

PLANO ANUAL DA OPERAÇÃO ENERGÉTICA DOS SISTEMAS ISOLADOS PARA 2019

PEN SISOL 2019

© 2018/ONS

Todos os direitos reservados.

Qualquer alteração é proibida sem autorização.

DPL-REL-0291/2018

PLANO ANUAL DA OPERAÇÃO ENERGÉTICA DOS SISTEMAS ISOLADOS PARA 2019

PEN SISOL 2019

Sumário

| | | |
|-------|--|----|
| 1 | Apresentação | 5 |
| 2 | Introdução | 6 |
| 3 | Conclusões e Recomendações | 10 |
| 4 | Premissas Básicas | 12 |
| 4.1 | Carga Própria | 12 |
| 4.2 | Geração Térmica a Gás Natural | 13 |
| 4.3 | Inclusões e Integrações de Sistemas | 13 |
| 4.4 | Composição da Matriz de Energia Elétrica | 14 |
| 4.5 | Número de Horas de Operação | 14 |
| 4.6 | Cronograma de Manutenção | 15 |
| 4.7 | Limites de Consumo Específico | 15 |
| 5 | Balanços Energéticos | 17 |
| 5.1 | Acre | 17 |
| 5.2 | Amapá | 18 |
| 5.3 | Amazonas | 19 |
| 5.4 | Mato Grosso | 22 |
| 5.5 | Pará | 23 |
| 5.6 | Pernambuco | 25 |
| 5.7 | Rondônia | 26 |
| 5.8 | Roraima | 27 |
| 5.8.1 | Capital | 28 |
| 5.8.2 | Interior | 30 |
| 6 | Síntese dos Resultados | 33 |
| 6.1 | Previsão de Geração Hidráulica | 33 |

| | | |
|-------|---|----|
| 6.2 | Previsão de Geração Térmica a Gás Natural e Biomassa | 33 |
| 6.3 | Importação de Energia | 34 |
| 6.4 | Leilões de Contratação de Energia e Potência | 34 |
| 6.5 | Consumo Previsto por Tipo de Combustível | 35 |
| 6.6 | Geração Térmica e Consumo de Combustíveis por Empresa | 36 |
| 6.7 | Sensibilidades | 36 |
| 6.7.1 | Caso 1 - Descontinuidade no suprimento de energia vindo da Venezuela | 37 |
| 6.7.2 | Caso 2 - Entrada em operação das usinas vencedoras do Leilão N° 02/2016, para atender ao Amazonas | 38 |
| 6.7.3 | Caso 3 - Indisponibilidade de biomassa em Itacoatiara (Amazonas) | 39 |
| 6.8 | Balancos de Energia por Empresa | 41 |
| | ANEXO I: Sazonalização dos Atendimentos Previstos | 42 |

1 Apresentação

Em 22 de junho de 2016, foi publicada a medida provisória nº 735/2016, que estabelece que a partir de 2017 a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) é a responsável por gerir os recursos da Reserva Global de Reversão (RGR) e da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE). Tal medida deu origem a Lei nº 13.360, de 17 de novembro de 2016, onde se define, dentre outros temas, que as atividades de previsão de carga e planejamento da operação energética dos Sistemas Isolados serão executadas pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

Estas atividades foram detalhadas no Decreto da Presidência da República nº 9.022, de 03 de abril de 2017, onde foi estabelecido que a previsão de carga e o planejamento da operação energética dos Sistemas Isolados (SISOL) seriam regulados por Procedimentos Operacionais Específicos. De acordo com a previsão legal, o procedimento intitulado “Procedimentos Operacionais para previsão de carga e planejamento da operação dos Sistemas Isolados” teve seu uso autorizado pelo Despacho ANEEL nº 4.343/2017. O referido Procedimento apresenta as bases para elaboração deste relatório, estabelecendo os objetivos, definições, produtos e responsabilidades dos agentes envolvidos.

Tendo como base a versão preliminar deste Procedimento, no ano de 2017 foi elaborado o primeiro relatório de planejamento anual da operação energética dos Sistemas Isolados, consubstanciando no “Plano Anual da Operação Energética dos Sistemas Isolados para 2018 - PEN SISOL 2018”, elaborado pelo ONS com a participação e contribuição dos Agentes detentores de ativos e carga dos Sistemas Isolados, da CCEE e da EPE.

O presente documento, o “Plano Anual da Operação Energética dos Sistemas Isolados para 2019 - PEN SISOL 2019”, é a segunda edição desse plano, elaborada também de acordo com a nova configuração de responsabilidades previstas para a gestão da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE).

2 Introdução

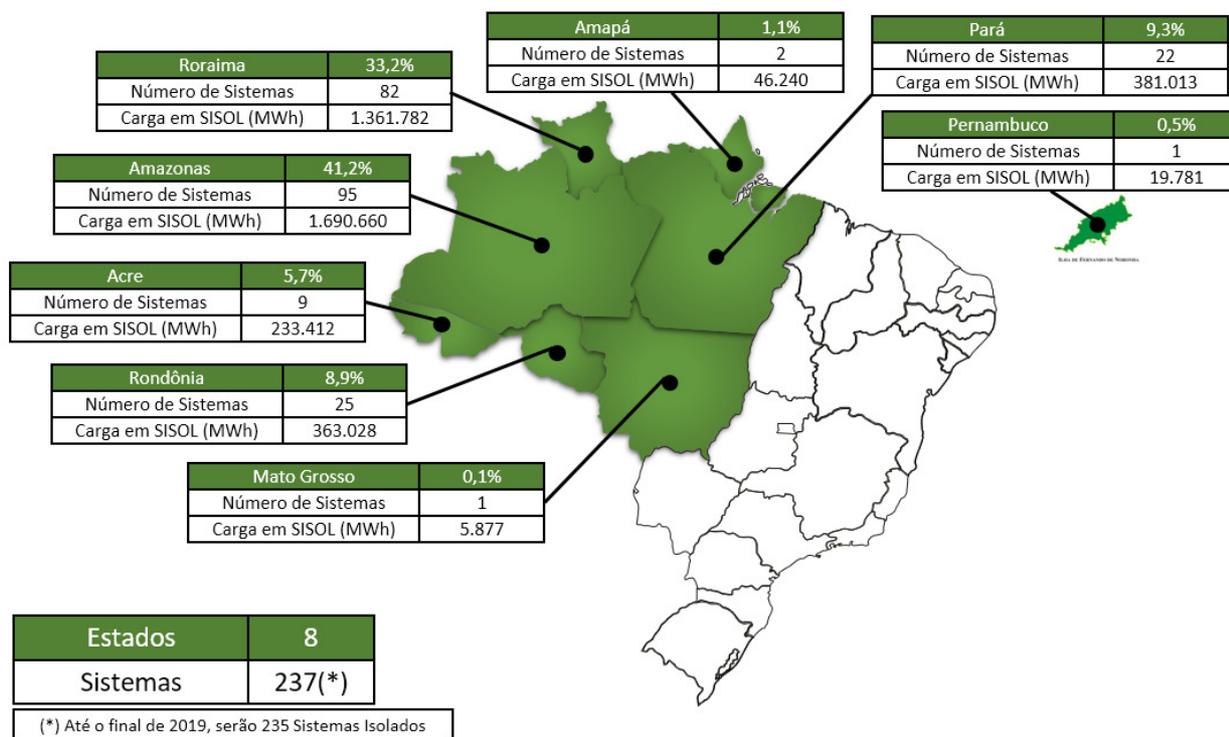
O Plano Anual da Operação Energética dos Sistemas Isolados (PEN SISOL) tem por objetivo apresentar as avaliações das condições de atendimento dos Sistemas Isolados Brasileiros para o próximo ano civil, subsidiando assim a Empresa de Pesquisa Energética – EPE quanto à eventual necessidade de estudos de planejamento da expansão para adequação da oferta de energia e a CCEE, no que diz respeito as estimativas de consumo de combustível e montantes de energia a serem supridos por contratos, para a elaboração do Plano Anual de Custos – PAC (CCEE).

Conforme definido no Decreto nº 7.246/2010, Sistemas Isolados são os sistemas elétricos de serviço público de distribuição de energia elétrica que, em sua configuração normal, não estejam eletricamente conectados ao Sistema Interligado Nacional - SIN, por razões técnicas ou econômicas.

Na última década, com base em estudos no âmbito do planejamento da expansão, MME/EPE, foi decidida a integração ao SIN das capitais dos estados da região Norte: Rio Branco e Porto Velho, em 2009; e Manaus e Macapá, a partir de 2013, objetivando levar aos consumidores dessas áreas o mesmo padrão de qualidade e confiabilidade de atendimento já existente no SIN. Ressalta-se, no entanto, que está previsto, no Plano Decenal de Energia Elétrica - PDE 2026, a interligação de Boa Vista ao SIN em 2024. Não obstante, restrições econômicas, a grande dispersão de localidades e as características típicas de região de floresta farão com que continue existindo um grande número de Sistemas Isolados de pequeno porte na região amazônica.

Atualmente, existem 237 Sistemas Isolados, localizados principalmente na região norte, compreendendo os estados do Acre, Amapá, Amazonas, Mato Grosso, Pará, Rondônia e Roraima, além da ilha de Fernando de Noronha, pertencente ao estado de Pernambuco. A distribuição geográfica desses sistemas isolados pode ser visualizada na Figura 2-1, a seguir.

Figura 2-1: Distribuição Geográfica dos Sistemas Isolados – 2019



O atendimento destes Sistemas Isolados baseia-se predominantemente em usinas térmicas que usam como combustível o óleo diesel e caracterizam-se pelo elevado número de unidades geradoras de pequeno porte e pela grande dificuldade de logística de abastecimento. Em sistemas com essas características, a geração deve, em princípio, ter capacidade disponível para atender a totalidade da carga em qualquer instante, exigindo uma reserva para fazer frente a eventuais falhas ou variações de carga.

Além disso, a dimensão e a composição atual destes sistemas são bastante variadas, existindo sistemas de pequeno porte, com demanda máxima de 5 kW, como é o caso da Comunidade Indígena Pacu, em Roraima, até sistemas de porte bem mais elevado, como a capital do estado de Roraima, Boa Vista, que tem demanda máxima de 229.762 kW e é atendida, inclusive, por importação de energia da Venezuela.

No total são 09 agentes responsáveis pelo suprimento de energia a esses sistemas, conforme a Tabela 2-1, a seguir.

Tabela 2-1: Agentes responsáveis pelo suprimento de energia aos Sistemas Isolados

| EMPRESA | UF |
|----------------------------------|-----------|
| CEA | AP |
| CELPA | PA |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | RO |
| Eletrobras Distribuição Acre | AC |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | AM |
| Eletrobras Distribuição Roraima | RR |
| ENERGISA | MT |
| CELPE | PE |
| Petrobras Alcoa | PA |

Para fevereiro de 2019 há previsão de integração de dois Sistemas Isolados ao SIN, são os sistemas Alenquer (PA) e Monte Alegre (PA), na área de concessão da CELPA. Destaca-se que, no ano de 2018, as localidades de Distrito de Triunfo (RO) e Monte Dourado (PA), foram integradas ao SIN e o sistema de Normandia (RR) passou a ser considerado em conjunto com Bonfim (RR), por simplicidade, uma vez que formam um circuito radial.

O presente Relatório está estruturado como descrito a seguir, além da Apresentação e Introdução:

Item 4 – Premissas Básicas, onde são apresentadas as principais premissas adotadas, destacando-se:

- A carga própria total prevista dos Sistemas Isolados para 2019, que totaliza 468 MWmed, equivalentes a 0,6% da carga total do Brasil. Tal valor representa uma redução de 1,5% em relação à carga global prevista no Plano Anual de Operação dos Sistemas Isolados de 2018; e
- A composição do parque gerador, que tem por base as informações cadastradas pelos agentes no Sistema de Coleta de Dados – SCD da CCEE e definido por regulações específicas da ANEEL.

Item 5 – Balanços Energéticos, onde são detalhadas as análises por localidade e estado, apresentando balanços de energia e demanda, sendo identificada a necessidade de geração térmica e os respectivos montantes de combustível.

Item 6 – Síntese dos Resultados, onde é apresentada a contribuição de cada fonte no atendimento à carga dos Sistemas Isolados, além da variação das previsões atuais em relação ao previsto no plano anterior e ao efetivamente verificado.

Anexo I – Sazonalização dos Atendimentos Previstos, onde estão contidos os suprimentos previstos e a geração das usinas com discretização em base mensal.

3 Conclusões e Recomendações

Tendo por base as premissas de previsão de carga, aprovadas por todos os agentes e documentadas na Nota Técnica do ONS NT 0116/2018 “Consolidação da Previsão de Carga para o Planejamento Anual da Operação Energética dos Sistemas Isolados – Ano 2019”, a carga de 2019 deve atingir montantes de 468 MWmed.

A disponibilidade efetiva de geração cadastrada no SCD/CCEE totaliza 820 MW efetivos em operação. Levando-se em consideração os balanços de energia, onde são priorizados os contratos de energia em relação à geração própria de cada localidade isolada, a Tabela 3-1, a seguir, apresenta uma síntese dos resultados que permitirão a CCEE elaborar a previsão de reembolsos no âmbito do Plano Anual de Contas – PAC 2019, em conformidade com a Lei nº 13.360, de 17 de novembro de 2016.

Tabela 3-1: Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos

| Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos | | | | |
|--|---------------------|------------------|-------------------------|--------------------|
| Empresa | Geração Térmica PIE | | Geração Térmica Própria | |
| | (MWh) | (MWh) | Consumo de Combustível | Combustível |
| CEA | 42.801 | 3.439 | 994 | Diesel (m³) |
| CELPA | 308.448 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| EDRR - Capital | 0 | 253.798 | 71.824 | Diesel (m³) |
| EDRR - Interior | 0 | 14.962 | 4.721 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Acre | 233.412 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 114.403 | 1.442.409 | 398.341 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 33.288 | 57.360 | 17,093 | GN (MMm³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas (PIE BK) | 43.200 | 0 | 0 | Biomassa |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | 363.028 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| ENERGISA | 0 | 5.877 | 1.698 | Diesel (m³) |
| CELPE | 0 | 19.781 | 5.598 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Beneficiamento | 0 | 62.801 | 17.773 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Porto | 0 | 9.764 | 2.763 | Diesel (m³) |
| Total por tipo de Combustível | 1.062.092 | 1.812.831 | 503.712 | DIESEL (m³) |
| | 0 | 57.360 | 17,093 | GN (MMm³) |
| | 43.200 | 0 | 0 | Biomassa |
| Total Geral | 1.105.292 | 1.870.191 | | |

Da Tabela 3-1, anterior, observa-se que a previsão de geração com base em contratos de energia atinge montantes de 1.062.092 MWh de geração térmica a Diesel e 43.200 MWh de geração térmica a biomassa, o que representa, cerca de 37% do total de geração prevista para reembolso da CDE. Já a previsão de geração térmica própria dos Agentes, com uso de óleo Diesel e Gás Natural representa cerca de 63% do total, atingindo montantes a serem reembolsados de 1.812.831 MWh, equivalentes ao consumo de 503.712 m³ de Diesel, e 57.360 MWh equivalentes ao consumo de 17,093 MMm³ de Gás Natural.

Quando comparados aos montantes do Plano de 2018, os valores previstos para 2019 apresentam reduções de 2,2% no consumo de Gás Natural, de 2,8% no consumo de óleo Diesel e a manutenção dos valores previstos para a geração baseada em Biomassa.

A disponibilidade da importação de energia da Venezuela tem um papel de alta relevância no atendimento energético do sistema de Boa Vista no ano de 2019. Mesmo com a previsão de redução de 6,5% nos montantes importados, a importação de energia, no cenário base apresentado neste Plano, responde por cerca de 80% do atendimento à carga da capital de Roraima.

Com relação aos novos empreendimentos de geração, no estado do Amazonas, vencedores do Leilão de Contratação de Energia e Potência nº 02/2016, cabe destacar que, para a elaboração do cenário base do PEN SISOL 2019 foram consideradas as datas de previsão de entrada em operação comercial previstas no acompanhamento da Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da ANEEL, conforme o exposto no “Relatório do Acompanhamento das Centrais Termelétricas”, de 15 de agosto de 2018.

De forma a subsidiar avaliações de cenários, o ONS elaborou três casos de sensibilidade para este PEN SISOL 2019, a saber: Caso 1 - sensibilidade em relação a incerteza quanto a continuidade do suprimento de energia vindo da Venezuela. Neste caso foi simulada a operação considerando apenas a geração térmica local em Boa Vista. Caso 2 - sensibilidade com relação a incerteza quanto a entrada em operação das usinas vencedoras do Leilão N° 02/2016 (AM). Neste cenário foi estendida a operação das usinas atuais até o final de 2019. Caso 3 – sensibilidade com relação a incerteza quanto a disponibilidade de biomassa em Itacoatiara. Neste caso foi simulada uma situação extrema, com total substituição da geração do PIE por geração própria da distribuidora (diesel).

Com base no exposto e considerando às demandas do Inciso II do § 2º do Art. 9º do Decreto 9.022, de 31/03/2017, este Operador recomenda que os resultados apresentados neste PEN SISOL 2019 sejam utilizados como subsídios pela CCEE para a elaboração do Plano Anual de Custos da CCC - PAC para o ano de 2019.

4 Premissas Básicas

A elaboração do PEN SISOL 2019 considera a previsão de geração térmica, baseada no balanço energético entre os requisitos de carga e as disponibilidades de todas as fontes para cada sistema isolado pertencente às concessionárias detentoras de sistemas deste tipo. A previsão de mercado utilizada nos estudos foi consolidada em conjunto com a Empresa de Pesquisa Energética (EPE) e consubstanciada na Nota Técnica NT 0116/2018 “Consolidação da Previsão de Carga para o Planejamento Anual da Operação Energética dos Sistemas Isolados – Ano 2019”.

Com base nestas diretrizes, as premissas consideradas na elaboração do PEN SISOL 2019 estão detalhadas neste item.

4.1 Carga Própria

A carga própria prevista para 2019 corresponde a aprovada pela área de previsão de carga do ONS em conjunto com a EPE e totaliza 468 MWmed, o que representa uma redução de 1,5% em relação à carga própria prevista no Plano Anual de Operação do ano anterior. Na Tabela 4-1, a seguir, são apresentados os totais de carga própria de energia, por empresa, previstos para 2019 e a variação percentual em relação ao ano anterior.

Tabela 4-1: Carga Própria de Energia Prevista – 2019 (MWh/MWmed)

| EMPRESA | Carga Prevista para 2019 | Previsão para o Plano 2018 | Variação em relação ao Previsto no Plano 2018 |
|---|--------------------------|----------------------------|---|
| CEA | 46.240 | 46.304 | -0,1% |
| CELPA | 308.448 | 390.555 | -21,0% |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | 363.028 | 370.847 | -2,1% |
| Eletrobras Distribuição Acre | 233.412 | 218.026 | 7,1% |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 1.690.660 | 1.748.399 | -3,3% |
| Eletrobras Distribuição Roraima - Interior (EDRR) | 312.450 | 332.496 | 3,4% |
| Eletrobras Distribuição Roraima - Capital (EDRR) | 1.049.332 | 984.535 | |
| ENERGISA | 5.877 | 4.938 | 19,0% |
| CELPE | 19.781 | 18.960 | 4,3% |
| Petrobras Alcoa Beneficiamento | 62.801 | 40.438 | 55,3% |
| Petrobras Alcoa Porto | 9.764 | 8.806 | 10,9% |
| TOTAL (MWh) | 4.101.793 | 4.164.305 | -1,5% |
| TOTAL (MWmed) | 468 | 475 | -1,5% |

A principal variação positiva observada na Tabela 4-1, anterior, refere-se a elevada previsão de demanda apresentada pela Petrobras para uma região de sua concessão (55,3%), justificadas pela previsão de aumento na produção de bauxita pela planta industrial atendida neste sistema. A principal variação negativa é observada na área atendida pela CELPA (-21,0%), decorrente da integração de algumas localidades ao SIN.

4.2 Geração Térmica a Gás Natural

O atendimento com geração térmica a gás natural está previsto nos sistemas isolados de Anamá, Anori, Caapiranga e Codajás, na área de concessão da Eletrobras Distribuição Amazonas, para todo o ano de 2019. Além destes sistemas, que são atendidos com geração própria da distribuidora, existe a previsão de entrada em operação, durante o ano de 2019, de um produtor independente de energia (PIE) que atenderá a localidade de Coari com geração baseada também em gás natural.

4.3 Inclusões e Integrações de Sistemas

O planejamento para janeiro de 2019 contempla o atendimento a 237 sistemas isolados, conforme apresentado na Tabela 4-2, a seguir. Estão previstas para fevereiro de 2019, as interligações ao SIN dos sistemas de Alenquer (PA) e Monte Alegre (PA), da CELPA. Desta forma, a projeção para o final de 2019, com a interligação ao SIN de mais 2 sistemas, é que existam 235 Sistemas Isolados.

Tabela 4-2: Número de Sistemas Isolados por Empresa em 2019

| Empresa | Nº de Sistemas Previstos no Plano 2018 | Nº de Sistemas Previstos para o Início de 2019 | Inclusões para o Plano 2019 | Integrações ao SIN em 2019 | Integrações a outro SISOL em 2019 | Nº de Sistemas Previstos para o Fim de 2019 |
|---|--|--|-----------------------------|----------------------------|-----------------------------------|---|
| CEA | 2 | 2 | 0 | 0 | 0 | 2 |
| CELPA | 21 | 20 | 0 | 2 | 0 | 18 |
| Eletrobras Distribuição Roraima - Capital (EDRR) | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Eletrobras Distribuição Roraima - Interior (EDRR) | 82 | 81 | 0 | 0 | 0 | 81 |
| Eletrobras Distribuição Acre | 9 | 9 | 0 | 0 | 0 | 9 |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 95 | 95 | 0 | 0 | 0 | 95 |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | 26 | 25 | 0 | 0 | 0 | 25 |
| ENERGISA | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| CELPE | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Petrobras Alcoa Beneficiamento | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| Petrobras Alcoa Porto | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 |
| TOTAL | 240 | 237 | 0 | 2 | 0 | 235 |

Os sistemas isolados de Monte Dourado, localizado no Pará, na área de concessão da CELPA e o sistema do Distrito de Triunfo, localizado em Rondônia,

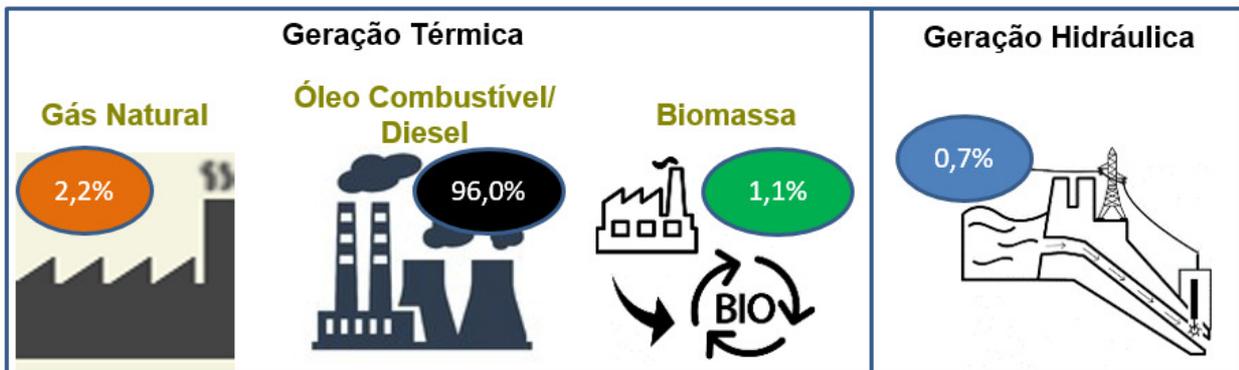
na área de concessão da Eletrobras Distribuição Rondônia, foram integrados ao SIN ao longo do ano de 2018. O sistema de Normandia, no estado de Roraima, na área de concessão da Eletrobras Distribuição Roraima, passa a ser considerado em conjunto com Bonfim (RR) para o plano de 2019, formando um único sistema.

4.4 Composição da Matriz de Energia Elétrica

Para composição do balanço de atendimento à carga, foi adotado o parque gerador existente, cadastrado pelos agentes no Sistema de Coleta de Dados – SCD da CCEE, bem como o parque gerador planejado para entrar em operação ao longo de 2019, com base no “Relatório do Acompanhamento das Centrais Termelétricas”, da Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da ANEEL, de 15 de agosto de 2018.

Excetuando-se a importação de energia da parcela gerada no Brasil, a composição da matriz de energia elétrica que atende aos Sistemas Isolados é majoritariamente baseada no óleo Diesel, conforme detalhado na Figura 4-1, a seguir.

Figura 4-1: Composição da Matriz de Energia Elétrica



4.5 Número de Horas de Operação

Foi previsto para o ano de 2019 o atendimento 24 horas por dia a todos os Sistemas Isolados, com exceção no estado de Roraima, onde existem 70 Sistemas Isolados, de um total de 82, que não possuem atendimento 24 horas por dia, conforme apresentado na Tabela 4-3, a seguir.

Tabela 4-3: Localidades não Atendidas 24h em Roraima

| Sistema | Tempo de Operação (horas/dia) | Sistema | Tempo de Operação (horas/dia) |
|-------------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|
| Com. Indígena Surumú | 20 | Vila Terra Preta | 20 |
| Com. Indígena Água Fria | 15 | Vila Cachoeirinha | 15 |
| Com. Indígena Araça da Normandia | 12 | Vila Caicubi | 12 |
| Com. Indígena Boca da Mata | 14 | Vila Dona Cota | 14 |
| Com. Indígena Flexal | 12 | Vila Floresta | 12 |
| Com. Indígena Maracanã | 12 | Vila Itaquera | 12 |
| Com. Indígena Napoleão | 12 | Com. Indígena Milagre | 12 |
| Com. Indígena Olho da água | 13 | Com. Indígena Mutum | 13 |
| Com. Indígena Santa Rosa | 9 | Vila Remanso | 9 |
| Com. Indígena São Marcos | 9 | Vila São Pedro | 9 |
| Com. Indígena Xumina | 12 | Com. Indígena Way-Way-Samauma | 12 |
| Com. Indígena Cobra | 6 | Com. Indígena Darora | 6 |
| Com. Indígena Xixuaú | 12 | Com. Indígena Maruwai | 12 |
| Com. Indígena Soma | 8 | Com. Indígena Caraparú IV | 8 |
| Com. Indígena Entroncamento | 12 | Com. Indígena Maracá | 12 |
| Vila Lago Grande | 12 | Com. Indígena Pacú | 12 |
| Com. Indígena Catual | 8 | Com. Indígena Nova Aliança | 8 |
| Com. Indígena Cajú | 14 | Com. Indígena Sorocaima | 14 |
| Comunidade Indígena Canavial | 12 | Com. Indígena Sorocaima II | 12 |
| Com. Indígena Congresso | 6 | Com. Indígena Guariba de Pacaraima | 6 |
| Com. Indígena Gavião | 6 | Com. Indígena Caraparu III | 6 |
| Com. Indígena Ticoça | 8 | Com. Indígena Bananal | 8 |
| Com. Indígena Jatapuzinho Wai Wai I | 6 | Com. Indígena Ingarumã | 6 |
| Com. Indígena Patativa | 8 | Vila Bela Vista (BX Rio Branco) | 8 |
| Com. Indígena Perdiz | 6 | Com. Indígena Maturuca | 6 |
| Com. Indígena Santa Cruz | 9 | Com. Indígena Monte Muriá I | 9 |
| Com. Indígena Santa Ines | 9 | Com. Indígena Monte Muriá II | 9 |
| Vila Panacarica | 8 | Com. Indígena Pedra Preta | 8 |
| Vila Sacai | 18 | Com. Indígena Enseada | 18 |
| Vila Samaúma | 10 | Com. Indígena Santa Creuza | 10 |
| Vila Santa Maria do Xeruiini | 12 | Com. Indígena. Pedra Branca | 12 |
| Vila Santa Maria Velha | 12 | Com. Indígena Nova Jerusalem | 12 |
| Vila Bela Vista (BX Rio Branco) | 8 | Com. Indígena Serra do Sol | 8 |
| Com. Indígena Socó | 6 | Com. Indígena Vizeu | 6 |
| Vila Tanauá | 5 | Com. Indígena Sabiá | 5 |

4.6 Cronograma de Manutenção

Com relação ao sistema de atendimento a Boa Vista, nas usinas de Floresta Oliveira, Distrito, Novo Paraíso e Monte Cristo considerou-se que as manutenções programadas não reduzem a disponibilidade contratada, uma vez que as usinas possuem potência instalada superior à contratada.

Para os sistemas isolados do interior são previstas apenas manutenções programadas de curta duração, que não têm impacto no atendimento.

4.7 Limites de Consumo Específico

Os limites de consumo específico são valores utilizados para transformar energia em montantes de combustível para fins de reembolso para cada usina térmica. Os limites considerados neste Plano correspondem aos valores constantes no Anexo

II da Resolução Normativa ANEEL Nº 801, de 19/12/2017, exceto para as usinas que usufruem de flexibilização específica apontada nos Despachos ANEEL nº 465, de 23/02/2016 e nº 573, de 08/03/2016. Os valores de potência que foram utilizados como insumo para a classificação dos limites de consumo específico são os cadastrados no sistema SCD da CCEE.

5 Balanços Energéticos

5.1 Acre

A Eletrobras Distribuição Acre, que foi adquirida pela Energisa no leilão realizado em 30/08/18, é a empresa distribuidora responsável pelo atendimento no estado do Acre, sendo que neste PEN SISOL 2019 está contemplado o atendimento a 9 Sistemas Isolados, sendo todos atendidos por contratos de fornecimento de energia, conforme apresentado na Figura 5-1 e detalhado na Tabela 5-1, a seguir.

Figura 5-1: Sistemas – Eletrobras Distribuição Acre



Tabela 5-1: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – Eletrobras Dist. Acre

| CEG | Usina | Total de Energia (MWh) | Energia (MWmed) | Demanda Máxima (MWh/h) | Quantidade de Combustível m ³ |
|------------------|---------------------------------|---------------------------|--------------------|---------------------------|---|
| UTE.PE.AC.034375 | Assis Brasil - TCEG | 6.123 | 0,70 | 1.061,00 | - |
| UTE.PE.AC.034372 | Cruzeiro do Sul – CEA | 151.904 | 17,34 | 29.004,00 | - |
| UTE.PE.AC.034374 | Feijó – CEA | 24.170 | 2,76 | 3.774,00 | - |
| UTE.PE.AC.034414 | Jordão – BBF Acre | 3.008 | 0,34 | 538,00 | - |
| UTE.PE.AC.034376 | Manoel Urbano - TCEG | 7.246 | 0,83 | 1.463,00 | - |
| UTE.PE.AC.034412 | Marechal Thaumaturgo – BBF Acre | 6.279 | 0,72 | 1.149,00 | - |
| UTE.PE.AC.034413 | Porto Walter – BBF Acre | 4.386 | 0,50 | 833,00 | - |
| UTE.PE.AC.034415 | Santa Rosa do Purus – BBF Acre | 2.250 | 0,26 | 510,00 | - |
| UTE.PE.AC.034373 | Tarauacá – CEA | 28.047 | 3,20 | 5.301,00 | - |
| TOTAL | | 233.412 | 26,65 | 43.633,00 | - |

A localidade de Guajará (AM), localizada na área de concessão da Amazonas Energia, era abastecida até o Plano de 2018 por um suprimento a partir da UTE Cruzeiro do Sul (AC). Entretanto, de acordo com informações das distribuidoras, o sistema de Guajará, em 2019, será abastecido com geração própria, sob responsabilidade da Amazonas Energia.

5.2 Amapá

A Companhia de Eletricidade do Amapá (CEA) é a empresa responsável pela distribuição de energia elétrica no interior do Amapá, sendo que neste PEN SISOL 2019 está contemplado o atendimento a 2 Sistemas Isolados, conforme apresentado na Figura 5-2 e detalhado na Tabela 5-2, a seguir. O atendimento ao sistema de Oiapoque, em decorrência do Leilão nº 001/2014-ANEEL, ficou sob responsabilidade do Consórcio Oiapoque Energia – COEN. Em Lourenço (Calçoene/AM), a carga permanecerá sendo suprida por meio de parque térmico, à base de óleo diesel, pertencente à própria empresa distribuidora.

Figura 5-2: Sistemas – CEA



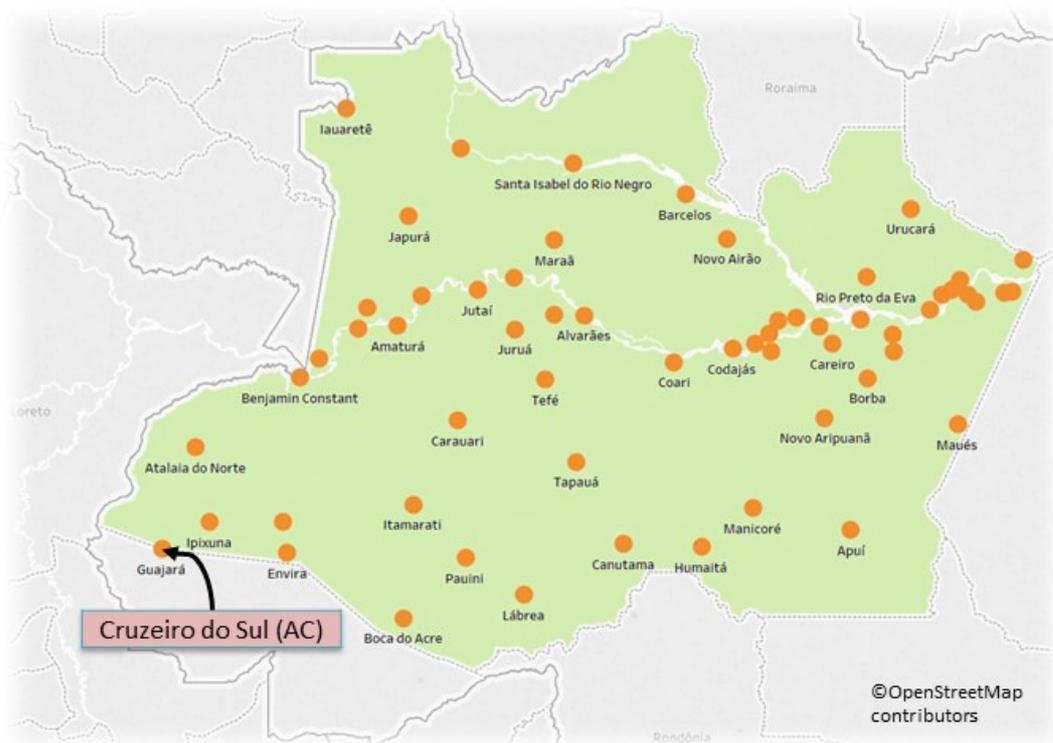
Tabela 5-2: Previsão da Geração e Consumo de Combustível - CEA

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|---------------|------------------|-------------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.AP.032304 | Oiapoque COEN | 42.801 | 4,88 | 7,07 | - |
| UTE.PE.AP.001339 | Lourenço | 3.439 | 0,39 | 0,55 | 994 |
| TOTAL | | 46.240 | 5,27 | 7,62 | 994 |

5.3 Amazonas

A Eletrobras Distribuição Amazonas é a empresa responsável pela distribuição de energia elétrica no estado do Amazonas, sendo que para 2018 estão contemplados os atendimentos a 95 Sistemas Isolados, conforme apresentado na Figura 5-3, a seguir.

Figura 5-3: Sistemas – Eletrobras Distribuição Amazonas



O Sistema Isolado de Guajará, no estado do Amazonas, será suprido a partir de 2019 por geração térmica própria, e não mais por suprimento a partir de Cruzeiro do Sul (AC).

Com o objetivo de subsidiar avaliações de cenários, o ONS elaborou 2 estudos de sensibilidade neste Plano envolvendo o atendimento ao estado do Amazonas, sendo um deles baseado na consideração da incerteza quanto a entrada em operação das usinas vencedoras do Leilão N° 02/2016 (AM). Neste primeiro cenário a operação das usinas atuais foi estendida até o final de 2019. No segundo cenário, foi considerada a incerteza quanto a disponibilidade de biomassa na localidade de Itacoatiara, simulando a substituição da geração do PIE por geração própria da distribuidora (diesel) no ano de 2019.

Com base nestas informações, a Tabela 5-4, a seguir, apresenta a estimativa de geração térmica e o consumo equivalente de Gás Natural e a Tabela 5-5, também a seguir, apresenta a estimativa de geração térmica e o consumo equivalente de óleo Diesel.

Tabela 5-4: Previsão da Geração e Consumo de Combustível (GN) – ELB Dist. Amazonas

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|----------------|------------------|-------------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | MMm ³ |
| UTE.GN.AM.029942 | Gás Ananã | 10.360 | 1,18 | 2,05 | 2,99 |
| UTE.GN.AM.029941 | Gás Anori | 15.932 | 1,82 | 3,04 | 5,26 |
| UTE.GN.AM.029940 | Gás Caapiranga | 8.251 | 0,94 | 1,72 | 2,38 |
| UTE.GN.AM.000788 | Codajás | 22.816 | 2,60 | 4,10 | 6,46 |
| TOTAL | | 57.360 | 6,55 | 10,91 | 17,09 |

Tabela 5-5 (parte 1): Previsão da Geração e Consumo de Combustível (Diesel) – ELB Dist. Amazonas

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|--------------------------|------------------|---------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.AM.029534 | Camaruã | 750 | 0,09 | 0,14 | 303 |
| UTE.PE.AM.001060 | Guajará | 9.886 | 1,13 | 2,04 | 2.857 |
| UTE.PE.AM.027058 | Itapiranga | 12.189 | 1,39 | 2,31 | 3.523 |
| UTE.PE.AM.001989 | Parintins | 133.788 | 15,26 | 24,26 | 28.095 |
| UTE.PE.AM.029185 | Rio Preto da Eva | 49.120 | 5,61 | 8,75 | 13.901 |
| UTE.PE.AM.027132 | Silves | 8.273 | 0,94 | 1,72 | 2.391 |
| UTE.PE.AM.001157 | Itacoatiara | 128.597 | 19,61 | 33,14 | 32.535 |
| UTE.FL.AM.028348 | Itacoatiara | 43.200 | | | - |
| UTE.PE.AM.000063 | Alterosa | 933 | 0,11 | 0,21 | 326 |
| UTE.PE.AM.000082 | Alvarães | 10.090 | 1,15 | 1,96 | 2.987 |
| UTE.PE.AM.000087 | Amaturá | 3.159 | 0,73 | 1,76 | 935 |
| UTE.PE.AM.035833 | Amaturá - CGA | 3.432 | 0,78 | 1,50 | - |
| UTE.PE.AM.000124 | Apuí | 19.498 | 2,22 | 3,77 | 5.518 |
| UTE.PE.AM.027892 | Arara | 661 | 0,08 | 0,14 | 231 |
| UTE.PE.AM.027971 | Vila Augusto Monte Negro | 1.146 | 0,13 | 0,26 | 400 |
| UTE.PE.AM.000175 | Autazes | 32.277 | 3,68 | 5,88 | 9.134 |
| UTE.PE.AM.030665 | Auxiliadora | 1.368 | 0,16 | 0,36 | 478 |
| UTE.PE.AM.000181 | Axinim | 1.862 | 0,21 | 0,55 | 613 |
| UTE.PE.AM.000201 | Barcelos | 16.165 | 1,85 | 2,93 | 4.575 |
| UTE.PE.AM.000230 | Barreirinha | 16.703 | 1,91 | 3,87 | 4.827 |

Tabela 5-5 (parte 2): Previsão da Geração e Consumo de Combustível (Diesel) – ELB Dist. Amazonas

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|----------------------|------------------|---------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.AM.000247 | Belém do Solimões | 1.615 | 0,18 | 0,41 | 531 |
| UTE.PE.AM.029491 | Belo Monte | 723 | 0,08 | 0,15 | 252 |
| UTE.PE.AM.000253 | Benjamin Constant | 33.845 | 3,86 | 6,15 | 9.578 |
| UTE.PE.AM.000258 | Beruri | 12.782 | 1,46 | 2,58 | 3.694 |
| UTE.PE.AM.000259 | Betânia | 1.334 | 0,15 | 0,37 | 439 |
| UTE.PE.AM.000270 | Boa Vista do Ramos | 13.044 | 1,49 | 2,85 | 3.770 |
| UTE.PE.AM.000274 | Boca do Acre | 32.219 | 4,02 | 6,69 | 9.118 |
| UTE.PE.AM.037725 | Boca do Acre - COE | 2.939 | 3,95 | 5,91 | - |
| UTE.PE.AM.000297 | Borba | 25.997 | 2,97 | 4,72 | 7.357 |
| UTE.PE.AM.000349 | Caburi | 4.867 | 0,56 | 0,99 | 1.407 |
| UTE.PE.AM.002994 | Vila Caiambé | 1.266 | 0,29 | 0,61 | 417 |
| UTE.PE.AM.035813 | Caiambé - CGA | 1.299 | 0,29 | 0,44 | - |
| UTE.PE.AM.000614 | Campinas | 975 | 0,11 | 0,23 | 340 |
| UTE.PE.AM.000650 | Canutama | 8.049 | 0,92 | 1,51 | 2.326 |
| UTE.PE.AM.000671 | Carauari | 12.291 | 2,83 | 4,57 | 3.478 |
| UTE.PE.AM.035823 | Carauari - CGA | 12.844 | 2,91 | 5,08 | - |
| UTE.PE.AM.000677 | Careiro da Várzea | 9.024 | 1,03 | 1,94 | 2.554 |
| UTE.PE.AM.029486 | Carvoeiro | 164 | 0,02 | 0,07 | 57 |
| UTE.PE.AM.000715 | Castanho | 31.790 | 7,32 | 12,19 | 8.996 |
| UTE.PE.AM.037718 | Castanho I - COE | 33.837 | 7,66 | 12,78 | - |
| UTE.PE.AM.000730 | Caviana | 1.754 | 0,20 | 0,50 | 577 |
| UTE.PE.AM.000784 | Coari | 64.738 | 11,09 | 18,22 | 18.321 |
| UTE.GN.AM.037683 | Coari - CEA | 33.288 | 11,37 | 18,61 | - |
| UTE.PE.AM.027152 | Cucuí | 748 | 0,09 | 0,14 | 246 |
| UTE.PE.AM.027087 | Eirunepé | 12.281 | 2,83 | 5,03 | 3.475 |
| UTE.PE.AM.035822 | Eirunepé - CGA | 13.134 | 2,97 | 5,41 | - |
| UTE.PE.AM.000891 | Envira | 5.383 | 1,24 | 2,58 | 1.593 |
| UTE.PE.AM.035821 | Envira - CGA | 5.608 | 1,27 | 2,80 | - |
| UTE.PE.AM.000915 | Estirão do Equador | 656 | 0,07 | 0,15 | 229 |
| UTE.PE.AM.027893 | Feijoaí | 744 | 0,17 | 0,33 | 245 |
| UTE.PE.AM.035828 | Feijoaí - CGA | 858 | 0,19 | 0,37 | - |
| UTE.PE.AM.000972 | Fonte Boa | 20.997 | 2,40 | 4,33 | 5.942 |
| UTE.PE.AM.001090 | Humaitá | 67.889 | 7,75 | 12,93 | 19.212 |
| UTE.PE.AM.001093 | Iauaretê | 1.260 | 0,14 | 0,29 | 415 |
| UTE.PE.AM.001138 | Ipiranga | 488 | 0,06 | 0,10 | 161 |
| UTE.PE.AM.001139 | Ipixuna | 4.065 | 0,94 | 1,86 | 1.203 |
| UTE.PE.AM.035817 | Ipixuna - CGA | 4.280 | 0,97 | 2,05 | - |
| UTE.PE.AM.001166 | Itamarati | 6.821 | 0,78 | 1,48 | 2.019 |
| UTE.PE.AM.029535 | Itapuru | 967 | 0,11 | 0,26 | 338 |
| UTE.PE.AM.001234 | Japurá | 499 | 0,06 | 0,11 | 174 |
| UTE.PE.AM.001283 | Juruá | 7.360 | 0,84 | 1,34 | 2.179 |
| UTE.PE.AM.001288 | Jutaí | 17.214 | 1,96 | 3,87 | 4.872 |
| UTE.PE.AM.001291 | Lábrea | 35.073 | 4,00 | 6,23 | 9.926 |
| UTE.PE.AM.001329 | Limoeiro | 5.169 | 0,59 | 1,30 | 1.530 |
| UTE.PE.AM.029577 | Lindoia | 4.324 | 0,49 | 0,93 | 1.250 |
| UTE.PE.AM.001389 | Manaquiri | 19.132 | 2,18 | 4,00 | 5.414 |
| UTE.PE.AM.001397 | Manicoré | 13.173 | 3,63 | 5,60 | 3.728 |
| UTE.PE.AM.037729 | Manicoré - Powertech | 20.449 | 3,98 | 5,84 | - |
| UTE.PE.AM.001403 | Maraã | 10.445 | 1,19 | 2,26 | 3.092 |
| UTE.PE.AM.029495 | Matupi | 13.163 | 1,50 | 3,37 | 3.725 |
| UTE.PE.AM.001445 | Maués | 48.571 | 5,54 | 10,62 | 13.746 |
| UTE.PE.AM.029323 | Moura | 893 | 0,10 | 0,20 | 294 |
| UTE.PE.AM.001519 | Murituba | 351 | 0,04 | 0,10 | 115 |

Tabela 5-5 (parte 3): Previsão da Geração e Consumo de Combustível (Diesel) – ELB Dist. Amazonas

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|----------------------------|------------------|---------------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.AM.001535 | Nhamundá | 14.488 | 1,65 | 2,62 | 4.100 |
| UTE.PE.AM.001571 | Nova Olinda do Norte | 26.958 | 3,08 | 5,13 | 7.629 |
| UTE.PE.AM.001581 | Novo Airão | 19.488 | 2,22 | 3,88 | 5.515 |
| UTE.PE.AM.000145 | Novo Aripuanã | 21.307 | 2,43 | 3,86 | 6.030 |
| UTE.PE.AM.001583 | Novo Céu | 12.460 | 1,42 | 2,80 | 3.601 |
| UTE.PE.AM.001591 | Novo Remanso | 19.135 | 2,18 | 3,95 | 5.415 |
| UTE.PE.AM.027735 | Palmeiras | 235 | 0,05 | 0,08 | 77 |
| UTE.PE.AM.035827 | Palmeiras - CGA | 238 | 0,05 | 0,08 | - |
| UTE.PE.AM.029536 | Paraua | 1.204 | 0,14 | 0,29 | 396 |
| UTE.PE.AM.002009 | Pauini | 8.882 | 1,01 | 1,64 | 2.567 |
| UTE.PE.AM.002022 | Pedras | 1.864 | 0,21 | 0,47 | 613 |
| UTE.PE.AM.003027 | Sacambu | 1.245 | 0,14 | 0,26 | 410 |
| UTE.PE.AM.002779 | Santa Isabel do Rio Negro | 8.586 | 0,98 | 1,58 | 2.481 |
| UTE.PE.AM.029213 | Santa Rita do Weil | 1.304 | 0,30 | 0,53 | 429 |
| UTE.PE.AM.035832 | Santa Rita do Well - CGA | 1.434 | 0,32 | 0,53 | - |
| UTE.PE.AM.029494 | Santana do Uatumã | 660 | 0,08 | 0,13 | 230 |
| UTE.PE.AM.026795 | Santo Antônio do Içá | 7.737 | 1,78 | 3,50 | 2.189 |
| UTE.PE.AM.035835 | Santo Antônio do Içá - CGA | 8.624 | 1,95 | 3,80 | - |
| UTE.PE.AM.027073 | São Gabriel da Cachoeira | 39.106 | 4,46 | 6,71 | 11.067 |
| UTE.PE.AM.026880 | São Paulo de Olivença | 12.720 | 1,45 | 2,61 | 3.765 |
| UTE.PE.AM.002701 | São Sebastião do Uatumã | 8.451 | 0,96 | 1,50 | 2.442 |
| UTE.PE.AM.029485 | Sucundurí | 727 | 0,08 | 0,13 | 254 |
| UTE.PE.AM.002790 | Tabatinga | 65.719 | 7,50 | 13,50 | 18.598 |
| UTE.PE.AM.002812 | Tapauá | 13.634 | 1,56 | 2,43 | 3.940 |
| UTE.PE.AM.002829 | Tefé | 93.755 | 10,70 | 17,03 | 26.533 |
| UTE.PE.AM.002859 | Tonantins | 4.891 | 1,13 | 2,02 | 1.448 |
| UTE.PE.AM.035834 | Tonantins - CGA | 5.428 | 1,23 | 2,17 | - |
| UTE.PE.AM.002890 | Tuiue | 1.802 | 0,21 | 0,44 | 593 |
| UTE.PE.AM.027088 | Uarini | 10.609 | 1,21 | 1,78 | 3.140 |
| UTE.PE.AM.002911 | Urucará | 18.033 | 2,06 | 3,50 | 5.103 |
| UTE.PE.AM.027086 | Urucurituba | 17.749 | 2,02 | 3,39 | 5.129 |
| UTE.PE.AM.002986 | Vila Amazônia | 7.407 | 0,85 | 1,52 | 2.141 |
| UTE.PE.AM.002991 | Vila Bittencourt | 700 | 0,08 | 0,15 | 230 |
| UTE.PE.AM.027548 | Vila Urucurituba | 944 | 0,11 | 0,19 | 311 |
| TOTAL | | 1.633.300 | 225,51 | 383,16 | 398.341 |

5.4 Mato Grosso

O estado do mato Grosso é atendido quase integralmente pelo Sistema Interligado Nacional. No PEN SISOL 2019, com a interligação da localidade de Paranorte em 2017, restou apenas um Sistema Isolado, localizado no interior do estado, na área de concessão da Energisa Mato Grosso, conforme apresentado na Figura 5-4 e disposto na Tabela 5-6, a seguir.

Figura 5-4: Sistema – Energisa MT

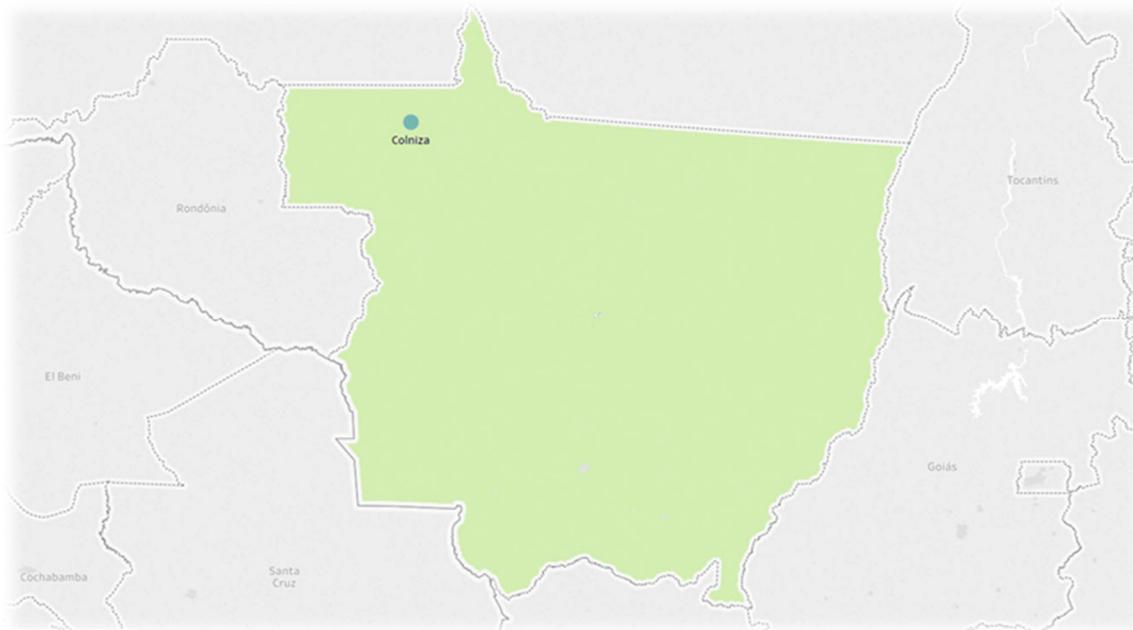


Tabela 5-6: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – Energisa MT

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|--------------|------------------|-------------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.MT.029365 | Guariba | 5.877 | 0,67 | 1,19 | 1.698 |
| | TOTAL | 5.877 | 0,67 | 1,19 | 1.698 |

5.5 Pará

A empresa responsável pela distribuição de energia elétrica no Pará é a Centrais Elétricas do Pará (CELPA). Para esse estado, estão contemplados no PEN SISOL 2019, o atendimento a 20 Sistemas Isolados, sendo estes em sua totalidade baseados em contratos de energia com PIE (Consórcio Energia do Pará). O único sistema com atendimento baseado em geração térmica própria, na área da CELPA, era o sistema de Monte Dourado, que foi interligado em 2018 e não será considerado no Plano de 2019. Na Figura 5-5 são apresentados os principais sistemas e a geração térmica correspondente é detalhada na Tabela 5-7, a seguir.

Ainda dentro do estado do Pará, a Petrobras Distribuidora é responsável pelo atendimento aos Sistemas Alcoa Beneficiamento e Alcoa Porto, conforme Tabela 5-8, a seguir.

Figura 5-5: Sistemas – CELPA e Petrobras

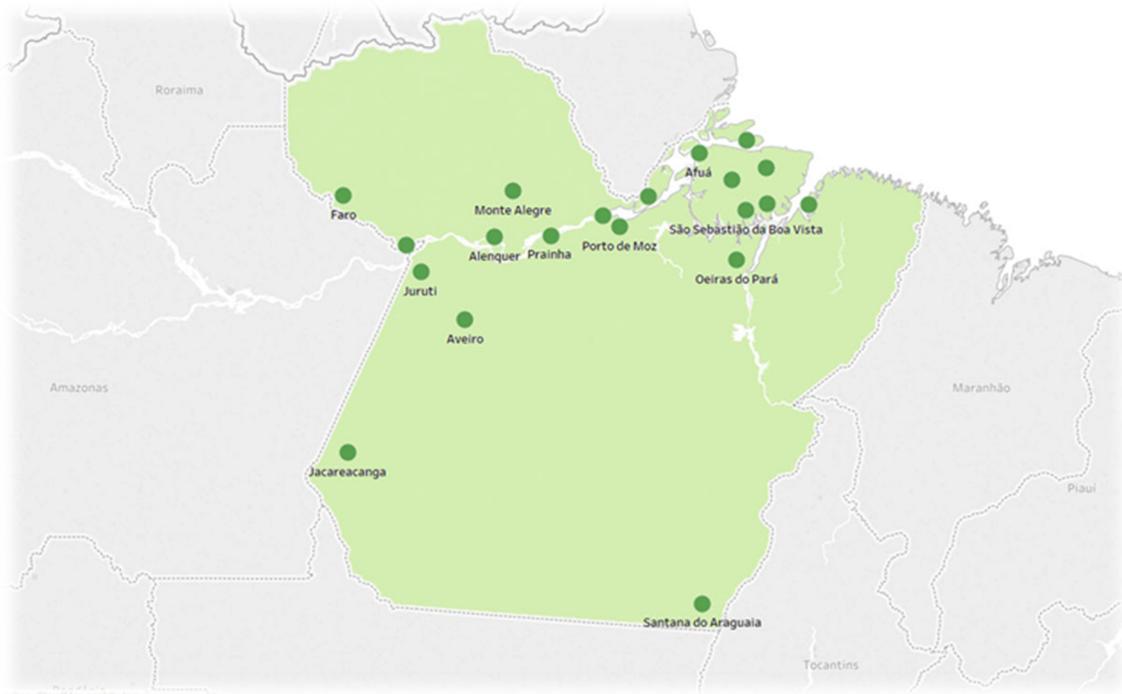


Tabela 5-7: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – CELPA

| CEG | Usina | Total de Energia (MWh) | Energia (MWmed) | Demanda Máxima (MWh/h) | Quantidade de Combustível m ³ |
|------------------|-----------------------------------|---------------------------|--------------------|---------------------------|---|
| UTE.PE.PA.035706 | Afuá – CEPA | 11.699 | 1,33 | 2,04 | - |
| UTE.PE.PA.035707 | Alenquer – CEPA | 6.571 | 4,63 | 6,66 | - |
| UTE.PE.PA.035708 | Almeirim – CEPA | 19.111 | 2,18 | 3,25 | - |
| UTE.PE.PA.035709 | Anajás – CEPA | 12.603 | 1,44 | 2,00 | - |
| UTE.PE.PA.035710 | Aveiro – CEPA | 2.715 | 0,31 | 0,46 | - |
| UTE.PE.PA.035712 | Chaves – CEPA | 3.719 | 0,42 | 0,69 | - |
| UTE.PE.PA.035713 | Cotijuba – CEPA | 6.082 | 0,69 | 1,56 | - |
| UTE.PE.PA.035714 | Faro – CEPA | 6.012 | 0,69 | 1,06 | - |
| UTE.PE.PA.035715 | Gurupá – CEPA | 14.277 | 1,63 | 2,29 | - |
| UTE.PE.PA.035716 | Jacareacanga – CEPA | 11.945 | 1,36 | 1,99 | - |
| UTE.PE.PA.035717 | Juruti – CEPA | 48.628 | 5,55 | 8,62 | - |
| UTE.PE.PA.035718 | Monte Alegre – CEPA | 8.254 | 5,82 | 8,14 | - |
| UTE.PE.PA.035719 | Muaná – CEPA | 17.067 | 1,95 | 3,35 | - |
| UTE.PE.PA.035720 | Oeiras do Pará – CEPA | 13.137 | 1,50 | 2,21 | - |
| UTE.PE.PA.035721 | Porto de Moz – CEPA | 22.337 | 2,55 | 3,78 | - |
| UTE.PE.PA.035722 | Prainha – CEPA | 10.976 | 1,25 | 1,76 | - |
| UTE.PE.PA.035724 | Santa Cruz do Arari – CEPA | 4.274 | 0,49 | 0,75 | - |
| UTE.PE.PA.035725 | Santana do Araguaia – CEPA | 54.614 | 6,23 | 9,41 | - |
| UTE.PE.PA.035726 | São Sebastião da Boa Vista – CEPA | 15.162 | 1,73 | 2,46 | - |
| UTE.PE.PA.035728 | Terra Santa – CEPA | 19.266 | 2,20 | 3,45 | - |
| TOTAL | | 308.448 | 43,95 | 65,94 | - |

Tabela 5-8: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – Petrobras

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|----------------------|------------------|-------------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.PA.030167 | Alcoa Beneficiamento | 62.801 | 7,17 | 7,60 | 17.773 |
| UTE.PE.PA.030168 | Alcoa Porto | 9.764 | 1,12 | 3,50 | 2.763 |
| TOTAL | | 72.565 | 8,29 | 11,10 | 20.536 |

5.6 Pernambuco

A Companhia Energética de Pernambuco (CELPE) é a empresa responsável pelo fornecimento de energia elétrica ao Sistema Isolado insular de Fernando de Noronha, com valores previstos para o ano de 2019 conforme exposto na Figura 5-6 e detalhado na Tabela 5-9, a seguir.

Figura 5-6: Sistema – CELPE



Tabela 5-9: Previsão da Geração e Consumo de Combustível - CELPE

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|---------|------------------|-------------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.PE.002887 | Tubarão | 19.781 | 2,26 | 3,39 | 5.598 |
| TOTAL | | 19.781 | 2,26 | 3,39 | 5.598 |

5.7 Rondônia

A Eletrobras Distribuição Rondônia, que foi adquirida pela Energisa no leilão realizado em 30/08/18, é a empresa responsável pela distribuição de energia elétrica em Rondônia, sendo que para o ano de 2018 estão contemplados os atendimentos a 25 sistemas isolados, todos por meio de contratos de fornecimento de energia. Os principais pontos de atendimento são exibidos na Figura 5-7 e o detalhamento da geração prevista apresentado na Tabela 5-10, a seguir.

Figura 5-7: Sistemas – Eletrobras Distribuição Rondônia



Tabela 5-10: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – ELB Dist. Rondônia

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|------------------------------------|------------------|--------------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.RO.032285 | CNH Alvorada do Oeste | 22.278 | 2,54 | 3,99 | - |
| UTE.PE.RO.034416 | Calama – BBF RO | 2.908 | 0,33 | 0,54 | - |
| UTE.PE.RO.032287 | CNH Campo Novo | 9.488 | 1,08 | 1,70 | - |
| UTE.PE.RO.034417 | Conceição da Galera – BBF RO | 116 | 0,01 | 0,02 | - |
| UTE.PE.RO.032289 | CNH Costa Marques | 22.278 | 2,54 | 3,44 | - |
| UTE.PE.RO.032290 | CNH Cujubim | 31.632 | 3,61 | 6,53 | - |
| UTE.PE.RO.034418 | Demarcação – BBF RO | 316 | 0,04 | 0,08 | - |
| UTE.PE.RO.032286 | CNH Buritis | 88.011 | 10,04 | 15,04 | - |
| UTE.PE.RO.032299 | CNH Izidolandia | 1.291 | 0,15 | 0,29 | - |
| UTE.PE.RO.032291 | CNH Machadinho | 55.728 | 6,36 | 9,33 | - |
| UTE.PE.RO.034419 | Maici – BBF RO | 25 | 0,00 | 0,01 | - |
| UTE.PE.RO.034420 | Nazaré – BBF RO | 1.196 | 0,14 | 0,31 | - |
| UTE.PE.RO.032292 | CNH Nova Califórnia | 11.509 | 1,31 | 2,70 | - |
| UTE.PE.RO.032300 | CNH Pacarana | 3.580 | 0,41 | 0,92 | - |
| UTE.PE.RO.034423 | Pedras Negras BBF RO | 179 | 0,02 | 0,05 | - |
| UTE.PE.RO.034424 | Rolim de Moura do Guaporé – BBF RO | 748 | 0,09 | 0,19 | - |
| UTE.PE.RO.034421 | Santa Catarina – BBF RO | 202 | 0,02 | 0,05 | - |
| UTE.PE.RO.034422 | São Carlos – BBF RO | 2.417 | 0,28 | 0,51 | - |
| UTE.PE.RO.032293 | CNH São Francisco | 36.229 | 4,13 | 6,03 | - |
| UTE.PE.RO.034425 | Surpresa – BBF RO | 1.251 | 0,14 | 0,33 | - |
| UTE.PE.RO.032284 | CNH União Bandeirantes | 17.618 | 2,01 | 3,44 | - |
| UTE.PE.RO.032298 | CNH Urucumacuí | 1.871 | 0,21 | 0,41 | - |
| UTE.PE.RO.032294 | CNH Vale do Anari | 12.764 | 1,46 | 2,32 | - |
| UTE.PE.RO.032296 | CNH Vila Extrema | 14.214 | 1,62 | 2,58 | - |
| UTE.PE.RO.032297 | CNH Vista Alegre | 25.180 | 2,87 | 6,70 | - |
| TOTAL | | 363.028 | 41,42 | 67,50 | - |

5.8 Roraima

A partir do início do ano de 2017, a Eletrobras Distribuição Roraima (EDRR) assumiu também a responsabilidade pelo fornecimento de energia para o interior do estado de Roraima, em adição à capital Boa Vista, englobando a área que antes era atendida pela Companhia Energética de Roraima (CERR). Nesta configuração, a EDRR é a distribuidora responsável pelo atendimento a todo estado de Roraima. Cabe destacar que a Boa Vista Energia, subsidiária que faz o atendimento a capital, foi adquirida pela Oliveira Energia no leilão realizado em 30/08/18.

Tendo em vista este histórico, e dada a especificidade do atendimento a capital Boa Vista, o atendimento aos sistemas de Roraima é apresentado de forma separada, contemplando o atendimento a capital e ao interior em itens distintos.

5.8.1 Capital

O atendimento a Boa Vista é composto de diversos elementos, importação de energia da Venezuela (CORPOELEC), geração térmica local (composta pelas usinas Floresta, Distrito, Novo Paraíso e Monte Cristo) e fornecimento de energia a partir de Boa Vista a 5 localidades no interior do estado (Alto Alegre, Bonfim, Caracaráí, Mucajaí e Rorainópolis). Cabe destacar que, para o plano de 2019, o sistema isolado de Normandia passa ser considerado em conjunto com Bonfim, formando um único sistema radial, que abrange todos os atendimentos.

De forma a subsidiar uma avaliação de cenários, neste Plano o ONS elaborou um caso de sensibilidade, com base na incerteza quanto a continuidade do suprimento de energia vindo da Venezuela. Nesta simulação, a geração térmica local em Boa Vista foi considerada como única fonte de energia disponível.

Na Tabela 5-11, a seguir, é apresentado o balanço de energia, com os valores planejados para 2019 de fornecimento ao interior, recebimento de energia da Venezuela e geração de cada uma das usinas que compõem o atendimento da carga no Sistema Isolado de Boa Vista.

Tabela 5-11: Energia: Carga, Intercâmbios e Geração Local em Boa Vista – Eletrobras Distribuição Roraima

| Mês | Requisito (MWh) | | | Recurso (MWh) | | | | | |
|--------------|-----------------------------|------------------------------|------------------|------------------------------------|-----------------------|---------------|---------------|----------------|------------------|
| | Mercado Próprio (Boa Vista) | Suprimento a CERR (interior) | Requisito Total | Recebimento Eletrobras Eletronorte | Geração Térmica Local | | | | |
| | | | | | Floresta Oliveira | Distrito | Novo Paraíso | Monte Cristo | Geração Prevista |
| Jan | 85.246 | 22.021 | 107.267 | 84.544 | 5.000 | 5.000 | 2.000 | 10.723 | 22.723 |
| Fev | 77.322 | 19.717 | 97.039 | 80.317 | 4.000 | 4.000 | 1.000 | 7.722 | 16.722 |
| Mar | 87.140 | 22.062 | 109.201 | 85.601 | 5.000 | 5.000 | 2.000 | 11.600 | 23.600 |
| Abr | 85.556 | 21.028 | 106.584 | 89.828 | 3.000 | 3.000 | 1.000 | 9.756 | 16.756 |
| Mai | 82.577 | 21.473 | 104.051 | 85.601 | 4.000 | 4.000 | 1.000 | 9.450 | 18.450 |
| Jun | 78.905 | 20.773 | 99.678 | 82.431 | 3.500 | 3.500 | 1.000 | 9.247 | 17.247 |
| Jul | 75.281 | 19.687 | 94.968 | 81.374 | 2.000 | 2.000 | 1.000 | 8.594 | 13.594 |
| Ago | 93.848 | 21.552 | 115.400 | 82.431 | 6.000 | 6.000 | 4.000 | 16.969 | 32.969 |
| Set | 90.397 | 21.527 | 111.924 | 92.999 | 4.000 | 4.000 | 1.000 | 9.925 | 18.925 |
| Out | 100.177 | 23.222 | 123.399 | 99.340 | 5.000 | 5.000 | 2.000 | 12.059 | 24.059 |
| Nov | 98.703 | 24.403 | 123.106 | 95.112 | 6.000 | 6.000 | 3.000 | 12.994 | 27.994 |
| Dez | 94.180 | 23.805 | 117.985 | 97.226 | 5.000 | 5.000 | 2.000 | 8.759 | 20.759 |
| TOTAL | 1.049.332 | 261.270 | 1.310.602 | 1.056.804 | 52.500 | 52.500 | 21.000 | 127.798 | 253.798 |

Com relação ao balanço de demanda, apresentado na Tabela 5-12, a seguir, cabe ressaltar que caso haja uma indisponibilidade no recebimento de energia da

CORPOELEC (Venezuela), dependendo do consumo no momento da falha neste suprimento, pode haver necessidade de corte de carga por insuficiência de capacidade na geração térmica local para manter o atendimento.

Tabela 5-12: Demanda: Carga, Intercâmbios e Geração Local em Boa Vista – Eletrobras Distribuição Roraima

| Mês | Requisito (MWh/h) | | Recurso (MWh/h) | | | | | Balança (MWh/h) | |
|---------------|------------------------|------------------------------------|-----------------------|-------------|--------------|--------------|----------------|--|--------------------------|
| | Requisito Total Máximo | Recebimento Eletrobras Eletronorte | Geração Térmica Local | | | | | Atendimento com GT Local + Recebimento | Atendimento com GT Local |
| | | | Floresta | Distrito | Novo Paraíso | Monte Cristo | Geração Máxima | | |
| Jan | 195,6 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 151,5 | 21,5 |
| Fev | 202,4 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 144,7 | 14,7 |
| Mar | 195,9 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 151,2 | 21,2 |
| Abr | 209,3 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 137,8 | 7,8 |
| Mai | 202,8 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 144,3 | 14,3 |
| Jun | 192,1 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 155,0 | 25,0 |
| Jul | 189,6 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 157,5 | 27,5 |
| Ago | 215,0 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 132,1 | 2,1 |
| Set | 208,0 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 139,1 | 9,1 |
| Out | 220,7 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 126,4 | -3,6 |
| Nov | 229,8 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 117,3 | -12,7 |
| Dez | 216,4 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 130,7 | 0,7 |
| MÁXIMO | 229,8 | 130,0 | 40,0 | 40,0 | 12,0 | 125,1 | 217,1 | 117,3 | -12,7 |

Na Tabela 5-13, a seguir, são referenciadas as usinas térmicas utilizadas para o fechamento do atendimento da carga no sistema Boa Vista.

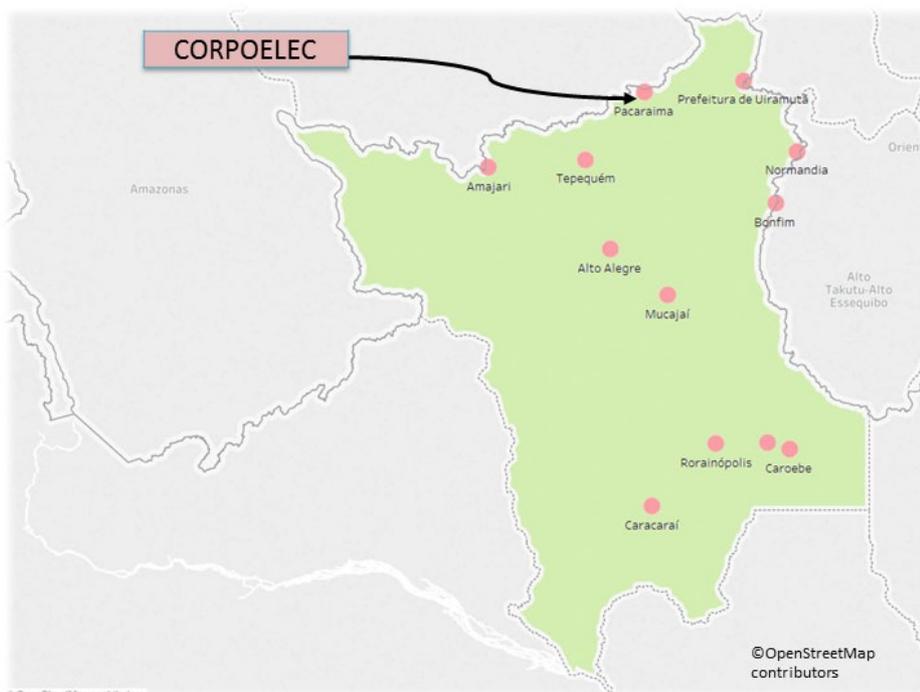
Tabela 5-13: Previsão da Geração e Consumo de Combustível - Boa Vista

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|---|------------------|---------------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.RR.031983 | Distrito - Bloco Soenergy | 52.500 | | | 14.858 |
| UTE.PE.RR.031982 | Monte Cristo | 127.798 | 149,61 | 229,76 | 36.167 |
| UTE.PE.RR.031984 | Novo Paraíso | 21.000 | | | 5.943 |
| UTE.PE.RR.000961 | Senador Arnon Afonso Farias de Mello (Floresta) | 52.500 | | | 14.858 |
| TOTAL | | 253.798 | 149,61 | 229,76 | 71.825 |

5.8.2 Interior

Para o PEN SISOL 2019 estão contemplados os atendimentos a 81 Sistemas Isolados no interior do estado de Roraima, sendo os principais visualizados na Figura 5-8, a seguir.

Figura 5-8: Sistemas – Eletrobras Distribuição Roraima - Interior



Na Tabela 5-14, a seguir, são apresentados os montantes de energia planejados para as localidades atendidas a partir de suprimento da capital Boa Vista e diretamente da CORPOELEC.

Tabela 5-14: Sistemas com Suprimento de Energia – ELB Distribuição Roraima - Interior

| Supridor | Localidade | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima |
|--------------|--------------|------------------|--------------|----------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) |
| Boa Vista | ALTO ALEGRE | 24.988 | 2,85 | 3,50 |
| Boa Vista | BONFIM | 57.822 | 6,60 | 9,95 |
| Boa Vista | CARACARAÍ | 43.080 | 4,92 | 8,39 |
| Boa Vista | MUCAJAÍ | 35.378 | 4,04 | 8,38 |
| Boa Vista | RORAINÓPOLIS | 100.002 | 11,42 | 13,37 |
| CORPOELEC | PACARAIMA | 7.536 | 0,86 | 1,67 |
| TOTAL | | 268.806 | 30,69 | 45,26 |

Na Tabela 5-15, a seguir, é apresentado o detalhamento do planejamento da geração para o ano de 2019.

Tabela 5-15 (parte 1): Previsão da Geração e Consumo de Combustível – ELB Dist. Roraima - Interior

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|--|------------------|---------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.RR.002992 | Vila Brasil | 7.755 | 0,89 | 1,61 | 2.241 |
| UTE.PE.RR.026723 | Vila Santa Maria do Boiaçú | 591 | 0,07 | 0,15 | 194,31 |
| UTE.PE.RR.002786 | Com. Indígena Surumú | 1.265 | 0,14 | 0,26 | 416,32 |
| UTE.PE.RR.027140 | Uiramutã | 1.479 | 0,17 | 0,51 | 427,54 |
| UTE.PE.RR.002834 | Vila Tepequem | 682 | 0,08 | 0,25 | 202,00 |
| UTE.PE.RR.000038 | Com. Indígena Água Fria | 166 | 0,02 | 0,06 | 58,06 |
| UTE.PE.RR.028323 | Com. Indígena Araça da Normandia | 72 | 0,01 | 0,04 | 29,28 |
| UTE.PE.RR.001368 | Com. Indígena Boca da Mata | 148 | 0,02 | 0,07 | 51,73 |
| UTE.PE.RR.001373 | Com. Indígena Flexal | 54 | 0,01 | 0,03 | 21,67 |
| UTE.PE.RR.001406 | Com. Indígena Maracanã | 70 | 0,01 | 0,02 | 28,18 |
| UTE.PE.RR.001525 | Com. Indígena Napoleão | 165 | 0,02 | 0,04 | 57,54 |
| UTE.PE.RR.001606 | Com. Indígena Olho da água | 27 | 0,00 | 0,01 | 10,97 |
| UTE.PE.RR.001380 | Com. Indígena Santa Rosa | 50 | 0,01 | 0,03 | 20,01 |
| UTE.PE.RR.001381 | Com. Indígena São Marcos | 31 | 0,00 | 0,01 | 12,60 |
| UTE.PE.RR.003060 | Com. Indígena Xumina | 76 | 0,01 | 0,02 | 30,79 |
| UTE.PE.RR.034191 | Com. Indígena Cobra | 12 | 0,001 | 0,01 | 4,67 |
| UTE.PE.RR.034132 | Com. Indígena Xixuaú | 33 | 0,004 | 0,02 | 13,43 |
| UTE.PE.RR.034140 | Com. Indígena Soma | 12 | 0,001 | 0,01 | 4,67 |
| UTE.PE.RR.034134 | Com. Indígena Entroncamento | 32 | 0,004 | 0,01 | 12,85 |
| UTE.PE.RR.034141 | Vila Lago Grande | 66 | 0,007 | 0,03 | 26,61 |
| UTE.PE.RR.034139 | Com. Indígena Catual | 11 | 0,001 | 0,01 | 4,61 |
| UTE.PE.RR.034172 | Com. Indígena Cajú | 37 | 0,004 | 0,01 | 14,90 |
| UTE.PE.RR.034092 | Comunidade Indígena Canavial | 120 | 0,014 | 0,05 | 48,52 |
| UTE.PE.RR.034137 | Com. Indígena Congresso | 6 | 0,001 | 0,01 | 2,47 |
| UTE.PE.RR.033098 | Com. Indígena Gavião | 19 | 0,002 | 0,01 | 7,77 |
| UTE.PE.RR.034171 | Com. Indígena Ticoça | 31 | 0,004 | 0,01 | 12,60 |
| UTE.PE.RR.034138 | Com. Indígena Jatapuzinho Wai Wai I | 22 | 0,003 | 0,01 | 8,91 |
| UTE.PE.RR.034247 | Com. Indígena Patativa | 8 | 0,001 | 0,00 | 3,33 |
| UTE.PE.RR.034133 | Com. Indígena Perdiz | 21 | 0,002 | 0,01 | 8,54 |
| UTE.PE.RR.034136 | Com. Indígena Santa Cruz | 9 | 0,001 | 0,01 | 3,59 |
| UTE.PE.RR.034144 | Com. Indígena Santa Ines | 9 | 0,001 | 0,01 | 3,59 |
| UTE.PE.RR.001948 | Vila Panacarica | 34 | 0,004 | 0,02 | 13,66 |
| UTE.PE.RR.002564 | Vila Sacai | 215 | 0,025 | 0,07 | 87,06 |
| UTE.PE.RR.002685 | Vila Samaúma | 33 | 0,004 | 0,02 | 13,31 |
| UTE.PE.RR.026724 | Vila Santa Maria do Xeruini | 91 | 0,010 | 0,04 | 36,70 |
| UTE.PE.RR.034175 | Vila Santa Maria Velha | 27 | 0,003 | 0,01 | 10,94 |
| UTE.PE.AM.026817 | Vila São Francisco do Baixo Rio Branco | 31 | 0,004 | 0,02 | 12,42 |
| UTE.PE.RR.002759 | Com. Indígena Socó | 72 | 0,008 | 0,04 | 29,16 |
| UTE.PE.RR.034174 | Vila Tanauaú | 14 | 0,002 | 0,01 | 5,74 |
| UTE.PE.RR.002839 | Vila Terra Preta | 90 | 0,010 | 0,04 | 36,47 |
| UTE.PE.RR.002993 | Vila Cachoeirinha | 168 | 0,019 | 0,09 | 58,74 |
| UTE.PE.RR.034142 | Vila Caicubi | 235 | 0,027 | 0,08 | 82,00 |
| UTE.PE.RR.003012 | Vila Dona Cota | 26 | 0,003 | 0,02 | 10,53 |
| UTE.PE.RR.003014 | Vila Floresta | 74 | 0,008 | 0,02 | 30,01 |
| UTE.PE.RR.027142 | Vila Itaquera | 66 | 0,007 | 0,03 | 26,59 |

Tabela 5-15 (parte 2): Previsão da Geração e Consumo de Combustível – ELB Dist. Roraima - Interior

| CEG | Usina | Total de Energia | Energia | Demanda Máxima | Quantidade de Combustível |
|------------------|------------------------------------|------------------|-------------|----------------|---------------------------|
| | | (MWh) | (MWmed) | (MWh/h) | m ³ |
| UTE.PE.RR.003020 | Com. Indígena Milagre | 9 | 0,001 | 0,01 | 3,59 |
| UTE.PE.RR.001522 | Com. Indígena Mutum | 72 | 0,008 | 0,03 | 29,04 |
| UTE.PE.RR.027143 | Vila Remanso | 93 | 0,011 | 0,04 | 37,45 |
| UTE.PE.AM.034093 | Vila São Pedro | 17 | 0,002 | 0,01 | 6,86 |
| UTE.PE.RR.034173 | Com. Indígena Way-Way-Samauma | 11 | 0,001 | 0,00 | 4,46 |
| UTE.PE.RR.034252 | Com. Indígena Darora | 29 | 0,003 | 0,02 | 11,60 |
| UTE.PE.RR.034251 | Com. Indígena Maruwai | 9 | 0,001 | 0,01 | 3,48 |
| UTE.PE.RR.034250 | Com. Indígena Caraparú IV | 7 | 0,001 | 0,01 | 2,67 |
| UTE.PE.RR.034248 | Com. Indígena Maracá | 11 | 0,001 | 0,00 | 4,61 |
| UTE.PE.RR.034246 | Com. Indígena Pacú | 5 | 0,001 | 0,00 | 2,20 |
| UTE.PE.RR.033043 | Com. Indígena Nova Aliança | 5 | 0,001 | 0,00 | 2,20 |
| UTE.PE.RR.034268 | Com. Indígena Sorocaima | 55 | 0,006 | 0,02 | 22,37 |
| UTE.PE.RR.033044 | Com. Indígena Sorocaima II | 14 | 0,002 | 0,02 | 5,64 |
| UTE.PE.RR.001374 | Com. Indígena Guariba de Pacaraima | 25 | 0,003 | 0,02 | 9,91 |
| UTE.PE.RR.034267 | Com. Indígena Caraparú III | 6 | 0,001 | 0,01 | 2,29 |
| UTE.PE.RR.034266 | Com. Indígena Bananal | 53 | 0,006 | 0,04 | 21,52 |
| UTE.PE.RR.034265 | Com. Indígena Ingarumã | 30 | 0,003 | 0,02 | 12,16 |
| UTE.PE.RR.034264 | Vila Bela Vista (BX Rio Branco) | 16 | 0,002 | 0,01 | 6,59 |
| UTE.PE.RR.034263 | Com. Indígena Maturuca | 59 | 0,007 | 0,02 | 24,02 |
| UTE.PE.RR.034262 | Com. Indígena Monte Muria I | 20 | 0,002 | 0,01 | 8,23 |
| UTE.PE.RR.034261 | Com. Indígena Monte Muriá II | 19 | 0,002 | 0,01 | 7,65 |
| UTE.PE.RR.034260 | Com. Indígena Pedra Preta | 18 | 0,002 | 0,01 | 7,40 |
| UTE.PE.RR.034259 | Com. Indígena Enseada | 44 | 0,005 | 0,02 | 17,80 |
| UTE.PE.RR.034258 | Com. Indígena Santa Creuza | 28 | 0,003 | 0,02 | 11,24 |
| UTE.PE.RR.034257 | Com. Indígena. Pedra Branca | 19 | 0,002 | 0,01 | 7,57 |
| UTE.PE.RR.034255 | Com. Indígena Nova Jerusalem | 7 | 0,001 | 0,01 | 2,86 |
| UTE.PE.RR.034254 | Com. Indígena Serra do Sol | 7 | 0,001 | 0,00 | 2,83 |
| UTE.PE.RR.034253 | Com. Indígena Vizeu | 11 | 0,001 | 0,01 | 4,45 |
| UTE.PE.RR.034256 | Com. Indígena Sabiá | 5 | 0,001 | 0,01 | 2,20 |
| PCH.PH.RR.000076 | Alto Jatapu | 28.682 | 3,28 | 6,77 | - |
| TOTAL | | 43.644,44 | 4,99 | 10,92 | 4.721 |

6 Síntese dos Resultados

Neste item são apresentados alguns estudos de sensibilidade e detalhados alguns resultados, englobando: previsões de geração de fontes hidráulicas, térmicas a gás natural, biomassa, importação de energia da Venezuela, contratação de energia e potência, consumos totais e as sínteses de valores por distribuidora.

6.1 Previsão de Geração Hidráulica

Com a contínua integração de Sistemas Isolados ao SIN, a única geração hidráulica existente atualmente nos Sistemas Isolados é a da PCH Alto Jatapu, de 10MW (PCH.PH.RR.000076), que atende o Sistema Isolado de São João da Baliza, Roraima. Na Tabela 6-1, a seguir, é apresentado o montante de geração hidráulica previsto para 2019.

Tabela 6-1: Previsão de Geração da PCH Alto Jatapu

| Geração Hidráulica Planejada (MWh) | | | | |
|------------------------------------|-------------|---------------------|---------------------|---|
| Tipo | | Previsto Plano 2019 | Previsto Plano 2018 | Variação em relação ao Previsto no Plano anterior |
| PCH | Alto Jatapu | 28.682 | 28.133 | 2,0% |

6.2 Previsão de Geração Térmica a Gás Natural e Biomassa

A previsão de geração térmica para o ano de 2019 com combustível diferente de Óleo Diesel ou Óleo Combustível é de 100.560 MWh, 2,2% menor que o previsto no Plano dos Sistemas Isolados do ano anterior.

Esta geração prevista tem menor escala, quando comparada aos montantes de Óleo Diesel ou Óleo Combustível. No PEN SISOL 2019 foi prevista geração em 4 usinas (Caapiranga, Codajás, Gás Anamã e Gás Anori) que tem como combustível o gás natural e 1 usina (Itacoatiara) que tem a biomassa de cavaco de madeira como combustível, todas localizadas no estado do Amazonas.

Na Tabela 6-22, a seguir, são apresentados os montantes de geração térmica, por tipo de combustível considerado.

Tabela 6-2: Geração Térmica – Gás Natural e Biomassa

| Geração Térmica Prevista (MWh) | | | |
|---------------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|---|
| Tipo | Previsto no Plano 2019 | Previsto no Plano 2018 | Varição em relação ao Previsto no Plano 2018 |
| GÁS NATURAL | 57.360 | 58.644 | -2,2% |
| BIOMASSA | 43.200 | 43.200 | 0,0% |
| TOTAL | 100.560 | 101.844 | -1,3% |

6.3 Importação de Energia

O total planejado de importação de energia para o ano de 2019 é de 1.064.340 MWh. Do total, 1.056.804 MWh são a previsão de suprimento da CORPOELEC para a Eletrobras Distribuição Roraima para atender ao Sistema Isolado de Boa Vista, e 7.536 MWh são associados ao suprimento direto para o Sistema Isolado de Pacaraima, conforme mostrado na Tabela 6-3, a seguir.

Tabela 6-3: Importação de Energia

| Importação de Energia Prevista (MWh) | | | | |
|---|---|-------------------|-------------------|---|
| Supridora | Recebedora | Plano 2019 | Plano 2018 | Varição em relação ao Plano 2018 |
| CORPOELEC | Eletrobras Distribuição Roraima - Boa Vista | 1.056.804 | 1.130.268 | -6,5% |
| CORPOELEC | Eletrobras Distribuição Roraima - Pacaraima | 7.536 | 7.461 | 1,0% |
| TOTAL | | 1.064.340 | 1.137.729 | -6,5% |

6.4 Leilões de Contratação de Energia e Potência

Para o ano de 2019, existem previsões de início de suprimentos baseados em contratação de energia decorrentes do Leilão nº 002/2016. Para estes atendimentos, no Amazonas, foram consideradas as datas de previsão de entrada em operação comercial apresentadas no “Relatório do Acompanhamento das Centrais Termelétricas”, da Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Geração da ANEEL, de 15 de agosto de 2018.

Com o objetivo de subsidiar uma avaliação de cenário, no Caso 2 de sensibilidade, o ONS contemplou uma análise do atendimento ao Amazonas considerando que os empreendimentos relacionados ao Leilão nº 002/2016 não entrem em operação durante o ano de 2019. Um possível atraso na substituição da geração atual por

soluções mais eficientes, nestas localidades, trará impactos financeiros significativos para o orçamento do ano de 2019.

Tabela 6-4: Tendência de Entrada em Operação - Usinas do Leilão nº002/2016 – ELB Dist. Amazonas

| CEG | Tendência | Nome | CEG | Tendência | Nome |
|------------------|------------|--|------------------|------------|---------------------------------|
| UTE.PE.AM.035829 | 06/12/2019 | Alterosa - CGA | UTE.PE.AM.035816 | 06/12/2019 | Juruá - CGA |
| UTE.PE.AM.035819 | 06/12/2019 | Alvarães - CGA | UTE.PE.AM.035836 | 06/12/2019 | Jutai - CGA |
| UTE.PE.AM.035833 | 06/06/2019 | Amaturá - CGA | UTE.PE.AM.037715 | 26/12/2019 | Lábrea - COE |
| UTE.PE.AM.037732 | 30/12/2019 | Apuí - Powertech | UTE.PE.AM.035814 | 06/12/2019 | Limoieiro - CGA |
| UTE.PE.AM.037724 | 26/12/2019 | Araras - COE | UTE.PE.AM.037696 | 30/12/2019 | Lindóia - COE |
| UTE.PE.AM.037684 | 30/12/2019 | Augusto Montenegro - COE | UTE.PE.AM.037714 | 26/12/2019 | Manaquiri - COE |
| UTE.PE.AM.037737 | 15/04/2020 | Autazes - VPTM | UTE.PE.AM.037729 | 20/05/2019 | Manicoré - Powertech |
| UTE.PE.AM.037730 | 30/12/2019 | Auxiliadora - Powertech | UTE.PE.AM.035818 | 06/12/2019 | Maraã - CGA |
| UTE.PE.AM.037731 | 30/12/2019 | Axinim - Powertech | UTE.PE.AM.037727 | 30/12/2019 | Vila de Matupí - Powertech |
| UTE.PE.AM.037691 | 30/12/2019 | Barcelos - COE | UTE.PE.AM.037704 | 11/12/2019 | Maués - COE |
| UTE.PE.AM.037702 | 21/12/2019 | Barreirinha - COE | UTE.PE.AM.037685 | 16/12/2019 | Moura - COE |
| UTE.PE.AM.035831 | 06/12/2019 | Belém do Solimões - CGA | UTE.PE.AM.035810 | 06/12/2019 | Murituba - CGA |
| UTE.PE.AM.037709 | 26/12/2019 | Vila de Belo Monte - COE | UTE.PE.AM.037689 | 30/12/2019 | Nhamundá - COE |
| UTE.PE.AM.035840 | 06/12/2019 | Benjamin Constant + Atalaia do Norte - CGA | UTE.PE.AM.037734 | 13/12/2019 | Novo Olinda do Norte - VPTM |
| UTE.PE.AM.037723 | 26/12/2019 | Beruri - COE | UTE.PE.AM.037692 | 30/12/2019 | Novo Airão - COE |
| UTE.PE.AM.035830 | 06/12/2019 | Betânia - CGA | UTE.PE.AM.037728 | 30/12/2019 | Novo Aripuanã - Powertech |
| UTE.PE.AM.037703 | 21/12/2019 | Boa Vista dos Ramos + Cametá - COE | UTE.PE.AM.037713 | 26/12/2019 | Novo Céu - COE |
| UTE.PE.AM.037725 | 01/12/2019 | Boca do Acre - COE | UTE.PE.AM.037697 | 27/12/2019 | Novo Remanso - COE |
| UTE.PE.AM.037735 | 10/12/2019 | Borba - VPTM | UTE.PE.AM.035827 | 06/06/2019 | Palmeiras - CGA |
| UTE.PE.AM.037687 | 30/12/2019 | Caboti - COE | UTE.PE.AM.037712 | 26/12/2019 | Parauá - COE |
| UTE.PE.AM.035813 | 06/06/2019 | Caiambé - CGA | UTE.PE.AM.037706 | 26/12/2019 | Paulini - COE |
| UTE.PE.AM.037721 | 26/12/2019 | Campinas - COE | UTE.PE.AM.037701 | 21/12/2019 | Pedras - COE |
| UTE.PE.AM.037722 | 26/12/2019 | Canutama - COE | UTE.PE.AM.037711 | 26/12/2019 | Sacambú - COE |
| UTE.PE.AM.035823 | 06/06/2019 | Carauari - CGA | UTE.PE.AM.037693 | 30/12/2019 | Santa Isabel do Rio Negro - COE |
| UTE.PE.AM.037720 | 26/12/2019 | Careiro da Várzea - COE | UTE.PE.AM.035832 | 06/06/2019 | Santa Rita do Well - CGA |
| UTE.PE.AM.037686 | 30/12/2019 | Carvoeiro - COE | UTE.PE.AM.037690 | 30/12/2019 | Santana do Uatumã - COE |
| UTE.PE.AM.037718 | 11/06/2019 | Castanho I - COE | UTE.PE.AM.035835 | 06/06/2019 | Santo Antônio do Itá - CGA |
| UTE.PE.AM.037719 | 11/06/2019 | Castanho II - COE | UTE.PE.AM.037736 | 05/12/2019 | São Gabriel da Cachoeira - VPTM |
| UTE.PE.AM.037717 | 16/12/2019 | Caviana - COE | UTE.PE.AM.035837 | 06/12/2019 | São Paulo de Olivença - CGA |
| UTE.GN.AM.037683 | 15/08/2019 | Coari - CEA | UTE.PE.AM.037699 | 22/12/2019 | São Sebastião do Uatumã - COE |
| UTE.PE.AM.037694 | 30/12/2019 | Cucuí - COE | UTE.PE.AM.037726 | 30/12/2019 | Sucundurí - Powertech |
| UTE.PE.AM.035822 | 06/06/2019 | Eirunepé - CGA | UTE.PE.AM.035839 | 06/12/2019 | Tabatinga - CGA |
| UTE.PE.AM.035821 | 06/06/2019 | Envira - CGA | UTE.PE.AM.037708 | 26/12/2019 | Tapauá - COE |
| UTE.PE.AM.035825 | 06/12/2019 | Estirão do Equador - CGA | UTE.PE.AM.035824 | 06/12/2019 | Tefé - CGA |
| UTE.PE.AM.035828 | 06/06/2019 | Feijóal - CGA | UTE.PE.AM.035834 | 06/06/2019 | Tonantins - CGA |
| UTE.PE.AM.035838 | 06/12/2019 | Fonte Boa - CGA | UTE.PE.AM.037707 | 26/12/2019 | Tuiú - COE |
| UTE.PE.AM.037733 | 20/04/2020 | Humaitá - VPTM | UTE.PE.AM.035820 | 06/12/2019 | Uarini - CGA |
| UTE.PE.AM.037695 | 30/12/2019 | Iauaretê - COE | UTE.PE.AM.037698 | 27/12/2019 | Urucará - COE |
| UTE.PE.AM.035826 | 06/12/2019 | Ipiranga - CGA | UTE.PE.AM.037705 | 21/12/2019 | Urucurituba + Itapeaçu - COE |
| UTE.PE.AM.035817 | 06/06/2019 | Ipixuna - CGA | UTE.PE.AM.037700 | 21/12/2019 | Vila Amazônia + Zé Açú - COE |
| UTE.PE.AM.035815 | 06/12/2019 | Itamarati - CGA | UTE.PE.AM.035812 | 06/12/2019 | Vila Bitencourt - CGA |
| UTE.PE.AM.035811 | 06/12/2019 | Japurá - CGA | UTE.PE.AM.037710 | 26/12/2019 | Vila de Urucurituba - COE |
| UTE.PE.AM.037716 | 26/12/2019 | Itapurú - COE | | | |

6.5 Consumo Previsto por Tipo de Combustível

Na Tabela 6-5, a seguir, são apresentados os consumos totais planejados por tipo de combustível associado às previsões de geração térmica própria.

Tabela 6-5: Consumo Previsto por Tipo de Combustível

| Consumo por Tipo de Combustível Previsto | | | |
|---|-------------------|-------------------|---|
| Tipo | Plano 2019 | Plano 2018 | Varição em relação ao Previsto no Plano 2018 |
| ÓLEO DIESEL (m³) | 503.712 | 518.119 | -2,8% |
| GÁS NATURAL (MMm³) | 17,09 | 17,43 | -1,9% |

6.6 Geração Térmica e Consumo de Combustíveis por Empresa

Na Tabela 6-6, a seguir, são apresentadas as previsões de geração térmica e de consumo de combustível por empresa para o ano de 2019.

Tabela 6-6: Geração Térmica e Consumo de Combustíveis Previstos

| Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos | | | | |
|---|----------------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|
| Empresa | Geração Térmica PIE | Geração Térmica Própria | | |
| | (MWh) | (MWh) | Consumo de Combustível | Combustível |
| CEA | 42.801 | 3.439 | 994 | Diesel (m³) |
| CELPA | 308.448 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| EDRR - Capital | 0 | 253.798 | 71.824 | Diesel (m³) |
| EDRR - Interior | 0 | 14.962 | 4.721 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Acre | 233.412 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 114.403 | 1.442.409 | 398.341 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 33.288 | 57.360 | 17,093 | GN (MMm³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas (PIE BK) | 43.200 | 0 | 0 | Biomassa |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | 363.028 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| ENERGISA | 0 | 5.877 | 1.698 | Diesel (m³) |
| CELPE | 0 | 19.781 | 5.598 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Beneficiamento | 0 | 62.801 | 17.773 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Porto | 0 | 9.764 | 2.763 | Diesel (m³) |
| Total por tipo de Combustível | 1.062.092 | 1.812.831 | 503.712 | DIESEL (m³) |
| | 0 | 57.360 | 17,093 | GN (MMm³) |
| | 43.200 | 0 | 0 | Biomassa |
| Total Geral | 1.105.292 | 1.870.191 | | |

6.7 Sensibilidades

Durante a elaboração deste PEN SISOL 2019, foram identificadas algumas incertezas quanto à composição do atendimento a alguns Sistemas Isolados. De forma a subsidiar avaliações de cenários para 2019, o ONS elaborou três casos de sensibilidade que são descritos nos itens a seguir.

6.7.1 Caso 1 - Descontinuidade no suprimento de energia vindo da Venezuela

A interligação Brasil - Venezuela é constituída por linhas de transmissão longas, em circuito simples, sendo 515 km situadas em território venezuelano e 190 km situada em território brasileiro. A configuração da transmissão, em conjunto com a deficiente manutenção na parte venezuelana da linha que atende a capital Boa Vista e parte das cargas do Sul do Estado, tem tornado, desde 2015, o atendimento às cargas bastante crítico, com alto número de desligamentos e interrupções totais das cargas. Existe ainda uma segunda ligação com a Venezuela, de menor porte, que atende diretamente o sistema de Pacaraima e que também sofre interrupções frequentes.

Com base neste cenário, este estudo de sensibilidade leva em consideração a incerteza quanto a continuidade do suprimento de energia vindo da Venezuela. Para este caso, foi simulada a operação do ano de 2019 inteiro, considerando que apenas a geração térmica local de Boa Vista estaria disponível para atendimento as localidades que recebem energia da Venezuela.

Na Tabela 6-7, a seguir, são apresentadas as previsões de geração térmica e de consumo de combustível por empresa para o ano de 2019, levando-se em consideração as premissas adotadas no Caso 1.

Tabela 6-7: Geração Térmica e Consumo de Combustíveis Previstos

| Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos - Cenário sem Venezuela | | | | |
|--|---------------------|-------------------------|------------------------|--------------------|
| Empresa | Geração Térmica PIE | Geração Térmica Própria | | |
| | (MWh) | (MWh) | Consumo de Combustível | Combustível |
| CEA | 42.801 | 3.439 | 994 | Diesel (m³) |
| CELPA | 308.448 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| EDRR - Capital | 0 | 1.310.602 | 370.900 | Diesel (m³) |
| EDRR - Interior | 0 | 22.498 | 6.854 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Acre | 233.412 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 114.403 | 1.442.409 | 398.341 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 33.288 | 57.360 | 17,093 | GN (MMm³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas (PIE BK) | 43.200 | 0 | 0 | Biomassa |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | 363.028 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| ENERGISA | 0 | 5.877 | 1.698 | Diesel (m³) |
| CELPE | 0 | 19.781 | 5.598 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Beneficiamento | 0 | 62.801 | 17.773 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Porto | 0 | 9.764 | 2.763 | Diesel (m³) |
| Total por tipo de Combustível | 1.062.092 | 2.877.171 | 804.921 | DIESEL (m³) |
| | 0 | 57.360 | 17,093 | GN (MMm³) |
| | 43.200 | 0 | 0 | Biomassa |
| Total Geral | 1.105.292 | 2.934.531 | | |

Na Tabela 6-8, a seguir, são apresentadas as diferenças na geração térmica e no consumo de combustível previstos para Roraima, para o ano de 2019, levando-se em consideração as premissas adotadas no Caso 1.

Tabela 6-8: Diferença na Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos para Roraima

| Diferença na Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos para Roraima Sensibilidade quanto à importação de energia da Venezuela | | | | |
|---|----------------------------|--------------------------------|------------------------------------|--------------------|
| Cenário | Geração Térmica PIE | Geração Térmica Própria | | |
| | (MWh) | (MWh) | Consumo de Combustível (m³) | Combustível |
| Cenário com importação da Venezuela | 1.056.804 | 253.798 | 71.824 | Diesel (m³) |
| Cenário sem importação da Venezuela | 0 | 1.318.138 | 373.033 | Diesel (m³) |
| Diferença | | | 301.209 | Diesel (m³) |

6.7.2 Caso 2 - Entrada em operação das usinas vencedoras do Leilão N° 02/2016, para atender ao Amazonas

Tendo em vista o histórico de incertezas quanto as datas de tendência que envolvem as entradas em operação de usinas, foi feito um estudo levando em consideração uma possível postergação das datas de entrada em operação comercial das usinas vencedoras do Leilão N° 02/2016 (AM). Neste cenário de sensibilidade estudado, a operação das usinas atuais foi estendida até o final de 2019.

Na Tabela 6-9, a seguir, são apresentadas as previsões de geração térmica e de consumo de combustível por empresa para o ano de 2019, levando-se em consideração as premissas adotadas no Caso 2.

Tabela 6-9: Geração Térmica e Consumo de Combustíveis Previstos

| Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos - Cenário sem entrada do leilão em 2019 | | | | |
|--|------------------------------|-------------------------|------------------------|--------------------|
| Empresa | Geração Térmica PIE (MWh) | Geração Térmica Própria | | |
| | | (MWh) | Consumo de Combustível | Combustível |
| CEA | 42.801 | 3.439 | 994 | Diesel (m³) |
| CELPA | 308.448 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| EDRR - Capital | 0 | 253.798 | 71.824 | Diesel (m³) |
| EDRR - Interior | 0 | 14.962 | 4.721 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Acre | 233.412 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 0 | 1.590.100 | 440.557 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 0 | 57.360 | 17.093 | GN (MMm³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas (PIE BK) | 43.200 | 0 | 0 | Biomassa |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | 363.028 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| ENERGISA | 0 | 5.877 | 1.698 | Diesel (m³) |
| CELPE | 0 | 19.781 | 5.598 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Beneficiamento | 0 | 62.801 | 17.773 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Porto | 0 | 9.764 | 2.763 | Diesel (m³) |
| Total por tipo de Combustível | 947.689 | 1.960.522 | 545.928 | DIESEL (m³) |
| | 0 | 57.360 | 17.093 | GN (MMm³) |
| | 43.200 | 0 | 0 | Biomassa |
| Total Geral | 990.889 | 2.017.882 | | |

Na Tabela 6-10, a seguir, são apresentadas as diferenças na geração térmica e no consumo de combustível previstos para o Amazonas, no ano de 2019, levando-se em consideração as premissas adotadas no Caso 2.

Tabela 6-10: Diferença na Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos para o Amazonas

| Diferença na Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos para o Amazonas Sensibilidade quanto ao atraso na entrada em operação das usinas do leilão (AM) | | | | |
|--|------------------------------|-------------------------|-----------------------------|-------------|
| Cenário | Geração Térmica PIE (MWh) | Geração Térmica Própria | | |
| | | (MWh) | Consumo de Combustível (m³) | Combustível |
| Cenário com entrada do leilão | 190.891 | 1.442.409 | 398.341 | Diesel (m³) |
| Cenário sem entrada do leilão | 43.200 | 1.590.100 | 440.557 | Diesel (m³) |
| Diferença | | | 42.216 | Diesel (m³) |

6.7.3 Caso 3 - Indisponibilidade de biomassa em Itacoatiara (Amazonas)

Este caso considera a incerteza quanto a disponibilidade de biomassa em Itacoatiara. Nesta sensibilidade foi simulado um caso extremo, com a substituição total da geração do PIE, baseada em biomassa de resíduos de madeira, por geração própria da distribuidora com reembolso de diesel.

Na Tabela 6-11, a seguir, são apresentadas as previsões de geração térmica e de consumo de combustível por empresa para o ano de 2019, levando-se em consideração as premissas adotadas no Caso 3.

Tabela 6-11: Geração Térmica e Consumo de Combustíveis Previstos

| Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos - Cenário sem biomassa | | | | |
|--|----------------------------|------------------|--------------------------------|--------------------|
| Empresa | Geração Térmica PIE | | Geração Térmica Própria | |
| | (MWh) | (MWh) | Consumo de Combustível | Combustível |
| CEA | 42.801 | 3.439 | 994 | Diesel (m³) |
| CELPA | 308.448 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| EDRR - Capital | 0 | 253.798 | 71.824 | Diesel (m³) |
| EDRR - Interior | 0 | 14.962 | 4.721 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Acre | 233.412 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 114.403 | 1.485.609 | 409.271 | Diesel (m³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 33.288 | 57.360 | 17,093 | GN (MMm³) |
| Eletrobras Distribuição Amazonas (PIE BK) | 0 | 0 | 0 | Biomassa |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | 363.028 | 0 | 0 | Diesel (m³) |
| ENERGISA | 0 | 5.877 | 1.698 | Diesel (m³) |
| CELPE | 0 | 19.781 | 5.598 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Beneficiamento | 0 | 62.801 | 17.773 | Diesel (m³) |
| Petrobras/Alcoa Porto | 0 | 9.764 | 2.763 | Diesel (m³) |
| Total por tipo de Combustível | 1.062.092 | 1.856.031 | 514.642 | DIESEL (m³) |
| | 0 | 57.360 | 17,093 | GN (MMm³) |
| | 0 | 0 | 0 | Biomassa |
| Total Geral | 1.062.092 | 1.913.391 | | |

Na Tabela 6-12, a seguir, são apresentadas as diferenças na geração térmica e no consumo de combustível previstos para o Amazonas, no ano de 2019, levando-se em consideração as premissas adotadas no Caso 3.

Tabela 6-12: Diferença na Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos para o Amazonas

| Diferença na Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos para o Amazonas Sensibilidade quanto à disponibilidade de biomassa em Itacoatiara | | | | |
|--|----------------------------|--------------|------------------------------------|--------------------|
| Cenário | Geração Térmica PIE | | Geração Térmica Própria | |
| | (MWh) | (MWh) | Consumo de Combustível (m³) | Combustível |
| Cenário com biomassa | 190.891 | 1.442.409 | 398.341 | Diesel (m³) |
| Cenário sem biomassa | 147.691 | 1.485.609 | 409.271 | Diesel (m³) |
| Diferença | | | 10.930 | Diesel (m³) |

6.8 Balanços de Energia por Empresa

Na **Erro! Autoreferência de indicador não válida.13**, a seguir, é apresentada uma síntese do balanço de energia, detalhando os requisitos de carga e os diversos recursos previstos para o atendimento em 2019.

Tabela 6-13: Síntese do Balanço de Energia por Empresa (MWh)

| Agente | Carga Própria | Suprimento a Outra Região | Recebimento de Outra Região | Recebimento de Interligação Internacional | GH Própria | GT Própria | GT PIE Fonte Alternativa | GT PIE |
|---|------------------|---------------------------|-----------------------------|---|---------------|------------------|--------------------------|------------------|
| CEA | 46.240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3.439 | 0 | 42.801 |
| CELPA | 308.448 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 308.448 |
| Eletrobras Distribuição Rondônia | 363.028 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 363.028 |
| Eletrobras Distribuição Acre | 233.412 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 233.412 |
| Eletrobras Distribuição Amazonas | 1.690.660 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1.499.769 | 43.200 | 147.691 |
| Eletrobras Distribuição Roraima - Interior (EDRR) | 312.450 | 0 | 261.270 | 7.536 | 28.682 | 14.962 | 0 | 0 |
| Eletrobras Distribuição Roraima - Capital (EDRR) | 1.049.332 | 261.270 | 0 | 1.056.804 | 0 | 253.798 | 0 | 0 |
| ENERGISA MT | 5.877 | 0 | 0 | 0 | 0 | 5.877 | 0 | 0 |
| CELPE | 19.781 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19.781 | 0 | 0 |
| Petrobras Alcoa Beneficiamento | 62.801 | 0 | 0 | 0 | 0 | 62.801 | 0 | 0 |
| Petrobras Alcoa Porto | 9.764 | 0 | 0 | 0 | 0 | 9.764 | 0 | 0 |
| Total | 4.101.793 | 261.270 | 261.270 | 1.064.340 | 28.682 | 1.870.191 | 43.200 | 1.095.380 |

ANEXO I: Sazonalização dos Atendimentos Previstos

1) Petrobras Distribuidora

| CEG | Nome CCEE | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | fevereiro-19 | março-19 | abril-19 | maio-19 | junho-19 | julho-19 | agosto-19 | setembro-19 | outubro-19 | novembro-19 | dezembro-19 | | | | | | | | | | | | |
|------------------|--------------------------|--------|------------------------|---|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|-------|----------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) (kg ou L/kWh) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | | | | | | | | | | |
| UTE.PE.PA.030167 | UTE ALCOA BENEFICIAMENTO | PA | 62.801 | 17.772,66 | 0,283 | 5.350 | 1.514,05 | 5.100 | 1.443,30 | 5.280 | 1.494,24 | 5.450 | 1.542,35 | 5.410 | 1.531,03 | 5.230 | 1.480,09 | 5.340 | 1.511,22 | 5.150 | 1.457,49 | 5.240 | 1.482,98 | 5.050 | 1.429,24 | 5.000 | 1.415,04 | 5.200 | 1.471,64 |
| UTE.PE.PA.030168 | UTE ALCOA PORTO | PA | 9.764 | 2.763,23 | 0,283 | 731 | 206,82 | 726 | 205,32 | 750 | 212,35 | 849 | 240,18 | 760 | 215,16 | 821 | 232,31 | 815 | 230,76 | 846 | 239,32 | 860 | 243,46 | 870 | 246,32 | 890 | 251,91 | 846 | 239,30 |

2) Companhia de Eletricidade do Amapá

| CEG | Nome CCEE | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | fevereiro-19 | março-19 | abril-19 | maio-19 | junho-19 | julho-19 | agosto-19 | setembro-19 | outubro-19 | novembro-19 | dezembro-19 | | | | | | | | | | | | |
|------------------|--------------|--------|------------------------|---|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|------------------------|---|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) (kg ou L/kWh) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | GERAÇÃO TÉRMICA MWh | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL (m³) | | | | | | | | | | |
| UTE.PE.AP.032304 | UTE OIAPOQUE | AP | 42.801 | - | - | 3.200 | - | 2.799 | - | 3.302 | - | 3.061 | - | 3.565 | - | 3.491 | - | 3.686 | - | 4.104 | - | 4.049 | - | 4.159 | - | 3.808 | - | 3.578 | - |
| UTE.PE.AP.001339 | LOURENÇO | AP | 3.439 | 993,93 | 0,289 | 229 | 66,18 | 212 | 61,21 | 259 | 74,84 | 254 | 73,38 | 315 | 91,10 | 313 | 90,47 | 309 | 89,26 | 316 | 91,29 | 313 | 90,34 | 311 | 89,91 | 291 | 84,15 | 318 | 91,78 |

3) Centrais Elétricas do Pará

| CEG | Nome CCEE | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|----------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) |
| UTE.PE.PA.035706 | AFUA | PA | 11.699 | - | - | 932 | - | 849 | - | 857 | - | 888 | - | 942 | - | 873 | - | 1.035 | - | 1.057 | - | 1.039 | - | 1.087 | - | 1.072 | - | 1.069 | - |
| UTE.PE.PA.035707 | ALENQUER | PA | 6.571 | - | - | 3.553 | - | 3.019 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.PA.035708 | ALMEIRIM | PA | 19.111 | - | - | 1.448 | - | 1.310 | - | 1.493 | - | 1.438 | - | 1.504 | - | 1.587 | - | 1.656 | - | 1.821 | - | 1.767 | - | 1.786 | - | 1.709 | - | 1.590 | - |
| UTE.PE.PA.035709 | ANAJÁS | PA | 12.603 | - | - | 981 | - | 885 | - | 1.036 | - | 981 | - | 1.021 | - | 1.063 | - | 1.046 | - | 1.119 | - | 1.079 | - | 1.135 | - | 1.126 | - | 1.132 | - |
| UTE.PE.PA.035710 | UTE AVEIRO | PA | 2.715 | - | - | 216 | - | 183 | - | 211 | - | 208 | - | 214 | - | 231 | - | 237 | - | 250 | - | 251 | - | 249 | - | 237 | - | 231 | - |
| UTE.PE.PA.035712 | CHAVES | PA | 3.719 | - | - | 270 | - | 244 | - | 285 | - | 273 | - | 291 | - | 307 | - | 335 | - | 356 | - | 343 | - | 352 | - | 339 | - | 322 | - |
| UTE.PE.PA.035713 | COTIJUBA | PA | 6.082 | - | - | 488 | - | 416 | - | 480 | - | 460 | - | 483 | - | 492 | - | 701 | - | 533 | - | 499 | - | 501 | - | 495 | - | 534 | - |
| UTE.PE.PA.035714 | FARO | PA | 6.012 | - | - | 467 | - | 410 | - | 491 | - | 451 | - | 496 | - | 466 | - | 494 | - | 543 | - | 545 | - | 560 | - | 547 | - | 543 | - |
| UTE.PE.PA.035715 | GURUPA | PA | 14.277 | - | - | 1.100 | - | 975 | - | 1.146 | - | 1.080 | - | 1.121 | - | 1.122 | - | 1.197 | - | 1.311 | - | 1.289 | - | 1.302 | - | 1.301 | - | 1.333 | - |
| UTE.PE.PA.035716 | JACAREACANGA | PA | 11.945 | - | - | 856 | - | 803 | - | 985 | - | 939 | - | 1.039 | - | 940 | - | 977 | - | 1.097 | - | 1.092 | - | 1.087 | - | 1.081 | - | 1.051 | - |
| UTE.PE.PA.035717 | JURUTI | PA | 48.628 | - | - | 3.821 | - | 3.301 | - | 3.787 | - | 3.544 | - | 3.931 | - | 3.792 | - | 4.043 | - | 4.508 | - | 4.504 | - | 4.633 | - | 4.545 | - | 4.222 | - |
| UTE.PE.PA.035718 | MONTE ALEGRE | PA | 8.254 | - | - | 4.500 | - | 3.754 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.PA.035719 | MUANA | PA | 17.067 | - | - | 1.347 | - | 1.161 | - | 1.353 | - | 1.272 | - | 1.375 | - | 1.383 | - | 1.440 | - | 1.498 | - | 1.543 | - | 1.580 | - | 1.580 | - | 1.535 | - |
| UTE.PE.PA.035720 | OEIRAS DO PARA | PA | 13.137 | - | - | 1.037 | - | 892 | - | 1.068 | - | 1.011 | - | 1.060 | - | 1.023 | - | 1.106 | - | 1.189 | - | 1.189 | - | 1.183 | - | 1.203 | - | 1.177 | - |
| UTE.PE.PA.035721 | PORTO DE MOZ | PA | 22.337 | - | - | 1.777 | - | 1.575 | - | 1.822 | - | 1.634 | - | 1.660 | - | 1.759 | - | 1.883 | - | 2.044 | - | 2.026 | - | 2.060 | - | 2.061 | - | 2.037 | - |
| UTE.PE.PA.035722 | PRAINHA | PA | 10.976 | - | - | 866 | - | 774 | - | 815 | - | 862 | - | 903 | - | 898 | - | 906 | - | 998 | - | 1.006 | - | 1.015 | - | 977 | - | 957 | - |
| UTE.PE.PA.035724 | SANTA CRUZ DO ARARI | PA | 4.274 | - | - | 324 | - | 298 | - | 347 | - | 337 | - | 348 | - | 353 | - | 364 | - | 383 | - | 372 | - | 385 | - | 387 | - | 374 | - |
| UTE.PE.PA.035725 | SANTANA DO ARAGUAIA | PA | 54.614 | - | - | 4.284 | - | 4.075 | - | 4.695 | - | 4.495 | - | 4.741 | - | 4.581 | - | 4.594 | - | 4.878 | - | 4.588 | - | 4.682 | - | 4.503 | - | 4.497 | - |
| UTE.PE.PA.035726 | SÃO SEBASTIÃO DA BOA VISTA | PA | 15.162 | - | - | 1.218 | - | 1.002 | - | 1.191 | - | 1.135 | - | 1.202 | - | 1.238 | - | 1.328 | - | 1.386 | - | 1.347 | - | 1.377 | - | 1.381 | - | 1.357 | - |
| UTE.PE.PA.035728 | TERRA SANTA | PA | 19.266 | - | - | 1.481 | - | 1.295 | - | 1.556 | - | 1.402 | - | 1.558 | - | 1.552 | - | 1.535 | - | 1.774 | - | 1.737 | - | 1.842 | - | 1.800 | - | 1.733 | - |

4) Companhia Energética de Pernambuco

| CEG | Nome CCEE | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | fevereiro-19 | março-19 | abril-19 | maio-19 | junho-19 | julho-19 | agosto-19 | setembro-19 | outubro-19 | novembro-19 | dezembro-19 | | | | | | | | | | | | |
|------------------|-----------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|------|--------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Especifico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | | | | | | | | | | |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) | | | | | | | | | | |
| UTE.PE.PE.002887 | TUBARÃO | PE | 19.781 | 5.598,13 | 0,283 | 1805 | 510,95 | 1602 | 453,51 | 1768 | 500,35 | 1641 | 464,31 | 1582 | 450,62 | 1564 | 442,55 | 1553 | 439,47 | 1563 | 442,40 | 1579 | 446,73 | 1642 | 464,61 | 1670 | 472,69 | 1802 | 509,97 |

5) Eletrobras Distribuição Roraima – Capital

| CEG | Nome CCEE | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | fevereiro-19 | março-19 | abril-19 | maio-19 | junho-19 | julho-19 | agosto-19 | setembro-19 | outubro-19 | novembro-19 | dezembro-19 | | | | | | | | | | | | |
|------------------|------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|--------|----------|-------|----------|--------|----------|--------|----------|-------|----------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Especifico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | | | | | | | | | | |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) | | | | | | | | | | |
| UTE.PE.RR.031983 | UTE DISTRITO | RR | 52.500 | 14.857,50 | 0,283 | 5.000 | 1.415,00 | 4.000 | 1.132,00 | 5.000 | 1.415,00 | 3.000 | 849,00 | 4.000 | 1.132,00 | 3.500 | 990,50 | 2.000 | 566,00 | 6.000 | 1.698,00 | 4.000 | 1.132,00 | 5.000 | 1.415,00 | 6.000 | 1.698,00 | 5.000 | 1.415,00 |
| UTE.PE.RR.031982 | UTE MONTE CRISTO | RR | 127.798 | 36.166,82 | 0,283 | 10.723 | 3.034,61 | 7.722 | 2.185,33 | 11.600 | 3.282,80 | 9.756 | 2.760,95 | 9.450 | 2.674,35 | 9.247 | 2.616,90 | 8.594 | 2.432,09 | 16.969 | 4.802,23 | 9.925 | 2.808,78 | 12.059 | 3.412,70 | 12.994 | 3.677,30 | 8.759 | 2.478,80 |
| UTE.PE.RR.031984 | NOVO PARAISO | RR | 21.000 | 5.943,00 | 0,283 | 2.000 | 566,00 | 1.000 | 283,00 | 2.000 | 566,00 | 1.000 | 283,00 | 1.000 | 283,00 | 1.000 | 283,00 | 1.000 | 283,00 | 4.000 | 1.132,00 | 1.000 | 283,00 | 2.000 | 566,00 | 3.000 | 849,00 | 2.000 | 566,00 |
| UTE.PE.RR.000961 | FLORESTA | RR | 52.500 | 14.857,50 | 0,283 | 5.000 | 1.415,00 | 4.000 | 1.132,00 | 5.000 | 1.415,00 | 3.000 | 849,00 | 4.000 | 1.132,00 | 3.500 | 990,50 | 2.000 | 566,00 | 6.000 | 1.698,00 | 4.000 | 1.132,00 | 5.000 | 1.415,00 | 6.000 | 1.698,00 | 5.000 | 1.415,00 |

6) Eletrobras Distribuição Roraima – Interior

| CEG | Nome CCEE | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|----------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) |
| UTE.PE.RR.002992 | VILA BRASIL | RR | 7.755 | 2.241,10 | 0,289 | 651 | 188,01 | 628 | 181,60 | 706 | 204,03 | 612 | 176,97 | 612 | 176,79 | 602 | 174,04 | 555 | 160,36 | 659 | 190,52 | 601 | 173,82 | 719 | 207,65 | 690 | 199,48 | 719 | 207,84 |
| UTE.PE.RR.026723 | VILA SANTA MARIA DO BOIAÇÚ | RR | 591 | 194,31 | 0,329 | 57 | 18,61 | 50 | 16,33 | 46 | 15,02 | 44 | 14,58 | 58 | 19,07 | 57 | 18,62 | 56 | 18,35 | 39 | 12,89 | 39 | 12,89 | 38 | 12,44 | 48 | 15,90 | 60 | 19,62 |
| UTE.PE.RR.002786 | COM. IND. SURUMÚ | RR | 1.265 | 416,32 | 0,329 | 108 | 35,56 | 96 | 31,53 | 114 | 37,37 | 152 | 49,98 | 105 | 34,61 | 97 | 31,77 | 99 | 32,55 | 99 | 32,59 | 98 | 32,27 | 110 | 36,03 | 82 | 27,12 | 106 | 34,94 |
| UTE.PE.RR.027140 | UIRAMUTÁ | RR | 1.479 | 427,54 | 0,289 | 110 | 31,84 | 134 | 38,66 | 152 | 43,91 | 124 | 35,73 | 127 | 36,58 | 116 | 33,53 | 108 | 31,31 | 125 | 35,99 | 122 | 35,31 | 120 | 34,54 | 119 | 34,48 | 123 | 35,66 |
| UTE.PE.RR.002834 | VILA TEPEQUEM | RR | 682 | 202,00 | 0,296 | 64 | 18,81 | 61 | 17,96 | 65 | 19,14 | 57 | 16,85 | 41 | 12,11 | 39 | 11,40 | 44 | 12,90 | 60 | 17,77 | 60 | 17,76 | 64 | 19,03 | 67 | 19,71 | 63 | 18,56 |
| UTE.PE.RR.000038 | COM. IND. ÁGUA FRIA | RR | 166 | 58,06 | 0,349 | 18 | 6,21 | 10 | 3,64 | 12 | 4,07 | 12 | 4,36 | 13 | 4,57 | 13 | 4,50 | 14 | 4,73 | 11 | 3,94 | 17 | 5,98 | 17 | 5,76 | 15 | 5,15 | 15 | 5,15 |
| UTE.PE.RR.028323 | COM. IND. ARAÇA | RR | 72 | 29,28 | 0,404 | 6 | 2,56 | 6 | 2,56 | 6 | 2,56 | 6 | 2,56 | 5 | 2,15 | 5 | 2,15 | 6 | 2,55 | 6 | 2,55 | 4 | 1,55 | 6 | 2,56 | 7 | 2,96 | 6 | 2,56 |
| UTE.PE.RR.001368 | COM. IND. BOCA DA MATA | RR | 148 | 51,73 | 0,349 | 15 | 5,11 | 15 | 5,11 | 15 | 5,11 | 15 | 5,11 | 13 | 4,39 | 13 | 4,39 | 6 | 2,20 | 6 | 2,17 | 12 | 4,23 | 13 | 4,41 | 15 | 5,11 | 13 | 4,41 |
| UTE.PE.RR.001373 | COM. IND. FLEXAL | RR | 54 | 21,67 | 0,404 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 4 | 1,74 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 1 | 0,46 | 3 | 1,11 | 5 | 2,05 | 5 | 1,95 | 5 | 2,05 |
| UTE.PE.RR.001406 | COM. IND. MARACANÃ | RR | 70 | 28,18 | 0,404 | 7 | 2,88 | 7 | 2,88 | 7 | 2,88 | 7 | 2,88 | 6 | 2,36 | 6 | 2,36 | 6 | 2,36 | 3 | 1,18 | 5 | 1,84 | 5 | 1,84 | 5 | 1,85 | 7 | 2,88 |
| UTE.PE.RR.001525 | COM. IND. NAPOLEÃO | RR | 165 | 57,54 | 0,349 | 15 | 5,14 | 15 | 5,14 | 15 | 5,14 | 15 | 5,14 | 12 | 4,11 | 15 | 5,14 | 12 | 4,11 | 15 | 5,14 | 15 | 5,14 | 15 | 5,14 | 12 | 4,11 | 12 | 4,11 |
| UTE.PE.RR.001606 | COM. IND. OLHO D'ÁGUA | RR | 27 | 10,97 | 0,404 | 2 | 0,92 | 2 | 0,92 | 2 | 0,92 | 2 | 0,92 | 2 | 0,92 | 2 | 0,92 | 2 | 0,92 | 2 | 0,92 | 2 | 0,61 | 2 | 0,92 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 |
| UTE.PE.RR.001380 | COM. IND. SANTA ROSA | RR | 50 | 20,01 | 0,404 | 5 | 1,84 | 5 | 1,84 | 5 | 1,84 | 5 | 1,84 | 4 | 1,54 | 4 | 1,54 | 4 | 1,54 | 3 | 1,37 | 4 | 1,44 | 4 | 1,54 | 5 | 1,84 | 5 | 1,84 |
| UTE.PE.RR.001381 | COM. IND. SÃO MARCOS | RR | 31 | 12,60 | 0,404 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 1 | 0,51 | 2 | 0,63 | 3 | 1,02 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 |
| UTE.PE.RR.003060 | COM. IND. XUMINA | RR | 76 | 30,79 | 0,404 | 8 | 3,08 | 8 | 3,08 | 8 | 3,08 | 8 | 3,08 | 6 | 2,57 | 6 | 2,57 | 6 | 2,57 | 5 | 1,95 | 4 | 1,62 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 8 | 3,08 |
| UTE.PE.RR.034191 | COM. IND. COBRA | RR | 12 | 4,67 | 0,404 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 |
| UTE.PE.RR.034132 | VILA XIXUAÚ | RR | 33 | 13,43 | 0,404 | 4 | 1,45 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 4 | 1,45 | 3 | 1,24 | 4 | 1,45 | 3 | 1,03 | 3 | 1,15 | 3 | 1,03 | 4 | 1,45 | 3 | 1,03 |
| UTE.PE.RR.034140 | COM. IND. SOMA | RR | 12 | 4,67 | 0,404 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,41 | 1 | 0,36 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 |
| UTE.PE.RR.034134 | COM. IND. ENTRONCAMENTO | RR | 32 | 12,85 | 0,404 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 | 1 | 0,53 | 2 | 0,66 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 |
| UTE.PE.RR.034141 | VILA LAGO GRANDE | RR | 66 | 26,61 | 0,404 | 8 | 3,12 | 4 | 1,56 | 4 | 1,56 | 4 | 1,56 | 8 | 3,12 | 6 | 2,60 | 8 | 3,12 | 6 | 2,60 | 5 | 2,18 | 5 | 2,08 | 3 | 1,04 | 5 | 2,08 |
| UTE.PE.RR.034139 | COM. IND. CATUAL | RR | 11 | 4,61 | 0,404 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 |
| UTE.PE.RR.034172 | COM. IND. CAJU | RR | 37 | 14,90 | 0,404 | 3 | 1,34 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 |
| UTE.PE.RR.034092 | COM. IND. CANAVIAL | RR | 120 | 48,52 | 0,404 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 | 10 | 4,04 |
| UTE.PE.RR.034137 | COM. IND. CONGRESSO | RR | 6 | 2,47 | 0,404 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 |
| UTE.PE.RR.033098 | COM. IND. GAVIÃO | RR | 19 | 7,77 | 0,404 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,61 | 2 | 0,61 | 1 | 0,51 | 2 | 0,72 | 1 | 0,31 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 |
| UTE.PE.RR.034171 | COM. IND. TICOÇA | RR | 31 | 12,60 | 0,404 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 | 1 | 0,53 | 2 | 0,61 | 3 | 1,02 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 |
| UTE.PE.RR.034138 | COM. IND. JATAPUZINHO | RR | 22 | 8,91 | 0,404 | 2 | 0,82 | 2 | 0,82 | 2 | 0,82 | 2 | 0,82 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,82 | 2 | 0,82 |
| UTE.PE.RR.034247 | COM. IND. PATATIVA | RR | 8 | 3,33 | 0,404 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,25 | 1 | 0,25 | 0 | 0,13 | 1 | 0,28 | 1 | 0,25 | 1 | 0,32 | 1 | 0,31 |
| UTE.PE.RR.034133 | COM. IND. PERDIZ | RR | 21 | 8,54 | 0,404 | 2 | 0,80 | 2 | 0,80 | 2 | 0,80 | 2 | 0,80 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 |
| UTE.PE.RR.034136 | COM. IND. SANTA CRUZ | RR | 9 | 3,59 | 0,404 | 1 | 0,29 | 1 | 0,29 | 1 | 0,29 | 1 | 0,29 | 1 | 0,29 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,31 | 1 | 0,29 | 1 | 0,29 | 1 | 0,57 | 1 | 0,29 |

6) Eletrobras Distribuição Roraima – Interior (Cont.)

| CEG | Nome CCEE | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|--------------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) |
| UTE.PE.RR.034144 | COM. IND. SANTA INÊS | RR | 9 | 3,59 | 0,404 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,26 | 1 | 0,26 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 |
| UTE.PE.RR.001948 | VILA PANACARICA | RR | 34 | 13,66 | 0,404 | 4 | 1,44 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 4 | 1,44 | 3 | 1,24 | 4 | 1,44 | 3 | 1,15 | 3 | 1,15 | 3 | 1,03 | 4 | 1,44 | 3 | 1,15 |
| UTE.PE.RR.002564 | VILA SACÁ | RR | 215 | 87,06 | 0,404 | 24 | 9,55 | 12 | 4,78 | 12 | 4,78 | 12 | 4,78 | 20 | 8,24 | 20 | 8,24 | 24 | 9,55 | 20 | 8,24 | 13 | 5,16 | 15 | 5,97 | 24 | 9,55 | 20 | 8,24 |
| UTE.PE.RR.002685 | VILA SAMAÚMA | RR | 33 | 13,31 | 0,404 | 4 | 1,45 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 4 | 1,45 | 3 | 1,24 | 3 | 1,14 | 3 | 1,22 | 3 | 1,15 | 3 | 1,03 | 4 | 1,45 | 3 | 1,03 |
| UTE.PE.RR.026724 | VILA SANTA MARIA DO XERUINI | RR | 91 | 36,70 | 0,404 | 9 | 3,72 | 5 | 1,86 | 4 | 1,55 | 4 | 1,55 | 9 | 3,72 | 9 | 3,72 | 9 | 3,72 | 9 | 3,72 | 8 | 3,10 | 6 | 2,58 | 9 | 3,72 | 9 | 3,72 |
| UTE.PE.RR.034175 | VILA SANTA MARIA VELHA | RR | 27 | 10,94 | 0,404 | 3 | 1,03 | 1 | 0,52 | 1 | 0,52 | 1 | 0,52 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 | 3 | 1,15 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 |
| UTE.PE.AM.026817 | VILA S. F. DO BAIXO RIO BRANCO | AM | 31 | 12,42 | 0,404 | 3 | 1,03 | 3 | 1,04 | 3 | 1,04 | 3 | 1,04 | 3 | 1,03 | 2 | 0,91 | 2 | 0,91 | 3 | 1,11 | 3 | 1,15 | 3 | 1,13 | 3 | 1,03 | 2 | 1,00 |
| UTE.PE.RR.002759 | COM. IND. SOCÓ | RR | 72 | 29,16 | 0,404 | 7 | 2,87 | 7 | 2,87 | 7 | 2,87 | 7 | 2,87 | 6 | 2,35 | 6 | 2,35 | 6 | 2,35 | 3 | 1,03 | 4 | 1,52 | 6 | 2,35 | 7 | 2,87 | 7 | 2,87 |
| UTE.PE.RR.034174 | VILA TANAAÚ | RR | 14 | 5,74 | 0,404 | 1 | 0,52 | 1 | 0,44 | 1 | 0,52 | 1 | 0,55 | 1 | 0,52 | 1 | 0,42 | 1 | 0,40 | 1 | 0,42 | 1 | 0,51 | 1 | 0,42 | 1 | 0,52 | 1 | 0,51 |
| UTE.PE.RR.002839 | VILA TERRA PRETA | RR | 90 | 36,47 | 0,404 | 10 | 4,02 | 5 | 2,01 | 5 | 2,01 | 5 | 2,01 | 9 | 3,78 | 9 | 3,52 | 10 | 4,02 | 5 | 2,01 | 7 | 3,02 | 7 | 3,02 | 10 | 4,02 | 7 | 3,02 |
| UTE.PE.RR.002993 | VILA CACHOEIRINHA | RR | 168 | 58,74 | 0,349 | 15 | 5,16 | 13 | 4,67 | 13 | 4,67 | 13 | 4,67 | 15 | 5,16 | 15 | 5,16 | 15 | 5,16 | 15 | 5,16 | 13 | 4,46 | 12 | 4,13 | 15 | 5,16 | 15 | 5,16 |
| UTE.PE.RR.034142 | VILA CAICUBI | RR | 235 | 82,00 | 0,349 | 27 | 9,29 | 12 | 4,13 | 12 | 4,23 | 12 | 4,13 | 24 | 8,26 | 22 | 7,75 | 27 | 9,29 | 19 | 6,61 | 19 | 6,61 | 18 | 6,20 | 27 | 9,29 | 18 | 6,20 |
| UTE.PE.RR.003012 | VILA DONA COTA | RR | 26 | 10,53 | 0,404 | 3 | 1,04 | 1 | 0,52 | 1 | 0,52 | 1 | 0,52 | 3 | 1,04 | 2 | 0,83 | 2 | 0,82 | 2 | 0,83 | 4 | 1,57 | 2 | 0,83 | 3 | 1,20 | 2 | 0,83 |
| UTE.PE.RR.003014 | VILA FLORESTA | RR | 74 | 30,01 | 0,404 | 8 | 3,09 | 4 | 1,55 | 4 | 1,55 | 4 | 1,55 | 8 | 3,09 | 6 | 2,58 | 8 | 3,09 | 8 | 3,09 | 5 | 2,16 | 5 | 2,06 | 8 | 3,09 | 8 | 3,09 |
| UTE.PE.RR.027142 | VILA ITAQUERA | RR | 66 | 26,59 | 0,404 | 6 | 2,58 | 3 | 1,29 | 3 | 1,29 | 3 | 1,29 | 6 | 2,58 | 6 | 2,58 | 6 | 2,58 | 6 | 2,58 | 6 | 2,58 | 5 | 2,06 | 6 | 2,58 | 6 | 2,58 |
| UTE.PE.RR.003020 | COM. IND. MILAGRE | RR | 9 | 3,59 | 0,404 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,35 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 0 | 0,14 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 |
| UTE.PE.RR.001522 | COM. IND. MUTUM | RR | 72 | 29,04 | 0,404 | 7 | 2,87 | 7 | 2,87 | 7 | 2,87 | 7 | 2,87 | 6 | 2,36 | 6 | 2,36 | 6 | 2,36 | 4 | 1,75 | 4 | 1,64 | 6 | 2,36 | 5 | 1,85 | 7 | 2,87 |
| UTE.PE.RR.027143 | VILA REMANSO | RR | 93 | 37,45 | 0,404 | 8 | 3,10 | 8 | 3,17 | 8 | 3,17 | 8 | 3,17 | 8 | 3,10 | 8 | 3,10 | 8 | 3,10 | 8 | 3,10 | 8 | 3,39 | 7 | 2,87 | 8 | 3,10 | 8 | 3,10 |
| UTE.PE.AM.034093 | VILA SÃO PEDRO | AM | 17 | 6,86 | 0,404 | 2 | 0,62 | 1 | 0,61 | 1 | 0,61 | 1 | 0,61 | 2 | 0,62 | 1 | 0,52 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 1 | 0,51 | 1 | 0,41 | 2 | 0,62 | 1 | 0,51 |
| UTE.PE.RR.034173 | COM. IND. way way samaúma | RR | 11 | 4,46 | 0,404 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,20 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 |
| UTE.PE.RR.034252 | COM. IND. DARORA | RR | 29 | 11,60 | 0,404 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 | 1 | 0,51 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 3 | 1,23 | 2 | 0,62 |
| UTE.PE.RR.034251 | COM. IND. MARUWAI | RR | 9 | 3,48 | 0,404 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 | 1 | 0,26 | 1 | 0,26 | 1 | 0,26 | 1 | 0,35 | 1 | 0,26 | 1 | 0,26 | 1 | 0,31 | 1 | 0,31 |
| UTE.PE.RR.034250 | COM. IND. CARAPARÚ IV | RR | 7 | 2,67 | 0,404 | 1 | 0,26 | 1 | 0,26 | 1 | 0,26 | 1 | 0,26 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 | 1 | 0,21 |
| UTE.PE.RR.034248 | COM. IND. MARACÁ | RR | 11 | 4,61 | 0,404 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 |
| UTE.PE.RR.034246 | COM. IND. PACÚ | RR | 5 | 2,20 | 0,404 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 1 | 0,20 | 0 | 0,15 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 |
| UTE.PE.RR.033043 | COM. IND. NOVA ALIANÇA | RR | 5 | 2,20 | 0,404 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 1 | 0,20 | 0 | 0,15 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 |
| UTE.PE.RR.034268 | COM. IND. SOROCAIMA | RR | 55 | 22,37 | 0,404 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 4 | 1,74 | 4 | 1,74 | 4 | 1,74 | 4 | 1,74 | 3 | 1,34 | 4 | 1,74 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 |
| UTE.PE.RR.033044 | COM. IND. SOROCAIMA II | RR | 14 | 5,64 | 0,404 | 1 | 0,47 | 1 | 0,47 | 1 | 0,47 | 1 | 0,47 | 1 | 0,39 | 1 | 0,39 | 1 | 0,39 | 1 | 0,26 | 1 | 0,38 | 3 | 1,02 | 1 | 0,47 | 1 | 0,47 |
| UTE.PE.RR.001374 | COM. IND. GUARIBA | RR | 25 | 9,91 | 0,404 | 2 | 0,82 | 2 | 0,82 | 2 | 0,82 | 2 | 0,82 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,67 | 2 | 0,70 | 4 | 1,47 | 2 | 0,82 | 2 | 0,82 | 2 | 0,82 |
| UTE.PE.RR.034267 | COM. IND. CARAPARÚ III | RR | 6 | 2,29 | 0,404 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 0 | 0,16 | 1 | 0,27 | 0 | 0,16 | 0 | 0,16 | 1 | 0,26 |

6) Eletrobras Distribuição Roraima – Interior (Cont.)

| CEG | Nome CCEE | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|--------------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) |
| UTE.PE.RR.034266 | COM. IND. BANANAL | RR | 53 | 2.152 | 0,404 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 4 | 1,74 | 4 | 1,74 | 4 | 1,74 | 2 | 0,82 | 4 | 1,45 | 4 | 1,74 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 |
| UTE.PE.RR.034265 | COM. IND. INGARUMÃ | RR | 30 | 12,16 | 0,404 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,23 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 | 3 | 1,03 | 1 | 0,53 | 2 | 0,82 | 1 | 0,53 | 3 | 1,03 | 3 | 1,23 |
| UTE.PE.RR.034264 | VILA BELA VISTA BX RIO BRANCO) | RR | 16 | 6,59 | 0,404 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 1 | 0,52 | 2 | 0,62 | 1 | 0,51 | 1 | 0,51 | 1 | 0,51 | 1 | 0,52 | 1 | 0,52 | 1 | 0,52 | 2 | 0,62 | 1 | 0,52 |
| UTE.PE.RR.034263 | COM. IND. MATURUCA | RR | 59 | 24,02 | 0,404 | 6 | 2,36 | 6 | 2,36 | 6 | 2,36 | 6 | 2,36 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 5 | 2,05 | 3 | 1,03 | 4 | 1,62 | 3 | 1,03 | 6 | 2,36 | 6 | 2,36 |
| UTE.PE.RR.034262 | COM. IND. MONTE MURIÁ I | RR | 20 | 8,23 | 0,404 | 2 | 0,72 | 2 | 0,67 | 2 | 0,72 | 2 | 0,70 | 2 | 0,66 | 2 | 0,62 | 2 | 0,64 | 2 | 0,72 | 2 | 0,67 | 2 | 0,72 | 2 | 0,70 | 2 | 0,70 |
| UTE.PE.RR.034261 | COM. IND. MONTE MURIÁ II | RR | 19 | 7,65 | 0,404 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,61 | 2 | 0,61 | 1 | 0,36 | 1 | 0,34 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 |
| UTE.PE.RR.034260 | COM. IND. PEDRA PRETA | RR | 18 | 7,40 | 0,404 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 |
| UTE.PE.RR.034259 | COM. IND. ENSEADA | RR | 44 | 17,80 | 0,404 | 4 | 1,74 | 4 | 1,74 | 4 | 1,74 | 4 | 1,74 | 4 | 1,43 | 4 | 1,43 | 4 | 1,43 | 2 | 0,72 | 3 | 1,17 | 3 | 1,17 | 4 | 1,74 | 4 | 1,74 |
| UTE.PE.RR.034258 | COM. IND. SANTA CREUZA | RR | 28 | 11,24 | 0,404 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 | 2 | 0,87 | 2 | 0,87 | 2 | 0,87 | 1 | 0,44 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 | 3 | 1,02 |
| UTE.PE.RR.034257 | COM. IND. PEDRA BRANCA | RR | 19 | 7,57 | 0,404 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 2 | 0,62 | 1 | 0,59 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 2 | 0,72 | 2 | 0,72 |
| UTE.PE.RR.034255 | COM. IND. NOVA JERUSALÉM | RR | 7 | 2,86 | 0,404 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 | 1 | 0,24 |
| UTE.PE.RR.034254 | COM. IND. SERRA DO SOL | RR | 7 | 2,83 | 0,404 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 0 | 0,15 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,35 | 1 | 0,35 | 1 | 0,35 | 1 | 0,20 |
| UTE.PE.RR.034253 | COM. IND. VIZEU | RR | 11 | 4,45 | 0,404 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,36 | 1 | 0,20 | 1 | 0,36 | 1 | 0,41 | 1 | 0,41 |
| UTE.PE.RR.034256 | COM. IND. SABIÁ | RR | 5 | 2,20 | 0,404 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 0 | 0,15 | 0 | 0,16 | 0 | 0,20 | 0 | 0,16 | 1 | 0,20 | 1 | 0,20 |

6) Eletrobras Distribuição Roraima – Interior (Cont.)

| Observações | Nome Carga | TOTAL 2019 | janeiro-19 | fevereiro-19 | março-19 | abril-19 | maio-19 | junho-19 | julho-19 | agosto-19 | setembro-19 | outubro-19 | novembro-19 | dezembro-19 |
|----------------------------------|--------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | | ENERGIA RECEBIDA TOTAL MWh |
| Suprimento a partir de Boa Vista | ALTO ALEGRE | 24.988 | 2.048 | 1.698 | 2.070 | 2.034 | 2.044 | 2.005 | 1.991 | 2.002 | 2.191 | 2.264 | 2.396 | 2.245 |
| Suprimento a partir de Boa Vista | BONFIM | 57.822 | 5.271 | 4.435 | 4.994 | 4.455 | 4.562 | 4.471 | 4.329 | 4.785 | 4.703 | 5.168 | 5.301 | 5.347 |
| Suprimento a partir de Boa Vista | CARACARÁ | 43.080 | 3.883 | 3.218 | 3.741 | 3.606 | 3.689 | 3.430 | 3.018 | 3.433 | 3.383 | 3.721 | 4.014 | 3.946 |
| Suprimento a partir de Boa Vista | MUCAJÁ | 35.378 | 2.985 | 2.310 | 2.663 | 2.571 | 2.653 | 2.947 | 2.807 | 3.188 | 3.123 | 3.265 | 3.437 | 3.427 |
| Suprimento a partir de Boa Vista | RORAINÓPOLIS | 100.002 | 7.834 | 8.055 | 8.594 | 8.362 | 8.524 | 7.920 | 7.542 | 8.145 | 8.126 | 8.804 | 9.256 | 8.839 |
| Suprimento direto da CORPOLEC | PACARAIMA | 7.536 | 633 | 603 | 603 | 624 | 586 | 599 | 603 | 620 | 662 | 667 | 764 | 573 |

| CEG | Observações | Nome BIG | TOTAL 2019 | janeiro-19 | fevereiro-19 | março-19 | abril-19 | maio-19 | junho-19 | julho-19 | agosto-19 | setembro-19 | outubro-19 | novembro-19 | dezembro-19 |
|------------------|------------------------------|-------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | | | GERAÇÃO HIDRÁULICA MWh |
| PCH.PH.RR.000076 | Pequena Central Hidrelétrica | Alto Jatapu | 28.682 | 2.243 | 2.389 | 2.610 | 2.445 | 2.402 | 2.069 | 2.124 | 2.349 | 2.358 | 2.581 | 2.572 | 2.541 |

7) Eletrobras Distribuição Amazonas

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | | |
|------------------|--|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) | MWh |
| UTE.PE.AM.029534 | Camaruã | AM | 750 | 303,13 | 0,404 | 62 | 25,00 | 55 | 22,34 | 62 | 24,91 | 59 | 23,96 | 59 | 24,03 | 59 | 23,65 | 61 | 24,50 | 63 | 25,58 | 71 | 28,50 | 76 | 30,54 | 56 | 22,79 | 68 | 27,34 | |
| UTE.PE.AM.001060 | Guajarã | - | 9.886 | 2.857,03 | 0,289 | 620 | 179,27 | 597 | 172,67 | 1.130 | 326,57 | 1.037 | 299,71 | 780 | 225,42 | 715 | 206,57 | 1.040 | 300,57 | 816 | 235,81 | 830 | 239,79 | 793 | 229,14 | 774 | 223,62 | 754 | 217,90 | |
| UTE.PE.AM.027058 | Itapiranga | AM | 12.189 | 3.522,55 | 0,289 | 932 | 269,23 | 854 | 246,71 | 939 | 271,25 | 916 | 264,75 | 1.039 | 300,20 | 1.000 | 288,98 | 1.052 | 303,96 | 1.149 | 332,08 | 1.097 | 317,15 | 1.099 | 317,63 | 1.083 | 313,13 | 1.029 | 297,45 | |
| UTE.PE.AM.001989 | Parintins | AM | 133.788 | 28.095,48 | 0,210 | 10.297 | 2.162,37 | 9.206 | 1.933,36 | 10.880 | 2.284,71 | 9.952 | 2.089,97 | 10.949 | 2.299,23 | 10.792 | 2.266,22 | 11.411 | 2.396,35 | 12.350 | 2.593,46 | 12.499 | 2.624,86 | 12.451 | 2.614,78 | 12.035 | 2.527,33 | 10.966 | 2.302,82 | |
| UTE.PE.AM.029185 | Rio Preto da Eva | AM | 49.120 | 13.900,89 | 0,283 | 3.952 | 1.118,34 | 3.674 | 1.039,61 | 3.750 | 1.061,30 | 3.839 | 1.086,33 | 4.137 | 1.170,65 | 4.071 | 1.152,23 | 4.091 | 1.157,70 | 4.539 | 1.284,45 | 4.209 | 1.191,21 | 4.454 | 1.260,43 | 4.241 | 1.200,27 | 4.164 | 1.178,39 | |
| UTE.PE.AM.027132 | Silves | AM | 8.273 | 2.390,84 | 0,289 | 619 | 178,99 | 557 | 161,04 | 668 | 193,17 | 634 | 183,25 | 714 | 206,37 | 703 | 203,12 | 707 | 204,39 | 789 | 228,14 | 728 | 210,35 | 750 | 216,83 | 715 | 206,68 | 687 | 198,50 | |
| UTE.PE.AM.000063 | Alterosa | AM | 933 | 325,64 | 0,349 | 75 | 26,26 | 65 | 22,51 | 79 | 27,55 | 75 | 26,32 | 76 | 26,51 | 75 | 26,29 | 75 | 26,24 | 85 | 29,81 | 77 | 27,03 | 84 | 29,29 | 82 | 28,69 | 84 | 29,16 | |
| UTE.PE.AM.035829 | Alterosa - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000082 | Alvarães | AM | 10.090 | 2.986,69 | 0,296 | 793 | 234,70 | 762 | 225,67 | 860 | 254,47 | 816 | 241,57 | 860 | 254,46 | 840 | 248,79 | 849 | 251,40 | 913 | 270,17 | 846 | 250,56 | 856 | 253,36 | 844 | 249,90 | 850 | 251,64 | |
| UTE.PE.AM.035819 | Alvarães - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000087 | Amatúrá | AM | 3.159 | 935,06 | 0,296 | 492 | 145,75 | 467 | 138,13 | 549 | 162,39 | 523 | 154,87 | 579 | 171,30 | 549 | 162,62 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.035833 | Amatúrá - CGA | AM | 3.432 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 560 | - | 621 | - | 548 | - | 583 | - | 572 | - | 547 | - | |
| UTE.PE.AM.000124 | Apuí | AM | 19.498 | 5.517,88 | 0,283 | 1.534 | 434,05 | 1.366 | 386,53 | 1.585 | 448,67 | 1.529 | 432,71 | 1.704 | 482,36 | 1.661 | 469,95 | 1.662 | 470,23 | 1.744 | 493,47 | 1.671 | 472,82 | 1.737 | 491,48 | 1.646 | 465,81 | 1.660 | 469,79 | |
| UTE.PE.AM.037732 | Apuí - Powertech | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.027892 | Arara | AM | 661 | 230,62 | 0,349 | 48 | 16,88 | 46 | 16,06 | 58 | 20,08 | 54 | 18,70 | 60 | 21,03 | 59 | 20,56 | 56 | 19,66 | 64 | 22,42 | 55 | 19,33 | 55 | 19,23 | 53 | 18,47 | 52 | 18,19 | |
| UTE.PE.AM.037724 | Araras - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.027971 | Vila Augusto Monte Negro | AM | 1.146 | 399,85 | 0,349 | 84 | 29,48 | 80 | 27,92 | 98 | 34,23 | 95 | 33,18 | 99 | 34,57 | 95 | 33,04 | 101 | 35,16 | 105 | 36,61 | 95 | 33,12 | 99 | 34,49 | 98 | 34,19 | 97 | 33,85 | |
| UTE.PE.AM.037684 | Augusto Montenegro - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000175 | Autazes | AM | 32.277 | 9.134,43 | 0,283 | 2.468 | 698,54 | 2.293 | 648,89 | 2.665 | 754,08 | 2.501 | 707,71 | 2.758 | 780,52 | 2.645 | 748,46 | 2.780 | 786,86 | 3.048 | 862,66 | 2.790 | 789,62 | 2.868 | 811,78 | 2.797 | 791,51 | 2.664 | 753,80 | |
| UTE.PE.AM.037737 | Autazes - VPTM | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.030665 | Auxiliadora | AM | 1.368 | 477,59 | 0,349 | 105 | 36,75 | 94 | 32,69 | 115 | 40,27 | 116 | 40,53 | 121 | 42,08 | 119 | 41,52 | 113 | 39,33 | 118 | 41,16 | 118 | 41,22 | 119 | 41,37 | 114 | 39,72 | 117 | 40,95 | |
| UTE.PE.AM.037730 | Auxiliadora - Powertech | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000181 | Axinim | AM | 1.862 | 612,61 | 0,329 | 154 | 50,78 | 134 | 44,25 | 163 | 53,52 | 156 | 51,44 | 149 | 48,88 | 144 | 47,51 | 150 | 49,22 | 161 | 52,88 | 160 | 52,49 | 164 | 53,97 | 166 | 54,47 | 162 | 53,20 | |
| UTE.PE.AM.037731 | Axinim - Powertech | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000201 | Barcelos | AM | 16.165 | 4.574,73 | 0,283 | 1.335 | 377,86 | 1.266 | 358,23 | 1.371 | 387,87 | 1.201 | 339,82 | 1.393 | 394,09 | 1.309 | 370,36 | 1.322 | 374,06 | 1.454 | 411,47 | 1.322 | 374,13 | 1.389 | 392,97 | 1.411 | 399,35 | 1.394 | 394,50 | |
| UTE.PE.AM.037691 | Barcelos - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000230 | Barreirinha | AM | 16.703 | 4.827,08 | 0,289 | 1.327 | 383,49 | 1.241 | 358,54 | 1.404 | 405,65 | 1.356 | 392,00 | 1.381 | 399,06 | 1.342 | 387,90 | 1.356 | 391,87 | 1.527 | 441,22 | 1.464 | 423,19 | 1.499 | 433,27 | 1.419 | 410,13 | 1.387 | 400,77 | |
| UTE.PE.AM.037702 | Barreirinha - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000247 | Belém do Solimões | AM | 1.615 | 531,37 | 0,329 | 174 | 57,37 | 140 | 46,02 | 180 | 59,10 | 171 | 56,25 | 119 | 39,12 | 118 | 38,83 | 116 | 38,09 | 116 | 38,21 | 110 | 36,23 | 124 | 40,86 | 123 | 40,57 | 124 | 40,73 | |
| UTE.PE.AM.035831 | Belém do Solimões - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.029491 | Belo Monte | AM | 723 | 252,29 | 0,349 | 53 | 18,53 | 50 | 17,47 | 59 | 20,42 | 56 | 19,70 | 66 | 22,91 | 58 | 20,38 | 60 | 20,94 | 65 | 22,53 | 65 | 22,63 | 66 | 22,95 | 63 | 21,98 | 63 | 21,83 | |
| UTE.PE.AM.037709 | Vila de Belo Monte - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000253 | Benjamin Constant | AM | 33.845 | 9.577,99 | 0,283 | 2.715 | 768,28 | 2.585 | 731,53 | 2.943 | 832,90 | 2.755 | 779,74 | 2.930 | 829,25 | 2.740 | 775,44 | 2.722 | 770,19 | 3.023 | 856,64 | 2.892 | 818,42 | 2.894 | 819,13 | 2.840 | 803,86 | 2.804 | 793,62 | |
| UTE.PE.AM.035840 | Benjamin Constant + Atalaia do Norte - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000258 | Beruri | AM | 12.782 | 3.693,90 | 0,289 | 954 | 275,65 | 953 | 275,56 | 1.051 | 303,77 | 998 | 288,29 | 1.097 | 317,15 | 1.043 | 301,48 | 1.050 | 303,45 | 1.192 | 344,53 | 1.147 | 331,53 | 1.154 | 333,53 | 1.111 | 321,20 | 1.030 | 297,76 | |

7) Eletrobras Distribuição Amazonas (Cont.)

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|------------------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) |
| UTE.PE.AM.037723 | Beruri - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000259 | Betânia | AM | 1.334 | 438,89 | 0,329 | 116 | 38,14 | 102 | 33,44 | 118 | 38,78 | 116 | 38,31 | 119 | 39,27 | 112 | 36,76 | 107 | 35,35 | 97 | 32,00 | 108 | 35,67 | 118 | 38,85 | 120 | 39,40 | 100 | 32,92 |
| UTE.PE.AM.035830 | Betânia - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000270 | Boa Vista dos Ramos | AM | 13.044 | 3.769,81 | 0,289 | 1.088 | 314,34 | 984 | 284,30 | 1.162 | 335,81 | 1.089 | 314,72 | 1.022 | 295,44 | 983 | 284,21 | 990 | 286,19 | 1.080 | 311,99 | 1.030 | 297,58 | 1.216 | 351,54 | 1.236 | 357,16 | 1.164 | 336,51 |
| UTE.PE.AM.037703 | Boa Vista dos Ramos + Cametá - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.000274 | Boca do Acre | AM | 32.219 | 9.117,86 | 0,283 | 2.719 | 769,52 | 2.601 | 736,06 | 2.966 | 839,37 | 2.853 | 807,53 | 3.104 | 878,57 | 2.744 | 776,42 | 2.765 | 782,41 | 3.174 | 898,18 | 3.142 | 889,06 | 3.154 | 892,70 | 2.997 | 848,04 | - | |
| UTE.PE.AM.037725 | Boca do Acre - COE | AM | 2.939 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.939 | - |
| UTE.PE.AM.000297 | Borba | AM | 25.997 | 7.357,04 | 0,283 | 1.899 | 537,38 | 1.798 | 508,91 | 1.999 | 565,73 | 1.897 | 536,89 | 2.355 | 666,52 | 2.307 | 652,81 | 2.274 | 643,52 | 2.447 | 692,49 | 2.242 | 634,35 | 2.297 | 650,01 | 2.289 | 647,80 | 2.193 | 620,64 |
| UTE.PE.AM.037735 | Borba - VPTM | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000349 | Caburi | AM | 4.867 | 1.406,65 | 0,289 | 391 | 113,10 | 350 | 101,21 | 421 | 121,70 | 392 | 113,37 | 366 | 105,92 | 376 | 108,67 | 397 | 114,85 | 446 | 129,02 | 444 | 128,28 | 444 | 128,19 | 434 | 125,40 | 405 | 116,94 |
| UTE.PE.AM.037687 | Caburi - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.002994 | Vila Caiambé | AM | 1.266 | 416,67 | 0,329 | 204 | 67,05 | 197 | 64,70 | 235 | 77,24 | 217 | 71,47 | 215 | 70,64 | 199 | 65,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.035813 | Caiambé - CGA | AM | 1.299 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000614 | Campinas | AM | 975 | 340,14 | 0,349 | 73 | 25,42 | 69 | 24,20 | 85 | 29,56 | 80 | 27,87 | 88 | 30,78 | 86 | 29,99 | 83 | 29,02 | 90 | 31,44 | 82 | 28,54 | 82 | 28,67 | 81 | 28,39 | 75 | 26,27 |
| UTE.PE.AM.037721 | Campinas - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000650 | Canutama | AM | 8.049 | 2.326,22 | 0,289 | 617 | 178,19 | 558 | 161,31 | 651 | 188,14 | 640 | 184,94 | 723 | 208,92 | 664 | 191,78 | 667 | 192,74 | 758 | 218,97 | 704 | 203,50 | 709 | 205,04 | 683 | 197,37 | 676 | 195,32 |
| UTE.PE.AM.037722 | Canutama - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000671 | Carauari | AM | 12.291 | 3.478,22 | 0,283 | 1.986 | 562,13 | 1.814 | 513,38 | 2.248 | 636,29 | 2.058 | 582,53 | 2.171 | 614,39 | 2.012 | 569,51 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.035823 | Carauari - CGA | AM | 12.844 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000677 | Careiro da Várzea | AM | 9.024 | 2.553,72 | 0,283 | 720 | 203,72 | 683 | 193,40 | 795 | 224,87 | 747 | 211,49 | 784 | 221,85 | 752 | 212,71 | 749 | 212,02 | 839 | 237,55 | 739 | 209,17 | 759 | 214,74 | 754 | 213,26 | 703 | 198,93 |
| UTE.PE.AM.037720 | Careiro da Várzea - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.029486 | Carvoeiro | AM | 164 | 57,35 | 0,349 | 10 | 3,39 | 9 | 2,98 | 11 | 3,99 | 10 | 3,65 | 15 | 5,06 | 14 | 4,80 | 16 | 5,45 | 21 | 7,18 | 15 | 5,32 | 15 | 5,32 | 15 | 5,14 | 15 | 5,06 |
| UTE.PE.AM.037686 | Carvoeiro - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000715 | Castanho | AM | 31.790 | 8.996,48 | 0,283 | 5.202 | 1.472,24 | 4.785 | 1.354,24 | 5.493 | 1.554,59 | 5.338 | 1.510,72 | 5.524 | 1.563,17 | 5.447 | 1.541,52 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.037718 | Castanho I - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.037719 | Castanho II - COE | AM | 33.837 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000730 | Caviana | AM | 1.754 | 577,06 | 0,329 | 153 | 50,23 | 134 | 43,94 | 165 | 54,20 | 156 | 51,26 | 147 | 48,34 | 141 | 46,25 | 137 | 45,19 | 146 | 48,09 | 138 | 45,26 | 151 | 49,63 | 142 | 46,73 | 146 | 47,93 |
| UTE.PE.AM.037717 | Caviana - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000784 | Coari | AM | 64.738 | 18.320,90 | 0,283 | 7.712 | 2.182,53 | 7.124 | 2.016,10 | 8.378 | 2.371,04 | 7.836 | 2.217,46 | 8.477 | 2.398,92 | 8.076 | 2.285,45 | 8.191 | 2.317,91 | 8.945 | 2.531,51 | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.GN.AM.037683 | Coari - CEA | AM | 33.288 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.027152 | Cucuí | AM | 748 | 246,25 | 0,329 | 58 | 19,01 | 57 | 18,62 | 63 | 20,77 | 63 | 20,82 | 66 | 21,86 | 61 | 19,93 | 61 | 20,08 | 64 | 21,22 | 62 | 20,48 | 64 | 21,04 | 65 | 21,48 | 64 | 20,94 |
| UTE.PE.AM.037694 | Cucuí - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.027087 | Eirunepé | AM | 12.281 | 3.475,49 | 0,283 | 2.035 | 576,00 | 1.867 | 528,40 | 2.130 | 602,74 | 2.008 | 568,14 | 2.200 | 622,65 | 2.041 | 577,55 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.035822 | Eirunepé - CGA | AM | 13.134 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000891 | Envira | AM | 5.383 | 1.593,34 | 0,296 | 840 | 248,67 | 864 | 255,89 | 913 | 270,19 | 877 | 259,58 | 946 | 280,12 | 942 | 278,89 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

7) Eletrobras Distribuição Amazonas (Cont.)

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|--------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) |
| UTE.PE.AM.035821 | Envira - CGA | AM | 5.608 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 908 | - | 932 | - | 976 | - | 966 | - | 924 | - | 902 | - | | |
| UTE.PE.AM.000915 | Estirão do Equador | AM | 656 | 228,89 | 0,349 | 44 | 15,37 | 42 | 14,52 | 51 | 17,85 | 49 | 17,08 | 63 | 21,91 | 63 | 21,91 | 53 | 18,60 | 59 | 20,42 | 56 | 19,42 | 60 | 20,99 | 60 | 20,95 | 57 | 19,87 |
| UTE.PE.AM.035825 | Estirão do Equador - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.027893 | Feijoaí | AM | 744 | 244,69 | 0,329 | 111 | 36,67 | 97 | 31,75 | 114 | 37,59 | 110 | 36,35 | 163 | 53,76 | 148 | 48,57 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.035828 | Feijoaí - CGA | AM | 858 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 166 | - | 153 | - | 130 | - | 165 | - | 129 | - | 114 | - | | |
| UTE.PE.AM.000972 | Fonte Boa | AM | 20.997 | 5942,28 | 0,283 | 1.714 | 485,12 | 1.530 | 432,92 | 1.760 | 498,05 | 1.605 | 454,26 | 1.762 | 498,71 | 1.655 | 468,25 | 1.738 | 491,92 | 1.916 | 542,33 | 1.772 | 501,44 | 1.903 | 538,54 | 1.830 | 518,02 | 1.812 | 512,71 |
| UTE.PE.AM.035838 | Fonte Boa - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001090 | Humaitá | AM | 67.889 | 19.212,45 | 0,283 | 5.342 | 1.511,74 | 4.892 | 1.384,35 | 5.749 | 1.626,95 | 5.596 | 1.583,69 | 5.908 | 1.671,84 | 5.445 | 1.540,93 | 5.599 | 1.584,53 | 6.302 | 1.783,47 | 5.928 | 1.677,72 | 6.048 | 1.711,45 | 5.694 | 1.611,50 | 5.386 | 1.524,30 |
| UTE.PE.AM.037733 | Humaitá - VPTM | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001093 | Iauaretê | AM | 1.260 | 414,66 | 0,329 | 102 | 33,62 | 99 | 32,49 | 102 | 33,65 | 95 | 31,26 | 110 | 36,09 | 99 | 32,45 | 114 | 37,42 | 110 | 36,18 | 108 | 35,52 | 95 | 31,32 | 117 | 38,80 | 110 | 36,05 |
| UTE.PE.AM.037695 | Iauaretê - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001138 | Ipiranga | AM | 488 | 160,52 | 0,329 | 38 | 12,65 | 37 | 12,05 | 47 | 15,31 | 40 | 13,03 | 40 | 13,25 | 38 | 12,52 | 39 | 12,87 | 42 | 13,70 | 41 | 13,56 | 44 | 14,45 | 42 | 13,80 | 40 | 13,31 |
| UTE.PE.AM.035826 | Ipiranga - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001139 | Ipixuna | AM | 4.065 | 1.203,35 | 0,296 | 666 | 197,14 | 616 | 182,38 | 710 | 210,17 | 682 | 201,90 | 726 | 214,86 | 665 | 196,90 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.035817 | Ipixuna - CGA | AM | 4.280 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 663 | - | 731 | - | 708 | - | 744 | - | 704 | - | 730 | - | | |
| UTE.PE.AM.001166 | Itamarati | AM | 6.821 | 2.018,92 | 0,296 | 516 | 162,83 | 525 | 155,41 | 540 | 159,93 | 551 | 163,04 | 582 | 172,22 | 555 | 164,17 | 515 | 152,48 | 599 | 177,37 | 684 | 202,59 | 597 | 176,71 | 600 | 177,57 | 556 | 164,61 |
| UTE.PE.AM.035815 | Itamarati - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.029535 | Itapuru | AM | 967 | 337,61 | 0,349 | 87 | 30,45 | 78 | 27,25 | 93 | 32,61 | 94 | 32,70 | 65 | 22,74 | 69 | 24,20 | 70 | 24,33 | 80 | 27,92 | 72 | 25,29 | 76 | 26,68 | 91 | 31,83 | 91 | 31,60 |
| UTE.PE.AM.037716 | Itapuru - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001234 | Japurá | AM | 499 | 174,03 | 0,349 | 36 | 12,51 | 34 | 11,75 | 43 | 14,85 | 41 | 14,33 | 46 | 15,96 | 42 | 14,52 | 37 | 13,07 | 44 | 15,28 | 43 | 14,90 | 45 | 15,80 | 45 | 15,83 | 44 | 15,23 |
| UTE.PE.AM.035811 | Japurá - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001283 | Juruá | AM | 7.360 | 2.178,68 | 0,296 | 533 | 157,82 | 552 | 163,44 | 579 | 171,51 | 598 | 176,95 | 645 | 190,77 | 643 | 190,43 | 596 | 176,52 | 666 | 197,07 | 647 | 191,51 | 644 | 190,68 | 644 | 190,68 | 612 | 181,29 |
| UTE.PE.AM.035816 | Juruá - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001288 | Jutaf | AM | 17.214 | 4.871,62 | 0,283 | 1.323 | 374,53 | 1.153 | 326,30 | 1.411 | 399,39 | 1.327 | 375,60 | 1.394 | 394,54 | 1.346 | 381,04 | 1.425 | 403,40 | 1.623 | 459,24 | 1.536 | 434,79 | 1.578 | 446,49 | 1.528 | 432,38 | 1.569 | 443,93 |
| UTE.PE.AM.035836 | Jutaf - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001291 | Lábrea | AM | 35.073 | 9.925,70 | 0,283 | 2.678 | 757,81 | 2.475 | 700,45 | 2.939 | 831,77 | 2.838 | 803,17 | 3.007 | 850,98 | 2.749 | 778,07 | 2.836 | 802,66 | 3.316 | 938,56 | 3.208 | 907,92 | 3.134 | 886,87 | 2.981 | 843,71 | 2.911 | 823,73 |
| UTE.PE.AM.037715 | Lábrea - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001329 | Limoieiro | AM | 5.169 | 1.530,02 | 0,296 | 483 | 143,07 | 437 | 129,42 | 527 | 156,00 | 477 | 141,06 | 405 | 119,98 | 377 | 111,46 | 389 | 115,15 | 417 | 123,51 | 398 | 117,67 | 422 | 124,96 | 421 | 124,49 | 416 | 123,24 |
| UTE.PE.AM.035814 | Limoieiro - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.029577 | Lindoia | AM | 4.324 | 1.249,68 | 0,289 | 343 | 99,23 | 326 | 94,07 | 364 | 105,08 | 342 | 98,82 | 352 | 101,78 | 345 | 99,82 | 358 | 103,43 | 389 | 112,44 | 379 | 109,48 | 383 | 110,66 | 377 | 109,01 | 366 | 105,86 |
| UTE.PE.AM.037696 | Lindoia - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001389 | Manaquiri | AM | 19.132 | 5.414,39 | 0,283 | 1.544 | 436,90 | 1.444 | 408,73 | 1.636 | 462,88 | 1.545 | 437,33 | 1.593 | 450,93 | 1.549 | 438,25 | 1.608 | 455,10 | 1.752 | 495,95 | 1.611 | 455,91 | 1.652 | 467,53 | 1.612 | 456,24 | 1.585 | 448,64 |
| UTE.PE.AM.037714 | Manaquiri - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.001397 | Manicoré | AM | 3.173 | 3.727,97 | 0,283 | 2.601 | 735,99 | 2.313 | 654,55 | 2.771 | 784,19 | 2.586 | 731,76 | 2.903 | 821,47 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.037729 | Manicoré - Powertech | AM | 20.449 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.816 | - | 2.898 | - | 3.207 | - | 2.873 | - | 3.016 | - | 2.835 | - | 2.803 | - |

7) Eletrobras Distribuição Amazonas (Cont.)

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|---------------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Especifico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) |
| UTE.PE.AM.001403 | Maraã | AM | 10.445 | 3.091,57 | 0,296 | 824 | 243,81 | 751 | 222,31 | 955 | 282,76 | 826 | 244,63 | 884 | 261,59 | 831 | 245,95 | 861 | 254,96 | 963 | 284,90 | 884 | 261,75 | 916 | 271,20 | 858 | 253,82 | 891 | 263,88 |
| UTE.PE.AM.035818 | Maraã - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.029495 | Matupi | AM | 13.163 | 3.725,00 | 0,283 | 1066 | 301,78 | 989 | 279,93 | 1092 | 309,11 | 1017 | 287,73 | 1027 | 290,62 | 1031 | 291,77 | 1063 | 300,95 | 1213 | 343,34 | 1176 | 332,73 | 1206 | 341,34 | 1179 | 333,74 | 1102 | 311,95 |
| UTE.PE.AM.037727 | Vila de Matupí - Powertech | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.001445 | Maués | AM | 48.571 | 13.745,51 | 0,283 | 3.582 | 10.13,57 | 3.224 | 912,44 | 3.962 | 1.121,24 | 3.588 | 1.015,27 | 4.147 | 1.173,58 | 4.006 | 1.133,83 | 4.153 | 1.175,17 | 4.550 | 1.287,67 | 4.482 | 1.268,30 | 4.503 | 1.274,45 | 4.298 | 1.216,37 | 4.076 | 1.153,61 |
| UTE.PE.AM.037704 | Maués - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.029323 | Moura | AM | 893 | 293,88 | 0,329 | 70 | 23,14 | 62 | 20,49 | 70 | 23,16 | 66 | 21,64 | 77 | 25,20 | 75 | 24,82 | 74 | 24,44 | 81 | 26,64 | 74 | 24,50 | 78 | 25,65 | 81 | 26,68 | 84 | 27,54 |
| UTE.PE.AM.037685 | Moura - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.001519 | Murituba | AM | 351 | 115,44 | 0,329 | 26 | 8,61 | 25 | 8,07 | 31 | 10,09 | 32 | 10,52 | 30 | 9,85 | 28 | 9,10 | 29 | 9,70 | 31 | 10,20 | 28 | 9,27 | 31 | 10,21 | 30 | 9,95 | 30 | 9,90 |
| UTE.PE.AM.035810 | Murituba - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.001535 | Nhamundá | AM | 14.488 | 4.100,16 | 0,283 | 1069 | 302,59 | 958 | 271,21 | 1.179 | 333,64 | 1050 | 297,17 | 1.203 | 340,34 | 1.192 | 337,42 | 1.221 | 345,43 | 1.377 | 389,77 | 1.347 | 381,17 | 1.379 | 390,23 | 1.325 | 375,09 | 1.188 | 336,10 |
| UTE.PE.AM.037689 | Nhamundá - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.001571 | Nova Olinda do Norte | AM | 26.958 | 7.629,13 | 0,283 | 2.168 | 613,63 | 2.018 | 571,06 | 2.322 | 657,10 | 2.180 | 616,99 | 2.240 | 633,91 | 2.229 | 630,73 | 2.237 | 633,10 | 2.335 | 660,81 | 2.329 | 659,05 | 2.353 | 665,81 | 2.184 | 617,96 | 2.364 | 668,99 |
| UTE.PE.AM.037734 | Nova Olinda do Norte - VPTM | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.001581 | Novo Airão | AM | 19.488 | 5.515,13 | 0,283 | 1536 | 434,63 | 1.440 | 407,47 | 1.693 | 479,04 | 1.545 | 437,21 | 1.603 | 453,75 | 1.592 | 450,50 | 1.655 | 468,41 | 1.837 | 519,75 | 1.636 | 462,90 | 1.698 | 480,55 | 1.691 | 478,41 | 1.564 | 442,51 |
| UTE.PE.AM.037692 | Novo Airão - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.000145 | Novo Aripuanã | AM | 21.307 | 6.029,93 | 0,283 | 1.676 | 474,25 | 1.583 | 447,93 | 1.767 | 499,92 | 1.611 | 455,88 | 1.786 | 505,37 | 1.766 | 499,86 | 1.841 | 520,95 | 1.992 | 563,67 | 1.783 | 504,72 | 1.936 | 547,90 | 1.685 | 476,83 | 1.882 | 532,65 |
| UTE.PE.AM.037728 | Novo Aripuanã - Powertech | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.001583 | Novo Céu | AM | 12.460 | 3.600,84 | 0,289 | 975 | 281,65 | 892 | 257,89 | 1.019 | 294,57 | 1.004 | 290,10 | 1.081 | 312,48 | 1.043 | 301,56 | 1.101 | 318,21 | 1.149 | 332,04 | 1.071 | 309,60 | 1.046 | 302,35 | 1.023 | 295,70 | 1.054 | 304,67 |
| UTE.PE.AM.037713 | Novo Céu - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.001591 | Novo Remanso | AM | 19.135 | 5.415,27 | 0,283 | 1.501 | 424,86 | 1.402 | 396,77 | 1.654 | 468,16 | 1.597 | 451,98 | 1.606 | 454,59 | 1.600 | 452,90 | 1.613 | 456,61 | 1.651 | 467,36 | 1.658 | 469,21 | 1.646 | 465,91 | 1.606 | 454,44 | 1.599 | 452,48 |
| UTE.PE.AM.037697 | Novo Remanso - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.027735 | Palmeiras | AM | 235 | 77,23 | 0,329 | 37 | 12,10 | 36 | 11,75 | 40 | 13,13 | 40 | 13,05 | 43 | 14,16 | 40 | 13,04 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.035827 | Palmeiras - CGA | AM | 238 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 39 | - | 40 | - | 41 | - | 40 | - | 38 | - | 40 | - |
| UTE.PE.AM.029536 | Parauá | AM | 1.204 | 396,15 | 0,329 | 94 | 30,78 | 79 | 26,05 | 94 | 30,98 | 93 | 30,59 | 103 | 33,90 | 106 | 34,78 | 101 | 33,16 | 118 | 38,70 | 106 | 34,98 | 110 | 36,17 | 99 | 32,68 | 101 | 33,38 |
| UTE.PE.AM.037712 | Parauá - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.002009 | Pauini | AM | 8.882 | 2.567,03 | 0,289 | 684 | 197,64 | 621 | 179,58 | 757 | 218,76 | 715 | 206,52 | 772 | 223,21 | 734 | 212,20 | 748 | 216,22 | 794 | 229,56 | 789 | 228,03 | 770 | 222,50 | 765 | 221,09 | 733 | 211,72 |
| UTE.PE.AM.037706 | Pauini - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.002022 | Pedras | AM | 1.864 | 613,33 | 0,329 | 136 | 44,78 | 125 | 41,10 | 155 | 50,89 | 152 | 49,87 | 155 | 51,02 | 159 | 52,46 | 152 | 50,17 | 175 | 57,71 | 160 | 52,74 | 174 | 57,28 | 158 | 52,11 | 162 | 53,18 |
| UTE.PE.AM.037701 | Pedras - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.003027 | Sacambu | AM | 1.245 | 409,71 | 0,329 | 96 | 31,71 | 93 | 30,76 | 112 | 36,91 | 106 | 34,76 | 107 | 35,26 | 104 | 34,36 | 107 | 35,12 | 110 | 36,20 | 100 | 32,78 | 103 | 33,77 | 105 | 34,66 | 102 | 33,40 |
| UTE.PE.AM.037711 | Sacambú - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.002779 | Santa Isabel do Rio Negro | AM | 8.586 | 2.481,36 | 0,289 | 654 | 188,86 | 616 | 177,99 | 699 | 202,05 | 635 | 183,51 | 767 | 221,77 | 683 | 197,34 | 750 | 216,82 | 769 | 222,18 | 778 | 224,77 | 761 | 219,91 | 737 | 212,97 | 738 | 213,18 |
| UTE.PE.AM.037693 | Santa Isabel do Rio Negro - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.029213 | Santa Rita do Weil | AM | 1.304 | 428,88 | 0,329 | 214 | 70,41 | 185 | 60,91 | 239 | 78,53 | 227 | 74,55 | 219 | 71,89 | 221 | 72,60 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

7) Eletrobras Distribuição Amazonas (Cont.)

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|---------------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) |
| UTE.PE.AM.035832 | Santa Rita do Well - CGA | AM | 1.434 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 246 | - | 241 | - | 238 | - | 225 | - | 244 | - | 240 | - | - | |
| UTE.PE.AM.029494 | Santana do Uatumã | AM | 660 | 230,42 | 0,349 | 48 | 16,89 | 47 | 16,42 | 57 | 20,01 | 49 | 17,14 | 58 | 20,23 | 53 | 18,55 | 55 | 19,33 | 59 | 20,43 | 58 | 20,29 | 60 | 20,86 | 59 | 20,54 | 56 | 19,71 |
| UTE.PE.AM.037690 | Santana do Uatumã - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.026795 | Santo Antônio do Içá | AM | 7.737 | 2.189,50 | 0,283 | 1.236 | 349,71 | 1.166 | 329,99 | 1.411 | 399,22 | 1.269 | 359,22 | 1.307 | 369,82 | 1.348 | 381,53 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.035835 | Santo Antônio do Içá - CGA | AM | 8.624 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.404 | - | 1.446 | - | 1.467 | - | 1.436 | - | 1.431 | - | 1.440 | - | - | |
| UTE.PE.AM.027073 | São Gabriel da Cachoeira | AM | 39.106 | 11.067,05 | 0,283 | 2.986 | 844,93 | 2.833 | 801,67 | 3.440 | 973,43 | 3.070 | 868,77 | 3.420 | 967,80 | 3.078 | 870,95 | 3.231 | 914,23 | 3.343 | 946,21 | 3.418 | 967,35 | 3.436 | 972,48 | 3.573 | 10.111,5 | 3.279 | 928,08 |
| UTE.PE.AM.037736 | São Gabriel da Cachoeira - VPTM | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.026880 | São Paulo de Olivença | AM | 12.720 | 3.765,14 | 0,296 | 990 | 293,15 | 885 | 261,99 | 1.075 | 318,33 | 1.020 | 302,00 | 1.089 | 322,38 | 1.079 | 319,39 | 1.081 | 320,06 | 1.150 | 340,43 | 1.073 | 317,66 | 1.103 | 326,55 | 1.115 | 329,95 | 1.058 | 313,24 |
| UTE.PE.AM.035837 | São Paulo de Olivença - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.002701 | São Sebastião do Uatumã | AM | 8.451 | 2.442,42 | 0,289 | 636 | 183,85 | 602 | 173,92 | 670 | 193,64 | 626 | 180,85 | 713 | 205,93 | 736 | 212,64 | 702 | 202,94 | 755 | 218,33 | 761 | 220,02 | 778 | 224,98 | 753 | 217,73 | 718 | 207,57 |
| UTE.PE.AM.037699 | São Sebastião do Uatumã - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.029485 | Sucundurí | AM | 727 | 253,84 | 0,349 | 56 | 19,54 | 50 | 17,60 | 58 | 20,24 | 58 | 20,27 | 65 | 22,65 | 63 | 21,88 | 61 | 21,44 | 65 | 22,74 | 63 | 22,14 | 67 | 23,54 | 60 | 21,03 | 60 | 20,77 |
| UTE.PE.AM.037726 | Sucundurí - Powertech | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.002790 | Tabatinga | AM | 65.719 | 18.598,43 | 0,283 | 5.316 | 1.504,40 | 4.812 | 1.361,92 | 5.826 | 1.648,79 | 5.336 | 1.510,06 | 5.673 | 1.605,51 | 5.287 | 1.496,26 | 5.503 | 1.557,39 | 5.337 | 1.510,41 | 5.306 | 1.501,67 | 5.710 | 1.616,03 | 5.996 | 1.696,79 | 5.616 | 1.589,20 |
| UTE.PE.AM.035839 | Tabatinga - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.002812 | Tapauá | AM | 13.634 | 3.940,24 | 0,289 | 1.014 | 293,05 | 981 | 283,41 | 1.099 | 317,62 | 1.088 | 314,41 | 1.118 | 323,01 | 1.115 | 322,21 | 1.215 | 351,27 | 1.276 | 368,77 | 1.177 | 340,14 | 1.197 | 345,96 | 1.187 | 343,10 | 1.167 | 337,29 |
| UTE.PE.AM.037708 | Tapauá - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.002829 | Tefé | AM | 93.755 | 26.532,79 | 0,283 | 7.251 | 2.052,17 | 6.724 | 1.902,80 | 7.889 | 2.232,68 | 7.246 | 2.050,52 | 8.142 | 2.304,21 | 7.451 | 2.108,59 | 7.580 | 2.145,06 | 8.742 | 2.474,09 | 8.224 | 2.327,46 | 8.298 | 2.348,46 | 8.280 | 2.343,22 | 7.928 | 2.243,53 |
| UTE.PE.AM.035824 | Tefé - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.002859 | Tonantins | AM | 4.891 | 1.447,77 | 0,296 | 790 | 233,80 | 731 | 216,29 | 882 | 260,97 | 804 | 238,00 | 869 | 257,29 | 816 | 241,41 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| UTE.PE.AM.035834 | Tonantins - CGA | AM | 5.428 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 859 | - | 969 | - | 879 | - | 907 | - | 929 | - | 886 | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.002890 | Tuiú | AM | 1.802 | 592,91 | 0,329 | 134 | 44,24 | 126 | 41,42 | 143 | 46,95 | 134 | 43,99 | 157 | 51,63 | 152 | 50,11 | 149 | 48,94 | 164 | 54,10 | 137 | 44,99 | 163 | 53,65 | 185 | 60,89 | 158 | 51,99 |
| UTE.PE.AM.037707 | Tuiú - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.027088 | Uarini | AM | 10.609 | 3.140,22 | 0,296 | 856 | 253,48 | 757 | 224,11 | 888 | 262,71 | 839 | 248,48 | 896 | 265,22 | 884 | 261,65 | 892 | 264,01 | 964 | 285,36 | 890 | 263,58 | 924 | 273,61 | 892 | 264,01 | 926 | 274,02 |
| UTE.PE.AM.035820 | Uarini - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.002911 | Urucará | AM | 18.033 | 5.103,38 | 0,283 | 1.345 | 380,69 | 1.205 | 340,89 | 1.433 | 405,47 | 1.313 | 371,47 | 1.562 | 442,17 | 1.532 | 433,54 | 1.545 | 437,27 | 1.718 | 486,21 | 1.639 | 463,96 | 1.650 | 466,90 | 1.595 | 451,41 | 1.496 | 423,39 |
| UTE.PE.AM.037698 | Urucará - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.027086 | Urucurituba | AM | 17.749 | 5.129,43 | 0,289 | 1.336 | 386,09 | 1.195 | 345,28 | 1.420 | 410,40 | 1.413 | 408,21 | 1.526 | 441,07 | 1.476 | 426,69 | 1.517 | 438,30 | 1.630 | 471,15 | 1.492 | 431,33 | 1.647 | 475,96 | 1.570 | 453,86 | 1.526 | 441,08 |
| UTE.PE.AM.037705 | Urucurituba + Itapeçu - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.002986 | Vila Amazônia | AM | 7.407 | 2.140,75 | 0,289 | 635 | 183,48 | 578 | 167,08 | 666 | 192,54 | 596 | 172,29 | 646 | 186,84 | 618 | 178,74 | 591 | 170,79 | 591 | 170,79 | 626 | 180,81 | 634 | 183,11 | 616 | 177,95 | 610 | 176,33 |
| UTE.PE.AM.037700 | Vila Amazônia + Zé Açú - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.002991 | Vila Bittencourt | AM | 700 | 230,31 | 0,329 | 51 | 16,77 | 52 | 17,19 | 63 | 20,79 | 57 | 18,84 | 62 | 20,45 | 57 | 18,84 | 56 | 18,40 | 59 | 19,33 | 57 | 18,81 | 61 | 20,08 | 64 | 21,21 | 60 | 19,60 |
| UTE.PE.AM.035812 | Vila Bittencourt - CGA | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| UTE.PE.AM.027548 | Vila Urucurituba | AM | 944 | 310,72 | 0,329 | 75 | 24,55 | 67 | 21,93 | 80 | 26,42 | 77 | 25,41 | 81 | 26,70 | 76 | 25,01 | 81 | 26,50 | 85 | 28,05 | 82 | 27,06 | 79 | 26,14 | 80 | 26,20 | 81 | 26,75 |
| UTE.PE.AM.037710 | Vila de Urucurituba - COE | AM | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |

7) Eletrobras Distribuição Amazonas (Cont.)

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|-------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL |
| | | | MWh | (m ³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m ³) |
| UTE.PE.AM.001157 | Itacoatiara | AM | 128.597 | 32.534,98 | 0,253 | 9.984 | 2.526,01 | 8.886 | 2.248,19 | 9.625 | 2.435,23 | 9.243 | 2.338,53 | 11.234 | 2.842,13 | 10.847 | 2.744,25 | 10.783 | 2.728,07 | 13.085 | 3.310,49 | 12.271 | 3.104,44 | 12.535 | 3.171,45 | 11.920 | 3.016,64 | 8.184 | 2.070,57 |
| UTE.FL.AM.028348 | Itacoatiara | AM | 43.200 | - | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - | 3.600 | - |

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|----------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL |
| | | | MWh | 10 ³ (m ³) | (kg ou L/kWh) | MWh | 10 ³ (m ³) |
| UTE.GN.AM.029942 | Gás Anamá | AM | 10.360 | 2.994,11 | 0,289 | 761 | 219,99 | 723 | 209,09 | 819 | 236,81 | 783 | 226,26 | 898 | 259,54 | 837 | 241,97 | 862 | 249,05 | 988 | 285,46 | 908 | 262,48 | 961 | 277,71 | 937 | 270,83 | 882 | 254,92 |
| UTE.GN.AM.029941 | Gás Anori | AM | 15.932 | 5.257,68 | 0,330 | 1.189 | 392,49 | 1.132 | 373,49 | 1.303 | 429,93 | 1.230 | 405,89 | 1.448 | 477,87 | 1.349 | 445,31 | 1.351 | 445,74 | 1.506 | 497,05 | 1.370 | 452,04 | 1.364 | 450,20 | 1.366 | 450,82 | 1.324 | 436,87 |
| UTE.GN.AM.029940 | Gás Caapiranga | AM | 8.251 | 2.384,65 | 0,289 | 621 | 179,38 | 576 | 166,44 | 680 | 196,54 | 1.025 | 296,22 | 699 | 202,15 | 663 | 191,62 | 661 | 191,17 | 757 | 218,75 | 669 | 193,31 | 642 | 185,47 | 656 | 189,46 | 603 | 174,13 |
| UTE.GN.AM.000788 | Codajás | AM | 22.816 | 6.456,93 | 0,283 | 1.710 | 483,88 | 1.649 | 466,73 | 1.928 | 545,69 | 1.886 | 533,86 | 2.049 | 579,97 | 1.933 | 547,05 | 1.904 | 538,91 | 2.068 | 585,31 | 1.929 | 545,82 | 1.979 | 560,06 | 1.926 | 545,08 | 1.854 | 524,60 |

8) Eletrobras Distribuição Rondônia

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | | fevereiro-19 | | março-19 | | abril-19 | | maio-19 | | junho-19 | | julho-19 | | agosto-19 | | setembro-19 | | outubro-19 | | novembro-19 | | dezembro-19 | |
|------------------|------------------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTÍVEL |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/kWh) | MWh | (m³) |
| UTE.PE.RO.032285 | CNH Alvorada do Oeste | RO | 22.278 | - | - | 1.771 | - | 1.620 | - | 1.857 | - | 1.806 | - | 1.985 | - | 1.774 | - | 1.815 | - | 2.033 | - | 1.929 | - | 1.959 | - | 1.911 | - | 1.819 | - |
| UTE.PE.RO.034416 | Calama – BBF RO | RO | 2.908 | - | - | 219 | - | 205 | - | 236 | - | 236 | - | 260 | - | 247 | - | 239 | - | 277 | - | 259 | - | 255 | - | 236 | - | 240 | - |
| UTE.PE.RO.032287 | CNH Campo Novo | RO | 9.488 | - | - | 734 | - | 652 | - | 751 | - | 722 | - | 762 | - | 753 | - | 797 | - | 840 | - | 891 | - | 989 | - | 832 | - | 764 | - |
| UTE.PE.RO.034417 | Conceição da Galera – BBF RO | RO | 116 | - | - | 9 | - | 8 | - | 9 | - | 9 | - | 10 | - | 9 | - | 10 | - | 11 | - | 10 | - | 10 | - | 10 | - | 11 | - |
| UTE.PE.RO.032289 | CNH Costa Marques | RO | 22.278 | - | - | 1.816 | - | 1.585 | - | 1.851 | - | 1.750 | - | 1.899 | - | 1.621 | - | 1.673 | - | 1.961 | - | 2.027 | - | 2.068 | - | 2.052 | - | 1.974 | - |
| UTE.PE.RO.032290 | CNH Cujubim | RO | 31.632 | - | - | 2.568 | - | 2.237 | - | 2.544 | - | 2.393 | - | 2.695 | - | 2.490 | - | 2.544 | - | 2.835 | - | 2.855 | - | 2.979 | - | 2.827 | - | 2.666 | - |
| UTE.PE.RO.034418 | Demarcação – BBF RO | RO | 316 | - | - | 27 | - | 23 | - | 28 | - | 26 | - | 27 | - | 19 | - | 19 | - | 29 | - | 31 | - | 31 | - | 29 | - | 29 | - |
| UTE.PE.RO.032286 | CNH Buritis | RO | 88.011 | - | - | 6.951 | - | 6.138 | - | 7.171 | - | 6.950 | - | 7.538 | - | 7.069 | - | 7.382 | - | 8.253 | - | 7.710 | - | 7.983 | - | 7.677 | - | 7.189 | - |
| UTE.PE.RO.032299 | CNH Izidolandia | RO | 1.291 | - | - | 105 | - | 103 | - | 105 | - | 102 | - | 108 | - | 107 | - | 103 | - | 108 | - | 112 | - | 110 | - | 117 | - | 110 | - |
| UTE.PE.RO.032291 | CNH Machadinho | RO | 55.728 | - | - | 4.395 | - | 3.951 | - | 4.527 | - | 4.368 | - | 4.956 | - | 4.502 | - | 4.586 | - | 5.241 | - | 4.655 | - | 4.980 | - | 4.828 | - | 4.738 | - |
| UTE.PE.RO.034419 | Maiçá – BBF RO | RO | 25 | - | - | 4 | - | 2 | - | 2 | - | 2 | - | 2 | - | 2 | - | 2 | - | 1 | - | 2 | - | 2 | - | 2 | - | 2 | - |
| UTE.PE.RO.034420 | Nazaré – BBF RO | RO | 1.196 | - | - | 94 | - | 81 | - | 99 | - | 97 | - | 107 | - | 98 | - | 101 | - | 107 | - | 104 | - | 99 | - | 103 | - | 106 | - |
| UTE.PE.RO.032292 | CNH Nova Califórnia | RO | 11.509 | - | - | 832 | - | 852 | - | 987 | - | 923 | - | 939 | - | 883 | - | 957 | - | 1.055 | - | 1.055 | - | 1.075 | - | 990 | - | 962 | - |
| UTE.PE.RO.032300 | CNH Pacarana | RO | 3.580 | - | - | 282 | - | 249 | - | 272 | - | 269 | - | 293 | - | 287 | - | 311 | - | 346 | - | 347 | - | 336 | - | 306 | - | 281 | - |
| UTE.PE.RO.034423 | Pedras Negras BBF RO | RO | 179 | - | - | 13 | - | 12 | - | 13 | - | 13 | - | 15 | - | 14 | - | 14 | - | 17 | - | 17 | - | 17 | - | 17 | - | 16 | - |
| UTE.PE.RO.034424 | Rolim de Moura do Guaporé – BBF RO | RO | 748 | - | - | 58 | - | 50 | - | 61 | - | 61 | - | 63 | - | 60 | - | 59 | - | 67 | - | 70 | - | 78 | - | 62 | - | 60 | - |
| UTE.PE.RO.034421 | Santa Catarina – BBF RO | RO | 202 | - | - | 16 | - | 14 | - | 15 | - | 15 | - | 17 | - | 14 | - | 14 | - | 19 | - | 18 | - | 18 | - | 20 | - | 21 | - |
| UTE.PE.RO.034422 | São Carlos – BBF RO | RO | 2.417 | - | - | 184 | - | 169 | - | 195 | - | 194 | - | 207 | - | 195 | - | 177 | - | 230 | - | 224 | - | 220 | - | 214 | - | 206 | - |
| UTE.PE.RO.032293 | CNH São Francisco | RO | 36.229 | - | - | 2.855 | - | 2.659 | - | 2.985 | - | 2.896 | - | 3.155 | - | 2.773 | - | 2.817 | - | 3.212 | - | 3.233 | - | 3.263 | - | 3.199 | - | 3.183 | - |
| UTE.PE.RO.034425 | Surpresa – BBF RO | RO | 1.251 | - | - | 98 | - | 92 | - | 99 | - | 99 | - | 107 | - | 101 | - | 98 | - | 113 | - | 108 | - | 109 | - | 112 | - | 115 | - |
| UTE.PE.RO.032284 | CNH União Bandeirantes | RO | 17.618 | - | - | 1.271 | - | 1.174 | - | 1.438 | - | 1.350 | - | 1.496 | - | 1.413 | - | 1.464 | - | 1.645 | - | 1.580 | - | 1.665 | - | 1.634 | - | 1.487 | - |
| UTE.PE.RO.032298 | CNH Urucumacua | RO | 1.871 | - | - | 139 | - | 133 | - | 152 | - | 147 | - | 159 | - | 145 | - | 148 | - | 170 | - | 169 | - | 172 | - | 163 | - | 172 | - |
| UTE.PE.RO.032294 | CNH Vale do Anari | RO | 12.764 | - | - | 1.012 | - | 915 | - | 1.061 | - | 1.007 | - | 1.112 | - | 1.013 | - | 1.014 | - | 1.174 | - | 1.126 | - | 1.152 | - | 1.097 | - | 1.081 | - |
| UTE.PE.RO.032296 | CNH Vila Extrema | RO | 14.214 | - | - | 1.151 | - | 1.071 | - | 1.160 | - | 1.078 | - | 1.171 | - | 1.077 | - | 1.125 | - | 1.299 | - | 1.294 | - | 1.326 | - | 1.234 | - | 1.231 | - |
| UTE.PE.RO.032297 | CNH Vista Alegre | RO | 25.180 | - | - | 1.786 | - | 1.640 | - | 1.961 | - | 1.856 | - | 2.008 | - | 1.941 | - | 2.066 | - | 2.397 | - | 2.455 | - | 2.557 | - | 2.394 | - | 2.121 | - |

9) Eletrobras Distribuição Acre

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | fevereiro-19 | março-19 | abril-19 | maio-19 | junho-19 | julho-19 | agosto-19 | setembro-19 | outubro-19 | novembro-19 | dezembro-19 | | | | | | | | | | | | |
|------------------|--------------------------------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|--------|---|--------|---|--------|---|--------|---|--------|---|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | | | | | | | | | | |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/RWh) | MWh | (m³) | | | | | | | | | | |
| UTE.PE.AC.034375 | Assis Brasil - TCEG | AC | 6.123 | - | - | 531 | - | 499 | - | 515 | - | 516 | - | 504 | - | 480 | - | 437 | - | 539 | - | 493 | - | 550 | - | 498 | - | 561 | - |
| UTE.PE.AC.034372 | Cruzeiro do Sul – CEA | AC | 151.904 | - | - | 11.081 | - | 11.592 | - | 12.103 | - | 12.435 | - | 11.244 | - | 12.540 | - | 12.210 | - | 14.018 | - | 12.689 | - | 13.981 | - | 12.781 | - | 15.230 | - |
| UTE.PE.AC.034374 | Feijó – CEA | AC | 24.170 | - | - | 2.103 | - | 1.810 | - | 1.912 | - | 1.895 | - | 1.901 | - | 2.005 | - | 1.751 | - | 2.315 | - | 1.871 | - | 2.610 | - | 1.866 | - | 2.132 | - |
| UTE.PE.AC.034414 | Jordão –BBF Acre | AC | 3.008 | - | - | 235 | - | 236 | - | 244 | - | 243 | - | 240 | - | 235 | - | 243 | - | 263 | - | 269 | - | 270 | - | 278 | - | 253 | - |
| UTE.PE.AC.034376 | Manoel Urbano - TCEG | AC | 7.246 | - | - | 576 | - | 532 | - | 604 | - | 585 | - | 600 | - | 647 | - | 553 | - | 652 | - | 610 | - | 670 | - | 592 | - | 625 | - |
| UTE.PE.AC.034412 | Marechal Thaumaturgo –BBF Acre | AC | 6.279 | - | - | 529 | - | 471 | - | 516 | - | 512 | - | 520 | - | 511 | - | 494 | - | 584 | - | 515 | - | 570 | - | 498 | - | 559 | - |
| UTE.PE.AC.034413 | Porto Walter – BBF Acre | AC | 4.386 | - | - | 383 | - | 356 | - | 397 | - | 381 | - | 393 | - | 341 | - | 489 | - | 327 | - | 367 | - | 296 | - | 365 | - | 293 | - |
| UTE.PE.AC.034415 | Santa Rosa do Purus – BBF Acre | AC | 2.250 | - | - | 169 | - | 179 | - | 201 | - | 184 | - | 198 | - | 176 | - | 170 | - | 200 | - | 195 | - | 210 | - | 193 | - | 173 | - |
| UTE.PE.AC.034373 | Tarauacá –CEA | AC | 28.047 | - | - | 2.281 | - | 2.143 | - | 2.381 | - | 2.297 | - | 2.350 | - | 2.475 | - | 2.162 | - | 2.421 | - | 2.338 | - | 2.493 | - | 2.339 | - | 2.367 | - |

10) Energisa

| CEG | Nome BIG | Estado | TOTAL 2019 | | | janeiro-19 | fevereiro-19 | março-19 | abril-19 | maio-19 | junho-19 | julho-19 | agosto-19 | setembro-19 | outubro-19 | novembro-19 | dezembro-19 | | | | | | | | | | | | |
|------------------|----------|--------|-----------------|-------------------------------------|--|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----------------|-------------------------------------|-----|--------|-----|--------|-----|--------|-----|--------|-----|--------|
| | | | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | Consumo Específico - Limite ANEEL (CCEE) | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | GERAÇÃO TÉRMICA | TOTAL DA NECESSIDADE DE COMBUSTIVEL | | | | | | | | | | |
| | | | MWh | (m³) | (kg ou L/RWh) | MWh | (m³) | | | | | | | | | | |
| UTE.PE.MT.029365 | Guariba | MT | 5.877 | 1698,41 | 0,289 | 424 | 122,49 | 411 | 116,70 | 437 | 126,26 | 418 | 120,94 | 447 | 129,23 | 469 | 135,68 | 525 | 151,65 | 569 | 164,37 | 565 | 163,29 | 578 | 167,18 | 539 | 155,78 | 494 | 142,84 |

Lista de Figuras e Tabelas

| | |
|---|-----------|
| Figura 2-1: Distribuição Geográfica dos Sistemas Isolados – 2019 | 7 |
| Tabela 2-1: Agentes responsáveis pelo suprimento de energia aos Sistemas Isolados | 8 |
| Tabela 3-1: Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos | 10 |
| Tabela 4-1: Carga Própria de Energia Prevista – 2019 (MWh/MWmed) | 12 |
| Tabela 4-2: Número de Sistemas Isolados por Empresa em 2019 | 13 |
| Figura 4-1: Composição da Matriz de Energia Elétrica | 14 |
| Tabela 4-3: Localidades não Atendidas 24h em Roraima | 15 |
| Figura 5-1: Sistemas – Eletrobras Distribuição Acre | 17 |
| Tabela 5-1: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – Eletrobras Dist. Acre | 17 |
| Figura 5-2: Sistemas – CEA | 18 |
| Tabela 5-2: Previsão da Geração e Consumo de Combustível - CEA | 19 |
| Figura 5-3: Sistemas – Eletrobras Distribuição Amazonas | 19 |
| Tabela 5-4: Previsão da Geração e Consumo de Combustível (GN) – ELB Dist. Amazonas | 20 |
| Tabela 5-5 (parte 1): Previsão da Geração e Consumo de Combustível (Diesel) – ELB Dist. Amazonas | 20 |
| Tabela 5-5 (parte 2): Previsão da Geração e Consumo de Combustível (Diesel) – ELB Dist. Amazonas | 21 |
| Tabela 5-5 (parte 3): Previsão da Geração e Consumo de Combustível (Diesel) – ELB Dist. Amazonas | 22 |
| Figura 5-4: Sistema – Energisa MT | 23 |
| Tabela 5-6: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – Energisa MT | 23 |
| Figura 5-5: Sistemas – CELPA e Petrobras | 24 |
| Tabela 5-7: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – CELPA | 24 |
| Tabela 5-8: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – Petrobras | 25 |

| | |
|---|-----------|
| Figura 5-6: Sistema – CELPE | 25 |
| Tabela 5-9: Previsão da Geração e Consumo de Combustível - CELPE | 25 |
| Figura 5-7: Sistemas – Eletrobras Distribuição Rondônia | 26 |
| Tabela 5-10: Previsão da Geração e Consumo de Combustível – ELB Dist. Rondônia | 27 |
| Tabela 5-11: Energia: Carga, Intercâmbios e Geração Local em Boa Vista – Eletrobras Distribuição Roraima | 28 |
| Tabela 5-12: Demanda: Carga, Intercâmbios e Geração Local em Boa Vista – Eletrobras Distribuição Roraima | 29 |
| Tabela 5-13: Previsão da Geração e Consumo de Combustível - Boa Vista | 29 |
| Figura 5-8: Sistemas – Eletrobras Distribuição Roraima - Interior | 30 |
| Tabela 5-14: Sistemas com Suprimento de Energia – ELB Distribuição Roraima - Interior | 30 |
| Tabela 5-15 (parte 1): Previsão da Geração e Consumo de Combustível – ELB Dist. Roraima - Interior | 31 |
| Tabela 5-15 (parte 2): Previsão da Geração e Consumo de Combustível – ELB Dist. Roraima - Interior | 32 |
| Tabela 6-1: Previsão de Geração da PCH Alto Jatapu | 33 |
| Tabela 6-2: Geração Térmica – Gás Natural e Biomassa | 34 |
| Tabela 6-3: Importação de Energia | 34 |
| Tabela 6-4: Tendência de Entrada em Operação - Usinas do Leilão n°002/2016 – ELB Dist. Amazonas | 35 |
| Tabela 6-5: Consumo Previsto por Tipo de Combustível | 36 |
| Tabela 6-6: Geração Térmica e Consumo de Combustíveis Previstos | 36 |
| Tabela 6-7: Geração Térmica e Consumo de Combustíveis Previstos | 37 |
| Tabela 6-8: Diferença na Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos para Roraima | 38 |
| Tabela 6-9: Geração Térmica e Consumo de Combustíveis Previstos | 39 |

| | |
|---|-----------|
| Tabela 6-10: Diferença na Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos para o Amazonas | 39 |
| Tabela 6-11: Geração Térmica e Consumo de Combustíveis Previstos | 40 |
| Tabela 6-12: Diferença na Geração Térmica e Consumo de Combustível Previstos para o Amazonas | 40 |
| Tabela 6-13: Síntese do Balanço de Energia por Empresa (MWh) | 41 |