

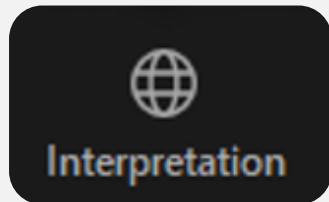
**Resultados 2T23**  
**Energia para um futuro**  
**mais sustentável**

# Orientações Iniciais

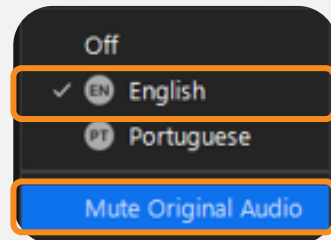


## Simultaneous Translation into English:

**01** Click on "Interpretation"



**02** Choose "English"



## Perguntas & Respostas

**01** Clique em "Raise Hand"



**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**

For the English version of the presentation, please access: [www.cpfl.com.br/ir](http://www.cpfl.com.br/ir)

# Destques

## Resultados

### EBITDA

**R\$ 3.054 MM**  
+7,2% no 2T23

**R\$ 6.584 MM**  
+19,9% no 1S23

### Lucro Líquido

**R\$ 1.247 MM**  
-1,2% no 2T23

**R\$ 2.898 MM**  
+19,5% no 1S23

### Dívida Líquida

**R\$ 23,2 bilhões**

Alavancagem de  
**1,72x Dívida  
Líquida/EBITDA<sup>1</sup>**

### Dividendos

Declaração de  
dividendos  
complementares  
**R\$ 903 MM,**  
**R\$ 0,78/ação**

1) No critério dos *covenants* financeiros.

# Destques

## Negócios

### RGE

Revisão Tarifária em jun/23 com **+1,10%** para **consumidores** e **+1,20%** na Parcela B

### CPFL Piratininga

**BRR Líquida** preliminar de **R\$ 3,9 bilhões** para **Revisão Tarifária** que será em out/23

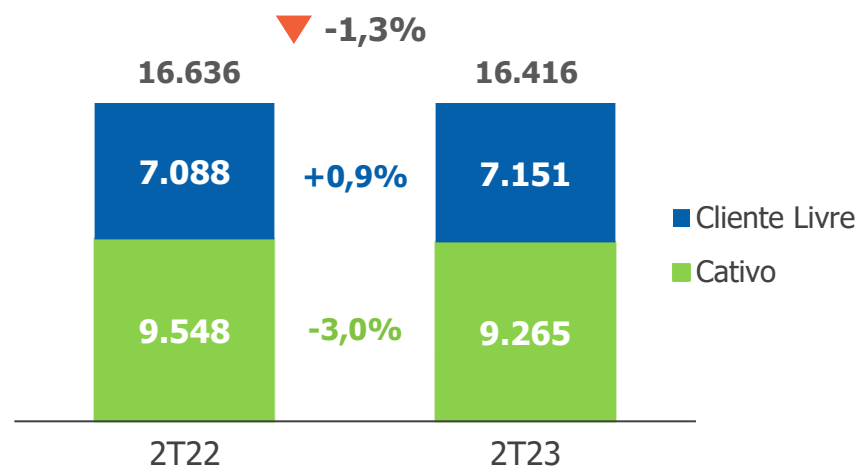
### Prêmio ANEEL de Satisfação do Consumidor

**CPFL Santa Cruz:** Melhor do Brasil

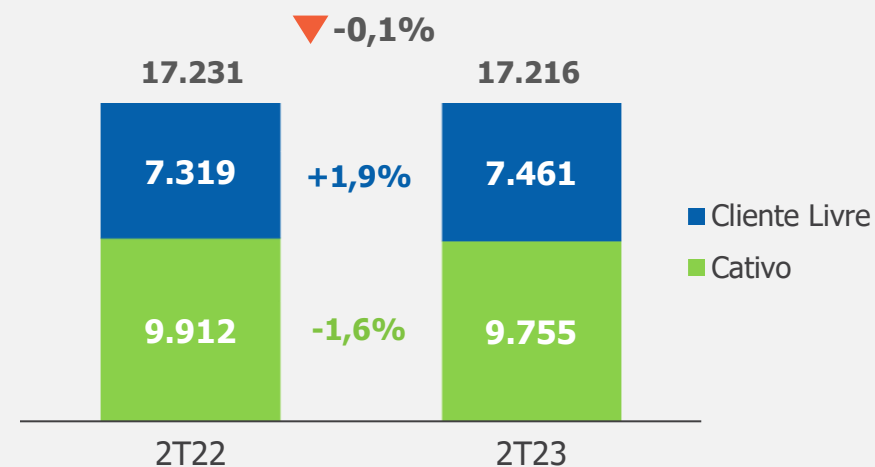
**RGE:** 2ª melhor do Brasil

# Distribuição 2T23 Vendas de Energia

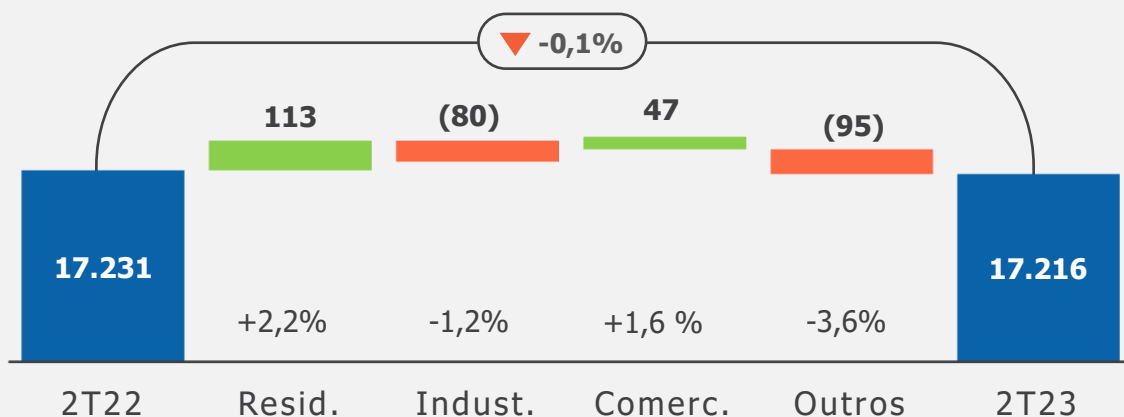
## Carga<sup>1</sup> na área de concessão | GWh



## Vendas na área de concessão<sup>2</sup> | GWh



## Vendas por classe de consumo | GWh



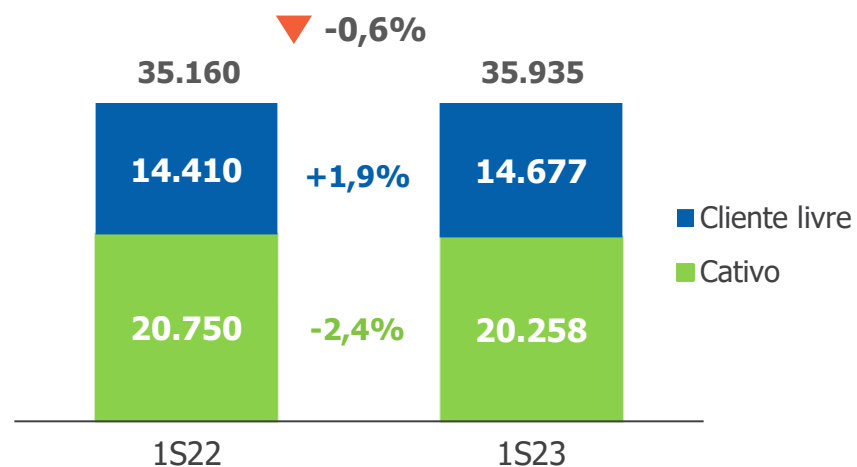
## Principais impactos por classe | %

	Resid.	Indust.	Comerc.	Outros	Total
Calendário	-0,7%	0,0%	-0,2%	0,0%	-0,2%
Temperatura	-0,5%	0,0%	-1,4%	-0,2%	-0,4%
Migrações	0,0%	-0,2%	0,0%	-0,1%	-0,1%
GD	-2,8%	-0,2%	-1,0%	-2,6%	-1,5%
Macro/Outros	6,2%	-0,8%	4,3%	-0,7%	2,2%
<b>Total</b>	<b>2,2%</b>	<b>-1,2%</b>	<b>1,6%</b>	<b>-3,6%</b>	<b>-0,1%</b>

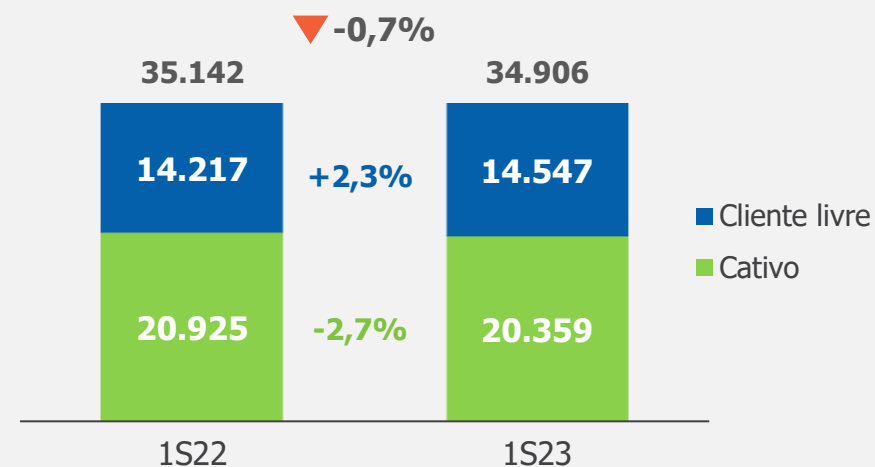
1) Carga líquida de perdas; 2) A partir do 1T22, as vendas na área de concessão passaram a incluir também os montantes distribuídos a outras concessionárias e permissionárias, que fazem uso da rede das distribuidoras da CPFL Energia ("Uso D"), de tal forma que os montantes do mercado livre foram alterados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

# Distribuição 1S23 Vendas de Energia

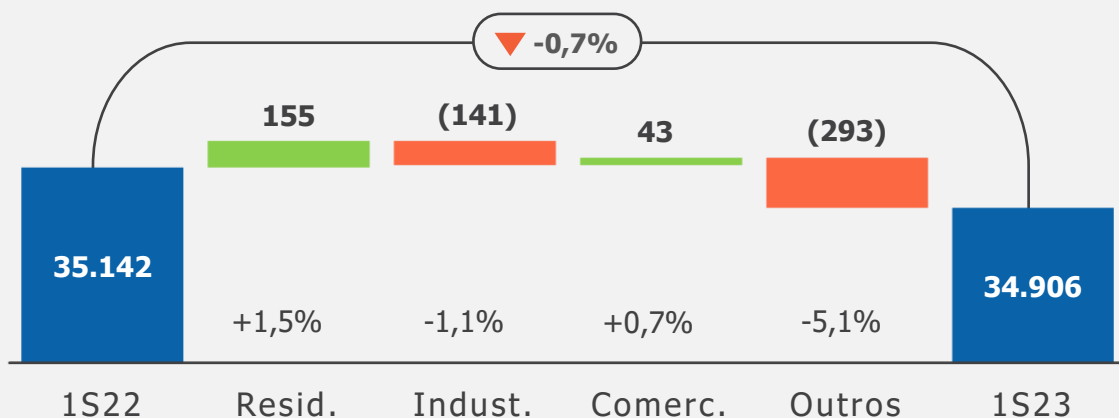
## Carga<sup>1</sup> na área de concessão | GWh



## Vendas na área de concessão<sup>2</sup> | GWh



## Vendas por classe de consumo | GWh



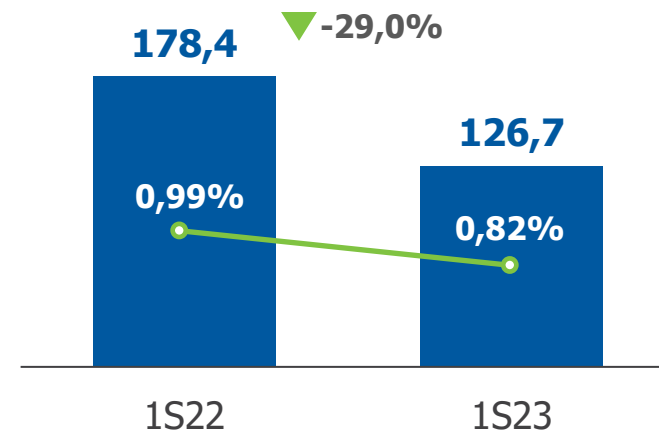
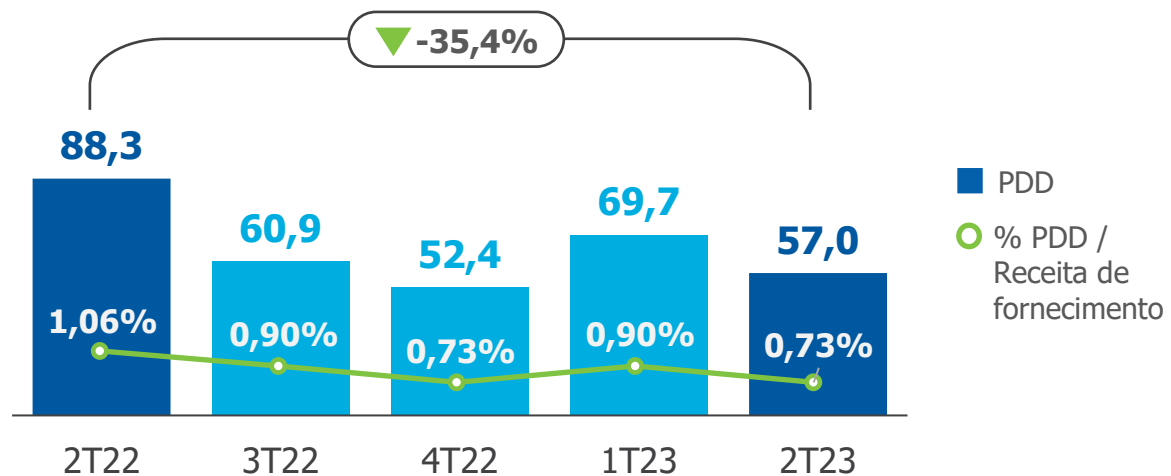
## Principais impactos por classe | %

	Resid.	Indust.	Comerc.	Outros	Total
Calendário	-0,1%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Temperatura	-1,7%	0,0%	-1,9%	-0,2%	-0,2%
Migrações	0,0%	-0,1%	0,0%	-0,7%	-0,7%
GD	-3,6%	-0,4%	-2,8%	-3,1%	-3,1%
Macro/Outros	7,0%	-0,6%	5,5%	-1,1%	2,2%
<b>Total</b>	<b>1,5%</b>	<b>-1,1%</b>	<b>0,7%</b>	<b>-5,1%</b>	<b>-0,7%</b>

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

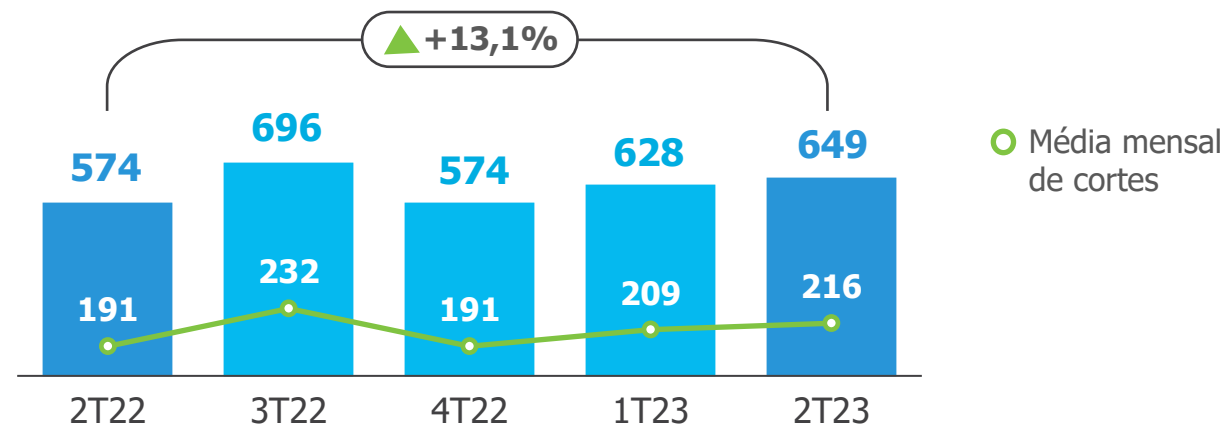
## PDD | R\$ milhões



## Ações de Cobrança | Cortes | Milhares

Média histórica pré-pandemia 2017-2019

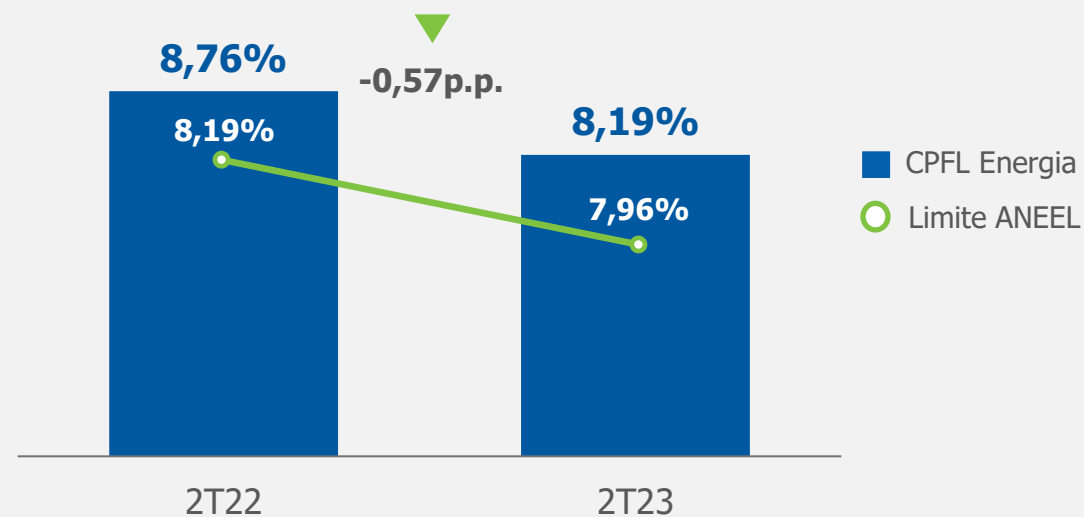
155/Mês



# Perdas de Energia



## Perdas | Últimos 12 meses<sup>1;2</sup>



	Jun-22	Jun-23	Limite <sup>3</sup>
<b>CPFL Paulista</b>	9,05%	8,48%	7,90%
<b>CPFL Piratininga</b>	7,43%	7,39%	6,47%
<b>CPFL Santa Cruz</b>	7,39%	7,27%	8,30%
<b>RGE</b>	9,52%	8,38%	9,16%

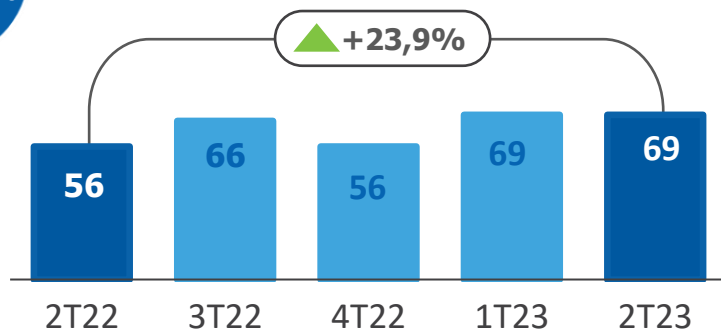


1) Se desconsiderarmos a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 2T23 teriam uma variação de -0.74% (8.80% no 2T22 vs 8.06% no 2T23); 2) De acordo com os critérios definidos pela ANEEL, exceto pela não consideração dos efeitos de geração distribuída (GD). Para a CPFL Piratininga e RGE, clientes de alta tensão (A1) são expurgados da conta; 3) Limite ANEEL referente a 30/06/2023.



# Geração 2T23

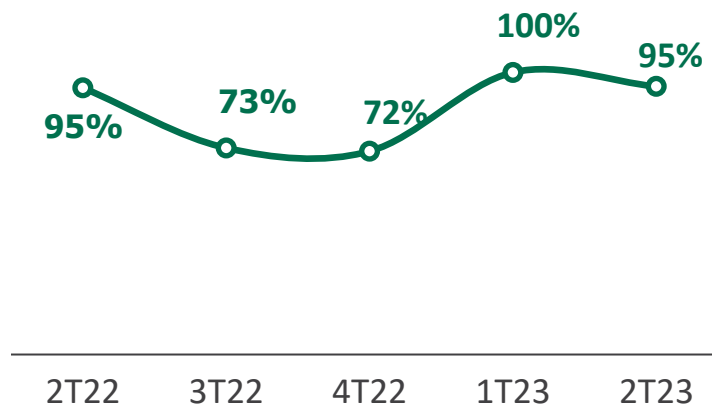
## PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh



**1S22**  
R\$ 57

**1S23**  
R\$ 69  
▲ +21,3%

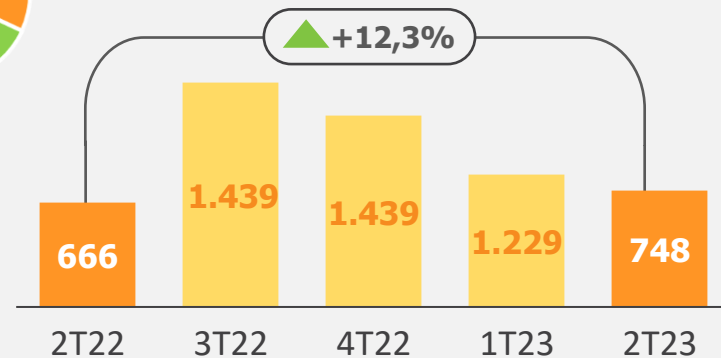
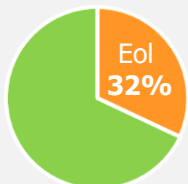
## GSF | Energia Secundária



**1S22**  
94%

**1S23**  
98%  
▲ +3,6%

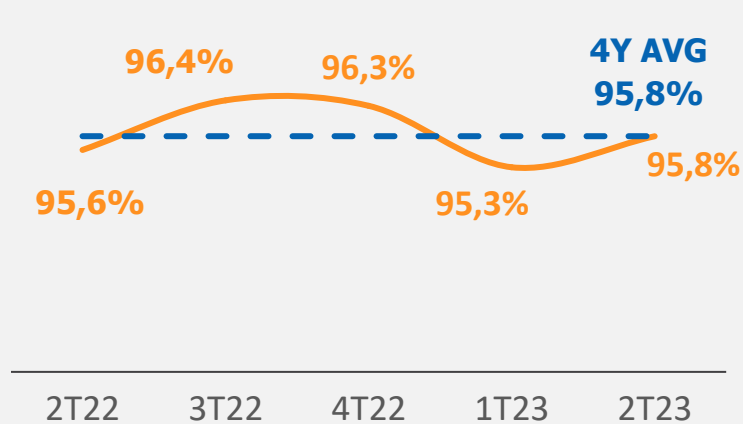
## Vento | Geração | GWh



**1S22**  
1.394

**1S23**  
1.597  
▲ +14,5%

## Vento | Disponibilidade

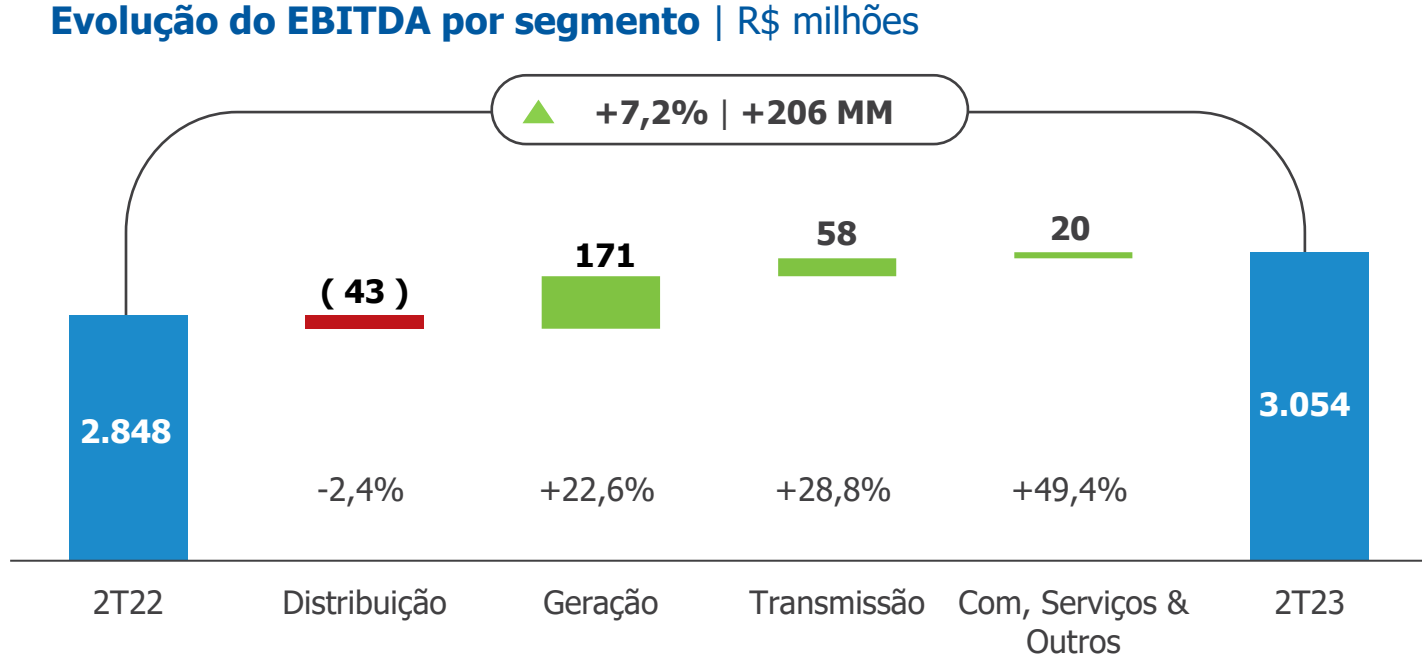


**1S22**  
95,7%

**1S23**  
95,5%  
▼ -0,2%

# Resultados 2T23

## Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: **R\$ 1.804 milhões**



Geração: **R\$ 928 milhões**



Transmissão: **R\$ 260 milhões**



Com, Serviços & Outros: **R\$ 62 milhões**

Distribuição: **-R\$ 43 milhões**

Geração: **+R\$ 171 milhões**

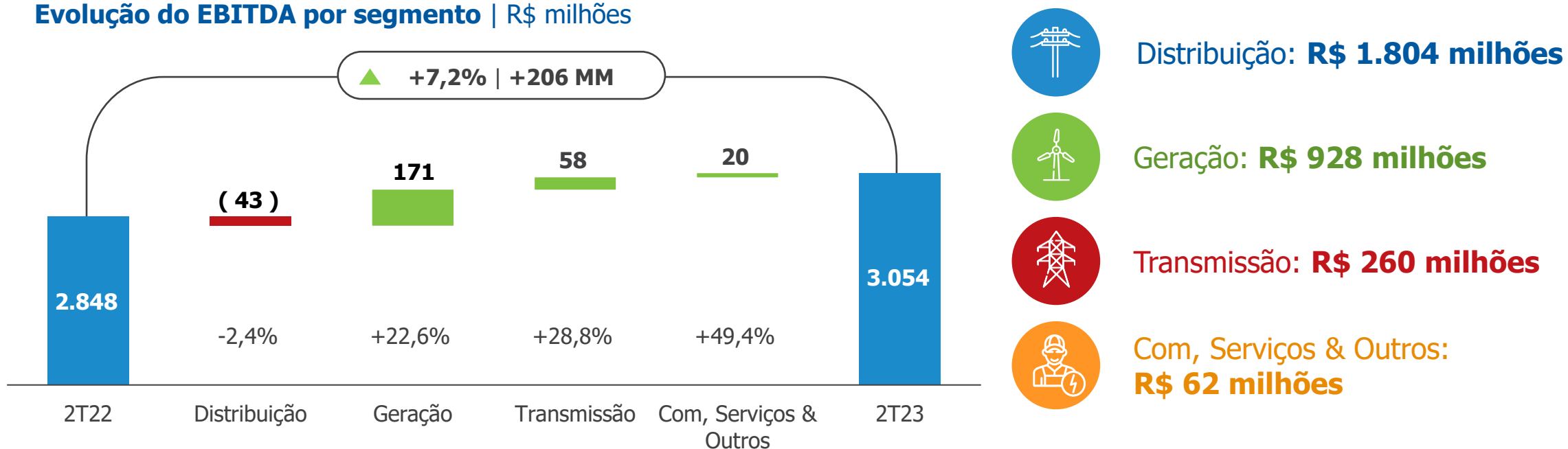
- Ativo Financeiro de Concessão (**-R\$ 166 MM**)
- PMSO + Previdência Privada (**-R\$ 48 MM**)
- Ativo Financeiro da Concessão – BRR estimada (**+R\$ 60 MM**)
- Mercado / Tarifa (**+R\$ 53 MM**)
- PDD (**+R\$ 31 MM**)
- Outras Receitas (**+R\$ 25 MM**)

- Efeito da Consolidação Enercan (**+R\$ 132 MM**)
- Maior geração eólica (**+R\$ 44 MM**)
- Outros (**-R\$ 5 MM**)

IPCA	
2T22	2T23
3,18%	1,56%

# Resultados 2T23

## Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



**Transmissão: +R\$ 58 milhões**

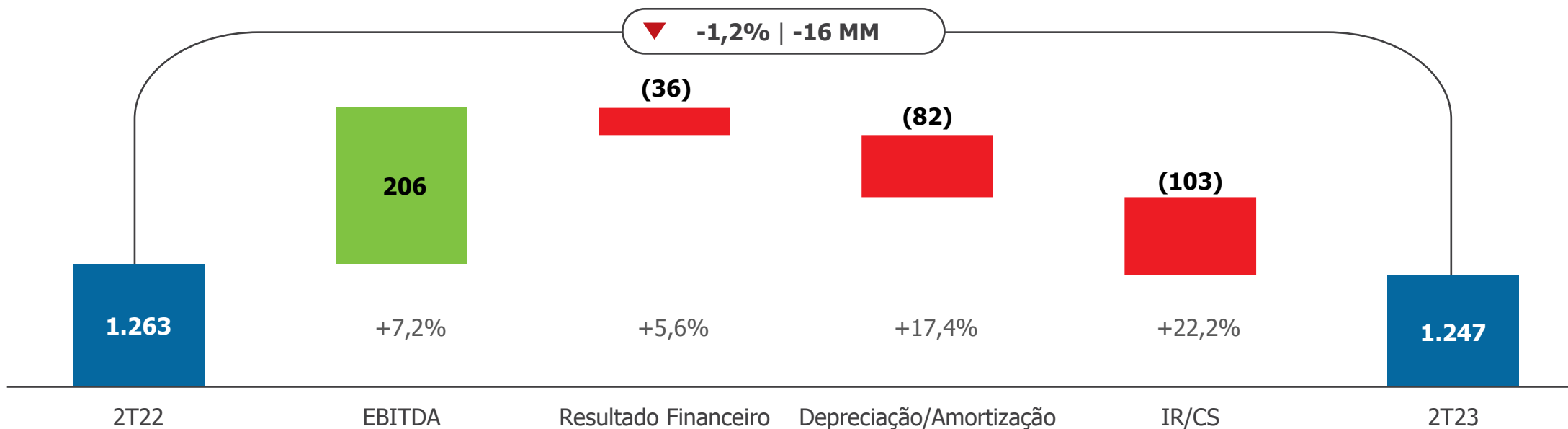
**Com, Serviços & Outros: +R\$ 20 milhões**

- CPFL Transmissão (+R\$ 43 MM)
  - Margem<sup>1</sup> (+R\$ 27 MM)
  - PMSO (+R\$ 16 MM) – principalmente Pessoal
- Outros projetos de transmissão (+R\$ 15 MM)
- Margem da Comercialização (+R\$ 15 MM)
- Serviços (+R\$ 8 MM) – principalmente Alesta
- Outros (-R\$ 4 MM)

1) Receita operacional líquida e Custos com Construção de Infraestrutura.

# Resultados 2T23

## Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



## Resultado Financeiro

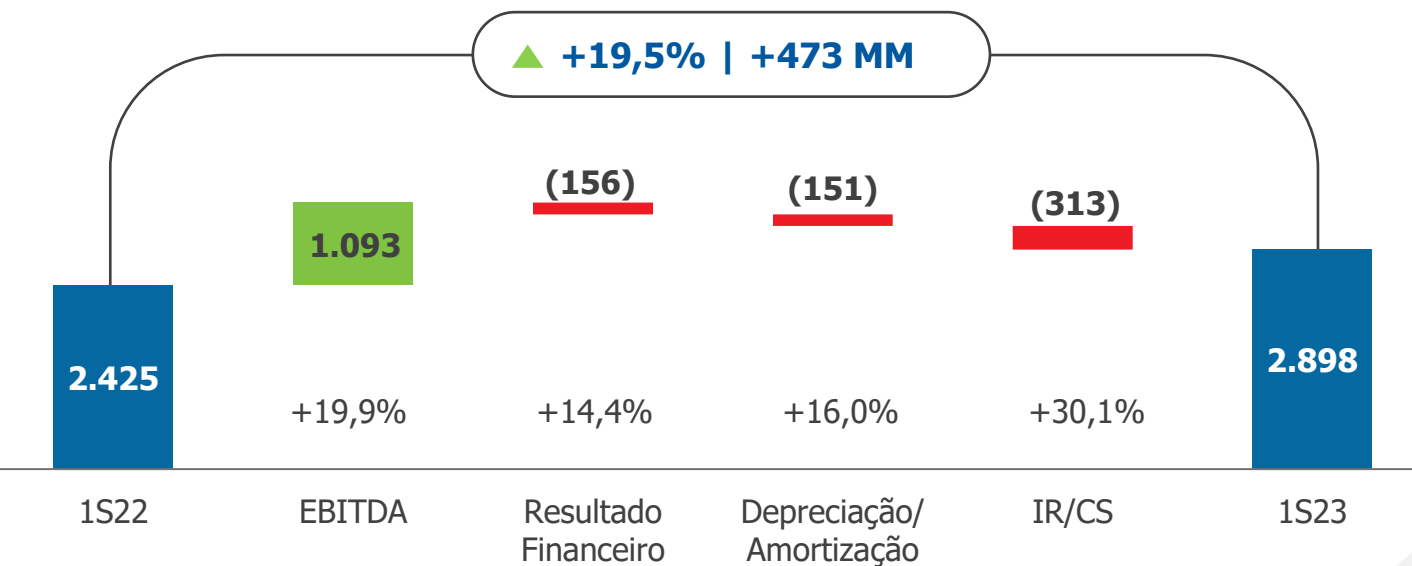
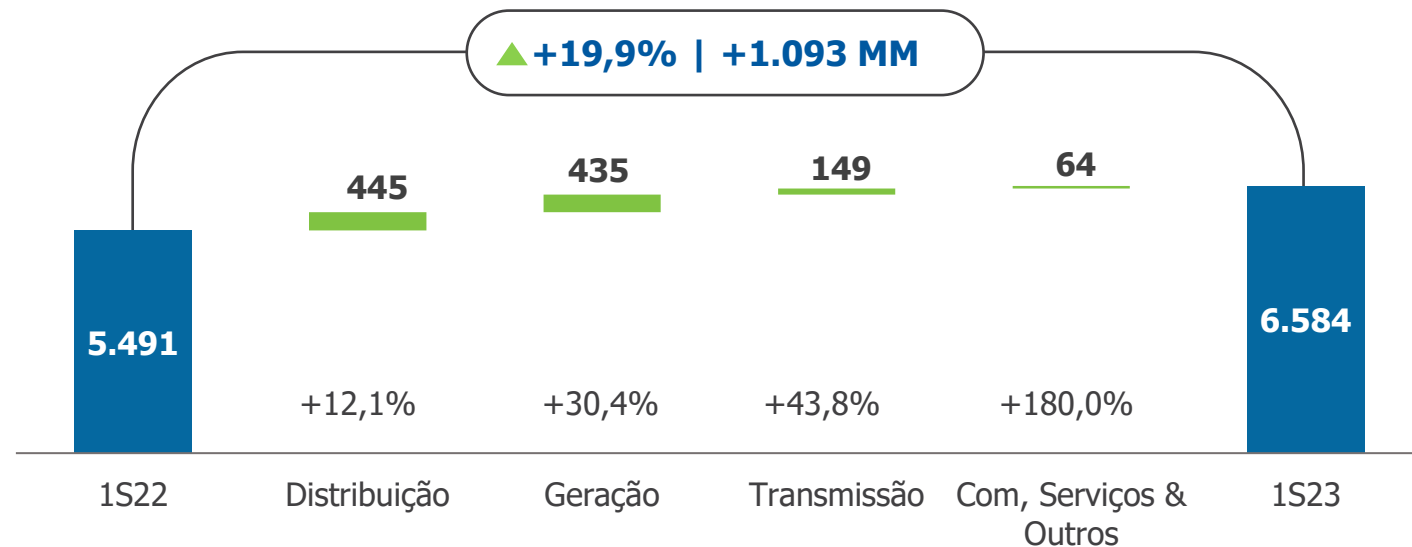
- Atualização do ativo e passivo financeiro setorial **(-R\$ 120 MM)**
- MTM **(-R\$ 56 MM)**
- Acréscimos e multas moratórias **(-R\$ 40 MM)**
- Despesas com a dívida líquida **(+R\$ 104 MM)**
- Pré-pagamento da dívida com AFD – no 2T22 **(+RS 36 MM)**
- Atualização de Contingências **(+R\$ 21 MM)**
- Outros **(+R\$ 19 MM)**

	CDI		IPCA	
	2T22	2T23	2T22	2T23
	2,86%	3,09%	3,18%	1,56%

## Impostos

- Créditos fiscais decorrentes da variação cambial incidente na liquidação das dívidas BID/AFD – CPFL Transmissão – no 2T22 **(-R\$ 95 MM)**

# Resultados 1S23



## EBITDA

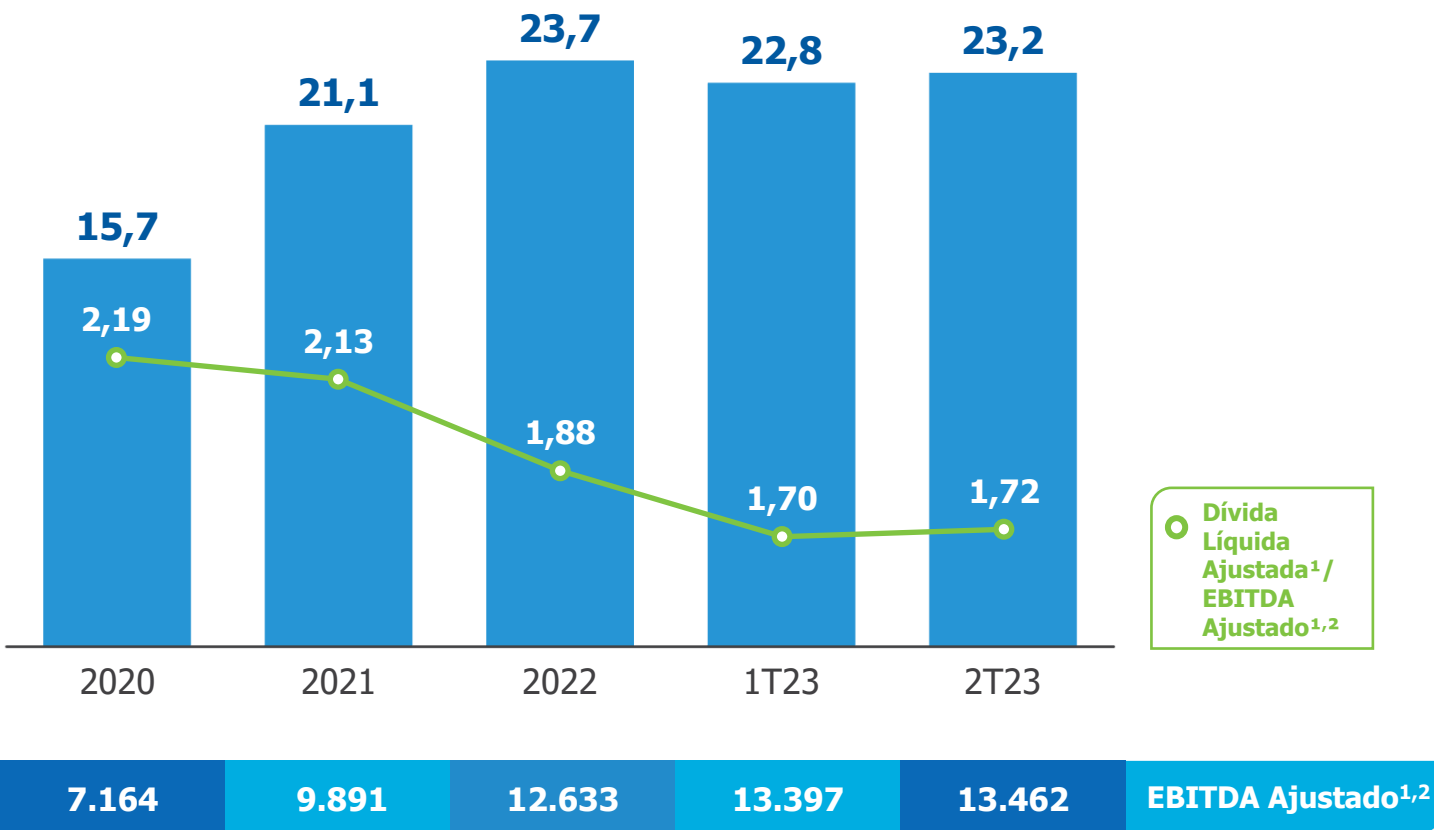
- Aumento no segmento de Distribuição, principalmente favorecido pela parcela B e laudo da BRR das RTPs
- Geração refletindo a consolidação da Enercan e a maior geração dos parques eólicos
- Transmissão favorecido pela redução em despesas com pessoal e entrada em operação de Sul I e Sul II

## Lucro Líquido

Apesar do bom desempenho do EBITDA, o Resultado Financeiro foi impactado pela atualização do ativo e passivo financeiro setorial.

# Alavancagem e Dividendos | Critério *Covenants*

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



## Pagamento de Dividendos Complementares

Seguindo nosso plano de balanceamento entre crescimento e *yield*, a Administração decidiu pelo pagamento de dividendos complementares no valor de **R\$ 903 milhões, R\$ 0,78/ação.**

Farão jus aos dividendos os acionistas detentores de ações em 17/ago, e a partir de 18/ago as ações serão negociadas "ex-dividendo". O valor será pago até 31/dez/23.

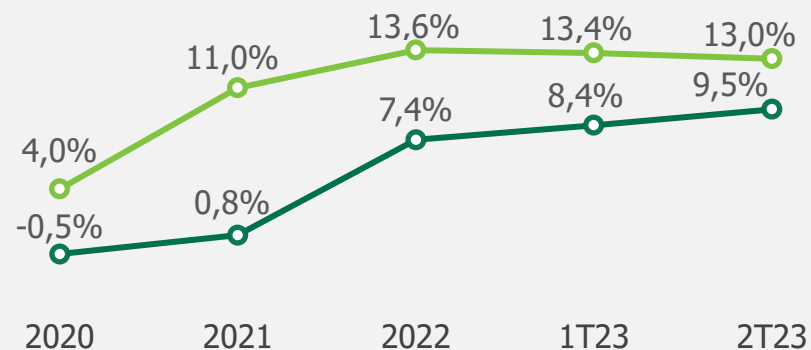
1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração, bem como considerando o contrato de mútuo com a SGBP; 2) EBITDA dos últimos 12 meses, de acordo com critério dos *covenants* financeiros.

# Endividamento | IFRS

## Custo da dívida bruta<sup>3</sup>

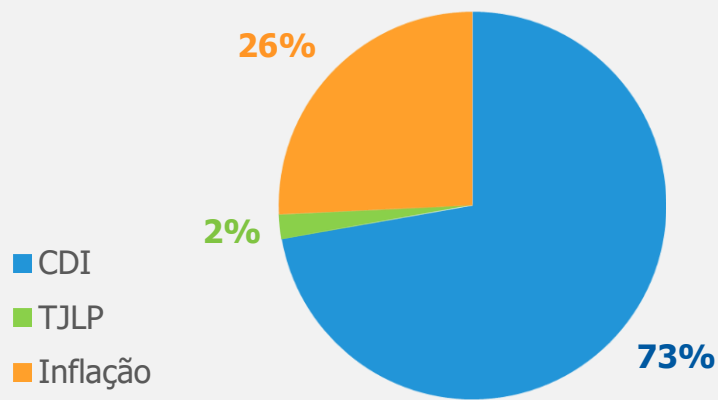
Fim de período

● Nominal ● Real

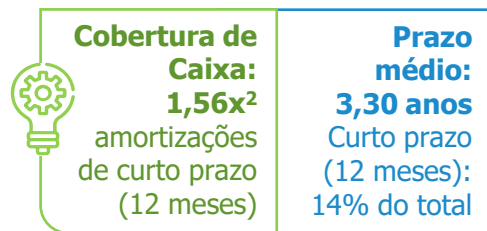


## Composição da dívida bruta por indexador

Fim de período

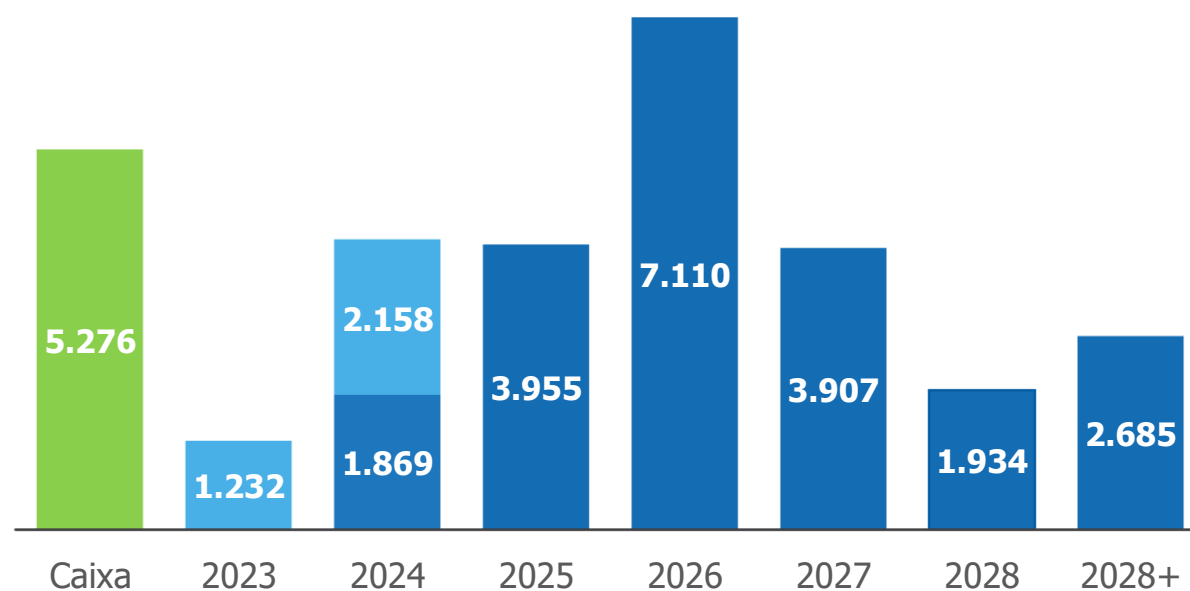


## Cronograma de amortização da dívida<sup>1</sup> | Fim de período



■ **Curto prazo**  
(menos que doze meses)

■ **Longo prazo**  
(mais que doze meses)



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\$ 265 MM de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*; 3) Dívida financeira (-) *hedge*.

# Capex

## 2T23

**R\$ 1.201 MM**

▼ -10,8%

**R\$ 928 MM**

-18,4%

**R\$ 75 MM**

+74,9%

**R\$ 184 MM**

+19,6%

**R\$ 14 MM**

+17,5%

Total



Distribuição



Geração



Transmissão



Comercialização  
& Serviços

## 1S23

**R\$ 2.283 MM**

▼ -10,8%

**R\$ 1.806 MM**

-14,5%

**R\$ 159 MM**

+52,0%

**R\$ 296 MM**

-8,4%

**R\$ 21 MM**

+25,9%

- **79% do total**
- Expansão, melhorias e modernização
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura

- **7% do total**
- Manutenção de Usinas e Parques
- Construção da PCH Cherobim
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura

- **13% do total**
- Melhorias e Expansão na CPFL Transmissão
- Construção do projeto de Transmissão Sul II

- **1% do total**
- CPFL Eficiência, Telecom, Holding e *Fintech*
- TI, Veículos, Equipamentos e Infraestrutura



# Diversidade e Oportunidades para a Comunidade

Escola de  
Eletricistas CPFL



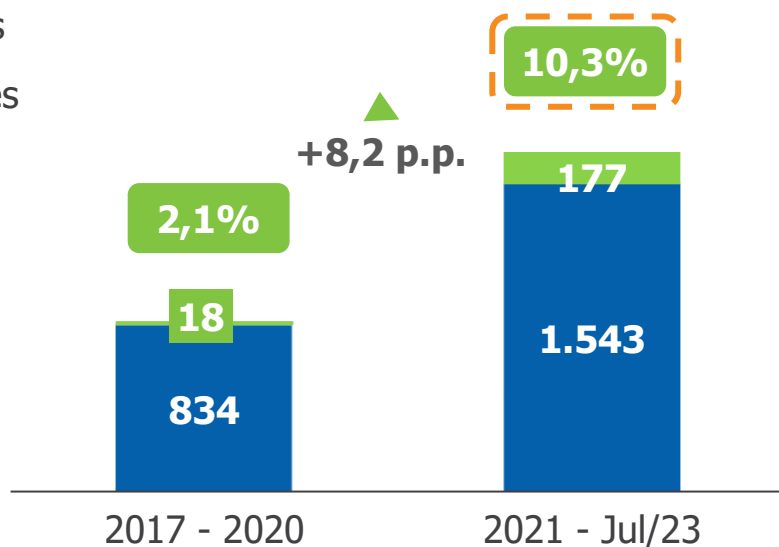
Valor compartilhado  
com a sociedade

universidadecpfl

51 Centros de Treinamento  
+2,5 mil contratados

## Participação nas Contratações

- Homens
- Mulheres



**Novidade:** 1ª Escola Exclusiva para uma comunidade Indígena no Brasil

Primeiro curso gratuito de formação de Auxiliar Técnico de Manutenção Eólica

Curso exclusivo para homens e mulheres das comunidades indígenas de João Câmara – RN





## 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

## Contato

[ri@cpfl.com.br](mailto:ri@cpfl.com.br)

## Visite nosso site

[www.cpfl.com.br/ri](http://www.cpfl.com.br/ri)

