



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

Comissão Senado do Futuro

Requerimento nº 06, de 2019

Thiago Roberto Magalhães Veloso
Assessor do Diretor – Geral
Brasília, 28 de agosto de 2019

Panorama do Setor de Energia Elétrica



CONSUMIDORES

84 milhões

(março/2019)¹



**RECEITA LÍQUIDA
NA DISTRIBUIÇÃO**

182 bilhões

(janeiro/2019)¹



UNIVERSALIZAÇÃO

99,8% dos domicílios

(janeiro/2019)⁴

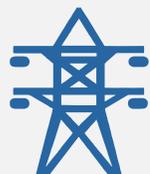


104 DISTRIBUIDORAS

54 CONCESSIONÁRIAS

50 PERMISSIONÁRIAS

(janeiro/2019)⁵



LINHAS TRANSMISSÃO

145.925km

(janeiro/2019)³



CAPACIDADE DE GERAÇÃO

7.430 USINAS EM OPERAÇÃO

164,7GW INSTALADOS

(abril/2019)²



MERCADO

Regulado: 386,2 TWh

Livre: 167,0 TWh

(novembro/2018)⁵

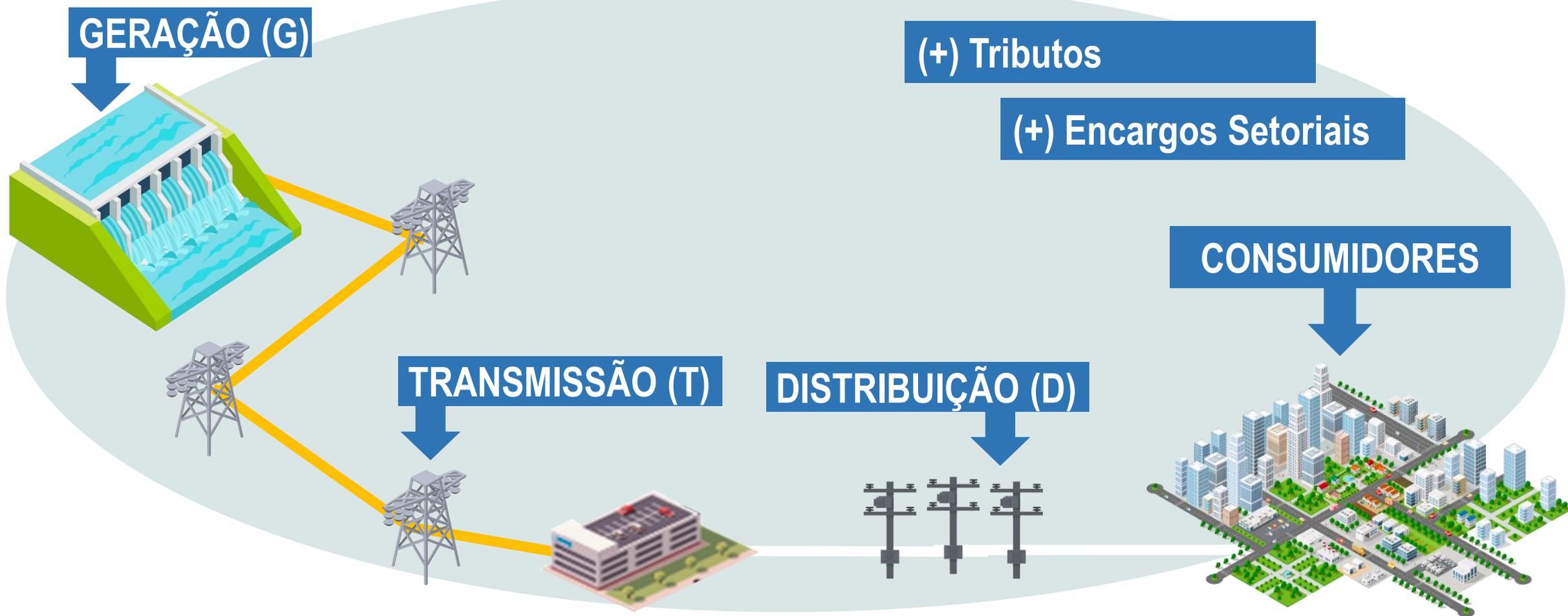


AGENTES ASSOCIADOS

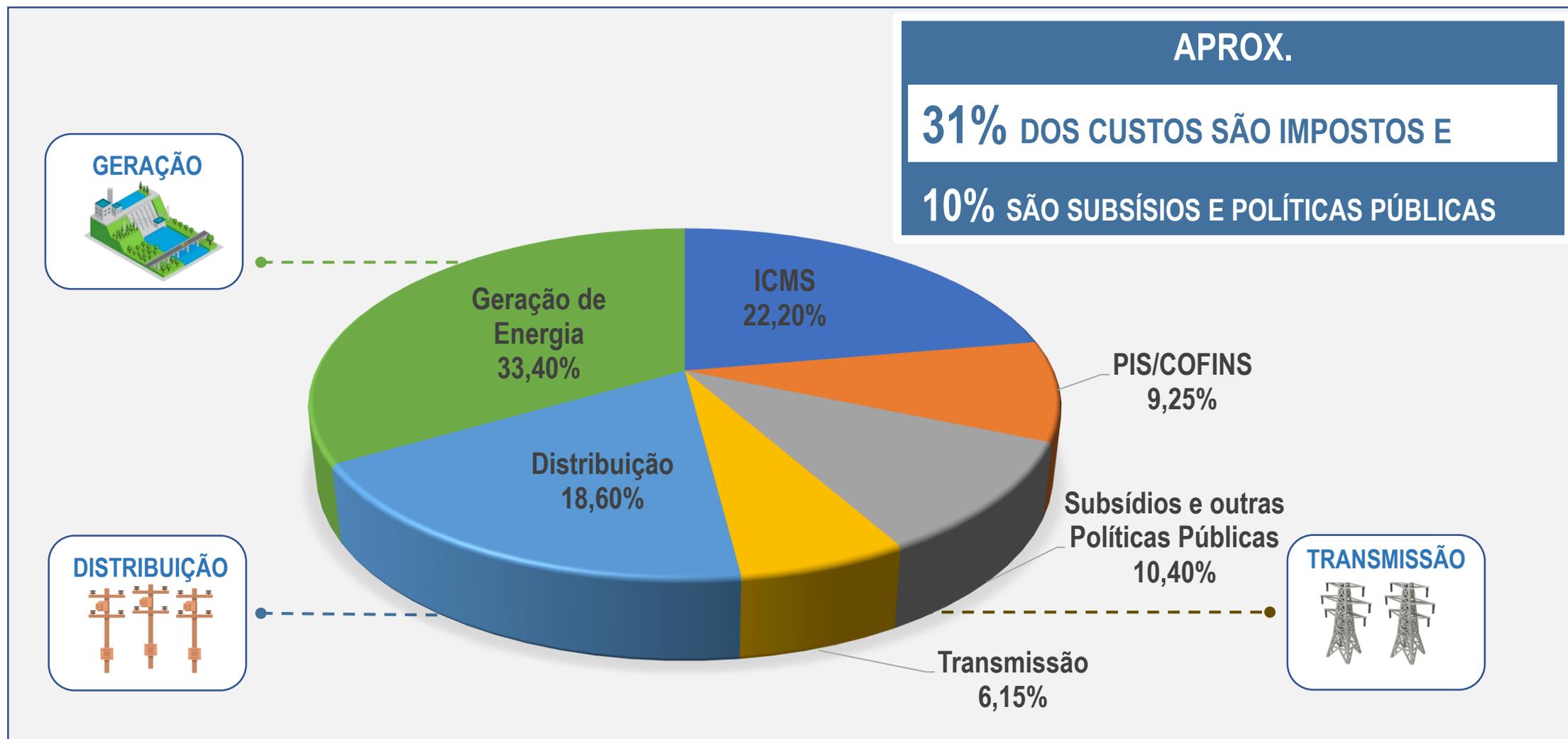
7.619

(dezembro/2018)⁵

O Caminho da Energia Elétrica



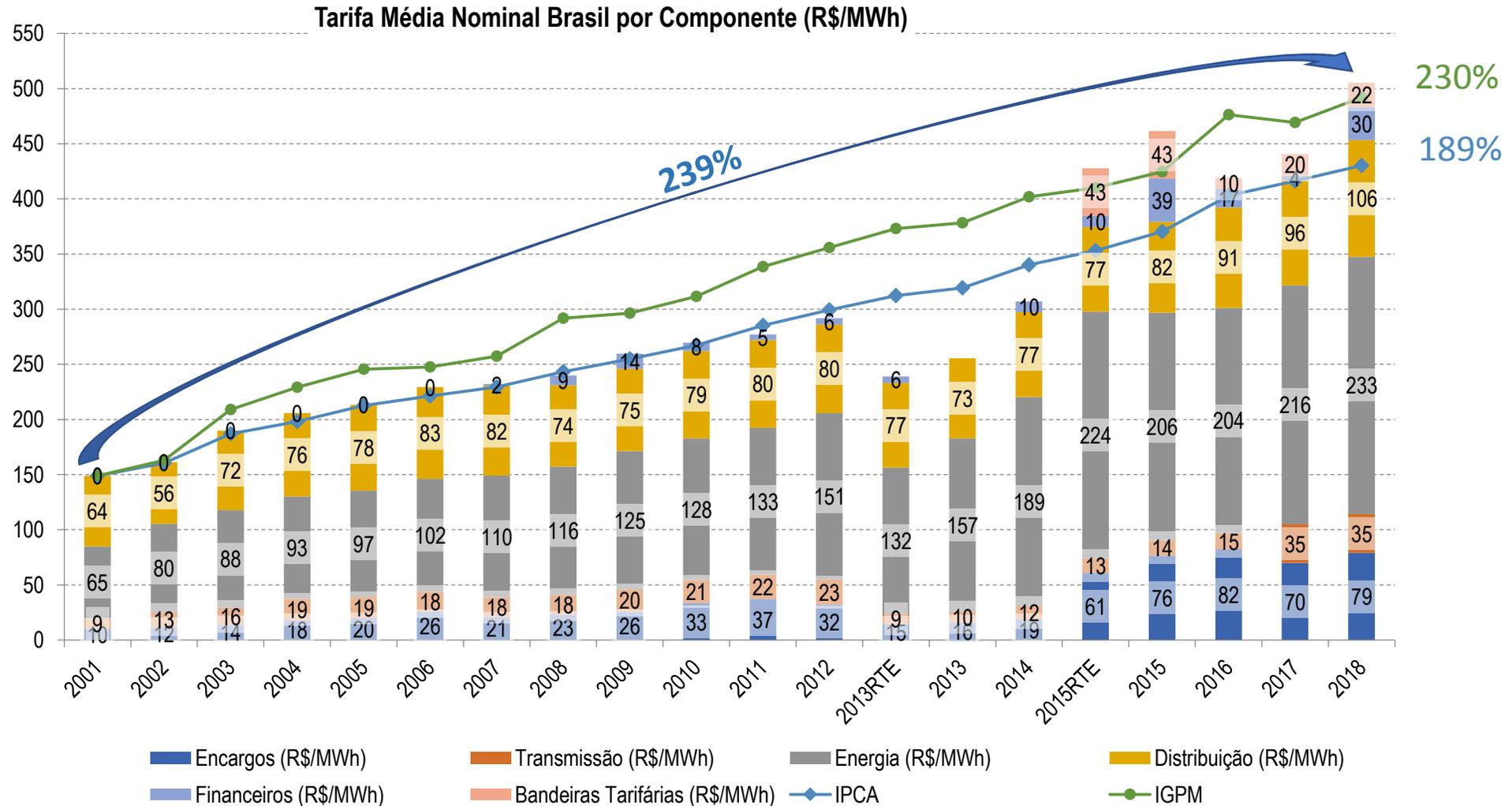
Percentuais Médios na Tarifa de Energia 2018 (Brasil)



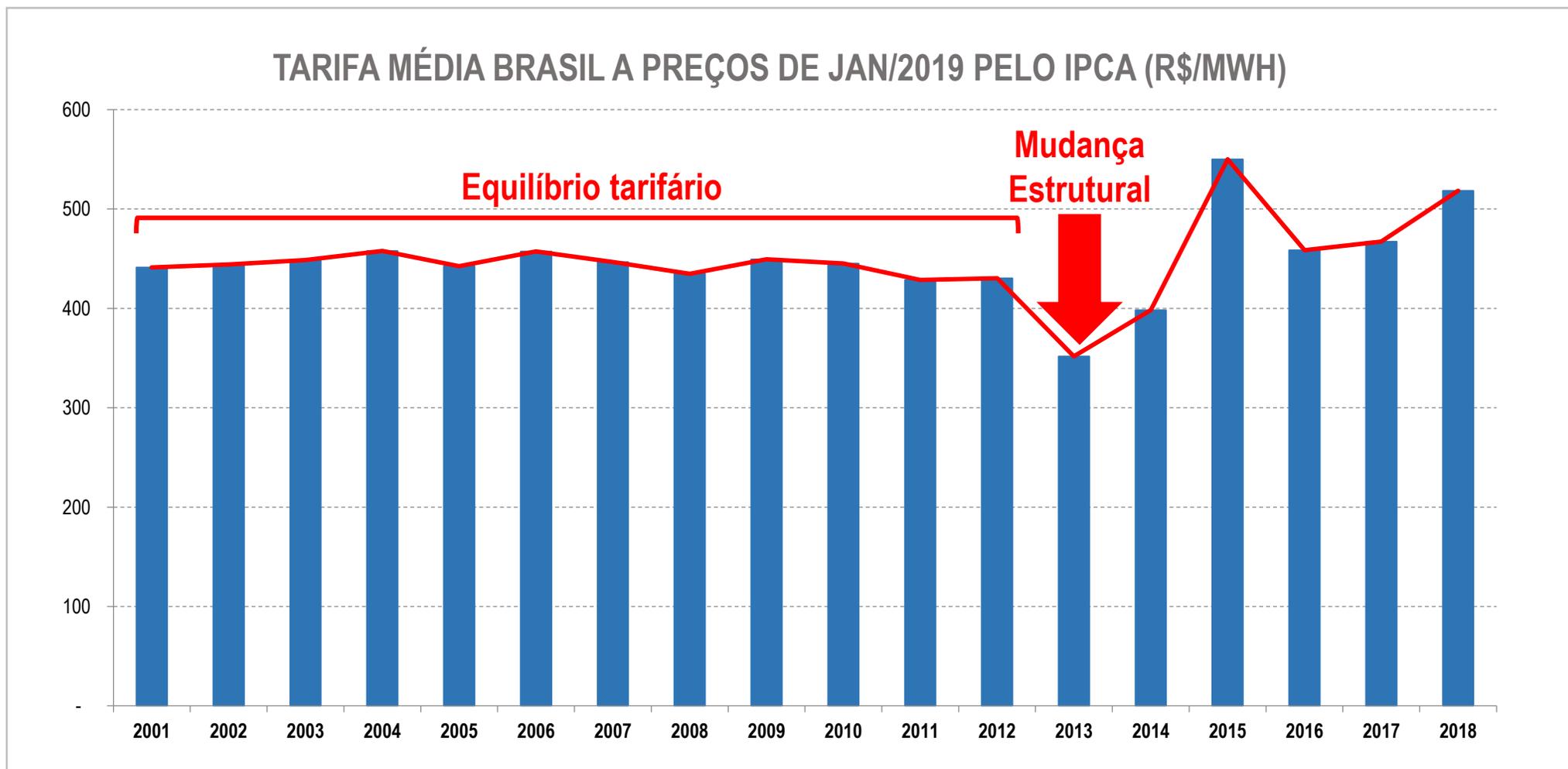
Tarifas Residenciais (Grupo B1) – Média (R\$/MWh)



Evolução da Tarifa Média (nominal)



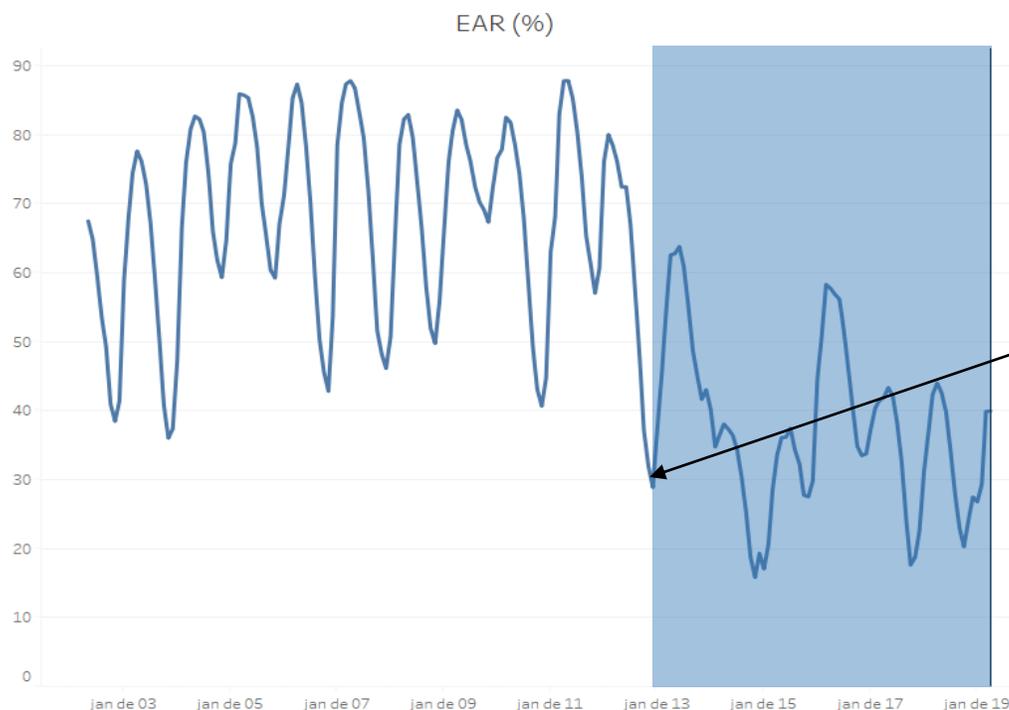
Evolução da Tarifa Média, em termos reais



Crise Hídrica

Em 2017, foi registrado o pior nível de armazenamento do SIN desde 1996 (histórico de 23 anos). Os níveis observados entre 2014 e 2018 também compõem as piores séries ...

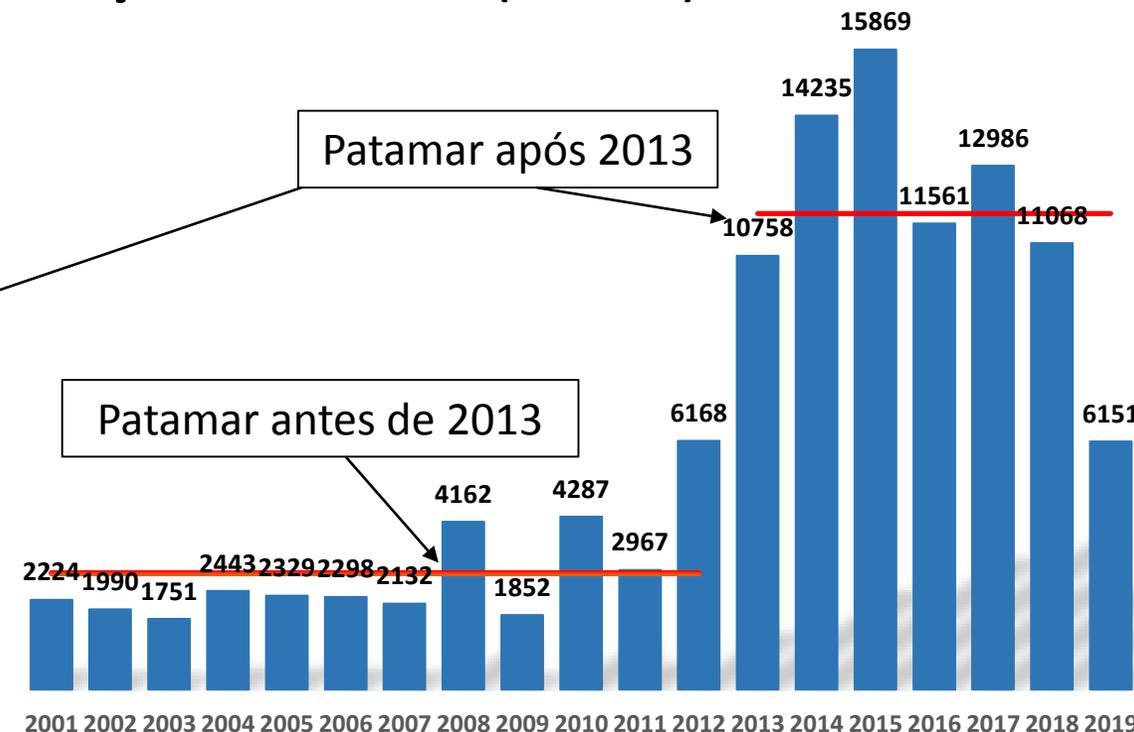
Níveis Críticos de Armazenamento



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.

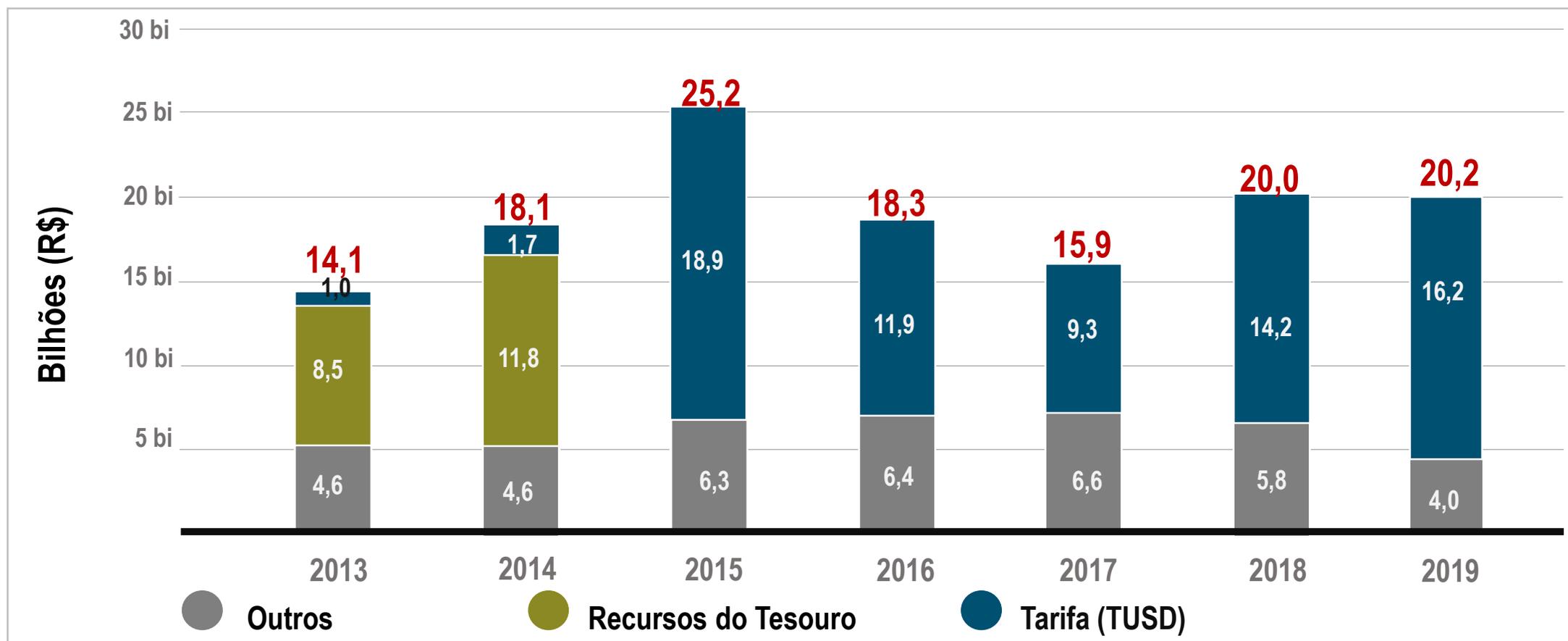
Geração Térmica do SIN (MWmed)



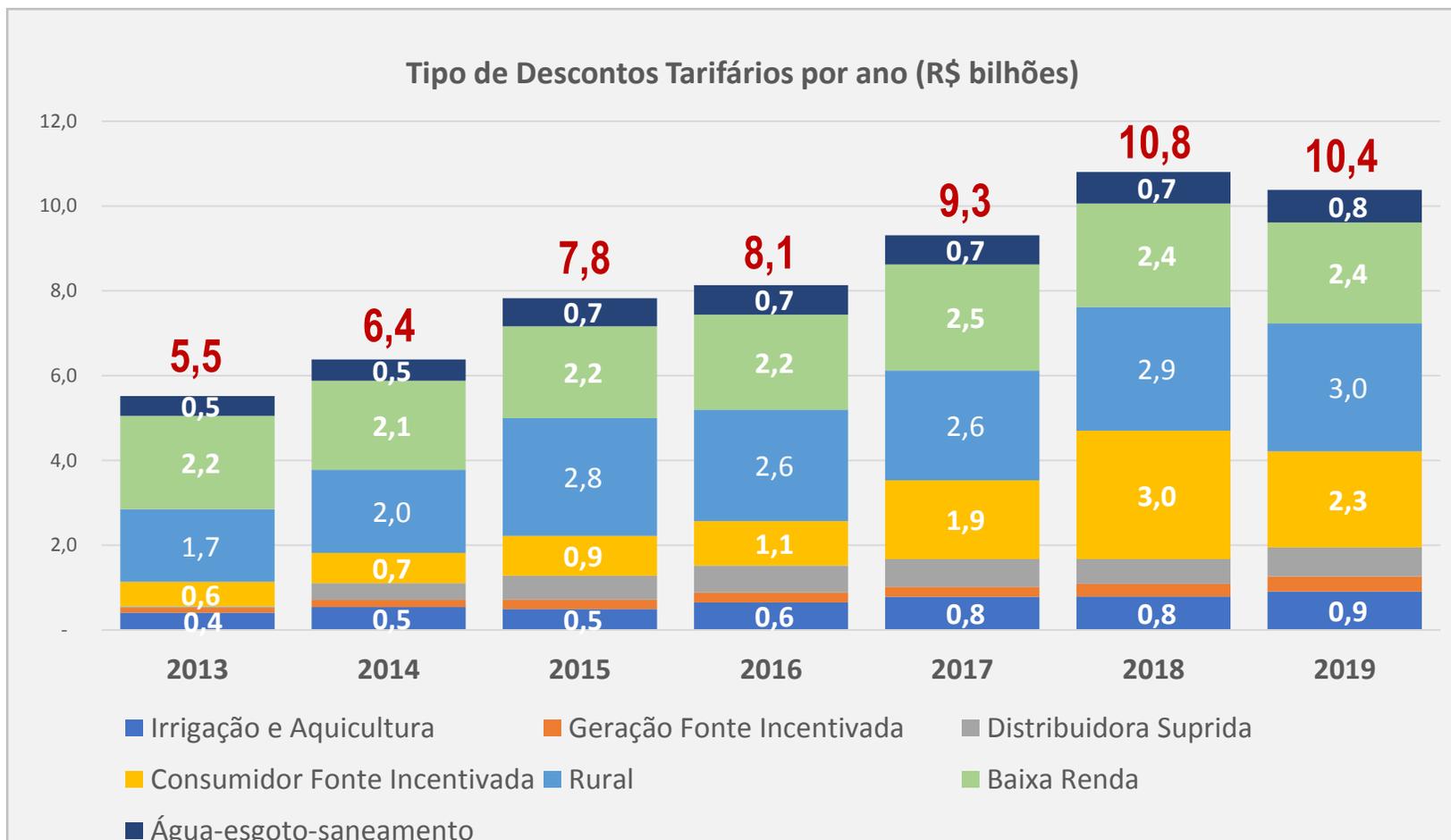
Fonte: Histórico da Operação (ONS), Elaboração: ANEEL

Evolução dos Subsídios (ORÇAMENTO CONTA-CDE)

A nova sistemática da CDE prevê o aporte de recursos da União, o que garantiu a redução de 20% nas tarifas proposta pela MP 579. No entanto, com o agravamento da crise fiscal, os repasses da União cessaram em 2015, culminando no aumento das tarifas.



Evolução dos Subsídios (Descontos Tarifários)



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

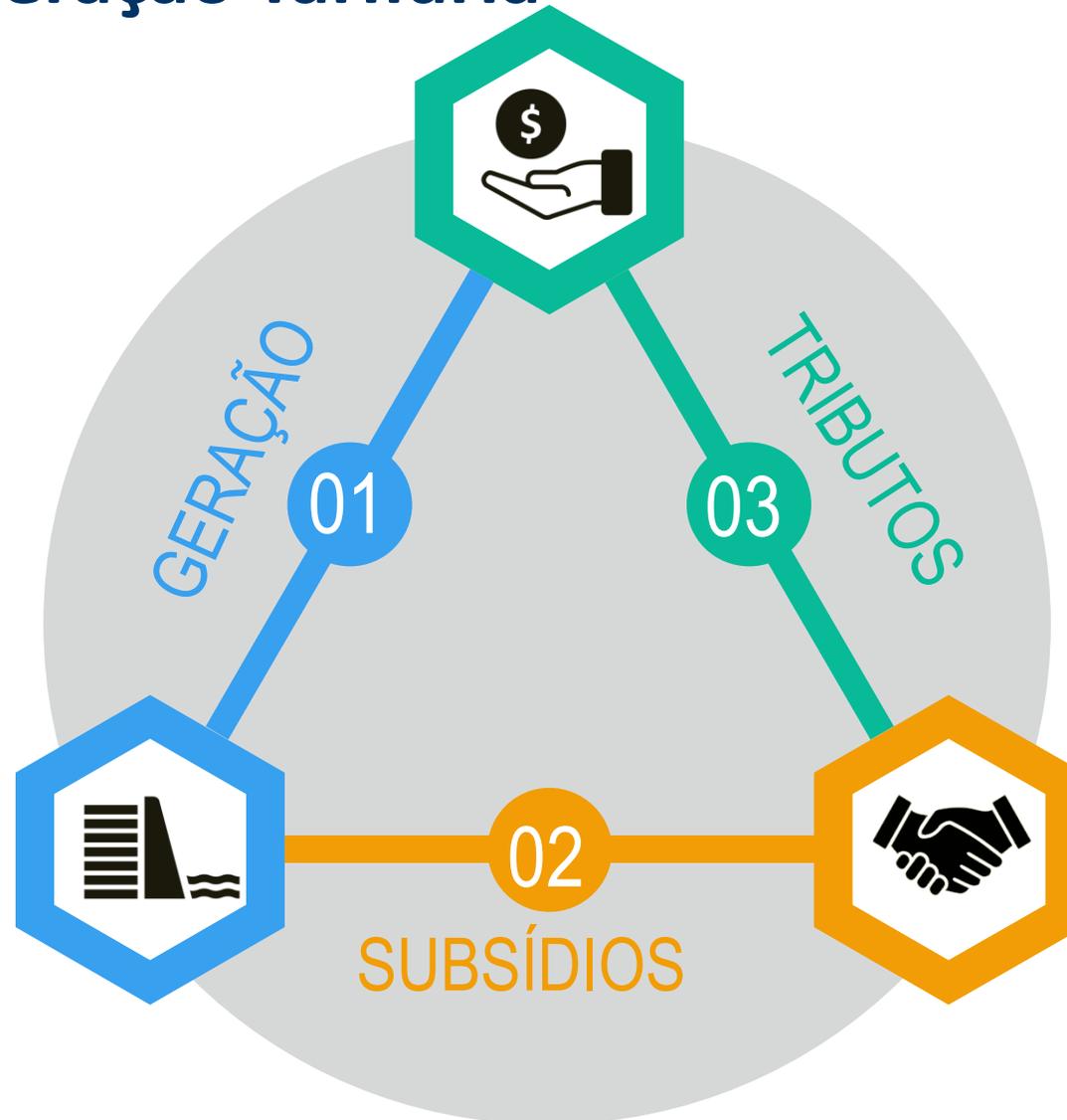
Participação nas tarifas vigentes (Descontos Tarifários)

6,0%

Variação Anual do Subsídio Consumidor Fonte Incentivada

39,3%

Agenda de Desoneração Tarifária



Quitação Antecipada dos Empréstimos da Conta-ACR



O QUE É

Empréstimo contraído em 2014 para cobrir os custos com despacho de térmicas e exposições ao mercado de curto-prazo.

**R\$ 21,2 bi captados
em três operações
de financiamento**

**54 meses para pagamento
Início novembro/2015
Final abril/2020**

Negociação com oito bancos, para antecipar a quitação do empréstimo.

**R\$ 8,4 bi
retirado das tarifas**

**4,9%, em média,
nas tarifas dos
consumidores**



RESULTADOS ALCANÇADOS

Em 2019 -> Impacto redutor:

R\$ 6,4 bi (-3,7%)

Em 2020 -> Impacto redutor:

R\$ 2,0 bi (-1,2%)

Redução dos Subsídios Tarifários



O QUE É



Decreto nº 9.642,
de 27 de dezembro de 2018

SUBSÍDIOS ALCANÇADOS:

- **Rural;**
- **Serviço Público de Irrigação; e**
- **Serviço Público de Água, Esgoto e Saneamento**



RESULTADOS ALCANÇADOS

Orçamento CDE p/ 2019:

R\$ 4,2 bilhões

Redução prevista:

R\$ 0,8 bilhão/ano

(ou 0,5% ao ano nas tarifas);

Em 5 anos: redução acumulada de

R\$ 12,6 bilhões

(2,5% nas tarifas)

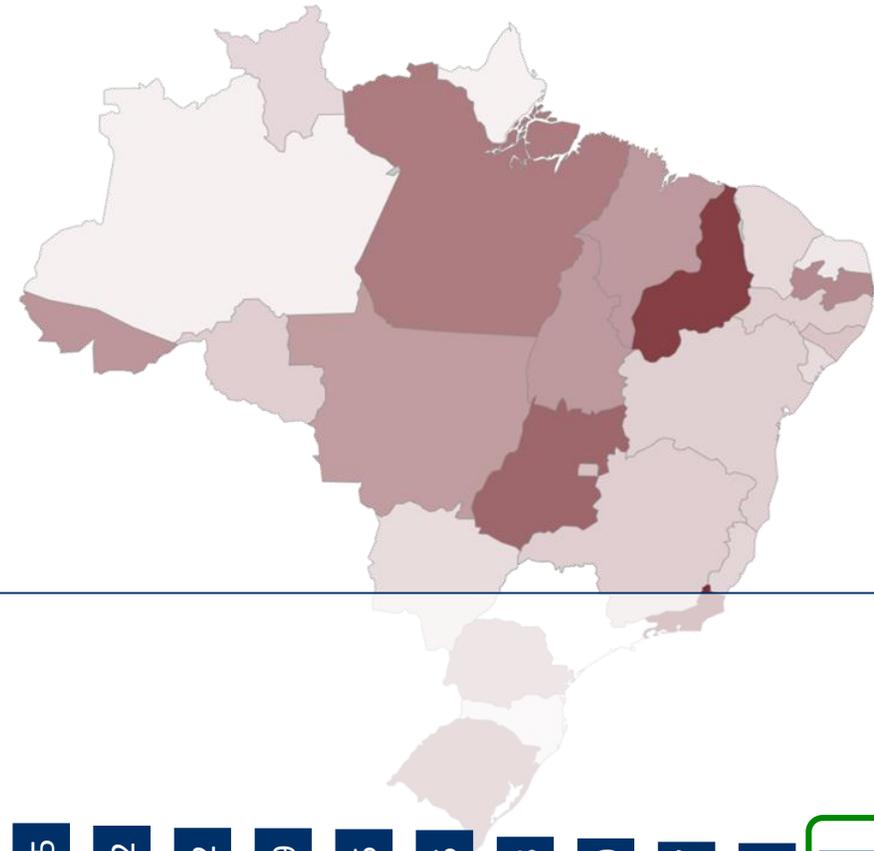
Publicidade aos Tributos Arrecadados



O QUE É



Promover a transparência e fomentar a racionalidade na arrecadação.



ICMS (R\$/MWh)



Fiscalização estratégica – regulação responsiva

As ações de fiscalização devem ser moduladas de acordo com o perfil e o comportamento de cada agente regulado (OCDE, 2014).



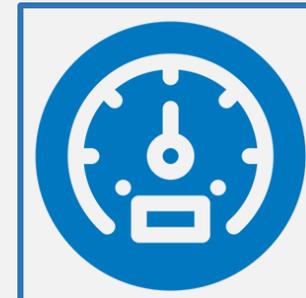
Qualidade do Serviço (Controle das Interrupções)

A qualidade do serviço é medida por meio de indicadores que representam:



DEC

A média de horas que os consumidores ficaram sem fornecimento de energia no período de apuração.



FEC

A média de interrupções de fornecimento que os consumidores experimentaram no período de apuração.

Instrumentos regulatórios para qualidade do serviço



**Definição de Limites e
Publicação do Ranking**



**Compensações aos
Consumidores**



**Componente de Qualidade
do Serviço – Xq**



**Novos Contratos
Limitação de Dividendos
Extinção da Concessão**



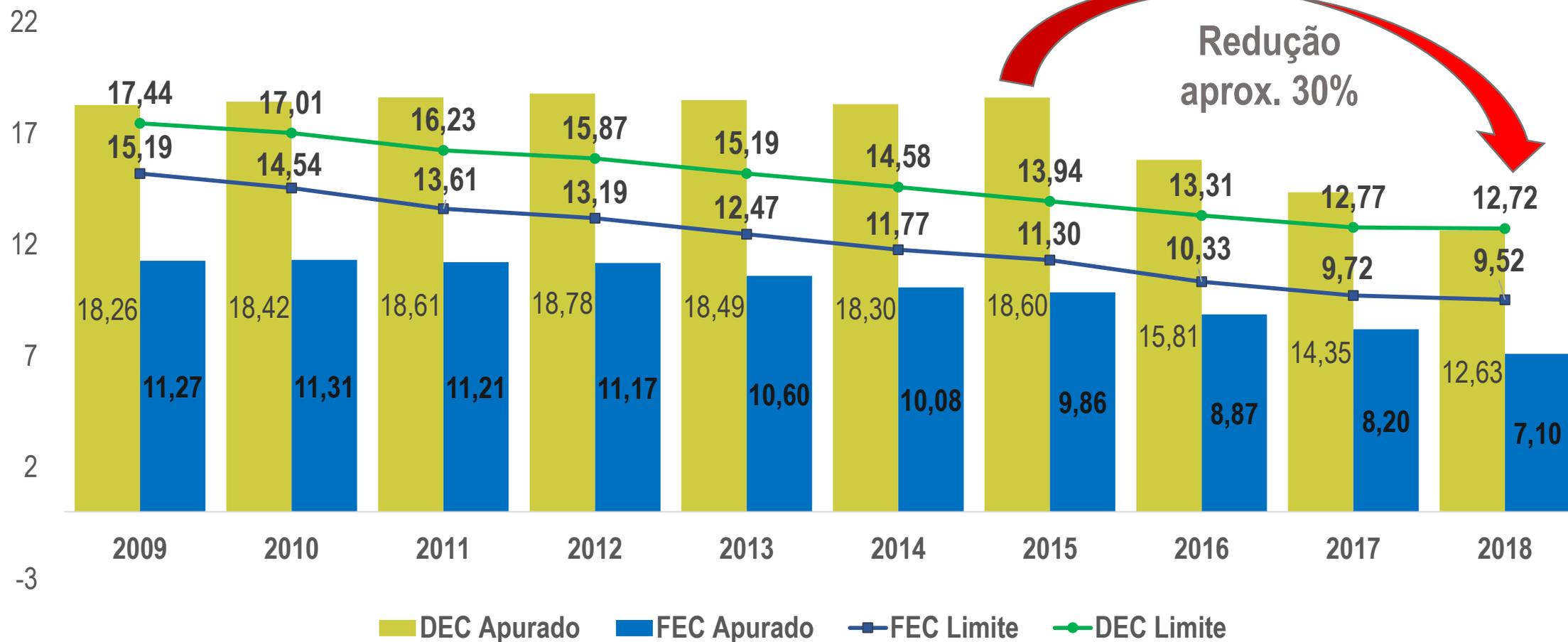
**Plano de Resultados
(1º e 2º Ciclos)**



**Fiscalizações Estratégicas
Regulação Responsiva**

Resultados da ações para a melhora da qualidade

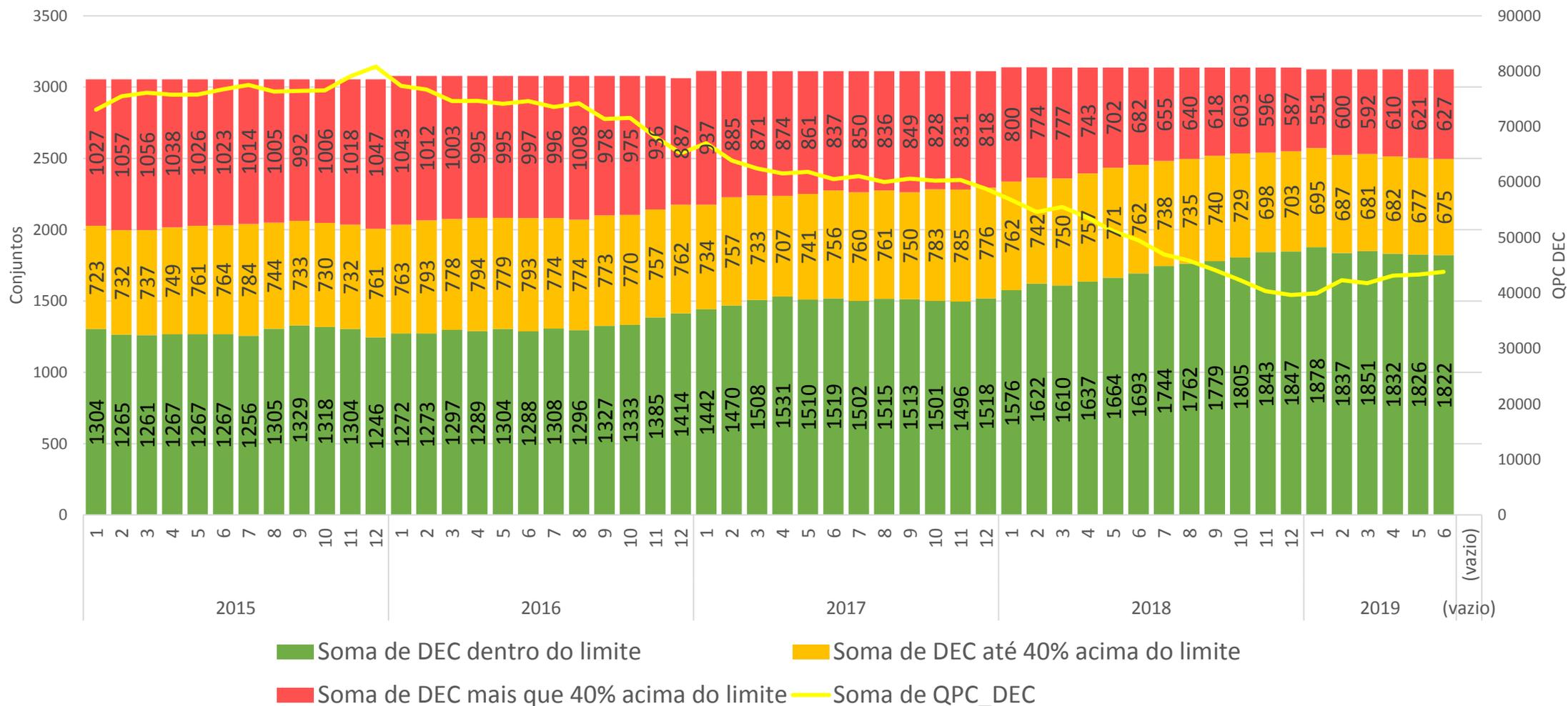
DEC E FEC BRASIL



Duração equivalente de interrupções – DEC CONJUNTOS

Quantidade de conjuntos acima do limite e 40% acima do limite com QPC

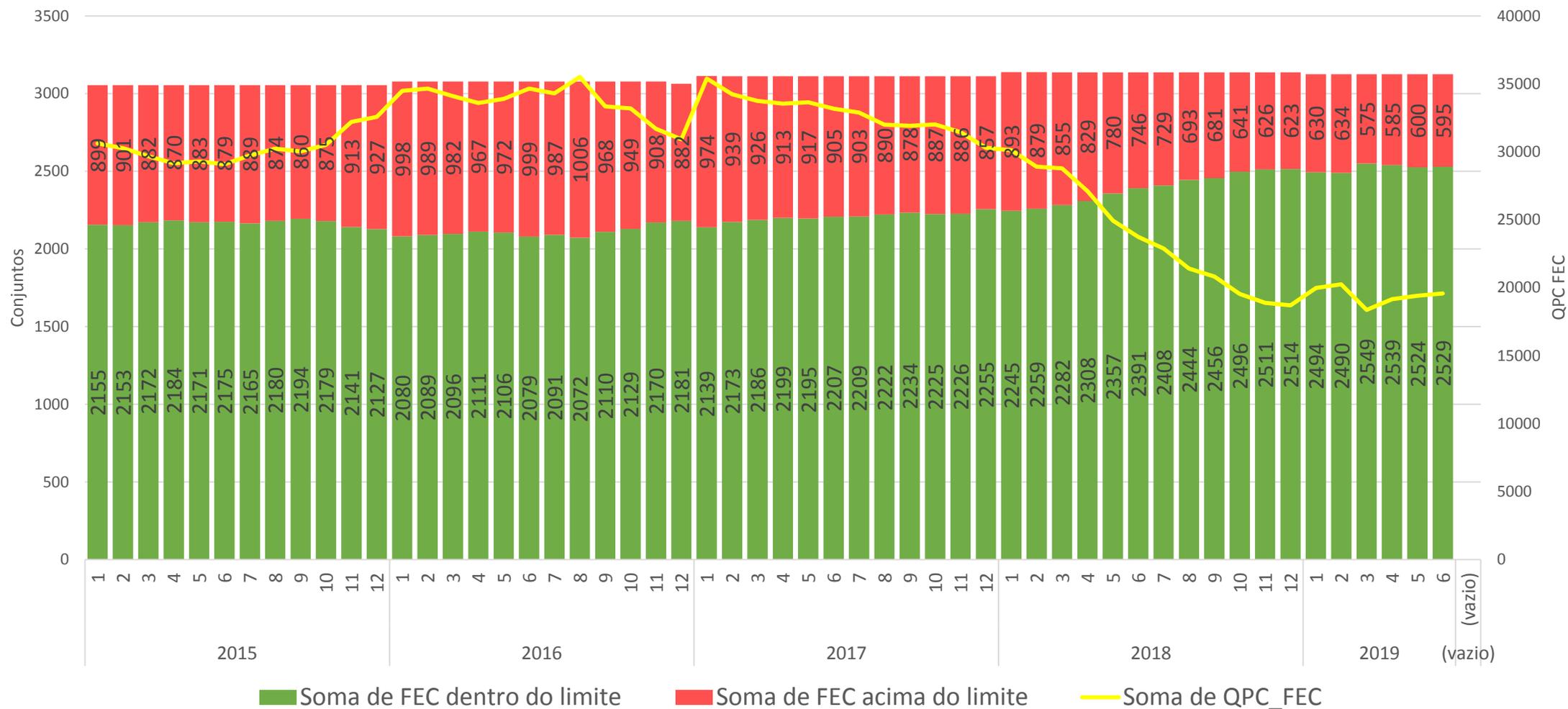
DEC



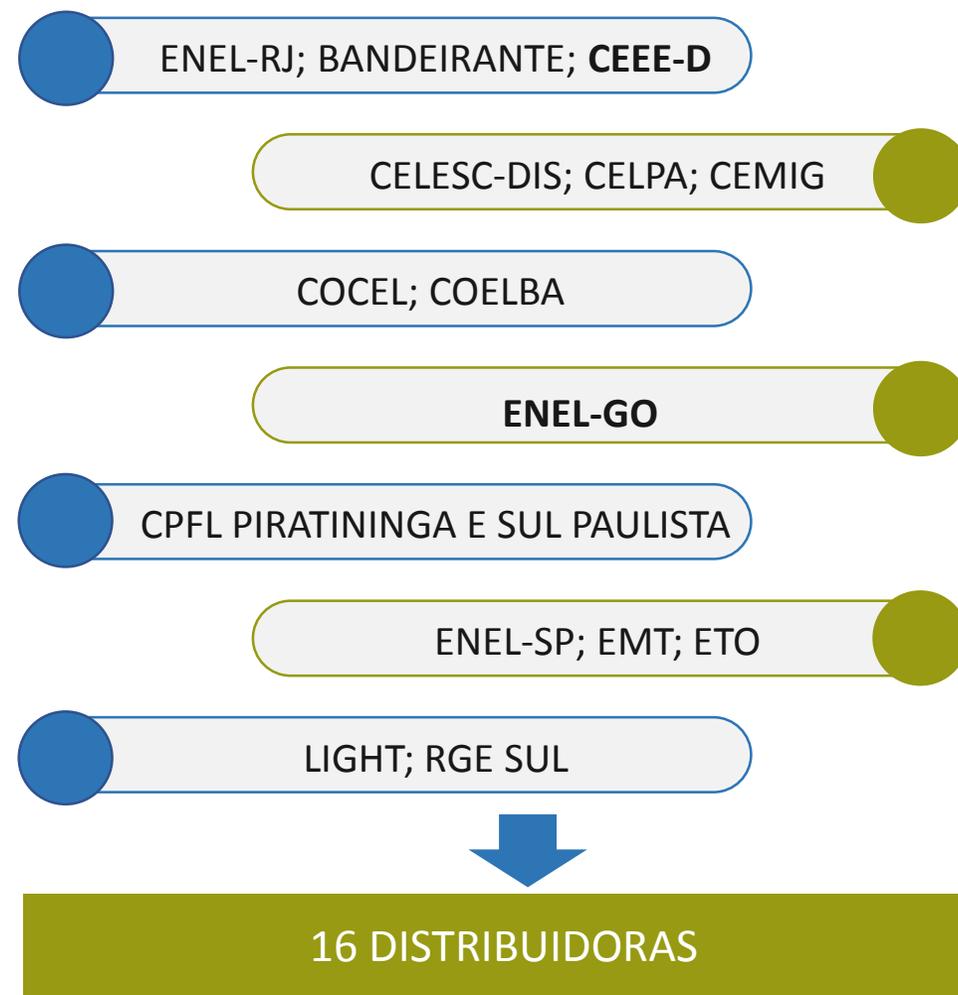
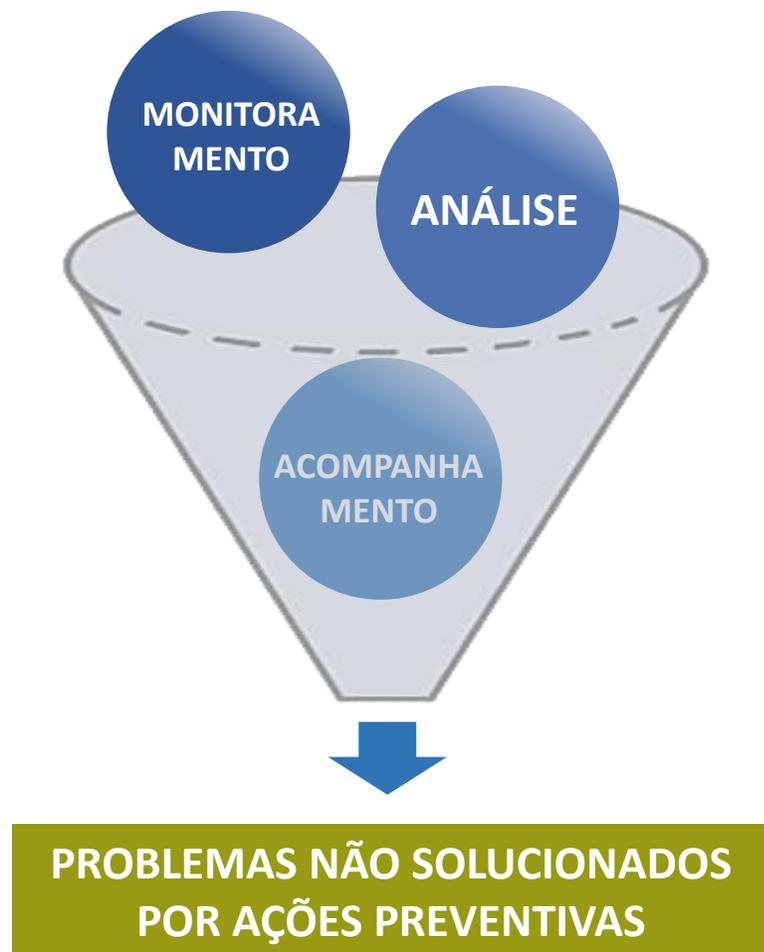
Frequência equivalente de interrupções – FEC CONJUNTOS

Quantidade de conjuntos acima do limite e 40% acima do limite com QPC

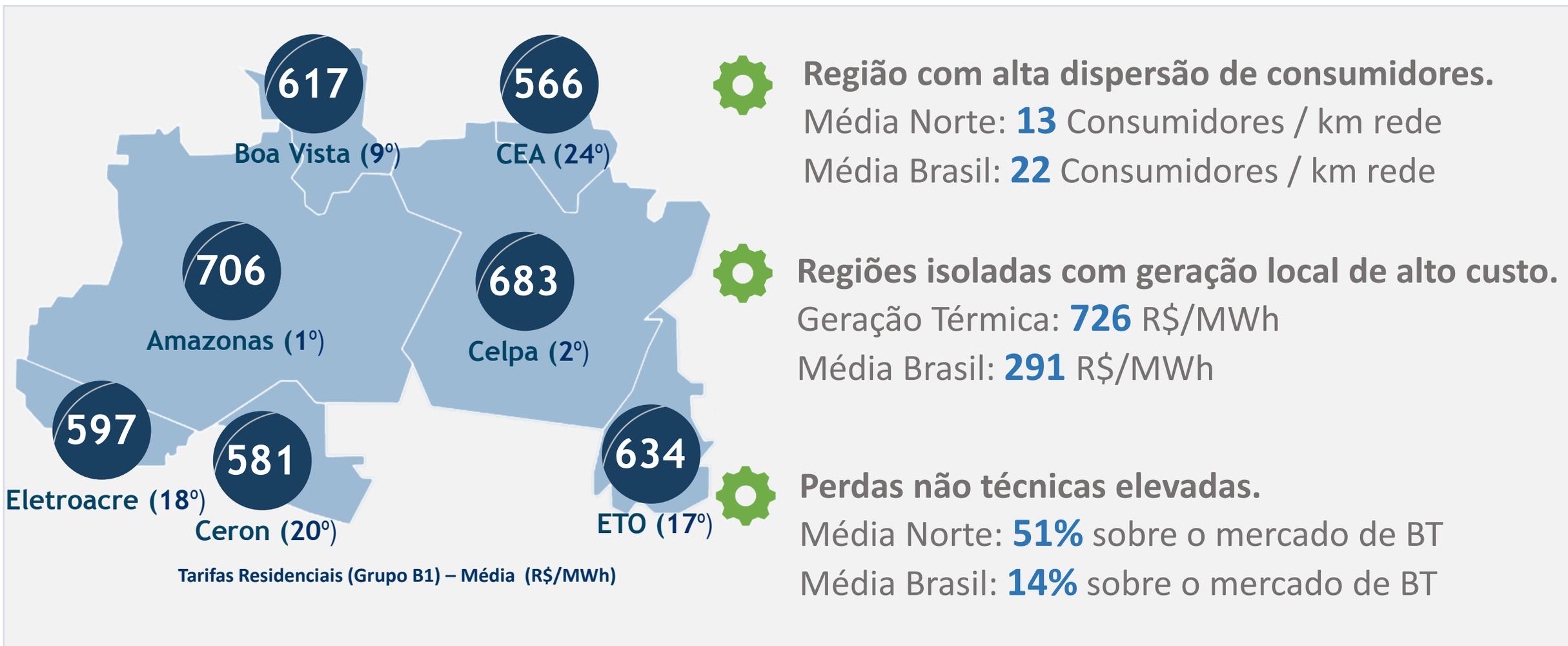
FEC



Plano de Resultados – Iniciado em Agosto de 2017 (Segundo Ciclo)



Características do Atendimento na Região Norte

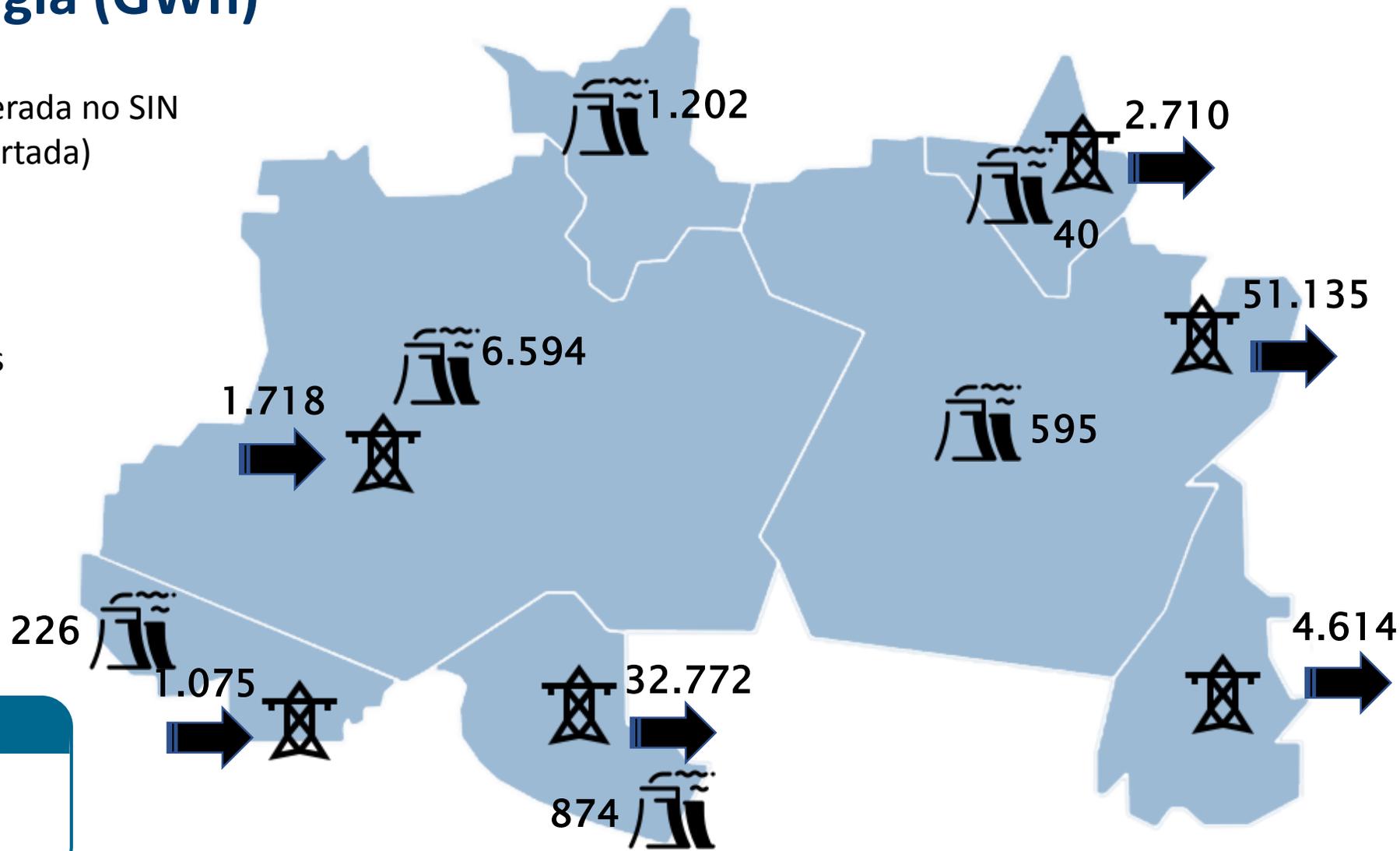


Balço de Energia (GWh)

112.986 Energia Gerada no SIN
(78% exportada)

31.389 Energia Consumida

9.532 Energia Isolados
(30% da carga)



Legenda



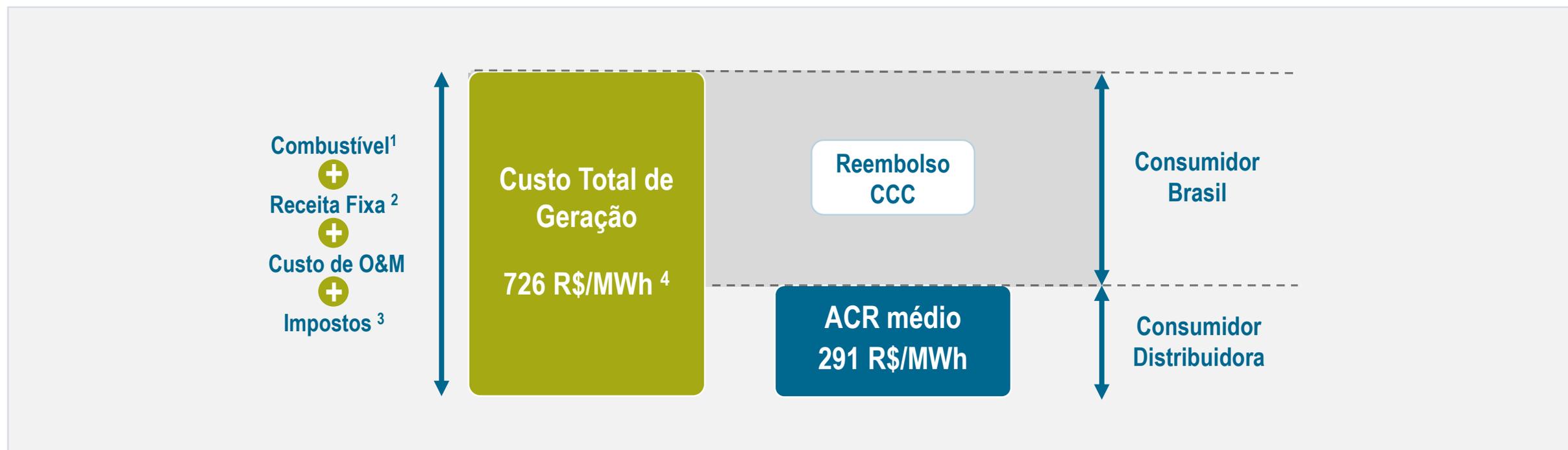
Energia Térmica.



Balço líquido no SIN.

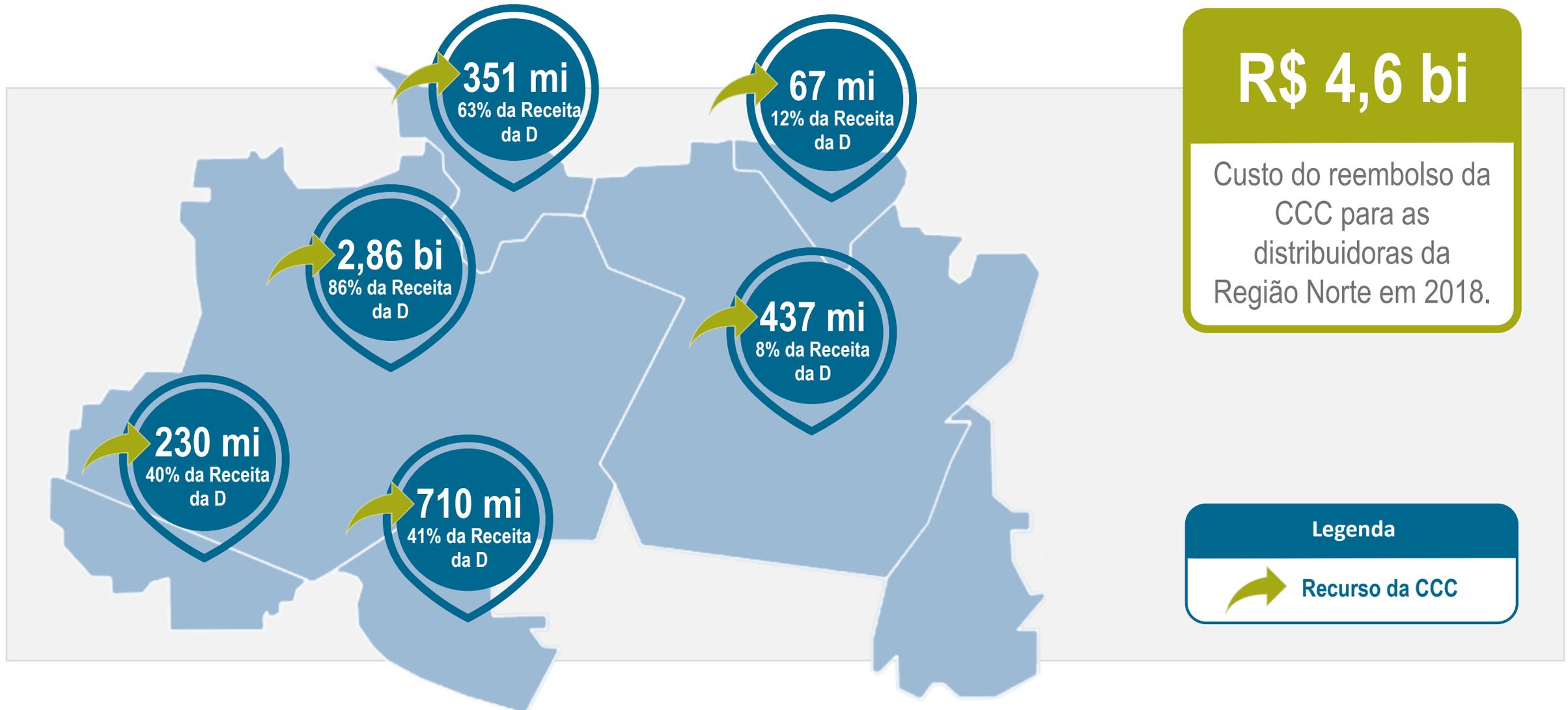
Lei 12.111, de 9 de dezembro de 2009

Estabelece, no art. 3º, o reembolso da Conta de Consumo de Combustíveis - CCC para o atendimento nos Sistemas Isolados.



1. Inclui despesas com aquisição de Gás Natural, Óleo Diesel, Óleo Combustível (OCTE , PGE e Combustíveis Especiais) e despesas acessórias relacionadas a transporte e à reserva de capacidade de transporte dutoviário.
2. Remuneração e Depreciação estabelecida no último processo tarifário quando se tratar de reembolso de Geração Própria.
3. Reembolso de créditos não compensados de ICMS e de PIS/PASEP e COFINS.
4. Ano de 2018

Conta de Compensação de Combustível - CCC



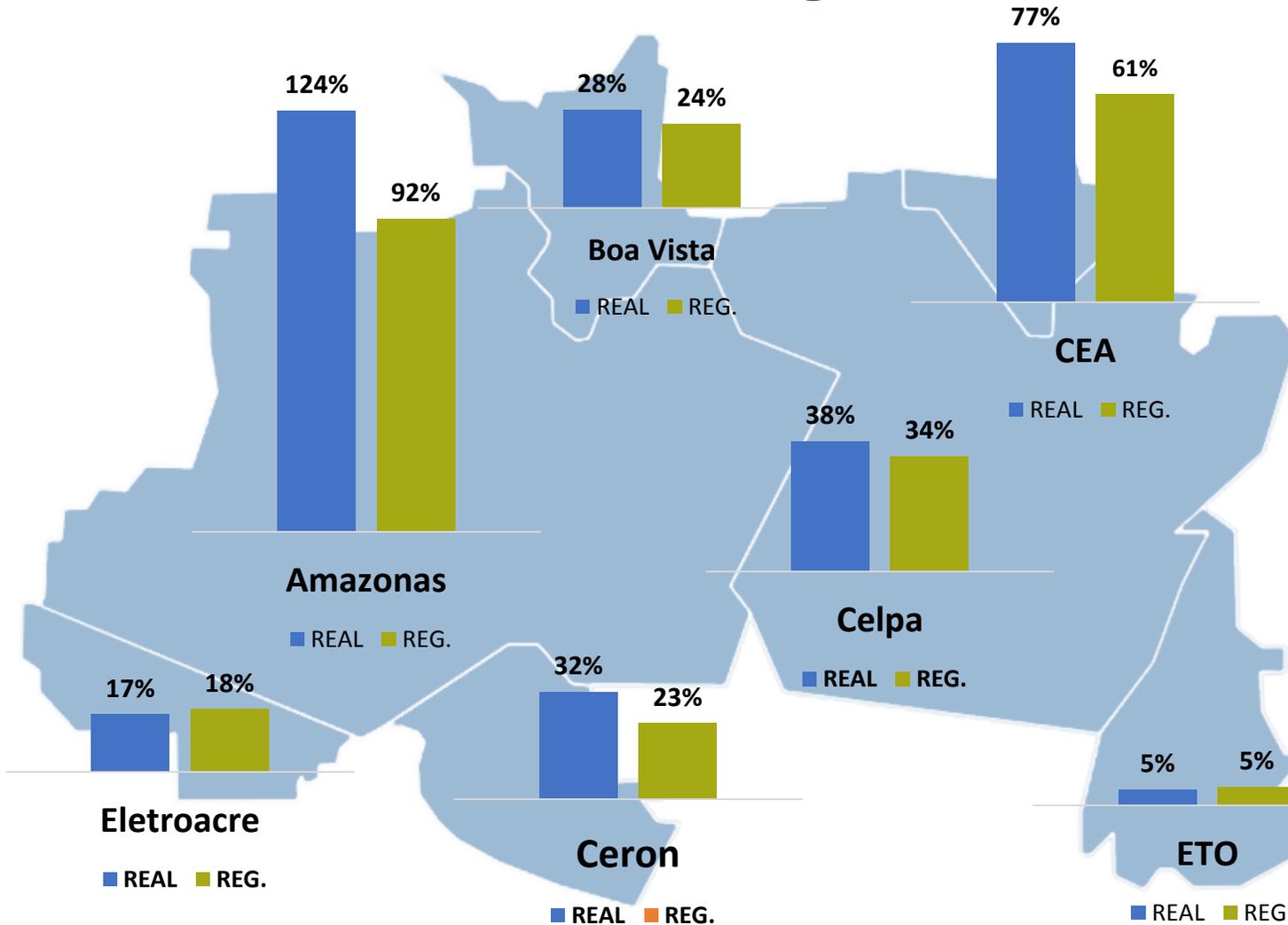
R\$ 4,6 bi

Custo do reembolso da CCC para as distribuidoras da Região Norte em 2018.

Legenda

 Recurso da CCC

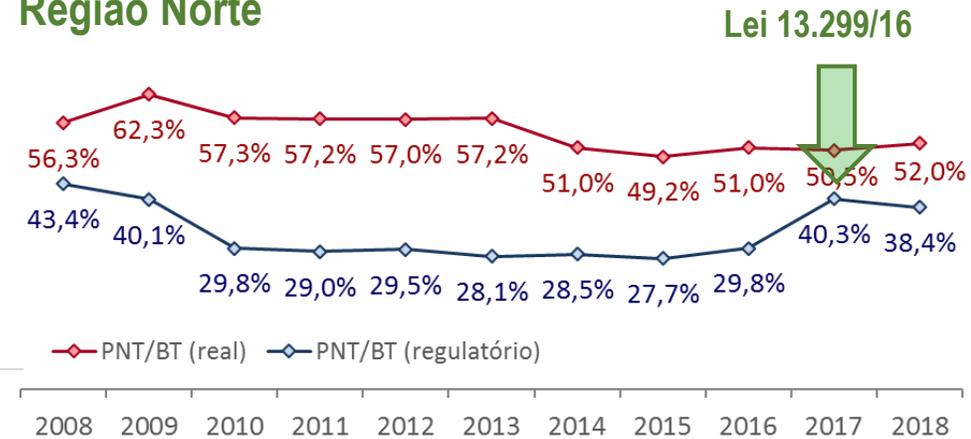
Perdas Não Técnicas na Região Norte



R\$ 1,6 bi

É o custo das perdas não técnicas na Região Norte. 10,7% da Receita das Distribuidoras. Média Brasil: 2,9%

Região Norte





AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

ENDEREÇO: SGAN 603 Módulos I e J - Brasília/DF
CEP: 70830-110
TELEFONE GERAL: 061 2192 8606
OUVIDORIA SETORIAL: 167

Thiago Roberto Magalhães Veloso.
Assessor do Diretor - Geral

