



# **Enel Distribuição Goiás**

## *Audiência Pública*

Maio de 2019





Presença global

**35 países**

**5 continentes**



energia distribuída

**445,2 TWh**



Usuários

**73 milhões**

Funcionários

**70 mil**



Medidores Inteligentes

**44 milhões**



Capacidade de geração\*

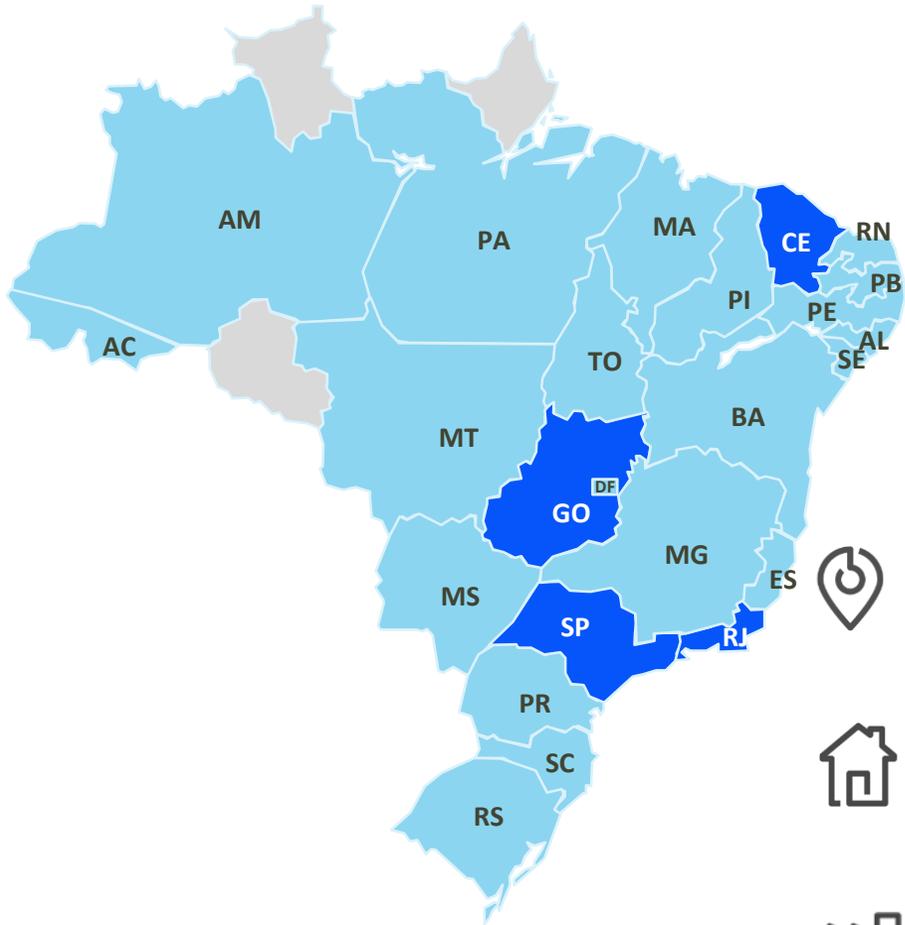
**89 GW**



Estações de Recarga

**48 mil**

# Enel no Brasil



 Líder em solar e eólica

 **23**  
Estados e Distrito Federal

 **545**  
lojas (CE, RJ, SP e GO)

 **~3.811**  
MW de capacidade instalada



## Distribuição

4 Distribuidoras  
17 milhões de clientes



## Transmissão

2.200 MW de capacidade de transporte  
Interconexão Brasil-Argentina



## Geração Renovável\*

2.934 MW de capacidade gerenciada  
1.222 MW em Construção



## Geração Térmica

327 MW em operação



## Comercialização

391 clientes Livres\*\*  
3.2 GWH comercializados\*\*

\*\*2017

\*Inclui a capacidade gerenciada de 540 MW correspondente à 3 usinas vendidas no nordeste

# Distribuição

## Enel Distribuição São Paulo

(Antiga Eletropaulo)

7,1 milhões de clientes

43,0 TWh de energia distribuída

## Enel Distribuição Rio

(Antiga Ampla)

3,0 milhões de clientes

11,0 TWh de energia distribuída



## Enel Distribuição Ceará

(Antiga Coelce)

4,0 milhões de clientes

11,5 TWh de energia distribuída

Por 6 vezes eleita a melhor distribuidora do Brasil

## Enel Distribuição Goiás

(Antiga CELG-D)

3,0 milhões de clientes

12,3 TWh de energia distribuída



# Enel Distribuição Goiás

Área de concessão

- **237** municípios supridos

*99% dos municípios goianos*

- **3,0 milhões** de clientes conectados

*40% de crescimento nos últimos 10 anos*

- **6,7 milhões** pessoas atendidas

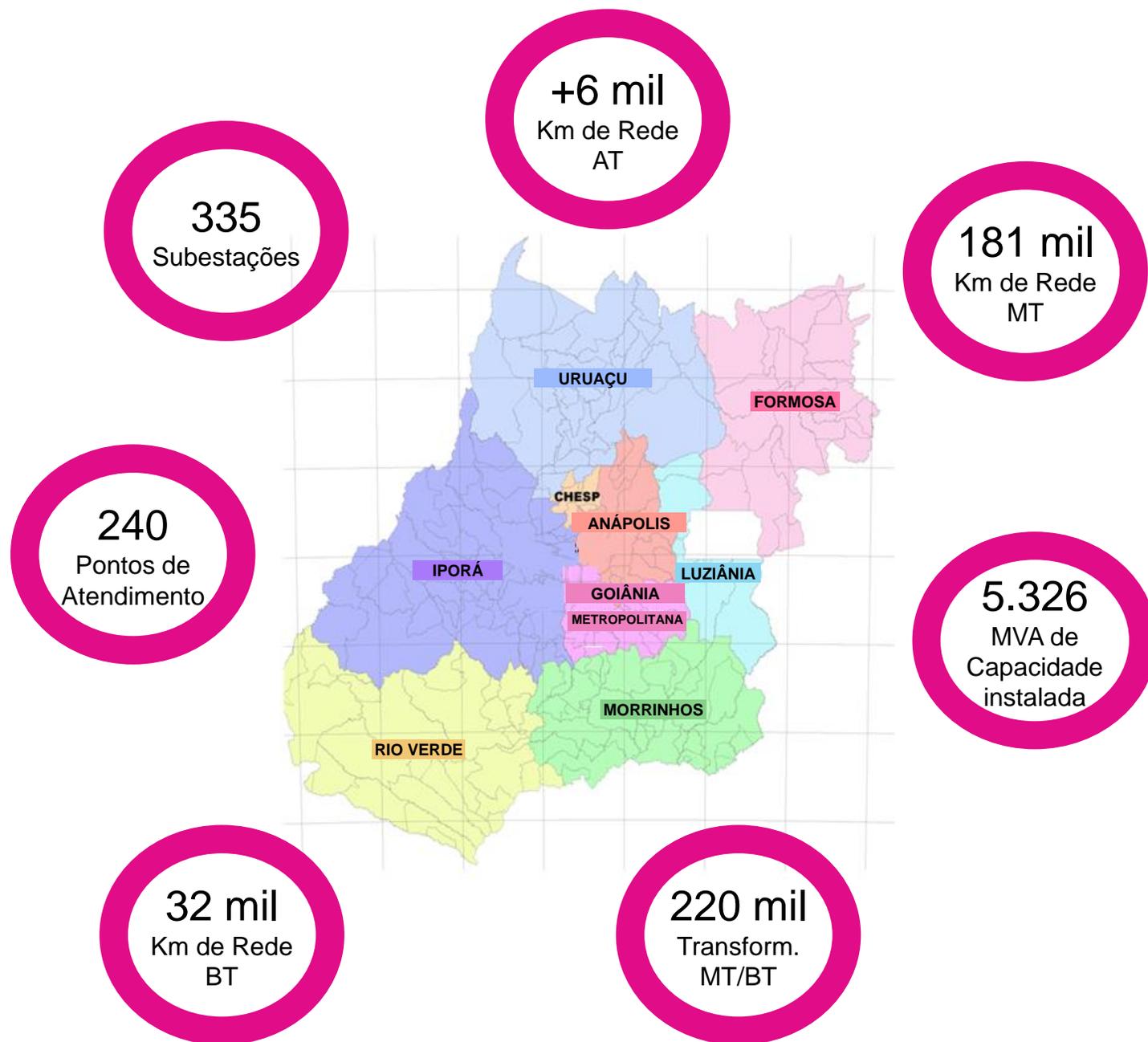
*Quase que 100% da população de Goiás*

- **337 mil km<sup>2</sup>** de área de concessão

*99% da área do estado*

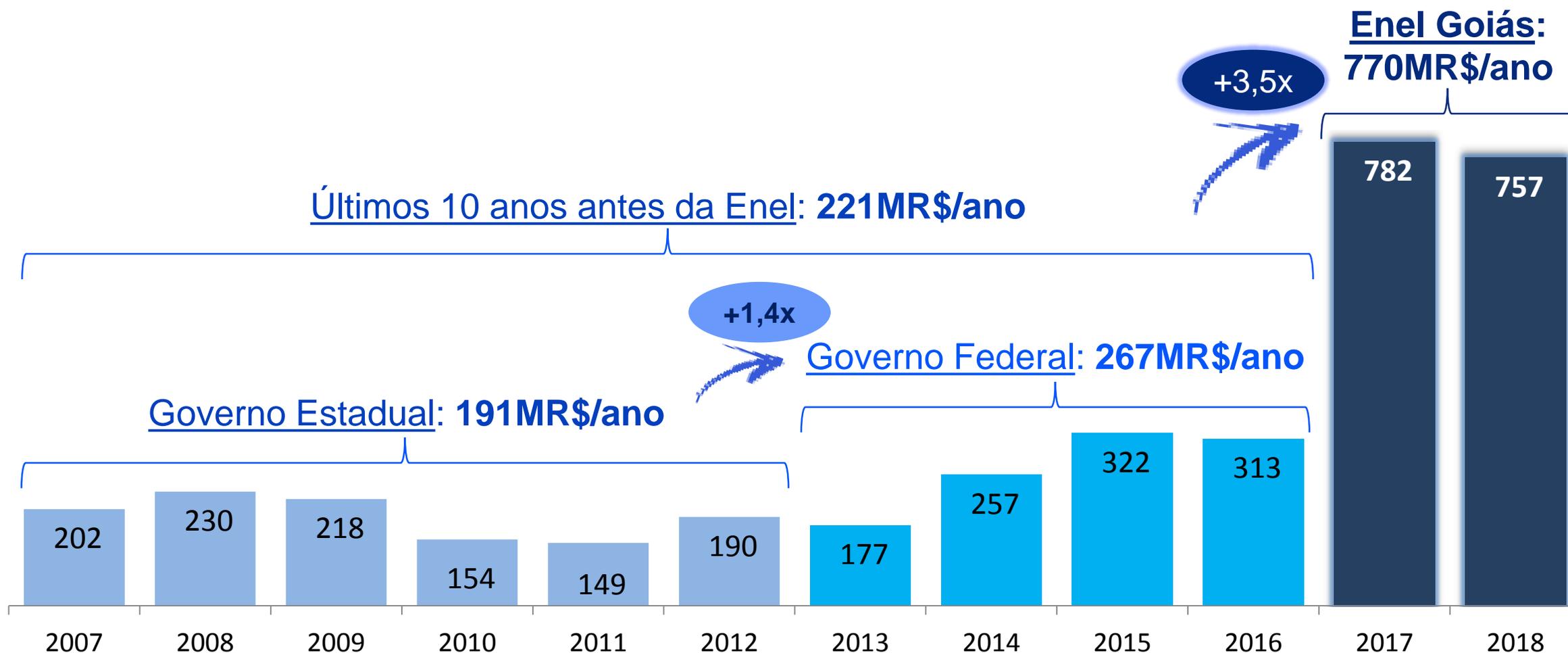
- **220 mil km** de redes

*Baixa densidade e alimentadores longos*



# Investimentos Realizados Celg/Enel GO 2007-2018

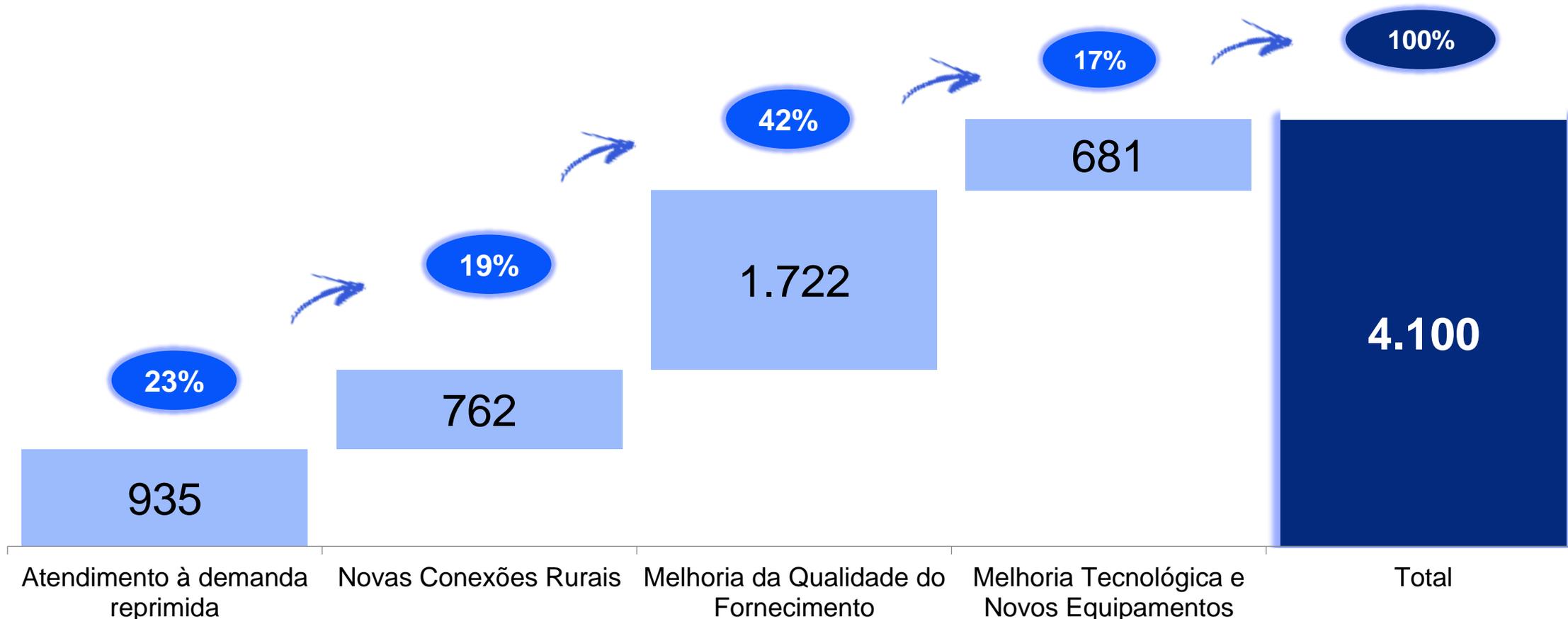
Milhões de Reais MR\$



Os investimentos realizados pela Enel Goiás a partir de 2017 equivalem a um **aumento de 3,5 vezes** comparados à media realizada pelos antigos controladores nos últimos 10 anos.

# O que vamos realizar nos próximos anos

Plano de Investimentos de 2019 a 2023 (MR\$)

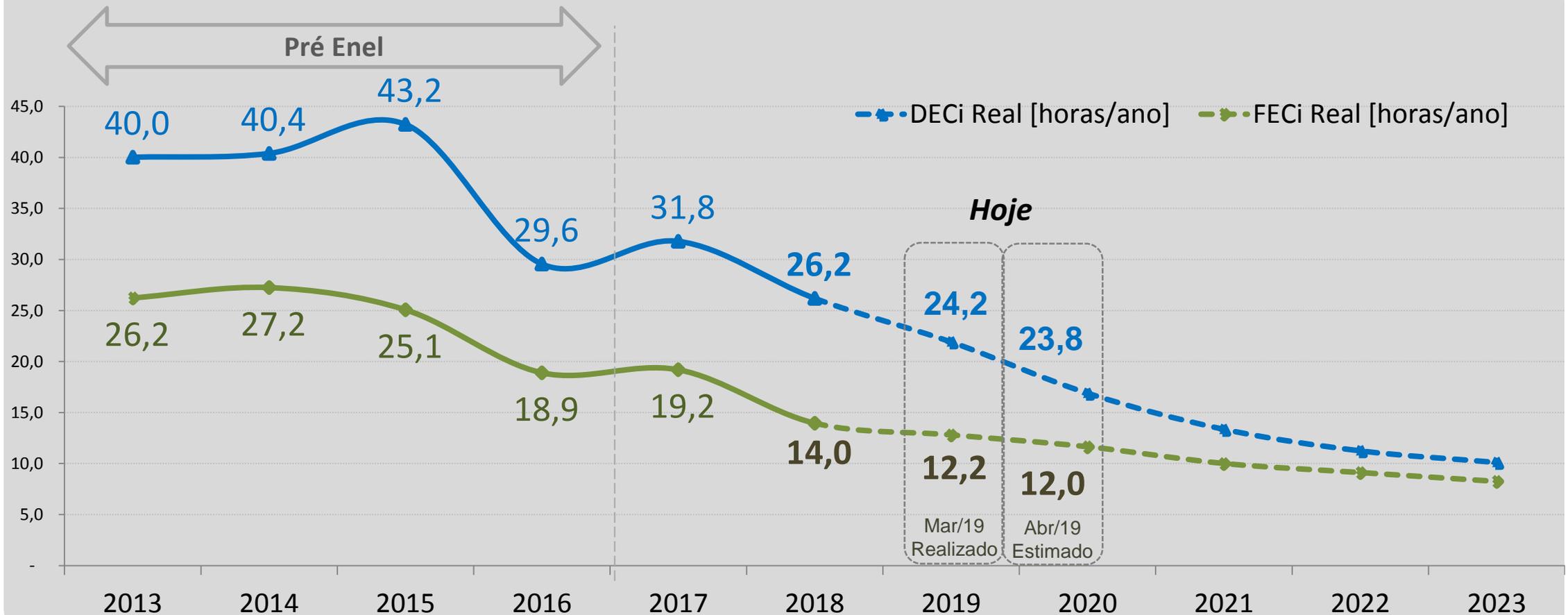


A Enel Goiás investirá **R\$ 4,1 bilhões** nos próximos 5 anos para atender à demanda reprimida, realizar novas conexões, melhorar a qualidade do fornecimento, bem como operar e manter a rede.

# A base histórica do DEC no Estado de Goiás era no patamar de 40h e atualmente já estamos em 24h



## Histórico de qualidade na concessão de Goiás

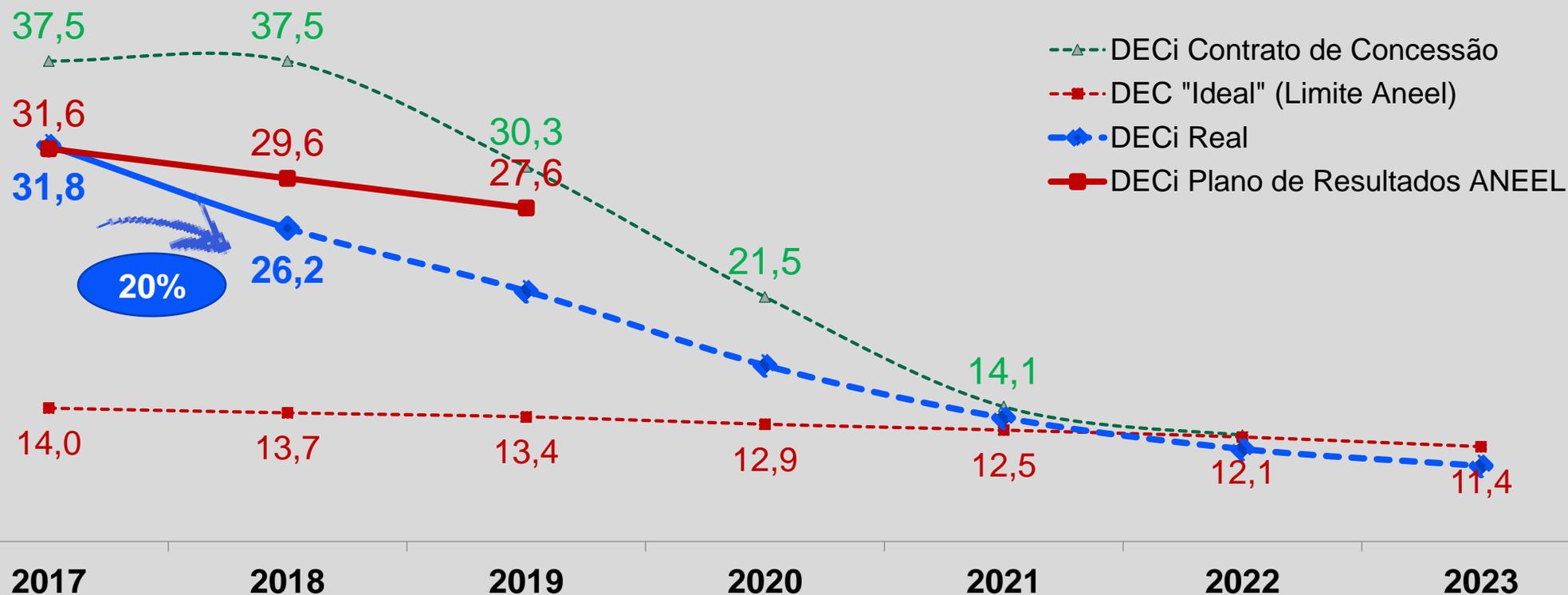


# Benefícios dos Investimentos

Qualidade do Fornecimento - DEC



## Projeção Real do DEC (horas / ano)



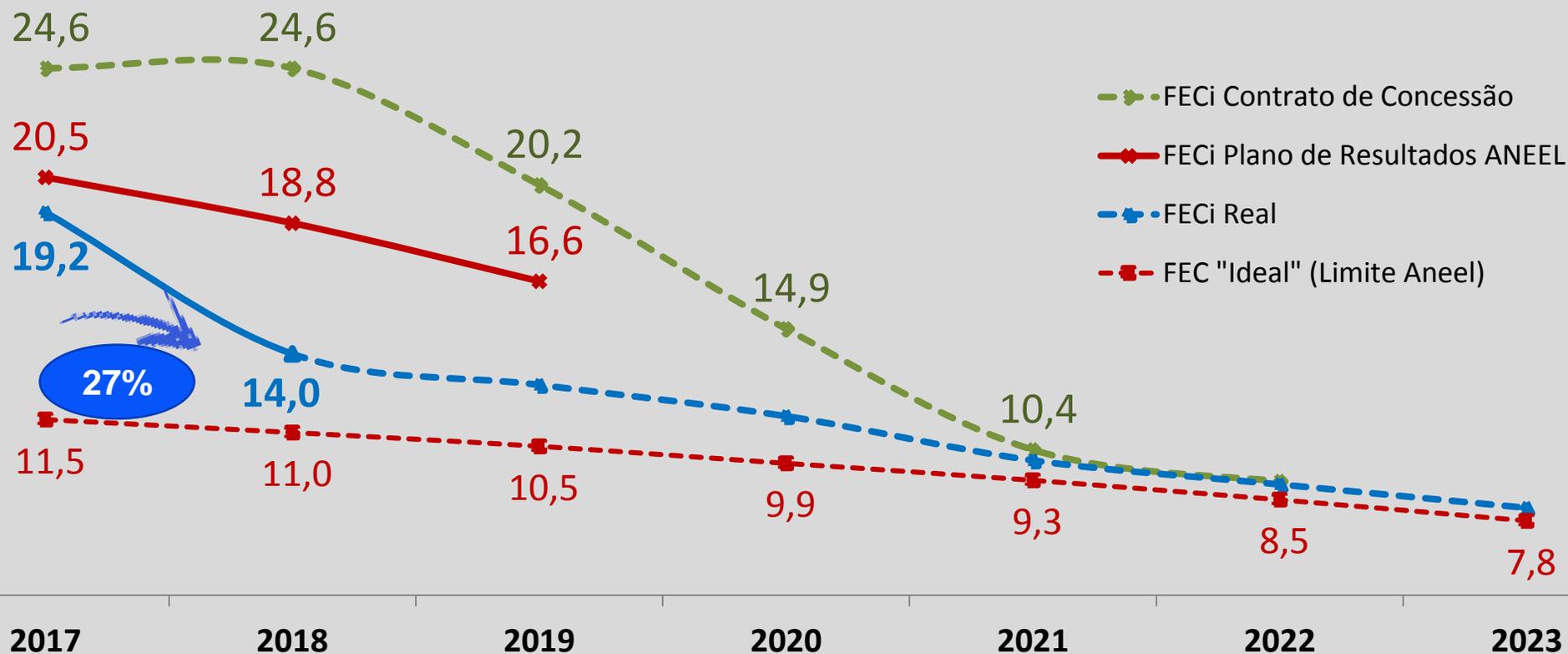
A Enel Goiás cumpre atualmente os indicadores comprometidos no Contrato de Concessão e no Plano de Resultados junto à ANEEL.

# Benefícios dos Investimentos

Qualidade do Fornecimento - FEC



## Projeção Real do FEC (vezes / ano)



A Enel Goiás cumpre atualmente os indicadores comprometidos no Contrato de Concessão e no Plano de Resultados junto à ANEEL.

# Cumprimento dos requisitos do Contrato de Concessão: qualidade e situação econômica



## Qualidade

### CLÁUSULA TERCEIRA – EFICIÊNCIA NA PRESTAÇÃO DO SERVIÇO DE DISTRIBUIÇÃO

"Subcláusula Terceira – Os limites globais anuais para os indicadores DECI e FECi a serem atendidos pela DISTRIBUIDORA são apresentados na Tabela I a seguir.

Tabela I – Limites Globais Anuais de DECI e FECi.

DECI (horas)					FECi (interrupções)				
2018	2019	2020	2021	2022	2018	2019	2020	2021	2022
37,48	30,33	21,53	14,11	12,18	24,55	20,22	14,88	10,39	9,22

Subcláusula Quarta – O descumprimento do critério de eficiência com relação à qualidade do serviço prestado, por dois anos consecutivos durante o período de avaliação ou no ano de 2022, acarretará a extinção da concessão, nos termos das cláusulas Décima Segunda e Décima Oitava.



## Gestão Econômico-Financeira

### CLÁUSULA QUARTA – EFICIÊNCIA NA GESTÃO ECONÔMICA E FINANCEIRA

"Subcláusula Segunda – O atendimento do Critério de Eficiência com relação à Gestão Econômico-Financeira dependerá da observância das seguintes Inequações:

(I)  $LAJIDA \geq 0$  (até o término de 2019 e mantida em 2020, 2021 e 2022);

(II)  $[LAJIDA (-) QRR] \geq 0$  (até o término de 2020 e mantida em 2021 e 2022);

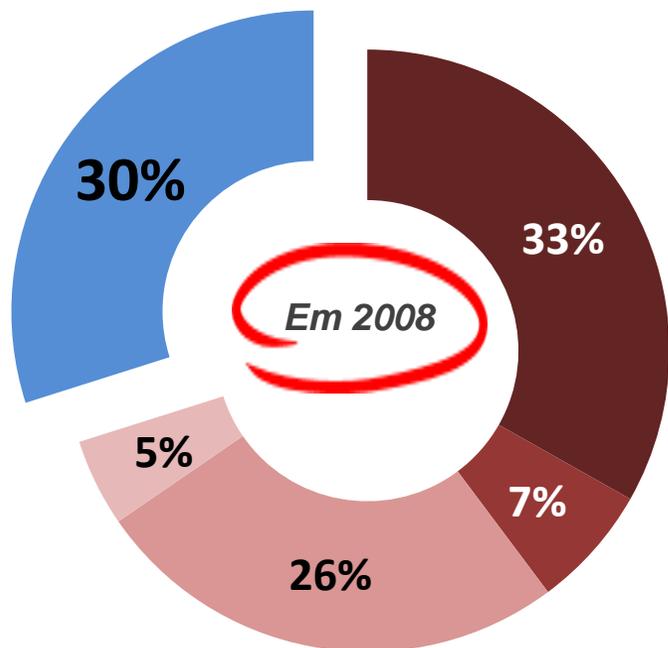
(III)  $\{Dívida Líquida / [LAJIDA (-) QRR]\} \leq 1 / (0,8 * SELIC)$  (até o término de 2021); e

(IV)  $\{Dívida Líquida / [LAJIDA (-) QRR]\} \leq 1 / (1,11 * SELIC)$  (até o término de 2022)."

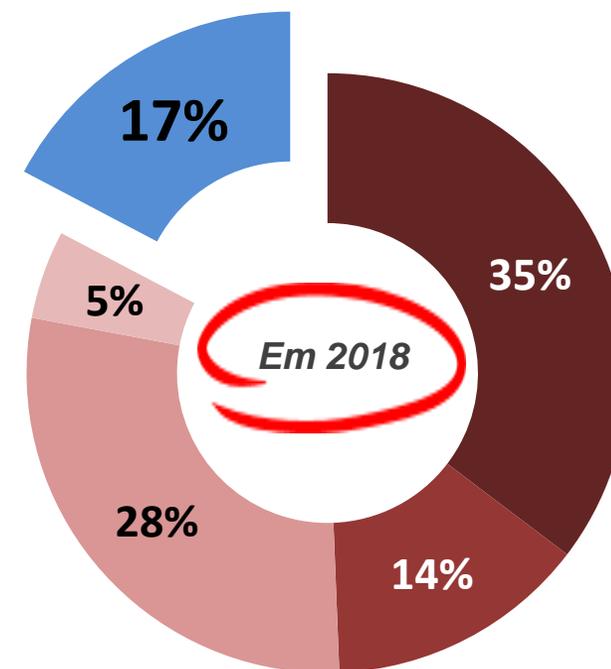


# De 100 reais, 17 reais ficam com a Enel

Da conta de energia, quanto é a parcela destinada à Distribuidora?



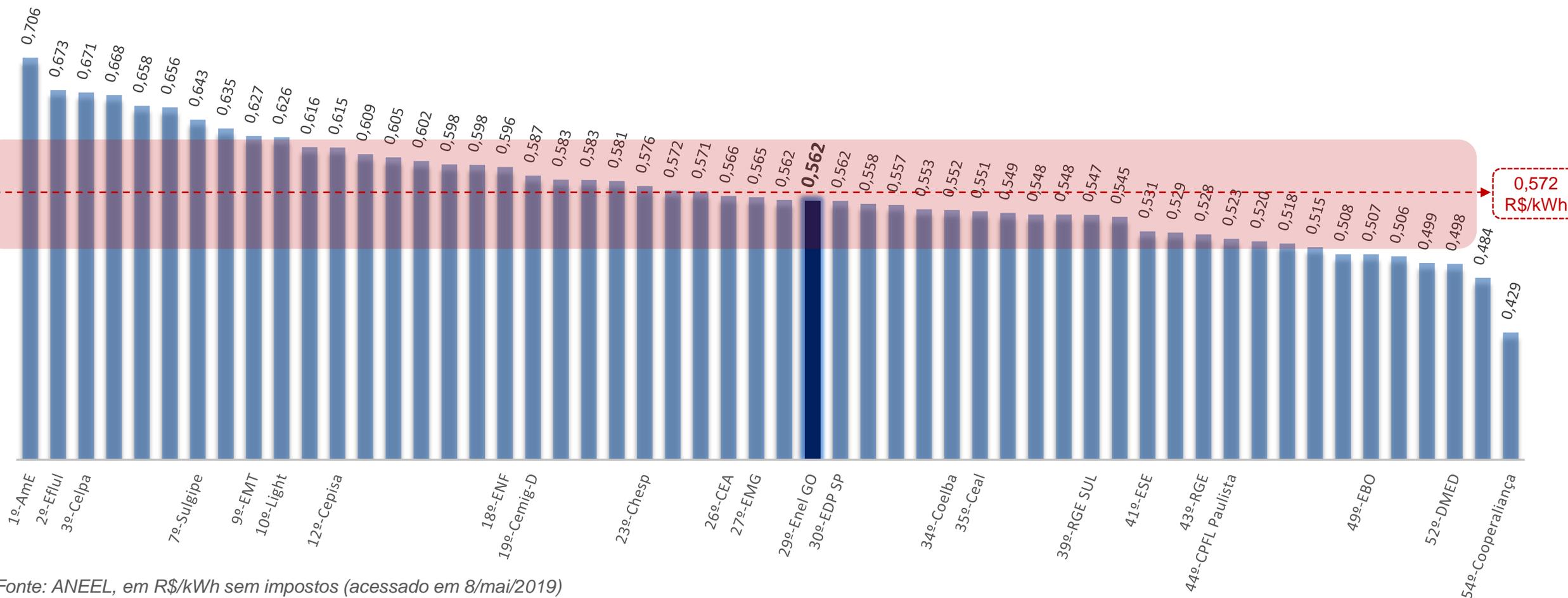
- Impostos
- Encargos Setoriais
- Geração de Energia
- Transmissão de Energia
- Custo da Distribuidora



Fonte: ANEEL

**Atualmente, de uma conta de R\$ 100, apenas R\$ 17 são destinados à Enel Goiás para manter, operar e expandir a rede em todo o Estado.**

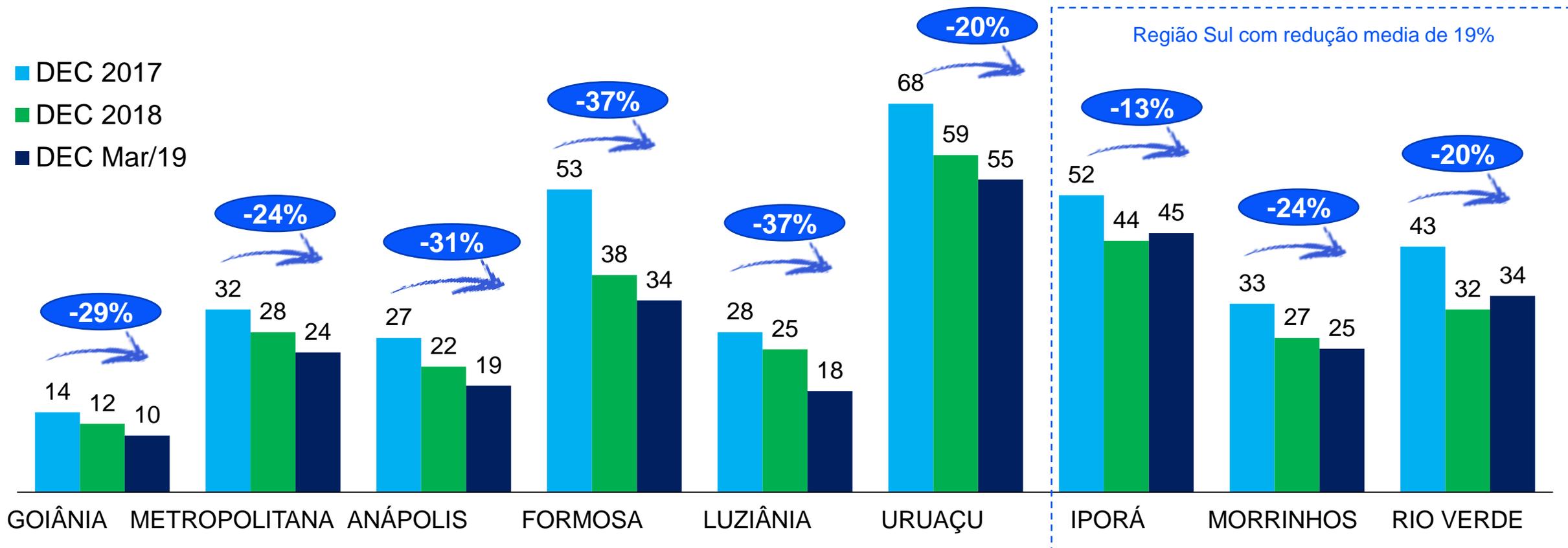
# O custo da tarifa de energia elétrica em Goiás situa-se abaixo da média do País



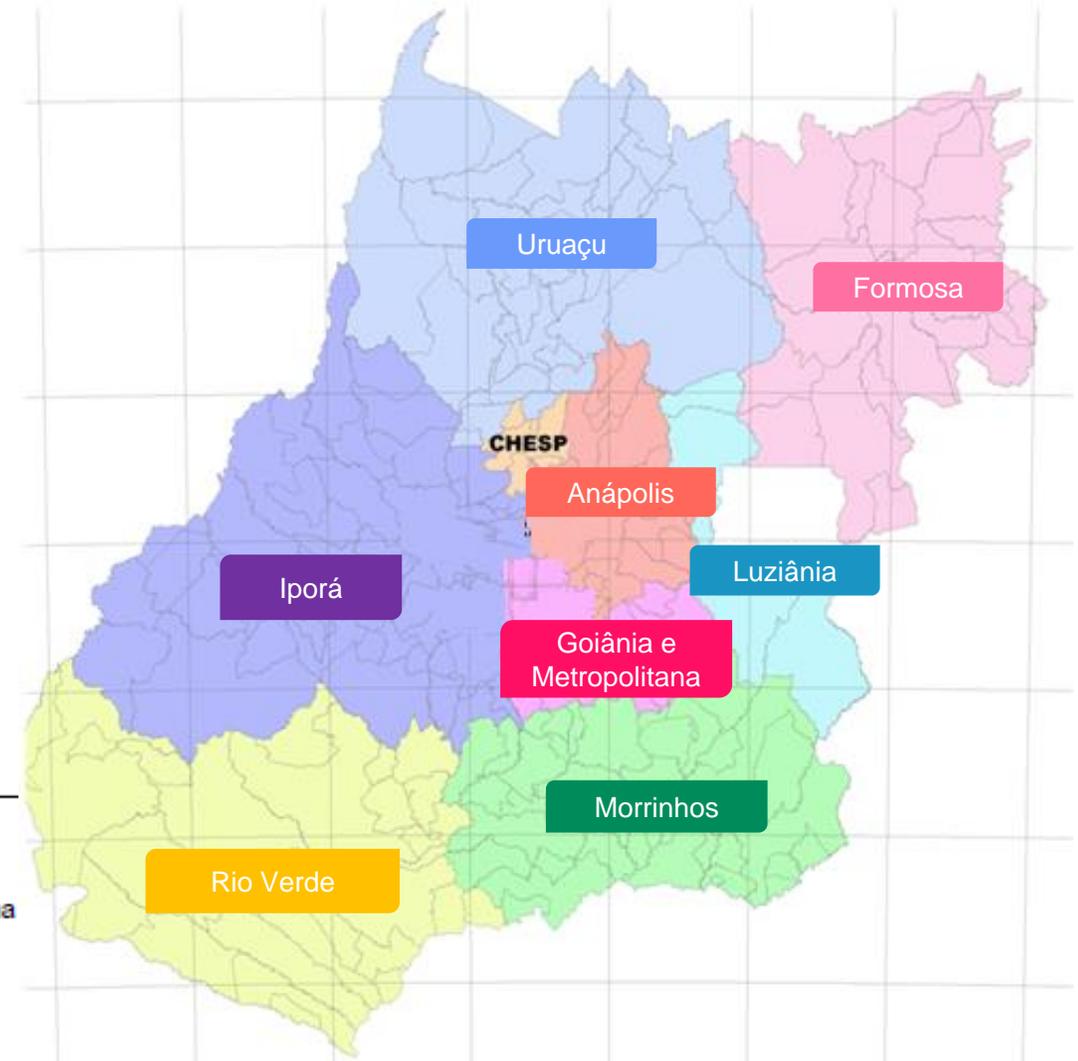
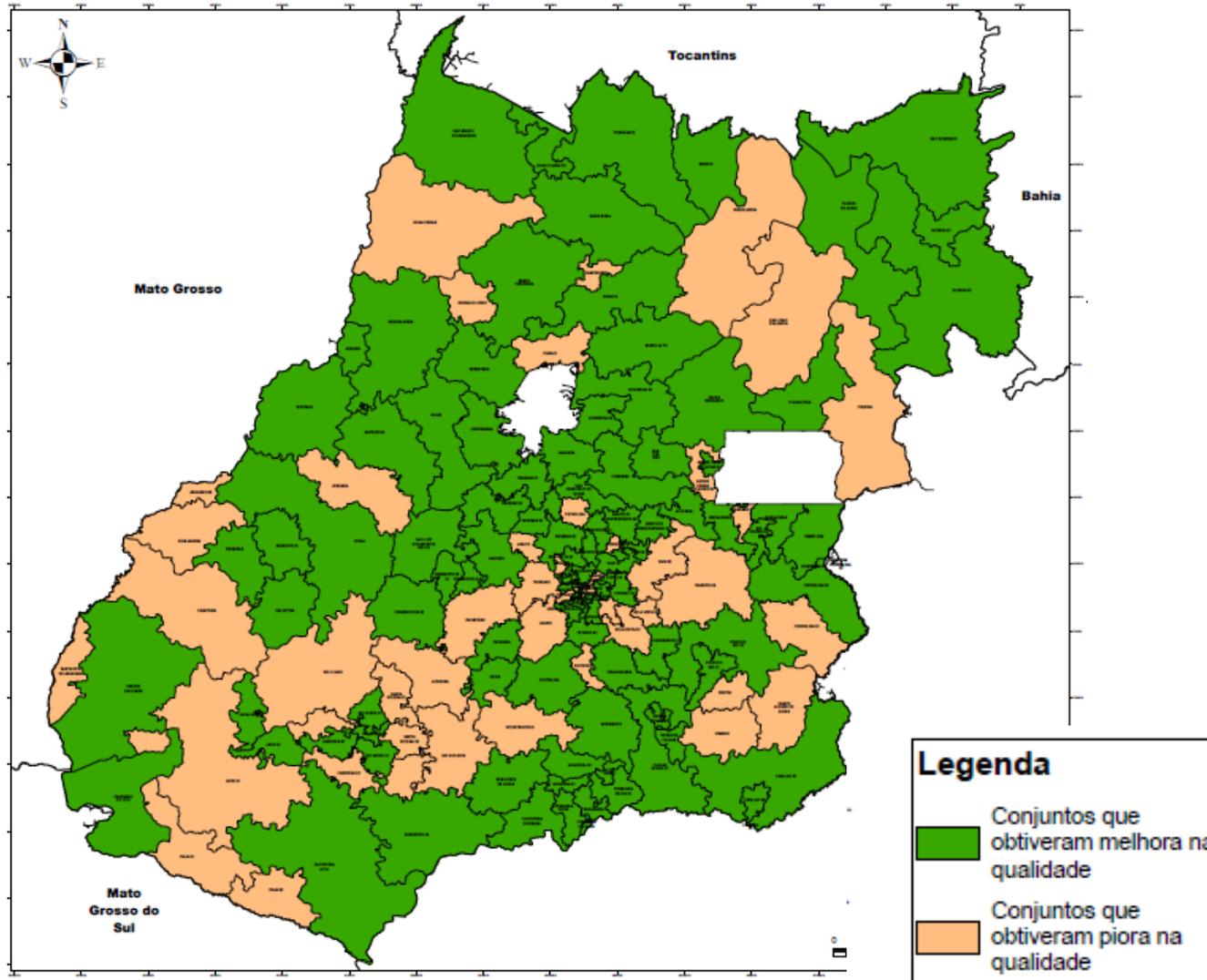
Fonte: ANEEL, em R\$/kWh sem impostos (acessado em 8/mai/2019)

**Mesmo após a revisão tarifária de 2018, a tarifa global da Enel Goiás se enquadra abaixo da média das tarifas de todas as 54 distribuidoras do Brasil**

# Melhora na qualidade em todas as 9 regionais da Enel Distribuição Goiás



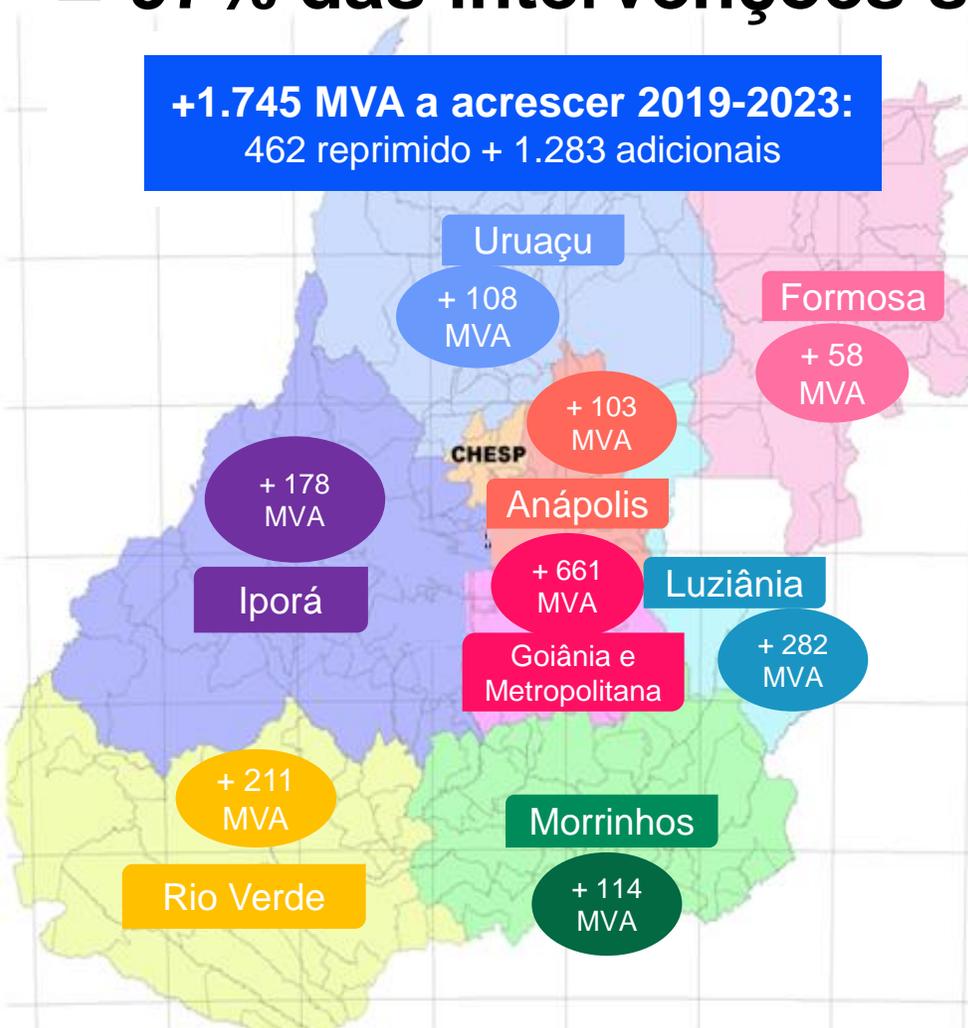
# 101 dos 148 conjuntos elétricos (73% dos clientes) obtiveram melhora no DEC de 2017 para 2018



# Principais Obras Previstas por Região 2019-23: 97% das intervenções são em rede rural



**+1.745 MVA a crescer 2019-2023:**  
462 reprimido + 1.283 adicionais



Goiânia e Metropolitana	Novas Subestações: Areião, Santa Genoveva, Riviera em Goiânia, Aparecida, Hidrolândia, Mata Feia (Leopoldo de Bulhões), Nova Fátima (Hidrolândia), Abadia de Goiás e Silvânia; Ampliação de Subestações: Atlântico, Campinas, Carajás, Ferroviário, Goiânia Leste, Goya, Meia Ponte e Xavantes em Goiânia, Independência e Real em Aparecida de Goiânia, Bela Vista de Goiás, Bonfinópolis, Goianira, Inhumas, Leopoldo de Bulhões, Senador Canedo, Trindade e Vianópolis;
Anápolis	Novas Subestações: Santana, Goianópolis, Planalmira (Corumbá); Ampliação de Subestações: Jundiá, Daia e Pirineus em Anápolis, Pirenópolis, Alexânia e Abadiânia;
Luziânia	Novas Subestações: Santo Antônio do Descoberto, Estrela D'Alva (Cidade Ocidental), Savana e São Marcos em Cristalina, Asa Branca (Padre Bernardo); Ampliação de Subestações: Cristalina, Marajoara (Luziânia), Águas Lindas, Pamplona (Cristalina)
Morrinhos	Novas Subestações: Orizona, Joviânia, Rodeio, Serra de Caldas (Caldas Novas); Ampliação de Subestações: Catalão, Morrinhos, Pires do Rio, Itumbiara Nova, Bom Jesus, Pontalina, Goiatuba;
Rio Verde	Novas Subestações: Mineiros, Ipê (Rio Verde), Paranaiguara, Serra Azul (Jatá); Ampliação de Subestações: Parque das Emas (Mineiros), Cabriúva (Rio Verde) Lagoa Santa (Itajá), Cutia (Serranópolis), São Simão, Montividiu;
Iporá	Novas Subestações: Baliza, Cachoeira de Goiás, Montes Claros de Goiás, Ivolândia, Messianópolis (Moiporá), Caracol (Paraúna), Diolândia (Itapuranga); Doverlândia. Ampliação de Subestações: Firminópolis, Palmeiras, Jurumirim (Jussara), Itapuranga, Itaberaí, Iporá, Goiás, Bom Jardim,
Formosa	Novas Subestações: Posse, Guarani de Goiás, Riachinho (Formosa), Guarani de Goiás, Alto Paraíso; Ampliação de Subestações: Planaltina de Goiás, Itiquira (Formosa), Iaciara, São João D'Aliança, Alvorada do Norte,
Uruaçu	Novas Subestações: Alto Horizonte, Bijuí, São Salvador, Piratininga (São Miguel do Araguaia) Ampliação de Subestações: Serra do Ouro, Niquelândia, Itapaci, São Miguel do Araguaia, Uruaçu, Porangatu, Campinorte, Novo Planalto, Nova Crixás, Mara Rosa, Rubiataba.

• **97% km rede RURAL | 3% km rede URBANA**

# Plano de Ações Prioritárias (PAP)

## Sumário Executivo



1

OpEx

**Ampliação da Operação e Manutenção de Rede:** aumentar 50% o número de equipes de campo da Região Sul; duplicar (+100%) as atividades de controle de vegetação (poda e limpeza de faixa) vs. plano atual; aumentar 50% as correções de defeitos vs. plano atual – a partir de mar/19.

2

CapEx

**Aceleração de investimentos para melhoria da qualidade:** aumentar 50% a instalação de equipamentos de tecnologia de automação (telecontrole / monitores ramal) vs. plano atual – até outubro de 2019.

3

CapEx

**Priorização de investimentos para atendimento à demanda:** aceleração de obras estruturais relevantes para atendimento à demanda e sobrecarga, adicionando 400MVA até 2020 (40% Região Sul), sendo 140MVA já em 2019.

4

OpEx

**Desenvolvimento de Fornecedores Locais:** desenvolvimento dos fornecedores mediante plano conjunto entre ENEL / FIEG / SENAI.

5

OpEx

**Revisão e reforço na estrutura de atendimento a clientes:** aumentar em 60% a capacidade da Central de Atendimento; revisão completa do atendimento automático (URA); disponibilizar estrutura exclusiva de atendimento a segmento dos clientes rurais; atendimento itinerante na Região Sul – nos próximos 60 dias.

6

OpEx

**Aproximação aos clientes:** *road show* com prefeitos e entidades de classe; ações de divulgação junto à imprensa/influenciadores; projetos sociais; campanhas de esclarecimentos em mídias.