



# Eletrobras

**Grupo Técnico Operacional da Região Norte - GTON**

## **Plano Anual de Operação dos Sistemas Isolados para 2014**

Versão 1.0  
31/10/2013

Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRAS

DG – Diretoria de Geração

SGTON – Secretaria Executiva do GTON

Av. Presidente Vargas, 409 - 12º andar - CEP – 20.071- 003 - RJ

[www.eletrobras.com](http://www.eletrobras.com)

E-mail: [dg@eletrobras.com](mailto:dg@eletrobras.com)

## Sumário

1.	INTRODUÇÃO .....	1
2.	OBJETIVO .....	2
3.	PREMISSAS ADOTADAS .....	2
3.1	INTERLIGAÇÃO DE MANAUS E MACAPÁ AO SIN.....	2
3.2	CARGA PRÓPRIA.....	3
3.3	GERAÇÃO TÉRMICA A GÁS NATURAL.....	5
3.4	INCLUSÕES E DESATIVAÇÕES DE SISTEMAS .....	5
3.5	PARQUE GERADOR.....	6
3.6	FATOR DE CAPACIDADE.....	6
3.7	NÚMERO DE HORAS DE OPERAÇÃO.....	7
3.8	CRONOGRAMAS DE MANUTENÇÃO .....	8
3.9	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO.....	8
4.	RESULTADOS .....	9
4.1	PREVISÃO DE GERAÇÃO HIDRÁULICA .....	9
4.1.1	UHE COARACY NUNES.....	9
4.1.2	PCH.....	9
4.2	PREVISÃO DE GERAÇÃO TÉRMICA .....	9
4.3	IMPORTAÇÃO DE ENERGIA .....	10
4.4	CONSUMO TOTAL PREVISTO POR TIPO DE COMBUSTÍVEL .....	11
4.5	GERAÇÃO TÉRMICA E DE CONSUMO DE COMBUSTÍVEL POR EMPRESA .....	12
4.6	BALANÇOS DE ENERGIA POR ESTADO.....	13
4.7	MONTANTES DE ENERGIA E DEMANDA PARA ATENDIMENTO DOS CONTRATOS DE SUPRIMENTO.....	18
5.	ATENDIMENTO AOS MERCADOS DE ENERGIA DA REGIÃO NORTE .....	21
5.1.	ACRE.....	23
5.2.	RONDÔNIA.....	26
5.3.	AMAPÁ.....	30
5.3.1.	SISTEMA MACAPÁ.....	30
5.3.2.	INTERIOR DO ESTADO DO AMAPÁ .....	39
5.4.	AMAZONAS .....	44
5.5.	PARÁ.....	55
5.6.	RORAIMA .....	62
5.6.1.	SISTEMA BOA VISTA .....	62
5.6.2.	INTERIOR DE RORAIMA .....	71
5.7.	MATO GROSSO .....	79
5.8.	PERNAMBUCO.....	81
6.	ABREVIATURAS E SIGLAS .....	83
7.	ANEXO I: Previsão de Atendimento ao Sistema Manaus .....	85
8.	ANEXO II: Parque Gerador do Sistema de Cadastro de Usinas – SCU .....	92



## 1. INTRODUÇÃO

Os Sistemas Isolados Brasileiros são responsáveis pelo fornecimento de energia a consumidores localizados nos Estados do Acre, Amazonas, Pará, Rondônia, Roraima, Amapá e Mato Grosso, bem como na ilha de Fernando de Noronha. A geração nesses Sistemas é predominantemente térmica, a base de óleo diesel e óleo combustível, e caracteriza-se pelo elevado número de pequenas unidades geradoras e pelas grandes dificuldades de logística de abastecimento.

Com o objetivo de realizar o Planejamento e Acompanhamento da Operação dos Sistemas Isolados da Região Norte, de forma a assegurar aos consumidores desses Sistemas o fornecimento de energia elétrica em condições adequadas de segurança e qualidade, foi criado, por meio da Portaria Minfra nº 895, de 29 de novembro de 1990, o Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON, sob a coordenação da Eletrobras.

Um novo marco regulatório para os Sistemas Isolados foi estabelecido pela Lei nº 12.111, de 9 de dezembro de 2009, que dispõe sobre o serviço de energia elétrica nesses Sistemas. Essa Lei, regulamentada pelo Decreto nº 7246, de 28 de julho de 2010, e pela Resolução Normativa - RN ANEEL nº 427, de 22 de fevereiro de 2011, redefiniu as atribuições da Eletrobras, enquanto coordenadora do GTON.

Em 02 de agosto de 2013, o Ministério de Minas e Energia – MME publicou a Portaria nº 258, estabelecendo que a interligação dos Sistemas Isolados ao Sistema Interligado Nacional -SIN fica condicionada à efetiva operação comercial das instalações de transmissão necessárias à interligação plena dos Sistemas, inclusive as instalações de âmbito da distribuição, com atendimento de condições técnicas equivalentes às do SIN. Também foi estabelecido que, até a efetiva operação comercial daquelas instalações, o Sistema em processo de interligação permanecerá sob as regras dos sistemas isolados.

De acordo com a Nota Técnica da ANEEL nº 115/2013-SEM/SRG/ANEEL, de 21 de agosto de 2013, com o início de operação da LT Tucuruí-Manaus e considerando o programa de obras de transmissão em andamento, o Sistema Manaus deverá estar plenamente integrado ao SIN a partir de janeiro de 2014.

Em 29 de outubro de 2013, a Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração – ANEEL/SRG encaminhou à Eletrobras o Ofício nº 261/2013, onde no item 5 orienta que seja dado o seguinte tratamento ao Sistema Manaus:

*"a previsão para a interligação oficial de Manaus ao Sistema Interligado Nacional é janeiro/2014. Desse modo, para fins de composição do Plano Anual de Custos – PAC 2014, há que se considerar, no limite, o mês de janeiro/2014, como isolado".*

Destaque-se que, após a integração do Sistema Manaus ao SIN, a participação dos Sistemas Isolados na carga total de energia elétrica do país será inferior a 1%.

## 2. OBJETIVO

O Plano Anual de Operação dos Sistemas Isolados para 2014 tem por objetivo apresentar os estudos de planejamento da operação energética dos Sistema Isolados para o ano de referência.

## 3. PREMISSAS ADOTADAS

De acordo com o Art. 36 da Resolução Normativa ANEEL nº 427, de 22 de fevereiro de 2011, *"O GTON deverá elaborar o Plano Anual de Operação dos Sistemas Isolados, considerando a previsão de geração térmica, baseada no balanço energético entre os requisitos de geração e as disponibilidades de todas as fontes para cada sistema isolado pertencente às concessionárias das regiões Norte e Nordeste. Na elaboração do Plano, o GTON deverá considerar a previsão de mercado reconhecida pelo MME."*

Dessa forma, as premissas consideradas na elaboração do Plano Anual de Operação 2014 estão detalhadas a seguir:

### 3.1 Interligação de Manaus e Macapá ao SIN

**Sistema Manaus:** Conforme o Ofício nº 261/2013, de 29 de outubro de 2013, *"... a previsão para a interligação oficial de Manaus ao Sistema Interligado Nacional é janeiro/2014. Desse modo, para fins de composição do Plano Anual de Custos – PAC 2014, há que se considerar, no limite, o mês de janeiro/2014, como isolado".*

**Essa premissa deverá ser reavaliada oportunamente, tendo em vista que a Portaria MME 258, de 02.08.2013, condicionou a interligação dos Sistemas Isolados ao SIN à efetiva operação comercial das instalações de transmissão necessárias à interligação plena dos Sistemas, inclusive as instalações de âmbito da distribuição, com atendimento de condições técnicas equivalentes às do SIN, conforme regulação da ANEEL.**

Deve-se ressaltar que, para efeito de reembolso da CCC, são reconhecidos os custos relativos aos contratos firmados em maio de 2006, pela Manaus Energia S.A, atual Eletrobras Amazonas Energia – EAmE, para compra de gás natural da CIGÁS (downstream), e pela CIGÁS para compra de gás natural da Petrobras (upstream), para fins de geração de energia elétrica no Estado do Amazonas.

O contrato da EAmE com a Petrobras/Cigás tem duração de 20 (vinte) anos e contempla uma Quantidade Diária Contratada - QDC de 5.500.000 m<sup>3</sup>/dia, com cláusula de take-or-pay, equivalente a 80% da QDC a cada ano, e de ship-or-pay, para pagamento dos Encargos de Reserva de Capacidade de Distribuição e de Transporte do Gás Natural (100%). O take-or-pay corresponde a 1.606 MMm<sup>3</sup>/ano.

Também são reconhecidos para efeito de reembolso da CCC os custos do combustível líquido utilizado pelos PIE de Manaus para fins de geração de energia a partir do gás natural.

Conforme citado anteriormente, em 29/10/2013 a ANEEL/SRG orientou à Eletrobras, por meio do Ofício nº 261/2013, para considerar o Sistema Manaus com isolado do SIN em janeiro/2014. No Anexo I é discriminado o atendimento à Manaus.

**Sistema Macapá:** foi previsto atendimento de forma isolada no período de janeiro a dezembro de 2014, em função da indefinição quanto à data de interligação ao SIN.

### 3.2 Carga Própria

A previsão de carga própria aprovada pelo Comitê Técnico de Mercado - GTON/CTM em conjunto com a EPE/COPAM totaliza 621,2 MW médio, representando uma redução de 59,7% em relação à carga própria prevista no Plano Anual de Operação do ano anterior, notadamente em razão da premissa da interligação de Manaus ao SIN. A variação do previsto para 2014 em relação ao valor verificado em 2013, que considera o verificado até agosto e previsto de setembro em diante, é de 5,9%.

No quadro 3.2-1 são apresentados os totais de carga própria de energia, por empresa, previstos para 2014.

**Quadro 3.2-1****Carga Própria de Energia Prevista – 2014**

<b>EMPRESA</b>	<b>Energia de Mercado Próprio</b>				
	<b>Capital</b>	<b>Interior</b>	<b>Total</b>	<b>Variação em relação ao Previsto no Plano 2013</b>	<b>Variação em relação ao Verificado em 2013 (*)</b>
CEA	1.690.000	118.602	1.808.602	9,0%	8,4%
CELPA	-	457.482	457.482	6,8%	-0,5%
CEMAT	-	7.267	7.267	-62,3%	-67,7%
CERR	178.408	55.551	233.959	8,5%	5,9%
Eletrobras Amazonas Energia (Manaus)	-	-	-	-100,0%	-
Eletrobras Amazonas Energia (Interior)	-	1.325.040	1.325.040	-12,7%	3,4%
Eletrobras Eletronorte (Boa Vista)	5.747	-	5.747	-0,2%	-0,7%
Eletrobras Eletronorte (Macapá)	49.119	-	49.119	-	4,2%
Eletrobras Distribuição Roraima	804.766	-	804.766	4,6%	8,6%
Eletrobras Distribuição Rondônia	-	306.795	306.795	3,1%	8,5%
Eletrobras Distribuição Acre	-	198.833	198.833	11,1%	12,4%
CELPE	-	17.896	17.896	6,8%	8,4%
AMAPARI	-	154.775	154.775	0,0%	6,3%
JARI CELULOSE	-	21.652	21.652	2,3%	5,1%
Petrobras Alcoa Beneficiamento	-	40.659	40.659	-9,4%	1,7%
Petrobras Alcoa Porto	-	9.214	9.214	-5,6%	7,6%
<b>GTON</b>	<b>2.728.040</b>	<b>2.469.570</b>	<b>5.197.610</b>	<b>-60,8%</b>	<b>5,9%</b>
<b>Demais empresas (**)</b>	<b>-</b>	<b>244.196</b>	<b>244.196</b>	<b>-1,3%</b>	<b>5,6%</b>
<b>TOTAL (MWh)</b>	<b>2.728.040</b>	<b>2.713.766</b>	<b>5.441.806</b>	<b>-59,7%</b>	<b>5,9%</b>
<b>TOTAL (MW médio)</b>	<b>311,4</b>	<b>309,8</b>	<b>621,2</b>		

(\*) Verificado de jan-ago + previsto de set-dez

(\*\*) Demais empresas: CELPE, AMAPARI, JARI CELULOSE, Petrobras Alcoa Beneficiamento e Petrobras Alcoa Porto.



### **3.3 Geração Térmica a Gás Natural**

Foi prevista geração térmica a gás natural nos Sistemas Isolados de Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás, na área de concessão da Eletrobras Amazonas Energia, o ano inteiro.

### **3.4 Inclusões e Desativações de Sistemas**

Não foram previstas inclusões de novos Sistemas Isolados em 2014. Foram consideradas as seguintes desativações: Rio Preto da Eva e Novo Airão (interligação à Manaus/SIN a partir de fevereiro), Óbidos e Oriximiná na CELPA (interligação ao SIN a partir de setembro) e Petrolina do Norte e Vista Alegre da CERR (interligação à Caracaraí/Boa Vista à partir de março).

Ressalta-se também os Sistemas já desativados e os previstos para desativação até o final desse ano de 2013: Manaus, Iranduba, Manacapuru e Presidente Figueiredo (interligação ao SIN), Comodoro da CEMAT (interligação ao SIN) e Bom Jesus do Amajari.

Assim, a projeção para o final de 2014 é que existam 245 Sistemas Isolados, conforme apresentado no quadro 3.4-1.

**Quadro 3.4-1****Número de Sistemas Isolados por Empresa em 2014**

<b>Empresa</b>	<b>Nº de Sistemas Início 2014</b>	<b>Inclusões</b>	<b>Desativações</b>	<b>Nº de Sistemas Final 2014</b>
CEA	4	-	-	5
CELPA	29	-	2	27
CEMAT	3	-	-	5
CERR	71	-	2	69
Eletrobras Amazonas Energia	101	-	2	99
Eletrobras Distribuição Rondônia	26	-	-	26
Eletrobras Distribuição Acre	9	-	-	9
Eletrobras Distribuição Roraima	1	-	-	1
CELPE	1	-	-	1
AMAPARI	1	-	-	1
JARI CELULOSE	3	-	-	3
ALCOA-BENEFICIAMENTO	1	-	-	1
ALCOA-PORTO	1	-	-	1
<b>GTON</b>	<b>244</b>	<b>-</b>	<b>6</b>	<b>238</b>
<b>DEMAIS EMPRESAS (*)</b>	<b>7</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>7</b>
<b>TOTAL</b>	<b>251</b>	<b>-</b>	<b>6</b>	<b>245</b>

(\*) Demais empresas: CELPE, AMAPARI, JARI CELULOSE, Petrobras Alcoa Beneficiamento e Petrobras Alcoa Porto.

**3.5 Parque Gerador**

Foi adotado o parque gerador cadastrado pelos Agentes Geradores no Sistema de Cadastro de Usinas – SCU da Eletrobras, conforme estabelecido no Ofício nº 714/2009-SCG/SRG/SFG, de 31 de agosto de 2009, e apresentado no Anexo II.

**3.6 Fator de Capacidade**

Para os Sistemas Isolados de Boa Vista e Macapá, foram adotados os fatores de capacidade informados pelos Agentes Geradores, enquanto que para os Sistemas do Interior adotou-se o valor de 85%, acordado na reunião de elaboração do Plano Anual de Operação de 2014.

### 3.7 Número de Horas de Operação

Foi previsto o atendimento 24 horas por dia a todos os Sistemas Isolados, com exceção da CERR que dos seus 71 Sistemas, 46 não possuem atendimento 24h/dia, conforme apresentado no quadro 3.7-1 a seguir.

#### Quadro 3.7-1

##### Sistemas Isolados da CERR não Atendidos 24 de horas/dia em 2014

Sistema	Nº de horas/dia de operação
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	12
COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	11
COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	12
COM. INDÍGENA DO JACAMIM	14
COM. INDÍGENA MARACANÃ	12
COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	13
COM. INDÍGENA SANTA ROSA	9
COM. INDÍGENA SÃO MARCOS	9
LAGO GRANDE	10
PANACARICA	8
SACAI	18
SAMAÚMA	16
SANTA MARIA DO XERUINI	16
SÃO FRANCISCO DO BAIXO RIO BRANCO	8
SOCÓ	12
TERRA PRETA	13
VILA DONA COTA	12
VILA FLORESTA	10
VILA ITAQUERA	10
VILA MILAGRE	8
VILA MUTUM	14
VILA REMANSO	10
BOM JESUS DO AMAJARI	18
COMUNIDADE COBRA	6
COMUNIDADE INDÍGENA XIXUAÚ	8
COMUNIDADE SOMA	8
ENTRONCAMENTO	12
LAGO GRANDE II	9
MALOCA CATUAL	8
MALOCA DO ANAUÃ WAI WAI II	6
MALOCA DO CAJÚ	9
MALOCA DO CANAVIAL	6
MALOCA DO CONGRESSO	6
MALOCA DO GAVIÃO	6
MALOCA DO TAXI	6
MALOCA DO TICOÇA	8
MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	6

**Quadro 3.7-1****Sistemas Isolados da CERR não Atendidos 24 de horas/dia em 2014**

Sistema	Nº de horas/dia de operação
MALOCA PATATIVA	8
MALOCA PERDIZ	6
MALOCA SANTA CRUZ	9
MALOCA SANTA INEZ	9
MALOCA VILA NOVA AMAJARI	8
SANTA MARIA VELHA	10
TANAUAU	5
VILA SÃO PEDRO	8
WAY-WAY-SAMAUMA	8

### 3.8 Cronogramas de Manutenção

Para os Sistemas Isolados do interior, as empresas declararam que são previstas apenas manutenções programadas de curta duração e que as mesmas não acarretarão problemas de atendimento. No caso dos Sistemas Isolados de Boa Vista e Macapá, foram considerados os cronogramas de manutenção informados pelos Agentes Geradores.

### 3.9 Limite de Consumo Específico

Os limites de consumo específico considerados correspondem aos valores constantes no Anexo III da Resolução Normativa ANEEL Nº 427/2011, de 22/02/2011, exceção para as usinas que usufruem de sub-rogação da CCC e para a geração contratada dos PIE pelas distribuidoras, com valores de consumo específico inferiores aos desse Anexo III.

## 4. RESULTADOS

### 4.1 Previsão de Geração Hidráulica

#### 4.1.1 UHE Coaracy Nunes

O cenário selecionado da previsão de aflúências ao reservatório da UHE Coaracy Nunes foi o da MLT. No resultado da simulação foi indicada a geração prevista de 60,9 MW médio.

#### 4.1.2 PCH

A única PCH considerada foi Alto Jatapu (Sistema São João da Baliza da CERR), uma vez que as PCH Margarida e Prata (Sistema Comodoro da CEMAT) passaram a integrar o SIN.

No quadro 4.1-1 são apresentados os montantes de geração hidráulica de UHE e PCH previstos para 2014.

**Quadro 4.1-1**  
**Geração Hidráulica Prevista para 2014**

Geração Hidráulica Prevista (MW médio)				
Tipo		Plano 2014	Variação em relação ao Previsto no Plano 2013	Variação em relação ao Verificado em 2013 (*)
UHE	COARACY NUNES	60,9	-3,9%	-3,8%
PCH	Margarida e Prata	-	- 100,0%	- 100,0%
	Alto Jatapu	2,6	0,0%	5,7%
<b>TOTAL</b>		<b>63,5</b>	<b>-5,1%</b>	<b>-4,6%</b>

(\*) Verificado de jan-ago + previsto set-dez

### 4.2 Previsão de Geração Térmica

O total previsto de geração térmica é 3.454.481 MWh, 64,2% menor que o previsto no Plano do ano anterior, principalmente devido à interligação de Manaus ao SIN.

Essa geração tem como combustível principal o óleo diesel. Porém, há também geração, em menor escala, à base de óleo combustível, gás natural e biomassa de cavaco de madeira, este último no PIE BK, contratado pela Eletrobras Amazonas Energia em Itacoatiara.

No quadro 4.2-1 são apresentados os montantes de geração térmica, por tipo de fonte.

#### Quadro 4.2-1

##### Geração Térmica Prevista para 2014 por Tipo de Fonte

Geração Térmica Prevista (MWh)			
Tipo	Plano 2014	Variação em relação ao Previsto no Plano 2013	Variação em relação ao Verificado em 2013 (*)
A Óleo + Gás Natural	4.070.668	- 57,8%	- 65,7%
À Biomassa	59.979	6,9%	27,9%
<b>TOTAL</b>	<b>4.130.647</b>	<b>- 57,2%</b>	<b>-65,4%</b>

(\*) Verificado jan-ago + previsto set-dez

As significativas reduções são decorrentes da interligação do Sistema Manaus, conforme já citado no item 3.1.

### 4.3 Importação de Energia

A previsão de suprimento da Venezuela para os Sistemas Isolados de Boa Vista e Pacaraima é de 754.849 MWh, cerca de 4,3% menor que o previsto no Plano do ano de 2013, por razões elétricas.

No quadro 4.3-1 são apresentadas as importações de energia por empresa.

#### Quadro 4.3-1

##### Importação de Energia para 2014

Importação de Energia Prevista (MWh)				
Supridora	Recebedora	Plano 2014	Variação em relação ao Previsto no Plano 2013	Variação em relação ao Verificado em 2013 (*)
CORPOELEC	Eletrobras Eletronorte	747.387	- 4,4%	-7,1%
CORPOELEC	CERR	7.462	4,1%	6,4%
<b>TOTAL</b>		<b>754.849</b>	<b>- 4,3%</b>	<b>-7,0%</b>

(\*) Verificado jan-ago + previsto set-dez

#### 4.4 Consumo Total Previsto por Tipo de Combustível

No quadro 4.4-1 é apresentado o consumo total previsto por tipo de combustível.

##### Quadro 4.4-1

##### Consumo total em 2014 por tipo de Combustível

Consumo por Tipo de Combustível Previsto			
Tipo	Plano 2014	Variação em relação ao Previsto no Plano 2013	Variação em relação ao Verificado em 2013 (*)
ÓLEO DIESEL (m <sup>3</sup> )	1.030.542	-14,4%	- 34,9%
ÓLEO COMBUSTÍVEL (t)	12.172	-93,4%	-96,1%
GÁS NATURAL (MMm <sup>3</sup> )	10,2	-99,3%	-100,0%

(\*) Verificado jan-ago + previsto set-dez

As significativas reduções são decorrentes da interligação do Sistema Manaus, conforme já citado no item 3.1.

## 4.5 Geração Térmica e de Consumo de Combustível por Empresa

No quadro 4.5-1 são apresentadas as previsões de geração térmica e consumo de combustível por empresa para o ano de 2014.

### Quadro 4.5-1

#### Geração Térmica e Consumo de Combustível para 2014

Geração Térmica e Consumo de Combustível Previsto			
Empresa	Tipo de Óleo	Geração Térmica (MWh)	Consumo de Combustível
CEA (Macapá)	Diesel (m <sup>3</sup> )	533.484	112.032
CEA (interior)	Diesel (m <sup>3</sup> )	118.602	31.245
CELPA	Diesel (m <sup>3</sup> )	457.482	128.899
CEMAT	Diesel (m <sup>3</sup> )	7.267	2.100
CERR	Diesel (m <sup>3</sup> )	25.203	8.016
Eletrobras Distribuição Rondônia	Diesel (m <sup>3</sup> )	306.795	82.444
Eletrobras Distribuição Acre	Diesel (m <sup>3</sup> )	205.761	53.484
Eletrobras Distribuição Roraima	Diesel (m <sup>3</sup> )	241.534	50.722
Eletrobras AmE (interior)	Diesel (m <sup>3</sup> )	1.215.481	326.965
Eletrobras AmE (interior)	GN (MMm <sup>3</sup> )	42.652	10,2
Eletrobras Eletronorte (Macapá)	Diesel (m <sup>3</sup> )	672.211	188.954
CELPE	Diesel (m <sup>3</sup> )	17.896	5.065
JARI CELULOSE	Diesel (m <sup>3</sup> )	19.355	5.505
JARI CELULOSE	Combustível (t)	2.297	666
AMAPARI	Diesel (m <sup>3</sup> )	154.775	32.503
Petrobras/Alcoa Porto	Diesel (m <sup>3</sup> )	9.214	2.608
Petrobras/Alcoa Beneficiamento	Combustível (t) (1)	40.659	11.506
<b>TOTAL</b>	<b>DIESEL (m<sup>3</sup>)</b>	<b>4.070.668</b>	<b>1.030.542</b>
	<b>COMBUSTÍVEL (t)</b>		<b>12.172</b>
	<b>GN (MMm<sup>3</sup>)</b>		<b>10,2</b>

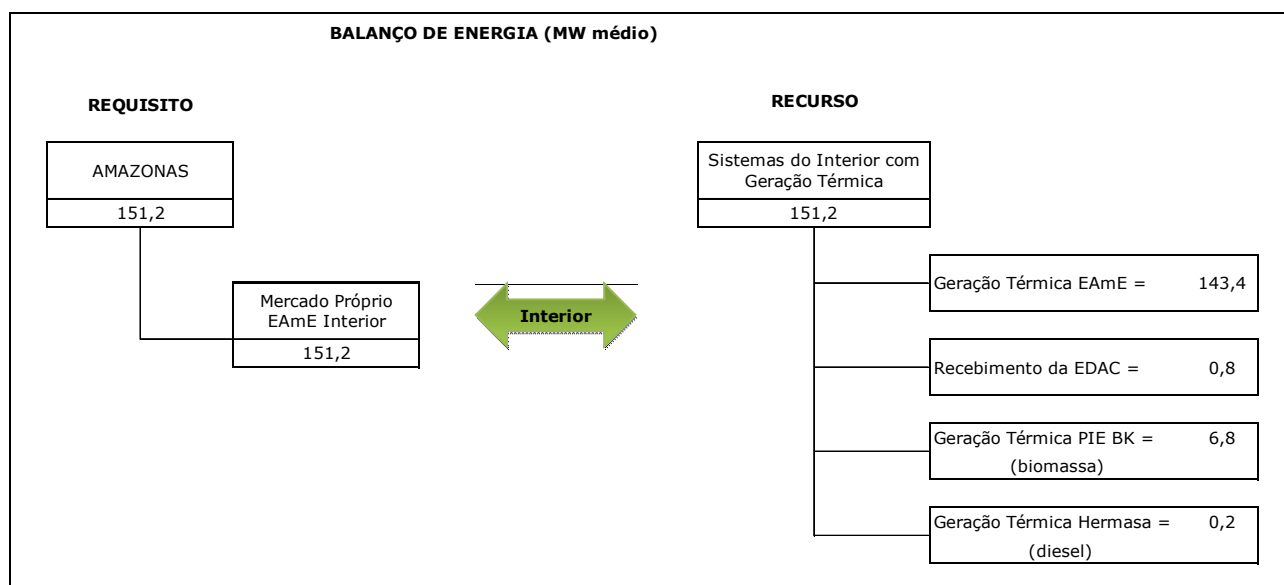
(1) Autorização para consumo de óleo combustível. Reembolso de óleo diesel a preço de óleo combustível, conforme Ofício Nº 255/2010 – SRG/ANEEL, de 23/12/2010.

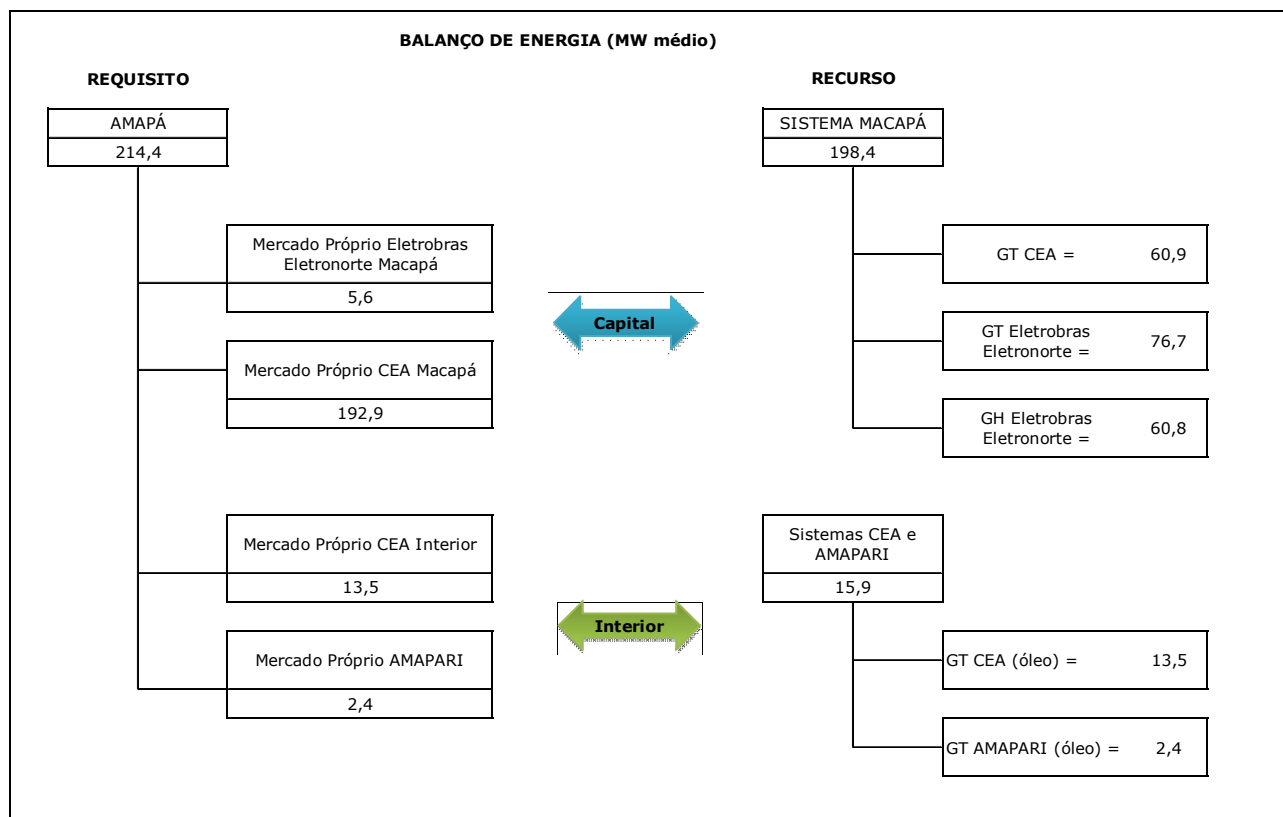
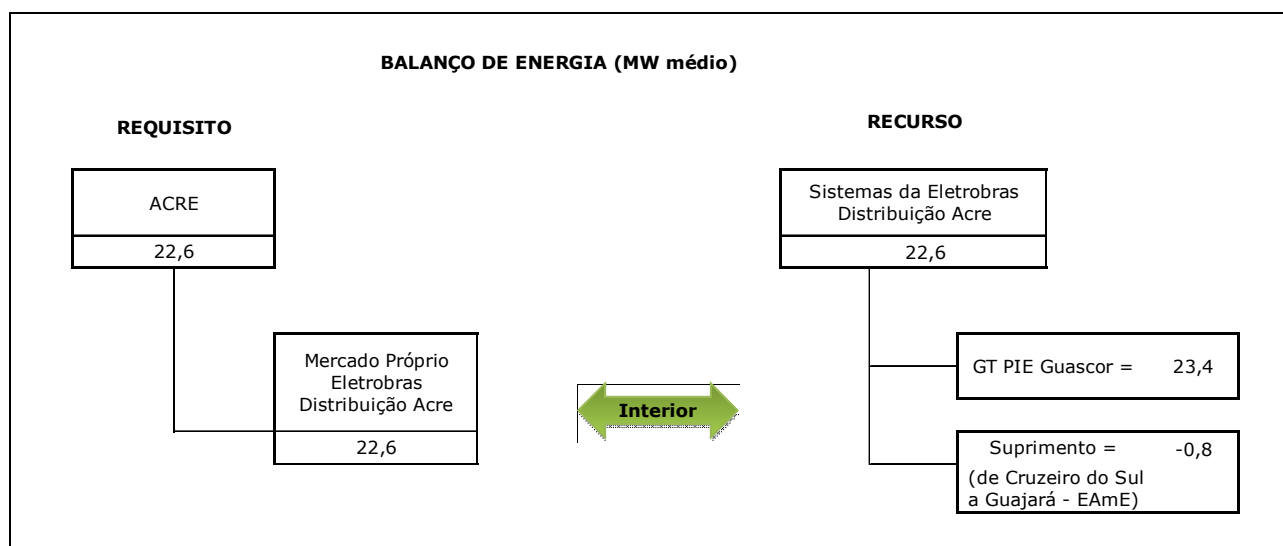


## 4.6 Balanços de Energia por Estado

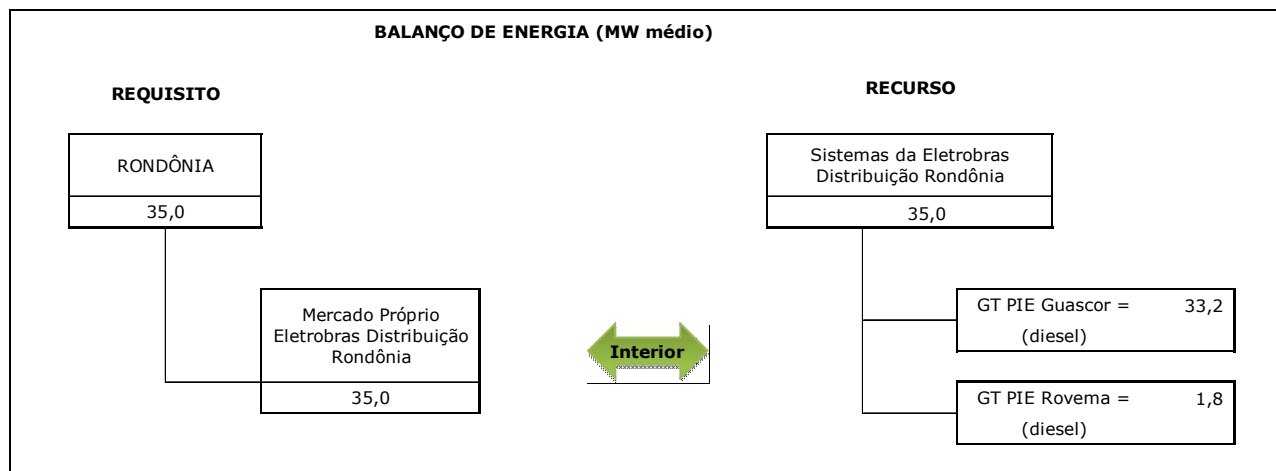
Nos quadros 4.6-1 a 4.6-7 são apresentados os balanços de energia por estado, enquanto no quadro 4.6-8 é apresentada a Síntese do Balanço de Energia, por empresa, detalhando os requisitos de carga própria, bem como os recursos previstos para 2014.

**Quadro 4.6-1**  
**Atendimento ao Estado do Amazonas**

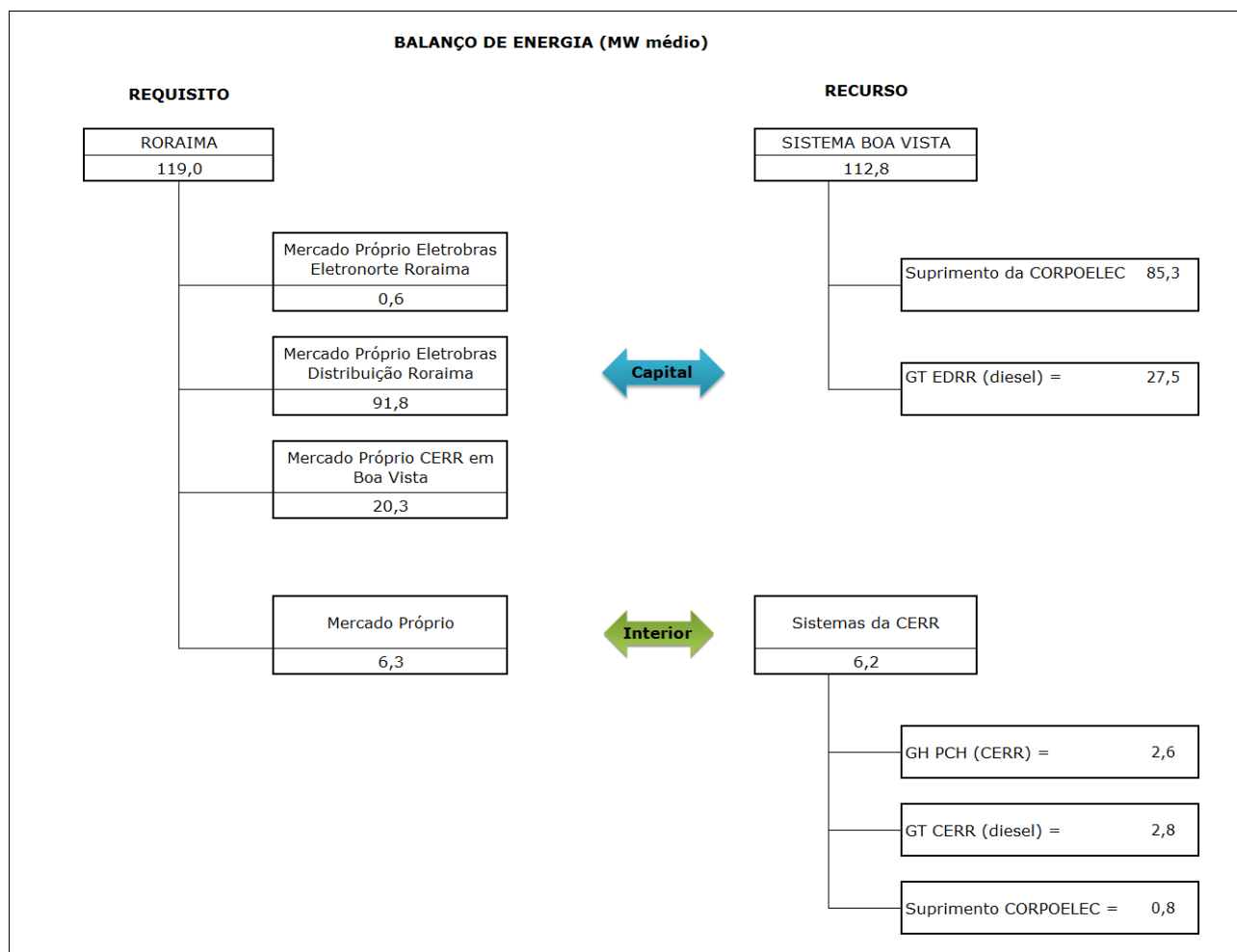


**Quadro 4.6-2****Atendimento ao Estado do Amapá****Quadro 4.6-3****Atendimento ao Estado do Acre**

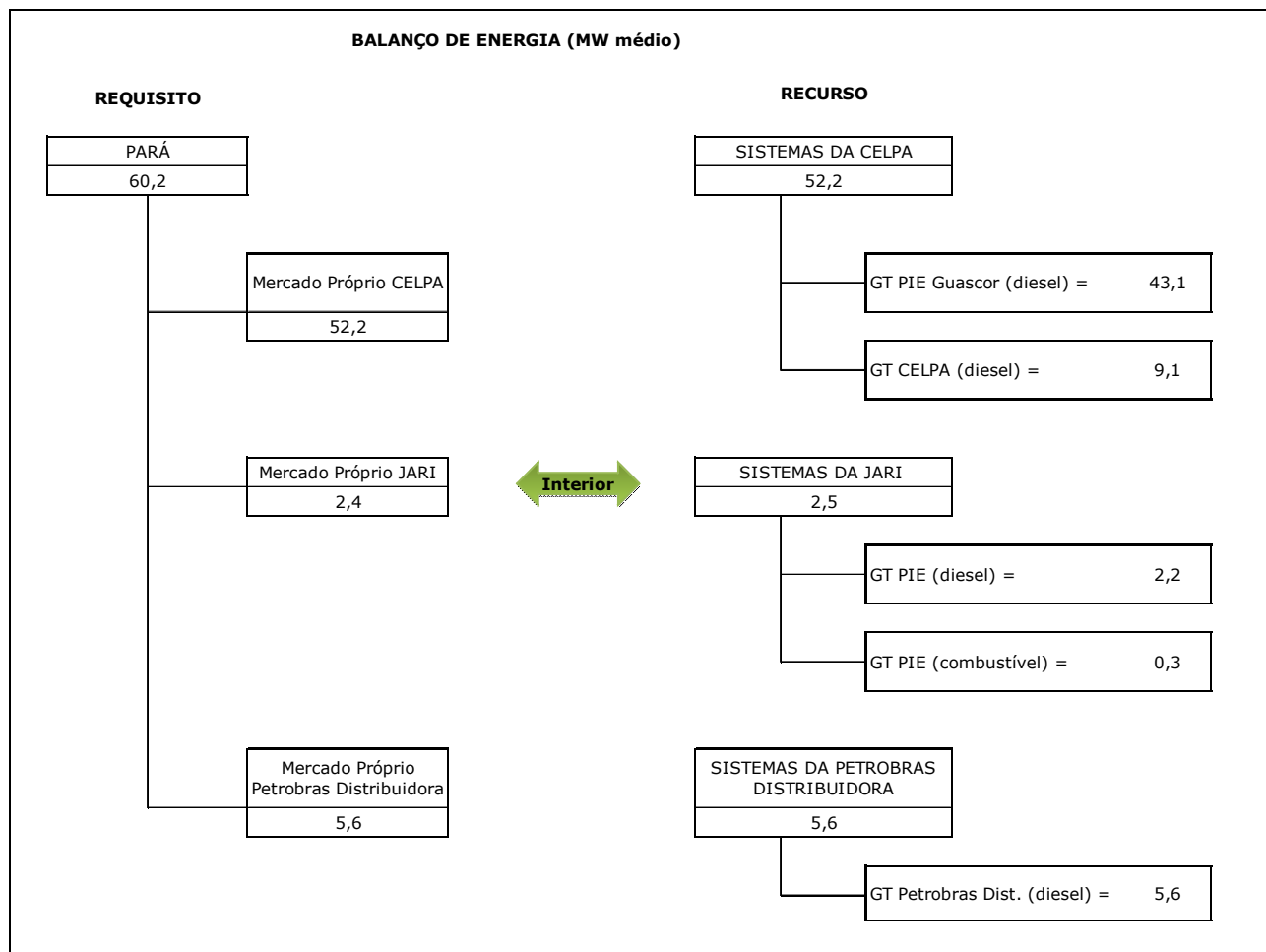
#### Quadro 4.6-4 Atendimento ao Estado de Rondônia



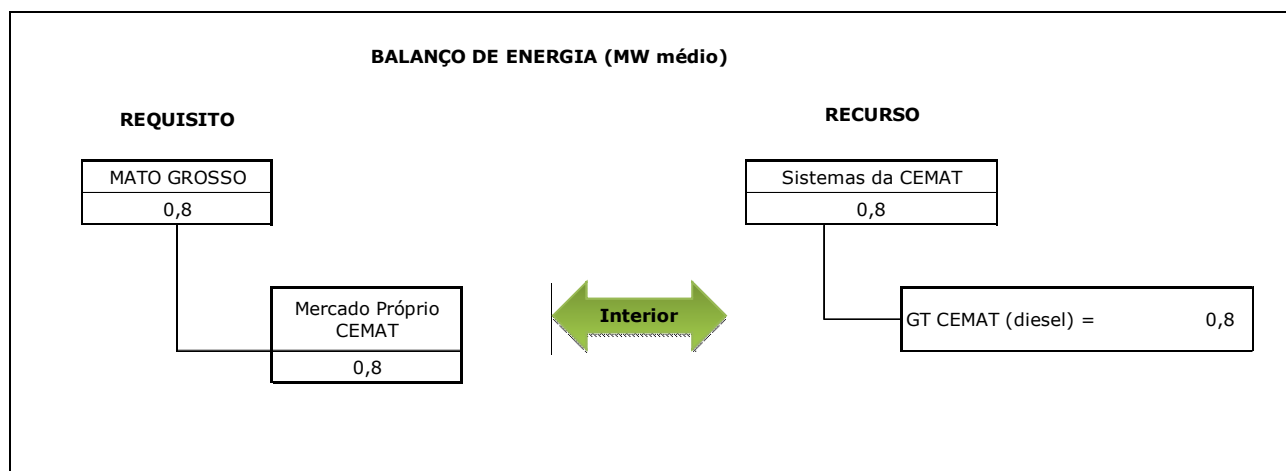
#### Quadro 4.6-5 Atendimento ao Estado de Roraima



### Quadro 4.6-6 Atendimento ao Estado de Pará



### Quadro 4.6-7 Atendimento ao Estado de Mato Grosso



**Quadro 4.6-8**  
**Síntese do Balanço de Energia por Empresa (MWh)**

Empresa	Energia de Mercado Próprio	Suprimento	Recebimento 1	Recebimento 2	GH Própria	GH PIE	Geração de Fonte Alternativa	GT Própria
CEA (Macapá)	1.690.000	-	-	-	-	-	-	533.484
Eletrobras Eletronorte-AP	49.119	-	-	-	533.424	-	-	672.211
CEA (interior)	118.602	-	-	-	-	-	-	118.602
Eletrobras Amazonas Energia	1.325.040	-	-	6.928	-	-	-	1.255.973
PIE BK	-	-	-	-	-	-	59.979	-
HERMASA (Autoprodutor)	-	-	-	-	-	-	-	2.160
CELPA	457.482	-	-	-	-	-	-	80.263
PIE GUASCOR	-	-	-	-	-	-	-	377.219
CEMAT	7.267	-	-	-	-	-	-	7.267
CERR	233.959	-	178.408	7.462	22.886	-	-	25.203
Eletrobras Distribuição Roraima	804.766	178.408	741.640	-	-	-	-	241.534
Eletrobras Eletronorte-RR	5.747	741.640	747.387	-	-	-	-	-
Eletrobras Distribuição Rondônia	306.795	-	-	-	-	-	-	-
PIE GUASCOR	-	-	-	-	-	-	-	290.616
PIE ROVEMA	-	-	-	-	-	-	-	16.179
Eletrobras Distribuição Acre	198.833	6.928	-	-	-	-	-	-
PIE GUASCOR	-	-	-	-	-	-	-	205.761
CELPE	17.896	-	-	-	-	-	-	17.896
AMAPARI	154.775	-	-	-	-	-	-	154.775
JARI CELULOSE	21.652	-	-	-	-	-	-	21.652
ALCOA-BENEFICIAMENTO	40.659	-	-	-	-	-	-	40.659
ALCOA-PORTO	9.214	-	-	-	-	-	-	9.214
<b>Total</b>	<b>5.441.806</b>	<b>926.976</b>	<b>1.667.435</b>	<b>14.390</b>	<b>556.310</b>	<b>-</b>	<b>59.979</b>	<b>4.070.668</b>

Obs.: Há indicação de déficit de 3.955 MWh no Sistema Boa Vista:

## 4.7 Montantes de Energia e Demanda para Atendimento dos Contratos de Suprimento

Nos quadros 4.7-1 e 4.7-2 são apresentados os montantes mensais de energia e demanda, respectivamente, baseados nos valores de carga própria informados pelo Comitê Técnico de Mercado - GTON/CTM em conjunto com a EPE e no atendimento declarado pelas empresas ao GTON/CTP.

### Quadro 4.7-1

#### Montantes Mensais de Suprimento de Energia para 2014 (MWh)

Supridora	Eletrobras Eletronorte	Eletrobras Eletronorte	Eletrobras Distribuição Roraima
Recebedora	CEA	Eletrobras Distribuição Roraima	CERR
Janeiro	85.338	62.990	15.651
Fevereiro	77.578	56.894	14.329
Março	85.701	62.988	15.614
Abril	84.229	60.958	14.655
Maio	92.072	62.988	14.173
Junho	90.423	60.956	13.852
Julho	94.195	62.988	13.858
Agosto	107.213	62.988	14.397
Setembro	107.633	60.958	15.180
Outubro	113.356	62.988	15.410
Novembro	110.605	60.956	15.699
Dezembro	108.173	62.988	15.590
<b>TOTAL</b>	<b>1.156.516</b>	<b>741.640</b>	<b>178.408</b>

**Quadro 4.7-2**  
**Montantes Mensais de Suprimento de Demanda para 2014 (kW)**

Supridora	Eletrobras Eletronorte	Eletrobras Eletronorte	Eletrobras Distribuição Roraima
Recebedora	CEA	Eletrobras Distribuição Roraima	CERR
Janeiro	156.428	95.000	27.132
Fevereiro	156.428	95.000	27.046
Março	156.025	95.000	28.372
Abril	157.897	95.000	28.401
Maio	162.959	95.000	26.017
Junho	162.315	95.000	26.463
Julho	163.472	95.000	25.561
Agosto	182.251	95.000	25.496
Setembro	185.401	95.000	27.978
Outubro	191.570	95.000	27.340
Novembro	193.100	95.000	28.367
Dezembro	190.111	95.000	28.318
<b>MÁXIMA</b>	<b>193.100</b>	<b>95.000</b>	<b>28.401</b>





## **5. ATENDIMENTO AOS MERCADOS DE ENERGIA DA REGIÃO NORTE**



## 5.1.Acre

O Estado do Acre tem seus mercados de energia elétrica não interligados à capital atendidos por Sistemas Isolados.

A Eletrobras Distribuição Acre é a Concessionária responsável pela distribuição de energia elétrica no interior do Acre, contratando energia do PIE GUASCOR.

Para 2014 é previsto atendimento a 9 Sistemas Isolados, por meio de parque predominantemente térmico, a base de óleo diesel, pertencente ao PIE Guascor.

A logística de transporte dá-se por via fluvial e rodoviária, sendo que para algumas localidades é necessária a antecipação da entrega do combustível no início de cada ano, devido a restrições de navegabilidade.

### ➤ CARGA PRÓPRIA

A carga própria prevista da Eletrobras Distribuição Acre é composta pelo mercado próprio de 9 Sistemas Isolados, totalizando 22,7 MW médio e 35,2 MW de demanda. No quadro 5.1-1 são apresentados os valores anuais de carga própria dos Sistemas Isolados da ELETROACRE.

#### Quadro 5.1-1

##### Carga Própria dos Sistemas da Eletrobras Distribuição Acre para 2014

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Assis Brasil	6.268	0,7	1,193
Cruzeiro do Sul	132.962	15,2	22,740
Feijó	19.847	2,3	3,550
Jordão	1.873	0,2	0,359
Manoel Urbano	5.860	0,7	1,040
Marechal Thaumaturgo	3.837	0,4	0,744
Porto Walter	2.984	0,3	0,661
Santa Rosa do Purús	2.114	0,2	0,412
Tarauacá	23.088	2,6	4,523
<b>TOTAL</b>	<b>198.833</b>	<b>22,7</b>	<b>35,222</b>

➤ **CONFIGURAÇÃO DO PARQUE GERADOR**

O PIE Guascor cadastrou 78 unidades geradoras térmicas a óleo diesel, totalizando 41,468 MW de potência efetiva instalada nos 9 Sistemas Isolados da Eletrobras Distribuição Acre, conforme apresentado na tabela de cadastro de usinas, Anexo II.

➤ **BALANÇO DE ENERGIA, GERAÇÃO TÉRMICA E CONSUMO DE ÓLEO – ELETROBRÁS DISTRIBUIÇÃO ACRE**

No quadro 5.1-2 são apresentados o balanço de energia, a geração térmica e o consumo de óleo dos Sistemas Isolados da Eletrobras Distribuição Acre.

**Quadro 5.1- 2**  
**Balço de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – Eletrobras Distribuição Acre**

Usinas	TOTAL 2014								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m <sup>3</sup> /MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m <sup>3</sup>
Assis Brasil	0,289	6.268	0	0	0	0	0	6.268	1.806
Cruzeiro do Sul <sup>(1)</sup>	0,210	132.962	6.928	0	0	0	0	139.890	34.694
Feijó <sup>(2)</sup>	0,283	19.847	0	0	0	0	0	19.847	5.617
Jordão	0,329	1.873	0	0	0	0	0	1.873	616
Manoel Urbano <sup>(2)</sup>	0,279	5.860	0	0	0	0	0	5.860	1.635
Marechal Thaumaturgo	0,289	3.837	0	0	0	0	0	3.837	1.109
Porto Walter	0,289	2.984	0	0	0	0	0	2.984	862
Santa Rosa do Purús	0,289	2.114	0	0	0	0	0	2.114	611
Tarauacá	0,283	23.088	0	0	0	0	0	23.088	6.534
<b>Total</b>		<b>198.833</b>	<b>6.928</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>205.761</b>	<b>53.484</b>

<sup>(1)</sup> Suprimento de Cruzeiro do Sul para Guajará (Eletrobras Amazonas Energia).

<sup>(2)</sup> Para as UTE Feijó e Manoel Urbano foram considerados limites de consumo específico correspondentes ao benefício de sub-rogação da CCC.

## 5.2. Rondônia

O Estado de Rondônia tem seus mercados de energia elétrica não interligados à capital atendidos por Sistemas Isolados.

A Eletrobras Distribuição Rondônia é a Concessionária responsável pela distribuição de energia elétrica em Rondônia, contratando energia dos PIE GUASCOR e ROVEMA para suprir os Sistemas Isolados.

Em 2014 é previsto atendimento a 26 Sistemas Isolados ainda não conectados à capital, sendo 24 por parques térmicos a óleo diesel da GUASCOR e os Sistemas Triunfo e União Bandeirantes por parques térmicos a óleo diesel do PIE ROVEMA.

### ➤ CARGA PRÓPRIA

A carga própria prevista da Eletrobras Distribuição Rondônia é composta pelo mercado próprio de 26 Sistemas Isolados, totalizando 35,0 MW médio e 61,8 MW de demanda.

No quadro 5.2-1 são apresentados os valores anuais de carga própria dos Sistemas Isolados da Eletrobras Distribuição Rondônia.

### Quadro 5.2- 1

#### Carga Própria dos Sistemas da Eletrobras Distribuição Rondônia para 2014

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Alvorada do Oeste	21.065	2,40	3,675
Buritis	74.856	8,55	13,240
Calama	2.555	0,29	0,465
Campo Novo de Rondônia	9.546	1,09	1,635
Conceição da Galera	101	0,01	0,017
Costa Marques	20.888	2,38	3,898
Cujubim	30.051	3,43	7,829
Demarcação	319	0,04	0,072
Izidolândia	1.001	0,11	0,212
Machadinho / Tabajara	52.473	5,99	9,153
Maici	37	0,004	0,010
Nazaré	1.311	0,15	0,307
Nova Califórnia	6.291	0,72	1,558
Pacarana	3.480	0,40	1,135
Pedras Negras	141	0,02	0,039

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Rolim de Moura do Guaporé	701	0,08	0,181
Santa Catarina	363	0,04	0,092
São Carlos	3.366	0,38	0,643
São Francisco	21.534	2,46	4,402
Surpresa	1.134	0,13	0,230
Triunfo	9.239	1,05	2,714
União Bandeirantes	6.940	0,79	1,359
Urucumacua	1.230	0,14	0,311
Vale do Anari	10.617	1,21	2,032
Vila Extrema	12.395	1,41	2,315
Vista Alegre do Abunã	15.161	1,73	4,319
<b>TOTAL</b>	<b>306.795</b>	<b>35,02</b>	<b>61,846</b>

#### ➤ CONFIGURAÇÃO DO PARQUE GERADOR

A Eletrobras Distribuição Rondônia não dispõe de geração própria em seus 26 Sistemas Isolados, contratando energia de base térmica junto aos PIE GUASCOR e ROVEMA. Os PIE GUASCOR e ROVEMA cadastraram, respectivamente, 150 e 7 unidades geradoras térmicas a óleo diesel, totalizando 96,05 MW e 4,50 MW de potência efetiva instalada, conforme apresentado na tabela de cadastro de usinas, Anexo II.

#### ➤ BALANÇO DE ENERGIA, GERAÇÃO TÉRMICA E CONSUMO DE ÓLEO – ELETROBRAS DISTRIBUIÇÃO RONDÔNIA

No quadro 5.2-2 são apresentados o balanço de energia, a geração térmica e consumo de óleo dos Sistemas Isolados da Eletrobras Distribuição Rondônia.

**Quadro 5.2-2****Balanco de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – Eletrobras Distribuição Rondônia**

Usinas	TOTAL 2014								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Alvorada do Oeste	0,283	21.065	0	0	0	0	0	21.065	5.961
Buritis	0,253	74.856	0	0	0	0	0	74.856	18.939
Calama	0,289	2.555	0	0	0	0	0	2.555	738
Campo Novo de Rondônia	0,283	9.546	0	0	0	0	0	9.546	2.702
Conceição da Galera	0,404	101	0	0	0	0	0	101	41
Costa Marques	0,283	20.888	0	0	0	0	0	20.888	5.911
Cujubim	0,253	30.051	0	0	0	0	0	30.051	7.603
Demarcação	0,349	319	0	0	0	0	0	319	111
Izidolândia	0,296	1.001	0	0	0	0	0	1.001	296
Machadinho / Tabajara	0,253	52.473	0	0	0	0	0	52.473	13.276
Maici	0,404	37	0	0	0	0	0	37	15
Nazaré	0,329	1.311	0	0	0	0	0	1.311	431
Nova Califórnia	0,283	6.291	0	0	0	0	0	6.291	1.780
Pacarana	0,289	3.480	0	0	0	0	0	3.480	1.006
Pedras Negras	0,349	141	0	0	0	0	0	141	49
Rolim de Moura do Guaporé	0,329	701	0	0	0	0	0	701	231
Santa Catarina	0,349	363	0	0	0	0	0	363	127



Usinas	TOTAL 2014								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
São Carlos	0,289	3.366	0	0	0	0	0	3.366	973
São Francisco	0,283	21.534	0	0	0	0	0	21.534	6.094
Surpresa	0,329	1.134	0	0	0	0	0	1.134	373
Triunfo	0,283	9.239	0	0	0	0	0	9.239	2.615
União Bandeirantes	0,289	6.940	0	0	0	0	0	6.940	2.006
Urucumacua	0,296	1.230	0	0	0	0	0	1.230	364
Vale do Anari	0,283	10.617	0	0	0	0	0	10.617	3.005
Vila Extrema	0,283	12.395	0	0	0	0	0	12.395	3.508
Vista Alegre do Abunã	0,283	15.161	0	0	0	0	0	15.161	4.291
<b>Total</b>		<b>306.795</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>306.795</b>	<b>82.444</b>

### 5.3.Amapá

O Estado do Amapá tem seu mercado de energia elétrica atendido por Sistemas Isolados.

A CEA é a empresa distribuidora que, majoritariamente, realiza o atendimento a esse mercado. A empresa AMAPARI é um PIE que fornece energia elétrica à região da Serra do Navio.

Em Macapá e parte do interior interligado à capital (Santana, Mazagão, Porto Grande, Ferreira Gomes, Serra do Navio, Pedra Branca do Amapari, Cutias, Itaubal do Piririm, Tartarugalzinho, Amapá, Vitória do Jari, Calçoene e Pracuúba), a CEA vem comprando suprimento de energia e demanda da Eletrobras Eletronorte, produzida pela UHE Coaracy Nunes e pela UTE Santana. Há também as UTE Santana I e II alugadas pela CEA.

Conforme citado anteriormente no item 3.1 deste Plano Anual de Operação, **foi previsto atendimento ao Sistema Macapá de forma isolada do SIN no período de janeiro a dezembro**, em função de incertezas quanto à data da interligação, nos termos preconizados pela Portaria do MME Nº 258, publicada em 02/08/2013.

Nos Sistemas Isolados do interior, a CEA gera e distribui energia para Laranjal do Jari, Lourenço e Oiapoque.

#### 5.3.1. Sistema Macapá

##### ➤ Carga Própria

A carga própria do Sistema Macapá prevista para 2014 totaliza 198,5 MW médio e uma demanda máxima de 260,3 MW.

Nos quadros 5.3-1 e 5.3-2 são apresentados os valores mensais de carga própria de energia e de demanda, respectivamente.

**Quadro 5.3-1****Carga Própria de Energia da Eletrobras Eletronorte no Sistema Macapá para 2014 (MWh)**

<b>Mês</b>	<b>Mercado Próprio da Eletrobras Eletronorte</b>	<b>Mercado Próprio da CEA</b>	<b>Total</b>	<b>(MW médio)</b>
Jan	4.073	130.648	134.721	181,1
Fev	3.836	118.503	122.339	182,1
Mar	4.052	131.011	135.063	181,5
Abr	4.036	128.077	132.113	183,5
Mai	4.278	137.381	141.659	190,4
Jun	4.119	134.271	138.390	192,2
Jul	4.404	139.504	143.908	193,4
Ago	4.509	152.523	157.032	211,1
Set	4.004	151.481	155.485	216,0
Out	4.164	158.666	162.830	218,9
Nov	3.757	154.453	158.210	219,7
Dez	4.073	153.482	157.369	211,5
<b>Total</b>	<b>49.119</b>	<b>1.690.000</b>	<b>1.739.119</b>	<b>198,5</b>

**Quadro 5.3-2****Carga Própria de Demanda – Eletrobras Eletronorte no Sistema Macapá para 2014 (kW)**

<b>Mês</b>	<b>Mercado Próprio da Eletrobras Eletronorte</b>	<b>Mercado Próprio da CEA</b>	<b>Total</b>
Jan	6.912	217.328	224.240
Fev	6.884	217.328	224.212
Mar	6.845	216.925	223.770
Abr	6.943	218.797	225.740
Mai	6.979	223.859	230.838
Jun	6.895	223.215	230.110
Jul	7.236	224.372	231.608
Ago	7.445	243.151	250.596
Set	6.821	246.301	253.122
Out	6.884	252.470	259.354
Nov	6.314	254.000	260.314
Dez	6.380	251.011	257.391
<b>Máxima</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>260.314</b>

### ➤ Configuração do Parque Gerador

No Sistema de Cadastro de Usinas, Anexo II, encontram-se cadastradas pela Eletrobras Eletronorte 44 unidades geradoras, sendo 3 hidráulicas da UHE Coaracy Nunes e 41 térmicas a óleo diesel, totalizando 245,5 MW de potência efetiva. O contrato de aluguel de unidades geradoras da UTE Santana Expansão foi renovado junto à Soenergy em 14/09/2013 por mais 3 (três) meses, prorrogável por mais 3 (três) meses.

Em relação ao Plano de 2013, a CEA ampliou o montante contratado em Santana I e II de 23 e 24 MW para 27,9 e 33 MW, respectivamente, passando a totalizar 60,9 MW para um total cadastrado de 69,9 MW.

### ➤ Operação da UHE Coaracy Nunes

O cenário selecionado da previsão de aflúências ao reservatório da UHE Coaracy Nunes para 2014 foi o da MLT.

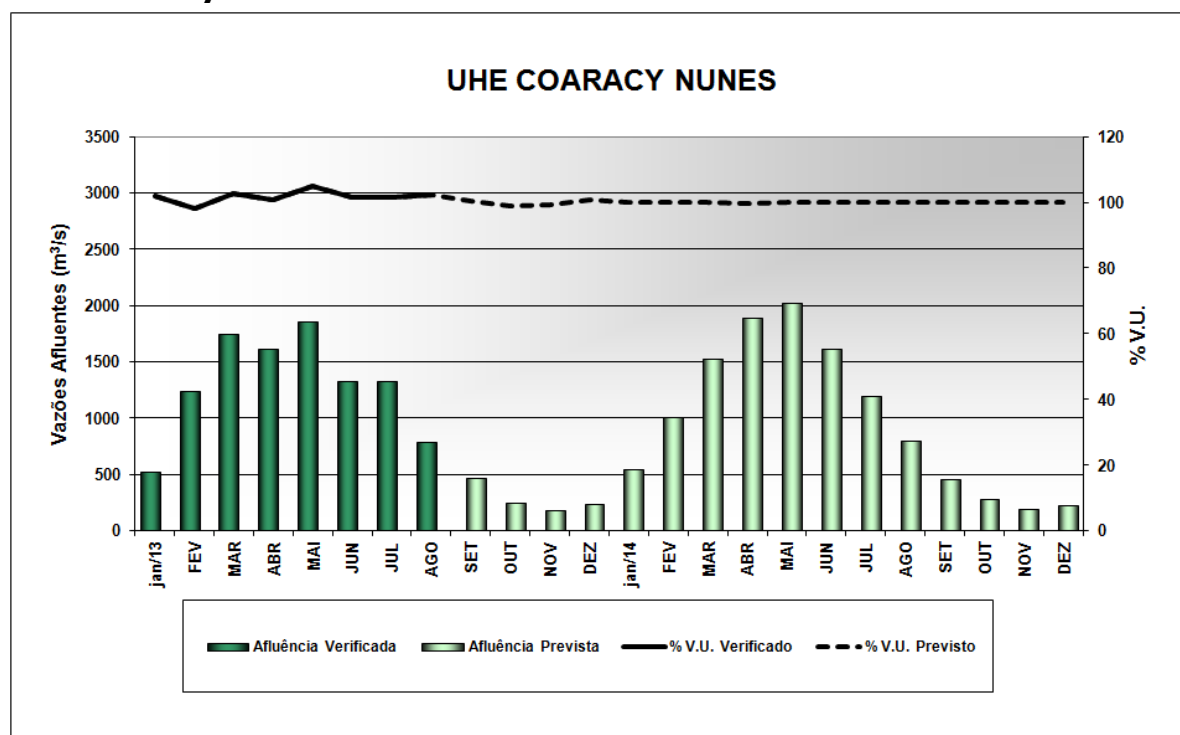
A diretriz operativa que vem sendo adotada anualmente é a de se maximizar a geração dessa UHE respeitando, preferencialmente, o limite mínimo normal do seu reservatório.

A geração prevista para 2014 da UHE Coaracy Nunes é igual a 60,9 MW médio.

No gráfico 5.3-1 é apresentada a aflúência e o armazenamento verificado em 2013 e o previsto para a UHE Coaracy Nunes para 2014.

**Gráfico 5.3-1**

**UHE Coaracy Nunes: Aflúência e %V.U. – Verificado 2013 e Previsão 2014**



### ➤ Balanços de Energia e Demanda

Nos quadros 5.3-3 e 5.3-4 são apresentados os balanços de energia da Eletrobras Eletronorte e da CEA, respectivamente, no Sistema Macapá.

Nos quadros 5.3-5 a 5.3-8 são apresentados o balanço de demanda, a manutenção programada, a restrição de geração, bem como a perda por deplecionamento na usina de Coaracy Nunes, da Eletrobras Eletronorte no Sistema Macapá.

#### Quadro 5.3-3

#### Balanço de Energia da Eletrobras Eletronorte no Sistema Macapá para 2014 (MW médio)

Mês	Requisito		Recurso				Balanço
	Mercado Próprio Eletrobras Eletronorte	Suprimento Eletrobras Eletronorte para a CEA	UHE Coaracy Nunes	UTE Santana LM	UTE Santana W	UTE Santana Expansão	
Jan	5,5	114,7	54,0	48,0	0,0	18,2	0
Fev	5,7	115,4	54,0	48,0	0,0	19,2	0
Mar	5,4	115,2	75,0	32,0	0,0	13,6	0
Abr	5,6	117,0	75,0	47,6	0,0	0,0	0
Mai	5,8	123,8	75,0	48,0	0,0	6,5	0
Jun	5,7	125,6	75,0	32,0	0,0	24,3	0
Jul	5,9	126,6	75,0	48,0	0,0	9,5	0
Ago	6,1	144,1	75,0	50,0	0,0	25,2	0
Set	5,6	149,5	62,0	48,0	3,1	42,0	0
Out	5,6	152,4	42,0	48,0	26,0	42,0	0
Nov	5,2	153,6	30,0	48,0	38,8	42,0	0
Dez	5,2	145,4	38,0	48,0	22,6	42,0	0
<b>Média</b>	<b>5,6</b>	<b>132,0</b>	<b>60,9</b>	<b>45,5</b>	<b>7,6</b>	<b>23,7</b>	<b>0</b>

**Quadro 5.3-4****Balanço de Energia da CEA no Sistema Macapá para 2014 (MW)**

Mês	Requisito	Recurso			Balanço
	Mercado Próprio CEA	Recebimento da Eletrobras Eletronorte	UTE Santana I	UTE Santana II	
Jan	175,6	114,7	27,9	33,0	0
Fev	176,3	115,4	27,9	33,0	0
Mar	176,1	115,2	27,9	33,0	0
Abr	177,9	117,0	27,9	33,0	0
Mai	184,7	123,8	27,9	33,0	0
Jun	186,5	125,6	27,9	33,0	0
Jul	187,5	126,6	27,9	33,0	0
Ago	205,0	144,1	27,9	33,0	0
Set	210,4	149,5	27,9	33,0	0
Out	213,3	152,4	27,9	33,0	0
Nov	214,5	153,6	27,9	33,0	0
Dez	206,3	145,4	27,9	33,0	0
<b>Média</b>	<b>192,9</b>	<b>132,0</b>	<b>27,9</b>	<b>33,0</b>	<b>0</b>

Não há indicação de déficit de energia em situação normal de operação, considerando-se as premissas adotadas.

**Quadro 5.3-5**  
**Balanco de Demanda do Sistema Macapá para 2014 (MW)**

Mês	Requisito			Recurso Bruto				Reduções					Saldo 1	Perda da Maior UG	Saldo 2
	Mercado próprio CEA	Mercado próprio Eletrobras Eletronorte	Total	CEA UTE Santana I	CEA UTE Santana II	Eletrobras Eletronorte UHE + UTE	Total	Manutenção H+T	Restrição GT	Perda por deplecionamento	Reserva de regulação	Total			
Jan	217,3	6,9	<b>224,2</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	23,0	12,0	0	9	<b>44,0</b>	<b>32,1</b>	28,0	<b>4,1</b>
Fev	217,3	6,9	<b>224,2</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	23,0	12,0	0	9	<b>44,0</b>	<b>32,1</b>	28,0	<b>4,1</b>
Mar	216,9	6,8	<b>223,8</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	18,0	11,0	0	9	<b>38,0</b>	<b>38,5</b>	28,0	<b>10,5</b>
Abr	218,8	6,9	<b>225,7</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	14,6	12,0	0	9	<b>35,6</b>	<b>39,0</b>	28,0	<b>11,0</b>
Mai	223,9	7,0	<b>230,8</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	14,6	12,0	0	10	<b>36,6</b>	<b>32,9</b>	28,0	<b>4,9</b>
Jun	223,2	6,9	<b>230,1</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	18,0	11,0	0	10	<b>39,0</b>	<b>31,2</b>	28,0	<b>3,2</b>
Jul	224,4	7,2	<b>231,6</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	14,6	12,0	0	11	<b>37,6</b>	<b>31,1</b>	27,0	<b>4,1</b>
Ago	243,2	7,4	<b>250,6</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	0,0	11,0	0	11	<b>22,0</b>	<b>27,7</b>	27,0	<b>0,7</b>
Set	246,3	6,8	<b>253,1</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	15,6	12,5	3	10	<b>41,1</b>	<b>6,1</b>	26,0	<b>-19,9</b>
Out	252,5	6,9	<b>259,4</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	0,0	15,0	4	11	<b>30,0</b>	<b>10,9</b>	25,0	<b>-14,1</b>
Nov	254,0	6,3	<b>260,3</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	0,0	13,5	4	10	<b>27,5</b>	<b>12,5</b>	25,0	<b>-12,5</b>
Dez	251,0	6,4	<b>257,4</b>	27,9	33,9	239,4	<b>300,3</b>	0,0	15,0	6	13	<b>34,0</b>	<b>8,9</b>	25,0	<b>-16,1</b>

Não há indicação de déficit no balanço de demanda do Sistema Macapá em situação normal de operação, considerando-se as premissas adotadas. No caso de perda da potência disponível da maior UG (unidade 3 da UHE Coaracy Nunes), há indicação de déficit de cerca de 20 MW em setembro.

**Quadro 5.3-6****Manutenção Hidráulica e Térmica da Eletrobras Eletronorte no Sistema Macapá para 2014 (MW)**

USINA	UG	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
UHE COARACY NUNES	CNUGH-01	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	CNUGH-02	0	23	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	CNUGH-03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>TOTAL</b>	<b>23</b>	<b>23</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
UTE SANTANA LM	SAUGG-01	0	0	18	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	SAUGG-02	0	0	0	0	0	18	0	0	0	0	0	0
	SAUGG-03	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>18</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
UTE SANTANA W	SAUGD-04	0	0	0	14,6	0	0	0	0	0	0	0	0
	SAUGD-05	0	0	0	0	14,6	0	0	0	0	0	0	0
	SAUGD-06	0	0	0	0	0	0	14,6	0	0	0	0	0
	SAUGD-07	0	0	0	0	0	0	0	0	15,6	0	0	0
	<b>TOTAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>14,6</b>	<b>14,6</b>	<b>0</b>	<b>14,6</b>	<b>0</b>	<b>15,6</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
SANTANA EXPANSÃO	SOE-08 A 41	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>TOTAL MANUTENÇÕES (MW)</b>		<b>23,0</b>	<b>23,0</b>	<b>18,0</b>	<b>14,6</b>	<b>14,6</b>	<b>18,0</b>	<b>14,6</b>	<b>0,0</b>	<b>15,6</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>



**Quadro 5.3-7****Restrição de Geração da Eletrobras Eletronorte no Sistema Macapá para 2014 (MW)**

USINA	UG	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
UHE COARACY NUNES	CNUGH-01	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	CNUGH-02	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
	CNUGH-03	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
<b>Total Hidráulica</b>		<b>2</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
UTE SANTANA LM	SAUGG-01	2	2	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2
	SAUGG-02	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2
	SAUGG-03	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2
	<b>Total</b>	6	6	4	6	6	4	6	4	6	6	6	6
UTE SANTANA W	SAUGD-04	1	1	1	0	1	1	1	1	0,5	1,5	0	1,5
	SAUGD-05	1	1	1	1	0	1	1	1	1,5	1,5	1,5	1,5
	SAUGD-06	1	1	1	1	1	1	0	1	1,5	1,5	1,5	1,5
	SAUGD-07	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1,5	1,5	1,5
	<b>Total</b>	4	4	4	3	3	4	3	4	3,5	6	4,5	6
SANTANA EXPANSÃO	SOE-08 A 41 <b>Total</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total Térmica (MW)</b>		<b>10</b>	<b>10</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>9</b>	<b>8</b>	<b>9,5</b>	<b>12</b>	<b>10,5</b>	<b>12</b>
<b>TOTAL</b>		<b>12</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>12,5</b>	<b>15</b>	<b>13,5</b>	<b>15</b>

**Quadro 5.3-8****Perda por Deplecionamento da Eletrobras Eletronorte no Sistema Macapá para 2014 (MW)**

USINA	UG	Jan	Fev	Mar	Abr	Mai	Jun	Jul	Ago	Set	Out	Nov	Dez
UHE COARACY NUNES	CNUGH-01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2
	CNUGH-02	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2
	CNUGH-03	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2
<b>TOTAL</b>		<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>4</b>	<b>4</b>	<b>6</b>

### ➤ Previsão de Consumo de Combustível

No quadro 5.3-9 é apresentada a previsão de consumo de combustível para a Eletrobras Eletronorte e CEA no Sistema Macapá.

#### Quadro 5.3-9

#### Previsão de Consumo de Combustível no Sistema Macapá 2014

##### Eletrobras Eletronorte

USINAS			TOTAL 2014				
	LIMITE DE CONSUMO DESPECÍFICO	Copmbustível	DESPACHO	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GT PROPRIA	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³ / MWh	Tipo	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
<b>Sistema Macapá</b>							
Santana LM	0,330	DIESEL	398.249		0	398.249	131.422
Santana W	0,210	DIESEL	66.299		0	66.299	13.923
Soenergy	0,210	DIESEL	207.663		0	207.663	43.609
UHE Coracy Nunes			533.424		533.424		
Suprimento à CEA				1.156.516			
<b>Total</b>			<b>1.205.635</b>	<b>1.156.516</b>	<b>533.424</b>	<b>672.211</b>	<b>188.954</b>

##### CEA

<b>Sistema Macapá</b>							
Santana I	0,210	DIESEL	244.404		0	244.404	51.325
Santana II	0,210	DIESEL	289.080		0	289.080	60.707
<b>Total</b>			<b>533.484</b>		<b>0</b>	<b>533.484</b>	<b>112.032</b>

### 5.3.2. Interior do Estado do Amapá

Conforme já citado no item 5.3, o atendimento energético aos Sistemas Isolados do interior do Amapá é realizado, majoritariamente, pela CEA por meio de parque puramente térmico a óleo diesel. A logística de transporte do combustível é por via rodoviária sendo que, para algumas localidades, é necessária a antecipação da entrega do combustível no início de cada ano, devido a restrições de trafegabilidade.

Há ainda o PIE AMAPARI que realiza o atendimento ao Sistema Isolado Serra do Navio.

### ➤ Carga Própria

O total do mercado próprio da CEA e do PIE AMAPARI previsto para 2014 é 13,5 e 17,7 MW médio, para uma demanda máximas de 19,8 e 21,0 MW, respectivamente.

Nos quadros 5.3-10 e 5.3-11 são apresentados os valores anuais de carga própria dos Sistemas Isolados da CEA e do PIE AMAPARI.

#### Quadro 5.3-10

##### Carga Própria da CEA - Interior para 2014

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	( MW )
Laranjal do Jari	77.902	8,9	13,310
Lourenço	3.002	0,3	0,610
Oiapoque	37.698	4,3	5,900
<b>TOTAL</b>	<b>118.602</b>	<b>13,5</b>	<b>19,820</b>

#### Quadro 5.3-11

##### Carga Própria do PIE AMAPARI para 2014

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	( MW )
Serra do Navio	154.775	17,7	21,000
<b>TOTAL</b>	<b>154.775</b>	<b>17,7</b>	<b>21,000</b>

➤ **Configuração do Parque Gerador**

A CEA cadastrou 97 unidades geradoras térmicas a óleo diesel, totalizando 97,2 MW de potência efetiva instalada, sendo que 69,9 MW correspondem a 76 motores instalados para atender ao contrato de 60,9 MW de aluguel pela CEA para Macapá citados anteriormente.

O PIE AMAPARI cadastrou 12 unidades geradoras térmicas a óleo diesel totalizando 23,3 MW de potência efetiva instalada.

Na tabela de cadastro de usinas, anexa, é apresentada a configuração dos parques geradores dessas empresas.

➤ **Balanco de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – CEA**

Nos Quadros 5.3-12 e 5.3-13 são apresentados os balanços de energia, a geração térmica e consumo de óleo dos Sistemas Isolados da CEA e do PIE AMAPARI, respectivamente.

**Quadro 5.3-12**  
**Balanco de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – CEA**

Usinas		TOTAL 2014							
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Laranjal do Jari	0,253	77.902	0	0	0	0	77.902	0	19.709
Lourenço	0,289	3.002	0	0	0	0	3.002	0	868
Oiapoque	0,283	37.698	0	0	0	0	37.698	0	10.669
<b>Total</b>		<b>118.602</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>118.602</b>	<b>0</b>	<b>31.245</b>

**Quadro 5.3-13**  
**Balanco de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – AMAPARI**

Usinas		TOTAL 2014							
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Serra do Navio	0,210	154.775	0	0	0	0	154.775	0	32.503
<b>Total</b>		<b>154.775</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>154.775</b>	<b>0</b>	<b>32.503</b>

## 5.4. Amazonas

O Amazonas tem seus mercados de energia elétrica atendidos pela Eletrobras Amazonas Energia, que é a concessionária responsável pela geração, transmissão e distribuição de energia elétrica em todo o Estado.

Conforme citado anteriormente no item 3.1 deste Plano Anual de Operação, **não foi previsto atendimento ao Sistema Manaus de forma isolada do SIN no período de janeiro a dezembro**, uma vez que a condição resolutive para considerar o Sistema Manaus plenamente interligado ao SIN estaria atendida ao final de 2013 (Item 38 da Nota Técnica nº 115/2013-SEM/SRG/ANEEL, de 21/08/2013).

Conforme citado no item 1, em 29/10/2013 a ANEEL/SRG solicitou à Eletrobras, por meio do Ofício nº 261/2013, para considerar o Sistema Manaus com isolado do SIN em janeiro/2014. No Anexo I é discriminado o atendimento à Manaus.

No entanto, caso a premissa de interligação plena não se concretize, o presente **Plano de Operação será reavaliado, de forma a considerar o atendimento a Manaus de forma isolada e, dessa forma, atender a Portaria MME 258, de 02.08.2013, que condicionou a interligação dos Sistemas Isolados ao SIN à efetiva operação comercial das instalações de transmissão necessárias à interligação plena dos Sistemas, inclusive as instalações de âmbito da distribuição, com atendimento de condições técnicas equivalentes às do SIN, conforme regulação da ANEEL.**

No que se refere ao interior do estado, a Eletrobras Amazonas Energia previu o atendimento 101 Sistemas Isolados, com destaque para os Sistemas Anamã, Anori, Caapiranga e Codajás que têm previsão de atendimento com geração a gás natural.

Há previsão, ainda, de interligação Rio Preto da Eva e Novo Airão à Manaus (SIN) até o final de janeiro/2014.

O atendimento à Itacoatiara é realizado por meio da geração de fonte alternativa à biomassa contratada junto ao PIE BK; da geração do autoprodutor Hermasa, bem como por geração própria da Eletrobras Amazonas Energia.

Em Guajará a Eletrobras Amazonas Energia distribui a energia que recebe da Eletrobras Distribuição Acre gerada na UTE Cruzeiro do Sul, pertencente ao PIE GUASCOR.



➤ **CARGA PRÓPRIA**

A soma das cargas próprias de energia previstas para os 101 Sistemas Isolados do interior é 151,26 MW médio para uma demanda máxima de 263,3 MW.

No quadro 5.4-1 são apresentados os valores anuais de carga própria dos Sistemas Isolados da Eletrobras Amazonas Energia no interior do Amazonas.

**Quadro 5.4-1**

**Carga Própria dos Sistemas da Eletrobras Amazonas Energia - Interior para 2014**

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Alterosa	958	0,11	0,203
Alvarães	7.980	0,91	1,742
Amaturá	5.265	0,60	0,982
Anamã	6.799	0,78	1,455
Anori	11.824	1,35	2,286
Apuí	15.281	1,74	3,156
Arara	636	0,07	0,119
Atalaia do Norte	6.367	0,73	1,172
Augusto Montenegro	541	0,06	0,104
Autazes	23.315	2,66	4,436
Auxiliadora	1.136	0,13	0,321
Axinim	1.272	0,15	0,256
Barcelos	14.483	1,65	2,485
Barreirinha/Freguesia do Andira	12.859	1,47	2,298
Belém do Solimões	1.926	0,22	0,324
Belo Monte	469	0,05	0,126
Benjamin Constant	25.998	2,97	4,946
Beruri/Lago do Beruri/C. do Ambé	9.423	1,08	1,704
Betânia	1.086	0,12	0,286
Boa vista do Ramos	8.543	0,98	1,789
Boca do Acre/Céu do Mapiá	29.267	3,34	6,176
Borba	23.402	2,67	4,452
Caapiranga	6.628	0,76	1,372
Caburi	3.324	0,38	0,723
Caiambé	1.505	0,17	0,300
Cametá	1.493	0,17	0,332
Campinas	669	0,08	0,158
Canutama	6.513	0,74	1,224
Carauari	23.143	2,64	4,403
Careiro da Várzea	8.419	0,96	1,756
Carvoeiro	178	0,02	0,068
Castanho	41.336	4,72	7,864

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Caviana	1.491	0,17	0,265
Coari /Juçara	82.945	9,47	15,871
Codajás /Codajás Mirim	17.401	1,99	3,426
Cucuí	673	0,08	0,141
Eirunepé	20.724	2,37	4,068
Envira	8.744	1,00	1,656
Estirão do Equador	547	0,06	0,119
Feijoal	857	0,10	0,193
Fonte boa	16.463	1,88	3,013
Humaitá	55.048	6,28	10,473
Iauaretê	1.309	0,15	0,288
Ipiranga	499	0,06	0,104
Ipixuna	6.720	0,77	1,228
Itacoatiara	134.179	15,32	25,528
Itamarati	4.866	0,56	0,952
Itapeaçu	1.863	0,21	0,417
Itapiranga	12.244	1,40	2,471
Itapuru	334	0,04	0,066
Jacaré	2.312	0,26	0,411
Japurá	567	0,06	0,079
Juruá	6.199	0,71	1,165
Jutaí	11.445	1,31	2,091
Lábrea	32.267	3,68	6,139
Limoeiro	4.099	0,47	0,776
Lindóia	3.525	0,40	1,071
Manaquiri	14.555	1,66	2,909
Manicore	28.540	3,26	5,218
Maraã	7.369	0,84	1,537
Matupi	7.384	0,84	1,376
Maués	40.358	4,61	7,678
Mocambo	1.940	0,22	0,537
Moura	636	0,07	0,110
Murituba	324	0,04	0,077
Nhamundá/Laguinho	11.949	1,36	2,066
Nova olinda do Norte	21.141	2,41	4,002
Novo airão (SIN jan/2014)	1.096	1,47	2,867
Novo aripuanã	17.234	1,97	2,999
Novo céu	8.496	0,97	1,531
Novo Remanso/Januário	17.244	1,97	3,234
Palmeiras	469	0,05	0,139
Parauá	983	0,11	0,325

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Parintins	112.920	12,89	21,484
Pauini	7.844	0,90	1,450
Pedras	1.234	0,14	0,315
Rio preto da Eva (SIN jan/2014)	3.317	4,46	8,276
Sacambu	692	0,08	0,143
Santa Isabel do Rio Negro	7.374	0,84	1,244
Santa Rita	2.379	0,27	0,586
Santana do Uatumã	532	0,06	0,126
Santo Antônio do Içá	12.103	1,38	2,176
São Gabriel da Cachoeira	33.166	3,79	6,310
São Paulo de Olivença	11.076	1,26	2,085
São Sebastião do Uatumã	7.056	0,81	1,245
Silves	6.343	0,72	1,190
Sucunduri	607	0,07	0,157
Tabatinga	58.690	6,70	10,551
Tamaniquá	245	0,03	0,099
Tapauá	14.282	1,63	2,651
Tefé	80.343	9,17	15,286
Tonantins	8.558	0,98	1,642
Tuiué	1.219	0,14	0,242
Uarini	7.587	0,87	1,428
Urucará	15.478	1,77	2,731
Urucurituba	9.288	1,06	1,599
Vila amazônia	4.922	0,56	1,074
Zé açú (interligado a vila amazonia)	391	0,04	0,085
Vila Bittencourt	748	0,09	0,170
Vila Urucurituba	641	0,07	0,122
Guajará	6.928	0,79	1,154
<b>TOTAL</b>	<b>1.325.040</b>	<b>151,26</b>	<b>263,255</b>

#### ➤ CONFIGURAÇÃO DO PARQUE GERADOR

A Eletrobras Amazonas Energia cadastrou 580 unidades geradoras térmicas, totalizando 380,6 MW de potência efetiva instalada, conforme apresentado na tabela de cadastro de usinas, Anexo II.

➤ **BALANÇO DE ENERGIA, GERAÇÃO TÉRMICA E CONSUMO DE COMBUSTÍVEIS**

No quadro 5.4-2 são apresentados os balanços de energia, a geração térmica e consumo de óleo dos Sistemas Isolados localizado no interior do estado, sob a concessão da Eletrobras Amazonas Energia.

No quadro 5.4-3 são apresentados os balanços dos Sistemas com geração a gás natural.

**Quadro 5.4-2****Balanco de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – Eletrobras Amazonas Energia (Interior)**

Usinas	TOTAL 2014								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/ Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m <sup>3</sup> /MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m <sup>3</sup>
ALTEROSA	0,329	958	0	0	0	0	958	0	315
ALVARÃES	0,283	7.980	0	0	0	0	7.980	0	2.258
AMATURÁ	0,289	5.265	0	0	0	0	5.265	0	1.522
APUÍ	0,283	15.281	0	0	0	0	15.281	0	4.325
ARARA	0,349	636	0	0	0	0	636	0	222
ATALAIA DO NORTE	0,289	6.367	0	0	0	0	6.367	0	1.840
AUGUSTO MONTENEGRO	0,349	541	0	0	0	0	541	0	189
AUTAZES	0,283	23.315	0	0	0	0	23.315	0	6.598
AUXILIADORA	0,329	1.136	0	0	0	0	1.136	0	374
AXINIM	0,296	1.272	0	0	0	0	1.272	0	377
BARCELOS	0,283	14.483	0	0	0	0	14.483	0	4.099
BARREIRINHA/FREGUESIA DO ANDIRA	0,283	12.859	0	0	0	0	12.859	0	3.639
BELÉM DO SOLIMÕES	0,296	1.926	0	0	0	0	1.926	0	570
BELO MONTE	0,329	469	0	0	0	0	469	0	154
BENJAMIN CONSTANT	0,283	25.998	0	0	0	0	25.998	0	7.357
BERURI/LAGO DO BERURI/C. DO AMBÉ	0,283	9.423	0	0	0	0	9.423	0	2.667
BETÂNIA	0,296	1.086	0	0	0	0	1.086	0	321
BOA VISTA DO RAMOS	0,289	8.543	0	0	0	0	8.543	0	2.469
BOCA DO ACRE/CÉU DO MAPIÁ	0,283	29.267	0	0	0	0	29.267	0	8.283
BORBA	0,283	23.402	0	0	0	0	23.402	0	6.623

Usinas	TOTAL 2014								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
CABURI	0,289	3.324	0	0	0	0	3.324	0	961
CAIAMBÉ	0,289	1.505	0	0	0	0	1.505	0	435
CAMETÁ	0,289	1.493	0	0	0	0	1.493	0	431
CAMPINAS	0,329	669	0	0	0	0	669	0	220
CANUTAMA	0,289	6.513	0	0	0	0	6.513	0	1.882
CARAUARI	0,283	23.143	0	0	0	0	23.143	0	6.549
CAREIRO DA VÁRZEA	0,283	8.419	0	0	0	0	8.419	0	2.383
CARVOEIRO	0,329	178	0	0	0	0	178	0	59
CASTANHO	0,283	41.336	0	0	0	0	41.336	0	11.698
CAVIANA	0,296	1.491	0	0	0	0	1.491	0	441
COARI /JUÇARA	0,253	82.945	0	0	0	0	82.945	0	20.985
CUCUÍ	0,329	673	0	0	0	0	673	0	221
EIRUNEPÉ	0,283	20.724	0	0	0	0	20.724	0	5.865
ENVIRA	0,289	8.744	0	0	0	0	8.744	0	2.527
ESTIRÃO DO EQUADOR	0,296	547	0	0	0	0	547	0	162
FEIJOAL	0,329	857	0	0	0	0	857	0	282
FONTE BOA	0,283	16.463	0	0	0	0	16.463	0	4.659
HUMAITÁ	0,253	55.048	0	0	0	0	55.048	0	13.927
IAUARETÊ	0,296	1.309	0	0	0	0	1.309	0	387
IPIRANGA	0,329	499	0	0	0	0	499	0	164
IPIXUNA	0,289	6.720	0	0	0	0	6.720	0	1.942
ITACOATIARA (PIE BK)		0	0	0	0	59.979	0	0	0

Usinas	TOTAL 2014								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
ITACOATIARA (HERMASA)	0,289	0	0	0	0	0	0	2.160	624
ITACOATIARA (AmE)	0,253	134.179	0	0	0	0	72.040	0	18.226
ITAMARATI	0,289	4.866	0	0	0	0	4.866	0	1.406
ITAPEAÇÚ	0,296	1.863	0	0	0	0	1.863	0	551
ITAPIRANGA	0,283	12.244	0	0	0	0	12.244	0	3.465
ITAPURU	0,329	334	0	0	0	0	334	0	110
JACARÉ	0,296	2.312	0	0	0	0	2.312	0	684
JAPURÁ	0,349	567	0	0	0	0	567	0	198
JURUÁ	0,289	6.199	0	0	0	0	6.199	0	1.792
JUTAÍ	0,283	11.445	0	0	0	0	11.445	0	3.239
LÁBREA	0,283	32.267	0	0	0	0	32.267	0	9.132
LIMOEIRO	0,289	4.099	0	0	0	0	4.099	0	1.185
LINDÓIA	0,289	3.525	0	0	0	0	3.525	0	1.019
MANAQUIRI	0,283	14.555	0	0	0	0	14.555	0	4.119
MANICORE	0,283	28.540	0	0	0	0	28.540	0	8.077
MARAÃ	0,289	7.369	0	0	0	0	7.369	0	2.130
MATUPI	0,283	7.384	0	0	0	0	7.384	0	2.090
MAUÉS	0,283	40.358	0	0	0	0	40.358	0	11.421
MOCAMBO	0,349	1.940	0	0	0	0	1.940	0	677
MOURA	0,329	636	0	0	0	0	636	0	209
MURITUBA	0,329	324	0	0	0	0	324	0	107
NHAMUNDÁ/LAGUINHO	0,283	11.949	0	0	0	0	11.949	0	3.382

Usinas	TOTAL 2014								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
NOVA OLINDA DO NORTE	0,283	21.141	0	0	0	0	21.141	0	5.983
NOVO AIRÃO (SIN jan/2014)	0,283	1.096	0	0	0	0	1.096	0	310
NOVO ARIPUANÃ	0,283	17.234	0	0	0	0	17.234	0	4.877
NOVO CÉU	0,289	8.496	0	0	0	0	8.496	0	2.455
NOVO REMANSO/JANUÁRIO	0,283	17.244	0	0	0	0	17.244	0	4.880
PALMEIRAS	0,296	469	0	0	0	0	469	0	139
PARAUÁ	0,329	983	0	0	0	0	983	0	323
PARINTINS	0,210	112.920	0	0	0	0	112.920	0	23.713
PAUINI	0,289	7.844	0	0	0	0	7.844	0	2.267
PEDRAS	0,296	1.234	0	0	0	0	1.234	0	365
RIO PRETO DA EVA (SIN jan/2014)	0,283	3.317	0	0	0	0	3.317	0	939
SACAMBU	0,296	692	0	0	0	0	692	0	205
SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	0,283	7.374	0	0	0	0	7.374	0	2.087
SANTA RITA	0,296	2.379	0	0	0	0	2.379	0	704
SANTANA DO UATUMÃ	0,329	532	0	0	0	0	532	0	175
SANTO ANTÔNIO DO IÇÁ	0,283	12.103	0	0	0	0	12.103	0	3.425
SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	0,283	33.166	0	0	0	0	33.166	0	9.386
SÃO PAULO DE OLIVENÇA	0,283	11.076	0	0	0	0	11.076	0	3.135
SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	0,289	7.056	0	0	0	0	7.056	0	2.039
SILVES	0,283	6.343	0	0	0	0	6.343	0	1.795
SUCUNDURI	0,349	607	0	0	0	0	607	0	212
TABATINGA	0,253	58.690	0	0	0	0	58.690	0	14.849



Usinas	TOTAL 2014								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
TAMANQUÁ	0,329	245	0	0	0	0	245	0	81
TAPAUÁ	0,283	14.282	0	0	0	0	14.282	0	4.042
TEFÉ	0,253	80.343	0	0	0	0	80.343	0	20.327
TONANTINS	0,289	8.558	0	0	0	0	8.558	0	2.473
TUIUÉ	0,296	1.219	0	0	0	0	1.219	0	361
UARINI	0,289	7.587	0	0	0	0	7.587	0	2.193
URUCARÁ	0,283	15.478	0	0	0	0	15.478	0	4.380
URUCURITUBA	0,283	9.288	0	0	0	0	9.288	0	2.629
VILA AMAZÔNIA/ZÉ AÇU ZÉ AÇU (INTERLIGADO A VILA AMAZONIA)	0,289	4.922	0	0	0	0	5.313	0	1.535
		391	0						
VILA BITTENCOURT	0,329	748	0	0	0	0	748	0	246
VILA URUCURITUBA	0,329	641	0	0	0	0	641	0	211
GUAJARÁ <sup>(1)</sup>		6.928	6.928						
Total 1 (diesel)		1.282.388	6.928	0	0	59.979	1.213.321	2.160	326.965

1-Recebe suprimento de Cruzeiro do Sul (Eletrobras Distribuição Acre)

**Quadro 5.4-3****Balanco de Energia, Geração Térmica e Consumo de Gás Natural – Eletrobras Amazonas Energia (Interior)**

Usinas	LIMITE DE HEAT RATE	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE GÁS
	kJ/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MMm³
<b>ANAMÃ</b>	10.304	6.799	0	0	0	0	6.799	0	2,0
<b>ANORI</b>	10.090	11.824	0	0	0	0	11.824	0	3,4
<b>CAAPIRANGA</b>	10.304	6.628	0	0	0	0	6.628	0	1,9
<b>CODAJÁS</b>	10.090	17.401	0	0	0	0	17.401	0	4,9
<b>Total 2 (GN)</b>		<b>42.652</b>					<b>42.652</b>		<b>12,2</b>
<b>Total 1 + 2</b>		<b>1.325.040</b>					<b>1.255.973</b>		

## **5.5. Pará**

Parte dos municípios do interior do Estado são atendidos por Sistemas Isolados.

A CELPA é a concessionária responsável, majoritariamente, pela distribuição de energia em 29 Sistemas Isolados puramente térmicos a óleo diesel, sendo que em 20 deles, a operação e manutenção é realizada pela GUASCOR.

A JARI CELULOSE é responsável pelo atendimento aos Sistemas Monte Dourado, Munguba e São Miguel.

A PETROBRAS DISTRIBUIDORA/ALCOA é responsável pelo atendimento aos Sistemas Beneficiamento e Porto.

### **➤ CARGA PRÓPRIA**

A carga própria da CELPA prevista totaliza 52,2 MW médio e 86,67 MW de demanda.

Para a JARI CELULOSE e PETROBRAS DISTRIBUIDORA/ALCOA a carga própria prevista totaliza 2,47 MW médio e 5,69 MW médio, correspondendo a 4,09 MW e 9,0 MW de demanda, respectivamente.

Nos quadros 5.5-1 a 5.5-3 são apresentados os valores anuais de carga própria dos Sistemas Isolados da CELPA, da JARI CELULOSE e da PETROBRAS DISTRIBUIDORA/ALCOA.

**Quadro 5.5-1**  
**Carga Própria dos Sistemas da CELPA para 2014**

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Afuá <sup>(1)</sup>	9.991	1,14	1,865
Alenquer <sup>(1)</sup>	42.692	4,87	8,375
Almeirim <sup>(1)</sup>	20.255	2,31	3,807
Anajás	7.758	0,89	1,324
Aveiro	1.955	0,22	0,35 3
Barreira do Campo	1.186	0,14	0,257
Cachoeira do Arari <sup>(1)</sup>	5.695	0,65	1,022
Chaves	2.095	0,24	0,410
Cotijuba	4.552	0,52	1,108
Curuá <sup>(1)</sup>	5.942	0,68	1,092
Faro <sup>(1)</sup>	4.711	0,54	0,861
Gurupá <sup>(1)</sup>	9.630	1,10	2,176
Jacareacanga	7.320	0,84	1,235
Juruti <sup>(1)</sup>	45.446	5,19	8,412
Monte Alegre <sup>(1)</sup>	44.367	5,06	7,933
Muaná <sup>(1)</sup>	12.473	1,42	2,169
Óbidos <sup>(1)</sup>	22.799	2,60	5,970
Oeiras do Pará <sup>(1)</sup>	10.371	1,18	1,846
Oriximiná <sup>(1)</sup>	31.581	3,61	7,685
Ponta de Pedras <sup>(1)</sup>	11.783	1,35	1,898
Porto de Moz <sup>(1)</sup>	18.294	2,09	3,056
Prainha <sup>(1)</sup>	8.795	1,00	1,548
Salvaterra <sup>(1)</sup>	23.334	2,66	3,849
Santa Cruz do Arari	3.354	0,38	0,779
Santa Maria das Barreiras	2.600	0,30	0,548
Santana do Araguaia	49.443	5,64	8,767
São Sebastião da Boa Vista <sup>(1)</sup>	12.020	1,37	1,976
Soure <sup>(1)</sup>	22.556	2,57	3,716
Terra Santa <sup>(1)</sup>	14.484	1,65	2,633
<b>TOTAL</b>	<b>457.482</b>	<b>52,22</b>	<b>86,670</b>

1- Operação e manutenção realizada pela Guascor.

**Quadro 5.5-2**  
**Carga Própria da JARI CELULOSE para 2014**

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Monte Dourado	18.528	2,12	3,050
Munguba	2.355	0,29	0,950
São Miguel	591	0,07	0,095
<b>TOTAL</b>	<b>21.652</b>	<b>2,47</b>	<b>4,090</b>

**Quadro 5.5-3**  
**Carga Própria dos Sistemas da PETROBRAS DISTRIBUIÇÃO / ALCOA para 2014**

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Petrobras Alcoa Beneficiamento	40.659	4,64	6,000
Petrobras Alcoa Porto	9.214	1,05	3,000
<b>TOTAL</b>	<b>49.873</b>	<b>5,69</b>	<b>9,000</b>

➤ **CONFIGURAÇÃO DO PARQUE GERADOR**

A CELPA, a GUASCOR, a JARI CELULOSE e a PETROBRAS cadastraram, 34, 141, 14 e 17 unidades geradoras térmicas a óleo diesel, totalizando 16,7 MW, 66,5 MW, 59,0 MW e 15,5 MW de potência efetiva instalada, respectivamente, conforme apresentado na tabela de cadastro de usinas, Anexo II.

➤ **BALANÇO DE ENERGIA, GERAÇÃO TÉRMICA E CONSUMO DE ÓLEO**

Nos quadros 5.5-4 a 5.5-6 são apresentados os balanços de energia, a geração térmica e o consumo de óleo dos Sistemas Isolados da CELPA, da JARI CELULOSE e da PETROBRAS DISTRIBUIÇÃO/ALCOA, respectivamente.

**Quadro 5.5–4**  
**Balço de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – CELPA**

Usinas	TOTAL 2014								
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE / Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³ / MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Afuá	0,289	9.991	0	0	0	0	0	9.991	2.887
Alenquer	0,283	42.692	0	0	0	0	0	42.692	12.082
Almeirim	0,283	20.255	0	0	0	0	0	20.255	5.732
Anajás	0,289	7.758	0	0	0	0	7.758	0	2.242
Aveiro	0,296	1.955	0	0	0	0	1.955	0	579
Barreira do Campo	0,296	1.186	0	0	0	0	1.186	0	351
Cachoeira do Arari	0,289	5.695	0	0	0	0	0	5.695	1.646
Chaves	0,296	2.095	0	0	0	0	2.095	0	620
Cotijuba	0,289	4.552	0	0	0	0	4.552	0	1.316
Curuá	0,289	5.942	0	0	0	0	0	5.942	1.717
Faro	0,289	4.711	0	0	0	0	0	4.711	1.361
Gurupá	0,289	9.630	0	0	0	0	0	9.630	2.783
Jacareacanga	0,289	7.320	0	0	0	0	7.320	0	2.115
Juruti	0,283	45.446	0	0	0	0	0	45.446	12.861
Monte Alegre	0,264	44.367	0	0	0	0	0	44.367	11.713
Muaná	0,283	12.473	0	0	0	0	0	12.473	3.530
Óbidos	0,270	22.799	0	0	0	0	0	22.799	6.156
Oeiras do Pará	0,289	10.371	0	0	0	0	0	10.371	2.997
Oriximiná	0,280	31.581	0	0	0	0	0	31.581	8.843
Ponta de Pedras	0,283	11.783	0	0	0	0	0	11.783	3.335

Usinas		TOTAL 2014							
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Porto de Moz	0,283	18.294	0	0	0	0	0	18.294	5.177
Prainha	0,289	8.795	0	0	0	0	0	8.795	2.542
Salvaterra	0,283	23.334	0	0	0	0	0	23.334	6.604
Santa Cruz do Arari	0,296	3.354	0	0	0	0	3.354	0	993
Santa Maria das Barreiras	0,296	2.600	0	0	0	0	2.600	0	770
Santana do Araguaia	0,283	49.443	0	0	0	0	49.443	0	13.992
São Sebastião da Boa Vista	0,289	12.020	0	0	0	0	0	12.020	3.474
Soure	0,283	22.556	0	0	0	0	0	22.556	6.383
Terra Santa	0,283	14.484	0	0	0	0	0	14.484	4.099
<b>Total</b>		<b>457.482</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>80.263</b>	<b>377.219</b>	<b>128.899</b>

**Quadro 5.5-5**  
**Balanco de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – JARI CELULOSE**

Usinas	2014									
	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/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Monte Dourado (diesel)	24	0,283	18.528	0	0	0	0	18.528	0	5.243
São Miguel (diesel)	24	0,329	591	0	0	0	0	591	0	194
Jari (Munguba combustível)	24	0,290	2.297	0	0	0	0	2.297	0	666
Munguba (diesel)	24	0,283	236	0	0	0	0	236	0	67
<b>Total Diesel (m³)</b>			<b>19.355</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>19.355</b>	<b>0</b>	<b>5.505</b>
<b>Total Combustível (ton)</b>			<b>2.297</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.297</b>	<b>0</b>	<b>666</b>
<b>Total Diesel + Combustível (ton)</b>			<b>21.652</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21.652</b>	<b>0</b>	<b>-</b>



**Quadro 5.5-6****Balço de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – PETROBRAS DISTRIBUIDORA / ALCOA**

Usinas	2014									
	NÚMERO DE HORAS DE OPERAÇÃO POR DIA	LÍMITE 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
	HORAS	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³ ou ton
<b>BENEFICIAMENTO (combustível) <sup>(1)</sup></b>	24	0,283	40.659	0	0	0	0	40.659	0	11.506
<b>PORTO (diesel)</b>	24	0,283	9.214	0	0	0	0	9.214	0	2.608
<b>Total</b>			<b>54.620</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>54.620</b>	<b>0</b>	<b>-</b>

1- Autorização para consumo de óleo combustível. Reembolso de óleo diesel a preço de óleo combustível, conforme Ofício Nº 255/2010 – SRG/ANEEL, de 23/12/2010.

## **5.6.Roraima**

A Eletrobras Distribuição Roraima é a concessionária responsável pela distribuição de energia em Boa Vista. Recebe suprimento da Eletrobras Eletronorte que, por sua vez, é suprida pela empresa venezuelana CORPOELEC por meio da interligação em 230 kV ao Sistema da UHE Guri, em operação desde julho de 2001.

A Eletrobras Distribuição Roraima também é supridora da CERR para atendimento a diversos municípios a partir dos ramais de distribuição de Alto Alegre, Bonfim, Caracaraí, Mucajaí e Rorainópolis.

A CERR é a concessionária responsável pela geração, predominantemente térmica a óleo diesel, e pela distribuição dessa energia aos seus mercados isolados do interior de Roraima, contando ainda com a PCH Alto Jatapú. A CERR também recebe importação de energia da empresa venezuelana CORPOELEC para o atendimento de Pacaraima.

### **5.6.1. Sistema Boa Vista**

#### **➤ CARGA PRÓPRIA**

O total de carga própria de energia prevista para o Sistema Boa Vista é 988.921 MWh, composto pelo mercado próprio da Eletrobras Eletronorte de 5.747 MWh, da Eletrobras Distribuição Roraima de 804.766 MWh e da CERR de 178.408 MWh.

O total de carga própria de demanda prevista para o Sistema Boa Vista é 164,7 MW.

Nos quadros 5.6-1 a 5.6-2 são apresentados os valores anuais de mercado próprio da Eletrobras Eletronorte, da Eletrobras Distribuição Roraima e da CERR no Sistema Isolado de Boa Vista.

**Quadro 5.6-1****Carga Própria de Energia – Boa Vista para 2014 (MWh)**

<b>Mês</b>	<b>Mercado Próprio da Eletrobras ELETRONORTE</b>	<b>Mercado Próprio da Eletrobras Distribuição Roraima</b>	<b>Mercado Próprio da CERR</b>	<b>Total</b>
Jan	476	63.745	15.651	79.872
Fev	476	60.780	14.329	75.585
Mar	476	70.718	15.614	86.808
Abr	476	66.357	14.655	81.488
Mai	476	65.385	14.173	80.034
Jun	481	59.191	13.852	73.524
Jul	481	61.665	13.858	76.004
Ago	481	66.788	14.397	81.666
Set	481	70.832	15.180	86.493
Out	481	76.105	15.410	91.996
Nov	481	72.528	15.699	88.708
Dez	481	70.672	15.590	86.743
<b>TOTAL</b>	<b>5.747</b>	<b>804.766</b>	<b>178.408</b>	<b>988.921</b>

**Quadro 5.6-2****Carga Própria de Demanda – Boa Vista para 2014 (kW)**

<b>Mês</b>	<b>Mercado Próprio da Eletrobras ELETRONORTE</b>	<b>Mercado Próprio da Eletrobras Distribuição Roraima</b>	<b>Mercado Próprio da CERR</b>	<b>Total</b>
Jan	675	115.156	27.132	142.963
Fev	675	121.980	27.046	149.701
Mar	675	126.344	28.372	155.391
Abr	675	121.619	28.401	150.695
Mai	675	116.560	26.017	143.252
Jun	675	108.804	26.463	135.942
Jul	687	109.785	25.561	136.033
Ago	687	119.996	25.496	146.179
Set	687	131.305	27.978	159.970
Out	687	136.665	27.340	164.692
Nov	687	135.015	28.367	164.069
Dez	687	126.277	28.318	155.282
<b>Máxima</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>164.692</b>

➤ **CONFIGURAÇÃO DO PARQUE GERADOR**

A Eletrobras Distribuição Roraima cadastrou 51 unidades geradoras térmicas a óleo diesel, totalizando 72,0 MW de potência efetiva instalada, conforme apresentado na tabela de cadastro de usinas, anexa.

➤ **BALANÇOS DE ENERGIA E DEMANDA**

Nos quadros 5.6-3 a 5.6-6 são apresentados os balanços de energia e de demanda da Eletrobras Eletronorte e da Eletrobras Distribuição Roraima, respectivamente, no Sistema Isolado de Boa Vista.

**Quadro 5.6-3****Balanco de Energia da Eletrobras Eletronorte - Boa Vista para 2014 (MWh)**

Mês	Requisito			Recurso			Balanco
	Mercado Próprio	Suprimento a Eletrobras Distribuição Roraima	Total	Geração	Recebimento da CORPOELEC	Total	
Jan	476	62.990	63.466	0	63.466	63.466	0
Fev	476	56.894	57.370	0	57.370	57.370	0
Mar	476	62.988	63.464	0	63.464	63.464	0
Abr	476	60.958	61.434	0	61.434	61.434	0
Mai	476	62.988	63.464	0	63.464	63.464	0
Jun	481	60.956	61.437	0	61.437	61.437	0
Jul	481	62.988	63.469	0	63.469	63.469	0
Ago	481	62.988	63.469	0	63.469	63.469	0
Set	481	60.958	61.439	0	61.439	61.439	0
Out	481	62.988	63.469	0	63.469	63.469	0
Nov	481	60.956	61.437	0	61.437	61.437	0
Dez	481	62.988	63.469	0	63.469	63.469	0
<b>TOTAL</b>	<b>5.747</b>	<b>741.640</b>	<b>747.387</b>	<b>0</b>	<b>747.387</b>	<b>747.387</b>	<b>0</b>

**Quadro 5.6-4****Balanco de Demanda da Eletrobras Eletronorte - Sistema Boa Vista para 2014 (kW)**

Mês	Requisito			Recurso			Balanco
	Mercado Próprio	Suprimento a Eletrobras Distribuição Roraima	Total	Geração	Recebimento da CORPOELEC	Total	
Jan	675	95.000	95.675	0	95.675	95.675	0
Fev	675	95.000	95.675	0	95.675	95.675	0
Mar	675	95.000	95.675	0	95.675	95.675	0
Abr	675	95.000	95.675	0	95.675	95.675	0
Mai	675	95.000	95.675	0	95.675	95.675	0
Jun	675	95.000	95.675	0	95.675	95.675	0
Jul	687	95.000	95.687	0	95.687	95.687	0
Ago	687	95.000	95.687	0	95.687	95.687	0
Set	687	95.000	95.687	0	95.687	95.687	0
Out	687	95.000	95.687	0	95.687	95.687	0
Nov	687	95.000	95.687	0	95.687	95.687	0
Dez	687	95.000	95.687	0	95.687	95.687	0
<b>Máxima</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>95.687</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>95.687</b>	<b>-</b>

**Quadro 5.6-5****Balanco de Energia da Eletrobras Distribuição Roraima - Boa Vista para 2014 (MWh)**

Mês	Requisito			Recurso				Balanco
	Mercado Próprio	Suprimento a CERR	Total	Geração	Recebimento da Eletrobras Eletronorte	Necessidade de Geração Adicional	Total	
Jan	63.745	15.651	79.396	16.406	62.990	0	79.396	0
Fev	60.780	14.329	75.109	18.215	56.894	0	75.109	0
Mar	70.718	15.614	86.332	23.344	62.988	0	86.332	0
Abr	66.357	14.655	81.012	20.054	60.958	0	81.012	0
Mai	65.385	14.173	79.558	16.570	62.988	0	79.558	0
Jun	59.191	13.852	73.043	12.087	60.956	0	73.043	0
Jul	61.665	13.858	75.523	12.535	62.988	0	75.523	0
Ago	66.788	14.397	81.185	18.197	62.988	0	81.185	0
Set	70.832	15.180	86.012	24.283	60.958	771	86.012	0
Out	76.105	15.410	91.515	26.852	62.988	1.675	91.515	0
Nov	72.528	15.699	88.227	25.762	60.956	1.509	88.227	0
Dez	70.672	15.590	86.262	23.274	62.988	0	86.262	0
<b>TOTAL</b>	<b>804.766</b>	<b>178.408</b>	<b>983.174</b>	<b>237.579</b>	<b>741.640</b>	<b>3.955</b>	<b>983.174</b>	<b>0</b>

**Quadro 5.6-6****Balanco de Demanda da Eletrobras Distribuição Roraima - Boa Vista para 2014 (kW)**

Mês	Requisito			Recurso				Balanço
	Mercado Próprio	Suprimento a CERR	Total	Geração	Recebimento da Eletrobras Eletronorte	Necessidade de Geração Adicional	Total	
Jan	115.156	27.132	142.288	60.000	95.000	0	155.000	12.712
Fev	121.980	27.046	149.026	60.000	95.000	0	155.000	5.974
Mar	126.344	28.372	154.716	60.000	95.000	0	155.000	284
Abr	121.619	28.401	150.020	60.000	95.000	0	155.000	4.980
Mai	116.560	26.017	142.577	60.000	95.000	0	155.000	12.423
Jun	108.804	26.463	135.267	60.000	95.000	0	155.000	19.733
Jul	109.785	25.561	135.346	60.000	95.000	0	155.000	19.654
Ago	119.996	25.496	145.492	60.000	95.000	0	155.000	9.508
Set	131.305	27.978	159.283	60.000	95.000	10.000	165.000	5.717
Out	136.665	27.340	164.005	60.000	95.000	10.000	165.000	995
Nov	135.015	28.367	163.382	60.000	95.000	10.000	165.000	1.618
Dez	126.277	28.318	154.595	60.000	95.000	10.000	165.000	10.405
<b>Máxima</b>	-	-	<b>164.005</b>	-	-	-	<b>165.000</b>	-

Há indicação de necessidade de contratação de geração adicional de 10 MW a partir de setembro de 2014.

As ações visando garantir o atendimento eletroenergético ao Sistema Boa Vista até sua interligação ao SIN, atualmente prevista para 2017, estão sob análise do MME.

Nos quadros 5.6-7 e 5.6-8 são apresentados os balanços de energia e de demanda da CERR no Sistema Boa Vista.

#### Quadro 5.6-7

##### Balanço de Energia da CERR - Boa Vista para 2014 (MWh)

Mês	Requisito			Recurso			Balanço
	Mercado Próprio	Suprimento	Total	Geração CERR	Recebimento da Eletrobras Distribuição Roraima	Total	
Jan	15.651	0	15.651	0	15.651	15.651	0
Fev	14.329	0	14.329	0	14.329	14.329	0
Mar	15.614	0	15.614	0	15.614	15.614	0
Abr	14.655	0	14.655	0	14.655	14.655	0
Mai	14.173	0	14.173	0	14.173	14.173	0
Jun	13.852	0	13.852	0	13.852	13.852	0
Jul	13.858	0	13.858	0	13.858	13.858	0
Ago	14.397	0	14.397	0	14.397	14.397	0
Set	15.180	0	15.180	0	15.180	15.180	0
Out	15.410	0	15.410	0	15.410	15.410	0
Nov	15.699	0	15.699	0	15.699	15.699	0
Dez	15.590	0	15.590	0	15.590	15.590	0
<b>TOTAL</b>	<b>178.408</b>	<b>0</b>	<b>178.408</b>	<b>0</b>	<b>178.408</b>	<b>178.408</b>	<b>0</b>



**Quadro 5.6-8****Balanco de Demanda da CERR - Boa Vista para 2014 (kW)**

Mês	Requisito			Recurso			Balanço
	Mercado Próprio	Suprimento	Total	Geração CERR	Recebimento da Eletrobras Distribuição Roraima	Total	
Jan	27.132	0	27.132	0	27.132	27.132	0
Fev	27.046	0	27.046	0	27.046	27.046	0
Mar	28.372	0	28.372	0	28.372	28.372	0
Abr	28.401	0	28.401	0	28.401	28.401	0
Mai	26.017	0	26.017	0	26.017	26.017	0
Jun	26.463	0	26.463	0	26.463	26.463	0
Jul	25.561	0	25.561	0	25.561	25.561	0
Ago	25.496	0	25.496	0	25.496	25.496	0
Set	27.978	0	27.978	0	27.978	27.978	0
Out	27.340	0	27.340	0	27.340	27.340	0
Nov	28.367	0	28.367	0	28.367	28.367	0
Dez	28.318	0	28.318	0	28.318	28.318	0
<b>Máxima</b>	<b>28.401</b>	<b>0</b>	<b>28.401</b>	<b>0</b>	<b>28.401</b>	<b>28.401</b>	<b>0</b>

➤ **GERAÇÃO TÉRMICA E CONSUMO DE ÓLEO**

No quadro 5.6-9 são apresentados o balanço de energia, a geração térmica e o consumo de óleo da Eletrobras Distribuição Roraima.

**Quadro 5.6-9**  
**Balanço de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – Boa Vista**

USINAS			TOTAL 2014							
	LIMITE DE CONSUMO DESPESICÍFICO	Copmbustível	DESPACHO	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	Tipo	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
<b>Sistema Boa Vista</b>										
<b>Distrito</b>	<b>0,210</b>	<b>DIESEL</b>	170.542	0	0	0	0	170.542	0	35.814
<b>Floresta</b>	<b>0,330</b>	<b>DIESEL</b>	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Floresta OLIVEIRA</b>	<b>0,210</b>	<b>DIESEL</b>	67.037	0	0	0	0	67.037	0	14.078
<b>Necessidade de Geração Adicional</b>	<b>0,210</b>	<b>DIESEL</b>	3.955					3.955	0	830
<b>Recebimento da Eletrobras Eletronorte</b>				<b>741.640</b>						
<b>Total</b>			<b>237.579</b>	<b>741.640</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>241.534</b>	<b>0</b>	<b>50.722</b>

### **5.6.2. Interior de Roraima**

A CERR é a concessionária responsável pela geração e distribuição de energia no interior do Estado de Roraima. Para realizar este atendimento, a CERR também recebe suprimento da Eletrobras Distribuição Roraima - EDRR para os municípios alimentados por linhas de subtransmissão/distribuição a partir de Alto Alegre, Bonfim, Caracaraí, Mucajaí e Rorainópolis e suprimento da empresa venezuelana CORPOELEC para o Sistema Isolado de Pacaraima.

Foi prevista a interligação dos Sistemas Petrolina do Norte e Vista Alegre ao Sistema Boa Vista por meio de Caracaraí, a partir de março de 2014.

#### **➤ CARGA PRÓPRIA**

O total de carga própria de energia prevista para os Sistemas Isolados da CERR é de 26,7 MW médio, correspondendo a uma demanda máxima de 41,2 MW. No quadro 5.6-10 são apresentados os valores anuais de carga própria dos Sistemas Isolados da CERR.

**Quadro 5.6-10****Carga Própria dos Sistemas da CERR para 2014**

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Água Fria	287	0,033	0,090
Com. Indígena Araçá da Normandia	108	0,012	0,025
Com. Indígena Araçá do Amajari	156	0,018	0,036
Com. Indígena Boca da Mata	276	0,032	0,078
Com. Indígena do Contão	632	0,072	0,139
Com. Indígena do Flexal	278	0,032	0,065
Com. Indígena do Jacamim	48	0,005	0,015
Com. Indígena Maracanã	144	0,016	0,047
Com. Indígena Napoleão	339	0,039	0,131
Com. Indígena Olho da Água	36	0,004	0,011
Com. Indígena Santa Rosa	60	0,007	0,017
Com. Indígena São Marcos	60	0,007	0,016
Com. Indígena Três Corações	1.187	0,136	0,264
Com. Indígena Xumina	240	0,027	0,055
Jundiá	1.683	0,192	0,365
Lago Grande	96	0,011	0,035
Maloca Trairão	790	0,090	0,147
Normandia	4.986	0,569	0,839
Panacarica	60	0,007	0,018
Rorainópolis	59.297	6,769	10,457
São João da Baliza	25.684	2,932	6,868
Sacaí	300	0,034	0,055
Samaúma	60	0,007	0,012
Santa Maria do Boiaçu	665	0,076	0,137
Santa Maria do Xeruini	168	0,019	0,040
São Francisco do Baixo Rio Branco	36	0,004	0,012
Socó	156	0,018	0,031
Tepequem	414	0,047	0,115
Terra Preta	180	0,021	0,047
Uiramutã	1.604	0,183	0,292
Vila Brasil	4.452	0,508	0,919
Vila Cachoeirinha	396	0,045	0,076
Vila Caicubi	604	0,069	0,115
Vila Dona Cota	48	0,005	0,013
Vila Floresta	96	0,011	0,026
Vila Itaquera	60	0,007	0,017
Vila Milagre	12	0,001	0,007

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Vila Mutum	96	0,011	0,021
Vila Remanso	144	0,016	0,048
Vila Surumu	567	0,065	0,100
Petrolina do Norte <sup>(1)</sup>	80	0,056	0,074
Vista Alegre <sup>(1)</sup>	177	0,125	0,157
Comunidade Cobra	12	0,001	0,006
Comunidade Indígena Xixuaú	72	0,008	0,024
Comunidade Soma	24	0,003	0,009
Entroncamento	24	0,003	0,006
Lago Grande II	36	0,004	0,015
Maloca Catual	12	0,001	0,008
Maloca do Anauã Wai Wai II	12	0,001	0,006
Maloca do Cajú	36	0,004	0,012
Maloca do Canavial	24	0,003	0,009
Maloca do Congresso	12	0,001	0,005
Maloca do Gavião	24	0,003	0,012
Maloca do Marupá	12	0,001	0,007
Maloca do Taxi	48	0,005	0,019
Maloca do Ticoça	48	0,005	0,011
Maloca Jatapuzinho Wai Wai I	24	0,003	0,017
Maloca Patativa	12	0,001	0,005
Maloca Perdiz	24	0,003	0,009
Maloca Santa Cruz	12	0,001	0,003
Maloca Santa Inez	12	0,001	0,007
Maloca Vila Nova Amajari	36	0,004	0,011
Santa Maria Velha	48	0,005	0,016
Tanauaú	12	0,001	0,007
Vila São Pedro	24	0,003	0,011
Way-Way-Samauma	24	0,003	0,008
Pacaraima	7.462	0,852	1,350
Alto Alegre	21.878	2,497	3,435
Bonfim	42.182	4,815	7,948
Mucajai	27.641	3,155	5,863
Caracarai	27.410	3,129	8,085
<b>TOTAL</b>	<b>233.959</b>	<b>26,708</b>	<b>41,242</b>

1- Interligado à Caracarai/BV a partir de março/2014

➤ **CONFIGURAÇÃO DO PARQUE GERADOR**

A CERR cadastrou 104 unidades geradoras, totalizando 39,8 MW de potência efetiva. Desse total, 102 são unidades geradoras térmicas a óleo diesel e 2 unidades geradoras hidráulicas da PCH Alto Jatapú, com 23,9 MW e 3,2 MW de potência efetiva, respectivamente.

Essa configuração é apresentada na tabela de cadastro de usinas, anexa.

➤ **BALANÇO DE ENERGIA, GERAÇÃO TÉRMICA E CONSUMO DE ÓLEO – SISTEMAS DA CERR**

No quadro 5.6-11 é apresentado o balanço de energia, a geração térmica e consumo de óleo dos Sistemas Isolados da CERR.

**Quadro 5.6-11**  
**Balço de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – CERR**

Usinas			TOTAL 2014							
	NÚMERO DE HORAS DE OPERAÇÃO POR DIA	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	HORAS	m <sup>3</sup> /MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m <sup>3</sup>
Água Fria	24	0,349	287	0	0	0	0	287	0	100,2
Com. Indígena Araçá da Normandia	16	0,404	108	0	0	0	0	108	0	43,6
Com. Indígena Araçá do Amajari	11	0,404	156	0	0	0	0	156	0	63,0
Com. Indígena Boca da Mata	18	0,349	276	0	0	0	0	276	0	96,3
Com. Indígena do Contão	24	0,349	632	0	0	0	0	632	0	220,6
Com. Indígena do Flexal	24	0,404	278	0	0	0	0	278	0	112,3
Com. Indígena do Jacamim	14	0,404	48	0	0	0	0	48	0	19,4
Com. Indígena Maracanã	12	0,404	144	0	0	0	0	144	0	58,2
Com. Indígena Napoleão	24	0,404	339	0	0	0	0	339	0	137,0
Com. Indígena Olho da Água	13	0,404	36	0	0	0	0	36	0	14,5
Com. Indígena Santa Rosa	9	0,404	60	0	0	0	0	60	0	24,2
Com. Indígena São Marcos	9	0,404	60	0	0	0	0	60	0	24,2
Com. Indígena Três Corações	24	0,329	1.187	0	0	0	0	1.187	0	390,5
Com. Indígena Xumina	24	0,404	240	0	0	0	0	240	0	97,0
Jundiá	24	0,289	1.683	0	0	0	0	1.683	0	486,4
Lago Grande	10	0,404	96	0	0	0	0	96	0	38,8
Maloca Trairão	24	0,329	790	0	0	0	0	790	0	259,9
Normandia	24	0,289	4.986	0	0	0	0	4.986	0	1.441,0
Panacarica	8	0,404	60	0	0	0	0	60	0	24,2
Rorainópolis <sup>(2)</sup>	24	0,283	59.297	59.297	0	0	0	0	0	0,0

Usinas			TOTAL 2014							
	NÚMERO DE HORAS DE OPERAÇÃO POR DIA	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	HORAS	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
São João da Baliza	24	0,283	25.684	0	22.886	0	0	2.798	0	791,8
Sacái	18	0,404	300	0	0	0	0	300	0	121,2
Samaúma	16	0,404	60	0	0	0	0	60	0	24,2
Santa Maria do Boiaçu	24	0,329	665	0	0	0	0	665	0	218,8
Santa Maria do Xeruini	16	0,404	168	0	0	0	0	168	0	67,9
São Francisco do Baixo Rio Branco	8	0,404	36	0	0	0	0	36	0	14,5
Socó	12	0,404	156	0	0	0	0	156	0	63,0
Tepequem	24	0,329	414	0	0	0	0	414	0	136,2
Terra Preta	13	0,404	180	0	0	0	0	180	0	72,7
Uiramutã	24	0,296	1.604	0	0	0	0	1.604	0	474,8
Vila Brasil	24	0,289	4.452	0	0	0	0	4.452	0	1.286,6
Vila Cachoeirinha	24	0,404	396	0	0	0	0	396	0	160,0
Vila Caicubi	24	0,349	604	0	0	0	0	604	0	210,8
Vila Dona Cota	12	0,404	48	0	0	0	0	48	0	19,4
Vila Floresta	10	0,404	96	0	0	0	0	96	0	38,8
Vila Itaquera	10	0,404	60	0	0	0	0	60	0	24,2
Vila Milagre	8	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8
Vila Mutum	14	0,404	96	0	0	0	0	96	0	38,8
Vila Remanso	10	0,404	144	0	0	0	0	144	0	58,2
Vila Surumu	24	0,349	567	0	0	0	0	567	0	197,9
Petrolina do Norte (interligado à Caracará/BV a partir de março/2014)	24	0,329	80	0	0	0	0	80	0	26,3
Vista Alegre (interligado à Caracará/BV a partir de março/2014)	24	0,349	177	0	0	0	0	177	0	61,8



Usinas			TOTAL 2014							
	NÚMERO DE HORAS DE OPERAÇÃO POR DIA	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PRÓPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	HORAS	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Comunidade Cobra	6	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8
Comunidade Indígena Xixuaú	12	0,404	72	0	0	0	0	72	0	29,1
Comunidade Soma	8	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,7
Entroncamento	12	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,7
Lago Grande II	9	0,404	36	0	0	0	0	36	0	14,5
Maloca Catual	8	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8
Maloca do Anauã Wai Wai II	6	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8
Maloca do Cajú	9	0,404	36	0	0	0	0	36	0	14,5
Maloca do Canavial	6	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,7
Maloca do Congresso	6	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8
Maloca do Gavião	6	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,7
Maloca do Marupá	8	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8
Maloca do Taxi	4	0,404	48	0	0	0	0	48	0	19,4
Maloca do Ticoça	8	0,404	48	0	0	0	0	48	0	19,4
Maloca Jatapuzinho Wai Wai I	6	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,7
Maloca Patativa	8	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8
Maloca Perdiz	6	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,7
Maloca Santa Cruz	9	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8
Maloca Santa Inez	9	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8
Maloca Vila Nova Amajari	8	0,404	36	0	0	0	0	36	0	14,5
Santa Maria Velha	10	0,404	48	0	0	0	0	48	0	19,4
Tanauaú	5	0,404	12	0	0	0	0	12	0	4,8

Usinas			TOTAL 2014							
	NÚMERO DE HORAS DE OPERAÇÃO POR DIA	LÍMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	HORAS	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Vila São Pedro	8	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,7
Way-Way-Samauma	8	0,404	24	0	0	0	0	24	0	9,7
Pacaraima <sup>(1)</sup>	24		7.462	7.462	0	0	0	0	0	0,0
Alto Alegre <sup>(2)</sup>	24		21.878	21.878	0	0	0	0	0	0,0
Bonfim <sup>(2)</sup>	24	0,289	42.182	42.182	0	0	0	0	0	0,0
Mucajai <sup>(2)</sup>	24		27.641	27.641	0	0	0	0	0	0,0
Caracarai <sup>(2)</sup>	24		27.410	27.410	0	0	0	0	0	0,0
<b>Total</b>			<b>233.959</b>	<b>185.870</b>	<b>22.886</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>25.203</b>	<b>0</b>	<b>8.016</b>

(1) Recebe suprimento da CORPOELEC (Venezuela);

(2) Recebe suprimento da EDRR

## 5.7.Mato Grosso

A maior parte da área de concessão da CEMAT é atendida pelo Sistema Interligado Nacional, restando ainda 3 Sistemas Isolados localizados no interior do estado.

### ➤ CARGA PRÓPRIA

A soma das cargas próprias de energia dos Sistemas Isolados da CEMAT prevista é 0,8 MW médio, correspondendo a uma demanda máxima de 1,7 MW, conforme apresentado no quadro 5.7-1.

#### Quadro 5.7-1

##### Carga Própria dos Sistemas da CEMAT para 2014

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	( MW )
Guariba	3.654	0,42	1,019
Paranorte	1.475	0,17	0,330
Rondolândia	2.138	0,24	0,397
<b>TOTAL</b>	<b>7.267</b>	<b>0,83</b>	<b>1,746</b>

### ➤ CONFIGURAÇÃO DO PARQUE GERADOR

A CEMAT cadastrou 18 unidades geradoras térmicas a óleo diesel, totalizando 4,0 MW de potência efetiva instalada, conforme Anexo II.

### ➤ BALANÇO DE ENERGIA, GERAÇÃO TÉRMICA E CONSUMO DE ÓLEO

No quadro 5.7-2 é apresentado o balanço de energia, a geração térmica e consumo de óleo dos Sistemas Isolados da CEMAT.

**Quadro 5.7-1**  
**Balanco de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – CEMAT**

Usinas		TOTAL 2014							
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
Guariba	0,289	3.654	0	0	0	0	3.654	0	1.056
Paranorte	0,289	1.475	0	0	0	0	1.475	0	426
Rondolândia	0,289	2.138	0	0	0	0	2.138	0	618
<b>TOTAL</b>		<b>7.267</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.267</b>	<b>0</b>	<b>2.100</b>

## 5.8.Pernambuco

A CELPE é a empresa responsável pelo fornecimento de energia elétrica ao Sistema Isolado insular de Fernando de Noronha por meio da UTE Tubarão a óleo diesel.

### ➤ CARGA PRÓPRIA

A carga própria de energia prevista para o Sistema Isolado da ilha de Fernando de Noronha é 2,0 MW médio, correspondendo a uma demanda máxima de 2,9 MW, conforme apresentado no quadro 5.8-1.

**Quadro 5.8-1**  
**Carga Própria do Sistema da CELPE para 2014**

Sistema	Energia Anual		Demanda Máxima Anual
	(MWh)	(MW médio)	(MW)
Fernando de Noronha	16.896	2,04	2,914

### ➤ CONFIGURAÇÃO DO PARQUE GERADOR

A CELPE cadastrou 5 unidades geradoras térmicas a óleo diesel totalizando 5,5 MW de potência nominal, conforme apresentado na tabela de cadastro de usinas, ANEXO II.

### ➤ BALANÇO DE ENERGIA, GERAÇÃO TÉRMICA E CONSUMO DE ÓLEO

No Quadro 5.8-2 é apresentado o balanço de energia, a geração térmica e consumo de óleo do Sistema ilha de Fernando de Noronha da CELPE.

**Quadro 5.8-2**  
**Balço de Energia, Geração Térmica e Consumo de Óleo – CELPE**

Usinas		TOTAL 2014							
	LIMITE DE CONSUMO ESPECÍFICO	CARGA PRÓPRIA	SUPRIMENTO	GH PRÓPRIA	GH PIE/Autoprod.	GT FONTE ALTERNATIVA	GT PROPRIA	GT PIE	TOTAL DA NECESSIDADE DE ÓLEO
	m³/MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	m³
<b>FERNANDO DE NORONHA</b>	0,283	17.896	0	0	0	0	17.896	0	5.065
<b>Total</b>		<b>17.896</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17.896</b>	<b>0</b>	<b>5.065</b>

## **6. ABREVIATURAS E SIGLAS**

ANEEL – Agência Nacional de Energia Elétrica

ANEEL/SFG – Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da Aneel

ANEEL/SRG – Superintendência de Regulação dos Serviços de Geração Da Aneel

CCC-ISOL – Conta de Consumo de Combustíveis dos Sistemas Isolados

CEA – Companhia de Eletricidade do Amapá

CELPA – Centrais Elétricas do Pará

CELPE – Companhia Energética de Pernambuco

CEMAT – Centrais Elétricas de Mato Grosso

CERR – Centrais Elétricas de Roraima

CTM – Comitê Técnico de Mercado

CTP – Comitê Técnico de Planejamento

EAmE – Eletrobrás Amazonas Energia

MINFRA – Ministério da Infra-Estrutura

MLT – Média de Longo Termo do Histórico de Vazões Naturais

MME – Ministério de Minas E Energia

PCH – Pequena Central Hidrelétrica

PIE – Produtor Independente de Energia

SCU – Sistema de Cadastro de Usinas

SIN – Sistema Interligado Nacional

UHE – Usina Hidrelétrica

UTE – Usina Termoelétrica

V.U. – Volume Útil





## **7. ANEXO I: Previsão de Atendimento ao Sistema Manaus**



## Previsão de Atendimento ao Sistema Manaus

### 1-Premissas:

- Previsão de Carga Própria de janeiro/2014: 919,48 MW médio (fonte: GTON/CTM - EPE/COPAM ciclo 2013);
- Evolução dos Limites de intercâmbio do 230 kV para dentro de Manaus: 315 MW médio (fonte: Fax ONS-0042/330/2013, de 28/08/2013, para Eletrobras);
- Previsão de Geração na UHE Balbina em janeiro/2014: 91 MW médio (fonte Fax ONS-0044/330/2013, de 28/08/2013, para a SRG/ANEEL);
- Limites de eficiência do Anexo III da Resolução Normativa ANEEL nº 427, de 22/02/2011;
- Previsão de Geração Térmica a Gás (fonte: ONS - Plano da Operação Energética 2013/2017 - PEN 2013 Volume II Relatório Complementar Julho/2013).

Agente	TMM	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
ELB AmE	APARECIDA B1												
	2014-2016 (MWmed)	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56
	2014-2016 (MWh)	41.664	37.632	41.664	40.320	41.664	40.320	41.664	41.664	40.320	41.664	40.320	41.664
ELB AmE	APARECIDA B2												
	2014-2016 (MWmed)	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64	64
	2014-2016 (MWh)	47.616	43.008	47.616	46.080	47.616	46.080	47.616	47.616	46.080	47.616	46.080	47.616
Multiner	C. ROCHA												
	2014-2016 (MWmed)	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65	65
	2014-2016 (MWh)	48.360	43.680	48.360	46.800	48.360	46.800	48.360	48.360	46.800	48.360	46.800	48.360
Breitener	JARAQUI												
	2014-2016 (MWmed)	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
	2014-2016 (MWh)	43.747	39.514	43.747	42.336	43.747	42.336	43.747	43.747	42.336	43.747	42.336	43.747
Manauara	MANAUARA												
	2014-2016 (MWmed)	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
	2014-2016 (MWh)	43.747	39.514	43.747	42.336	43.747	42.336	43.747	43.747	42.336	43.747	42.336	43.747

Agente	TMM	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez
ELB AmE	MAUA B3												
	2014-2016 (MWmed)	47,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	94,1	48,5	94,1	94,1	94,1	94,1
	2014-2016 (MWh)	65.100	58.800	65.100	63.000	65.100	63.000	65.100	65.100	63.000	65.100	63.000	65.100
Gera	PONTA NEGRA												
	2014-2016 (MWmed)	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
	2014-2016 (MWh)	43.747	39.514	43.747	42.336	43.747	42.336	43.747	43.747	42.336	43.747	42.336	43.747
Breitener	TAMBAQUI												
	2014-2016 (MWmed)	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8	58,8
	2014-2016 (MWh)	43.747	39.514	43.747	42.336	43.747	42.336	43.747	43.747	42.336	43.747	42.336	43.747

Fonte: Tabela 6-66 Inflexibilidades para o período 2013-2017 – TMM (MWmed) PLANO DA OPERAÇÃO ENERGÉTICA 2013/2017 PEN 2013 VOLUME II RELATÓRIO COMPLEMENTAR

## 2-Cálculo do Fluxo na LT TMM:

Fluxo = Limite de intercâmbio do 230 kV para dentro de Manaus - GH UHE Balbina - GT UTE Cristiano Rocha

Fluxo = (315 - 91 - 65) MW médio = 159 MW médio

## 3-Cálculo do Montante de GT a Óleo em Janeiro/2014:

Montante de GT a Óleo (jan/2014) = Previsão de Carga - Fluxo na LT TMM - GH UHE Balbina - GT a Gás

Montante de GT a Óleo (jan/2014) = (919,48 - 159 - 91 - 467,3) MW médio

Montante de GT a Óleo (jan/2014) = 202,18 MW médio ou 150.422 MWh

## 4-Cálculo do Volume de Óleo associado à GT a Óleo em Janeiro/2014):

Volume de Óleo associado à GT a Óleo (jan/2014) = Montante de GT a Óleo x Limite de Consumo Específico

Volume de Óleo associado à GT a Óleo (jan/2014) = (150.422 x 0,21) m<sup>3</sup> de óleo diesel

Volume de Óleo associado à GT a Óleo (jan/2014) = 31.589 m<sup>3</sup> de óleo diesel

**5-Geração a Gás e Consumos de Combustíveis Associados:**

USINAS			TOTAL 2014			
	LIMITE HEAT RATE	Combustível	DESPACHO	GT PROPRIA	GT PIE	CONSUMO TOTAL
	(kJ/kWh)	Tipo	MWh	MWh	MWh	MMm <sup>3</sup> / m <sup>3</sup> / t
<b>Tambaqui</b>	<b>11.765</b>	<b>GN</b>	515.088	0	515.088	166
		<b>OC1A</b>				0
		<b>DIESEL</b>				3.017
<b>Jaraqui</b>	<b>11.765</b>	<b>GN</b>	515.088	0	515.088	156
		<b>OC1A</b>				2.038
<b>Cristiano Rocha</b>	<b>11.765</b>	<b>GN</b>	569.400	0	569.400	169
		<b>OC1A</b>				14.913
<b>Manauara</b>	<b>11.765</b>	<b>GN</b>	515.088	0	515.088	135
		<b>OC1A</b>				11.883
<b>Ponta Negra</b>	<b>11.765</b>	<b>GN</b>	515.088	0	515.088	133
		<b>OC1A</b>				11.775
<b>Aparecida Bloco I</b>	<b>11.765</b>	<b>GN</b>	490.560	490.560	0	165
<b>Aparecida Bloco II</b>	<b>11.765</b>	<b>GN</b>	560.640	560.640	0	209
<b>Mauá Bloco III</b>	<b>11.765</b>	<b>GN</b>	766.500	766.500	0	358
<b>Total de Geração Térmica</b>			<b>4.447.452</b>	<b>1.817.700</b>	<b>2.629.752</b>	
<b>Total DIESEL</b>		<b>DIESEL</b>				<b>3.017</b>
<b>Total OC1A</b>		<b>OC1A</b>				<b>40.609</b>
<b>Total GN</b>		<b>GN</b>				<b>1.492</b>
<b>Complemento para Quantidade Diária Contratada</b>		<b>GN</b>				<b>516</b>

## Observações:

- Quantidade Diária Contratada – QDC: 5.500.000 m<sup>3</sup>/dia
- Take-or-pay: equivalente a 80% da QDC a cada ano (1.606 MMm<sup>3</sup>/ano)
- Ship-or-pay: 100% para pagamento dos Encargos de Reserva de Capacidade de Distribuição e de Transporte do Gás Natural.

\*\*\*\*\*





## **8. ANEXO II: Parque Gerador do Sistema de Cadastro de Usinas – SCU**





**Estado do Acre – Interior**

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
GUASCOR	AC	ASSIS BRASIL	UTE	ASSIS BRASIL	ASSIS BRASIL	Óleo Diesel/Biodiesel	GRAB01	422	350	Solicitada
							GRAB02	563	500	Solicitada
							GRAB03	563	500	Solicitada
							GRAB04	450	350	Autorizada
TOTAL							4	1.998	1.700	-
GUASCOR	AC	CRUZEIRO DO SUL	UTE	CRUZEIRO DO SUL	CRUZEIRO DO SUL	Óleo Diesel/Biodiesel	GRCS01	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS02	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS03	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS04	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS05	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS06	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS07	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS08	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS09	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS10	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS11	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS12	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS13	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS14	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS15	1.120	1.000	Solicitada
							GRCS16	1.120	1.000	Solicitada
							GRCS17	806	750	Solicitada
							GRCS18	806	750	Solicitada
							GRCS19	1.040	1.000	Autorizada
							GRCS20	846	750	Solicitada
							GRCS21	846	750	Solicitada
							GRCS22	1.200	1.000	Solicitada
							GRCS23	1.100	1.000	Solicitada
TOTAL							23	23.444	22.000	-
GUASCOR	AC	FEIJÓ	UTE	FEIJÓ	FEIJÓ	Óleo Diesel/Biodiesel	GRFI01	563	500	Solicitada
							GRFI01	563	500	Solicitada
							GRFI02	563	500	Autorizada
							GRFI02	563	500	Autorizada
							GRFI03	563	500	Solicitada
							GRFI03	563	500	Solicitada
							GRFI04	516	500	Solicitada
							GRFI04	516	500	Solicitada
							GRFI05	563	500	Solicitada
							GRFI05	563	500	Solicitada
							GRFI06	563	500	Solicitada
							GRFI06	563	500	Solicitada
							GRFI07	846	750	Autorizada
							GRFI07	846	750	Autorizada
							GRFI08	354	350	Solicitada
							GRFI08	354	350	Solicitada
							GRFI09	354	350	Solicitada
							GRFI09	354	350	Solicitada
TOTAL							18	9.770	8.900	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
GUASCOR	AC	JORDÃO	UTE	JORDÃO	JORDÃO	Óleo Diesel/Biodiesel	GRJR01	69	60	Autorizada
							GRJR02	69	60	Solicitada
							GRJR03	124	105	Solicitada
							GRJR04	124	105	Solicitada
							GRJR05	69	60	Autorizada
							GRJR06	69	60	Solicitada
TOTAL							6	524	450	-
GUASCOR	AC	MAL. THAUMATURGO	UTE	MAL.THAUMATURGO	MAL. THAUMATURGO	Óleo Diesel/Biodiesel	GRTH01	124	105	Autorizada
							GRTH02	360	300	Autorizada
							GRTH03	274	230	Autorizada
							GRTH04	360	300	Autorizada
							GRTH05	124	105	Autorizada
TOTAL							5	1.242	1.040	-
GUASCOR	AC	MANOEL URBANO	UTE	MANUEL URBANO	MANUEL URBANO	Óleo Diesel/Biodiesel	GRMU01	422	350	Solicitada
							GRMU02	422	350	Solicitada
							GRMU03	422	350	Solicitada
							GRMU04	422	350	Solicitada
TOTAL							4	1.688	1.400	-
GUASCOR	AC	PORTO WALTER	UTE	PORTO WALTER	PORTO WALTER	Óleo Diesel/Biodiesel	GRPW01	124	105	Autorizada
							GRPW02	124	105	Autorizada
							GRPW03	124	105	Autorizada
							GRPW04	124	105	Autorizada
							GRPW05	360	300	Solicitada
							GRPW06	225	200	Autorizada
TOTAL							6	1.081	920	-
GUASCOR	AC	SANTA ROSA DO PURÚS	UTE	SANTA ROSA DO PURUS	SANTA ROSA	Óleo Diesel/Biodiesel	GRSR01	136	112	Autorizada
							GRSR02	136	112	Autorizada
							GRSR03	136	112	Autorizada
							GRSR04	69	60	Autorizada
							GRSR05	136	112	Autorizada
							GRSR06	360	300	Autorizada
TOTAL							6	973	808	-
GUASCOR	AC	TARAUACÁ	UTE	TARAUACÁ	TARAUACÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	GRTR01	846	750	Autorizada
							GRTR02	846	750	Autorizada
							GRTR03	846	750	Autorizada
							GRTR04	846	750	Autorizada
							GRTR05	846	750	Autorizada
							GRTR06	516	500	Autorizada
TOTAL							6	4.746	4.250	-

**Estado do Amapá – Interior e Capital**

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAPARI	AP	SERRA DO NAVIO	UTE	SERRA DO NAVIO	SERRA DO NAVIO	Óleo Diesel/Biodiesel	SEUGD2-01	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-02	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-03	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-04	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-05	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-06	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-07	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-08	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-09	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-10	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-11	1.944	1.944	Autorizada
							SEUGD2-12	1.944	1.944	Autorizada
TOTAL							12	23.328	23.328	-
CEA	AP	LARANJAL DO JARI	UTE	LARANJAL DO JARI	LARANJAL DO JARI	Óleo Diesel/Biodiesel	CEA/JARI-UG 01	2.628	1.960	Solicitada
							CEA/JARI-UG 02	2.304	1.718	Solicitada
							CEA/JARI-UG 03	2.304	1.718	Solicitada
							CEA/JARI-UG 04	2.628	1.960	Solicitada
							CEA/JARI-UG 05	2.628	1.960	Solicitada
							CEA/JARI-UG 06	2.304	1.718	Solicitada
							CEA/JARI-UG 07	2.628	1.960	Solicitada
							CEA/JARI-UG 08	2.628	1.960	Solicitada
							CEA/JARI-UG 09	2.304	1.718	Solicitada
TOTAL							9	22.356	16.672	-
CEA	AP	LOURENÇO	UTE	LOURENÇO	LOURENÇO	Óleo Diesel/Biodiesel	CEA/LOUR-UG 01	668	495	Solicitada
							CEA/LOUR-UG 02	668	495	Solicitada
							CEA/LOUR-UG 03	668	495	Solicitada
							CEA/LOUR-UG 04	-	-	Não Solicitada
							CEA/LOUR-UG 05	-	-	Não Solicitada
TOTAL							5	2.004	1.485	-
CEA	AP	OIAPOQUE	UTE	OIAPOQUE	OIAPOQUE	Óleo Diesel/Biodiesel	CEA/OIAP-UG 01	2.628	1.960	Solicitada
							CEA/OIAP-UG 02	2.628	1.960	Solicitada
							CEA/OIAP-UG 03	2.628	1.960	Solicitada
							CEA/OIAP-UG 04	2.628	1.960	Não Solicitada
							CEA/OIAP-UG 05	1.719	1.239	Não Solicitada
							CEA/OIAP-UG 06	-	-	Não Solicitada
							CEA/OIAP-UG 07	-	-	Não Solicitada
TOTAL							7	12.231	9.079	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
CEA	AP	MACAPÁ	UTE	SANTANA I	SANTANA I	Óleo Diesel/Biodiesel	CEA/SANTANA-UG 01	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 02	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 03	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 04	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 05	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 06	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 07	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 08	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 09	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 10	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 11	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 12	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 13	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 14	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 15	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 16	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 17	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 18	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 19	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 20	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 21	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 22	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 23	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 24	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 25	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 26	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 27	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 28	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 29	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 30	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 31	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 32	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 33	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 34	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 35	1.165	920	Autorizada
TOTAL							35	40.775	32.200	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
CEA	AP	MACAPÁ	UTE	SANTANA II	SANTANA II	Óleo Diesel/Biodiesel	CEA/SANTANA-UG 36	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 37	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 38	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 39	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 40	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 41	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 42	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 43	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 44	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 45	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 46	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 47	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 48	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 49	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 50	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 51	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 52	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 53	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 54	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 55	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 56	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 57	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 58	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 59	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 60	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 61	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 62	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 63	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 64	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 65	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 66	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 67	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 68	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 69	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 70	1.165	920	Autorizada
							CEA/SANTANA-UG 71	1.165	920	Autorizada
CEA/SANTANA-UG 72	1.165	920	Autorizada							
CEA/SANTANA-UG 73	1.165	920	Autorizada							
CEA/SANTANA-UG 74	1.165	920	Autorizada							
CEA/SANTANA-UG 75	1.165	920	Autorizada							
CEA/SANTANA-UG 76	1.165	920	Autorizada							
TOTAL							41	47.765	37.720	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
ELETRONORTE	AP	MACAPÁ	UHE	COARACY NUNES	-	-	CNUGH-01	24.000	24.000	Autorizada
							CNUGH-02	24.000	24.000	Autorizada
							CNUGH-03	30.000	30.000	Autorizada
TOTAL							3	78.000	78.000	-
ELETRONORTE	AP	MACAPÁ	UTE	SANTANA	SANTANA EXPANSÃO	Óleo Diesel/Biodiesel	SOE-08	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-09	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-10	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-11	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-12	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-13	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-14	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-15	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-16	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-17	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-18	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-19	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-20	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-21	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-22	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-23	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-24	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-25	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-26	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-27	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-28	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-29	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-30	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-31	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-32	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-33	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-34	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-35	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-36	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-37	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-38	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-39	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-40	1.600	1.500	Autorizada
							SOE-41	1.600	1.600	Autorizada
							TOTAL			
ELETRONORTE	AP	MACAPÁ	UTE	SANTANA	SANTANA LM	Óleo Diesel/Biodiesel	SAUGG-01	21.500	18.000	Autorizada
							SAUGG-02	21.500	18.000	Autorizada
							SAUGG-03	21.500	18.000	Autorizada
TOTAL							3	64.500	54.000	-
ELETRONORTE	AP	MACAPÁ	UTE	SANTANA	SANTANA W	Óleo Diesel/Biodiesel	SAUGD-04	15.600	15.600	Autorizada
							SAUGD-05	15.600	15.600	Autorizada
							SAUGD-06	15.600	15.600	Autorizada
							SAUGD-07	15.600	15.600	Autorizada
TOTAL							4	62.400	62.400	-

**Estado do Amazonas – Interior**

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	ALTEROSA	UTE	ALTEROSA	ALTEROSA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	140	Autorizada
							GMG-02	90	90	Autorizada
							GMG-03	100	100	Autorizada
							GMG-04	100	100	Autorizada
							TOTAL			
AMAZONAS ENERGIA	AM	ALVARÃES	UTE	ALVARÃES	ALVARÃES	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	350	240	Autorizada
							GMG-02	380	340	Autorizada
							GMG-03	710	500	Autorizada
							GMG-04	500	500	Autorizada
							GMG-05	500	500	Solicitada
							GMG-06	1.182	760	Autorizada
TOTAL							6	3.622	2.840	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	AMATURÁ	UTE	AMATURA	AMATURA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	380	330	Solicitada
							GMG - 02	680	500	Solicitada
							GMG - 03	700	500	Solicitada
							GMG - 04	-	-	Solicitada
TOTAL							4	1.760	1.330	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ANAMÃ	UTE	ANAMÃ	ANAMÃ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	380	350	Solicitada
							GMG-02	680	500	Autorizada
							GMG-03	500	500	Autorizada
							GMG-04	750	500	Solicitada
TOTAL							4	2.310	1.850	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ANORI	UTE	ANORI	ANORI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	1.500	800	Autorizada
							GMG - 02	1.100	900	Autorizada
							GMG - 03	880	600	Autorizada
							GMG - 04	680	500	Autorizada
							GMG - 05	1.000	1.000	Autorizada
TOTAL							5	5.160	3.800	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	APUÍ	UTE	APUI	APUI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	1.165	920	Autorizada
							GMG - 02	1.165	920	Autorizada
							GMG - 03	1.165	920	Autorizada
							GMG - 04	1.165	920	Autorizada
							GMG - 05	1.250	800	Autorizada
							GMG - 06	1.500	900	Autorizada
							GMG - 07	1.600	1.000	Autorizada
TOTAL							7	9.010	6.380	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SÃO JOSÉ DO ARARAS	UTE	ARARA	ARARAS	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	150	50	Solicitada
							GMG-02	92	90	Autorizada
							GMG-03	100	100	Autorizada
TOTAL							3	342	240	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ATALAIA DO NORTE	UTE	ATALAIA DO NORTE	ATALAIA DO NORTE	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-0	-	-	Solicitada
							GMG-01	350	180	Autorizada
							GMG-02	350	180	Autorizada
							GMG-03	710	500	Autorizada
TOTAL							4	1.410	860	-



Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	AUGUSTO MONTENEGRO	UTE	AUGUSTO MONTENEGRO	AUGUSTO MONTENEGRO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	180	100	Autorizada
							GMG-02	150	150	Autorizada
							GMG-03	-	-	Autorizada
TOTAL							3	330	250	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	AUTAZES	UTE	AUTAZES	AUTAZES	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	920	920	Autorizada
							GMG - 02	920	920	Autorizada
							GMG - 03	1.250	1.000	Autorizada
							GMG - 04	1.500	1.000	Solicitada
							GMG - 05	900	900	Solicitada
TOTAL							5	5.490	4.740	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	AUXILIADORA	UTE	AUXILIADORA	AUXILIADORA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	288	250	Autorizada
							GMG - 02	200	150	Autorizada
TOTAL							2	488	400	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	AXINIM	UTE	AXINIM	AXININ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	280	100	Solicitada
							GMG - 02	180	150	Solicitada
							GMG - 03	200	200	Autorizada
							GMG - 04	400	250	Autorizada
TOTAL							4	1.060	700	
AMAZONAS ENERGIA	AM	BARCELOS	UTE	BARCELOS	BARCELOS	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	1.120	920	Autorizada
							GMG - 02	1.188	920	Autorizada
							GMG - 03	1.188	920	Autorizada
							GMG - 04	1.100	800	Solicitada
							GMG - 05	710	500	Solicitada
							GMG - 06	680	500	Autorizada
							GMG - 07	680	500	Autorizada
TOTAL							7	6.666	5.060	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	BARREIRINHA	UTE	BARREIRINHA	BARREIRINHA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	920	920	Autorizada
							GMG-02	818	600	Autorizada
							GMG-03	710	500	Autorizada
							GMG-04	725	500	Autorizada
							GMG-05	1.005	750	Solicitada
TOTAL							5	4.178	3.270	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	BELÉM DO SOLIMÕES	UTE	BELEM DO SOLIMÕES	BELEM DO SOLIMÕES	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	180	130	Solicitada
							GMG-02	180	130	Autorizada
							GMG-03	288	288	Autorizada
							GMG-04	200	200	Autorizada
TOTAL							5	5.026	4.018	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	BELO MONTE	UTE	BELO MONTE	BELO MONTE	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	67	60	Autorizada
							GMG-02	100	50	Autorizada
							GMG-03	165	100	Autorizada
							GMG-04	165	100	Autorizada
TOTAL							4	497	310	-

Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	BENJAMIN CONSTANT	UTE	BENJAMIN CONSTANT	BENJAMIN CONSTANT	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	920	920	Solicitada
							GMG-02	1.165	-	Solicitada
							GMG-03	1.500	900	Solicitada
							GMG-04	1.825	1.200	Solicitada
							GMG-05	1.500	800	Autorizada
							GMG-06	1.000	800	Autorizada
							GMG-07	1.230	1.100	Autorizada
							GMG-08	1.330	1.100	Autorizada
							GMG-09	1.500	1.000	Autorizada
TOTAL							9	11.970	7.820	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	BERURI	UTE	BERURI	BERURI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	600	560	Autorizada
							GMG - 02	680	500	Autorizada
							GMG - 03	1.000	500	Autorizada
							GMG - 04	700	700	Autorizada
							GMG - 05	1.250	760	Solicitada
							GMG - 06	-	-	Solicitada
TOTAL							6	4.230	3.020	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	BETÂNIA	UTE	BETÂNIA	BETÂNIA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	120	Solicitada
							GMG-02	90	90	Solicitada
							GMG-03	400	200	Autorizada
							GMG-04	400	200	Autorizada
TOTAL							4	1.030	610	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ITACOATIARA	UTE	BK ENERGIA LTDA	BK ENERGIA LTDA	Carvão Nacional	TURBO GERADOR	9.000	9.000	Autorizada
TOTAL							1	9.000	9.000	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	BOA VISTA DO RAMOS	UTE	BOA VISTA DO RAMOS	BOA VISTA DO RAMOS	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	600	500	Autorizada
							GMG-02	710	500	Autorizada
							GMG-03	500	500	Solicitada
							GMG-04	500	500	Autorizada
TOTAL							4	2.310	2.000	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	BOCA DO ACRE	UTE	BOCA DO ACRE	BOCA DO ACRE	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.000	900	Solicitada
							GMG-02	1.825	1.300	Autorizada
							GMG-03	1.200	1.000	Autorizada
							GMG-04	1.300	1.000	Autorizada
							GMG-05	1.360	1.000	Solicitada
							GMG-06	1.230	1.100	Solicitada
							GMG-07	1.230	1.100	Solicitada
							GMG-08	-	-	Solicitada
TOTAL							8	9.145	7.400	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	BORBA	UTE	BORBA	BORBA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	1.500	800	Autorizada
							GMG - 02	1.600	1.000	Autorizada
							GMG - 03	1.500	1.000	Autorizada
							GMG - 04	900	900	Autorizada
							GMG - 05	2.180	1.300	Solicitada
							GMG - 06	1.250	920	Autorizada
TOTAL							6	8.930	5.920	-

Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	CAAPIRANGA	UTE	CAAPIRANGA	CAAPIRANGA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	380	200	Autorizada
							GMG-02	680	500	Autorizada
							GMG-03	250	200	Autorizada
							GMG-04	818	500	Autorizada
TOTAL							4	2.128	1.400	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CABURI	UTE	CABURÍ	CABURI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	250	190	Autorizada
							GMG - 02	288	200	Autorizada
							GMG - 03	250	250	Solicitada
							GMG - 04	250	250	Autorizada
							GMG - 05	500	350	Autorizada
							GMG - 06	500	350	Autorizada
							GMG - 07	500	350	Autorizada
TOTAL							7	2.538	1.940	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CAIAMBÉ	UTE	CAIAMBÉ	CAIAMBÉ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	100	Autorizada
							GMG-02	140	100	Autorizada
							GMG-03	304	200	Autorizada
							GMG-04	300	300	Autorizada
							GMG-05	300	200	Autorizada
TOTAL							5	1.184	900	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CAMETÁ	UTE	CAMETÁ	CAMETÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	288	180	Autorizada
							GMG-02	124	50	Autorizada
							GMG-03	350	300	Solicitada
							GMG-04	400	255	Autorizada
TOTAL							4	1.162	785	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CAMPINAS	UTE	CAMPINAS	CAMPINAS	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-00	-	-	Autorizada
							GMG-01	140	100	Autorizada
							GMG-02	140	100	Autorizada
							GMG-03	150	150	Solicitada
TOTAL							4	430	350	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CANUTAMA	UTE	CANUTAMA	CANUTAMA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	350	250	Autorizada
							GMG-02	680	500	Autorizada
							GMG-03	1.050	760	Autorizada
							GMG-04	700	700	Autorizada
TOTAL							4	2.780	2.210	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CARAUARI	UTE	CARAUARI	CARAUARI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	920	920	Autorizada
							GMG-02	920	920	Autorizada
							GMG-03	1.500	900	Autorizada
							GMG-04	1.000	800	Solicitada
							GMG-05	1.500	1.100	Autorizada
							GMG-06	1.350	1.000	Autorizada
							GMG-07	1.490	1.000	Autorizada
TOTAL							7	8.680	6.640	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CAREIRO DA VÁRZEA	UTE	CAREIRO	CAREIRO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.250	1.100	Autorizada
							GMG-02	1.250	900	Autorizada
							GMG-03	1.290	1.000	Autorizada
TOTAL							3	3.790	3.000	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	CARVOEIRO	UTE	CARVOEIRO	CARVOEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	230	190	Solicitada
							GMG-02	200	150	Autorizada
TOTAL							2	430	340	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CASTANHO	UTE	CASTANHO	CASTANHO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	920	920	Autorizada
							GMG-02	1.600	1.000	Autorizada
							GMG-03	1.100	1.100	Solicitada
							GMG-04	1.100	1.100	Autorizada
							GMG-05	1.750	1.000	Solicitada
							GMG-06	-	-	Solicitada
TOTAL							6	6.470	5.120	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CAVIANA	UTE	CAVIANA	CAVIANA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	150	100	Autorizada
							GMG-02	140	100	Autorizada
							GMG-03	140	100	Autorizada
							GMG-04	150	150	Autorizada
							GMG-05	150	150	Autorizada
TOTAL							5	730	600	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	COARI	UTE	COARI	COARI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.250	1.000	Autorizada
							GMG-02	1.250	1.000	Autorizada
							GMG-03	1.500	800	Autorizada
							GMG-04	2.000	2.000	Autorizada
							GMG-05	1.350	1.000	Autorizada
							GMG-06	1.600	1.000	Autorizada
							GMG-07	1.600	1.000	Solicitada
							GMG-08	1.350	1.000	Solicitada
							GMG-09	1.600	1.000	Solicitada
							GMG-10	1.600	1.000	Solicitada
							GMG-11	1.350	1.000	Solicitada
							GMG-12	1.500	900	Solicitada
							GMG-13	1.000	900	Autorizada
							GMG-14	1.000	900	Solicitada
							GMG-15	1.500	900	Solicitada
							GMG-16	1.500	900	Solicitada
							GMG-17	1.500	900	Solicitada
							GMG-18	-	-	Solicitada
TOTAL							18	24.450	17.200	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	CODAJÁS	UTE	CODAJÁS	CODAJÁS	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.500	800	Autorizada
							GMG-02	1.500	700	Autorizada
							GMG-03	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-04	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-01	950	914	Solicitada
							GMG-02	950	914	Solicitada
							GMG-03	950	914	Solicitada
							GMG-04	950	914	Solicitada
							GMG-05	950	914	Solicitada
							GMG-06	950	914	Solicitada
TOTAL							10	11.700	8.984	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	CUCUÍ	UTE	CUCUÍ	CUCUÍ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	90	Autorizada
							GMG-02	140	110	Autorizada
							GMG-03	140	110	Autorizada
							GMG-04	150	150	Autorizada
TOTAL							4	570	460	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	EIRUNEPE	UTE	EIRUNEPE	EIRUNEPE	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.500	800	Autorizada
							GMG-02	1.482	800	Autorizada
							GMG-03	1.330	1.100	Autorizada
							GMG-04	1.330	1.100	Autorizada
							GMG-05	1.500	1.000	Solicitada
							GMG-06	1.490	1.000	Autorizada
TOTAL							6	8.632	5.800	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ENVIRA	UTE	ENVIRA	ENVIRA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	818	600	Autorizada
							GMG - 02	880	300	Autorizada
							GMG - 03	304	200	Autorizada
							GMG - 04	680	500	Autorizada
							GMG - 05	700	700	Solicitada
TOTAL							5	3.382	2.300	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ESTIRÃO DO EQUADOR	UTE	ESTIRÃO DO EQUADOR	ESTIRÃO DO EQUADOR	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	120	Autorizada
							GMG-02	140	120	Autorizada
							GMG-03	150	150	Autorizada
							GMG-04	150	150	Autorizada
TOTAL							4	580	540	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	FEIJOAL	UTE	FEIJOAL	FEIJOAL	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	120	Autorizada
							GMG-02	200	200	Autorizada
							GMG-03	150	150	Autorizada
TOTAL							3	490	470	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	FONTE BOA	UTE	FONTE BOA	FONTE BOA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	920	920	Autorizada
							GMG - 02	725	500	Autorizada
							GMG - 03	710	500	Solicitada
							GMG - 04	1.230	1.100	Autorizada
							GMG - 05	1.230	1.100	Solicitada
TOTAL							5	4.815	4.120	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ITACOATIARA	UTE	HERMASA	HERMASA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	3.000	2.400	Solicitada
TOTAL							1	3.000	2.400	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	HUMAITÁ	UTE	HUMAITA	HUMAITA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	2.000	1.900	Autorizada
							GMG - 02	2.000	1.700	Autorizada
							GMG - 03	2.000	1.800	Autorizada
							GMG - 04	1.400	1.000	Autorizada
							GMG - 05	1.360	1.000	Solicitada
							GMG - 06	1.600	1.000	Solicitada
							GMG - 07	1.600	1.000	Solicitada
							GMG - 08	1.400	1.400	Solicitada
							GMG - 09	1.400	1.400	Autorizada
							GMG - 10	1.400	1.400	Autorizada
							GMG - 11	1.400	1.400	Autorizada
TOTAL							11	17.560	15.000	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	IAUARETÊ	UTE	IAUARETE	IAUARETÊ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	200	200	Autorizada
							GMG-02	200	200	Autorizada
							GMG-03	300	300	Solicitada
							3	700	700	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	IPIRANGA	UTE	IPIRANGA	IPIRANGA	Óleo Diesel/Biodiesel	GM-01	140	120	Solicitada
							GM-02	140	140	Solicitada
							GM-03	140	140	Solicitada
							3	420	400	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	IPIXUNA	UTE	IPIXUNA	IPIXUNA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	350	200	Autorizada
							GMG - 02	350	240	Autorizada
							GMG - 03	880	600	Autorizada
							GMG - 04	500	500	Autorizada
							GMG - 05	680	500	Autorizada
							5	2.760	2.040	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ITACOATIARA	UTE	ITACOATIARA	ITACOATIARA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	2.180	900	Autorizada
							GMG-02	2.000	1.800	Autorizada
							GMG-03	2.000	2.000	Solicitada
							GMG-04	1.370	1.000	Autorizada
							GMG-05	1.370	1.000	Solicitada
							GMG-06	1.700	1.000	Solicitada
							GMG-07	1.370	1.000	Solicitada
							GMG-08	1.600	1.000	Solicitada
							GMG-09	1.500	1.000	Solicitada
							GMG-10	1.700	1.000	Solicitada
							GMG-11	1.600	1.000	Solicitada
							GMG-12	1.000	1.000	Solicitada
							GMG-13	1.500	900	Solicitada
							GMG-14	1.500	900	Solicitada
							GMG-15	900	900	Solicitada
							GMG-16	900	900	Autorizada
							16	24.190	17.300	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ITAMARATI	UTE	ITAMARATI	ITAMARATI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	380	200	Autorizada
							GMG-02	1.000	800	Autorizada
							GMG-03	680	500	Autorizada
							GMG-04	500	500	Autorizada
							4	2.560	2.000	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ITAPEAÇU	UTE	ITAPEAÇU	ITAPEAÇU	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	350	250	Autorizada
							GMG - 02	250	200	Autorizada
							GMG - 03	250	250	Autorizada
							3	850	700	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ITAPIRANGA	UTE	ITAPIRANGA	ITAPIRANGA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	350	230	Autorizada
							GMG - 02	350	220	Autorizada
							GMG - 03	880	550	Autorizada
							GMG - 04	800	500	Autorizada
							GMG - 05	1.375	1.100	Autorizada
							GMG - 06	680	500	Autorizada
							6	4.435	3.100	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	ITAPURU	UTE	ITAPURU	ITAPURU	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	90	90	Solicitada
							GMG-02	120	100	Autorizada
							GMG-03	100	100	Autorizada
							3	310	290	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	JACARÉ	UTE	JACARE	JACARE	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	140	40	Solicitada
							GMG - 02	100	100	Autorizada
							GMG - 03	400	200	Autorizada
							GMG - 04	200	200	Autorizada
AMAZONAS ENERGIA	AM	JAPURÁ	UTE	JAPURA	JAPURA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	100	80	Autorizada
							GMG-02	100	80	Solicitada
							GMG-03	-	-	Autorizada
							3	200	160	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	JURUÁ	UTE	JURUA	JURUA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	350	200	Autorizada
							GMG-02	288	150	Autorizada
							GMG-03	680	500	Autorizada
							GMG-04	710	500	Solicitada
							GMG-05	500	500	Autorizada
AMAZONAS ENERGIA	AM	JUTAI	UTE	JUTAI	JUTAI	Óleo Diesel/Biodiesel	5	2.528	1.850	-
							GMG-01	710	500	Autorizada
							GMG-02	1.825	1.200	Autorizada
							GMG-03	1.825	1.200	Autorizada
							GMG-04	1.825	1.200	Autorizada
							GMG-05	1.500	1.100	Autorizada
AMAZONAS ENERGIA	AM	LÁBREA	UTE	LABREA	LABREA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-06	1.500	1.100	Solicitada
							6	9.185	6.300	-
							GMG-01	920	920	Autorizada
							GMG-02	1.230	1.100	Autorizada
							GMG-03	1.230	1.100	Autorizada
							GMG-04	1.100	800	Autorizada
							GMG-05	1.000	800	Autorizada
							GMG-06	1.250	900	Autorizada
AMAZONAS ENERGIA	AM	LIMOEIRO	UTE	LIMOEIRO	LIMOEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-07	1.540	1.000	Autorizada
							GMG-08	1.600	1.000	Autorizada
							8	9.870	7.620	-
							GMG-01	380	350	Autorizada
AMAZONAS ENERGIA	AM	LIMOEIRO	UTE	LIMOEIRO	LIMOEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-02	380	280	Solicitada
							GMG-03	580	500	Solicitada
							3	1.340	1.130	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	MANACAPURU	UTE	MANACAPURU	MANACAPURU	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	2.000	1.800	Solicitada
							GMG - 02	1.250	700	Autorizada
							GMG - 03	1.825	1.200	Autorizada
							GMG - 04	2.000	1.800	Autorizada
							GMG - 05	2.000	1.800	Autorizada
							GMG - 06	2.000	1.100	Autorizada
							GMG - 07	-	-	Autorizada
							GMG - 08	-	-	Autorizada
							GMG - 09	-	-	Autorizada
							GMG - 10	-	-	Solicitada
							GMG - 11	-	-	Solicitada
							GMG - 12	-	-	Solicitada
							GMG - 13	-	-	Solicitada
							GMG - 14	-	-	Solicitada
							GMG - 15	-	-	Solicitada
TOTAL							15	11.075	8.400	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	MANAQUIRI	UTE	MANAQUIRI	MANAQUIRI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	920	920	Autorizada
							GMG-02	350	250	Autorizada
							GMG-03	350	250	Autorizada
							GMG-04	710	500	Autorizada
							GMG-05	710	500	Autorizada
							GMG-06	710	500	Autorizada
							GMG-07	1.100	1.100	Autorizada
							GMG-08	710	500	Autorizada
TOTAL							8	5.560	4.520	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	MANICORÉ	UTE	MANICORE	MANICORE	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.500	1.000	Solicitada
							GMG-02	1.088	920	Autorizada
							GMG-03	1.250	800	Autorizada
							GMG-04	1.000	950	Autorizada
							GMG-05	1.500	1.000	Solicitada
							GMG-06	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-07	1.088	920	Autorizada
							GMG-08	1.088	920	Autorizada
TOTAL							8	10.014	7.510	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	MARAÃ	UTE	MARAÁ	MARAÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	1.500	700	Autorizada
							GMG - 02	818	600	Autorizada
							GMG - 03	680	500	Solicitada
							GMG - 04	700	700	Autorizada
TOTAL							4	3.698	2.500	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SANTO ANTÔNIO DO MATUPI	UTE	MATUPI	SANTO ANTONIO DO MATUPI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	250	180	Solicitada
							GMG-02	300	220	Solicitada
							GMG-03	456	365	Solicitada
							GMG-04	456	250	Solicitada
							GMG-05	1.258	920	Solicitada
							GMG-06	1.258	920	Autorizada
							GMG-07	1.258	920	Autorizada
							GMG-08	1.258	920	Autorizada
TOTAL							8	6.494	4.695	-



Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	MAUÉS	UTE	MAUÉS	MAUES	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	1.170	920	Autorizada
							GMG - 02	1.170	920	Autorizada
							GMG - 03	1.170	920	Autorizada
							GMG - 04	1.170	920	Autorizada
							GMG - 05	1.250	1.100	Autorizada
							GMG - 06	2.000	1.800	Autorizada
							GMG - 07	1.500	1.000	Autorizada
							GMG - 08	1.500	1.000	Autorizada
							GMG - 09	1.100	1.000	Autorizada
TOTAL							9	12.030	9.580	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	MOCAMBO	UTE	MOCAMBO	MOCAMBO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	180	100	Autorizada
							GMG - 02	288	150	Solicitada
							GMG - 03	-	-	Solicitada
							GMG - 04	-	-	Solicitada
TOTAL							4	468	250	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	MOURA	UTE	MOURA	MOURA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	60	60	Solicitada
							GMG-02	60	60	Solicitada
							GMG-03	300	200	Autorizada
							GMG-04	100	100	Autorizada
TOTAL							4	520	420	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	MURITUBA	UTE	MURITUBA	MURITUBA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	100	90	Autorizada
							GMG-02	100	90	Autorizada
							GMG-03	100	100	Autorizada
TOTAL							3	300	280	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	NHAMUNDÁ	UTE	NHAMUNDA	NHAMUNDA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	350	200	Solicitada
							GMG-02	350	200	Autorizada
							GMG-03	818	600	Autorizada
							GMG-04	818	600	Autorizada
							GMG-05	1.250	920	Autorizada
							GMG-06	1.000	800	Autorizada
							GMG-07	500	500	Autorizada
							GMG-08	500	500	Autorizada
TOTAL							8	5.586	4.320	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	NOVA OLINDA DO NORTE	UTE	NOVA OLINDA DO NORTE	NOVA OLINDA DO NORTE	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	920	920	Solicitada
							GMG - 02	920	920	Autorizada
							GMG - 03	920	920	Autorizada
							GMG - 04	1.250	1.000	Solicitada
							GMG - 05	1.100	900	Autorizada
							GMG - 06	1.360	1.000	Autorizada
							GMG - 07	1.490	1.000	Autorizada
TOTAL							7	7.960	6.660	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	NOVO AIRÃO	UTE	NOVO AIRÃO	NOVO AIRÃO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	350	250	Autorizada
							GMG-02	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-03	1.500	750	Autorizada
							GMG-04	1.825	1.350	Autorizada
							GMG-05	1.248	1.100	Autorizada
							GMG-06	1.248	1.100	Autorizada
TOTAL							6	7.671	5.550	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	NOVO ARIPUANÃ	UTE	NOVO ARIPUANÃ	NOVO ARIPUANÃ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.165	920	Autorizada
							GMG-02	1.165	920	Autorizada
							GMG-03	350	250	Autorizada
							GMG-04	1.500	900	Autorizada
							GMG-05	1.500	900	Autorizada
							GMG-06	710	500	Solicitada
							GMG-07	710	500	Solicitada
TOTAL							7	7.100	4.890	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	NOVO CÉU	UTE	NOVO CÉU	NOVO CÉU	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	250	190	Autorizada
							GMG-02	250	190	Autorizada
							GMG-03	500	400	Solicitada
							GMG-04	1.005	804	Autorizada
TOTAL							4	2.005	1.584	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	NOVO REMANSO	UTE	NOVO REMANSO	NOVO REMANSO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	680	550	Solicitada
							GMG-02	680	550	Solicitada
							GMG-03	1.266	900	Solicitada
							GMG-04	1.250	700	Autorizada
							GMG-05	1.100	760	Autorizada
TOTAL							5	4.976	3.460	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	PALMEIRAS	UTE	PALMEIRAS	PALMEIRAS DO JAVARI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	120	Autorizada
							GMG-02	140	120	Autorizada
							GMG-03	150	150	Autorizada
							GMG-04	150	150	Autorizada
TOTAL							4	580	540	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	PARAUÁ	UTE	PARAUÁ	PARAUÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	228	200	Autorizada
							GMG-02	140	60	Autorizada
							GMG-03	200	200	Autorizada
TOTAL							3	568	460	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	PARINTINS	UTE	PARINTINS	PARINTINS	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.275	920	Autorizada
							GMG-02	1.275	772	Autorizada
							GMG-03	1.140	772	Autorizada
							GMG-04	1.275	772	Autorizada
							GMG-05	1.275	920	Autorizada
							GMG-06	925	772	Autorizada
							GMG-07	1.140	920	Autorizada
							GMG-08	1.140	920	Solicitada
							GMG-09	1.140	772	Solicitada
							GMG-10	1.140	772	Autorizada
							GMG-11	1.140	750	Autorizada
							GMG-12	1.120	860	Solicitada
							GMG-13	1.120	860	Autorizada
							GMG-14	1.120	860	Autorizada
							GMG-15	1.240	1.100	Autorizada
							GMG-16	1.240	1.100	Autorizada
							GMG-17	1.240	1.100	Autorizada
							GMG-18	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-19	1.500	1.100	Autorizada
							GMG-20	1.250	900	Autorizada
							GMG-21	2.000	1.800	Autorizada
							GMG-22	2.500	2.300	Autorizada
							GMG-23	2.500	2.000	Autorizada
							GMG-24	2.000	1.800	Autorizada
							GMG-25	3.180	3.000	Autorizada
							GMG-26	1.825	1.250	Autorizada
TOTAL							26	38.200	30.092	-

Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	PAUINI	UTE	PAUINI	PAUINI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	710	500	Autorizada
							GMG-02	500	500	Autorizada
							GMG-03	1.376	1.000	Autorizada
							GMG-04	500	500	Solicitada
TOTAL							4	3.086	2.500	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	PEDRAS	UTE	PEDRAS	PEDRAS	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	100	Autorizada
							GMG-02	288	200	Autorizada
							GMG-03	400	250	Autorizada
							GMG-04	170	165	Autorizada
TOTAL							4	998	715	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	RIO PRETO DA EVA	UTE	RIO PRETO DA EVA	RIO PRETO DA EVA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	920	920	Autorizada
							GMG-02	920	920	Solicitada
							GMG-03	920	920	Autorizada
							GMG-04	1.080	920	Autorizada
							GMG-05	1.080	920	Autorizada
							GMG-06	1.080	920	Autorizada
							GMG-07	1.230	1.000	Autorizada
							GMG-08	1.230	1.000	Autorizada
							GMG-09	1.230	1.000	Autorizada
TOTAL							9	9.690	8.520	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SACAMBU	UTE	SACAMBÚ	SACAMBÚ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	150	100	Autorizada
							GMG-02	140	120	Solicitada
							GMG-03	150	150	Autorizada
							GMG-04	180	180	Autorizada
TOTAL							4	620	550	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	UTE	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	SANTA ISABEL DO RIO NEGRO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	380	300	Autorizada
							GMG-02	350	250	Autorizada
							GMG-03	304	200	Autorizada
							GMG-04	1.120	920	Solicitada
							GMG-05	710	500	Autorizada
							GMG-06	680	500	Autorizada
TOTAL							6	3.544	2.670	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SANTA RITA DO WELL	UTE	SANTA RITA	SANTA RITA DO WEILL	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	100	Solicitada
							GMG-02	180	140	Solicitada
							GMG-03	300	210	Solicitada
							GMG-04	500	250	Autorizada
TOTAL							4	1.120	700	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SANTANA DO UATUMÃ	UTE	SANTANA DO UATUMÃ	SANTANA DO UATUMÃ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	150	90	Solicitada
							GMG-02	60	60	Autorizada
							GMG-03	160	100	Autorizada
							GMG-04	100	100	Autorizada
TOTAL							4	470	350	-

Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	SANTO ANTONIO DO IÇÁ	UTE	SANTO ANTONIO DO IÇÁ	SANTO ANTONIO DO IÇÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	920	920	Autorizada
							GMG-02	880	600	Autorizada
							GMG-03	710	500	Autorizada
							GMG-04	710	500	Solicitada
							GMG-05	1.100	1.100	Autorizada
TOTAL							5	4.320	3.620	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	UTE	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	SÃO GABRIEL DA CACHOEIRA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.088	920	Autorizada
							GMG-02	1.500	800	Autorizada
							GMG-03	1.600	1.000	Autorizada
							GMG-04	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-05	1.248	1.000	Solicitada
							GMG-06	1.500	1.000	Solicitada
							GMG-07	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-08	1.088	920	Autorizada
							GMG-09	1.088	920	Autorizada
							GMG-10	1.088	920	Autorizada
TOTAL							10	13.200	9.480	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	UTE	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	SÃO PAULO DE OLIVENÇA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	920	920	Autorizada
							GMG-02	818	600	Autorizada
							GMG-03	880	600	Autorizada
							GMG-04	825	500	Solicitada
							GMG-05	1.100	1.100	Autorizada
TOTAL							5	4.543	3.720	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	UTE	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	SÃO SEBASTIÃO DO UATUMÃ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	350	200	Autorizada
							GMG-02	405	200	Autorizada
							GMG-03	725	500	Autorizada
							GMG-04	710	500	Autorizada
							GMG-05	500	500	Autorizada
TOTAL							5	2.690	1.900	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SILVES	UTE	SILVES	SILVES	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	350	250	Autorizada
							GMG-02	350	200	Autorizada
							GMG-03	818	600	Autorizada
							GMG-04	304	200	Autorizada
							GMG-05	680	500	Solicitada
							GMG-06	1.120	800	Autorizada
TOTAL							6	3.622	2.550	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	SUCUNDURI	UTE	sucundurí	SUCUNDURÍ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	180	100	Solicitada
							GMG-02	160	100	Solicitada
							GMG-03	-	-	Autorizada
TOTAL							3	340	200	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	TABATINGA	UTE	TABATINGA	TABATINGA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.250	920	Autorizada
							GMG-02	1.250	920	Autorizada
							GMG-03	1.250	920	Autorizada
							GMG-04	1.250	900	Autorizada
							GMG-05	1.250	900	Autorizada
							GMG-06	1.000	900	Autorizada
							GMG-07	3.180	3.000	Autorizada
							GMG-08	2.000	1.900	Autorizada
							GMG-09	1.825	1.200	Autorizada
							GMG-10	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-11	1.800	1.000	Autorizada
							GMG-12	1.825	1.000	Autorizada
TOTAL							12	19.380	14.560	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	TAMANIKUÁ	UTE	TAMANIKUÁ	TAMANIKUÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	175	65	Autorizada
							GMG-02	100	100	Autorizada
							GMG-03	100	100	Autorizada
TOTAL							3	375	265	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	TAPAUÁ	UTE	TAPAUÁ	TAPAUÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.170	920	Autorizada
							GMG-02	1.500	800	Autorizada
							GMG-03	1.210	1.100	Autorizada
							GMG-04	680	500	Autorizada
							GMG-05	-	-	Autorizada
							GMG-06	-	-	Autorizada
TOTAL							6	4.560	3.320	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	TEFÉ	UTE	TEFÉ	TEFÉ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.825	1.000	Autorizada
							GMG-02	2.000	1.800	Autorizada
							GMG-03	2.000	1.500	Autorizada
							GMG-04	1.250	1.000	Autorizada
							GMG-05	2.000	2.000	Autorizada
							GMG-06	1.000	1.000	Autorizada
							GMG-07	1.600	1.000	Autorizada
							GMG-08	1.600	1.000	Autorizada
							GMG-09	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-10	1.500	1.000	Autorizada
							GMG-11	1.400	1.100	Autorizada
							GMG-12	1.400	1.100	Autorizada
							GMG-13	1.500	1.000	Autorizada
TOTAL							13	20.575	15.500	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	TONANTINS	UTE	TONANTINS	TONANTINS	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	600	500	Autorizada
							GMG-02	350	200	Autorizada
							GMG-03	710	500	Autorizada
							GMG-04	710	500	Autorizada
							GMG-05	1.125	700	Autorizada
TOTAL							5	3.495	2.400	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	TUIUÉ	UTE	TUIUÉ	TUIUÉ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	90	Autorizada
							GMG-02	140	90	Autorizada
							GMG-03	288	180	Autorizada
							GMG-04	150	150	Autorizada
							GMG-05	250	180	Autorizada
TOTAL							5	968	690	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
AMAZONAS ENERGIA	AM	UARINI	UTE	UARINÍ	UARINI	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	600	600	Autorizada
							GMG-02	600	600	Autorizada
							GMG-03	500	500	Autorizada
							GMG-04	1.120	760	Autorizada
							GMG-05	-	-	Autorizada
TOTAL							5	2.820	2.460	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	URUCARÁ	UTE	URUCARÁ	URUCARÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	1.050	920	Solicitada
							GMG-02	1.050	920	Solicitada
							GMG-03	1.250	800	Solicitada
							GMG-04	1.250	1.000	Autorizada
							GMG-05	1.250	1.000	Autorizada
TOTAL							5	5.850	4.640	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	URUCURITUBA	UTE	URUCURITUBA	URUCURITUBA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	880	600	Autorizada
							GMG-02	680	500	Autorizada
							GMG-03	780	500	Solicitada
							GMG-04	1.250	760	Solicitada
							GMG-05	500	500	Autorizada
TOTAL							5	4.090	2.860	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	VILA AMAZÔNIA	UTE	VILA AMAZÔNIA	VILA AMAZÔNIA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	680	400	Autorizada
							GMG-02	680	400	Autorizada
							GMG-03	400	350	Autorizada
							GMG-04	400	350	Autorizada
TOTAL							4	2.160	1.500	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	VILA BITTENCOURT	UTE	VILA BITTENCOURT	VILA BITTENCOURT	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG - 01	140	100	Autorizada
							GMG - 02	140	100	Solicitada
							GMG - 03	150	150	Solicitada
TOTAL							3	430	350	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	LINDÓIA	UTE	VILA DE LINDOIA	VILA DE LINDOIA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	90	Autorizada
							GMG-02	180	150	Autorizada
							GMG-03	180	150	Autorizada
							GMG-04	750	500	Autorizada
							GMG-05	750	500	Autorizada
							GMG-06	-	-	Autorizada
TOTAL							6	2.000	1.390	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	VILA URUCURITUBA	UTE	VILA URUCURITUBA	VILA URUCURITUBA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	140	100	Autorizada
							GMG-02	140	100	Autorizada
							GMG-03	-	-	Autorizada
							GMG-03	200	200	Autorizada
TOTAL							4	480	400	-
AMAZONAS ENERGIA	AM	ZÉ AÇÚ	UTE	ZÉ AÇÚ	ZÉ AÇÚ	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG-01	100	80	Autorizada
							GMG-02	100	80	Solicitada
TOTAL							2	200	160	-

**Estado do Mato Grosso – Interior**

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
CEMAT	MT	GUARIBA	UTE	Guariba	GUARIBA	Óleo Diesel/Biodiesel	GE-01	300	250	Autorizada
							GE-02	410	250	Autorizada
							GE-03	144	125	Autorizada
							GE-04	324	250	Autorizada
							GE-05	410	250	Autorizada
							GE-06	324	250	Autorizada
							GE-07	324	250	Autorizada
							GE-08	144	125	Autorizada
TOTAL							8	2.380	1.750	-
CEMAT	MT	PARANORTE	UTE	Paranorte	PARANORTE	Óleo Diesel/Biodiesel	GE-01	300	250	Autorizada
							GE-02	300	250	Autorizada
							GE-03	300	250	Autorizada
							GE-04	300	250	Autorizada
TOTAL							4	1.200	1.000	-
CEMAT	MT	RONDOLÂNDIA	UTE	Rondolândia	RONDOLÂNDIA	Óleo Diesel/Biodiesel	GE-01	144	125	Autorizada
							GE-02	300	250	Autorizada
							GE-03	324	250	Autorizada
							GE-04	144	125	Autorizada
							GE-05	300	250	Autorizada
							GE-06	410	250	Autorizada
TOTAL							6	1.622	1.250	-

**Estado do Pará – Interior**

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
CELPA	PA	ANAJAS	UTE	ANAJÁS	ANAJAS	Óleo Diesel/Biodiesel	G1	240	240	Autorizada
							G2	240	240	Autorizada
							G3	240	240	Autorizada
							G4	240	240	Autorizada
							G5	240	240	Autorizada
TOTAL							5	1.200	1.200	-
CELPA	PA	AVEIRO	UTE	AVEIRO	AVEIRO	Óleo Diesel/Biodiesel	G1	240	240	Autorizada
							G2	392	251	Autorizada
							G3	240	240	Autorizada
TOTAL							3	872	731	-
CELPA	PA	BARREIRA DO CAMPO	UTE	BARREIRA DO CAMPO	BARREIRA DO CAMPO	Óleo Diesel/Biodiesel	G1	144	144	Autorizada
							G2	240	173	Autorizada
							G3	240	212	Autorizada
TOTAL							3	624	529	-
CELPA	PA	CHAVES	UTE	CHAVES	CHAVES	Óleo Diesel/Biodiesel	G1	120	100	Autorizada
							G2	200	90	Autorizada
							G3	360	200	Autorizada
							G4	200	200	Autorizada
TOTAL							4	880	590	-
CELPA	PA	COTIJUBA	UTE	COTIJUBA	COTIJUBA	Óleo Diesel/Biodiesel	G1	545	470	Solicitada
							G2	1.500	1.000	Autorizada
							G3	545	470	Solicitada
							G4	-	-	Autorizada
TOTAL							4	2.590	1.940	-
CELPA	PA	JACAREACANGA	UTE	JACAREACANGA	JACAREACANGA	Óleo Diesel/Biodiesel	G1	240	240	Autorizada
							G2	450	400	Autorizada
							G3	1.360	1.000	Autorizada
							G4	450	400	Autorizada
TOTAL							4	2.500	2.040	-
CELPA	PA	SANTA CRUZ DO ARARI	UTE	SANTA CRUZ DO ARARÍ	SANTA CRUZ DO ARARI	Óleo Diesel/Biodiesel	G1	240	240	Autorizada
							G2	240	240	Autorizada
							G3	240	240	Autorizada
TOTAL							3	720	720	-
CELPA	PA	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	UTE	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	SANTA MARIA DAS BARREIRAS	Óleo Diesel/Biodiesel	G1	240	240	Solicitada
							G2	240	240	Solicitada
							G3	240	240	Solicitada
TOTAL							3	720	720	-
CELPA	PA	SANTANA DO ARAGUAIA	UTE	SANTANA DO ARAGUAIA	SANTANA DO ARAGUAIA	Óleo Diesel/Biodiesel	G1	1.825	1.640	Autorizada
							G2	1.825	1.640	Solicitada
							G3	1.825	1.640	Solicitada
							G4	1.825	1.640	Autorizada
							G5	1.825	1.640	Solicitada
TOTAL							5	9.125	8.200	-



Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
GUASCOR	PA	AFUA	UTE	AFUA	AFUA	Óleo Diesel/Biodiesel	GAU01	838	712	Solicitada
							GAU02	838	712	Solicitada
							GAU03	838	712	Solicitada
							GAU04	360	280	Solicitada
TOTAL							4	2.873	2.416	-
GUASCOR	PA	ALENQUER	UTE	ALENQUER	ALENQUER	Óleo Diesel/Biodiesel	GAE01	838	712	Solicitada
							GAE02	838	712	Solicitada
							GAE03	838	712	Solicitada
							GAE04	838	712	Solicitada
							GAE05	838	712	Solicitada
							GAE06	800	680	Autorizada
							GAE07	800	680	Autorizada
							GAE08	800	680	Autorizada
TOTAL							8	3.238	2.752	-
GUASCOR	PA	ALMEIRIM	UTE	ALMEIRIM	ALMEIRIM	Óleo Diesel/Biodiesel	GAM01	622	528	Solicitada
							GAM02	622	528	Solicitada
							GAM03	622	528	Solicitada
							GAM04	622	528	Solicitada
							GAM05	800	680	Autorizada
							GAM06	846	719	Solicitada
TOTAL							6	6	6	-
GUASCOR	PA	CACHOEIRA DO ARARI	UTE	CACHOEIRA DO ARARI	CACHOEIRA DO ARARI	Óleo Diesel/Biodiesel	GCA01	336	286	Solicitada
							GCA02	336	286	Solicitada
							GCA03	336	286	Solicitada
							GCA04	360	280	Solicitada
							GCA05	360	280	Solicitada
TOTAL							5	1.728	1.417	-
GUASCOR	PA	CURUA	UTE	CURUA	CURUA	Óleo Diesel/Biodiesel	GCU01	336	286	Solicitada
							GCU02	336	286	Solicitada
							GCU03	622	528	Solicitada
							GCU04	360	280	Autorizada
TOTAL							4	1.654	1.380	-
GUASCOR	PA	FARO	UTE	FARO	FARO	Óleo Diesel/Biodiesel	GFR01	336	286	Solicitada
							GFR02	336	286	Solicitada
							GFR03	336	286	Solicitada
							GFR04	-	-	Solicitada
							GFR05	360	280	Solicitada
							GFR06	360	280	Solicitada
TOTAL							6	1.728	1.417	-
GUASCOR	PA	GURUPA	UTE	GURUPA	GURUPA	Óleo Diesel/Biodiesel	GGR01	622	528	Solicitada
							GGR02	622	528	Solicitada
							GGR03	360	280	Solicitada
							GGR04	360	280	Solicitada
							GGR05	622	528	Solicitada
TOTAL							5	2.585	2.145	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
GUASCOR	PA	JURUTI	UTE	JURUTI	JURUTI	Óleo Diesel/Biodiesel	GJR01	800	680	Solicitada
							GJR02	800	680	Solicitada
							GJR03	800	680	Solicitada
							GJR04	800	680	Solicitada
							GJR05	800	680	Solicitada
							GJR06	800	680	Solicitada
							GJR07	800	680	Solicitada
							GJR08	838	712	Solicitada
							GJR09	838	712	Solicitada
							GJR10	838	712	Solicitada
							GJR11	838	712	Solicitada
							GJR12	-	-	Autorizada
TOTAL							12	8.950	7.608	-
GUASCOR	PA	MONTE ALEGRE	UTE	MONTE ALEGRE	MONTE ALEGRE	Óleo Diesel/Biodiesel	GMA01	800	680	Solicitada
							GMA02	800	680	Solicitada
							GMA03	800	680	Solicitada
							GMA04	800	680	Solicitada
							GMA05	800	680	Solicitada
							GMA06	800	680	Solicitada
							GMA07	800	680	Solicitada
							GMA08	838	712	Solicitada
							GMA09	800	680	Solicitada
							GMA10	800	680	Solicitada
							GMA11	820	697	Solicitada
TOTAL							11	8.858	7.529	-
GUASCOR	PA	MUANA	UTE	MUANA	MUANA	Óleo Diesel/Biodiesel	GMN01	414	352	Solicitada
							GMN02	336	286	Solicitada
							GMN03	414	352	Solicitada
							GMN04	340	280	Autorizada
							GMN05	360	280	Autorizada
							GMN06	347	280	Solicitada
							GMN07	838	712	Solicitada
							GMN08	-	-	Solicitada
TOTAL							8	3.048	2.541	-
GUASCOR	PA	OBIDOS	UTE	OBIDOS	OBIDOS	Óleo Diesel/Biodiesel	GOI01	800	680	Solicitada
							GOI02	800	680	Solicitada
							GOI03	800	680	Solicitada
							GOI04	800	680	Solicitada
							GOI05	-	-	Não Solicitada
							GOI06	800	680	Solicitada
							GOI07	800	680	Solicitada
							GOI08	800	680	Solicitada
							GOI09	800	680	Solicitada
TOTAL							9	6.400	5.440	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
GUASCOR	PA	OEIRAS DO PARA	UTE	OEIRAS DO PARA	OEIRAS DO PARA	Óleo Diesel/Biodiesel	GOP01	336	286	Solicitada
							GOP02	336	286	Solicitada
							GOP03	336	286	Solicitada
							GPO04	360	280	Autorizada
							GPO05	800	680	Autorizada
							GPO06	-	-	Autorizada
TOTAL							6	2.168	1.817	-
GUASCOR	PA	ORIXIMINA	UTE	ORIXIMINA	ORIXIMINA	Óleo Diesel/Biodiesel	GROX01	800	680	Solicitada
							GROX02	806	685	Solicitada
							GROX03	806	685	Solicitada
							GROX04	806	685	Solicitada
							GROX05	806	685	Solicitada
							GROX06	806	685	Solicitada
							GROX07	806	685	Solicitada
							GROX08	806	685	Solicitada
							GROX09	800	680	Solicitada
							GROX10	800	680	Solicitada
							GROX11	806	685	Solicitada
							GROX12	838	712	Solicitada
TOTAL							12	9.689	8.235	-
GUASCOR	PA	PONTA DE PEDRAS	UTE	PONTA DE PEDRAS	PONTA DE PEDRAS	Óleo Diesel/Biodiesel	GPP01	414	352	Solicitada
							GPP02	336	286	Solicitada
							GPP03	414	352	Solicitada
							GPP04	336	286	Solicitada
							GPP05	360	280	Solicitada
							GPP06	800	680	Solicitada
							GPP07	360	280	Solicitada
TOTAL							7	3.019	2.514	-
GUASCOR	PA	PORTO DE MOZ	UTE	PORTO DE MOZ	PORTO DE MOZ	Óleo Diesel/Biodiesel	GPM01	336	286	Solicitada
							GPM02	336	286	Solicitada
							GPM03	336	286	Solicitada
							GPM04	838	712	Solicitada
							GPM05	800	680	Solicitada
							GPM06	800	680	Não Solicitada
TOTAL							6	3.446	2.929	-
GUASCOR	PA	PRAINHA	UTE	PRAINHA	PRAINHA	Óleo Diesel/Biodiesel	GPA01	414	352	Solicitada
							GPA02	414	352	Solicitada
							GPA03	622	528	Solicitada
							GPA04	800	680	Solicitada
							GPA05	360	280	Solicitada
TOTAL							5	2.609	2.192	-

Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação	
GUASCOR	PA	SALVATERRA	UTE	SALVATERRA	SALVATERRA	Óleo Diesel/Biodiesel	GSL01	838	712	Solicitada	
							GSL02	838	712	Solicitada	
							GSL03	613	528	Solicitada	
							GSL04	336	286	Solicitada	
							GSL05	800	680	Solicitada	
							GSL06	800	680	Solicitada	
							GSL07	838	712	Solicitada	
							GSL08	-	-	Solicitada	
TOTAL							8	5.061	4.310	-	
GUASCOR	PA	SAO SEBASTIAO DA BOA VISTA	UTE	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA	Óleo Diesel/Biodiesel	GBV01	336	286	Solicitada	
							GBV02	336	286	Solicitada	
							GBV03	336	286	Solicitada	
							GBV04	360	280	Não Solicitada	
							GBV05	347	280	Autorizada	
							GBV06	360	280	Solicitada	
							GBV07	838	712	Solicitada	
TOTAL							7	2.913	2.409	-	
GUASCOR	PA	SOURE	UTE	SOURE	SOURE	Óleo Diesel/Biodiesel	GSU01	838	712	Solicitada	
							GSU02	838	712	Solicitada	
							GSU03	622	528	Solicitada	
							GSU04	336	286	Solicitada	
							GSU05	838	712	Solicitada	
							GSU06	838	712	Autorizada	
							GSU07	838	712	Solicitada	
TOTAL							7	5.146	4.374	-	
GUASCOR	PA	TERRA SANTA	UTE	TERRA SANTA	TERRA SANTA	Óleo Diesel/Biodiesel	GTS01	336	286	Solicitada	
							GTS02	838	712	Solicitada	
							GTS03	838	712	Solicitada	
							GTS04	838	712	Solicitada	
							GTS05	800	680	Autorizada	
TOTAL							5	3.649	3.102	-	
JARI	PA	Munguba	UTE	Jari	MUNGUBA	Óleo Combustível	UG01	55.000	46.000	Autorizada	
TOTAL							1	55.000	46.000	-	
JARI	PA	Monte Dourado	UTE	Monte Dourado	MONTE DOURADO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG01	1.825	1.600	Autorizada	
							UG02	1.825	1.600	Autorizada	
							UG03	500	500	Autorizada	
							UG04	500	500	Autorizada	
							UG05	500	500	Autorizada	
TOTAL							5	5.150	4.700	-	
JARI	PA	Munguba	UTE	Munguba	MUNGUBA	Óleo Diesel/Biodiesel		3716	1.750	1.600	Autorizada
								3720	1.750	1.600	Autorizada
								3721	1.750	1.600	Autorizada
								3722	1.750	1.600	Autorizada
								3726	1.750	1.600	Autorizada
TOTAL							5	8.750	8.000	-	
JARI	PA	São Miguel	UTE	São Miguel	SÃO MIGUEL	Óleo Diesel/Biodiesel	UG01	74	65	Autorizada	
							UG02	74	65	Autorizada	
							UG03	160	140	Solicitada	
TOTAL							3	308	270	-	

## Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
PETROBRAS	PA	ALCOA BENEFICIAMENTO	UTE	UTE ALCOA BENEFICIAMENTO	ALCOA BENEFICIAMENTO DIESEL	Óleo Diesel/Biodiesel	UG01	1.584	1.584	Autorizada
							UG02	1.584	1.584	Autorizada
							UG03	1.584	1.584	Autorizada
							UG04	1.584	1.584	Autorizada
							UG05	1.584	1.584	Autorizada
							UG06	1.584	1.584	Autorizada
							UG07	324	324	Autorizada
TOTAL							7	9.828	9.828	-
PETROBRAS	PA	ALCOA PORTO	UTE	UTE ALCOA PORTO	ALCOA PORTO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG01	725	725	Autorizada
							UG02	725	725	Autorizada
							UG03	725	725	Autorizada
							UG04	725	725	Autorizada
							UG05	725	725	Autorizada
							UG06	725	725	Autorizada
							UG07	324	324	Autorizada
							UG08	324	324	Autorizada
							UG09	324	324	Autorizada
							UG10	324	324	Autorizada
TOTAL							10	5.646	5.646	-

## Estado de Pernambuco – Interior

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
CELPE	PE	Fernando de Noronha	UTE	TUBARÃO	TUBARÃO	Óleo Diesel/Biodiesel	00G1	1.286	1.286	Autorizada
							00G2	900	900	Autorizada
							00G3	900	900	Autorizada
							00G4	1.286	1.286	Autorizada
							00G5 - Unidade Geradora de Contingência	1.120	1.120	Autorizada
TOTAL							5	5.492	5.492	-

**Estado de Rondônia – Interior**

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
GUASCOR	RO	ALVORADA DO OESTE	UTE	ALVORADA DO OESTE	ALVORADA DO OESTE	Óleo Diesel/Biodiesel	GRAL01	846	846	Solicitada
							GRAL02	846	846	Solicitada
							GRAL03	846	846	Solicitada
							GRAL04	846	846	Solicitada
							GRAL05	846	846	Solicitada
							GRAL06	831	831	Autorizada
							GRAL07	1.250	1.250	Solicitada
TOTAL							7	6.311	6.311	-
GUASCOR	RO	BURITIS	UTE	BURITIS	BURITIS	Óleo Diesel/Biodiesel	GRBU01	853	853	Solicitada
							GRBU02	853	853	Solicitada
							GRBU03	853	853	Solicitada
							GRBU04	853	853	Solicitada
							GRBU05	853	853	Solicitada
							GRBU06	853	853	Solicitada
							GRBU07	853	853	Solicitada
							GRBU08	853	853	Solicitada
							GRBU09	853	853	Solicitada
							GRBU10	853	853	Solicitada
							GRBU11	853	853	Solicitada
							GRBU12	853	853	Solicitada
							GRBU13	853	853	Solicitada
							GRBU14	853	853	Solicitada
							GRBU15	853	853	Solicitada
							GRBU16	853	853	Solicitada
							GRBU17	846	846	Não Solicitada
							GRBU18	1.050	1.050	Autorizada
							GRBU19	1.050	1.050	Autorizada
							GRBU20	1.050	1.050	Autorizada
							GRBU21	1.250	1.250	Autorizada
TOTAL							21	18.894	18.894	-
GUASCOR	RO	CALAMA	UTE	CALAMA	CALAMA	Óleo Diesel/Biodiesel	GRCAL01	346	346	Autorizada
							GRCAL02	346	346	Autorizada
							GRCAL03	346	346	Solicitada
TOTAL							3	1.038	1.038	-
GUASCOR	RO	CAMPO NOVO DE RONDÔNIA	UTE	CAMPO NOVO	CAMPO NOVO	Óleo Diesel/Biodiesel	CRCN04	831	831	Autorizada
							GRCN01	346	346	Autorizada
							GRCN02	346	346	Autorizada
							GRCN03	419	419	Autorizada
							GRCN05	560	560	Autorizada
							GRCN06	846	846	Solicitada
							GRCN07	846	846	Solicitada
TOTAL							7	4.194	4.194	-
GUASCOR	RO	CONCEIÇÃO DA GALERA	UTE	CONCEIÇÃO DA GALERA	CONCEIÇÃO DA GALERA	Óleo Diesel/Biodiesel	GRCG01	17	17	Solicitada
							GRCG02	17	17	Solicitada
							GRCG03	17	17	Solicitada
TOTAL							3	51	51	-

Grupo Técnico Operacional da Região Norte – GTON

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
GUASCOR	RO	COSTA MARQUES	UTE	COSTA MARQUES	COSTA MARQUES	Óleo Diesel/Biodiesel	GRCMA01	831	831	Autorizada
							GRCMA02	831	831	Autorizada
							GRCMA03	831	831	Autorizada
							GRCMA04	831	831	Autorizada
							GRCMA05	831	831	Solicitada
							GRCMA06	831	831	Solicitada
							GRCMA07	831	831	Autorizada
TOTAL							7	5.817	5.817	-
GUASCOR	RO	CUJUBIM	UTE	CUJUBIM	CUJUBIM	Óleo Diesel/Biodiesel	GRCJ03	1.250	1.250	Autorizada
							GRCJ04	846	846	Autorizada
							GRCJ05	846	846	Solicitada
							GRCJ06	846	846	Autorizada
							GRCJ08	1.250	1.250	Autorizada
							GRCJ09	1.250	1.250	Autorizada
							GRCJ10	1.250	1.250	Solicitada
							GRCJ11	1.250	1.250	Solicitada
							GRCJ12	1.050	1.050	Autorizada
							GRCJ13	1.050	1.050	Autorizada
TOTAL							10	10.888	10.888	-
GUASCOR	RO	DEMARCAÇÃO	UTE	DEMARCAÇÃO	DEMARCAÇÃO	Óleo Diesel/Biodiesel	GRDEM01	58	58	Autorizada
							GRDEM02	58	58	Autorizada
							GRDEM03	40	40	Autorizada
TOTAL							3	156	156	-
GUASCOR	RO	IZIDOLÂNDIA	UTE	IZIDOLÂNDIA	IZIDOLÂNDIA	Óleo Diesel/Biodiesel	GRIZI01	265	265	Autorizada
							GRIZI02	136	136	Autorizada
							GRIZI03	136	136	Autorizada
TOTAL							3	537	537	-
GUASCOR	RO	MACHADINHO	UTE	MACHADINHO	MACHADINHO	Óleo Diesel/Biodiesel	GRMAC01	831	831	Autorizada
							GRMAC02	831	831	Autorizada
							GRMAC03	831	831	Autorizada
							GRMAC04	831	831	Autorizada
							GRMAC05	831	831	Solicitada
							GRMAC06	831	831	Solicitada
							GRMAC07	831	831	Solicitada
							GRMAC08	831	831	Solicitada
							GRMAC09	831	831	Solicitada
							GRMAC10	831	831	Solicitada
							GRMAC11	831	831	Solicitada
							GRMAC12	831	831	Autorizada
							GRMAC13	831	831	Autorizada
							GRMAC14	831	831	Autorizada
							GRMAC15	1.050	1.050	Solicitada
							GRMAC16	831	831	Autorizada
							GRMAC17	831	831	Autorizada
							GRMAC18	750	750	Solicitada
TOTAL							18	15.096	15.096	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
GUASCOR	RO	MAICI	UTE	MAICI	MAICI	Óleo Diesel/Biodiesel	GRMI02	17	17	Solicitada
							GRMI03	17	17	Solicitada
TOTAL							2	34	34	-
GUASCOR	RO	NAZARÉ	UTE	NAZARÉ	NAZARÉ	Óleo Diesel/Biodiesel	GRNAZ01	136	136	Autorizada
							GRNAZ02	136	136	Autorizada
							GRNAZ03	136	136	Não Solicitada
							GRNAZ04	72	72	Solicitada
TOTAL							4	480	480	-
GUASCOR	RO	NOVA CALIFÓRNIA	UTE	NOVA CALIFÓRNIA	NOVA CALIFÓRNIA	Óleo Diesel/Biodiesel	GRNCA01	346	346	Autorizada
							GRNCA02	346	346	Autorizada
							GRNCA03	419	419	Autorizada
							GRNCA04	419	419	Autorizada
							GRNCA05	1.000	1.000	Autorizada
TOTAL							5	2.530	2.530	-
GUASCOR	RO	PACARANA	UTE	PACARÃNA	PACARÃNA	Óleo Diesel/Biodiesel	GRPC01	346	346	Solicitada
							GRPC02	346	346	Autorizada
							GRPC03	346	346	Solicitada
							GRPC04	346	346	Autorizada
TOTAL							4	1.384	1.384	-
GUASCOR	RO	PEDRAS NEGRAS	UTE	PEDRAS NEGRAS	PEDRAS NEGRAS	Óleo Diesel/Biodiesel	GRPNE01	40	40	Autorizada
							GRPNE02	58	58	Autorizada
							GRPNE03	17	17	Autorizada
							GRPNE04	17	17	Autorizada
TOTAL							4	132	132	-
GUASCOR	RO	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	UTE	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	ROLIM DE MOURA DO GUAPORÉ	Óleo Diesel/Biodiesel	GRRMG01	72	72	Solicitada
							GRRMG02	58	58	Solicitada
							GRRMG03	72	72	Solicitada
							GRRMG04	72	72	Autorizada
TOTAL							4	274	274	-
GUASCOR	RO	SANTA CATARINA	UTE	SANTA CATARINA	SANTA CATARINA	Óleo Diesel/Biodiesel	GRSCA01	58	58	Solicitada
							GRSCA02	40	40	Solicitada
							GRSCA03	17	17	Solicitada
							GRSCA04	40	40	Solicitada
TOTAL							4	155	155	-
GUASCOR	RO	SÃO CARLOS	UTE	SÃO CARLOS	SÃO CARLOS	Óleo Diesel/Biodiesel	GRSCR01	360	360	Autorizada
							GRSCR02	360	360	Autorizada
							GRSCR03	360	360	Solicitada
							GRSCR04	360	360	Solicitada
TOTAL							4	1.440	1.440	-
GUASCOR	RO	SÃO FRANCISCO	UTE	SÃO FRANCISCO	SÃO FRANCISCO	Óleo Diesel/Biodiesel	GRSFG01	846	846	Autorizada
							GRSFG02	846	846	Autorizada
							GRSFG03	846	846	Autorizada
							GRSFG04	846	846	Não Solicitada
							GRSFG05	846	846	Autorizada
							GRSFG06	846	846	Autorizada
							GRSFG07	846	846	Solicitada
							GRSFG08	1.250	1.250	Autorizada
							GRSFG09	1.250	1.250	Autorizada
TOTAL							9	8.422	8.422	-



Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
GUASCOR	RO	SURPRESA	UTE	SURPRESA	SURPRESA	Óleo Diesel/Biodiesel	GRSUR01	69	69	Autorizada
							GRSUR02	69	69	Autorizada
							GRSUR03	136	136	Autorizada
							GRSUR04	136	136	Não Solicitada
TOTAL							4	410	410	-
GUASCOR	RO	URUCUMACUÃ	UTE	URUCUMACUÃ	URUCUMACUÃ	Óleo Diesel/Biodiesel	GRURU01	136	136	Solicitada
							GRURU02	136	136	Solicitada
							GRURU03	200	200	Solicitada
							GRURU04	136	136	Solicitada
TOTAL							4	608	608	-
GUASCOR	RO	VALE DO ANARI	UTE	VALE DO ANARI	VALE DO ANARI	Óleo Diesel/Biodiesel	GRAR01	346	346	Autorizada
							GRAR02	346	346	Autorizada
							GRAR03	846	846	Não Solicitada
							GRAR04	846	846	Autorizada
							GRAR06	1.000	1.000	Não Solicitada
TOTAL							5	3.384	3.384	-
GUASCOR	RO	VILA EXTREMA	UTE	VILA EXTREMA	VILA EXTREMA	Óleo Diesel/Biodiesel	GRVE01	419	419	Autorizada
							GRVE02	419	419	Autorizada
							GRVE03	422	422	Autorizada
							GRVE04	831	831	Autorizada
							GRVE06	1.050	1.050	Autorizada
							GRVE07	1.050	1.050	Autorizada
							GRVE08	1.050	1.050	Autorizada
							GRVEX09	1.050	1.050	Autorizada
TOTAL							8	6.291	6.291	-
GUASCOR	RO	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	UTE	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	VISTA ALEGRE DO ABUNÃ	Óleo Diesel/Biodiesel	GRVAL01	800	800	Solicitada
							GRVAL02	800	800	Não Solicitada
							GRVAL03	800	800	Solicitada
							GRVAL04	800	800	Solicitada
							GRVAL05	800	800	Autorizada
							GRVAL06	800	800	Autorizada
							GRVAL07	800	800	Autorizada
							GRVAL08	1.050	1.050	Autorizada
							GRVAL09	1.050	1.050	Autorizada
							GRVAL10	360	360	Autorizada
TOTAL							10	8.060	8.060	-
ROVEMA	RO	UNIÃO BANDEIRANTES	UTE	ROVEMA BANDEIRANTES	BANDEIRANTES	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG 01	400	300	Autorizada
							GMG 02	400	300	Autorizada
							GMG 03	400	300	Autorizada
							GMG 04	400	300	Autorizada
TOTAL							4	1.600	1.200	-
ROVEMA	RO	TRIUNFO	UTE	ROVEMA TRIUNFO	TRIUNFO	Óleo Diesel/Biodiesel	GMG 01	1.545	1.200	Autorizada
							GMG 03	1.270	900	Autorizada
							GMG 02	1.545	1.200	Autorizada
TOTAL							3	4.360	3.300	-

**Estado de Roraima – Capital e Interior**

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
BOA VISTA ENERGIA	RR	BOA VISTA	UTE	DISTRITO	DISTRITO	Óleo Diesel/Biodiesel	DTUGD-01	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-02	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-03	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-04	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-05	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-06	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-07	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-08	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-09	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-10	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-11	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-12	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-13	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-14	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-15	1.600	1.600	Solicitada
							DTUGD-16	1.600	1.600	Solicitada
TOTAL							16	25.600	25.600	-
BOA VISTA ENERGIA	RR	BOA VISTA	UTE	FLORESTA	FLORESTA	Óleo Diesel/Biodiesel	FTUGG-01	-	-	Autorizada
							FTUGG-02	-	-	Autorizada
							FTUGG-03	-	-	Autorizada
TOTAL							3	-	-	-
BOA VISTA ENERGIA	RR	BOA VISTA	UTE	FLORESTA	OLIVEIRA	Óleo Diesel/Biodiesel	FTUGD-01	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-02	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-03	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-04	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-05	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-06	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-07	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-08	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-09	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-10	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-11	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-12	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-13	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-14	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-15	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-16	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-17	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-18	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-19	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-20	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-21	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-22	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-23	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-24	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-25	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-26	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-27	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-28	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-29	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-30	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-31	1.450	1.450	Autorizada
							FTUGD-32	1.450	1.450	Autorizada
TOTAL							32	46.400	46.400	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
CER	RR	S. JOÃO DA BALIZA	PCH	JATAPÚ	-	-	1	2.000	1.600	Autorizada
							2	2.000	1.600	Autorizada
TOTAL							2	4.000	3.200	-
CER	RR	ÁGUA FRIA	UTE	ÁGUA FRIA	ÁGUA FRIA	Óleo Diesel/Biodiesel	GG1	132	105	Solicitada
TOTAL							1	132	105	-
CER	RR	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DA NORMANDIA	UTE	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	COM. INDÍGENA ARAÇA DA NORMANDIA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	65	52	Solicitada
TOTAL							1	65	52	-
CER	RR	COM. INDÍGENA ARAÇÁ DO AMAJARI	UTE	COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	COM. INDÍGENA ARAÇA DO AMAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	113	90	Autorizada
TOTAL							1	113	90	-
CER	RR	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	UTE	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	COM. INDÍGENA BOCA DA MATA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	132	106	Solicitada
TOTAL							1	132	106	-
CER	RR	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	UTE	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	COM. INDÍGENA DO CONTÃO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	128	102	Solicitada
TOTAL							1	128	102	-
CER	RR	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	UTE	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	COM. INDÍGENA DO FLEXAL	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	65	52	Solicitada
TOTAL							1	65	52	-
CER	RR	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	UTE	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	COM. INDÍGENA DO JACAMIM	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	19	Solicitada
TOTAL							1	24	19	-
CER	RR	COM. INDÍGENA MARACANÃ	UTE	COM. INDÍGENA MARACANÃ	COM. INDÍGENA MARACANÃ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	48	38	Solicitada
TOTAL							1	48	38	-
CER	RR	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	UTE	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	COM. INDÍGENA NAPOLEÃO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	92	74	Solicitada
TOTAL							1	92	74	-
CER	RR	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	UTE	COM. INDÍGENA OLHO DA ÁGUA	COM. INDÍGENA OLHO DÁGUA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	19	Autorizada
TOTAL							1	24	19	-
CER	RR	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	UTE	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	COM. INDÍGENA SANTA ROSA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	19	Autorizada
TOTAL							1	24	19	-
CER	RR	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	UTE	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	COM. INDÍGENA TRÊS CORAÇÕES	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	300	240	Solicitada
							UG2	300	240	Solicitada
TOTAL							2	600	480	-
CER	RR	COM. INDÍGENA XUMINA	UTE	COM. INDÍGENA XUMINA	COM. INDÍGENA XUMINA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	32	26	Solicitada
TOTAL							1	32	26	-
CER	RR	COMUNIDADE COBRA	UTE	COMUNIDADE COBRA	COMUNIDADE COBRA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	10	8	Solicitada
TOTAL							1	10	8	-
CER	RR	COMUNIDADE INDIGENA XIXUAÚ	UTE	COMUNIDADE INDIGENA XIXUAÚ	COMUNIDADE INDIGENA XIXUAÚ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	32	26	Solicitada
TOTAL							1	32	26	-
CER	RR	COMUNIDADE SOMA	UTE	COMUNIDADE SOMA	COMUNIDADE SOMA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	10	8	Solicitada
TOTAL							1	10	8	-
CER	RR	ENTRONCAMENTO	UTE	ENTRONCAMENTO	ENTRONCAMENTO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	19	Solicitada
TOTAL							1	24	19	-
CER	RR	JUNDIÁ	UTE	JUNDIÁ	JUNDIÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	560	448	Solicitada
							UG2	400	320	Solicitada
							UG3	-	-	Solicitada
TOTAL							3	960	768	-
CER	RR	LAGO GRANDE	UTE	LAGO GRANDE	LAGO GRANDE	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	48	38	Autorizada
TOTAL							1	48	38	-
CER	RR	LAGO GRANDE II	UTE	LAGO GRANDE II	LAGO GRANDE II	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	22	Solicitada
TOTAL							1	24	22	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
CER	RR	MALOCA CATUAL	UTE	MALOCA CATUAL	MALOCA CATUAL	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	7	6	Solicitada
TOTAL							1	7	6	-
CER	RR	MALOCA DO CONGRESSO	UTE	MALOCA DO CONGRESSO	MALOCA DO CONGRESSO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	10	8	Solicitada
TOTAL							1	10	8	-
CER	RR	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	UTE	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	MALOCA DO ANAUA WAI WAI II	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	26	24	Solicitada
TOTAL							1	26	24	-
CER	RR	MALOCA DO CAJÚ	UTE	MALOCA DO CAJÚ	MALOCA DO CAJÚ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	22	Solicitada
TOTAL							1	24	22	-
CER	RR	MALOCA DO CANAVIAL	UTE	MALOCA DO CANAVIAL	MALOCA DO CANAVIAL	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	22	Solicitada
TOTAL							1	24	22	-
CER	RR	MALOCA DO GAVIÃO	UTE	MALOCA DO GAVIÃO	MALOCA DO GAVIÃO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	20	Não Solicitada
TOTAL							1	24	20	-
CER	RR	MALOCA DO MARUPÁ	UTE	MALOCA DO MARUPÁ	MALOCA DO MARUPÁ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	14	12	Solicitada
TOTAL							1	14	12	-
CER	RR	MALOCA DO TAXI	UTE	MALOCA DO TAXI	MALOCA DO TAXI	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	57	48	Solicitada
TOTAL							1	57	48	-
CER	RR	MALOCA DO TICOÇA	UTE	MALOCA DO TICOÇA	MALOCA DO TICOÇA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	19	Solicitada
TOTAL							1	24	19	-
CER	RR	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	UTE	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	MALOCA JATAPUZINHO WAI WAI I	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	22	Solicitada
TOTAL							1	24	22	-
CER	RR	MALOCA PATATIVA	UTE	MALOCA PATATIVA	MALOCA PATATIVA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	6	5	Solicitada
TOTAL							1	6	5	-
CER	RR	MALOCA PERDIZ	UTE	MALOCA PERDIZ	MALOCA PERDIZ	Óleo Diesel/Biodiesel	ug1	10	8	Solicitada
TOTAL							1	10	8	-
CER	RR	MALOCA SANTA CRUZ	UTE	MALOCA SANTA CRUZ	MALOCA SANTA CRUZ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	6	5	Solicitada
TOTAL							1	6	5	-
CER	RR	MALOCA SANTA INES	UTE	MALOCA SANTA INES	MALOCA SANTA INES	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	6	5	Solicitada
TOTAL							1	6	5	-
CER	RR	MALOCA SÃO MARCOS	UTE	MALOCA SÃO MARCOS	MALOCA SÃO MARCOS	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	19	Solicitada
TOTAL							1	24	19	-
CER	RR	MALOCA TRAIRÃO	UTE	MALOCA TRAIRÃO	MALOCA TRAIRÃO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	240	192	Solicitada
							UG2	240	192	Solicitada
TOTAL							2	480	384	-
CER	RR	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	UTE	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	MALOCA VILA NOVA AMAJARI	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	22	Solicitada
TOTAL							1	24	22	-
CER	RR	NORMANDIA	UTE	NORMANDIA	NORMANDIA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	560	448	Solicitada
							UG2	560	448	Solicitada
							UG3	400	320	Solicitada
							UG4	400	320	Solicitada
							UG5	352	282	Solicitada
							UG6	352	282	Solicitada
							UG7	-	-	Solicitada
TOTAL							7	2.624	2.100	-
CER	RR	PANACARICA	UTE	PANACARICA	PANACARICA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	60	48	Autorizada
TOTAL							1	60	48	-
CER	RR	PETROLINA DO NORTE	UTE	PETROLINA DO NORTE	PETROLINA DO NORTE	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	400	320	Solicitada
TOTAL							1	400	320	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
CER	RR	RORAINÓPOLIS	UTE	RORAINÓPOLIS	RORAINÓPOLIS	Óleo Diesel/Biodiesel	GG1	400	320	Solicitada
							GG2	400	320	Solicitada
							GG3	400	320	Solicitada
							GG4	400	320	Solicitada
							GG5	400	320	Solicitada
							GG6	400	320	Solicitada
							GG7	400	320	Solicitada
							GG8	400	320	Solicitada
							GG9	400	320	Solicitada
							UG11	2.600	2.080	Solicitada
							UG12	1.500	1.200	Solicitada
							UG13	1.500	1.200	Solicitada
							UG14	1.500	1.200	Solicitada
							TOTAL			
CER	RR	S.F. DO BAIXO RIO BRANCO	UTE	S.F DO BAIXO RIO BRANCO	S.F DO BAIXO RIO BRANCO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	19	Solicitada
TOTAL							1	24	19	-
CER	RR	SACAÍ	UTE	SACAÍ	SACAÍ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	60	48	Autorizada
TOTAL							1	60	48	-
CER	RR	SAMAÚMA	UTE	SAMAÚMA	SAMAÚMA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	19	Autorizada
TOTAL							1	24	19	-
CER	RR	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	UTE	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	SANTA MARIA DO BOIAÇÚ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	160	128	Autorizada
							UG2	160	128	Autorizada
TOTAL							2	320	256	-
CER	RR	STA. MARIA DO XERUINI	UTE	SANTA MARIA DO XERUINI	SANTA MARIA DO XERUINI	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	32	26	Autorizada
TOTAL							1	32	26	-
CER	RR	SANTA MARIA VELHA	UTE	SANTA MARIA VELHA	SANTA MARIA VELHA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	10	8	Solicitada
TOTAL							1	10	8	-
CER	RR	S. JOÃO DA BALIZA	UTE	SÃO JOÃO DA BALIZA	SÃO JOÃO DA BALIZA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	1.120	896	Autorizada
							UG2	1.170	936	Autorizada
							UG3	1.200	960	Autorizada
							UG4	1.200	960	Autorizada
							UG5	1.200	960	Solicitada
							UG6	1.412	1.130	Solicitada
TOTAL							6	7.302	5.842	-
CER	RR	SOCÓ	UTE	SOCÓ	SOCÓ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	65	52	Autorizada
TOTAL							1	65	52	-
CER	RR	TANAUAÚ	UTE	TANAUAÚ	TANAUAÚ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	10	8	Solicitada
TOTAL							1	10	8	-
CER	RR	TEPEQUEM	UTE	TEPEQUEM	TEPEQUEM	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	168	134	Solicitada
							UG2	168	134	Solicitada
TOTAL							2	336	268	-
CER	RR	TERRA PRETA	UTE	TERRA PRETA	TERRA PRETA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	48	38	Solicitada
TOTAL							1	48	38	-
CER	RR	UIRAMUTÃ	UTE	UIRAMUTÃ	UIRAMUTÃ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	240	192	Solicitada
							UG2	240	192	Solicitada
							UG3	350	280	Solicitada
TOTAL							3	830	664	-

Empresa	UF	Sistema Isolado	Tipo	Usina	Bloco	Tipo de Combustível	Identificação	Potência Nominal(kW)	Potência Efetiva (kW)	Situação
CER	RR	VILA BRASIL	UTE	VILA BRASIL	VILA BRASIL	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	560	448	Solicitada
							UG2	400	320	Solicitada
							UG3	560	448	Solicitada
							UG4	1.200	960	Solicitada
							UG5	-	-	Solicitada
							UG6	-	-	Solicitada
TOTAL							6	2.720	2.176	-
CER	RR	VILA CACHOEIRINHA	UTE	VILA CACHOEIRINHA	VILA CACHOEIRINHA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	92	74	Solicitada
TOTAL							1	92	74	-
CER	RR	VILA CAICUBI	UTE	VILA CAICUBI	VILA CAICUBI	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	160	128	Solicitada
TOTAL							1	160	128	-
CER	RR	VILA MILAGRE	UTE	VILA DO MILAGRE	VILA DO MILAGRE	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	10	8	Autorizada
TOTAL							1	10	8	-
CER	RR	VILA DONA COTA	UTE	VILA DONA COTA	VILA DONA COTA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	18	14	Autorizada
TOTAL							1	18	14	-
CER	RR	VILA FLORESTA	UTE	VILA FLORESTA	VILA FLORESTA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	60	48	Solicitada
TOTAL							1	60	48	-
CER	RR	VILA ITAQUERA	UTE	VILA ITAQUERA	VILA ITAQUERA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	24	19	Autorizada
TOTAL							1	24	19	-
CER	RR	VILA MUTUM	UTE	VILA MUTUM	VILA MUTUM	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	72	58	Autorizada
TOTAL							1	72	58	-
CER	RR	VILA REMANSO	UTE	VILA REMANSO	VILA REMANSO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	60	48	Autorizada
TOTAL							1	60	48	-
CER	RR	VILA SÃO PEDRO	UTE	VILA SÃO PEDRO	VILA SÃO PEDRO	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	10	8	Solicitada
TOTAL							1	10	8	-
CER	RR	VILA SURUMU	UTE	VILA SURUMÚ	VILA SURUMÚ	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	160	128	Solicitada
TOTAL							1	160	128	-
CER	RR	VISTA ALEGRE	UTE	VISTA ALEGRE	VISTA ALEGRE	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	200	160	Autorizada
TOTAL							1	200	160	-
CER	RR	WAY-WAY - SAMAUMA	UTE	WAY-WAY - SAMAUMA	WAY-WAY - SAMAUMA	Óleo Diesel/Biodiesel	UG1	10	8	Solicitada
TOTAL							1	10	8	-

\*\*\*\*\*