

**DISPONIBILIDADE E  
QUALIDADE DA ENERGIA –  
COPEL DISTRIBUIDORA**



# HISTÓRICO DEC – REGULATÓRIO – COPEL DIS



## Painel de Indicadores de Continuidade



COPEL-Dis



2015

2025

DEC GLOBAL

Clique aqui para Seguir RNO

FEC INTERNO

DEC TOTAL

FEC TOTAL

DEC EXPURGOS

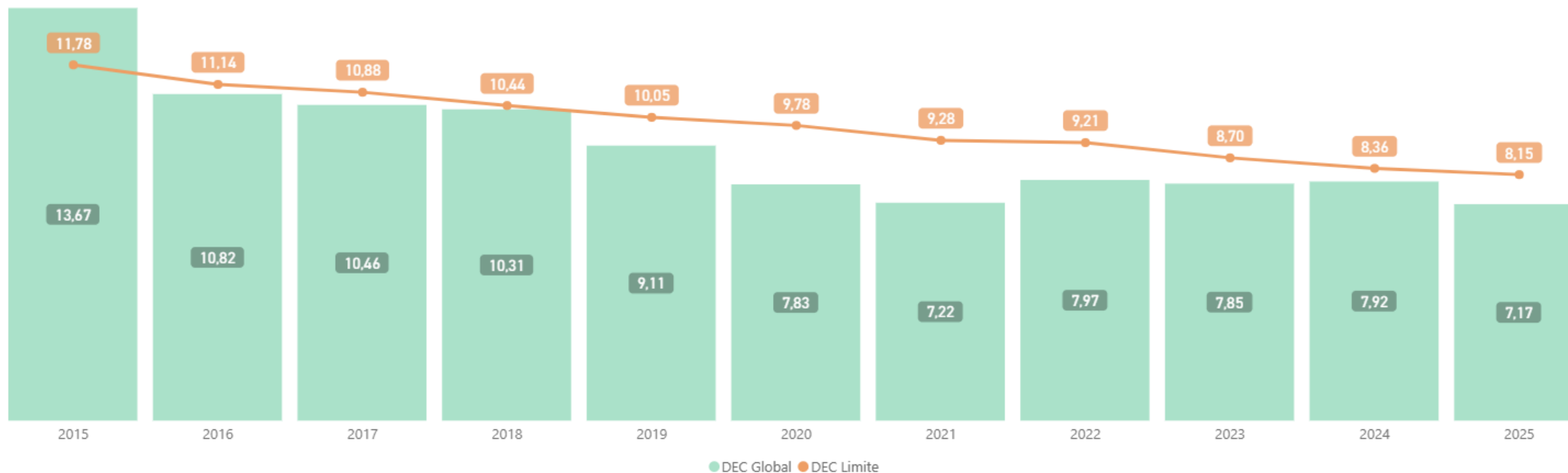
FEC EXPURGOS



Voltar Tela Inicial

COPEL-Dis

DEC Global por Ano



Atualizado em: 29/04/2026 08:03:52

# HISTÓRICO DEC – REGULATÓRIO COM EXPURGOS – COPEL DIS



## Painel de Indicadores de Continuidade

Clique aqui para Seguir



COPEL-Dis



2015

2025

DEC GLOBAL

FEC GLOBAL

DEC INTERNO

FEC INTERNO

DEC TOTAL

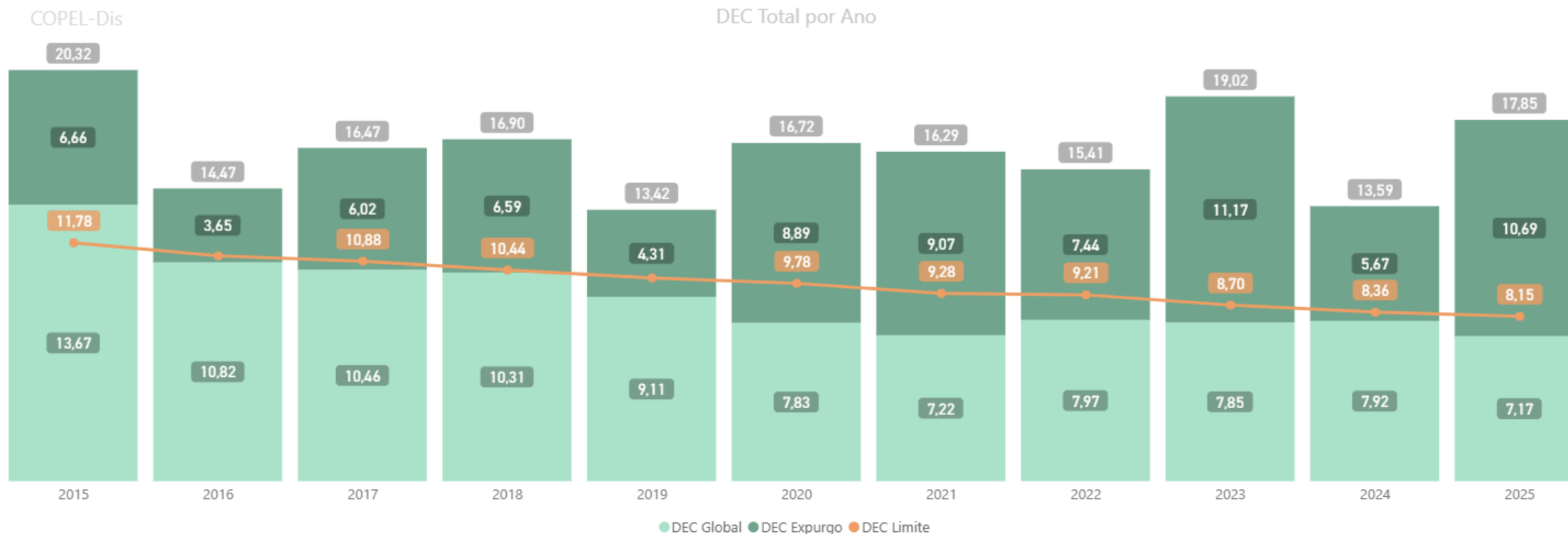
FEC TOTAL

DEC EXPURGOS

FEC EXPURGOS



Voltar Tela Inicial



Atualizado em: 29/04/2026 08:03:52

# HISTÓRICO DEC – REGULATÓRIO COM EXPURGOS – COPEL DIS 2025



## Painel de Indicadores de Continuidade

Clique aqui para Seguir

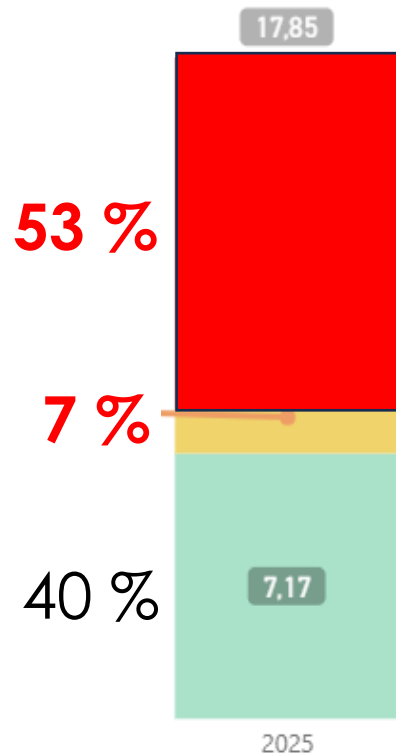
COPEL-Dis 2015 2025

- DEC GLOBAL
- FEC GLOBAL
- DEC INTERNO
- FEC INTERNO
- DEC TOTAL
- FEC TOTAL
- DEC EXPURGOS
- FEC EXPURGOS

Voltar Tela Inicial

COPEL-Dis

**60%**  
do DEC foi  
**EXPURGADO**  
pela COPEL em  
2025



DEC Expurgos por Ano

17,85 - DEC Total – **SENTIDO PELO CONSUMIDOR**

9,49 - DEC Expurgado – ISE (Interrupção em Situação de Emergência)

1,19 - DEC Expurgado – Dia Crítico

7,17 - **DEC Publicado** – após expurgos

# OSCILAÇÕES DE TENSÃO – EXEMPLO CONJUNTO PONTA GROSSA SUL - DEC



## Painel de Indicadores de Continuidade

DEC Móvel c/ Exp    FEC Móvel c/ Exp

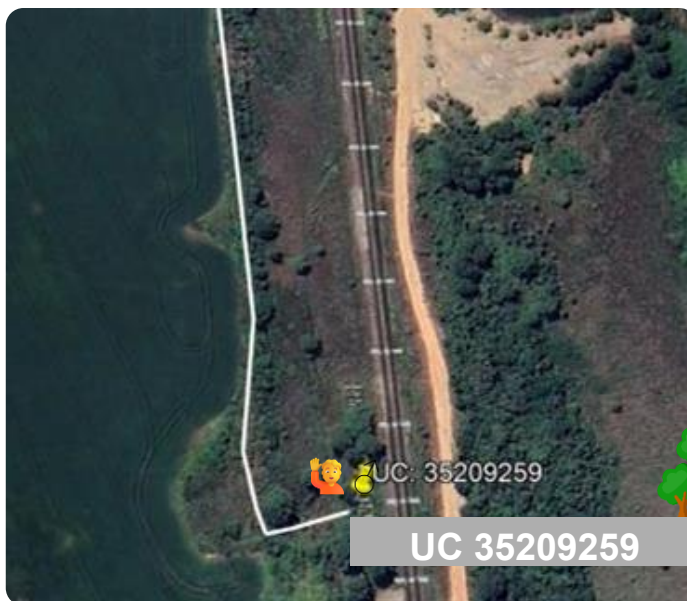
COPEL-Dis    01/01/2024    27/02/2026

Conjunto elétrico  
PONTA GROSSA SUL    Voltar Tela Inicial

Mês Ano	DEC Apurado 12M	DEC Expurgo 12M	DEC Limite	DEC Total 12M
fev-2026	10,33	8,18	9	18,51
jan-2026	10,24	8,34	9	18,58
dez-2025	10,31	7,51	9	17,82
nov-2025	10,46	6,52	9	16,99
out-2025	11,37	6,04	9	17,41
set-2025	10,89	6,51	9	17,41
ago-2025	9,59	7,63	9	17,23
jul-2025	9,55	7,34	9	16,89
jun-2025	9,91	6,17	9	16,07
mai-2025	10,58	5,88	9	16,47
abr-2025	10,85	5,80	9	16,65
mar-2025	11,32	5,82	9	17,15
fev-2025	12,27	5,62	9	17,88
jan-2025	13,19	6,08	9	19,27

- **30 maiores indústrias de PG**, em 2025, 1.200 horas de interrupções:
- Média de **40 horas de parada por indústria**
- **Principal causa:** oscilações na rede elétrica
- **Falha de detecção:** eventos não identificados pela Copel (<3min.)
- **Comprovação:** medições internas das indústrias
- **Impacto:** interrupções diretas na produção
- **Recuperação lenta:** horas adicionais para reinício das máquinas e normalização das operações

# ANÁLISE DE CASO RURAL - REGIÃO CENTRO SUL



UC: 35209259

UC 35209259

Duração: 125h ano  
81h Causa = Vegetação

Mesma região,  
porém com  
impactos  
distintos

PALMEIRA



UC 114635943

Duração: 7h ano  
5h Causa = Vegetação

Apresentação – Copel Agro

# HISTÓRICO FEC – REGULATÓRIO COM EXPURGOS – COPEL DIS

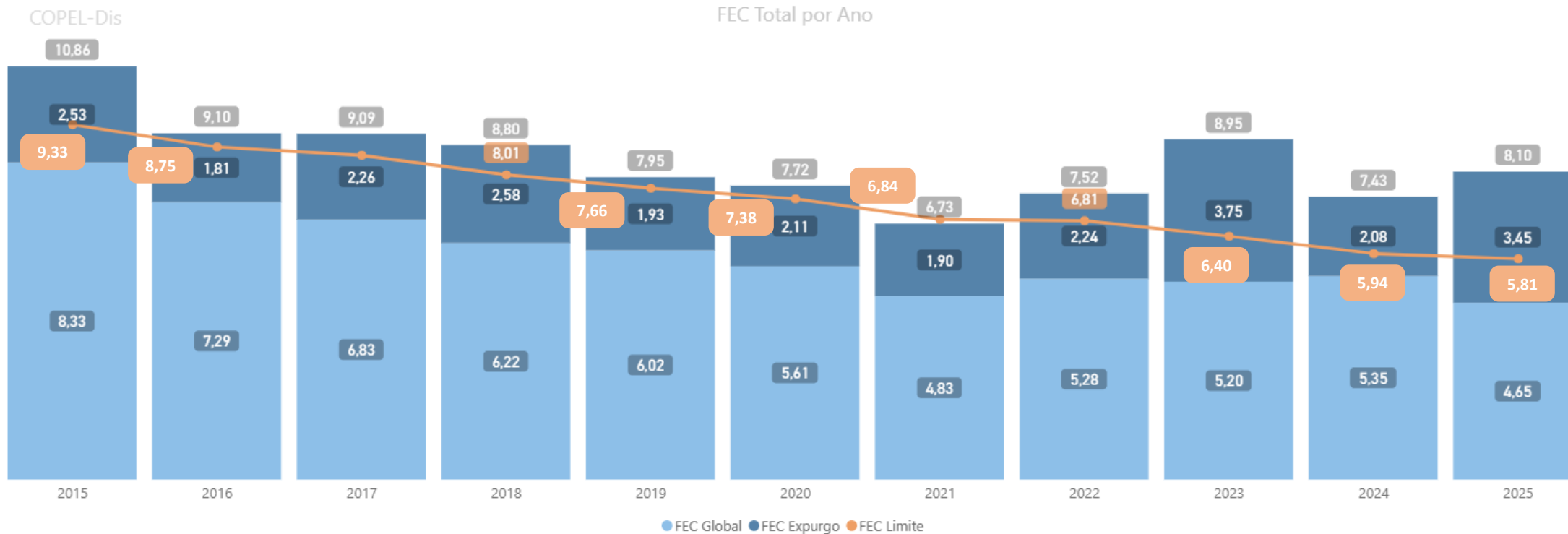


## Painel de Indicadores de Continuidade

COPEL-Dis 2015 2025

- DEC GLOBAL
- FEC GLOBAL
- DEC INTERNO
- FEC INTERNO
- DEC TOTAL
- FEC TOTAL
- DEC EXPURGOS
- FEC EXPURGOS

⏪ Voltar Tela Inicial



Atualizado em: 29/04/2026 08:03:52

# OSCILAÇÕES DE TENSÃO – EXEMPLO CONJUNTO PONTA GROSSA SUL - FEC



## Painel de Indicadores de Continuidade

DEC Móvel c/ Exp    FEC Móvel c/ Exp

COPEL-Dis    01/01/2024    27/02/2026

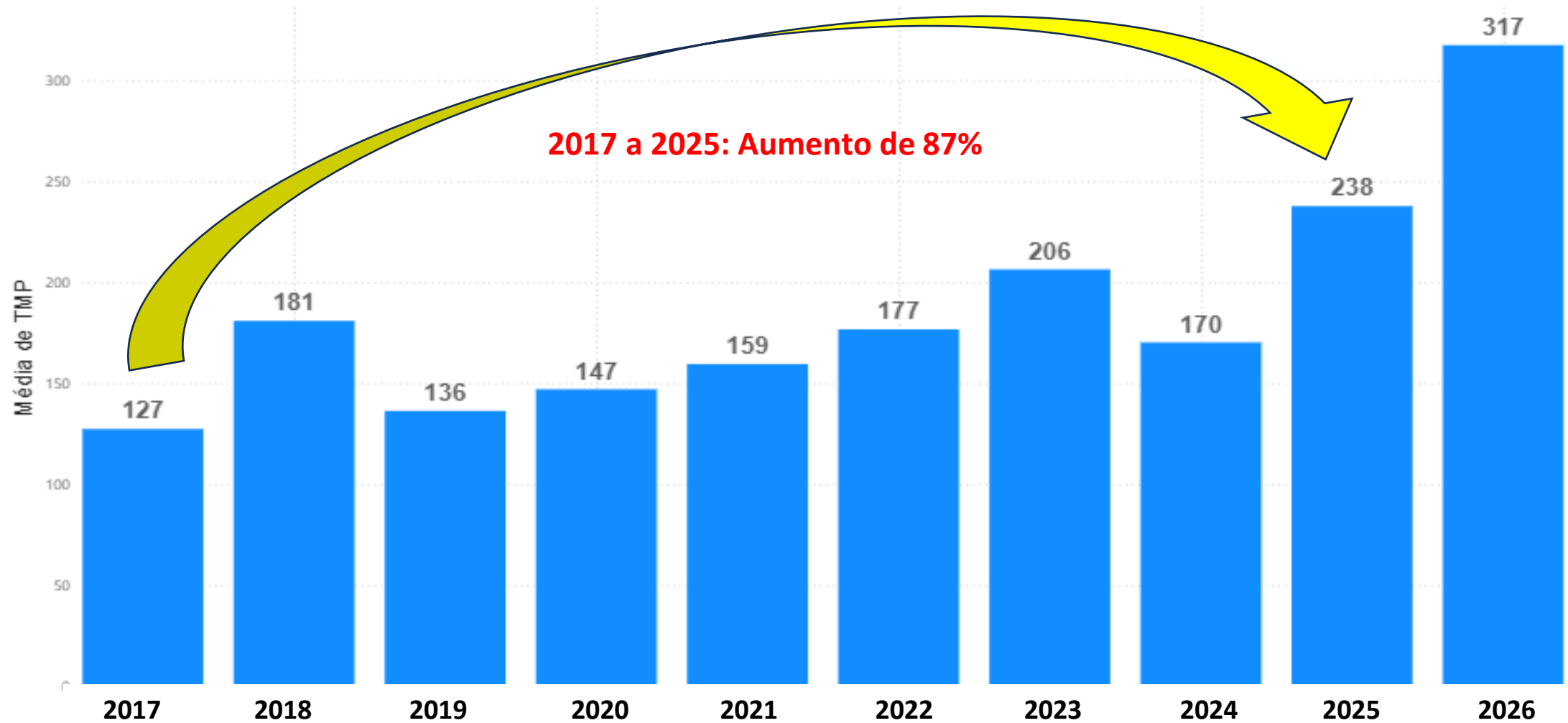
Conjunto elétrico  
PONTA GROSSA SUL    Voltar Tela Inicial

Mês Ano	FEC Apurado 12M	FEC Expurgo 12M	FEC Limite	FEC Total 12M
fev-2026	5,92	2,70	6	8,62
jan-2026	6,00	2,81	6	8,81
dez-2025	6,07	2,58	7	8,64
nov-2025	6,04	2,15	7	8,19
out-2025	6,73	1,90	7	8,63
set-2025	6,69	2,08	7	8,76
ago-2025	5,85	2,63	7	8,48
jul-2025	7,16	2,48	7	9,64
jun-2025	7,47	2,49	7	9,96
mai-2025	8,46	2,21	7	10,67
abr-2025	8,66	2,21	7	10,88
mar-2025	9,10	2,22	7	11,32
fev-2025	9,87	2,24	7	12,11
jan-2025	10,72	2,43	7	13,14

- Das 30 maiores indústrias de PG
- Apenas uma delas registrou **120 interrupções da produção em 2025**
- **Principal causa:** oscilações e quedas na rede elétrica

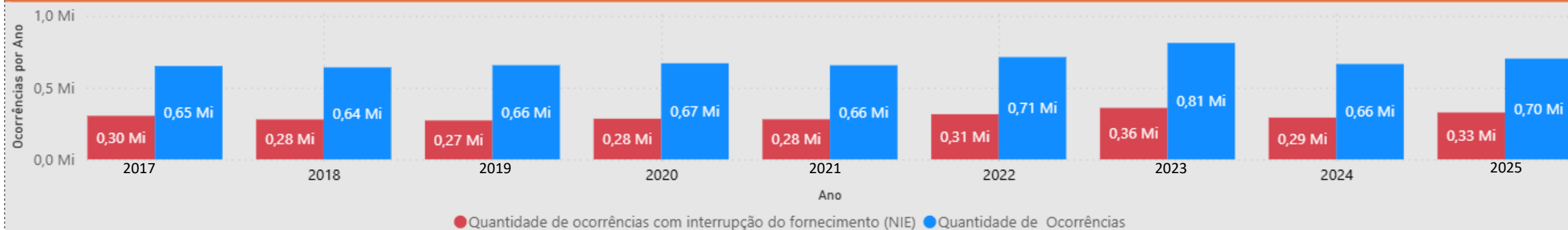
# TEMPO MÉDIO DE PREPARAÇÃO - TMP

Média de TMP por Ano

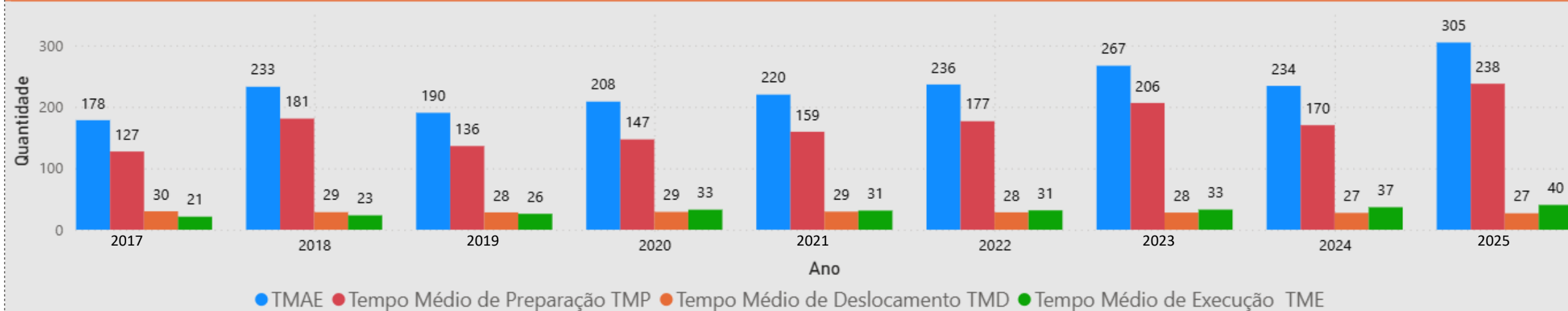


# TEMPO MÉDIO DE ATENDIMENTO EM EMERGÊNCIA - TMAE

Quantidade de ocorrências com interrupção do fornecimento (NIE) e Quantidade de Ocorrências por Ano



Tempo Médio de Atendimento a Emergências (TMAE) - (minutos)



# DEC e FEC ACIMA DO LIMITE DA ANEEL - 2024

**Sistema Fiep**

FIEP  
SESI  
SENAI  
IEL

REGIONAIS FIEP  
Todos

Distribuidora  
Copel-Dis

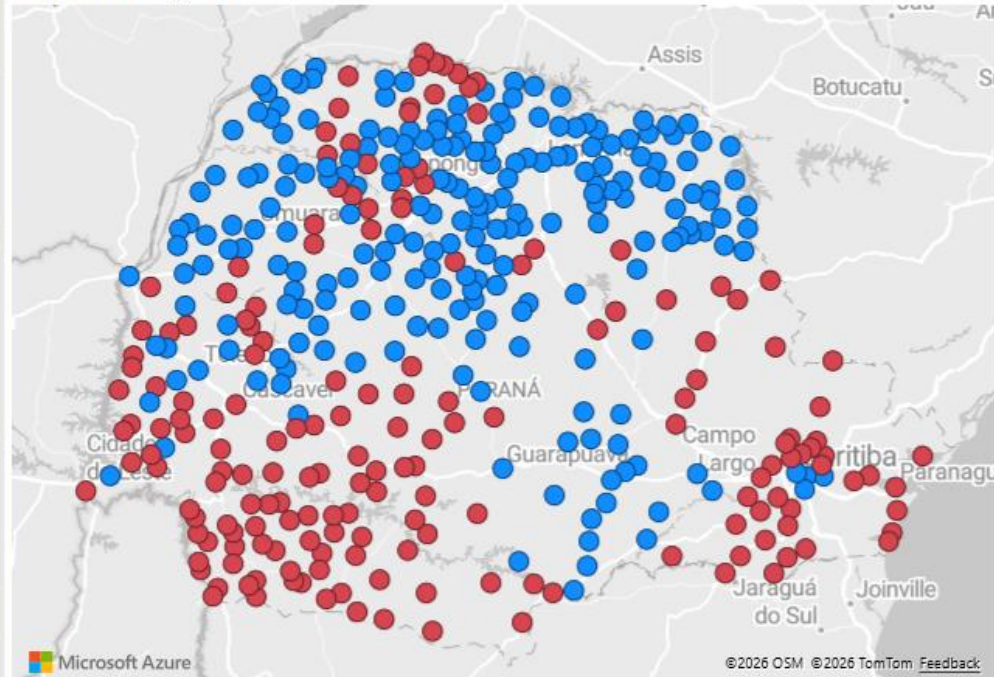
Cidade  
Todos

Conjunto  
Todos

Ano  
2024

Ir para DRP, DRC e ICC →

latitude e longitude



Quant. Conj. maior limite DEC      % de Conj. maior limite DEC

**50**      **31,85%**

Quant. Conj. maior limite FEC      % de Conj. maior limite FEC

**47**      **29,94%**

Ano	Compensação p/Conj.	Nome do Conjunto	DEC apurado	DEC Limite	FEC apurado	FEC Limite
2024	73.689,68	Gov. Parigot de Souza	58,67	47,00	15,83	25,00
2024	707.299,83	TUNAS	53,32	15,00	27,76	8,00
2024	43.524,41	Salto do Meio	34,85	25,00	17,28	13,00
2024	255.927,44	CAMPO LARGO	27,38	17,00	12,31	10,00
2024	242.191,62	MORRETES	25,25	14,00	13,67	10,00
2024	795.196,38	RIO BRANCO DO SUL	23,12	13,00	16,10	8,00

● Dentro do limite  
● Fora do limite

**Quantidade de Conjuntos**

**157**

**Valor da Compensação**

**R\$ 40,187 Mi**

Fonte: Fiep adaptado do site da ANEEL - atualizado em agosto/2025

# DEC e FEC ACIMA DO LIMITE DA ANEEL - 2025

**Sistema Fiep**

FIEP  
SESI  
SENAI  
IEL

REGIONAIS FIEP  
Todos

Distribuidora  
Copel-Dis

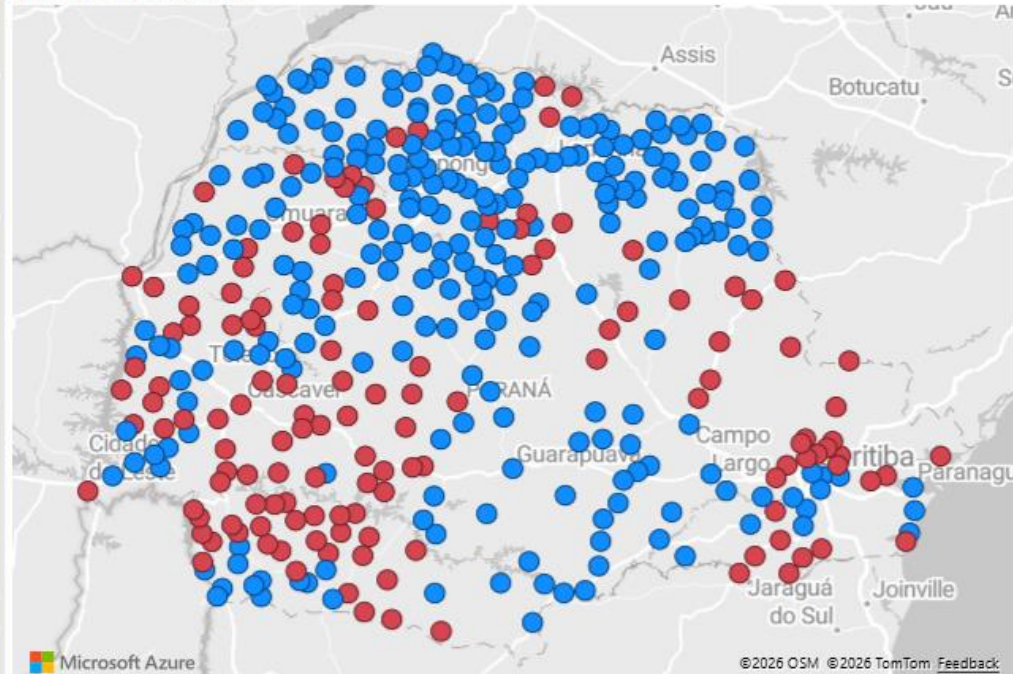
Cidade  
Todos

Conjunto  
Todos

Ano  
2025

Ir para DRP, DRC e ICC →

latitude e longitude



Quant. Conj. maior limite DEC	% de Conj. maior limite DEC
<b>34</b>	<b>21,66%</b>
Quant. Conj. maior limite FEC	% de Conj. maior limite FEC
<b>29</b>	<b>18,47%</b>

Ano	Compensação p/Conj.	Nome do Conjunto	DEC apurado	DEC Limite	FEC apurado	FEC Limite
2025	49.555,54	Gov. Parigot de Souza	54,37	45,00	18,93	23,00
2025	666.694,93	TUNAS	41,64	15,00	19,95	8,00
2025	107.703,15	Salto do Meio	33,51	25,00	15,19	13,00
2025	163.307,46	Campo do Assobio	21,27	15,00	10,36	9,00
2025	509.467,58	RIO BRANCO DO SUL	20,94	13,00	18,35	7,00
2025	317.185,68	QUATRO BARRAS	18,57	11,00	11,27	8,00

Quantidade de Conjuntos

**157**

Valor da Compensação

**R\$ 44,833 Mi**

● Dentro do limite  
● Fora do limite

Fonte: Fiep adaptado do site da ANEEL - atualizado em

## PROJEÇÃO DE EXPANSÃO ANUAL DO CONSUMO ENERGIA – NOVOS INVESTIMENTOS

### TAXA DE EXPANSÃO ANUAL DE CONSUMO DE ENERGIA ELÉTRICA

ATIVIDADE ECONÔMICA	Expansão % anualizada		
	Expectativas (Mapeamento FIEP) – (a)	Novos investimentos (Levantamento FIEP) – (b)	Total (a+ b)
Setor produtivo	3,4	0,7	4,1
Indústria	3,8	0,7	4,5

FONTE: Fiep/Mapeamento Energético, pesquisa de campo

# DESCONTINGENCIAMENTO RECURSOS ANEEL

Carta Circular nº 056/2026 – PRES

Curitiba, 09 de março de 2026.

Ao Excelentíssimo Senhor  
**SÉRGIO MORO**  
Senador da República

Assunto: **Solicitação de apoio para descontinuação de recursos da Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica e auditoria independente sobre indicadores de qualidade do fornecimento de energia no Paraná.**

Senhor Senador,

A **Federação das Indústrias do Estado do Paraná – Fiep**, entidade de representação da indústria paranaense, com sede na Avenida Cândido de Abreu, nº 200, Centro Cívico, Curitiba, Paraná, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 76.709.898/0001-33, vem, respeitosamente, à presença de Vossa Excelência manifestar preocupação quanto à qualidade do fornecimento de energia elétrica no Estado do Paraná e seus impactos diretos sobre consumidores, especialmente setores produtivos estratégicos da economia estadual.

Nos últimos anos, **produtores rurais, indústrias e cooperativas agroindustriais paranaenses têm relatado recorrentes quedas de energia, interrupções prolongadas e oscilações na rede elétrica**, situações que comprometem significativamente a produção, provocam prejuízos econômicos e **geram insegurança operacional para diversos segmentos produtivos**.

# REVISÃO TARIFÁRIA PERIÓDICA (RTP) - COPEL

Tabela 1. Efeito médio para consumidor

Subgrupo de consu	Variação tarifária
<b>Alta Tensão (AT)</b>	<b>19,55%</b>
A1 ( $\geq 230\text{kV}$ )	12,64%
A2 ( $\geq 88\text{ kV}$ e $\leq 138\text{kV}$ )	51,21%
A3 ( $>69\text{ kV}$ )	45,24%
A3a ( $>30\text{ kV}$ a $44\text{kV}$ )	14,09%
A4 ( $>2,3\text{kV}$ < $25\text{kV}$ )	13,25%
AS	18,68%
<b>Baixa Tensão (BT)</b>	<b>19,03%</b>
B1 (Residencial)	19,15%
B2 (Rural)	18,85%
B3 (outros)	18,82%
B4 (Iluminação Púb.)	18,79%
<b>Efeito Médio (AT + BT)</b>	<b>19,20%</b>

Fonte: Nota Técnica n.º 44/2026-STR/ANEEL.

- Ajustar rateio do Grupo A
- Expurgar investimentos não prudentes
  - Medidores inteligentes
  - Paraná Trifásico

Reajuste real = 26,7% (**O MAIOR DO PAÍS**), sendo:

\* 19,2 % em 2026

\* 7,5% em 2027 + Selic

# REVISÃO TARIFÁRIA PERIÓDICA (RTP) - COPEL

## Tarifa Média de Fornecimento (R\$/MWh) - Sem Impostos e taxas

Brasil - Classe de Consumo - Média Anual	2021	2022	2023	2024	2025	Variação Acumulada
<b>Industrial - BRASIL</b>	<b>579,95</b>	<b>605,68</b>	<b>613,74</b>	<b>679,07</b>	<b>752,62</b>	<b>29,77</b>
Inflação - IPCA/BRA	4,52	5,78	4,62	4,83	4,26	26,42
<b>Paraná - Classe de Consumo - Média Anual</b>	<b>2021</b>	<b>2022</b>	<b>2023</b>	<b>2024</b>	<b>2025</b>	<b>Variação Acumulada</b>
<b>Industrial - PARANÁ</b>	<b>568,78</b>	<b>585,31</b>	<b>585,86</b>	<b>684,84</b>	<b>793,99</b>	<b>39,60</b>
Inflação - IPCA/BRA	4,52	5,78	4,62	4,83	4,26	26,42

Fonte: ANEEL – SAMP – Consultado em 04/2026

## PLANO DE AÇÃO – GT COPEL + G7

- 1) PODA – PRIORIZAR RAMAIS PARA ENERGODEPENDENTES / RESOLVER QUESTÕES AMBIENTAIS
- 2) EQUIPE TREINADA PARA PRONTO ATENDIMENTO (REDUZIR TEMPO DE REESTABELECIMENTO)
- 3) COMUNICAÇÃO DIRETA COM OS PRINCIPAIS CLIENTES
- 4) PARTICIPAÇÃO DA SOCIEDADE NA DEFINIÇÃO DOS INVESTIMENTOS EM SUBESTAÇÕES COM CRONOGRAMA
- 5) FUNDO PARA FINANCIAMENTO EM INVESTIMENTOS
- 6) CARTILHA PARA PEDIDOS DE AMPLIAÇÃO DE DEMANDA E NOVOS INVESTIMENTOS
- 7) MELHORIA DA QUALIDADE (REDUÇÃO DE OSCILAÇÃO, INTERRUPÇÃO E RÁPIDO REESTABELECIMENTO DA ENERGIA)
- 8) REDUÇÃO DO REAJUSTE DA REVISÃO TARIFÁRIA DA COPEL



# OBRIGADO

SISTEMA FIEP

