

## Resultados CPFL 2T22

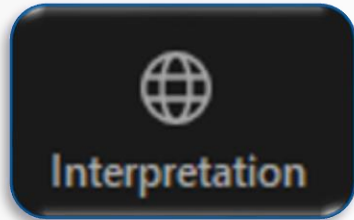
Energia para um futuro  
mais sustentável



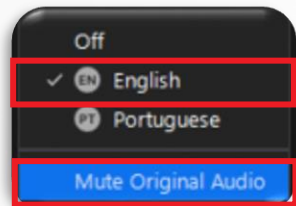
# Orientações Iniciais

## Simultaneous Translation into English:

1<sup>st</sup> Step: Click on



2<sup>nd</sup> Step: Choose



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

## Perguntas & Respostas

1<sup>o</sup> Passo: Clique em



2<sup>o</sup> Passo: Identificar-se

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



## Highlights

- ⇒ EBITDA de R\$ **2.848 MM**, alta de **38,7%**
- ⇒ Lucro Líquido de R\$ **1.263 MM**, um aumento de **12,1%**
- ⇒ Capex de R\$ **1.346 MM**, alta de **32,1%**
- ⇒ Dívida Líquida: R\$ **22,8 bi** | Alavancagem: **2,04x Dívida Líquida/EBITDA**<sup>1</sup>
- ⇒ CPFL Transmissão: pré pagamento - BID R\$ **351** milhões e AFD R\$ **264** milhões
- ⇒ CPFL Transmissão: Reajuste de **+10,14% na RAP** atingindo R\$ **939 MM** (ciclo 2022-2023)

1) No critério dos *covenants* financeiros.



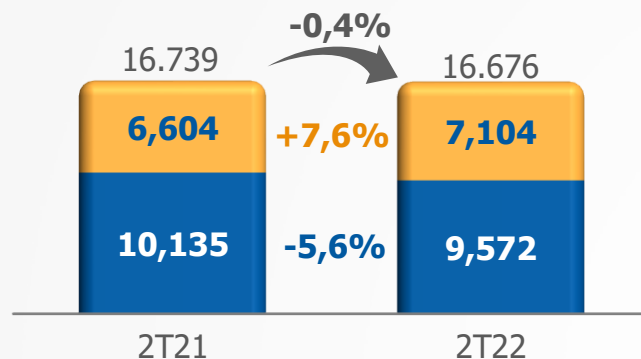
## Highlights

- ⇒ A CPFL Piratininga conquistou o Prêmio Abradee de **Melhor Distribuidora do Sudeste e Responsabilidade Socioambiental**
- ⇒ A CPFL Santa Cruz conquistou, pela 3ª vez<sup>1</sup>, o **Prêmio ANEEL de Qualidade**, sendo dessa vez na categoria acima de 400 mil clientes, a principal do prêmio
- ⇒ CPFL Energia está entre as melhores no **Prêmio ECO Amcham 2021/2022** com trabalho "Corporate Culture Inclusion Program (CCIP): case CPFL e RGE nos Hospitais"

# Vendas de Energia 2T22

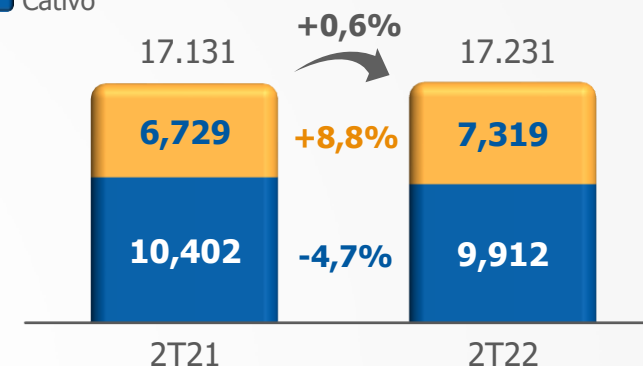
## Carga<sup>1</sup> na área de concessão | GWh

■ Cliente livre  
■ Cativo

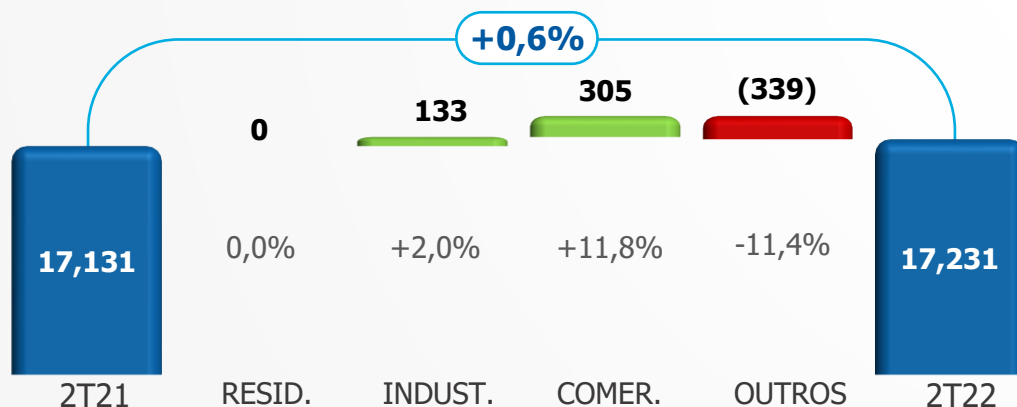


## Vendas na área de concessão<sup>2</sup> | GWh

■ Cliente livre  
■ Cativo



## Vendas por classe de consumo | GWh



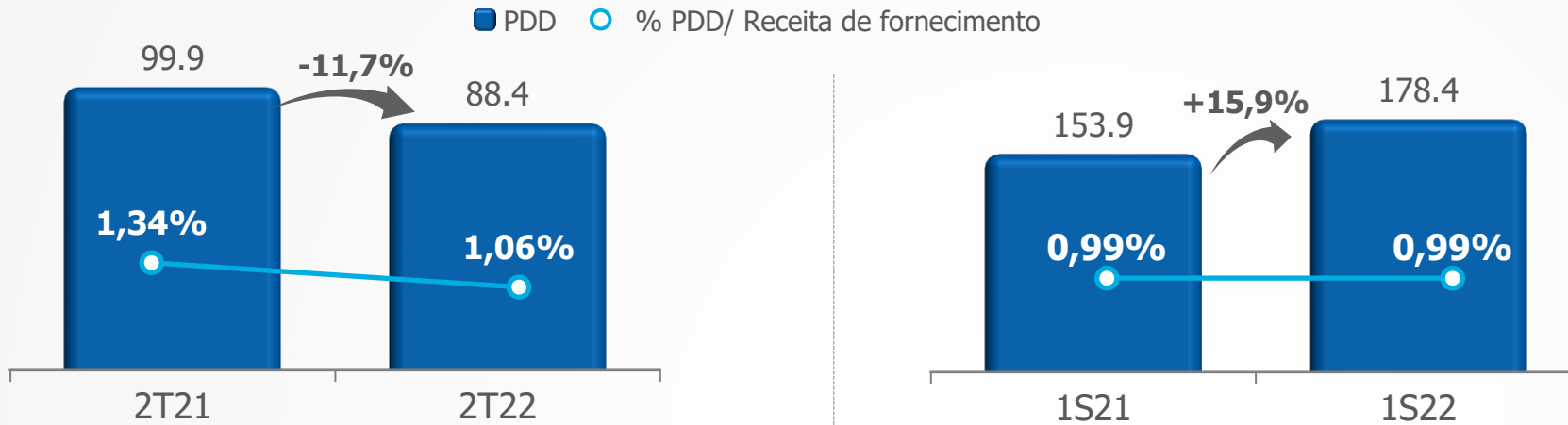
## Principais impactos por classe | %

	Resid.	Ind.	Comer.	Outros	Total
Calendário	1,7%	0,0%	0,4%	0,4%	<b>0,6%</b>
Temperatura	0,1%	0,0%	2,1%	0,2%	<b>0,4%</b>
Migrações	0,0%	0,0%	0,0%	-2,6%	<b>-0,5%</b>
GD	-2,3%	-0,2%	-1,5%	-0,9%	<b>-1,1%</b>
Macro/ Outros	0,5%	2,2%	10,8%	-8,4%	<b>1,2%</b>
<b>Total</b>	<b>0,0%</b>	<b>2,0%</b>	<b>11,8%</b>	<b>-11,4%</b>	<b>0,6%</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.

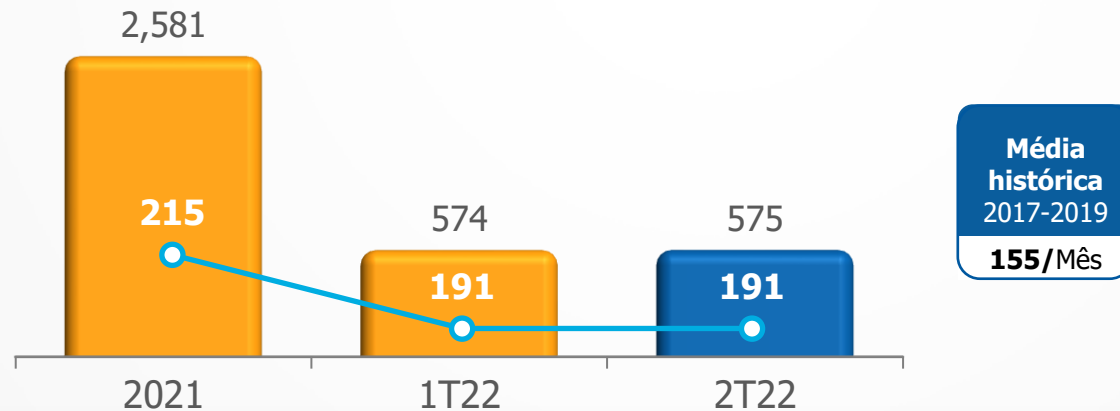
# Inadimplência

## PDD | R\$ milhões



## Ações de cobrança (milhares)

○ Média mensal de cortes



PDD bastante afetada por um **cenário bastante desfavorável:**

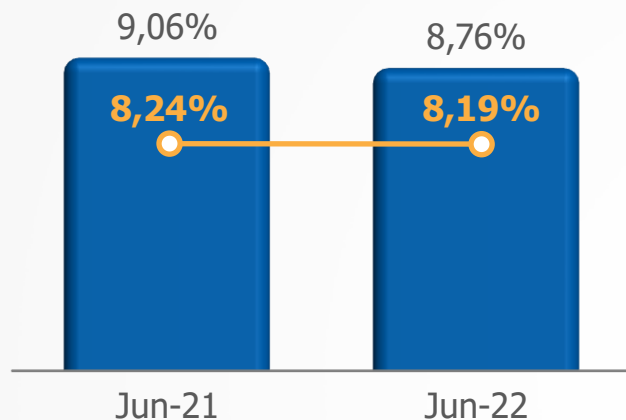
- Inflação Alta
- Desemprego e redução da renda
- Bandeira "escassez hídrica"

No entanto, **algumas medidas foram tomadas para evitar novos impactos tarifários**, tais como redução de impostos e o fim da bandeira escassez hídrica, medidas **que irão contribuir para manter a inadimplência sob controle**

# Perdas

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

■ CPFL Energia ○ Limite ANEEL



	Jun-21	Jun-22	Limite
CPFL Paulista	9,35%	9,05%	<b>8,36%</b>
CPFL Piratininga	7,88%	7,43%	<b>6,51%</b>
RGE	9,65%	9,52%	<b>9,17%</b>
CPFL Santa Cruz	7,69%	7,39%	<b>8,29%</b>

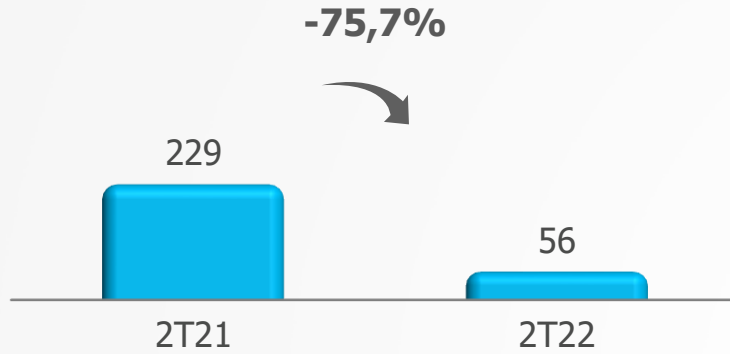


Substituição de mais de **8,5 mil medidores** no 1S22, melhorando cada vez mais o plano de combate a fraudes

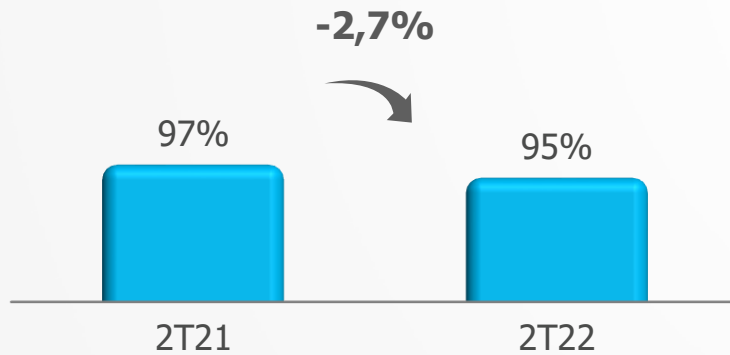
1) Se desconsiderarmos a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 2T22 teriam uma variação de -0,29% (9,09% no 2T21 vs 8,80% no 2T22).

# Geração 2T22

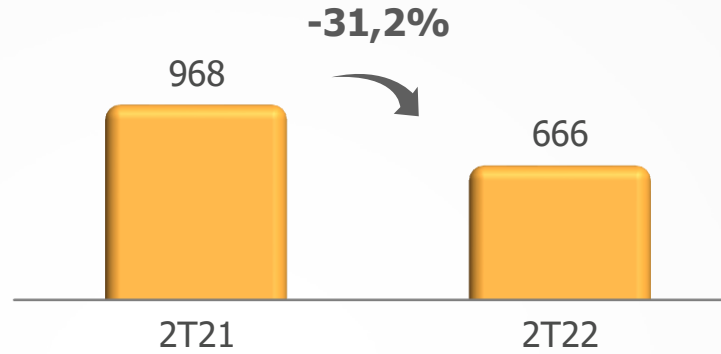
## PLD Médio (SE/CO – R\$/MWh)



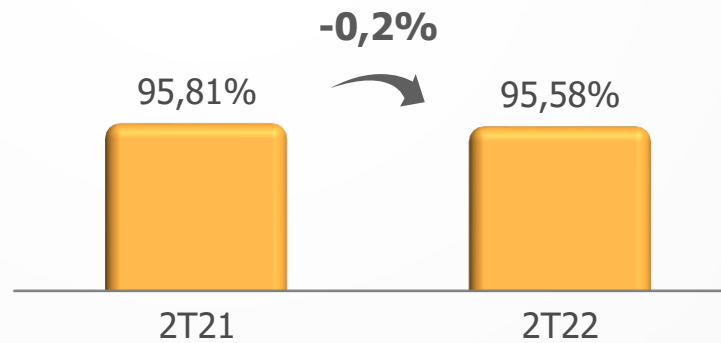
## GSF



## Eólicas – Geração (GWh)



## Eólicas - Disponibilidade

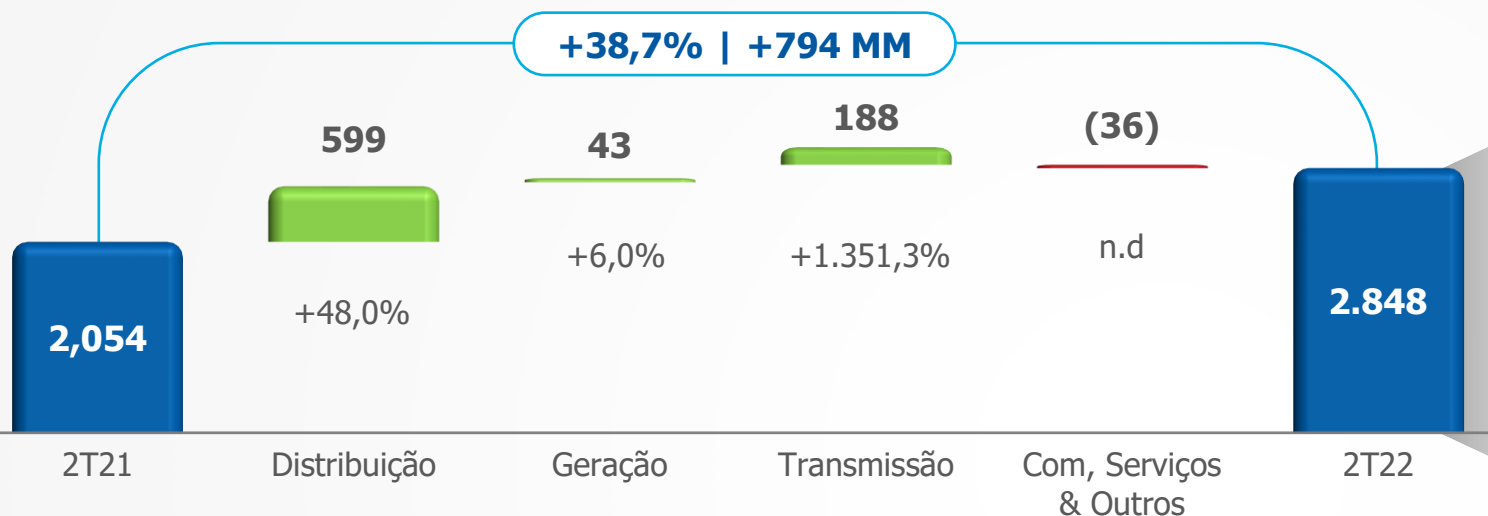


**Menor geração eólica** devido principalmente a um período de **chuvas mais intensas**, comparado ao ano anterior



# Resultados 2T22

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



## EBITDA por segmento



Distribuição: **+R\$ 1.848 milhões**



Geração: **+R\$ 757 milhões**



Transmissão: **+R\$ 202 milhões**



Com, Serviços & Outros: **R\$ 41 milhões**

### Distribuição: **+R\$ 599 milhões**

- ✓ Mercado / Tarifa (**+R\$ 441 MM**)
- ✓ Ativo financeiro da concessão (**+R\$ 217 MM**)
- ✓ Outras Receitas (**+R\$ 30 MM**)
- ✓ PDD (**+ R\$ 12 MM**)
- ✓ PMSO (**-R\$ 105 MM**)
- ✓ Outros (**+R\$ 4 MM**)

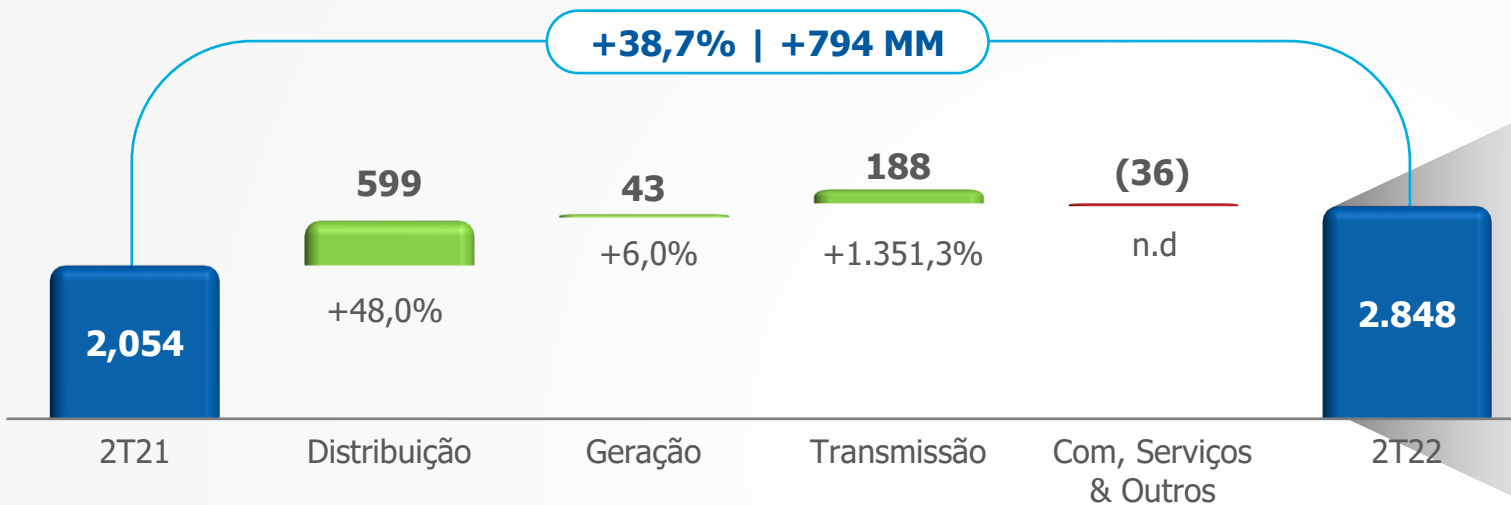
IPCA	
2T21	2T22
2,08%	3,18%

### Geração: **+R\$ 43 milhões**

- ✓ Reajuste de contratos (**+R\$ 110 MM**)
- ✓ GSF (**+R\$ 7 MM**)
- ✓ Menor geração eólica (**-R\$ 85 MM**)
- ✓ Outros (**+ R\$ 11 MM**)

# Resultados 2T22

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



## EBITDA detalhado



Distribuição: **+R\$ 1.848 milhões**



Geração: **+R\$ 757 milhões**



Transmissão: **+R\$ 202 milhões**



Com, Serviços & Outros: **R\$ 41 milhões**

### Transmissão: **+R\$ 188 milhões**

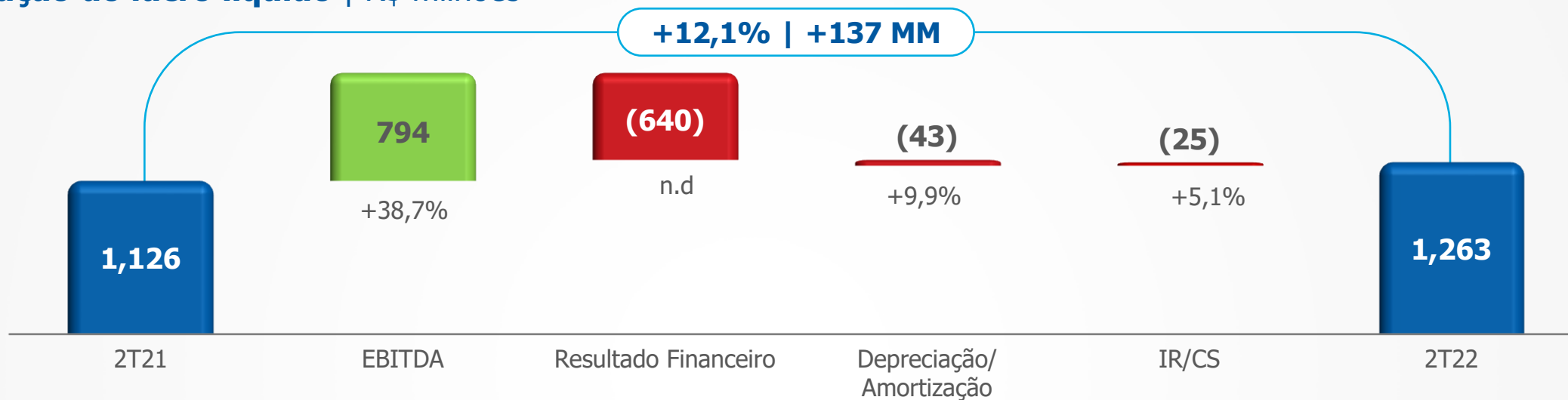
- ✓ Consolidação da CPFL Transmissão (**+R\$ 181 MM**)
- ✓ Outros Projetos de Transmissão (**+R\$ 7 MM**)

### Com, Serviços & Outros: **-R\$ 36 milhões**

- ✓ PIS/Cofins sobre ICMS da CPFL Brasil - 2T21 (**-R\$ 45 MM**)
- ✓ Serviços (**+R\$ 6 MM**) – principalmente CPFL Serviços
- ✓ Comercialização (**+R\$ 4 MM**)

# Resultados 2T22

## Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



### Resultado Financeiro

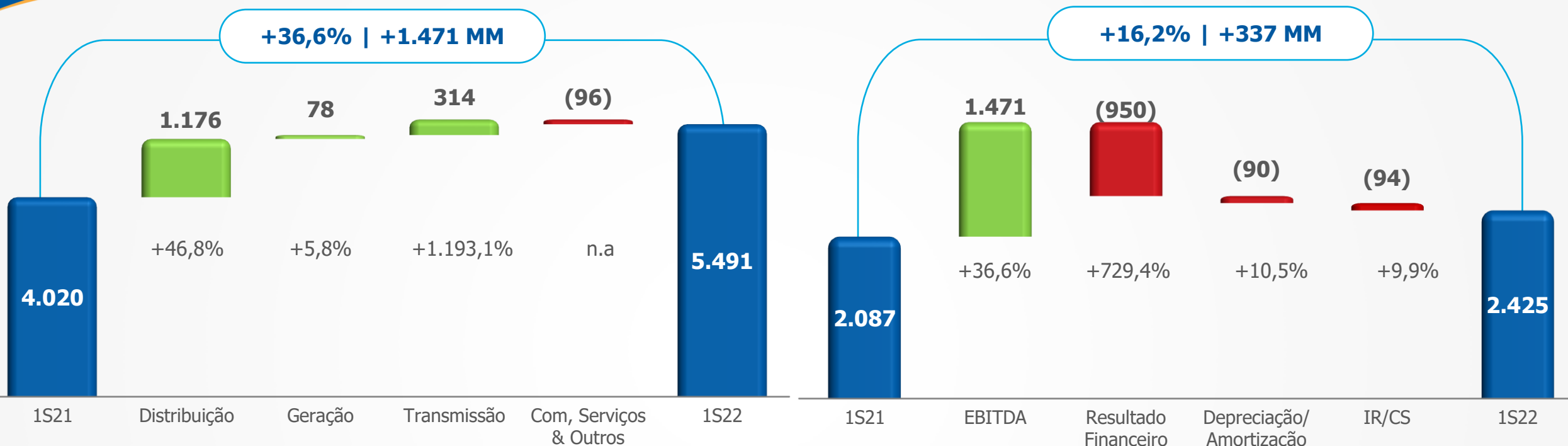
- ✓ Despesas com dívida líquida (-R\$ 653 MM)
- ✓ PIS/Cofins sobre o ICMS da CPFL Brasil no 2T21 (-R\$ 40 MM)
- ✓ Acréscimos e multas moratórias (-R\$ 17 MM)
- ✓ Atualização monetária Ativo Regulatório (+R\$ 95 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 25 MM)

CDI		IPCA	
2T21	2T22	2T21	2T22
0,77%	2,86%	2,08%	3,18%

### Impostos

- ✓ Créditos fiscais decorrentes da variação cambial incidente na liquidação das dívidas BID/AFD – CPFL Transmissão (+R\$ 95 MM)

# Resultados 1S22



## EBITDA

- ✓ Aumento no segmento de Distribuição (+46,8%), favorecido principalmente pelos reajustes tarifários entre 2T21 e 2T22, e pela atualização do Ativo Financeiro da Concessão
- ✓ Geração refletindo os reajustes contratuais parcialmente compensados pela menor geração dos parque eólicos

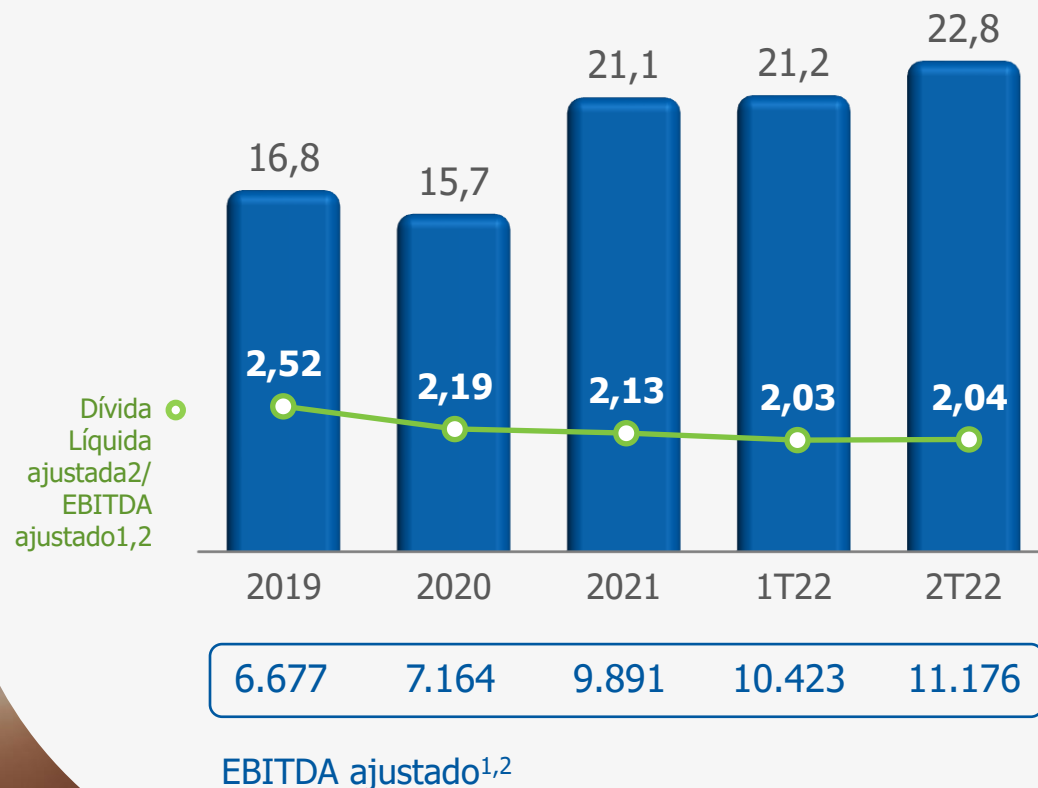
## Lucro Líquido

- ✓ Resultado Financeiro impactado pelo maior custo da dívida (CDI e IPCA) e menores juros e multas (IGP-M substituído pelo IPCA)
- ✓ Aumento no imposto de renda devido a melhores resultados operacionais, parcialmente compensado por créditos tributários da CPFL Transmissão

# Alavancagem e Dívida

## Alavancagem

Critério dos *covenants* financeiros | R\$ bilhões



## Principais Emissões de Debêntures

Debenture	Valor (R\$ MM)
CPFL Piratininga	334
RGE	493
CPFL Transmissão	260
	700
CPFL Geração	489
<b>Total de Emissões</b>	<b>2.276</b>

Prazo Médio  
**6.65** anos

Custo Médio  
**CDI + 1,09%**

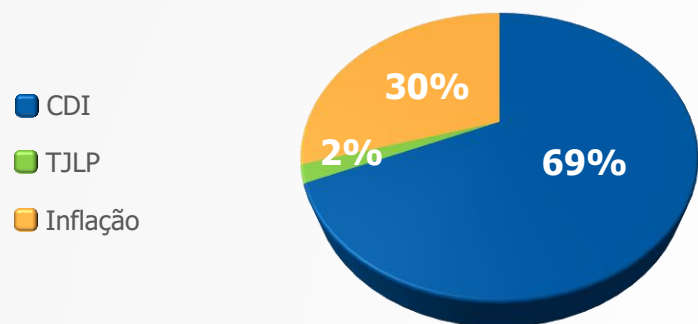
## Pré-Pagamento da Dívida da CPFL Transmissão – Maio 2022

BID: R\$ 351 milhões  
AFD: R\$ 264 milhões

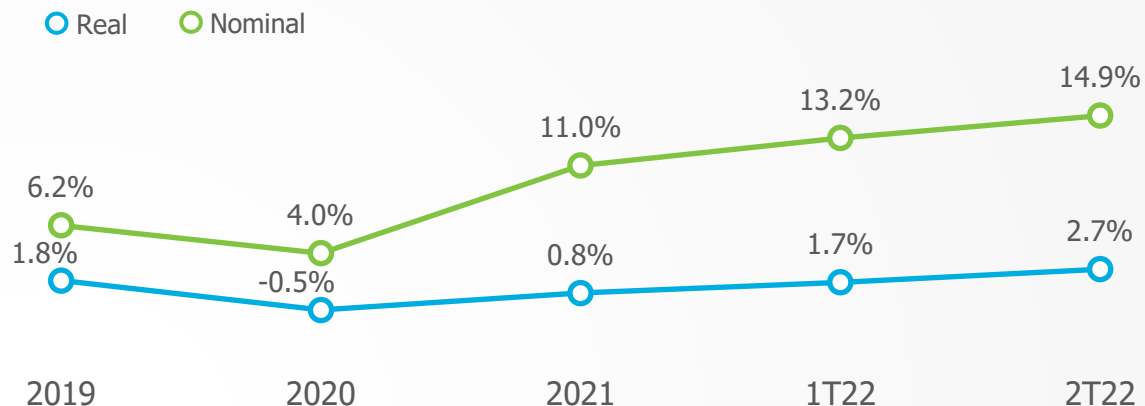
1) EBITDA dos últimos 12 meses, inclusive para a CPFL Transmissão em 2021, de acordo com critério dos *covenants* financeiros; 2) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração e da CPFL Transmissão, bem como considerando o contrato de mútuo com a SGBP.

# Endividamento

## Composição da dívida bruta por indexador<sup>1</sup> IFRS | 2T22



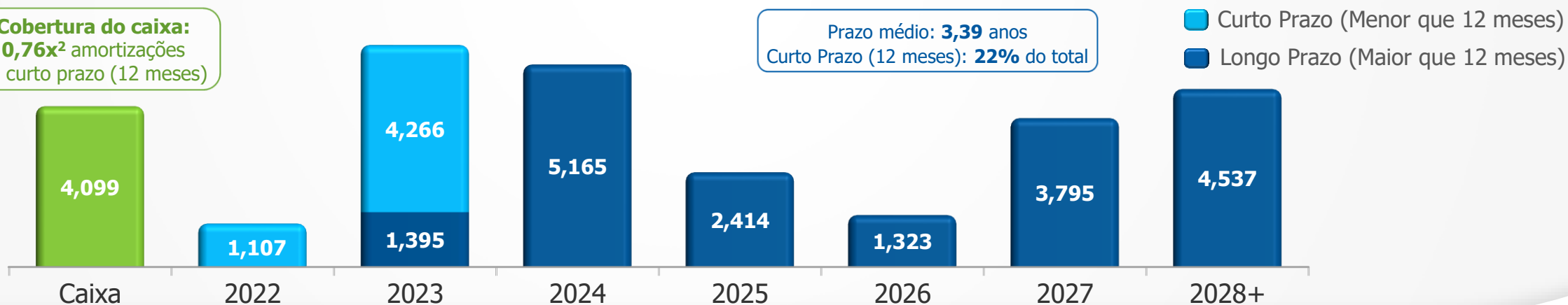
## Custo da dívida bruta<sup>1</sup> | IFRS | Fim de período



## Cronograma de amortização da dívida | IFRS | Fim de período

**Cobertura do caixa:**  
**0,76x<sup>2</sup>** amortizações  
de curto prazo (12 meses)

Prazo médio: **3,39** anos  
Curto Prazo (12 meses): **22%** do total



1) Dívida financeira (-) hedge; 2) Considerar o valor de R\$ 487 mil de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*.

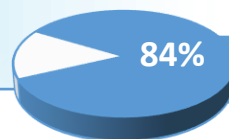
# Capex

1S22

R\$ 2.558 MM  
(+49,2%)

2T22

R\$ 1.346 MM  
(+32,1%)

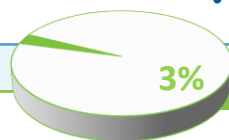


## Distribuição

- Expansão, melhorias e modernização do sistema elétrico com foco em Obras de Atendimentos a Clientes e Plano de Expansão do Sistema Elétrico
- TI / Veículos / Equipamentos / Infraestrutura

R\$ 2.112 MM  
(+58,3%)

R\$ 1.137 MM  
(+54,2%)

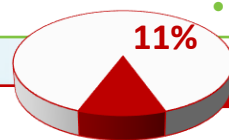


## Geração

- Planos de Recuperação e Manutenção de Usinas e Parques
- Construção da PCH Cherobim
- TI

R\$ 105 MM  
(-60,8%)

R\$ 43 MM  
(-80,8%)

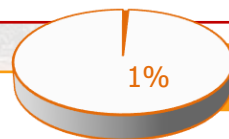


## Transmissão

- Construção dos projetos de Transmissão Sul I, Sul II e Maracanaú
- Reforços e Melhorias na CPFL Transmissão

R\$ 324 MM  
(+336,7%)

R\$ 154 MM  
(+328,1%)



## Comercialização e Serviços

- TI (Software and Hardware)
- Infraestrutura

R\$ 17 MM  
(-55%)

R\$ 12 MM  
(-45%)

# Programa de Armazenamento de Energia



**Projetos de P&D no setor de armazenamento**



## Uso de Baterias de Íons de Lítio



### Distribuição



- Subestações
- Transformadores
- Condomínios
- Consumidores



### Geração & Transmissão



- Parque Eólico Campo dos Ventos



### Consumidor Final



- Clientes Grupo A

## Aplicações:

- ✓ Alívio do Pico
- ✓ Aumento de Confiabilidade
- ✓ Suavização da geração por fontes intermitentes

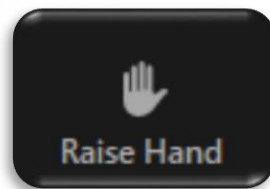
Conclusão dos Projetos em **Junho/22** com **+R\$54 Milhões** investidos

Ainda existem **desafios** para inserção dos **Sistemas de armazenamento**



# Q&A

1º Passo: Clique em



2º Passo: Identificar-se

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



# INVESTOR DAY 2022

**20 de Outubro**

Guarde essa data, mais informações em breve. Te esperamos lá!



Fale com RI:



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