

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

FEVEREIRO / 2014

GTON / CTP – 02/2014

FEVEREIRO 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	10
7. Anexos	14
7.1 - Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM	16
7.2 - Anexo II Geração e Consumo de Combustíveis previstos pelo GTON/CTP ..	29
7.3 - Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	36
7.4 - Anexo IV Gráficos do Acompanhamento da Operação	40
7.5 - Anexo V Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	43
7.6 - Anexo VI Custos Unitários de Geração Térmica	53
7.7 - Anexo VII Ata de Reunião	56

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 fevereiro/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 fevereiro/2014): Geração Hidráulica: 35% Geração Térmica: 65%	✓ 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 dezembro/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	1.279.995	125%	74%
Eletrobras Eletronorte	UHE	555.768	545.112	594.893	107%	9%
CEMAT	PCH	6.647	10.623	8.704	131%	-18%
CERR	PCH	23.393	16.038	18.756	80%	17%
Total	UHE	1.580.088	1.279.032	1.874.888	119%	47%
	PCH	30.040	26.661	27.459	91%	3%

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

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Tipo de Combustível	Plano (MWh)	Acumulada nos PMO (MWh)	Acumulada nos AEC/SCD (MWh)	Verificada / Plano (%)	Verificada / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	154.775	149.428	128.646	83%	-14%
CEA (Macapá)	Diesel	470.496	310.200	328.486	70%	6%
CEA (Interior)	Diesel	115.000	108.427	107.431	93%	-1%
CELPA	Diesel	428.350	460.404	449.083	105%	-2%
CELPE (*)	Diesel	16.764	16.762	14.879	89%	-11%
CEMAT (*)	Diesel	12.649	13.110	13.184	104%	1%
CERR	Diesel	42.815	47.388	23.706	55%	-50%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)(**)	Diesel	587.261	1.009.132	1.718.435	293%	70%
	OCTE	-	-	42.120	-	-
	PGE	498.312	208.343	446.145	90%	114%
	OC1A	294.286	170.869	185.999	63%	9%
	Gás Natural	1.957.248	976.262	1.887.853	96%	93%
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	1.144.700	1.296.528	1.329.460	116%	3%
	Gás Natural	33.095	-	-	0%	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	297.431	288.307	281.231	95%	-2%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel	96.851	172.007	93.364	96%	-46%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	184.859	184.929	181.852	98%	-2%
Eletrobras Eletronorte (AP) (*)	Diesel	518.036	700.739	644.191	124%	-8%
JARI CELULOSE	Diesel	19.423	20.551	20.685	106%	1%
	OC1A	1.752	1.247	472	27%	-62%
PETROBRAS (*)	Diesel	9.758	48.487	48.350	495%	0%
	OC1A	44.862	-	-	0%	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	528.357	101%	65%
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	320.544	517.815	99%	62%
PIE GERA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	526.443	100%	67%
PIE MANAUARA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	525.600	315.456	482.713	92%	53%
PIE RAESA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	569.400	332.280	431.081	76%	30%
TOTAL	Diesel	4.099.169	4.826.400	5.382.983	131%	12%
	OC1A	340.900	172.116	186.471	55%	8%
	OCTE	-	-	42.120	-	-
	PGE	498.312	208.343	446.145	90%	114%
	Gás Natural + OC1A	2.671.800	1.604.280	2.486.409	93%	55%
(*) 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 - dezembro/2013

Empresa	Tipo	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AGH /SCD (MWh)	Verificada / PMO (%)
Eletrobras Amazonas Energia (*) (**)	UHE	-	101.779	-
Eletrobras Eletronorte	UHE	23.808	43.086	81%
CEMAT	PCH	-	-	
CERR	PCH	1.539	1.679	9%
Total	UHE	23.808	144.865	508%
	PCH	1.539	1.679	9%

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

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Tipo de Combustível	Prevista no PMO (MWh)	Verificada AEC/SCD (MWh)	Verificada/PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel	10.639	11.156	5%
CEA (Macapá)	Diesel	29.760	30.396	2%
CEA (Interior)	Diesel	9.510	9.316	-2%
CELPA	Diesel	42.485	40.466	-
CELPE (*)	Diesel	1.406	1.449	3%
CEMAT (*)	Diesel	575	536	-7%
CERR	Diesel	2.415	2.115	-12%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel	-	110.466	-
	OCTE	-	1.982	-
	PGE	-	48.490	-
	OC1A	-	15.433	-
	Gás Natural	-	173.068	-
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel	108.861	122.857	13%
	Gás Natural	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel	24.584	24.702	0%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel	16.110	8.477	-47%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel	16.144	16.522	2%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel	89.072	67.985	-24%
JARI CELULOSE	Diesel	2.050	1.786	-13%
	OC1A	-	-	-
PETROBRAS (*)	Diesel	3.830	3.717	-3%
	OC1A	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	44.707	-
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	39.448	-
PIE GERA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	45.485	-
PIE MANAUARA (*) (**)	Gás Natural + OC1A	-	34.751	-
PIE RAESA (*) (**)	OC1A	-	48.305	-
TOTAL	Diesel	357.439	451.945	26%
	OC1A	-	63.738	-
	OCTE	-	1.982	-
	PGE	-	48.490	-
	Gás Natural + OC1A	-	164.391	-
(*) 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 dezembro/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 – dezembro/2013

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Empresa	Tipo de Combustível	Previsto no PMO	Verificado AEC/SCD	Verificado / PMO (%)
AMAPARI (*)	Diesel (litros)	2.744.862	3.006.694	10%
CEA (Macapá)	Diesel (litros)	7.931.040	8.314.438	5%
CEA (Interior)	Diesel (litros)	2.715.390	2.727.653	0%
CELPA	Diesel (litros)	11.941.005	11.308.314	-5%
CELPE (*)	Diesel (litros)	409.122	410.010	0%
CEMAT (*)	Diesel (litros)	192.768	155.803	-19%
CERR	Diesel (litros)	822.038	763.241	-7%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus) (**)	Diesel (litros)	-	31.535.883	-
	OCTE (litros)	-	819.125	-
	PGE (kg)	-	9.631.779	-
	OC1A (kg)	-	6.212.788	-
	Gás Natural (m³)	-	52.796.073	-
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	Diesel (litros)	31.985.807	35.979.486	12%
	Gás Natural (m³)	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (litros)	6.923.139	6.938.954	0%
Eletrobras Distribuição Roraima (***)	Diesel (litros)	4.741.135	2.346.243	-51%
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (litros)	4.536.413	4.619.285	2%
Eletrobras Eletronorte (*)	Diesel (litros)	24.624.376	18.477.223	-25%
JARI CELULOSE	Diesel (litros)	591.200	510.669	-14%
	OC1A (kg)	-	-	-
PETROBRAS (*)	Diesel (litros)	979.530	971.287	-1%
	OC1A (kg)	-	-	-
PIE BREITENER TAMBAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	-	1.041.644	-
	Gás Natural (m³)	-	10.218.190	-
	Diesel (litros)	-	12.919	-
PIE BREITENER JARAQUI (*) (**)	OC1A (kg)	-	19.777	-
	Gás Natural (m³)	-	12.088.676	-
PIE GERA (*) (**)	OC1A (kg)	-	823.044	-
	Gás Natural (m³)	-	11.388.655	-
PIE MANAUARA (*) (**)	OC1A (kg)	-	663.246	-
	Gás Natural (m³)	-	8.754.589	-
PIE RAESA (*) (**)	OC1A (kg)	-	2.476.320	-
	Gás Natural (m³)	-	10.251.881	-
TOTAL	Diesel (litros)	101.137.825	128.078.102	27%
	OC1A (kg)	-	11.236.819	-
	OCTE (litros)	-	819.125	-
	PGE (kg)	-	9.631.779	-
	Gás Natural (m³)	-	105.498.064	-

(*) 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: Fevereiro de 2014**Posição de:
23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	30	39	0	69	0,1
ALVARÃES	503	46	0	549	0,8
AMATURÁ	382	47	0	429	0,6
ANAMÃ	442	43	0	485	0,7
ANORI	729	184	0	913	1,4
APUÍ	974	158	0	1.132	1,7
ARARA (AM)	23	17	0	40	0,1
ATALAIA DO NORTE	477	36	0	513	0,8
AUGUSTO MONTENEGRO	34	5	0	39	0,1
AUTAZES	936	761	0	1.697	2,5
AUXILIADORA	58	17	0	75	0,1
AXINIM	51	36	0	87	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.392	444	0	1.836	2,7
BARCELOS	948	238	0	1.186	1,8
BARREIRINHA	776	125	0	901	1,3
BELÉM DO SOLIMÕES	119	26	0	145	0,2
BELO MONTE	26	7	0	33	0,0
BERURI	640	84	0	724	1,1
BETÂNIA	37	42	0	79	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	505	106	0	611	0,9
BOCA DO ACRE	2.105	285	0	2.390	3,6
BORBA	1.403	174	0	1.577	2,3
CAAPIRANGA	423	52	0	475	0,7
CABURI	127	97	0	224	0,3
CAIAMBÉ	88	16	0	104	0,2
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	100	6	0	106	0,2
CAMPINAS	41	8	0	49	0,1
CANUTAMA	469	5	0	474	0,7
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.561	77	0	1.638	2,4
CAREIRO DA VÁRZEA	500	73	0	573	0,9
CARVOEIRO	3	12	0	15	0,0
CASTANHO	1.249	1.675	0	2.924	4,4
CAVIANA	91	27	0	118	0,2
COARI	4.354	1.448	0	5.802	8,6
CODAJÁS	1.079	214	0	1.293	1,9
CUCUÍ	42	11	0	53	0,1
EIRUNEPE	1.388	302	0	1.690	2,5
ENVIRA	625	64	0	689	1,0

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

 Posição de:
23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ESTIRÃO DO EQUADOR	37	11	0	48	0,1
FEIJOAL	50	12	0	62	0,1
FONTE BOA	987	222	0	1.209	1,8
GUAJARÁ	461	114	0	575	0,9
HUMAITÁ	3.366	767	0	4.133	6,2
IAUARETÊ	96	3	0	99	0,1
IPIRANGA	33	3	0	36	0,1
IPIXUNA	490	27	0	517	0,8
ITACOATIARA	6.937	3.138	0	10.075	15,0
ITAMARATI	325	62	0	387	0,6
ITAPEAÇÚ	103	29	0	132	0,2
ITAPIRANGA	906	122	0	1.028	1,5
ITAPURU	15	4	0	19	0,0
JACARÉ	70	90	0	160	0,2
JAPURÁ	21	18	0	39	0,1
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	445	3	0	448	0,7
JUTAÍ	713	215	0	928	1,4
LÁBREA	1.966	197	0	2.163	3,2
LIMOEIRO	203	78	0	281	0,4
LINDÓIA	222	22	0	244	0,4
MANACAPURU	7.375	1.390	0	8.765	13,0
MANAQUIRI	702	262	0	964	1,4
MANICORE	1.861	183	0	2.044	3,0
MARAÃ	426	119	0	545	0,8
MATUPI	450	54	0	504	0,8
MAUÉS	2.232	798	0	3.030	4,5
MOCAMBO	84	39	0	123	0,2
MOURA	19	26	0	45	0,1
MURITUBA	19	5	0	24	0,0
NHAMUNDÁ	783	125	0	908	1,4
NOVA OLINDA DO NORTE	1.290	258	0	1.548	2,3
NOVO AIRÃO	760	248	0	1.008	1,5
NOVO ARIPUANÃ	820	416	0	1.236	1,8
NOVO CÉU	181	409	0	590	0,9
NOVO REMANSO	684	462	0	1.146	1,7
PALMEIRAS	40	2	0	42	0,1
PARAUÁ	26	44	0	70	0,1
PARINTINS	6.585	1.893	0	8.478	12,6
PAUINI	517	43	0	560	0,8
PEDRAS	71	13	0	84	0,1

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

 Posição de:
23/01/2014

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	2.269	635	0	2.904	4,3
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	2.064	426	0	2.490	3,7
SACAMBU	34	12	0	46	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	465	71	0	536	0,8
SANTA RITA	136	30	0	166	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	20	17	0	37	0,1
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	456	379	0	835	1,2
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	676	115	0	791	1,2
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	447	56	0	503	0,7
SILVES	397	46	0	443	0,7
SUCUNDURI	30	13	0	43	0,1
TABATINGA	3.082	1.096	0	4.178	6,2
TAMANIKUÁ	4	15	0	19	0,0
TAPAUÁ	768	260	0	1.028	1,5
TEFÉ	4.773	775	0	5.548	8,3
TONANTINS	479	142	0	621	0,9
TUIUÉ	86	2	0	88	0,1
UARINI	495	68	0	563	0,8
URUCARÁ	820	227	0	1.047	1,6
URUCURITUBA	569	100	0	669	1,0
VILA AMAZÔNIA	211	184	0	395	0,6
VILA BITTENCOURT	36	18	0	54	0,1
VILA URUCURITUBA	32	11	0	43	0,1
ZÉ AÇÚ	21	6	0	27	0,0
Total da Empresa	94.828	26.511	0	121.339	180,6

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

 Posição de:
23/01/2014

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	3.998	1.607	0	5.605	8,3
LOURENÇO	132	97	0	229	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.975	694	0	2.669	4,0
TOTAL EMPRESA	6.105	2.398	0	8.503	12,7

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

 Posição de:
23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	668	66	0	734	1,1
ALENQUER	1.997	990	0	2.987	4,4
ALMERIM	1.158	161	0	1.319	2,0
ANAJÁS	434	107	0	541	0,8
AVEIRO	117	28	0	145	0,2
BAGRE	0	0	0	0	0,0
BARREIRA DO CAMPO	67	8	0	75	0,1
BREVES	0	0	0	0	0,0
CACHOEIRA DO ARARI	415	-8	0	407	0,6
CHAVES	139	6	0	145	0,2
COTIJUBA	313	27	0	340	0,5
CURRALINHO	0	0	0	0	0,0
CURUÁ	372	36	0	408	0,6
FARO	310	10	0	320	0,5
GURUPÁ	560	106	0	666	1,0
JACAREACANGA	385	158	0	543	0,8
JURUTI	1.496	1.498	0	2.994	4,5
MELGAÇO	0	0	0	0	0,0
MONTE ALEGRE	2.329	859	0	3.188	4,7
MUANÁ	638	236	0	874	1,3
ÓBIDOS	1.883	631	0	2.514	3,7
OEIRAS	604	101	0	705	1,0
ORIXIMINÁ	2.481	1.095	0	3.576	5,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CELPA

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2014

 Posição de:
23/01/2014

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	815	414	0	1.229	1,8
PORTO DE PEDRAS	703	137	0	840	1,3
PRAINHA	541	91	0	632	0,9
SALVATERRA	1.232	480	0	1.712	2,5
SANTA CRUZ DO ARARI	208	28	0	236	0,4
SANTANA DO ARAGUAIA	2.585	811	0	3.396	5,1
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	604	235	0	839	1,2
SOURÉ	1.165	454	0	1.619	2,4
STª Mª DAS BARREIRAS	94	78	0	172	0,3
TERRA SANTA	866	120	0	986	1,5
TOTAL EMPRESA	25.179	8.963	0	34.142	50,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESA: CEMAT

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: Fevereiro de 2014

 Posição de:
23/01/2014

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: CERR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Fevereiro de 2014

 Posição de:
23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	14	0	14	0
ALTO ALEGRE	682	1.203	0	1.885	3
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	13	0	13	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BONFIM	1.644	1.858	0	3.502	5
CAICUBI	0	25	0	25	0
CARACARAI	1.057	1.095	0	2.152	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	50	0	50	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	48	74	0	122	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 ANAUÁ 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	20	0	20	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

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

 Posição de:
23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	2	0	2	0
MALOCA MARACANÃ	0	12	0	12	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	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	1.087	724	0	1.811	3
MUTUM	0	8	0	8	0
NAPOLEÃO	0	10	0	10	0
NORMANDIA	194	147	0	341	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	404	186	0	590	1
PANACARICA	0	5	0	5	0
PASSARÃO	0	0	0	0	0
PETROLINA	26	9	0	35	0
PIUM	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	1.642	3.337	0	4.979	7
S. JOÃO DA BALIZA	1.321	457	0	1.778	3
SACAI	0	25	0	25	0
SAMAUMA	0	5	0	5	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	15	17	0	32	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	9	31	0	40	0
TAIANO	0	0	0	0	0
TANAUÁ	0	1	0	1	0
TEPEQUEM	22	6	0	28	0

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

Posição de:

23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
TERRA PRETA	0	15	0	15	0
TRAIRÃO	32	26	0	58	0
TRÊS CORAÇÕES	50	44	0	94	0
UIRAMUTÁ	12	104	0	116	0
VILA BRASIL	149	182	0	331	0
VILA CACHOEIRINHA	0	29	0	29	0
VILA DONA COTA	0	4	0	4	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	12	0	12	0
VILA SÃO PEDRO	0	2	0	2	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	27	54	0	81	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	2	0	2	0
XERUINI	0	14	0	14	0
XUMINA	0	8	0	8	0
TOTAL EMPRESA	8.421	9.962	0	18.383	27

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

Posição de:

23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.339	152	0	1.491	2,2
MUNGUBA	254	0	0	254	0,4
SÃO MIGUEL	45	2	0	47	0,1
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.638	154	0	1.792	2,7

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Fevereiro de 2014	23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.336	173	0	1.509	2,2
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	57	123	0	180	0,3
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	615	81	0	696	1,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6	0	7	0,0
COSTA MARQUES	1.164	330	0	1.494	2,2
CUJUBIM	1.756	423	0	2.179	3,2
DEMARCAÇÃO	1	24	0	25	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritys)	2.687	2.855	0	5.542	8,2
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	71	-2	0	69	0,1
JACI PARANÁ	0	0	0	0	0,0
MACHADINHO	2.237	1.082	0	3.319	4,9
MAICI	1	2	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	0	0	0	0	0,0
NAZARÉ	22	76	0	98	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	296	167	0	463	0,7
PACARANA	177	21	0	198	0,3
PEDRAS NEGRAS	8	1	0	9	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	32	5	0	37	0,1
SANTA CATARINA	5	22	0	27	0,0
SÃO CARLOS	85	152	0	237	0,4
SÃO FRANCISCO (RO)	1.210	374	0	1.584	2,4
SURPRESA	11	78	0	89	0,1
TABAJARA	0	0	0	0	0,0
TRIUNFO	548	132	0	680	1,0
URUCUMACUÁ	80	6	0	86	0,1
VALE DO ANARI	556	191	0	747	1,1
VILA EXTREMA	659	212	0	871	1,3
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	658	414	0	1.072	1,6
UNIÃO BANDEIRANTES	368	68	0	436	0,6
TOTAL EMPRESA	14.641	7.016	0	21.657	32,2

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Fevereiro de 2014

 Posição de:
23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	413	51	0	464	0,7
CRUZEIRO DO SUL	9.306	42	575	9.923	14,8
FEIJÓ	1.451	4	0	1.455	2,2
JORDÃO	123	11	0	134	0,2
MANOEL URBANO	422	23	0	445	0,7
MARECHAL TAUMATURGO	234	46	0	280	0,4
PORTO WALTER	190	32	0	222	0,3
SANTA ROSA DO PURUS	134	17	0	151	0,2
TARAUACA	1.574	139	0	1.713	2,5
TOTAL EMPRESA	13.847	365	575	14.787	22,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: PETROBRAS BR
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: Fevereiro de 2014

 Posição de:
23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.081	308	0	3.389	5,0
UTE PORTO	640	64	0	704	1,0
TOTAL EMPRESA	3.721	372	0	4.093	6,1

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: Fevereiro de 2014	23/01/2014

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	410.150	195.068	20.996	626.214	931,9
BOA VISTA ENERGIA	53.241	7.539	14.329	75.109	111,8
ELN-AMAPÁ	900	2.937	77.578	81.415	121,2
ELN-RORAIMA	36	440	56.894	57.370	85,4
CELPE - F. NORONHA	1.247	193	0	1.440	2,1
CEA-H	78.582	39.921	0	118.503	176,3
SERRA DO NAVIO	11.732	0	0	11.732	17,5
SISTEMA MACAPÁ	79.482	42.858	-	122.340	182,1

7.2 - ANEXO II

GERAÇÃO E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS PREVISTOS PELO GTON/CTP

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

Relatório: PMO Data: 11/02/2014 Hora: 16:53:10

Empresa: AMAZONAS ENERGIA - ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA Referência: Fevereiro/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	kw médio		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		I ou kg
NHAMUNDÁ	908.000		NHAMUNDA	-	-	-	908.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	254.240
NOVA OLINDA DO NORTE	1.548.000		NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.548.000	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	452.916
NOVO ARIÃO	1.008.000		NOVO ARIÃO	-	-	-	1.008.000	-	-	0,306	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	308.448
NOVO ARIQUANÁ	1.236.000		NOVO ARIQUANÁ	-	-	-	1.236.000	-	-	0,289	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	357.204
NOVO CÉU	590.000		NOVO CÉU	-	-	-	590.000	-	-	0,273	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	161.070
NOVO REMANSO	1.146.000		NOVO REMANSO	-	-	-	1.146.000	-	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	318.588
PALMEIRAS	42.000		PALMEIRAS	-	-	-	42.000	-	-	0,396	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	16.212
PARAQUÁ	70.000		PARAQUÁ	-	-	-	70.000	-	-	0,373	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	26.110
PARINTINS	8.478.000		PARINTINS	-	-	-	8.478.000	-	-	0,299	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.534.922
PAUINI	560.000		PAUINI	-	-	-	560.000	-	-	0,292	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	163.520
PEDRAS	84.000		PEDRAS	-	-	-	84.000	-	-	0,172	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	14.448
RIO PRETO DA EVA	2.904.000		RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.904.000	-	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	807.312
SACAMBU	46.000		SACAMBU	-	-	-	46.000	-	-	0,313	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	14.398
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	536.000		SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	536.000	-	-	0,286	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	153.296
SANTA RITA DO WELL	166.000		SANTA RITA	-	-	-	166.000	-	-	0,33	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	54.720
SANTANA DO UATUMÁ	37.000		SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	37.000	-	-	0,343	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	12.691
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	835.000		SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	835.000	-	-	0,308	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	257.180
SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	504.000		MATUPI	-	-	-	504.000	-	-	0,286	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	144.144
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	2.490.000		SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.490.000	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	742.020
SÃO JOSÉ DO ARARAS	40.000		ARARA	-	-	-	40.000	-	-	0,304	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	12.160
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	791.000		SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	791.000	-	-	0,28	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	221.480
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	503.000		SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	503.000	-	-	0,295	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	146.385
SILVES	443.000		SILVES	-	-	-	443.000	-	-	0,331	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	146.633
SUCUNDURI	43.000		sucunduri	-	-	-	43.000	-	-	0,366	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	15.738
TABATINGA	4.178.000		TABATINGA	-	-	-	4.178.000	-	-	0,271	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.132.238
TAMANQUÁ	19.000		TAMANQUÁ	-	-	-	19.000	-	-	0,34	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	6.460
TAPAUÁ	1.028.000		TAPAUÁ	-	-	-	1.028.000	-	-	0,266	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	273.448
TEFÉ	5.548.000		TEFÉ	-	-	-	5.548.000	-	-	0,298	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.653.304
TONANTINS	621.000		TONANTINS	-	-	-	621.000	-	-	0,318	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	197.478
TUIJÉ	88.000		TUIJÉ	-	-	-	88.000	-	-	0,304	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	26.752
UARNÍ	563.000		UARNÍ	-	-	-	563.000	-	-	0,294	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	165.522
URUCARÁ	1.047.000		URUCARÁ	-	-	-	1.047.000	-	-	0,289	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	302.583
URUCURTUBA	669.000		URUCURTUBA	-	-	-	669.000	-	-	0,306	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	204.714
VILA AMAZÔNIA	395.000		VILA AMAZÔNIA	-	-	-	395.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	127.585
VILA BITTENCOURT	54.000		VILA BITTENCOURT	-	-	-	54.000	-	-	0,351	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	18.954
VILA URUCURTUBA	43.000		VILA URUCURTUBA	-	-	-	43.000	-	-	0,321	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	13.803
ZÉ AÇU	27.000		ZÉ AÇU	-	-	-	0	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
Total	106.533.000			0	0	0	95.719.232	0	4.000.000				
Total Carvão Nacional (kg)									4.000.000				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)							95.719.232	0					27.974.747

Relatório: PMO Data: 11/02/2014 Hora: 16:53:36

Empresa: BOA VISTA ENERGIA - ELETROBRAS DISTRIBUICAO RORAIMA Referência: Fevereiro/2014

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	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		I ou kg		
	kWh	kw médio	kw	kw	kw	kw	kw	%	kw	kWh	kw médio	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg			
BOA VISTA	75.109.000	111.769	DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	10.752.000	16.000	0,283	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	3.042.816	
			FLORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
			FLORESTA: OLIVERA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	7.483.232	11.108	0,284	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	2.119.558	
			Total	72.000	0	0	0	72.000	-	72.000	18.215.232	27.106					
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)										18.215.232	27.106				5.162.374		

Relatório: PMO Data: 11/02/2014 Hora: 17:18:37

Empresa: CEA - CIA DE ELETRICIDADE DO AMAPA Referência: Fevereiro/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	kw médio		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh		I ou kg
LARANJAL DO JARI	5.605.000		LARANJAL DO JARI	-	-	-	5.605.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.608.635
LOURENÇO	229.000		LOURENÇO	-	-	-	229.000	-	-	0,3	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	68.700
OIAPOQUE	2.669.000		OIAPOQUE	-	-	-	2.669.000	-	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	786.003
Total	8.503.000			0	0	0	8.503.000	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)							8.503.000	0					2.443.338

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Relatório: PMO
Data: 11/02/2014
Hora: 17:19:19

Empresa: CELPE - CIA
ENERGETICA DE
PERNAMBUCO
Referência:
Fevereiro/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	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
Fernando de Noronha	1.440.000	TUBARÃO	-	-	-	1.440.000	-	-	0,293	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	421.920
Total	1.440.000	-	0	0	0	1.440.000	0	0	-	-	-	421.920
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						1.440.000	0	-	-	-	-	421.920

Relatório: PMO
Data: 13/01/2014
Hora: 11:04:16

Empresa: CELPA - CENTRAIS
ELETRICAS DO PARA S/A
Referência: Janeiro/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	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
AFUA	777.000	AFUA	-	-	-	-	777.000	-	0,299	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	232.323
ALEQUER	3.307.000	ALEQUER	-	-	-	-	3.307.000	-	0,281	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	929.267
ALMERIM	1.482.000	ALMERIM	-	-	-	-	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
COTUIBA	367.000	COTUIBA	-	-	-	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
CURUIA	432.000	CURUIA	-	-	-	-	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)	97.089
QURUPA	740.000	QURUPA	-	-	-	-	740.000	-	0,296	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	211.840
JACAREACANGA	577.000	JACAREACANGA	-	-	-	577.000	-	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	161.560
JURITI	3.314.000	JURITI	-	-	-	-	3.314.000	-	0,271	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	898.094
MELGAÇO	0	MELGAÇO	-	-	-	-	0	-	0,318	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	-	0,262	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
ORDMINA	3.682.000	ORDMINA	-	-	-	-	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 ARAQUIAIA	3.729.000	SANTANA DO ARAQUIAIA	-	-	-	3.729.000	-	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.073.952
SAO SEBASTIAO DA BOA VISTA	895.000	VISTA	-	-	-	-	895.000	-	0,278	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	248.810
SOURE	1.797.000	SOURE	-	-	-	-	1.797.000	-	0,288	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	-	-	-	10.308.007
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						6.084.000	30.825.000	-	-	-	-	10.308.007

Relatório: PMO
Data: 11/02/2014
Hora: 17:20:14

Empresa: CEMAT -
CENTRAIS ELETRICAS
MATOGROSSENSIS S/A
Referência:
Fevereiro/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	l ou kg por kWh		l ou kg por kWh
GUARIBA	283.000	Guariba	-	-	-	283.000	-	-	0,323	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	91.409
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	0,352	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.648
RONDOLÂNDIA	168.000	Rondolândia	-	-	-	168.000	-	-	0,32	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.760
Total	2.303.000	-	0	0	0	575.000	0	0	-	-	-	188.817
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)						575.000	0	-	-	-	-	188.817

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Relatório: PMO

Data: 11/02/2014
Hora: 17:20:47

Empresa: CER - COMPANHIA ENERGETICA DE RORAMA Referência: Fevereiro/2014

Sistema(s) do Interior														
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto kWh	Usina	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Consumo Específico	Consumo	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de	
			Recebimento de	GH Própria	GH de PIE	GT Própria	GT de PIE	de fonte alternativa	Verificado AEC	Específico Limite	combustível			
			energia de outro sistema isolado	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	(Ano anterior)	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l	kg
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	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	0
BONFIM	3.502.000	BONFIM	-	-	-	0	-	-	-	0	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	0
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	9.000	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	-	-	-	9.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	3.375
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	13.000	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	-	-	-	13.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	4.875
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	23.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	20.000	-	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	7.500
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	59.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	38.000	-	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	14.250
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	20.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	7.500	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	2.812
COM. INDÍGENA DO JACAIMM	4.000	COM. INDÍGENA DO JACAIMM	-	-	-	4.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.500
COM. INDÍGENA MARACANHÁ	12.000	COM. INDÍGENA MARACANHÁ	-	-	-	8.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	3.000
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	10.000	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	10.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	3.750
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	3.000	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	3.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.125
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	5.000	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	750
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	94.000	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	94.000	-	-	-	0,303	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	28.482
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	0	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	0
COM. INDÍGENA XUMINA	8.000	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.300	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.612
COMUNIDADE COBRA	1.000	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	1.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	375
COMUNIDADE INDÍGENA XIXAÍ	6.000	COMUNIDADE INDÍGENA XIXAÍ	-	-	-	4.300	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.612
COMUNIDADE SOMA	2.000	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	1.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	375
ENTRONCAMENTO	2.000	ENTRONCAMENTO	-	-	-	2.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	750
JUNDIÁ	122.000	JUNDIÁ	-	-	-	122.000	-	-	-	0,396	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	48.312
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
MALCOA SANTA IRES	1.000	MALCOA SANTA IRES	-	-	-	700	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	262
MALCOA CATALU	1.000	MALCOA CATALU	-	-	-	1.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	375
MALCOA DO CAJÚ	3.000	MALCOA DO CAJÚ	-	-	-	3.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.125
MALCOA DO ANAÍÁ WAI WAI II	1.000	MALCOA DO ANAÍÁ WAI WAI II	-	-	-	1.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	375
MALCOA DO CANAVIAL	2.000	MALCOA DO CANAVIAL	-	-	-	2.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	750
MALCOA DO CONGRESSO	1.000	MALCOA DO CONGRESSO	-	-	-	1.000	-	-	-	0,404	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	404
MALCOA DO GAVIÃO	2.000	MALCOA DO GAVIÃO	-	-	-	2.000	-	-	-	0,378	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	756
MALCOA DO JAUARI	0	MALCOA DO JAUARI	-	-	-	0	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	0
MALCOA DO MARUPÁ	1.000	MALCOA DO MARUPÁ	-	-	-	1.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	375
MALCOA DO TAXI	4.000	MALCOA DO TAXI	-	-	-	4.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.500
MALCOA DO TIÇOÇA	4.000	MALCOA DO TIÇOÇA	-	-	-	3.200	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.200
MALCOA JATAPIZINHO WAI WAI I	2.000	MALCOA JATAPIZINHO WAI WAI I	-	-	-	2.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	750
MALCOA PERDIZ	2.000	MALCOA PERDIZ	-	-	-	1.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	375
MALCOA SANTA CRUZ	1.000	MALCOA SANTA CRUZ	-	-	-	900	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	338
MALCOA SÃO MARCOS	5.000	MALCOA SÃO MARCOS	-	-	-	3.500	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.312
MALCOA TRARÃO	58.000	MALCOA TRARÃO	-	-	-	58.000	-	-	-	0,378	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	21.808
MALCOA VILA NOVA AMAJARI	3.000	MALCOA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	3.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.125
NORMANDIA	341.000	NORMANDIA	-	-	-	341.000	-	-	-	0,367	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	125.147
PANACÁRICA	5.000	PANACÁRICA	-	-	-	5.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.875
PETROLINA DO NORTE	35.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	35.000	-	-	-	0,364	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	12.740
RORANÓPOLIS	4.979.000	RORANÓPOLIS	-	-	-	0	-	-	-	0	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	0
S. JOÃO DA BALIZA	1.778.000	SÃO JOÃO DA BALIZA	0	1.478.000	0	300.000	0	0	0	0,303	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	90.900
S.F. DO BAIÃO RIO BRANCO	3.000	S.F. DO BAIÃO RIO BRANCO	-	-	-	3.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.125
SACÁI	25.000	SACÁI	-	-	-	13.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	4.875
SAMAÍMA	5.000	SAMAÍMA	-	-	-	3.500	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.312
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	32.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	32.000	-	-	-	0,444	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	14.208
SANTA MARIA VELHA	4.000	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.200	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	450
SOCÓ	13.000	SOCÓ	-	-	-	13.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	4.875
STA. MARIA DO XERUBI	14.000	SANTA MARIA DO XERUBI	-	-	-	5.500	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	2.062
TANAIAÍ	1.000	TANAIAÍ	-	-	-	1.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	375
TEPEQUEM	28.000	TEPEQUEM	-	-	-	28.000	-	-	-	0,353	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	9.884
TERRA PRETA	15.000	TERRA PRETA	-	-	-	8.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	3.000
URAMUTÁ	116.000	URAMUTÁ	-	-	-	116.000	-	-	-	0,362	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	41.992
VILA BRASIL	331.000	VILA BRASIL	-	-	-	331.000	-	-	-	0,341	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	112.871
VILA CACHOERINHA	29.000	VILA CACHOERINHA	-	-	-	19.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	7.125
VILA CAICUBI	25.000	VILA CAICUBI	-	-	-	25.000	-	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	9.375
VILA DONA COTA	4.000	VILA DONA COTA	-	-	-	2.700	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.012
VILA FLORESTA	8.000	VILA FLORESTA	-	-	-	8.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	3.000
VILA ITAQUERA	5.000	VILA ITAQUERA	-	-	-	4.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	1.500
VILA MELAGRE	1.000	VILA DO MELAGRE	-	-	-	1.000	-	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	404
VILA MURUMI	8.000	VILA MURUMI	-	-	-	8.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	3.000
VILA REMANSO	12.000	VILA REMANSO	-	-	-	8.000	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	3.000
VILA SÃO PEDRO	2.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.300	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	488
VILA SURUMU	40.000	VILA SURUMU	-	-	-	40.000	-	-	-	0,358	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	14.240
VISTA ALEGRE	81.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	68.000	-	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	25.500
WAY-WAY - SAMAIUMA	2.000	WAY-WAY - SAMAIUMA	-	-	-	800	-	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	-	300
Total	11.944.000		0	1.478.000	0	1.877.400	0	0	0					
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			1.877.400	0	-	-	-	-	-	-	663.296

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON



Relatório: PMO Data: 11/02/2014 Hora: 17:21:16

Empresa: CERON - ELETOBRAS DISTRIBUICAO RONDONIA Referência: Fevereiro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior							Consumo Específico Verificado AEC		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	(Ano anterior)					
	kWh			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg			
ALVORADA DO OESTE	1.509.000		ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	-	1.509.000	-	0,275	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	414.975	
BURITIS	5.542.000		BURITIS	-	-	-	-	-	5.542.000	-	0,265	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.468.630	
CALAMA	180.000		CALAMA	-	-	-	-	-	180.000	-	0,286	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	51.480	
CAMPO NOVO DE RONDONIA	696.000		CAMPO NOVO	-	-	-	-	-	696.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.184	
CHUPINGUAIA	0		CASCATA CHUPINGUAIA	-	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-	
CONCEIÇÃO DA GALERA	7.000		CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	-	7.000	-	0,373	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.611	
COSTA MARQUES	1.494.000		COSTA MARQUES	-	-	-	-	-	1.494.000	-	0,288	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	430.272	
CUJUBIM	2.179.000		CUJUBIM	-	-	-	-	-	2.179.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	614.478	
DEMARCAÇÃO	25.000		DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	-	25.000	-	0,329	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.225	
IZOLÂNDIA	69.000		IZOLÂNDIA	-	-	-	-	-	69.000	-	0,329	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.701	
MACHADINHO	3.319.000		MACHADINHO	-	-	-	-	-	3.319.000	-	0,284	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	975.788	
MAICI	3.000		MAICI	-	-	-	-	-	3.000	-	0,662	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.988	
NAZARÉ	98.000		NAZARÉ	-	-	-	-	-	98.000	-	0,367	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	35.968	
NOVA CALIFORNIA	463.000		NOVA CALIFORNIA	-	-	-	-	-	463.000	-	0,268	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.084	
PACARANA	198.000		PACARANA	-	-	-	-	-	198.000	-	0,29	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	57.420	
PEDRAS NEGRAS	9.000		PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	-	9.000	-	0,409	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.681	
ROLIM DE MOURA DO GUAPORE	37.000		ROLIM DE MOURA DO GUAPORE	-	-	-	-	-	37.000	-	0,359	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.283	
SANTA CATARINA	27.000		SANTA CATARINA	-	-	-	-	-	27.000	-	0,381	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.287	
SÃO CARLOS	237.000		SÃO CARLOS	-	-	-	-	-	237.000	-	0,284	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	67.308	
SÃO FRANCISCO	1.584.000		SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	-	1.584.000	-	0,278	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	440.352	
SURPRESA	89.000		SURPRESA	-	-	-	-	-	89.000	-	0,344	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	30.616	
TRIUNFO	680.000		ROVEMA TRIUNFO, TRIUNFO	-	-	-	-	-	680.000	-	0,287	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	201.960	
UNÃO BANDERANTES	436.000		ROVEMA BANDERANTES	-	-	-	-	-	436.000	-	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	121.208	
URUCUMACUÁ	86.000		URUCUMACUÁ	-	-	-	-	-	86.000	-	0,337	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.882	
VALE DO ANARI	747.000		VALE DO ANARI	-	-	-	-	-	747.000	-	0,28	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	209.160	
VILA EXTREMA	871.000		VILA EXTREMA	-	-	-	-	-	871.000	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	245.622	
VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	1.072.000		VISTA ALEGRE DO ABUNÁ	-	-	-	-	-	1.072.000	-	0,274	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	293.728	
Total	21.657.000			0	0	0	0	0	21.657.000	0				6.068.985	
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)															6.068.985

Relatório: PMO Data: 11/02/2014 Hora: 17:21:44

Empresa: ELETOBRAS DISTRIBUICAO ACRE Referência: Fevereiro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) do Interior							Consumo Específico Verificado AEC		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	(Ano anterior)					
	kWh			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg			
ASSIS BRASIL	464.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	-	464.000	-	0,278	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	128.992	
CRUZEIRO DO SUL	9.923.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	-	9.923.000	-	0,276	0,253	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.738.748	
FEUÓ	1.455.000		FEUÓ	-	-	-	-	-	0	-	0	0,289	Biodiesel (l)	0	
		Total: 1.455.000	0	0	0	0	1.455.000	0	0,278	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	404.490			
JORDÃO	134.000		JORDÃO	-	-	-	-	-	134.000	-	0,321	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	43.014	
MAL THAUMATURGO	280.000		MAL THAUMATURGO	-	-	-	-	-	280.000	-	0,291	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	81.480	
MANOEL URBANO	445.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	-	445.000	-	0,28	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	124.600	
PORTO WALTER	222.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	-	222.000	-	0,295	0,296	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	65.490	
SANTA ROSA DO PURUS	151.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	-	151.000	-	0,294	0,289	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	44.394	
TARAUAÇÁ	1.713.000		TARAUAÇÁ	-	-	-	-	-	1.713.000	-	0,279	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	477.927	
Total	14.787.000			0	0	0	0	0	14.787.000	0				4.109.135	
Total Biodiesel (l)															0
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)															4.109.135

Relatório: PMO Data: 11/02/2014 Hora: 17:22:07

Empresa: ELETOBRAS DISTRIBUICAO ELETRONORTE Referência: Fevereiro/2014

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Sistema(s) da Capital							Consumo Específico Verificado AEC		Consumo Específico Limite	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico					
				Manutenção	Restrição de Geração	Total de Reduções	Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		(Ano anterior)								
	kW	kW								kW	kW	%				kW médio	kW médio	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg
	kWh	kW médio		kW	kW	kW	kW	%	kW médio	kW médio	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh				I ou kg				
MACAPÁ	122.340.000	182.054	COARACY NUÑES	78.000	12.000	0	12.000	66.000	100	66.000	43.058.000	18.406	0,274	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.314.304				
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	8.100	8.100	45.000	50	22.500	12.096.000	18.000	0,33	0,33	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.438.885				
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	6.000	6.000	48.000	90	43.200	25.572.288	38.054	0,237	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.503.895				
			SANTANA: SANTANA W	82.400	30.000	2.400	32.400	30.000	90	27.000	14.784.000	22.000	0,286	0,286	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.962.112				
			SANTANA I	32.200	0	8.200	8.200	24.000	100	24.000	14.784.000	22.000	0,274	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.314.304				
			SANTANA II	37.728	0	14.728	14.728	23.000	100	23.000	12.956.000	18.000	0,274	0,21	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.314.304				
			Total	316.428	42.889	37.428	78.428	236.000	-	286.700	122.340.288	182.054								
COARACY NUÑES				130																
Vazão Afluente Previsto (N.M.L.)											130									22.633.383
Armazenamento Previsto Final Média (N.V.U.)											100									
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)																				22.633.383

Relatório: PMO Data: 11/02/2014
 Hora: 17:22:30

Empresa: JARI - JARI
 CELULOSE S/A Referência: Fevereiro/2014

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Consumo Específico	Consumo	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
			Energia de Outro Sistema Isolado	GH Própria	GH de PIE	GT Própria	GT de PIE	Geração de fonte alternativa	(Ano anterior)	Específico Limite		I ou kg	
		kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg	
Monte Dourado	1.491.000	Monte Dourado	-	-	-	1.491.000	-	-	-	0,282	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	420,462
		Jari: MUNGUUBA	-	-	-	0	-	-	-	0,284	0,21	Óleo Combustível (kg)	0
Munguba	254.000	MUNGUUBA	-	-	-	254.000	-	-	-	0,263	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	71,862
		Total: 254.000	0	0	0	254.000	0	0	0				
São Miguel	47.000	São Miguel	-	-	-	47.000	-	-	-	0,321	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15,087
Total	1.792.000	-	0	0	0	1.792.000	0	0	0				
						Total Óleo Combustível (kg)	0	0	-	-	-	-	0
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.792.000	0	-	-	-	-	507,431

Relatório: PMO Data: 11/02/2014
 Hora: 17:22:54

Empresa: PETROBRAS -
 PETROBRAS DISTRIBUIDORA
 S/A - BR Referência: Fevereiro/2014

Sistema(s) do Interior													
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto	Usina	Previsão de Recebimento de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Previsão de	Consumo Específico	Consumo	Tipo de Combustível	Previsão de consumo de combustível	
			Energia de Outro Sistema Isolado	GH Própria	GH de PIE	GT Própria	GT de PIE	Geração de fonte alternativa	(Ano anterior)	Específico Limite		SEM LIMITAÇÃO do Consumo Específico	
		kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh	I ou kg por kWh	I ou kg	
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.389.000	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO: ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	-	-	-	3.389.000	-	-	-	0,273	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	925,197
ALCOA PORTO	704.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	704.000	-	-	-	0,296	0,283	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	208,384
Total	4.093.000	-	0	0	0	4.093.000	0	0	0				
						Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.093.000	0	-	-	-	-	1.133,581

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
Janeiro /2014	188,2	174,1 (1)	-7,5%
Fevereiro/2014	182,1 (2)		

$$(2) / (1) = 4,6\%$$

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

- Previstas para janeiro/2014 = 650 (120% da MLT)
- Verificadas em janeiro/2014 = 840 (155% da MLT)
- Previstas para fevereiro/2014 = 1.300 (130% da MLT)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro/2014	54,0	63,1 (1)	16,9%
Fevereiro/2014	64,0 (2)		

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

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

- Nível previsto para janeiro/2014 = 100% V.U.
- Nível verificado em janeiro/2014 = 104% V.U.
- Nível previsto para fevereiro/2014 = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Janeiro/2014	134,2	111,0 (1)	-17,3%
Fevereiro/2014	118,1 (2)		

$$(2) / (1) = 6,4\%$$

UTE	Janeiro/2014		Fevereiro/2014	Desvio
	Previsto (I)	Verificado (Geração Bruta)	Previsto (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	19,0	26,5	18,0	-5,3%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	28,0	25,1	22,0	-21,4%
Santana-LM (Diesel)	36,1	24,0	38,1	5,5%
Santana I (Diesel)	28,0	20,5	22,0	-21,4%
Santana II (Diesel)	23,1	14,9	18,0	-22,1%
Total de Geração Térmica	134,2	111,0	118,1	-12,0%

7.4 - ANEXO IV

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

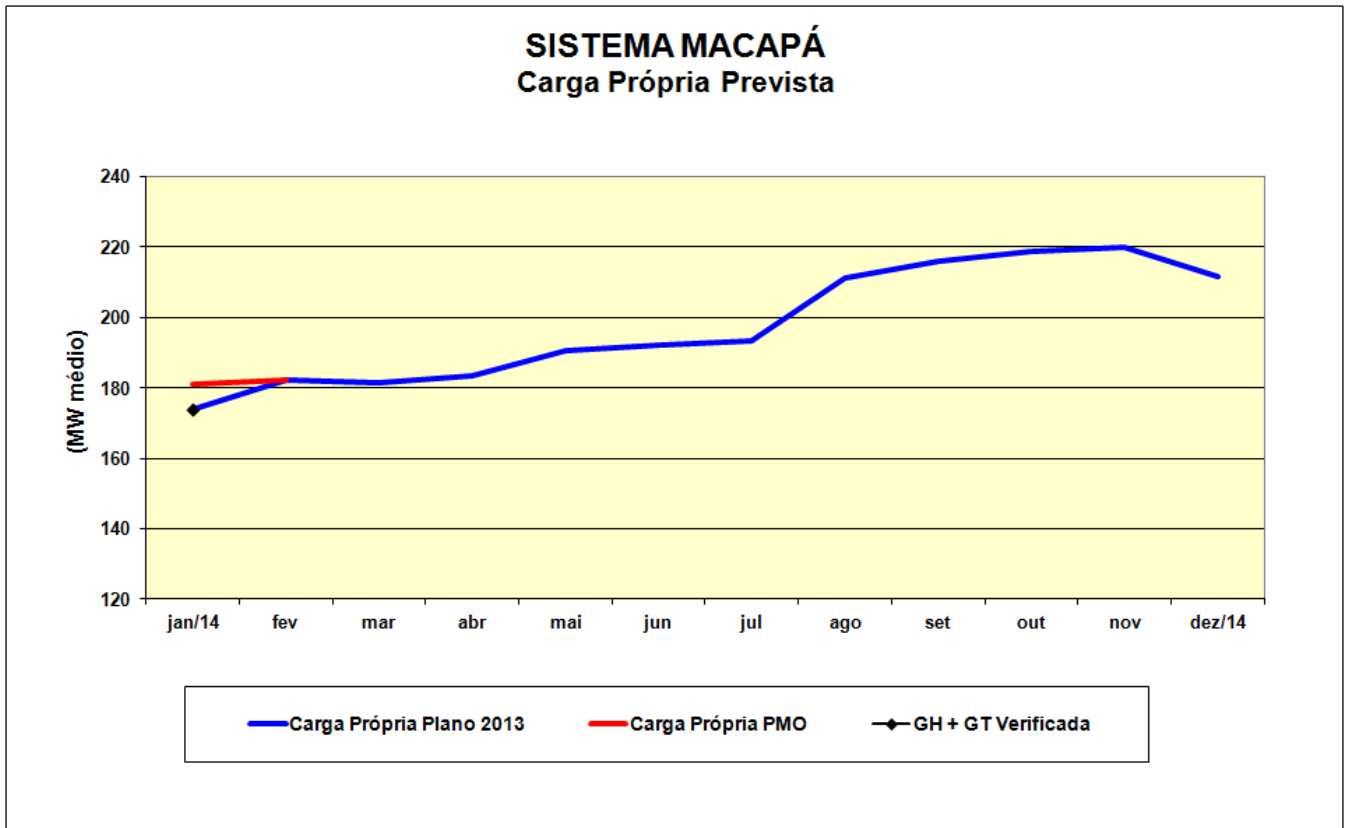


Gráfico II

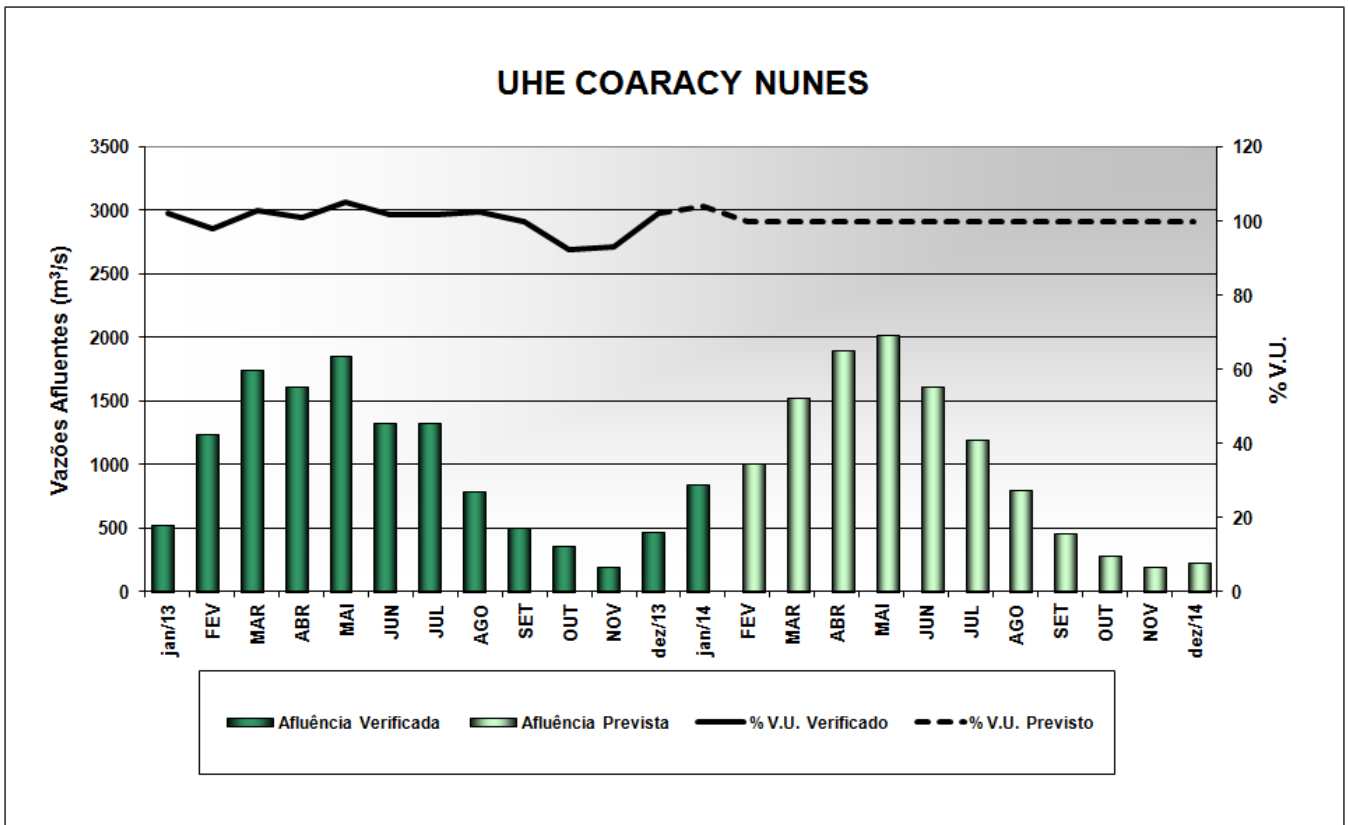
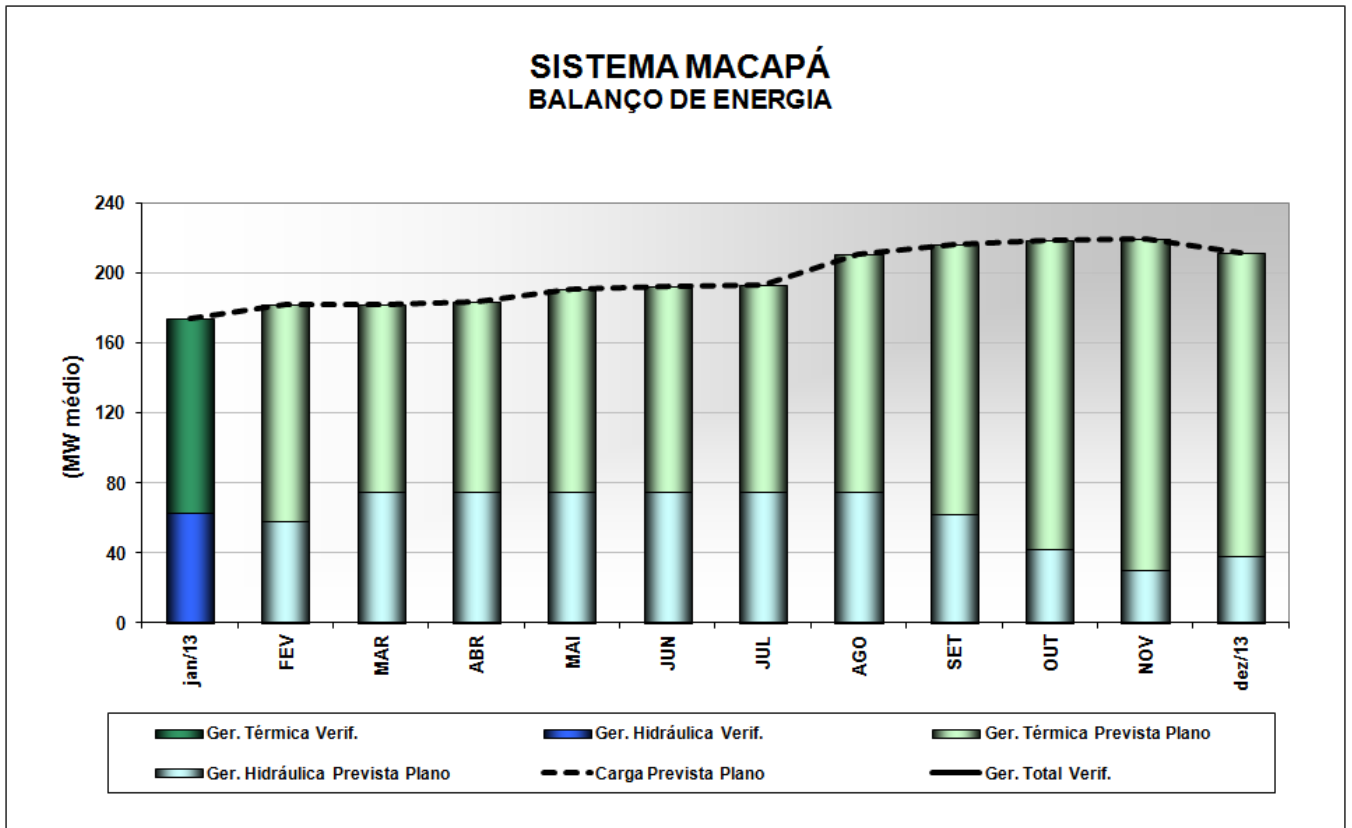


Gráfico III


7.5 - ANEXO V

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO EM 2013

Gráfico I

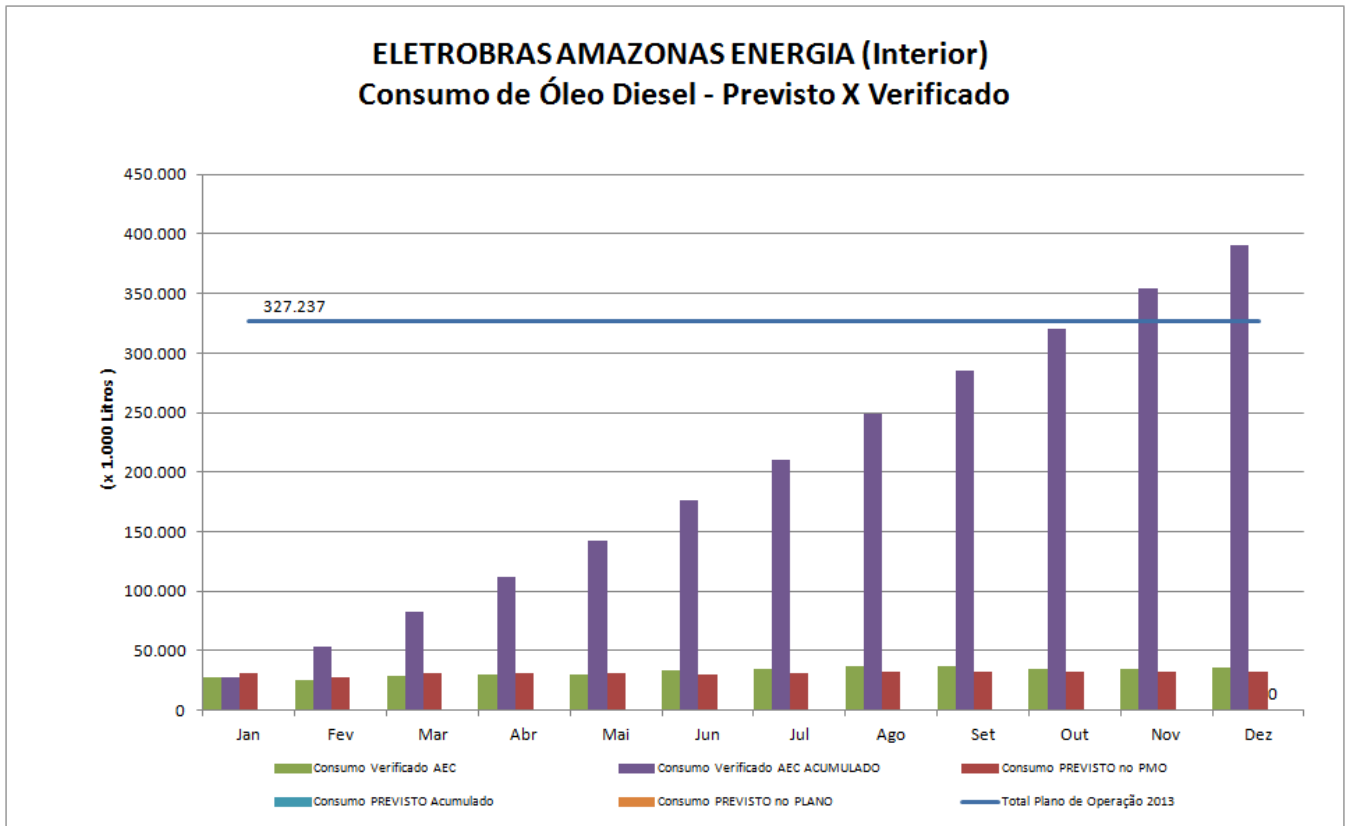


Gráfico II

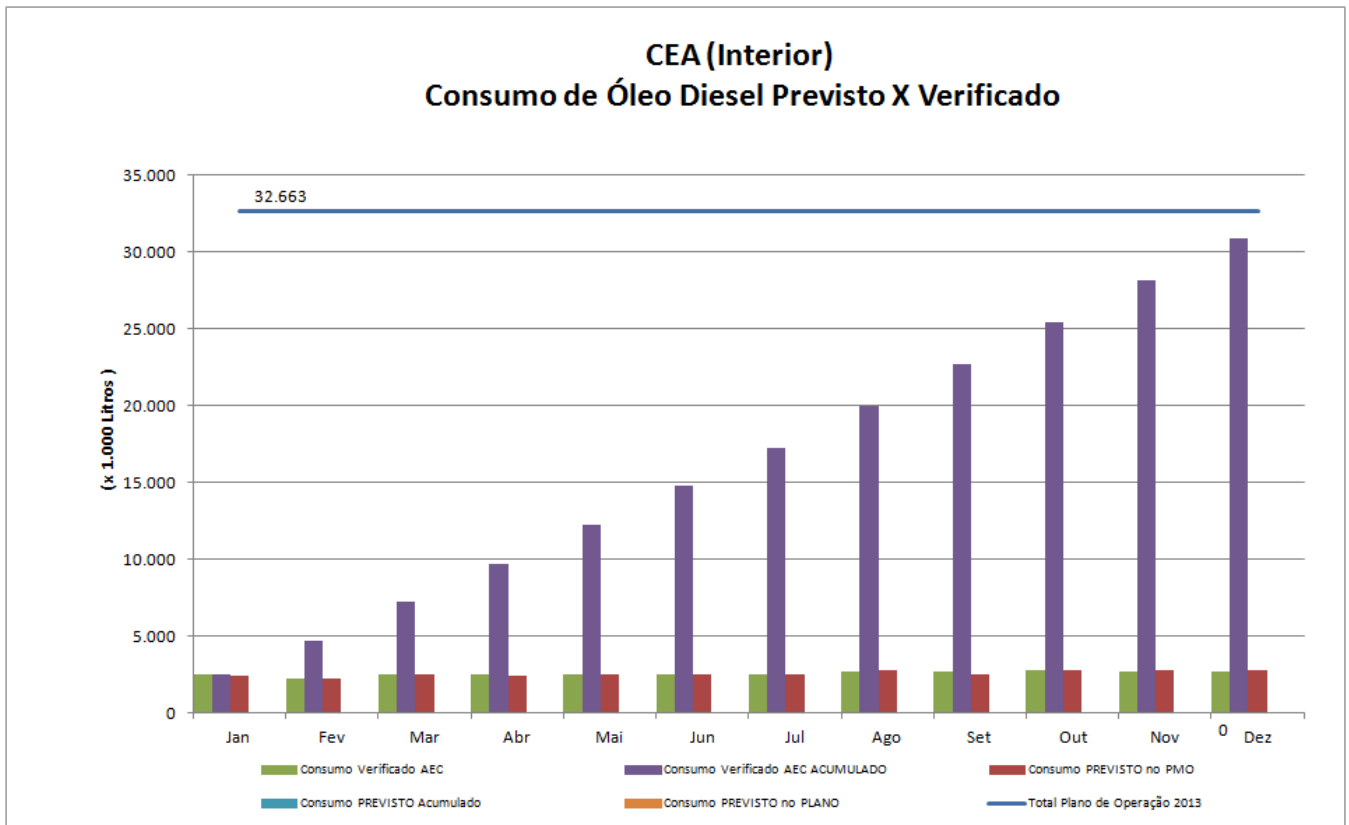


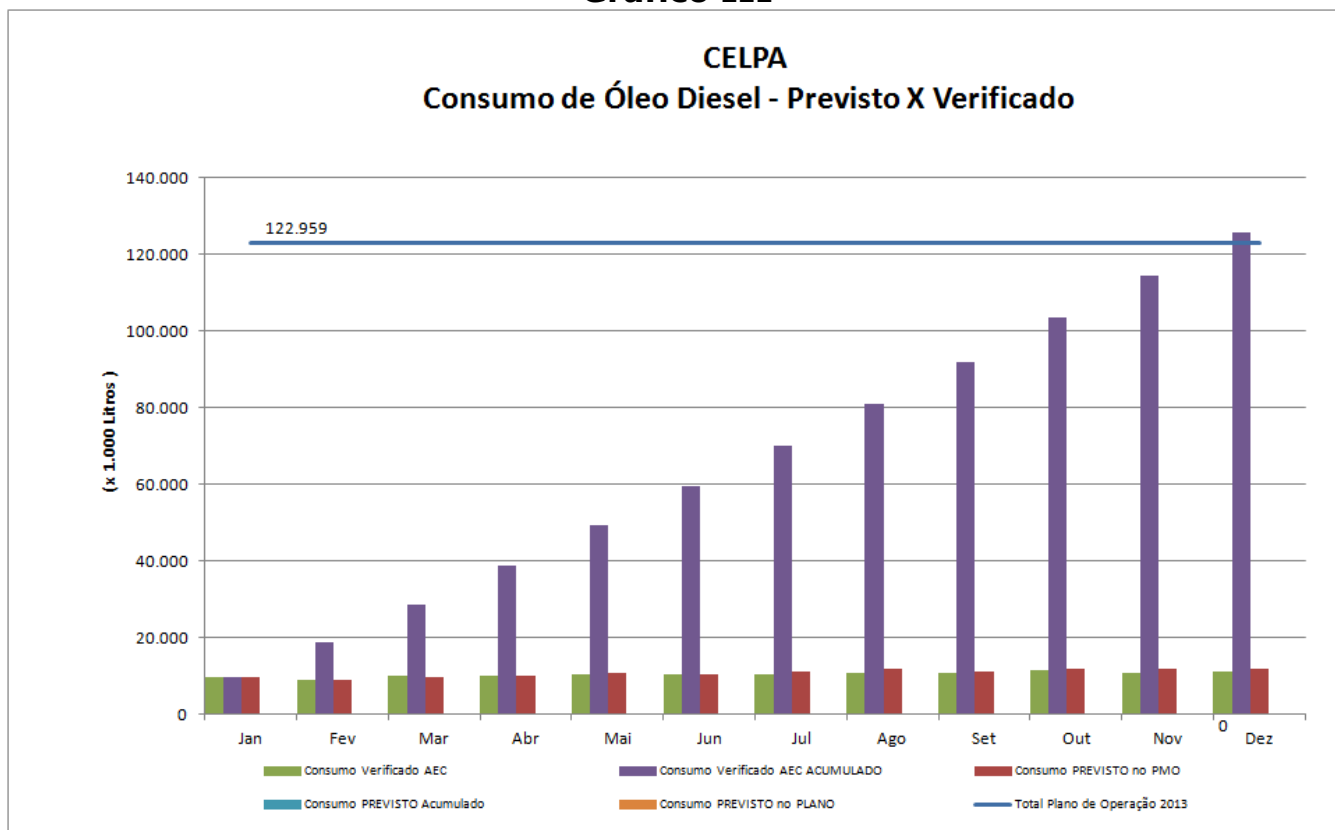
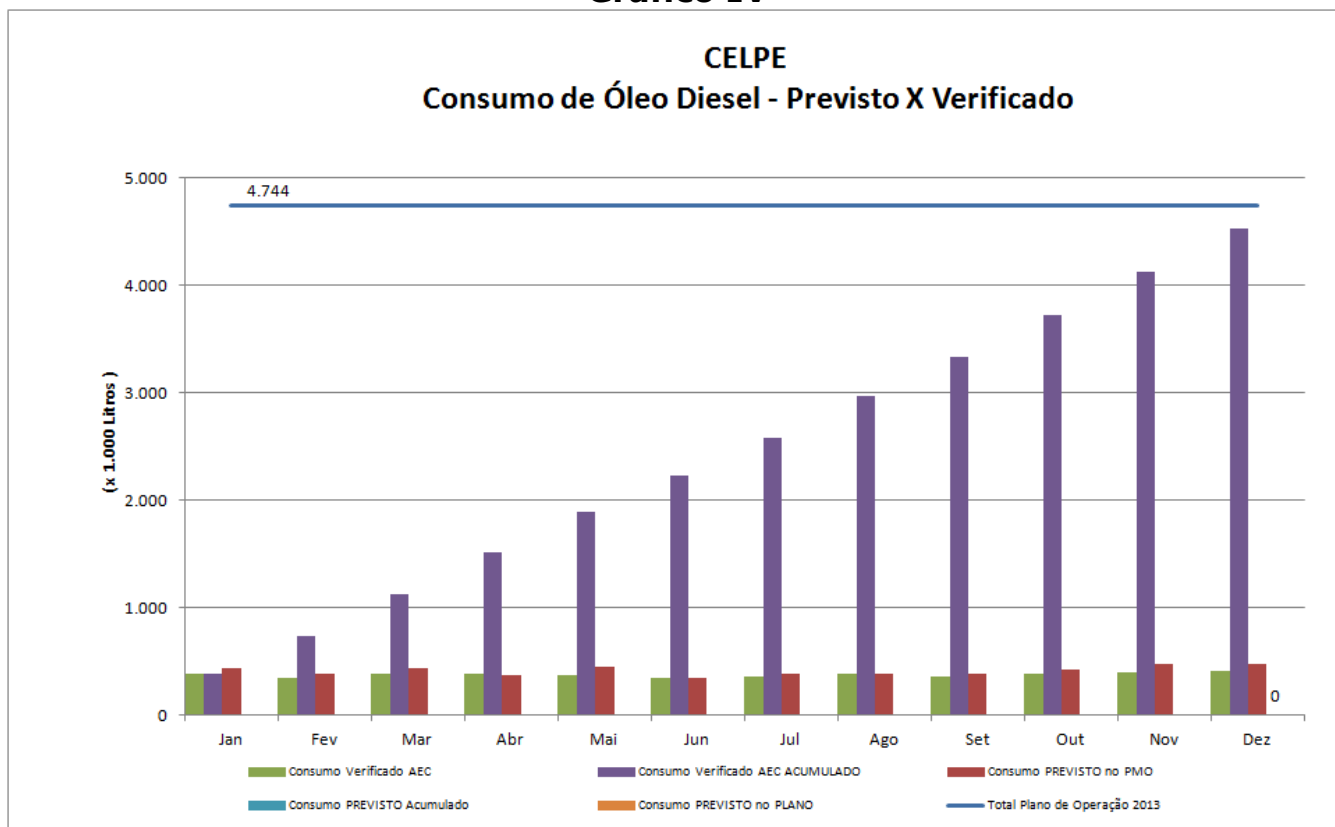
Gráfico III

Gráfico IV


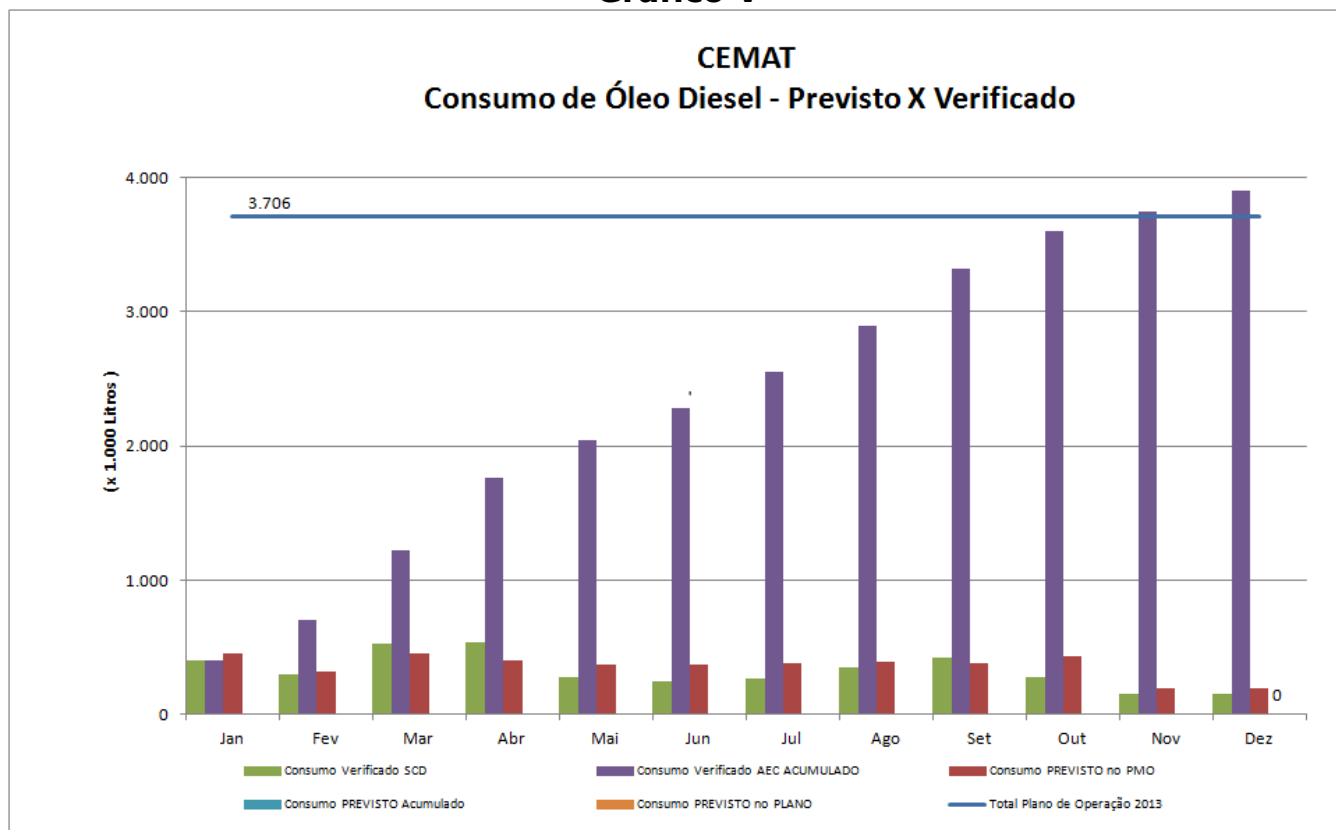
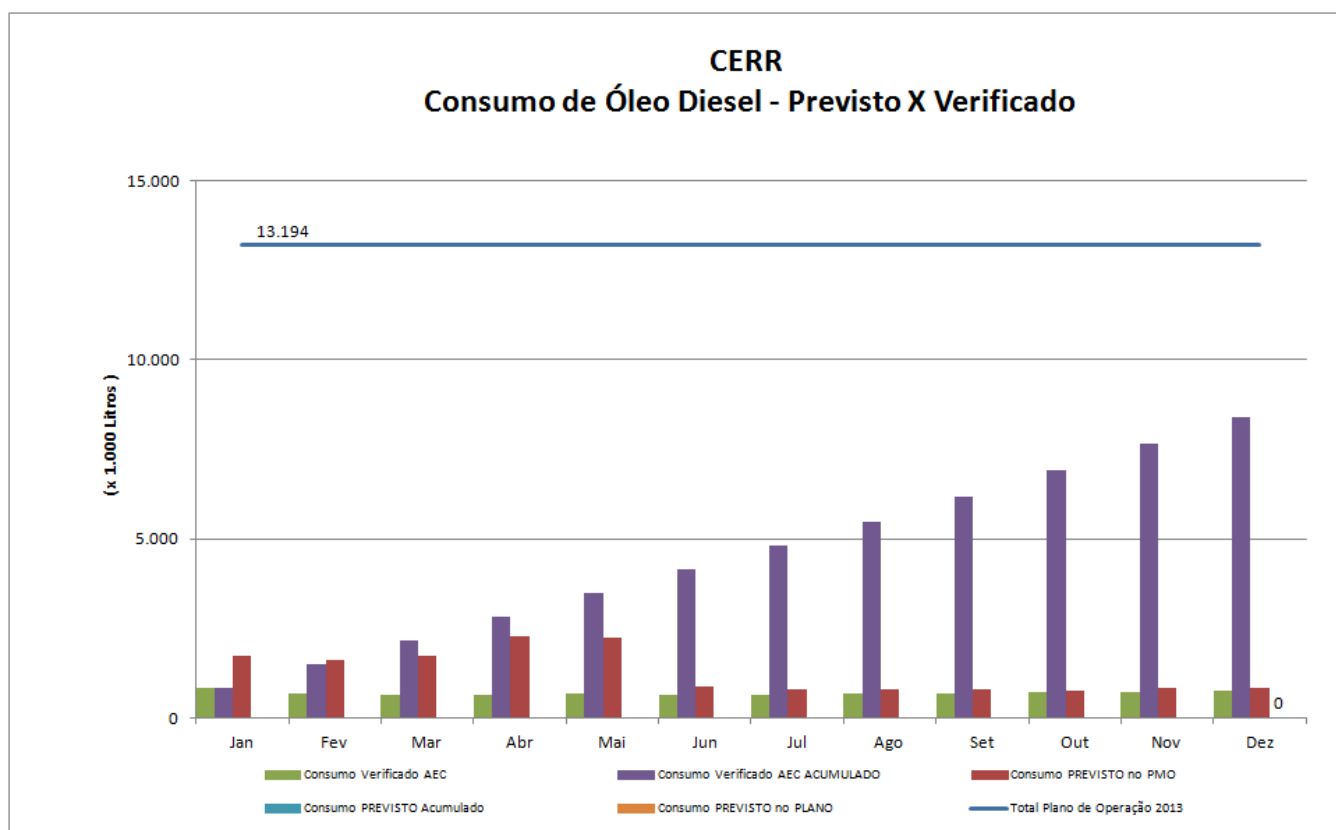
Gráfico V

Gráfico VI


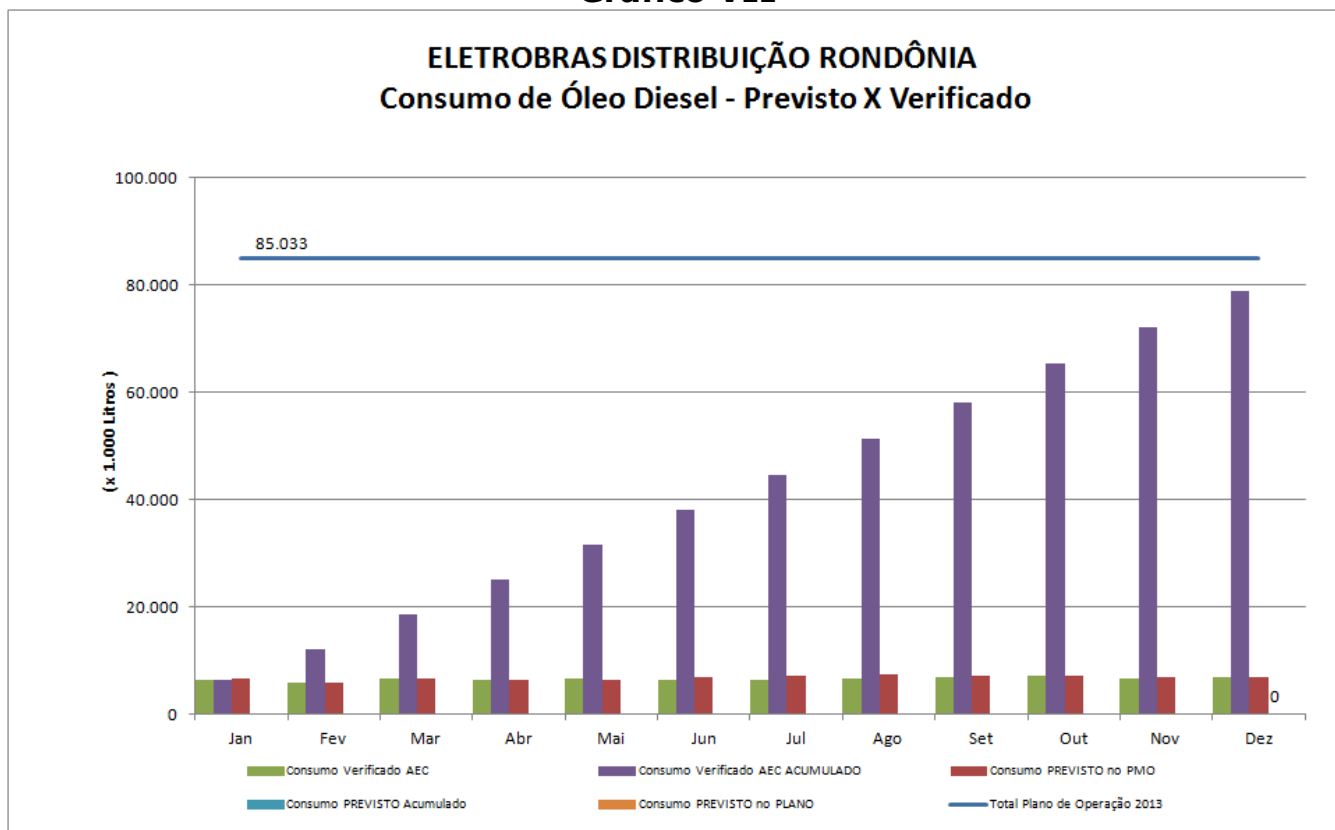
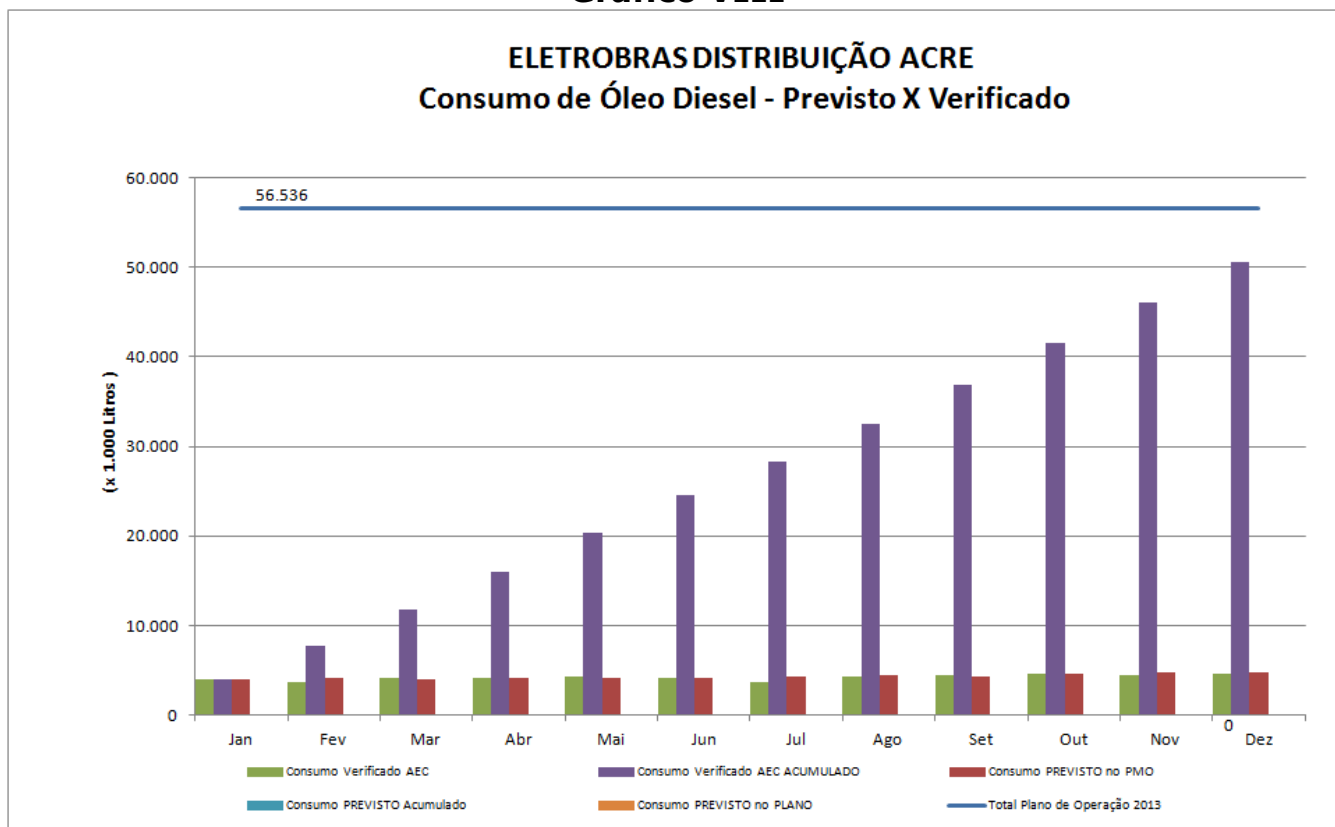
Gráfico VII

Gráfico VIII


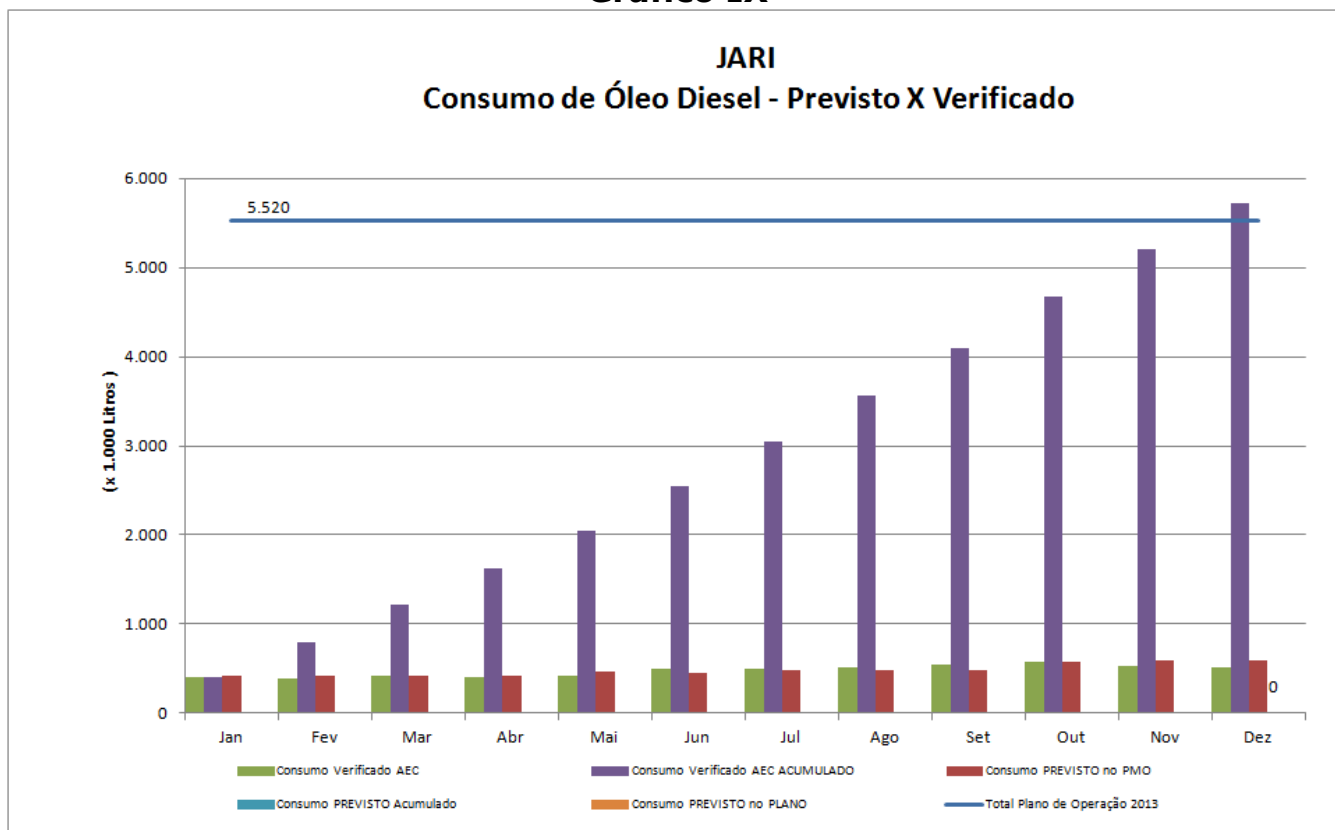
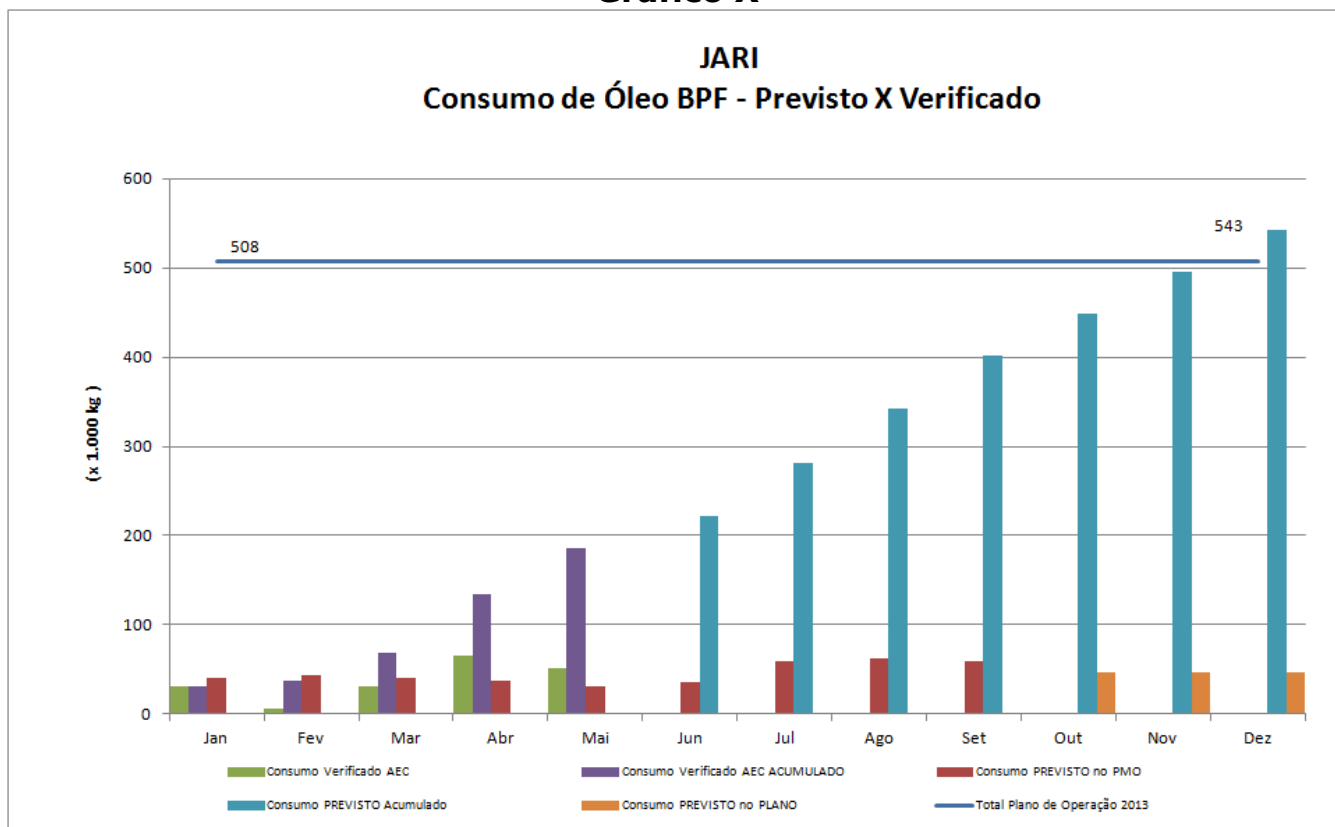
Gráfico IX

Gráfico X


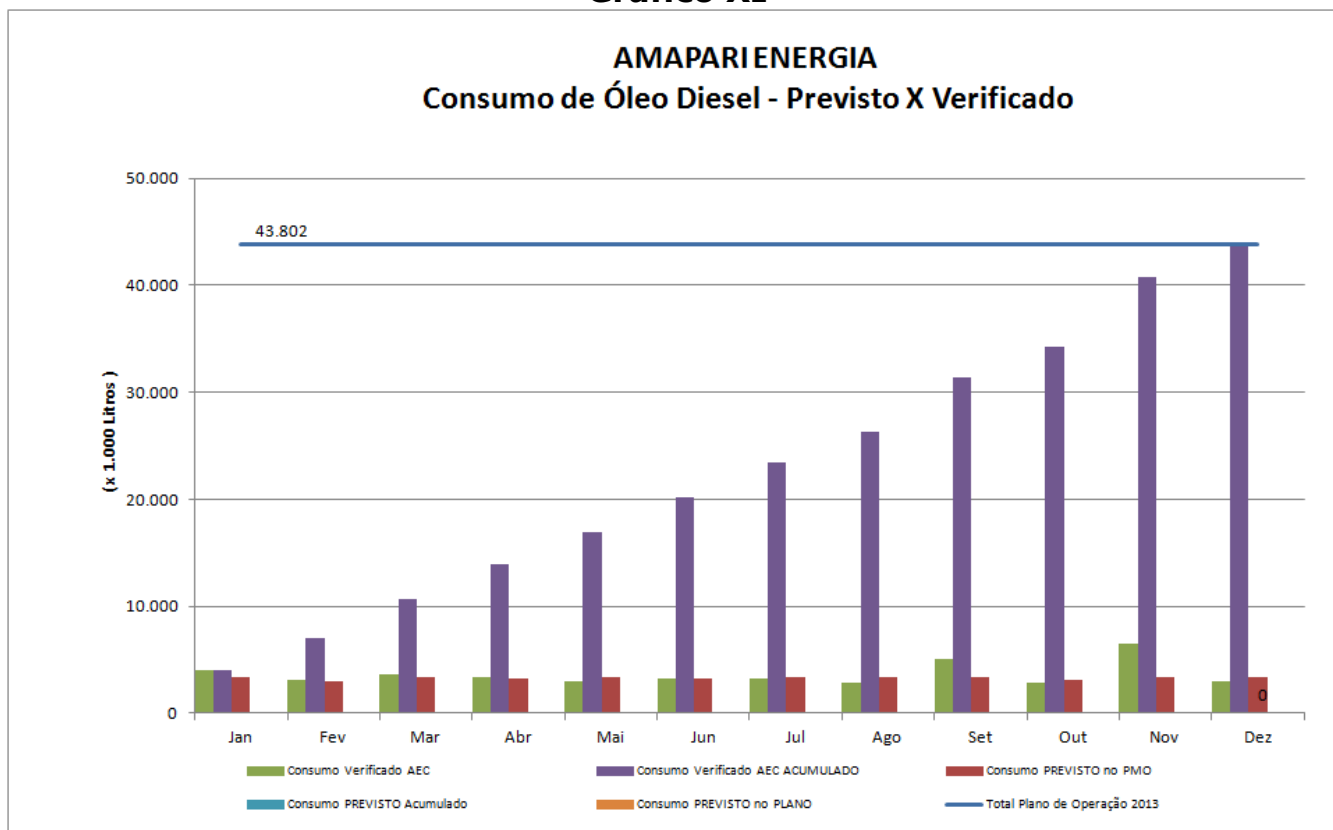
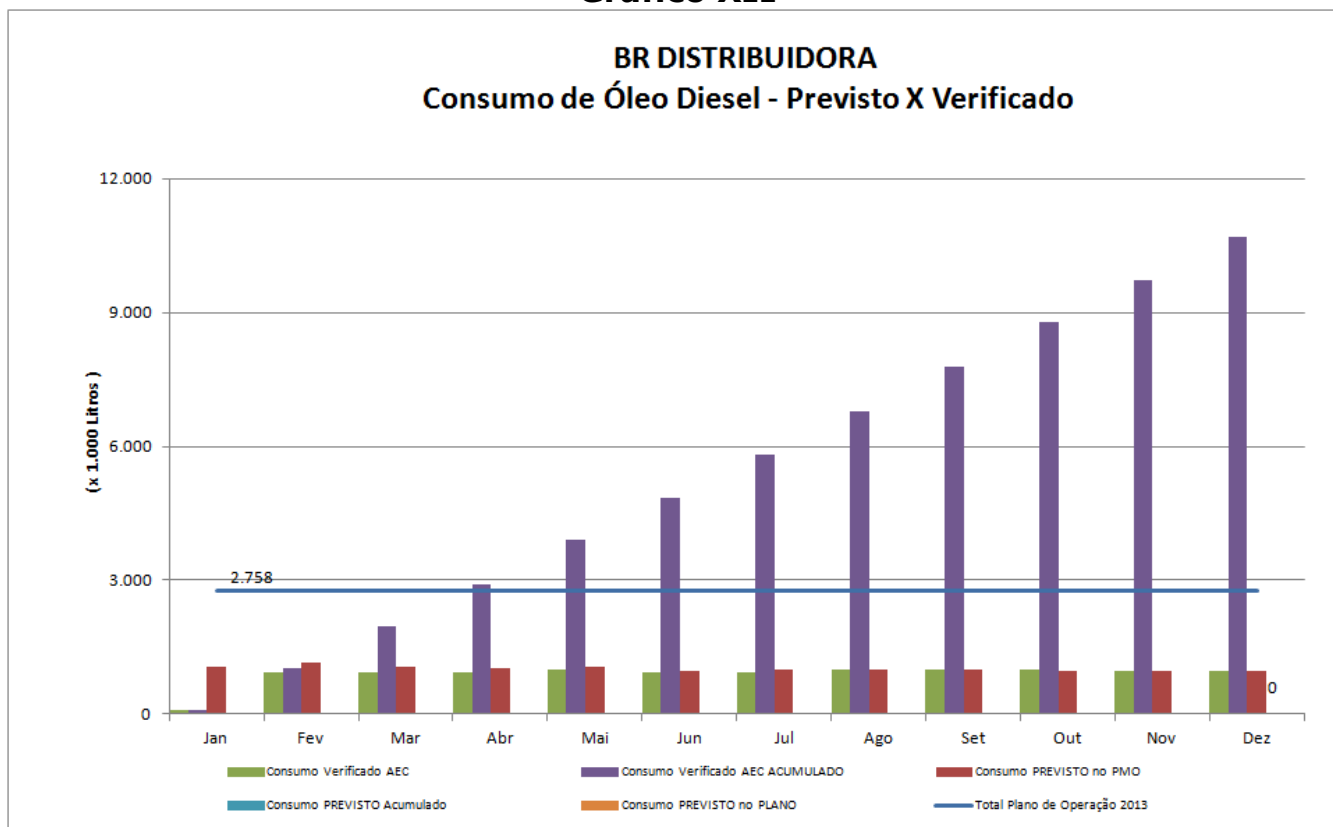
Gráfico XI

Gráfico XII


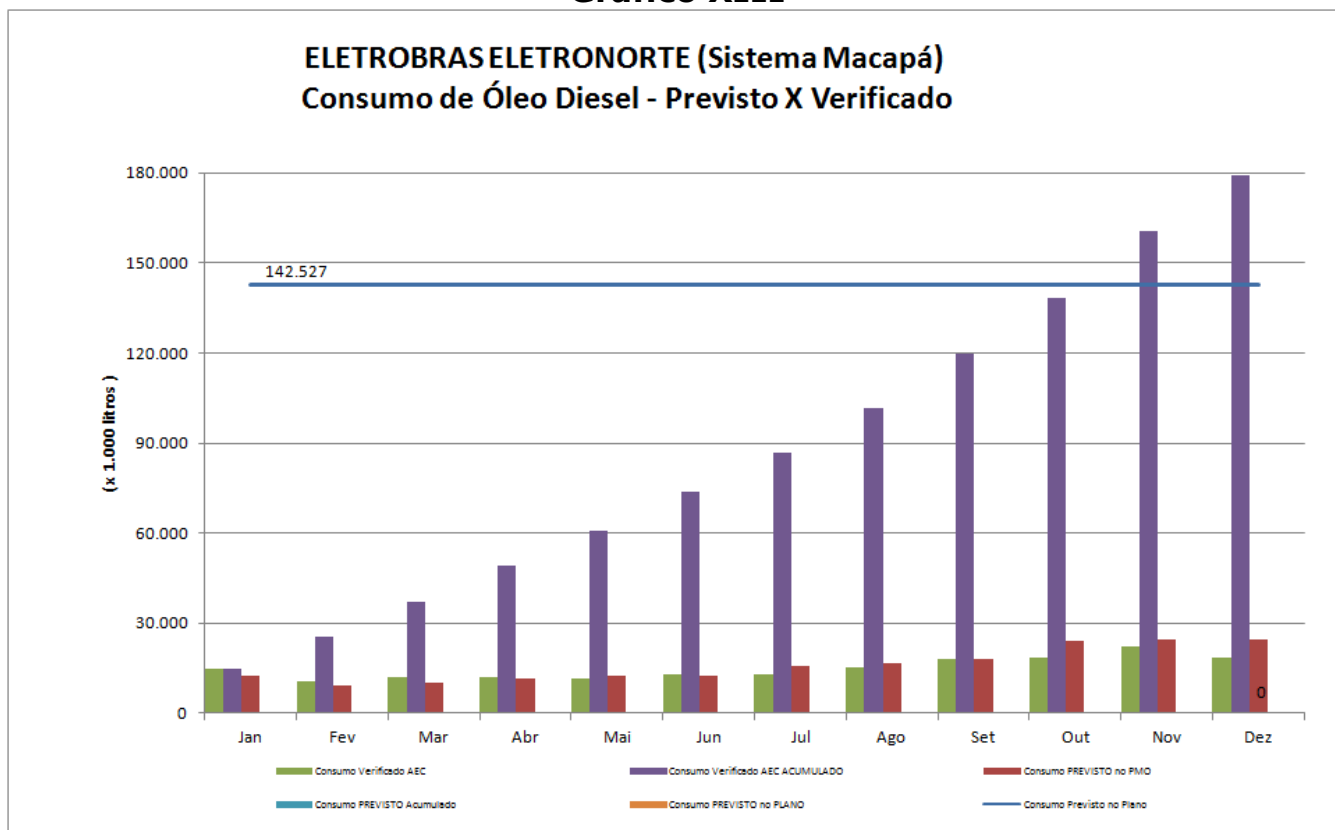
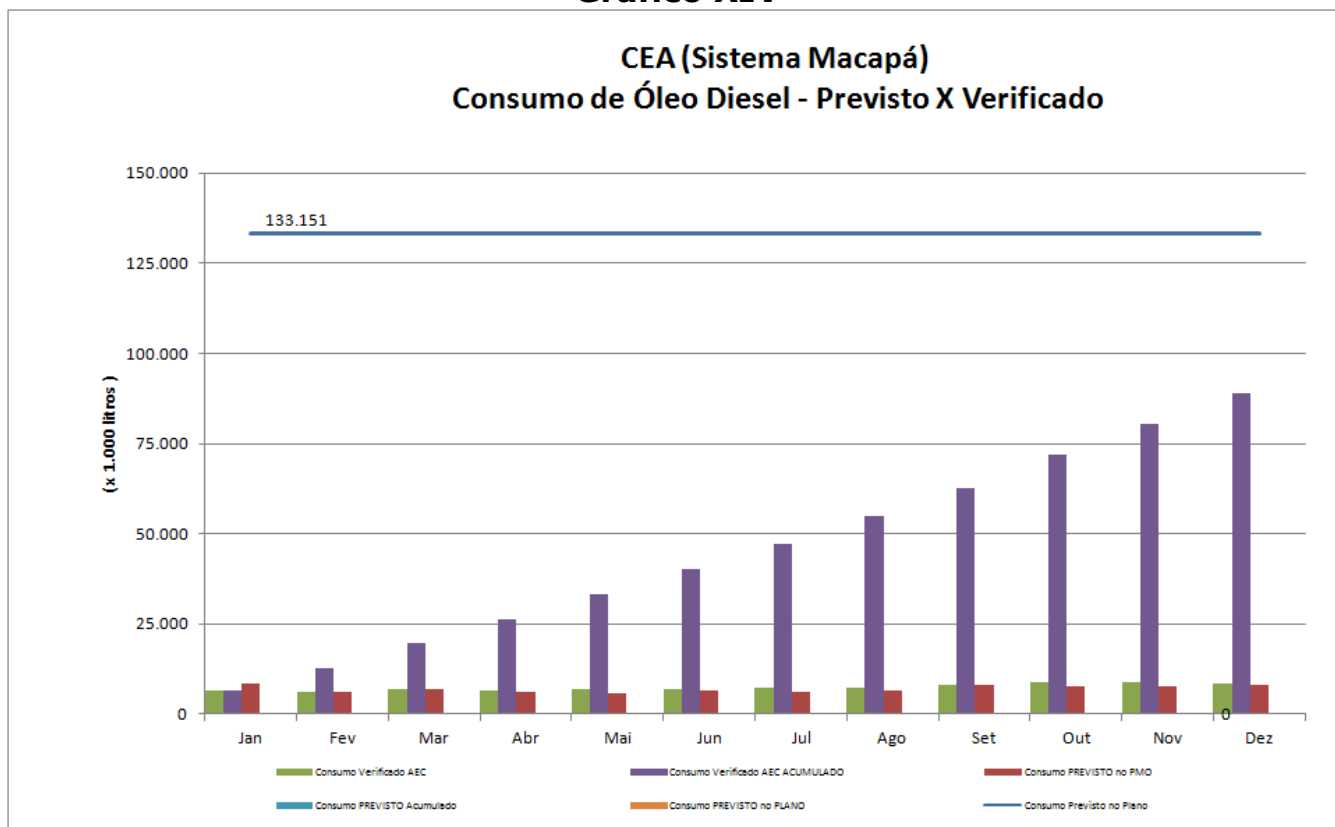
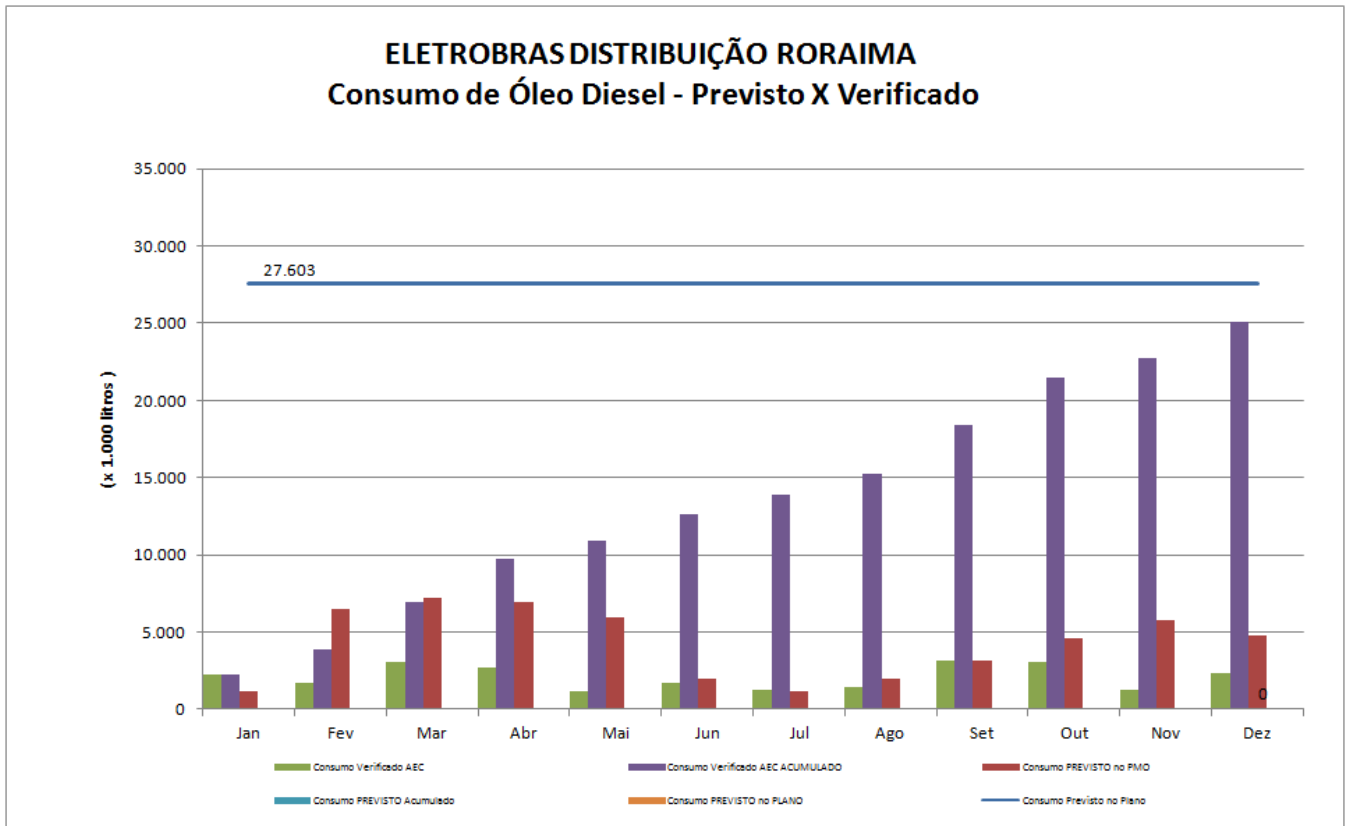
Gráfico XIII

Gráfico XIV


Gráfico XV



7.6 - ANEXO VI

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Fevereiro/2014			
MACAPÁ	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	600,32
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	613,76
	UTE Santana-W	DIESEL	626,98
	Expansão	DIESEL	724,87
	UTE Santana-LM	DIESEL	873,02

Custos Unitários de Geração Térmica							Mês	Jul/13
Sistema	Usina	Tipo do Produto	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%)	Com ICMS (R\$/MWh)		DESVIO (%)
			PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)		PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	
MACAPÁ	Expansão	DIESEL	19,0	26,5	39%	617,18	727,51	17,9
	UTE Santana-W	DIESEL	28,0	25,1	-10%	527,41	621,69	17,9
	UTE Santana-LM	DIESEL	36,1	24,0	-33%	754,08	888,89	17,9
	UTE Santana I (CEA)	DIESEL	28,0	20,5	-27%	586,88	607,04	3,4
	UTE Santana II (CEA)	DIESEL	23,1	14,9	-36%	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 Janeiro/2014.

7.7 - ANEXO VII

ATA DE REUNIÃO

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

DATA: 29 de janeiro de 2014

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA, ELETROBRAS ELETRONORTE, JARI CELULOSE 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 JANEIRO/2014

A ata do PMO de janeiro/2014 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 Dezembro/2013	
	Data	Envio no Prazo
AMAPARI	20/01/2014	Sim
AMAZONAS ENERGIA	22/01/2014	Sim
BOA VISTA ENERGIA	14/01/2014	Sim
BREITENER	06/01/2014	Sim
CEA	17/01/2014	Sim
CELPA	31/01/2014	Não
CELPE	13/01/2014	Sim
CEMAT	23/01/2014	Não
CERON	21/01/2014	Sim
CERR	24/01/2014	Não
ELETROACRE	15/01/2014	Sim
ELETRONORTE	07/02/2014	Não
GERA	13/01/2014	Sim
JARI	09/01/2014	Sim
MANAUARA	03/01/2014	Sim
PETROBRAS	13/01/2014	Sim
RAESA	03/01/2014	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.

O representante da Eletrobras Amazonas Energia solicitou o registro:

“Face às limitações técnicas dos grupos geradores das UTEs locadas no Sistema Manaus e das UTEs dos Sistemas do Interior, para atendimento aos limites de consumo específico do Anexo III da RN ANEEL nº 427/2011, a Eletrobras Amazonas Energia registra a necessidade de que seja mantida a vigência dos limites do Anexo II da referida Resolução Normativa. A Eletrobras Amazonas Energia irá formalizar pleito à ANEEL justificando tais limitações.”

Os representantes da Eletrobras Distribuição Rondônia e Roraima reiteraram o registro acima e informaram que também irão encaminhar à ANEEL justificativas do pleito de suas empresas.

O representante da Eletrobras Eletronorte comentou que também encaminhou pleito com justificativas à ANEEL em outubro/2013 e até o momento não obteve resposta.

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_Atuario_SistIsoladosSCD/Logon.asp

5.5. TOTALIZAÇÃO DOS DADOS DE GERAÇÃO E CONSUMO OBTIDOS PELO SCD EM DEZEMBRO/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. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

6.1. Início de Operação com gás natural

O representante da empresa informou que as UTEs Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás estão na fase de comissionamento para operação à gás natural. Comentou que nesta fase também ocorrerá consumo de óleo diesel.

6.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (l ou m ³)
Térmica (diesel)	95.719.232	27.967.982

7. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

7.1. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	21.657.000	6.068.985

8. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

8.1. Sistema Boa Vista

→ **Carga Própria Prevista:** 111,769 MW médio

- Suprimento EDELCA: 84,663 MW médio
- GT Própria: 27,106 MW médio

8.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de Fevereiro/2014

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de Fevereiro/2014 para o Sistema Boa Vista. Na previsão de despacho foram considerados o atendimento via intercâmbio com o Sistema Venezuelano (EDELCA) e complemento por GT Própria na UTE Distrito e Floresta-Oliveira, conforme previsto no Plano Anual de Operação 2014.

Atendimento	Geração Prevista (MW med)
Suprimento de Energia (EDELCA)	84,663
UTE DISTRITO	16,000
UTE FLORESTA (OLIVEIRA)	11,106
TOTAL	111,769

8.3. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	18.215.232	5.162.374

9. ELETROBRAS ELETRONORTE

9.1. Sistema Macapá

→ **Carga Própria Prevista:** 182,054 MW médio

→ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 130% MLT
- Nível do reservatório em 28/fevereiro/2014 = 100% V.U.
- Geração Prevista = 64 MW médio

9.2. Despacho de Geração Previsto no PMO de Fevereiro/2014

No quadro a seguir é apresentado o despacho de geração previsto no PMO de Fevereiro/2014 para o Sistema Macapá.

USINA	Geração Prevista (MW med)
UHE COARACY NUNES	64,000
UTE SANTANA I	22,000
UTE SANTANA II	18,000
UTE SANTANA EXPANSÃO	18,000
UTE SANTANA LM	38,054
UTE SANTANA W	22,000
TOTAL	182,054

9.3. Fornecimento de Combustível

O representante da Eletrobras Eletronorte comentou sobre a qualidade do combustível fornecido pela empresa distribuidora, alegando que a mudança nas características do combustível causou problemas de entupimento nos filtros nas UTEs Santana W e Expansão, levando a indisponibilidade de UG.

9.4. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Geração	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Hidráulica	43.008.000	-
Térmica (Óleo Diesel)	79.332.288	22.533.383

10. JARI CELULOSE

10.1. UTE Munguba

O representante da Jari Celulose informou que a operação da UTE Munguba foi postergada até Março/2014.

10.2. Geração e Consumo de Combustível Previsto

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

Tipo de Combustível	Geração Prevista (kWh)	Consumo Previsto (litros)
Óleo Diesel	1.792.000	507.431

11. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Março/2014	26/fev/14 - 4ª feira
PMO de Abril/2014	26/mar/14 - 4ª feira
PMO de Maio/2014	24/abr/14 - 5ª feira
PMO de Junho/2014	28/mai/14 - 4ª feira
PMO de Julho/2014	25/jun/14 - 4ª feira
PMO de Agosto/2014	29/jul/14 - 3ª feira
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

12. 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 – FEVEREIRO/2014



Data: 29 de janeiro de 2014
Hora: 09 horas – 17 horas
Local: Sala de reunião do ECI – Eletrobras

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
Breno Feitosa	AME	AV. 7 DE SETEMBRO N: 50	93 3226 9194	93 3226 9198	BRENDO.FEITOSA@AMERONIAS.ENERGIA.OV
CRISTIAN DE FARIAS ALVES	EDPO	RUA FILIPINAS, S/N - NACIONAL	69-3229-2881		CRISTIANALVES@ELETROBRAS.COM.BR
JOSÉ VALDIRAR LIMA	CDRR	AV. EMERSON, 691	95 (201) 1991		Julmar@serviocioenergia.gov.br
Acelmo de S. M7 Acrinho	JARI	Rua 100 S/n Dist. Industrial	93 3736 6762		ASmarinho@javi.com.br
AGUILAR FERRARI	ELETRONORJÉ	SOUZA, 06 CONT. A BL. C SALA 984	(21) 3429-5259	(61) 3429-5271	AGUILAR.FERRARI@ECON.GOV.BR
GIAN PAULO RAMALHO DE OLIVEIRA	ELETRONORJÉ	RUA DO QUIVOR, 107- 4º andar	(21) 2514-9883	(21) 2514-6883	gian.davis@eletrobras.com.br