

Resultados 4T23/2023

Energia para um futuro
mais sustentável

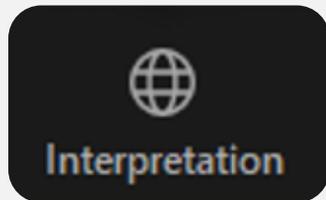


Orientações Iniciais

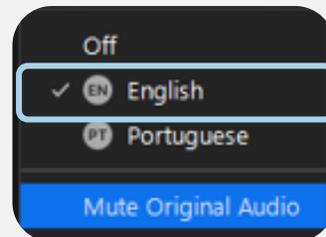


Simultaneous Translation into English:

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**

Destques

Resultados

Carga¹ na Área de Concessão

Aumento de **+5,9%** no 4T23

Aumento de **+1,9%** em 2023

EBITDA

R\$ 3.111 MM
-18,2% no 4T23

R\$ 12.830 MM
+4,6% em 2023

Lucro Líquido

R\$1.327 MM
-3,5% no 4T23

R\$ 5.537 MM
+6,1% em 2023

Dívida Líquida

R\$ 24,2 bilhões

Alavancagem de **1,87x Dívida Líquida/EBITDA²**

Dividendos

Proposta de pagamento de dividendos no valor de **R\$ 3.173 MM, R\$ 2,75/ação**

Plano de Capex 2024-2028

Projeção de R\$ 28,4 bilhões em investimentos, sendo R\$ 23,4 bilhões em Distribuição

Segmento de Transmissão

Entrada em Operação Comercial do **projeto Cachoeirinha 3** com RAP prevista de **R\$ 11,5 MM (2023-2024)**

Destques

ESG

Plano ESG 2030

Estratégia **ESG 2030** foi atualizada em Janeiro de 2024, com **23 compromissos públicos**

CDP 2024

CPFL Energia obteve nota "A" pela primeira vez **CDP Mudanças Climáticas** e agora faz parte da **A-List**

Índices de Sustentabilidade da B3

CPFL Energia integra mais uma vez os índices **ISE** e **IC02**

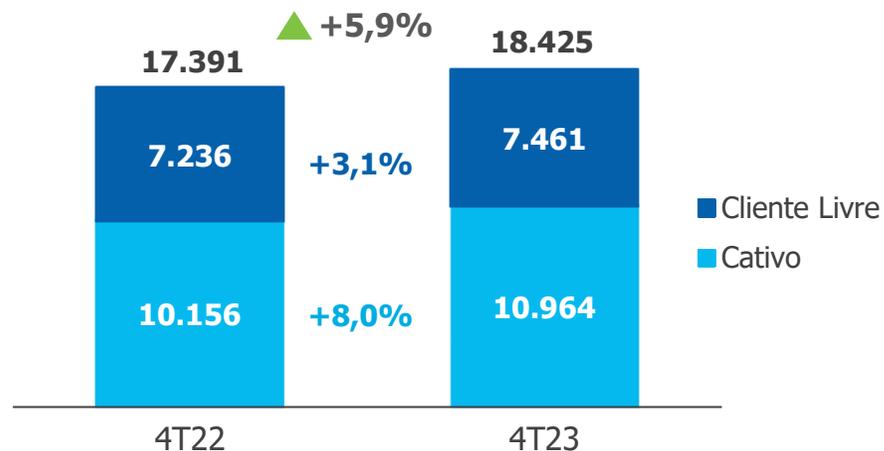
Prêmio TOP Employer



Pelo **5º ano consecutivo** por suas práticas e processos de gestão de pessoas

Venda de Energia Distribuição 4T23

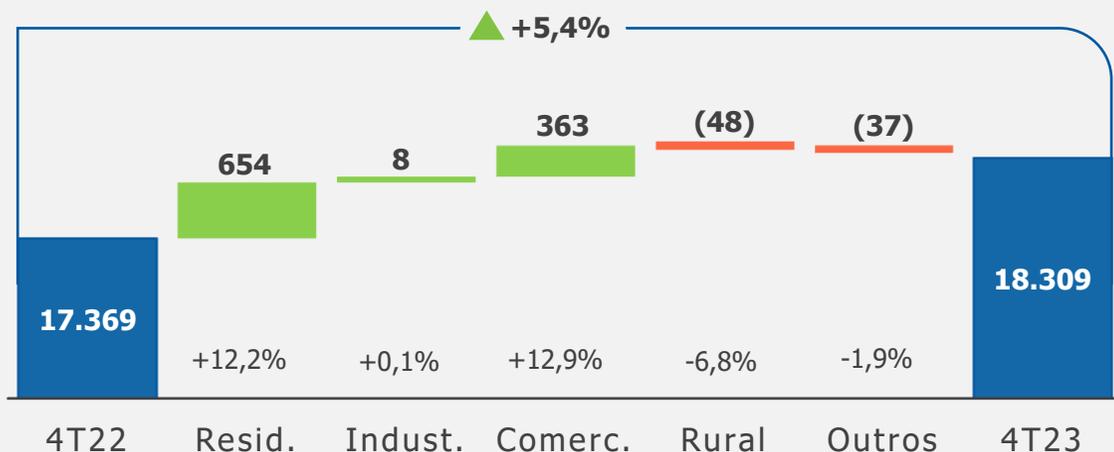
Carga¹ na área de concessão | GWh



Venda de energia na área de concessão² | GWh



Venda de energia por classe de consumo | GWh



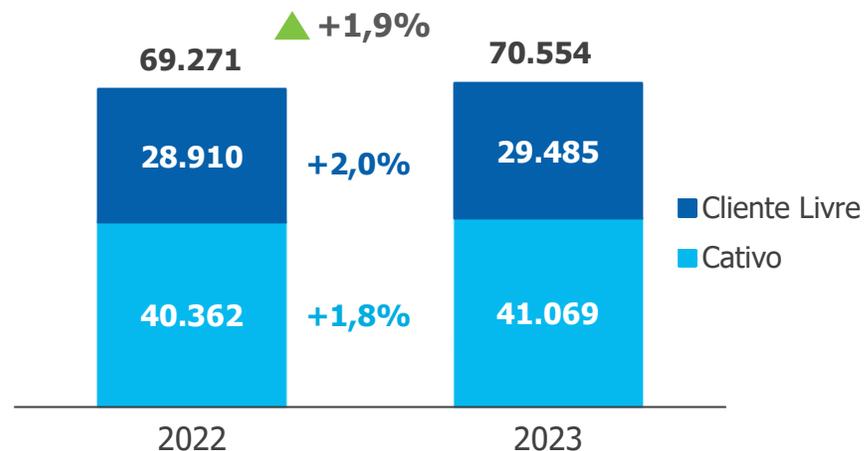
Principais impactos por classe | %

Participação	32,9%	35,8%	17,4%	3,6%	10,3%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	-1,4%	0,0%	-0,6%	-0,7%	-0,3%	-0,6%
Temperatura	9,9%	0,0%	11,8%	0,0%	2,0%	5,2%
Migrações	0,0%	0,2%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
GD	-3,9%	-0,4%	-5,1%	-7,0%	-1,9%	-2,7%
Macro/Outros	7,5%	0,2%	6,7%	1,0%	-1,1%	3,4%
Total	12,2%	0,1%	12,9%	-6,8%	-1,9%	5,4%

1) Carga líquida de perdas; 2) A partir do 1T22, as vendas na área de concessão passaram a incluir também os montantes distribuídos a outras concessionárias e permissionárias, que fazem uso da rede das distribuidoras da CPFL Energia ("Uso D"), de tal forma que os montantes do mercado livre foram alterados em todo o histórico.

Venda de Energia Distribuição 2023

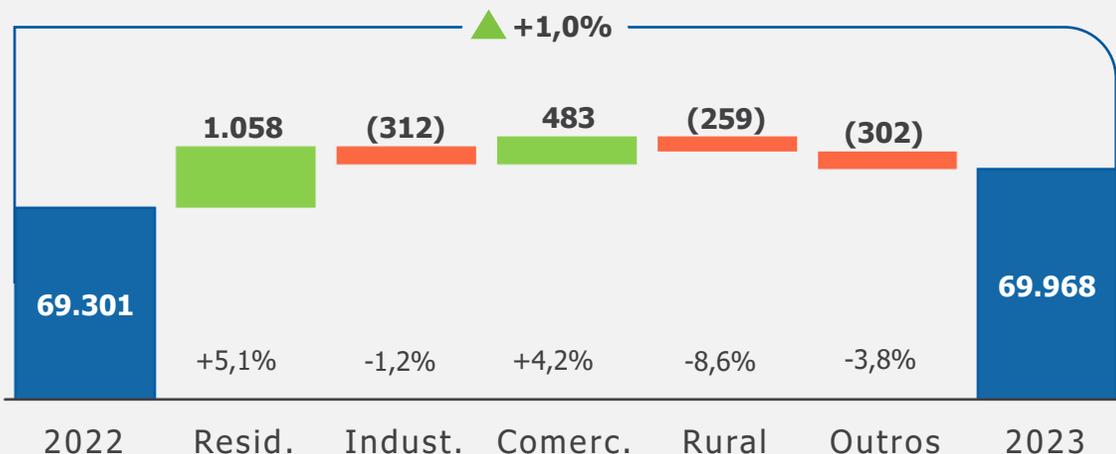
Carga¹ na área de concessão | GWh



Venda de energia na área de concessão² | GWh



Venda de energia por classe de consumo | GWh



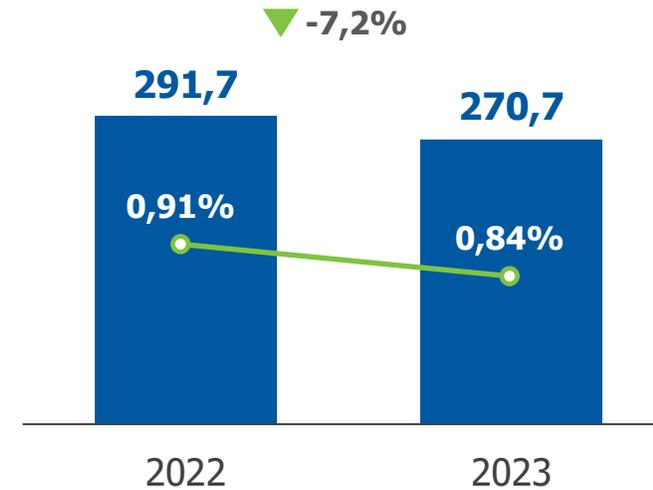
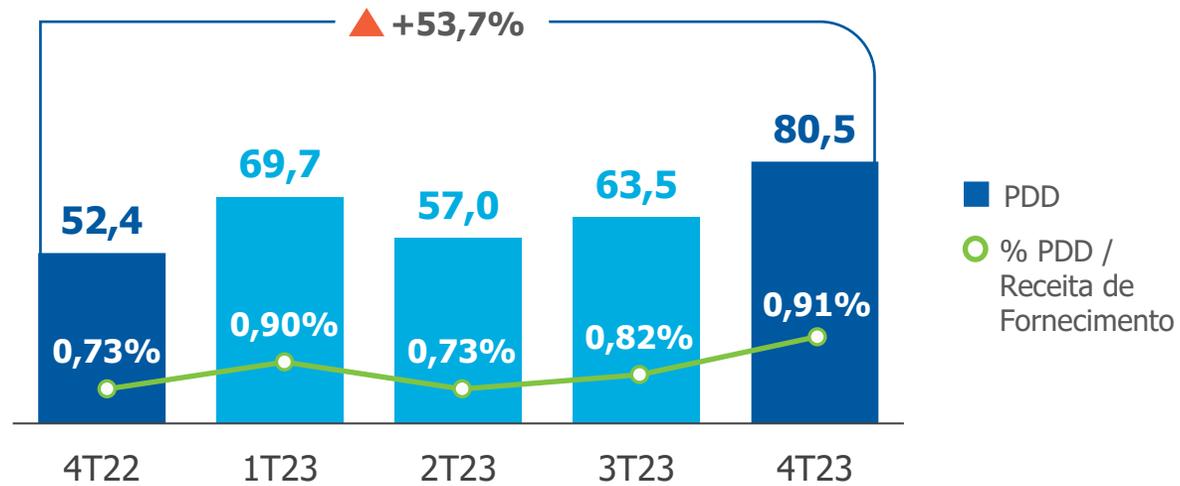
Principais impactos por classe | %

Participação	31,4%	36,9%	16,9%	3,9%	10,8%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	-0,1%	0,0%	-0,1%	-0,1%	0,0%	-0,1%
Temperatura	2,4%	0,0%	2,8%	0,0%	0,5%	1,2%
Migrações	0,0%	-0,1%	0,0%	0,0%	-2,1%	-0,3%
GD	-3,9%	-0,4%	-4,6%	-6,4%	-1,7%	-2,6%
Macro/Outros	6,7%	-0,8%	6,2%	-2,3%	-0,5%	2,7%
Total	5,1%	-1,2%	4,2%	-8,6%	-3,8%	1,0%

1) Carga líquida de perdas; 2) A partir do 1T22, as vendas na área de concessão passaram a incluir também os montantes distribuídos a outras concessionárias e permissionárias, que fazem uso da rede das distribuidoras da CPFL Energia ("Uso D"), de tal forma que os montantes do mercado livre foram alterados em todo o histórico.

Inadimplência Distribuição

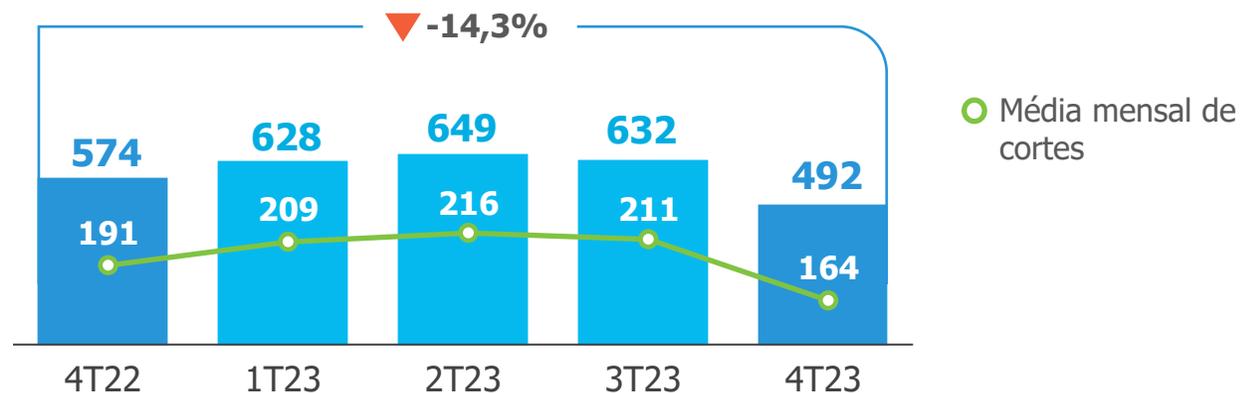
PDD | R\$ milhões



Ações de Cobrança | Cortes | Milhares

Média histórica pré-pandemia 2017-2019

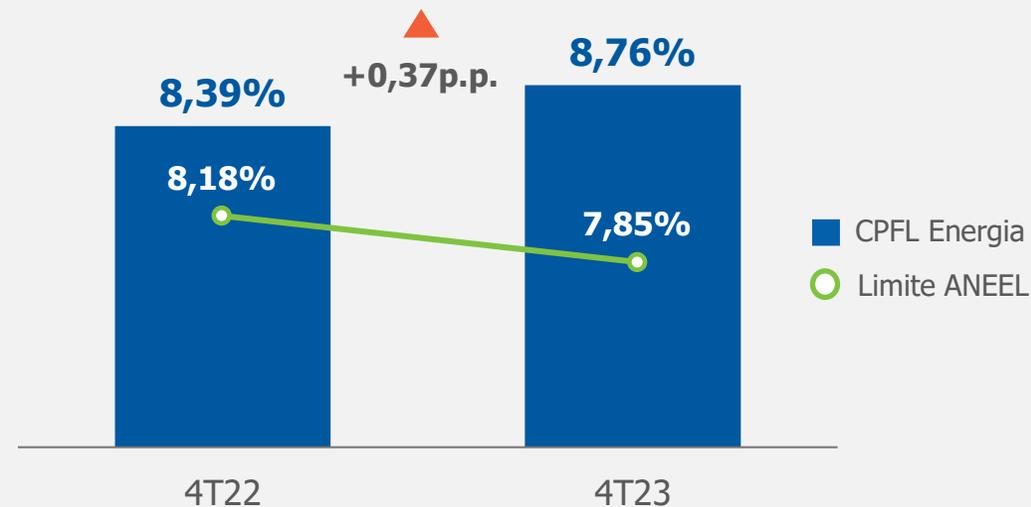
155/Mês



Perdas de Energia Distribuição



Perdas | Últimos 12 meses^{1;2}



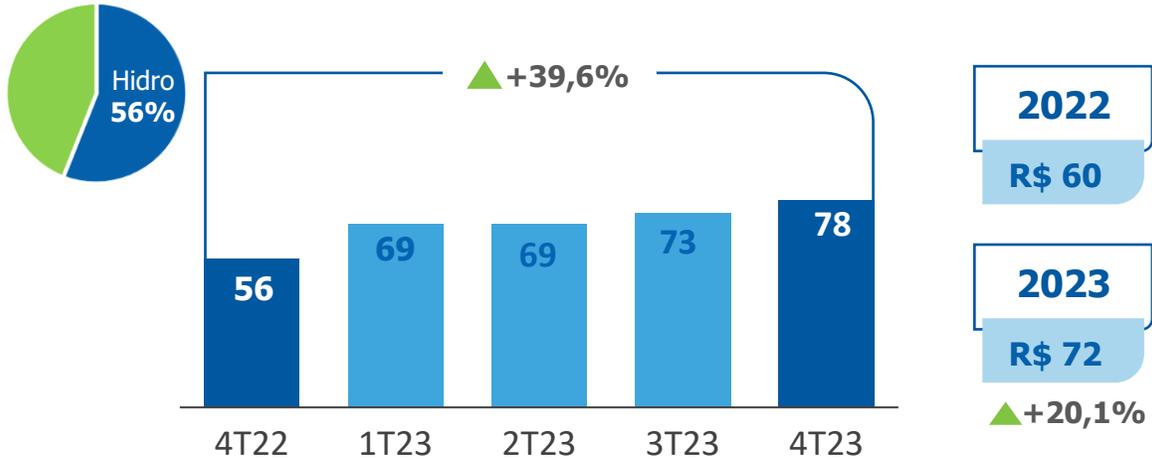
	Dez/22	Dez/23	Limite ³
CPFL Paulista	8,70%	9,14%	7,90%
CPFL Piratininga	7,36%	7,75%	5,97%
CPFL Santa Cruz	7,08%	7,75%	8,30%
RGE	8,86%	9,03%	9,16%



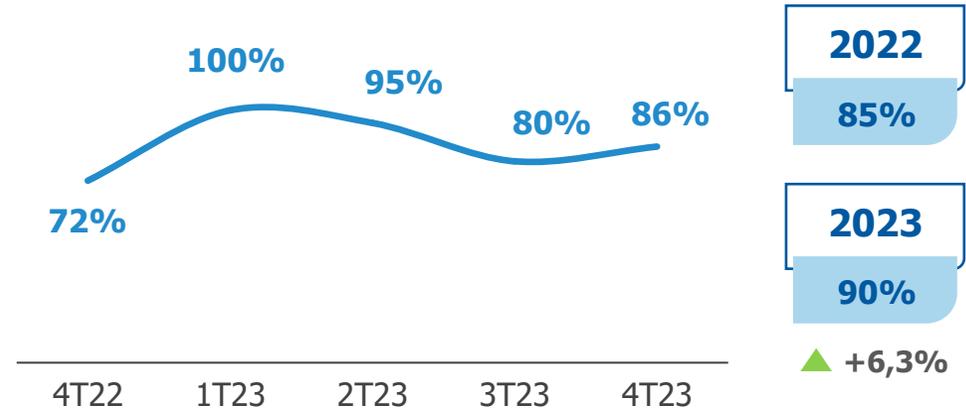
1) Se desconsiderarmos a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 4T23 teriam uma variação de +0,25% (8,52% no 4T23 vs 8,27% no 4T22); 2) De acordo com os critérios definidos pela ANEEL, exceto pela não consideração dos efeitos de geração distribuída (GD). Para a CPFL Piratininga e RGE, clientes de alta tensão (A1) são expurgados da conta; 3) Limite ANEEL referente a 31/12/2023.

Geração 4T23

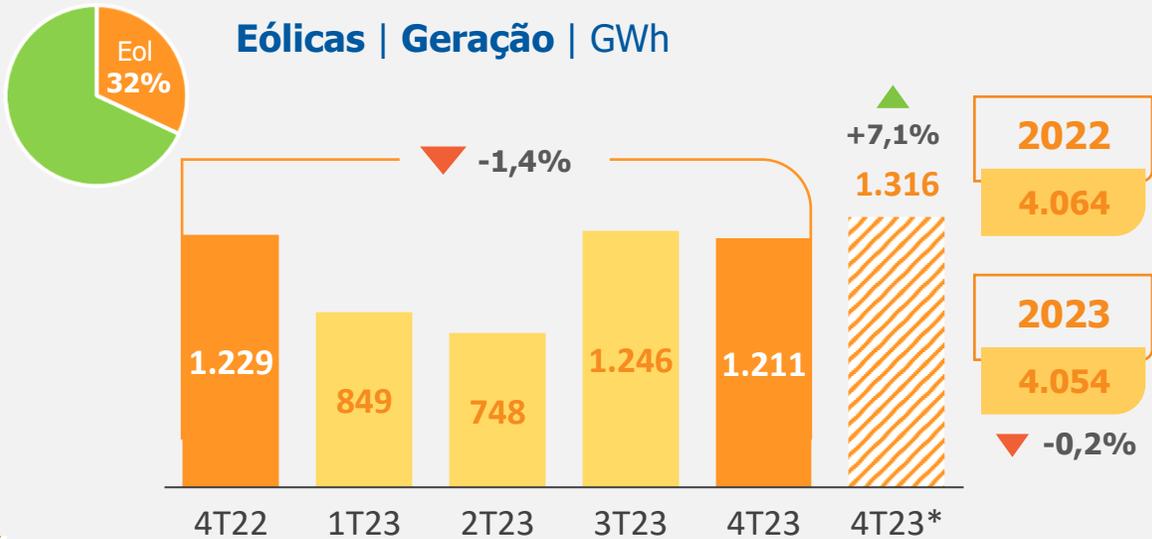
PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



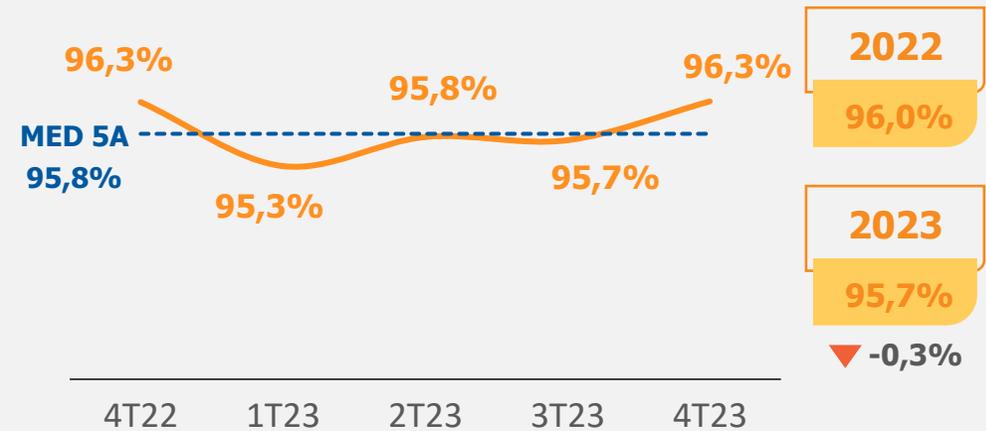
GSF | Energia Secundária



Eólicas | Geração | GWh



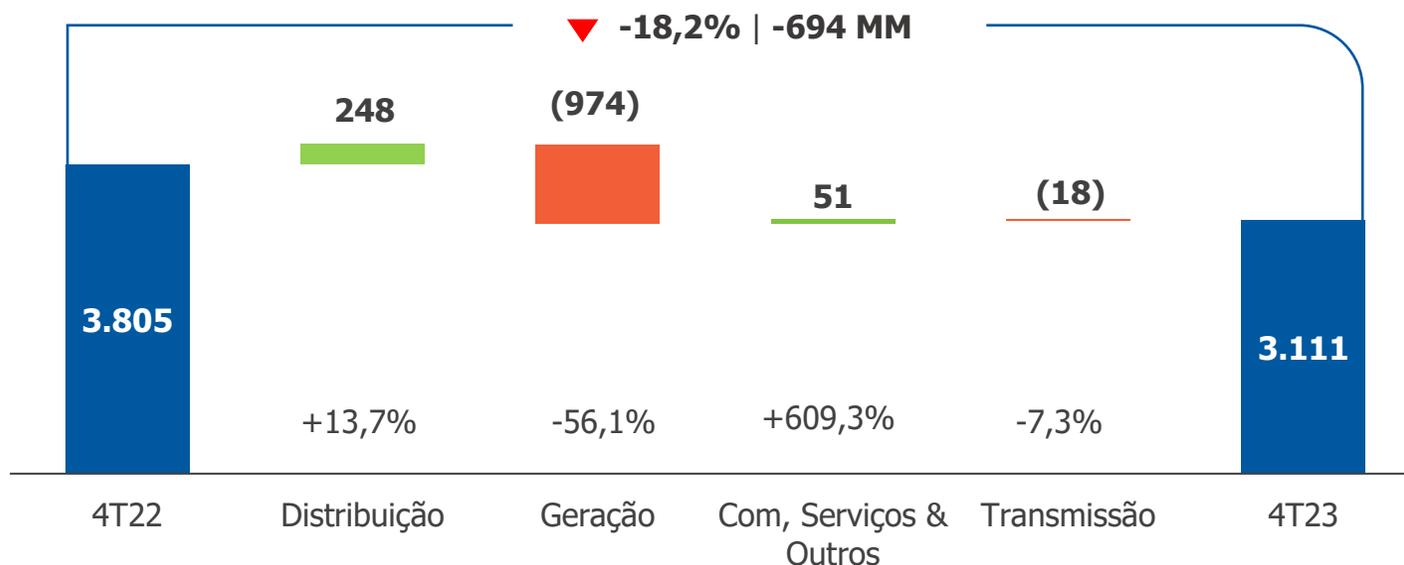
Eólicas | Disponibilidade



*Sem Restrições ONS

Resultados 4T23

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: **R\$ 2.061 milhões**



Geração: **R\$ 761 milhões**



Com, Serviços & Outros: **R\$ 59 milhões**



Transmissão: **R\$ 230 milhões**

Distribuição: +R\$ 248 milhões

- Mercado/Tarifa (+R\$ 544 MM)
- Transação fiscal – processo judicial – Previdência no 4T22 (+R\$ 275 MM)
- Entidade de Previdência Privada (+R\$ 162 MM)
 - ↳ Efeito da Migração no 4T22 (+R\$ 125 MM)¹
 - ↳ Efeito recorrente (+R\$ 37 MM)
- Ativo Financeiro de Concessão (+R\$ 43 MM)

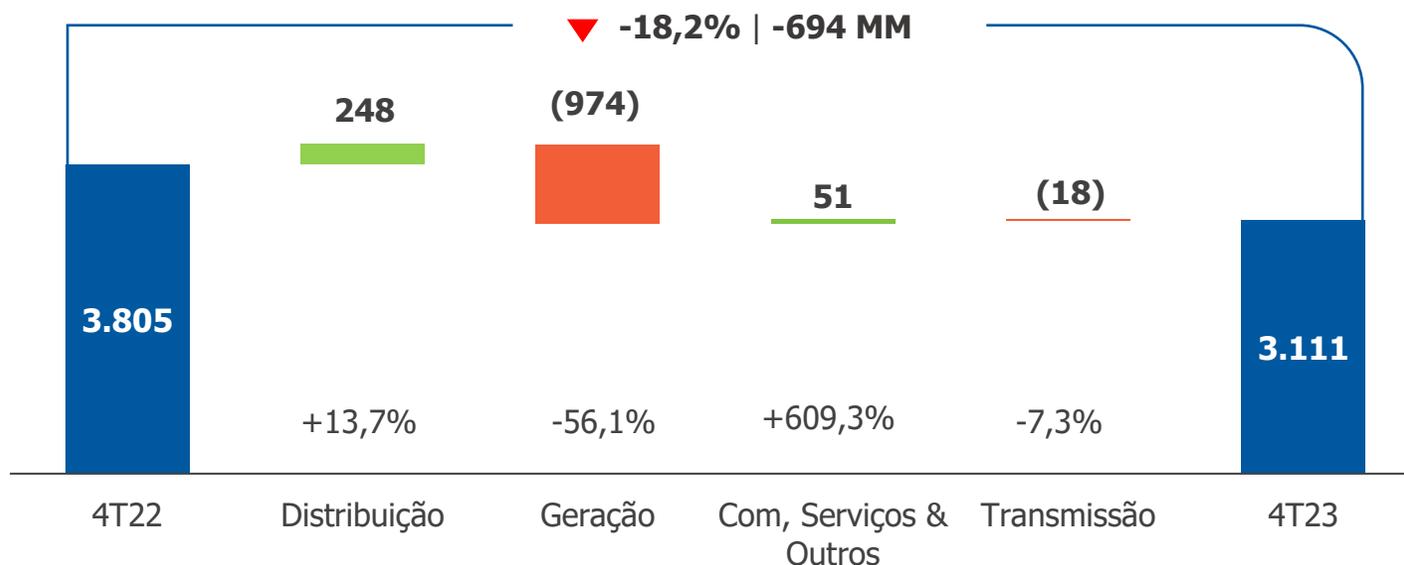
IPCA	
4T22	4T23
0,71%	0,78%

- Ativo Financeiro de Concessão – Laudo BRR (-R\$ 631 MM)
 - ↳ CPFL Paulista no 4T22 (-R\$ 429 MM)
 - ↳ RGE no 4T22 (-R\$ 193 MM)
 - ↳ CPFL Piratininga no 4T23 (-R\$ 9 MM)
- PMSO (-R\$ 108 MM)
- PDD (-R\$ 28 MM)
- Outros (-R\$ 10 MM)

1) Impacto da conversão de renda vitalícia para renda financeira na CPFL Paulista e CPFL Piratininga – efeito extraordinário.

Resultados 4T23

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



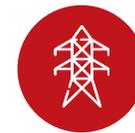
Distribuição: **R\$ 2.061 milhões**



Geração: **R\$ 761 milhões**



Com, Serviços & Outros:
R\$ 59 milhões



Transmissão: **R\$ 230 milhões**

Geração: -R\$ 974 milhões

Com, Serviços & Outros: +R\$ 51 milhões

- Ajustes Enercan (efeito não caixa) **(-R\$ 1.004 MM)**:

- └ 4T22 (-R\$ 670 MM)

- └ 4T23 (-R\$ 334 MM)

- Restrições do ONS **(-R\$ 34 MM)**

- Geração eólica **(+R\$ 34 MM)**

- Outros **(+R\$ 30 MM)**

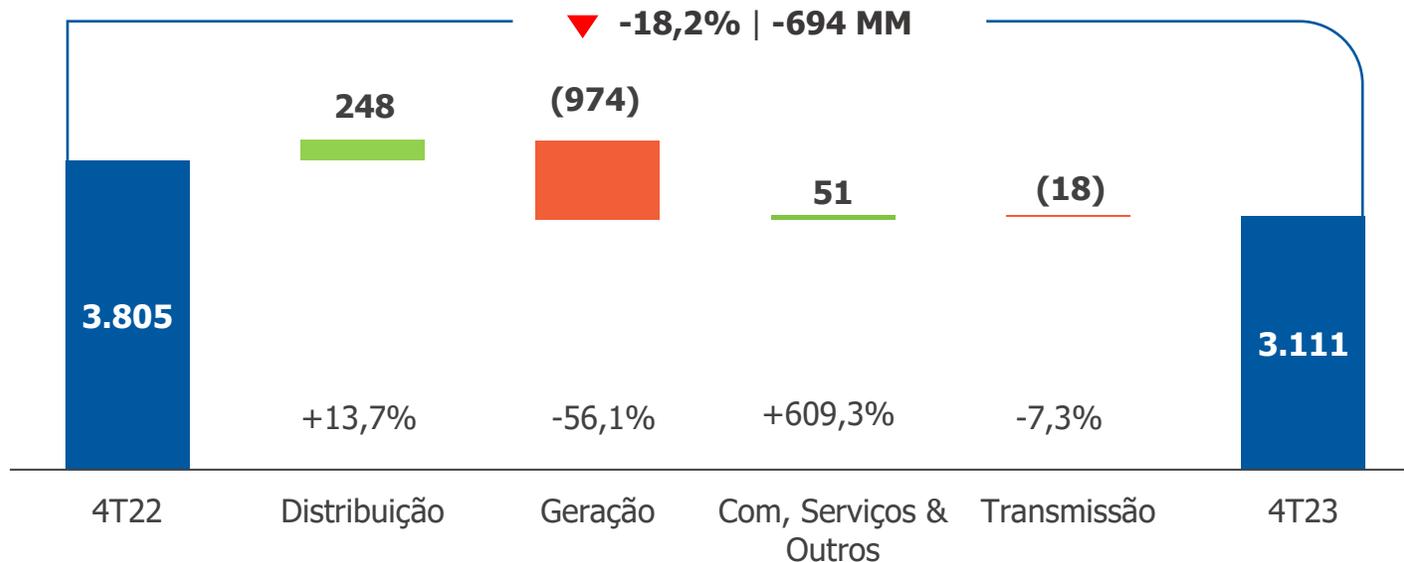
- Margem da Comercialização **(+R\$ 28 MM)**

- Serviços **(+R\$ 24 MM)** – principalmente CPFL Serviços e Alesta

- Outros **(-R\$ 1 MM)**

Resultados 4T23

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: **R\$ 2.061 milhões**



Geração: **R\$ 761 milhões**



Com, Serviços & Outros:
R\$ 59 milhões



Transmissão: **R\$ 230 milhões**

Transmissão: IFRS -R\$ 18 milhões

Regulatório: +R\$ 101 milhões

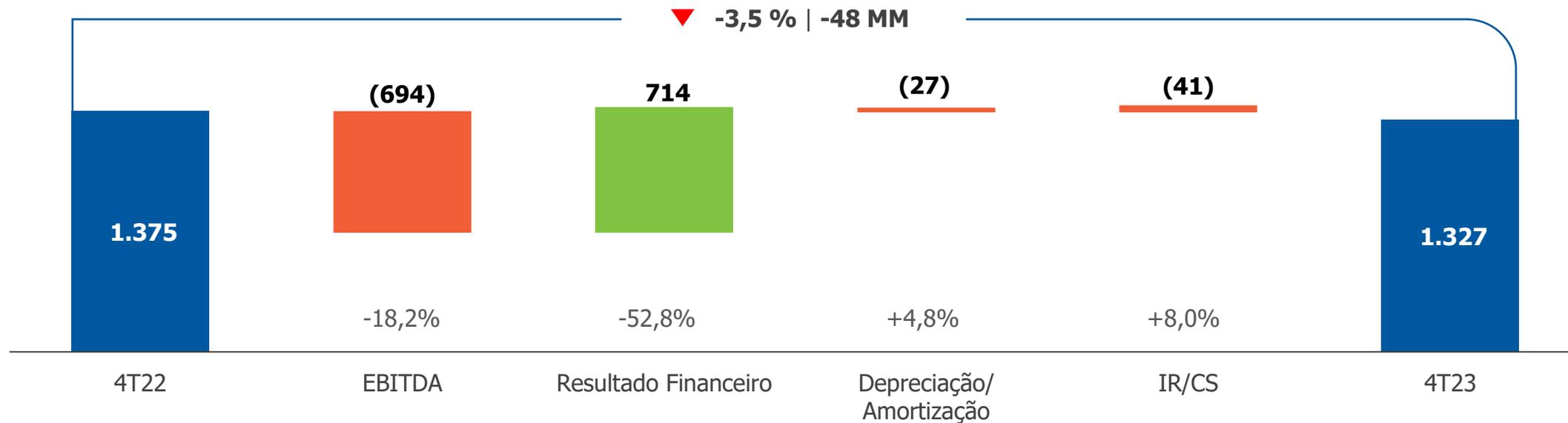
CPFL Transmissão e Outros projetos de transmissão:

- Margem¹ (**+R\$ 32 MM**)
- PMSO (**-R\$ 50 MM**)

- Receita Líquida (**+R\$ 42 MM**)
 - ↳ Reajuste do contrato 055 e da TESB
- PMSO² (**+R\$ 42 MM**)
- Entrada em Operação Sul I, Sul II e Cachoeirinha 3 (**+R\$ 16 MM**)

Resultados 4T23

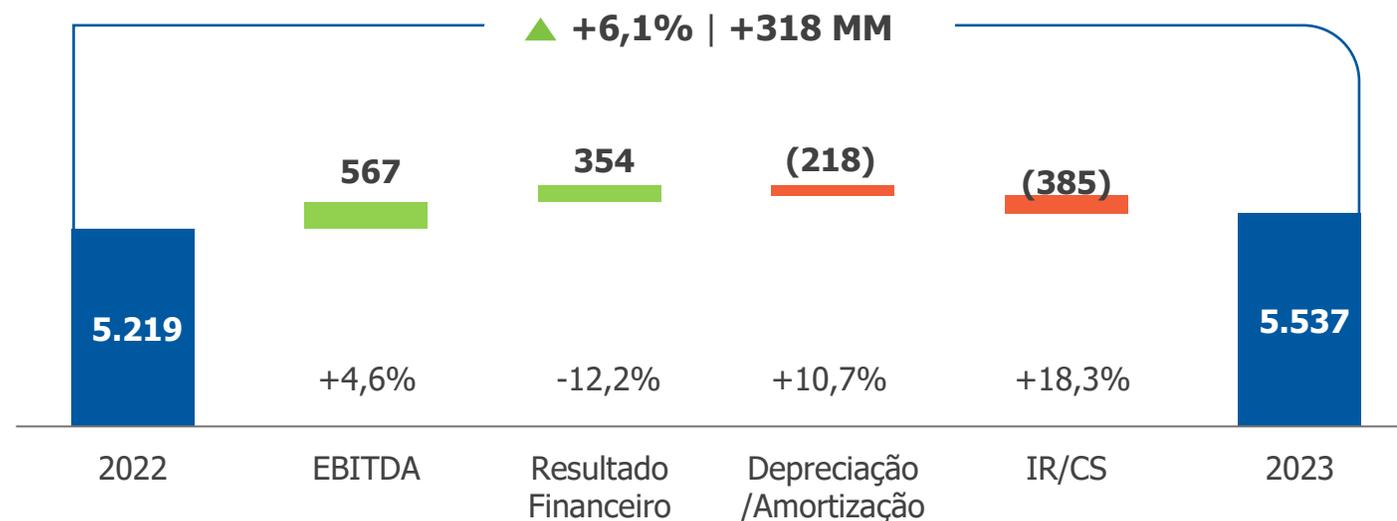
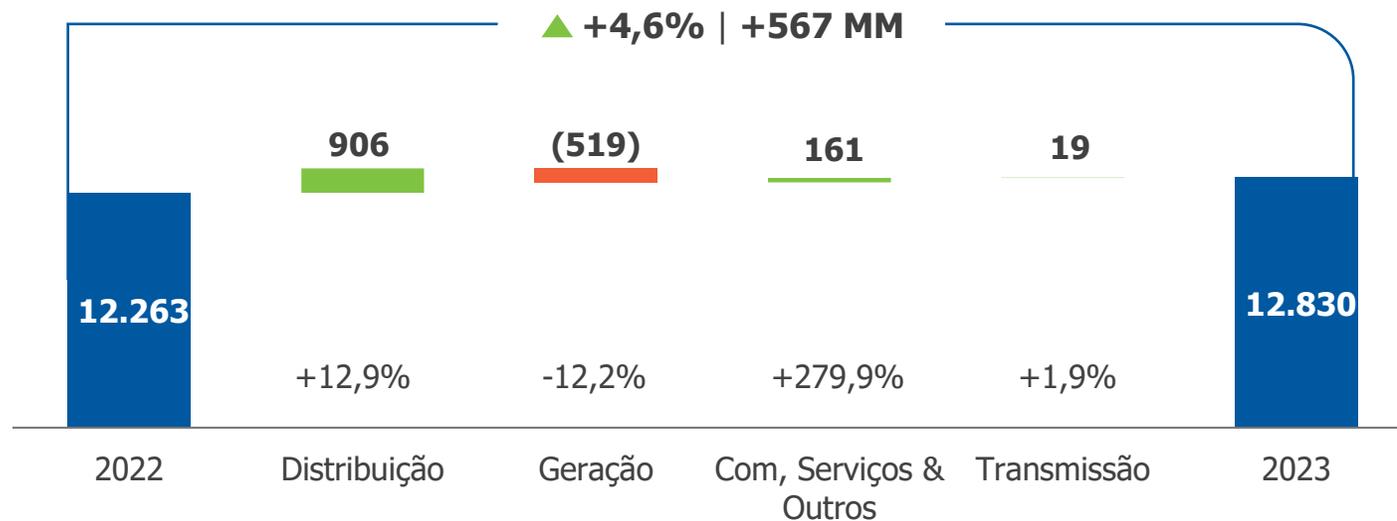
Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro: +R\$ 714 milhões

- Transação fiscal – processo judicial – Plano de Previdência (4T22), líquida de atualização monetária (4T23) (**+R\$ 881 MM**)
- Despesas com a dívida líquida (**-R\$ 92 MM**)
- Outros (**-R\$ 40 MM**)
- Atualização do ativo e passivo financeiro setorial (**-R\$ 35 MM**)

Resultado 2023



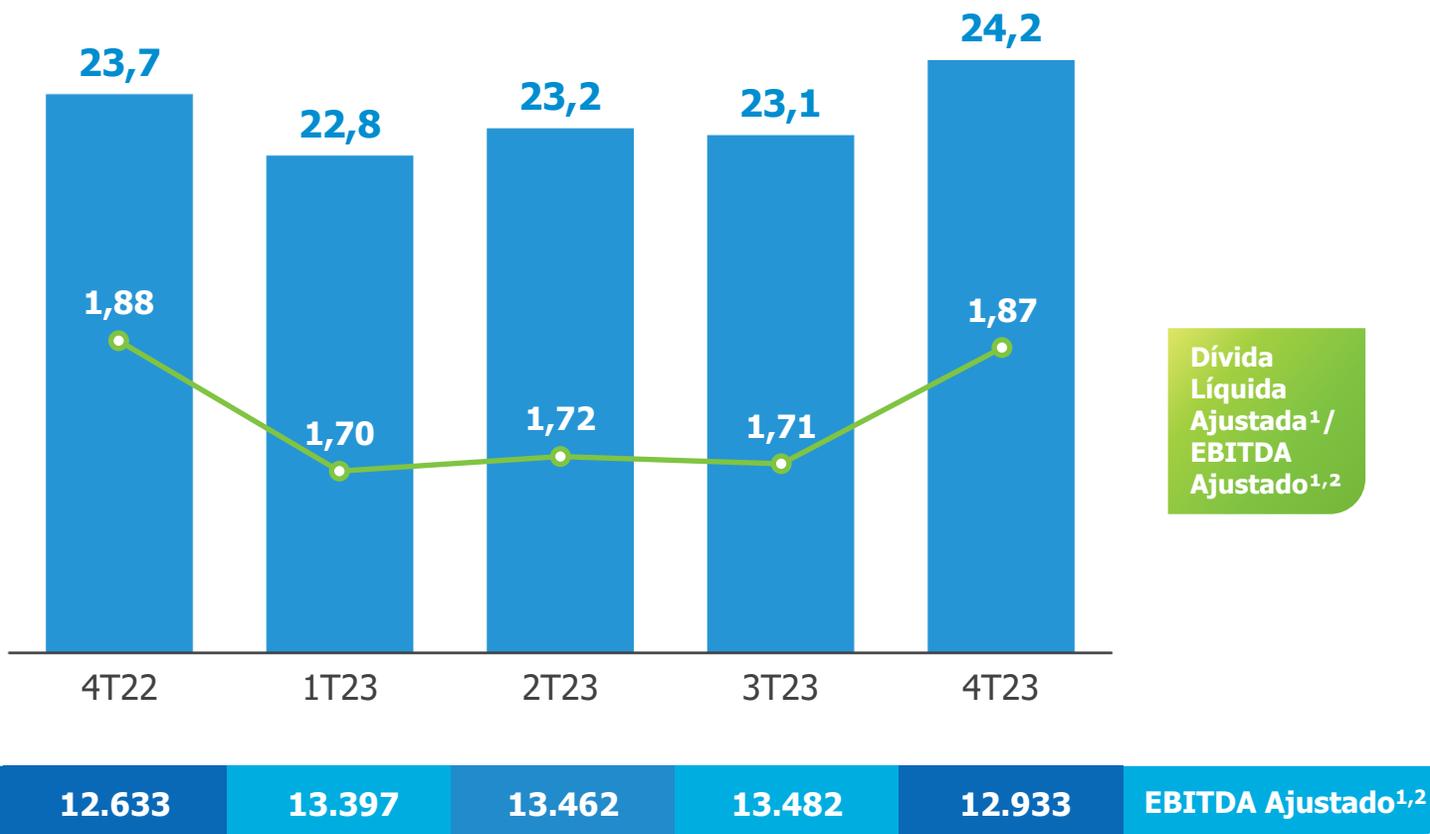
EBITDA

- Aumento no segmento de Distribuição, principalmente favorecido pela parcela B
- Geração refletindo os ajustes da Enercan em 2022 e 2023 (efeito não caixa), compensada pela consolidação da Enercan e reajustes de contratos de energia
- Transmissão favorecido pela redução em despesas com pessoal e entrada em operação dos projetos *greenfield*

Lucro Líquido

Além do bom desempenho do EBITDA, o Resultado Financeiro foi melhor em 2023

Alavancagem | Critério dos *covenants* financeiros | R\$ bilhões



Proposta de dividendos da Administração

Seguindo o plano de **balanceamento entre crescimento e *yield***, a Administração decidiu propor dividendos no valor de **R\$ 3.173 milhões**.

O valor corresponde a **R\$2,75/ação**, a ser distribuído após aprovação em AGO no dia 26 de abril de 2024.

Cronograma de amortização da dívida¹ | Fim de período

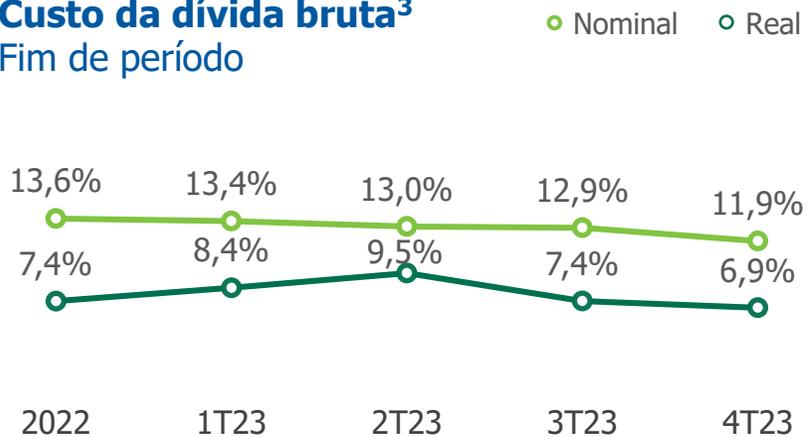
Cobertura de Caixa: 1,37x²
Amortizações de Curto Prazo (12 Meses)

Prazo Médio: 3,40 anos
Curto prazo (12 meses): 16% do total



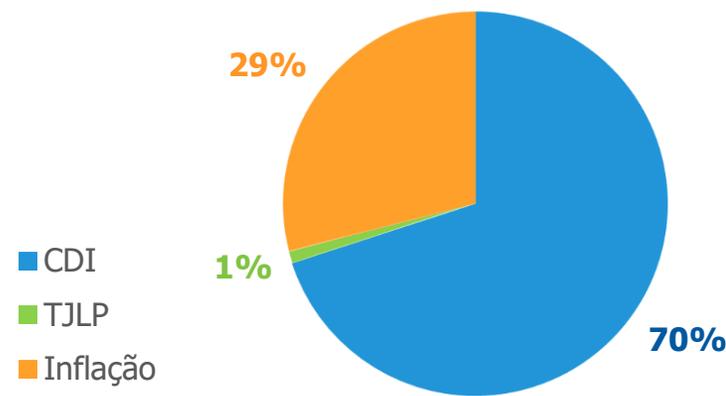
Custo da dívida bruta³

Fim de período



Composição da dívida bruta por indexador

Fim de período



Principais Emissões 2024

Debenture / 4.131	Valor (R\$ MM)
CPFL Paulista	1.018
CPFL Piratininga	481
RGE	648
CPFL Santa Cruz	210
CPFL Renováveis	132
Total	2.490

Prazo Médio
3,3 anos

Custo Médio
CDI + 0,60%



1) Considera apenas o principal da dívida e derivativos. Para se chegar ao total da dívida financeira, faz-se a inclusão dos encargos, do efeito de Marcação a Mercado (MTM), do custo de captação e mútuos;

2) Considerando o valor de R\$ 1 bilhão de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*; 3) Dívida financeira (-) *hedge*.

Capex

4T23

R\$ 1.556 MM

▼ -5,2%

Total



R\$ 1.092 MM

-16,3%

Distribuição



R\$ 173 MM

+81,0%

Geração



R\$ 257 MM

+18,3%

Transmissão



R\$ 34 MM

+36,0%

Comercialização
& Serviços

2023

R\$ 5.073 MM

▼ -12,6%

Plano de Capex

R\$ 5.215 MM

97,3%

R\$ 3.793 MM

-20,8%

- 75% do total
- Expansão, melhorias e modernização
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura

R\$ 446 MM

+72,9%

- 9% do total
- Manutenção de usinas e parques
- Construção da PCH Cherobim
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura

R\$ 735 MM

+5,5%

- 14% do total
- Melhorias e expansão na CPFL Transmissão
- Construção dos projetos de transmissão Sul I, Sul II e Cachoeirinha III

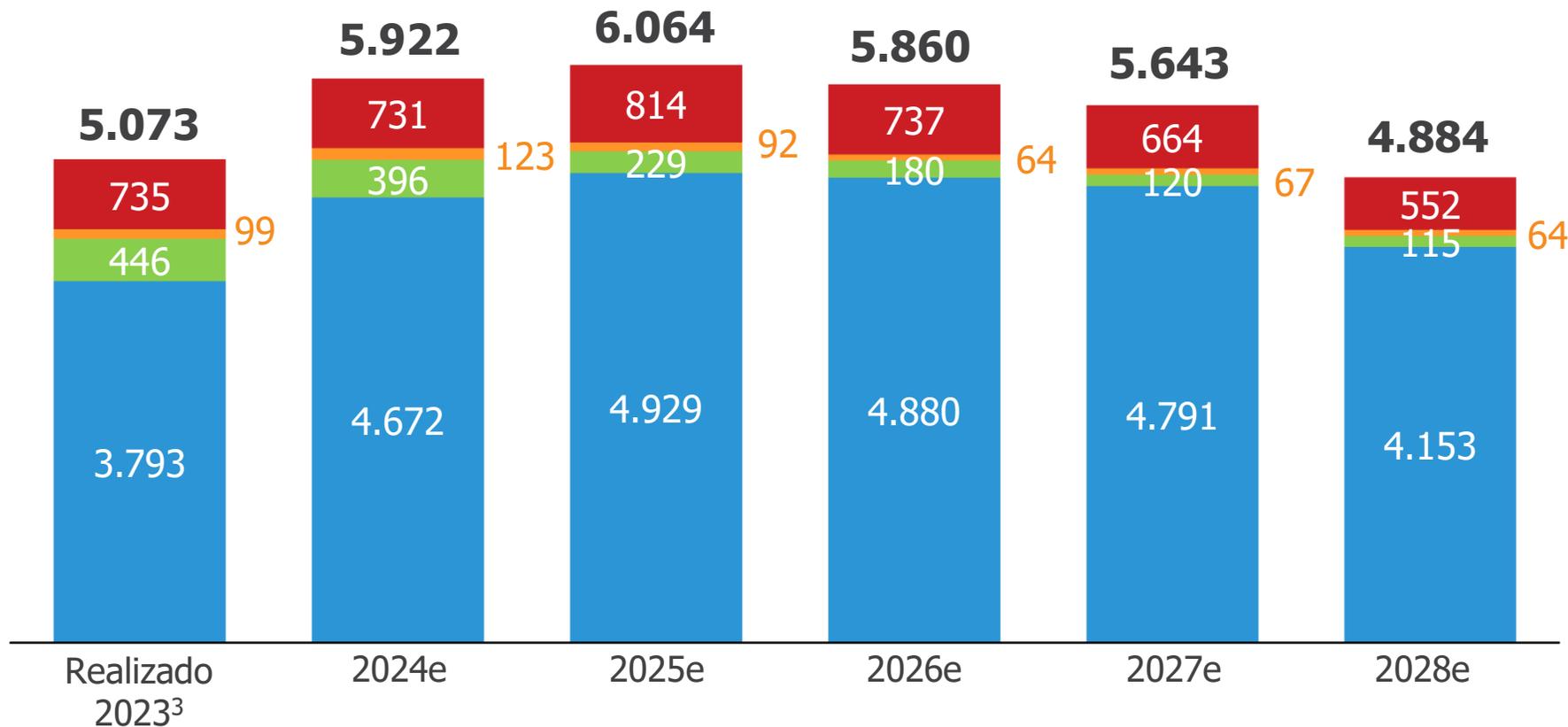
R\$ 99 MM

+65,8%

- 2% do total
- CPFL Eficiência, Telecom, Holding e Fintech
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura

Plano de Capex¹ 2024-2028

Total
R\$ 28.373 milhões



Transmissão
R\$ 3.499 MM

Comercialização
& Serviços
R\$ 410 MM

Geração
R\$ 1.039 MM

Distribuição²
R\$ 23.425 MM

Segurança em Redes de Distribuição

2023 foi um ano atípico de eventos meteorológicos

Principais Impactos



- ⇒ Risco de **acidentes** com a população
- ⇒ Interrupção em **serviços essenciais**
- ⇒ Danos ao **patrimônio** público e privado

Programa Arborização+Segura



Atuação Segura e Confiável



145 Municípios parceiros | **21%**



Desde o início do programa, substituímos **12.392 árvores**



Mais de **65 mil** mudas doadas e plantadas



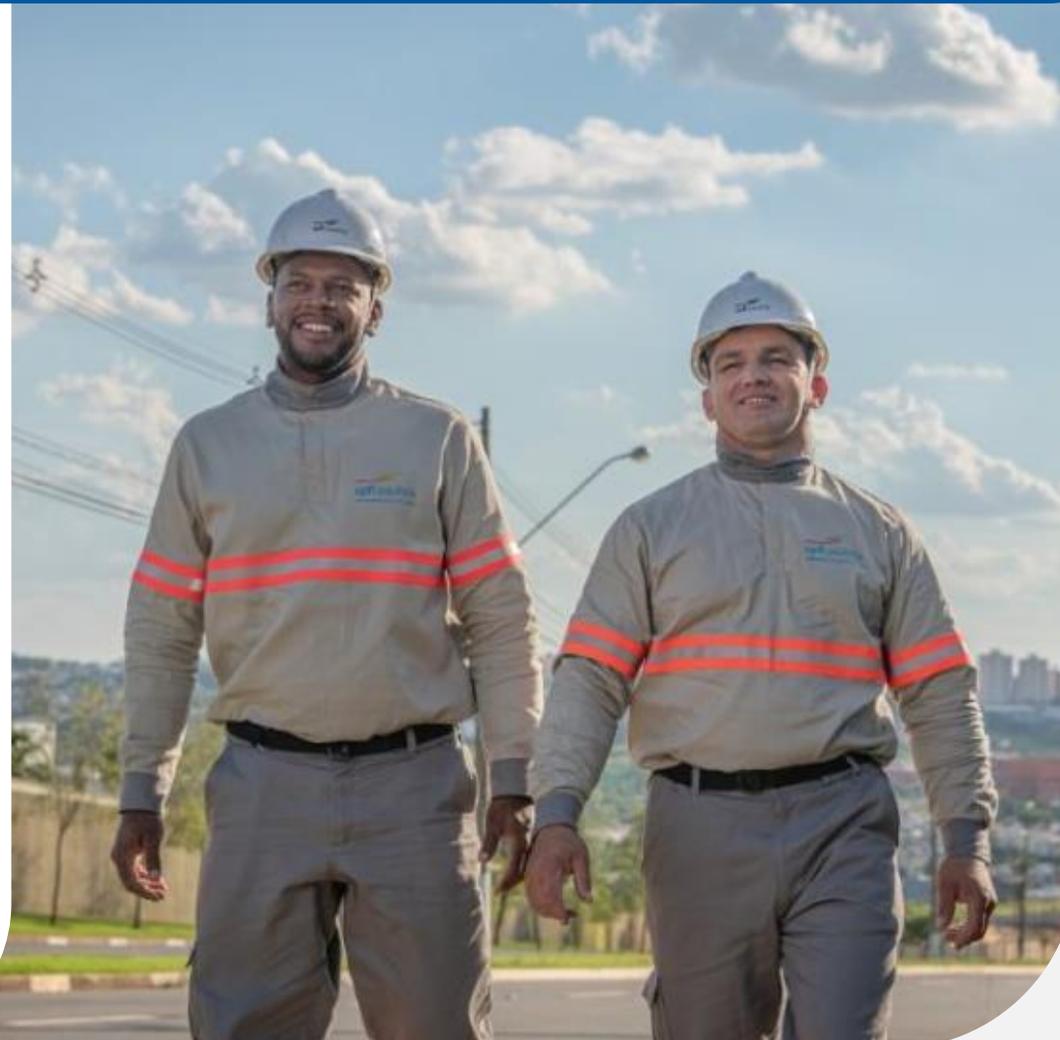
Q&A

01 Clique em "Raise Hand"



02 Identifique-se

- Seu áudio será aberto para que faça 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