

Comitê Técnico de Planejamento – GTON/CTP
Ata da Reunião
PLANO DE OPERAÇÃO 2011
SISTEMA BOA VISTA E
DEMAIS SISTEMAS DO INTERIOR

DATA: 20 e 21 de Outubro de 2010

LOCAL: Eletrobras

PARTICIPANTES: Lista de presença

EMPRESAS PARTICIPANTES: Eletrobras Distribuição Roraima, Eletrobras Distribuição Acre, Eletrobras Distribuição Rondônia, Eletrobras Amazonas Energia, CEMAT, CELPA, CEA e Eletrobras

1. Abertura da Reunião

O coordenador do GTON/CTP agradeceu aos representantes das empresas o comparecimento à reunião, tendo a seguir dado início aos assuntos relacionados ao Plano de Operação 2011.

2. Parque Gerador

Foram considerados os parques geradores cadastrados pelos agentes geradores no Sistema de Cadastro de Usinas, até a presente reunião.

Não foram informadas expansões de geração por nenhum dos representantes das empresas presentes à reunião.

3. Carga Própria

Foram considerados os valores de carga própria de energia e demanda informados pelo GTON/CTM.

4. Consumo Específico

Para fins de cálculo da previsão de consumo de combustível de cada usina, foi adotado o menor valor de consumo específico, entre o valor médio verificado de janeiro a setembro/2010, o limite estabelecido pela Resolução ANEEL nº 350, de 21/01/2009, o valor de contrato e o valor sub-rogado, sendo os dois últimos apenas quando for o caso.

5. Sistema Boa Vista

5.1. Carga Própria Prevista

A previsão de carga própria de energia e demanda do sistema Boa Vista é composta por 3 parcelas: mercado próprio da Eletrobras Eletronorte, mercado próprio da Eletrobras Distribuição Roraima e pelas cargas da CERR atendidas também por esse sistema. As duas primeiras foram as informadas pelo GTON/CTM, sendo que a 3ª resultou das informações do GTON/CTM e do programa de obras de interligação da CERR informado na reunião pelo seu representante. Nas tabelas 1 e 2 são apresentados os valores que compõem a carga própria de energia e demanda do sistema Boa Vista.

Tabela 1: Energia de Carga Própria - Sistema Boa Vista - 2011

Mês	Mercado Próprio da Eletrobras Eletronorte (MWh)	Mercado Próprio da Eletrobras Distribuição Roraima (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Alto Alegre (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Bonfim (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Mucajaí (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Taiano (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Vilena (MWh)	Total (MWh)
Jan	991	54.101	1.501	3.150	2.115	-	-	61.858
Fev	917	49.621	1.487	3.072	2.050	-	-	57.147
Mar	1053	57.954	1.459	3.109	2.055	-	-	65.630
Abr	992	54.496	1.368	3.047	2.066	-	-	61.969
Mai	950	52.374	1.322	2.571	1.943	-	-	59.160
Jun	907	49.506	1.519	2.543	2.119	-	-	56.594
Jul	900	49.500	1.324	2.436	1.956	87	31	56.234
Ago	1.005	55.571	1.349	2.748	1.922	85	31	62.711
Set	1.038	57.162	1.470	2.978	2.097	99	33	64.877

Tabela 1: Energia de Carga Própria - Sistema Boa Vista - 2011

Mês	Mercado Próprio da Eletrobras Eletronorte (MWh)	Mercado Próprio da Eletrobras Distribuição Roraima (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Alto Alegre (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Bonfim (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Mucajaí (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Taiano (MWh)	Mercado Próprio da CERR em Vilena (MWh)	Total (MWh)
Out	1.101	60.616	1.561	3.013	2.223	102	33	68.649
Nov	1.067	58.486	1.582	3.140	2.235	104	33	66.647
Dez	1.066	57.983	1.714	3.180	2.444	104	33	66.524
Total	11.987	657.370	17.656	34.987	25.225	581	194	748.000
MW médio	1,4	75,0	2,0	4,0	2,9	0,03	0,01	85,3

Obs.: A CERR informou a previsão de interligação de Vila Taiano e Vila Vilena a partir de jul/2011

Tabela 2: Demanda de Carga Própria - Sistema Boa Vista (kW)

Mês	Mercado Próprio da Eletrobras Eletronorte	Mercado Próprio da Eletrobras Distribuição Roraima	Mercado Próprio da CERR em Alto Alegre	Mercado Próprio da CERR em Bonfim	Mercado Próprio da CERR em Mucajaí	Mercado Próprio da CERR em Taiano	Mercado Próprio da CERR em Vilena	Total
Jan	3.314	91.901	2.558	5.716	3.792	-	-	107.281
Fev	3.180	94.243	2.512	5.596	3.728	-	-	109.259
Mar	3.460	99.892	2.660	6.370	3.749	-	-	116.131
Abr	3.336	100.093	2.702	6.039	3.786	-	-	115.956
Mai	3.170	96.030	2.758	5.156	3.696	-	-	110.810
Jun	3.134	89.117	2.889	5.035	3.694	-	-	103.869
Jul	3.004	91.440	2.893	5.124	3.694	234	99	106.488
Ago	3.356	98.588	2.921	5.434	3.807	231	99	114.436
Set	3.514	102.985	2.938	5.467	3.810	254	100	119.068
Out	3.699	107.251	2.960	5.742	3.906	261	102	123.921
Nov	3.454	105.963	3.131	5.660	4.016	268	99	122.591
Dez	3.497	101.946	3.106	5.677	3.918	276	99	118.519
Máxima	3.343	107.251	3.131	6.370	4.016	276	104	123.921

Obs.: A CERR informou a previsão de interligação de Vila Taiano e Vila Vilena a partir de jul/2011

5.2. Intercâmbios de Energia e Demanda

Nas Tabelas 3 e 4 são apresentados os intercâmbios de energia e demanda entre a EDELCA (Venezuela) e a Eletrobras Eletronorte, entre a Eletrobras Eletronorte e a Eletrobras Distribuição Roraima e entre a Eletrobras Distribuição Roraima e a CERR.

Tabela 3: Intercâmbios de Energia (MWh)

Mês	Supridora: EDELCA	Supridora: Eletrobras Eletronorte	Supridora: Eletrobras Distribuição Roraima
	Recebadora: Eletrobras Eletronorte	Recebadora: Eletrobras Distribuição Roraima	Recebadora: CERR
Jan	61.858	60.867	6.766
Fev	57.147	56.230	6.609

Tabela 3: Intercâmbios de Energia (MWh)

Mês	Supridora: EDELCA	Supridora: Eletrobras Eletronorte	Supridora: Eletrobras Distribuição Roraima
	Recebedora: Eletrobras Eletronorte	Recebedora: Eletrobras Distribuição Roraima	Recebedora: CERR
Mar	65.630	64.577	6.623
Abr	61.969	60.977	6.481
Mai	59.160	58.210	5.836
Jun	56.594	55.687	6.181
Jul	56.234	55.334	5.834
Ago	62.711	61.706	6.135
Set	64.877	63.839	6.677
Out	68.649	67.548	6.932
Nov	66.647	65.580	7.094
Dez	66.524	65.458	7.475

Tabela 4: Intercâmbios de Demanda (kW)

Mês	Supridora: EDELCA	Supridora: Eletrobras Eletronorte	Supridora: Eletrobras Distribuição Roraima
	Recebedora: Eletrobras Eletronorte	Recebedora: Eletrobras Distribuição Roraima	Recebedora: CERR
Jan	107.281	103.967	12.066
Fev	109.259	106.079	11.836
Mar	116.131	112.671	12.779
Abr	115.956	112.620	12.527
Mai	110.810	107.640	11.610
Jun	103.869	100.735	11.618
Jul	106.488	103.484	12.044
Ago	114.436	111.080	12.492
Set	119.068	115.554	12.569
Out	123.921	120.222	12.971
Nov	122.591	119.137	13.174
Dez	118.519	115.022	13.076

5.3. Solicitação de Geração Térmica na UTE Distrito da Eletrobras Distribuição Roraima

O representante da Eletrobras Distribuição Roraima solicitou que fosse incluída no Plano de Operação 2011 uma geração de 20 MW med na UTE Distrito, por razões elétricas no sistema Boa Vista.

Para tanto, o coordenador do GTON/CTP solicitou ao representante dessa empresa que encaminhasse documento endossado pela Diretoria da Eletrobras Distribuição Roraima ao GTON justificando a necessidade dessa geração. Até o recebimento pelo GTON do referido documento, fica mantida previsão de geração térmica igual a ZERO no sistema Boa Vista para 2011.

6. CEA

6.1. Atendimento aos sistemas da CEA

Na Tabela 5 é apresentada a forma de atendimento aos sistemas isolados da CEA

Tabela 5 – Sistemas Isolados da CEA

Usinas	TOTAL 2011								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/ Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	QUANT. ÓLEO COM COBERTURA DA CCC-ISOL
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
LARANJAL DO JARI	0,290	58.700	0	0	0	0	58.700	0	16.377
LOURENÇO	0,300	3.200	0	0	0	0	3.200	0	960
OIAPOQUE	0,290	31.100	0	0	0	0	31.100	0	9.019
Suprimento Eletrobras Eletronorte Macapá		1.308.400	1.223.565						
Geração a ser contratada pela CEA	0,290						84.835	0	24.602
Total		1.401.400	1.223.565	0	0	0	177.835	0	50.958

6.2. Contratação de Geração pela CEA

Em função do término do aluguel da UTE Santana Expansão da Eletrobras Eletronorte a partir de maio de 2011, haverá necessidade de contratação de geração pela CEA no sistema Macapá, conforme definido no Art. 2º da Portaria MME nº 659, de 22 de julho de 2010.

O total de carga própria de energia de Macapá prevista para 2011 é de 1.308.400 MWh, sendo que 1.223.565 MWh são supridos pela Eletrobras Eletronorte e os demais 84.835 MWh correspondem à geração a ser contratada pela CEA.

6.3. Intercâmbios de Energia e Demanda

Nas tabelas 6 e 7 são apresentados os intercâmbios de energia e de demanda entre a Eletrobras Eletronorte e a CEA.

Tabela 6: Intercâmbios de Energia (MWh)	
Mês	Supridora: Eletrobras Eletronorte
	Recebedora: CEA
Jan	105.130
Fev	92.480
Mar	101.330
Abr	99.250
Mai	106.490
Jun	104.990
Jul	107.850
Ago	117.870
Set	112.594
Out	100.698
Nov	84.453
Dez	90.431

Obs.: A geração a ser contratada pela CEA reduz 84.835 MWh no total do suprimento da Eletrobras Eletronorte.

Tabela 7: Intercâmbios de Energia (kW)	
Mês	Supridora: Eletrobras Eletronorte
	Recebedora: CEA
Jan	177.850
Fev	178.680
Mar	169.460
Abr	172.470
Mai	155.800
Jun	155.800
Jul	170.400
Ago	170.400
Set	168.400
Out	165.400
Nov	163.400
Dez	165.400

Obs.: A geração a ser contratada pela CEA reduz o valor do suprimento de demanda da Eletrobras Eletronorte a partir de maio/2011, com o término do aluguel das unidades geradoras da UTE Santana Expansão.

7. Eletrobras Amazonas Energia Interior

7.1. Atendimento aos sistemas da Eletrobras Amazonas Energia Interior

Na Tabela 8 é apresentada a forma de atendimento aos sistemas isolados da Eletrobras Amazonas Energia Interior

Tabela 8 – Sistemas Isolados da Eletrobras Amazonas Energia Interior

Usinas	TOTAL 2011								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	QUANT. ÓLEO COM COBERTURA DA CCC-ISOL
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
ALTEROSA	0,329	688	0	0	0	0	688	0	226
ALVARAES	0,300	6.286	0	0	0	0	6.286	0	1.886
AMATURÁ	0,300	4.078	0	0	0	0	4.078	0	1.223
ANAMÃ	0,300	4.598	0	0	0	0	4.584	0	1.375
ANORI	0,300	10.147	0	0	0	0	10.147	0	3.044
APUÍ	0,290	14.902	0	0	0	0	14.902	0	4.322
ARARA	0,349	538	0	0	0	0	538	0	169
ATALAIA DO NORTE	0,300	5.451	0	0	0	0	5.451	0	1.564
AUGUSTO MONTENEGRO	0,329	469	0	0	0	0	469	0	154
AUTAZES	0,290	18.726	0	0	0	0	18.726	0	5.431
AUXILIADORA	0,329	424	0	0	0	0	424	0	118
AXINIM	0,329	1.126	0	0	0	0	1.126	0	370
AYAPUÁ	0,000	385	0	0	0	0	0	0	0
BARCELOS	0,290	13.871	0	0	0	0	13.871	0	4.023
BARREIRA DO ANDIRA	0,000	255	0	0	0	0	0	0	0
BARREIRINHA/FREGUESIA DO ANDIRA	0,300	9.143	0	0	0	0	9.143	0	2.587
BELÉM DO SOLIMÕES	0,329	1.171	0	0	0	0	1.171	0	351
BELO MONTE	0,404	427	0	0	0	0	427	0	128
BENJAMIN CONSTANT	0,290	17.985	0	0	0	0	17.985	0	5.216
BERURI/LAGO DO BERURI	0,300	9.345	0	0	0	0	9.345	0	2.804
BETÂNIA	0,349	728	0	0	0	0	728	0	223
BOA VISTA DO RAMOS	0,300	7.846	0	0	0	0	7.846	0	2.354
BOCA DO ACRE	0,290	25.862	0	0	0	0	25.862	0	7.500
BORBA	0,290	15.828	0	0	0	0	15.828	0	4.590
CAAPIRANGA	0,300	5.156	0	0	0	0	5.156	0	1.547
CABURI	0,300	1.253	0	0	0	0	1.253	0	376
CAIAMBÉ	0,329	1.256	0	0	0	0	1.256	0	393
CAMARUÃ	0,000	437	0	0	0	0	0	0	0
CAMETÁ	0,329	1.189	0	0	0	0	1.189	0	378
CAMPINAS	0,329	550	0	0	0	0	550	0	181
CANUTAMA	0,300	5.781	0	0	0	0	5.781	0	1.734
CARARÁ AÇÚ	0,000	436	0	0	0	0	0	0	0
CARAUARI	0,290	17.853	0	0	0	0	17.853	0	5.177
CAREIRO DA VÁRZEA	0,290	8.467	0	0	0	0	8.467	0	2.455
CARVOEIRO	0,349	466	0	0	0	0	466	0	151
CASTANHO	0,290	31.360	0	0	0	0	31.360	0	9.094
CAVIANA	0,329	836	0	0	0	0	836	0	272
CÉU DO MAPIÁ	0,000	498	0	0	0	0	0	0	0
COARI	0,290	71.354	0	0	0	0	71.354	0	20.693
CODAJÁS	0,290	16.851	0	0	0	0	16.851	0	4.887
CODAJÁS MIRIM	0,000	268	0	0	0	0	0	0	0
COSTA DO AMBÉ	0,000	547	0	0	0	0	0	0	0
CUCUÍ	0,329	806	0	0	0	0	806	0	259
EIRUNEPÉ	0,290	19.996	0	0	0	0	19.996	0	5.799
ENVIRA	0,290	8.273	0	0	0	0	8.273	0	2.399
ESTIRÃO DO EQUADOR	0,329	572	0	0	0	0	572	0	188
FEIJOAL	0,349	894	0	0	0	0	894	0	284
FONTE BOA	0,290	13.810	0	0	0	0	13.810	0	4.005
FREGUESIA DO ANDIRÁ	0,000	288	0	0	0	0	0	0	0
HUMAITÁ	0,290	38.558	0	0	0	0	38.558	0	10.758
IAUARETÊ	0,300	1.616	0	0	0	0	1.616	0	485
IPIRANGA	0,329	605	0	0	0	0	605	0	199
IPIXUNA	0,300	5.326	0	0	0	0	5.326	0	1.582
ITACOATIARA/JANUÁRIO (PIE BK)	0,000	0	0	0	0	54.552	0	0	0
ITACOATIARA/JANUÁRIO (HERMASA)	0,300	0	0	0	0	0	0	12.000	3.480
ITACOATIARA/JANUÁRIO (AmE)	0,290	120.970	0	0	0	0	54.418	0	15.781

Usinas	TOTAL 2011								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE / Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	QUANT. ÓLEO COM COBERTURA DA CCC- ISOL
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
ITAMARATI	0,300	4.048	0	0	0	0	4.048	0	1.214
ITAPEAÇÚ	0,300	1.257	0	0	0	0	1.257	0	377
ITAPIRANGA	0,300	7.058	0	0	0	0	7.058	0	2.117
ITAPURU	0,300	219	0	0	0	0	219	0	66
JACARÉ	0,329	955	0	0	0	0	955	0	314
JANUÁRIO	0,000	388	0	0	0	0	0	0	0
JAPURÁ	0,349	294	0	0	0	0	294	0	103
JUÇARA	0,000	1.577	0	0	0	0	0	0	0
JURUÁ	0,300	4.212	0	0	0	0	4.212	0	1.264
JUTAÍ	0,290	9.673	0	0	0	0	9.673	0	2.805
LÁBREA	0,290	23.413	0	0	0	0	23.413	0	6.790
LAGO DO BERURI	0,000	236	0	0	0	0	0	0	0
LAGUINHO	0,000	509	0	0	0	0	0	0	0
LIMOEIRO	0,300	3.535	0	0	0	0	3.535	0	1.061
LINDÓIA	0,329	2.435	0	0	0	0	2.435	0	743
MANACAPURU	0,290	110.447	0	0	0	0	110.447	0	32.030
MANAQUIRI	0,300	8.430	0	0	0	0	8.430	0	2.428
MANICORE	0,290	23.079	0	0	0	0	23.079	0	6.693
MARAA	0,300	6.248	0	0	0	0	6.248	0	1.874
MATUPI	0,300	4.020	0	0	0	0	4.020	0	1.182
MAUÉS	0,290	33.603	0	0	0	0	33.603	0	9.342
MOCAMBO	0,300	1.235	0	0	0	0	1.235	0	371
MOURA	0,404	520	0	0	0	0	520	0	179
MURITUBA	0,349	308	0	0	0	0	308	0	107
NHAMUNDÁ/LAGUINHO	0,300	8.797	0	0	0	0	8.797	0	2.419
NOVA OLINDA DO NORTE	0,290	18.272	0	0	0	0	18.272	0	5.299
NOVO AIRÃO	0,300	11.591	0	0	0	0	11.591	0	3.477
NOVO ARIPUANÁ	0,290	15.359	0	0	0	0	15.359	0	4.454
NOVO CÉU	0,300	2.799	0	0	0	0	2.799	0	840
NOVO REMANSO	0,300	8.267	0	0	0	0	8.267	0	2.265
PALMEIRAS	0,329	463	0	0	0	0	463	0	152
PARAUÁ	0,349	861	0	0	0	0	861	0	300
PARINTINS	0,290	101.275	0	0	0	0	101.275	0	29.370
PAUINI	0,300	6.653	0	0	0	0	6.653	0	1.996
PEDRAS	0,329	1.053	0	0	0	0	1.053	0	346
PESQUEIRO	0,349	255	0	0	0	0	255	0	88
RAINHA DOS APÓSTOLOS	0,000	244	0	0	0	0	0	0	0
SACAMBU	0,329	671	0	0	0	0	671	0	209
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	0,300	6.421	0	0	0	0	6.421	0	1.926
SANTA RITA	0,329	1.267	0	0	0	0	1.267	0	389
SANTANA DO UATUMÁ	0,349	460	0	0	0	0	460	0	150
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	0,300	10.751	0	0	0	0	10.751	0	3.225
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	0,290	28.985	0	0	0	0	28.985	0	8.406
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	0,300	8.866	0	0	0	0	8.866	0	2.580
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÁ	0,300	7.358	0	0	0	0	7.358	0	2.207
SILVES	0,300	4.614	0	0	0	0	4.614	0	1.375
SUCUNDURI	0,404	449	0	0	0	0	449	0	152
TABATINGA	0,290	52.819	0	0	0	0	52.819	0	14.367
TAPAUÁ	0,290	10.785	0	0	0	0	10.785	0	3.128
TEFÉ	0,290	63.882	0	0	0	0	63.882	0	18.526
TONANTINS	0,300	7.143	0	0	0	0	7.143	0	2.143
TUIÚ	0,329	796	0	0	0	0	796	0	262
UARINI	0,300	5.823	0	0	0	0	5.823	0	1.671
URUCARÁ	0,290	11.695	0	0	0	0	11.695	0	3.392
URUCURITUBA	0,300	6.847	0	0	0	0	6.847	0	2.054
VILA AMAZÔNIA	0,300	1.539	0	0	0	0	1.539	0	462
VILA BITTENCOURT	0,329	720	0	0	0	0	720	0	220
VILA URUCURITUBA	0,349	489	0	0	0	0	489	0	155
ZÉ AÇÚ	0,349	426	0	0	0	0	426	0	143
GUAJARÁ		4.999	4.999						
RIO PRETO DA EVA	0,290	27.695	0	0	0	0	27.695	0	7.782
IRANDUBA		77.454	77.454						
PRESIDENTE FIGUEIREDO		45.653	45.653						
Total		1.358.746	135.883	0	0	54.552	1.158.006	12.000	339.205

7.2. Sistemas Isolados Sem Definição do Tipo do Atendimento

O representante da Eletrobras Amazonas Energia não informou o tipo de atendimento que sua empresa está prevendo realizar nos sistemas isolados relacionados na tabela 9.

Tabela 9 – Sistemas isolados Sem Definição do Tipo de Atendimento	
Sistema Isolado	Previsão de Carga Própria (MWh)
Ayapuá	385
Barreira do Andirá	255
Camaruã	437
Carará Açú	436
Céu do Mapiá	498
Codajás Mirim	268
Costa do Ambé	547
Freguesia do Andirá	288
Januário	388
Juçara	1.577
Lago do Beruri	236
Laguinho	509
Rainha dos Apóstolos	244
Total	6.068

O Coordenador do GTON/CTP ressaltou que, só após a definição por parte da Eletrobras Amazonas Energia do tipo de atendimento, será possível incluí-los no Plano de Operação 2011.

7.3. Intercâmbios de Energia e de Demanda entre Manaus e o Interior

Nas tabelas 10 e 11 são apresentados os intercâmbios de energia e de demanda entre o sistema Manaus e o interior.

Tabela 10: Intercâmbios de Energia (MWh)			
Mês	Supridor: Sistema Manaus		
	Recebedor: Iranduba	Recebedor: Presidente Figueiredo	Recebedor: Rio Preto da Eva
Jan	6.854	3.943	0
Fev	5.751	3.305	0
Mar	6.955	3.685	0
Abr	6.183	3.798	0
Mai	6.712	3.823	0
Jun	6.313	3.711	0
Jul	5.854	3.716	0
Ago	6.371	3.869	0
Set	6.578	3.835	0
Out	7.255	3.832	0
Nov	6.313	4.382	0
Dez	6.313	3.755	0

Tabela 11: Intercâmbios de Demanda (kW)			
Mês	Supridor: Sistema Manaus		
	Recebedor: Iranduba	Recebedor: Presidente Figueiredo	Recebedor: Rio Preto da Eva
Jan	10.888	6.585	0
Fev	11.105	7.232	0
Mar	10.973	7.658	0
Abr	11.501	8.331	0
Mai	11.439	7.383	0
Jun	11.917	7.220	0
Jul	12.414	7.419	0
Ago	12.236	8.912	0
Set	12.911	7.829	0
Out	13.220	8.186	0
Nov	12.461	7.814	0
Dez	12.438	7.834	0

8. Eletrobras Distribuição Rondônia

8.1. Atendimento aos sistemas da Eletrobras Distribuição Rondônia

Na Tabela 12 é apresentada a forma de atendimento aos sistemas isolados da Eletrobras Distribuição Rondônia

Tabela 12 – Sistemas Isolados da Eletrobras Distribuição Rondônia

Usinas	TOTAL 2011								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	QUANT. ÓLEO COM COBERTURA DA CCC-ISOL
	m ³ /MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m ³
Alvorada do Oeste	0,290	19.322	0	0	0	0	0	18.552	5.083
Buritis	0,270	52.030	0	0	0	0	0	52.030	13.736
Calama	0,300	1.711	0	0	0	0	0	1.711	489
Campo Novo de Rondônia	0,300	10.621	0	0	0	0	0	10.621	3.059
Conceição da Galera	0,300	95	0	0	0	0	0	95	29
Costa Marques	0,290	15.662	0	0	0	0	0	15.662	4.495
Cujubim	0,290	26.381	0	0	0	0	0	26.381	7.440
Demarcação	0,300	272	0	0	0	0	0	272	82
Izidolândia	0,300	878	0	0	0	0	0	878	263
Jaci-Paraná	0,290	27.842	0	0	0	0	0	26.226	7.396
Machadinho	0,290	50.301	0	0	0	0	0	50.301	14.587
Maici	0,300	34	0	0	0	0	0	34	10
Mutum Paraná	0,300	1.678	0	0	0	0	0	1.678	490
Nazaré	0,300	911	0	0	0	0	0	911	273
Nova Califórnia	0,300	4.002	0	0	0	0	0	4.002	1.089
Pacarana	0,300	2.707	0	0	0	0	0	2.707	785
Pedras Negras	0,300	87	0	0	0	0	0	87	26
Rolim de Moura do Guaporé	0,300	881	0	0	0	0	0	881	264
Santa Catarina	0,300	239	0	0	0	0	0	239	72
São Carlos	0,300	1.582	0	0	0	0	0	1.582	434
São Francisco	0,290	20.616	0	0	0	0	0	20.616	5.731
Surpresa	0,300	793	0	0	0	0	0	793	238
Tabajara	0,300	243	0	0	0	0	0	243	73
Triunfo	0,290	9.554	0	0	0	0	0	9.554	2.771
União Bandeirantes	0,300	3.471	0	0	0	0	0	3.471	968
Urucumacua	0,300	859	0	0	0	0	0	859	258
Vale do Anari	0,290	8.501	0	0	0	0	0	8.501	2.363
Vila Extrema	0,300	27.212	0	0	0	0	0	16.776	4.697
Vista Alegre do Abunã	0,290	34.937	0	0	0	0	0	33.853	9.784
Total		323.422	0	0	0	0	0	309.516	86.984

8.2. Sistemas com déficit no balanço de energia

Com base no parque gerador de cada sistema isolado e na previsão de carga própria, informados nos itens 2 e 3 desta ata, respectivamente, foi elaborado balanço de energia, onde foi indicado déficit no atendimento nos sistemas relacionados na tabela 13, a seguir:

Tabela 13: Sistemas Isolados com indicação de déficit de energia em 2011			
Sistema Isolado	Carga Própria (MWh)	Máxima Geração Disponível (MWh)	Déficit (MWh)
Alvorada do Oeste	19.322	18.552	770
Jaci-Paraná	27.842	26.226	1.616
Vila Extrema	27.212	16.776	10.436
Vista Alegre do Abunã	34.937	33.853	1.084

Obs.: A máxima geração disponível foi calculada considerando-se a potência efetiva cadastrada no Sistema de Cadastro de Usinas-SCU, o fator de disponibilidade de 85% e o número de horas de operação em 2011 da usina.

Questionado pelo Coordenador do GTON/CTP se a empresa estaria ampliando a potência instalada nessas usinas, o representante da mesma ficou de verificar.

Ficou acertado que a previsão de geração térmica para as usinas da tabela 13 seria igual ao valor da máxima geração disponível, até que a Eletrobras Distribuição Rondônia apresente um programa de expansão de geração para os referidos sistemas isolados com déficit no balanço de energia.

9. CERR

9.1. Atendimento aos sistemas da CERR

Na Tabela 14 é apresentada a forma de atendimento aos sistemas isolados da CERR

Tabela 14 – Sistemas Isolados da CERR

Usinas	TOTAL 2011									
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	QUANT. ÓLEO COM COBERTURA DA CCC-ISOL	
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³	
ÁGUA FRIA	0,349	168	0	0	0	0	168	0	58,6	
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	0,404	71	0	0	0	0	71	0	26,6	
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	0,404	80	0	0	0	0	80	0	30,0	
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	0,349	82	0	0	0	0	82	0	28,6	
COM. INDÍGENA DA RAPOSA	0,349	132	0	0	0	0	132	0	46,1	
COM. INDÍGENA DO CONTÃO	0,349	416	0	0	0	0	416	0	131,5	
COM. INDÍGENA DO FLEXAL	0,404	33	0	0	0	0	33	0	12,4	
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5	
COM. INDÍGENA GUARIBA	0,404	36	0	0	0	0	36	0	13,5	
COM. INDÍGENA MARACANÃ	0,404	60	0	0	0	0	60	0	22,5	
COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	0,404	108	0	0	0	0	108	0	36,8	
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	0,404	36	0	0	0	0	36	0	13,5	
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5	
COM. INDÍGENA SÃO MARCOS	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5	
COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	0,329	803	0	0	0	0	803	0	264,2	
COM. INDÍGENA VISTA ALEGRE	0,404	96	0	0	0	0	96	0	36,0	
COM. INDÍGENA XUMINA	0,404	60	0	0	0	0	60	0	21,7	
JUNDIÁ	0,300	2.502	0	0	0	0	2.502	0	738,1	
LAGO GRANDE	0,404	72	0	0	0	0	72	0	24,4	
MALOCA TRAIRÃO	0,329	971	0	0	0	0	971	0	309,7	
NORMANDIA	0,300	4.103	0	0	0	0	4.103	0	1.230,9	
PANACARICA	0,404	60	0	0	0	0	60	0	22,5	
RORAINÓPOLIS	0,290	32.968	0	0	0	0	32.968	0	9.198,1	
SÃO JOÃO DA BALIZA	0,290	27.129	0	19.115	0	0	8.014	0	2.324,1	
SACAÍ	0,404	151	0	0	0	0	151	0	48,6	
SAMAÚMA	0,404	48	0	0	0	0	48	0	18,0	
SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	0,329	733	0	0	0	0	733	0	241,2	
SANTA MARIA DO XERUINI	0,404	60	0	0	0	0	60	0	22,1	
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRANCO	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,0	
SOCÓ	0,404	96	0	0	0	0	96	0	33,9	
TEPEQUEM	0,329	378	0	0	0	0	378	0	124,4	
TERRA PRETA	0,404	84	0	0	0	0	84	0	31,4	
UIRAMUTÃ	0,300	1.502	0	0	0	0	1.502	0	450,6	
VILA BRASIL	0,300	2.149	0	0	0	0	2.149	0	644,7	
VILA CACHOEIRINHA	0,404	108	0	0	0	0	108	0	40,5	
VILA CAICUBI	0,404	163	0	0	0	0	163	0	61,1	
VILA DONA COTA	0,404	36	0	0	0	0	36	0	7,4	
VILA FLORESTA	0,404	60	0	0	0	0	60	0	22,5	
VILA ITAQUERA	0,404	60	0	0	0	0	60	0	22,1	
VILA MILAGRE	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5	
VILA MUTUM	0,404	96	0	0	0	0	96	0	33,9	
VILA REMANSO	0,404	36	0	0	0	0	36	0	13,5	
VILA SÃO JOSÉ	0,404	117	0	0	0	0	117	0	47,3	
VILA SURUMU	0,349	779	0	0	0	0	779	0	202,5	
CARACARAI/Vista Alegre/Petrolina (a partir de 1/7/2011)	0,290	25.839	0	0	0	0	26.454	0	7.671,7	
PETROLINA DO NORTE (Interligação ao Sistema Caracarái 1/7/2011)	0,329	472	0	0	0	0	213	0	70,1	
VISTA ALEGRE (Interligação ao Sistema Caracarái 1/7/2011)	0,349	711	0	0	0	0	355	0	123,9	
BOM JESUS DO AMAJARI	0,404	72	0	0	0	0	72	0	27,0	
COMUNIDADE COBRA	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5	
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5	
COMUNIDADE SOMA	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5	
ENTROCAMENTO	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5	
GUARIBA II	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,0	
LAGO GRANDE II	0,404	20	0	0	0	0	20	0	7,5	

MALOCA CATUAL	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
MALOCA DO BOQUEIRÃO	0,404	84	0	0	0	0	84	0	31,5
MALOCA DO CAJÚ	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,0
MALOCA DO CANAVIAL	0,404	21	0	0	0	0	21	0	7,9
MALOCA DO CONGRESSO	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
MALOCA DO GAVIÃO	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
MALOCA DO JAUARI	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
MALOCA DO MARUPÁ	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
MALOCA DO TAXI	0,404	36	0	0	0	0	36	0	13,5
MALOCA DO TICOÇA	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,1
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	0,404	18	0	0	0	0	18	0	6,8
MALOCA PERDIZ	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
MALOCA SANTA CRUZ	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
MALOCA SANTA INEZ	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,0
MANGUEIRA DO AMAJARI	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
SANTA MARIA VELHA	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,0
TANAUÁ	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
VILA SÃO PEDRO	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
WAY-WAY-SAMAUMA	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,5
PACARAÍMA	0,300	7.471	4.800	0	0	0	2.671	0	0,0
ALTO ALEGRE		17.656	17.656	0	0	0	0	0	0,0
BONFIM	0,290	34.987	34.987	0	0	0	0	0	0,0
MUCAJAI		25.225	25.225	0	0	0	0	0	0,0
VILA TAIANO (Interligação a Boa Vista via Alto Alegre 1/7/2011)	0,349	1.104	581	0	0	0	523	0	182,5
VILA VILENA (Interligação a Boa Vista via Cantá 1/7/2011)	0,349	370	194	0	0	0	176	0	59,7
Total		191.112	83.443	19.115	0	0	88.554	0	25.001

Obs.: Os intercâmbios entre a Eletrobras Distribuição Roraima e a CERR estão discriminados nas tabela 1 e 2

9.2. Solicitação de Geração Térmica no Sistema Bonfim

O representante da CERR solicitou que fosse considerado no Plano de Operação 2011 o atendimento à Bonfim por meio de geração térmica local, ao invés de receber suprimento de energia da Eletrobras Distribuição Roraima, alegando as mesmas razões de ordem elétrica citadas no item 5.3 desta ata pela Eletrobras Distribuição Roraima.

O coordenador do GTON/CTP também condicionou a mudança no atendimento à disponibilização de documentação conforme citado no item 5.3 desta ata.

10. Eletrobras Distribuição Acre

10.1. Atendimento aos sistemas da Eletrobras Distribuição Acre

Na Tabela 15 é apresentada a forma de atendimento aos sistemas isolados da Eletrobras Distribuição Acre

Tabela 15 – Sistemas Isolados da Eletrobras Distribuição Acre

Usinas	TOTAL 2011									
	NÚMERO DE HORAS DE OPERAÇÃO POR DIA	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE /Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	QUANT. ÓLEO COM COBERTURA DA CCC-ISOL
	HORAS	m³/MW h	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Assis Brasil	24	0,300	4.716	0	0	0	0	0	4.716	1.379
Cruzeiro do Sul	24	0,290	106.067	4.999	0	0	0	0	111.066	31.654
Feijó	24	0,284	16.533	0	0	0	0	0	16.533	4.629
Jordão	24	0,329	1.322	0	0	0	0	0	1.322	415
Manoel Urbano	24	0,279	5.144	0	0	0	0	0	5.144	1.363
Marechal Thaumaturgo	24	0,300	2.776	0	0	0	0	0	2.776	830
Porto Walter	24	0,300	2.313	0	0	0	0	0	2.313	685
Santa Rosa do Purús	24	0,300	1.529	0	0	0	0	0	1.529	459
Tarauacá	24	0,290	18.690	0	0	0	0	0	18.690	5.084
Total			159.090	4.999	0	0	0	0	164.089	46.497

Obs.: O suprimento de 4.999 MWh é para a atendimento a Guajará, da Eletrobras Amazonas Energia

11.CELPA

11.1. Atendimento aos sistemas da CELPA

Na Tabela 16 é apresentada a forma de atendimento aos sistemas isolados da CELPA

Tabela 16 – Sistemas Isolados da CELPA

Usinas	TOTAL 2011								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	QUANT. ÓLEO COM COBERTURA DA CCC-ISOL
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Afuá	0,300	8.152	0	0	0	0	0	8.152	2.405
Alenquer	0,290	27.456	0	0	0	0	0	27.456	7.935
Almeirim	0,290	12.599	0	0	0	0	0	12.599	3.654
Anajás	0,300	5.512	0	0	0	0	5.512	0	1.654
Aveiro	0,300	1.773	0	0	0	0	1.773	0	532
Bagre	0,300	3.958	0	0	0	0	3.958	0	1.187
Barreira do Campo	0,329	983	0	0	0	0	983	0	323
Breves	0,290	44.026	0	0	0	0	0	44.026	11.579
Cachoeira do Arari	0,300	5.140	0	0	0	0	0	5.140	1.439
Chaves	0,329	1.471	0	0	0	0	1.471	0	484
Cotijuba	0,300	4.210	0	0	0	0	4.210	0	1.263
Currallinho	0,300	7.978	0	0	0	0	0	7.978	2.234
Curuá	0,300	5.488	0	0	0	0	0	5.488	1.602
Faro	0,300	4.623	0	0	0	0	0	4.623	1.318
Gurupá	0,300	7.875	0	0	0	0	0	7.875	2.221
Jacareacanga	0,300	4.967	0	0	0	0	4.967	0	1.490
Juruti	0,290	38.312	0	0	0	0	0	38.312	11.110
Melgaço	0,300	3.595	0	0	0	0	3.595	0	1.079
Monte Alegre	0,290	37.250	0	0	0	0	0	37.250	10.803
Muaná	0,300	8.538	0	0	0	0	0	8.538	2.442
Óbidos	0,290	28.878	0	0	0	0	0	28.878	7.682
Oeiras do Pará	0,300	7.361	0	0	0	0	0	7.361	1.965
Oriximiná	0,280	39.135	0	0	0	0	0	39.135	10.958
Ponta de Pedras	0,300	9.158	0	0	0	0	0	9.158	2.500
Portel	0,290	20.430	0	0	0	0	0	20.430	5.680
Porto de Moz	0,300	12.214	0	0	0	0	0	12.214	3.432
Prainha	0,300	7.184	0	0	0	0	0	7.184	2.055
Salvaterra	0,290	18.775	0	0	0	0	0	18.775	5.332
Santa Cruz do Arari	0,300	2.792	0	0	0	0	2.792	0	838
Santa Maria das Barreiras	0,300	2.371	0	0	0	0	2.371	0	711
Santana do Araguaia	0,290	38.405	0	0	0	0	38.405	0	11.022
São Sebastião da Boa Vista	0,300	7.905	0	0	0	0	0	7.905	2.039
Soure	0,290	18.863	0	0	0	0	0	18.863	5.470
Terra Santa	0,300	10.609	0	0	0	0	0	10.609	3.098
Monte Dourado (ex-Jari)	0,290	17.679	0	0	0	0	17.679	0	5.092
São Miguel (ex-Jari)	0,329	413	0	0	0	0	413	0	126
Total		476.078	0	0	0	0	88.129	387.949	134.752

12.CEMAT

12.1. Atendimento aos sistemas da CEMAT

Na Tabela 17 é apresentada a forma de atendimento aos sistemas isolados da CEMAT

Tabela 17 – Sistemas Isolados da CEMAT

Usinas	TOTAL 2011								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	QUANT. ÓLEO COM COBERTURA DA CCC-ISOL
	m ³ /MW h	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m ³
Aripuanã/Colniza	0,290	61.221	0	0	59.950	0	1.271	0	9.243
Comodoro	0,290	18.343	0	0	13.274	0	5.069	0	1.465
Cotriguaçu (JAN-MAR)	0,290	2.506	0	0	0	0	2.506	0	727
Guariba	0,300	2.550	0	0	0	0	2.550	0	765
Juruena (JAN-MAR)	0,290	2.325	0	0	0	0	2.325	0	658
Paranorte	0,300	1.481	0	0	0	0	1.481	0	444
Rondolândia	0,300	1.999	0	0	0	0	1.999	0	600
TOTAL		90.425	0	0	73.224	0	17.201	0	13.902

Obs.: A geração hidráulica de 59.950 MWh do sistema Aripuanã/Colniza é composta pelas seguintes parcelas: 19.632 MWh da PCH Faxinal; 32.613 MWh da PCH Faxinal II (Dardanelos) e de 7.705 MWh da PCH Aripuanã.

A geração hidráulica de 13.274 MWh do sistema Comodoro é composta pelas seguintes parcelas: 10.292 MWh da PCH Prata e de 2.982 MWh da PCH Margarida.



REUNIÃO DO GTON / CTP

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

PLANO DE OPERAÇÃO / 2011 DOS SISTEMAS ISOLADOS

Data: 20 de outubro de 2010

Hora: 09 horas – 17 horas

Local: Sala de reunião do ECIS – ELETROBRÁS

Lista de Presença

[illegible]



REUNIÃO DO GTON / CTP

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

PLANO DE OPERAÇÃO / 2011 DOS SISTEMAS ISOLADOS

Data: 21 de outubro de 2010
Hora: 09 horas – 17 horas
Local: Sala de reunião do ECI

Lista de Presença

[illegible]