

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

JANEIRO / 2014

GTON / CTP – 01/2014

JANEIRO DE 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 Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH	4
6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC/SCD.....	9
7. Anexos.....	13
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM.....	15
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ..	28
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	35
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	39
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	42
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	52
7.7 - Anexo VII Ata de Reunião	55

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 janeiro/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 janeiro/2014): Geração Hidráulica: 29% Geração Térmica: 71%	✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).

5. Geração Prevista no Plano de Operação, no PMO e Verificada no AEC/AGH

Nas tabelas a seguir são apresentadas a Geração prevista no Plano Anual de Operação 2013, acumulada nos PMO e Verificada no AEC/AGH/SCD em 2013.

Tabela 5.1 – Geração Hidráulica Prevista no Plano, PMO e Verificada até novembro/2013

Empresa	Tipo	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*) (**)	UHE	1.024.320	733.920	1.178.216	115%	61%
Eletrobras Eletronorte	UHE	555.768	521.304	551.807	99%	6%
CEMAT	PCH	6.647	10.623	8.704	131%	-18%
CERR	PCH	23.393	14.499	17.077	73%	18%
Total	UHE	1.580.088	1.255.224	1.730.024	109%	38%
	PCH	30.040	25.122	25.780	86%	3%
(*) Dados provenientes do SCD.						
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual o acumulado aqui apresentado contempla dados até julho/13.						

Tabela 5.2 – Geração Térmica Prevista no Plano, PMO e Verificada até novembro/2013

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	138.789	117.491	76%	-15%
CEA (Macapá)	Diesel	470.496	280.440	298.090	63%	6%
CEA (Interior)	Diesel	115.000	98.917	98.114	85%	-1%
CELPA	Diesel	428.350	417.919	408.617	95%	-2%
CELPE (*)	Diesel	16.764	15.356	13.431	80%	-13%
CEMAT (*)	Diesel	12.649	12.535	12.648	100%	1%
CERR	Diesel	42.815	44.973	21.591	50%	-52%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)(**)	Diesel	587.261	1.009.132	1.607.969	274%	59%
	OCTE	-	-	40.139	-	-
	PGE	498.312	208.343	397.655	80%	91%
	OC1A	294.286	170.869	170.566	58%	0%
	Gás Natural	1.957.248	976.262	1.714.784	88%	76%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.144.700	1.187.668	1.206.603	105%	2%
	Gás Natural	33.095	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	297.431	263.723	256.530	86%	-3%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel	96.851	155.897	84.887	88%	-46%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	184.859	168.785	165.330	89%	-2%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	518.036	611.668	576.206	111%	-6%
JARI CELULOSE	Diesel	19.423	18.501	18.899	97%	2%
	OC1A	1.752	1.247	472	27%	-62%
PETROBRAS (*)	Diesel	9.758	44.657	44.633	457%	0%
	OC1A	44.862	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	483.650	92%	51%
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	478.367	91%	49%
PIE GERA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	480.958	92%	52%
PIE MANAUARA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	447.962	85%	42%
PIE RAESA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	569.400	332.280	382.776	67%	15%
TOTAL	Diesel	4.099.169	4.468.961	4.931.038	120%	10%
	OC1A	340.900	172.116	171.038	50%	-1%
	OCTE	-	-	40.139	-	-
	PGE	498.312	208.343	397.655	80%	91%
	Gás Natural + OC1A	2.671.800	1.604.280	2.273.713	85%	42%

(*) Dados provenientes do SCD.

(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual o acumulado aqui apresentado contempla dados até julho/13.

(***) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.

Tabela 5.3 – Geração Hidráulica Prevista e Verificada - novembro/2013

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*) (**)	UHE	-	124.249	-
Eletrobras Eletronorte	UHE	27.360	26.773	-2%
CEMAT	PCH	-	-	#DIV/0!
CERR	PCH	1.418	1.718	21%
Total	UHE	27.360	151.023	452%
	PCH	1.418	1.718	21%

(*) Dados provenientes do SCD.

(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual não há valores previstos para o mês de referência.

Tabela 5.4 – Geração Térmica Prevista e Verificada - novembro/2013

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	12.870	9.681	-25%
CEA (Macapá)	Diesel	28.800	31.857	11%
CEA (Interior)	Diesel	9.665	9.489	-2%
CELPA	Diesel	41.900	38.923	-
CELPE (*)	Diesel	1.614	1.371	-15%
CEMAT (*)	Diesel	575	559	-3%
CERR	Diesel	2.419	2.033	-16%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel	-	91.324	-
	OCTE	-	679	-
	PGE	-	36.320	-
	OC1A	-	21.244	-
	Gás Natural	-	175.566	-
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	109.772	119.228	9%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	24.277	23.968	-1%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel	19.540	8.663	-56%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	16.734	15.768	-6%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	89.132	82.890	-7%
JARI CELULOSE	Diesel	2.052	1.863	-9%
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS (*)	Diesel	3.790	6.351	68%
	OC1A	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	43.621	-
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	37.961	-
PIE GERA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	44.004	-
PIE MANAUARA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	34.746	-
PIE RAESA (*) (**)	OC1A	-	20.668	-
TOTAL	Diesel	363.140	443.968	22%
	OC1A	-	41.912	-
	OCTE	-	679	-
	PGE	-	36.320	-
	Gás Natural + OC1A	-	160.333	-

Diretoria
Programa

(*) Dados provenientes do SCD.

(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual não há valores previstos para o mês de referência.

(***) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.

6. Consumo de Combustíveis Previsto no Plano de Operação, no PMO e Verificado no AEC/SCD

Nas tabelas a seguir são apresentados o Consumo de Combustíveis previsto no Plano de Operação 2013, acumulado nos PMO e verificado no AEC/SCD, em 2013.

Tabela 6.1 – Consumo Previsto no Plano/2013, Acumulado nos PMO e AEC/SCD até novembro/2013

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Tipo de Combustível	Plano	Acumulado nos PMO	Acumulado nos AEC/SCD	Verificado / Plano (%)	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	43.801.325	35.825.622	38.046.826	87%	6%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	133.150.368	76.362.600	80.420.466	60%	5%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	32.663.300	28.254.010	28.163.920	86%	0%
CELPA	Diesel (litros)	122.957.689	117.520.580	114.213.352	93%	-3%
CELPE (*)	Diesel (litros)	4.744.212	4.468.622	4.094.687	86%	-8%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	3.705.468	3.999.006	3.711.365	100%	-7%
CERR	Diesel (litros)	13.193.793	14.453.290	7.653.037	58%	-47%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel (litros)	168.107.482	286.225.903	457.648.034	272%	60%
	OCTE (litros)	15.860.130	27.105.981	16.095.443	101%	-41%
	PGE (kg)	141.022.296	41.936.471	79.451.151	56%	89%
	OC1A (kg)	170.637.359	64.439.758	75.024.216	44%	16%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Gás Natural (m³)	1.455.552.569	330.967.115	536.700.604	37%	62%
	Diesel (litros)	327.236.286	347.854.655	354.255.775	108%	2%
Eletrobras Distribuição Rondônia	Gás Natural (m³)	9.619.585	-	-	0%	-
	Diesel (litros)	85.032.244	74.287.905	71.955.575	85%	-3%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel (litros)	27.602.567	46.313.427	22.136.631	80%	-52%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	52.536.516	47.424.569	45.987.226	88%	-3%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	142.519.652	166.028.721	159.669.807	112%	-4%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	5.519.709	5.235.549	5.205.772	94%	-1%
	OC1A (kg)	508.080	350.407	186.677	37%	-47%
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	2.761.514	11.430.323	9.686.828	351%	-15%
	OC1A (kg)	12.695.946	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	1.096.078	6.558.550	7.891.795	720%	20%
	Gás Natural (m³)	164.421.194	80.922.165	129.828.926	79%	60%
	Diesel (litros)	1.912.489	186.115	227.554	12%	22%
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	2.191.389	3.164.014	6.461.492	295%	104%
	Gás Natural (m³)	165.188.836	98.596.850	130.671.647	79%	33%
PIE GERA (*) (**)	OC1A (kg)	13.333.394	8.040.219	25.255.706	189%	214%
	Gás Natural (m³)	151.154.224	90.858.938	99.950.591	66%	10%
PIE MANAUARA (*) (**)	OC1A (kg)	13.333.394	8.040.219	27.539.269	207%	243%
	Gás Natural (m³)	151.154.224	90.858.938	94.338.414	62%	4%
PIE RAESA (*) (**)	OC1A (kg)	55.340.281	111.022.437	53.505.430	97%	-52%
	Gás Natural (m³)	112.237.571	26.659.208	58.983.523	53%	121%
TOTAL	Diesel (litros)	1.167.444.613	1.265.870.897	1.403.076.856	120%	11%
	OC1A (kg)	269.135.920	201.615.604	195.864.585	73%	-3%
	OCTE (litros)	15.860.130	27.105.981	16.095.443	101%	-41%
	PGE (kg)	141.022.296	41.936.471	79.451.151	56%	89%
	Gás Natural (m³)	2.209.328.205	718.863.214	1.050.473.705	48%	46%
(*) Dados provenientes do SCD.						
(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual o acumulado aqui apresentado contempla dados até julho/13.						
(***) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.						

Tabela 6.2 – Consumo de Combustíveis Previsto e Verificado – novembro/2013

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	3.320.460	6.516.174	96%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	7.675.200	8.818.875	15%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.759.460	2.718.055	-2%
CELPA	Diesel (litros)	11.772.368	10.816.318	-8%
CELPE (*)	Diesel (litros)	469.555	400.024	-15%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	192.768	151.084	-22%
CERR	Diesel (litros)	826.991	740.342	-10%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel (litros)	-	26.017.896	-
	OCTE (litros)	-	288.098	-
	PGE (kg)	-	7.645.092	-
	OC1A (kg)	-	9.070.420	-
	Gás Natural (m³)	-	53.720.397	-
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	32.260.960	34.695.010	8%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.816.283	6.697.809	-2%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel (litros)	5.769.644	1.243.616	-78%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.701.826	4.404.476	-6%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	24.766.978	22.393.821	-10%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	591.768	529.831	-10%
	OC1A (kg)	-	-	-
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	970.610	950.294	-2%
	OC1A (kg)	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	-	367.027	-
	Gás Natural (m³)	-	12.542.197	-
	Diesel (litros)	-	11.876	-
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	-	807.485	-
	Gás Natural (m³)	-	11.656.428	-
PIE GERA (*) (**)	OC1A (kg)	-	983.526	-
	Gás Natural (m³)	-	11.058.811	-
PIE MANAUARA (*) (**)	OC1A (kg)	-	735.674	-
	Gás Natural (m³)	-	11.176.031	-
PIE RAESA (*) (**)	OC1A (kg)	-	2.017.724	-
	Gás Natural (m³)	-	10.686.291	-
TOTAL	Diesel (litros)	102.894.871	127.105.501	24%
	OC1A (kg)	-	13.981.856	-
	OCTE (litros)	-	288.098	-
	PGE (kg)	-	7.645.092	-
	Gás Natural (m³)	-	110.840.155	-

(*) Dados provenientes do SCD.

(**) O PMO do Sistema Manaus passou a ser realizado pelo ONS a partir de agosto/13, motivo pelo qual não há valores previstos para o mês de referência.

(***) Dados provenientes do SCD a partir de abril/2013.

7. ANEXOS

7.1 - ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS**EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR****PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO****MÊS REF: Janeiro de 2014**Posição de:
13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	36	41	0	77	0,1
ALVARÃES	571	49	0	620	0,8
AMATURÁ	376	33	0	409	0,5
ANAMÃ	470	36	0	506	0,7
ANORI	763	225	0	988	1,3
APUÍ	1.096	104	0	1.200	1,6
ARARA (AM)	29	23	0	52	0,1
ATALAIA DO NORTE	438	39	0	477	0,6
AUGUSTO MONTENEGRO	36	5	0	41	0,1
AUTAZES	1.034	911	0	1.945	2,6
AUXILIADORA	41	42	0	83	0,1
AXINIM	59	38	0	97	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.376	713	0	2.089	2,8
BARCELOS	796	390	0	1.186	1,6
BARREIRINHA	747	237	0	984	1,3
BELÉM DO SOLIMÕES	120	27	0	147	0,2
BELO MONTE	26	12	0	38	0,1
BERURI	747	130	0	877	1,2
BETÂNIA	36	51	0	87	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	577	108	0	685	0,9
BOCA DO ACRE	1.944	286	0	2.230	3,0
BORBA	1.445	357	0	1.802	2,4
CAAPIRANGA	447	86	0	533	0,7
CABURI	132	117	0	249	0,3
CAIAMBÉ	74	40	0	114	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	100	15	0	115	0,2
CAMPINAS	40	9	0	49	0,1
CANUTAMA	464	34	0	498	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.659	241	0	1.900	2,6
CAREIRO DA VÁRZEA	542	101	0	643	0,9
CARVOEIRO	3	12	0	15	0,0
CASTANHO	1.335	1.794	0	3.129	4,2
CAVIANA	97	22	0	119	0,2
COARI	4.743	1.351	0	6.094	8,2
CODAJÁS	1.291	233	0	1.524	2,0
CUCUÍ	41	14	0	55	0,1
EIRUNEPE	1.383	249	0	1.632	2,2
ENVIRA	634	60	0	694	0,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELEKTROBRAS AMAZONAS ENERGIA - INTERIOR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2014

 Posição de:
13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	34	11	0	45	0,1
FEIJOAL	61	15	0	76	0,1
FONTE BOA	1.030	250	0	1.280	1,7
GUAJARÁ	437	114	0	551	0,7
HUMAITÁ	3.612	911	0	4.523	6,1
IAUARETÊ	90	5	0	95	0,1
IPIRANGA	33	7	0	40	0,1
IPIXUNA	476	54	0	530	0,7
ITACOATIARA	6.931	4.093	0	11.024	14,8
ITAMARATI	346	22	0	368	0,5
ITAPEAÇÚ	123	17	0	140	0,2
ITAPIRANGA	751	287	0	1.038	1,4
ITAPURU	19	8	0	27	0,0
JACARÉ	71	110	0	181	0,2
JAPURÁ	21	28	0	49	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	480	11	0	491	0,7
JUTAÍ	799	135	0	934	1,3
LÁBREA	2.033	302	0	2.335	3,1
LIMOEIRO	226	116	0	342	0,5
LINDÓIA	223	50	0	273	0,4
MANACAPURU	7.585	2.329	0	9.914	13,3
MANAQUIRI	790	219	0	1.009	1,4
MANICORE	1.848	293	0	2.141	2,9
MARAÃ	468	198	0	666	0,9
MATUPI	457	102	0	559	0,8
MAUÉS	2.469	847	0	3.316	4,5
MOCAMBO	123	9	0	132	0,2
MOURA	26	26	0	52	0,1
MURITUBA	18	10	0	28	0,0
NHAMUNDÁ	850	50	0	900	1,2
NOVA OLINDA DO NORTE	1.319	275	0	1.594	2,1
NOVO AIRÃO	901	195	0	1.096	1,5
NOVO ARIPUANÃ	848	471	0	1.319	1,8
NOVO CÉU	200	530	0	730	1,0
NOVO REMANSO	687	484	0	1.171	1,6
PALMEIRAS	34	3	0	37	0,0
PARAUÁ	27	51	0	78	0,1
PARINTINS	7.356	1.921	0	9.277	12,5
PAUINI	542	47	0	589	0,8
PEDRAS	76	25	0	101	0,1

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

 Posição de:
13/12/2013

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	2.638	679	0	3.317	4,5
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.158	567	0	2.725	3,7
SACAMBU	34	19	0	53	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	511	64	0	575	0,8
SANTA RITA	153	26	0	179	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	24	16	0	40	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	453	461	0	914	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	691	162	0	853	1,1
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	484	70	0	554	0,7
SILVES	446	49	0	495	0,7
SUCUNDURI	35	14	0	49	0,1
TABATINGA	3.179	1.415	0	4.594	6,2
TAMANIKUÁ	4	16	0	20	0,0
TAPAUÁ	718	356	0	1.074	1,4
TEFÉ	4.261	1.521	0	5.782	7,8
TONANTINS	521	178	0	699	0,9
TUIUÉ	86	1	0	87	0,1
UARINI	527	63	0	590	0,8
URUCARÁ	851	321	0	1.172	1,6
URUCURITUBA	626	124	0	750	1,0
VILA AMAZÔNIA	208	167	0	375	0,5
VILA BITTENCOURT	40	22	0	62	0,1
VILA URUCURITUBA	30	25	0	55	0,1
ZÉ AÇÚ	23	2	0	25	0,0
Total da Empresa	98.102	33.212	0	131.314	176,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Janeiro de 2014

 Posição de:
13/12/2013

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	4.099	1.995	0	6.094	8,2
LOURENÇO	138	115	0	253	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.820	1.125	0	2.945	4,0
TOTAL EMPRESA	6.057	3.235	0	9.292	12,5

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

 Posição de:
13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	715	62	0	777	1,0
ALENQUER	2.172	1.135	0	3.307	4,4
ALMERIM	1.204	278	0	1.482	2,0
ANAJÁS	468	128	0	596	0,8
AVEIRO	126	29	0	155	0,2
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	72	12	0	84	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	450	22	0	472	0,6
CHAVES	152	2	0	154	0,2
COTIJUBA	322	45	0	367	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	397	35	0	432	0,6
FARO	336	7	0	343	0,5
GURUPÁ	621	119	0	740	1,0
JACAREACANGA	386	191	0	577	0,8
JURUTI	1.629	1.685	0	3.314	4,5
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	2.480	961	0	3.441	4,6
MUANÁ	668	296	0	964	1,3
ÓBIDOS	1.990	640	0	2.630	3,5
OEIRAS	641	139	0	780	1,0
ORIXIMINÁ	2.725	957	0	3.682	4,9

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESAS: **CELPA**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2014

 Posição de:
13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PORTEL	0	0	0	0	0,0
PORTO DE MOZ	849	461	0	1.310	1,8
PORTO DE PEDRAS	744	158	0	902	1,2
PRAINHA	567	108	0	675	0,9
SALVATERRA	1.284	564	0	1.848	2,5
SANTA CRUZ DO ARARI	224	17	0	241	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.643	1.086	0	3.729	5,0
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	630	265	0	895	1,2
SOURÉ	1.243	554	0	1.797	2,4
STª Mª DAS BARREIRAS	106	75	0	181	0,2
TERRA SANTA	904	130	0	1.034	1,4
TOTAL EMPRESA	26.748	10.161	0	36.909	49,6

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

 EMPRESA: **CEMAT**

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Janeiro de 2014

 Posição de:
13/12/2013

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
TOTAL EMPRESA	2.128	175		2.303	3,1

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

 Posição de:
13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	14	0	14	0
ALTO ALEGRE	790	1.134	0	1.924	3
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	13	0	13	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.707	2.237	0	3.944	5
CAICUBI	0	25	0	25	0
CARACARAI	1.159	1.378	0	2.537	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	6	0	6	0
COMUNIDADE SOMA	0	2	0	2	0
CONTÃO	0	53	0	53	0
ENTROCAMENTO	0	2	0	2	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	0	0	0	0
JACAMIN	0	4	0	4	0
JUNDIÁ	62	91	0	153	0
LAGO GRANDE	0	8	0	8	0
LAGO GRANDE II	0	3	0	3	0
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	9	0	9	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	23	0	23	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	2	0	2	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	19	0	19	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	1	0	1	0
MALOCA DO TAXI	0	4	0	4	0
MALOCA DO TICOÇA	0	4	0	4	0
MALOCA DO TUCUMÃ	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	0	0	0	0	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2	0	2	0
MALOCA MARACANÃ	0	12	0	12	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0

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

Posição de:

13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
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	5	0	5	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	5	0	5	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	3	0	3	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	0	0	0	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	1.271	708	0	1.979	3
MUTUM	0	8	0	8	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	226	142	0	368	0
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA	0	0	0	0	0
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	406	219	0	625	1
PANACARICA	0	5	0	5	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	25	20	0	45	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.690	3.577	0	5.267	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.403	613	0	2.016	3
SACAI	0	25	0	25	0
SAMAUMA	0	5	0	5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	16	24	0	40	0
SANTA MARIA VELHA	0	4	0	4	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	3	0	3	0
SÃO JOSÉ - CER	0	0	0	0	0
SOCÓ	0	13	0	13	0
SURUMU	8	40	0	48	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	12	20	0	32	0
TERRA PRETA	0	15	0	15	0
TRAIRÃO	35	31	0	66	0
TRÊS CORAÇÕES	52	48	0	100	0
UIRAMUTÁ	12	116	0	128	0
VILA BRASIL	170	148	0	318	0
VILA CACHOEIRINHA	0	29	0	29	0
VILA DONA COTA	0	4	0	4	0
VILA FLORESTA	0	8	0	8	0

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

Posição de:

13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
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	12	0	12	0
VILA SÃO PEDRO	0	2	0	2	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	30	66	0	96	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	2	0	2	0
XERUINI	0	14	0	14	0
XUMINA	0	8	0	8	0
TOTAL EMPRESA	9.074	11.022	0	20.096	27

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

Posição de:

13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.354	152	0	1.506	2,0
MUNGUBA	236	0	0	236	0,3
SÃO MIGUEL	48	4	0	52	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.638	156	0	1.794	2,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Janeiro de 2014	13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.423	189	0	1.612	2,2
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	75	115	0	190	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	612	132	0	744	1,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	7	0	8	0,0
COSTA MARQUES	1.239	402	0	1.641	2,2
CUJUBIM	1.698	674	0	2.372	3,2
DEMARCAÇÃO	1	25	0	26	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Bunitis)	3.505	2.341	0	5.846	7,9
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	71	-7	0	64	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.199	1.249	0	3.448	4,6
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	23	89	0	112	0,2
NOVA CALIFÓRNIA	293	174	0	467	0,6
PACARANA	187	29	0	216	0,3
PEDRAS NEGRAS	8	1	0	9	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	45	6	0	51	0,1
SANTA CATARINA	8	23	0	31	0,0
SÃO CARLOS	95	158	0	253	0,3
SÃO FRANCISCO (RO)	1.272	450	0	1.722	2,3
SURPRESA	11	84	0	95	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	629	112	0	741	1,0
URUCUMACUÁ	81	3	0	84	0,1
VALE DO ANARI	613	216	0	829	1,1
VILA EXTREMA	744	180	0	924	1,2
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	677	421	0	1.098	1,5
UNIÃO BANDEIRANTES	397	67	0	464	0,6
TOTAL EMPRESA	15.908	7.142	0	23.050	31,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Janeiro de 2014		Posição de: 13/12/2013
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	434	69	0	503	0,7
CRUZEIRO DO SUL	9.285	946	551	10.782	14,5
FEIJÓ	1.435	143	0	1.578	2,1
JORDÃO	122	23	0	145	0,2
MANOEL URBANO	433	17	0	450	0,6
MARECHAL TAUMATURGO	243	78	0	321	0,4
PORTO WALTER	202	36	0	238	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	126	27	0	153	0,2
TARAUACA	1.635	208	0	1.843	2,5
TOTAL EMPRESA	13.915	1.547	551	16.013	21,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS EMPRESAS: PETROBRAS BR PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO MÊS REF: Janeiro de 2014		Posição de: 13/12/2013
--	--	---------------------------

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.605	360	0	3.965	5,3
UTE PORTO	748	75	0	823	1,1
TOTAL EMPRESA	4.353	435	0	4.788	6,4

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Janeiro de 2014	13/12/2013

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	403.526	257.411	23.155	684.092	919,5
BOA VISTA ENERGIA	56.628	7.117	15.651	79.396	106,7
ELN-AMAPÁ	955	3.118	85.338	89.411	120,2
ELN-RORAIMA	36	440	62.990	63.466	85,3
CELPE - F. NORONHA	1.375	138	0	1.513	2,0
CEA-H	82.329	48.319	0	130.648	175,6
SERRA DO NAVIO	12.989	0	0	12.989	17,5
SISTEMA MACAPÁ	83.284	51.437	-	134.721	181,1

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Relatório: PMO
 Empresa: AMAPARI - AMAPARI ENERGIA S/A
 Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 10:41:31

Sistema(s) do Interior												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível
												l ou kg
SERRA DO NAVIO	12.989.000	SERRA DO NAVIO	-	-	-	12.989.000	-	-	0,259	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.364.151
Total	12.989.000	-	0	0	0	12.989.000	0	0	-	-	-	3.364.151
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.989.000	0	-	-	-	3.364.151

Relatório: PMO
 Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
 Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 11:02:04

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
												l ou kg	
ALTEROSA	77.000	ALTEROSA	-	-	-	77.000	-	-	0,259	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	19.943	
ALVARÁES	620.000	ALVARÁES	-	-	-	620.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	184.140	
AMATURÁ	409.000	AMATURÁ	-	-	-	409.000	-	-	0,306	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.154	
ANAPÁ	595.000	ANAPÁ	-	-	-	595.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	151.800	
ANORI	999.000	ANORI	-	-	-	999.000	-	-	0,329	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	325.922	
APIÚ	1.200.000	APIÚ	-	-	-	1.200.000	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	358.900	
ATALAIA DO NORTE	477.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	477.000	-	-	0,38	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	181.290	
AUGUSTO MONTENEGRO	41.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	41.000	-	-	0,368	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.088	
AUTAZES	1.945.000	AUTAZES	-	-	-	1.945.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	575.720	
AUXILIADORA	83.000	AUXILIADORA	-	-	-	83.000	-	-	0,357	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.631	
AXINIM	97.000	AXINIM	-	-	-	97.000	-	-	0,318	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.846	
BARCELOS	1.186.000	BARCELOS	-	-	-	1.186.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	329.708	
BARRERINHA	984.000	BARRERINHA	-	-	-	984.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	281.424	
BELÉM DO SOLIMÕES	147.000	BELÉM DO SOLIMÕES	-	-	-	147.000	-	-	0,324	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	47.628	
BELO MONTE	38.000	BELO MONTE	-	-	-	38.000	-	-	0,35	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.300	
BENJAMIN CONSTANT	2.089.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	2.089.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	582.831	
BERURI	877.000	BERURI	-	-	-	877.000	-	-	0,307	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	269.239	
BETÂNIA	87.000	BETÂNIA	-	-	-	87.000	-	-	0,336	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.232	
BOA VISTA DO RAMOS	685.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	685.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	205.500	
BOCA DO ACRE	2.230.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	2.230.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	631.090	
BORBA	1.802.419	BORBA	-	-	-	1.802.419	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	517.284	
CAAPRANGA	533.000	CAAPRANGA	-	-	-	533.000	-	-	0,324	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	172.692	
CABURÍ	249.076	CABURÍ	-	-	-	249.076	-	-	0,319	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	79.455	
CAIAMBÉ	114.000	CAIAMBÉ	-	-	-	114.000	-	-	0,33	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	37.620	
CAMARUÁ	0	CAMARUÁ	-	-	-	0	-	-	0,404	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
CAMETÁ	115.000	CAMETÁ	-	-	-	115.000	-	-	0,343	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.445	
CAMPINAS	49.000	CAMPINAS	-	-	-	49.000	-	-	0,332	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.268	
CANUITAMA	498.000	CANUITAMA	-	-	-	498.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	147.408	
CASAJARI	1.900.000	CASAJARI	-	-	-	1.900.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	547.200	
CAREIRO DA VÁRZEA	643.000	CAREIRO	-	-	-	643.000	-	-	0,297	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	190.971	
CARVOERO	15.000	CARVOERO	-	-	-	15.000	-	-	0,32	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.800	
CASTANHO	3.129.000	CASTANHO	-	-	-	3.129.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	894.894	
CAVIANA	119.000	CAVIANA	-	-	-	119.000	-	-	0,293	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.987	
COARI	6.094.000	COARI	-	-	-	6.094.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.748.978	
CODAJÁS	1.524.000	CODAJÁS	-	-	-	1.524.000	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	473.280	
CUCUI	55.000	CUCUI	-	-	-	55.000	-	-	0,299	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.445	
ERUPÉ	1.632.000	ERUPÉ	-	-	-	1.632.000	-	-	0,29	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	473.280	
ENVIRA	694.000	ENVIRA	-	-	-	694.000	-	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.096	
ESTRÃO DO EQUADOR	45.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	45.000	-	-	0,354	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.930	
FEUOL	76.000	FEUOL	-	-	-	76.000	-	-	0,328	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.208	
FONTE BOA	1.280.000	FONTE BOA	-	-	-	1.280.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	360.960	
HUMAITÁ	4.523.000	HUMAITÁ	-	-	-	4.523.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.280.009	
IAUARETÉ	95.000	IAUARETÉ	-	-	-	95.000	-	-	0,445	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.275	
IPRANGA	40.000	IPRANGA	-	-	-	40.000	-	-	0,377	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.080	
IPXUNA	530.000	IPXUNA	-	-	-	530.000	-	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	156.880	
ITACOATIARA	11.024.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	4.000.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	0	
		HERMASA	-	-	-	-	0	-	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	-	7.024.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.051.008
		Total: 11.024.000	0	0	0	7.024.000	0	4.000.000					
ITAMARATI	368.000	ITAMARATI	-	-	-	368.000	-	-	0,339	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.752	
ITAPEAÇU	140.000	ITAPEAÇU	-	-	-	140.000	-	-	0,305	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	42.700	
ITAPRANGA	1.038.000	ITAPRANGA	-	-	-	1.038.000	-	-	0,299	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	310.362	
ITAPURU	27.000	ITAPURU	-	-	-	27.000	-	-	0,444	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.908	
JACARÉ	181.000	JACARÉ	-	-	-	181.000	-	-	0,335	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	60.635	
JAPURA	49.000	JAPURA	-	-	-	49.000	-	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.152	
JURUÁ	491.000	JURUÁ	-	-	-	491.000	-	-	0,31	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	152.210	
JITAI	934.000	JITAI	-	-	-	934.000	-	-	0,308	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	297.672	
LÁBREA	2.335.000	LÁBREA	-	-	-	2.335.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	653.800	
LIMOERO	342.000	LIMOERO	-	-	-	342.000	-	-	0,333	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	103.626	
LINDÓIA	273.000	VILA DE LINDÓIA	-	-	-	273.000	-	-	0,307	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	83.811	
MANACAPURU	9.914.000	MANACAPURU	-	-	-	9.914.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.803.341	
MANAQURI	1.009.000	MANAQURI	-	-	-	1.009.000	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	297.655	
MANICORÉ	2.141.000	MANICORÉ	-	-	-	2.141.000	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	605.903	
MARAA	666.000	MARAA	-	-	-	666.000	-	-	0,299	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	199.134	
MAUÉS	3.316.000	MAUÉS	-	-	-	3.316.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	918.532	
MOCAMBO	132.000	MOCAMBO	-	-	-	132.000	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.068	
MOURA	52.000	MOURA	-	-	-	52.000	-	-	0,357	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.564	

Relatório: PMO
 Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
 Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 11:02:04

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	kW médio		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh	l ou kg				
MURITUBA	28.000		MURITUBA	-	-	-	28.000	-	-	0,388	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.864					
NHAMUNDA	900.000		NHAMUNDA	-	-	-	900.000	-	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	251.100					
NOVA OLINDA DO NORTE	1.594.000		NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.594.000	-	-	0,292	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	465.448					
NOVO ARAUÁ	1.096.000		NOVO ARAUÁ	-	-	-	1.096.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	335.376					
NOVO ARIQUANÁ	1.319.000		NOVO ARIQUANÁ	-	-	-	1.319.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	381.191					
NOVO CÉU	730.000		NOVO CÉU	-	-	-	730.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	197.100					
NOVO REMANSO	1.171.000		NOVO REMANSO	-	-	-	1.171.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	324.367					
PALMERAS	37.000		PALMERAS	-	-	-	37.000	-	-	0,385	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.245					
PARAÍBÁ	76.000		PARAÍBÁ	-	-	-	76.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.470					
PARINTINS	9.277.000		PARINTINS	-	-	-	9.277.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.724.546					
PAUINI	589.000		PAUINI	-	-	-	589.000	-	-	0,293	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	172.577					
PEDRAS	101.000		PEDRAS	-	-	-	101.000	-	-	0,166	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.766					
RIO PRETO DA EVA	3.317.000		RIO PRETO DA EVA	-	-	-	3.317.000	-	-	0,277	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	918.809					
SACAMBU	53.000		SACAMBU	-	-	-	53.000	-	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.642					
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	575.000		SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	575.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	164.450					
SANTA RITA DO WELL	179.000		SANTA RITA	-	-	-	179.000	-	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	58.891					
SANTANA DO UATUMÁ	40.000		SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	40.000	-	-	0,342	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.680					
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	914.000		SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	914.000	-	-	0,307	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	280.598					
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	559.000		MATUPI	-	-	-	559.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	159.874					
SÃO GABRIEL DA CACHEOIRA	2.725.000		SÃO GABRIEL DA CACHEOIRA	-	-	-	2.725.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	812.050					
SÃO JOSÉ DO ARAJAS	52.000		ARARA	-	-	-	52.000	-	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.808					
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	853.000		SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	853.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	238.840					
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	554.000		SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	554.000	-	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	162.876					
SILVES	495.000		SILVES	-	-	-	495.000	-	-	0,333	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	164.835					
SUCUNDURI	49.000		sucunduri	-	-	-	49.000	-	-	0,366	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.934					
TABATINGA	4.594.000		TABATINGA	-	-	-	4.594.000	-	-	0,271	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.244.974					
TAMANQUÁ	20.000		TAMANQUÁ	-	-	-	20.000	-	-	0,342	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.840					
TAPAUÁ	1.074.000		TAPAUÁ	-	-	-	1.074.000	-	-	0,266	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	285.684					
TEFÉ	5.782.000		TEFÉ	-	-	-	5.782.000	-	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.723.036					
TONANTINS	699.000		TONANTINS	-	-	-	699.000	-	-	0,317	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	221.583					
TUIJÉ	87.000		TUIJÉ	-	-	-	87.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.448					
UARIPI	590.000		UARIPI	-	-	-	590.000	-	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	173.460					
URUCARÁ	1.172.000		URUCARÁ	-	-	-	1.172.000	-	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	337.536					
URUCURITUBA	750.000		URUCURITUBA	-	-	-	750.000	-	-	0,307	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	230.250					
VILA AMAZÔNIA	375.000		VILA AMAZÔNIA	-	-	-	375.000	-	-	0,323	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	120.750					
VILA BITTENCOURT	62.000		VILA BITTENCOURT	-	-	-	62.000	-	-	0,349	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.638					
VILA URUCURITUBA	55.000		VILA URUCURITUBA	-	-	-	55.000	-	-	0,32	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.600					
ZÉ AÇU	25.000		ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0					
Total	117.522.495			0	0	0	107.371.655	0	-4.000.000									
Total Carvão Nacional (kg)										-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)																		31.285.490

Relatório: PMO
 Empresa: BOA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RORAMA
 Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 11:03:24

Sistema(s) da Capital																		
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)	Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível			
	kWh	kW médio		Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções				kWh	kW médio	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg			
	kWh	kW médio		kWh	kWh	kWh				kWh	%	kWh	kW médio		l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg	
BOA VISTA	79.396.000	106.715	Suplmento BOA VISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
			DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	8.928.000	12.000	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.517.696		
			FLORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0		
			FLORESTA: OLIVERA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	7.478.688	10.052	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.123.947		
			Total	72.000	0	0	0	72.000	-	72.000	16.406.688	22.052				4.641.643		
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)																		

Relatório: PMO
 Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA
 Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 11:03:48

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	kW médio		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg					
LARANJAL DO JARI	6.094.000		LARANJAL DO JARI	-	-	-	6.094.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.748.978					
LOURENÇO	253.000		LOURENÇO	-	-	-	253.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	75.900					
OIAPOQUE	2.945.000		OIAPOQUE	-	-	-	2.945.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	845.215					
Total	9.292.000			0	0	0	9.292.000	0	0									
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)																		2.670.093

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Relatório: PMO
 Empresa: CELPE - CIA ENERGETICA DE PERNAMBUCO
 Referência: Janeiro/2014
 Data: 13/01/2014
 Hora: 11:05:23

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível l ou kg
			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				
Fernando de Noronha	1.513.000	TUBARÃO	-	-	-	1.513.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	443.309
Total	1.513.000	-	0	0	0	1.513.000	0	0	-	-	-	443.309
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						1.513.000	0	-	-	-	-	443.309

Relatório: PMO
 Empresa: CELPA - CENTRAIS ELÉTRICAS DO PARA S/A
 Referência: Janeiro/2014
 Data: 13/01/2014
 Hora: 11:04:16

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível l ou kg
			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				
AFUA	777.000	AFUA	-	-	-	-	777.000	-	0,299	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.323
ALENQUER	3.307.000	ALENQUER	-	-	-	-	3.307.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	929.267
ALMERM	1.482.000	ALMERM	-	-	-	-	1.482.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	407.550
ANAJAS	596.000	ANAJAS	-	-	-	-	596.000	-	0,297	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	177.012
AVERO	155.000	AVERO	-	-	-	-	155.000	-	0,328	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	50.840
BAGRE	0	BAGRE	-	-	-	-	0	-	0,314	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BARRERA DO CAMPO	84.000	BARRERA DO CAMPO	-	-	-	-	84.000	-	0,353	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.652
CACHOEIRA DO ARARI	472.000	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	472.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	132.160
CHAVES	154.000	CHAVES	-	-	-	-	154.000	-	0,332	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.128
COTUJUBA	367.000	COTUJUBA	-	-	-	-	367.000	-	0,324	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	118.908
CURRALINHO	0	CURRALINHO	-	-	-	-	0	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
CURUA	432.000	CURUA	-	-	-	-	432.000	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	125.712
FARO	343.000	FARO	-	-	-	-	343.000	-	0,283	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97.069
GURUPA	740.000	GURUPA	-	-	-	-	740.000	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	211.640
JACAREACANGA	577.000	JACAREACANGA	-	-	-	-	577.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	161.560
JURUTI	3.314.000	JURUTI	-	-	-	-	3.314.000	-	0,271	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	898.094
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	-	0	-	0,316	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MONTE ALEGRE	3.441.000	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	3.441.000	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	925.629
MUANA	964.000	MUANA	-	-	-	-	964.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	271.848
OBIDOS	2.630.000	OBIDOS	-	-	-	-	2.630.000	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	704.840
OERAS DO PARA	780.000	OERAS DO PARA	-	-	-	-	780.000	-	0,262	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	204.360
ORXIMINA	3.682.000	ORXIMINA	-	-	-	-	3.682.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012.550
PONTA DE PEDRAS	902.000	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	902.000	-	0,264	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	238.128
PORTO DE MOZ	1.310.000	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	1.310.000	-	0,269	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	352.390
PRAINHA	675.000	PRAINHA	-	-	-	-	675.000	-	0,275	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	185.625
SALVATERRA	1.848.000	SALVATERRA	-	-	-	-	1.848.000	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	517.440
SANTA CRUZ DO ARARI	241.000	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	-	241.000	-	0,336	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	80.976
SANTA MARIA DAS BARREIRAS	181.000	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	-	181.000	-	0,334	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	60.454
SANTANA DO ARAQUAIA	3.729.000	SANTANA DO ARAQUAIA	-	-	-	-	3.729.000	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.073.952
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	895.000	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	895.000	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.810
SOURÉ	1.797.000	SOURÉ	-	-	-	-	1.797.000	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	517.536
TERRA SANTA	1.034.000	TERRA SANTA	-	-	-	-	1.034.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	290.554
Total	36.909.000	-	0	0	0	6.084.000	30.825.000	0	-	-	-	10.306.007
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						6.084.000	30.825.000	-	-	-	-	10.306.007

Relatório: PMO
 Empresa: CEMAT - CENTRAIS ELÉTRICAS MATOGROSSENSIS S/A
 Referência: Janeiro/2014
 Data: 13/01/2014
 Hora: 11:05:47

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível l ou kg	
			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					
ARPUANÃ	0	PCH ARIPUANÃ	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		PCH FAXINAL I	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		PCH FAXINAL II	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Total: 0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COMODORO	1.728.000	PCH MARGARDA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		PCH PRATA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
		Total: 0	0	0	0	0	0	0	0	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	-	0,322	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.126
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	-	0,351	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.524
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	-	0,32	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.760
Total	2.303.000	-	0	0	0	575.000	0	0	-	-	-	188.410	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						575.000	0	-	-	-	-	188.410	

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior) l ou kg por kWh	Consumo Específico Limite l ou kg por kWh	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível l ou kg
			Previsão de Reccebimento 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	14.000	ÁGUA FRIA	-	-	-	14.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.250
BOM JESUS DO AMAJARI	0	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		Suplemento BOA VISTA	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BONFIM	3.944.000	BONFIM	-	-	-	0	-	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		Total: 0	0	0	0	0	0	0				
COM. INDIGENA ARAÇA DA NORMANDIA	9.000	COM. INDIGENA ARAÇA DA NORMANDIA	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375
COM. INDIGENA ARAÇA DO AMAJARI	13.000	COM. INDIGENA ARAÇA DO AMAJARI	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
COM. INDIGENA BOCA DA MATIA	23.000	COM. INDIGENA BOCA DA MATIA	-	-	-	22.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.250
COM. INDIGENA DO CONTÃO	53.000	COM. INDIGENA DO CONTÃO	-	-	-	42.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.750
COM. INDIGENA DO FLEXAL	19.000	COM. INDIGENA DO FLEXAL	-	-	-	8.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.188
COM. INDIGENA DO JACAMM	4.000	COM. INDIGENA DO JACAMM	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COM. INDIGENA MARACANÃ	12.000	COM. INDIGENA MARACANÃ	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375
COM. INDIGENA NAPOLEÃO	10.000	COM. INDIGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.750
COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDIGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
COM. INDIGENA SANTA ROSA	5.000	COM. INDIGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	788
COM. INDIGENA TRÊS CORAÇÕES	100.000	COM. INDIGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	100.000	-	-	0,303	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.300
COM. INDIGENA VISTA ALEGRE	0	COM. INDIGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDIGENA XUMINA	8.000	COM. INDIGENA XUMINA	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
COMUNIDADE INDIGENA XOXUAÚ	6.000	COMUNIDADE INDIGENA XOXUAÚ	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688
COMUNIDADE SOMA	2.000	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.100	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	412
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
JUNDÁ	153.000	JUNDÁ	-	-	-	153.000	-	-	0,396	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	60.588
LAGO GRANDE	8.000	LAGO GRANDE	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
LAGO GRANDE II	3.000	LAGO GRANDE II	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA SANTA RIES	1.000	MALOCA SANTA RIES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA CATUAL	1.000	MALOCA CATUAL	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CAJÚ	3.000	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
MALOCA DO ANAJÁ WAI WAI II	1.000	MALOCA DO ANAJÁ WAI WAI II	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO CANAVIAL	2.000	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA DO CONGRESSO	1.000	MALOCA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
MALOCA DO GAVIÃO	2.000	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	0,379	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	758
MALOCA DO JAJARI	0	MALOCA DO JAJARI	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO MARUPÁ	1.000	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO TAXI	4.000	MALOCA DO TAXI	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
MALOCA DO TICÓÇA	4.000	MALOCA DO TICÓÇA	-	-	-	3.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.312
MALOCA JATAPUZHNO WAI WAI I	2.000	MALOCA JATAPUZHNO WAI WAI I	-	-	-	2.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	750
MALOCA PERDIZ	2.000	MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA SANTA CRUZ	1.000	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA SÃO MARCOS	5.000	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
MALOCA TRAIABÓ	66.000	MALOCA TRAIABÓ	-	-	-	66.000	-	-	0,373	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.618
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	3.000	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
NORMANDIA	368.000	NORMANDIA	-	-	-	368.000	-	-	0,365	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	134.320
PAJACARICA	5.000	PAJACARICA	-	-	-	5.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.875
PETROLINA DO NORTE	45.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	45.000	-	-	0,363	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.335
RORANÓPOLIS	5.267.000	RORANÓPOLIS	-	-	-	0	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		JATAPÚ	-	-	1.717.000	-	-	-	-	-	-	-
S. JOÃO DA BALIZA	2.016.000	S. JOÃO DA BALIZA	-	-	-	299.000	-	-	0,301	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	89.999
		Total: 2.016.000	0	1.717.000	0	299.000	0	0				
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	3.000	S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	3.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.125
SACAI	25.000	SACAI	-	-	-	14.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.438
SAMBUIÁ	5.000	SAMBUIÁ	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	40.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	40.000	-	-	0,454	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.160
SANTA MARIA VELHA	4.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.400	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	525
SOCÓ	13.000	SOCÓ	-	-	-	13.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.875
STA. MARIA DO XERUBINI	14.000	SANTA MARIA DO XERUBINI	-	-	-	6.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.250
TANAUAÚ	1.000	TANAUAÚ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
TEPEQUEM	32.000	TEPEQUEM	-	-	-	32.000	-	-	0,356	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.392
TERRA PRETA	15.000	TERRA PRETA	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375
URAMUTÁ	128.000	URAMUTÁ	-	-	-	128.000	-	-	0,361	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.208
VILA BRASIL	318.000	VILA BRASIL	-	-	-	318.000	-	-	0,342	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	108.756
VILA CACHOERINHA	29.000	VILA CACHOERINHA	-	-	-	21.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.875
VILA CAÇUBI	25.000	VILA CAÇUBI	-	-	-	25.000	-	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.375
VILA DONA COTA	4.000	VILA DONA COTA	-	-	-	3.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.238
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
VILA ITAQUERA	5.000	VILA ITAQUERA	-	-	-	4.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.688
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404
VILA MUTUM	8.000	VILA MUTUM	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
VILA REMANSO	12.000	VILA REMANSO	-	-	-	9.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.375
VILA SÃO PEDRO	2.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	562
VILA SURUMU	48.000	VILA SURUMU	-	-	-	48.000	-	-	0,354	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.992
VISTA ALEGRE	96.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	75.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.125
WAY-WAY - SAMAUIMA	2.000	WAY-WAY - SAMAUIMA	-	-	-	900	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	338
Total	13.030.000		0	1.717.000	0	2.002.100	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)											709.649	

Relatório: PMO
 Empresa: CERON - ELETOBRAS
 DISTRIBUICAO RONDONIA
 Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 11:07:21

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior					Previsão de Geração de fonte alternativa	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						
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh						
ALVORADA DO OESTE	1.512.000		ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	-	1.512.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	443.300
BURITIS	5.846.000		BURITIS	-	-	-	-	-	5.846.000	-	0,285	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.549.190
CALAMA	190.000		CALAMA	-	-	-	-	-	190.000	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.340
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	744.000		CAMPO NOVO	-	-	-	-	-	744.000	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	207.576
CHUPINGUIAIA	0		CASCATA CHUPINGUIAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	8.000		CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	-	8.000	-	0,371	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.965
COSTA MARQUES	1.641.000		COSTA MARQUES	-	-	-	-	-	1.641.000	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	472.605
CUJUBIM	2.372.000		CUJUBIM	-	-	-	-	-	2.372.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	668.994
DEMARCAÇÃO	26.000		DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	-	26.000	-	0,329	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.554
IBOLÂNDIA	64.000		IBOLÂNDIA	-	-	-	-	-	64.000	-	0,33	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.120
MACHADINHO	3.448.000		MACHADINHO	-	-	-	-	-	3.448.000	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.010.264
MAICI	3.000		MAICI	-	-	-	-	-	3.000	-	0,673	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.019
NAZARÉ	112.000		NAZARÉ	-	-	-	-	-	112.000	-	0,368	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.992
NOVA CALIFÓRNIA	467.000		NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	-	467.000	-	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.689
PACARANA	216.000		PACARANA	-	-	-	-	-	216.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	62.640
PEDRAS NEGRAS	9.000		PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	-	9.000	-	0,409	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.681
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	51.000		ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	-	51.000	-	0,358	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	18.258
SANTA CATARINA	31.000		SANTA CATARINA	-	-	-	-	-	31.000	-	0,381	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.811
SÃO CARLOS	253.000		SÃO CARLOS	-	-	-	-	-	253.000	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	71.852
SÃO FRANCISCO	1.722.000		SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	-	1.722.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	478.716
SURPRESA	95.000		SURPRESA	-	-	-	-	-	95.000	-	0,345	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	32.775
TRIUNFO	741.000		ROVEIMA TRIUNFO- TRIUNFO	-	-	-	-	-	741.000	-	0,298	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	220.818
UNIÃO BANDERANTES	464.000		ROVEIMA BANDERANTES	-	-	-	-	-	464.000	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.992
URUCUMACUÁ	84.000		URUCUMACUÁ	-	-	-	-	-	84.000	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.308
VALE DO ANARI	829.000		VALE DO ANARI	-	-	-	-	-	829.000	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.120
VILA EXTREMA	924.000		VILA EXTREMA	-	-	-	-	-	924.000	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	261.492
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	1.098.000		VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	-	-	-	-	-	1.098.000	-	0,275	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	301.950
Total	23.050.000			0	0	0	0	0	23.050.000	0				6.459.937
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)														6.459.937

Relatório: PMO
 Empresa: ELETROACRE -
 ELETROBRAS DISTRIBUICAO
 ACRE
 Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 11:07:43

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior					Previsão de Geração de fonte alternativa	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						
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh						
ASSIS BRASIL	503.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	-	503.000	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	139.834
CRUZEIRO DO SUL	10.782.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	-	10.782.000	-	0,276	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.975.832
			FEUÓ	-	-	-	-	-	0	-	0	0,283	Biodiesel (l)	0
			FEUÓ	-	-	-	-	-	1.578.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	438.684
FEUÓ	1.578.000		Total: 1.578.000	0	0	0	0	0	1.578.000	0				
JORDÃO	145.000		JORDÃO	-	-	-	-	-	145.000	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.545
MAL THAUMATURGO	321.000		MAL THAUMATURGO	-	-	-	-	-	321.000	-	0,291	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	93.411
MANOEL URBANO	450.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	-	450.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	126.000
PORTO WALTER	238.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	-	238.000	-	0,295	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	70.210
SANTA ROSA DO PURUS	153.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	-	153.000	-	0,294	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.962
TARAUACÁ	1.843.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	-	1.843.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	512.354
Total	16.013.000			0	0	0	0	0	16.013.000	0				0
Total Biodiesel (l)														0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)														4.447.852

Relatório: PMO
 Empresa: ELETRONORTE -
 ELETOBRAS
 ELETRONORTE
 Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 11:08:04

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Manutenção			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	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					
					kW	kW	kW				kWh	kWh					
					kW	kW	kW				kWh	kWh					
MACAPÁ	134.721.000	181.077	COARACY NUNES	78.000	24.000	0	24.000	54.000	100	54.000	40.176.000	54.000					
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	6.100	6.100	45.000	100	45.000	14.136.000	19.000	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.873.264	
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	85	45.900	26.841.288	36.077	0,33	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.857.625	
			SANTANA: SANTANA W	62.400	0	2.400	2.400	60.000	85	51.000	20.832.000	28.000	0,237	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.937.184	
			SANTANA I	32.200	0	4.200	4.200	28.000	100	28.000	19.344.000	26.000	0,267	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.164.848	
			SANTANA II	37.720	0	14.620	14.620	23.100	100	23.100	13.392.000	18.000	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.669.408	
			Total	315.420	24.000	27.320	51.320	264.100	-	247.000	134.721.288	181.077					
			COARACY NUNES														
			Vazão Afluente Previsto (%MLT)										120				
			Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)										100				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)														26.502.329			
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)										94.545.288	127.077						

Relatório: PMO
 Empresa: JARI - JARI
 CELULOSE S/A Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 11:08:26

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível l ou kg
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Consumo Específico (l ou kg por kWh)		Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh)			
Monte Dourado	1.506.000	Monte Dourado	-	-	-	1.506.000	-	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	424.692
		Jari: MUNGUBA	-	-	-	0	-	-	-	0,284	0,29	Óleo Combustível (kg)	0
Munguba	236.000	MUNGUBA	-	-	-	236.000	-	-	-	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	66.788
		Total: 236.000	0	0	0	236.000	0	0	0				
São Miguel	52.000	São Miguel	-	-	-	52.000	-	-	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.692
Total	1.794.000	-	0	0	0	1.794.000	0	0	0				
			Total Óleo Combustível (kg)		0	0	-	-	-	-	-	-	0
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		1.794.000	0	-	-	-	-	-	-	508.172

Relatório: PMO
 Empresa: PETROBRAS -
 PETROBRAS
 DISTRIBUIDORA S/A - BR Referência: Janeiro/2014

Data: 13/01/2014
 Hora: 11:09:20

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Sistema(s) do Interior						Previsão de Geração de fonte alternativa kWh	Consumo Específico Verificado AEC (Ano anterior)		Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível l ou kg
			Previsão de Recebimento de Energia de Outro Sistema Isolado kWh	Previsão de GH Própria kWh	Previsão de GH de PIE kWh	Previsão de GT Própria kWh	Previsão de GT de PIE kWh	Consumo Específico (l ou kg por kWh)		Consumo Específico Limite (l ou kg por kWh)			
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.965.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO; ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.780.000	-	-	-	0,272	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.028.160
ALCOA PORTO	823.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	780.000	-	-	-	0,295	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	230.100
Total	4.788.000	-	0	0	0	4.560.000	0	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		4.560.000	0	-	-	-	-	-	-	1.258.260

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 novembro foi realizada pelo ONS.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro /2013	315,4	190,3 (1)	-39,7%
Janeiro/2014	188,2 (2)		

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

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

- Previstas para dezembro /2013 = 250 (110% da MLT)
- Verificadas em dezembro/2013 = 472 (206% da MLT)
- Previstas para janeiro/2014 = 650 (120% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro /2013	78,0	57,9 (1)	-25,8%
Janeiro/2014	54,0 (2)		

$$(2) / (1) = -6,8\%$$

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

- Nível previsto para dezembro/2013 = 94% V.U.
- Nível verificado em dezembro/2013 = 102% V.U.
- Nível previsto para janeiro/2014 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Dezembro/2013	237,4	132,3 (1)	-44,3%
Janeiro/2014	134,2 (2)		

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

UTE	Dezembro/2013		Janeiro/2014	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	51,1	33,5	19,0	-62,8%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	62,4	33,1	28,0	-55,1%
Santana-LM (Diesel)	54,0	24,7	36,1	-33,2%
Santana I (Diesel)	32,0	23,0	28,0	-13,0%
Santana II (Diesel)	37,7	18,0	23,1	-38,8%
Total de Geração Térmica	237,4	132,3	134,2	-43,5%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

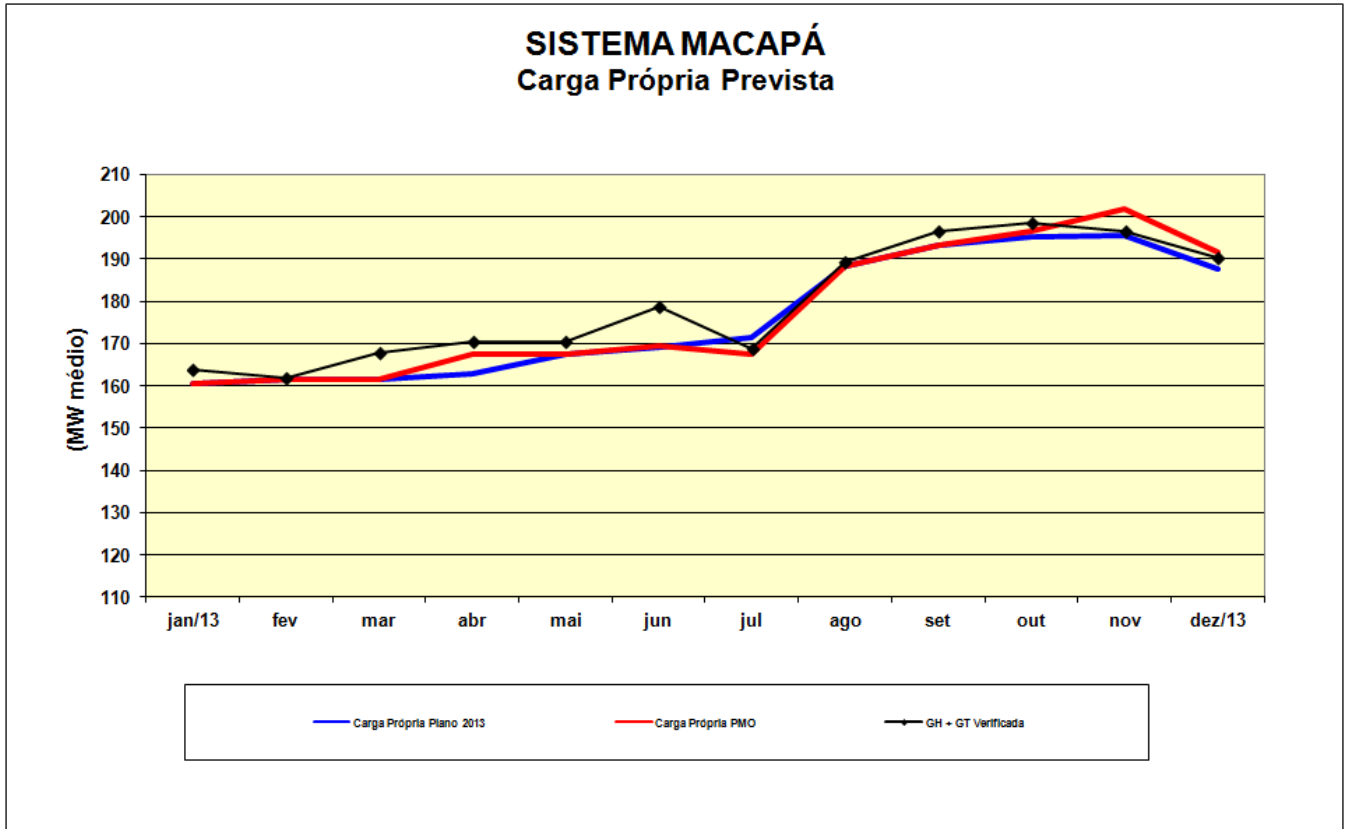


Gráfico II

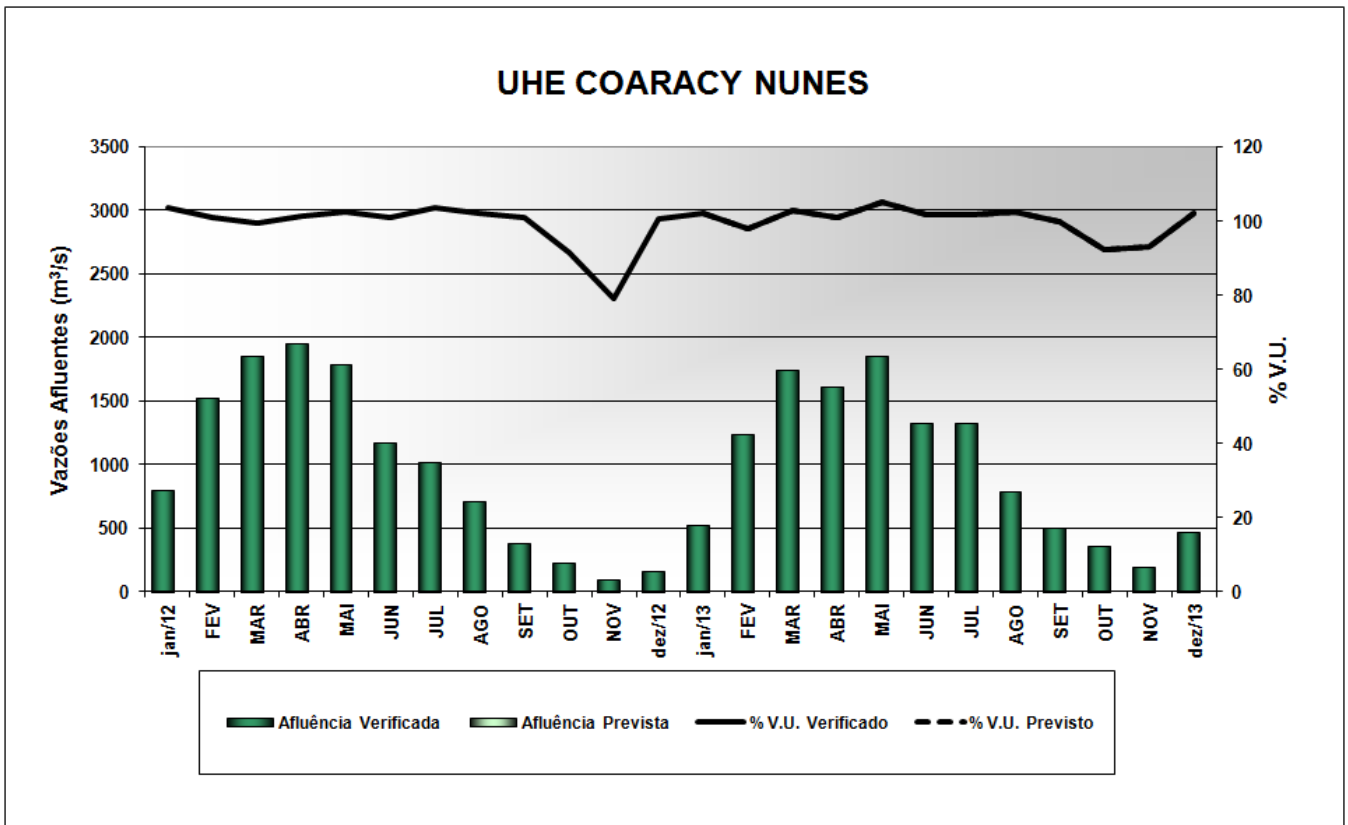
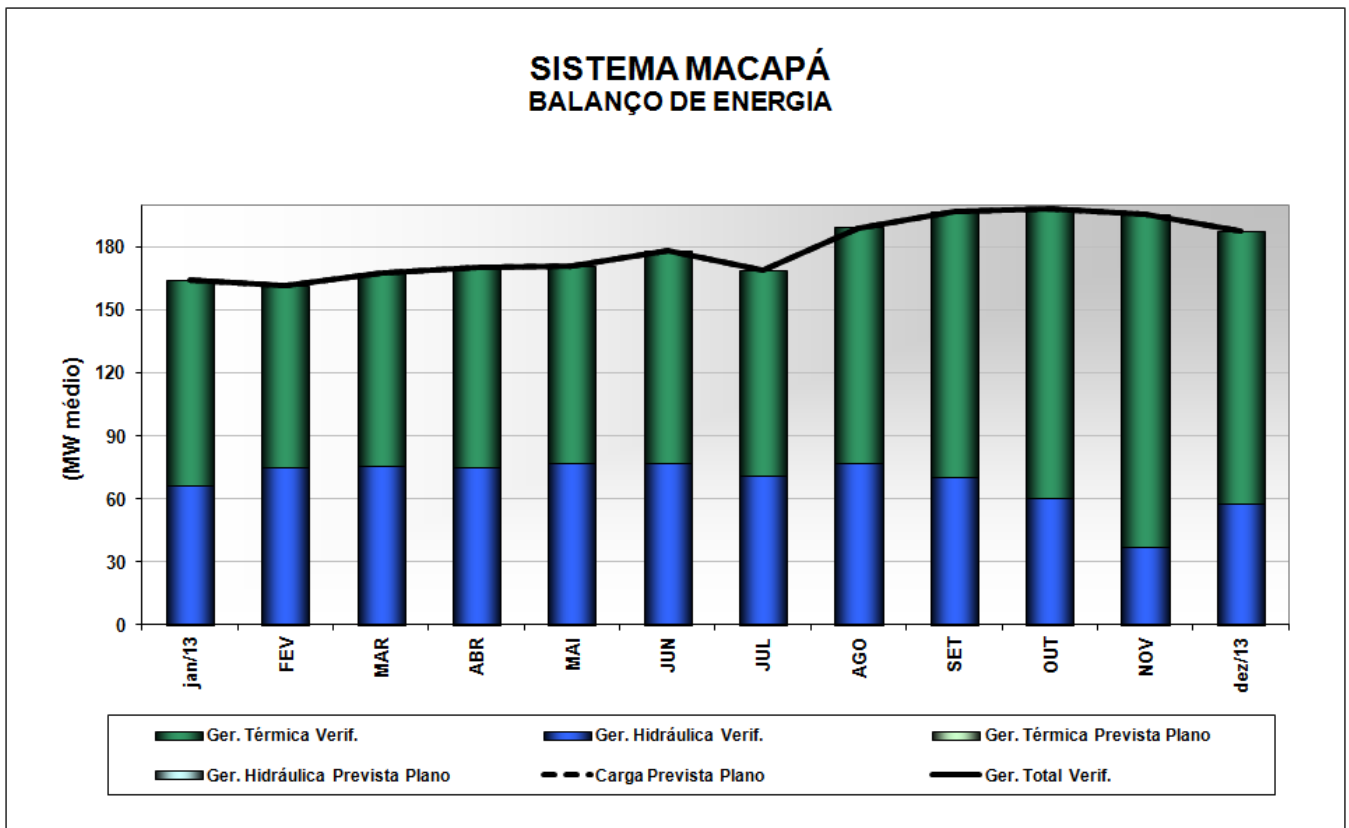


Gráfico III



7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2013

Gráfico I

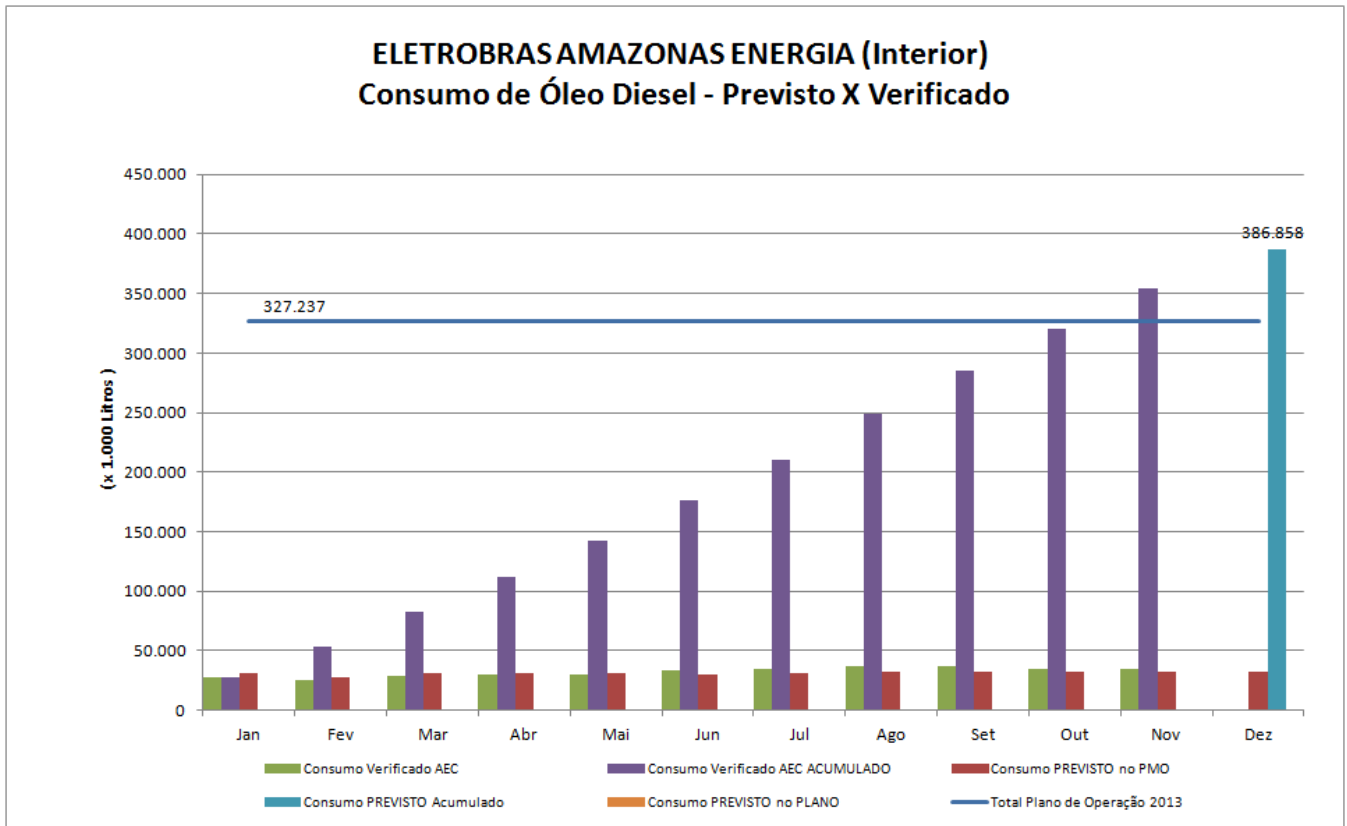


Gráfico II

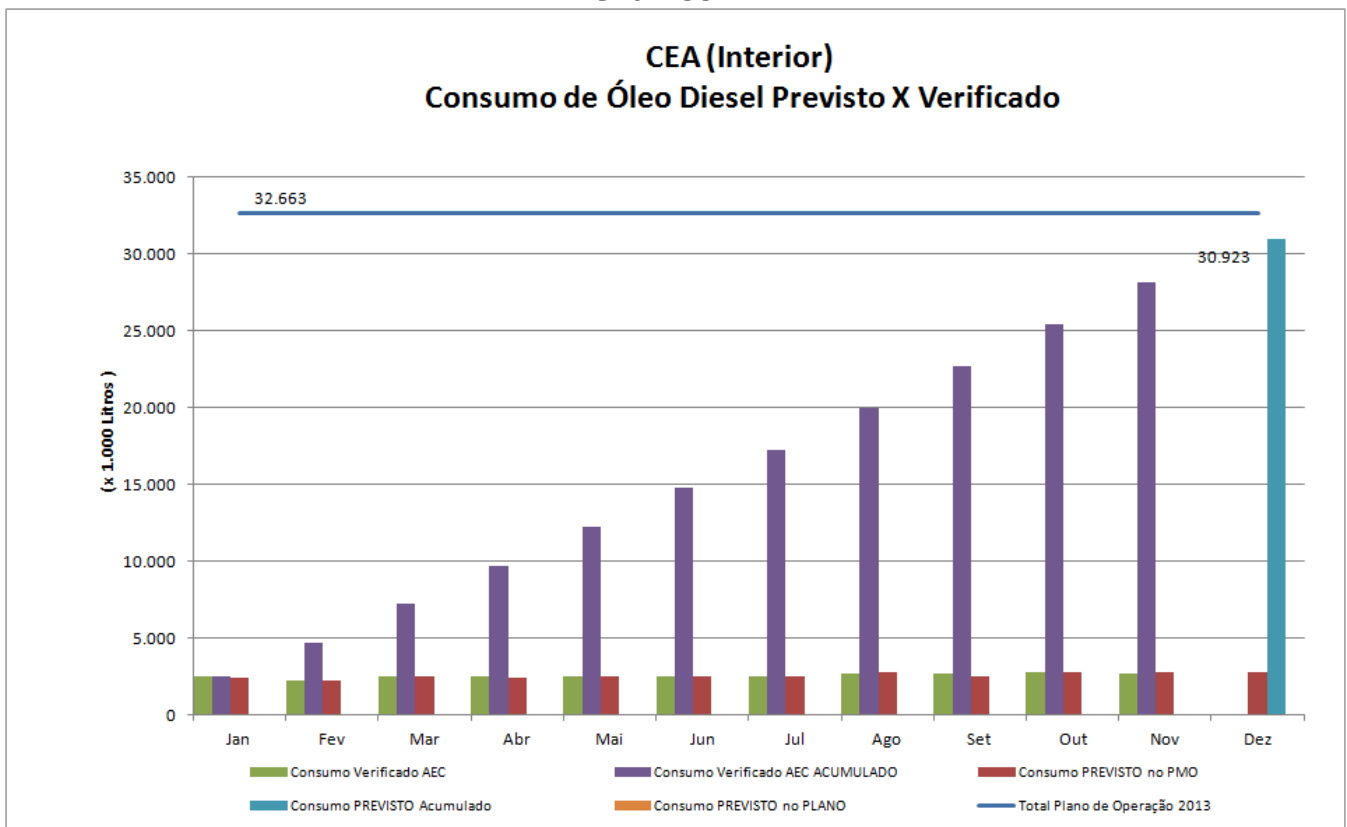


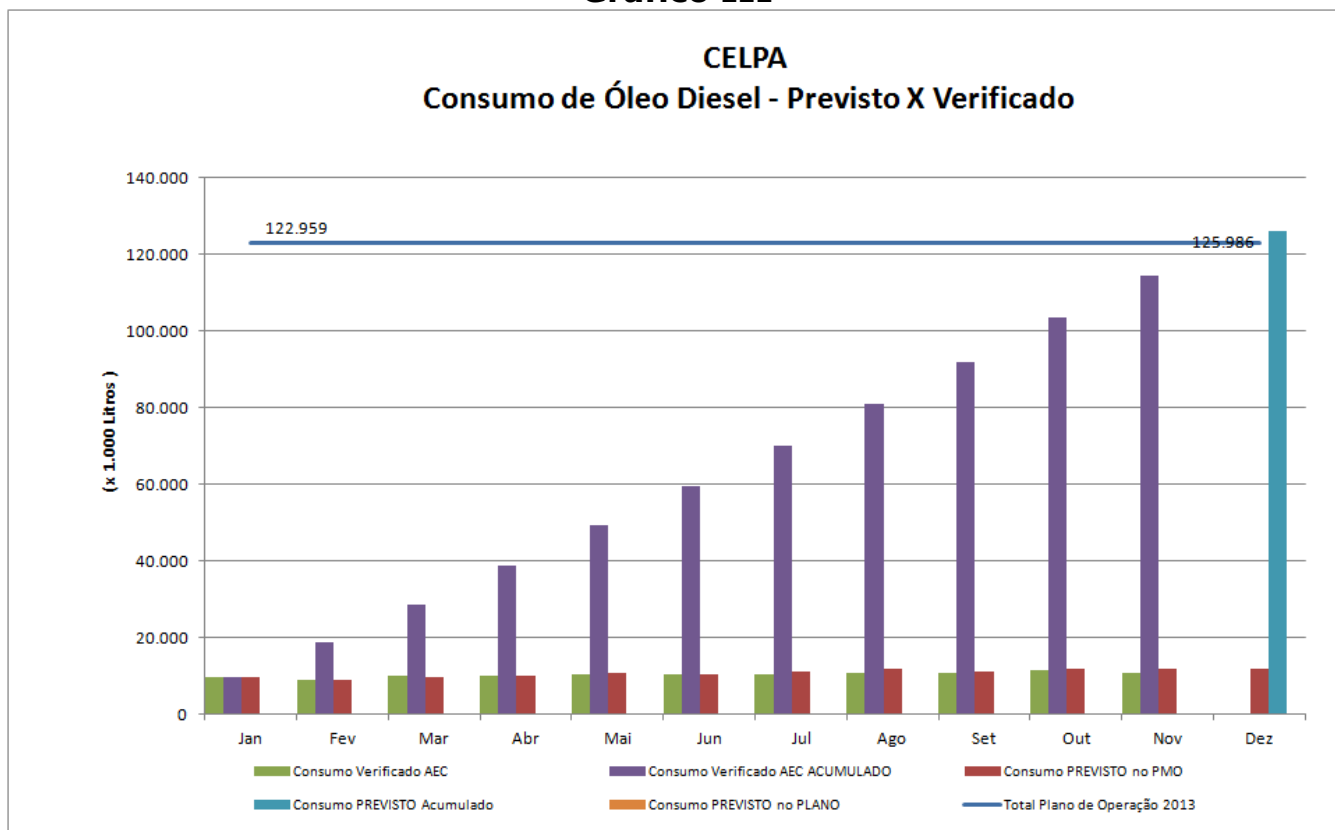
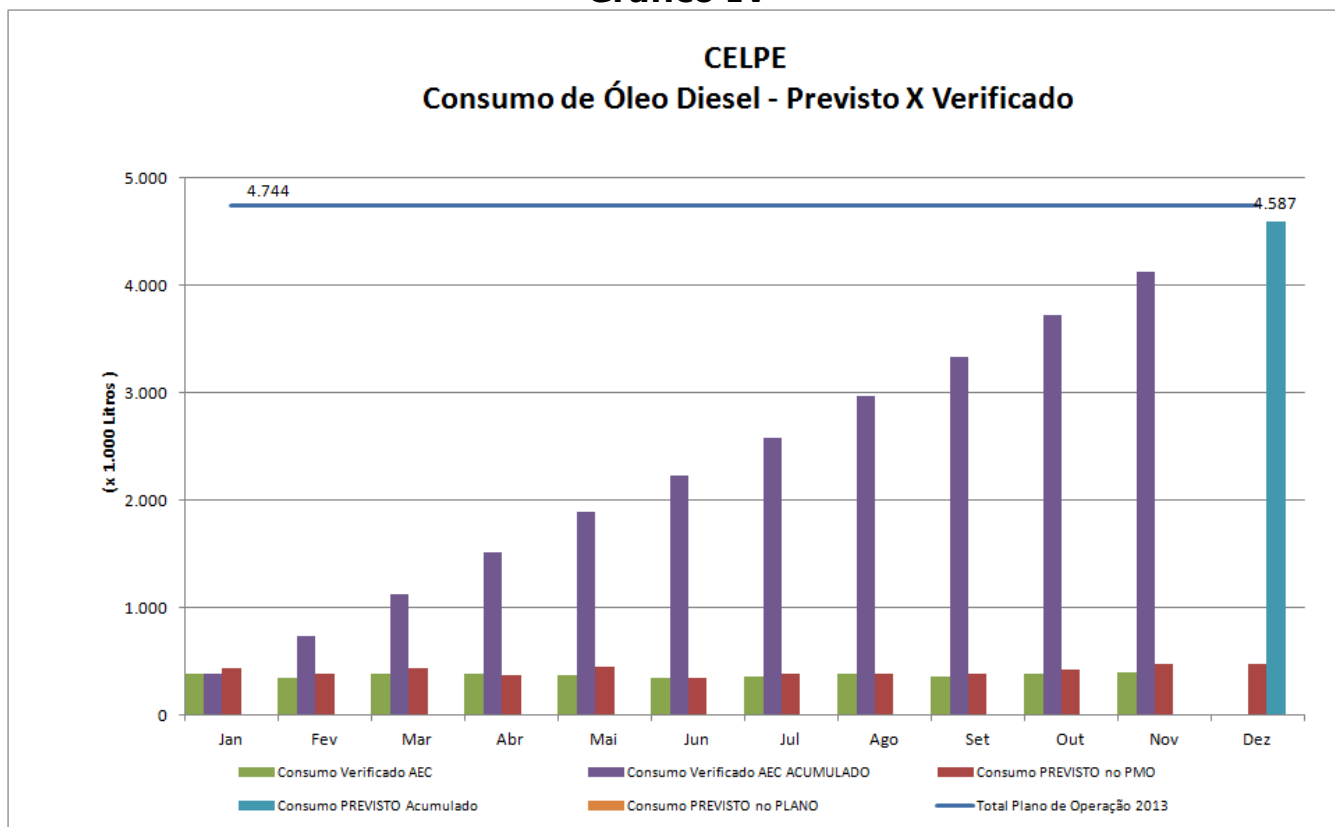
Gráfico III

Gráfico IV


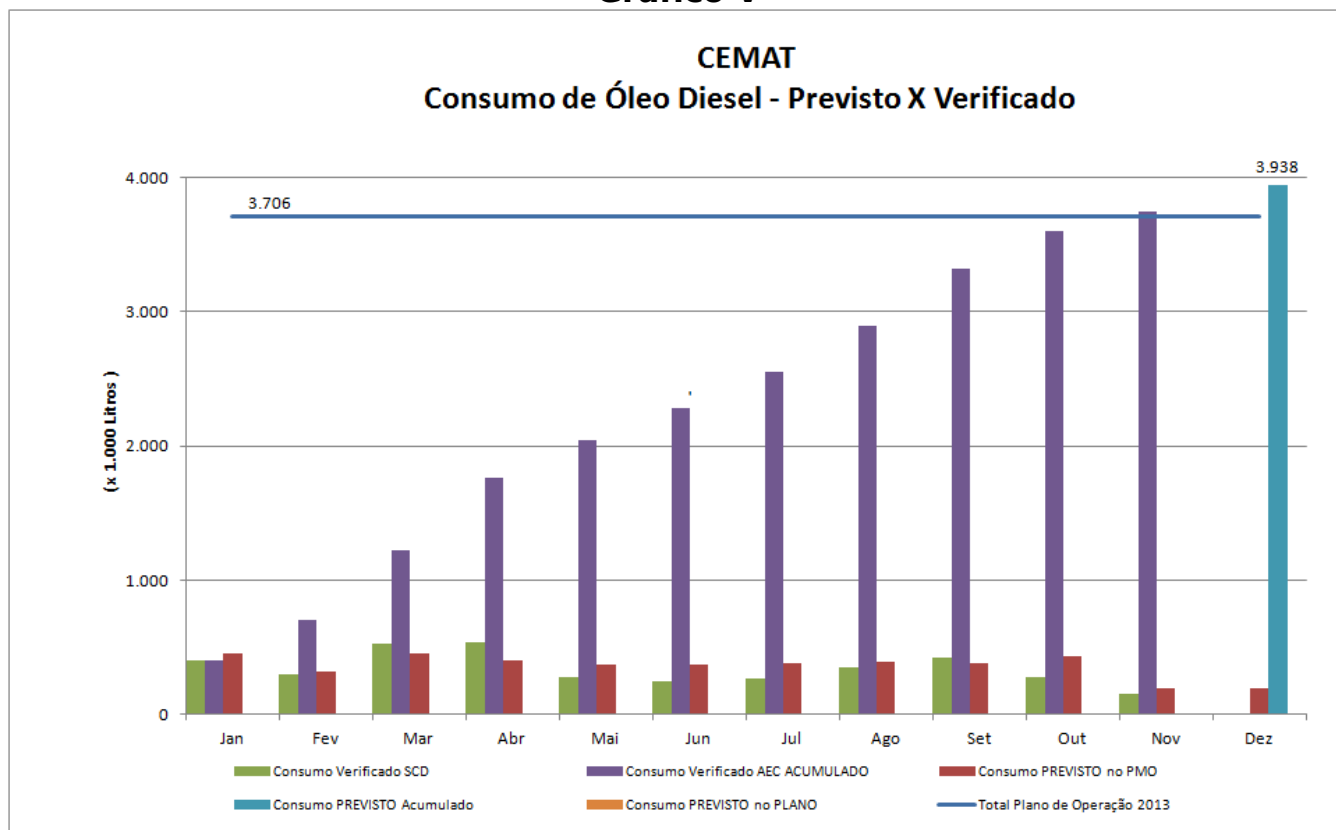
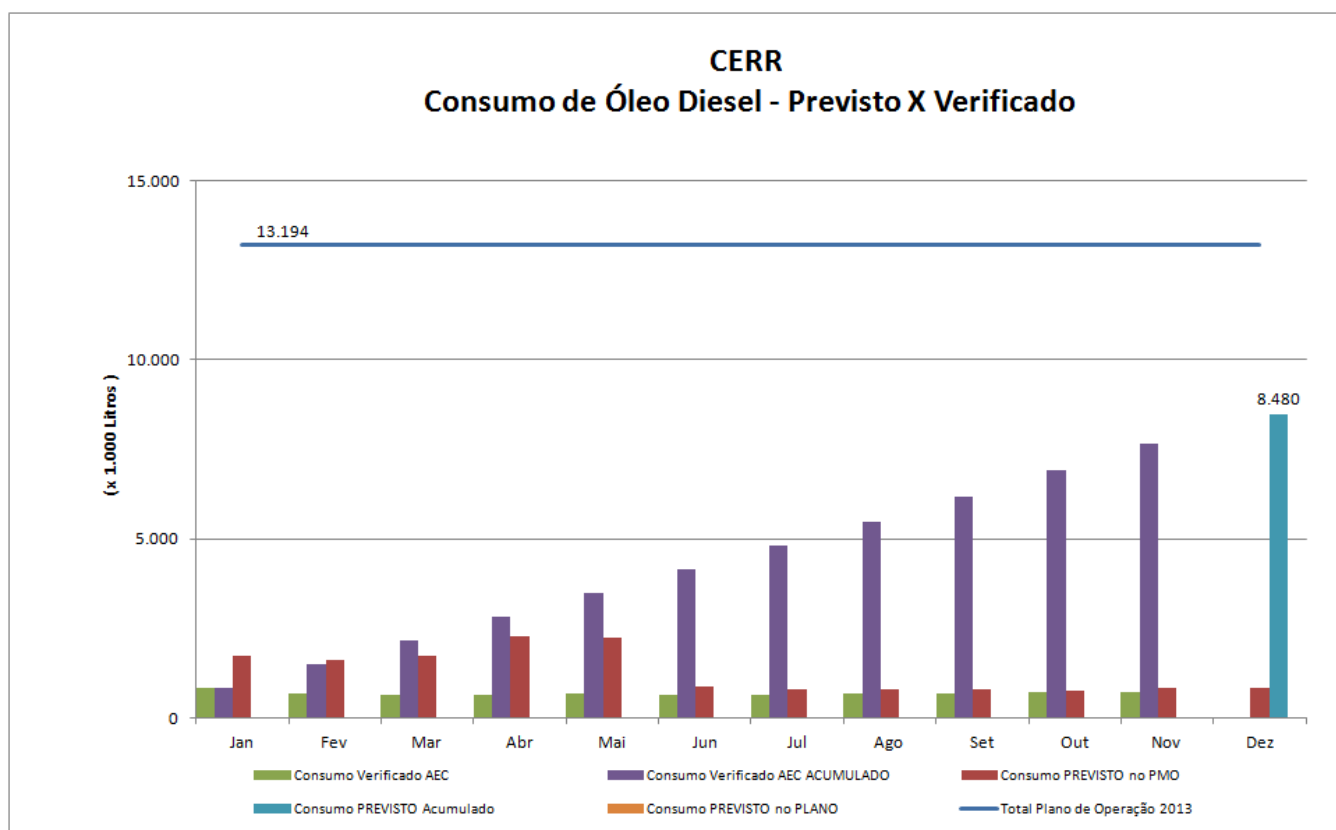
Gráfico V

Gráfico VI


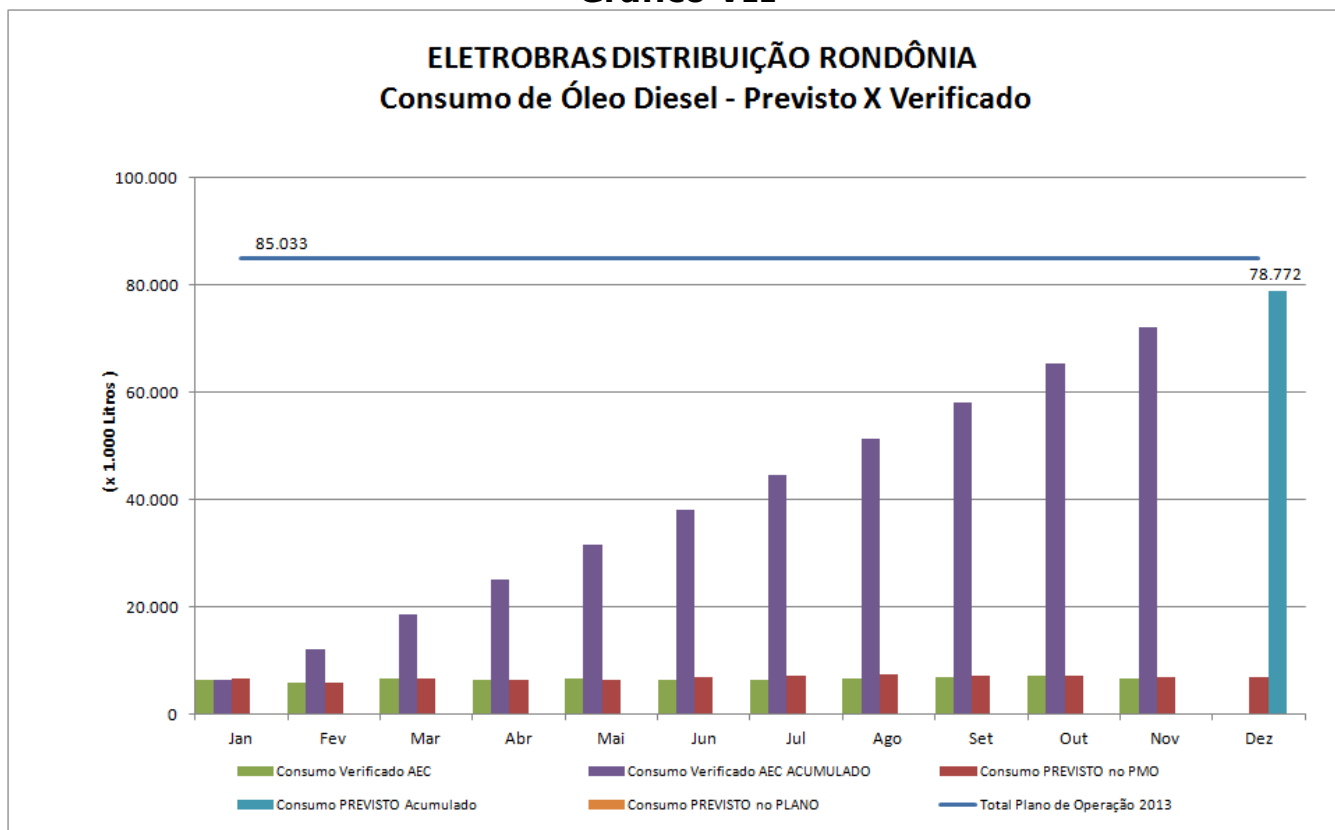
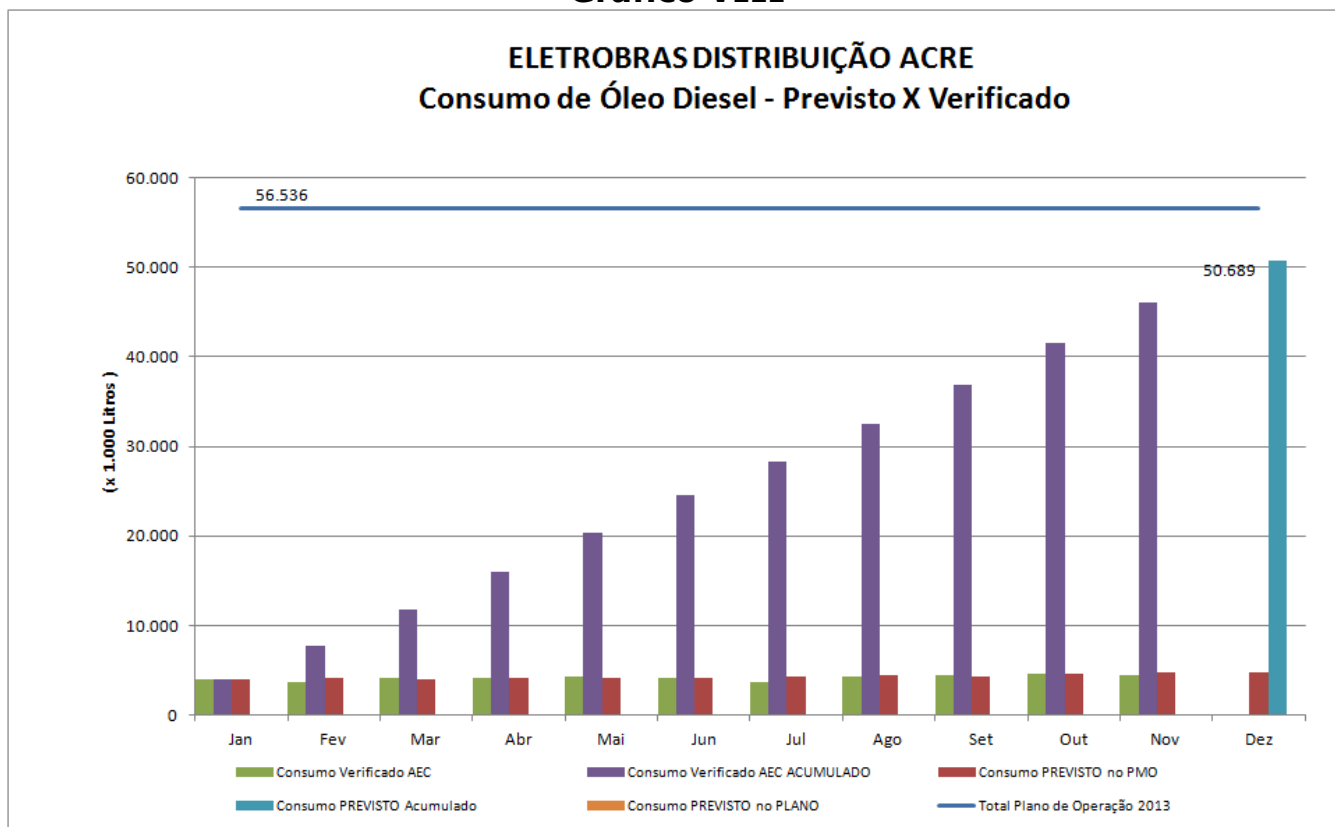
Gráfico VII

Gráfico VIII


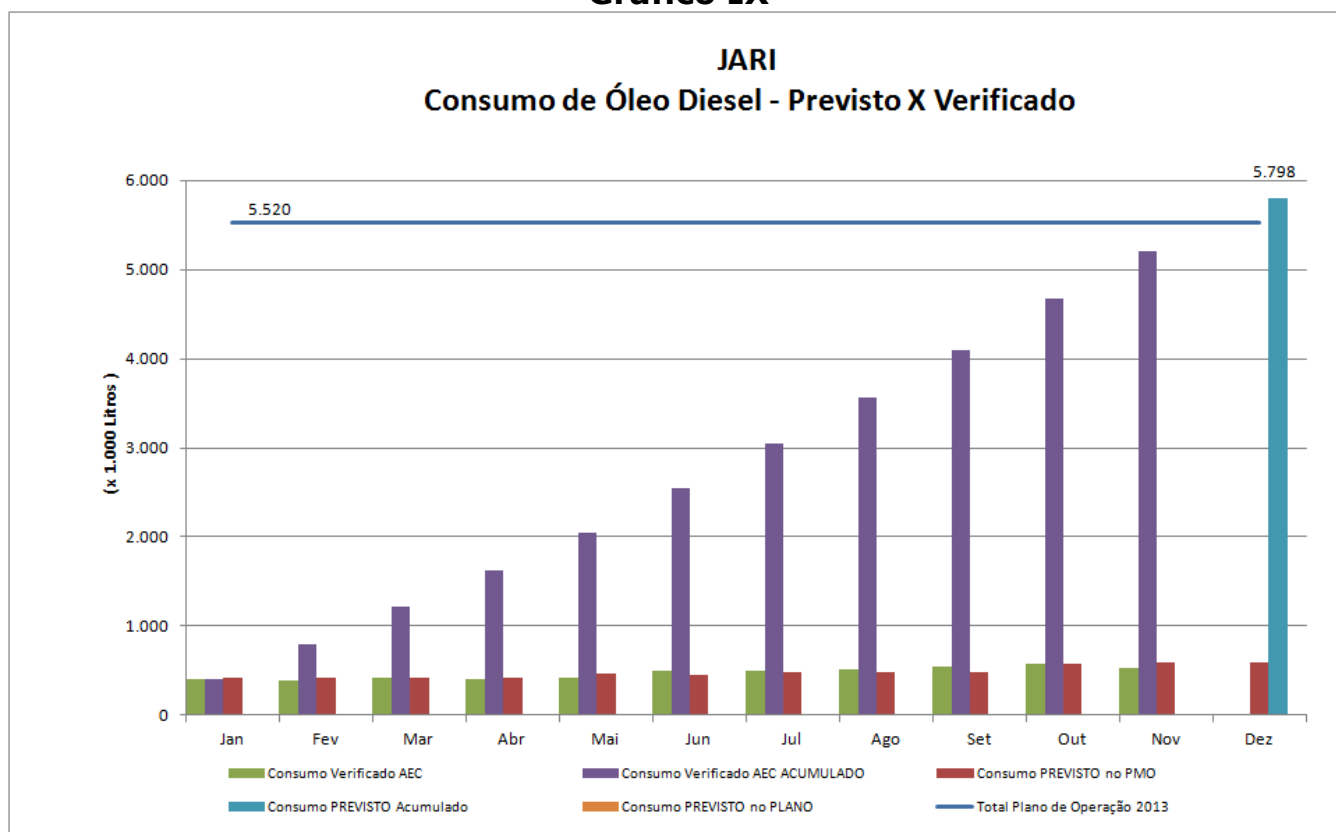
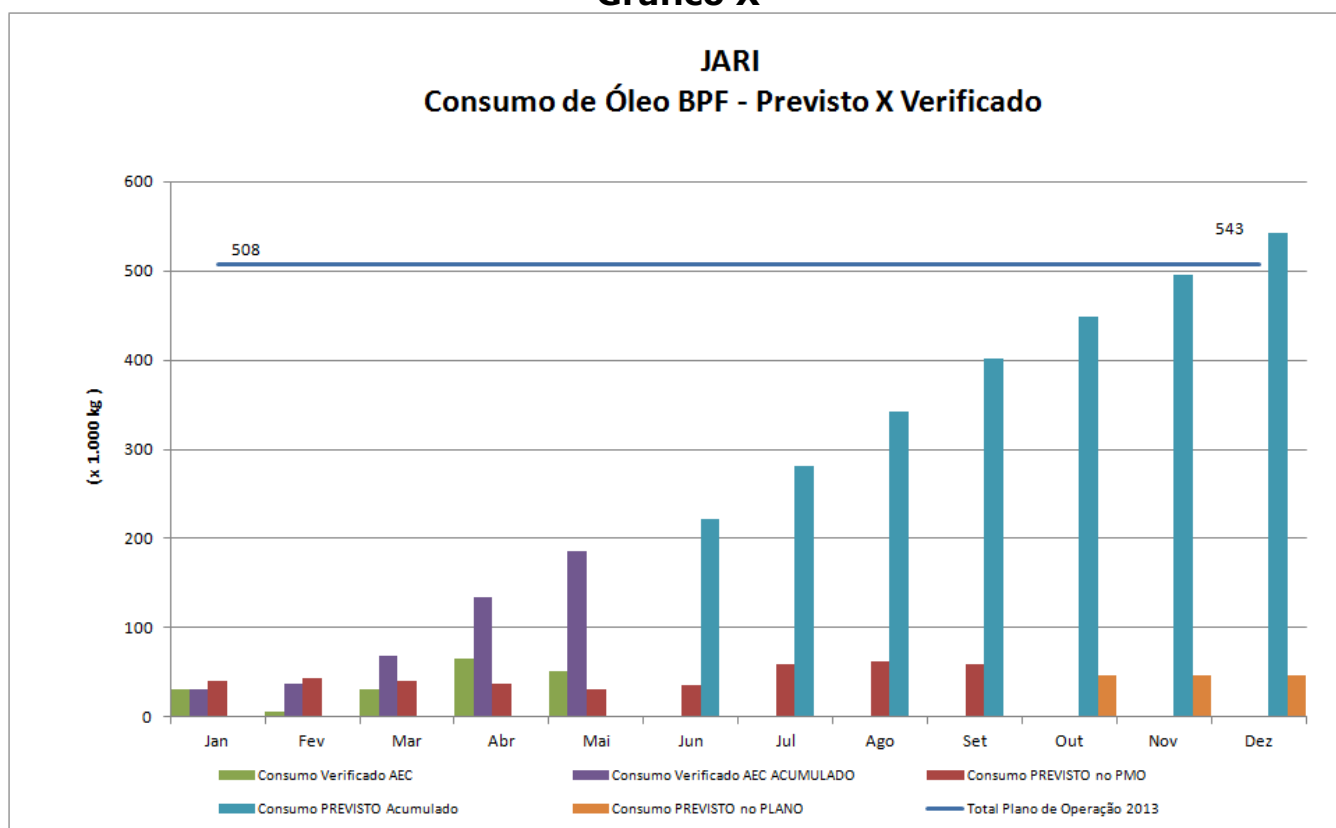
Gráfico IX

Gráfico X


Gráfico XI

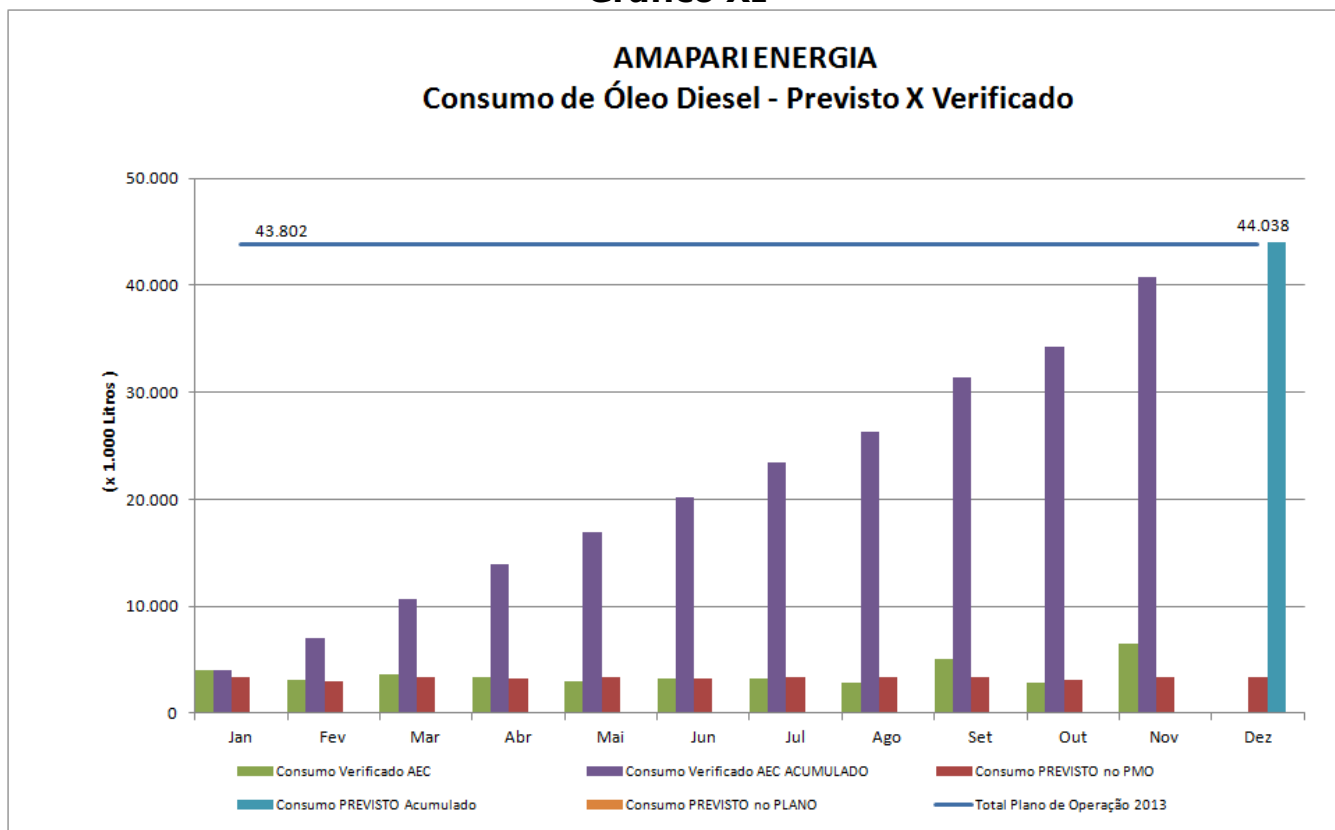


Gráfico XII

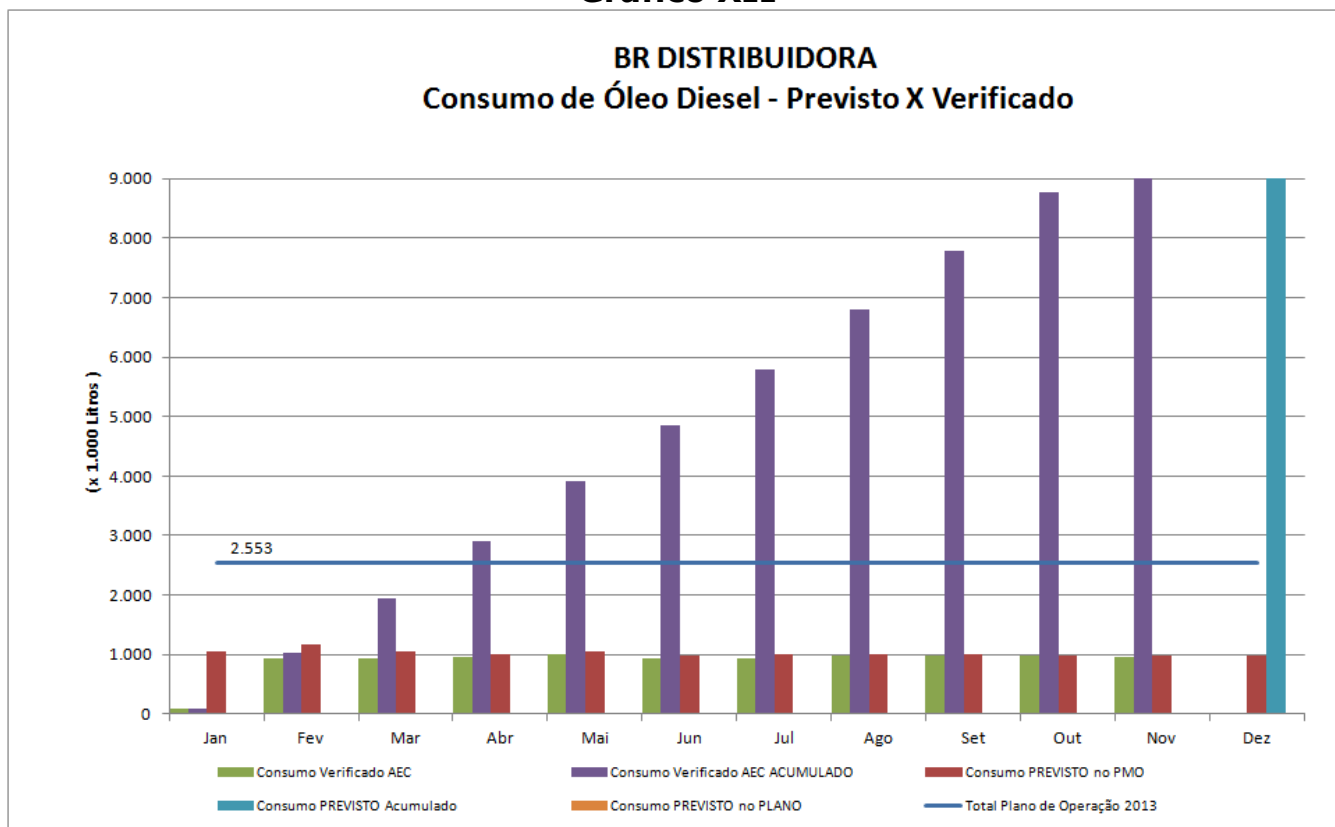


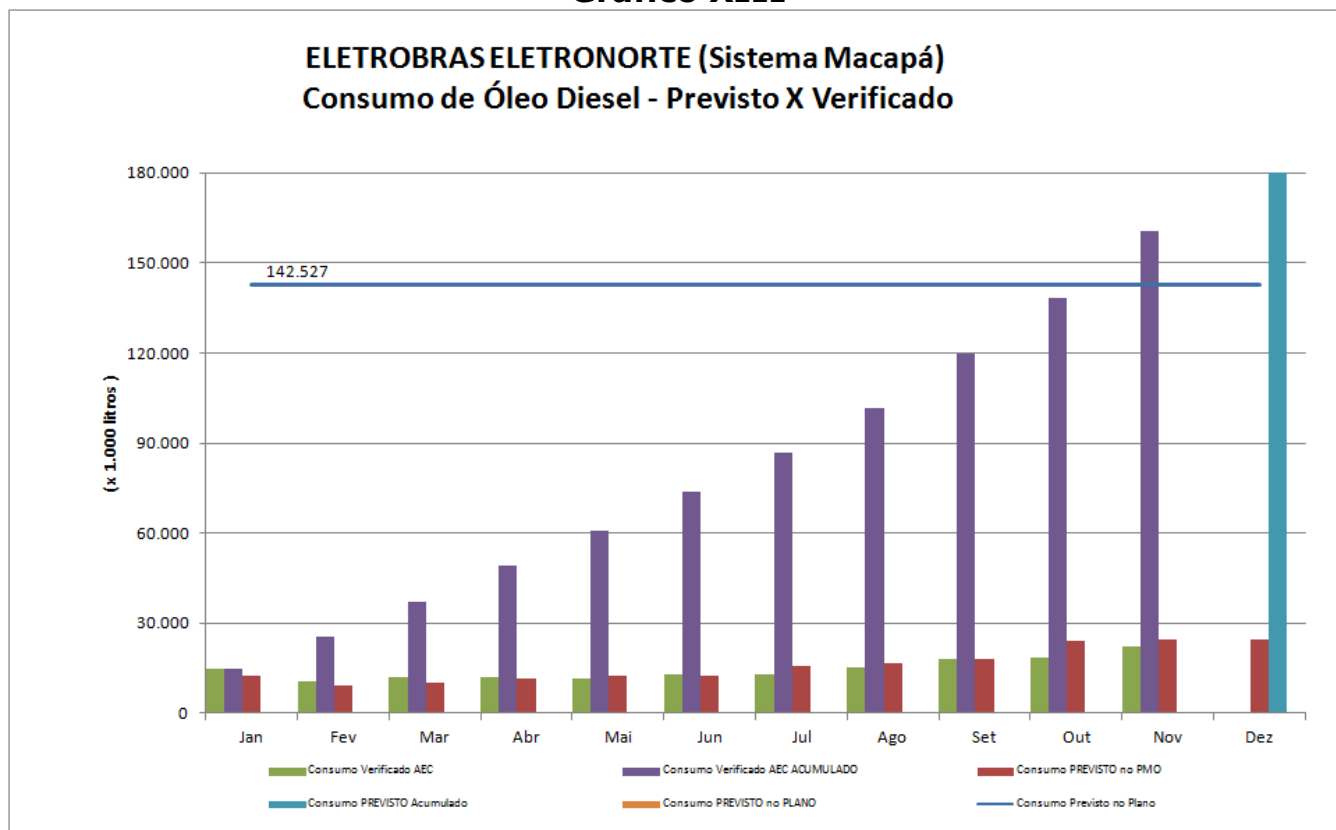
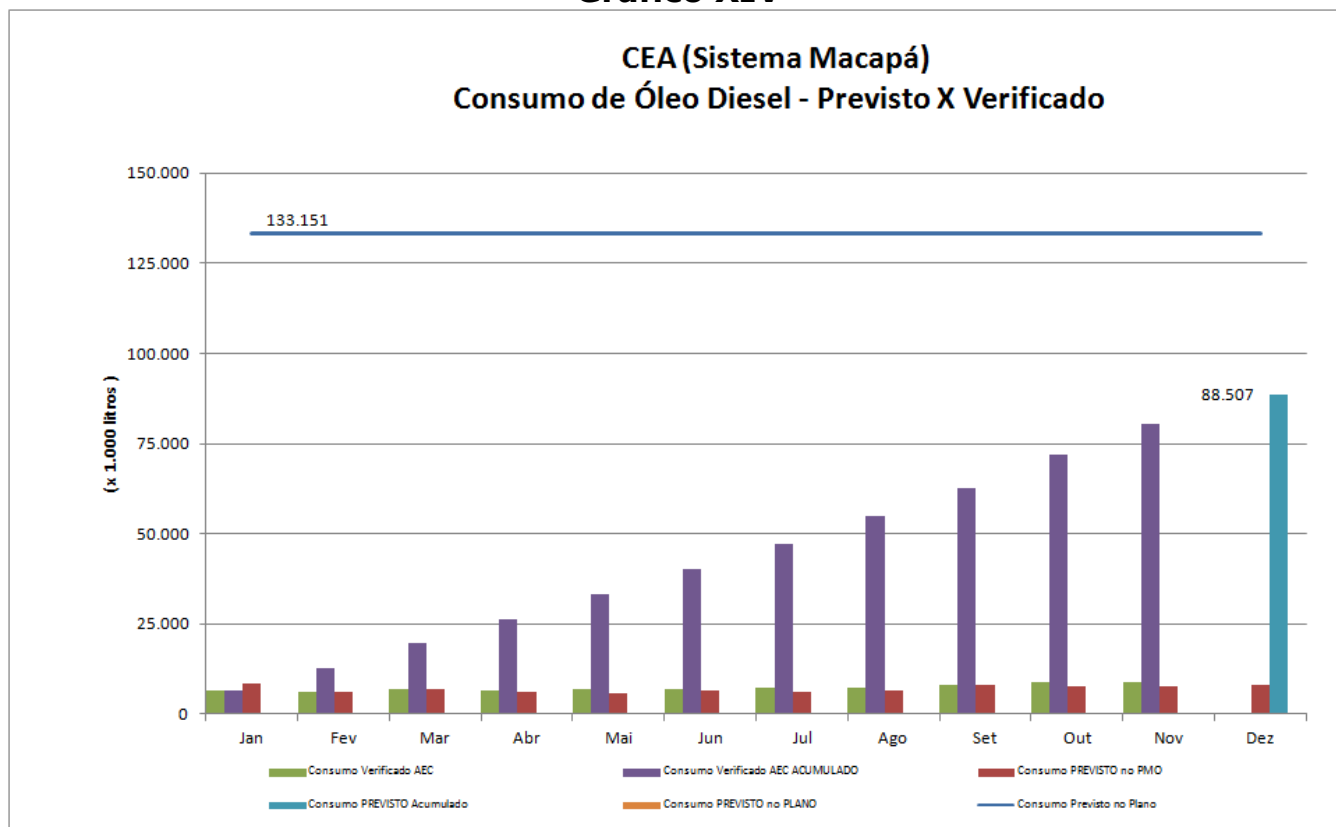
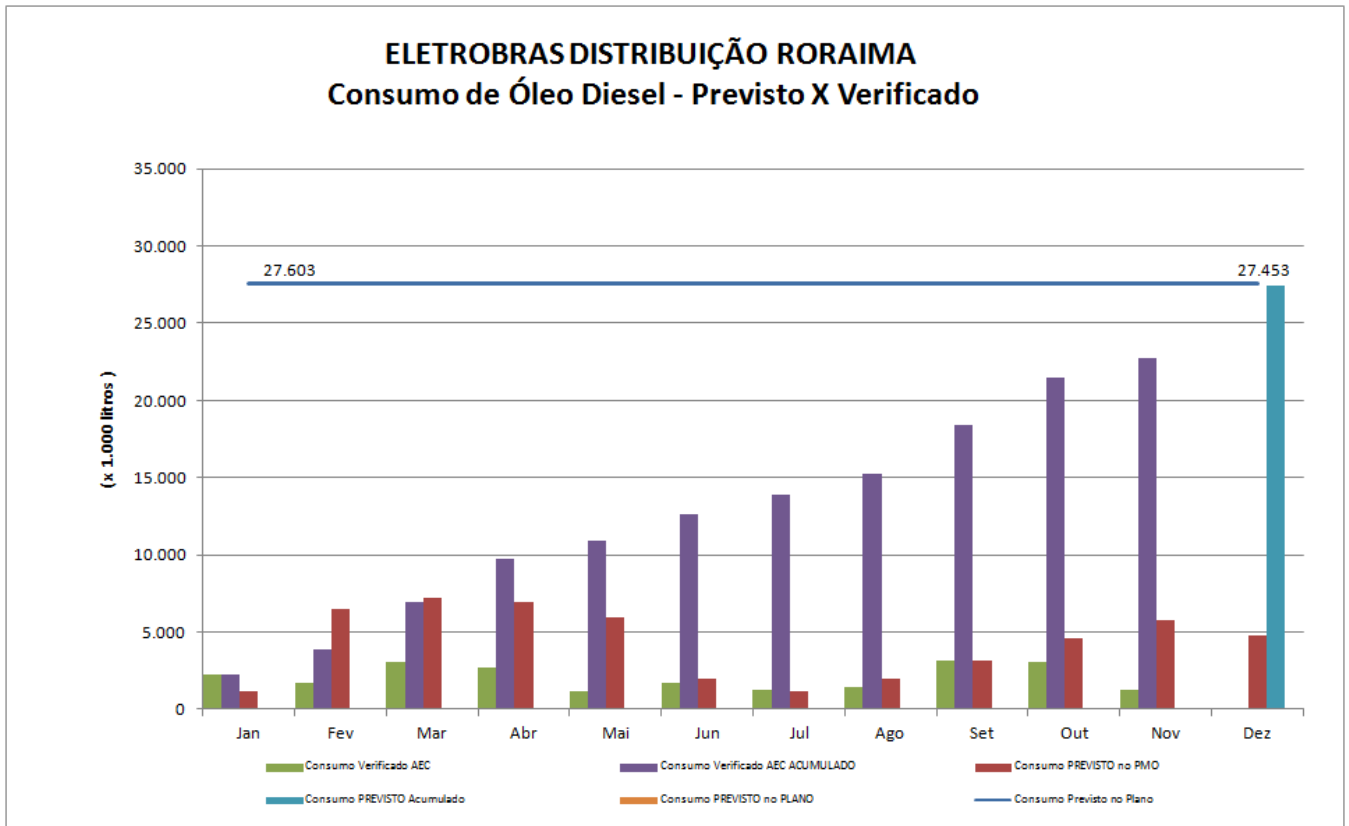
Gráfico XIII

Gráfico XIV


Gráfico XV



7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Janeiro/2014			
MACAPÁ	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	607,04
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	609,28
	UTE Santana-W	DIESEL	621,69
	Expansão	DIESEL	727,51
	UTE Santana-LM	DIESEL	888,89

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	jul/13
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%) (II) / (I)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%) (III) / (IV)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)		PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	51,1	33,5	-34%	617,18	727,51	17,9
	UTE Santana-W	DIESEL	62,4	33,1	-47%	527,41	621,69	17,9
	UTE Santana-LM	DIESEL	54,0	24,7	-54%	754,08	888,89	17,9
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	32,2	23,0	-29%	586,88	607,04	3,4
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	37,7	18,0	-52%	609,28	609,28	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 e Outubro/2013, respectivamente, e do menor valor de consumo específico e heat-rate entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2012 (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 Dezembro/2013.

7.7 - ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

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

DATA: 19 de dezembro de 2013

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, PETROBRAS e ELETROBRAS.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

A reunião foi aberta pelo Engenheiro Gian Paulo, que agradeceu a presença de todos.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE DEZEMBRO/2013

A ata do PMO de dezembro/2013 foi aprovada sem ressalva.

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

Na reunião do PMO de Setembro/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. O coordenador da reunião complementou que o envio no prazo possibilitará a análise e apresentação nas reuniões do PMO das informações encaminhadas à administração da CCC-ISOL. Na tabela a seguir é informada a data e o cumprimento do prazo de entrega.

Empresa	Envio do AEC Novembro/2013	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	24/12/2013	Sim
AMAZONAS ENERGIA	16/12/2013	Sim
BOA VISTA ENERGIA	18/12/2013	Sim
BREITENER	05/12/2013	Sim
CEA	26/12/2013	Não
CELPA	04/12/2013	Sim
CELPE	19/12/2013	Sim
CEMAT	17/12/2013	Sim
CERON	13/12/2013	Sim
CERR	18/12/2013	Sim
ELETROACRE	03/12/2013	Sim
ELETRONORTE	21/12/2013	Não
GERA	12/12/2013	Sim
JARI	10/12/2013	Sim
MANAUARA	04/12/2013	Sim
PETROBRAS	09/12/2013	Sim
RAESA	03/12/2013	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 para fins de reembolso: Os dados do mês de referência processados no dia 20 seguirão para o departamento financeiro, para fins de reembolso, 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 para fins de reembolso: Os dados reprocessados no dia 10 seguirão para o departamento financeiro, para fins de reembolso, 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. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM OUTUBRO/2013

Como a totalização dos dados de geração e consumo obtidos pelo SCD ocorre normalmente na última semana de cada mês, os totais de geração e consumo referentes a novembro/2013 não puderam ser apresentados na reunião. Estes totais serão disponibilizados no sítio da Eletrobras, como de costume.

6. PETROBRAS

6.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	4.560.000	1.258.260

7. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA

7.1. Início de Operação da UTE Codajás com gás natural

O representante da empresa informou que a UTE Codajás irá operar consumindo gás natural a partir de janeiro/2014

7.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

Os valores previstos de Geração e Consumo no PMO de dezembro/2013 são apresentados na tabela a seguir:

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou m ³)
Térmica (diesel)	107.371.655	31.285.490
Térmica (gás)	1.524.000	564.747

8. PRÓXIMA REUNIÃO DO PMO

Reunião	Data
PMO de janeiro/2014	29/01/14 – 4ª feira

9. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

O coordenador do CTP lembrou que o encaminhamento de informações pelas empresas deve ser feito para os seguintes endereços eletrônicos corporativos:

pmo.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do PMO;

plano.isol@eletrobras.com - para encaminhamento de informações do Plano de Operação;

aec@eletrobras.com - para encaminhamento de informações de acompanhamento de estoque de combustível.

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

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

REUNIÃO DO GTON / CTP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS -
PMO - JANEIRO/2014



Data: 19 de dezembro de 2013
Hora: 09 horas - 17 horas
Local: Sala de reunião do ECI - Eletrobras

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
GEORGE FALCÃO CLARKSON	PETROBRAS	R. GIL ONIABAZDES, 500 - TIJUCA	(21) 2354-1077		george.clarkson@petrobras.com.br

REUNIÃO DO GTON / CTP
 PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS -
 PMO - JANEIRO/2014



Data: 19 de dezembro de 2013
 Hora: 09 horas - 1 / horas
 Local: Sala de reunião do ECI - Eletrobras

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
LINCOLN ROBERT C. SOUZA	ELET. AMBROSAS	AV. 7 DE SETEMBRO, 50 - CENTRO	(92) 2126 - 9144	2126 - 2256	LINCOLN.SOUZA@ELETROBRAS.AMBROSAS.COM