



Audiência Pública - Câmara de Deputados

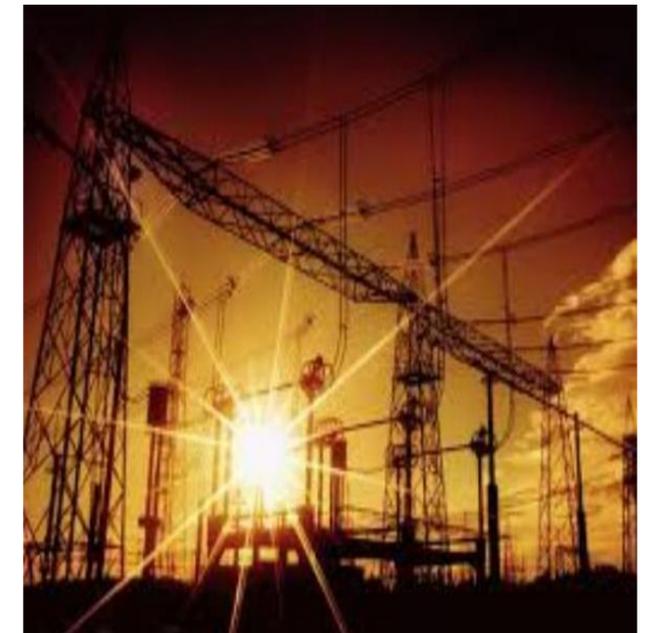
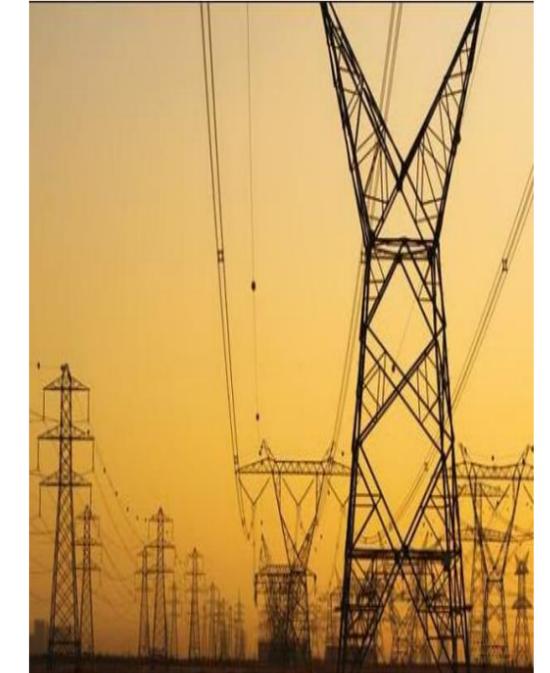
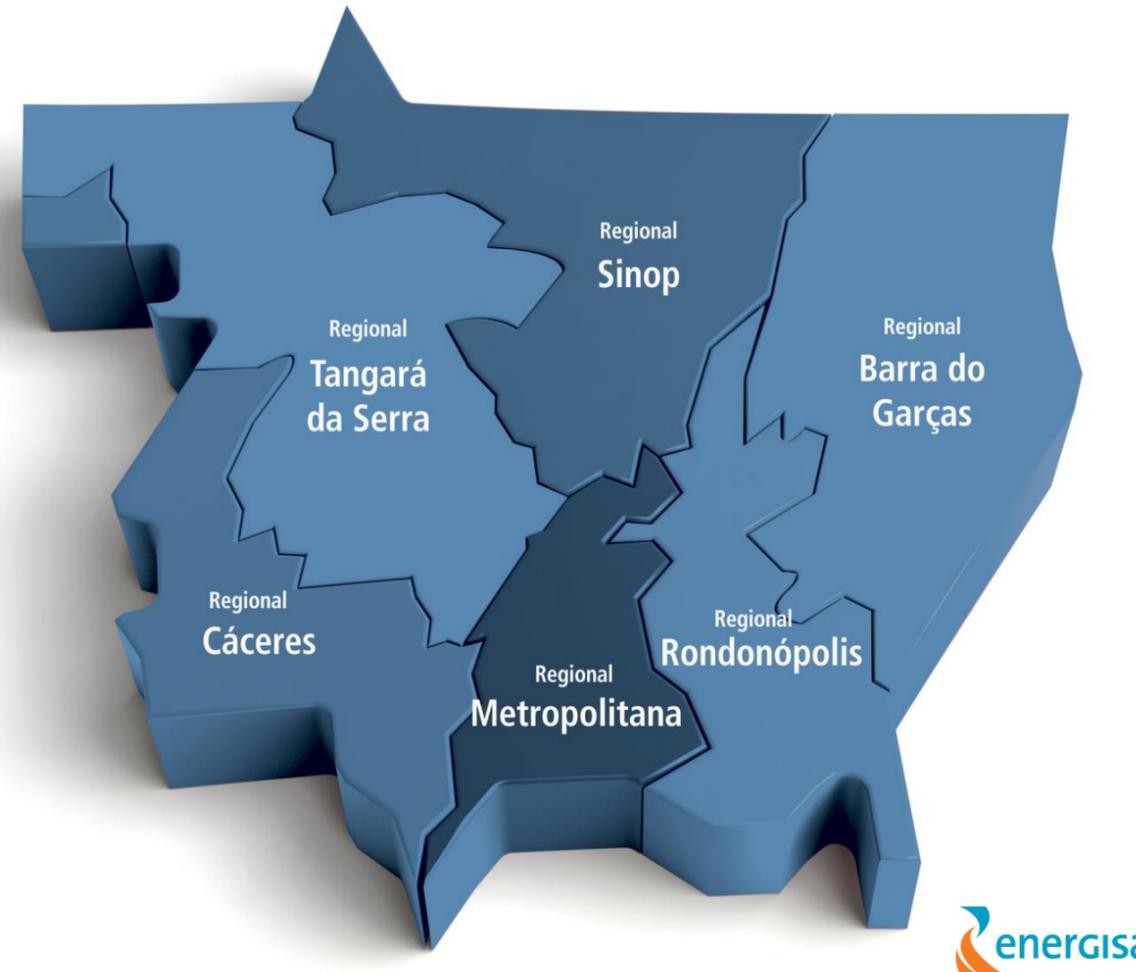
Abril • 2019

01

Energisa Mato Grosso

ENERGISA MATO GROSSO em números

- 903 mil km² de área territorial
- 1,4 milhão de consumidores
- 141 municípios
- 157 subestações
- 3.548 MVA instalados
- 5.774 km linhas de transmissão
- 152.182 km redes de distribuição
- 146.148 transformadores
- 8.748 GWh de energia distribuída/ano
- R\$ 6,768 bilhões receita operacional bruta



Energisa Mato Grosso

Investimentos 2015 - 2019

Destaca-se que a Energisa desde sua assunção, aumentou significativamente os investimentos buscando a melhoria da qualidade do serviço prestado a seus clientes

R\$ 2,7 bilhões entre 2015 e 2019

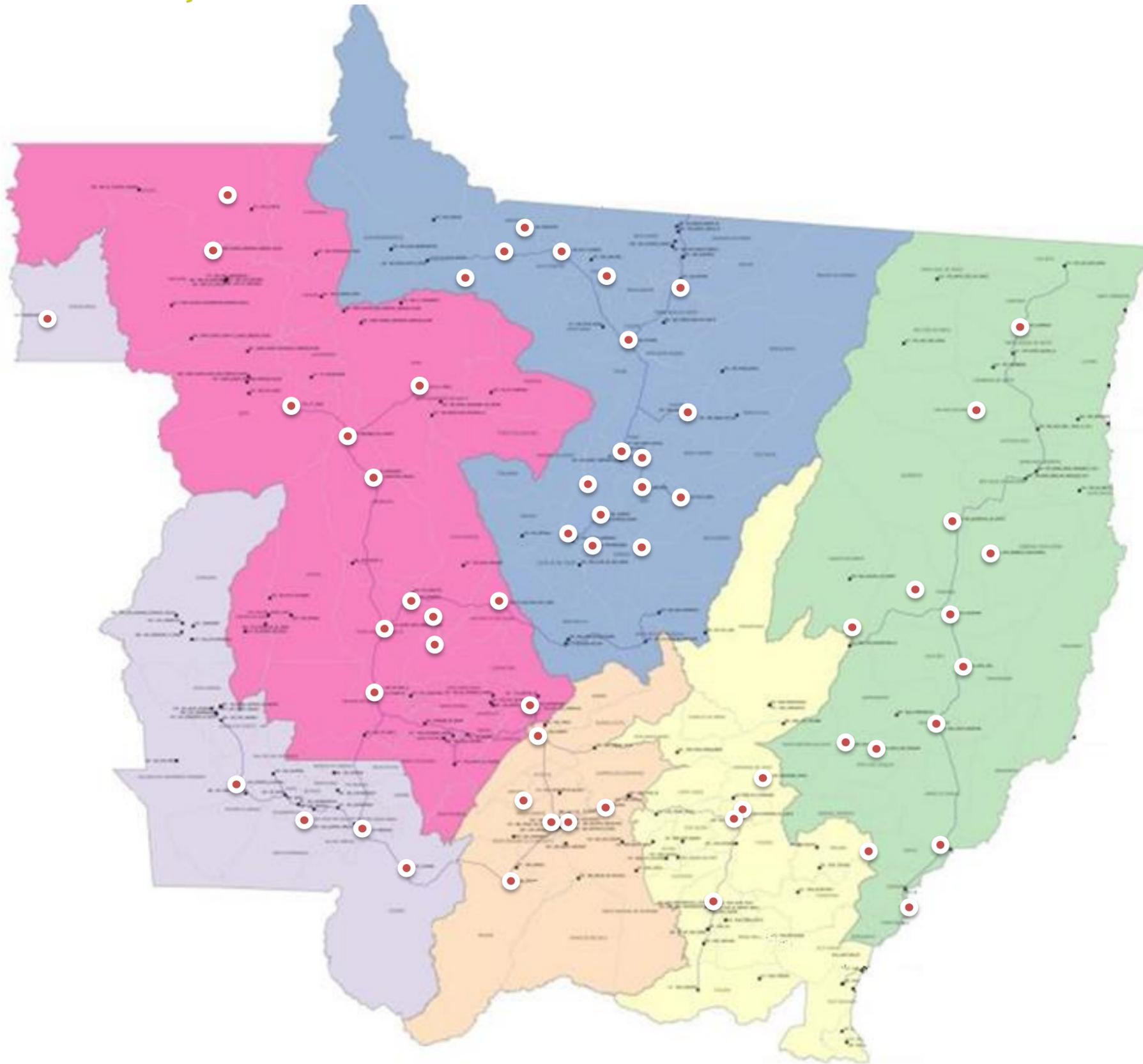


Objetivos

- ✓ Universalização do acesso à energia elétrica
- ✓ Execução do Programa Luz Para Todos
- ✓ Expansão do sistema elétrico
- ✓ Incorporação de Redes Particulares
- ✓ Melhoria confiabilidade do sistema elétrico
- ✓ Melhoria da Qualidade do Atendimento
- ✓ Aumento da capacidade instalada
- ✓ Aumento da estrutura de atendimento
- ✓ Modernização e automação de redes
- ✓ Melhoria de Sistemas e Processos

Energisa Mato Grosso

Distribuição de Investimentos no Estado

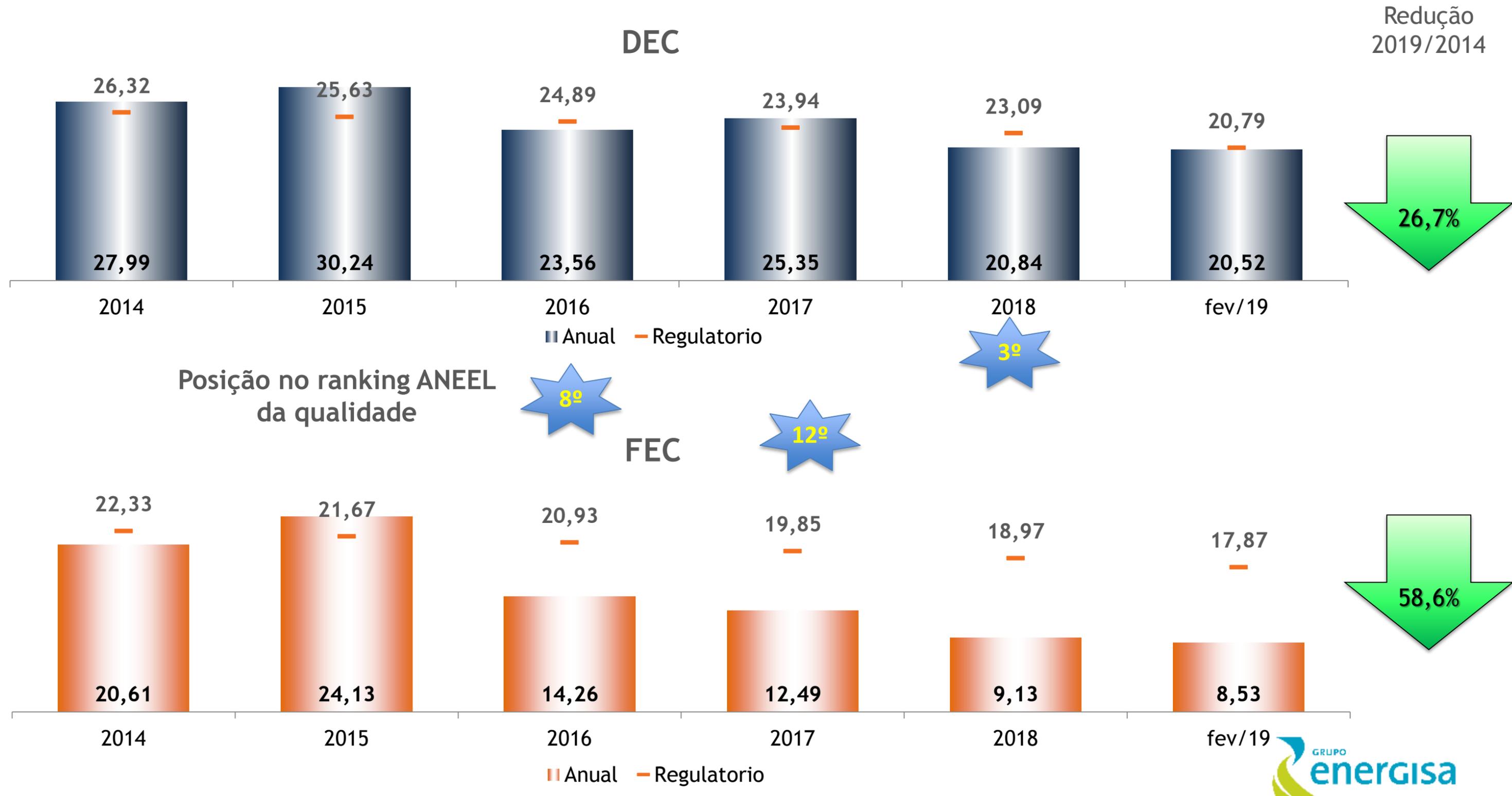


Principais Investimentos

- ✓ Obras em LDAT 138/69 kV - R\$ 265,9 MM
 - ✓ Ampliação / Recapacitação
 - ✓ Novas LDATs
- ✓ Obras em Subestações - R\$ 461,2 MM
 - ✓ Ampliação de Ses
 - ✓ Construção de Novas Ses
- ✓ Obras de Distribuição - R\$ 1.618,4 MM
 - ✓ Atendimento a novos clientes
 - ✓ Melhoria da Qualidade

Energisa Mato Grosso

Desempenho Operacional 2014 - 2019



Conquistas

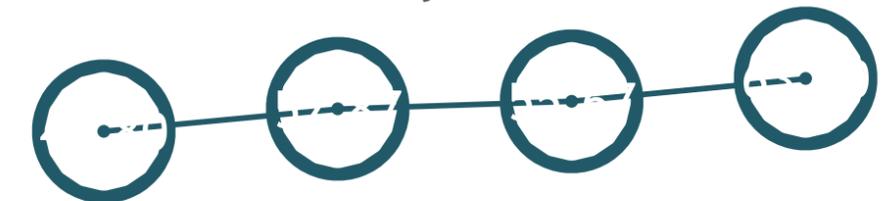
Vencedora no Prêmio Abradee categoria
Melhor Energia do Norte/ Centro-Oeste



Centro-Oeste acima de 30 mil UCs



Evolução IASC



2015

2016

2017

2018

Finalista Categoria Centro Oeste

Outros Reconhecimentos

- Vencedora da Categoria Empresa Destaque Regional Centro-Oeste - Prêmio Empresas Mais Estadão (Jornal o Estado de São Paulo/Fundação Instituto de Administração - FIA/Austin Rating)
- Certificação de Responsabilidade Social emitido pela Assembleia Legislativa do Estado de Mato Grosso

02

Energisa Tocantins

586,4 mil

Clientes atendidos (ativos)

277 mil Km²

Território concessão

1.496 MVA

Potência instalada em subestações

2.735 km

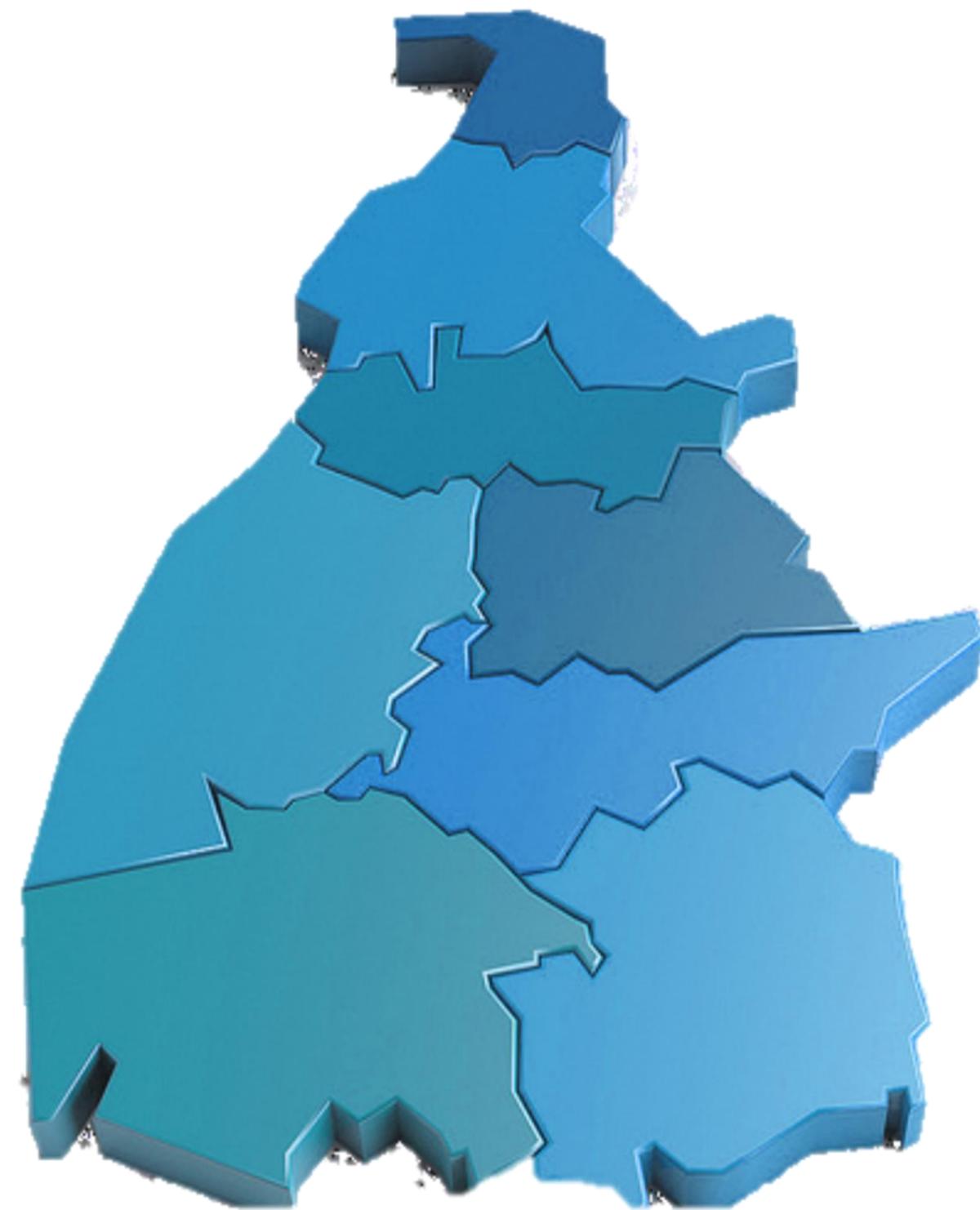
Rede de alta tensão

95.165 km

Rede de média e baixa tensão

139 municípios

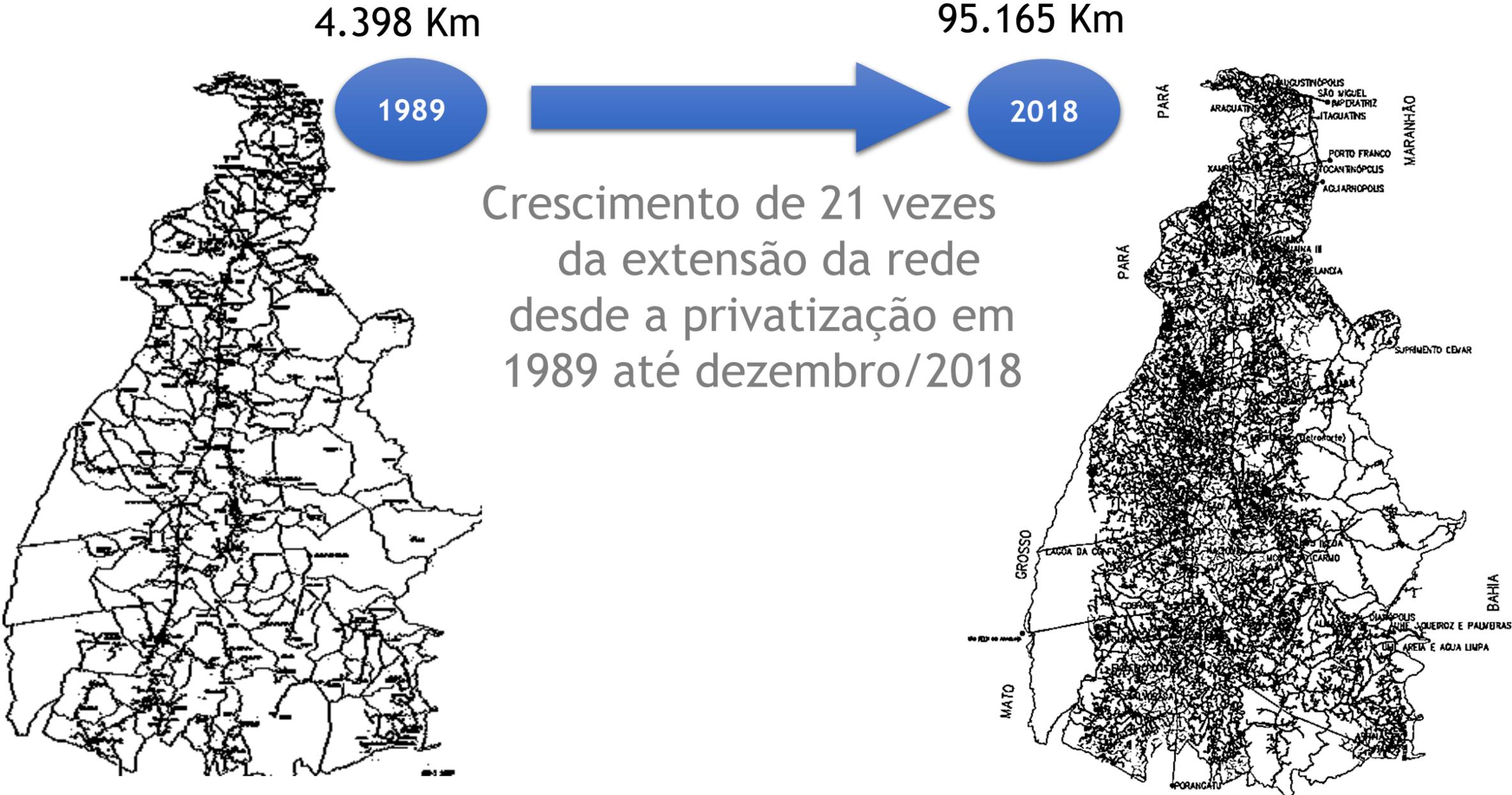
Atendidos no Estado



Energisa Tocantins

Dados técnicos e de mercado

Forte crescimento da base de consumo

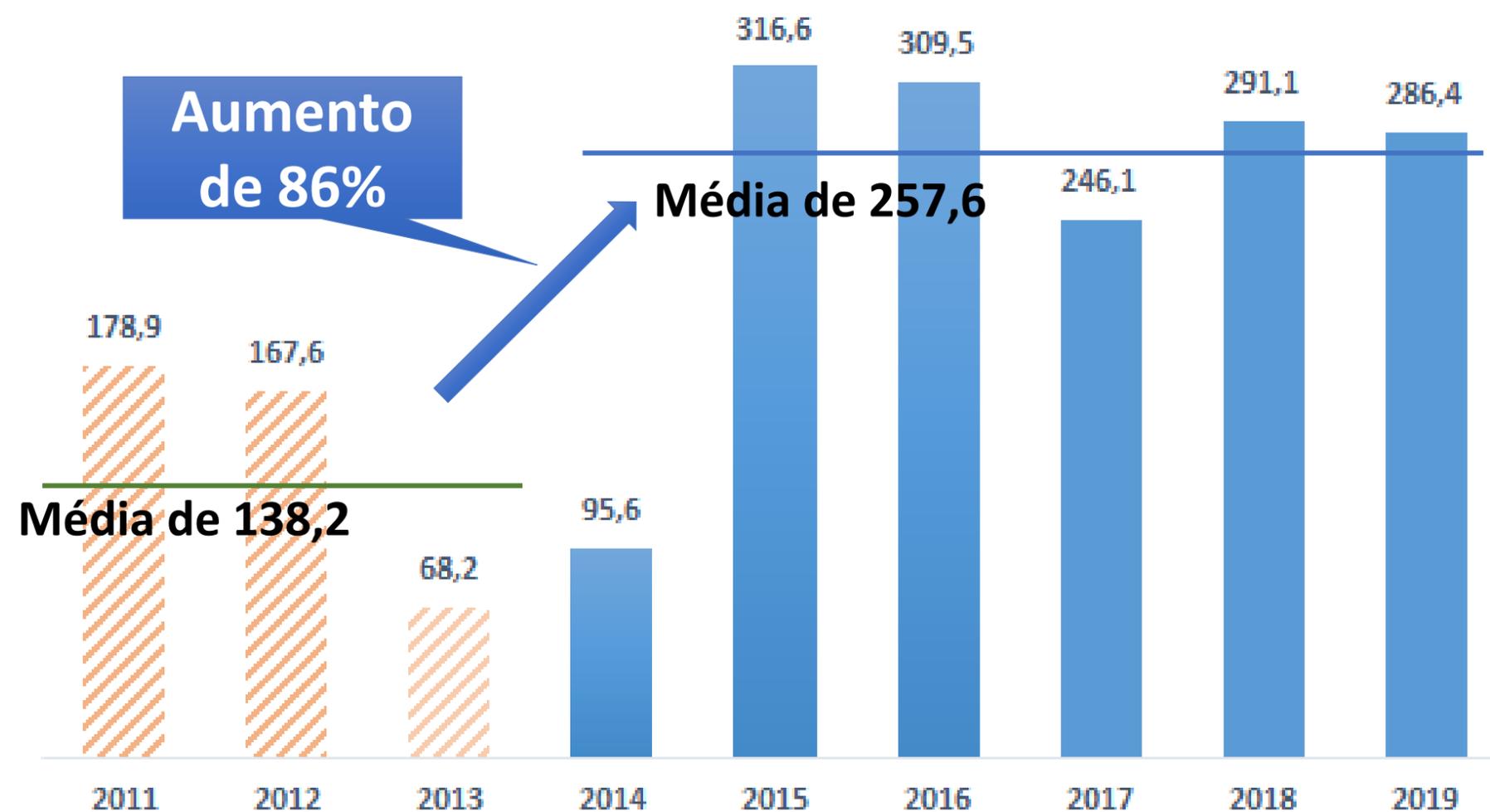


Energisa Tocantins

Investimentos 2011 - 2019

Destaca-se que a Energisa desde sua assunção, aumentou significativamente os investimentos buscando a melhoria da qualidade do serviço prestado a seus clientes

R\$ 1,5 bilhões entre 2014 e 2019



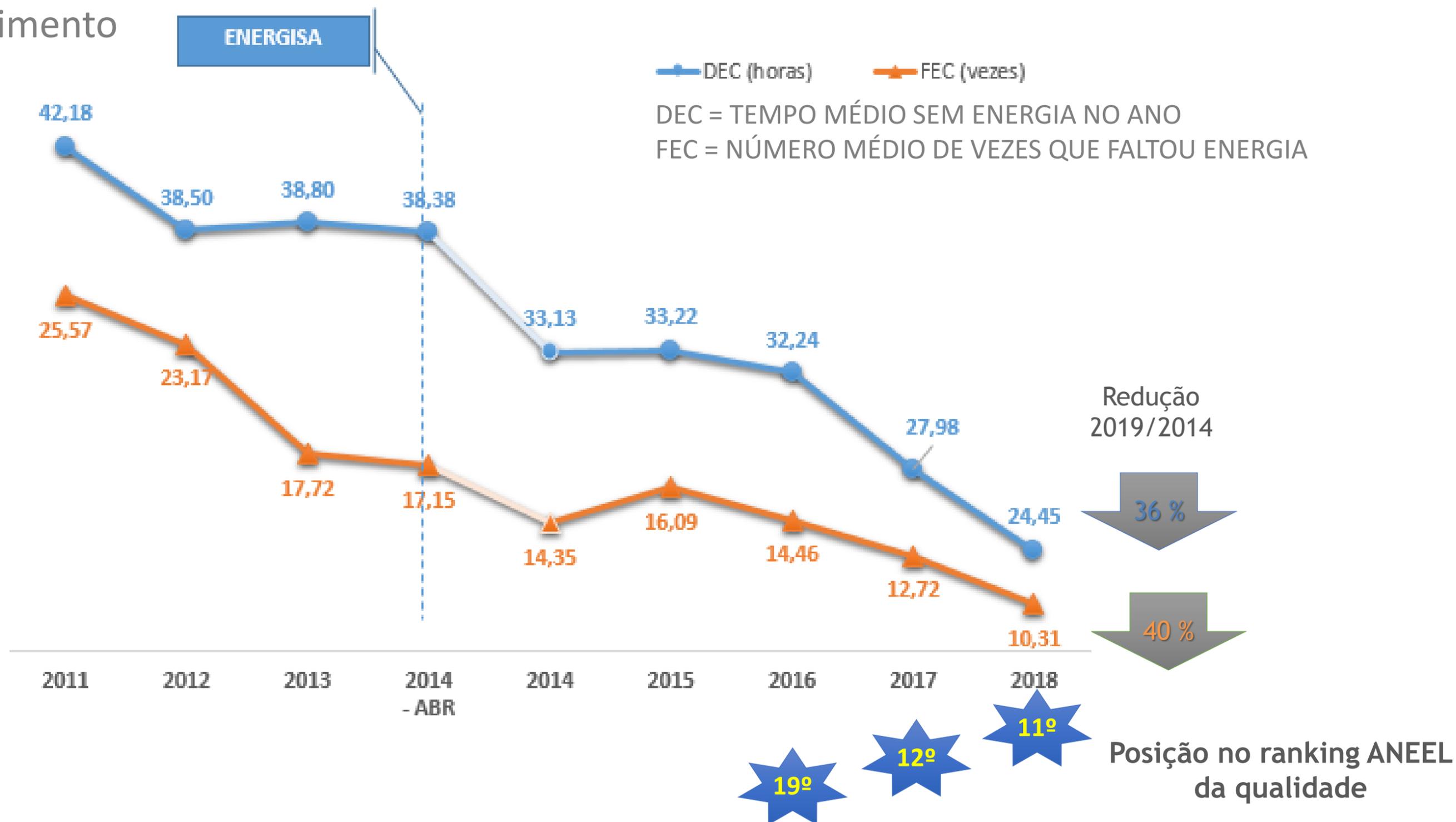
Objetivos

- ✓ Luz para Todos e Universalização
- ✓ Expansão do sistema elétrico para ligação de novos clientes
- ✓ Modernizações e construção de novas subestações;
- ✓ Obras de segurança;
- ✓ Melhoria das redes;
- ✓ Manutenções preventivas;
- ✓ Automação - Redes inteligentes

Energisa Tocantins

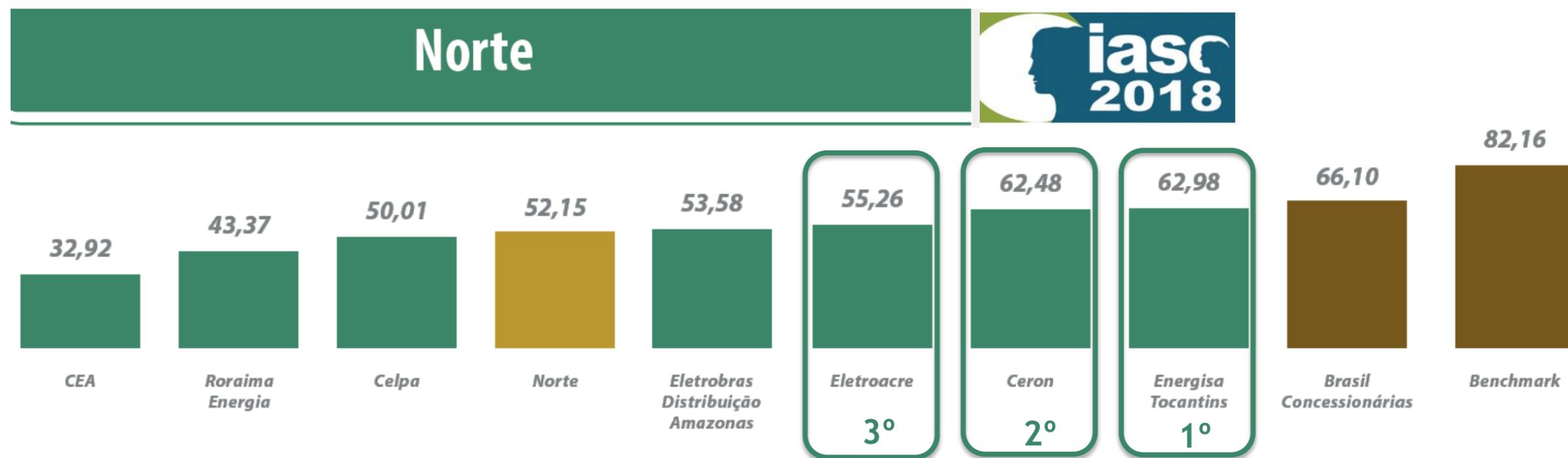
Desempenho Operacional 2014 - 2018

Melhor resultado histórico da empresa nos indicadores que medem a qualidade do fornecimento



Energisa Tocantins

Satisfação do Cliente



A Energisa Tocantins foi a vencedora em duas categorias do Índice ANEEL de Satisfação do Consumidor – IASC 2018

- Melhor distribuidora de energia da Região Norte
- Maior crescimento no ranking de satisfação do consumidor no País.

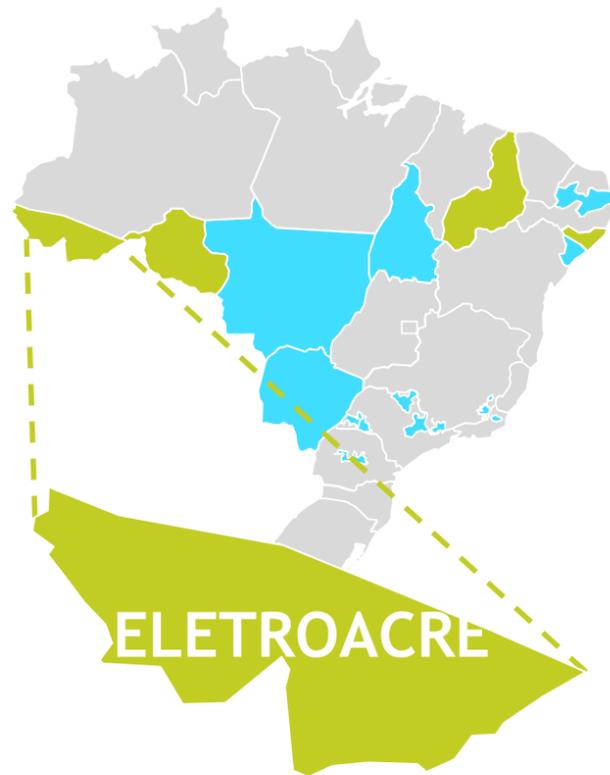


03

Eletroacre

Eletoacre

Visão geral da concessão



Assunção em
07/12/18

265 mil
clientes

1,0 TWh
mercado

164 mil km²
área de concessão

R\$ **490** milhões
receita líquida

R\$ **459** milhões
ativo financeiro da
concessão
(contábil)

Situação encontrada ao final de 2018:

- Sistemas isolados: 9
- Investimentos: demanda industrial e comercial reprimida por subinvestimentos;
- Custos elevados;
- Perdas: distribuidora operava acima do limite ANEEL;
- Qualidade: distribuidora está entre as últimas posições do Ranking Aneel de Qualidade e paga altas multas e compensações.

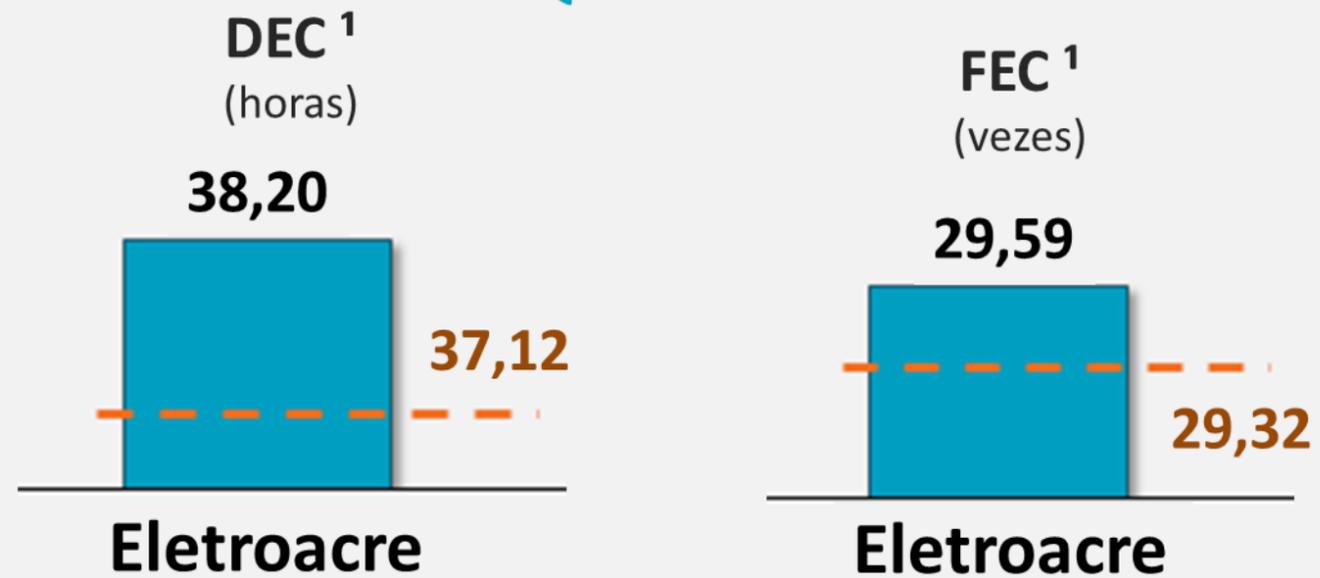
Eletroacre

Histórico

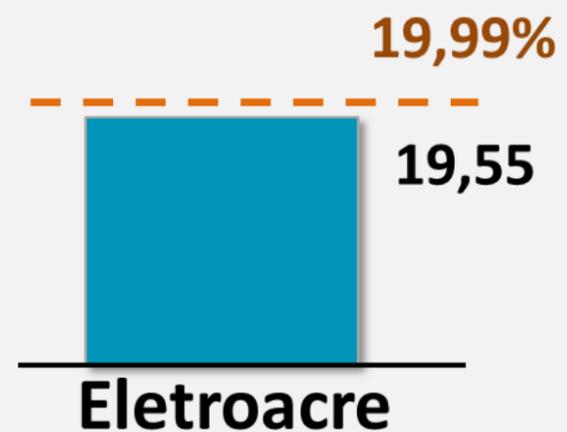
- Geração de caixa negativa;
 - A Eletroacre possui prejuízo acumulado de cerca de R\$ 1 bilhão;
 - Dívida alta e cara
 - Custos operacionais elevados
 - Pendências com fornecedores
-
- Para melhorar a saúde financeira da Eletroacre e regularizar dívidas, o Grupo Energisa aportou na distribuidora:
 - R\$ 375 milhões de dez/18 a mar/19 e viabilizou a captação no mercado de mais R\$ 350 milhões por meio de nova dívida com aval Energisa
- Total **R\$ 725 milhões**

Eletroacre

Qualidade



Perdas Totais¹ (% energia injetada)



Desafios Operacionais

- programa Luz para Todos;
- Implantar novos canais de atendimento aos clientes;
- interligação dos sistemas isolados;
- qualidade do serviço;
- combate às Perdas e os Furtos de energia
- renovação da frota e capacitação das equipes de campo

¹ Dados referentes ao mês de fevereiro ano de 2019.

Eletoacre

Principais Investimentos e Projetos

Investimento programado de R\$ 228 milhões em 2019

R\$ 72,1 milhões - Construção de novas subestações, modernização e automação das existentes, construção reforma de redes;

R\$ 42 milhões - Interligação de dois sistemas isolados aumentando a confiabilidade de mais de 5.300 clientes e possibilidade de ligação de novas cargas;

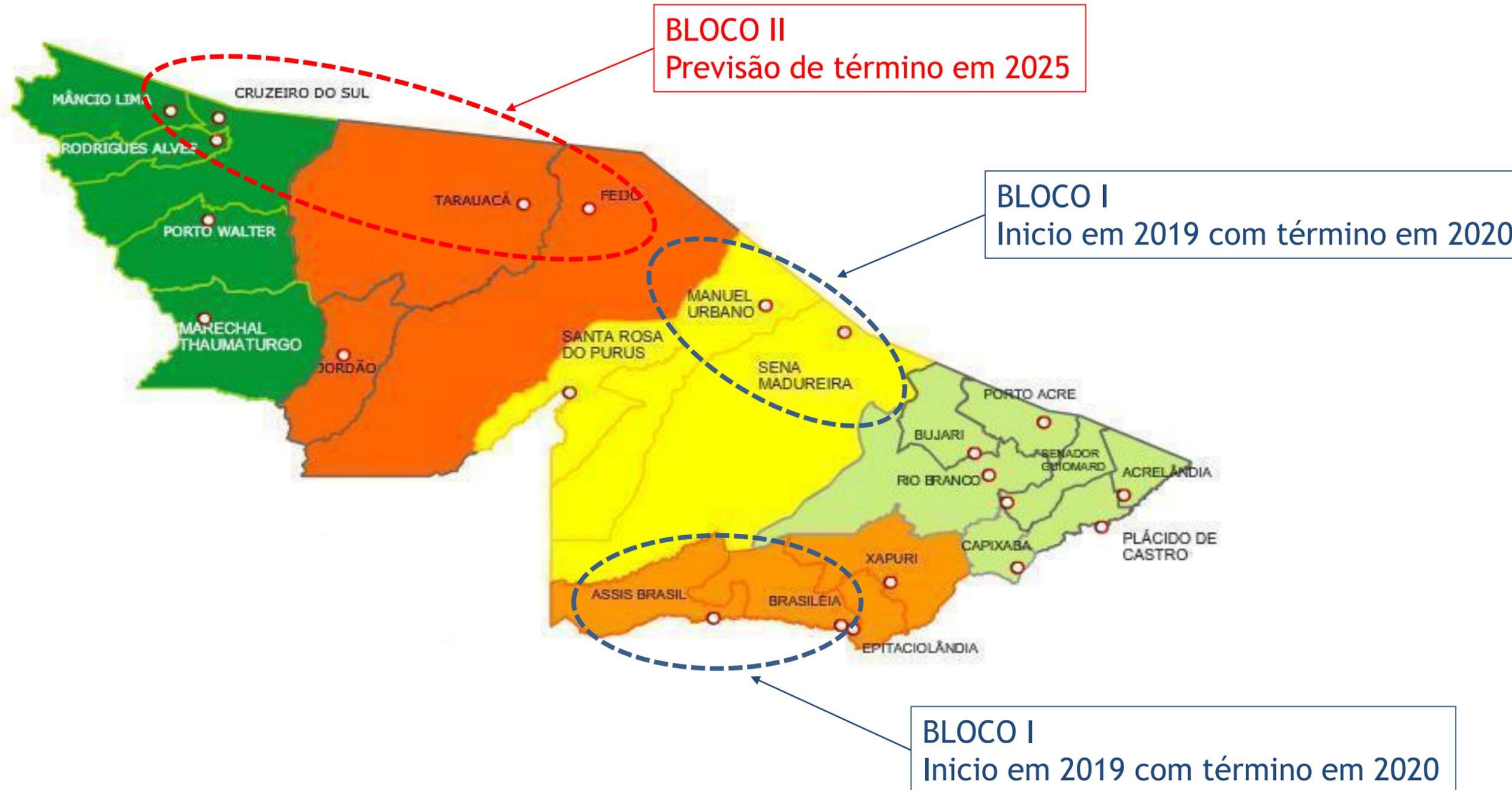
R\$ 46 milhões - Programa Luz Para Todos, atendendo 3.890 clientes já em 2019;

R\$ 26 milhões - combate ao furto de energia;

R\$ 41,9 milhões - outras ações de melhoria.

Eletoacre

Obras para interligação no Sistema Interligado Nacional 2019 a 2025



Sistemas isolados: 9

04

Ceron

Visão geral da concessão



Assunção em
30/10/18

633^{mil}
clientes

3,0^{TWh}
mercado

238^{mil km²}
área de concessão

R\$ **1,2**^{bi}
receita líquida

R\$ **1,3**^{bi}
ativo financeiro da
concessão
(contábil)

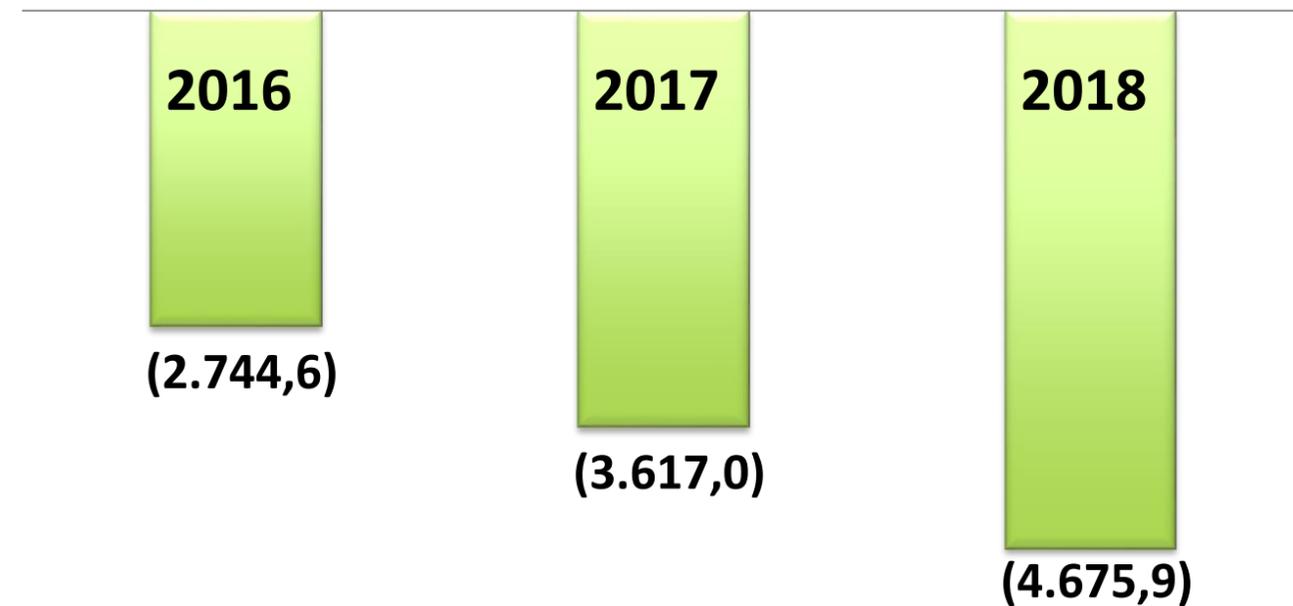
Situação encontrada em out/18:

- Sistemas isolados: 25 em Rondonia;
- Investimentos: demanda industrial e comercial reprimida por subinvestimentos;
- Custos elevados;
- Perdas: distribuidora opera acima do limite ANEEL;
- Qualidade: distribuidora está entre as últimas posições do Ranking Aneel de Qualidade e paga altas multas e compensações.

Ceron

Histórico

- Geração de caixa negativa;
- A CERON possui prejuízo acumulado de cerca de R\$ 4,7 bilhões;
- Dívida alta e cara
- Custos operacionais elevados
- Pendências com fornecedores



- Para melhorar a saúde financeira da CERON e regularizar dívidas, o Grupo Energisa aportou na distribuidora:
 - R\$ 282 milhões em out/18 e mais
 - R\$ 610 milhões até mar/19, além de viabilizar uma captação no mercado de mais
 - R\$ 1.550 milhões por meio de emissão de debentures.

Total **R\$ 2.442 milhões**

Ceron

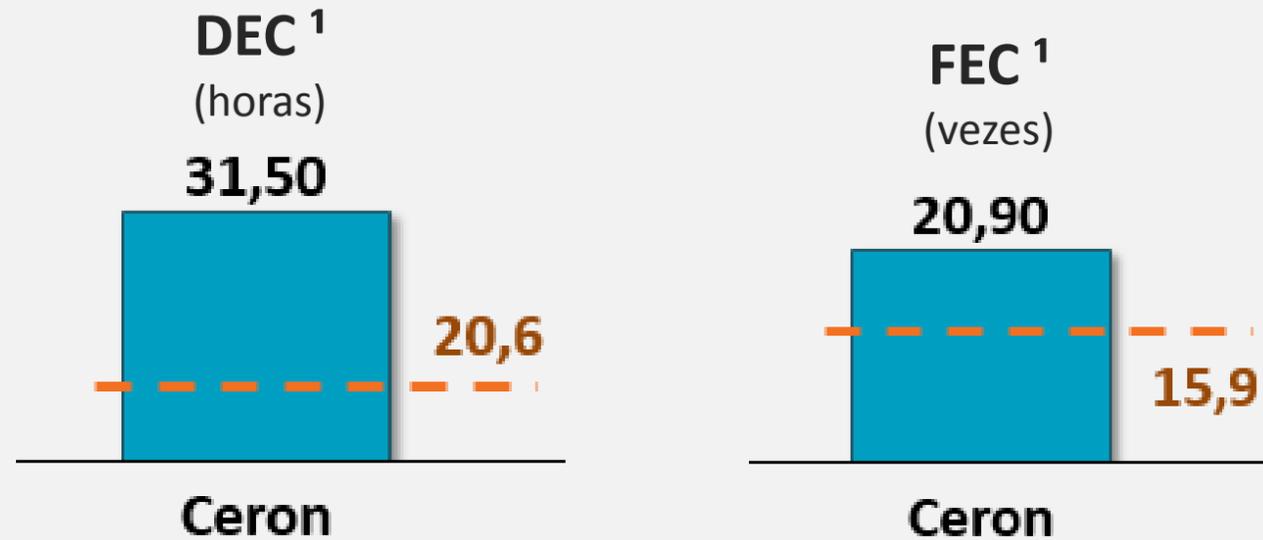
Pagamento de R\$ 1,09 bilhão de fornecedores atrasados



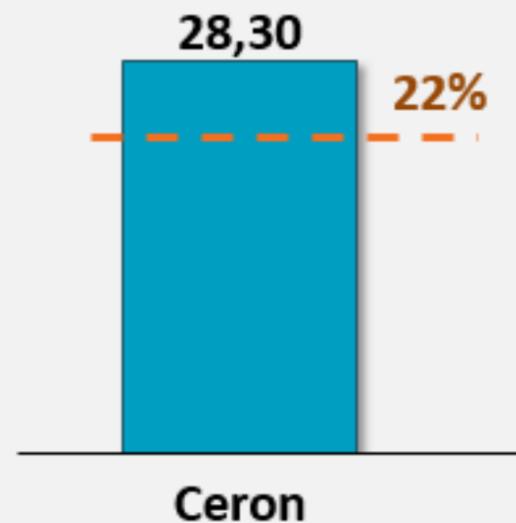
Ceron

Desafios operacionais

Qualidade



Perdas Totais¹ (% energia injetada)



Principais desafios:

- Sistemas isolados: 25 em Rondônia;
- Investimentos: demanda industrial e comercial reprimida por subinvestimento;
- Custos elevados
- Perdas: distribuidora opera acima do limite regulatório
- Qualidade: distribuidora está entre as últimas posições do Ranking Aneel de Qualidade e paga altas multas e compensações.

¹ Dados referentes ao ano de 2017.

Ceron

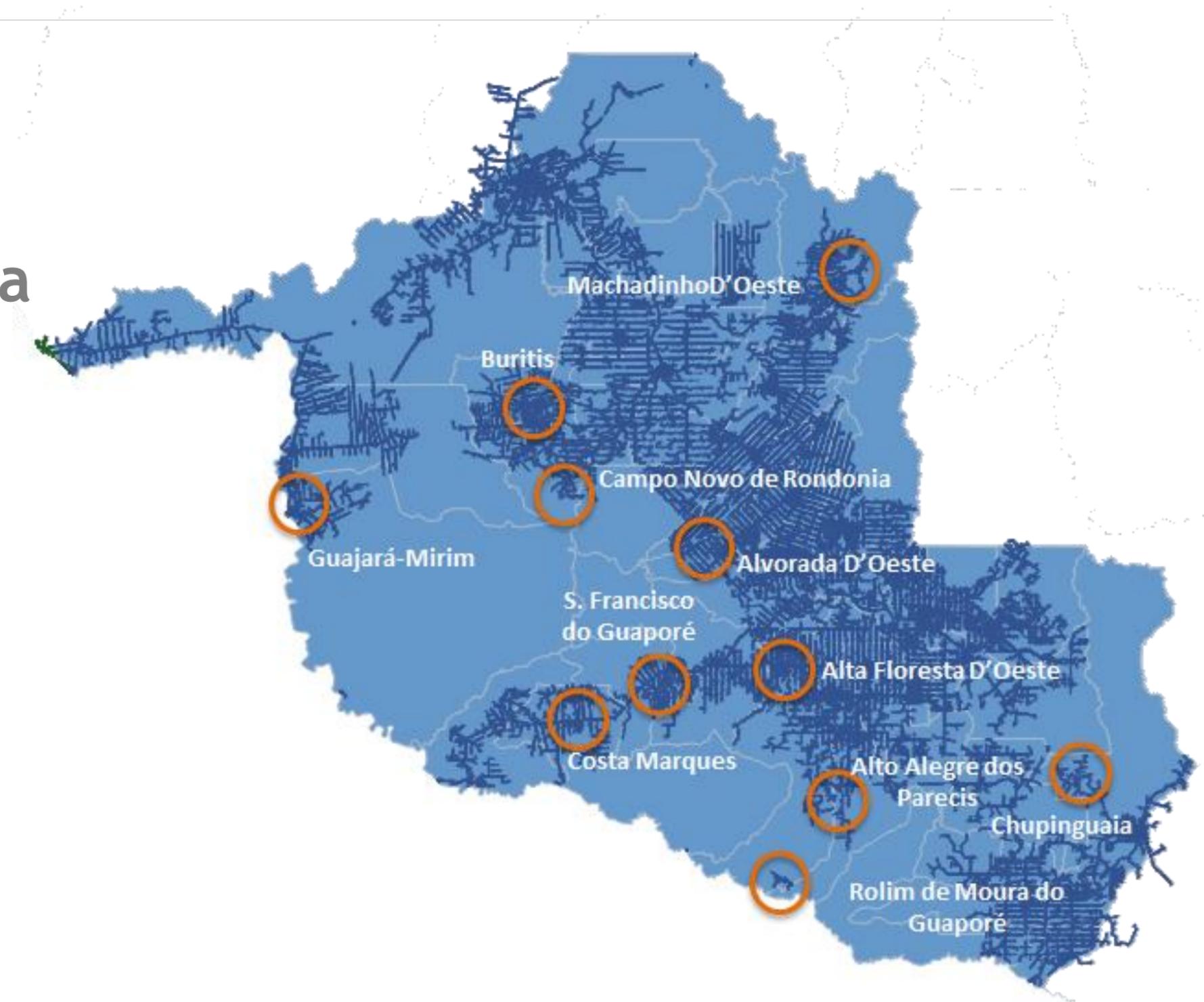
Principais investimentos em 2019

Investimento programado de R\$ 471 milhões em 2019

Ampliação da capacidade de atendimento aos municípios

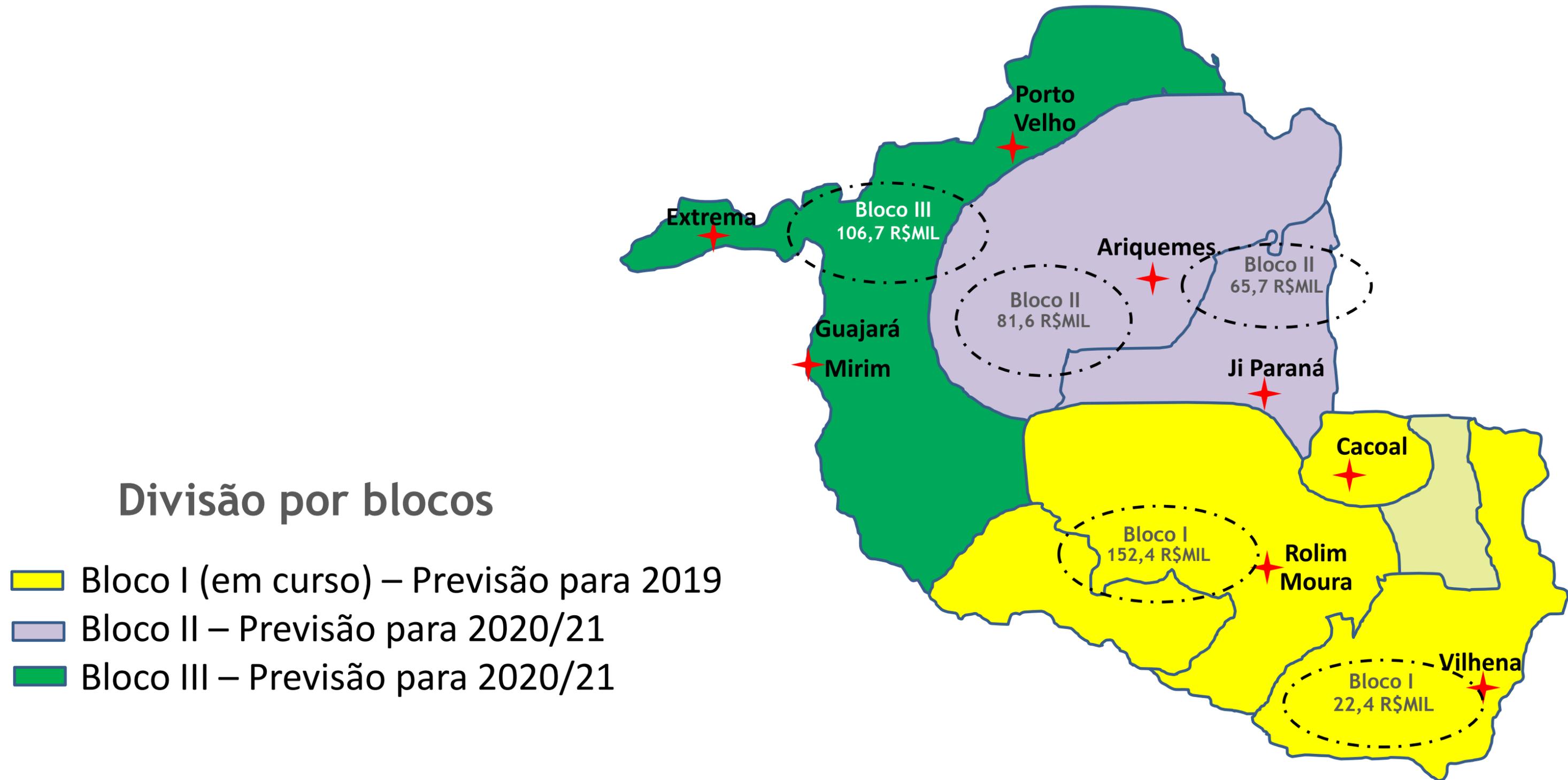
- R\$ 186,2 milhões - Construção de novas subestações, modernização/automação das subestações existentes;
- R\$ 176 milhões - Eliminação dos sistemas isolados (13 Usinas) aumentando a confiabilidade de 70 mil clientes e possibilidade de ligação de novas cargas;
- R\$ 73,3 milhões no Programa Luz Para Todos;
- R\$ 35,5 milhões no combate ao furto de energia;

25 Sistemas isolados em Rondônia



Ceron

Obras para Interligação no Sistema Interligado Nacional - 2019 a 2021



Divisão por blocos

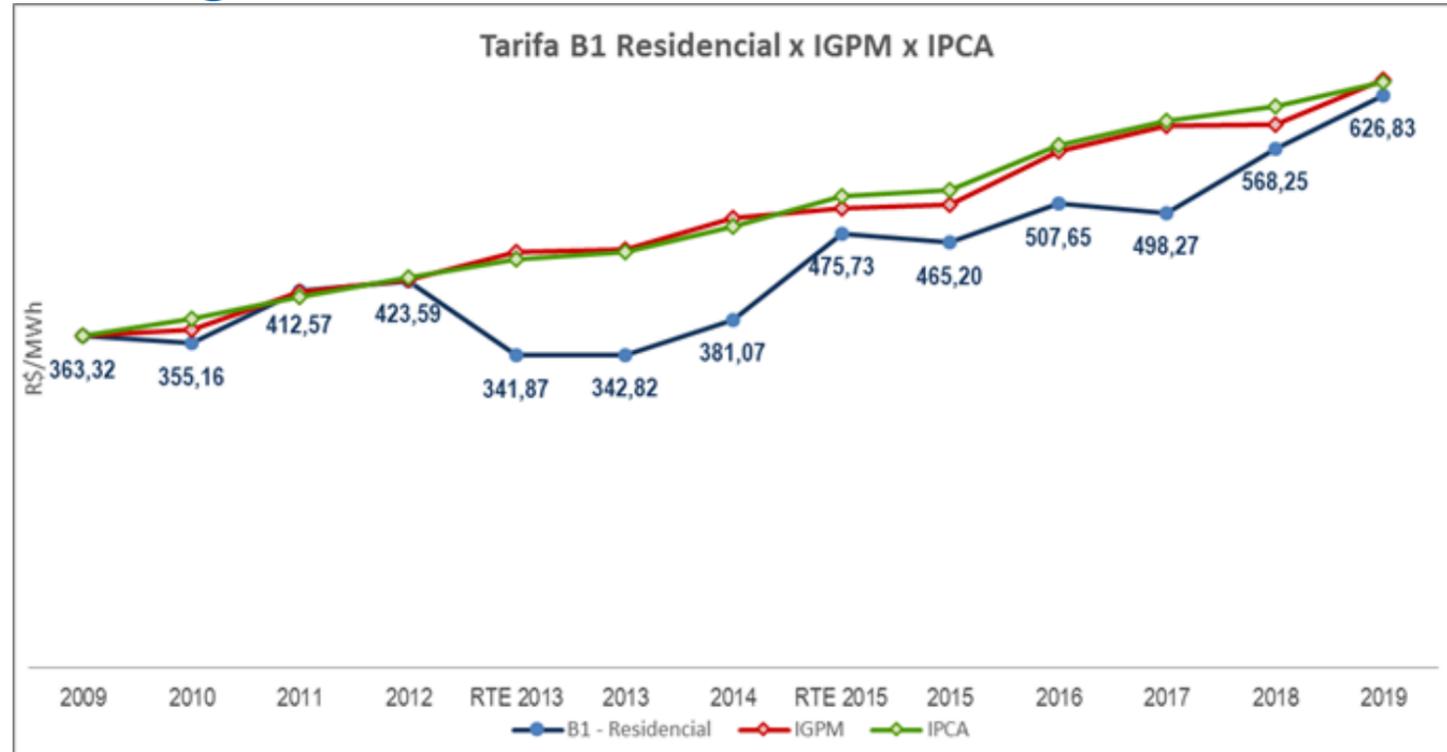
- Bloco I (em curso) – Previsão para 2019
- Bloco II – Previsão para 2020/21
- Bloco III – Previsão para 2020/21

05

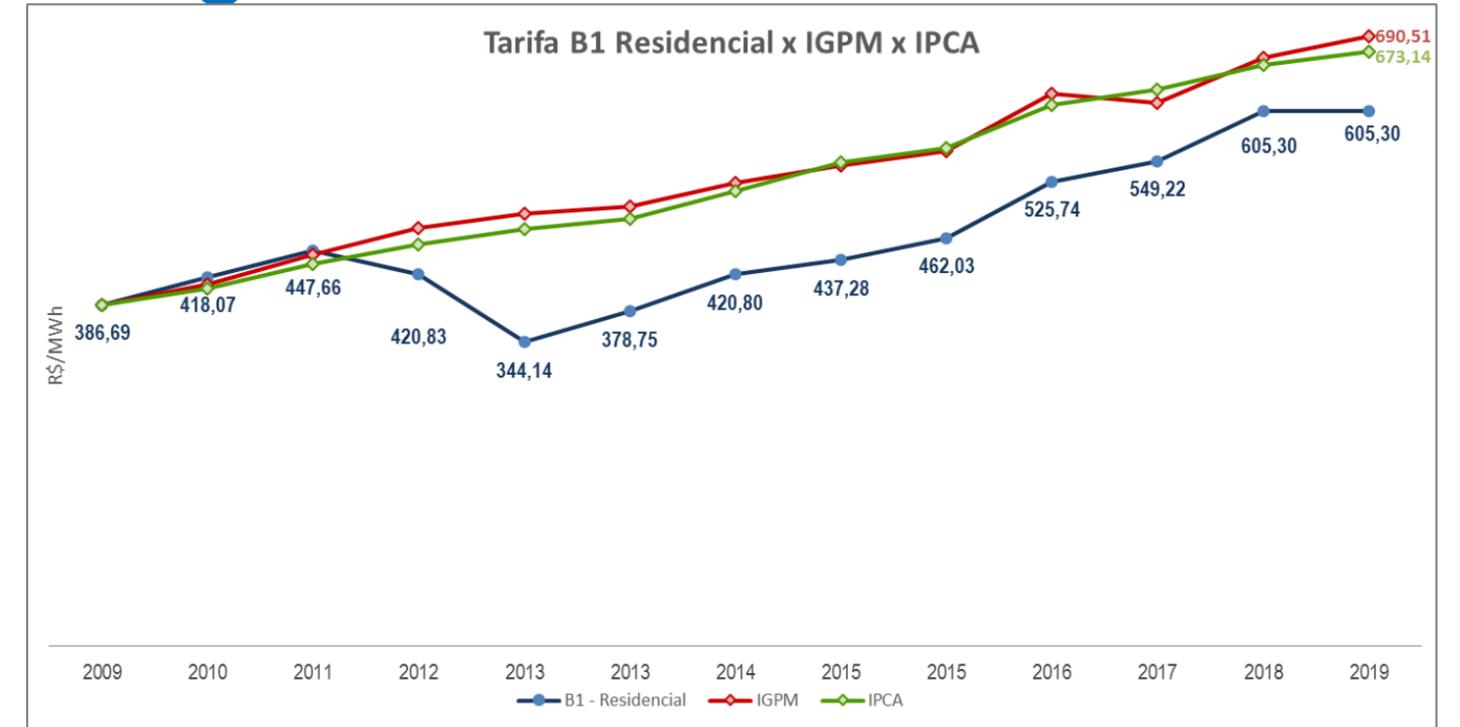
Tarifas

Evolução Tarifa B1 Residencial

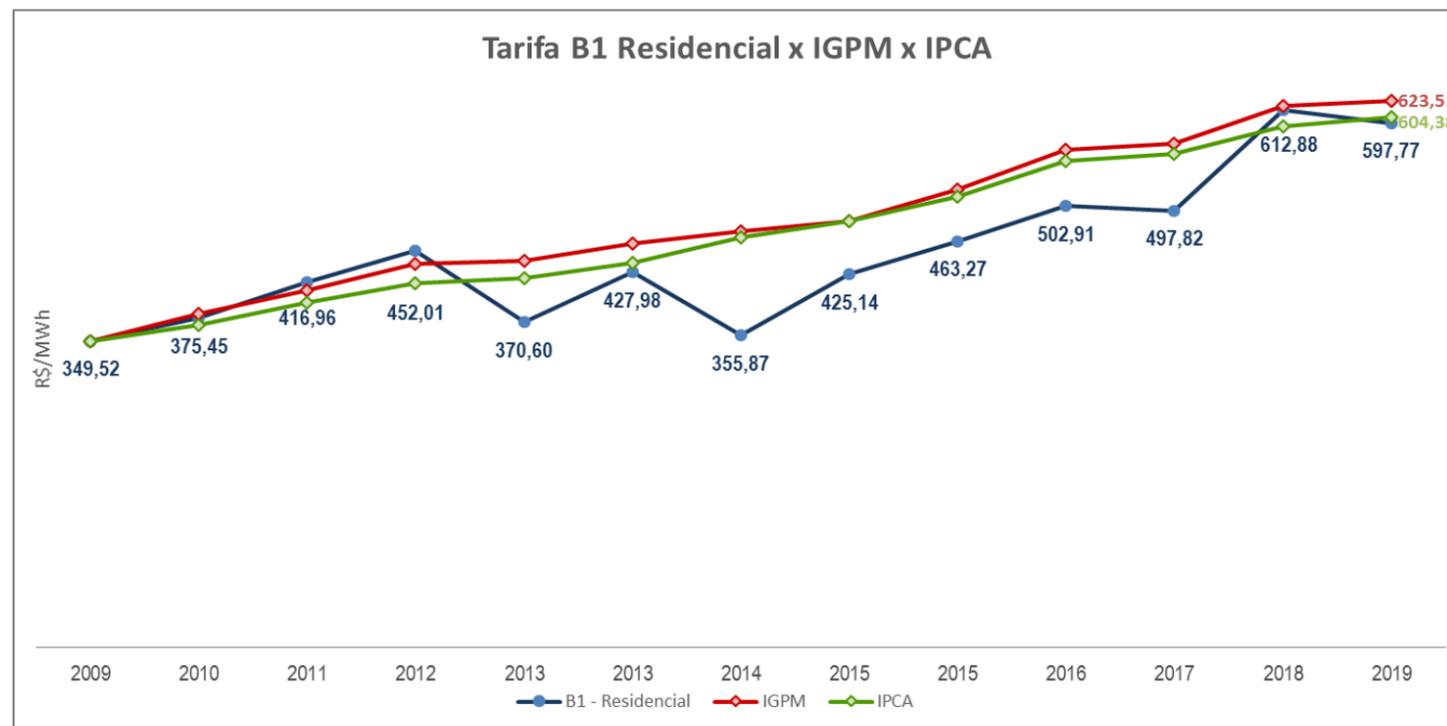
Energisa Mato Grosso



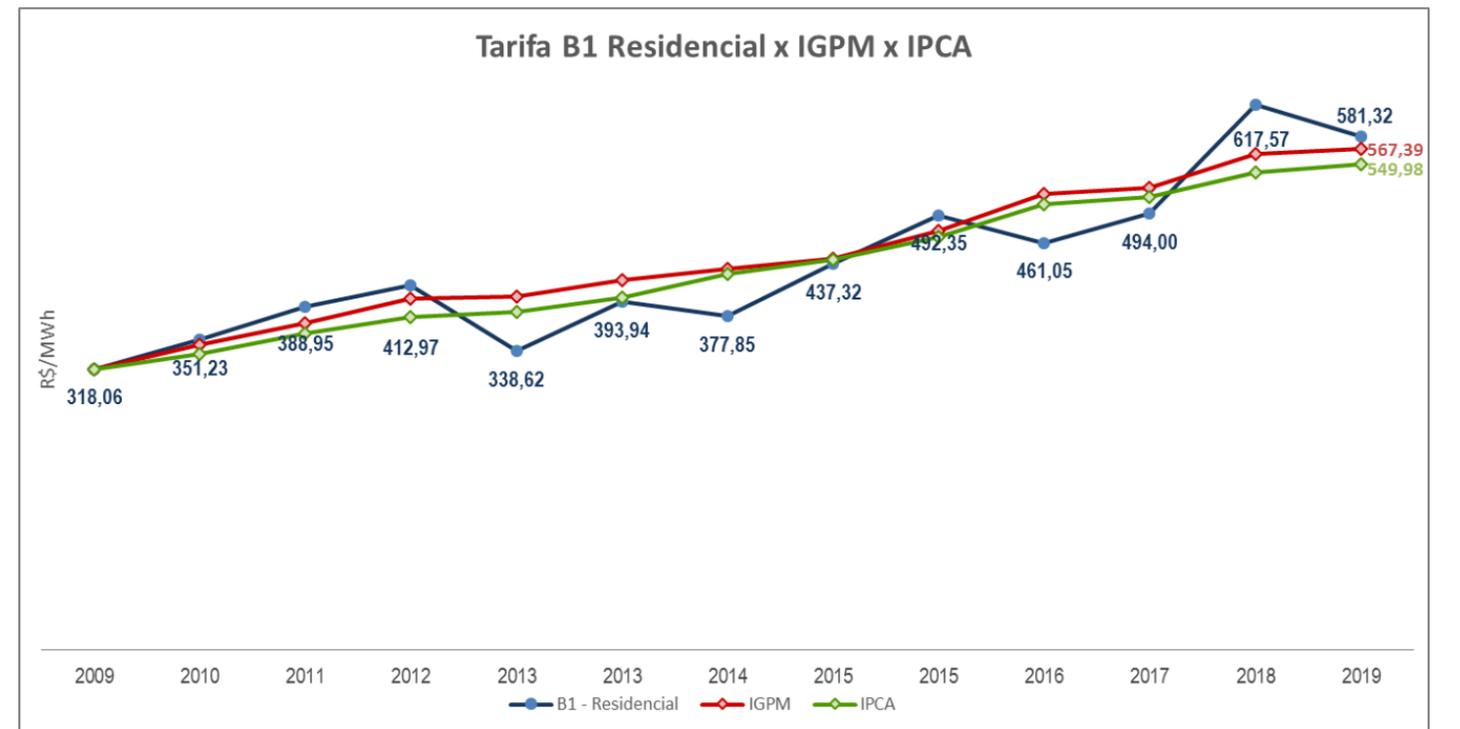
Energisa Tocantins



Eletoacre

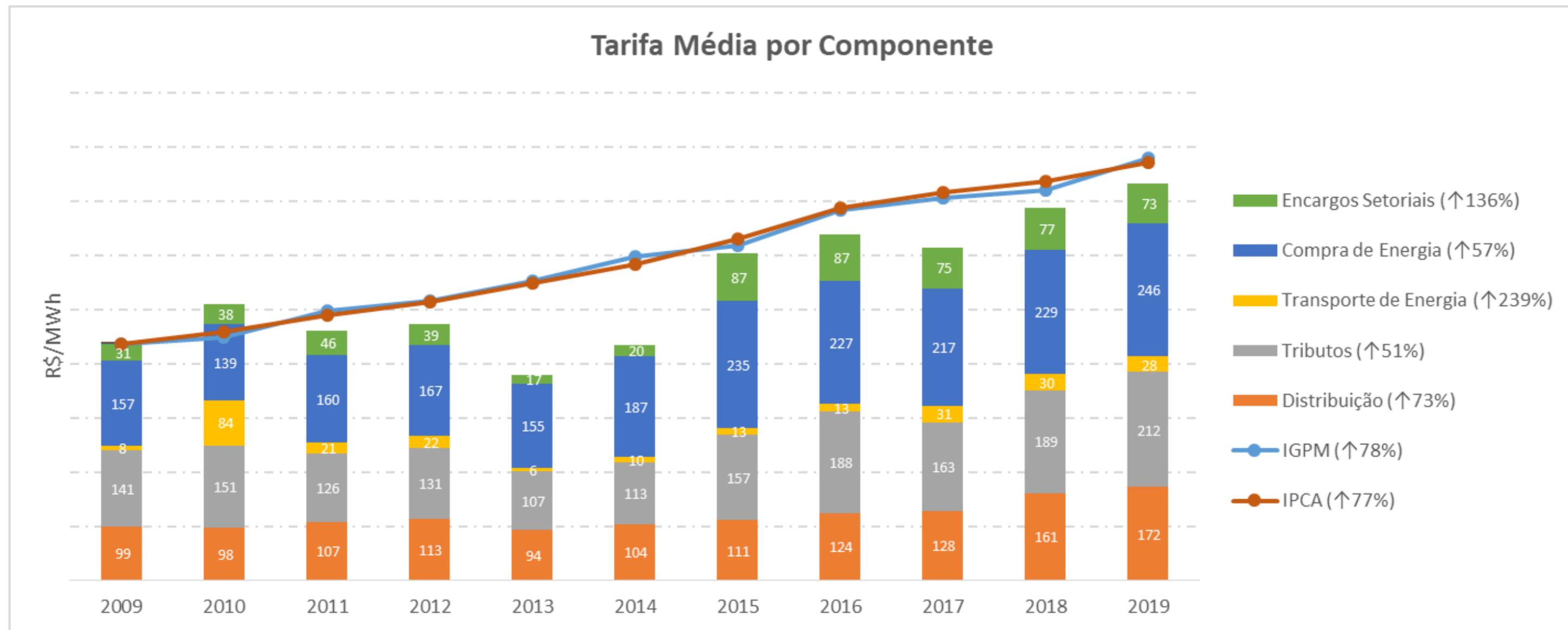


Ceron



Energisa Mato Grosso

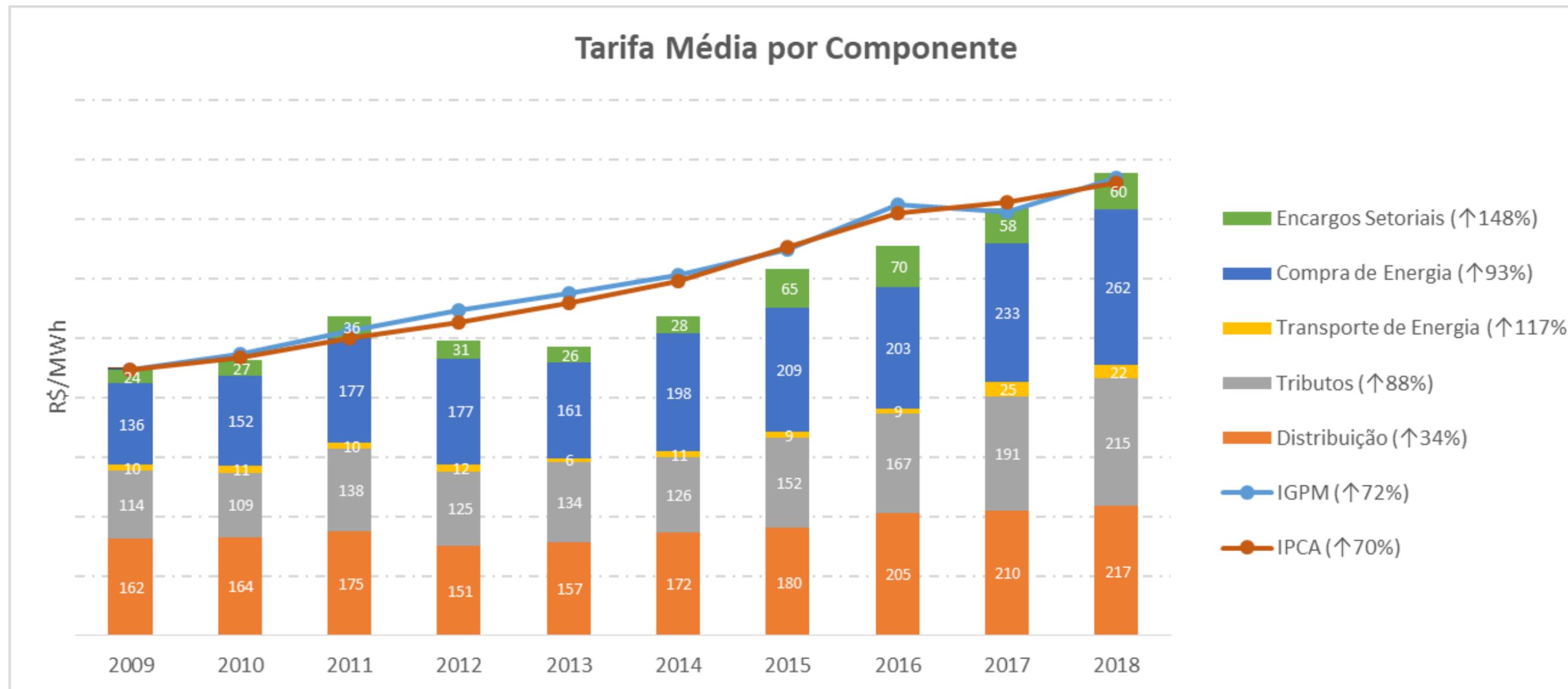
Evolução da Tarifa Média por Componente



A parcela que fica com a Distribuidora vem crescendo menos do que a inflação no período.

Energisa Tocantins

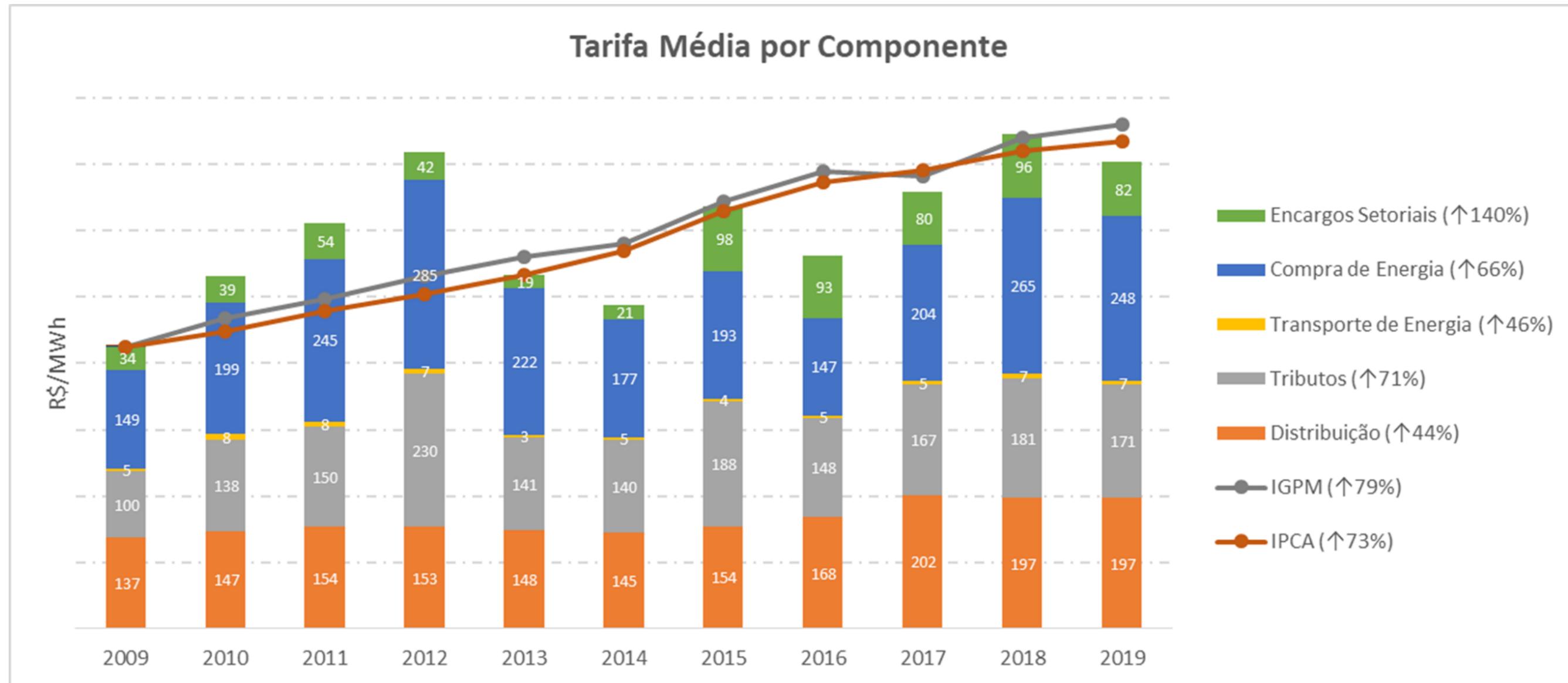
Evolução da Tarifa Média por Componente



A parcela que fica com a Distribuidora vem crescendo menos do que a inflação no período.

Eletroacre

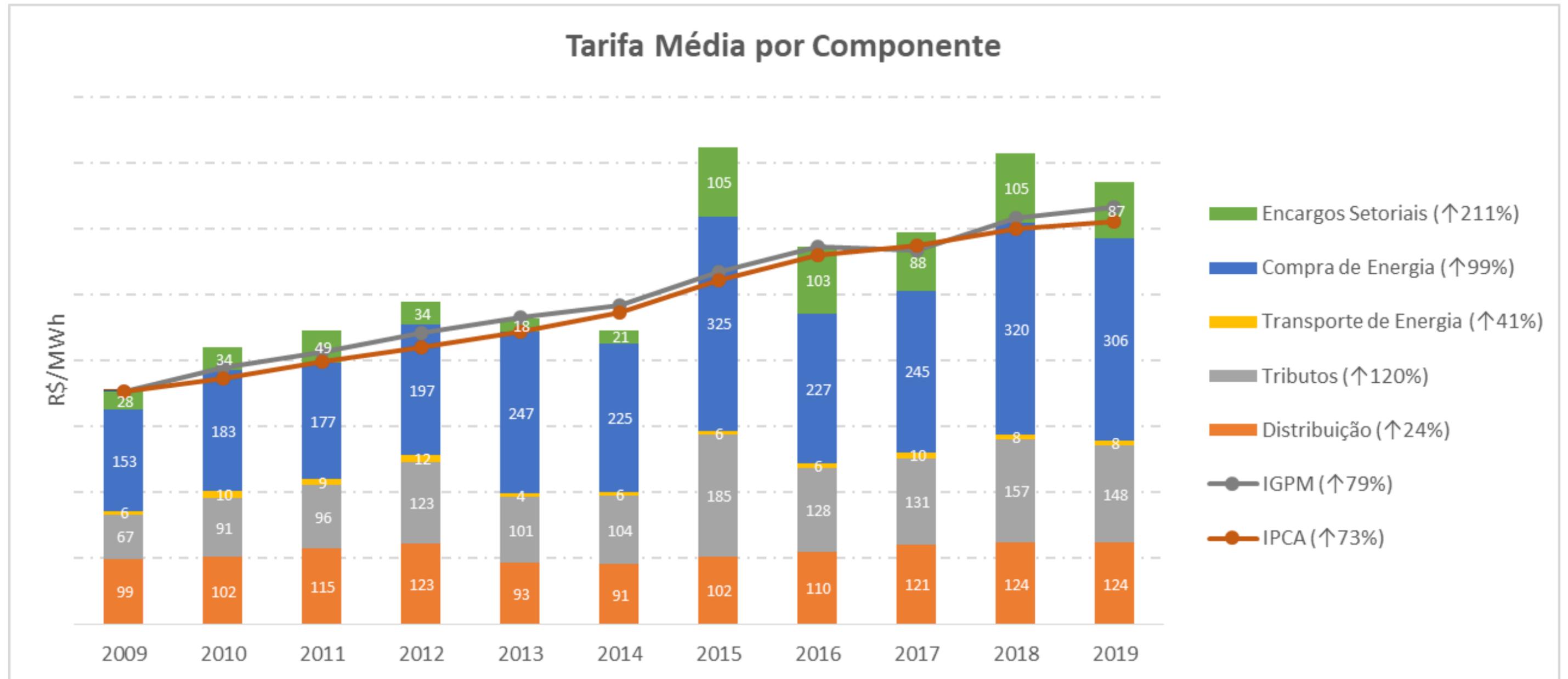
Evolução da Tarifa Média por Componente



A parcela que fica com a Distribuidora vem crescendo menos do que a inflação no período.

CERON

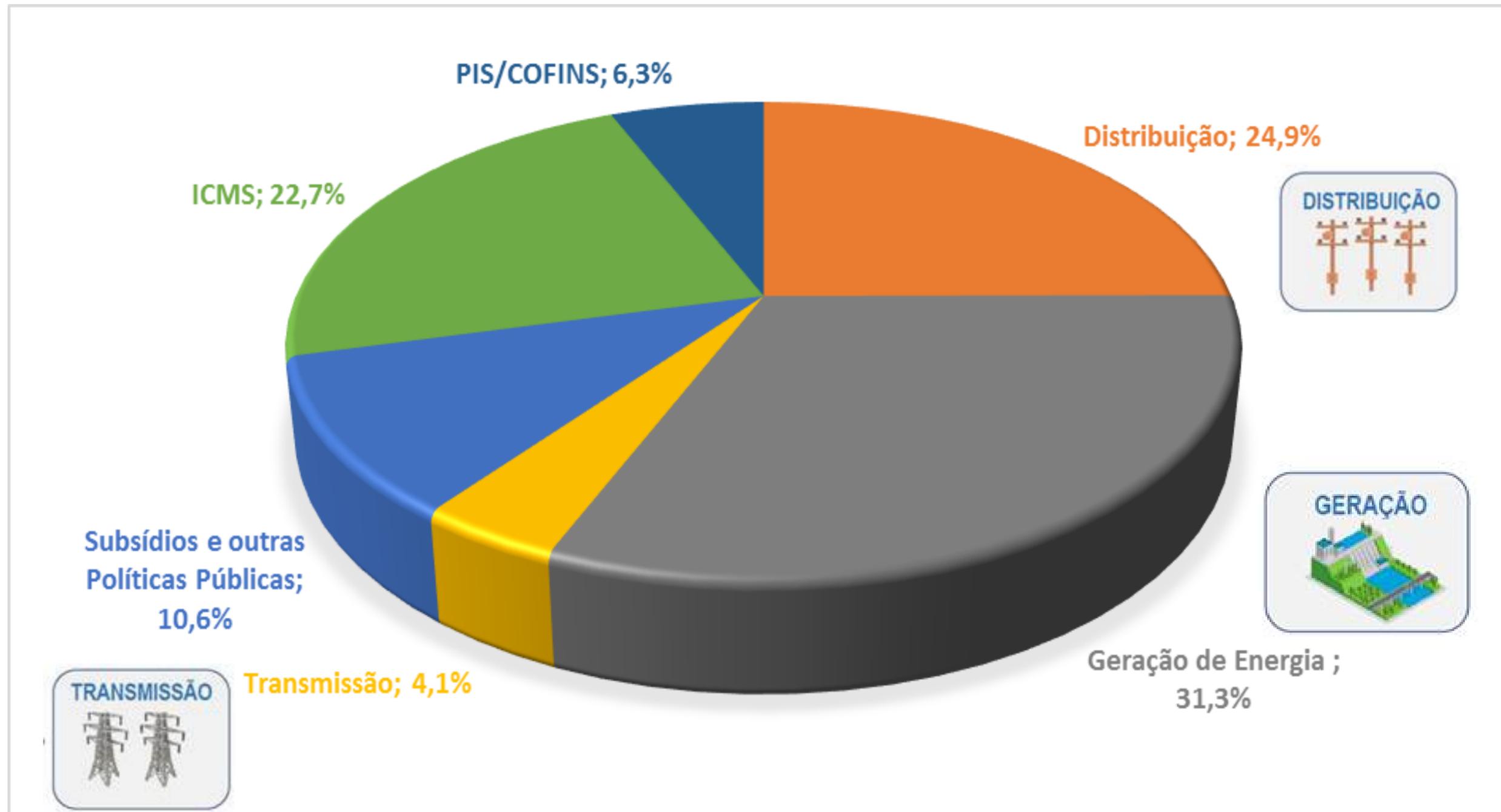
Evolução da Tarifa Média por Componente



A parcela que fica com a Distribuidora vem crescendo menos do que a inflação no período.

Energisa Mato Grosso

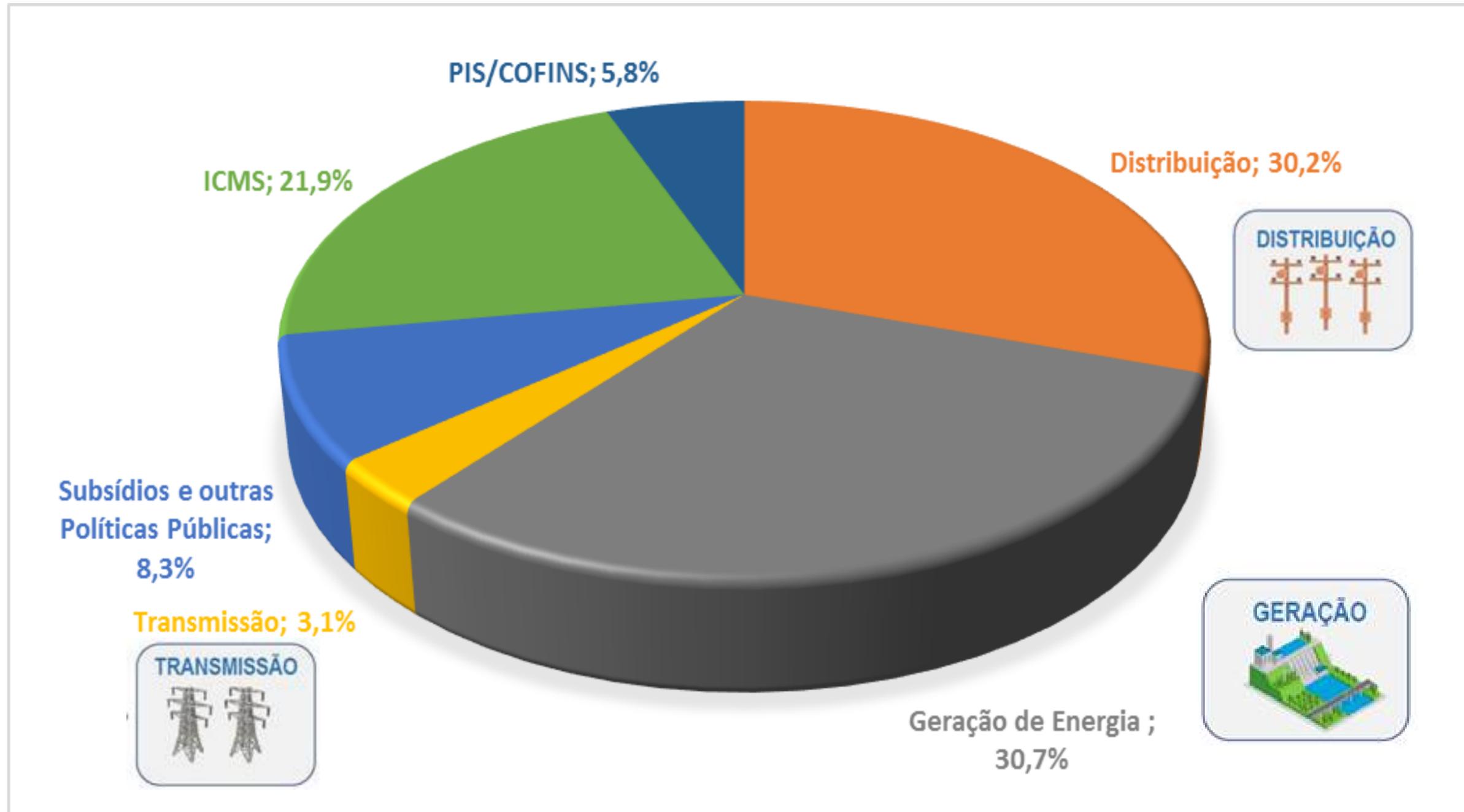
Composição tarifária



Aprox. 39,7% dos custos são Tributos e Subsídios

Energisa Tocantins

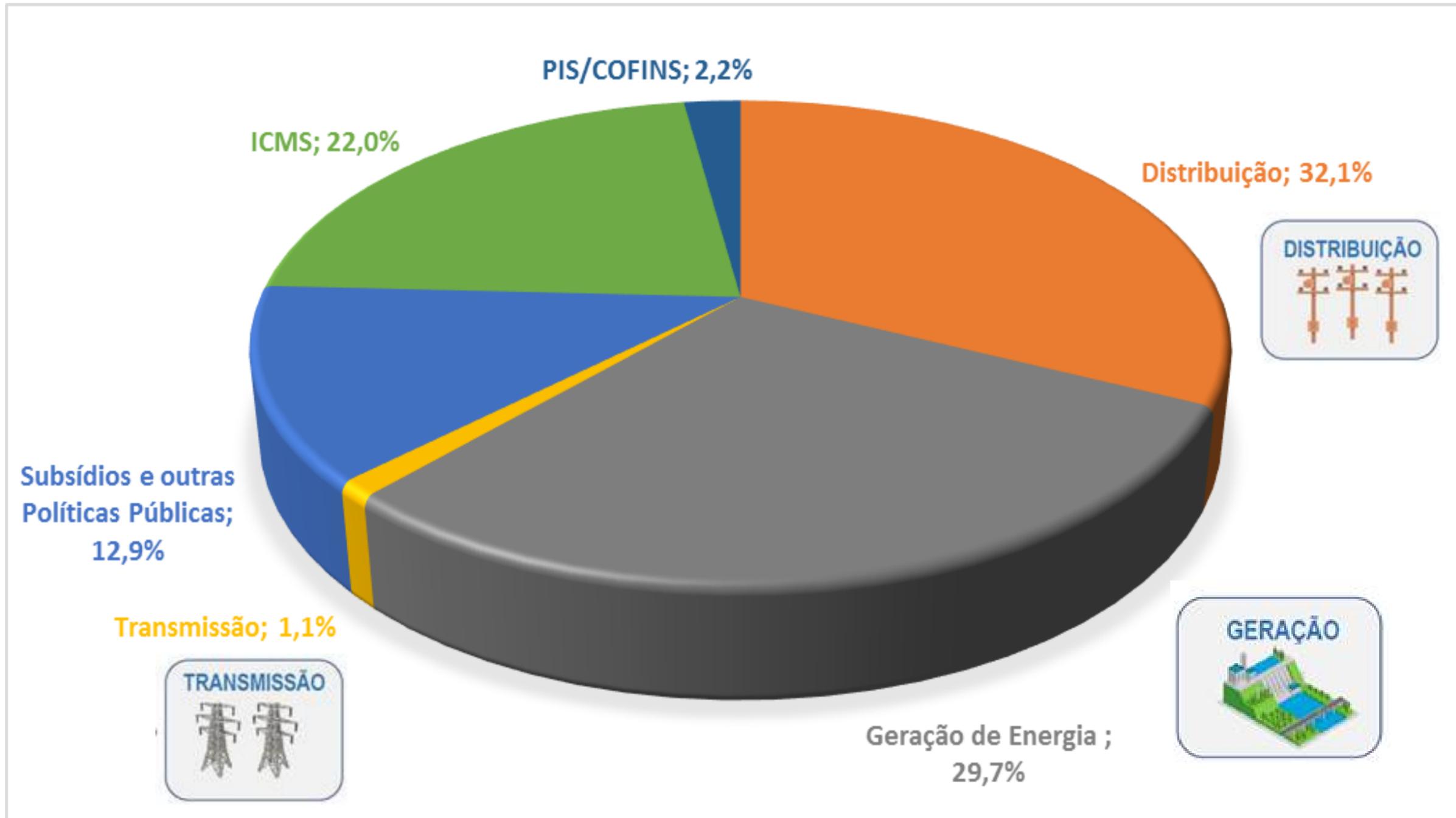
Composição da tarifa



Aprox. 36,1% dos custos são Tributos e Subsídios

Companhia de Eletricidade do Acre - Eletroacre

Composição tarifária

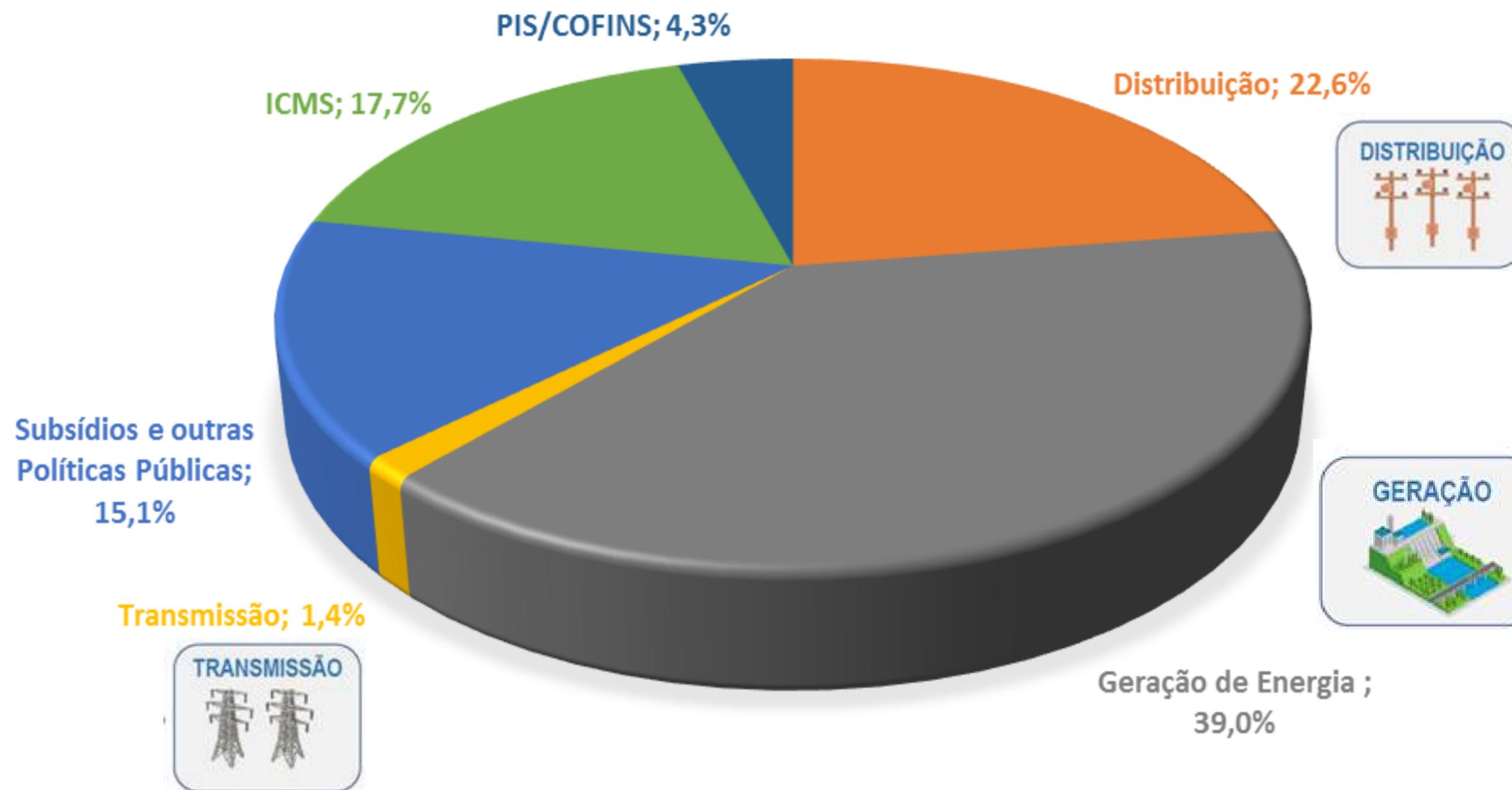


Aprox. 37,2% dos custos são Tributos e Subsídios

Centrais Elétricas de Rondônia - CERON

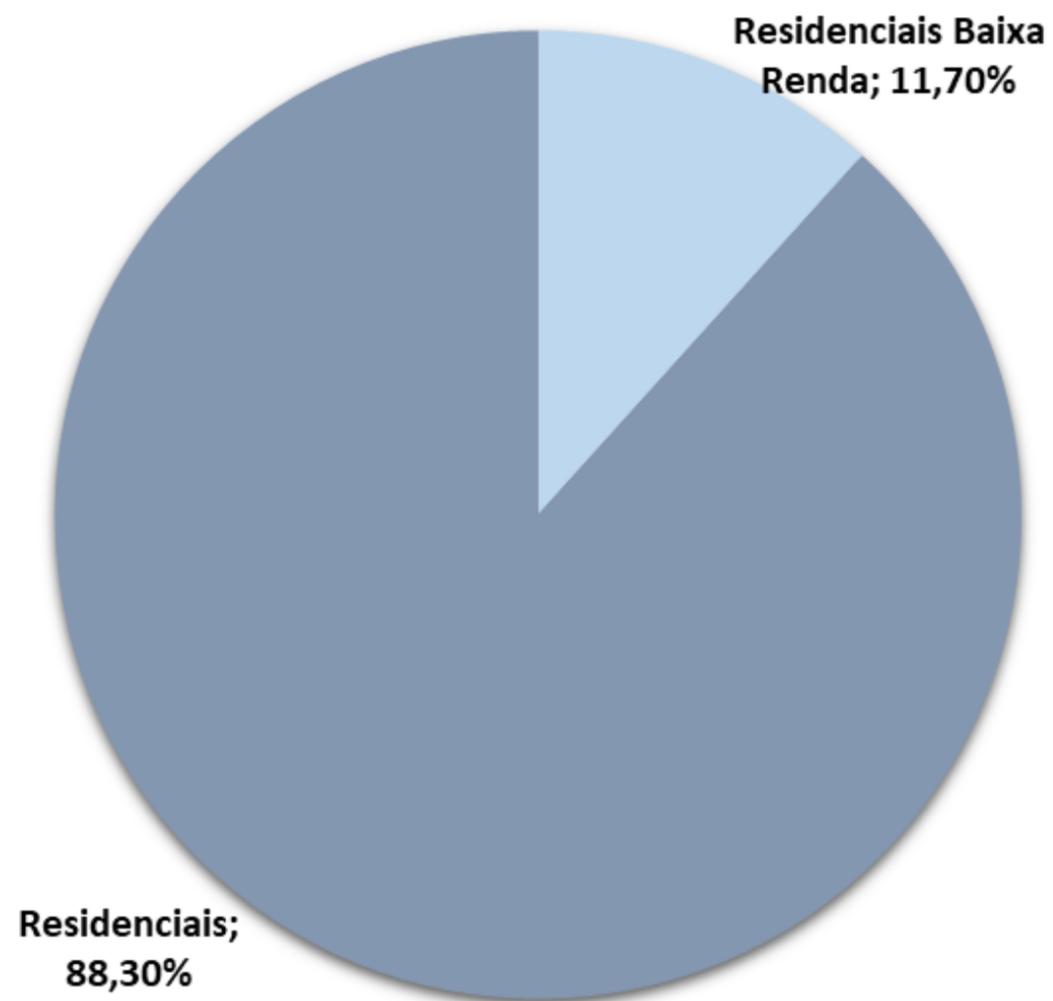
Composição da Tarifa

Aprox. 37,1% dos custos são Tributos e Subsídios



Energisa Mato Grosso

Tarifa Social de Energia Elétrica



Composição dos consumidores Residenciais,
data-base março/2019

Desconto na
conta de luz

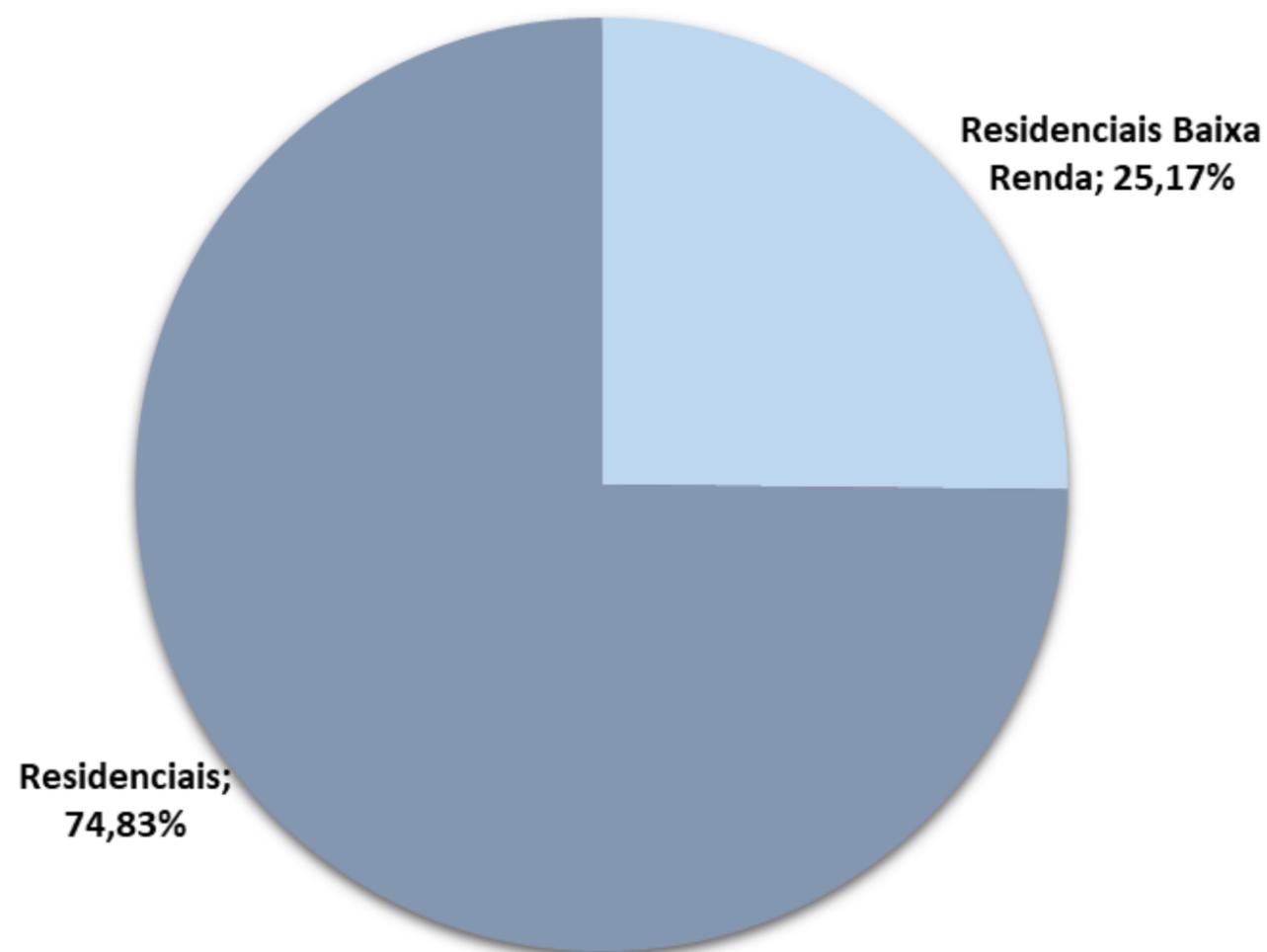


No Mato Grosso:

- Em março/2019 tem-se 130 mil unidades consumidoras cadastradas com benefício;
- **Podendo crescer em +28 mil unidades consumidoras**

Energisa Tocantins

Tarifa Social de Energia Elétrica



Composição dos consumidores Residenciais,
data-base março/2019

Desconto na
conta de luz

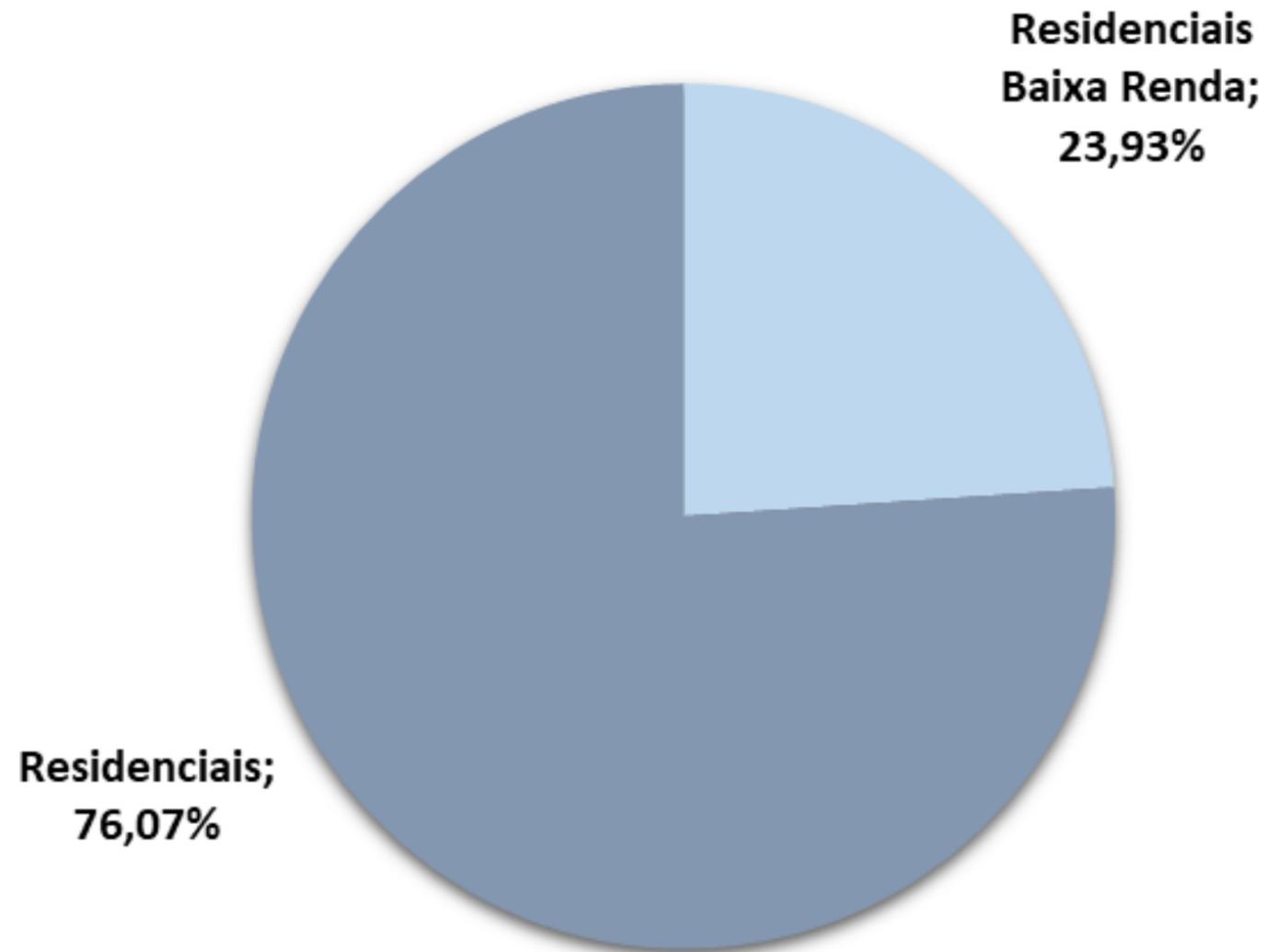


No Tocantins:

- Em março/2019 tem-se 123 mil unidades consumidoras cadastradas com benefício;
- **Podendo crescer em +15 mil unidades consumidoras**

Companhia de Eletricidade do Acre - Eletroacre

Tarifa Social de Energia Elétrica



Composição dos consumidores Residenciais,
data-base março/2019

Desconto na
conta de luz

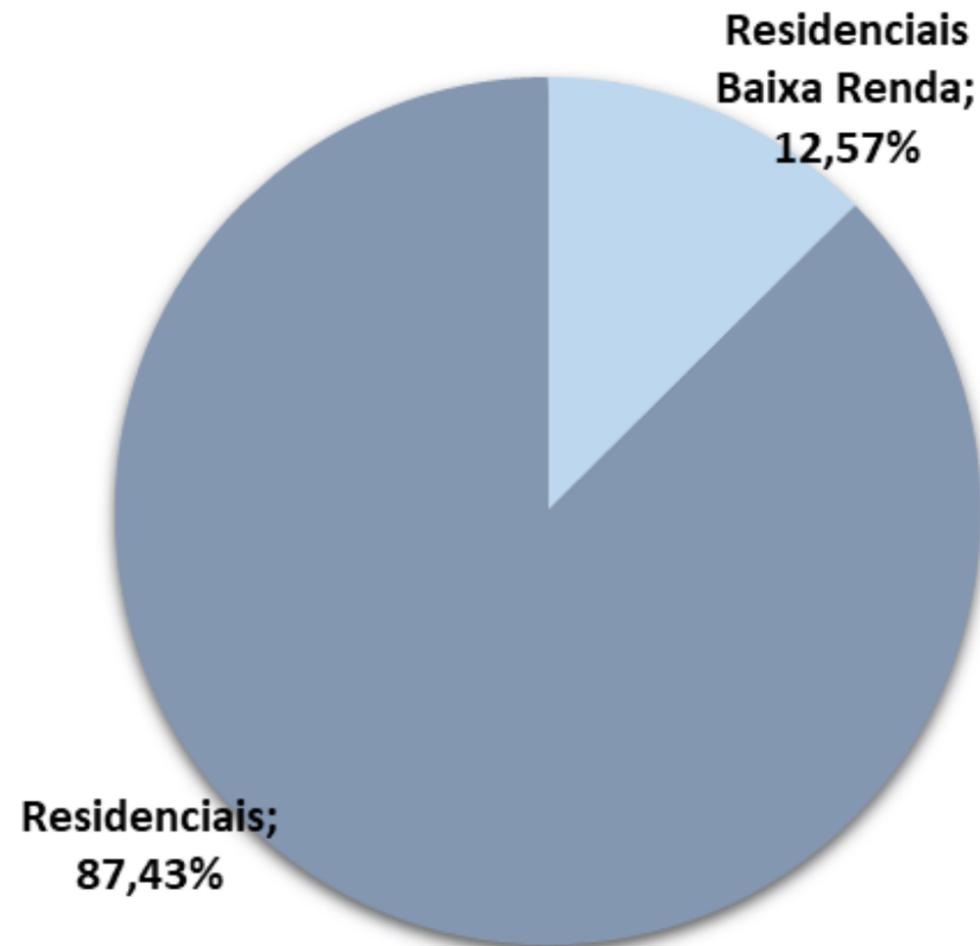


No Acre:

- Em dezembro/2018 haviam 32 mil unidades consumidoras cadastradas com benefício;
- Em março/2019 tem-se 51 mil unidades consumidoras;
- **Podendo crescer em +20 mil unidades consumidoras**

Centrais Elétricas de Rondônia - CERON

Tarifa Social de Energia Elétrica



Composição dos consumidores Residenciais,
data-base março/2019

Desconto na
conta de luz



Em Rondônia:

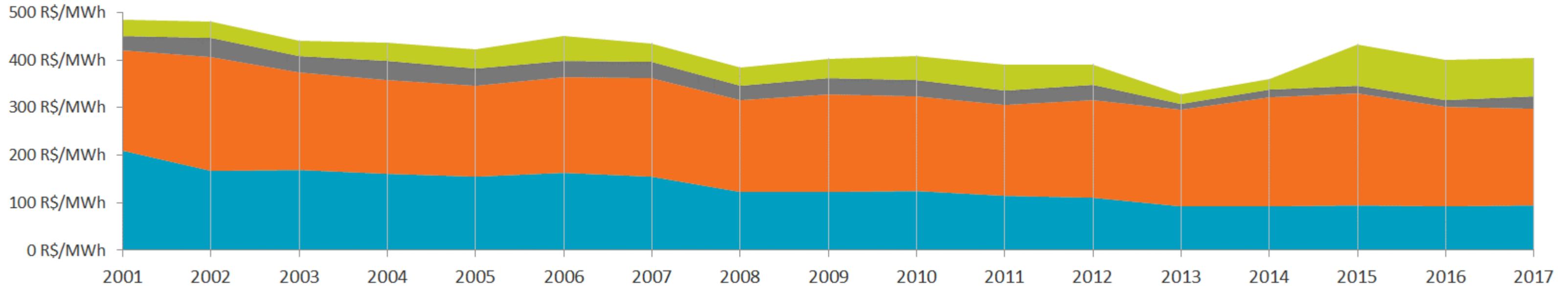
- Em novembro/2018 haviam 44 mil unidades consumidoras cadastradas com benefício;
- Em março/2019 tem-se 58 mil unidades consumidoras;
- **Podendo crescer em +21 mil unidades consumidoras**

Evolução Tarifa de Fornecimento de Energia

Média Brasil

Tarifa Econômica Média no Brasil por Componente Tarifário

Valores Reais - Moeda Jan/17



Variação Anual	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	Acumulado
Distribuição	-20%	1%	-5%	-4%	6%	-6%	-20%	-1%	2%	-8%	-4%	-15%	0%	1%	-1%	2%	-54%
Compra de Energia	13%	-14%	-4%	-3%	5%	3%	-7%	7%	-3%	-5%	8%	-2%	13%	3%	-12%	-3%	-5%
Transmissão	33%	-10%	14%	-10%	-5%	-3%	-12%	10%	0%	-6%	0%	-58%	15%	7%	-6%	71%	-14%
Encargos Setoriais	3%	-9%	19%	5%	28%	-24%	-3%	11%	24%	4%	-19%	-55%	10%	295%	-3%	-4%	138%
Total	-1%	-8%	-1%	-3%	7%	-3%	-12%	5%	1%	-5%	0%	-16%	9%	21%	-8%	1%	-17%

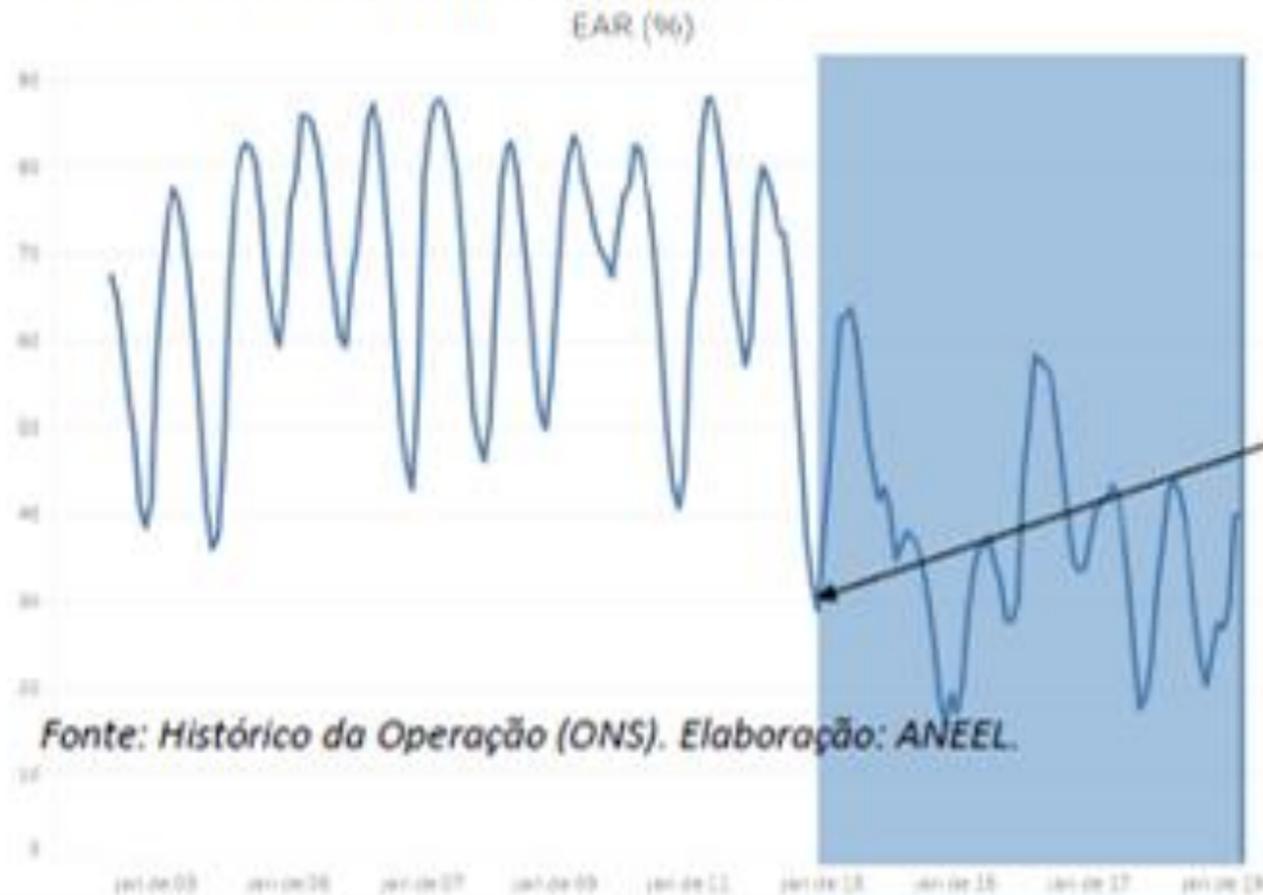
Em 15 anos a tarifa em **termos reais** (deflacionado pelo IGPM) sofreu uma redução de 17%. Os maiores destaques são para o segmento de distribuição, com **redução de 54%** e os encargos setoriais, **com aumento de 138%**.

Volatilidade Custo de Compra de Energia

Crise Hidrica

Em 2017, foi registrado o pior nível de armazenamento do SIN desde 1996 (histórico de 22 anos). Os níveis observados entre 2014 e 2018 também compõem as piores séries ...

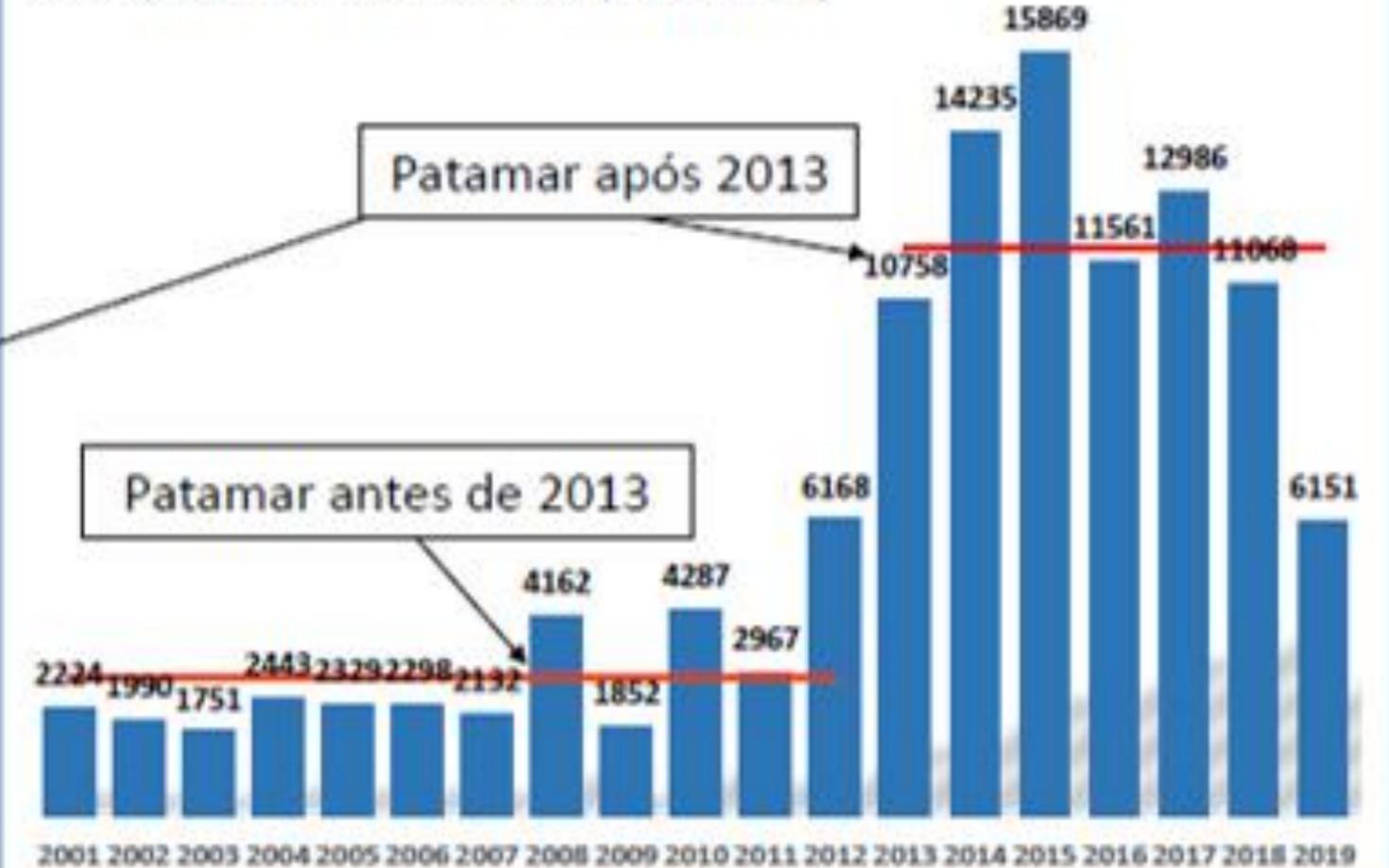
Níveis Críticos de Armazenamento



Fonte: Histórico da Operação (ONS), Elaboração: ANEEL

... durante o período entre 2013 e 2018 houve aumento da geração térmica para evitar níveis ainda mais críticos de armazenamento.

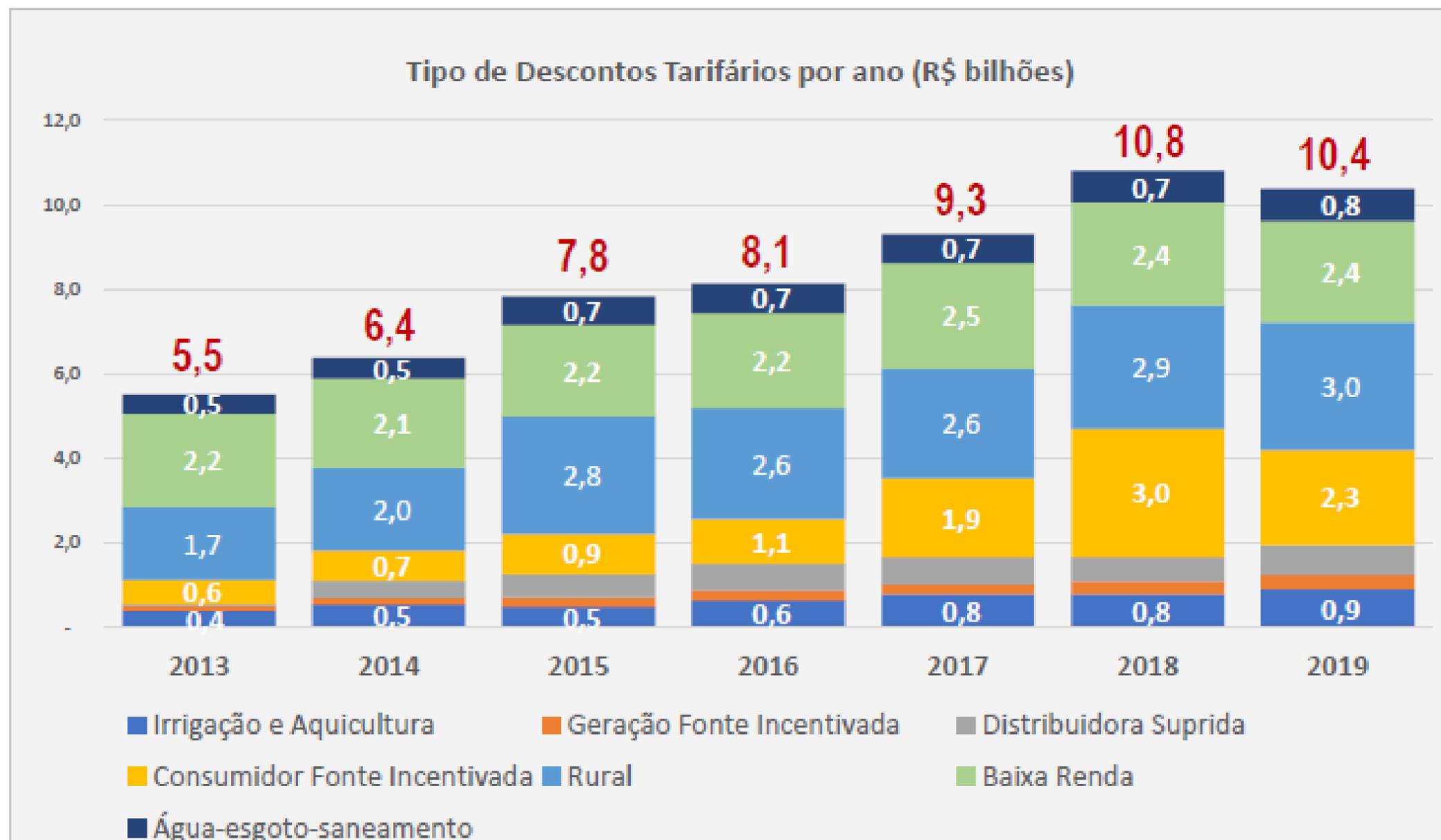
Geração Térmica do SIN (MWmed)



Fonte: Histórico da Operação (ONS), Elaboração: ANEEL

Evolução Subsidios nas Tarifas

Aumento expressivo



O custo da política pública (Desconto no fio) passou de 5,5 bi em 2013 para 10,4 bi em 2018.

Participação nas tarifas vigentes (Descontos Tarifários)

6,0%

Variação Anual do Subsídio Consumidor Fonte Incentivada

39,3%

Desafio

- PLS 1917/2015 e PLS232/16 – oriundos da CP 33 promovida pelo MME e visa dar maior sustentabilidade ao setor elétrico e redefinir a matriz de riscos entre os agentes
- Portaria MME 187/19 – visa criar grupo de trabalho para propostas de sustentabilidade e modernização do setor

OBRIGADO