



AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

Comissão de Infraestrutura do Senado

Requerimentos:

71 – Senador Jader Barbalho

76 – Senador Randolfe Rodrigues

77 – Senador Lucas Barreto

Tarifas Região Norte

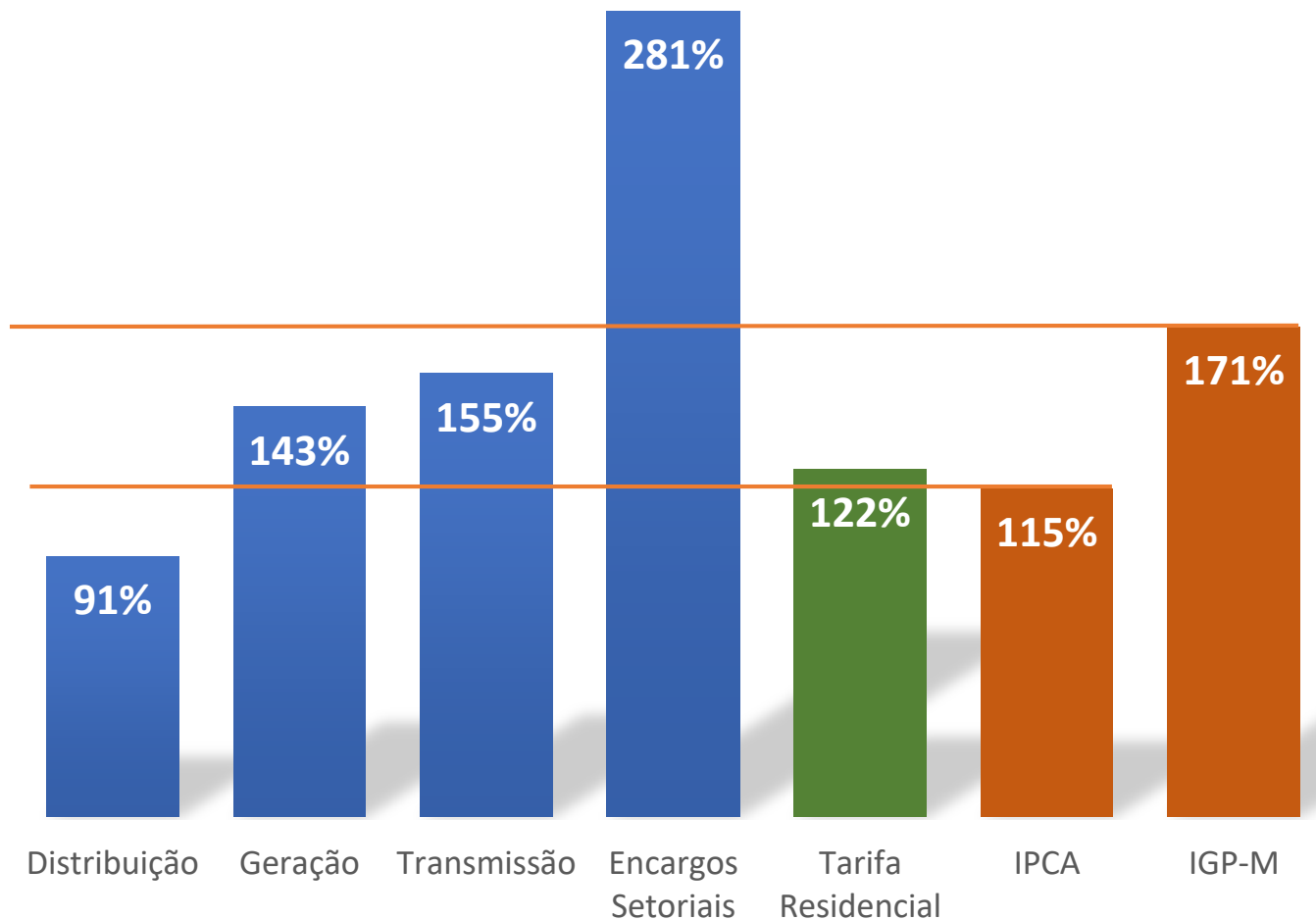
Diretor-Geral da ANEEL

2023
outubro



EVOLUÇÃO DA TARIFA DE ENERGIA ELÉTRICA NO BRASIL

A Evolução da Tarifa de Energia Elétrica Média Brasil - 2010 a Setembro de 2023



Tarifa Final
Em linha IPCA
Abaixo IGP-M

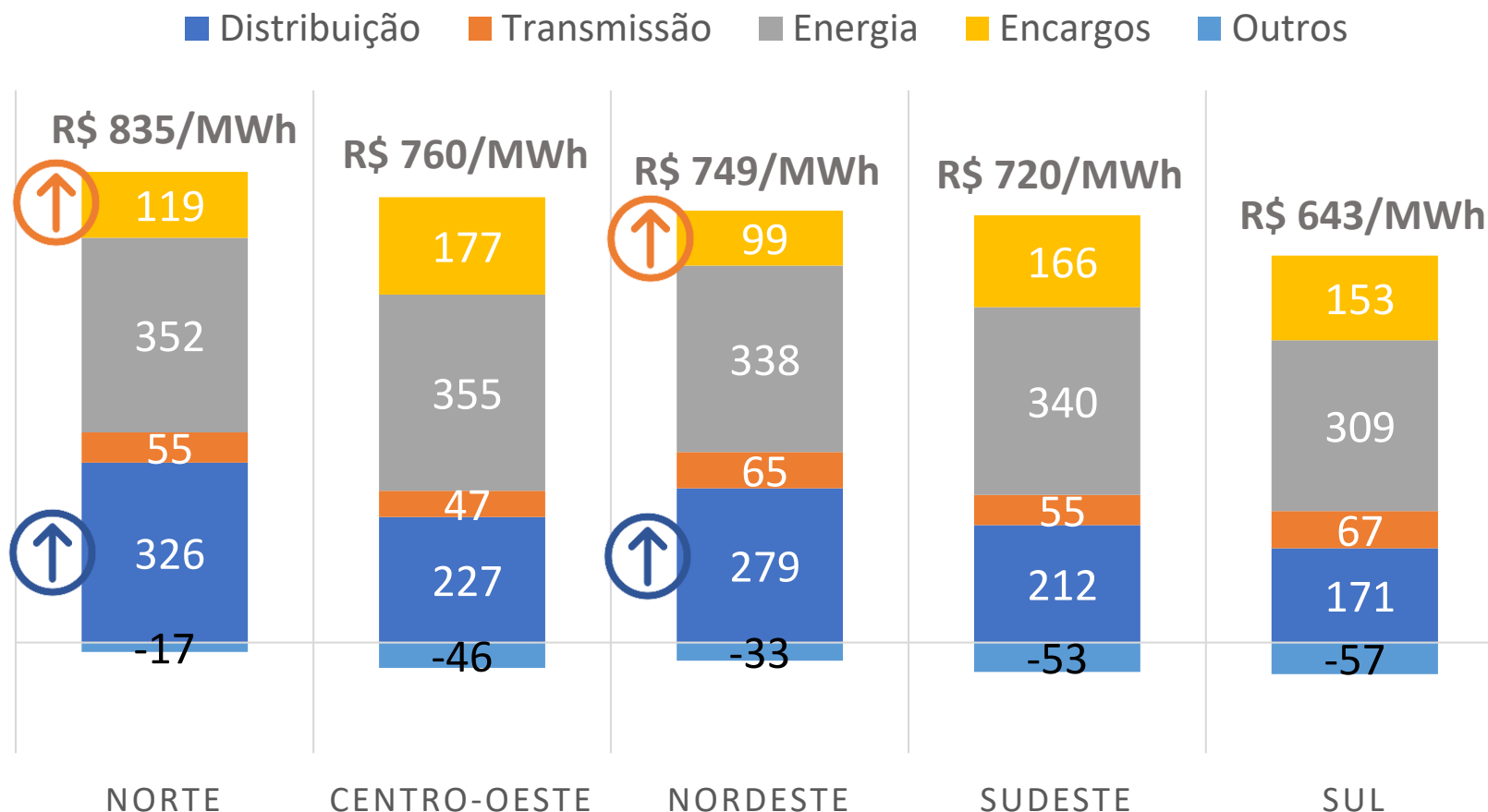
Distribuição
Abaixo IPCA e
IGP-M

**Geração e
Transmissão**
Entre IPCA
e IGP-M

**Encargos
Setoriais**
Acima IPCA e
IGP-M

Tarifa Energia Elétrica – Perspectiva Regional

Dados de Outubro de 2023



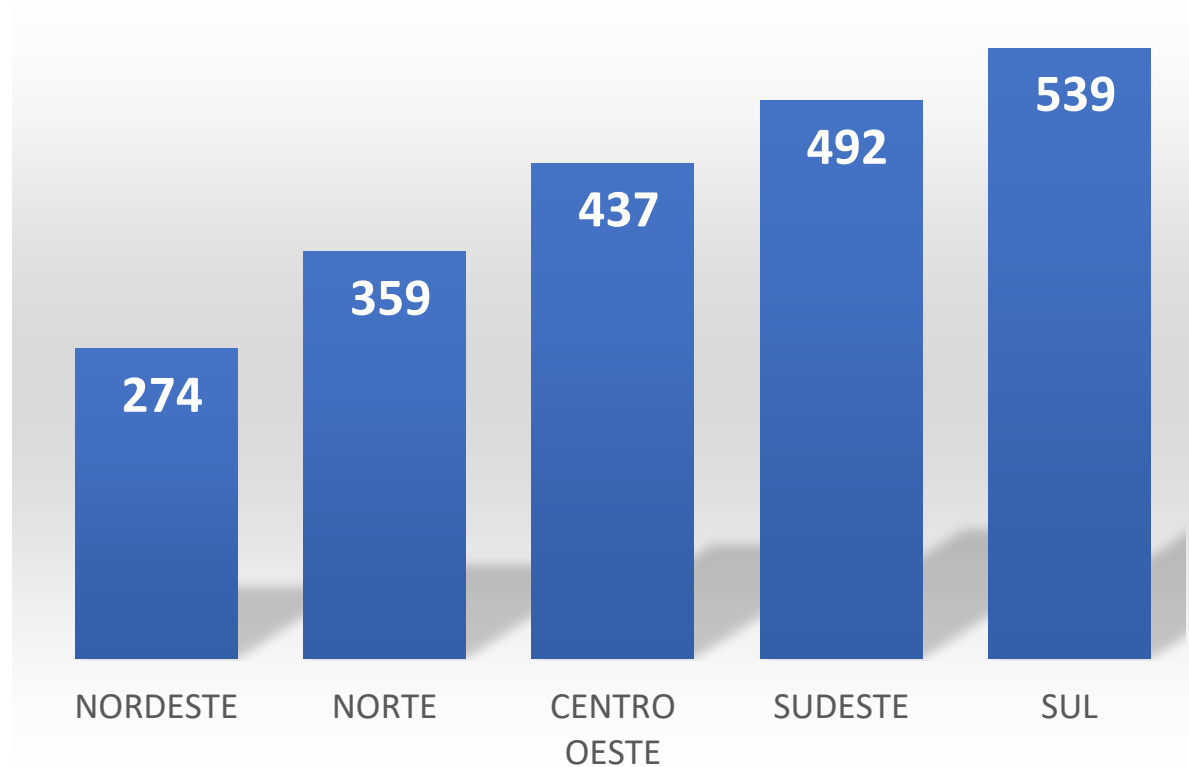
Distribuição

- ✓ Mais cara no Norte e Nordeste
- ✓ Menor densidade
- ✓ Investimentos recentes

Encargos

- ✓ Ainda menores no Norte e Nordeste
- ✓ Lei 13.360 iguala a CDE a partir de 2030
- ✓ Potencial agravamento da situação

Consumo Mensal (kWh) por Unidade Consumidora



Distribuidora	Efeito Médio	Energia	Transmissão	Encargos Setoriais	Distribuição	Financeiros 2023	Saída financeiros 2022	Data novas tarifas	Consulta pública
Equatorial Piauí	20,65%	1,51%	0,95%	3,91%	8,40%	1,03%	4,85%	02/12/2023	029/2023
Energisa Rondônia	16,18%	-2,38%	-0,05%	3,51%	8,98%	2,65%	3,48%	13/12/2023	033/2023
Energisa Acre	22,07%	-0,70%	-0,57%	5,87%	6,41%	9,48%	1,57%	13/12/2023	032/2023
Equatorial Amapá	44,41%	2,60%	0,63%	12,56%	13,74%	6,14%	8,75%	13/12/2023	035/2023



- Forte impacto de Encargos Setoriais e Distribuição
- Transmissão atenuando o impacto
- Medidas estruturais são necessárias



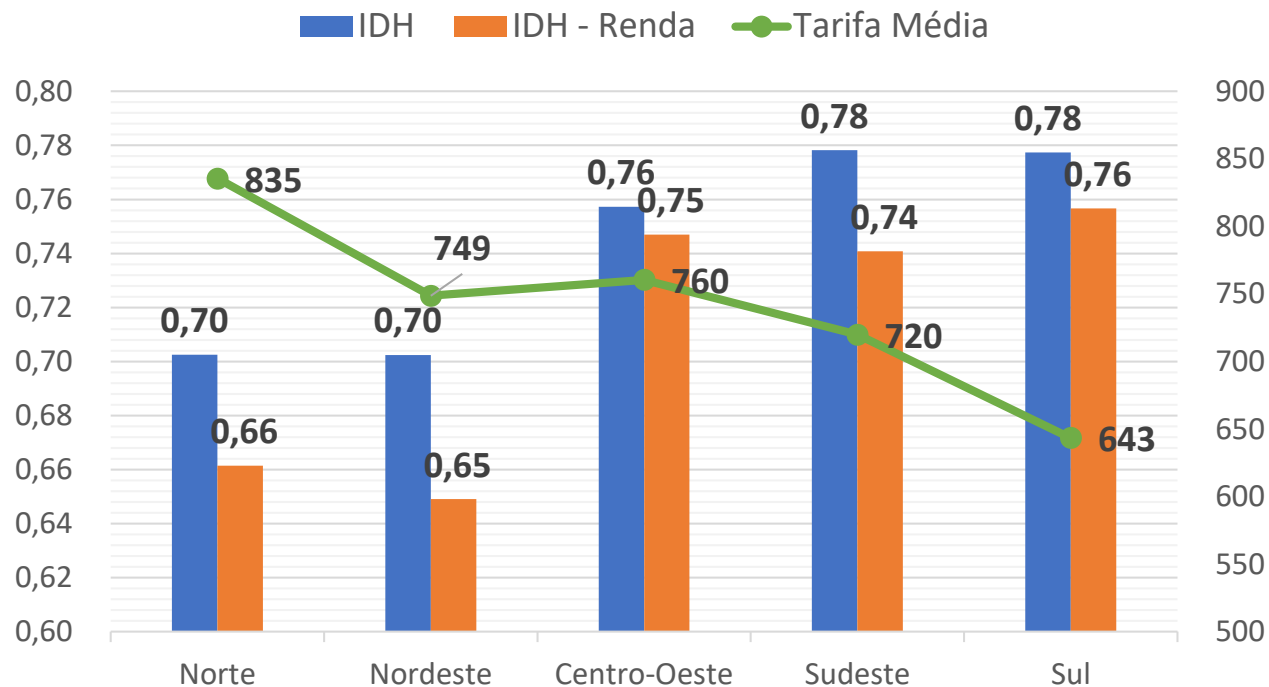
MEDIDAS ESTRUTURAIS

Encargos Setoriais

Conta de Desenvolvimento
Energético – CDE

Tarifa Energia Elétrica – Medidas Encargos Setoriais

O rateio da **Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)**



- Relação inversa entre o IDH e as tarifas
- CDE ficando a cada ano mais cara no N/NE
- Cobrança da CDE deveria considerar o nível tarifário e a capacidade de pagamento da população
- Tarifa precisa ser eficiente, sustentável e **justa**

Como era a CDE:

S/SE/CO com quotas 4,5x maiores que N/NE

Como está a CDE:

Em 2023 S/SE/CO tem quotas 2,1x maior que N/NE

A partir de 2030 as quotas serão iguais (Lei nº 13.360, de 2016).

Como poderia ser a CDE:

Considerar o nível tarifário e a capacidade de pagamento:

- Tarifas Elevadas e Baixa Capacidade de Pagamento -> **- CDE**
- Tarifas Reduzidas e Alta Capacidade de Pagamento -> **+ CDE**

Tarifa Energia Elétrica – Medidas Encargos Setoriais

O rateio da **Conta de Desenvolvimento Energético (CDE)**

1. Como está o rateio da CDE



1. **CDE** não considera capacidade de pagamento
2. (+) Tarifas nas regiões com maior complexidade socioeconômica
3. (+) Inadimplência
4. (+) Corte do fornecimento
5. (+) Conflito
6. (+) Perdas Não Técnicas
7. (+) Desequilíbrio Econômico-financeiro
8. (+) Tarifas
9. (+) Inadimplência
10. (+) Corte

2. Como poderia ser o rateio da CDE



1. **CDE** considera capacidade de pagamento
2. (-) Tarifas nas regiões com maior complexidade socioeconômica
3. (-) Inadimplência
4. (-) Corte do fornecimento
5. (-) Conflito
6. (-) Perdas Não Técnicas
7. (-) Tarifas
8. (-) Inadimplência
9. (-) Corte....

Autoajustável – se melhora a capacidade de pagamento, contribui mais com a CDE



MEDIDAS ESTRUTURAIS

Transmissão de Energia Elétrica

PDL 365/2022

Tarifa Energia Elétrica – Medidas Transmissão



3

A região Norte também assumiu importante papel de geradora de energia, em particular com a inauguração da hidrelétrica de Belo Monte.

2

Nos últimos anos, o Nordeste tem liderado a expansão das novas usinas, especialmente as eólicas e solares.

1

Historicamente, as regiões Sul e Sudeste concentravam as principais usinas do país e mandavam energia para o restante do Brasil, mas isso mudou.



ANEEL aprovou nova metodologia para **Tarifas Transmissão**



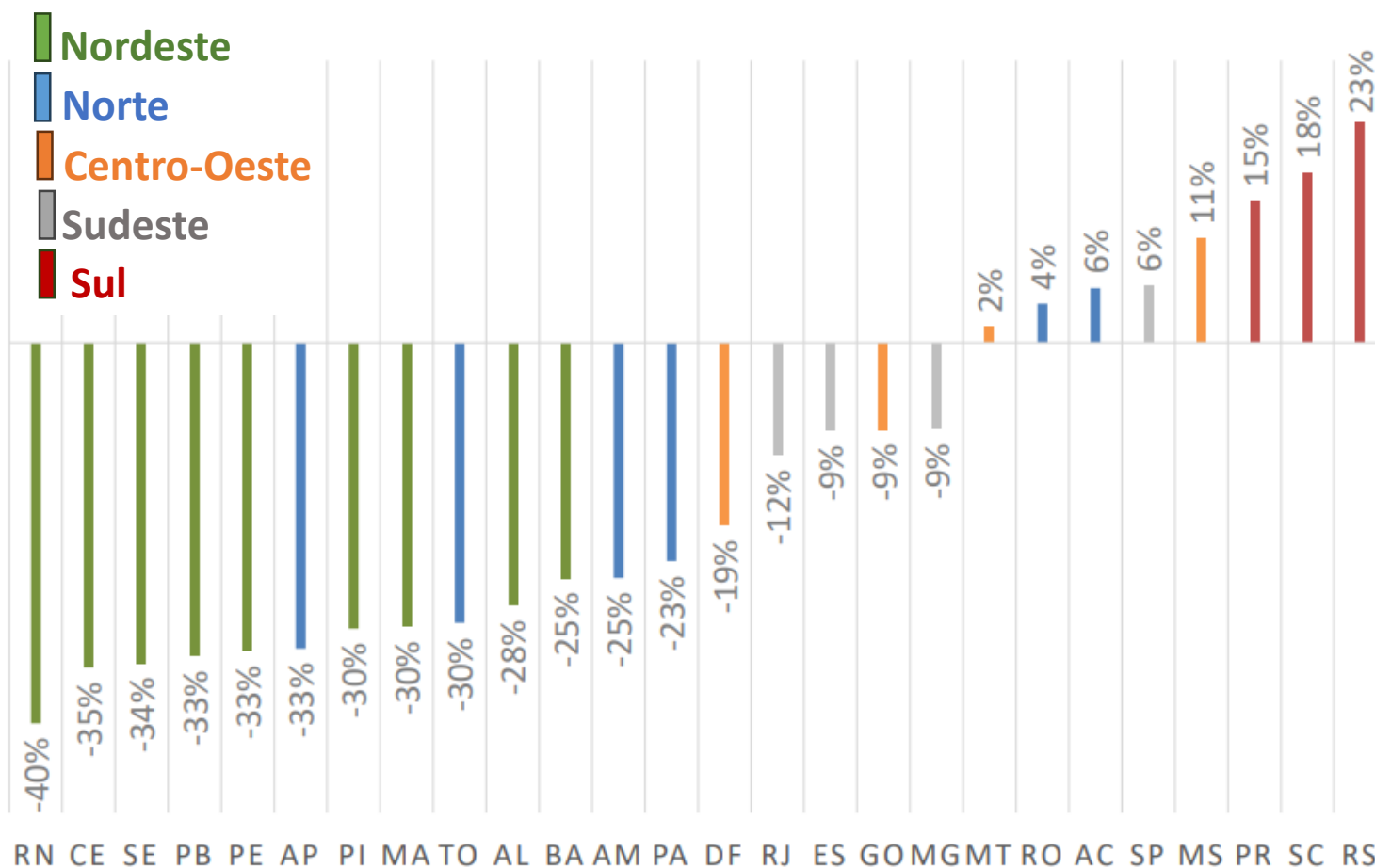
Reduz Tarifas das regiões exportadoras, como **Norte e Nordeste**



PDL 365/2022
Se aprovado, tarifas voltam a subir no N/NE

Tarifa Energia Elétrica – Medidas Transmissão

Quanto a nova metodologia impacta as Tarifas de Transmissão paga pelos consumidores?



**Redução para
18 estados**

**ANEEL atuou
dentro de suas
atribuições legais**

**Diálogo
Transparência
Análise de impacto**

**Renováveis
não perdem
competitividade**

**Cartilha
ANEEL:**



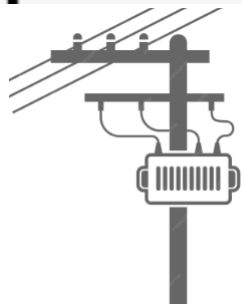


MEDIDAS ESTRUTURAIS

Distribuição de Energia Elétrica

Taxa de Remuneração e
Base de Remuneração

Base de Remuneração



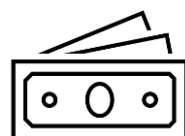
Taxa de Remuneração (WACC)



Capital Próprio



- 10,18% + impostos
- Risco da atividade de distribuição



Capital de Terceiros



- 4,38% + impostos
- Custo de debêntures



Impostos



- Nominal: 34% (15% IRPJ + 9% CSLL)
- Sudam/Sudene: 15,25% (6,25% IRPJ + 9% CSLL)

WACC (com impostos)

11,25%

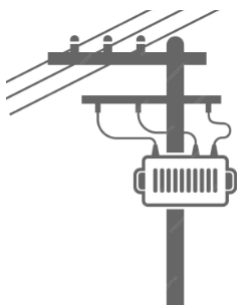
Alíquota Nominal

9,46%

Sudam Sudene

- ✓ Assim a ANEEL decide desde 2011
- ✓ Por decisão judicial, o WACC de 9,46% não pode ser aplicado
- ✓ Ao utilizar WACC de 11,25%, consumidores do Norte e Nordeste pagam por impostos (34%) que não são recolhidos (15,25%)
- ✓ Necessidade de Lei para superar decisão judicial

Base de Remuneração



**Presidência da
República**
Secretaria-Geral
Subchefia para Assuntos Jurídicos

[MEDIDA PROVISÓRIA Nº 998, DE 1º DE SETEMBRO DE 2020](#)

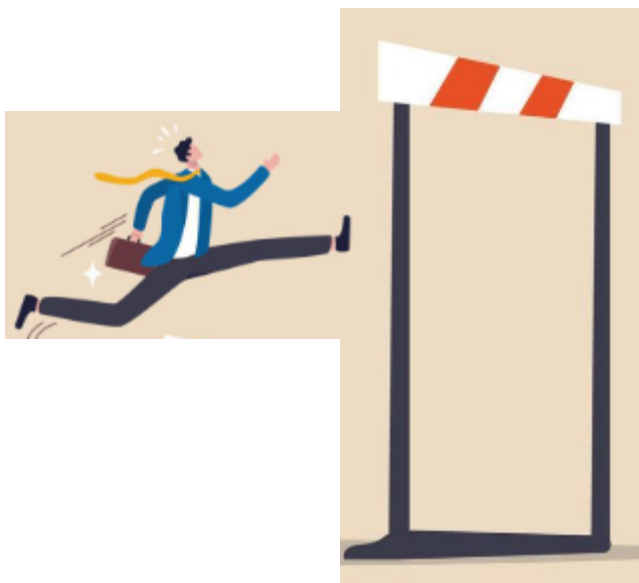
- ✓ MP 998 permitiu utilizar recursos da RGR para reduzir a Base de Remuneração na Revisão Extraordinária das distribuidoras privatizadas da Eletrobras
- ✓ **Lógica semelhante pode ser utilizada na RTE da CEA Equatorial**



MEDIDAS ESTRUTURAIS

Impactos Esperados

Tarifa Energia Elétrica – Impactos no Norte e Nordeste



CDE
-5% a -8%
na tarifa



Transmissão
-1% a -4%
na tarifa
(até 2027)



Sudam
/Sudene
-1,5% a -2,5%
na tarifa



Redução
Estrutural
da **BRR** na
RTE da CEA?





AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

2023
Outubro

Endereço : SGAN 603
Módulo I e J – Brasília/DF
CEP: 70830-110

TELEFONE GERAL: 061 2192 8600
OUVIDORIA SETORIAL: 167

