



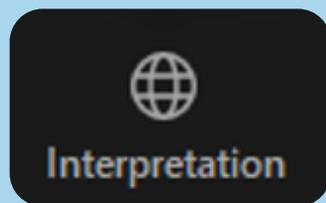
Resultados 4T24/2024

Energia para um futuro
mais sustentável

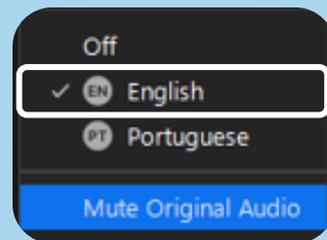


Simultaneous Translation into English:

01 Click on "Interpretation"



02 Choose "English"

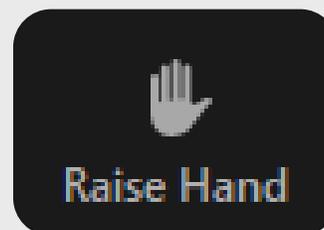


For the English version of the presentation, please access: www.cpfl.com.br/ir



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\$ 3.276 MM
+5,3% no 4T24

R\$ 13.134 MM
+2,4% em 2024

Lucro Líquido

R\$ 1.574 MM
+18,7% no 4T24

R\$ 5.762 MM
+4,1% em 2024

Dívida Líquida

R\$ 27,0 bilhões
Alavancagem de
**2,07x Dívida
Líquida/EBITDA¹**

CAPEX

R\$ 1.894 MM
+21,7% no 4T24

R\$ 5.795 MM
+14,2% em 2024

Dividendos

Proposta de pagamento de dividendos no valor de **R\$ 3.220 MM**, **R\$ 2,79/ação**

Negócios & ESG

Segmento de Geração

Entrada em operação da **PCH Lucia Cherobim** no Paraná, com **28 MW** de **capacidade instalada**

Plano ESG 2030

Atualização da Estratégia ESG adicionando **+1 compromisso de Resiliência Climática**

ISO 56002 de Inovação

Fomos certificados pela norma internacional de **gestão da inovação ISO 56002**

Prêmio Melhores em Gestão – FNQ²

Troféu Ouro:
CPFL Santa Cruz e CPFL Piratininga

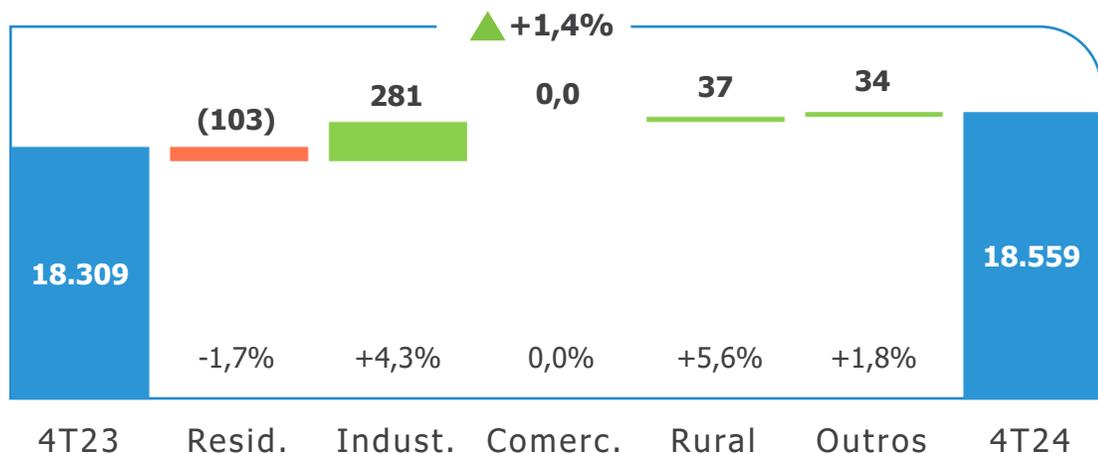
Troféu Prata:
CPFL Paulista



1) No critério dos *covenants* financeiros; 2) FNQ - Fundação Nacional de Qualidade.

Distribuição - Venda de Energia 4T24

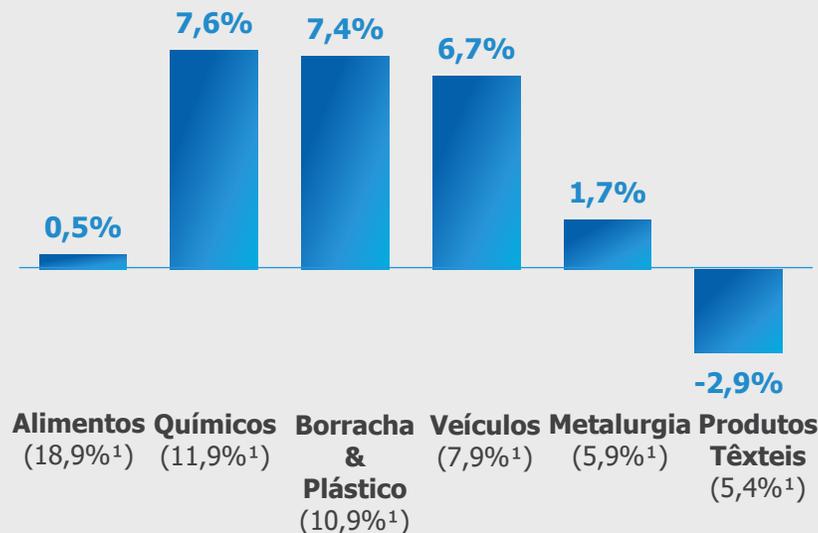
Venda de energia por classe de consumo | GWh



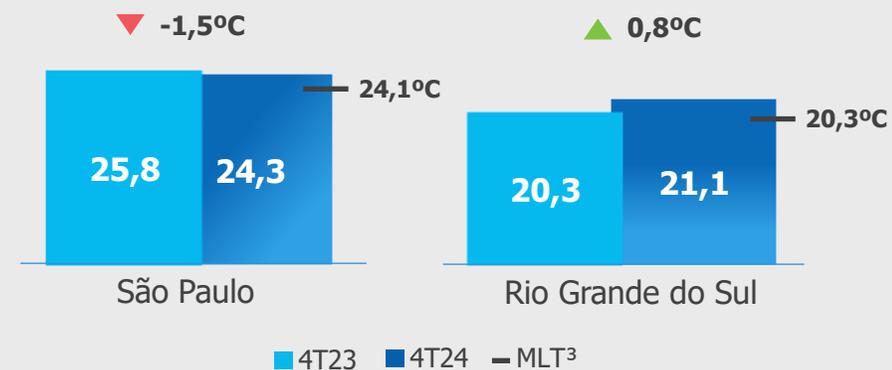
Principais impactos por classe | %

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

Principais setores industriais | %



Temperatura média² | °C

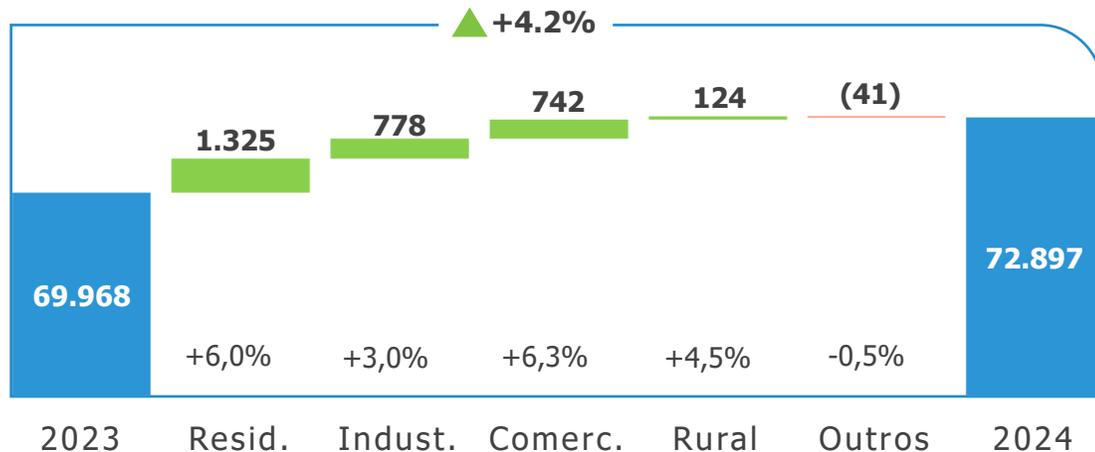


Destaque para crescimento da indústria

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.

Distribuição - Venda de Energia 2024

Venda de energia por classe de consumo | GWh

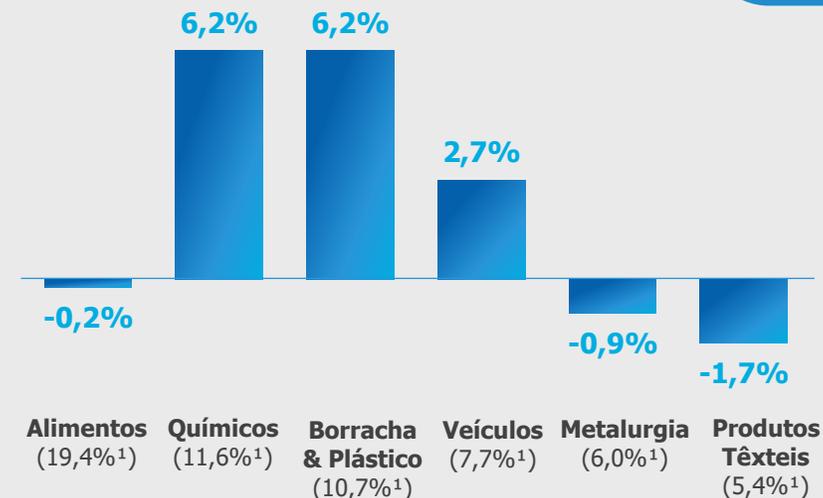


Principais impactos por classe | %

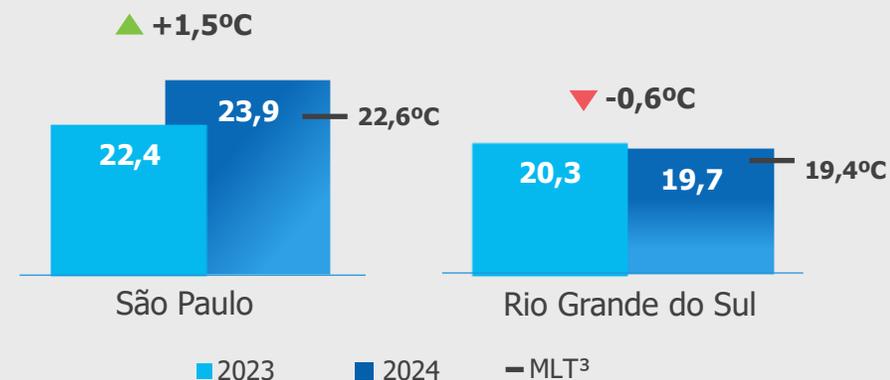
Participação	31,9%	36,5%	17,3%	3,9%	10,4%	
	Resid.	Indust.	Comerc.	Rural	Outros	Total
Calendário	0,1%	0,6%	0,3%	0,3%	0,3%	0,3%
Temperatura	1,5%	0,0%	2,1%	0,0%	0,2%	0,8%
Migrações	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	-2,7%	-0,3%
GD	-3,3%	-0,3%	-3,6%	-5,2%	-1,3%	-2,1%
Macro/Outros	7,7%	2,7%	7,5%	9,4%	3,0%	5,5%
Crescimento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

Favorecido pelo aumento de temperatura em São Paulo

Principais setores industriais | %

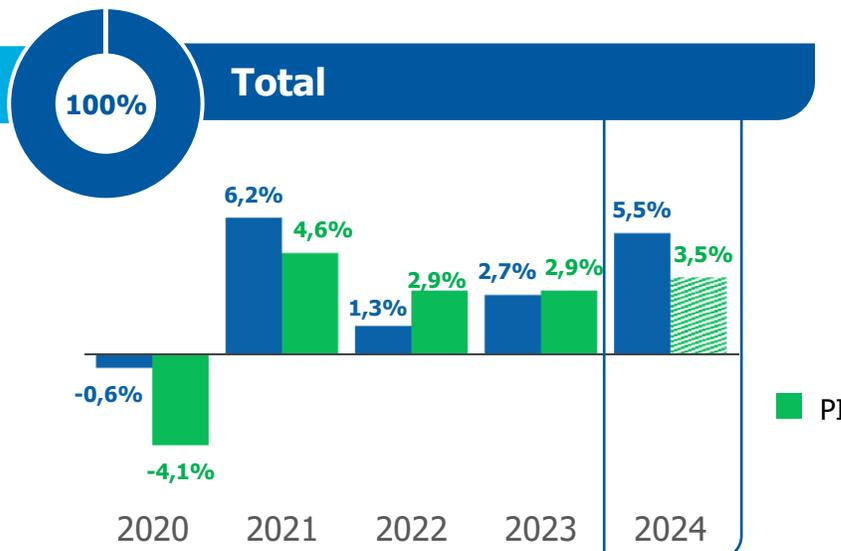
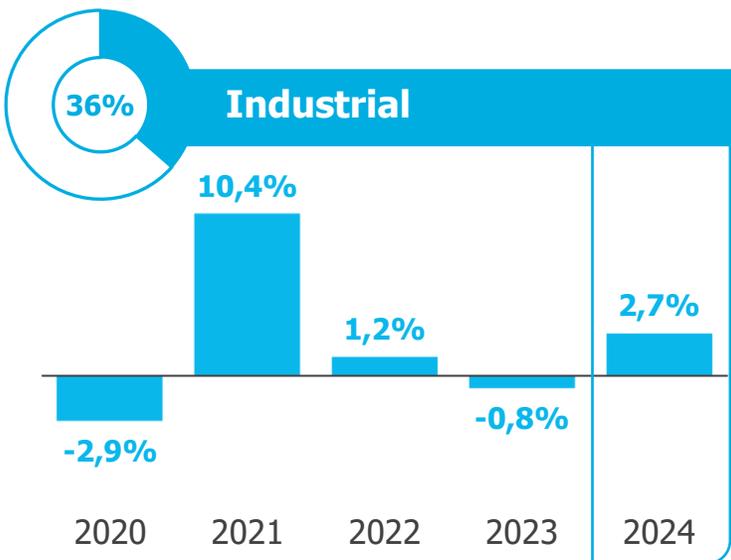
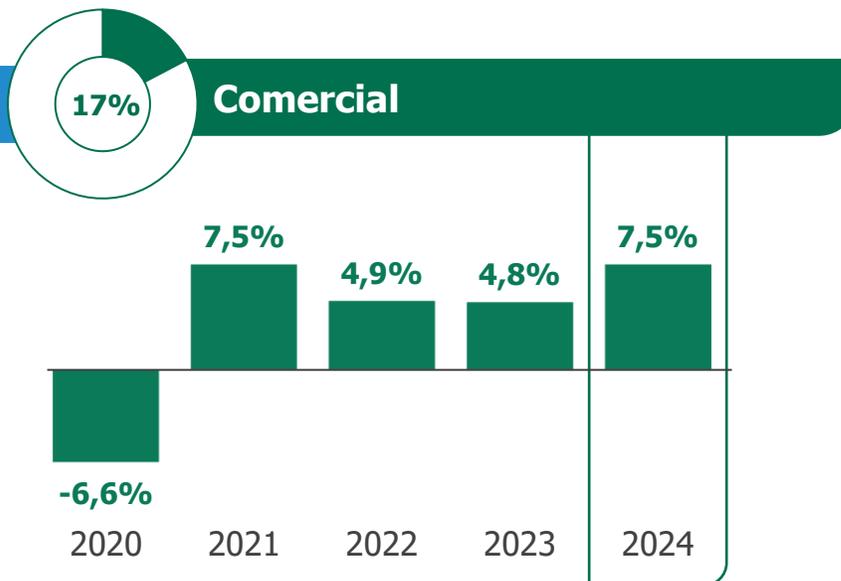
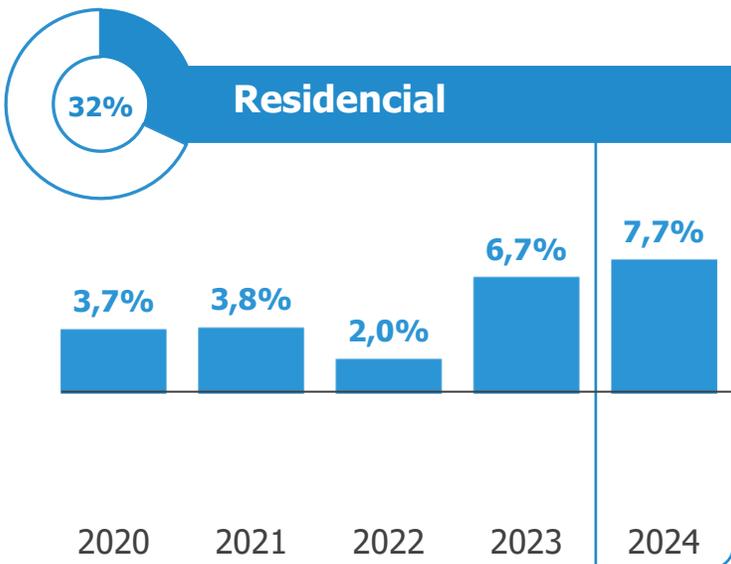


Temperatura média² | °C



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.

Principais Segmentos: Crescimento Orgânico + Efeitos Macroeconômicos¹

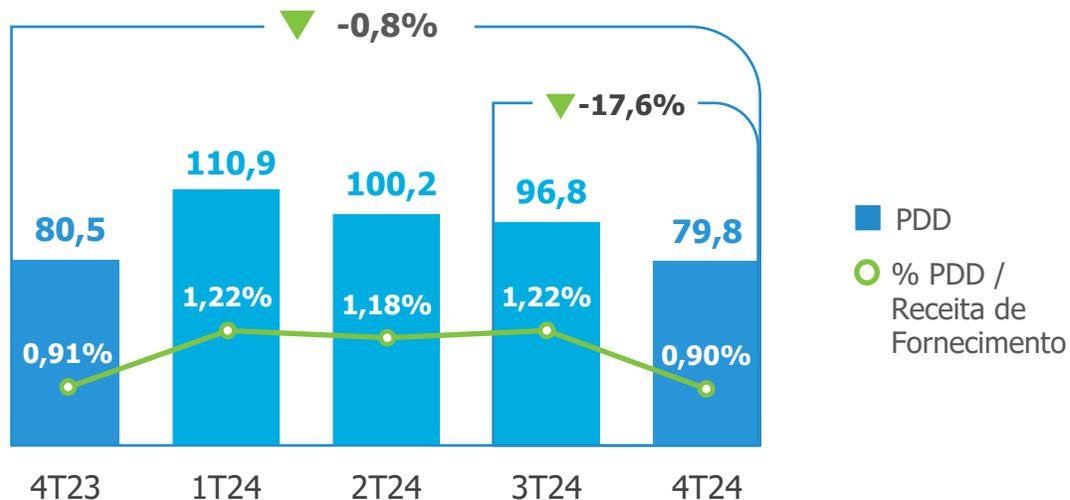


- Boa performance do **emprego** e da **renda**, garantiu um forte crescimento nas classes **residencial** e **comercial**
- Recuperação da classe **industrial**, refletindo a boa performance da **produção industrial**
- **Crescimento total** de **5,5% em 2024¹** em comparação com um PIB estimado de 3,5%²

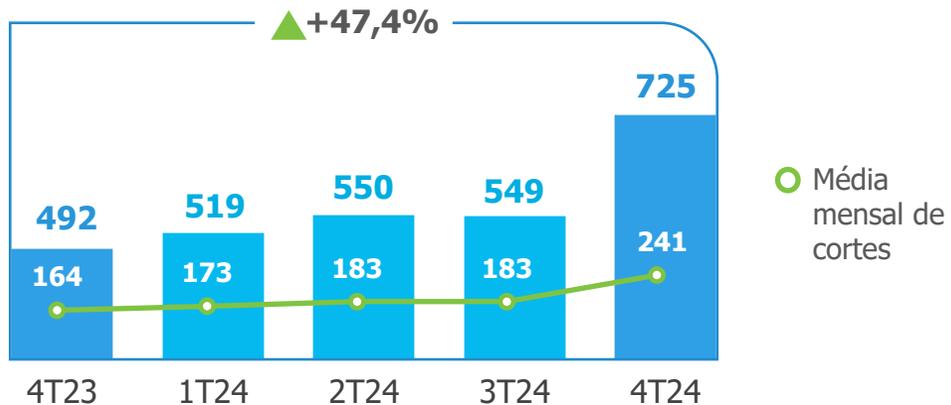
1) Ajustado por efeito calendário, temperatura, migrações, GD e Resolução ANEEL Nº 1.000/2021; 2) Fonte: FOCUS – Bacen.

Distribuição - Inadimplência

PDD | R\$ milhões

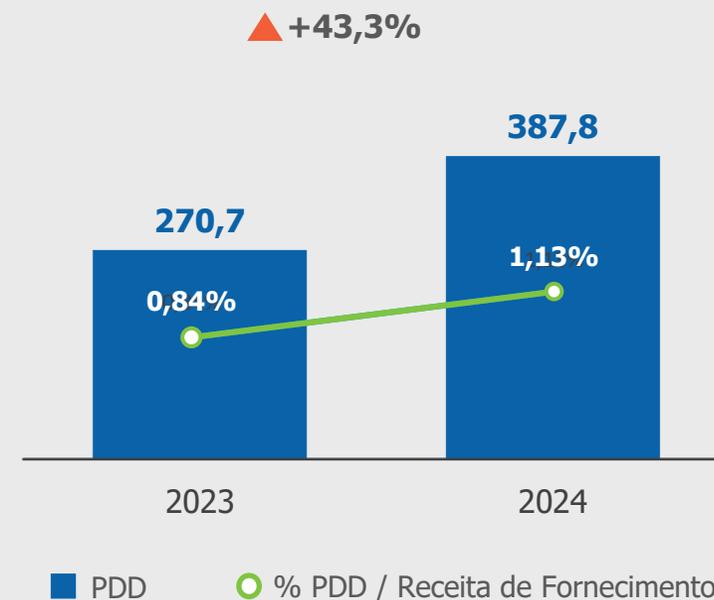


Ações de Cobrança | Cortes | Milhares

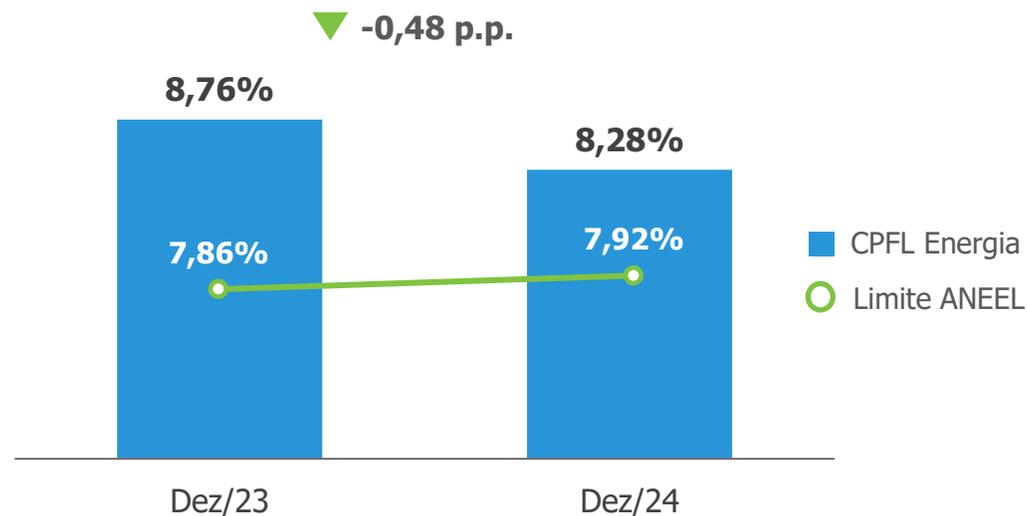


Intensificação dos cortes contribui para a **redução da inadimplência**

PDD | R\$ milhões



Perdas | Últimos 12 meses^{1;2}



	Dez/23	Dez/24	Limite ³
CPFL Paulista	9,14%	8,37%	8,00%
CPFL Piratininga	7,75%	7,59%	6,03%
RGE	9,03%	8,95%	9,28%
CPFL Santa Cruz	7,75%	6,82%	8,50%



Excluindo as diferenças no calendário de faturamento, as perdas no 4T24 teriam uma variação de +0,31 p.p. (8,52% no 4T23 contra 8,83% no 4T24); 2) De acordo com os critérios definidos pela ANEEL, exceto por não considerar os efeitos da geração distribuída (GD). Na RGE, os clientes de alta tensão (A1) foram desconsiderados; 3) Limite da ANEEL referente a 31/12/2024.

Distribuição – DEC

% Desempenho¹
do Indicador

cpfl paulista



cpfl piratininga



cpfl santa cruz



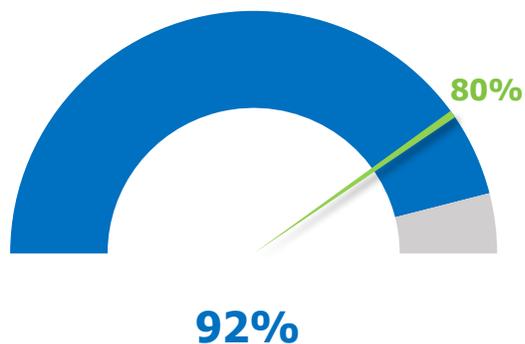
RGE
Uma empresa CPFL Energia



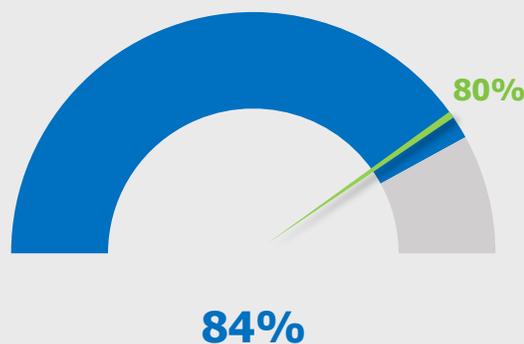
○ Limite ANEEL

% de Conjuntos dentro do limite regulatório

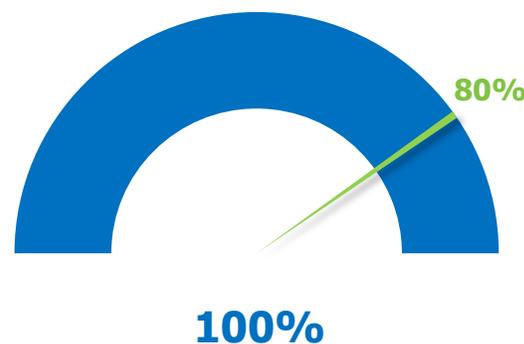
176 Conjuntos



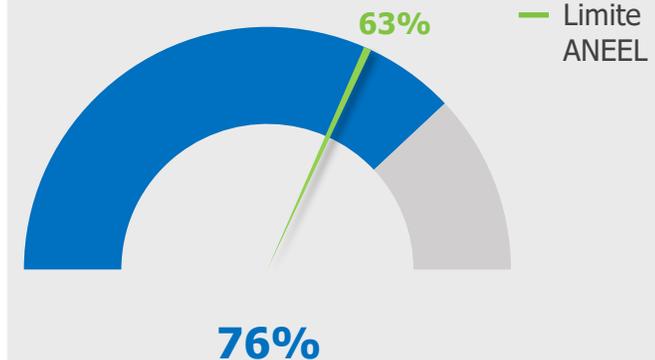
45 Conjuntos



21 Conjuntos



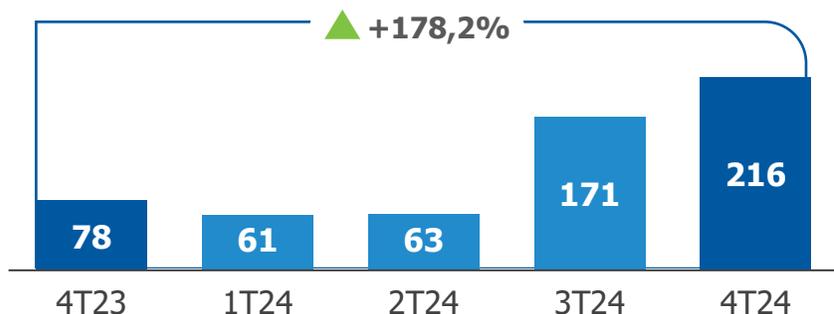
101 Conjuntos



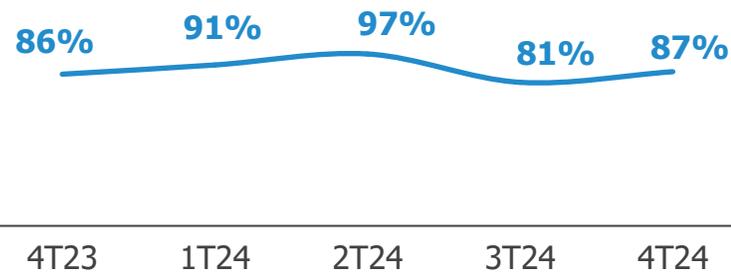
— Limite ANEEL

Hidro 56%

PLD Médio (SE/CO) | R\$/MWh

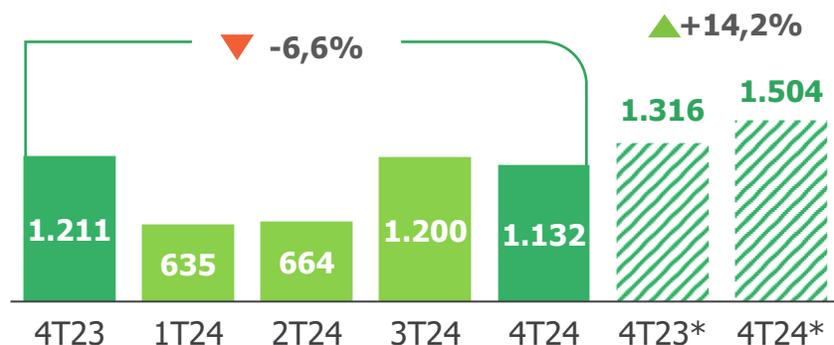


GSF

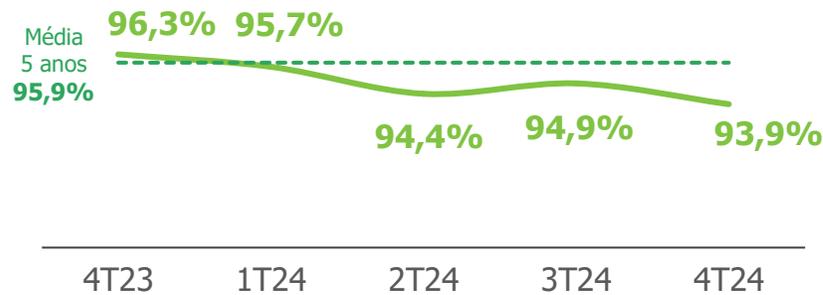


Eólica 32%

Eólicas | Geração | GWh

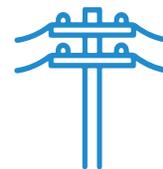
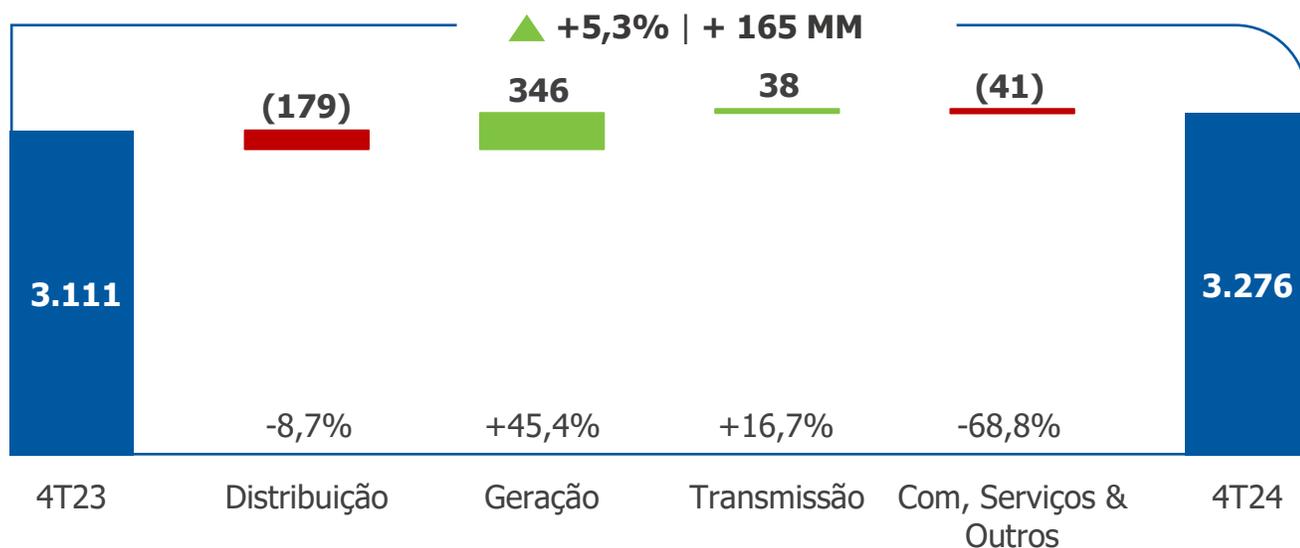


Eólicas | Disponibilidade



*Sem Restrições ONS

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 1.882 milhões



Geração: R\$ 1.107 milhões

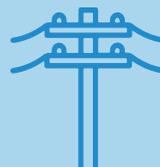


Transmissão: R\$ 268 milhões



Com, Serviços & Outros: R\$ 18 milhões

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões

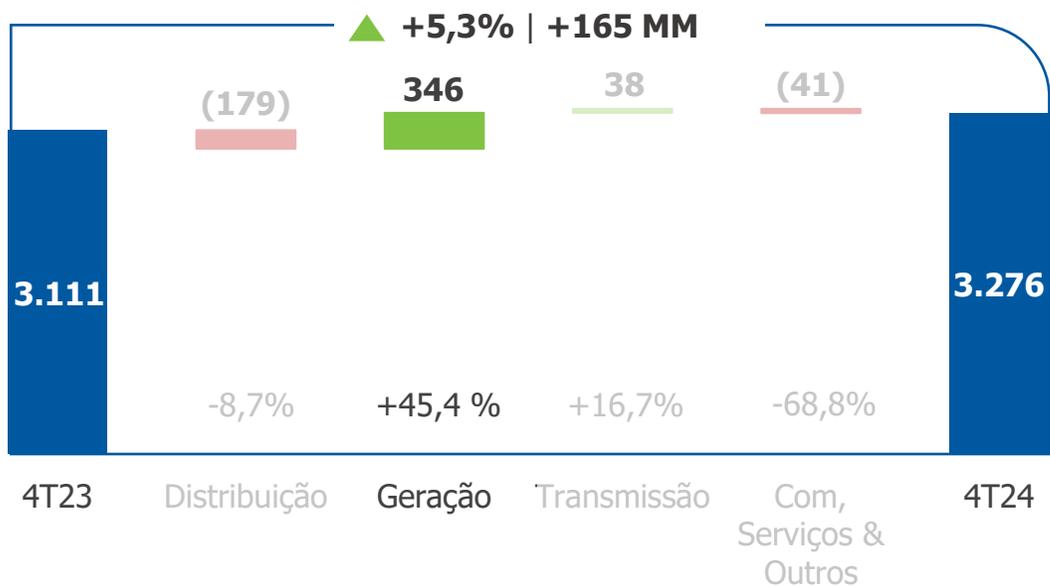


Distribuição: **R\$ 1.882 milhões**

- △ **EBITDA: -R\$ 179 MM**
- ▼ **400 MM** Mercado/Tarifa
- ▲ **174 MM** Ativo Financeiro da Concessão
- ▲ **14 MM** PMSO + Previdência Privada
- ▲ **10 MM** Impactos das Enchentes RS
- ▲ **1 MM** PDD
- ▲ **23 MM** Outros

IPCA	
4T23	4T24
0,78%	1,40%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Geração: R\$ 1.107 MM

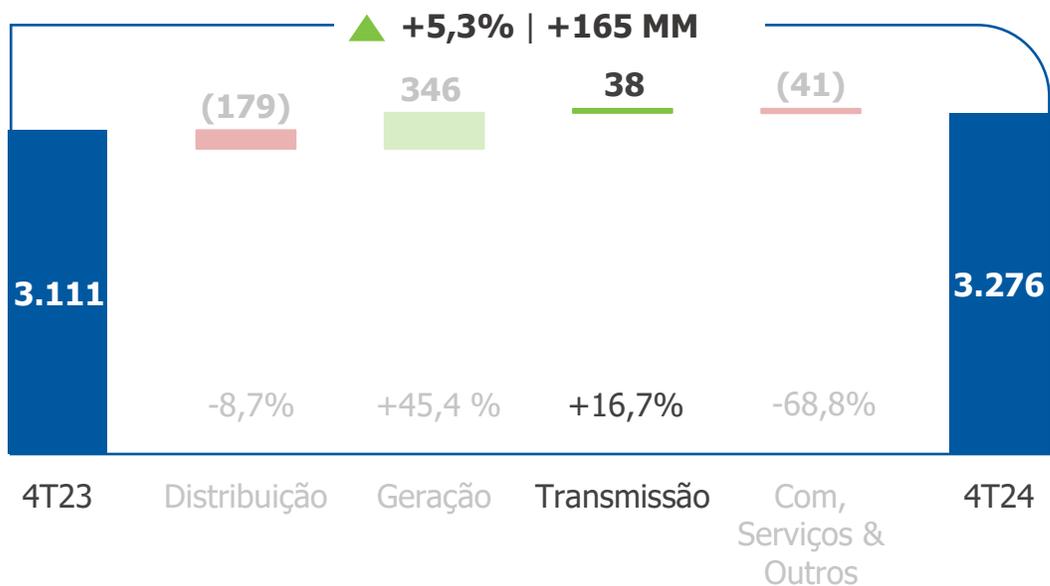
EBITDA: +R\$ 346 MM

- 390 MM** Ajuste a Valor Justo de Enercan (não caixa)
- 123 MM** Reversão de Provisão – Portaria MME nº 30 (não caixa)
- 90 MM** Ajuste a Valor Justo de Lajeado (não caixa)
- 191 MM** Acordo Grupo Pedra
- 48 MM** Geração Eólica
 - 49 MM** Restrições do ONS
 - +1 MM** Maior Vento
- 18 MM** Outros

Restrições do ONS

4T23	4T24
R\$ 38 MM	R\$ 88 MM

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Transmissão

IFRS: R\$ 268 MM

Δ EBITDA: +R\$ 38 MM

▲ 65 MM Margem

▼ 26 MM PMSO + Previdência Privada

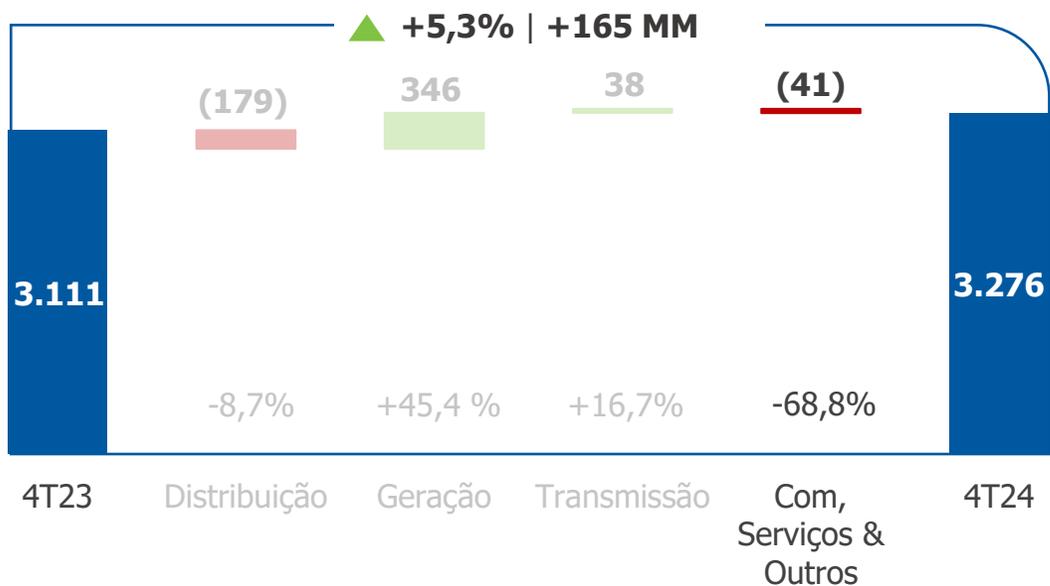
Regulatório: R\$ 192 MM

Δ EBITDA: -R\$ 71 MM

▼ 59 MM Receita – Reajuste da RAP

▼ 11 MM PMSO + Previdência Privada

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Com, Serviços & Outros: R\$ 18 milhões

△ EBITDA: -R\$ 41 MM

▼ 89 MM Margem da Comercialização

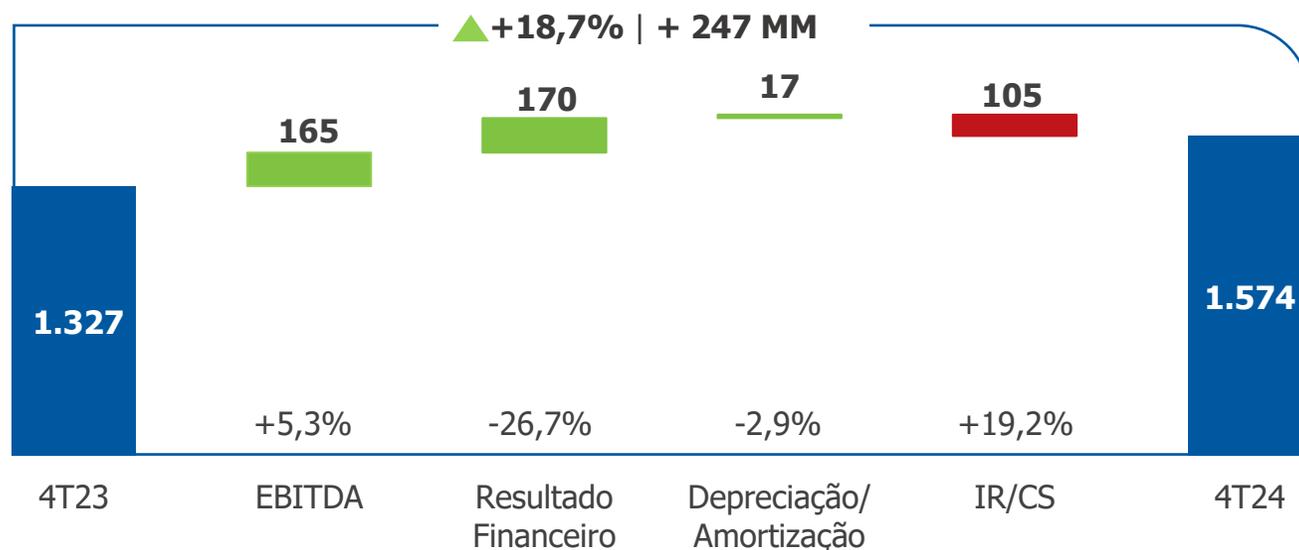
▼ 28 MM Acordo Grupo Pedra

▲ 81 MM Reversão de Provisão – Portaria 30 MME (não caixa)

▼ 10 MM Serviços – principalmente CPFL Serviços

▲ 5 MM Outros

Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



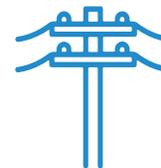
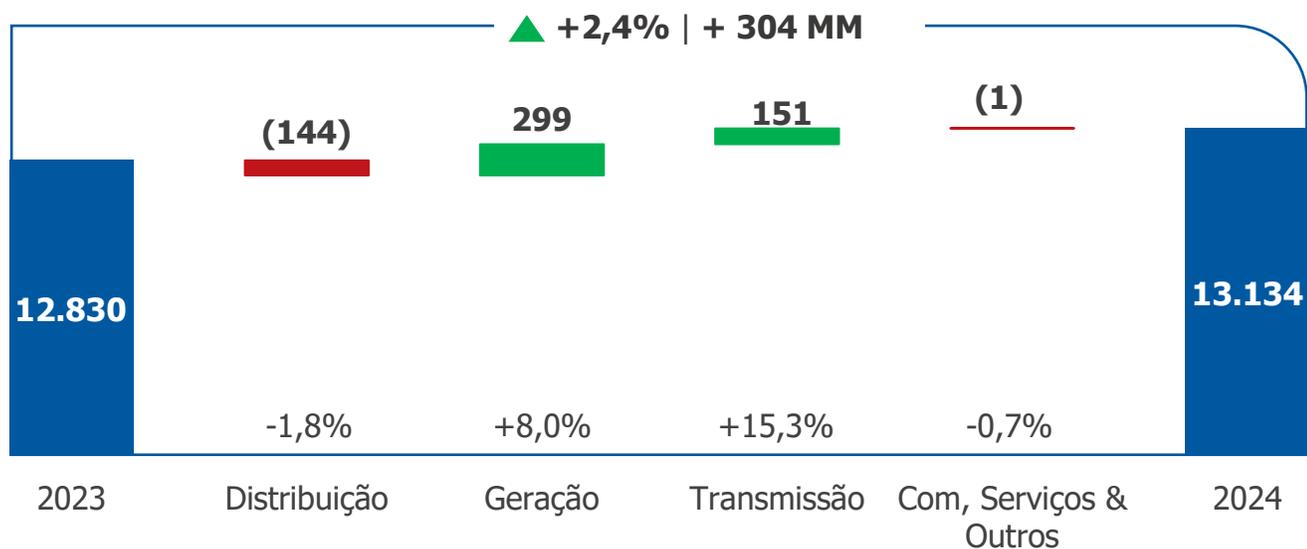
Resultado Financeiro:

▲ +R\$ 170 MM

- ▲ 35 MM Marcação a Mercado
- ▲ 33 MM Despesas com a dívida líquida
- ▲ 27 MM Atualização de Créditos Fiscais
- ▲ 16 MM Acréscimos e multas moratórias
- ▲ 60 MM Outros

CDI		IPCA	
4T23	4T24	4T23	4T24
2,83%	2,63%	0,78%	1,40%

Evolução do EBITDA por segmento | R\$ milhões



Distribuição: R\$ 7.760 MM

Impactos da enchente e da PDD, compensados pelo bom desempenho do mercado



Geração: R\$ 4.026 MM

Efeitos extraordinários compensados pelas restrições ONS



Transmissão: R\$ 1.131 MM

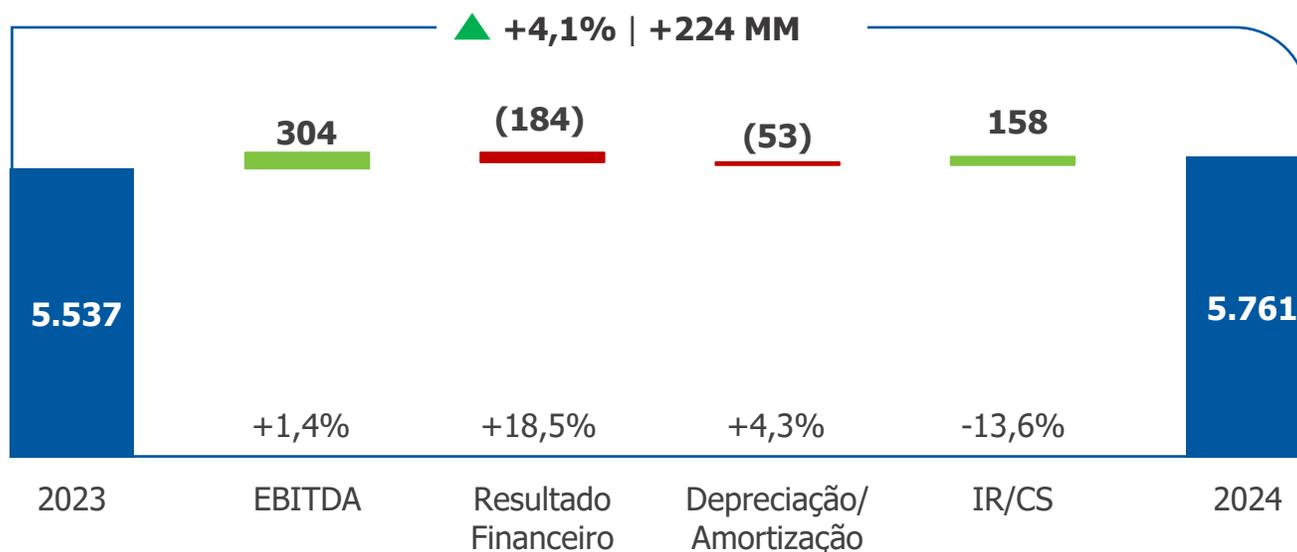
Regulatório: **R\$ 844 MM** Menor RAP no ciclo 24/25, PMSO maior
▼ -R\$ 52 MM



Com, Serviços & Outros: R\$ 217 MM

Menor margem de Comercialização compensada pelo melhor resultado da CPFL Serviços e efeitos extraordinários

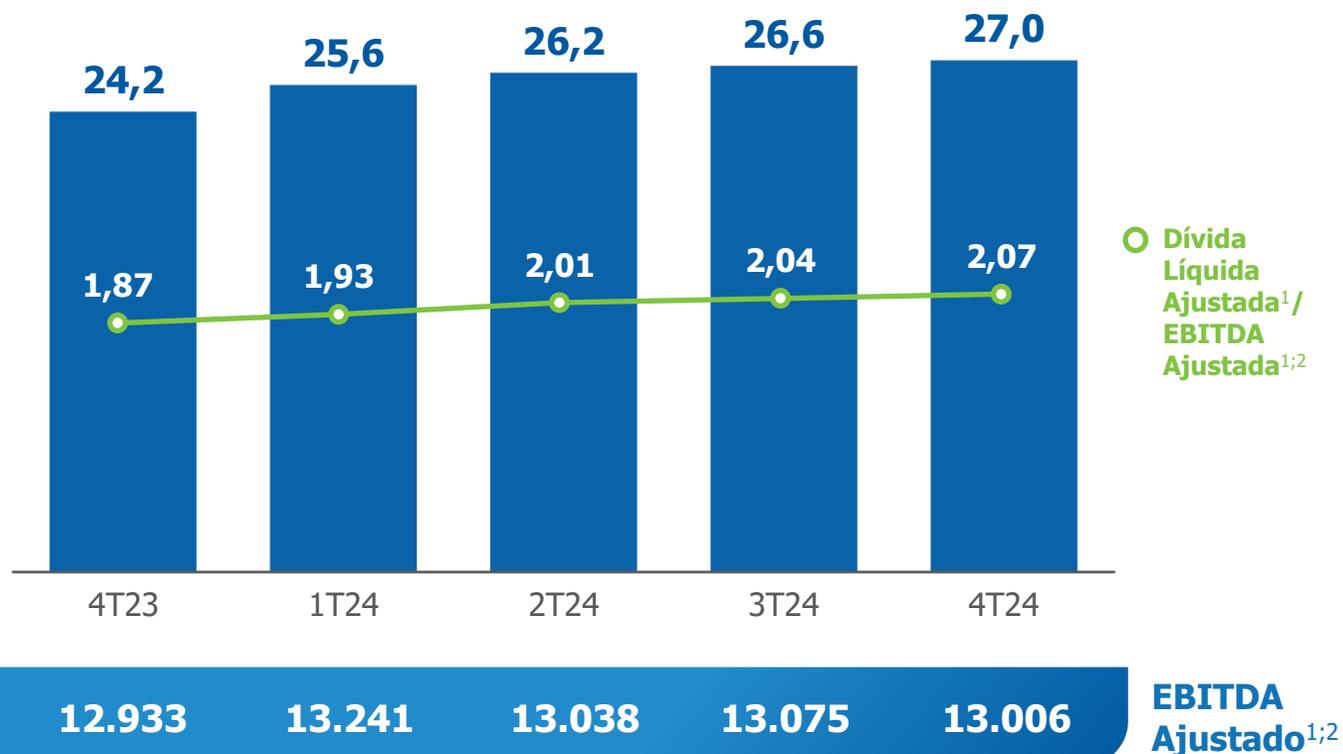
Evolução do lucro líquido | R\$ milhões



Resultado Financeiro:

O Resultado Financeiro foi impactado pela **Marcação a Mercado** – efeito não caixa (-R\$ 258 MM)

Crítérios dos *Covenants* | R\$ bilhões



Proposta de dividendos da Administração

Seguindo nosso plano de equilibrar crescimento e rentabilidade, a Administração decidiu propor dividendos no valor de **R\$ 3.220 MM**.

O valor corresponde a R\$ 2,79/ação e será distribuído após aprovação na Assembleia Geral Ordinária, a ser realizada em 29 de abril.

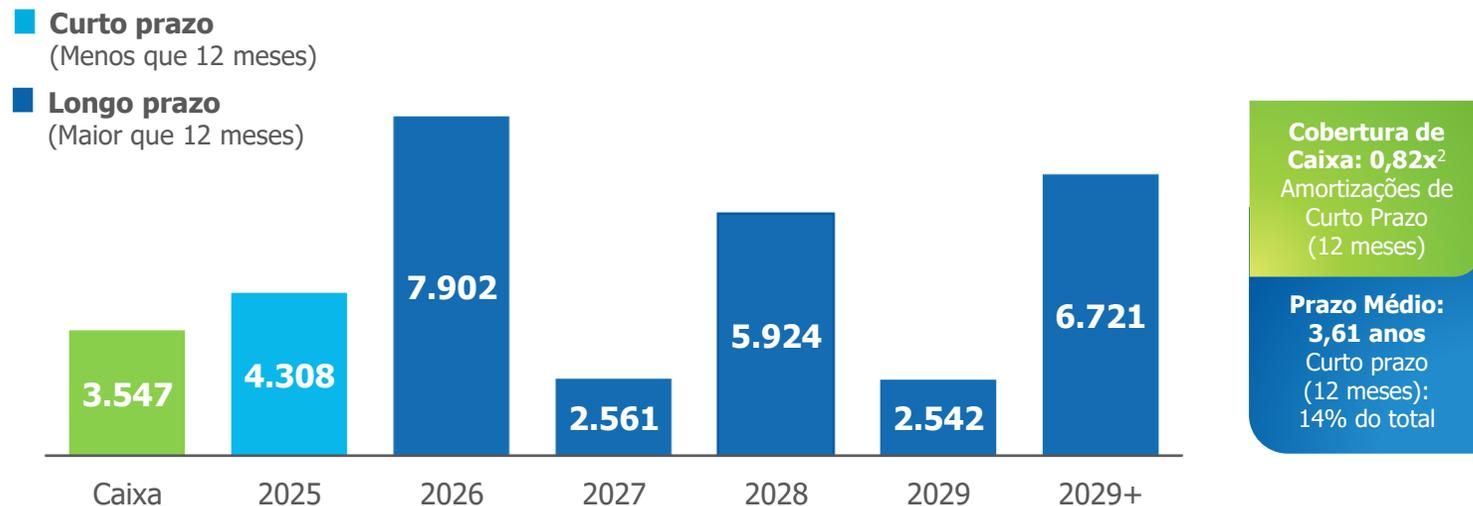
Pagamento Consistente de Dividendos ao Longo dos Anos | R\$/Ação



3) Ano de pagamento.

1) Ajustado pela consolidação proporcional dos ativos de Geração, bem como considerando o empréstimo *intercompany* da SGBP; 2) EBITDA LTM, de acordo com os critérios de *covenants*.

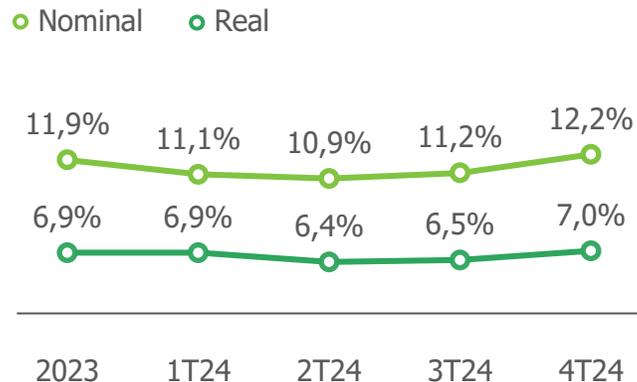
Cronograma de amortização da dívida¹ | Fim de período



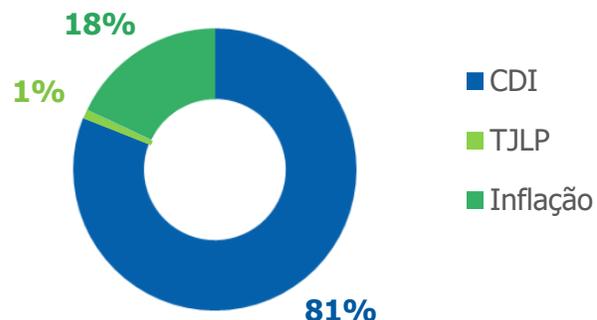
Total de Captações 2024

Montante	R\$ 7,7 bilhões
Custo Médio	CDI + 0,20%
Prazo Médio	5,41 anos

Custo da dívida bruta³ | Fim de período



Composição da dívida bruta por indexador | Fim de período



Captações 2025 | Destaques

Emissão	Montante (R\$ bi)	Custo Médio (CDI)	Prazo Médio
BNDES Inovação	0,8	-1,42	4,5
NDB	1,4	* ⁽⁴⁾	4,0

1) Considerando apenas o valor nominal e a proteção da dívida, e os empréstimos *intercompany*. Para 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\$ 1,6 bilhão em Títulos Negociáveis, conforme critérios de *covenants*; 3) Dívida financeira (-) hedge.

4) Transação a ser concluída em Março de 2025.

Total



Distribuição



Geração



Transmissão



Comercialização & Serviços

4T24

R\$ 1.894 MM
▲ +21,7%

R\$ 1.433 MM
+31,3%

R\$ 137 MM
-21,0%

R\$ 300 MM
+16,4%

R\$ 24 MM
-28,9%

2024

R\$ 5.795 MM
▲ +14,2%

R\$ 4.544 MM
+19,8%

R\$ 411 MM
-8,0%

R\$ 758 MM
+3,1%

R\$ 83 MM
-16,4%

Plano Capex
R\$ 5.922 MM



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

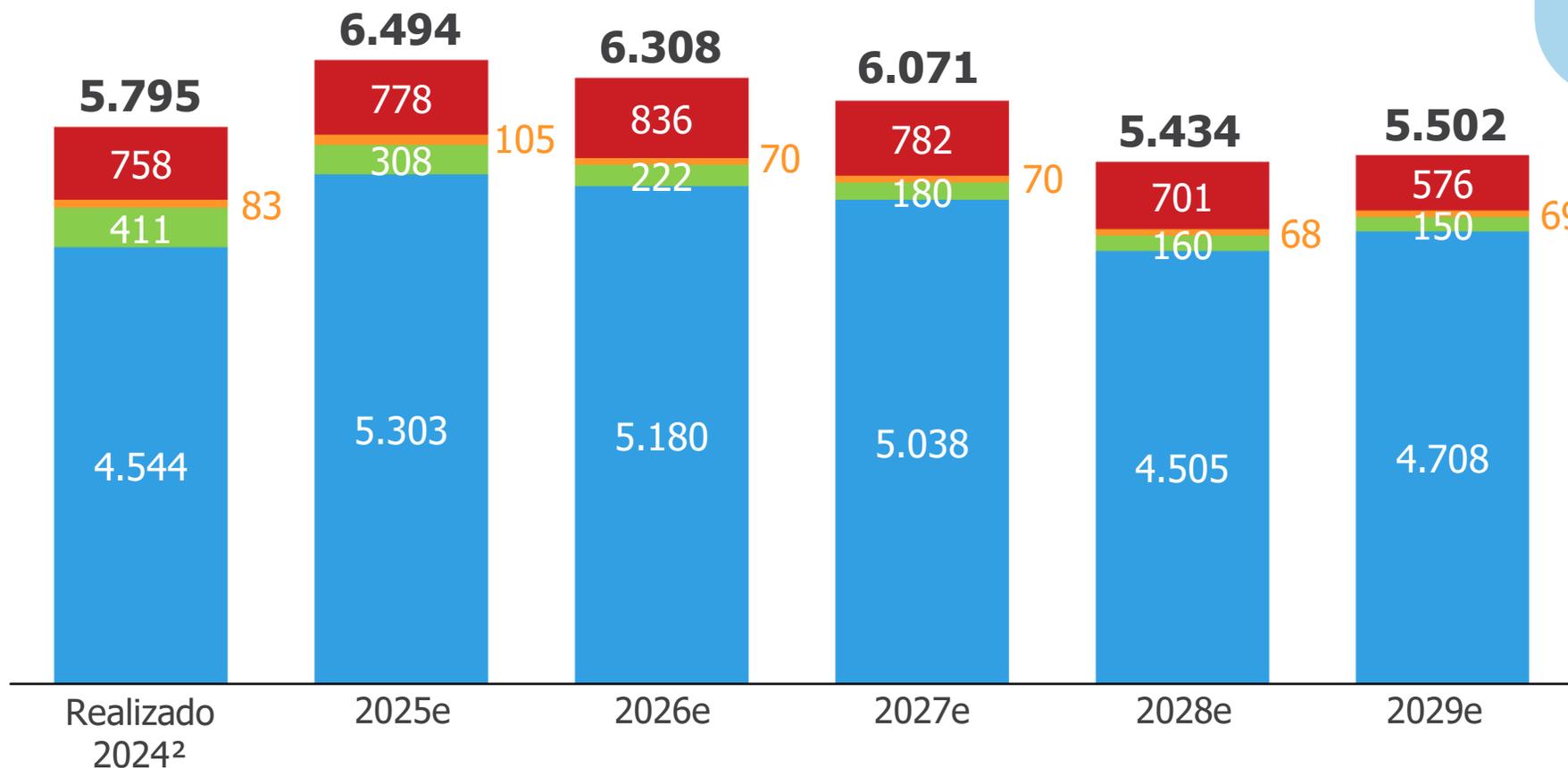
- 7% do total
- Plano de manutenção de plantas e usinas
- Construção da PCH Cherobim
- Veículos, TI, Infraestrutura e Equipamentos

- 13% do total
- Reforços e melhorias da CPFL Transmissão

- 1% do total
- Veículos, TI, Equipamentos e Infraestrutura
- CPFL Eficiência

Plano de Capex¹ 2025-2029

Total ciclo
2025-2029
R\$ 29.810 milhões



Transmissão
R\$ 3.673 MM

Comercialização
& Serviços
R\$ 382 MM

Geração
R\$ 1.020 MM

Distribuição³
R\$ 24.734 MM

1) Moeda Constante; 2) Valores de 2024 considerando o realizado até dezembro de 2024; 3) Desconsidera Obrigações Especiais no segmento de Distribuição (entre outros itens financiados pelo consumidor).

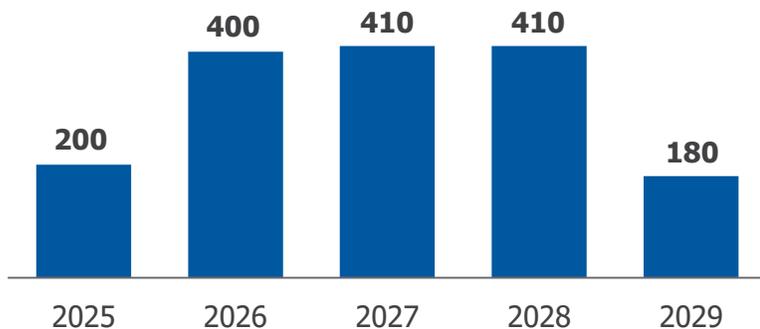
Distribuição



R\$ 1,2 Bi
Investimento

1,6 MM
Medidores

Plano de Substituição de Medidores | Milhares



Geração



Centro de Operações Integrado

“Hydro 4.0”

R\$ 10 MM
Investidos

Plataforma Digital de Gestão de Barragens

55
Barragens

Centro de Monitoramento de Ativos



Operação em Tempo Real

Operações Remotas
24h/Dia

Transmissão



Inteligência Territorial

Plataforma Digital de Monitoramento de Riscos

R\$ 6 MM
Investidos

Uso de IA

Para análise de terreno

Rollout em Maio/25



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

