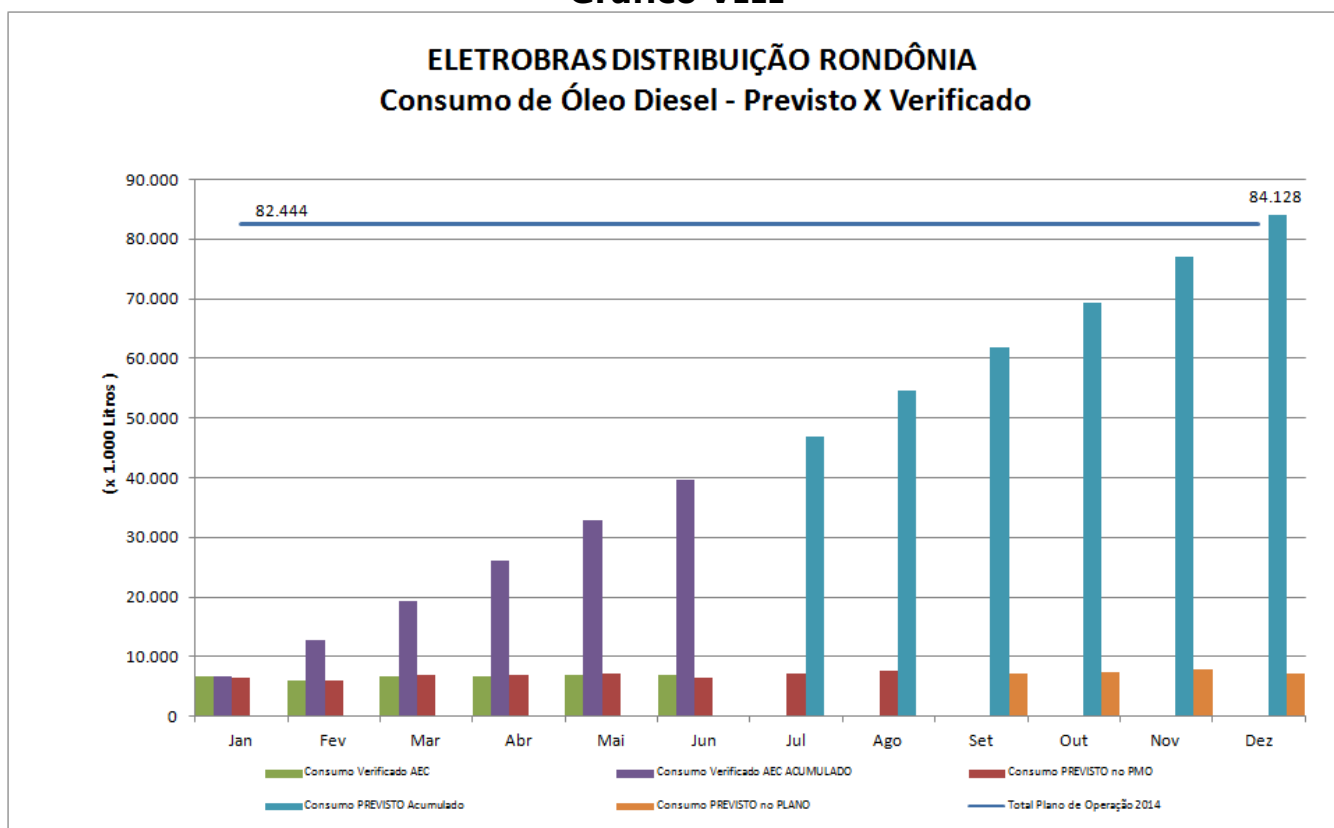


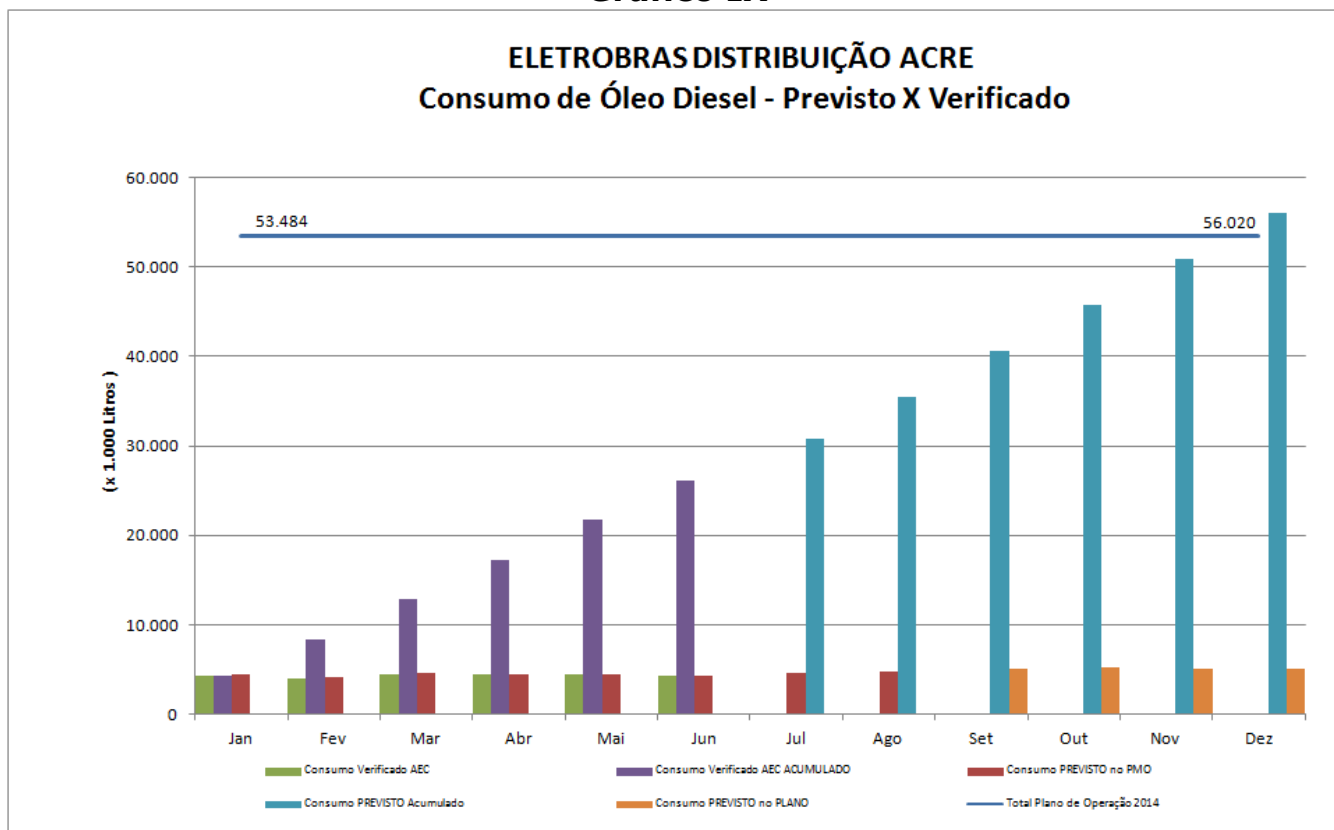
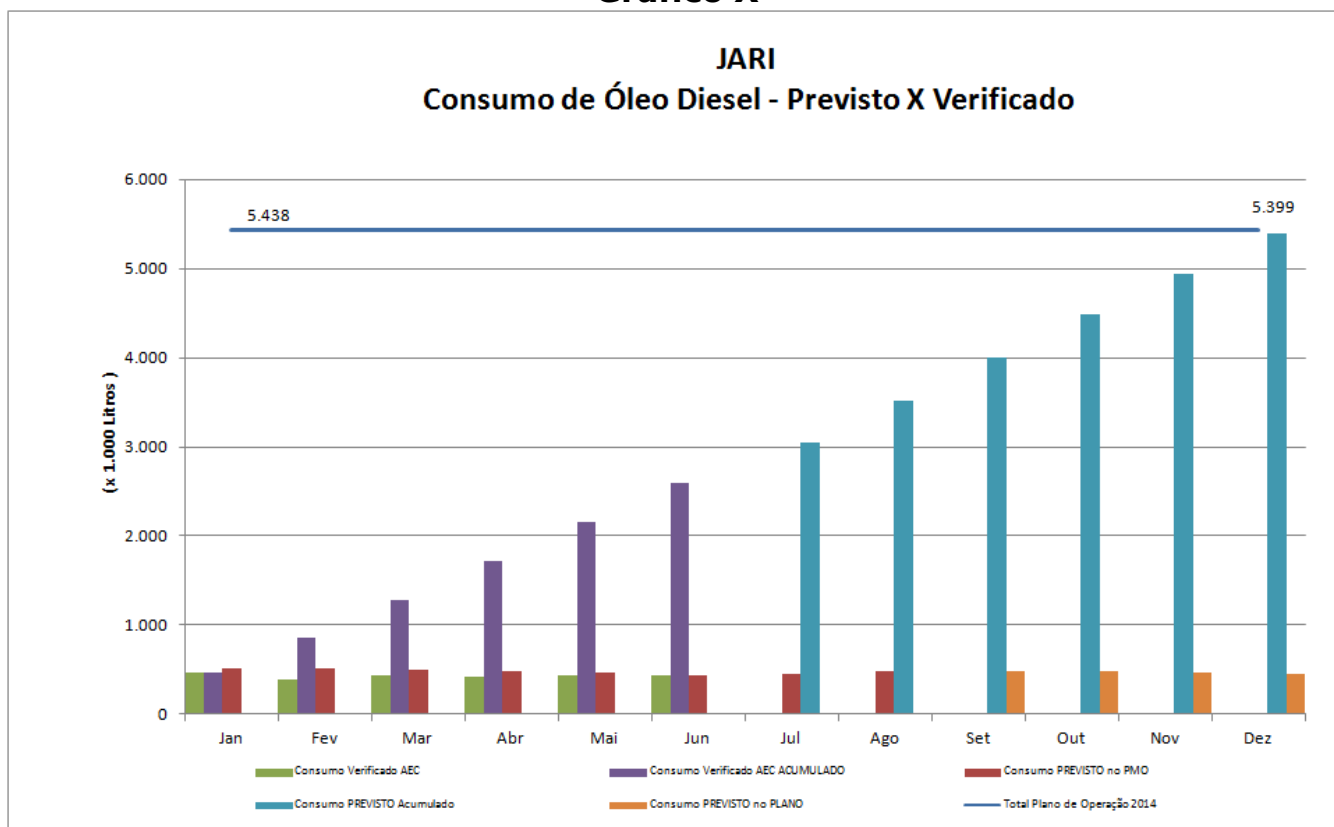
Gráfico IX

Gráfico X


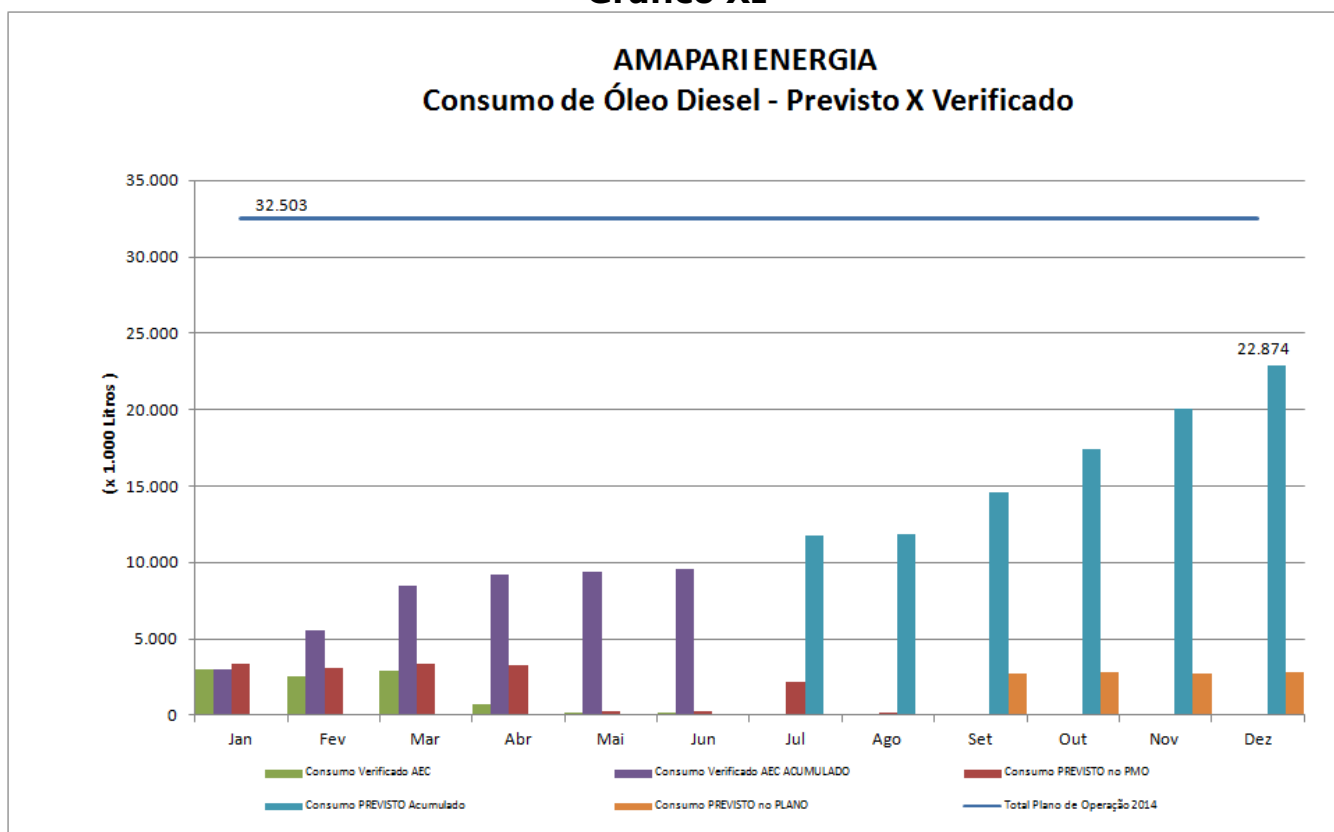
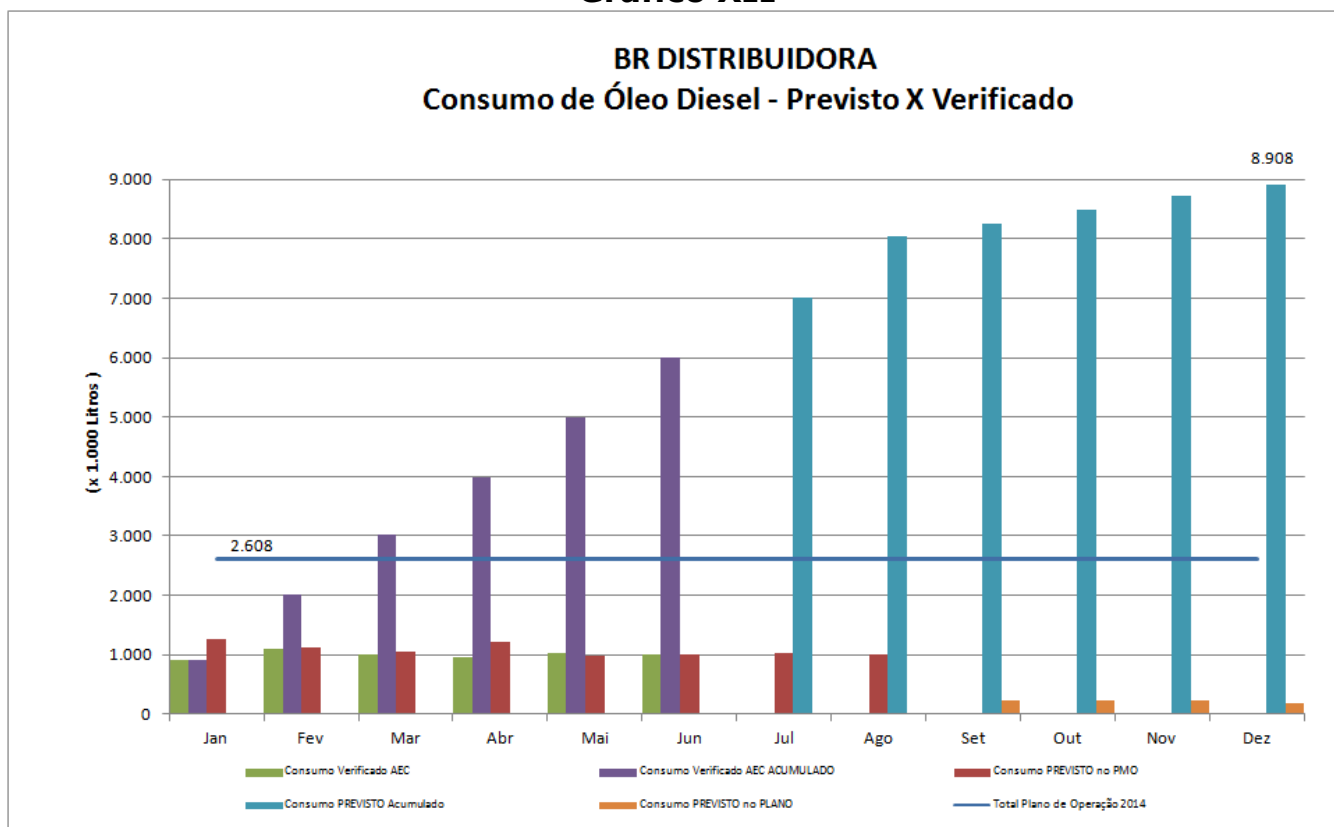
Gráfico XI

Gráfico XII


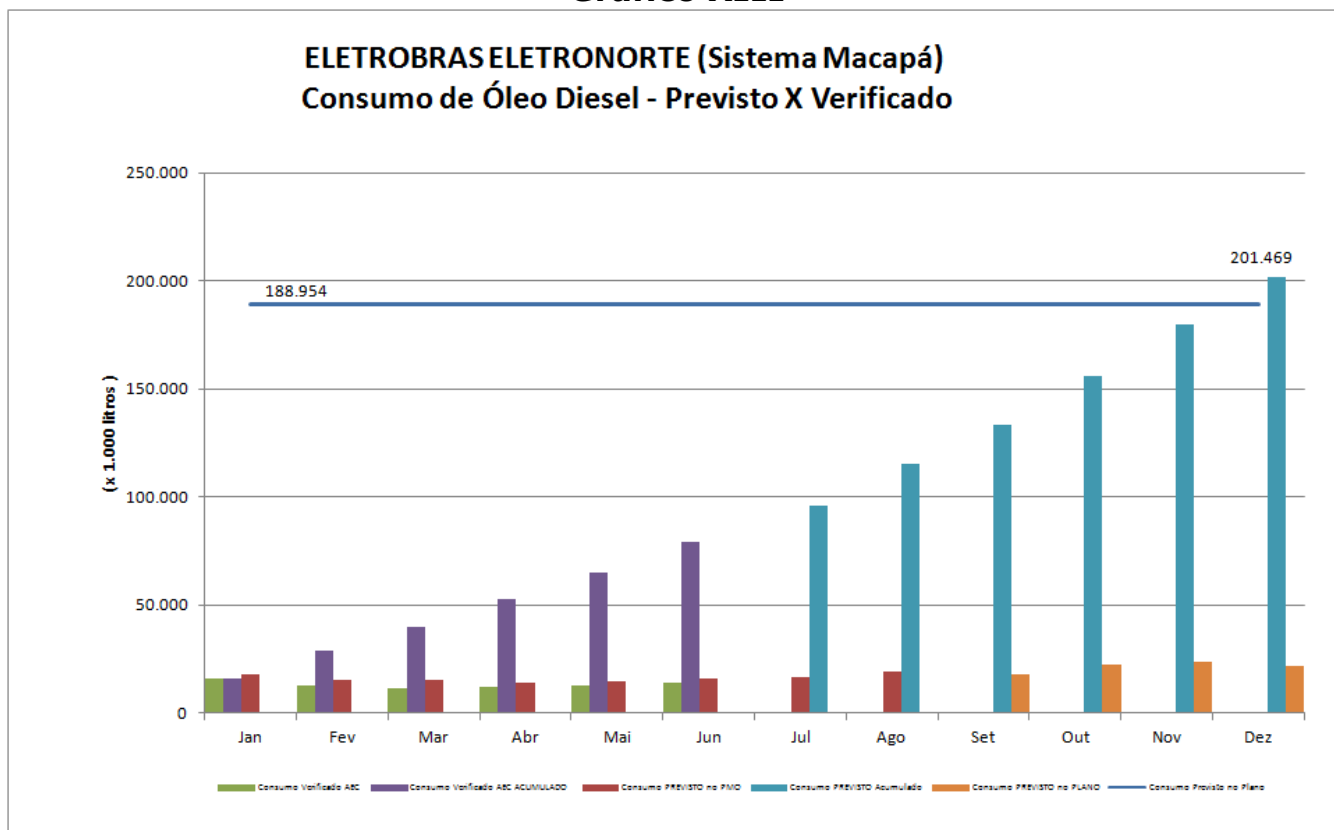
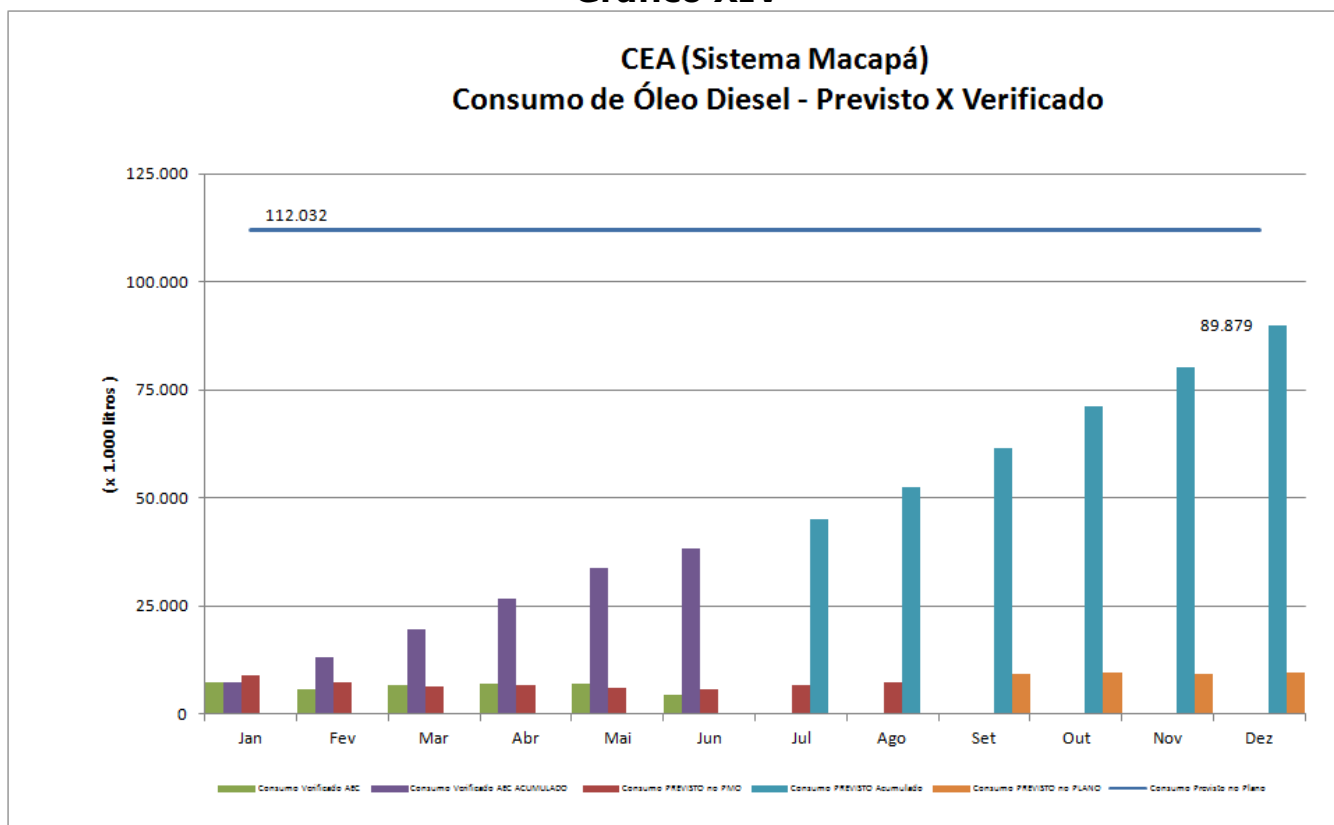
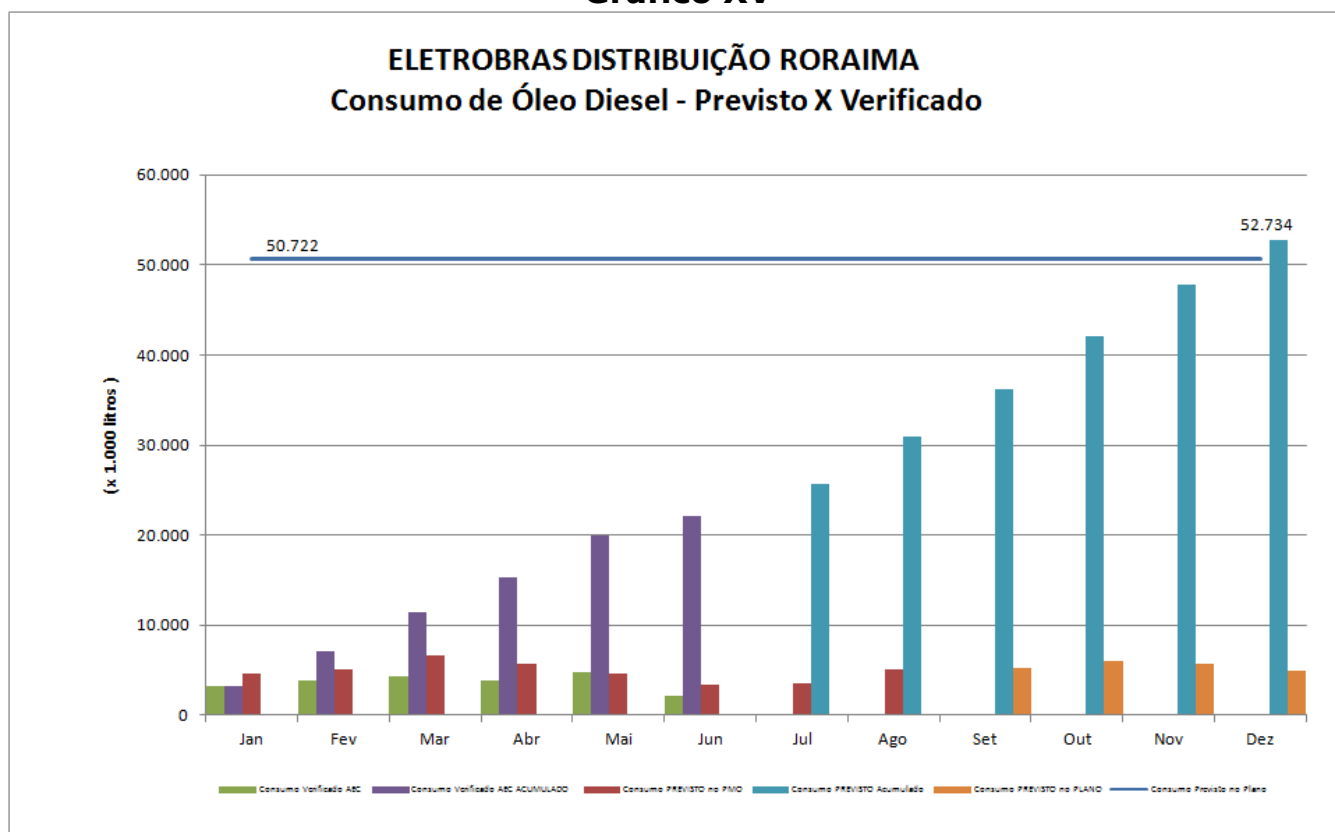
Gráfico XIII

Gráfico XIV


Gráfico XV


7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Agosto/2014 (R\$/MWh com ICMS)			
MACAPÁ	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	449,82
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	570,96
	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	636,48
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	760,50

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	jul/14
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)	(II) / (I)	PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	(III) / (IV)
MACAPÁ	UTE Santana Expansão (ELETRONORTE)	DIESEL	30,0	30,3	1%	578,00	636,48	10,1
	UTE Santana W (ELETRONORTE)	DIESEL	21,0	20,4	-3%	518,50	570,96	10,1
	UTE Santana LM (ELETRONORTE)	DIESEL	27,6	20,2	-27%	690,63	760,50	10,1
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	22,0	24,3	10%	449,82	449,82	0,0
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	12,0	11,2	-7%	449,82	449,82	0,0

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios de combustíveis praticados em Macapá pela CEA e Eletronorte em julho/13 e junho/2014, respectivamente, e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2013 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011. Valores de Geração Térmica Prevista e Verificada referentes ao mês de julho/2014.

7.7 - ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

**Comitê Técnico de Planejamento
GTON/CTP
Ata da Reunião
PMO de Agosto/2014**

DATA: 29 de julho de 2014

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

AMAPARI, CEA, ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, PETROBRAS

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião foi aberta pela Engenheira Clarice Coelho, que agradeceu a presença de todos.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE JULHO/2014

A ata do PMO de julho/2014 foi aprovada sem ressalva.

3. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS NO AEC

Na reunião do PMO de Maio/2011 o representante da ANEEL alertou os agentes quanto ao cumprimento do prazo de até 7 (sete) dias antes da data agendada para a reunião do PMO, para envio do AEC e AGH e PCS verificado (planilha da CIGAS) ao GTON/CTP e solicitou o registro na ata de reunião dos PMO. Na tabela a seguir é informada a data e o cumprimento do prazo de entrega.

Empresa	Envio do AEC Junho/2014	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	03/07/2014	Sim
BREITENER	03/07/2014	Sim
CEA	23/07/2014	Não
CELPA	15/07/2014	Sim
CELPE	15/07/2014	Sim
CEMAT	18/07/2014	Sim
CERR	22/07/2014	Sim
ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	08/08/2014	Não
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE	30/07/2014	Não
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	15/07/2014	Sim
ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA	27/07/2014	Não
ELETRONORTE	16/07/2014	Sim
GERA	30/07/2014	Não
JARI	03/07/2014	Sim
MANAUARA	03/07/2014	Sim
PETROBRAS	03/07/2014	Sim
RAESA	02/07/2014	Sim

4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de janeiro/2014 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados no ANEXO III Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE a partir de 01/01/2014.

5. SISTEMA DE COLETA DE DADOS – SCD

5.1. IMPLANTAÇÃO DO SCD

Os representantes da Eletrobras reiteraram a importância da implantação do SCD, o que vem sendo feito insistentemente desde a publicação da Resolução Normativa nº 427 da ANEEL, de 22/02/2011. Destacaram também o empenho e a disponibilidade da equipe para prestar orientações aos agentes geradores sempre que necessário.

5.2. RECEBIMENTO DAS INFORMAÇÕES DE GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS PELO SCD

Os representantes da Eletrobras informaram que os dados de medição de geração e consumo de combustíveis estão disponíveis para consulta, antes e após o processamento do algoritmo, bastando acessar **www.eletrobras.com\scd**.

5.3. ENVIO E PROCESSAMENTO DOS DADOS VERIFICADOS PELO SCD

Os representantes da Eletrobras reiteraram a sistemática para envio e processamento dos dados verificados pelo SCD, a saber:

Envio e processamento dos dados: Os dados verificados do mês de referência (mês anterior ao corrente) enviados até o dia 19, ou no caso do dia 19 não ser dia útil, até o último dia útil anterior ao dia 19, serão processados no dia 20 do mês corrente.

Encaminhamento dos dados processados de acordo com a RN 427: Os dados do mês de referência processados no dia 20 seguirão para o departamento financeiro até o último dia do mês corrente.

Reenvio dos dados: havendo a necessidade de reenvio dos dados verificados, a abertura de período deve ser solicitada, mediante justificativa, a qualquer tempo. A partir da notificação de abertura do período, o prazo para reenvio será de 7 dias corridos.

Reprocessamento dos dados: os dados reenviados entre o dia 10 do mês anterior ao corrente e o dia 09 do mês corrente, ou no caso do dia 09 não ser dia útil, até o último dia útil anterior ao dia 09, serão reprocessados no dia 10 do mês corrente.

Encaminhamento dos dados reprocessados de acordo com a RN 427: Os dados reprocessados no dia 10 seguirão para o departamento financeiro até o último dia do mês corrente, juntamente com o resultado do processamento do mês de referência.

É válido destacar a importância da conferência do arquivo .txt do mês de referência, carregado até o dia 19 do mês corrente, a fim de evitar os transtornos decorrentes do reenvio e reprocessamento do mesmo.

5.4. ACESSO AO SISTEMA SCD

Para que as empresas tenham acesso a todas as informações de suas usinas no Sistema SCD, os representantes da Eletrobras prestaram as seguintes orientações:

- Para verificar os valores medidos que foram recebidos pela Eletrobras, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

<http://www.eletrobras.com/scd/Logon.asp>

- Para informar as notas fiscais de compra de combustível de cada usina, o acesso ao Sistema SCD deve ser feito por meio do sítio:

http://www.eletrobras.com/EM_Atualizacao_SistIsoladosSCD/Logon.asp

5.5. REPROCESSAMENTO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO A PARTIR DE MAIO/2011

A representante da Eletrobras informou que todos os dados de geração e consumo desde maio de 2011 serão reprocessados em atendimento à RN 427, conforme determinação da ANEEL. Informou ainda que os dados de maio de 2011 até setembro de 2013 estão disponíveis para consulta no sítio da Eletrobras, www.eletrobras.com, no caminho NOSSO NEGÓCIO / GERAÇÃO / SISTEMAS ISOLADOS / OPERAÇÃO / GERAÇÃO E CONSUMO VERIFICADOS.

Aproveitou para destacar mais uma vez a importância da conferência dos arquivos txt antes do envio, com o objetivo de minimizar a necessidade de reenvio dos dados, uma vez que:

- O tempo de processamento dos dados de uma única referência leva em torno de 14 horas;
- O reprocessamento de uma referência passada reflete no reprocessamento de todas as referências seguintes, em seqüência;
- Caso uma empresa solicite o reenvio de dados de uma única usina, é necessário reprocessar os dados de todas as usinas de todas as empresas;
- Em média, a Eletrobras vem reprocessando por solicitação das empresas duas referências passadas além do processamento normal do mês.

5.6. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM JUNHO/2014

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val_ger_termica_conexa	val_consumo_combustiv
AMAPARI	AMAPARI	SERRA DO NAVIO	01	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	446098	93789
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ALVARÃES	ALVARÃES	Interior	Biodiesel	201406	707609	200580
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AMATURA	AMATURÁ	Interior	Biodiesel	201406	428834	124023
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Gás Natural	201406	92391980	29292942
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APARECIDA	APARECIDA	Capital	Óleo OCTE	201406	0	507622
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	APUI	APUÍ	Interior	Biodiesel	201406	1361497	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ATALAIA DO NORTE	ATALAIA DO NORTE	Interior	Biodiesel	201406	170761	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUGUSTO MONTENEGRO	AUGUSTO MONTENEGRO	Interior	Biodiesel	201406	50331	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	AUTAZES	AUTAZES	Interior	Biodiesel	201406	1473270	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	BALBINA	BALBINA	Capital		201406	16302256	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CAVIANA	CAVIANA	Interior	Biodiesel	201406	44917	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CIDADE NOVA	CIDADE NOVA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	6053508	1272412
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	COARI	COARI	Interior	Biodiesel	201406	7167994	851713
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CODAJÁS	CODAJÁS	Interior	Biodiesel	201406	261283	31825
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	CUCUÍ	CUCUÍ	Interior	Biodiesel	201406	55180	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Distrito	DISTRITO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	15338225	3228614
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	EIRUNEPÉ	EIRUNEPÉ	Interior	Biodiesel	201406	4370317	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FLORES	FLORES	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	35552858	7452910
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	FONTE BOA	FONTE BOA	Interior	Biodiesel	201406	1201337	339644
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	HUMAITA	HUMAITÁ	Interior	Biodiesel	201406	3950790	1000880
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IPIXUNA	IPIXUNA	Interior	Biodiesel	201406	502588	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	IRANDUBA	IRANDUBA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	20929848	4387356
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITACOATIARA	ITACOATIARA	Interior	Biodiesel	201406	9122733	2305703
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	ITAPIRANGA	ITAPIRANGA	Interior	Biodiesel	201406	831577	234986
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JAPURA	JAPURÁ	Interior	Biodiesel	201406	20304	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JURUA	JURUÁ	Interior	Biodiesel	201406	467967	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	JUTAI	JUTAÍ	Interior	Biodiesel	201406	661019	187366
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LABREA	LÁBREA	Interior	Biodiesel	201406	2410673	682877
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	LIMOEIRO	LIMOEIRO	Interior	Biodiesel	201406	354836	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANAQUIRI	MANAQUIRI	Interior	Biodiesel	201406	1198855	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MANICORE	MANICORÉ	Interior	Biodiesel	201406	2252851	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MARAA	MARAA	Interior	Biodiesel	201406	594443	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO I	MAUÁ BLOCO I	Capital	Óleo Combustível	201406	8377854	2425543
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO III	MAUÁ BLOCO III	Capital	Gás Natural	201406	74776260	13262161
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO IV	MAUÁ BLOCO IV	Capital	Óleo PGE	201406	43511345	8812796
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO V	MAUÁ BLOCO V	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	21082692	4430594
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	MAUÁ BLOCO VI	MAUÁ BLOCO VI	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	23600085	4948462
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	Mauá Bloco VII	MAUÁ BLOCO VII	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	7200314	1509929

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val_ger_termica_conexa	val_consumo_combustiv
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NHAMUNDA	NHAMUNDÁ	Interior	Biodiesel	201406	909387	257299
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVA OLINDA DO NORTE	NOVA OLINDA DO NORTE	Interior	Biodiesel	201406	1770934	500759
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO AIRÃO	NOVO AIRÃO	Interior	Biodiesel	201406	1247448	352873
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO ARIPUANÃ	NOVO ARIPUANÃ	Interior	Biodiesel	201406	1373052	389229
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	NOVO REMANSO	NOVO REMANSO	Interior	Biodiesel	201406	1321377	373999
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	PARINTINS	PARINTINS	Interior	Biodiesel	201406	9027330	612188
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	RIO PRETO DA EVA	RIO PRETO DA EVA	Interior	Biodiesel	201406	3202801	75304
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SACAMBÚ	SACAMBU	Interior	Biodiesel	201406	73246	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	Interior	Biodiesel	201406	981552	277500
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	Interior	Biodiesel	201406	2562994	724638
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO JOSÉ	SÃO JOSÉ	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	14261784	3001878
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	Interior	Biodiesel	201406	851958	240746
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	Interior	Biodiesel	201406	509286	145388
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	SILVES	SILVES	Interior	Biodiesel	201406	519649	146814
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TABATINGA	TABATINGA	Interior	Biodiesel	201406	4684212	1185960
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TAPAUÁ	TAPAUÁ	Interior	Biodiesel	201406	758859	214404
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TEFÉ	TEFÉ	Interior	Biodiesel	201406	6154919	1557492
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	TONANTINS	TONANTINS	Interior	Biodiesel	201406	626842	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	UARINÍ	UARINI	Interior	Biodiesel	201406	694243	200583
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCARÁ	URUCARÁ	Interior	Biodiesel	201406	1193605	338080
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	URUCURITUBA	URUCURITUBA	Interior	Biodiesel	201406	947730	268681
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA BITTENCOURT	VILA BITTENCOURT	Interior	Biodiesel	201406	51279	0
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA DE LINDOIA	LINDÓIA	Interior	Biodiesel	201406	277864	80241
AMAZONAS ENERGIA	AMAZONAS ENERGIA	VILA URUCURITUBA	VILA URUCURITUBA	Interior	Biodiesel	201406	53110	0
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Gás Natural	201406	43621617	11768934
B.JARAQUI	B.JARAQUI	JARAQUI	JARAQUI	Capital	Óleo Combustível	201406	0	18901
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Gás Natural	201406	42974620	12961096
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Combustível	201406	0	66897
B.TAMBAQUI	B.TAMBAQUI	TAMBAQUI	TAMBAQUI	Capital	Óleo Diesel	201406	0	24235
BK ENERGIA	BK ENERGIA	BK ENERGIA LTDA	UNICO	Interior	Çavaco de Madeira	201406	2498096	0
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	DISTRITO	DISTRITO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	5248350	1100957
BOA VISTA ENERGIA	BOA VISTA ENERGIA	FLORESTA	OLIVEIRA	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	2297297	482421
CEA	CEA	LARANJAL DO JARI	LARANJAL DO JARI	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	5809449	1472473
CEA	CEA	LOURENÇO	LOURENÇO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	234383	66685
CEA	CEA	OIAPOQUE	OIAPOQUE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	2549702	0
CEA	CEA	SANTANA I	SANTANA I	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	17405487	3651966
CEA	CEA	SANTANA II	SANTANA II	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	8538719	1795821

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val_ger_termica_conexa	val_consumo_combustiv
CELPA	CELPA	ANAJÁS	ANAJAS	Interior	Biodiesel	201406	680674	196598
CELPA	CELPA	AVEIRO	AVEIRO	Interior	Biodiesel	201406	175604	51960
CELPA	CELPA	BARREIRA DO CAMPO	BARREIRA DO CAMPO	Interior	Biodiesel	201406	112579	33369
CELPA	CELPA	CHAVES	CHAVES	Interior	Biodiesel	201406	181638	53696
CELPA	CELPA	COTIJUBA	COTIJUBA	Interior	Biodiesel	201406	313817	90574
CELPA	CELPA	JACAREACANGA	JACAREACANGA	Interior	Biodiesel	201406	618757	170335
CELPA	CELPA	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	Interior	Biodiesel	201406	261969	77587
CELPA	CELPA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	Interior	Biodiesel	201406	220554	65267
CELPA	CELPA	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	Interior	Biodiesel	201406	3288255	929953
CELPE	CELPE	TUBARÃO	TUBARÃO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	1229205	348371
CEMAT	CEMAT	Guariba	GUARIBA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	287719	83032
CEMAT	CEMAT	Paranorte	PARANORTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	91939	26615
CEMAT	CEMAT	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	192282	11147
CER	CER	ÁGUA FRIA	ÁGUA FRIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	10910	0
CER	CER	NORMANDIA	NORMANDIA	Interior	Biodiesel	201406	390154	0
CER	CER	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	Interior	Biodiesel	201406	52639	0
CER	CER	SÃO JOÃO DA BALIZA	SÃO JOÃO DA BALIZA	Interior	Biodiesel	201406	503232	0
CER	CER	TEPEQUEM	TEPEQUEM	Interior	Biodiesel	201406	31813	0
CER	CER	UIRAMUTÃ	UIRAMUTÃ	Interior	Biodiesel	201406	126715	0
CER	CER	VILA SURUMÚ	VILA SURUMU	Interior	Biodiesel	201406	38508	0
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	SANTANA EXPANSÃO	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	20281595	5639497
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	TURBINA A GÁS LM2500	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	20053765	6394070
ELETRONORTE	ELETRONORTE	SANTANA	WÄRTSILA 18V46	Capital	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	8616628	1975799
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Gás Natural	201406	44061508	10562652
GERA	GERA	PONTA NEGRA	PONTA NEGRA	Capital	Óleo Combustível	201406	0	1088076
GUASCOR	CELPA	AFUA	AFUA	Interior	Biodiesel	201406	731177	206848
GUASCOR	CELPA	ALENQUER	ALENQUER	Interior	Biodiesel	201406	1807021	510890
GUASCOR	CELPA	ALMEIRIM	ALMEIRIM	Interior	Biodiesel	201406	1286256	364227
GUASCOR	CELPA	CACHOEIRA DO ARARI	CACHOEIRA DO ARARI	Interior	Biodiesel	201406	422719	122011
GUASCOR	CELPA	CURUA	CURUÁ	Interior	Biodiesel	201406	472942	136538
GUASCOR	CELPA	FARO	FARO	Interior	Biodiesel	201406	340806	98392
GUASCOR	CELPA	GURUPA	GURUPÁ	Interior	Biodiesel	201406	768977	214804
GUASCOR	CELPA	JURUTI	JURUTI	Interior	Biodiesel	201406	3216977	909272
GUASCOR	CELPA	MONTE ALEGRE	MONTE ALEGRE	Interior	Biodiesel	201406	3337904	944687
GUASCOR	CELPA	MUANA	MUANÁ	Interior	Biodiesel	201406	967740	273861
GUASCOR	CELPA	OBIDOS	ÓBIDOS	Interior	Biodiesel	201406	2911951	785729
GUASCOR	CELPA	OEIRAS DO PARA	OEIRAS DO PARÁ	Interior	Biodiesel	201406	775659	223634
GUASCOR	CELPA	ORIXIMINA	ORIXIMINÁ	Interior	Biodiesel	201406	3859009	1078851

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val_ger_termica_conexa	val_consumo_combustiv
GUASCOR	CELPA	PONTA DE PEDRAS	PONTA DE PEDRAS	Interior	Biodiesel	201406	874058	239265
GUASCOR	CELPA	PORTO DE MOZ	PORTO DE MOZ	Interior	Biodiesel	201406	1336395	378110
GUASCOR	CELPA	PRAINHA	PRAINHA	Interior	Biodiesel	201406	645694	0
GUASCOR	CELPA	SALVATERRA	SALVATERRA	Interior	Biodiesel	201406	1700899	481510
GUASCOR	CELPA	SOURE	SOURE	Interior	Biodiesel	201406	1579817	447028
GUASCOR	CELPA	TERRA SANTA	TERRA SANTA	Interior	Biodiesel	201406	1005568	284629
GUASCOR	CERON	ALVORADA DO OESTE	ALVORADA DO OESTE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	1462979	409634
GUASCOR	CERON	BURITIS	BURITIS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	5592209	1414829
GUASCOR	CERON	CALAMA	CALAMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	216666	62616
GUASCOR	CERON	CAMPO NOVO	CAMPO NOVO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	700555	184723
GUASCOR	CERON	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	1351574	382495
GUASCOR	CERON	CUJUBIM	CUJUBIM	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	308549	78063
GUASCOR	CERON	IZIDOLÂNDIA	IZIDOLÂNDIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	71483	21159
GUASCOR	CERON	MACHADINHO	MACHADINHO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	3817764	965894
GUASCOR	CERON	NAZARÉ	NAZARÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	62647	6170
GUASCOR	CERON	NOVA CALIFÓRNIA	NOVA CALIFÓRNIA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	498829	141169
GUASCOR	CERON	PACARÃNA	PACARANÃ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	254285	73488
GUASCOR	CERON	PEDRAS NEGRAS	PEDRAS NEGRAS	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	11399	3420
GUASCOR	CERON	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	60193	18058
GUASCOR	CERON	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	1853246	524469
GUASCOR	CERON	SURPRESA	SURPRESA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	68346	20504
GUASCOR	CERON	URUCUMACUÃ	URUCUMACUÃ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	97116	28746
GUASCOR	CERON	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	829859	234850
GUASCOR	CERON	VILA EXTREMA	VILA EXTREMA	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	831030	235181
GUASCOR	CERON	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	VISTA ALEGRE	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	1222703	324016
GUASCOR	ELETROACRE	ASSIS BRASIL	ASSIS BRASIL	Interior	Biodiesel	201406	1224185	118690
GUASCOR	ELETROACRE	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	10307080	2168539
GUASCOR	ELETROACRE	FEIJÓ	FEIJÓ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	1426567	400622
GUASCOR	ELETROACRE	JORDÃO	JORDÃO	Interior	Biodiesel	201406	151725	0
GUASCOR	ELETROACRE	MAL.THAUMATURGO	MAL.THAUMATURGO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	336240	93770
GUASCOR	ELETROACRE	MANUEL URBANO	MANOEL URBANO	Interior	Biodiesel	201406	405577	89282
GUASCOR	ELETROACRE	PORTO WALTER	PORTO WALTER	Interior	Biodiesel	201406	268034	0
GUASCOR	ELETROACRE	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA DO PURUS	Interior	Biodiesel	201406	158294	0
GUASCOR	ELETROACRE	TARAUACÁ	TARAUACÁ	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	1733123	408335
HERMASA	HERMASA	HERMASA	UTE HERMASA BLOCO I	Interior	Óleo Diesel	201406	677777	0

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

nom_empresa	nom_gestor	nom_usina	nom_bloco	nom_capital_interi	nom_combustivel	nom_referenc	val_ger_termica_conexa	val_consumo_combustiv
JARI	JARI	Jari	MUNGUBA	Interior	Óleo Combustível	201406	88723	0
JARI	JARI	Monte Dourado	MONTE DOURADO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	1412553	399676
JARI	JARI	São Miguel	SÃO MIGUEL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	36297	11312
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Gás Natural	201406	32194708	7954661
MANAU	MANAU	MANAUARA	MANAUARA	Capital	Óleo Combustível	201406	0	592797
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	3102021	865517
PETROBRAS	PETROBRAS	UTE ALCOA PORTO	ALCOA PORTO	Interior	Óleo Diesel/Biodiesel	201406	566591	160400
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Gás Natural	201406	47028792	8449823
RAESA	RAESA	CRISTIANO ROCHA	CRISTIANO ROCHA	Capital	Óleo Combustível	201406	0	3448086
ROVEMA	CERON	ROVEMA BANDEIRANTES	ROVEMA BANDEIRANTES	Interior	Biodiesel	201406	654337	188920
ROVEMA	CERON	ROVEMA TRIUNFO	ROVEMA TRIUNFO	Interior	Biodiesel	201406	368632	24822

6. ALTERAÇÃO DE DADOS DE AEC DE USINAS DESOBRIGADAS A INSTALAR MEDIDORES

A representante da Eletrobras informou que os agentes geradores ficam responsáveis por informar por meio de mensagem eletrônica, direcionada ao endereço aec@eletrobras.com, todas as retificações de dados de AEC de usinas desobrigadas a instalar medidores. A mensagem deve conter o nome da usina, a grandeza retificada (declarando os montantes) e o mês de referência. Tal medida atinge principalmente usinas menores que 1MW. Destacou ainda a importância do envio do AEC até o dia 19 de cada mês, ou no caso do dia 19 não ser dia útil, até o último dia útil anterior ao dia 19, para que os consumos de tais usinas possam ser encaminhados ao departamento financeiro até o último dia do mês corrente.

7. AMAPARI

7.1. Previsões de Geração

O representante da Amapari informou que as previsões de geração a partir do mês de julho de 2014 podem não se confirmar em função de problemas operacionais de seu cliente, Zamin Ferrous. Informou também que tratativas vêm sendo feitas a fim de solucionar estes problemas, porém a Amapari tem encontrado dificuldades de comunicação com seu cliente. Segundo o representante da empresa, "não há informações seguras quanto ao retorno às operações normais da mina de minério de ferro da Zamin, para a qual a Amapari Energia fornece energia elétrica, situação esta que pode se prorrogar para 2015".

7.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de agosto/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou m ³)
Térmica (diesel)	600.000	156.000

8. CEA

8.1. Medição de Consumo de Combustível – Oiapoque

O representante da CEA informou que o problema de medição de consumo da usina de Oiapoque se mantém e que irá buscar junto à Soenergy solução definitiva para o problema. Informou que equipes das duas empresas estiveram na usina ao longo do mês de julho com o intuito de substituir os fluxômetros e realizar testes no equipamento, o que foi feito com sucesso. Porém o equipamento voltou a apresentar problemas dias mais tarde.

8.2. Previsão de Interligação do Sistema Macapá

Com relação à previsão de interligação do Sistema Macapá ao SIN para novembro de 2014, informada pelo ONS no PMO de agosto/14, o representante da CEA comentou que houve reunião recente entre sua empresa e a Eletronorte para tratar do atendimento em Macapá até a efetivação da interligação. Vale ressaltar que a Eletronorte registrou na ata do PMO de julho/14 preocupação quanto à possibilidade de ocorrência de déficit a partir de setembro. Segundo o representante da CEA, a Eletronorte irá formalizar essa questão para que as medidas necessárias possam ser tomadas pela CEA.

8.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de agosto/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel (interior)	9.849.000	2.829.900
Óleo Diesel (capital)	26.784.000	7.231.680
Total	36.633.000	10.061.580

9. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

9.1. Geração à Gás Natural

O representante da empresa informou que as usinas que consomem óleo diesel das localidades de Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás estão sendo desativadas e que o atendimento a essas localidades será feito por meio das novas usinas, que consomem gás natural. Informou ainda que o processo de instalação do SCD ainda não foi iniciado.

A representante da Eletrobras solicitou que os dados previstos e verificados de geração e consumo das usinas em questão sejam enviados mensalmente via planilha, em modelos fornecidos pela Eletrobras, uma vez que os sistemas AEC e PMO não estão ainda adaptados para tratar usinas à gás natural. Enquanto as novas usinas não estiverem cadastradas nos sistemas da Eletrobras, o agente deve preencher os dados de geração e consumo no AEC e no PMO com zero. No sistema PMO as previsões de geração e consumo resultantes da planilha devem ser descritas no campo de observação. Alertou para o fato de que a ausência de medição via SCD implica no não envio dos dados de geração e consumo ao departamento financeiro da Eletrobras.

9.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de agosto/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	114.541.592	33.340.107

10. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

10.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de agosto/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	18.197.496	5.159.905

11. PETROBRAS

11.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de agosto/2014 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	3.659.000	1.014.064

12. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Setembro/2014	27/ago/14 - 4ª feira
Plano de Operação/2015 + PMO de Outubro/2014	24/set/13 - 4ª feira – PLANO 25/set/13 - 5ª feira - PMO
PMO de Novembro/2014	29/out/14 - 4ª feira
PMO de Dezembro/2014	26/nov/14 - 4ª feira
PMO de Janeiro/2015	18/dez/14 - 5ª feira

13. 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.*****

