



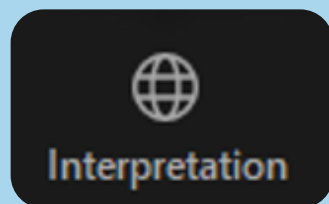
Resultados 3T25

Energia para um futuro
mais sustentável

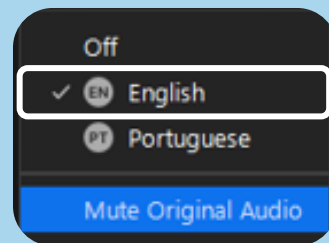


Simultaneous Translation into English:

01 Click on "Interpretation"



02 Choose "English"

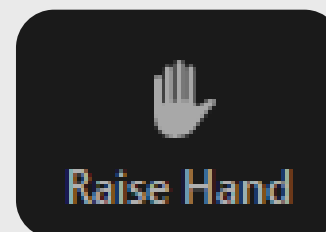


For the English version of the presentation, please access: www.cpfl.com.br/ir



Perguntas & Respostas

01 Clique em "Levantar a mão"



02 Identifique-se

- Seu áudio será aberto para que você faça a **pergunta ao vivo** diretamente para os executivos
- Informe o seu **nome** e a **instituição**

Resultados

EBITDA

R\$ 3.165 MM
+0,3% no 3T25

R\$ 10.044 MM
+1,9% no 9M25

Lucro Líquido

R\$ 1.376 MM
+3,3% no 3T25

R\$ 4.178 MM
-0,2% no 9M25

Dívida Líquida

R\$ 28,7 bilhões
Alavancagem de
**2,19x Dívida
Líquida/EBITDA²**

CAPEX

R\$ 1.733 MM
+19,2% no 3T25

R\$ 4.393 MM
+12,6% no 9M25

PDD Distribuição

Redução de
-24,7% no 3T25

Redução de
-31,1% no 9M25

Negócios & ESG

Expansão Transmissão

A CPFL Transmissão
venceu o Lote 3 no
Leilão 04/2025 com
ativos no **Paraná e Rio
Grande do Sul**, e **RAP**
total de R\$ 81 MM

Rating Corporativo Global

A Fitch atribuiu à CPFL
Energia uma
classificação corporativa
na **escala global** de
"BBB", três níveis **acima**
da **classificação**
soberana

Prêmio Extel

A CPFL Energia
recebeu o título de
"Mais Honrada" pelo
2º ano consecutivo
pelas **melhores**
práticas de Relações
com Investidores

Prêmio Valor 1.000

A CPFL Energia foi
eleita a **melhor**
empresa no **setor**
de energia pelo **3º**
ano consecutivo

Outros Prêmios

Abradee
Distribuidoras
amplamente reconhecidas

Inovação ANEEL
CPFL Transmissão e
CPFL Santa Cruz

1) Carga líquida de perdas; 2) No critério dos *covenants* financeiros.

Relevância

- **Foco da COP30:** redução das emissões de carbono e aceleração da transição energética

Oportunidades para a CPFL

- **Reforçar a liderança** como empresa de baixo carbono e portfólio 100% renovável
- **Apresentação de cases** que promovem a mitigação das alterações climáticas
- **Posicionar a CPFL no centro das discussões** setoriais sobre alterações climáticas e resiliência

Parceiros da CPFL na COP30



SUSTAINABLE
BUSINESS
COP30



Pacto Global
Rede Brasil



Contribuições da CPFL para a Agenda da COP30



Entregas concretas na estratégia de baixo carbono



Participação na Coalizão Brasileira do setor de Energia



CPFL nos Hospitais e Reformadora premiados



2 cases aprovados para o livreto da SBCOP¹

- Frota Elétrica
- Reformadora



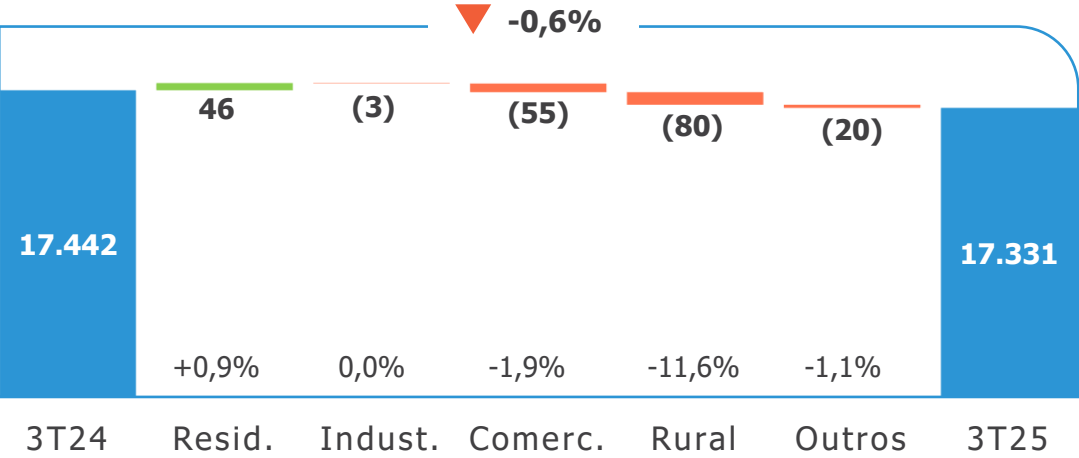
2 painéis no stand da CNI (Bluezone)

1) SBCOP: Iniciativa global liderada pela CNI lançada para a COP30.

3T25 Distribuição - Venda de Energia



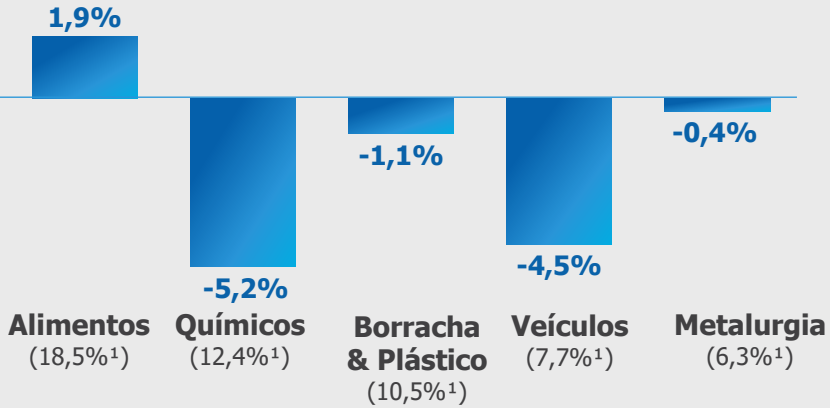
Venda de energia por classe de consumo | GWh



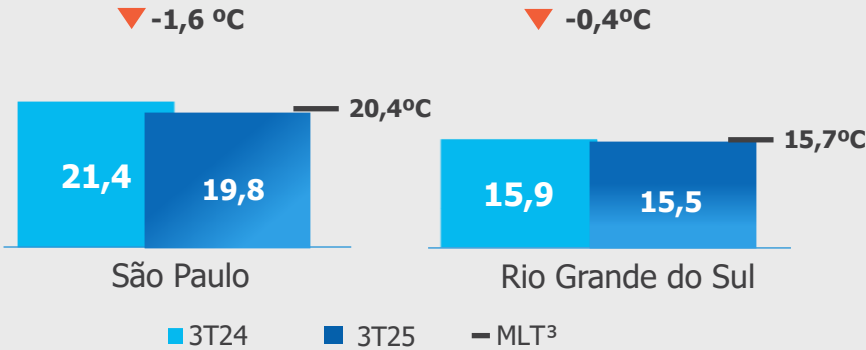
Principais impactos por classe | %

Participação	31,8%	36,7%	17,1%	4,0%	10,4%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	0,7%	-0,6%	0,5%	0,7%	0,1%	0,1%
Temperatura	-5,3%	-	-6,0%	-	-0,8%	-2,7%
GD	-3,0%	-0,3%	-3,9%	-4,1%	-1,4%	-2,0%
Macro/Outros	8,5%	0,9%	7,5%	-8,2%	1,0%	4,0%
Total	0,9%	0,0%	-1,9%	-11,6%	-1,1%	-0,6%

Principais setores industriais



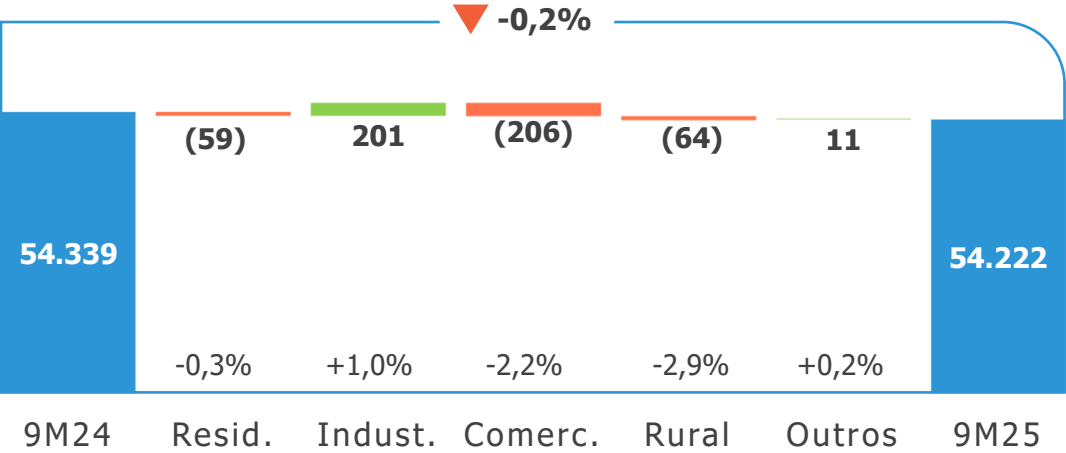
Temperatura Média² | °C



1) Market share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera os dados históricos diários de temperatura no período; 3) Média de Longo Termo referente aos últimos 21 anos.

9M25 Distribuição - Venda de Energia

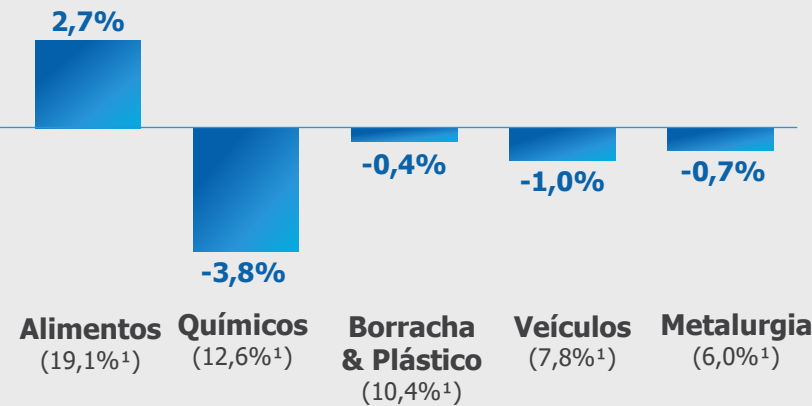
Venda de energia por classe de consumo | GWh



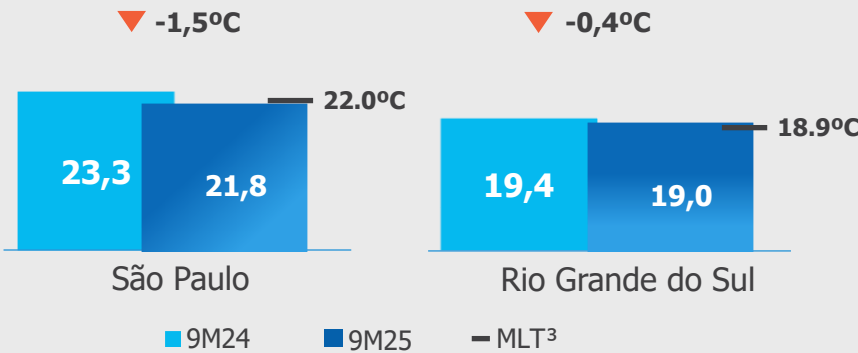
Principais impactos por classe | %

Participação	31,8%	36,7%	17,1%	4,0%	10,4%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	-0,3%	-0,6%	-0,3%	-0,5%	-0,3%	0,5%
Temperatura	-4,9%	-	-6,2%	-	-1,0%	-2,8%
GD	-3,4%	-0,3%	-3,9%	-3,9%	-1,5%	-2,2%
Macro/Outros	8,3%	1,9%	8,2%	1,5%	3,0%	4,3%
Total	-0,3%	1,0%	-2,2%	-2,9%	0,2%	-0,2%

Principais setores industriais



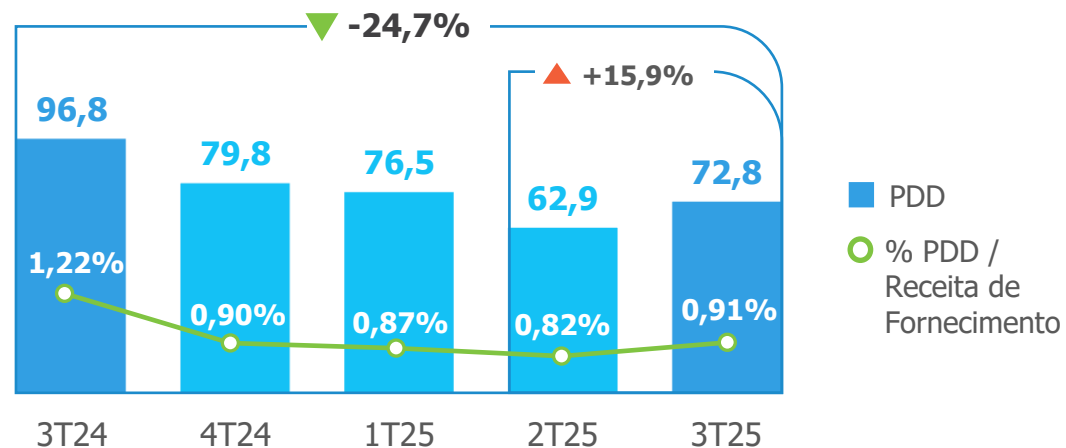
Temperatura Média² | °C



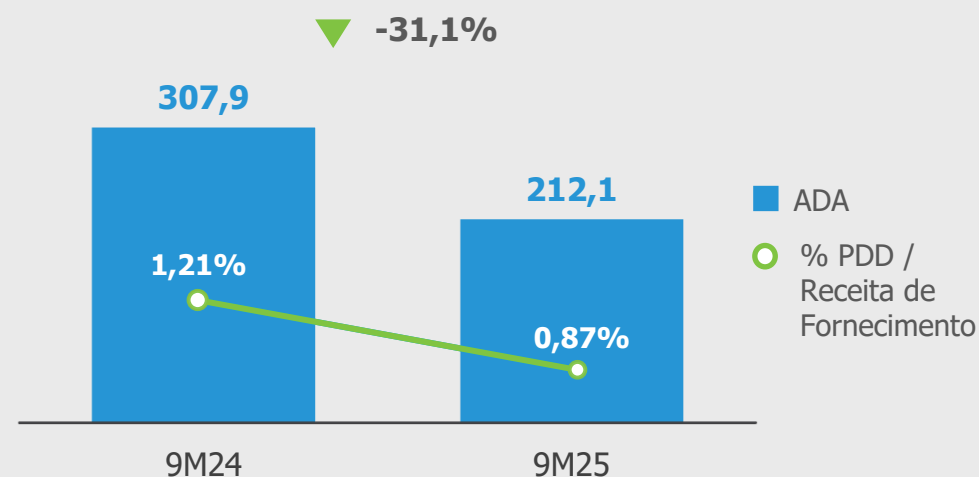
1) Market share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera os dados históricos diários de temperatura no período; 3) Média de Longo Termo referente aos últimos 21 anos.

Distribuição – Inadimplência

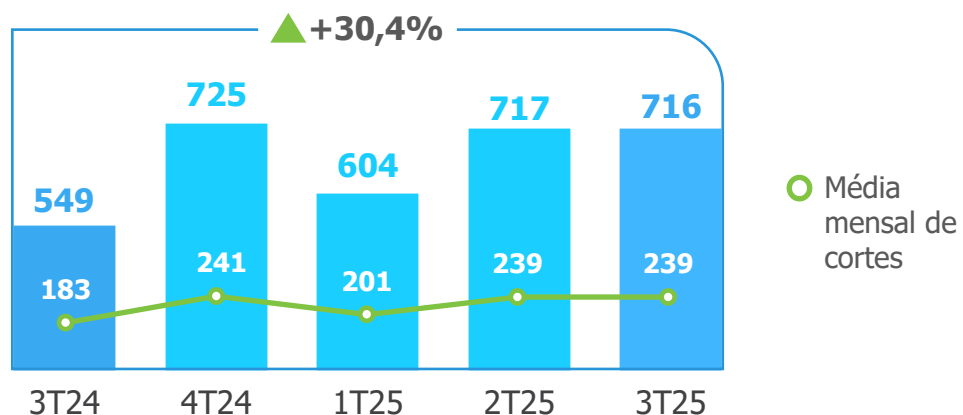
PDD | R\$ milhões




PDD | R\$ milhões




Ações de Cobrança | Cortes | Milhares



Perdas | Últimos 12 meses¹


ANEEL CP09 – Nova Metodologia			
	Set-24	Set-25	Limite ²
CPFL Energia	9,81%	9,43%	8,46%
CPFL Paulista	9,99%	9,48%	8,54%
CPFL RGE ³	10,85%	10,56%	9,51%
CPFL Santa Cruz	8,50%	8,27%	9,11% 
CPFL Piratininga	8,37%	8,06%	6,73% ⁴

Plano de Inspeções | 9M25




Inspeções

279 mil
(+9%)




**Operações de Polícia
Contra Fraude**

181
(+48%)



Denúncias de Fraude

58 mil
(+17%)



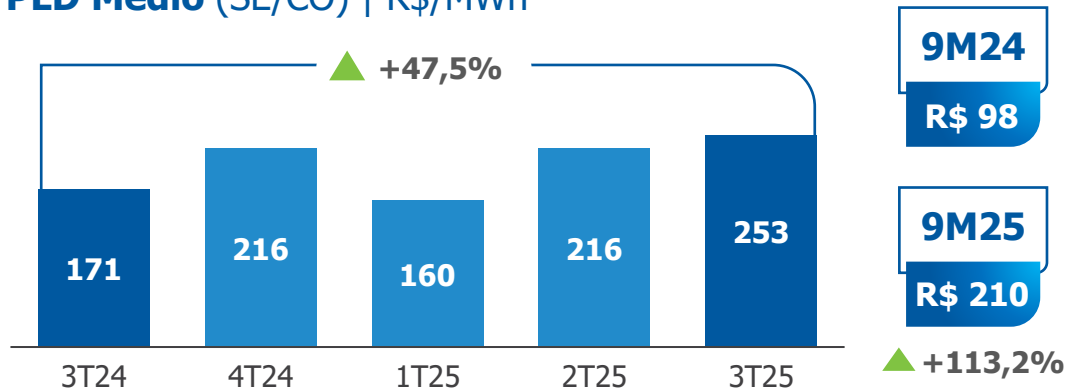
**Assertividade
Denúncias de Fraude**

30%
(versus média de 21%
de todas iniciativas)

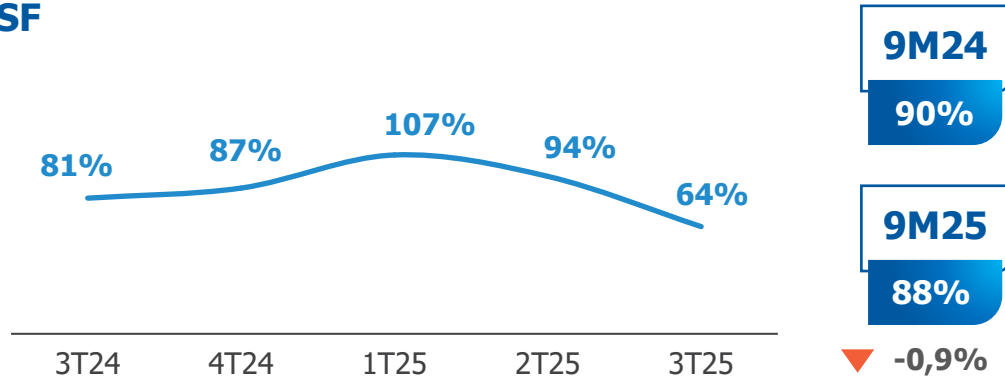
1) Excluindo as diferenças no calendário de Faturamento, as perdas em Set/2025 teriam uma variação: Paulista: -0,53 p.p; Piratininga: -0,30 p.p; RGE: -0,29 p.p; Santa Cruz: -0,22 p.p; 2) Limite da ANEEL referente a 30/09/2025, exceto CPFL Piratininga que a título comparativo o limite da ANEEL é de 23/10/2025; 3) Na RGE, os clientes de alta tensão (A1) foram desconsiderados; 4) Limite da ANEEL referente a 23/10/2025.



PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



GSF

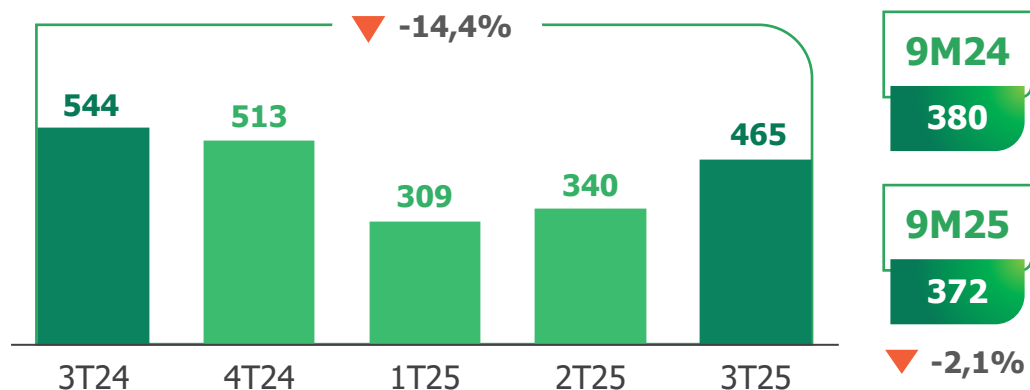


PLD no **submercado Sudeste/Centro-Oeste** foi afetado pela **baixa vazão nesta região**, parcialmente compensada por uma boa temporada no submercado Sul.

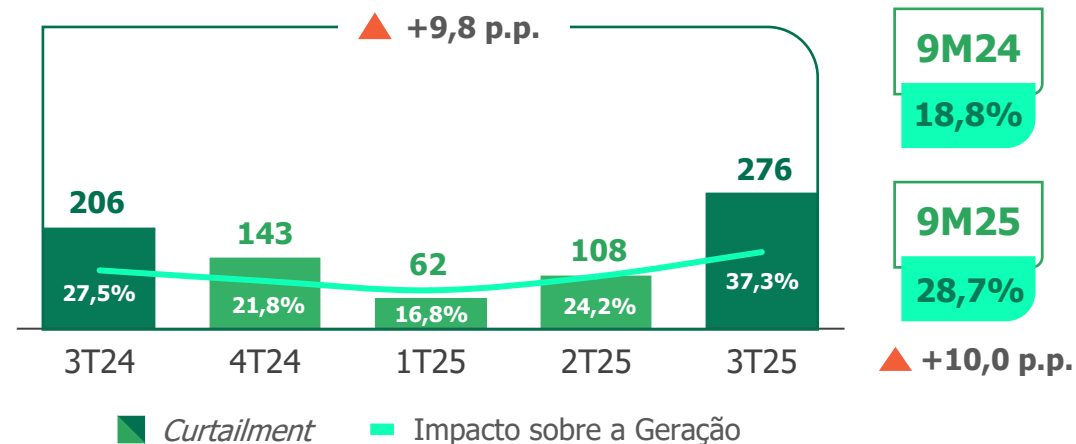


Performance Eólica

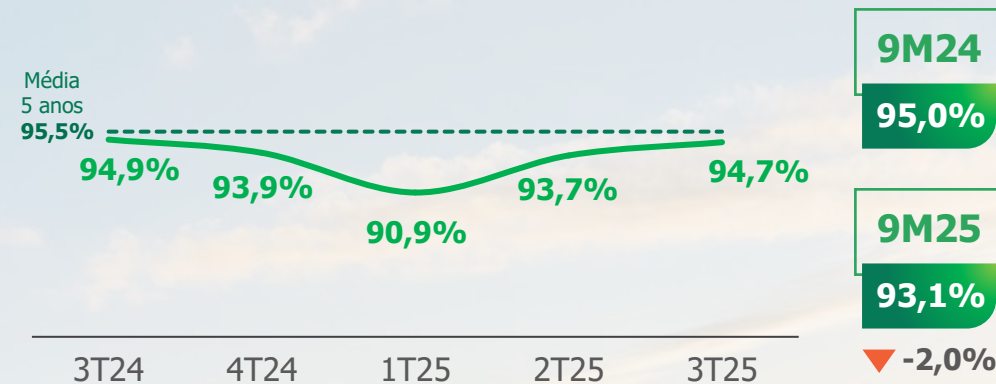
Geração Líquida | MWm



Curtailem sobre Geração Total¹ | MWm



Disponibilidade

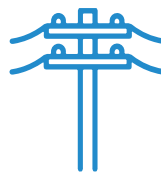
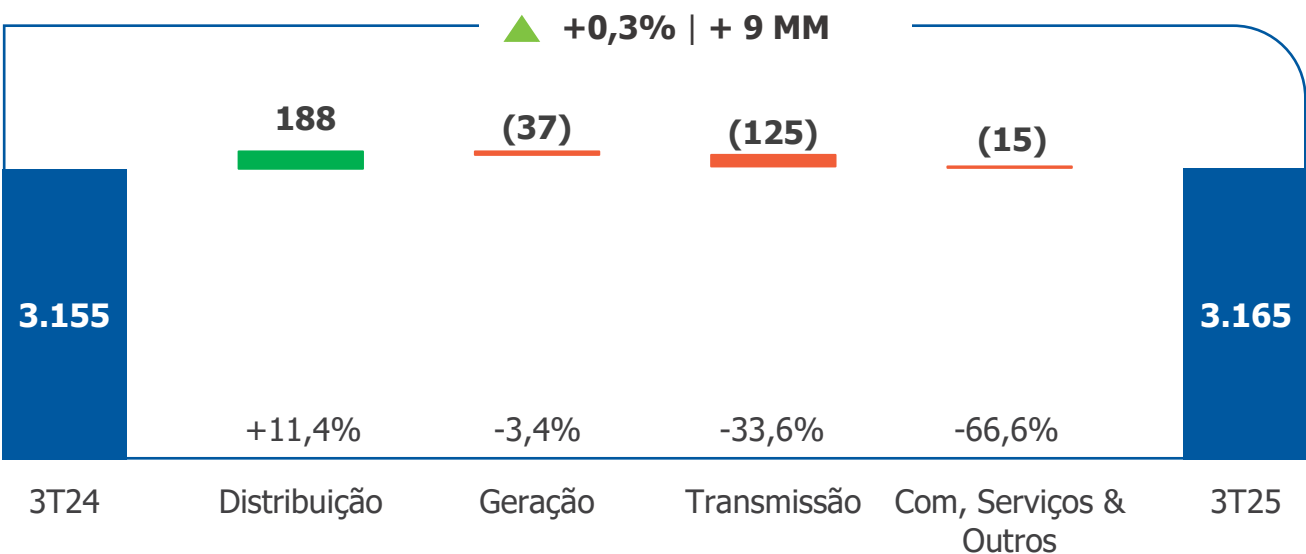


O aumento das restrições do ONS e um menor volume de vento contribuíram para um desempenho negativo da geração eólica.

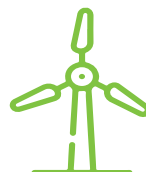
Desconsiderando o curtailem, a geração eólica estaria em linha no 3T25.

1) Não apenas parques eólicos conectados na Rede Básica.

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 1.839 milhões



Geração: R\$ 1.070 milhões

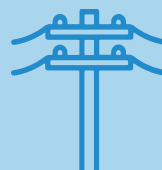


Transmissão: R\$ 248 milhões



Com, Serviços & Outros: R\$ 8 milhões

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



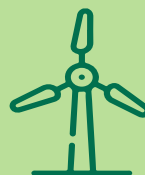
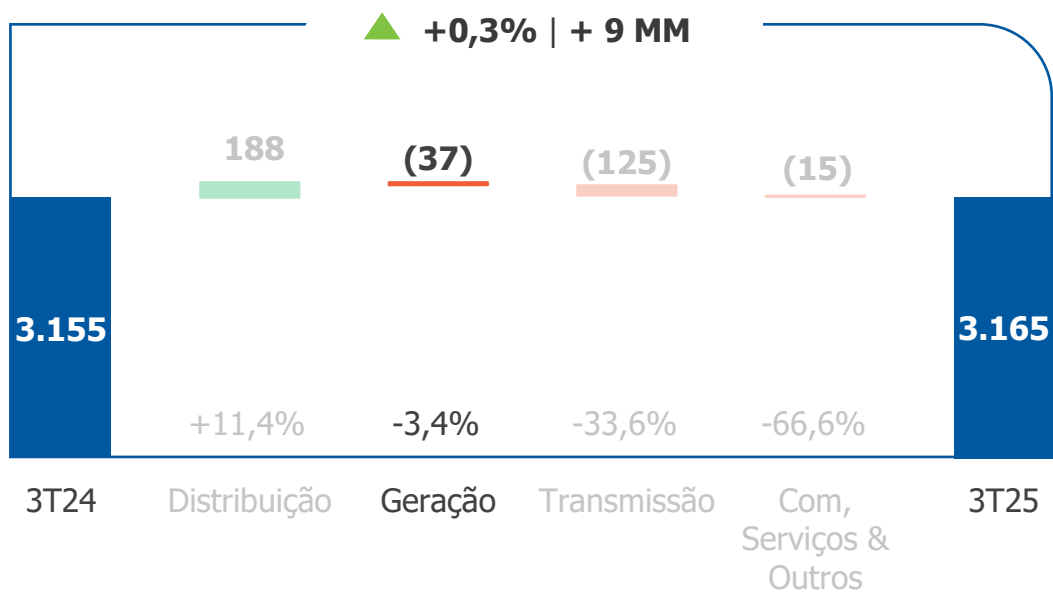
Distribuição: **R\$ 1.839 MM**

Δ EBITDA: +R\$ 188 MM

- ▲ **239 MM** Mercado/Tarifa
- ▲ **24 MM** PDD
- ▲ **7 MM** Impacto da Enchente no RS no 3T24
- ▼ **77 MM** PMSO + Entidade de Previdência Privada
- ▼ **31 MM** Ativo Financeiro da Concessão
- ▲ **26 MM** Outros

IPCA	
3Q24	3Q25
0.57%	0.39%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Geração: R\$ 1.070 MM



EBITDA: -R\$ 37 MM

▼ **62 MM** Final de Contratos (Biomassa/Epasa)

▼ **38 MM** GSF do ACL

▼ **1 MM** Geração Eólica

| - **70 MM** Curtailment

| + **69 MM** Vento/Mix

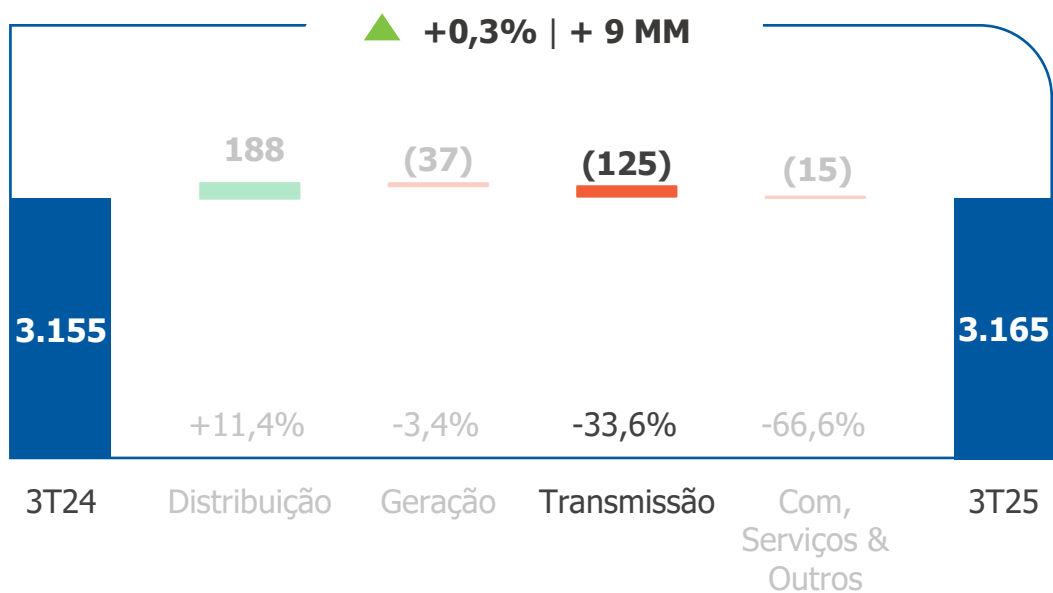
▲ **82 MM** Reajuste Contratos de Energia

▲ **8 MM** Impacto da Enchente no RS no 3T24

▼ **26 MM** Outros

Curtailment	
3T24	3T25
-R\$ 149 MM	-R\$ 219 MM

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Transmissão

IFRS: R\$ 248 MM

△ **EBITDA: -R\$ 125 MM**

▼ **89 MM Margem**

▼ **35 MM PMSO**

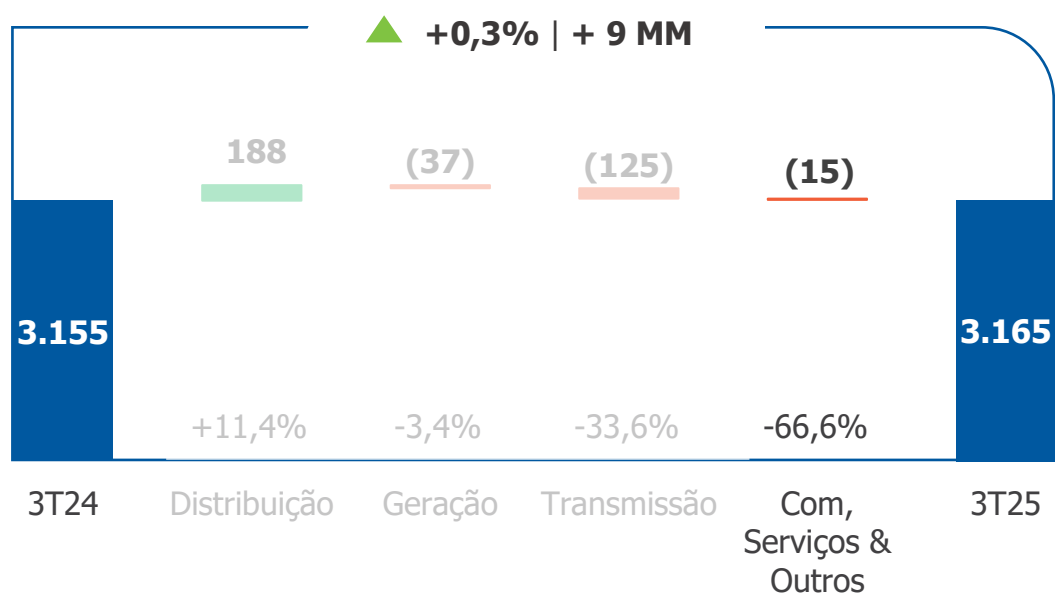
Regulatório: R\$ 209 MM

△ **EBITDA: +R\$ 28 MM**

▲ **36 MM Receita – Reajuste da RAP**

▼ **9 MM PMSO**

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Com, Serviços & Outros: R\$ 8 milhões

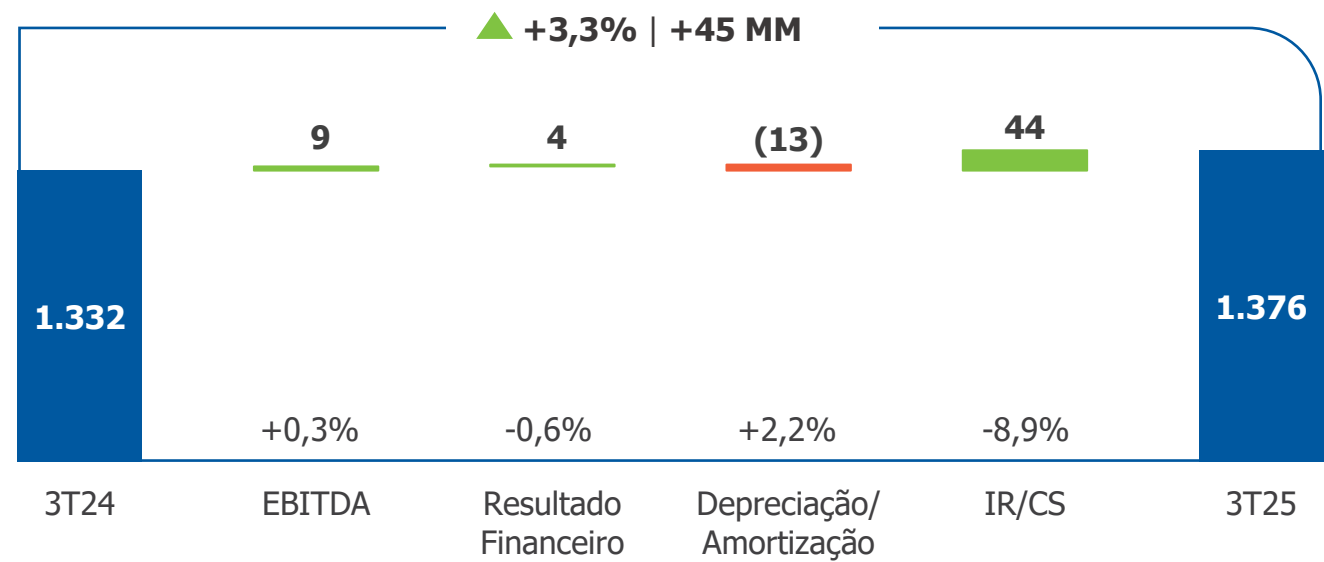
△ EBITDA: -R\$ 15 MM

▼ 28 MM Margem Comercialização

▲ 21 MM Serviços – principalmente CPFL Serviços

▼ 7 MM Outros

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



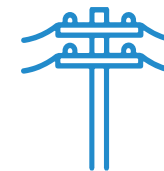
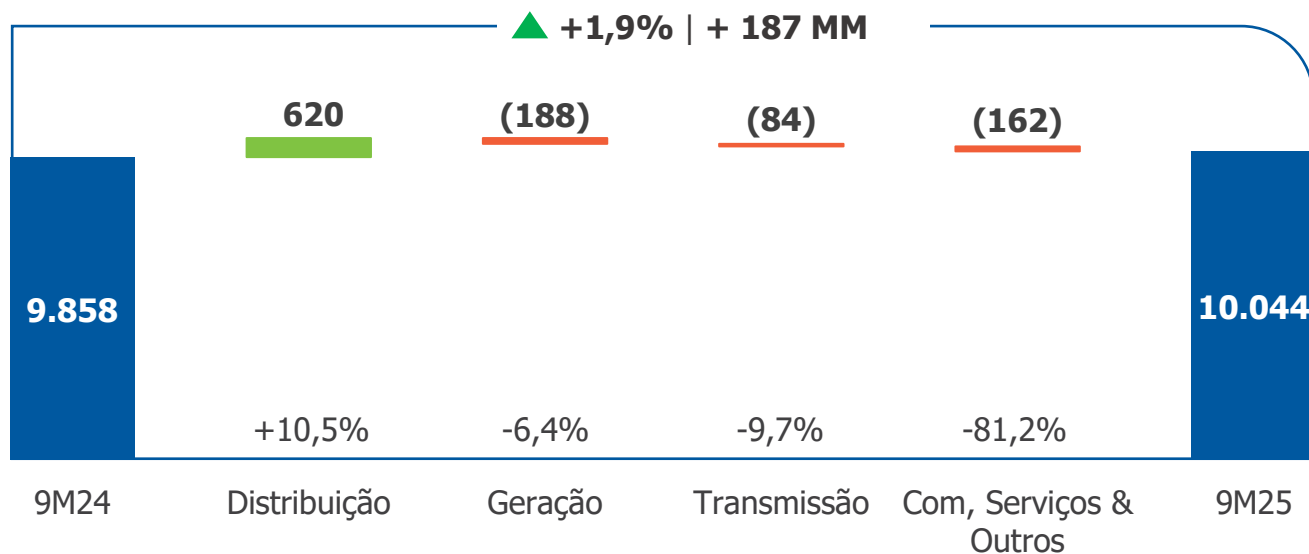
Resultado Financeiro:

△ +R\$ 4 MM

- ▲ 142 MM Marcação a Mercado (não-caixa)
- ▲ 63 MM Ajustes de Ativo e Passivo Regulatórios
- ▼ 184 MM Despesas com a dívida líquida
- ▼ 17 MM Outros

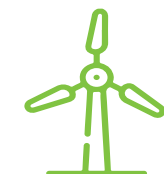
CDI		IPCA	
3T24	3T25	3T24	3T25
2,59%	3,65%	0,57%	0,39%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 6.497 MM

Menor PDD, ganho de Parcela B e Ativo Financeiro da Concessão



Geração: R\$ 2.731 MM

Curtailment

9M24	9M25
-R\$ 183 MM	-R\$ 348 MM

▼ -R\$ 165 MM



Transmissão: R\$ 779 MM

EBITDA Regulatório

9M24	9M25
R\$ 652 MM	R\$ 618 MM

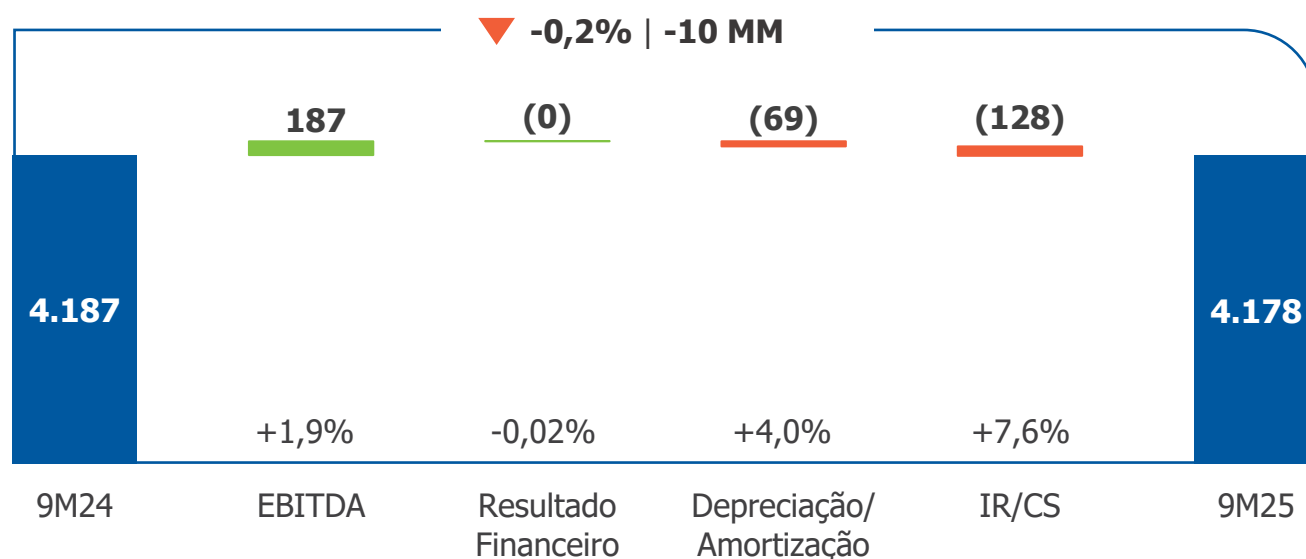
▼ -R\$ 34 MM



Com, Serviços & Outros: R\$ 37 MM

Menor margem de Comercialização

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro:

O Resultado Financeiro foi impactado pela **Marcação a Mercado** – efeito não-caixa (+R\$ 401 MM) e **Outros** (+R\$ 92 MM), parcialmente compensados por **Despesas com Dívida Líquida** (-R\$ 493 MM)

Novo *Rating* Global

FitchRatings

Três níveis acima do *rating* soberano

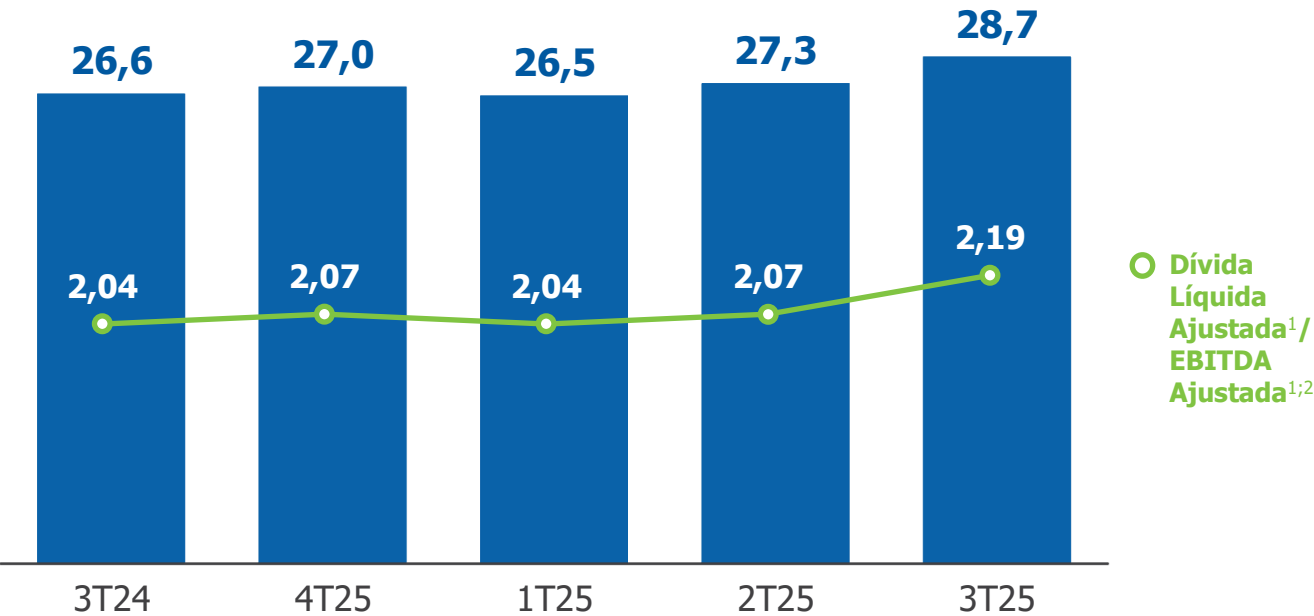
BBB

MOODY'S

Dois níveis acima do *rating* soberano

Baa2

Crítérios dos *Covenants* | R\$ bilhões



EBITDA Ajustado ^{1;2}	13.075	13.006	12.995	13.153	13.128
--------------------------------	--------	--------	--------	--------	--------

Últimas Captações

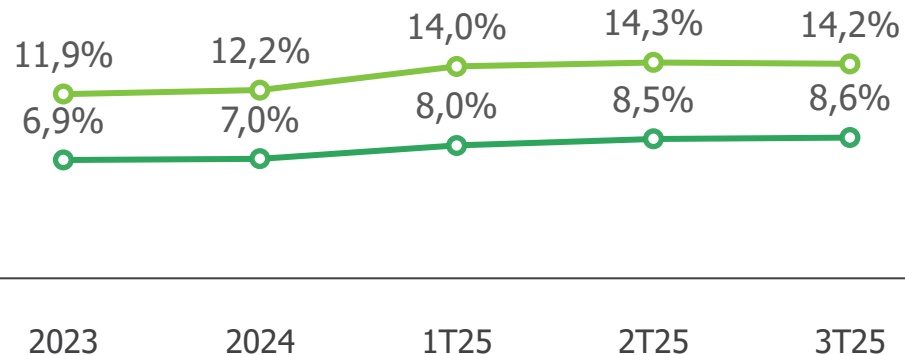
Mútuo SGEL ³	CDI (-) 0,37%	R\$ 3 bilhões
Debêntures	Custo	R\$ MM
CPFL Paulista	IPCA (+) 6,90%	570
RGE	IPCA (+) 6,90%	351
CPFL Piratininga	IPCA (+) 6,90%	106
Valor Total		1.027

Prazo Médio
9 anos

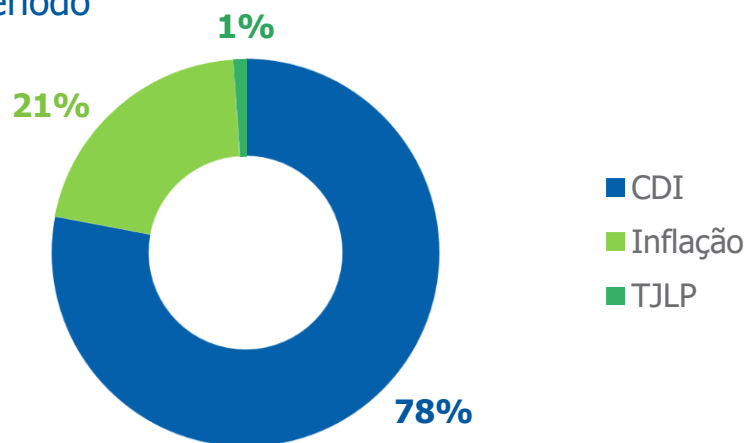
1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos da Geração e considerando os mútuos; 2) EBITDA dos últimos 12 meses, de acordo com os critérios dos *covenants*. 3) State Grid Europe Limited.

Custo da dívida bruta¹ | Fim do período

● Nominal ● Real



Composição da dívida bruta por indexador | Fim do período



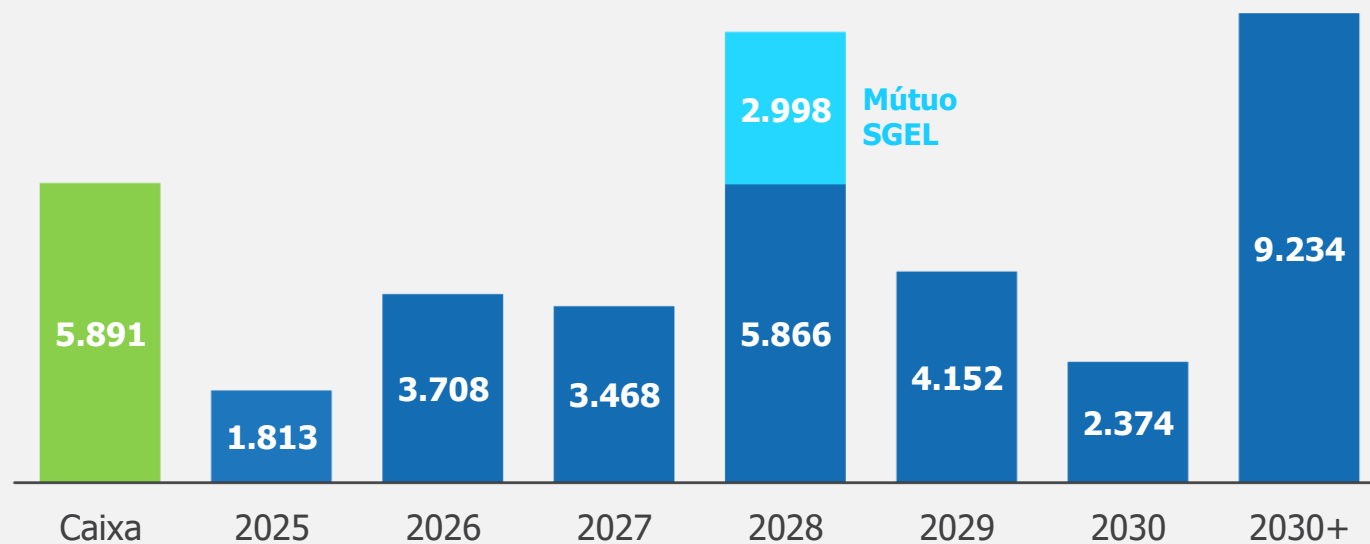
Cronograma de amortização da dívida² | Fim do período

Cobertura de Caixa:

1,15x³

Amortizações de
Curto Prazo
(12 meses)

Prazo Médio:
3,92 anos



2) Considerando apenas o valor nominal e o *hedge* da dívida, além dos mútuos. Para chegar ao valor total da dívida financeira, faz-se a inclusão dos encargos, o efeito da marcação a mercado (MTM) e custos com captação; 3) Considerando o montante de R\$ 3,8 bilhões de Títulos e Valores Mobiliários, conforme critérios de *covenants*.

Total



Distribuição



Geração



Transmissão



**Comercialização
& Serviços**

3T25

R\$ 1.733 MM

▲ +19,2%



R\$ 1.416 MM

+27,4%

- 81,7% do total
- Expansão, melhorias, modernização e atendimento ao cliente
- Frota, TI, infraestrutura, equipamentos, ambiente

R\$ 73 MM

-42,0%

- 4,2% do total
- Manutenção de UHEs, PCHs e parques eólicos
- Investimentos em frota, infraestrutura e TI

R\$ 215 MM

+7,3%

- 12,4% do total
- Melhorias e Expansão CPFL Transmissão

R\$ 29 MM

+80,0%

- 1,7% do total
- Veículos, TI, Equipamentos e Infraestrutura

9M25

R\$ 4.393 MM

▲ +12,6%

R\$ 3.629 MM

+16,7%

R\$ 168 MM

-38,5%

R\$ 557 MM

+21,6%

R\$ 39 MM

-34,3%

Leilão de Transmissão nº 04/2025

Lote 3
Estados do **Paraná** e
Rio Grande do Sul



Início da operação
em **fev/30**



115 km em
linhas e **4** novas
subestações



CAPEX Aneel
R\$ **1.069 MM**

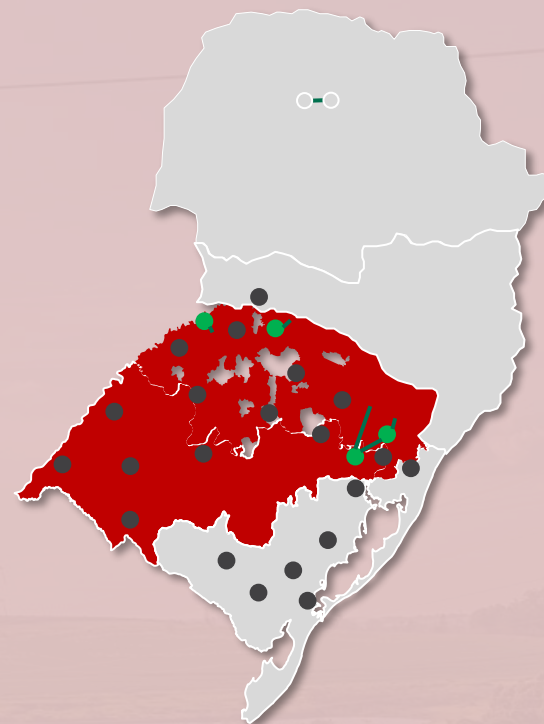


RAP
de R\$ **81 MM**



Grande sinergia com a operação dos negócios do grupo CPFL

- Eficiência operacional (OPEX e CAPEX)
- Baixo custo de financiamento



- Novas subestações (lote 3)
- Linhas/seccionadoras (lote 3)
- Concessão CPFL RGE
- Subestações (88 em operação)



Sessão de Q&A

01 Clique em "Raise Hand"



02 Identifique-se

- Seu áudio será aberto para fazer a **pergunta ao vivo** diretamente para os executivos
- Informe o seu **nome** e **instituição**

Fale com o RI

ri@cpfl.com.br

Visite nosso site

www.cpfl.com.br/ri