

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

**PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO
DOS SISTEMAS ISOLADOS**

MAIO / 2011

GTON / CTP – 05/2011

MAIO DE 2011

SUMÁRIO

1. Introdução	3
2. Objetivo	4
3. Premissas Básicas	4
4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais	5
5. Anexos	7
5.1 Anexo I Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM	9
5.2 Anexo II Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP	23
5.3 Anexo III Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais	37
5.4 Anexo V Gráficos do Acompanhamento da Operação	45
5.5 Anexo VI Gráficos de Consumo de Óleo Previsto x Verificado	51
5.6 Anexo VII Custos Unitários de Geração Térmica	65
5.7 Anexo VIII Ata de Reunião	69

1. Introdução

O Plano de Operação é o instrumento de Planejamento da Operação dos Sistemas Isolados, elaborado no âmbito do GTON, resultante dos estudos energéticos anuais.

Os Programas Mensais de Operação – PMO correspondem às reavaliações energéticas mensais das diretrizes e metas previstas no Plano de Operação.

Os PMO contemplam, basicamente, os seguintes tópicos:

- Energia de Carga Própria Aprovada pelo GTON/CTM
- Planilhas PMO Aprovadas pelo GTON/CTP
- Síntese da Operação dos Sistemas Isolados das Capitais
- Reprogramações
- 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 Maio/2011 e analisar o atendimento energético aos Sistemas Isolados, destacando os requisitos de carga própria, as disponibilidades de geração hidráulica, as necessidades de geração térmica e os montantes de óleo associados, além das diretrizes operativas para as UHE Balbina e Coaracy Nunes.

3. Premissas Básicas

Os insumos básicos considerados na elaboração dos PMO são: a carga própria aprovada pelo GTON/CTM, por meio de suas revisões trimestrais, a atualização do cronograma das expansões e desativações dos parques geradores, bem como a logística de abastecimento de óleo e a manutenção de estoques operacionais. Desta forma, as quantidades de óleo previstas em cada PMO destinam-se ao atendimento de todas estas restrições e não só à necessidade de consumo dentro do mês de referência do PMO.

4. Diretrizes e Metas para os Sistemas Hidrotérmicos das Capitais

SISTEMA	META	DIRETRIZ
Manaus	<p><i>Nível de Armazenamento do Reservatório da UHE Balbina:</i></p> <p>Previsto para Abril/2011: 78% V.U. (↑)</p> <p>Realizado em Abril /2011: 85% V.U. (↑)</p> <p>Previsto para Maio/2011: 94% V.U. (↑)</p>	<p>✓ Maximizar a geração hidráulica de forma a reduzir o vertimento.</p> <p>✓ Manter reserva de regulação mínima de cerca de 50 MW na UHE Balbina.</p>
Macapá	<p>Participação no atendimento à carga por tipo de geração (previsão Maio/2011):</p> <p>Geração Hidráulica: 48%</p> <p>Geração Térmica: 52%</p>	<p>✓ Maximizar a geração da UHE Coaracy Nunes respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório (cota: 113 m).</p>

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

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

5. ANEXOS

5.1 ANEXO I

ENERGIA DE CARGA PRÓPRIA APROVADA PELO GTON/CTM

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

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALTEROSA	22	7	0	29	0,0
ALVARÃES	291	185	0	476	0,6
AMATURÁ	266	54	0	320	0,4
AMBÉ	0	0	0	0	0,0
ANAMÃ	315	53	0	368	0,5
ANORI	623	177	0	800	1,1
APUÍ	841	392	0	1.233	1,7
ARARA (AM)	20	22	0	42	0,1
ATALAIA DO NORTE	380	28	0	408	0,5
AUGUSTO MONTENEGRO	29	9	0	38	0,1
AUTAZES	848	661	0	1.509	2,0
AUXILIADORA	15	31	0	46	0,1
AXINIM	53	21	0	74	0,1
AYAPUÁ	0	0	0	0	0,0
B. CONSTANT	1.108	790	0	1.898	2,6
BARCELOS	778	293	0	1.071	1,4
BARREIRA ANDIRA	0	0	0	0	0,0
BARREIRINHA	557	170	0	727	1,0
BELÉM DO SOLIMÕES	38	117	0	155	0,2
BELO MONTE	18	8	0	26	0,0
BERURI	519	43	0	562	0,8
BETÂNIA	23	52	0	75	0,1
BOA VISTA DO RAMOS	358	278	0	636	0,9
BOCA DO ACRE	1.428	560	0	1.988	2,7
BORBA	1.037	297	0	1.334	1,8
CAAPIRANGA	329	58	0	387	0,5
CABURI	75	39	0	114	0,2
CAIAMBÉ	54	20	0	74	0,1
CAMARUÁ	0	0	0	0	0,0
CAMETÁ	71	28	0	99	0,1
CAMPINAS	41	6	0	47	0,1
CANUTAMA	388	50	0	438	0,6
CARARÁ AÇU	0	0	0	0	0,0
CARAUARI	1.112	288	0	1.400	1,9
CAREIRO DA VÁRZEA	403	253	0	656	0,9
CARVOEIRO	4	10	0	14	0,0
CASTANHO	1.036	1.913	0	2.949	4,0
CAVIANA	60	23	0	83	0,1
COARI	3.788	1.820	0	5.608	7,5
CODAJÁS	1.011	286	0	1.297	1,7
CODAJÁS MIRIM	0	0	0	0	0,0
CUCUÍ	30	23	0	53	0,1

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

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
EIRUNEPE	1.188	294	0	1.482	2,0
ENVIRA	573	36	0	609	0,8
ESTIRÃO DO EQUADOR	36	4	0	40	0,1
FEIJOAL	31	32	0	63	0,1
FONTE BOA	852	167	0	1.019	1,4
FREGUESIA ANDIRÁ	0	0	0	0	0,0
GUAJARÁ	299	61	0	360	0,5
HUMAITÁ	2.716	658	0	3.374	4,5
IAUARETÊ	74	99	0	173	0,2
IPIRANGA	32	7	0	39	0,1
IPIXUNA	350	92	0	442	0,6
ITACOATIARA	6.128	2.270	0	8.398	11,3
ITAMARATI	256	57	0	313	0,4
ITAPEAÇÚ	94	4	0	98	0,1
ITAPIRANGA	435	241	0	676	0,9
ITAPURU	11	2	0	13	0,0
JACARÉ	55	20	0	75	0,1
JANUARIO	0	0	0	0	0,0
JAPURÁ	13	17	0	30	0,0
JUÇARA	0	0	0	0	0,0
JURUÁ	313	11	0	324	0,4
JUTAÍ	503	362	0	865	1,2
LÁBREA	1.588	396	0	1.984	2,7
LAGO DO BERURI	0	0	0	0	0,0
LIMOEIRO	118	175	0	293	0,4
LINDÓIA	168	54	0	222	0,3
MANACAPURU	5.540	3.495	0	9.035	12,1
MANAQUIRI	576	188	0	764	1,0
MANICORE	1.520	239	0	1.759	2,4
MAPIÁ	0	0	0	0	0,0
MARAÃ	277	193	0	470	0,6
MATUPI	294	126	0	420	0,6
MAUÉS	1.735	933	0	2.668	3,6
MOCAMBO	64	30	0	94	0,1
MOURA	9	35	0	44	0,1
MURITUBA	12	14	0	26	0,0
NHAMUNDÁ	571	125	0	696	0,9
NOVA OLINDA DO NORTE	906	490	0	1.396	1,9
NOVO AIRÃO	626	250	0	876	1,2
NOVO ARIPUANÃ	557	706	0	1.263	1,7
NOVO CÉU	160	140	0	300	0,4
NOVO REMANSO	511	319	0	830	1,1

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

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
PALMEIRAS	31	9	0	40	0,1
PARAUÁ	22	57	0	79	0,1
PARINTINS	5.042	3.012	0	8.054	10,8
PAUINI	486	39	0	525	0,7
PEDRAS	64	22	0	86	0,1
PESQUEIRO	0	0	0	0	0,0
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0	0	0	0	0,0
RIO PRETO DA EVA	1.211	1.639	0	2.850	3,8
S. GABRIEL DA CACHOEIRA	1.627	574	0	2.201	3,0
SACAMBU	20	33	0	53	0,1
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	337	170	0	507	0,7
SANTA RITA	65	62	0	127	0,2
SANTANA DO UATUMÃ	17	19	0	36	0,0
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	338	511	0	849	1,1
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	536	173	0	709	1,0
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	369	57	0	426	0,6
SILVES	289	87	0	376	0,5
SUCUNDURI	11	56	0	67	0,1
TABATINGA	2.763	1.199	0	3.962	5,3
TAPAUÁ	453	428	0	881	1,2
TEFÉ	4.159	1.031	0	5.190	7,0
TONANTINS	358	249	0	607	0,8
TUIUÉ	43	31	0	74	0,1
UARINI	414	49	0	463	0,6
URUCARÁ	584	401	0	985	1,3
URUCURITUBA	490	81	0	571	0,8
VILA AMAZÔNIA	131	39	0	170	0,2
VILA BITTENCOURT	30	29	0	59	0,1
VILA URUCURITUBA	34	20	0	54	0,1
ZÉ AÇÚ	25	5	0	30	0,0
LAGUINHO	0	0	0	0	0,0
Total da Empresa	73.040	35.100	0	108.140	145,3

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: CEA - SISTEMA TÉRMICO
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: maio de 2011

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
LARANJAL DO JARI	2.901	1.889	0	4.790	6,4
LOURENÇO	97	163	0	260	0,3
OIAPOQUE/CLEVELÂNDIA	1.703	847	0	2.550	3,4
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	4.701	2.899	0	7.600	10,2

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

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AFUA	523	94	0	618	0,8
ALENQUER	1.550	602	0	2.152	2,9
ALMERIM	827	165	0	991	1,3
ANAJÁS	362	81	0	443	0,6
AVEIRO	112	24	0	136	0,2
BAGRE	266	51	0	316	0,4
BARREIRA DO CAMPO	59	24	0	83	0,1
BREVES	2.022	2.023	0	4.046	5,4
CACHOEIRA DO ARARI	345	25	0	370	0,5
CHAVES	94	25	0	119	0,2
COTIJUBA	188	125	0	314	0,4
CURRALINHO	389	235	0	624	0,8
CURUÁ	376	4	0	380	0,5
FARO	269	60	0	329	0,4
GURUPÁ	451	108	0	559	0,8
JACAREACANGA	245	168	0	413	0,6
JURUTI	1.616	995	0	2.612	3,5
MELGAÇO	225	69	0	294	0,4
MONTE ALEGRE	2.166	689	0	2.855	3,8
MUANÁ	438	297	0	736	1,0
ÓBIDOS	1.652	550	0	2.202	3,0
OEIRAS	452	136	0	588	0,8
ORIXIMINÁ	2.370	790	0	3.160	4,2
PORTEL	959	756	0	1.715	2,3
PORTO DE MOZ	586	379	0	965	1,3
PORTO DE PEDRAS	546	196	0	742	1,0
PRAINHA	422	88	0	510	0,7
SALVATERRA	1.063	451	0	1.514	2,0
SANTA CRUZ DO ARARI	144	63	0	207	0,3
SANTANA DO ARAGUAIA	2.294	991	0	3.285	4,4
SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	422	236	0	658	0,9
SOURÉ	1.023	406	0	1.429	1,9
STª Mª DAS BARREIRAS	148	15	0	163	0,2
TERRA SANTA	631	185	0	816	1,1
TOTAL EMPRESA	25.236	11.106	0	36.342	48,8

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESA: CEMAT
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: maio de 2011

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ARIPUANÃ	4.234	606	0	4.840	6,5
COMODORO	1.489	54	0	1.543	2,1
COTRIGUAÇU	0	0	0	0	0,0
GUARIBA	209	37	0	246	0,3
JURUENA	0	0	0	0	0,0
PARANORTE	100	24	0	124	0,2
RONDOLÂNDIA	131	40	0	171	0,2
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	6.163	761	0	6.924	9,3

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

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AGUA FRIA	0	12	0	12	0
ALTO ALEGRE	411	721	0	1.132	2
ARAÇÁ DO AMAJARI	0	0	0	0	0
BOM JESUS DO AMAJARI	0	6	0	6	0
BONFIM	1.101	1.173	0	2.274	3
CAICUBI	0	14	0	14	0
CARACARAI	960	994	0	1.954	3
COMUNIDADE COBRA	0	1	0	1	0
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0	4	0	4	0
COMUNIDADE SOMA	0	1	0	1	0
CONTÃO	0	40	0	40	0
ENTROCAMENTO	0	1	0	1	0
EQUADOR	0	0	0	0	0
GUARIBA II	0	2	0	2	0
JACAMIN	0	3	0	3	0
JUNDIÁ	41	179	0	220	0
LAGO GRANDE	0	7	0	7	0
LAGO GRANDE II	0	1	0	1	0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS

EMPRESAS: CER

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

MÊS REF: maio de 2011

 Posição de:
19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MALOCA ARAÇÁ NORMANDIA	0	6	0	6	0
MALOCA BOCA DA MATA	0	8	0	8	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	11	0	11	0
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	0	1	0	1	0
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0	7	0	7	0
MALOCA DO CAJÚ	0	3	0	3	0
MALOCA DO CANAVIAL	0	1	0	1	0
MALOCA DO CONGRESSO	0	1	0	1	0
MALOCA DO FLEXAL	0	4	0	4	0
MALOCA DO GAVIÃO (*)	0	1	0	0	0
MALOCA DO JAUARI	0	1	0	1	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	3	0	3	0
MALOCA DO TICOÇA	0	3	0	3	0
MALOCA DO TUCUMÃ (*)	0	0	0	0	0
MALOCA GUARIBA	0	3	0	3	0
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0	1	0	1	0
MALOCA MARACANÃ	0	8	0	8	0
MALOCA MOSCOW	0	0	0	0	0
MALOCA PATATIVA (*)	0	0	0	0	0
MALOCA PERDIZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA CRUZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA INEZ	0	1	0	1	0
MALOCA SANTA ROSA	0	2	0	2	0
MALOCA SÃO MARCOS	0	3	0	3	0
MALOCA SÃO SEBASTIÃO (*)	0	0	0	0	0
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0	2	0	2	0
MALOCA VISTA ALEGRE	0	8	0	8	0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	0	0	0	0
MUCAJAI	740	897	0	1.637	2
MUTUM	0	8	0	8	0
NAPOLEÃO	0	8	0	8	0
NORMANDIA	160	136	0	296	0
NOVA ESPERANÇA II	0	0	0	0	0
NOVA VIDA (*)	0	0	0	0	0

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

 Posição de:
19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
OLHO D'AGUA	0	3	0	3	0
PACARAIMA	347	145	0	492	1
PANACARICA	0	4	0	4	0
PASSARÃO	37	18	0	55	0
PETROLINA	6	31	0	36	0
PIUM (*)	0	0	0	0	0
RORAINÓPOLIS	750	1.886	0	2.636	4
S. JOÃO DA BALIZA	890	1.250	0	2.140	3
SACAI	0	13	0	13	0
SAMAUMA	0	4	0	4	0
SANTA MARIA DO BOIAÇU	11	40	0	51	0
SANTA MARIA VELHA	0	2	0	2	0
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRA	0	2	0	2	0
SÃO JOSÉ - CER	1	6	0	7	0
SOCÓ	0	6	0	6	0
SURUMU	13	30	0	42	0
TAIANO	18	55	0	73	0
TANAUÁ (*)	0	1	0	0	0
TEPEQUEM	11	14	0	25	0
TERRA PRETA	0	6	0	6	0
TRAIRÃO	9	55	0	64	0
TRÊS CORAÇÕES	32	34	0	0	0
UIRAMUTÁ	11	93	0	104	0
VILA BRASIL	95	98	0	193	0
VILA CACHOEIRINHA	0	13	0	13	0
VILA DONA COTA	0	3	0	3	0
VILA FLORESTA	0	5	0	5	0
VILA ITAQUERA	0	4	0	4	0
VILA MILAGRE	0	1	0	1	0
VILA NOVO PROGRESSO (*)	0	0	0	0	0
VILA REMANSO	0	4	0	4	0
VILA SÃO PEDRO	0	1	0	1	0
VILENA - CER	0	0	0	0	0
VISTA ALEGRE	7	43	0	50	0
WAY-WAY-SAMAUMA	0	1	0	1	0
XERUINI	0	4	0	4	0
XUMINA	0	5	0	5	0
TOTAL EMPRESA	5.650	8.164	0	13.747	18

(*) sem valores realizados durante o ano, ou de forma intermitente e sem dados nos últimos meses.

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: maio de 2011

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ALVORADA DO OESTE	1.300	136	0	1.437	1,9
ARARA (RO)	0	0	0	0	0,0
CALAMA	38	147	0	185	0,2
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	430	152	0	582	0,8
CHUPINGUAIA (**)	0	0	0	0	0,0
CONCEIÇÃO DA GALERA	1	6	0	7	0,0
COSTA MARQUES	900	387	0	1.287	1,7
CUJUBIM	1.478	587	0	2.065	2,8
DEMARCAÇÃO	1	19	0	21	0,0
ENG. FERNANDEZ RIVERO (Buritís)	2.455	2.351	0	4.806	6,5
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	0	0	0	0,0
IZIDOLÂNDIA	63	6	0	69	0,1
JACI PARANÁ	905	511	0	1.417	1,9
MACHADINHO	2.130	1.610	0	3.740	5,0
MAICI	1	1	0	3	0,0
MUTUM PARANÁ	12	4	0	16	0,0
NAZARÉ	17	69	0	86	0,1
NOVA CALIFÓRNIA	210	151	0	360	0,5
PACARANA	162	39	0	201	0,3
PEDRAS NEGRAS	2	7	0	8	0,0
ROLIM DE MOURA DE GUAPORÉ	33	2	0	34	0,0
SANTA CATARINA	2	14	0	17	0,0
SÃO CARLOS	53	120	0	173	0,2
SÃO FRANCISCO (RO)	1.079	615	0	1.694	2,3
SURPRESA	9	72	0	81	0,1
TABAJARA	12	5	0	18	0,0
TRIUNFO	390	313	0	703	0,9
URUCUMACUÁ	59	6	0	65	0,1
VALE DO ANARI	494	224	0	719	1,0
VILA EXTREMA	689	163	0	852	1,1
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	831	290	0	1.121	1,5
UNIÃO BANDEIRANTES	212	46	0	258	0,3
CENTRO DE ABASTECIMENTO PORTO VELHO	0	0	0	0	0,00
TOTAL EMPRESA	13.968	8.057	0	22.025	29,6

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

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS
EMPRESAS: ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO
MÊS REF: maio de 2011

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
ASSIS BRASIL	336	45	0	381	0,5
CRUZEIRO DO SUL	7.176	969	360	8.505	11,4
FEIJÓ	1.183	146	0	1.329	1,8
JORDÃO	91	17	0	108	0,1
MANOEL URBANO	368	22	0	390	0,5
MARECHAL TAUMATURGO	165	51	0	216	0,3
PORTO WALTER	171	14	0	185	0,2
SANTA ROSA DO PURUS	98	30	0	128	0,2
TARAUACA	1.287	228	0	1.515	2,0
TOTAL EMPRESA	10.875	1.522	360	12.757	17,1

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

Posição de:

19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
MONTE DOURADO	1.324	175	0	1.499	2,0
MUNGUBA	301	0	0	301	0,4
SÃO MIGUEL	33	3	0	36	0,0
	0	0	0	0	0
TOTAL EMPRESA	1.658	178	0	1.836	2,5

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: PETROBRAS BR	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: maio de 2011	21/12/2010

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
UTE BENEFICIAMENTO	3.000	300	0	3.300	4,4
UTE PORTO	680	68	0	748	1,0
TOTAL EMPRESA	0	0	0	0	0,0

SISTEMAS ELÉTRICOS ISOLADOS	
EMPRESAS: DIVERSAS	
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO	Posição de:
MÊS REF: maio de 2011	19.04.2011

LOCALIDADES	ENERGIA REQUERIDA PELO SISTEMA - MWh				
	CONSUMO TOTAL	PERDAS	SUPRIMENTO	CARGA PRÓPRIA	
				MWh	MW médio
AMAZONAS ENERGIA - S. MANAUS	355.626	257.350	10.535	623.511	838,1
BOA VISTA ENERGIA	45.326	7.048	4.706	57.080	76,7
ELN-AMAPÁ	812	3.148	106.490	110.450	148,5
ELN-RORAIMA	36	361	57.602	57.999	78,0
CELPE - F. NORONHA	1.088	110	0	1.198	1,6
CEA-H	62.620	43.870	0	106.490	143,1
SERRA DO NAVIO	11.881	0	0	11.881	16,0

5.2 ANEXO II

PLANILHAS PMO APROVADAS PELO GTON/CTP

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO													
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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh	kV med		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)	
SERRA DO NAVIO	11.881.000		SERRA DO NAVIO	-	-	-	11.881.000	-	-	0,258	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.065.298
Total	11.881.000		-	0	0	0	11.881.000	0	-	-	-	-	3.065.298
				Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			11.881.000	0	-	-	-	-	3.065.298

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO																
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh	kV med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kV med				l ou kg por kWh
(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)	(10)	(11)	(12)	(13)				
MANAUS	623.511.050	838.052	BALBINA	250.000	0	0	0	250.000	100	250.000	163.680.000	220.000				
			APARECIDA BLOCO I	120.000	18000	0	18000	102.000	100	102.000	14.880.000	20.000	0,285	0,380	Óleo OCTE (l)	4.240.800
			APARECIDA BLOCO II	80.000	40000	0	40000	40.000	100	40.000		0	0,280	0,380	Óleo OCTE (l)	0
			CIDADE NOVA	22.800	0	0	0	22.800	100	22.800	11.160.000	15.000	0,271	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.024.360
			CRISTIANO ROCHA	83.500	0	0	0	83.500	100	83.500	48.360.000	65.000	0,206	0,209	Óleo Combustível (kg)	9.962.160
			ELECTRON	108.000	68.000	8.000	76.000	32.000	80	25.600		0	0,440	0,380	Óleo OCTE (l)	0
			Electron Expansão	43.240	0	0	0	43.240	100	43.240	9.746.400	13.100	0,275	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.680.260
			FLORES	94.560	0	0	0	94.560	100	94.560	14.880.000	20.000	0,276	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.106.880
			IRANDUBA	54.720	0	0	0	54.720	100	54.720	7.440.000	10.000	0,280	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.063.200
			JARAQUI	80.800	0	0	0	80.800	100	80.800	31.992.000	43.000	0,288	0,208	Óleo Combustível (kg)	6.654.336
			MANAUARA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	26.040.000	35.000	0,309	0,209	Óleo Combustível (kg)	5.442.360
			MAUÁ BLOCO I	132.000	34.000	29.000	63.000	69.000	100	69.000	29.760.000	40.000	0,352	0,380	Óleo Combustível (kg)	10.475.520
			MAUÁ BLOCO II	40.000	0	0	0	40.000	100	40.000		0	0,404	0,380	Óleo OCTE (l)	0
			MAUÁ BLOCO III	110.000	0	0	0	110.000	0	0		0	0,365	0,380	Óleo OCTE (l)	0
			MAUÁ BLOCO IV	157.500	31.500	14.000	45.500	112.000	100	112.000	14.880.000	20.000	0,198	0,290	Óleo PGE (kg)	2.946.240
			MAUÁ BLOCO V	77.600	0	0	0	77.600	100	77.600	11.160.000	15.000	0,287	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.202.920
			MAUÁ BLOCO VI	153.450	0	0	0	153.450	100	153.450	22.320.000	30.000	0,285	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	6.361.200
			Mauá Bloco VII/ BLOCO VII	36.800	0	0	0	36.800	100	36.800	7.440.000	10.000	0,282	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.098.080
			PONTA NEGRA	85.380	0	0	0	85.380	100	85.380	37.200.000	50.000	0,205	0,210	Óleo Combustível (kg)	7.626.000
			SÃO JOSÉ	60.940	0	0	0	60.940	100	60.940	14.880.000	20.000	0,289	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.300.320
			TAMBAQUI	79.960	0	0	0	79.960	100	79.960	17.112.000	23.000	0,213	0,208	Óleo Combustível (kg)	3.644.856
			Total	1.956.630	191.500	51.000	242.500	1.714.130	-	1.597.730	482.930.400	649.100				
			BALBINA				Vazão Afluente Prevista (%MLT)		130	Total Óleo Combustível (kg)		190.464.000	256.000	-	-	-
				Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)		94	Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		99.026.400	133.100	-	-	-	27.857.220		
							Total Óleo OCTE (l)		14.880.000	20.000	-	-	-	4.240.800		
							Total Óleo PGE (kg)		14.880.000	20.000	-	-	-	2.946.240		

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA												
Mês de Referência : MAIO												
nº de dias 31												
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO												
Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISÃO kWh (1)	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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALTEROSA	29.000	ALTEROSA	-	-	-	29.000	-	-	0,339	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.831
ALVARÃES	476.000	ALVARÃES	-	-	-	476.000	-	-	0,302	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	143.752
AMATURÁ	320.000	AMATURA	-	-	-	320.000	-	-	0,306	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	97.920
ANAMÃ	368.000	ANAMÃ	-	-	-	368.000	-	-	0,299	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	110.032
ANORI	800.000	ANORI	-	-	-	800.000	-	-	0,316	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	252.800
APUÍ	1.233.000	APUI	-	-	-	1.233.000	-	-	0,305	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	376.065
ATALAIA DO NORTE	408.000	ATALAIA DO NORTE	-	-	-	408.000	-	-	0,289	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.912
AUGUSTO MONTENEGRO	38.000	AUGUSTO MONTENEGRO	-	-	-	38.000	-	-	0,332	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.616
AUTAZES	1.509.000	AUTAZES	-	-	-	1.509.000	-	-	0,293	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	442.137
AUXILIADORA	46.000	AUXILIADORA	-	-	-	46.000	-	-	0,276	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.696
AXINIM	74.000	AXINIM	-	-	-	74.000	-	-	0,352	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.048
BARCELOS	1.071.000	BARCELOS	-	-	-	1.071.000	-	-	0,295	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	315.945
BARREIRINHA	727.000	BARREIRINHA	-	-	-	727.000	-	-	0,284	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	206.468
BELÉM DO SOLIMÕES	155.000	BELEM DO SOLIMÕES	-	-	-	155.000	-	-	0,298	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	46.190
BELO MONTE	26.000	BELO MONTE	-	-	-	26.000	-	-	0,3	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.800
BENJAMIN CONSTANT	1.898.000	BENJAMIN CONSTANT	-	-	-	1.898.000	-	-	0,296	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	561.808
BERURI	562.000	BERURI	-	-	-	562.000	-	-	0,303	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	170.286
BETÂNIA	75.000	BETÂNIA	-	-	-	75.000	-	-	0,305	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.875
BOA VISTA DO RAMOS	636.000	BOA VISTA DO RAMOS	-	-	-	636.000	-	-	0,298	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	189.528
BOCA DO ACRE	1.988.000	BOCA DO ACRE	-	-	-	1.988.000	-	-	0,299	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	594.412
BORBA	1.334.000	BORBA	-	-	-	1.334.000	-	-	0,305	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	406.870
CAAPIRANGA	387.000	CAAPIRANGA	-	-	-	387.000	-	-	0,303	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.261
CABURI	114.000	CABURÍ	-	-	-	114.000	-	-	0,305	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.770
CAIAMBÉ	74.000	CAIAMBÉ	-	-	-	74.000	-	-	0,311	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.014
CAMETÁ	99.000	CAMETÁ	-	-	-	99.000	-	-	0,319	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.581
CAMPINAS	47.000	CAMPINAS	-	-	-	47.000	-	-	0,331	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	15.557
CANUTAMA	438.000	CANUTAMA	-	-	-	438.000	-	-	0,31	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	135.780
CARAUARI	1.400.000	CARAUARI	-	-	-	1.400.000	-	-	0,303	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	424.200
CAREIRO DA VÁRZEA	656.000	CAREIRO	-	-	-	656.000	-	-	0,296	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.176
CARVOEIRO	14.000	CARVOEIRO	-	-	-	14.000	-	-	0,327	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.578
CASTANHO	2.949.000	CASTANHO	-	-	-	2.949.000	-	-	0,31	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	914.190
CAVIANA	83.000	CAVIANA	-	-	-	83.000	-	-	0,319	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.477
COARI	5.608.000	COARI	-	-	-	5.608.000	-	-	0,303	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.699.224
CODAJÁS	1.297.000	CODAJÁS	-	-	-	1.297.000	-	-	0,298	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	386.506
CUCUÍ	53.000	CUCUÍ	-	-	-	53.000	-	-	0,326	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.278
EIRUNEPÉ	1.482.000	EIRUNEPÉ	-	-	-	1.482.000	-	-	0,29	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	429.780
ENVIRA	609.000	ENVIRA	-	-	-	609.000	-	-	0,297	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	180.873
ESTRÃO DO EQUADOR	40.000	ESTRÃO DO EQUADOR	-	-	-	40.000	-	-	0,347	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.880
FEUOAL	63.000	FEUOAL	-	-	-	63.000	-	-	0,319	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.097
FONTE BOA	1.019.000	FONTE BOA	-	-	-	1.019.000	-	-	0,298	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	303.662
HUMAITÁ	3.374.000	HUMAITÁ	-	-	-	3.374.000	-	-	0,279	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	941.346
IAUARETÉ	173.000	IAUARETE	-	-	-	173.000	-	-	0,305	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.765
IPIRANGA	39.000	IPIRANGA	-	-	-	39.000	-	-	0,333	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.987
IPXUNA	442.000	IPXUNA	-	-	-	442.000	-	-	0,296	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	130.832
ITACOATIARA	8.398.000	BK ENERGIA LTDA	-	-	-	-	-	1.000.000	-	-	Carvão Nacional (kg)	-
		HERMASA	-	-	-	0	-	-	0,313	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		ITACOATIARA	-	-	-	7.398.000	-	-	0,299	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.212.002
Total: 8.398.000			0	0	0	7.398.000	0	1.000.000				
ITAMARATI	313.000	ITAMARATI	-	-	-	313.000	-	-	0,316	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	98.908
ITAPEAÇU	98.000	ITAPEAÇU	-	-	-	98.000	-	-	0,322	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	31.556
ITAPIRANGA	676.000	ITAPIRANGA	-	-	-	676.000	-	-	0,299	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	202.124
ITAPURU	13.000	ITAPURU	-	-	-	13.000	-	-	0,329	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.277
JACARÉ	75.000	JACARE	-	-	-	75.000	-	-	0,335	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	25.125
JAPURÁ	30.000	JAPURA	-	-	-	30.000	-	-	0,347	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.410
JURUÁ	324.000	JURUA	-	-	-	324.000	-	-	0,306	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	99.144
JUTAI	865.000	JUTAI	-	-	-	865.000	-	-	0,304	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	262.960

Empresa : ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA
 Mês de Referência : MAIO
 n° de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total PREVISÃO kWh (1)	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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico	
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg	
			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)	
LÁBREA	1.984.000	LABREA	-	-	-	1.984.000	-	-	0,306	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	607.104	
LIMOEIRO	293.000	LIMOEIRO	-	-	-	293.000	-	-	0,323	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	94.639	
MANACAPURU	9.035.000	MANACAPURU	-	-	-	9.035.000	-	-	0,293	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.647.255	
MANAQUIRI	764.000	MANAQUIRI	-	-	-	764.000	-	-	0,288	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	220.032	
MANICORÉ	1.759.000	MANICORE	-	-	-	1.759.000	-	-	0,29	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	510.110	
MARAA	470.000	MARAA	-	-	-	470.000	-	-	0,311	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.170	
MAUÉS	2.668.000	MAUÉS	-	-	-	2.668.000	-	-	0,28	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	747.040	
MOCAMBO	94.000	MOCAMBO	-	-	-	94.000	-	-	0,313	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	29.422	
MOURA	44.000	MOURA	-	-	-	44.000	-	-	0,339	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14.916	
MURITUBA	26.000	MURITUBA	-	-	-	26.000	-	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.074	
NHAMUNDÁ	696.000	NHAMUNDA	-	-	-	696.000	-	-	0,28	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	194.880	
NOVA OLINDA DO NORTE	1.396.000	NOVA OLINDA DO NORTE	-	-	-	1.396.000	-	-	0,312	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	435.552	
NOVO AIRÃO	876.000	NOVO AIRÃO	-	-	-	876.000	-	-	0,303	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	265.428	
NOVO ARIPUANÁ	1.263.000	NOVO ARIPUANÁ	-	-	-	1.263.000	-	-	0,306	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	386.478	
NOVO CÉU	300.000	NOVO CÉU	-	-	-	300.000	-	-	0,318	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	95.400	
NOVO REMANSO	830.000	NOVO REMANSO	-	-	-	830.000	-	-	0,279	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	231.570	
PALMEIRAS	40.000	PALMEIRAS	-	-	-	40.000	-	-	0,338	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.520	
PARAUÁ	79.000	PARAUÁ	-	-	-	79.000	-	-	0,341	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.939	
PARINTINS	8.054.000	PARINTINS	-	-	-	8.054.000	-	-	0,294	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.367.876	
PAUINI	525.000	PAUINI	-	-	-	525.000	-	-	0,319	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	167.475	
PEDRAS	86.000	PEDRAS	-	-	-	86.000	-	-	0,323	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.778	
PESQUEIRO	0	PESQUEIRO	-	-	-	0	-	-	0,299	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0	
RIO PRETO DA EVA	2.850.000	RIO PRETO DA EVA	-	-	-	2.850.000	-	-	0,283	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	806.550	
SACAMBU	53.000	SACAMBÚ	-	-	-	53.000	-	-	0,315	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.695	
NEGRO	507.000	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	-	-	-	507.000	-	-	0,305	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	154.635	
SANTA RITA DO WELL	127.000	SANTA RITA	-	-	-	127.000	-	-	0,31	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.370	
SANTANA DO UATUMÁ	36.000	SANTANA DO UATUMÁ	-	-	-	36.000	-	-	0,334	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.024	
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	849.000	SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	-	-	-	849.000	-	-	0,299	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	253.851	
MATUPI	420.000	MATUPI	-	-	-	420.000	-	-	0,294	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	123.480	
CACHOEIRA	2.201.000	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	-	-	-	2.201.000	-	-	0,293	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	644.893	
SÃO JOSÉ DO ARARAS	42.000	ARARA	-	-	-	42.000	-	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.104	
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	709.000	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	-	-	-	709.000	-	-	0,29	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	205.610	
UATUMÁ	426.000	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	-	-	-	426.000	-	-	0,3	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	127.800	
SILVES	376.000	SILVES	-	-	-	376.000	-	-	0,301	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	113.176	
TABATINGA	3.962.000	TABATINGA	-	-	-	3.962.000	-	-	0,281	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.113.322	
TAPAUÁ	881.000	CAMARUÁ	-	-	-	36000	-	-	0	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	14544	
		TAPAUÁ	-	-	-	845.000	-	-	0,308	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	260.260	
TEFÉ	5.190.000	TEFÉ	-	-	-	5.190.000	-	-	0,294	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.525.860	
TONANTINS	607.000	TONANTINS	-	-	-	607.000	-	-	0,308	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	186.956	
TUIJÉ	74.000	TUIJÉ	-	-	-	74.000	-	-	0,333	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.642	
UARINI	463.000	UARINI	-	-	-	463.000	-	-	0,288	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	133.344	
URUCARÁ	985.000	URUCARÁ	-	-	-	985.000	-	-	0,301	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	296.485	
URUCURITUBA	571.000	URUCURITUBA	-	-	-	571.000	-	-	0,304	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	173.584	
VILA AMAZÔNIA	170.000	VILA AMAZÔNIA	-	-	-	170.000	-	-	0,325	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	55.250	
VILA BITENCOURT	59.000	VILA BITENCOURT	-	-	-	59.000	-	-	0,304	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	17.936	
VILA URUCURITUBA	54.000	VILA URUCURITUBA	-	-	-	54.000	-	-	0,309	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	16.686	
ZÉ AÇU	30.000	ZÉ AÇU	-	-	-	30.000	-	-	0,334	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.020	
Total	97.949.000	-	0	0	0	96.949.000	0	1.000.000					
			Total Carvão Nacional (kg)			-	-	1.000.000					
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)			96.949.000	0	-	-	-	-	-	28.760.046

Mês de referência : MAIO
nº de dia do mês: 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh	kV med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kV med				
	(1)	(2)			(3)	(4)	(5)				(6)	(7)				
BOA VISTA	57.079.664	76.720	Suplimento BOA VISTA	0	0	0	0	0	0	0	57.079.664	0	0			
			DISTRITO	25.600	0	0	0	25.600	100	25.600	0	0	0,28	0,285	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
			FLORESTA	85.930	0	0	0	85.930	100	85.930	0	0	0,374	0,38	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
			FLORESTA: OLVEIRA	46.400	0	0	0	46.400	100	46.400	0	0	0,288	0,285	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	0
			Total	157.930	0	0	0	157.930	-	157.930	0	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)											0	0	-	-	-	0

Empresa : CEA
Mês de Referência : MAIO
nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico					
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh	I ou kg				
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)	(11)	(12)		
LARANJAL DO JARI	4.790.000	LARANJAL DO JARI	-	-	-	4.790.000	-	-	0,28	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	1.341.200					
LOURENÇO	260.000	LOURENÇO	-	-	-	260.000	-	-	0,325	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	84.500					
OIAPOQUE	2.550.000	OIAPOQUE	-	-	-	2.550.000	-	-	0,29	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	739.500					
Total	7.600.000	-	0	0	0	7.600.000	0	0									
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)											7.600.000	0	-	-	-	-	2.165.200

Empresa : CELPE
Mês de Referência : MAIO
nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico					
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	I ou kg por kWh		I ou kg por kWh	I ou kg				
			(1)	(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)		(9)	(10)				
Fernando de Noronha	1.198.000	TUBARÃO	-	-	-	1.198.000	-	-	0,289	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (I)	346.222					
Total	1.198.000	-	0	0	0	1.198.000	0	0									
Total Óleo Diesel/Biodiesel (I)											1.198.000	0	-	-	-	-	346.222

Empresa : CELPA
 Mês de Referência : MAIO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
AFUA	617.580	AFUA	-	-	-	-	617.580	-	0,295	0,300	Diesel/Biodiesel	182.186
ALENQUER	2.152.260	ALENQUER	-	-	-	-	2.152.260	-	0,287	0,290	Diesel/Biodiesel	617.699
ALMEIRIM	991.340	ALMEIRIM	-	-	-	-	991.340	-	0,293	0,290	Diesel/Biodiesel	290.463
ANAJAS	442.960	ANAJÁS	-	-	-	442.960	-	-	0,331	0,300	Diesel/Biodiesel	146.620
AVEIRO	136.300	AVEIRO	-	-	-	136.300	-	-	0,329	0,300	Diesel/Biodiesel	44.843
BAGRE	316.350	BAGRE	-	-	-	316.350	-	-	0,335	0,300	Diesel/Biodiesel	105.977
BARREIRA DO CAMPO	83.200	BARREIRA DO CAMPO	-	-	-	83.200	-	-	0,362	0,329	Diesel/Biodiesel	30.118
BREVES	4.045.650	BREVES	-	-	-	-	4.045.650	-	0,264	0,290	Diesel/Biodiesel	1.068.052
CACHOEIRA DO ARARI	369.600	CACHOEIRA DO ARARI	-	-	-	-	369.600	-	0,278	0,300	Diesel/Biodiesel	102.749
CHAVES	118.900	CHAVES	-	-	-	118.900	-	-	0,356	0,300	Diesel/Biodiesel	42.328
COTUUBA	313.600	COTUUBA	-	-	-	313.600	-	-	0,315	0,300	Diesel/Biodiesel	98.784
CURRALINHO	624.150	CURRALINHO	-	-	-	-	624.150	-	0,280	0,300	Diesel/Biodiesel	174.762
CURUA	379.950	CURUA	-	-	-	-	379.950	-	0,293	0,300	Diesel/Biodiesel	111.325
FARO	328.860	FARO	-	-	-	-	328.860	-	0,283	0,300	Diesel/Biodiesel	93.067
GURUPA	558.900	GURUPA	-	-	-	-	558.900	-	0,285	0,300	Diesel/Biodiesel	159.286
JACAREACANGA	412.830	JACAREACANGA	-	-	-	412.830	-	-	0,317	0,300	Diesel/Biodiesel	130.867
JURUTI	2.611.700	JURUTI	-	-	-	-	2.611.700	-	0,296	0,290	Diesel/Biodiesel	773.063
MELGAÇO	293.910	MELGAÇO	-	-	-	293.910	-	-	0,326	0,300	Diesel/Biodiesel	95.815
MONTE ALEGRE	2.854.750	MONTE ALEGRE	-	-	-	-	2.854.750	-	0,295	0,290	Diesel/Biodiesel	842.151
MUANA	735.640	MUANA	-	-	-	-	735.640	-	0,286	0,300	Diesel/Biodiesel	210.393
OBIDOS	2.202.200	OBIDOS	-	-	-	-	2.202.200	-	0,266	0,290	Diesel/Biodiesel	585.785
OEIRAS DO PARA	587.820	OEIRAS DO PARA	-	-	-	-	587.820	-	0,268	0,300	Diesel/Biodiesel	157.536
ORXIMINA	3.160.290	ORXIMINA	-	-	-	-	3.160.290	-	0,279	0,280	Diesel/Biodiesel	881.721
PONTA DE PEDRAS	741.510	PONTA DE PEDRAS	-	-	-	-	741.510	-	0,271	0,300	Diesel/Biodiesel	200.949
PORTEL	1.714.950	PORTEL	-	-	-	-	1.714.950	-	0,282	0,290	Diesel/Biodiesel	483.616
PORTO DE MOZ	965.150	PORTO DE MOZ	-	-	-	-	965.150	-	0,278	0,290	Diesel/Biodiesel	268.312
PRAINHA	510.300	PRAINHA	-	-	-	-	510.300	-	0,285	0,300	Diesel/Biodiesel	145.436
SALVATERRA	1.513.798	SALVATERRA	-	-	-	-	1.513.798	-	0,284	0,290	Diesel/Biodiesel	429.919
SANTA CRUZ DO ARARI	207.480	SANTA CRUZ DO ARARI	-	-	-	207.480	-	-	0,331	0,300	Diesel/Biodiesel	68.676
BARREIRAS	162.810	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	-	-	-	162.810	-	-	0,351	0,300	Diesel/Biodiesel	57.146
SANTANA DO ARAGUAIA	3.284.775	SANTANA DO ARAGUAIA	-	-	-	3.284.775	-	-	0,287	0,290	Diesel/Biodiesel	942.730
VISTA	657.531	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	-	-	-	-	657.531	-	0,262	0,300	Diesel/Biodiesel	172.273
SOURE	1.428.810	SOURE	-	-	-	-	1.428.810	-	0,293	0,290	Diesel/Biodiesel	418.641
TERRA SANTA	816.000	TERRA SANTA	-	-	-	-	816.000	-	0,290	0,300	Diesel/Biodiesel	236.640
Total	36.341.854	-	0	0	0	5.773.115	30.568.739	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)												10.369.928

Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON

 Empresa : CEMAT
 Mês de Referência : MAIO
 nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ARIPUANÃ	4.840.000	PCH ARIPUANÃ	-	551.657	-	-	-	-				
		PCH FAXINAL I	-	0	-	-	-	-				
		PCH FAXINAL II	-	4.216.129	-	-	-	-				
		Colniza	-	-	-	72214	-	-	0,300	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	21.664
		Total: 4.518.000	0	4.767.786	0	72214	0	0				
COMODORO	1.543.000	MARGARIDA	-	265.626	-	-	-	-				
		PCH PRATA	-	873662	-	-	-	-				
		Comodoro	-	-	-	403.712	-	-	0,291	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	117.480
		Total: 1.618.000	0	1.139.288	0	403.712	0	0				
COTRIGUAÇU	0	Cotriguaçu	-	-	-	0	-	-	0,295	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
GUARIBA	246.018	Guariba	-	-	-	246.018	-	-	0,315	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	77.496
JURUENA	0	Juruena	-	-	-	0	-	-	0,288	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
PARANORTE	124.000	Paranorte	-	-	-	124.000	-	-	0,327	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	40.548
RONDOLÂNDIA	171.000	Rondolândia	-	-	-	171.000	-	-	0,314	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	53.694
Total	6.924.018	-	0	5.907.074	0	1.016.944	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.016.944	0	-	-	-	-	-	-	310.882

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA
 Mês de Referência : MAIO
 nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALVORADA DO OESTE	1.436.809	ALVORADA DO OESTE	-	-	-	-	1.436.809	-	0,275	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	395.122
ARARA	0	ARARAS	-	-	-	-	0	-	0,341	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
BURITIS	4.805.661	BURITIS	-	-	-	-	4.805.661	-	0,265	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.273.500
CALAMA	184.773	CALAMA	-	-	-	-	184.773	-	0,286	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	52.845
CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	581.967	CAMPO NOVO	-	-	-	-	581.967	-	0,289	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	168.188
CHUPINGUAIA	0	CASCATA CHUPINGUAIA	-	0	-	-	-	-	-	-	-	-
CONCEIÇÃO DA GALERA	7.447	CONCEIÇÃO DA GALERA	-	-	-	-	7.447	-	0,377	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.808
COSTA MARQUES	1.287.218	COSTA MARQUES	-	-	-	-	1.287.218	-	0,287	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	369.432
CUJUBIM	2.064.963	CUJUBIM	-	-	-	-	2.064.963	-	0,283	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	584.385
DEMARCAÇÃO	20.652	DEMARCAÇÃO	-	-	-	-	20.652	-	0,349	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.208
FORTALEZA DO ABUNÃ	0	FORTALEZA DO ABUNÃ	-	-	-	-	0	-	0,348	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
IZIDOLÂNDIA	68.744	IZIDOLÂNDIA	-	-	-	-	68.744	-	0,362	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	24.885
JACI PARANÁ	1.416.542	JACI PARANÁ	-	-	-	-	1.416.542	-	0,283	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	400.881
MACHADINHO	3.740.369	MACHADINHO	-	-	-	-	3.740.369	-	0,291	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.088.447
MAICI	2.661	MAICI	-	-	-	-	2.661	-	0,590	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.570
MUTUM PARANÁ	15.759	MUTUM PARANÁ	-	-	-	-	15.759	-	0,298	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.696
NAZARÉ	85.569	NAZARÉ	-	-	-	-	85.569	-	0,308	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	26.355
NOVA CALIFÓRNIA	360.239	NOVA CALIFÓRNIA	-	-	-	-	360.239	-	0,267	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	96.184
PACARANA	201.283	PACARANA	-	-	-	-	201.283	-	0,292	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	58.775
PEDRAS NEGRAS	8.433	PEDRAS NEGRAS	-	-	-	-	8.433	-	0,381	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.213
ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	34.498	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	-	-	-	-	34.498	-	0,384	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.247
SANTA CATARINA	16.809	SANTA CATARINA	-	-	-	-	16.809	-	0,326	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.480
SÃO CARLOS	173.392	SÃO CARLOS	-	-	-	-	173.392	-	0,277	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	48.030
SÃO FRANCISCO	1.694.360	SÃO FRANCISCO	-	-	-	-	1.694.360	-	0,278	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	471.032
SURPRESA	80.692	SURPRESA	-	-	-	-	80.692	-	0,354	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	28.585
TABAJARA	17.879	TABAJARA	-	-	-	-	17.879	-	0,395	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.062
TRIUNFO	702.968	ROVEMA TRIUNFO	-	-	-	-	702.968	-	0,303	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	212.999
UNIÃO BANDEIRANTES	258.078	ROVEMA BANDEIRANTES	-	-	-	-	258.078	-	0,279	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	72.004
URUCUMACUÃ	65.220	URUCUMACUÃ	-	-	-	-	65.220	-	0,345	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.501
VALE DO ANARI	718.606	VALE DO ANARI	-	-	-	-	718.606	-	0,279	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200.491
VILA EXTREMA	851.993	VILA EXTREMA	-	-	-	-	851.993	-	0,278	0,300	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	236.854
VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	1.121.205	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	-	-	-	-	1.121.205	-	0,287	0,290	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	321.786
Total	22.024.789	-	0	0	0	0	22.024.789	0	-	-	-	6.198.545

Empresa : CERR
 Mês de Referência : MAIO
 nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de Óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ÁGUA FRIA	11.700	ÁGUA FRIA	-	-	-	11.700	-	-	0,37	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.329
BOM JESUS DO AMAJARI	5.600	BOM JESUS DO AMAJARI	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
BONFIM	2.274.000	BONFIM	-	-	-	487.000	-	-	0,301	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	146.587
CARACARÁI	1.954.000	CARACARÁI	-	-	-	1.954.000	-	-	0,337	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	658.498
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	5.600	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	-	-	-	5.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.100
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	0	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	8.000	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	11.000	COM. INDÍGENA DA RAPOSA	-	-	-	11.000	-	-	0,358	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.938
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	40.000	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	-	-	-	40.000	-	-	0,318	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	12.720
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	4.000	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	-	-	-	4.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.500
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	3.200	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
COM. INDÍGENA GUARIBA	3.200	COM. INDÍGENA GUARIBA	-	-	-	3.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.200
COM. INDÍGENA MARACANÃ	7.500	COM. INDÍGENA MARACANÃ	-	-	-	7.500	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.812
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	8.267	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	-	-	-	8.267	-	-	0,347	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.869
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	2.820	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	-	-	-	2.820	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.058
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	2.430	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	-	-	-	2.430	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	911
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	0	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	-	-	-	0	-	-	0,469	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	8.000	COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	-	-	-	8.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.000
COM. INDÍGENA XUMINA	4.800	COM. INDÍGENA XUMINA	-	-	-	4.800	-	-	0,367	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.762
COMUNIDADE COBRA	533	COMUNIDADE COBRA	-	-	-	533	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÍ	3.700	COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÍ	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
COMUNIDADE SOMA	533	COMUNIDADE SOMA	-	-	-	533	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200
ENTRONCAMENTO	1.333	ENTRONCAMENTO	-	-	-	1.333	-	-	0,368	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	491
GUARIBA II	2.133	GUARIBA II	-	-	-	2.133	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800
JUNDIÁ	220.000	JUNDIÁ	-	-	-	220.000	-	-	0,326	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	71.720
LAGO GRANDE	7.000	LAGO GRANDE	-	-	-	7.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.625
LAGO GRANDE II	1.333	LAGO GRANDE II	-	-	-	1.333	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	500
MALOCA PATATIVA	0	MALOCA PATATIVA	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA SANTA INES	800	MALOCA SANTA INES	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA CATUAL	533	MALOCA CATUAL	-	-	-	533	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200
MALOCA DO CAJÚ	2.667	MALOCA DO CAJÚ	-	-	-	2.667	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000
MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	533	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	-	-	-	533	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200
MALOCA DO BOQUEIRÃO	6.667	MALOCA DO BOQUEIRÃO	-	-	-	6.667	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.500
MALOCA DO CANAVIAL	1.200	MALOCA DO CANAVIAL	-	-	-	1.200	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	450
MALOCA DO CONGRESSO	800	CONGRESSO	-	-	-	800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	300
MALOCA DO GAVIÃO	0	MALOCA DO GAVIÃO	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
MALOCA DO JAUARI	690	MALOCA DO JAUARI	-	-	-	690	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	259
MALOCA DO MARUPÁ	1.000	MALOCA DO MARUPÁ	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
MALOCA DO TAXI	2.933	MALOCA DO TAXI	-	-	-	2.933	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.100
MALOCA DO TICOÇA	3.200	MALOCA DO TICOÇA	-	-	-	3.200	-	-	0,36	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.152
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	1.090	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	-	-	-	1.090	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	409
MALOCA PERDIZ	1.090	MALOCA PERDIZ: MALOCA PERDIZ	-	-	-	1.090	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	409
MALOCA SANTA CRUZ	533	MALOCA SANTA CRUZ	-	-	-	533	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200
MALOCA SÃO MARCOS	2.700	MALOCA SÃO MARCOS	-	-	-	2.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.012
MALOCA TRAIRÃO	64.100	MALOCA TRAIRÃO	-	-	-	64.100	-	-	0,322	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	20.640
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	2.133	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	-	-	-	2.133	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800
MANGUEIRA DO AMAJARI	0	MANGUEIRA DO AMAJARI	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
NORMANDIA	295.970	NORMANDIA	-	-	-	295.970	-	-	0,337	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	99.742
PACARAIMA	492.160	PACARAIMA	-	-	-	492.160	-	-	0,372	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	183.084
PANACARICA	3.800	PANACARICA	-	-	-	3.800	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.425
PASSARÃO	55.000	PASSARÃO	-	-	-	55.000	-	-	0,408	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.440
PETROLINA DO NORTE	36.000	PETROLINA DO NORTE	-	-	-	36.000	-	-	0,382	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	13.752
RORAINÓPOLIS	2.636.000	RORAINÓPOLIS	-	-	-	2.636.000	-	-	0,287	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	756.532
S. JOÃO DA BALIZA	2.140.000	JATAPÚ	-	1240000	-	-	-	-	-	-	-	-
		SÃO JOÃO DA BALIZA	-	-	-	900.000	-	-	0,341	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	306.900
		Total: 2.140.000	0	1240000	0	900.000	0	0	-	-	-	-
S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	2.133	S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	-	-	-	2.133	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	800
SACAÍ	13.333	SACAÍ	-	-	-	13.333	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	5.000
SAMAÚMA	3.660	SAMAÚMA	-	-	-	3.660	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.372
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	51.000	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	-	-	-	51.000	-	-	0,433	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	22.083
SANTA MARIA VELHA	1.600	SANTA MARIA VELHA	-	-	-	1.600	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	600
SOCÓ	6.200	SOCÓ	-	-	-	6.200	-	-	0,355	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.201

Empresa : CERR
 Mês de Referência : MAIO
 nº de dias 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
STA. MARIA DO XERUINI	3.733	SANTA MARIA DO XERUINI	-	-	-	3.733	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.400
TANAUÁÚ	0	TANAUÁÚ	-	-	-	0	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
TEPEQUEM	25.000	TEPEQUEM	-	-	-	25.000	-	-	0,384	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	9.600
TERRA PRETA	6.133	TERRA PRETA	-	-	-	6.133	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.300
UIRAMUTÁ	104.300	UIRAMUTÁ	-	-	-	104.300	-	-	0,335	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	34.940
VILA BRASIL	193.010	VILA BRASIL	-	-	-	193.010	-	-	0,457	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	88.206
VILA CACHOEIRINHA	13.300	VILA CACHOEIRINHA	-	-	-	13.300	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	4.988
VILA DONA COTA	2.667	VILA DONA COTA	-	-	-	2.667	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.000
VILA FLORESTA	5.250	VILA FLORESTA	-	-	-	5.250	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.969
VILA ITAQUERA	3.733	VILA ITAQUERA	-	-	-	3.733	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.400
VILA MILAGRE	1.000	VILA DO MILAGRE	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
VILA MUTUM	8.000	VILA MUTUM	-	-	-	8.000	-	-	0,355	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.840
VILA REMANSO	3.700	VILA REMANSO	-	-	-	3.700	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	1.388
VILA SÃO JOSÉ	7.370	VILA SÃO JOSÉ	-	-	-	7.370	-	-	0,418	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	3.081
VILA SÃO PEDRO	1.000	VILA SÃO PEDRO	-	-	-	1.000	-	-	0,375	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	375
VILA SURUMU	42.000	VILA SURUMÚ	-	-	-	42.000	-	-	0,253	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	10.626
VILA TAIANO	73.200	VILA TAIANO	-	-	-	73.200	-	-	0,374	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	27.377
VILA VILENA	0	VILA VILENA	-	-	-	0	-	-	0,331	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
VISTA ALEGRE	50.000	VISTA ALEGRE	-	-	-	50.000	-	-	0,476	0,349	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	23.800
WAY-WAY - SAMAUAMA	533	WAY-WAY - SAMAUAMA	-	-	-	533	-	-	0,372	0,404	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	198
Total	10.964.136	-	0	1.240.000	0	7.937.136	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		7.937.136	0	-	-	-	-	-	2.590.608

Empresa : ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO ACRE
 Mês de Referência : MAIO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)			(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)			(9)
ASSIS BRASIL	381.000		ASSIS BRASIL	-	-	-	-	381.000	-	0,297	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	113.157
CRUZEIRO DO SUL	8.505.000		CRUZEIRO DO SUL	-	-	-	-	8.505.000	-	0,287	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	2.440.935
FEUÓ	1.329.000		FEUÓ	-	-	-	-	1.329.000	-	0,279	0,284	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	370.791
JORDÃO	108.000		JORDÃO	-	-	-	-	108.000	-	0,312	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	33.696
MAL. THAUMATURGO	215.650		MAL. THAUMATURGO	-	-	-	-	215.650	-	0,299	0,3	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	64.479
MANOEL URBANO	390.000		MANOEL URBANO	-	-	-	-	390.000	-	0,268	0,279	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	104.520
PORTO WALTER	185.000		PORTO WALTER	-	-	-	-	185.000	-	0,297	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	54.945
SANTA ROSA DO PURÚS	128.000		SANTA ROSA DO PURUS	-	-	-	-	128.000	-	0,305	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	39.040
TARAUACÁ	1.515.000		TARAUACÁ	-	-	-	-	1.515.000	-	0,273	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	413.595
Total	12.756.650		-	0	0	0	0	12.756.650	0				
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)				0	12.756.650	-	-	-	-	-	-	-	3.635.158

Empresa: ELETROBRAS ELETRONORTE
 Mês de referência : MAIO
 nº de dia do mês : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

Sistema Isolado	Recurso de Energia Total Previsto		Usina	Potência Efetiva	Reduções			Potência Disponível	Fator de Disponibilidade	Máxima Geração Disponível	Geração Prevista		Consumo Específico médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico		
	kWh	kWh med			Manutenção	Restrição de Geração	Total das Reduções				kWh	kWh med				l ou kg por kWh	l ou kg por kWh	l ou kg
	(1)	(2)			(3)	(4)	(5)				(6)	(7)				(8)	(9)	(10)
MACAPÁ	110.450.000	148.454	COARACY NUNES	78.000	6000	0	6000	72.000	100	72.000	53.568.000	72.000						
			SANTANA: SANTANA EXPANSÃO	51.100	0	0	0	51.100	100	51.100	28.272.000	38.000	0,271	0,27	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	7.661.712		
			SANTANA: SANTANA LM	54.000	0	0	0	54.000	85	45.900	2.569.776	3.454	0,323	0,38	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	830.038		
			SANTANA: SANTANA W	82.400	15.800	0	15.800	46.800	85	39.780	26.040.000	35.000	0,24	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	8.249.600		
			Total	245.500	21.600	0	21.600	223.900	-	208.780	110.449.776	148.454						
			COARACY NUNES															
Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)																14.741.350		
Vazão Afluente Prevista (%MLT)				116														
Armazenamento Previsto Final Mês (%V.U.)				100														

Empresa : JARI
 Mês de Referência : MAIO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
Monte Dourado	1.499.000	Monte Dourado	-	-	-	1.499.000	-	-	0,286	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	428.714
		Jari	-	-	-	301.000	-	-	0,379	0,38	Óleo Combustível (kg)	114.079
Munguba	301.000	Munguba	-	-	-	0	-	-	0	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	0
		Total: 301.000	0	0	0	301.000	0	0				
São Miguel	36.000	São Miguel	-	-	-	36.000	-	-	0,31	0,329	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	11.160
Total	1.836.000	-	0	0	0	1.836.000	0	0				
			Total Óleo Combustível (kg)		301.000	0	-	-	-	-	-	114.079
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		1.535.000	0	-	-	-	-	-	439.874

Empresa : PETROBRAS DISTRIBUIDORA
 Mês de Referência : MAIO
 nº de dias : 31

PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO - PMO

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 médio VERIFICADO ano anterior	Consumo Específico LIMITE	TIPO DE COMBUSTÍVEL	PREVISÃO de Consumo de óleo SEM LIMITAÇÃO de Consumo Específico
	kWh		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	l ou kg por kWh	l ou kg por kWh		l ou kg
	(1)		(2)	(3)	(4)	(5)	(6)	(7)	(8)	(9)		(10)
ALCOA BENEFICIAMENTO	3.300.000	BENEFICIAMENTO: ALCOA	-	-	-	3.150.000	-	-	0,288	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	864.000
ALCOA PORTO	748.000	UTE ALCOA PORTO	-	-	-	625.000	-	-	0,311	0,29	Óleo Diesel/Biodiesel (l)	200.595
Total	4.048.000	-	0	0	0	3.775.000	0	0				
			Total Óleo Diesel/Biodiesel (l)		3.775.000	0	-	-	-	-	-	1.101.575

5.3 ANEXO III

SÍNTESE DA OPERAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS DAS CAPITAIS

1. SISTEMA MANAUS

1.1 Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	845,1	798,4 (1)	- 6%
Maio	838,1 (2)		

$$(2) / (1) = 5\%$$

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

- Previstas para abril = 976 (124%)
- Verificadas em abril = 1.588 (160%)
- Previstas para maio = 1.527 (130%)

1.3 Geração Hidráulica da UHE Balbina (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	170,0	165,2 (1)	- 3%
Maio	220,0 (2)		

$$(2) / (1) = 33\%$$

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

- Nível previsto para abril = 78% V.U.
- Nível verificado em abril = 84% V.U.
- Nível previsto para maio = 94% V.U.

1.5 Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	675,1	633,6 (1)	- 6%
Maio	618,1 (2)		

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

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (OC1A)	23,0	0,8	23,0	-
Jaraqui (OC1A)	43,0	24,3	43,0	-
Cristiano Rocha (OC1A)	65,0	55,7	65,0	-
Manaura (OC1A)	49,0	58,5	35,0	-29%
Ponta Negra (OC1A)	50,0	50,1	50,0	-
Mauá Bloco IV (ex UTE W) (PGE)	40,0	41,2	20,0	-50%
Mauá Bloco I (UTE Mauá) (OC1A)	30,0	35,9	40,0	33%
Aparecida Bloco II (ex UTE D) (OCTE)	-	1,5	-	-
Aparecida Bloco I (UTE Aparecida) (OCTE)	15,0	15,5	20,0	33%
Cidade Nova (Diesel)	18,0	12,9	15,0	-17%
Flores (Diesel)	30,0	35,1	20,0	-33%
São José (Diesel)	24,6	29,1	20,0	-19%
Mauá Bloco III (ex UTE B) (OCTE)	-	65,6	-	-
Mauá Bloco II (ex UTE A) (OCTE)	-	-	-	-
ELECTRON (OCTE)	-	-	-	-
Mauá Bloco V (Diesel)	21,0	21,2	15,0	-29%
Electron Expansão (Diesel)	20,0	19,6	13,1	-35%
Mauá Bloco VI (Diesel)	50,0	41,3	30,0	-40%
Mauá Bloco VII (Diesel)	17,0	14,9	10,0	-41%

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO (GERAÇÃO BRUTA)	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Tambaqui (GN)	39,7	*	39,7	-
JARAQUI (GN)	20,0	*	20,0	-
CRISTIANO ROCHA (GN)	-	-	-	-
MANAUARA (GN)	13,0	*	27,0	108%
PONTA NEGRA (GN)	12,0	*	12,0	-
APARECIDA BLOCO I (UTE APARECIDA) (GN)	-	-	-	-
APARECIDA BLOCO II (EX UTE D) (GN)	-	-	-	-
MAUÁ BLOCO III (EX UTE B) (GN)	79,5	*	90,0	13%
TAMBAQUI (DIESEL)	0,3	*	0,3	-
JARAQUI (DIESEL)	-	-	-	-
CRISTIANO ROCHA (DIESEL)	-	-	-	-
MANAURA (DIESEL)	-	-	-	-
PONTA NEGRA (DIESEL)	-	-	-	-
IRANDUBA (DIESEL)	15,0	11,7	10,0	-33%
TOTAL DE GERAÇÃO TÉRMICA	675,1	633,6	618,1	- 8%

Notas:

1 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para os PIE foram as seguintes: UTE Tambaqui = 55,3; UTE Jaraqui = 55,4; UTE Cristiano Rocha = 54,4; UTE Manauara = 54,8; UTE Ponta Negra = 56,5.

2 - Descontando-se os consumos internos verificados, as gerações líquidas informadas em MW médio para as demais usinas do Sistema Manaus foram as seguintes: UTE Mauá Bloco I = 32,6; UTE Mauá Bloco II = 0,0; UTE Mauá Bloco III = 64,5; UTE Mauá Bloco IV = 40,0; UTE Mauá Bloco V = 21,2; UTE Mauá Bloco VI = 41,3; UTE Mauá Bloco VII = 14,9; UTE Iranduba =

11,7; UTE Aparecida Bloco I = 15,1; UTE Aparecida Bloco II = 1,5; UTE Flores = 35,1; UTE São José = 29,1; UTE Cidade Nova = 12,9.

*Sem informações até o fechamento do relatório.

2. SISTEMA MACAPÁ

2.1. Carga Própria de Energia (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	143,0	138,6 (1)	- 2%
Maio	143,0 (2)		

(2) / (1) = 7%

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

- Previstas para abril = 2.408 (130%)
- Verificadas em abril = 3.300 (176%)
- Previstas para maio = 2.137 (106%)

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

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	76,0	75,2 (1)	- 1 %
Maio	72,0 (2)		

(2) / (1) = - 4%

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

- Nível previsto para abril = 100% V.U.
- Nível verificado em abril = 101% V.U.
- Nível previsto para maio = 100% V.U.

2.5. Geração Térmica (MW médio)

Mês	Previsto	Verificado	Desvio
Abril	67,0	63,4 (1)	- 5%
Maio	76,5 (2)		

(2) / (1) = 21%

UTE	ABRIL		MAIO	DESVIO
	PREVISTO (I)	VERIFICADO	PREVISTO (II)	(II) / (I)
Expansão (Diesel)	25,0	31,4	38,0	52%
Santana-Wärtsilä (Diesel)	35,0	26,1	35,0	0%
Santana-LM (Diesel)	7,0	6,0	3,5	- 51%
Total de Geração Térmica	67,0	63,4	76,5	14%

5.4 ANEXO V

GRÁFICOS DO ACOMPANHAMENTO DA OPERAÇÃO

Gráfico I

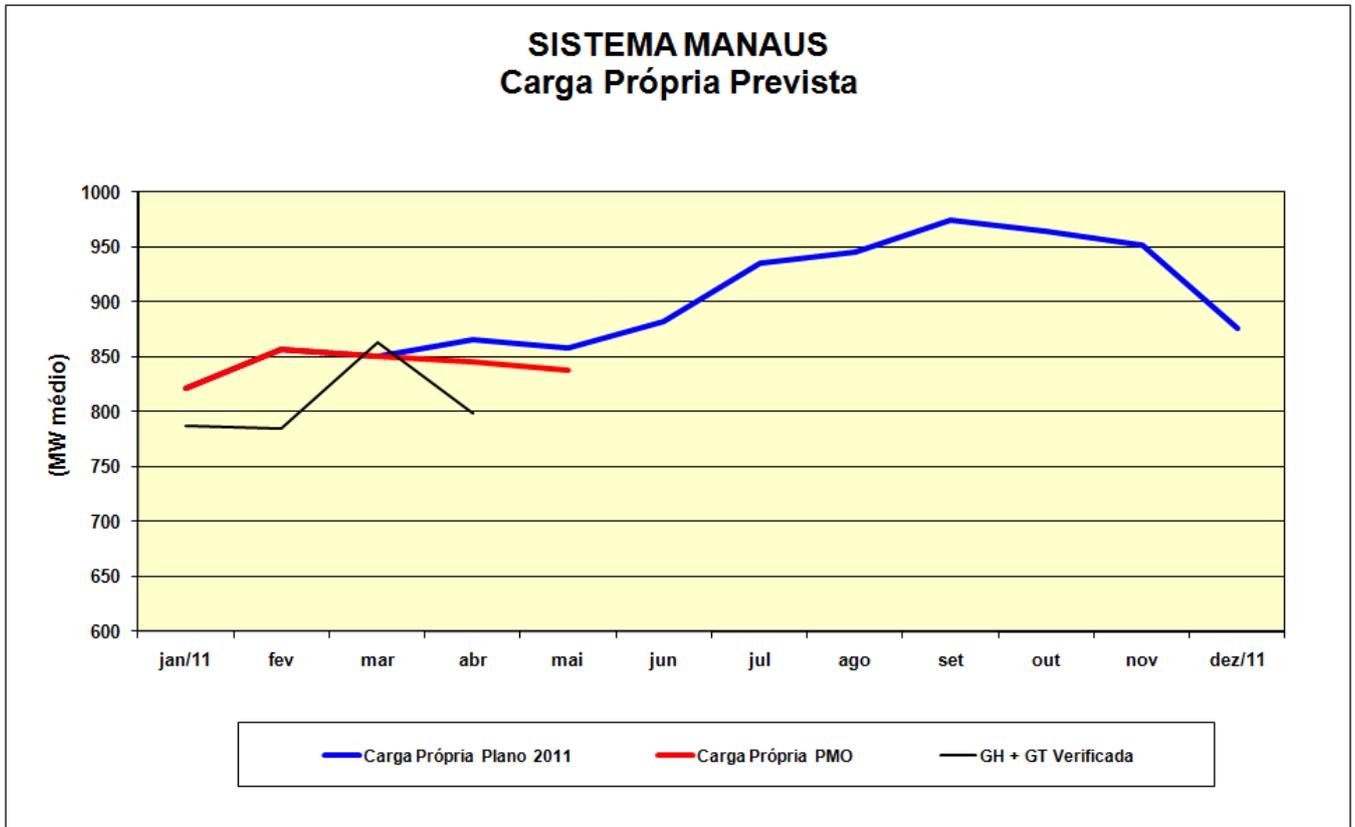


Gráfico II

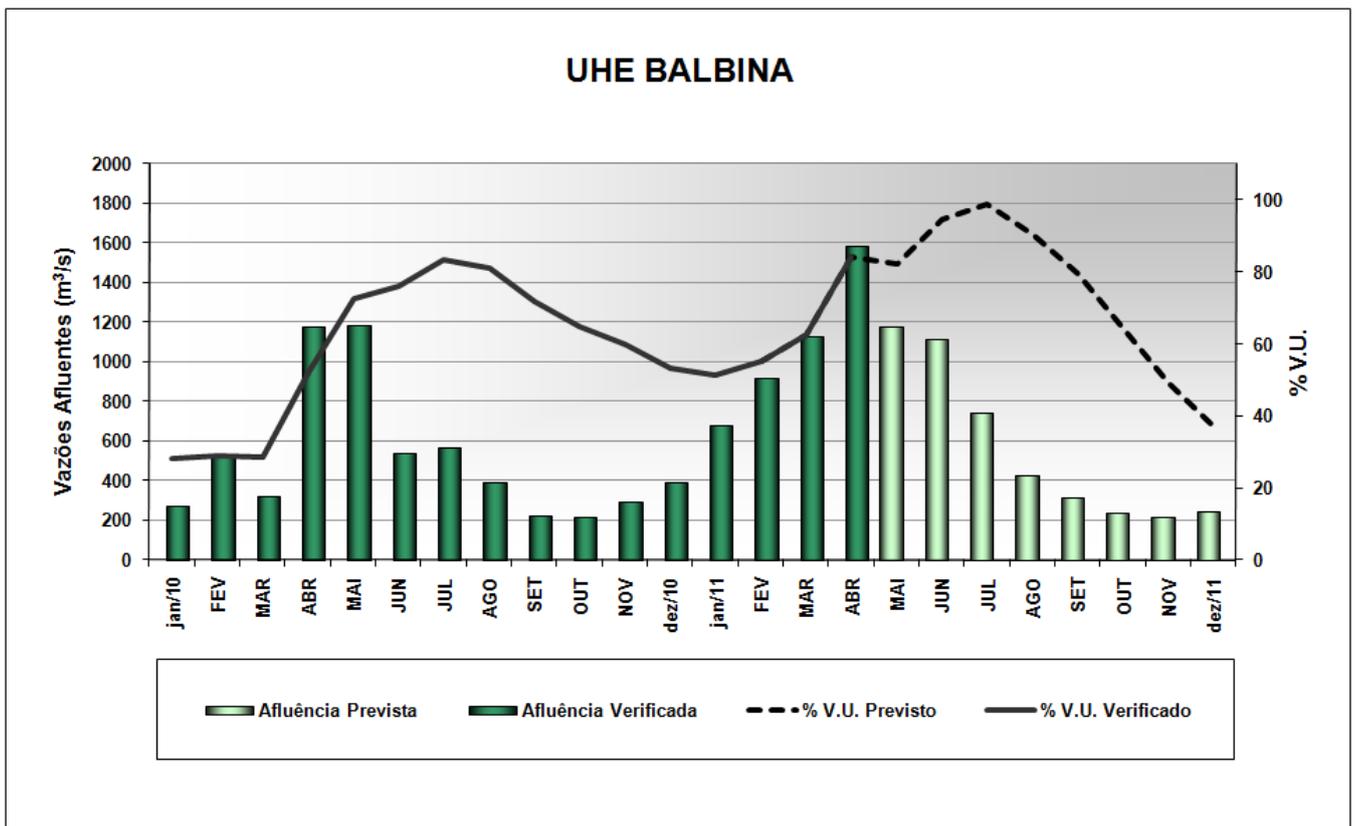


Gráfico III

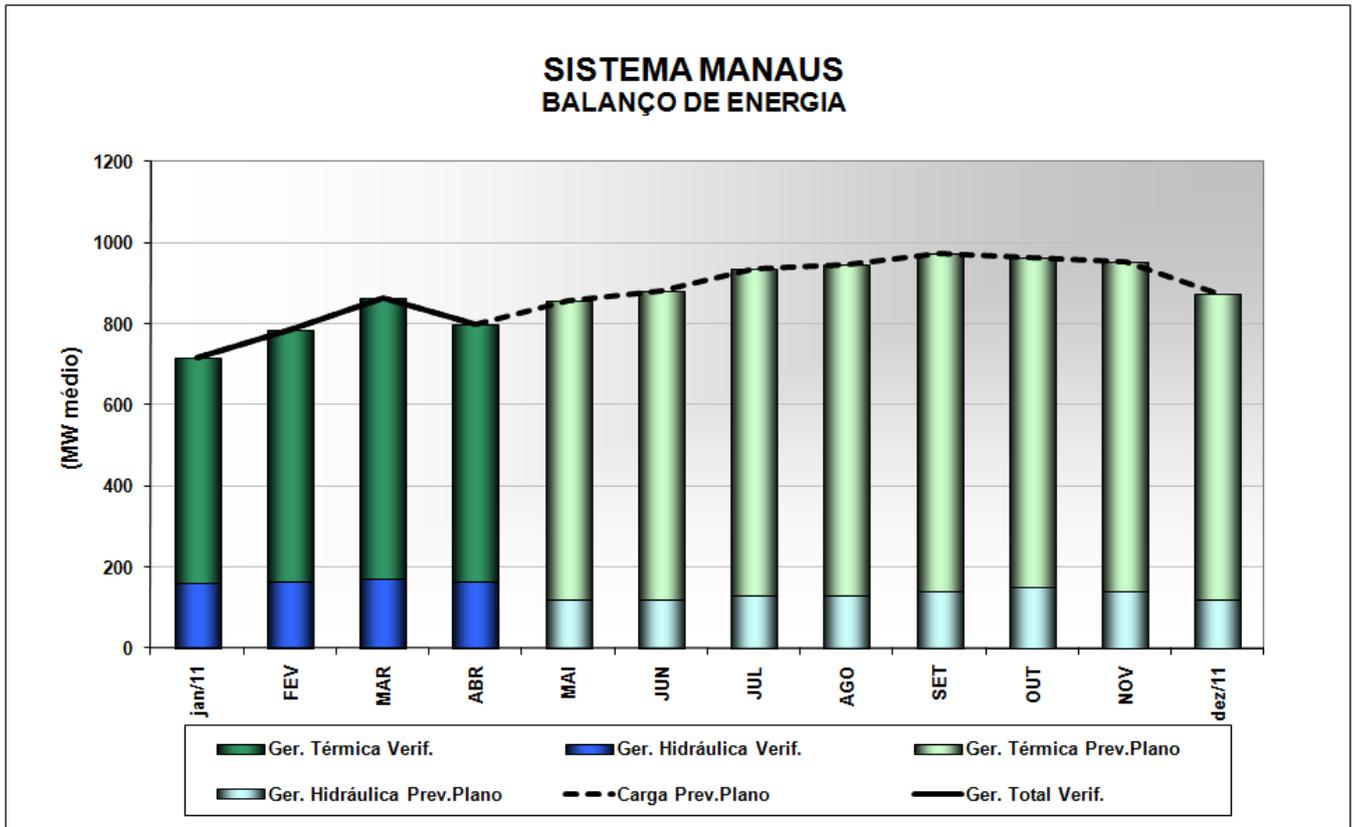


Gráfico IV

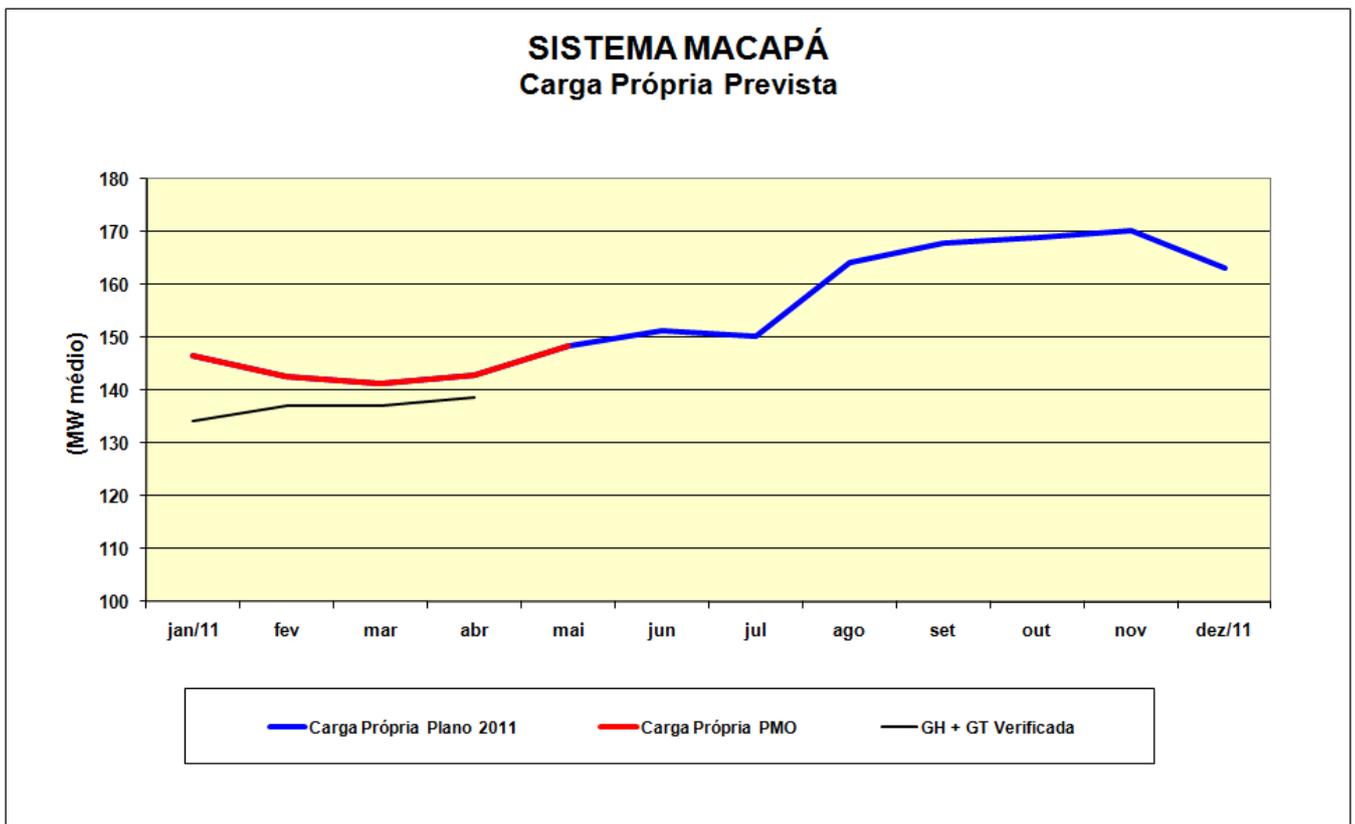


Gráfico V

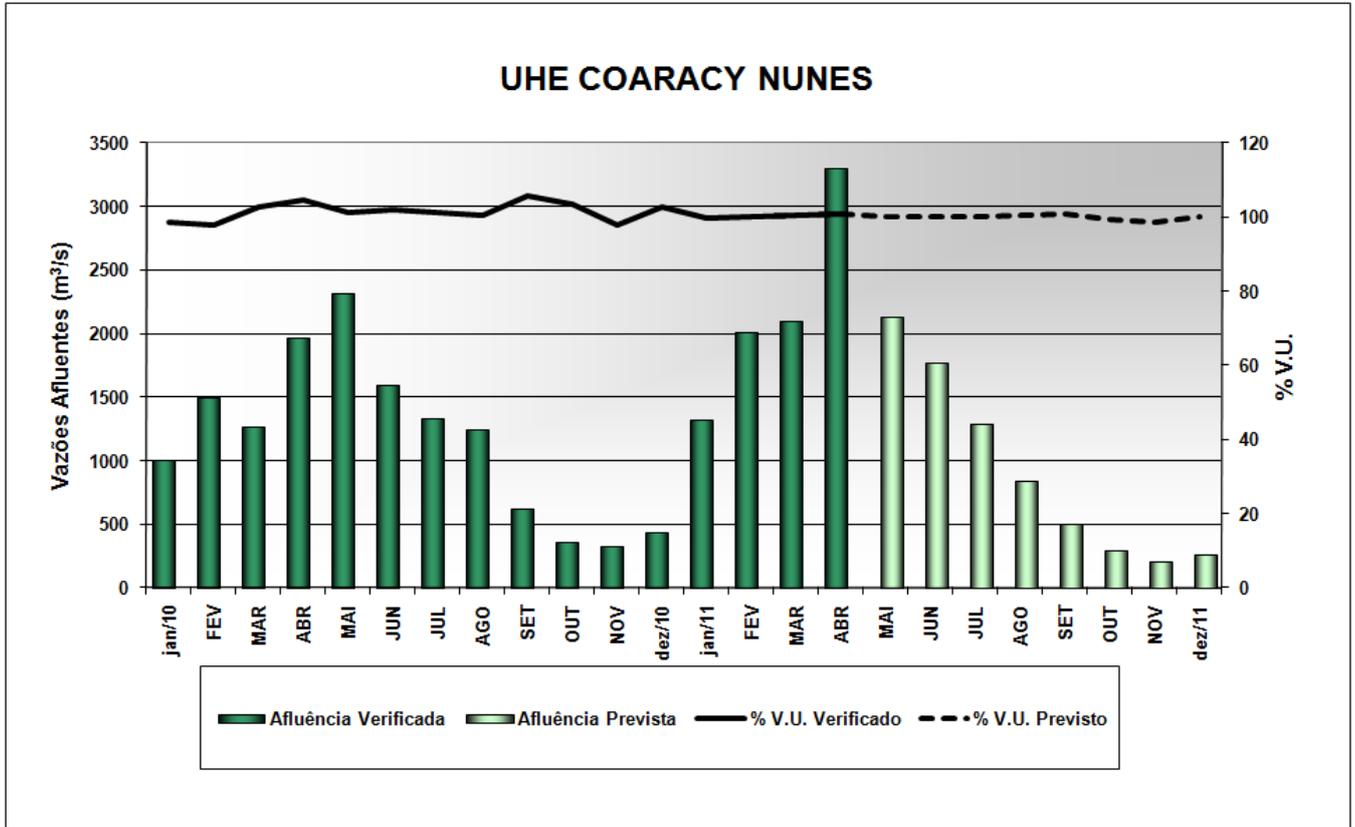
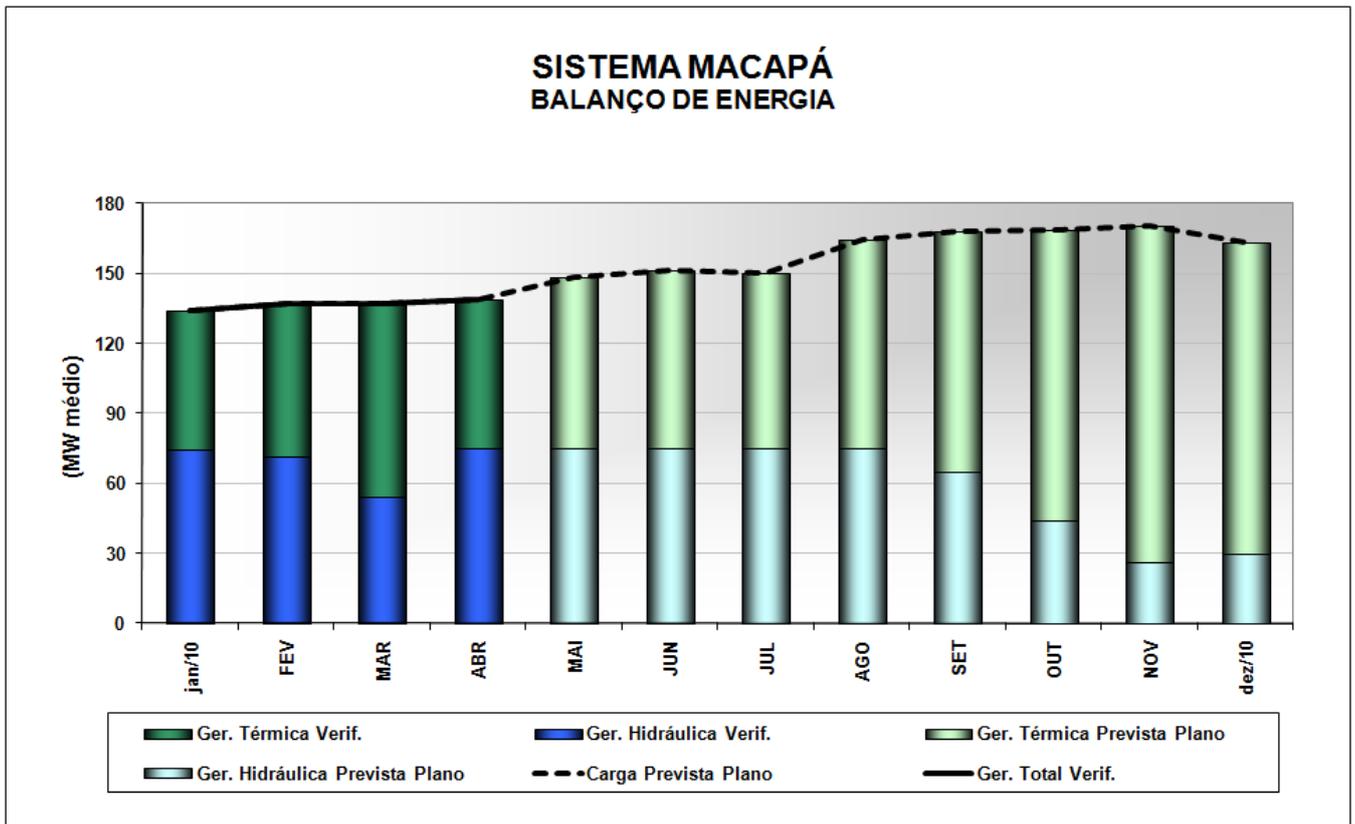


Gráfico VI



5.5 ANEXO VI

GRÁFICOS DE CONSUMO DE ÓLEO PREVISTO X VERIFICADO

Gráfico I

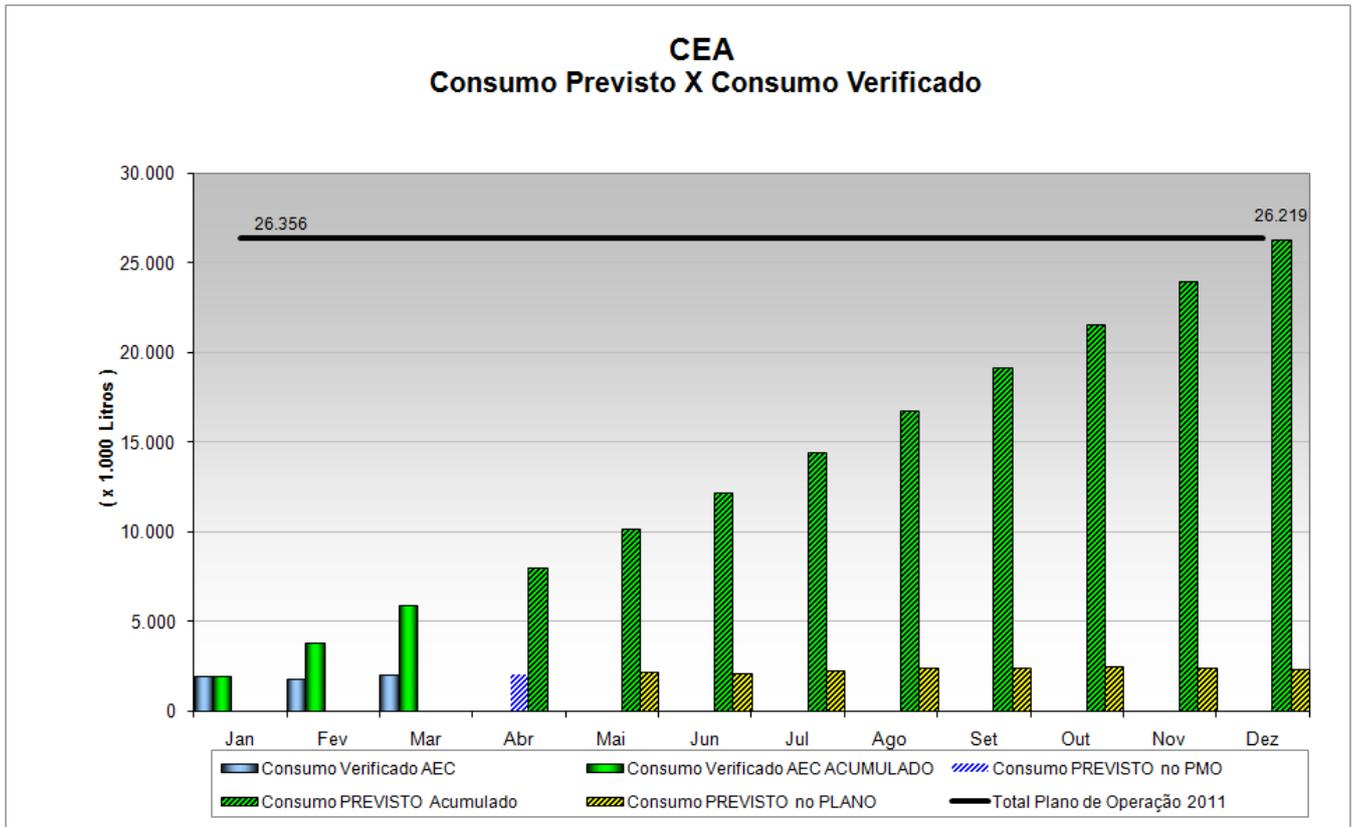


Gráfico II

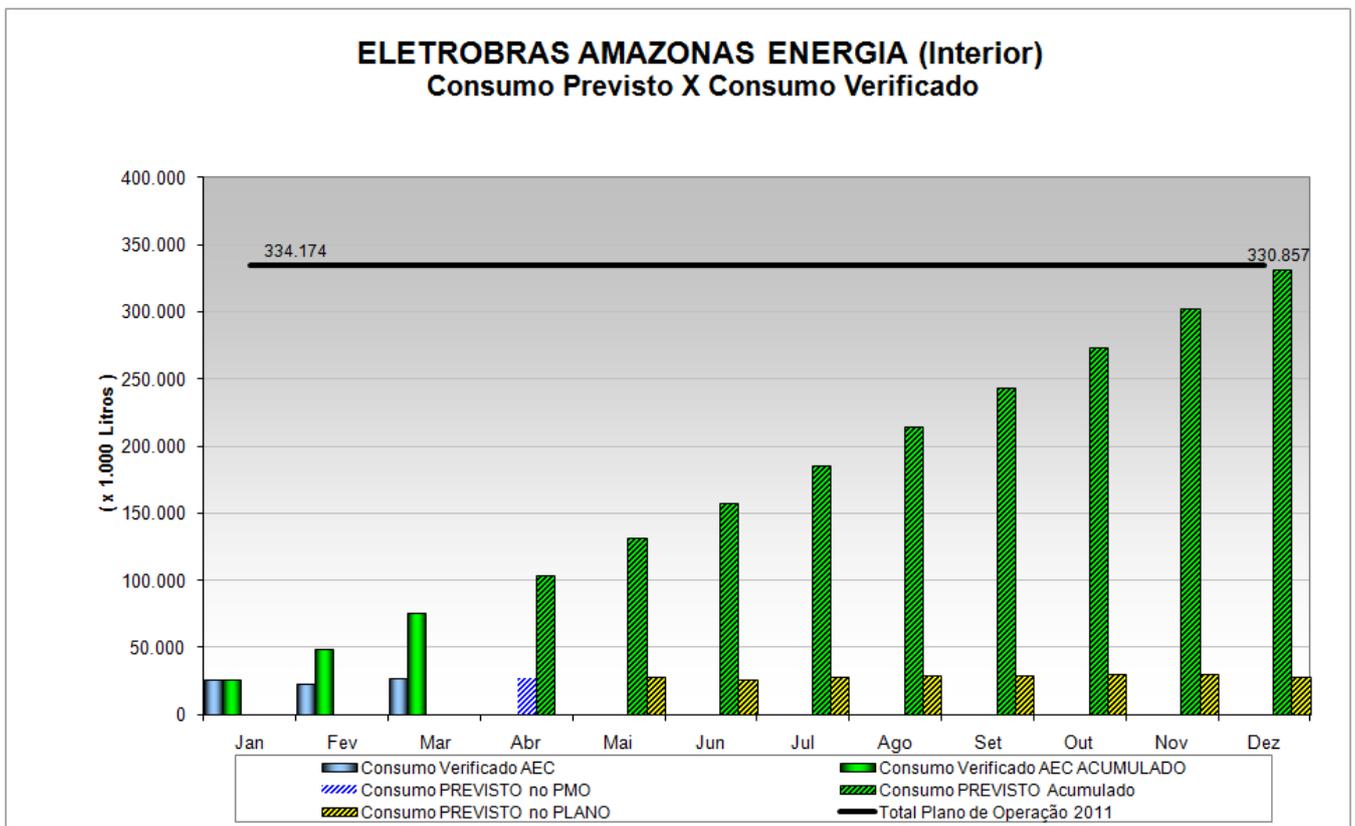


Gráfico III

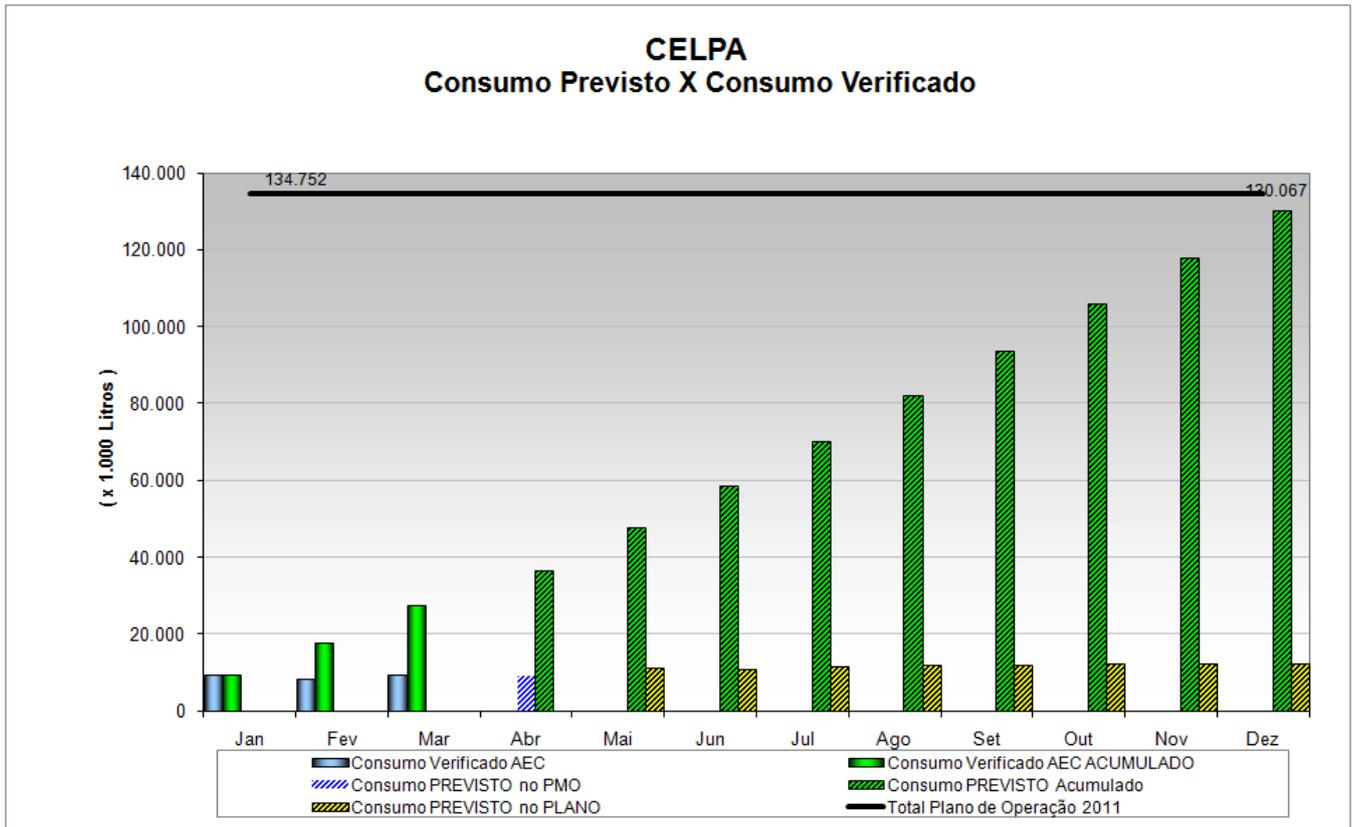


Gráfico IV

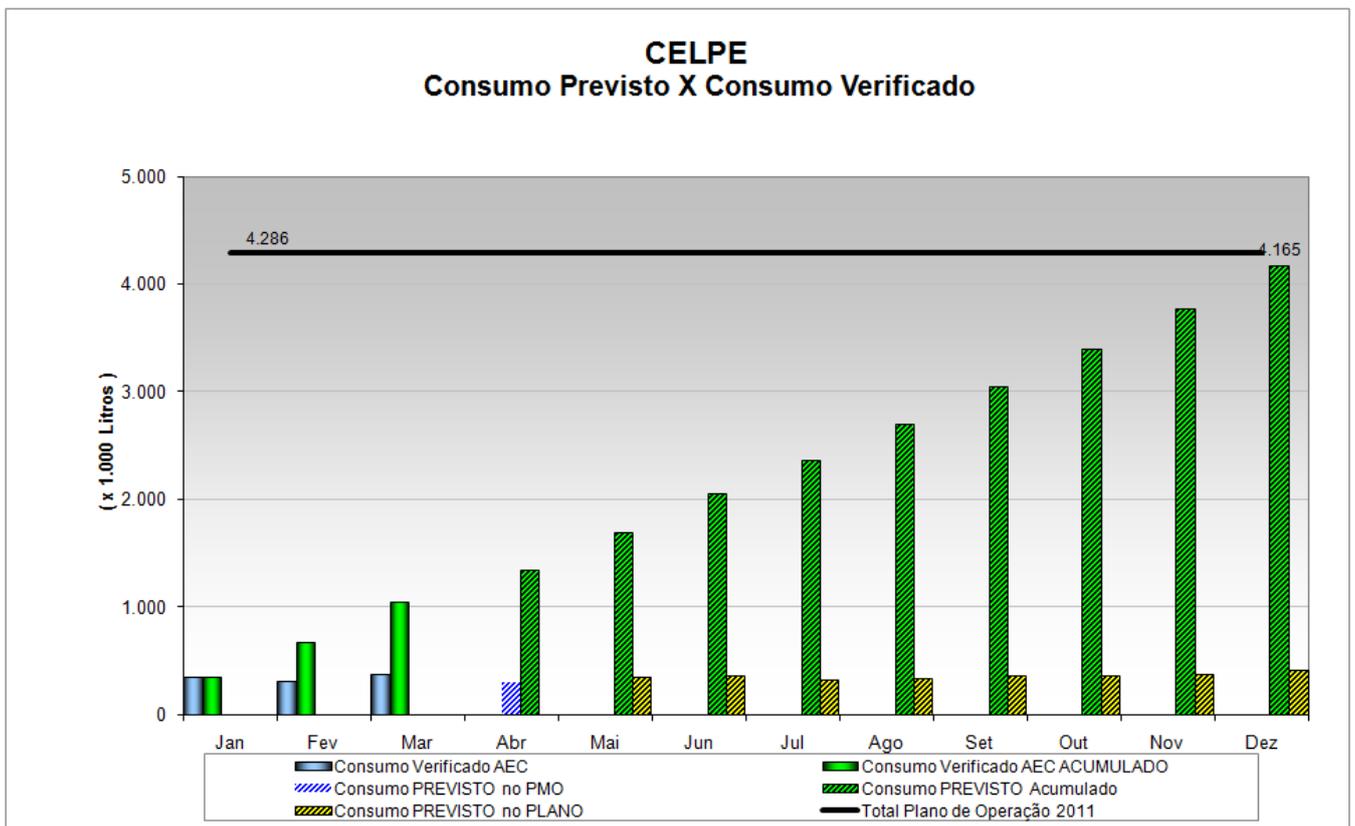


Gráfico V

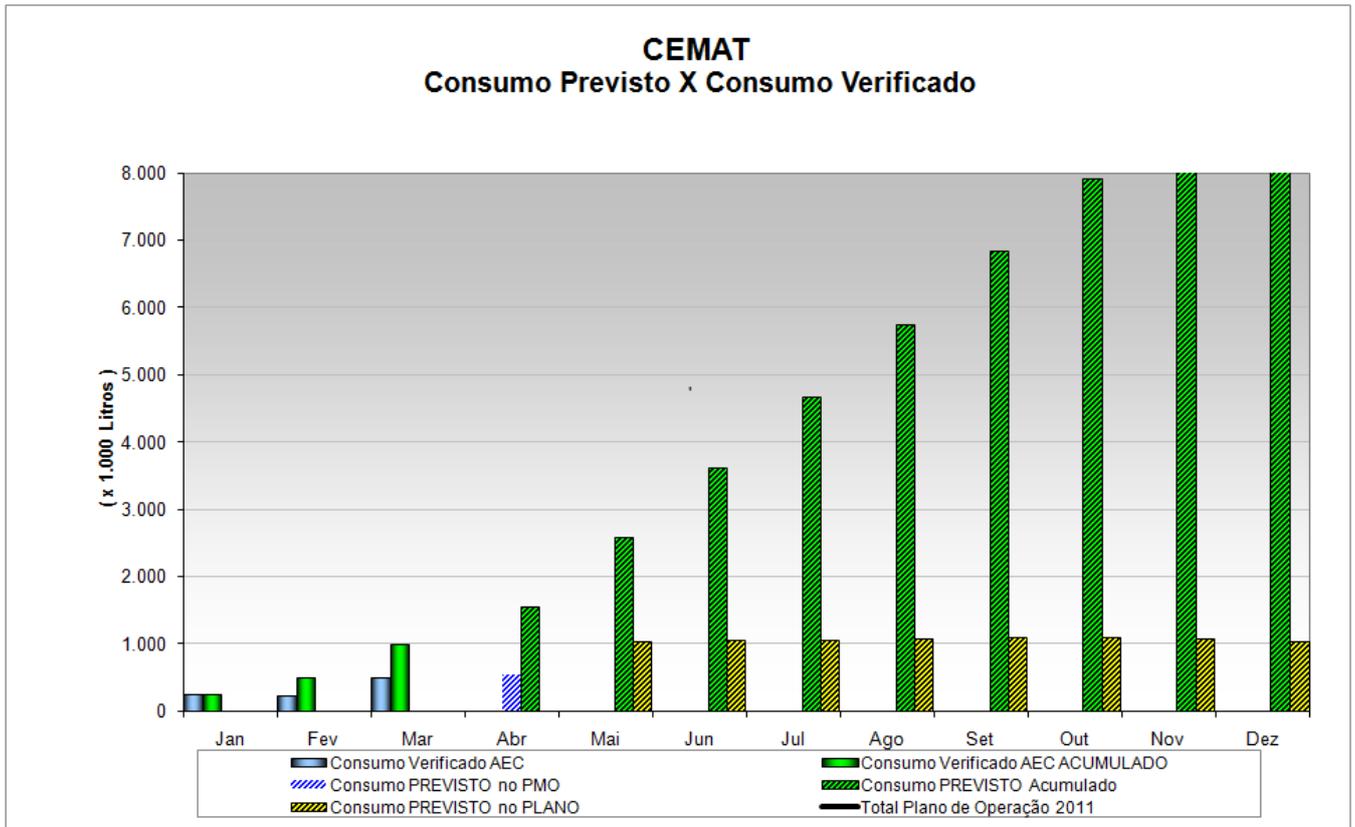


Gráfico VI

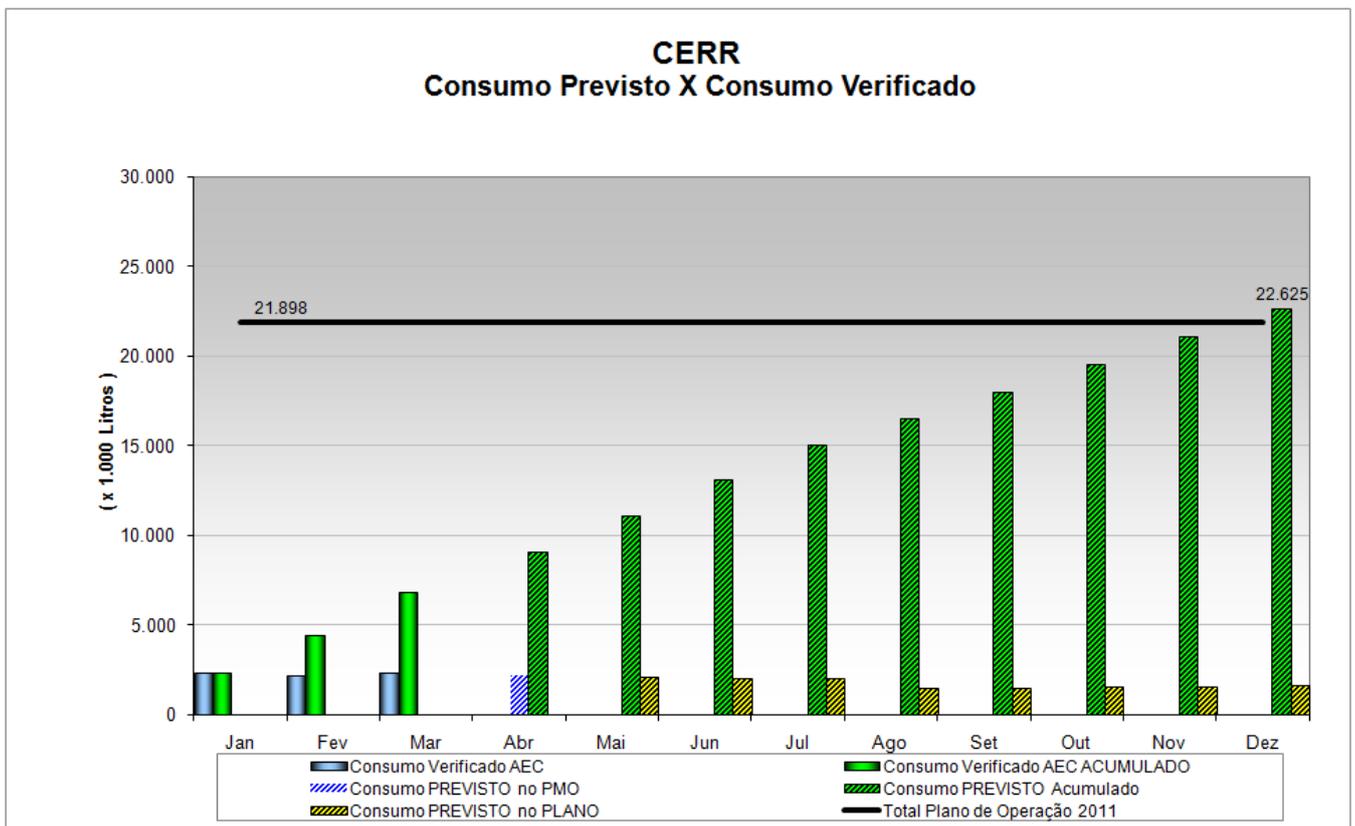


Gráfico VII

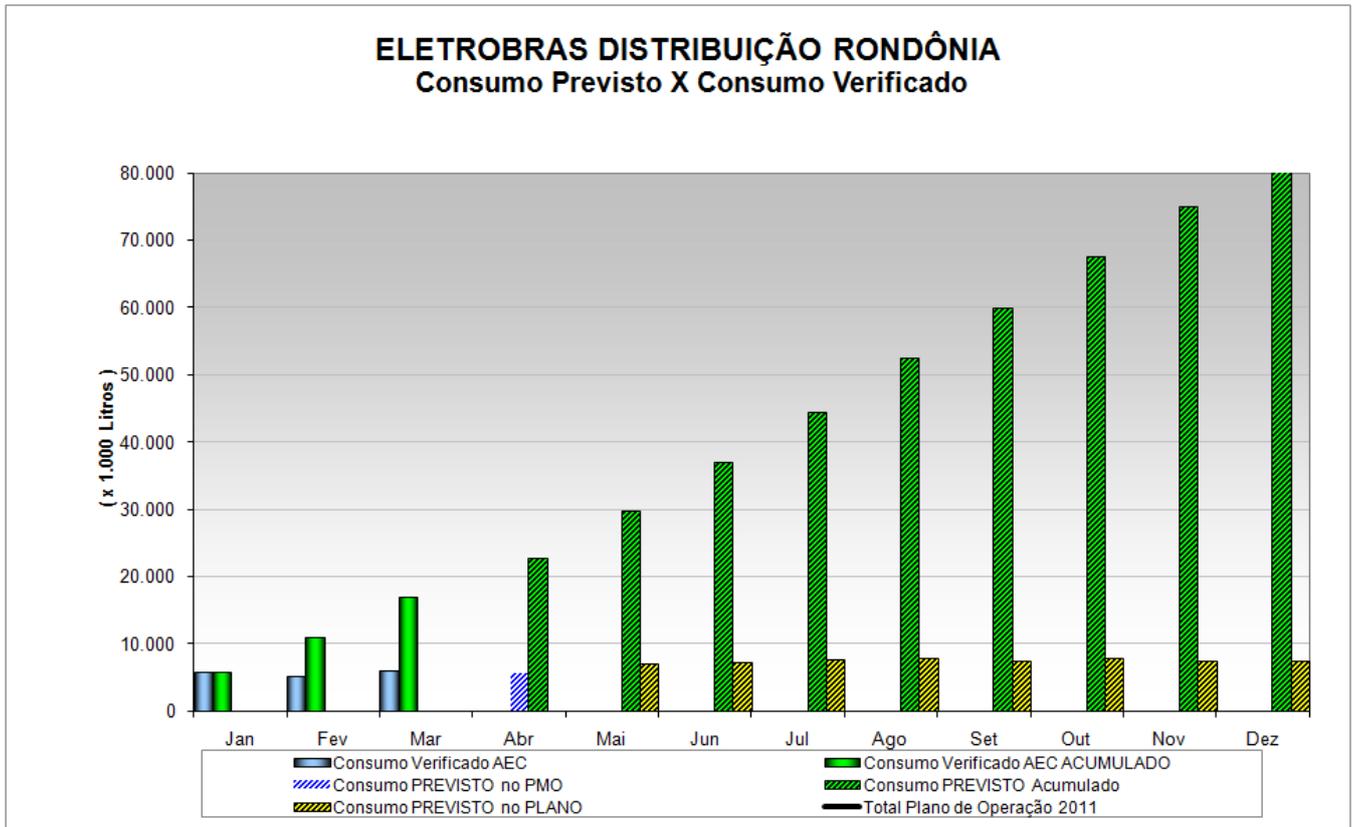


Gráfico VIII

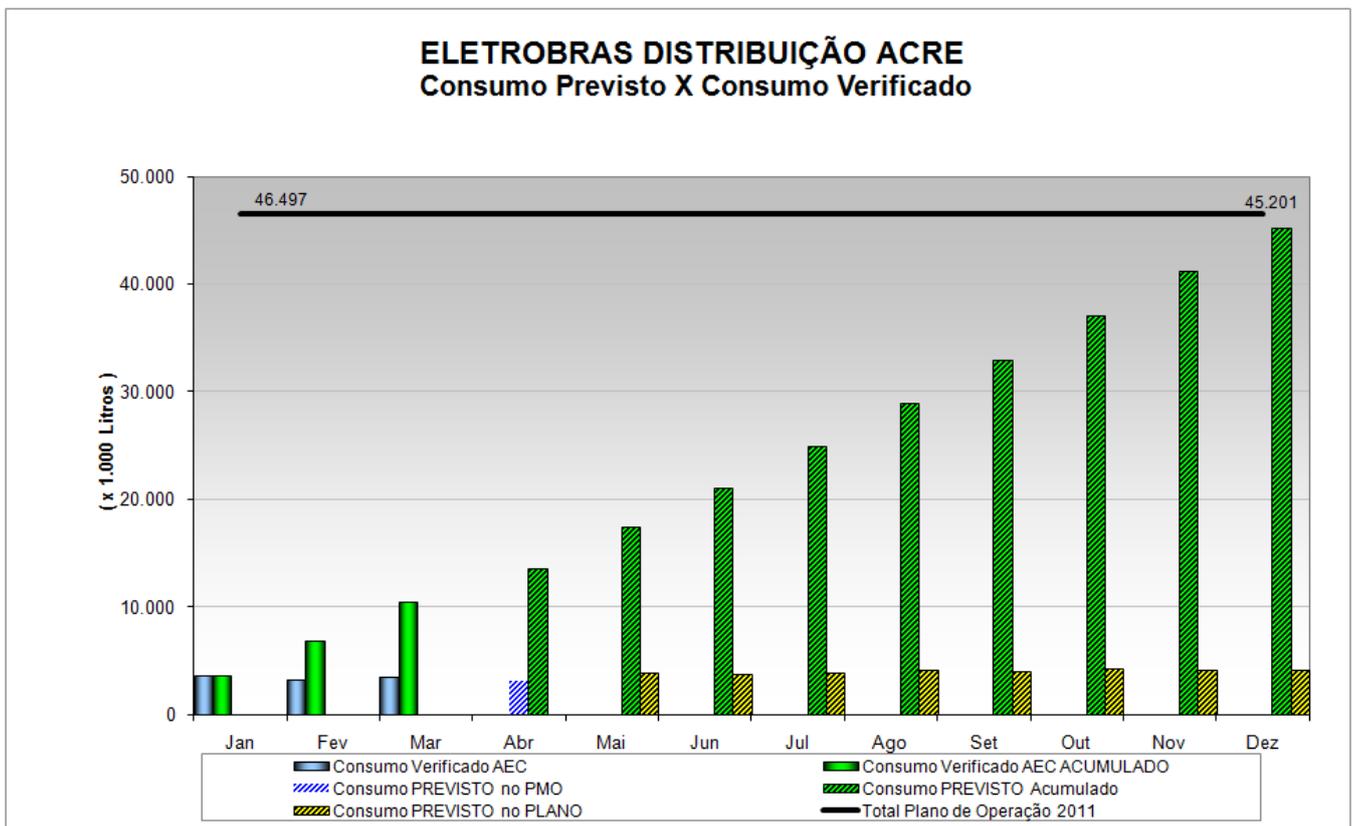


Gráfico IX

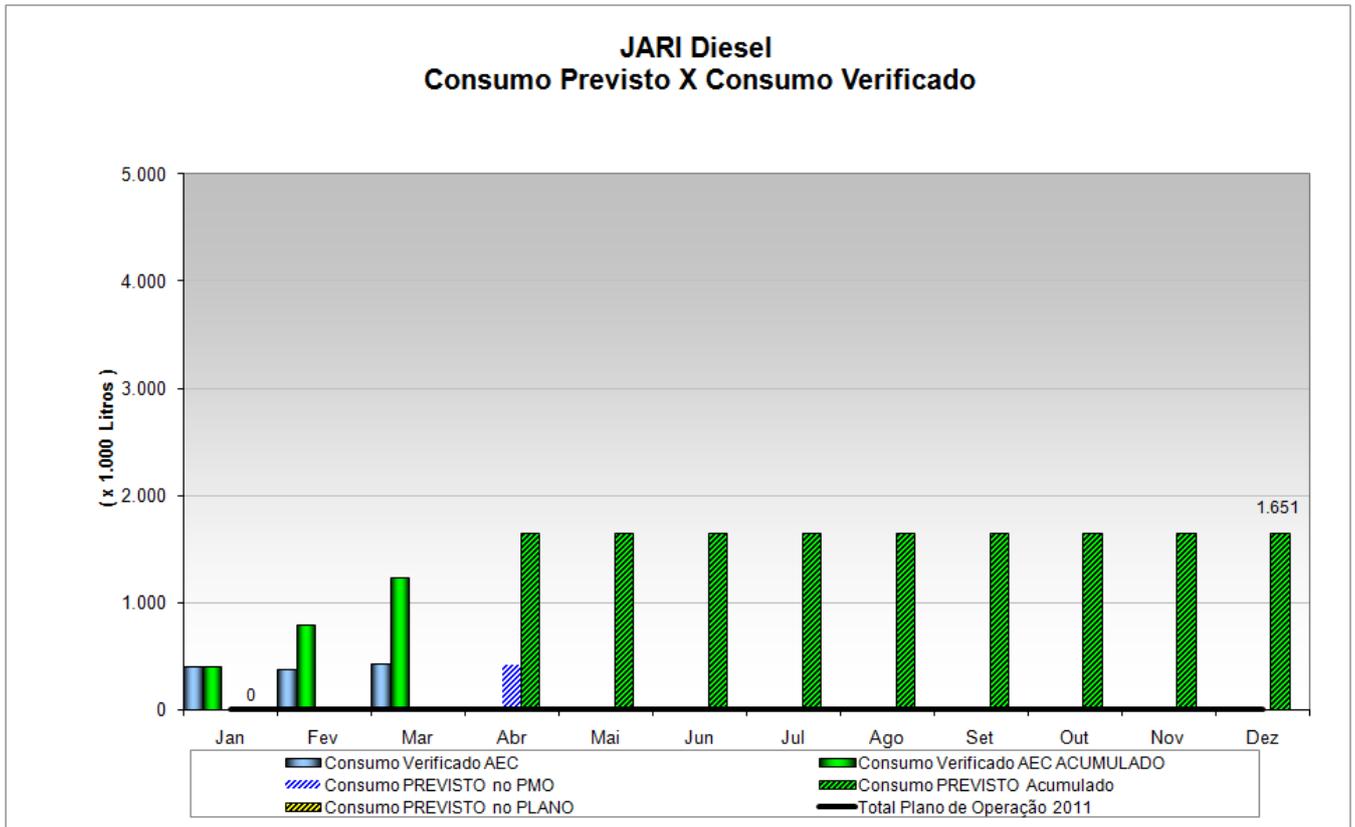


Gráfico X

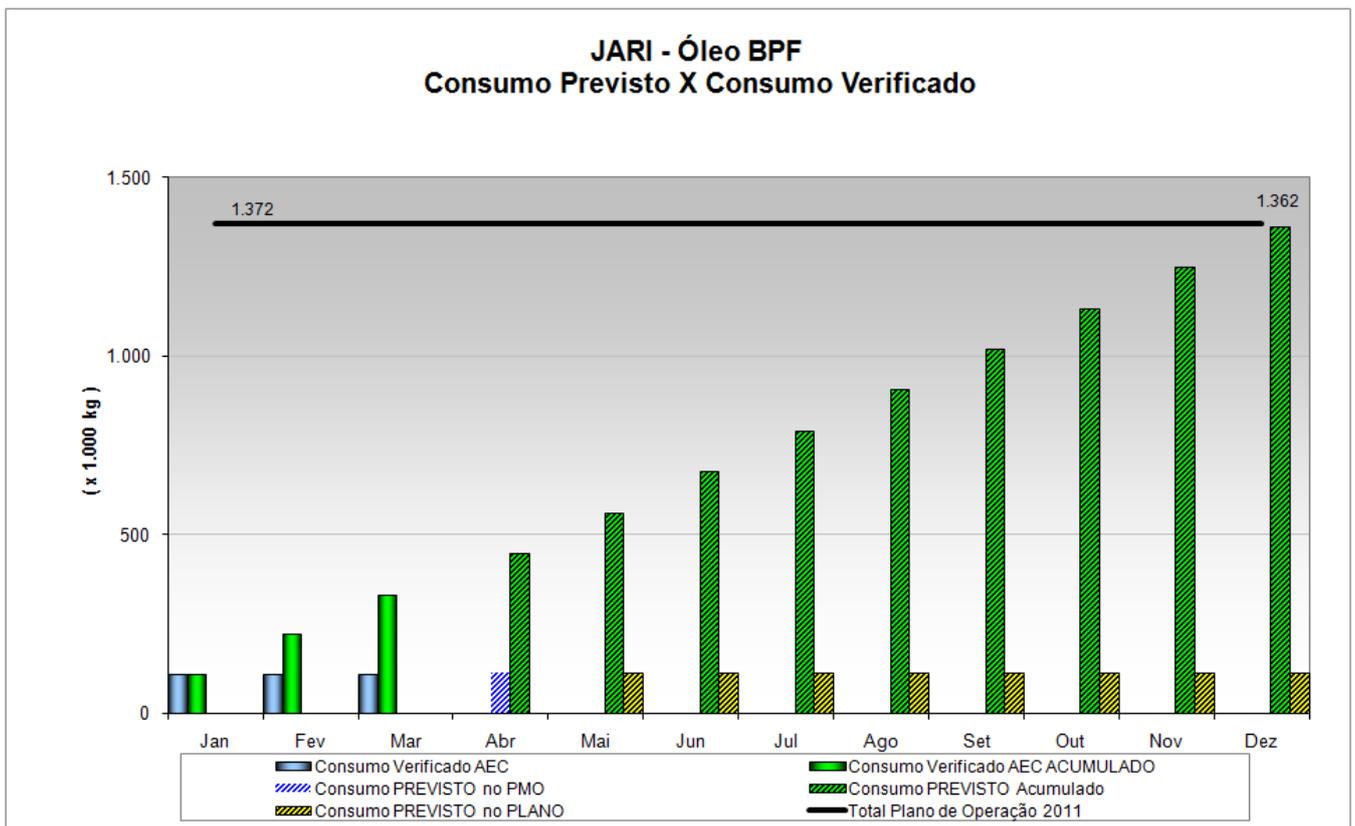


Gráfico XI

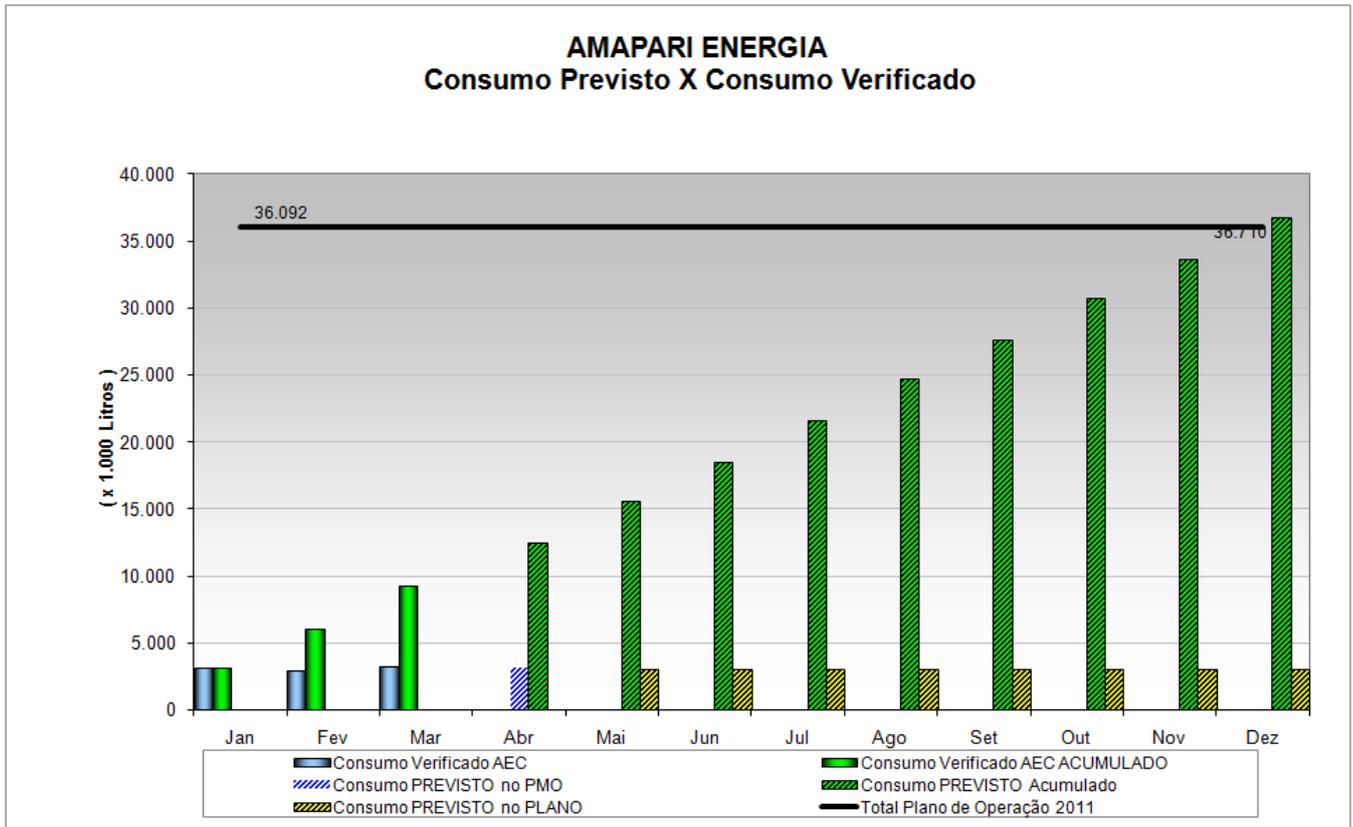


Gráfico XII

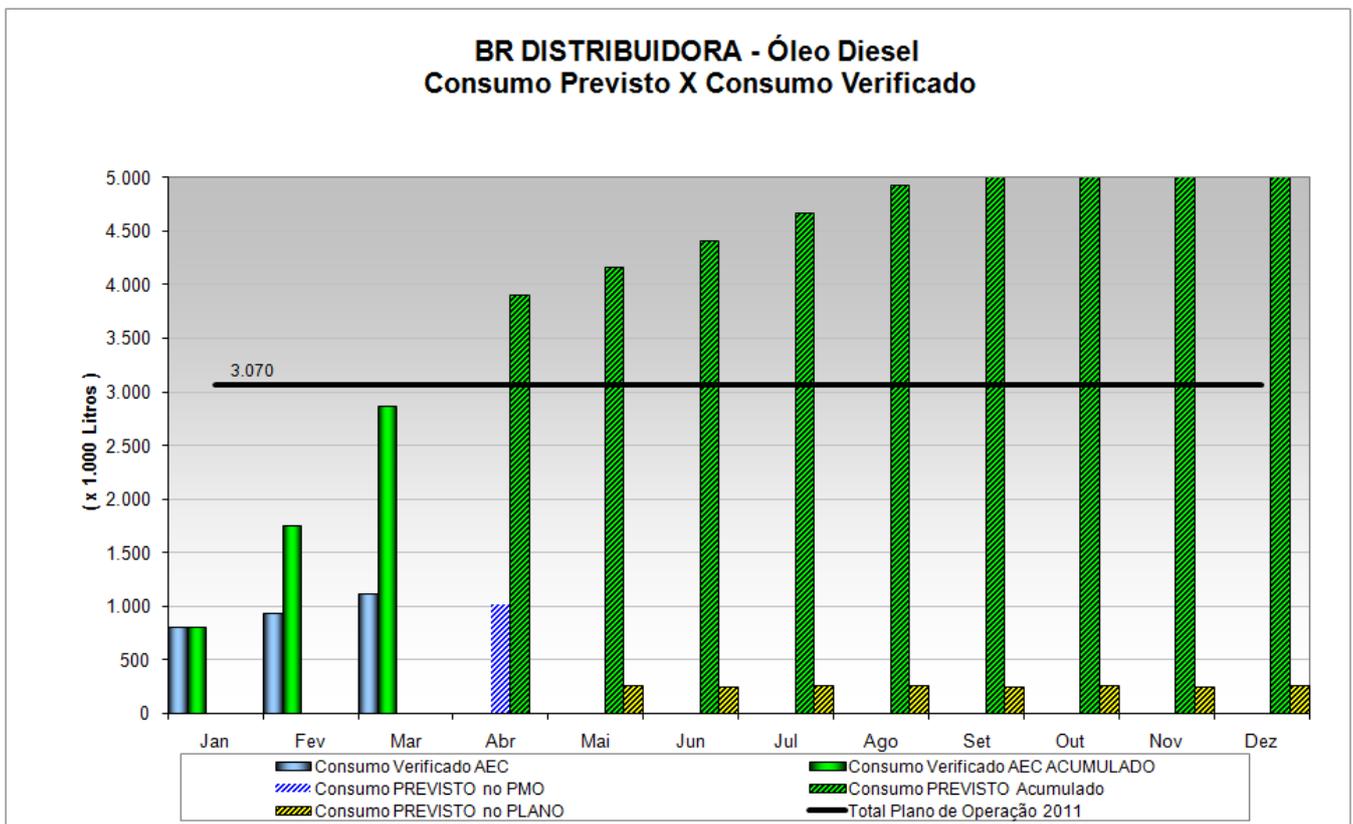


Gráfico XIII

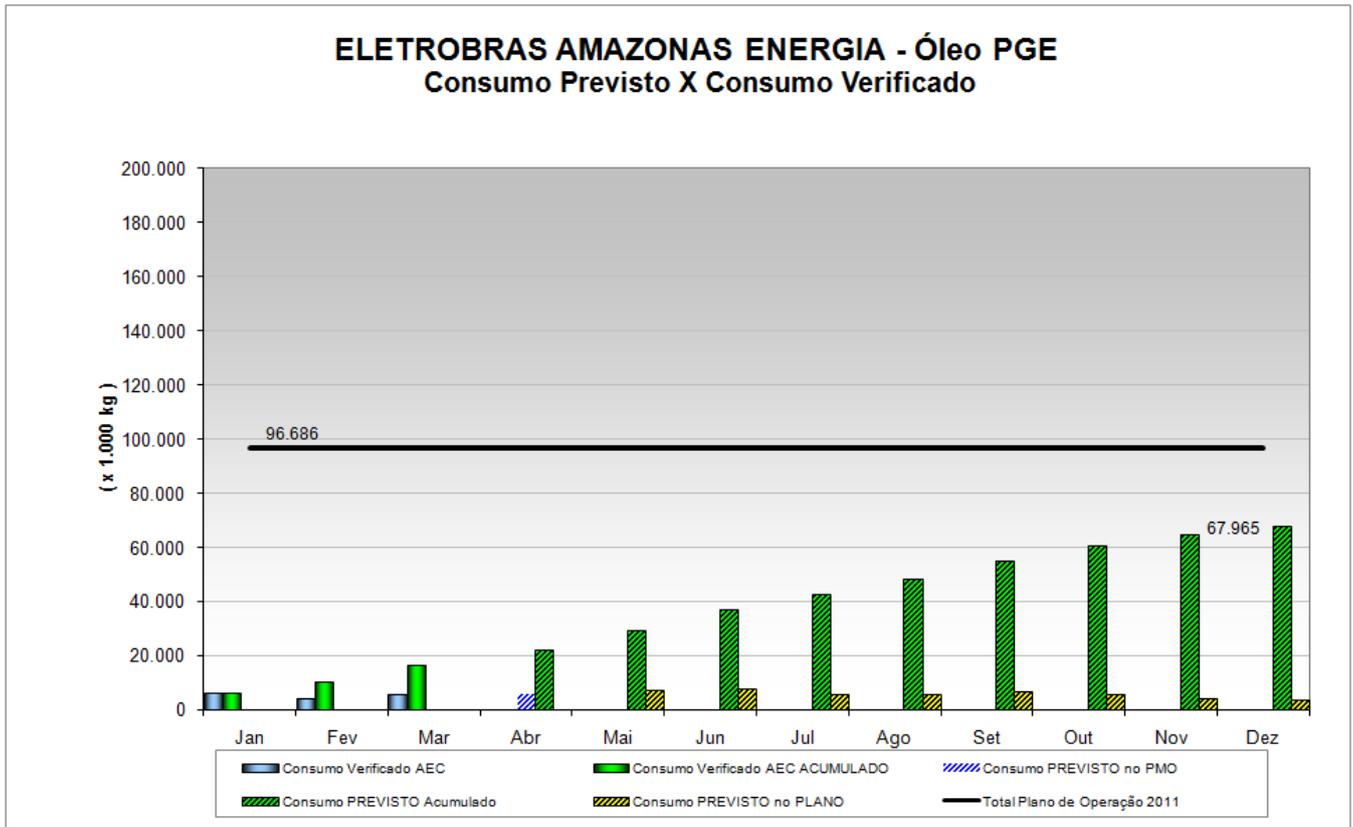


Gráfico XIV

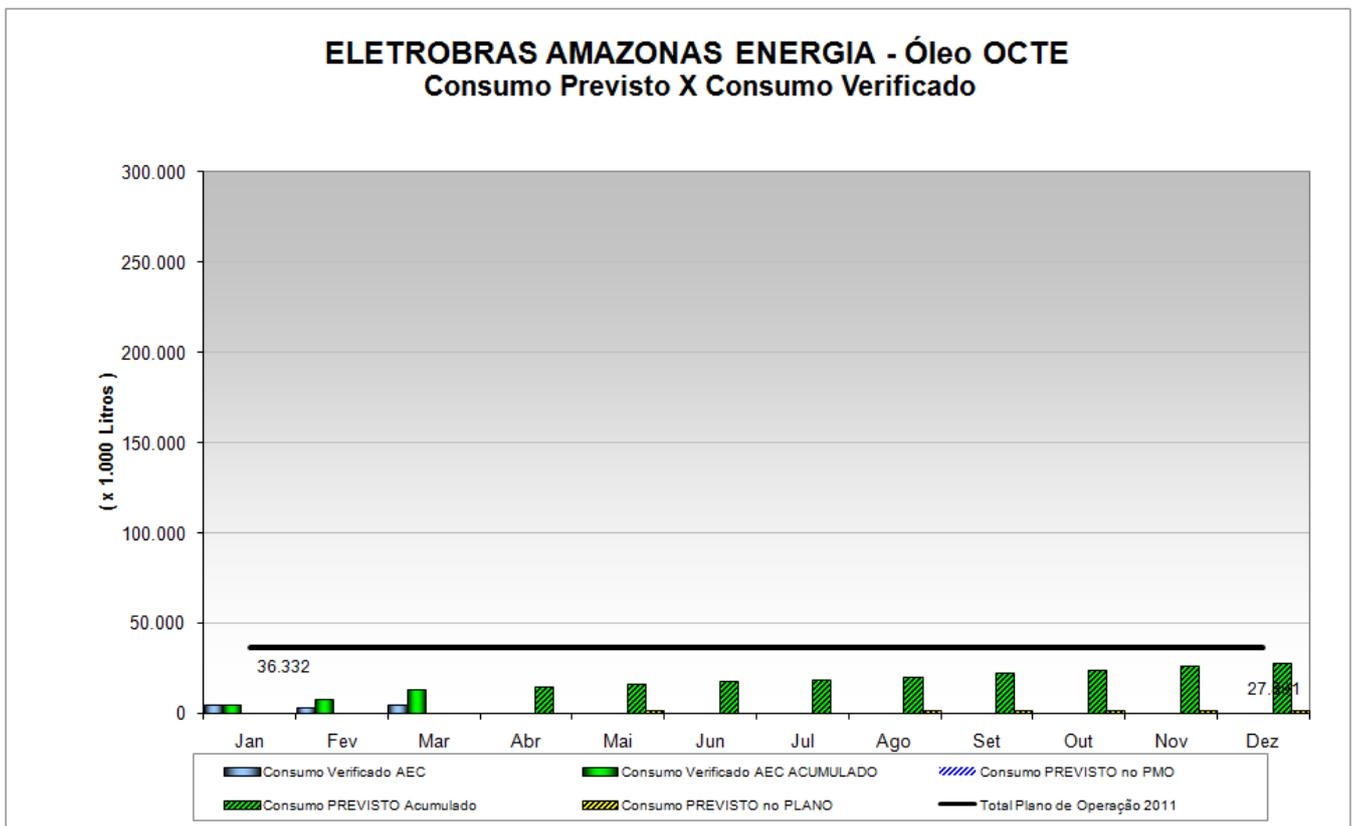


Gráfico XV

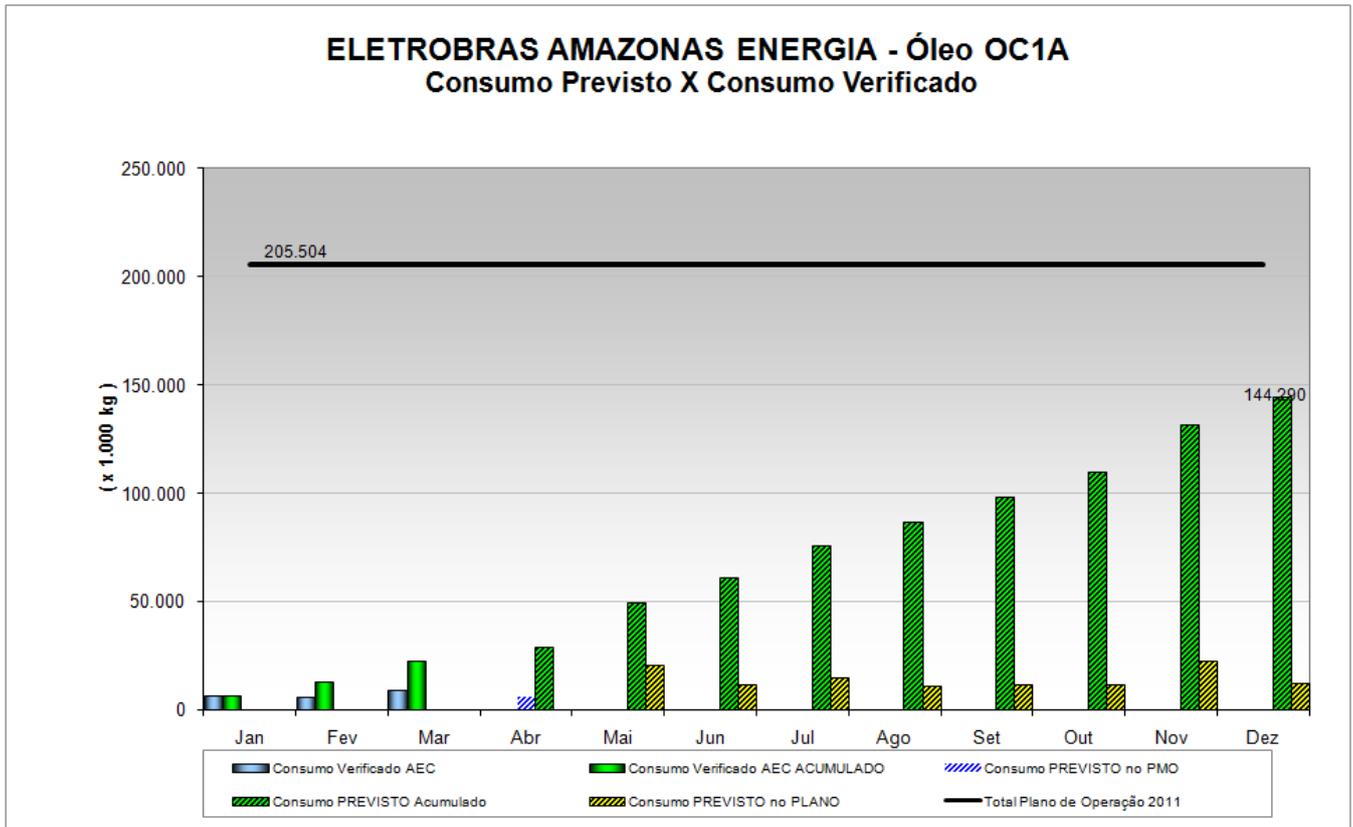


Gráfico XVI

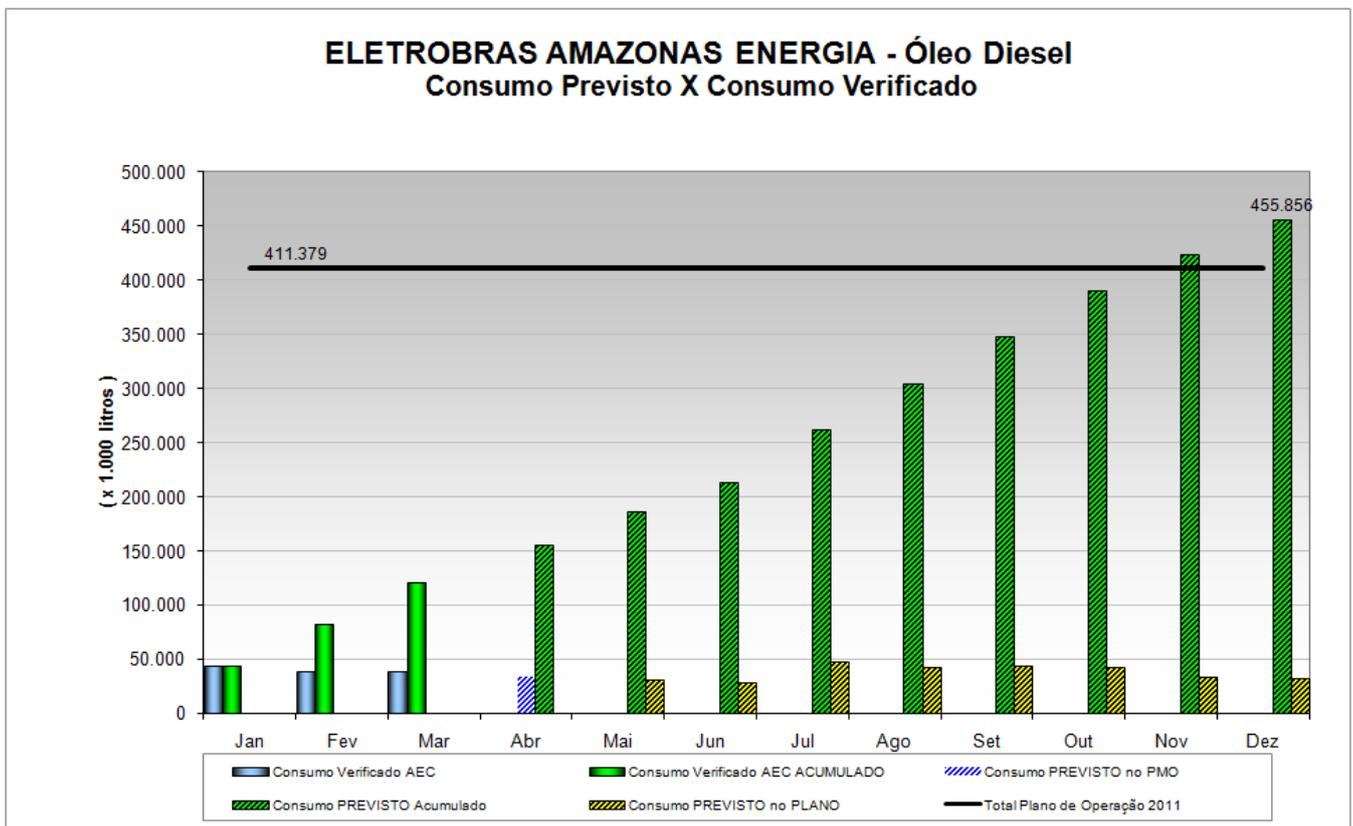


Gráfico XVII

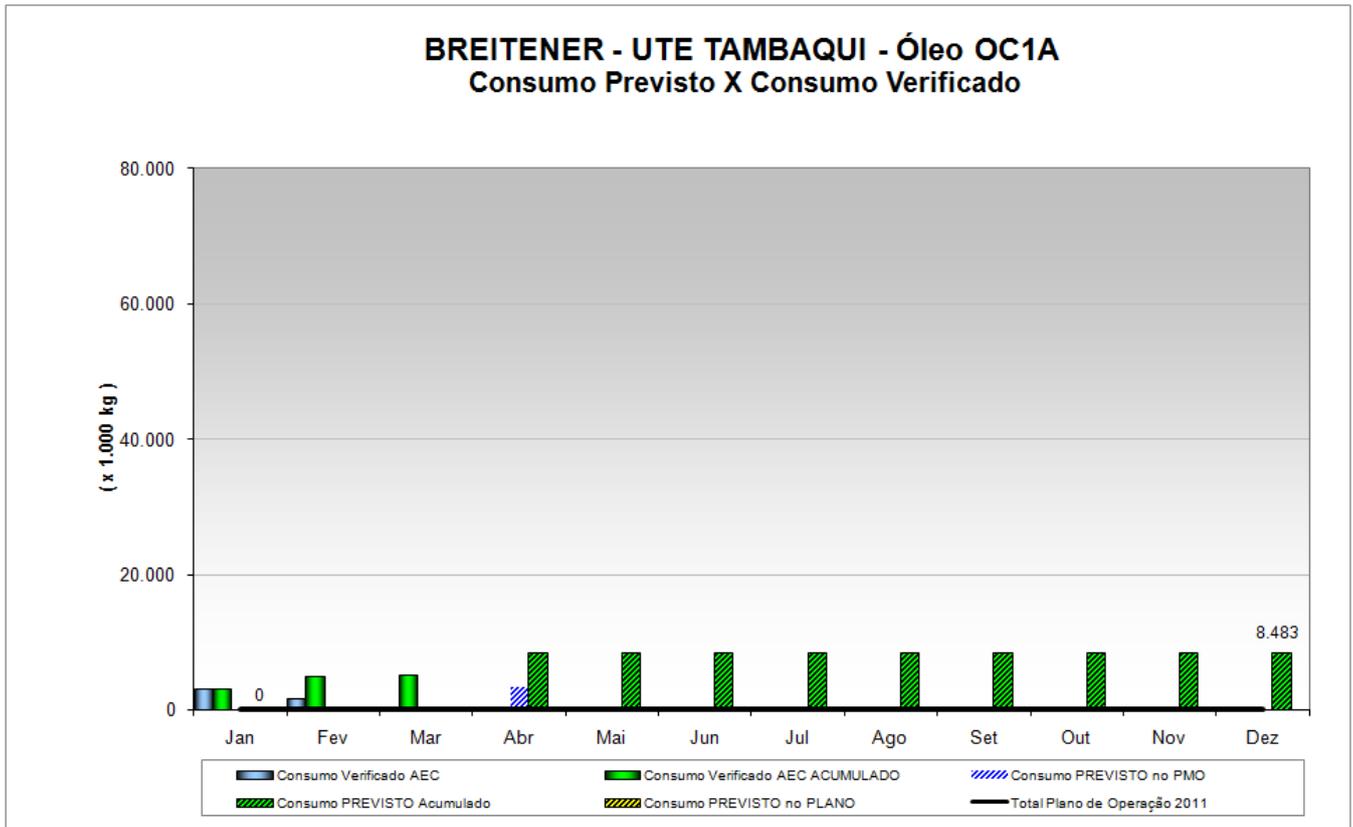


Gráfico XVIII

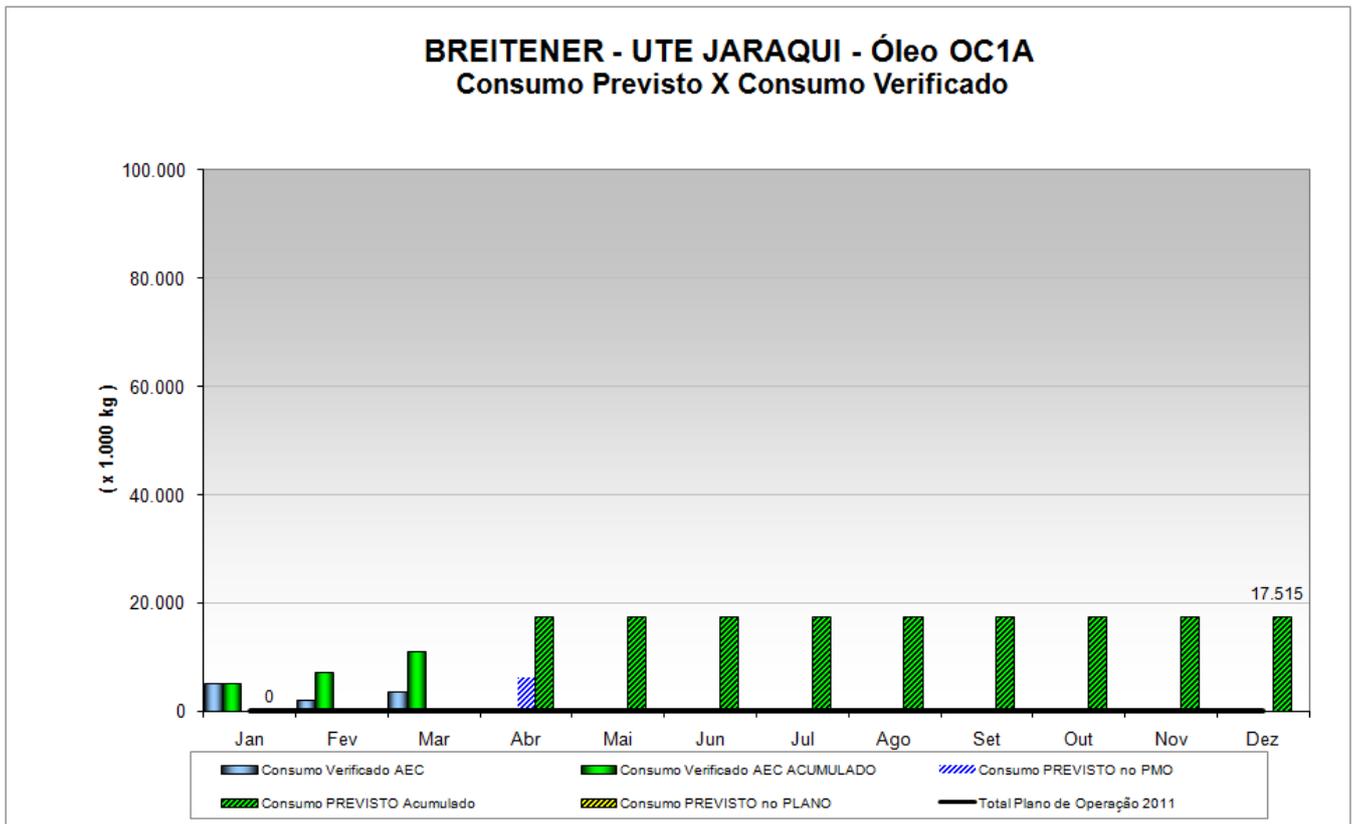


Gráfico XIX

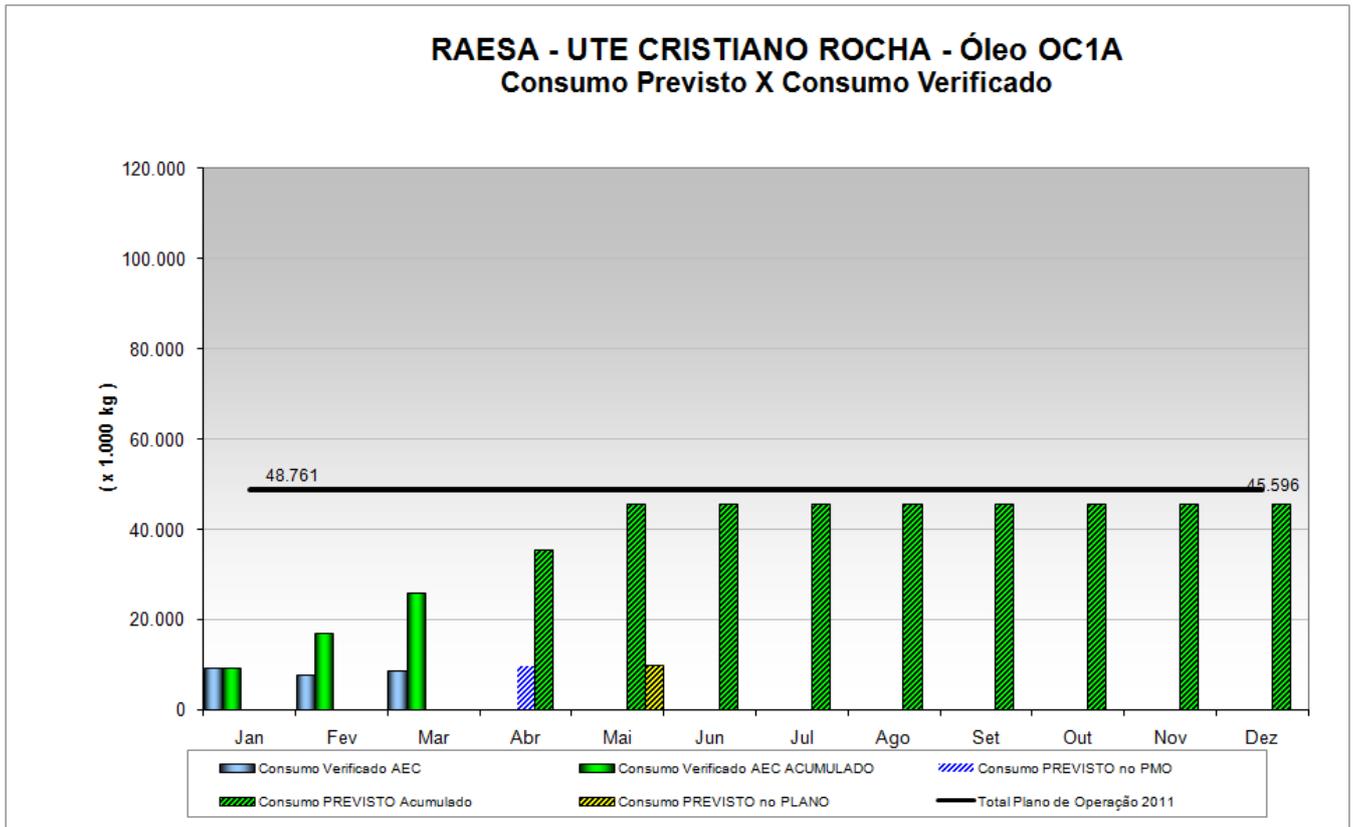


Gráfico XX

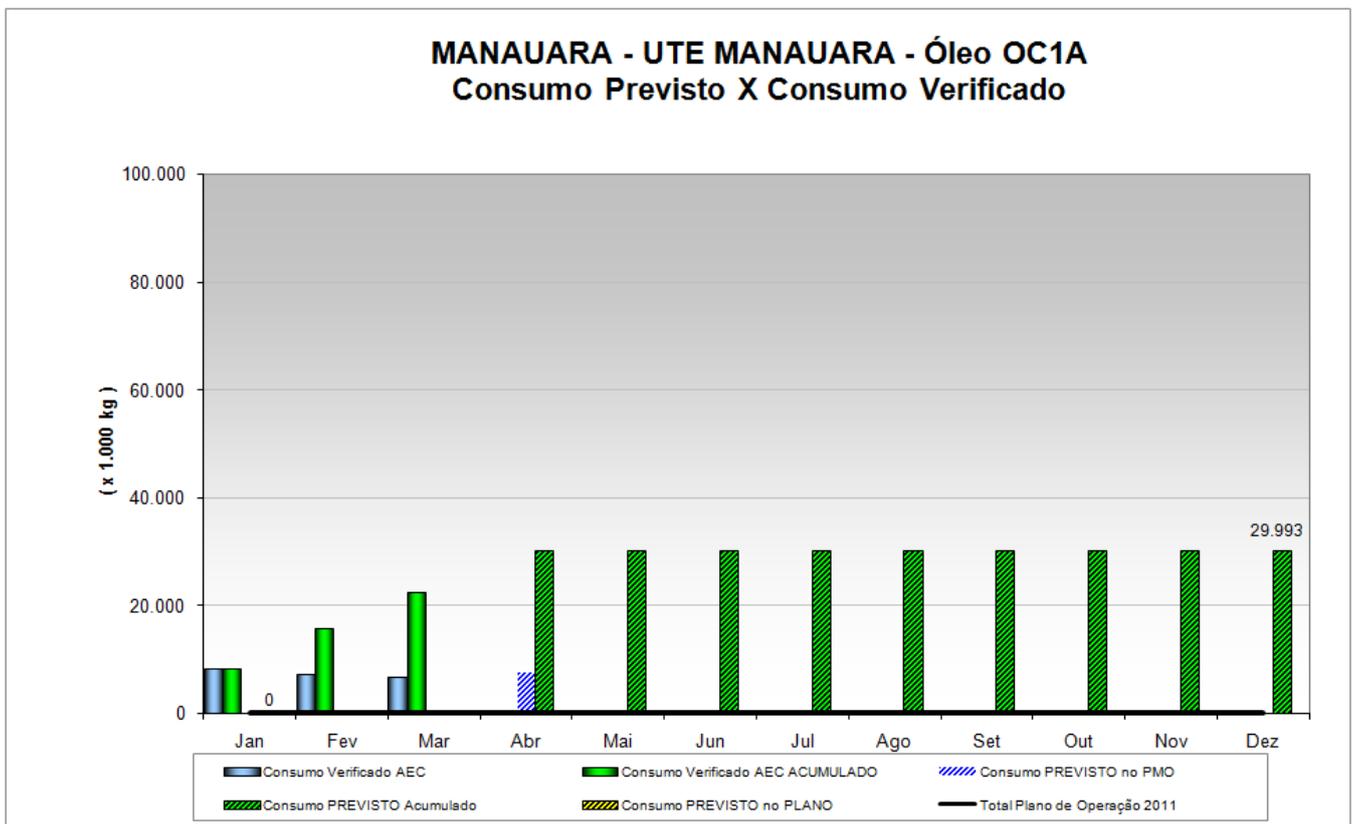


Gráfico XXI

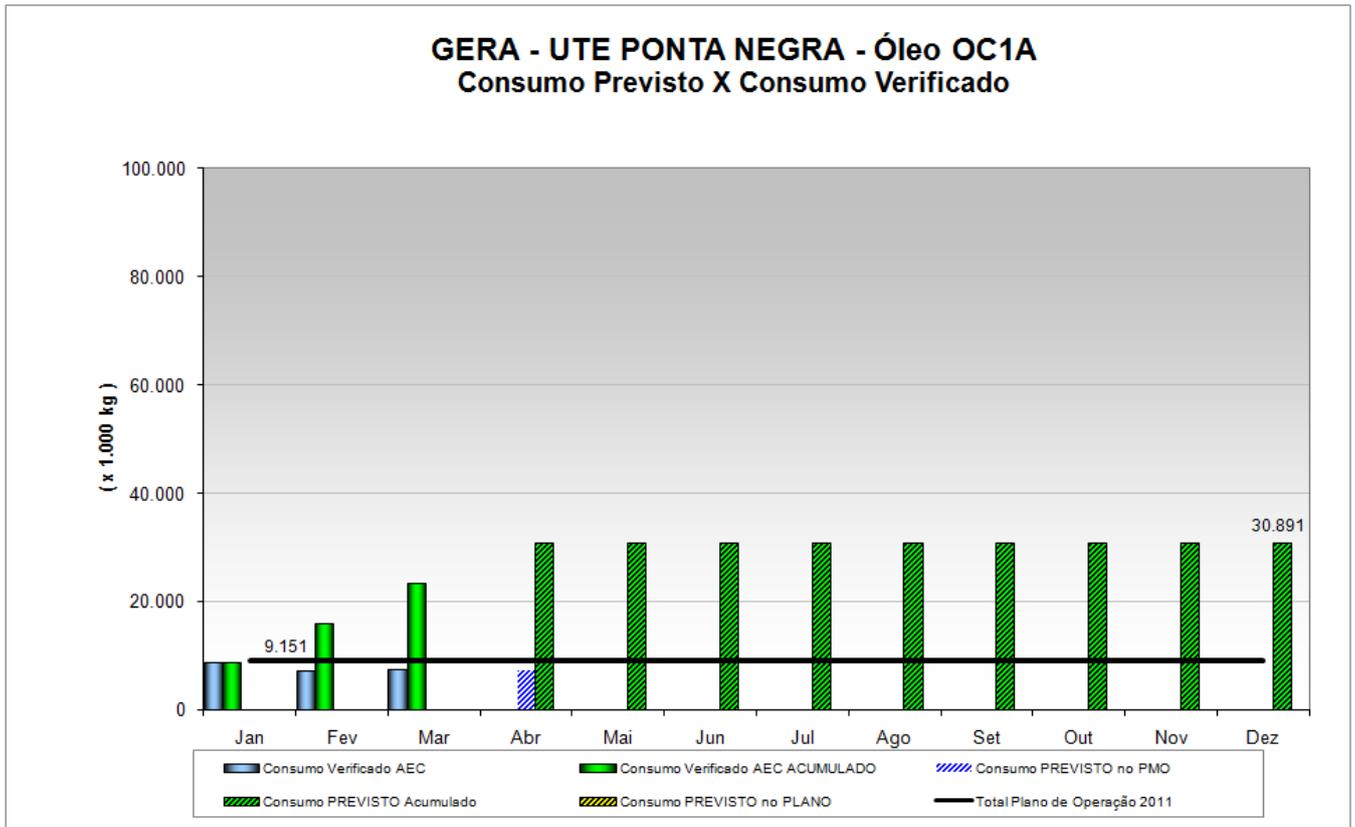
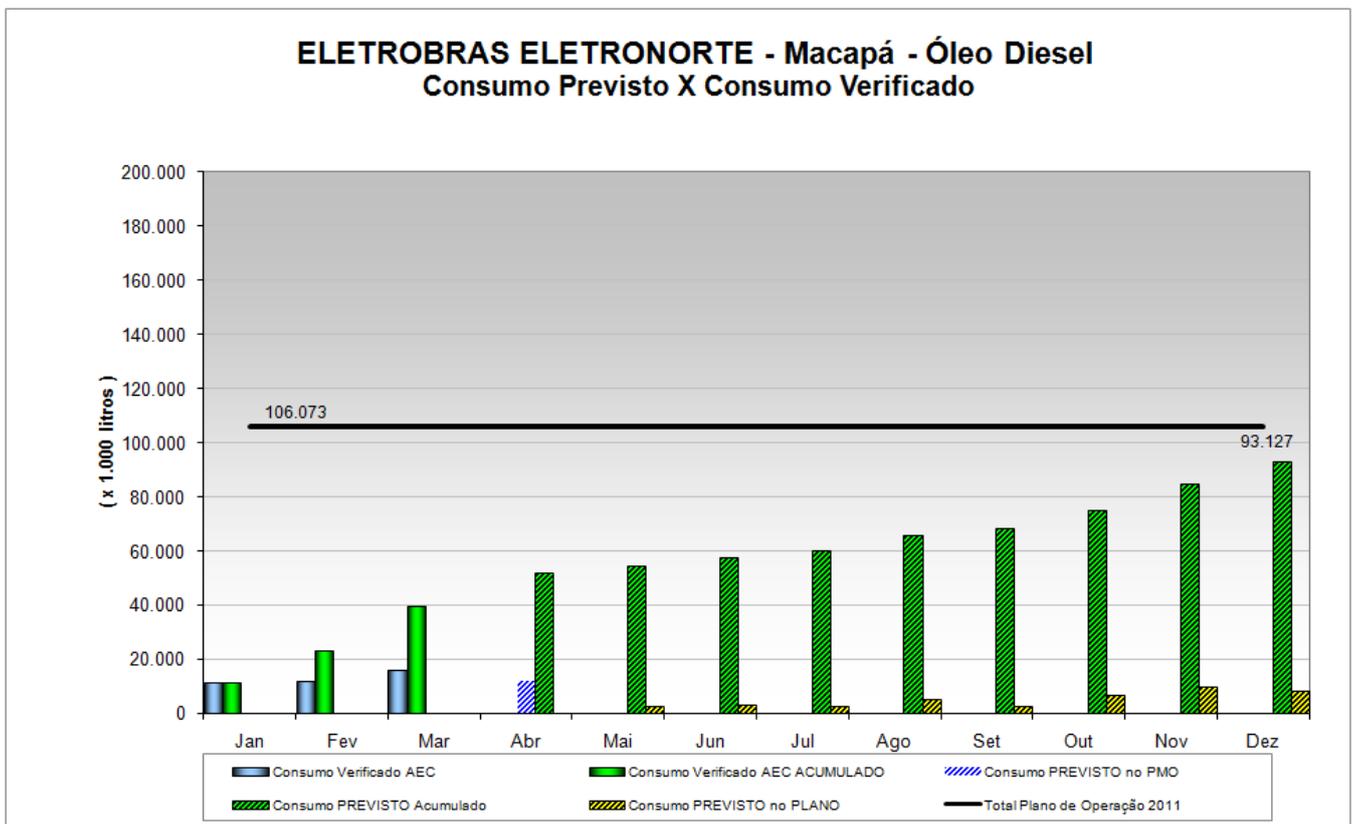


Gráfico XXII



5.6 ANEXO VII

CUSTOS UNITÁRIOS DE GERAÇÃO TÉRMICA

Custos Unitários de Geração Térmica Previsão para Maio/2011		
Sistema	Usina	Preço do Produto sem ICMS (R\$/MWh)
MANAUS	UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	190,44
	UTE Cristiano Rocha	194,27
	UTE Ponta Negra	195,23
	UTE Tambaqui	199,05
	UTE Jaraqui	199,05
	UTE Manaura	199,05
	UTE Flores	373,32
	UTE Mauá Bloco V	374,69
	UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	385,63
	UTE Electron Expansão	385,63
	UTE Cidade Nova	393,83
	UTE São José	396,57
	UTE Mauá Bloco VI	396,57
	UTE Mauá Bloco VII	396,57
	UTE Iranduba	396,57
	UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	397,94
	UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	504,80
	UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	515,54
	UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	519,64
	UTE Electron	519,64
MACAPÁ	UTE Santana-W	326,83
	Expansão	366,48
	UTE Santana-LM	438,96

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios semanais referentes ao mês de março/2011 da ANP e do menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2010 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL N° 427/2011.

Unidades de Geração Térmica	Geração Térmica (MW médio)		DESVIO (%) (III) / (I)	Sem ICMS e Sem EHE (R\$/MWh)		DESVIO (%) (III) / (IV)
	PREVISTA (I)	VERIFICADA (II)		PREVISTO (IV)	VERIFICADO (III)	
UTE Tambaqui	23,0	0,8	(97)	238,44	199,05	(17)
UTE Jaraqui	33,0	24,3	(26)	238,44	199,05	(17)
UTE Cristiano Rocha	65,0	58,9	(9)	223,88	194,27	(13)
UTE Manaura	56,0	58,9	5	231,20	199,05	(14)
UTE Ponta Negra	62,0	50,1	(19)	225,35	195,23	(13)
UTE Mauá Bloco IV (ex UTE W)	46,2	40,3	(13)	230,00	190,44	(17)
UTE Mauá Bloco I (UTE Mauá)	20,0	37,7	89	430,35	504,80	17
UTE Aparecida Bloco II (ex UTE D)	0,0	3,2	-	390,85	397,94	2
UTE Aparecida Bloco I (UTE Aparecida)	20,0	21,5	7	376,49	385,63	2
UTE Cidade Nova	18,0	12,4	(31)	403,73	393,83	(2)
UTE Flores	35,0	36,0	3	378,88	373,32	(1)
UTE São José	35,0	29,7	(15)	407,04	396,57	(3)
UTE Mauá Bloco III (ex UTE B)	0,0	43,5	-	532,83	519,64	(2)
UTE Mauá Bloco II (ex UTE A)	0,0	0,0	-	528,04	515,54	(2)
UTE Electron	0,0	0,0	-	532,83	519,64	(2)
UTE Mauá Bloco V	25,0	21,9	(12)	380,54	374,69	(2)
UTE Electron Expansão	25,0	19,2	(23)	393,79	385,63	(2)
UTE Mauá Bloco VI	40,0	42,6	7	407,04	396,57	(3)
UTE Mauá Bloco VII	17,0	15,1	(11)	407,04	396,57	(3)
UTE Iranduba	20,0	10,7	(47)	407,04	396,57	(3)
Expansão	42,0	37,5	(11)	351,27	366,48	4
UTE Santana-W	42,0	34,3	(18)	305,32	326,83	7
UTE Santana-LM	11,3	10,9	(3)	435,25	438,96	1

Obs.: Custos Unitários de geração térmica para a CCC-ISOL, calculados a partir dos preços médios semanais referentes ao mês de março/2011 da ANP e do menor valor de consumo específico entre o estabelecido em contrato, o valor médio verificado em 2010 (ano anterior) e o valor limite estabelecido na Resolução Normativa ANEEL N° 427/2011.

5.7 ANEXO VIII

ATA DE REUNIÃO

**Comitê Técnico de Planejamento –
GTON/CTP**

Ata da Reunião

PMO de Maio/2011

DATA: 27 de abril de 2011

LOCAL: ELETROBRAS

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS PARTICIPANTES:

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

EMPRESAS/AGÊNCIAS REGULADORAS AUSENTES:

ARCON, AGER-MT, CELPE, ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA e
JARI CELULOSE e PETROBRAS.

1. ABERTURA DA REUNIÃO

O coordenador do GTON/CTP agradeceu aos representantes das empresas pela presença na reunião. A seguir, solicitou ao eng^o Gian Paulo que coordenasse a reunião.

2. APROVAÇÃO DA ATA DO PMO DE ABRIL/2011

A ata do PMO de abril/2011 foi aprovada sem ressalva.

3. SISTEMAS AEC, AGH, PMO e SCU

A partir do PMO de junho/2010 todos os agentes geradores passaram a utilizar as ferramentas desenvolvidas pela ELETROBRAS em ambiente WEB (SCU, AEC, AGH e PMO) e a enviar as informações necessárias à elaboração do PMO, que proporcionarão a melhoria dos controles, maior agilidade nos processos e ganhos em termos de transparência, detalhamento e acessibilidade das informações.

4. LIMITES DE CONSUMO ESPECÍFICO UTILIZADOS NOS PMO

A partir do PMO de maio/2011 passaram a ser considerados os limites de consumo específico aprovados na Resolução ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011, em substituição aos estabelecidos na Resolução ANEEL Nº 350/2009, de 21/01/2009. Estes valores representam os valores máximos de consumo específico para cada UTE.

5. NOVA LEGISLAÇÃO DOS SISTEMAS ISOLADOS

O coordenador do GTON/CTP informou que os procedimentos para elaboração do PMO serão adaptados à nova Resolução Normativa ANEEL Nº 427, de 22 de fevereiro de 2011.

6. NOVO PROCEDIMENTO PARA APRESENTAÇÃO DE DADOS VERIFICADOS

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

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

7. APRESENTAÇÕES

Com o objetivo fortalecer as reuniões de PMO como um fórum técnico para troca de experiências entre as empresas, surgiu a idéia de que cada uma apresente projetos em desenvolvimento ao longo das reuniões.

Conforme previsto na última reunião, a Eletrobras Amazonas Energia realizou uma apresentação que teve como tema a reserva de regulação e atuação da regulação primária e secundária no Sistema Manaus.

Para a próxima reunião, o representante da Gera fará uma apresentação cujo tema será dificuldades encontradas na geração à gás natural.

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

Enquanto algumas questões técnicas relativas à geração com Gás Natural e combustível Piloto não tiverem sido definidas, não será possível adaptar os sistemas da Eletrobras para tratamento das informações relativas à geração a

Gás. A partir da adaptação dos sistemas à nova resolução, a Eletrobras deverá orientar os PIE sobre a apresentação das informações da geração a Gás e Combustível Piloto.

Enquanto os sistemas não tiverem sido adaptados, as empresas deverão apresentar os dados verificados referentes ao Gás Natural via planilha, utilizando o último modelo do AEC.

9. AMAPARI ENERGIA

9.1. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 3.065.298 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

10. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistemas do Interior)

10.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

A AMAZONAS ENERGIA (interior) informou que ficam mantidas as entregas de quantidades de óleo em outras localidades, por restrição de logística de abastecimento devido à falta de dutos de óleo para transferência deste produto da embarcação do transportador até o tanque de armazenamento da usina ou por questão de navegabilidade, conforme discriminado na tabela a seguir:

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
Feijoal	Benjamin Constant	Falta de oleoduto em Feijoal
Vila Urucurituba	Autazes	Falta de oleoduto em Vila Urucurituba
Parauá	Careiro da Várzea	Falta de oleoduto em Parauá
Vila Amazônia	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Vila

Quantidade faturada para	Entrega em	Restrição
		Amazônia
Zé Açú	Parintins	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Zé Açú
Carvoeiro	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Carvoeiro
Moura	Barcelos	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Moura
Jacaré	Caviana	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Jacaré
Araras	Caapiranga	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Araras
Santa Rita	S. Paulo Olivença	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Santa Rita
Betânia	Sto. Antonio do Içá	Dificuldade de navegabilidade da balsa em Betânia
Itapuru	Beruri	Falta de oleoduto em Itapuru
Belo Monte	Canutama	Falta de oleoduto em Belo Monte
Murituba	Codajás	Falta de oleoduto em Murituba
Nova Olinda do Norte	Itacoatiara	Falta de Espaço de Armazenamento em Nova Olinda do Norte
Alterosa	Sto. Antonio do Içá	Alterosa não possui CNPJ
Pesqueiro	Manacapuru	Pesqueiro não possui CNPJ
Auxiliadora	Manicoré	Manicoré não possui CNPJ
Santana	S. Sebastião	Falta de oleoduto em Santana

10.2. Desmembramento de localidades do Sistema Comercial - Ajuri

O representante da AMAZONAS ENERGIA (Interior) informou a nova previsão para junho/2011, do Departamento Comercial da Eletrobras AmE, para o desmembramento dos valores de previsão de carga, geração e compra de óleo

das UTE Itapuru e Pesqueiro das localidades de Beruri e Manacapuru, respectivamente.

10.3. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 28.847.483 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

11. CEA

11.1. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 2.165.200 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

12. CELPA

12.1. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 10.369.928 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

13. CELPE

Não enviou representante à reunião.

14. CEMAT

14.1. Transferência de Combustível

O representante informou que em razão da desativação das UTE Cotriguaçu e Juruena é previsto a transferência dos 43.366 l de Juruena para Paranorte em abril/2011 e do estoque remanescente de 59.280 l de Cotriguaçu para Colniza (15.000 l) e Guariba (44.280 l) no mês de maio/2011.

14.2. Racionamento em Guariba

O representante apresentou cópias das cartas encaminhadas pela CEMAT à ANEEL informando a situação de racionamento ocorrida em Guariba nos meses de março a abril/2011. Informou também que as perdas ocorridas devido ao transbordo foram registradas no AEC de março e abril/2011.

14.3. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 310.882 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

15. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

15.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

O representante da ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA informou as entregas de quantidades de óleo no centro de abastecimento de Porto Velho, por restrição de logística de abastecimento devido à falta de tancagem nas usinas de entrega, conforme discriminado na tabela a seguir:

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

15.2. Pagamento de TAC e Débitos Diversos

O representante informou que foi aprovado o pagamento das 5 parcelas restantes da 1ª parte do TAC-ANEEL (36 parcelas referentes ao óleo do PIE Guascor), com previsão de licitação em junho/2011.

15.3. Consumo de Combustível Previsto

Foi previsto consumo de 6.198.545 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

16. CERR

16.1. Restrição de Logística de Entrega de Combustível

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

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

16.2. Previsão de Consumo de Combustível

Foi previsto consumo de 2.590.608 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

17. ELETROBRAS ELETROACRE

17.1. Previsão de Consumo de Combustível

Foi previsto consumo de 3.635.158 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

18. ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RORAIMA

Não enviou representante à reunião.

19. ELETROBRAS ELETRONORTE

19.1. Sistema Macapá

→ **Carga Própria Prevista:** 148,4 MW médio

→ **Operação da UHE Coaracy Nunes**

- Afluência Prevista = 116% MLT
- Nível do reservatório em 31/maio/2011 = 100% V.U.
- Geração Prevista = 72 MW médio

19.2. Previsão de Consumo de Combustível - ELETRONORTE

Foi previsto consumo de 14.741.350 l de óleo diesel referente ao PMO de maio/2011.

20. JARI CELULOSE

Não enviou representante à reunião.

21. PETROBRAS

Não enviou representante à reunião.

22. ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA (Sistema Manaus)

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

22.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria aprovada pelo GTON/CTM:

- Energia = 838,1 MW médio
- Demanda = 1.089,2 MW

Mês	Energia (MW médio)			Demanda (MW)	
	Previsto (1)	Realizado (2)	(2)/(1)	Previsto	Realizado
Janeiro/2011	821	787,4	-4,1%	1.109	1.033,6
Fevereiro/2011	857,4	788	-8,1%	1.100	995,7
Março/2011	851,2	810,7	-4,8%	1.082,4	1.048,5
Abril/2011	845,1	786,2*	-7,0%	1.106,6	1.005,3*
Maio/2011	838,1	-	-	1.089,2	-
Junho/2011	-	-	-	-	-
Julho/2011	-	-	-	-	-
Agosto/2011	-	-	-	-	-
Setembro/2011	-	-	-	-	-
Outubro/2011	-	-	-	-	-
Novembro/2011	-	-	-	-	-
Dezembro/2011	-	-	-	-	-
Energia Média/ Demanda Máxima	-	-	-	-	-

*Realizado até 24/04/11

22.2. UHE Balbina

O cenário de vazões afluentes adotado para maio/2011 é o limite superior do modelo PREVAZ, indicando uma vazão afluente da ordem de 1.527 m³/s, correspondendo a cerca de 129% da MLT.

Mês	Afluência (%MLT)	Armazenamento (%VU)	Geração (MW med)	Observação
Maio	129	94	220	Previsão Limite Superior do PREVAZ

A Eletrobras Amazonas Energia informou que a vazão afluente da UHE Balbina está prestes a verter. Sendo assim, informou que caso haja geração máxima em Balbina o limite de consumo específico nas UTE's será ultrapassado. O agente trouxe essa questão ao GTON/CTP na reunião do PMO de Maio/2011 para orientação de como proceder. A orientação dada foi que a Eletrobras Amazonas Energia formalize esta consulta à ANEEL/SRG.

22.3. Conversão de Unidades Geradoras para Gás Natural

Os representantes da ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA e dos PIE informaram andamento da conversão (Prevista, em Andamento ou Realizada), data e potência efetiva associada por UG, conforme apresentado na tabela a seguir.

UTE	UG	Pot. Efetiva (MW)	Status	Data
CRISTIANO ROCHA	1	17,2	Realizada	
	2	17,2	Prevista	17/05 a 06/06/2011
	3	17,2	Prevista	07/06 a 30/06/2011
	4	17,2	Prevista	26/04 a 16/05/2011
	5	17,2	Realizada	
MANAUARA	1	17	Realizada	
	2	17	Realizada	
	3	17	Realizada	
	4	17	Realizada	
	5	17	Realizada	
PONTA NEGRA	1	17,076	Realizada	
	2	17,076	Realizada	
	3	17,076	Realizada	
	4	17,076	Realizada	
	5	17,076	Realizada	
APARECIDA BLOCO I	7	36	Prevista	16/05 a 20/06/2011
	8	36	Prevista	01/06 a 07/07/2011
APARECIDA BLOCO II	9	40	Prevista	01/03 a 15/05/2011
	10	40	Prevista	01/03 a 15/05/2011
MAUÁ BLOCO III	7	55	Realizada	
	8	55	Realizada	

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

- Período de Testes, conforme previsto em contrato: De 01/Janeiro/2011 a 31/Maio/2011;

A representante do PIE BREITENER informou que atualmente possuem as LO para operação das usinas a OC1A ou Gás Natural, assim como uma autorização prévia da SFG/ANEEL para operação em teste. Por conta destas autorizações e da inexistência da informação sobre a cessão formal do direito de retirada de combustível gasoso para suas operações, as usinas ainda não podem ser consideradas em operação comercial propriamente dita. A previsão considerada para conclusão de todos os processos existentes e regularização da documentação faltante é de Junho/2011.

O representante da GERA informou que para o atendimento da operação à Gás Natural na UTE Ponta Negra será realizado o seguinte:

- Período de Testes, conforme previsto: De 01/Janeiro/2011 a 31/Dezembro/2011;
- A Gera justificou que não tem como garantir a potência declarada à gás natural devido a limitações operacionais

22.4. Crédito e Débito de óleo OCTE

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

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

Ano	Débitos Acumulados por Consumo Específico (m³)	Compras com Recursos Próprios da empresa de julho/2005 até Novembro/2010 (m³)
2005 (Jul a Dez)	2.171	-
2006	1.781	3.329
2007	343	-
2008	52	11.031
2009	2.978	700
2010	2.924	223
2011	79	-
Total	10.249	15.283

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

- i. Manutenções de curto-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Não há previsão para o mês de maio/2011.

ii. Manutenções de longo-prazo de unidades geradoras informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Tipo de Manutenção	Redução (MW)	Retorno
Mauá Bloco IV	MU UGD-11	Recuperação Geral	1 x 15,75	30/10/2011
	MU UGD- 09	Reparo do pino do eixo virabrequim	1 x 15,75	30/05/2011
Electron	Bloco II	Revitalização (aguardando decisão da Eletronorte)	3 x 17	30/12/2011
	Bloco I – UGG 02	Recuperação do bloco do motor diesel de partida	1 x 17	30/06/2011
Mauá Bloco I	Nº 2	Recuperação geral do eixo da turbina	1 x 16	15/07/2011
	Nº 4	Inspeção no rotor do gerador elétrico	1 x 50	10/05/2011
Cristiano Rocha	Nº 2 e 4	Conversão para Gás (unidades 2 e 4) e revisão 24.000h (unidade 4)	2 x 17 (*)	26/04 a 30/06/2011

(*) Não afeta a potência contratada.

iii. Restrições de Geração informadas pelos agentes:

Usina	Unidade Geradora	Motivo da Restrição	Redução (MW)	Período da Restrição
Mauá Bloco I	Nº 1	Fragilidade dos tubos da caldeira	1 x 4	01/05 a 31/05/2011
Mauá Bloco I	Nº 3	Indisponibilidade da Bomba de água de circulação	1 x 25	01/05 a 31/05/2011
Mauá Bloco IV	Nº 10, 12, 13, 14, 15, 16, 17 e 18	Temperatura elevada	8 x 1,75	01/05 a 31/05/2011
Electron	Nº 1 e 3	Temperatura alta na exaustão	2 x 4	01/05 a 31/05/2011
Electron Expansão (Distrito Industrial)	-	Limitação de 4 MW devido a saturação dos TC's das barras 1 e 2 de 13,8 kV na SE Distrito Industrial	1 x 4	01/05 a 31/05/2011

→ Folga = 1.714,1 - 1.089,2 = 624,9 MW. Considerando a perda da maior máquina (50 MW) e a reserva de regulação (40 MW), a reserva prevista é de 534,9 MW para maio/2011.

22.6. Despacho de Geração Previsto

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

USINA	Despacho Previsto (MW med)
UHE BALBINA	220
UTE TAMBAQUI - OC1A	23
UTE TAMBAQUI - GÁS NATURAL	39,7
UTE TAMBAQUI - DIESEL	0,3
UTE JARAQUI - OC1A	43
UTE JARAQUI - GÁS NATURAL	20
UTE CRISTIANO ROCHA	65
UTE MANAUARA - OC1A	35
UTE MANAUARA - GÁS NATURAL	27
UTE PONTA NEGRA - OC1A	50
UTE PONTA NEGRA - GÁS NATURAL	12
UTE MAUÁ BLOCO IV	20
UTE MAUÁ BLOCO I	40
UTE APARECIDA BLOCO II	0
UTE APARECIDA BLOCO I	20
UTE CIDADE NOVA	15
UTE FLORES	20
UTE SÃO JOSÉ	20
UTE MAUÁ BLOCO III	0
UTE MAUÁ BLOCO III - GÁS NATURAL	90
UTE MAUÁ BLOCO II	0
UTE ELECTRON	0
UTE MAUÁ BLOCO V	15
UTE ELECTRON EXPANSÃO	13,1
UTE MAUÁ BLOCO VI	30
UTE MAUÁ BLOCO VII	10
IRANDUBA	10

USINA	Despacho Previsto (MW med)
TOTAL	838,1

22.7. Considerações sobre os Consumos Específicos dos PIE

UTE	Consumo Específico t/MWh			PMO Maio/2011
	Contrato	Limite ANEEL	Valor médio Verificado no ano anterior	
Tambaqui	0,208	0,290	0,213	0,208
Jaraqui	0,208	0,290	0,208	0,208
Cristiano Rocha	0,209	0,290	0,206	0,206
Manauara	0,209	0,290	0,208	0,208
Ponta Negra	0,210	0,290	0,205	0,205

22.1. Previsão de Consumo de Combustível dos PIE

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

UTE	Consumo de Combustível Previsto Maio/2011 (t) ou (*MMm ³) ou (**m ³)
Tambaqui – OC1A	3.559,296
Tambaqui – GN *	9,415
Tambaqui – DIESEL **	56,000
Jaraqui	6.654,336
Jaraqui – GN *	4,743
Cristiano Rocha	9.962,160
Manauara – OC1A	5.442,360
Manauara – GN *	6,440
Ponta Negra – OC1A	7.626,000
Ponta Negra – GN *	2,835

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

Na época de transição das referidas usinas da CGE para a Amazonas Energia foi solicitada pela empresa a utilização do combustível de propriedade da CCC em estoque para testes. Tal pleito foi autorizado pelo GTON com a condição de que o combustível consumido para tal fim fosse devidamente devolvido. Por decisão da empresa, o combustível continuou a ser consumido ao longo do

tempo, sem que houvesse qualquer tipo de informação no Acompanhamento de Estoque de Combustível - AEC. Tal atitude resultou em discrepância entre o estoque físico existente nas usinas e o informado no AEC. No PMO de setembro/2010, essa situação ficou evidente por conta da extrapolação da capacidade de armazenamento indicada pelo sistema PMO. Na ocasião, ficou constatada a situação descrita na tabela a seguir:

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

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

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

Foram registradas no AEC de março/2011 a quantidade de 600.000 l e 151.634 l recebidos em Cidade Nova e São José respectivamente. Também foi registrado em São José o recebimento dos 44.729 l restantes a serem confirmados no fechamento do AEC de abril/2011, encerrando o processo.

22.3. Débito de Combustível na usina de Electron

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

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

O representante da Eletrobras Amazonas Energia apresentou na reunião do PMO de Fevereiro/2011 correspondência eletrônica da Assessoria de Assuntos Regulatórios – Coordenação de Regulação Técnica contendo detalhamento dos processos administrativos na ANEEL. O representante dessa agência reguladora salientou que foram citados apenas os processos administrativos em trâmite na ANEEL, faltando informações sobre a parcela de débito por consumo específico na UTE Electron.

No PMO de Março/11 o representante da ANEEL solicitou que o departamento jurídico da Eletrobras Amazonas Energia entrasse em contato com a ANEEL para detalhamento do processo judicial do assunto em questão.

23. PRÓXIMAS REUNIÕES DO PMO

Reunião	Data
PMO de Junho/2011	25/mai/11 - 4ª feira
PMO de Julho/2011	22/jun/11 - 4ª feira
PMO de Agosto/2011	26/jul/11 - 3ª feira
PMO de Setembro/2011	24/ago/11 - 4ª feira
PMO de Outubro/2011	23/set/11 - 6ª feira
PMO de Novembro/2011	20 e 21/out/11 - 5ª e 6ª feira
PMO de Dezembro/2011	24/nov/11 - 5ª feira
PMO de Janeiro/2012	20/dez/11 - 3ª feira

24. ENDEREÇOS ELETRÔNICOS PARA ENCAMINHAMENTO DE MENSAGENS

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

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

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

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

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

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

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

REUNIÃO DO GTON / C-IP
PROGRAMA MENSAL DE OPERAÇÃO PARA OS SISTEMAS ISOLADOS – PMO – MAIO/2011



Data: 27 de abril de 2011
Hora: 09 horas – 17 horas
Local: Sala de reunião do ECIS – ELETROBRÁS

Lista de Presença

NOME	EMPRESA	ENDEREÇO	TELEFONE	FAX	E-MAIL
NILSON CARDOSO DE SOUZA	ELB - AMACONTE SERRA	Av. 7 de Setembro 360 Pa	(91) 5660-5572	3642-1588	nilson.souza@amaconte.org
Osilio Gois de Magalhães	CEA	Av. G. João M. Lombardi 1900	96 3212 1304	96 32121351	osmagalhães@cea.rj.gov.br
Erlei Aparecido Azeiteiro	CELEPA	Av. A. Moura Teófilo, Du S.S	51-3216-1475	91-3216-1272	erlei@celepa.com.br
Edirvan de Albuquerque Oliveira	Amazons Energia	Av. 7 de Setembro 2414-Lochana	92-3621-1197	92-3635-6187	EDIVAN.OLIVEIRA@AMAZONSENERGIA.COM
Reginaldo Tadeu de Brito	CEMHT	Rua Maria dos Santos Coimbra, 384	65-3316-5534	65-3634-3655	reginaldo.brito@cedene.org.com
Lincoln Robert da Costa Souza	AME	Av. 7 de Setembro, 2414 - Cachoeirinha	(91) 2254-3984	(91) 3635 6187	LINCOLN.SOUZA@AMAZONSENERGIA.COM
HELENO DE O. LIMA	AME	Av. 7 de Set. 1414 Cachoeirinha	(92) 3647-1384		HELENO.LIMA@AMAZONSENERGIA.COM
Carlos da Silva Benchaya	CERR	Av. Pres. Castelo Branco 1163	(95) 6633 2950	(95) 6633 1350	Carlos.Benchaya@nominicom
EDUARDO V.F. BARRETO	SFG/ANEEL		(61) 2192-8086		eduardo.barreto@aneel.gov
Edmarcelo P. Góes	CFRON	Rua 3 de Setembro 3133-Andarae	(69) 3216 4121		edmarcelo.goes@cfron.com
Juan Reynold	ELB-ELETROBRÁS	SCN 3006 Ed. Várzea 3009-Bloco C	(61)-3429 5254	(61)-3429-5476	JUAN.REYNOLD@ELB.COM.BR
Tulio Cesar Francisco	EDA	Rua Valério Moraes Lemes 226	(68) 3212-5787	(68) 3212-5841	cesar@elctraene.com.br
ARLINDA C. J. SANTO	ECIS	AVA 20 OUIDOR, 107/42 AND	(21) 2514-6374	(21) 2514-6187	arlinda@eletrobras.com
GIAN PAULO RINALDO DE MORAIS	ECIS	RUA DO OUIDOR, 107-4º ANDAR	(21) 2514-9883	(21) 2514-6187	gian.dos@eletrobras.com
CLARICE DAGIANA COELHO	ECIS	RUA DO OUIDOR, 107-4º ANDAR	(21) 2514-6474	(21) 2514-6187	clarice@eletrobras.com
Renata C.R. Paraga	ECIS	R. Ouidor 107-4º andar	(21) 2514-6038	"	renata.paraga@eletrobras.com