

Resultados 3T24

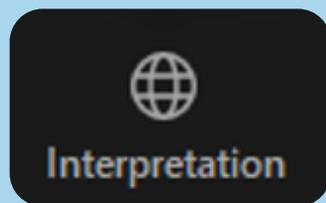
Energia para um futuro
mais sustentável



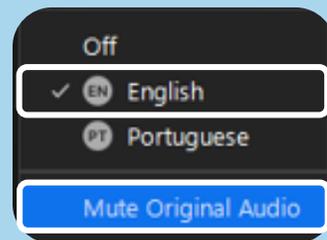


Simultaneous Translation into English:

01 Click on "Interpretation"



02 Choose "English"

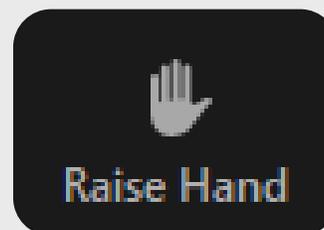


For the English version of the presentation, please access: www.cpfl.com.br/ir



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

Carga¹ na Área de Concessão

Aumento de
+2,4% no 3T24
+4,9% no 9M24

EBITDA

R\$ 3.155 MM
+0,7% no 3T24
R\$ 9.858 MM
+1,4% no 9M24

Lucro Líquido

R\$ 1.322 MM
+1,5% no 3T24
R\$ 4.187 MM
-0,5% no 9M24

Dívida Líquida

R\$ 26,6 bilhões
Alavancagem de
2,04x Dívida Líquida/EBITDA²

CAPEX

R\$ 1.454 MM
+17,8% no 3T24
R\$ 3.901 MM
+10,9% no 9M24

Negócios & ESG

Institutional Investor Research

Recebemos o título de "**Most Honored**" pelo alto desempenho acumulado, Também conquistamos o **1º lugar³** para empresas de *utilities* nas categorias: CEO, Profissional de RI, Time de RI e Programa de RI

Prêmio Abradee 2024

4 Melhores em ESG
3 Melhores no Sudeste
2 Melhores no Nacional:
CPFL Santa Cruz
CPFL Paulista
Melhor na Região Sul:
RGE
Melhor Avaliação do Cliente:
CPFL Santa Cruz

Prêmios Valor 1000 e Época Negócios 360º

CPFL Energia conquista **1º lugar** no Setor Elétrico pelo **2º ano consecutivo**

Diversidade no Conselho

Eleição da **Sra. Wang Kedi** como Membro do Conselho de Administração

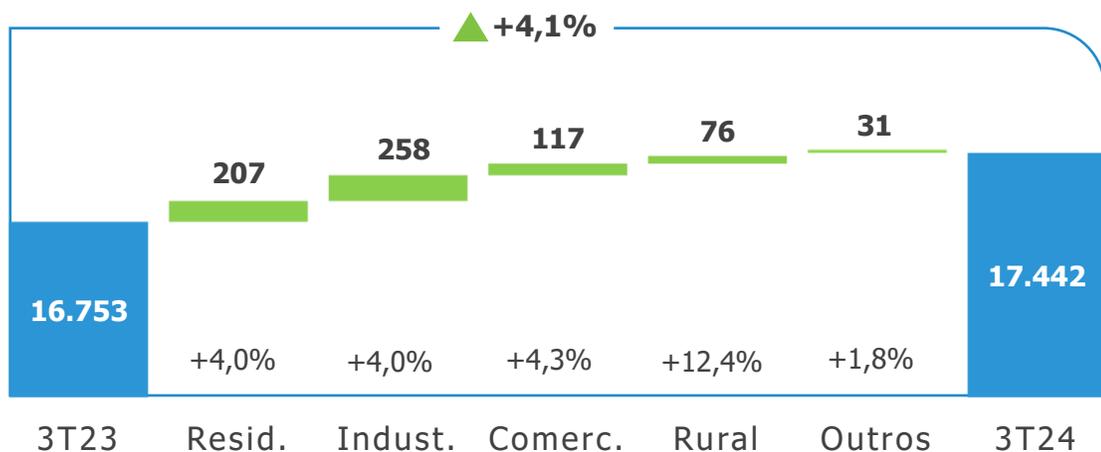
Hidrogênio Verde

Parceria para **Projeto Piloto** no Rio Grande do Norte

Venda de Energia Distribuição | 3T24



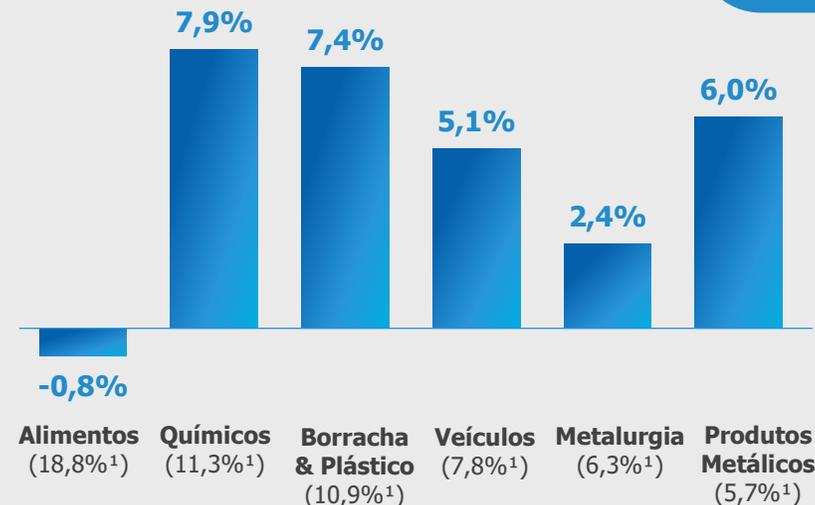
Venda de energia por classe de consumo | GWh



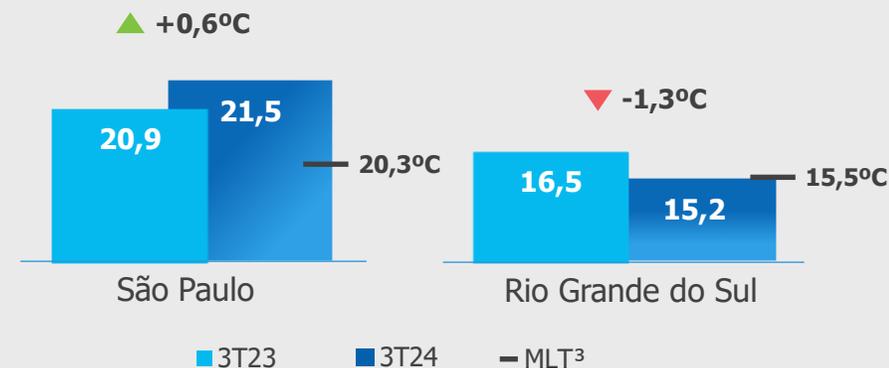
Principais impactos por classe | %

Participação	30,7%	38,8%	16,1%	3,9%	10,4%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	-0,7%	-0,2%	-0,5%	-0,8%	-0,3%	-0,4%
Temperatura	2,1%	-	1,0%	-	0,1%	0,8%
Migrações	-	-	-	-	-1,8%	-0,1%
GD	-2,3%	-0,1%	-2,8%	-2,5%	-0,9%	-1,4%
Macro/Outros	4,9%	4,3%	6,6%	15,7%	4,7%	5,2%
Crescimento	4,0%	4,0%	4,3%	12,4%	1,8%	4,1%

Principais setores industriais | %



Temperatura média² | °C

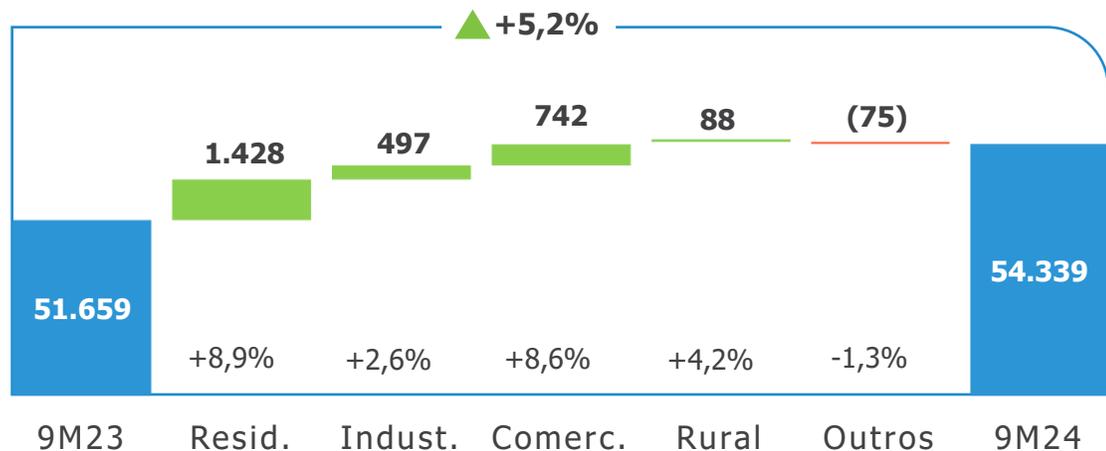


Destaque para a **retomada da indústria**

1) Market Share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera dados históricos diários de temperatura do período; 3) Média de Longo Termo referente aos últimos 21 anos.

Venda de Energia Distribuição | 9M24

Venda de energia por classe de consumo | GWh

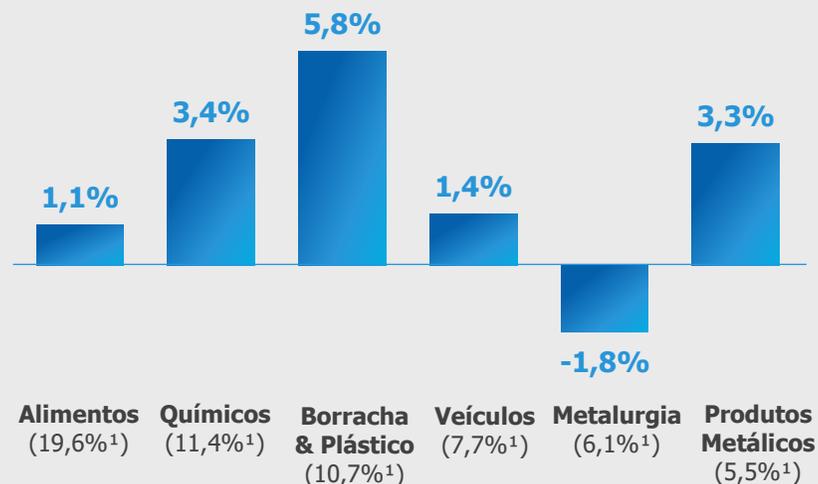


Main impacts by segment | %

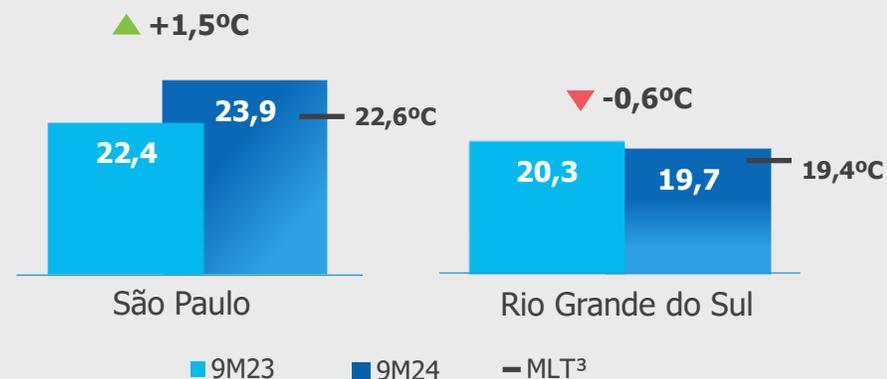
Participação	32,0%	36,3%	17,3%	4,0%	10,4%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	0,3%	-	0,5%	0,4%	0,4%	0,3%
Temperatura	4,5%	-	5,0%	-	0,8%	2,3%
Migrações	-	-	-	-	-1,5%	-0,2%
GD	-2,8%	-0,3%	-3,7%	-4,1%	-1,2%	-1,9%
Macro/Outros	6,9%	2,9%	6,8%	7,9%	0,2%	4,7%
Crescimento	8,9%	2,6%	8,6%	4,2%	-1,3%	5,2%

Favorecido pelo aumento de temperatura em São Paulo

Principais setores industriais | %



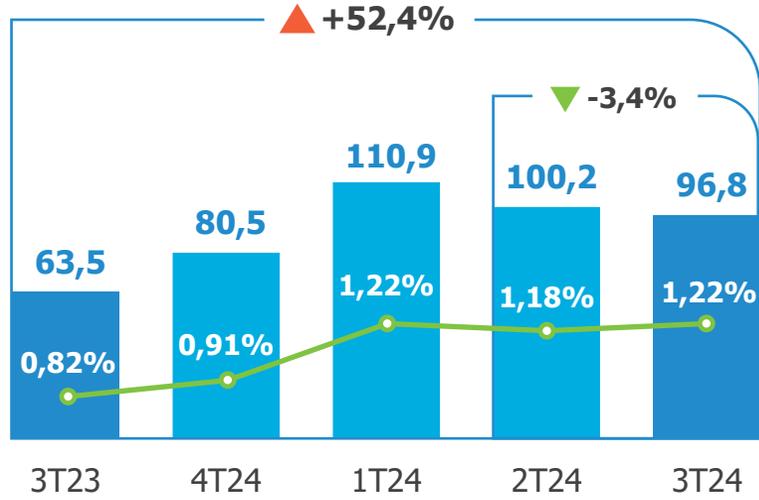
Temperatura média² | °C



1) Market Share por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera dados históricos diários de temperatura do período; 3) Média de Longo Termo referente aos últimos 21 anos.

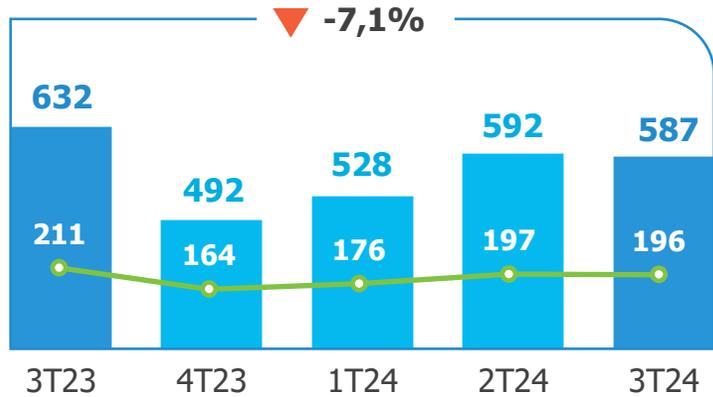
Inadimplência Distribuição

PDD | R\$ milhões



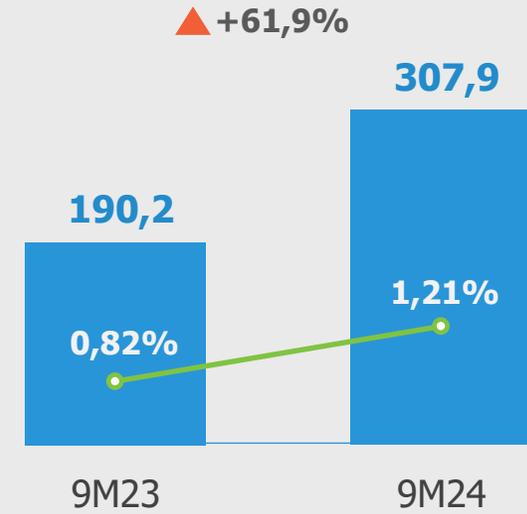
■ PDD
○ % PDD /
Receita de
Fornecimento

Ações de Cobrança | Cortes | Milhares



○ Média
mensal de
cortes

PDD | R\$ milhões

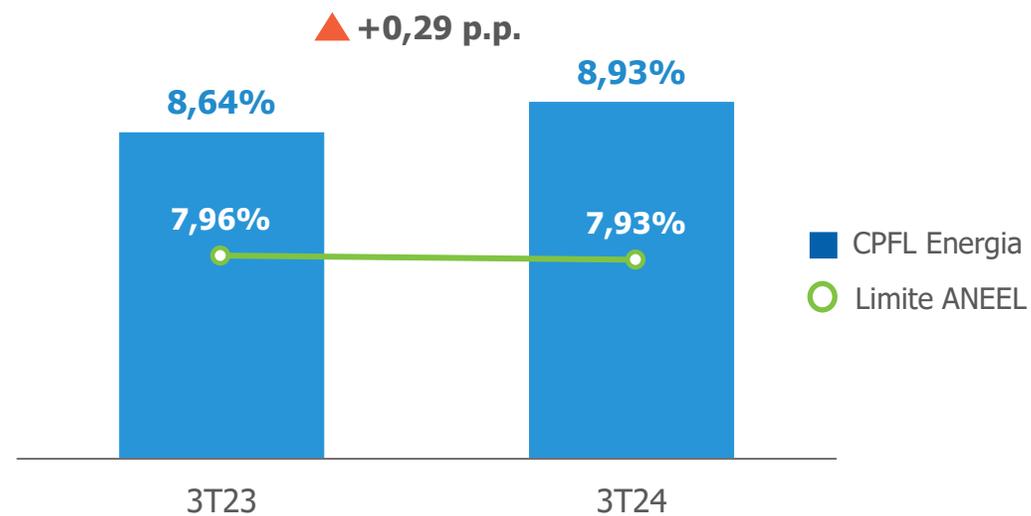


3T
24

9M
24

Perdas Distribuição

Perdas | Últimos 12 meses^{1;2}



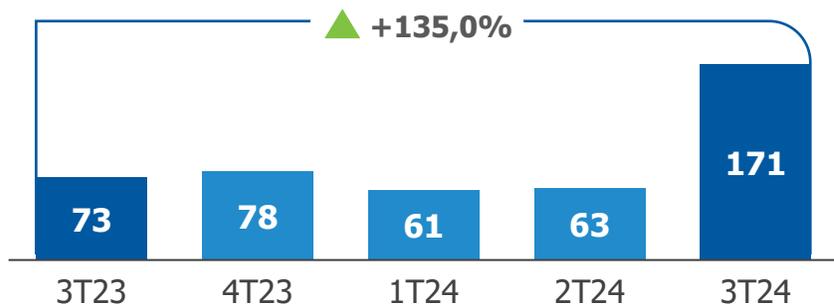
	Set/23	Set/24	Limite ³
CPFL Paulista	9,10%	9,12%	8,00%
CPFL Piratininga	7,65%	7,54%	5,97%
CPFL Santa Cruz	7,62%	7,19%	8,50%
RGE	8,73%	10,05%	9,28%

1) Se desconsiderarmos a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 3T24 teriam uma variação de +0,78 p.p. (8,35% no 3T23 vs 9,13% no 3T24); 2) De acordo com os critérios definidos pela ANEEL, exceto pela não consideração dos efeitos de geração distribuída (GD). Para a RGE, clientes de alta tensão (A1) são expurgados; 3) Limite ANEEL referente a 30/09/2024.

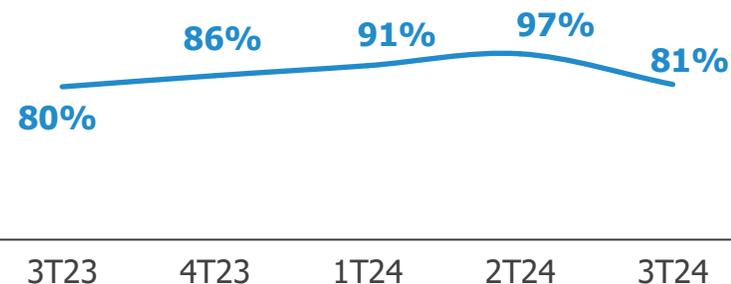
Desempenho da Geração

Hidro 56%

PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh

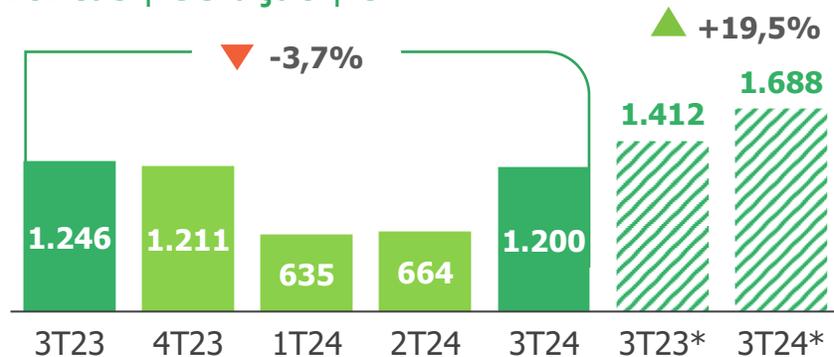


GSF

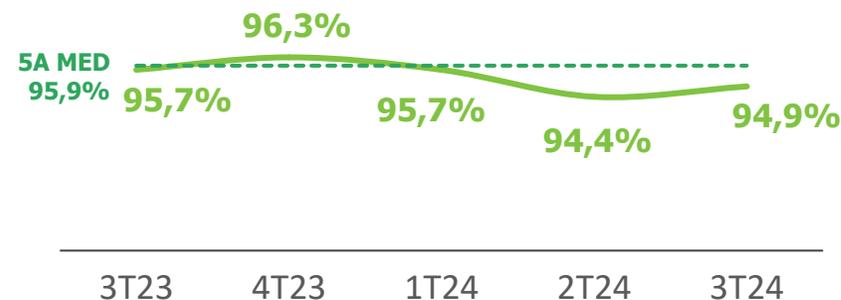


Eólica 32%

Eólicas | Geração | GWh

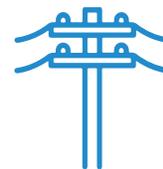
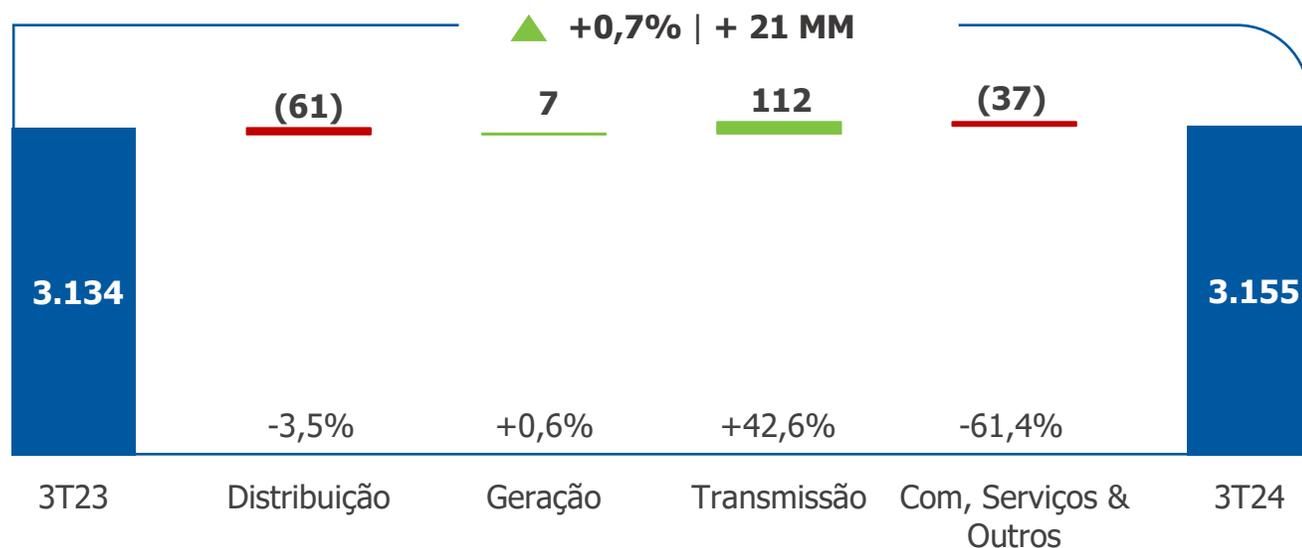


Eólicas | Disponibilidade



* Sem Restrições ONS

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 1.652 milhões



Geração: R\$ 1.107 milhões

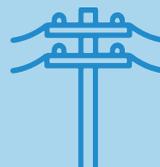


Transmissão: R\$ 373 milhões



Com, Serviços & Outros: R\$ 23 milhões

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 1.652 milhões

△ EBITDA: -R\$ 61 MM

▲ 77 MM Ativo Financeiro da Concessão

▲ 3 MM Eventos Climáticos RS

▼ 88 MM Mercado/Tarifa

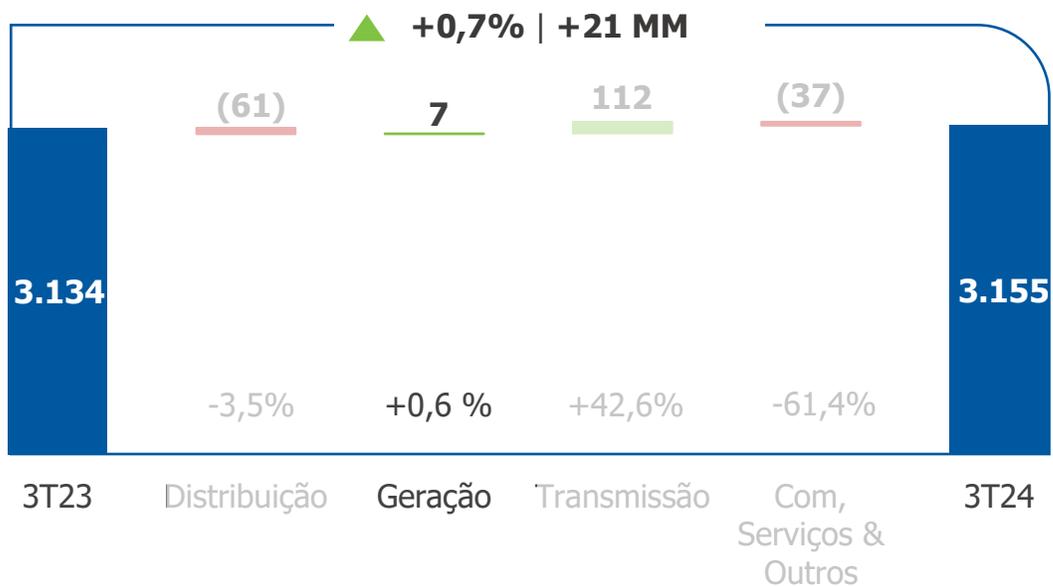
▼ 33 MM PDD

▼ 10 MM PMSO + Entidade de Previdência Privada

▼ 9 MM Outros

IPCA	
3T23	3T24
0,27%	0,57%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões

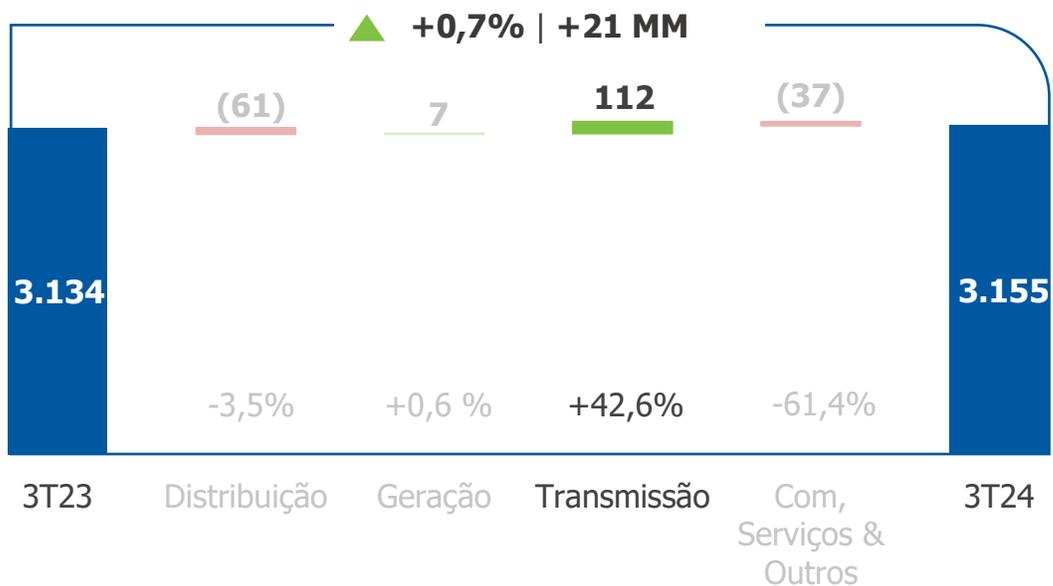


Geração: R\$ 1.107 MM

△ EBITDA: +R\$ 7 MM

- ▼ 31 MM Geração eólica**
 - 96 MM Restrições do ONS
 - +65 MM Maior vento
- ▼ 8 MM Eventos Climáticos no RS**
- ▲ 46 MM Outros**

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Transmissão

IFRS: R\$ 373 MM

△ EBITDA: +R\$ 112 MM

▲ 110 MM Margem

▲ 5 MM PMSO+Entidade de Previdência Privada

▼ 3 MM Eventos Climáticos no RS

Regulatório: R\$ 180 MM

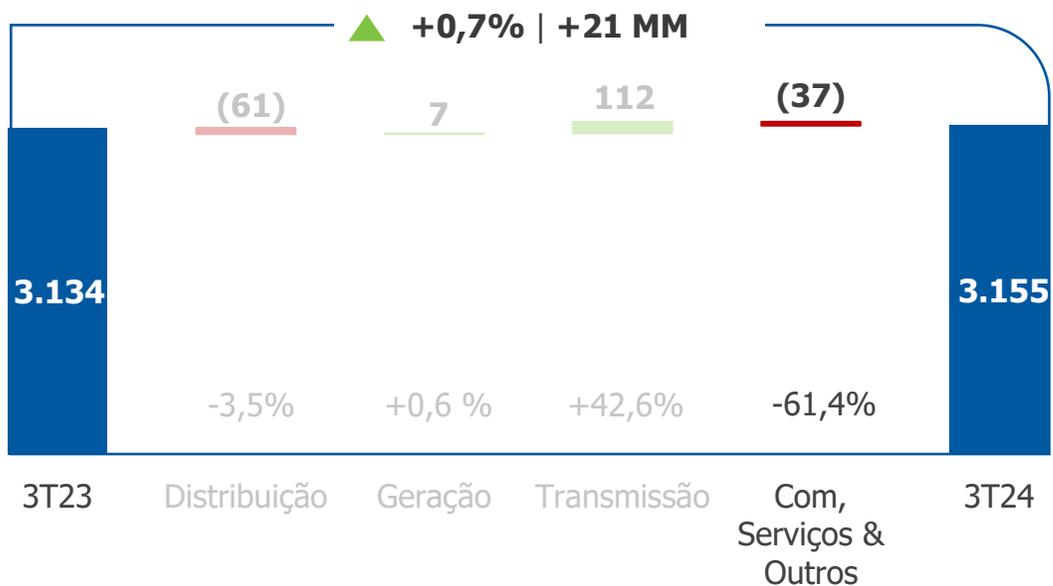
△ EBITDA: -R\$ 82 MM

▼ 46 MM Receita – Reajuste da RAP

▼ 34 MM PMSO+Entidade de Previdência Privada

▼ 3 MM Eventos Climáticos no RS

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões

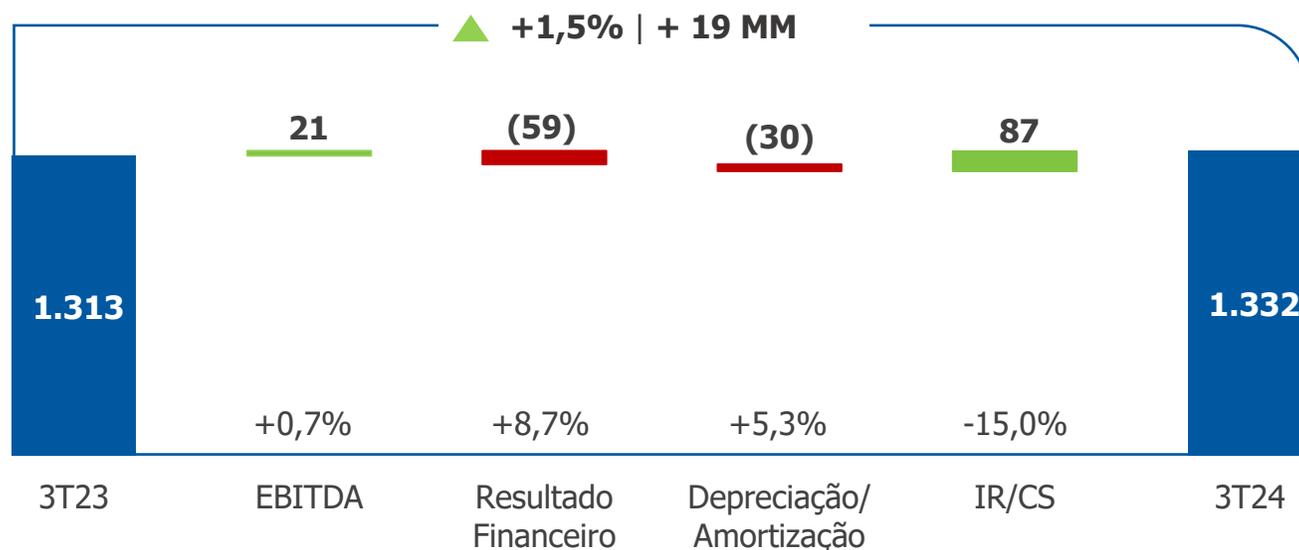


Com, Serviços & Outros: R\$ 23 milhões

△ EBITDA: -R\$ 37 MM

- ▼ 45 MM Margem da Comercialização
- ▲ 12 MM Serviços – principalmente CPFL Serviços
- ▼ 4 MM Outros

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



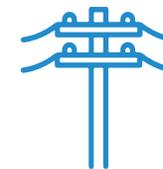
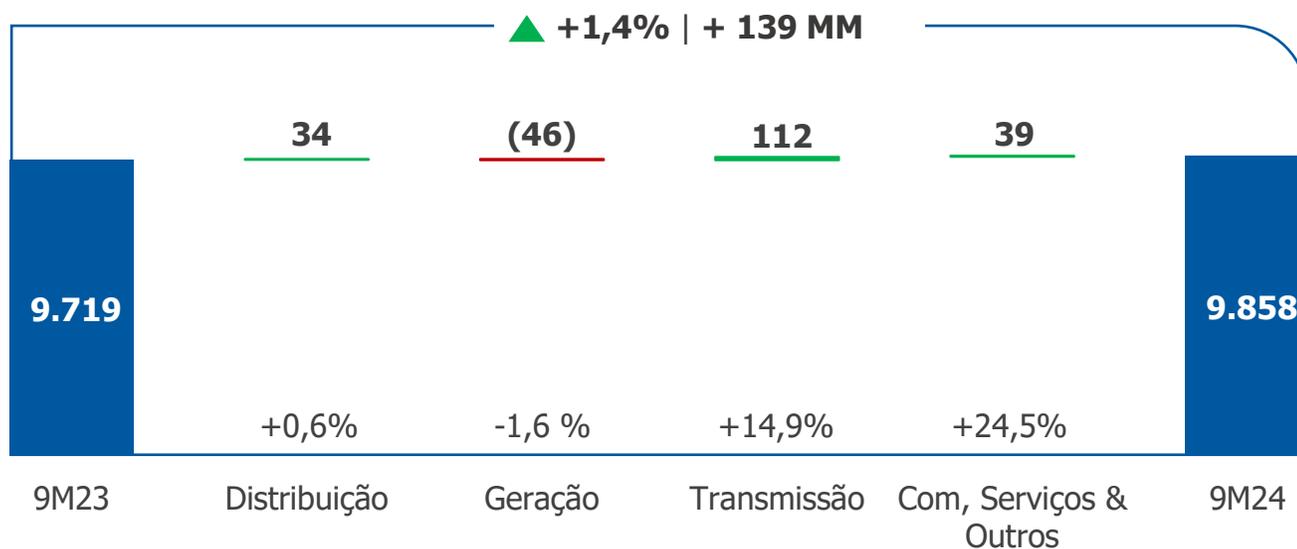
Resultado Financeiro:

△ **-R\$ 59 MM**

- ▼ **70 MM** Marcação a Mercado
- ▼ **10 MM** Acréscimos e multas moratórias
- ▲ **6 MM** Despesas com a dívida líquida
- ▲ **5 MM** Atualização dos Ativos e Passivos Regulatório
- ▲ **9 MM** Outros

CDI		IPCA	
3T23	3T24	3T23	3T24
3,22%	2,59%	0,27%	0,57%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 5.877 MM

Melhor desempenho em mercado/tarifa, principalmente no 1S24



Geração: R\$ 2.919 MM

Restrições do ONS, compensado pela maior geração eólica no 3T24



Transmissão: R\$ 863 MM

Regulatório: **R\$ 652 MM**

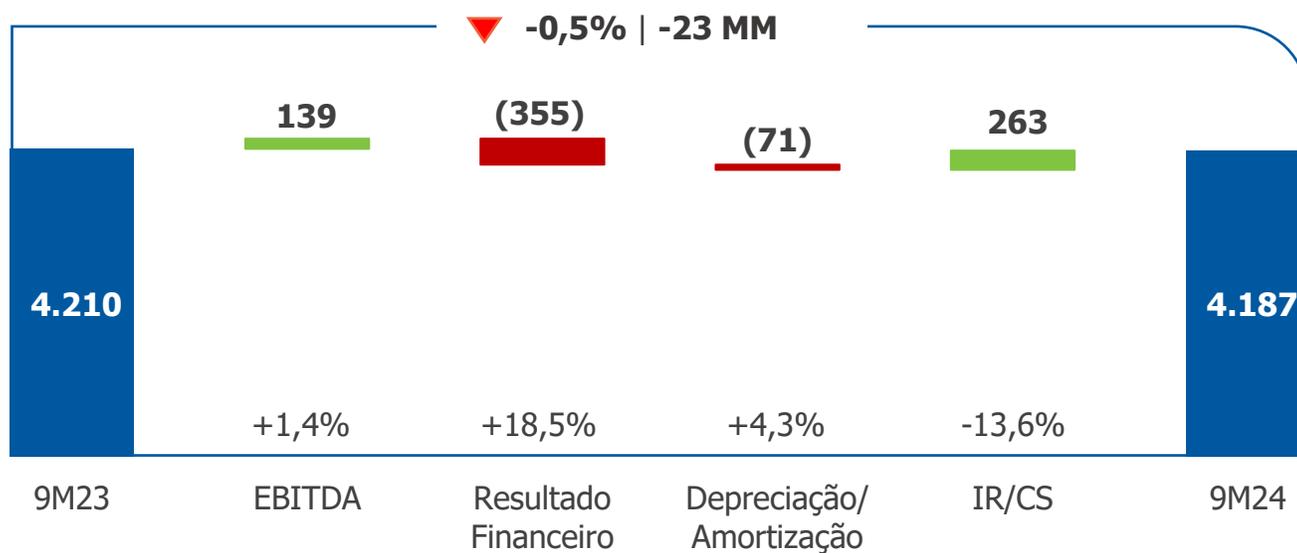
+R\$ 19 MM



Com, Serviços & Outros: R\$ 199 MM

Melhor resultado da CPFL Serviços

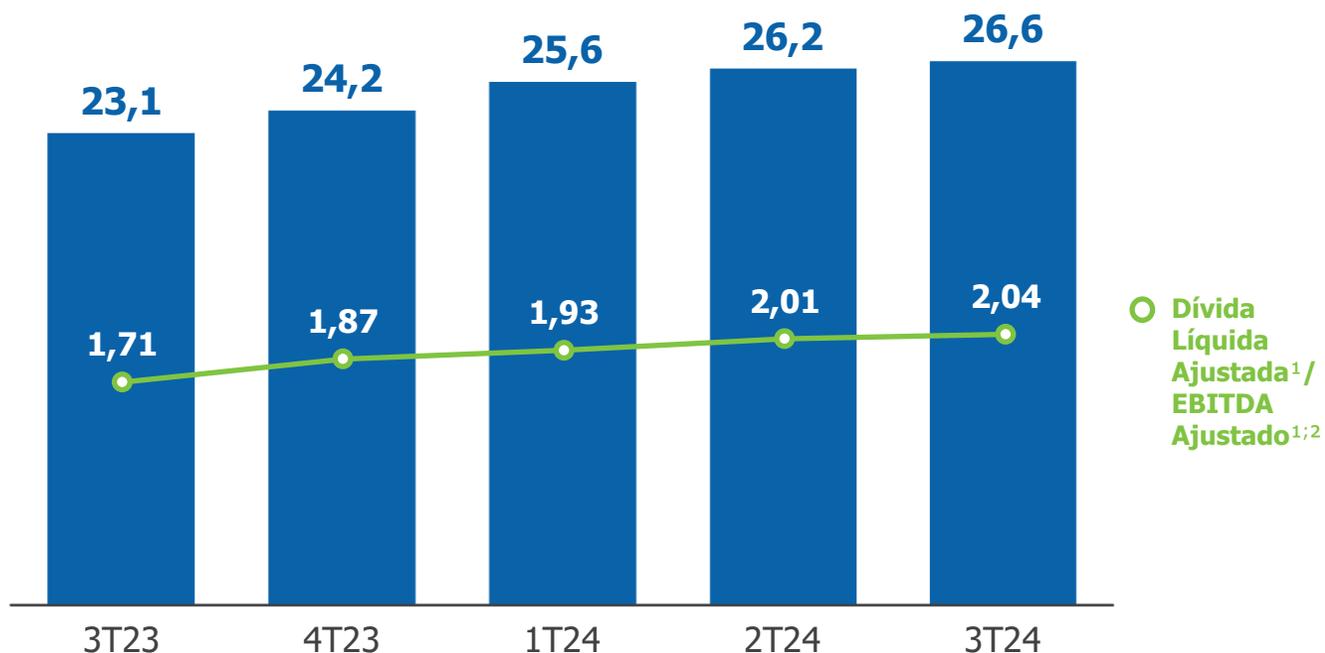
Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro:

O Resultado Financeiro foi impactado pela **Marcação a Mercado** – efeito não caixa (-R\$ 293 MM)

Critério dos *covenants* financeiros | R\$ bilhões



EBITDA Ajustado ^{1,2}	3T23	4T23	1T24	2T24	3T24
	13.482	12.933	13.241	13.037	13.075

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.

Principais Emissões

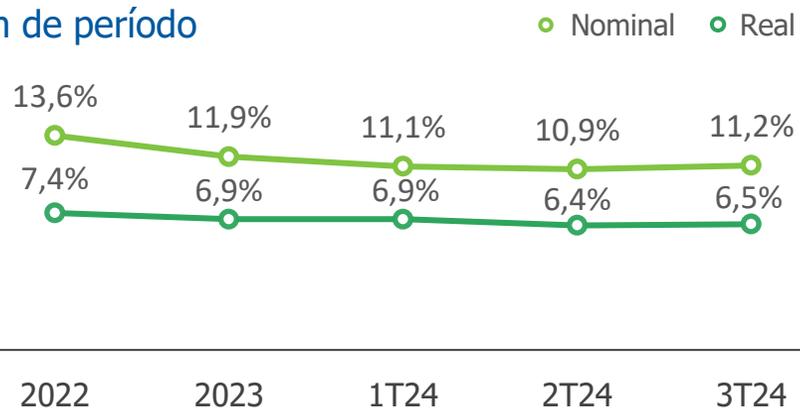
Debêntures	Valor (R\$ MM)
CPFL Paulista	750
CPFL Geração	482
CPFL Piratininga	554
CPFL Santa Cruz	300
RGE*	603
CPFL Transmissão*	260
Total	2.949

Prazo Médio
5,7 anos

Custo médio
CDI + 0,53%

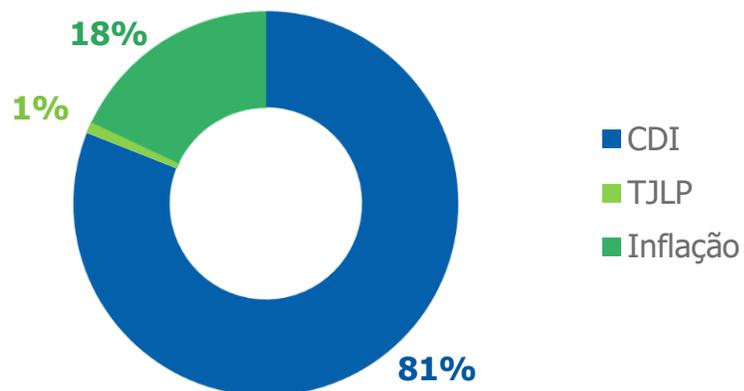
Custo da dívida bruta¹

Fim de período



Composição da dívida bruta por indexador

Fim do período

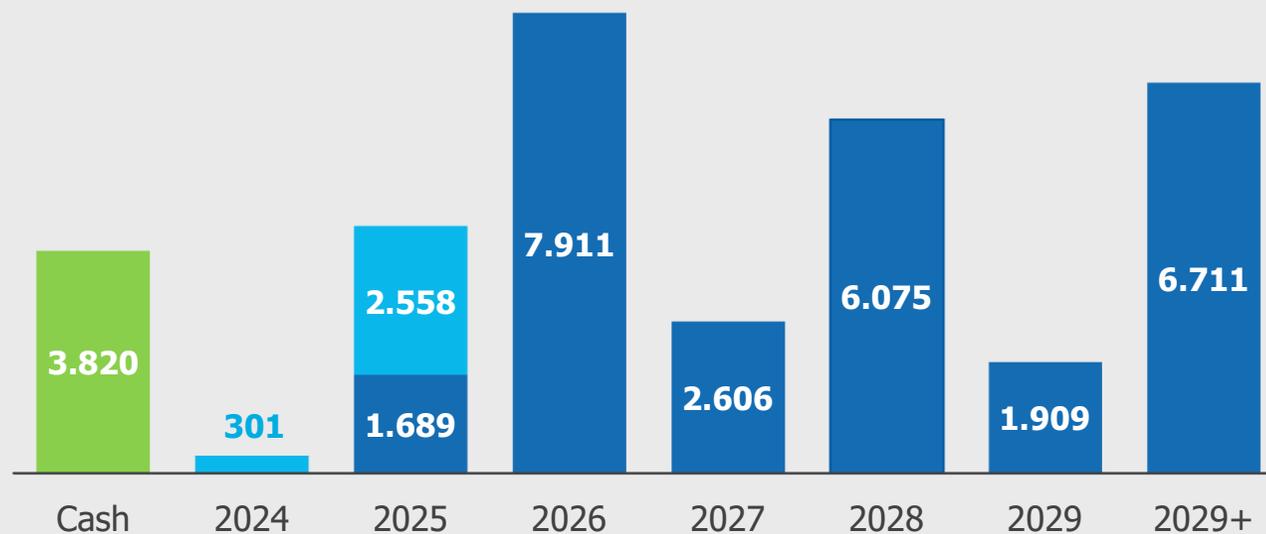


Cronograma de amortização da dívida² | Fim de período

- Curto prazo** (menos que doze meses)
- Longo prazo** (mais que doze meses)

Cobertura de Caixa: 1,34x³
Amortizações de Curto Prazo (12 Meses)

Prazo Médio: 3,81 anos
Curto prazo (12 meses): 10% do total



2) 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;

3) Considerando o valor de R\$ 1,5 bilhões de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*.

1) Dívida financeira (-) *hedge*.

Total



Distribuição



Geração



Transmissão



Comercialização & Serviços

3T24

R\$ 1.454 MM

▲ +17,8%



R\$ 1.112 MM

+24,1%

- 76% do total
- Expansão, melhorias e modernização
- Veículos, TI, Infraestrutura e Equipamentos

R\$ 125 MM

+10,1%

- 9% do total
- Plano de manutenção de plantas e usinas
- Construção da PCH Cherobim
- Veículos, TI, Infraestrutura e Equipamentos

R\$ 201 MM

+10,9%

- 14% do total
- Reforços e melhorias na CPFL Transmissão

R\$ 15 MM

-63,7%

- 1% do total
- Veículos, TI, Equipamentos e Infraestrutura
- CPFL Soluções – Projetos de eficiência

9M24

R\$ 3.901 MM

▲ +10,9%

R\$ 3.110 MM

+15,1%

R\$ 274 MM

+0,3%

R\$ 458 MM

-4,0%

R\$ 58 MM

-9,9%

Produção de Hidrogênio Verde



Menor pegada de carbono



Parceria para Projeto Piloto em Barauna/RN



R\$ 44 milhões em investimentos



Produção de ~ 3 GWh/ano



Início da operação em 2027



Mais de 12,5 kton CO2 evitados



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

