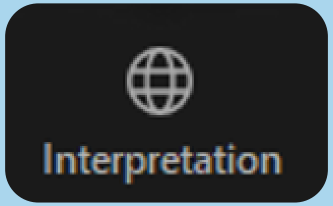
Resultados 1T25

Energia para um futuro mais sustentável

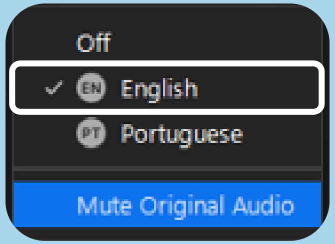
Orientações Iniciais

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**

Destaques

Resultados

Carga[1] na Área de Concessão	Inadimplência Distribuição	EBITDA	Lucro Líquido	Dívida Líquida
Aumento de **+1,7%** no 1T25	Redução de **-31,1% na PDD** no 1T25, alcançando índice **PDD/receita**[2] de **0,87%**	**R$ 3.852 MM** -0,4% no 1T25	**R$ 1.615 MM** -8,0% no 1T25	**R$ 26,5 bilhões** Alavancagem de **2,04x Dívida Líquida/EBITDA**[3]

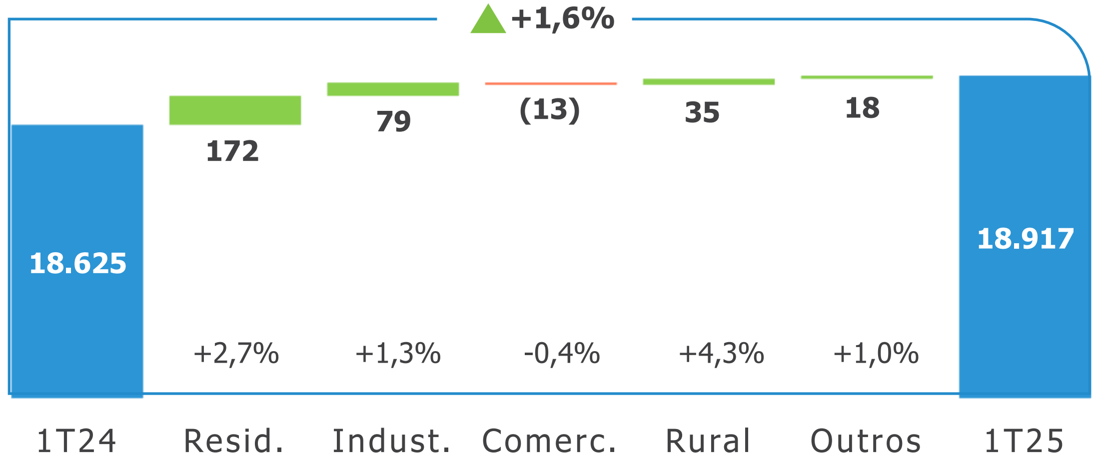
Negócios & ESG

CAPEX	Renovação de Concessões de Distribuição	Prêmio ANEEL de Satisfação do Consumidor	Relatório Anual de Sustentabilidade
R$ 1.238 MM +13,2% no 1T25	**RGE, CPFL Paulista** e **CPFL Piratininga** manifestaram à Aneel a intenção de prorrogar antecipadamente as concessões	**A CPFL Santa Cruz** foi reconhecida, pelo **4º ano consecutivo**, como a **melhor Distribuidora** da **região Sudeste** e a **RGE** conquistou o **1º lugar na região Sul**, pelo **3º ano consecutivo**	Divulgação dos resultados das nossas práticas anuais e dos compromissos ESG

1) Carga líquida de perdas; 2) Receita de fornecimento; 3) No critério dos *covenants* financeiros.

Distribuição - Venda de Energia

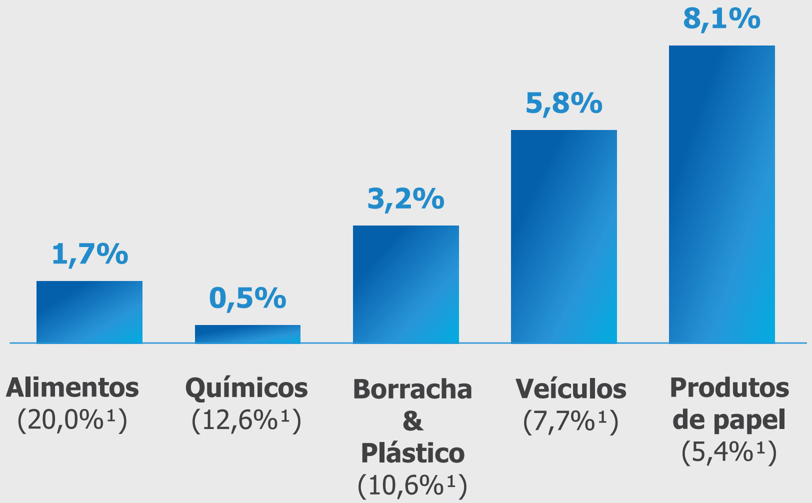
Venda de energia por classe de consumo | GWh



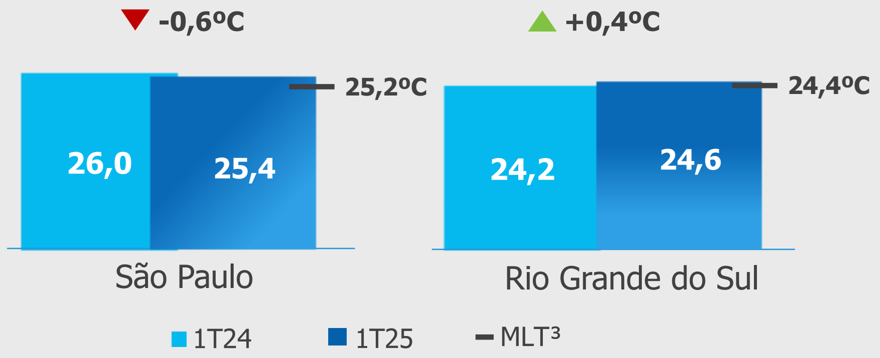
Principais impactos por classe | %

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

Principais setores industriais



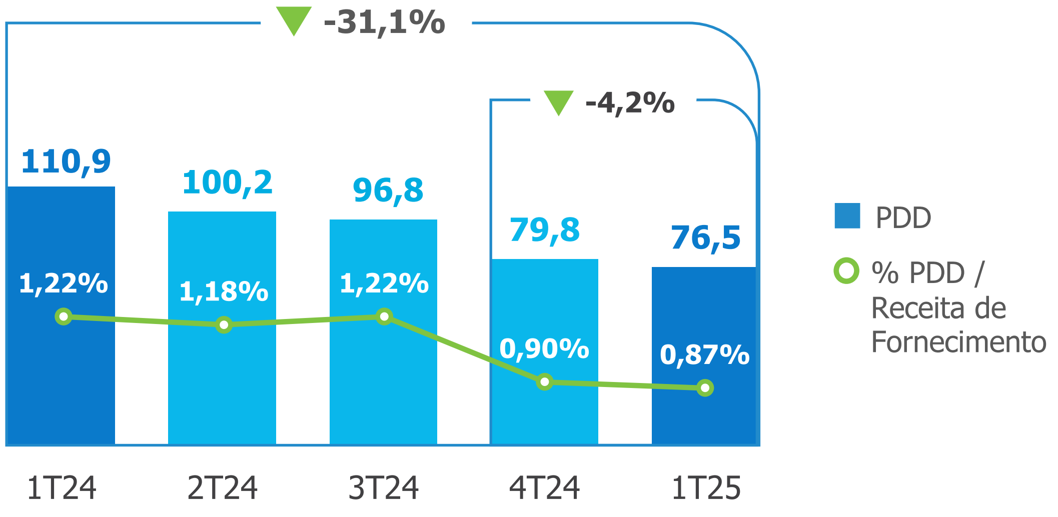
Temperatura média² | °C



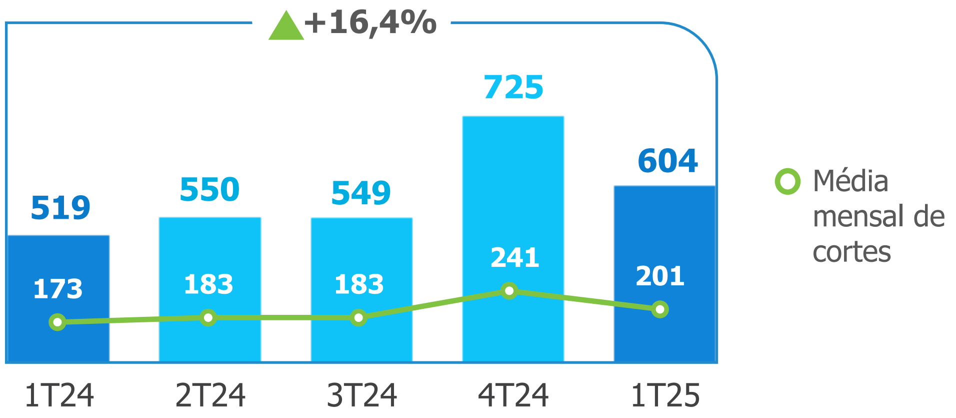
1) *Market Share* por segmento; 2) A temperatura média consolidada considera dados históricos diários de temperatura do período; 3) Média de Longo Termo referente aos últimos 21 anos.

Distribuição – Inadimplência e Perdas

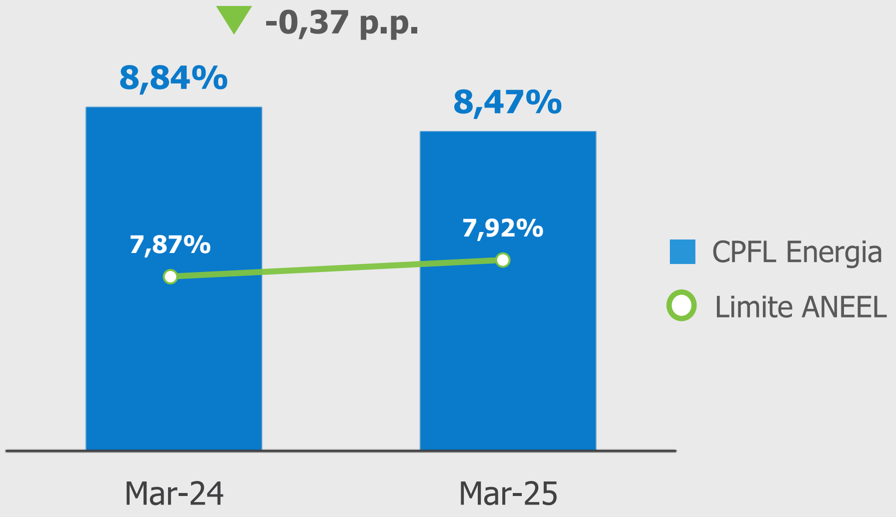
PDD | R$ milhões



Ações de Cobrança | **Cortes** | Milhares



Perdas | Últimos 12 meses[1;2]



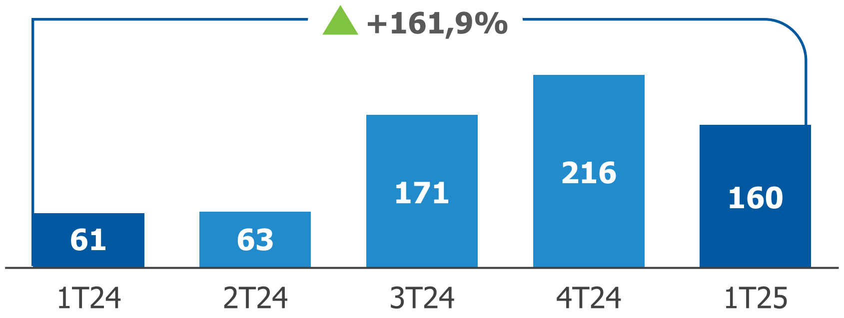
	Mar/24	Mar/25	Limite[3]
CPFL Paulista	9,20%	8,66%	**8,00%**
CPFL Piratininga	7,90%	7,44%	**6,03%**
RGE	9,18%	9,26%	**9,28%**
CPFL Santa Cruz	7,58%	6,86%	**8,50%**

1) Excluindo as diferenças no calendário de faturamento, as perdas no 1T25 teriam uma variação de +0,52 p.p. (8,74% no 1T24 contra 9,25% no 1T25); 2) De acordo com os critérios definidos pela ANEEL mas sem os efeitos da geração distribuída (GD). Na RGE, os clientes de alta tensão (A1) foram desconsiderados; 3) Limite da ANEEL referente a 31/03/2025.

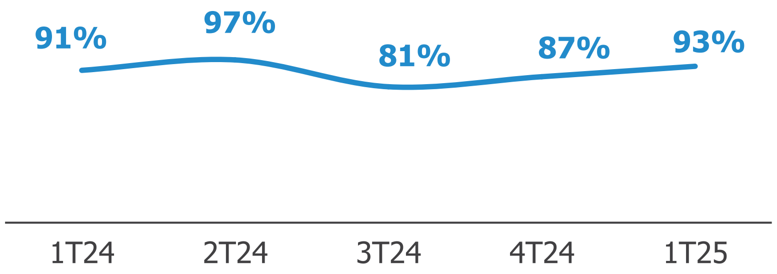
Geração – Indicadores Operacionais

Hidro 59%

PLD Médio (SE/CO) | R$/MWh

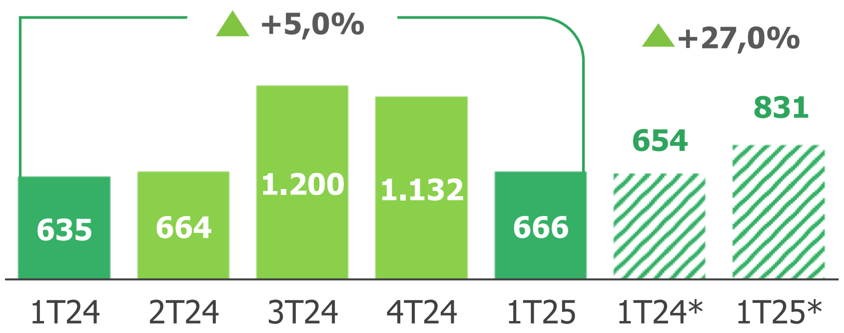


GSF



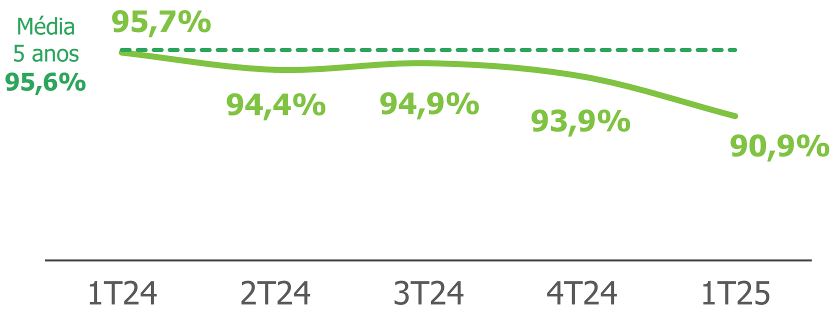
Eólica 33%

Eólicas | Geração | GWh



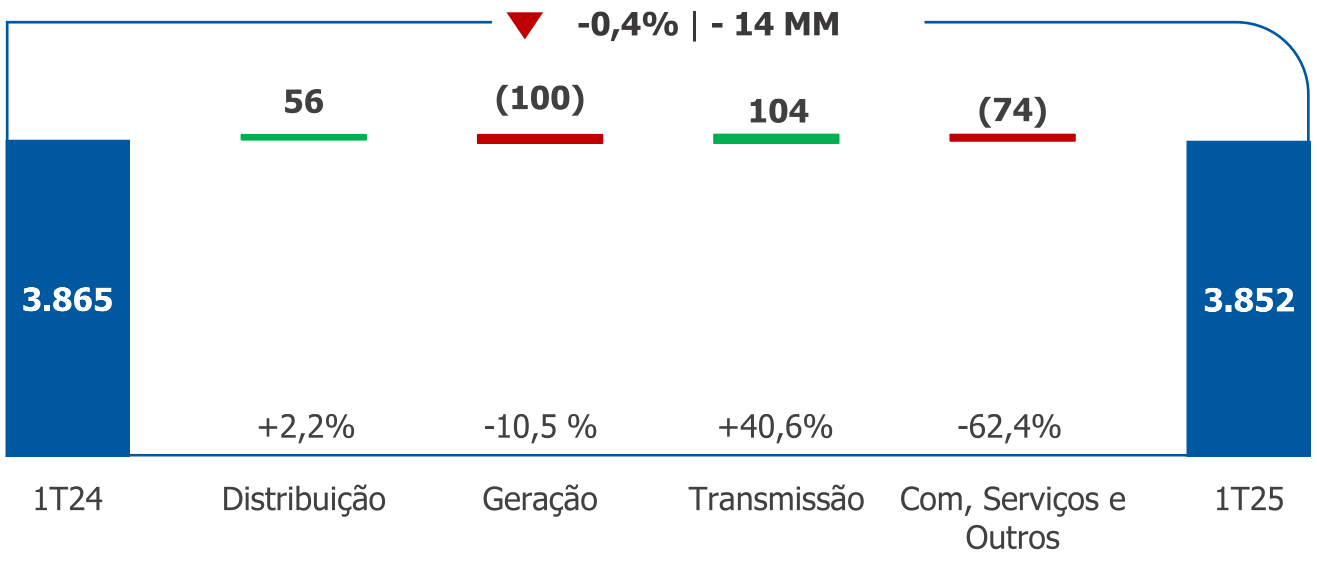
*Sem *Curtailment*.

Eólicas | Disponibilidade



Resultados 1T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



Distribuição: **R$ 2.592 milhões**

Geração: **R$ 855 milhões**

Transmissão: **R$ 360 milhões**

Com, Serviços & Outros: **R$ 45 milhões**

Resultados 1T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões

Distribuição: **R$ 2.592 milhões**

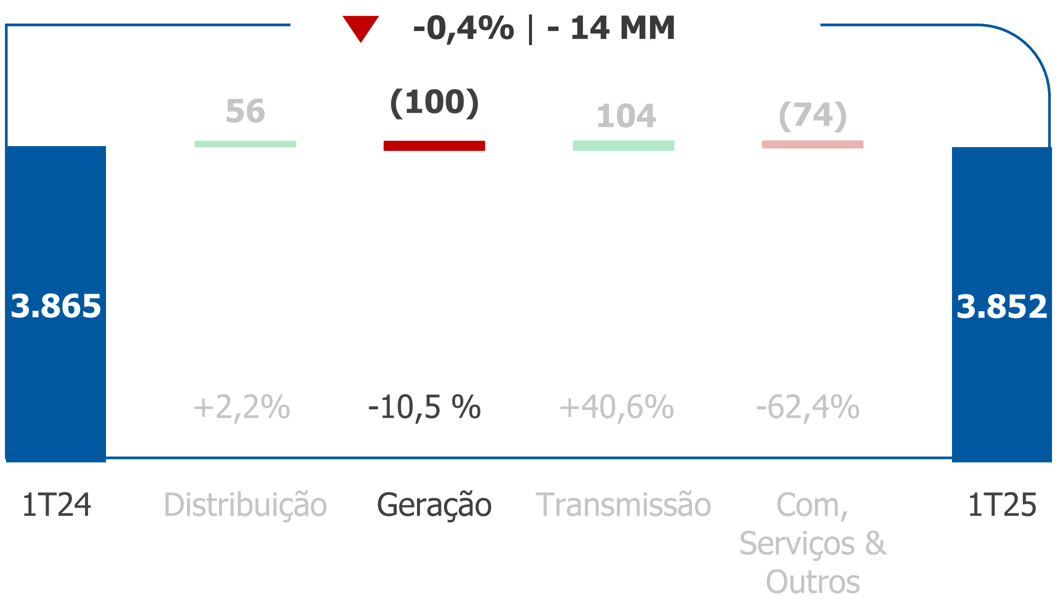
Δ EBITDA: +R$ 56 MM

- ▲ **101 MM** Ativo Financeiro da Concessão
- ▲ **34 MM** PDD
- ▼ **61 MM** Mercado/Tarifa
- ▼ **46 MM** PMSO + Previdência Privada
- ▲ **27 MM** Outros

IPCA	
1T24	**1T25**
1,82%	2,00%

Resultados 1T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



Geração: **R$ 855 MM**

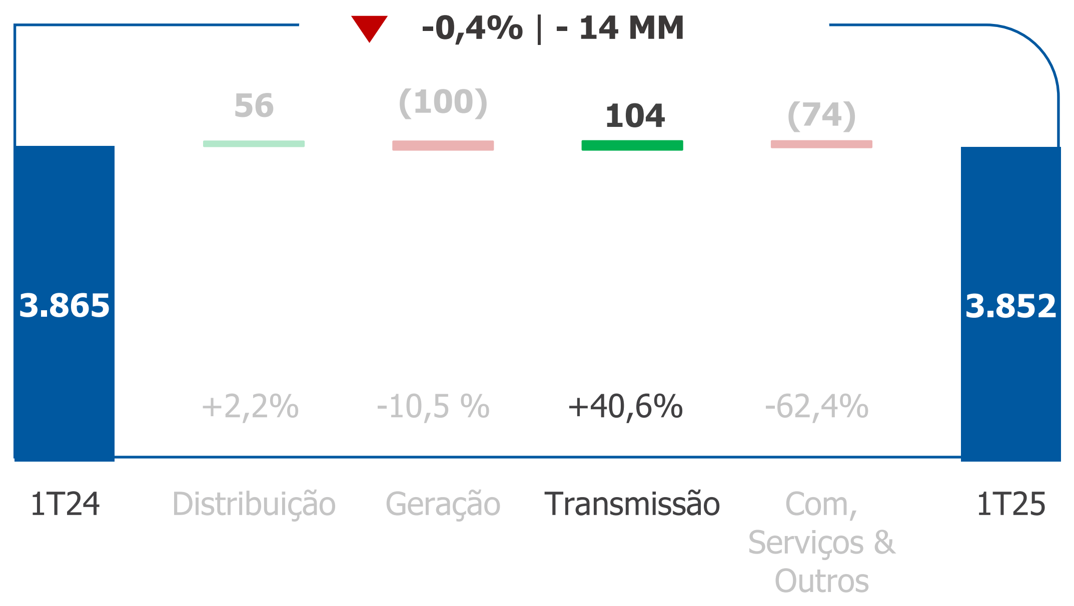
EBITDA: -R$ 100 MM

- **54 MM** Ajuste a Valor Justo de Lajeado (não-caixa)
- **34 MM** Final de Contratos (EPASA/Biomassas)
- **4 MM** Geração Eólica
  - **-38 MM** *Curtailment*
  - **+34 MM** Maior Vento
- **9 MM** Outros

Curtailment	
1T24	**1T25**
R$ 9 MM	R$ 47 MM

Resultados 1T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



Transmissão

IFRS: R$ 360 MM

△ EBITDA: +R$ 104 MM

▲ **109 MM** Margem

▼ **5 MM** PMSO + Previdência Privada

Regulatório: R$ 198 MM

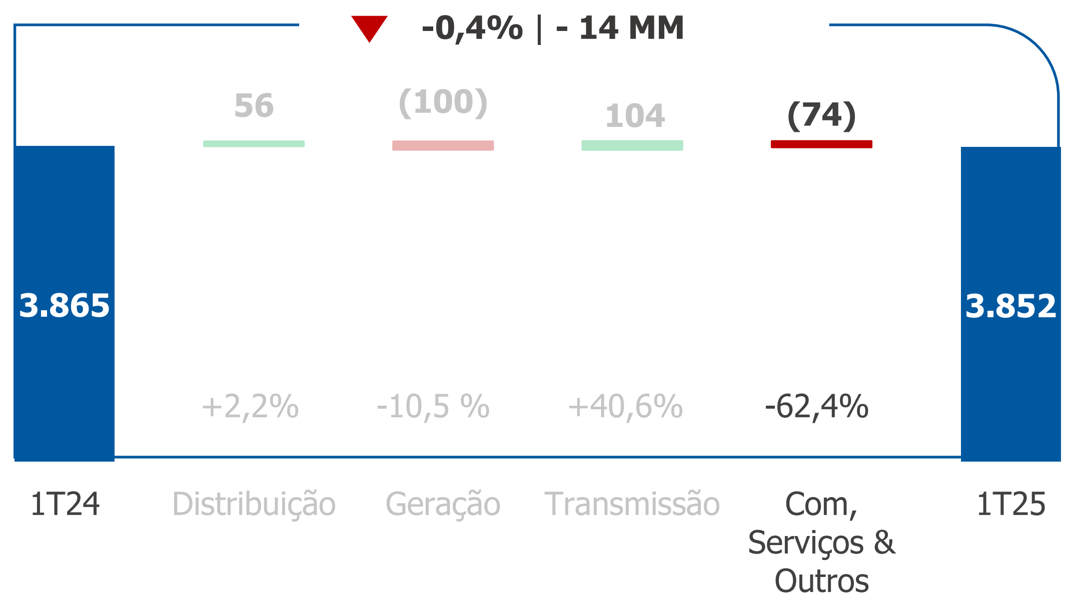
△ EBITDA: -R$ 55 MM

▼ **47 MM** Receita – Reajuste da RAP

▼ **8 MM** Outros

Resultados 1T25

Evolução do EBITDA por segmento | R$ milhões



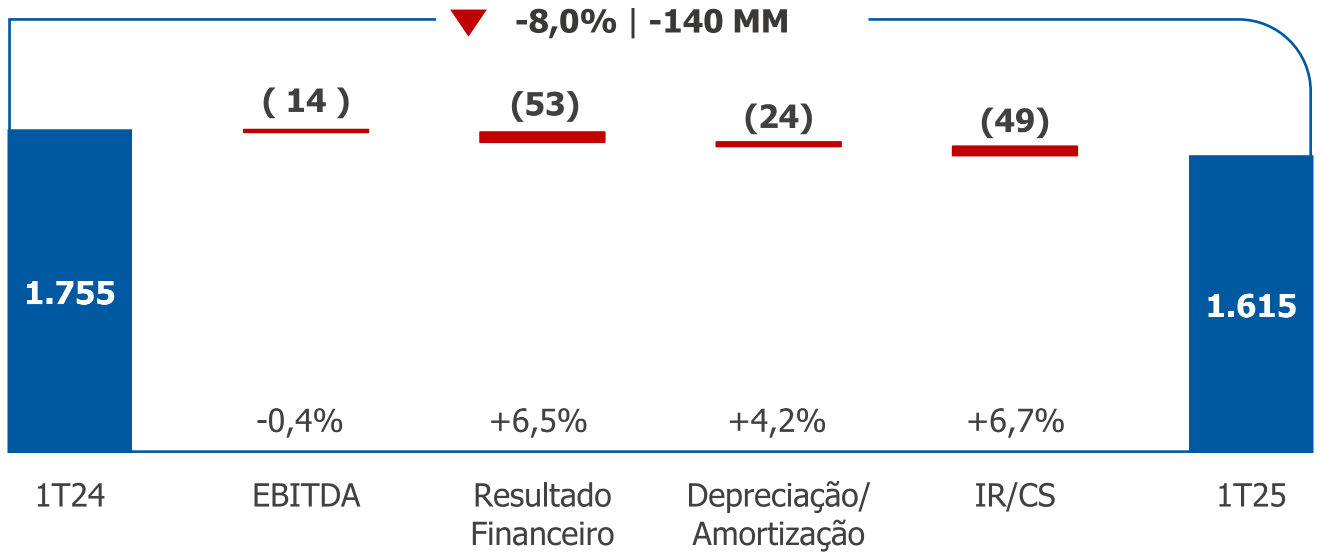
Com, Serviços & Outros: **R$ 45 milhões**

△ EBITDA: -R$ 74 MM

- ▼ **41 MM** Margem da Comercialização
- ▼ **20 MM** PDD
- ▼ **10 MM** Serviços – principalmente CPFL Serviços
- ▼ **2 MM** Outros

Resultados 1T25

Evolução do lucro líquido | R$ milhões



Resultado Financeiro:

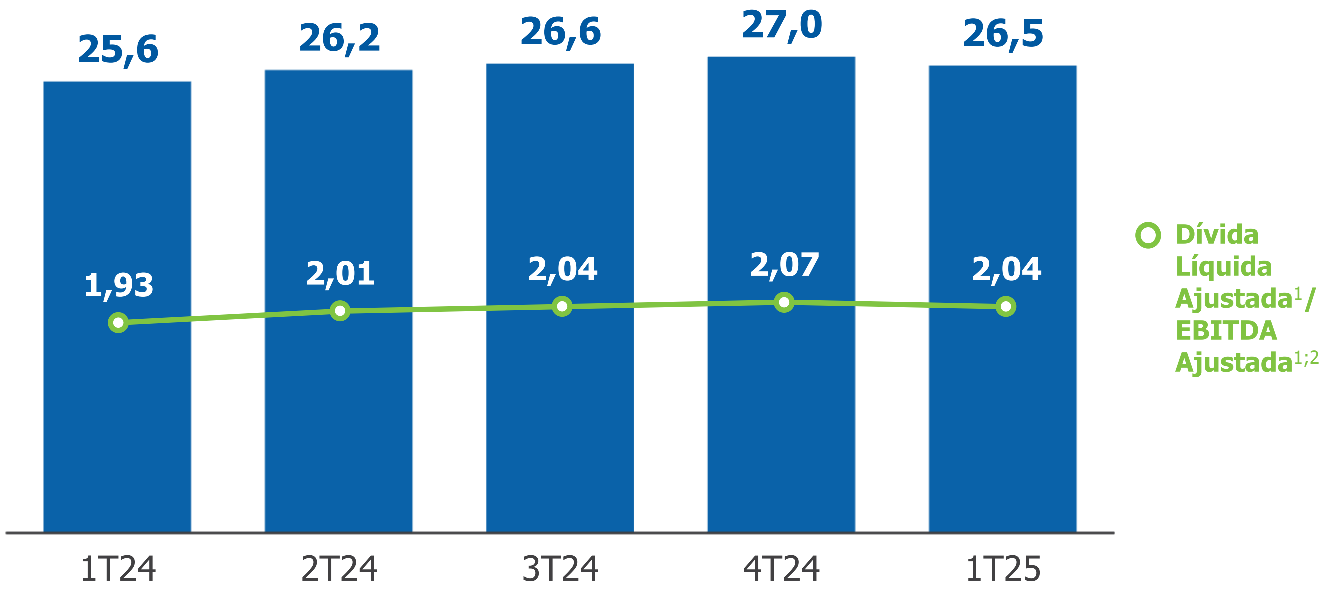
△ **-R$ 53 MM**

- ▼ **225 MM** Despesas com a dívida líquida
- ▲ **161 MM** Marcação a Mercado
- ▲ **11 MM** Outros

CDI		IPCA	
1T24	**1T25**	**1T24**	**1T25**
2,62%	2,94%	1,82%	2,00%

Alavancagem

Critérios dos *Covenants* | R$ bilhões



EBITDA Ajustado[1;2]	13.241	13.038	13.075	13.006	12.995

1T25 Captações

Debentures	R$ MM
CPFL Paulista	3.192
CPFL Piratininga	300
CPFL Transmissão	300
CPFL Santa Cruz	225
Outros financiamentos	**R$ MM**
CPFL Paulista (4131)	295
NDB	1.100[3]
Valor total	**5.412**

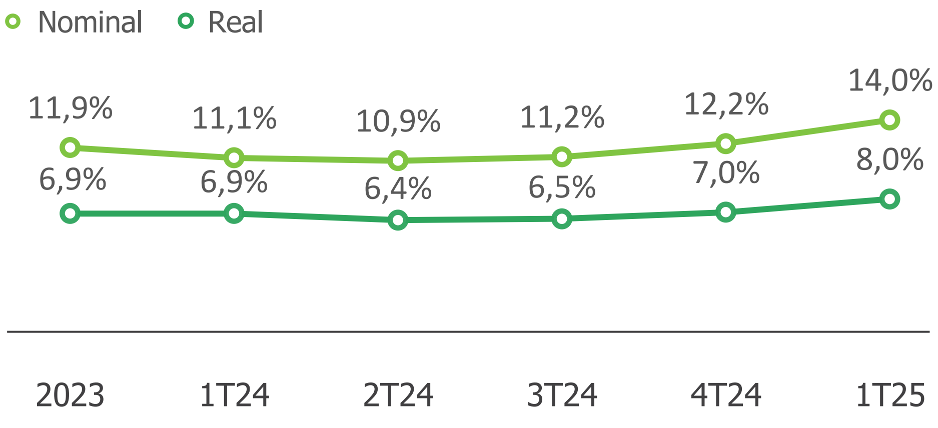
Prazo médio	Custo médio
5,66 anos	**CDI +0,20%[4]**

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.*

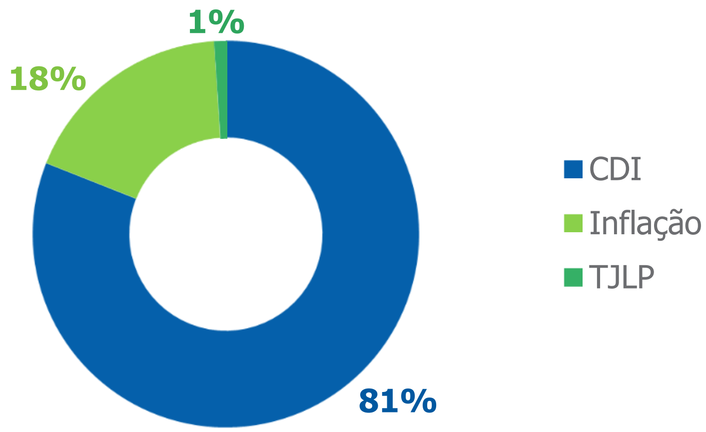
3) Valor estimado em R$; 4) Valor incluindo custo estimado do NDB swapado para CDI.

Endividamento | IFRS

Custo da dívida bruta[1] | Fim do período

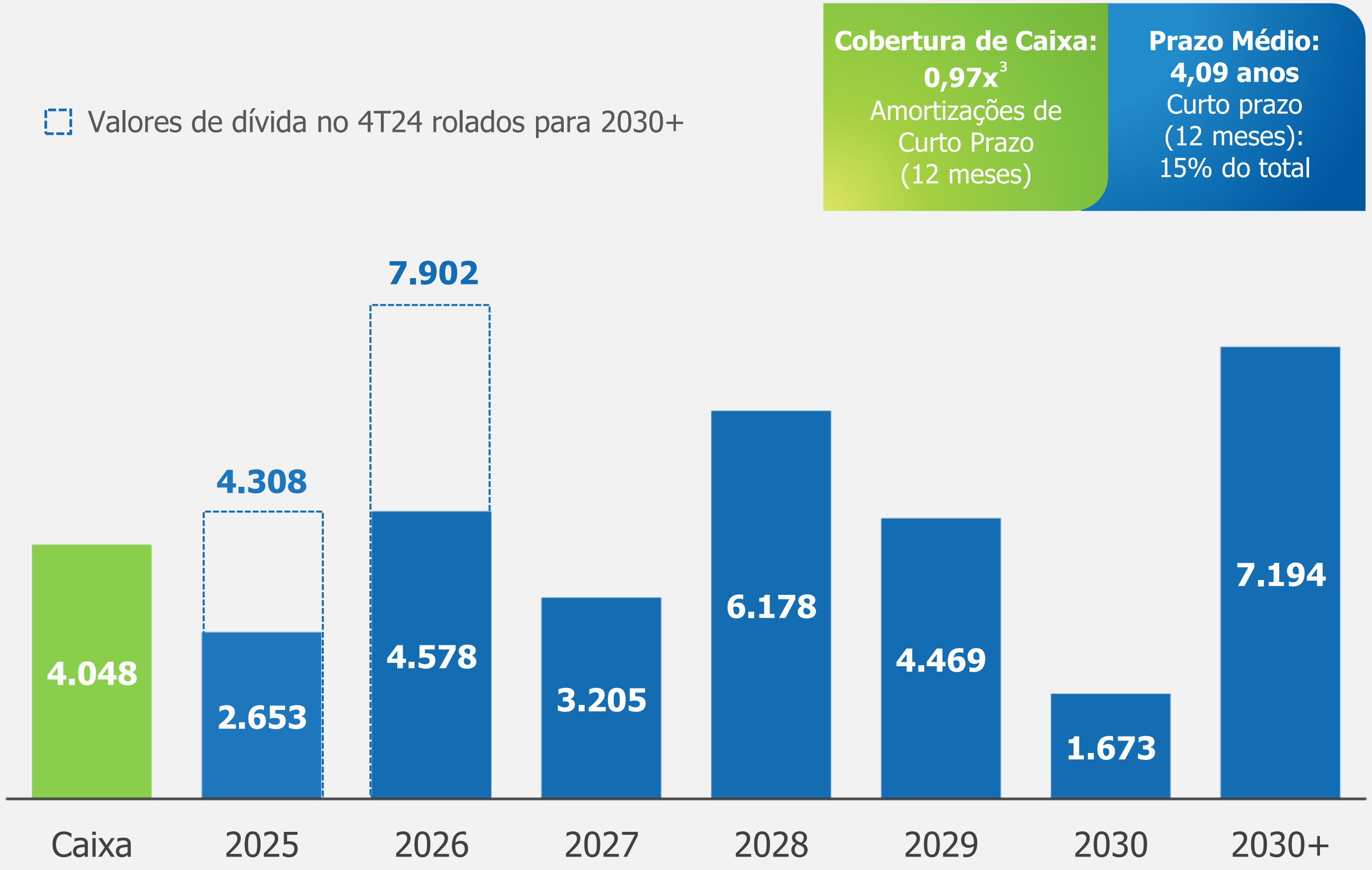


Composição da dívida bruta por indexador | Fim do período



1) Cobertura (-) da dívida financeira.

Cronograma de amortização da dívida[2] | Fim do período



2) Considerando apenas o nocional e a cobertura da dívida, e os empréstimos intercompanhias. Para chegar ao resultado financeiro, devem ser incluídos os encargos, o efeito da marcação a mercado (MTM), o custo com captação; 3) Considerando o montante de R$ 2,1 bilhões de Títulos e Valores Mobiliários, conforme critérios de *covenants*.

Capex

CPFL ENERGIA

Total	Distribuição	Geração	Transmissão	Comercialização & Serviços
1T25				
R$ 1.238 MM ▲ +13,2%	**R$ 1.014 MM** +10,2%	**R$ 44 MM** -10,7%	**R$ 175 MM** +68,1%	**R$ 4 MM** -79,1%

Distribuição
- **82% do total**
- Atendimento ao cliente, Expansão, melhorias e modernização
- Frota, TI, Infraestrutura e Equipamentos

Geração
- **4% do total**
- Plano de manutenção das instalações e explorações agrícolas
- Construção da PCH Cherobim
- Investimentos em frota, infraestruturas e informática

Transmissão
- **14% do total**
- Melhorias e Expansão CPFL Transmissão

Comercialização & Serviços
- **1% do total**
- Frota, infraestruturas e investimentos em TI
- CPFL Soluções – Projetos de eficiência

Investimento Socioambiental

CPFL ENERGIA

Projetos de Recuperação de Biomas

Renovação do Compromisso

FETAG-RS

cpfl transmissão

RGE
Uma empresa CPFL Energia

R$ 14 MM em Recursos destinados[1]

1.281 Famílias Beneficiadas

4.905 Hectares a serem recuperados

Investir R$ 230 MM até 2030

12 Plano ESG 2030 | Valor Compartilhado com a Sociedade

1) Desde 2023.

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

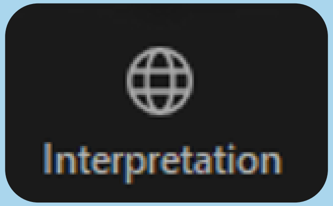
1Q25 Results

Energy for a more sustainable future

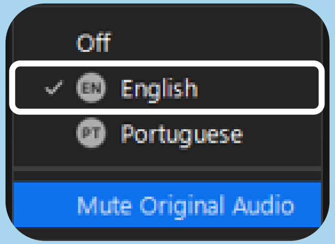
Initial Guidelines

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**

Q&A Session

01 Click on "Raise Hand"

02 ID Yourself

- Your audio will be opened for you to ask the **question live** directly to the executives
- Inform your **name** and **institution**

Highlights

Results

Load[1] in the Concession area	Distribution Delinquency	EBITDA	Net Income	Net Debt
Increase of **+1.7%** in 1Q25	Decrease of **-31.1% in ADA** in 1Q25, reaching an **ADA/revenue ratio**[2] of **0.87%**	**R$ 3,852 MM** -0.4% in 1Q25	**R$ 1,615 MM** -8.0% in 1Q25	**R$ 26.5 billion** with a leverage of **2.04x Net Debt/EBITDA**[3]

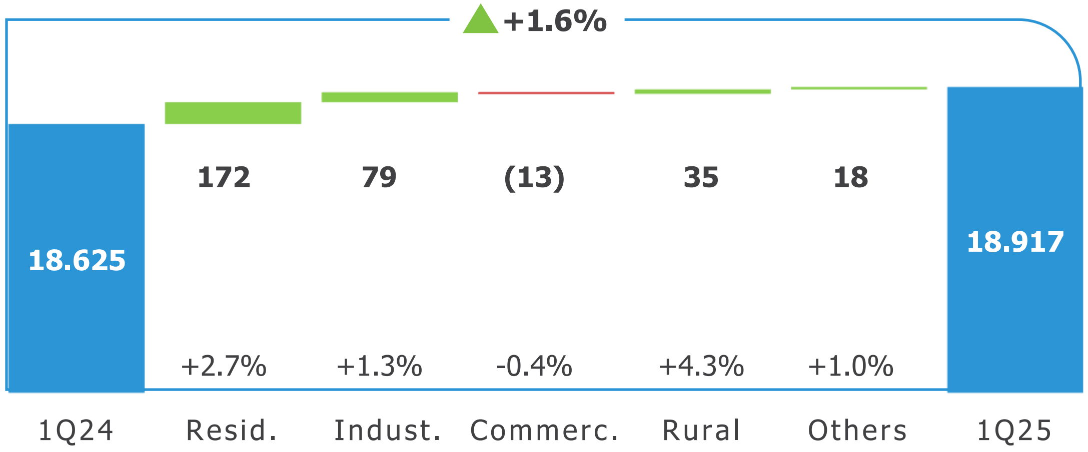
Business & ESG

CAPEX	Renewal of Distribution Concessions	ANEEL Consumer Satisfaction Award	Sustainability Annual Report
R$ 1,238 MM +13.2% in 1Q25	**RGE, CPFL Paulista** and **CPFL Piratininga** submitted to Aneel manifest with the intention to early extend the concessions	**CPFL Santa Cruz** was recognized, for the **4th consecutive year**, as the best Disco in the **Southeast region** and **RGE** won **1st place** in **South region,** for the **3rd consecutive year**	Release of our yearly results practices and the ESG commitments

1) Load net of losses; 2) Revenue from energy sales; 3) In the financial covenants criteria.

Distribution Energy Sales

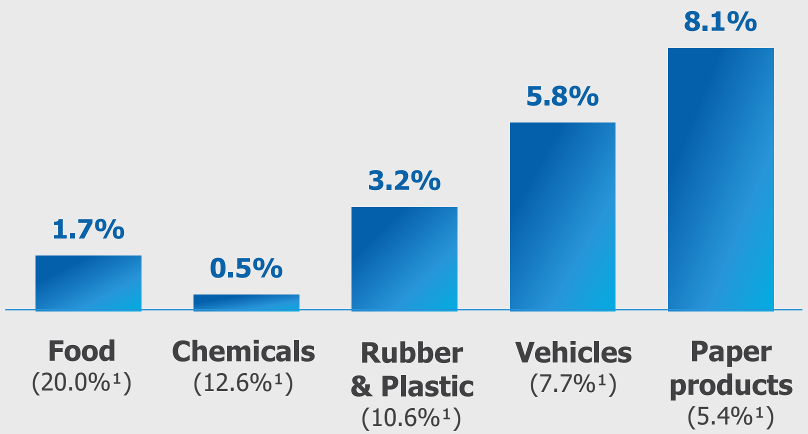
Energy sales by consumption segment | GWh



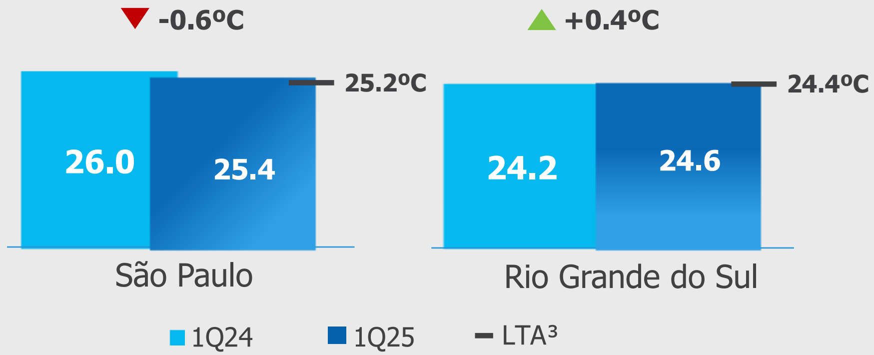
Main impacts by segment | %

Breakdown	32.1%	36.4%	17.2%	4.0%	10.3%	
	Resid.	**Indust.**	**Commer.**	**Rural**	**Others**	**Total**
Billing calendar	-0.2%	-0.3%	-0.3%	-0.4%	-0.9%	**-0.3%**
Temperature	-1.4%	0.0%	-3.4%	0.0%	-0.6%	**-1.1%**
Migrations	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	-2.7%	**-0.3%**
DG	-4.3%	-0.3%	-4.1%	-3.9%	-1.8%	**-2.6%**
Macro/Others	8.6%	1.9%	7.4%	8.6%	7.0%	**5.9%**
Total	**2.7%**	**1.3%**	**-0.4%**	**4.3%**	**1.0%**	**1.6%**

Key industry sectors



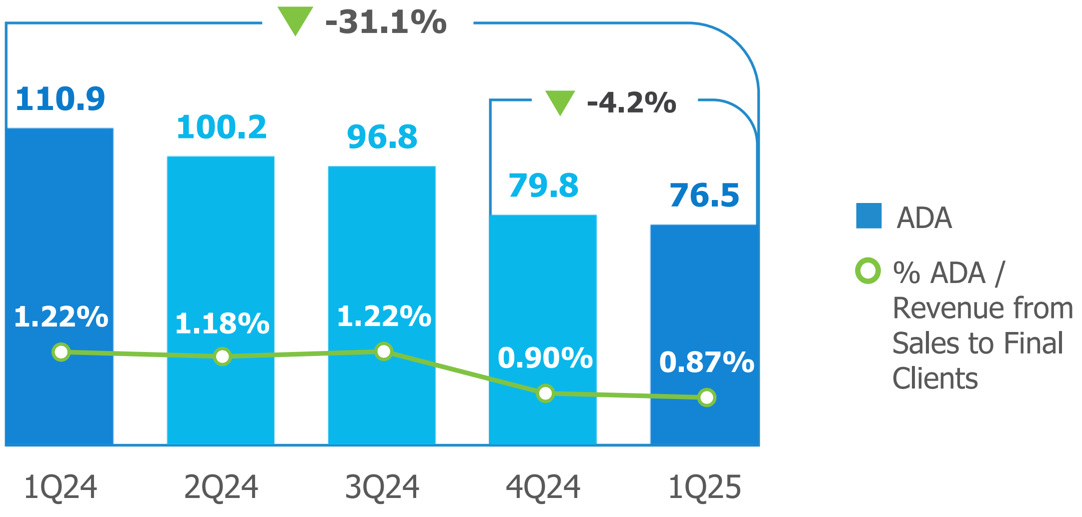
Average temperature² | °C



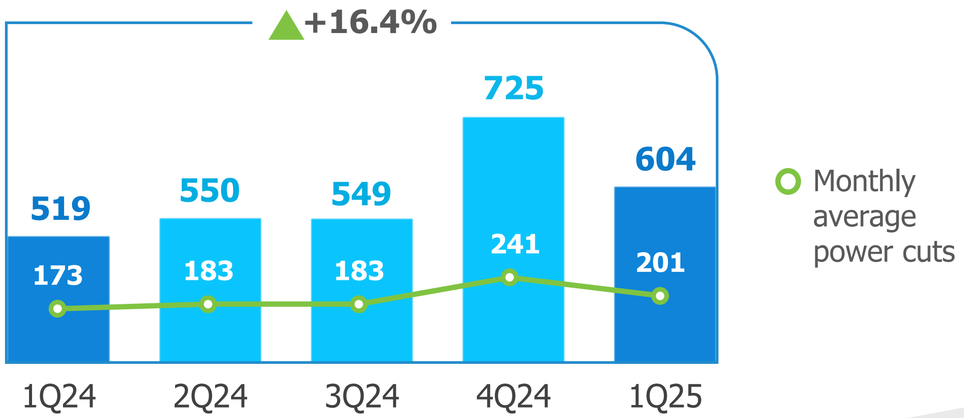
1) Market Share by segment; 2) The consolidated average temperature considers daily historical temperature data in the period; 3) Long Term Average referring to last 21 years.

Distribution Delinquency and Losses

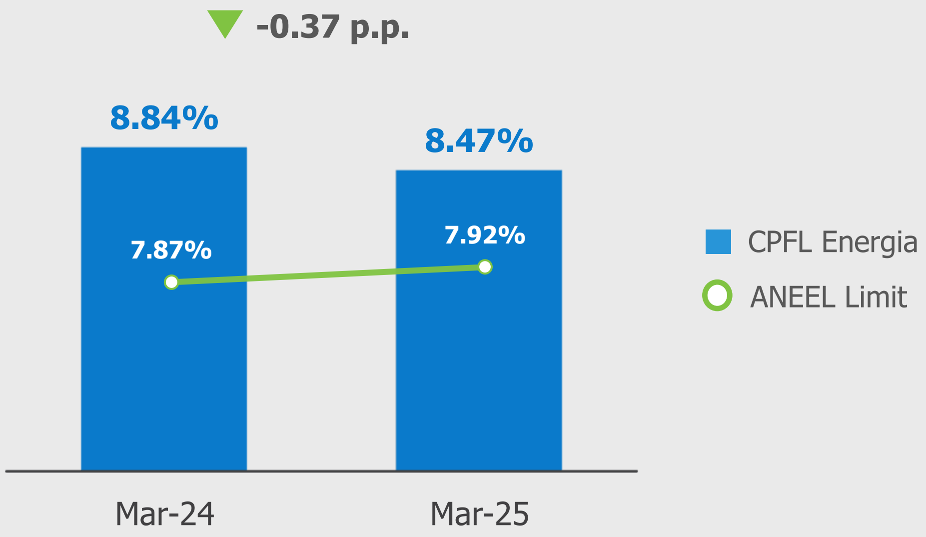
ADA | R$ million



Collection actions | **Power cuts** | Thousands



Losses | Last 12 months[1;2]



	Mar-24	Mar-25	Limit[3]
CPFL Paulista	9.20%	8.66%	**8.00%**
CPFL Piratininga	7.90%	7.44%	**6.03%**
RGE	9.18%	9.26%	**9.28%**
CPFL Santa Cruz	7.58%	6.86%	**8.50%**

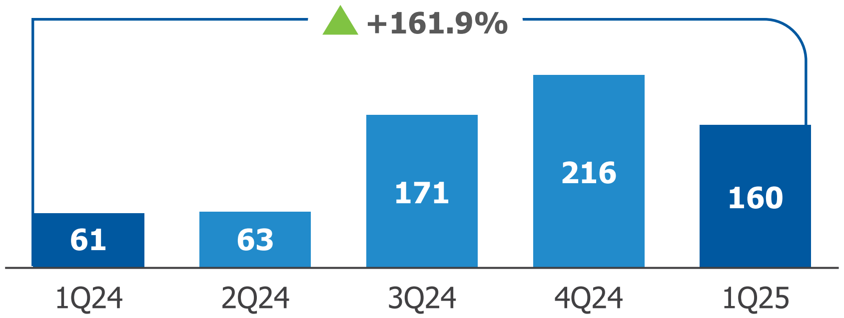
1) Excluding the differences in the billing calendar, losses in 1Q25 would have a variation of +0.52 p.p. (8.74% in 1Q24 vs 9.25% in 1Q25); 2) According to the criteria defined by ANEEL but without distributed generation (DG) effects; In RGE, high-voltage customers (A1) were disregarded; 3) ANEEL Limit referring to 03/31/2025.

Generation Performance

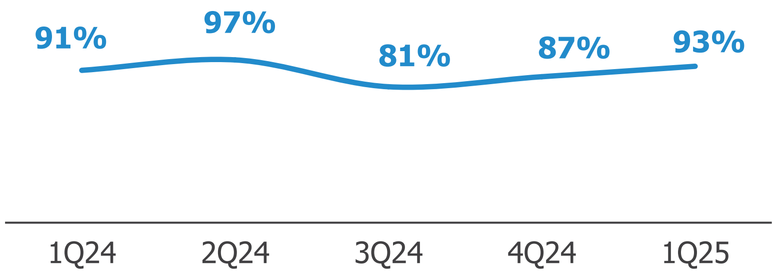
CPFL ENERGIA

Hydro 59%

Average PLD (SE/CW) | R$/MWh

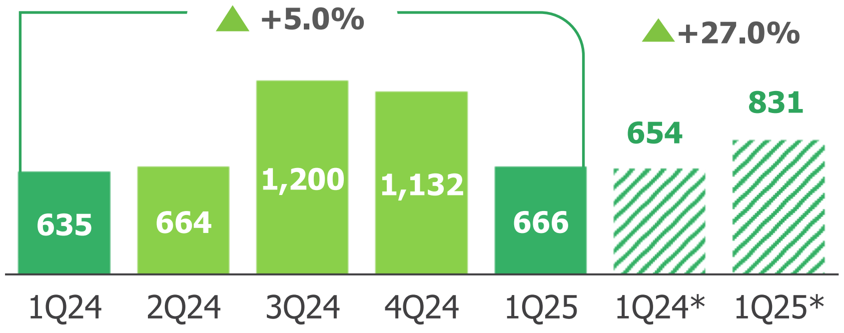


GSF



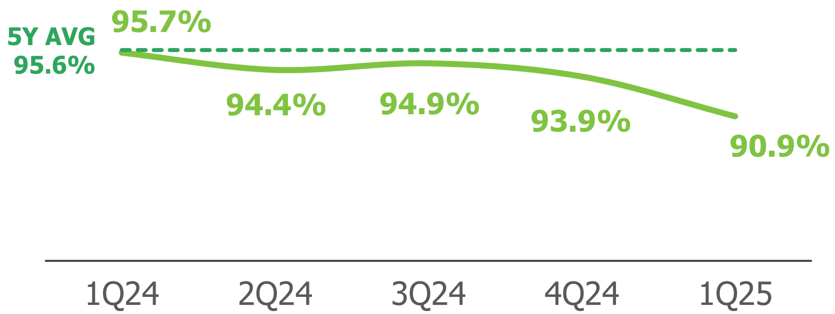
Wind 33%

Wind Farms | Generation | GWh



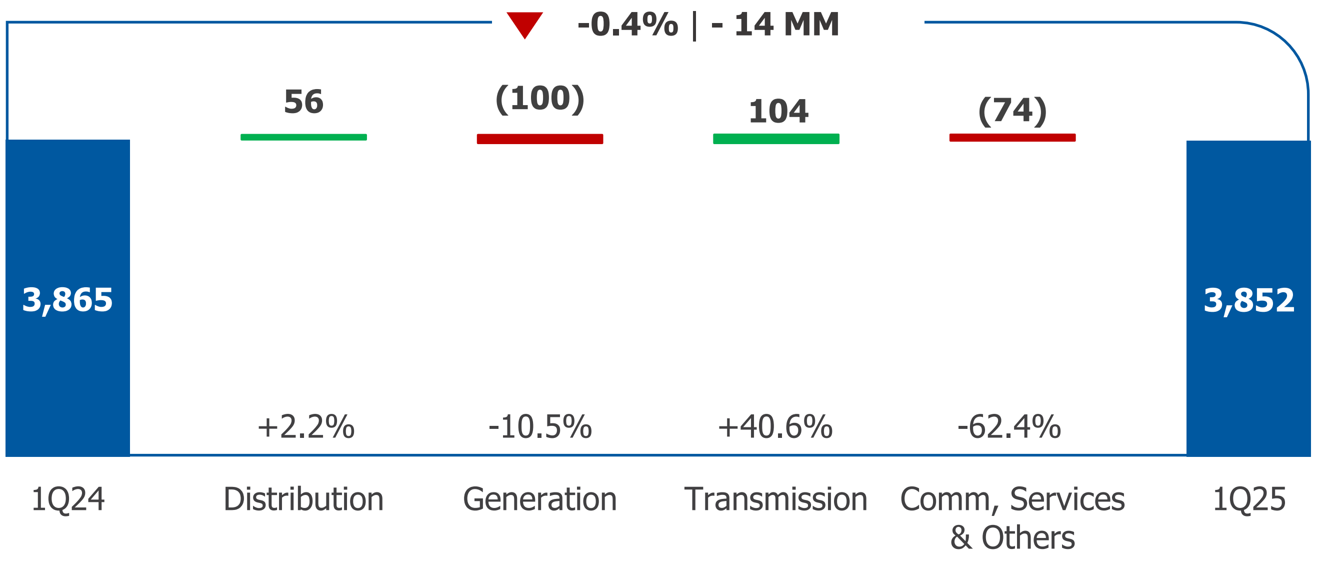
*Without Curtailment.

Wind Farms | Availability



1Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



Distribution: **R$ 2,592 MM**

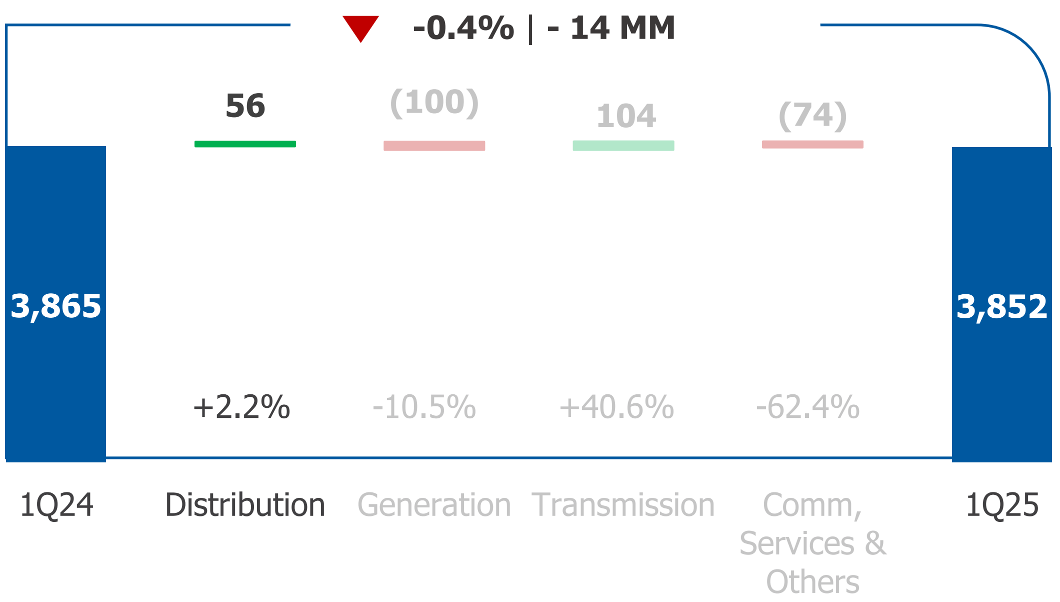
Generation: **R$ 855 MM**

Transmission: **R$ 360 MM**

Comm, Services & Others: **R$ 45 MM**

1Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



Distribution: **R$ 2,592 MM**

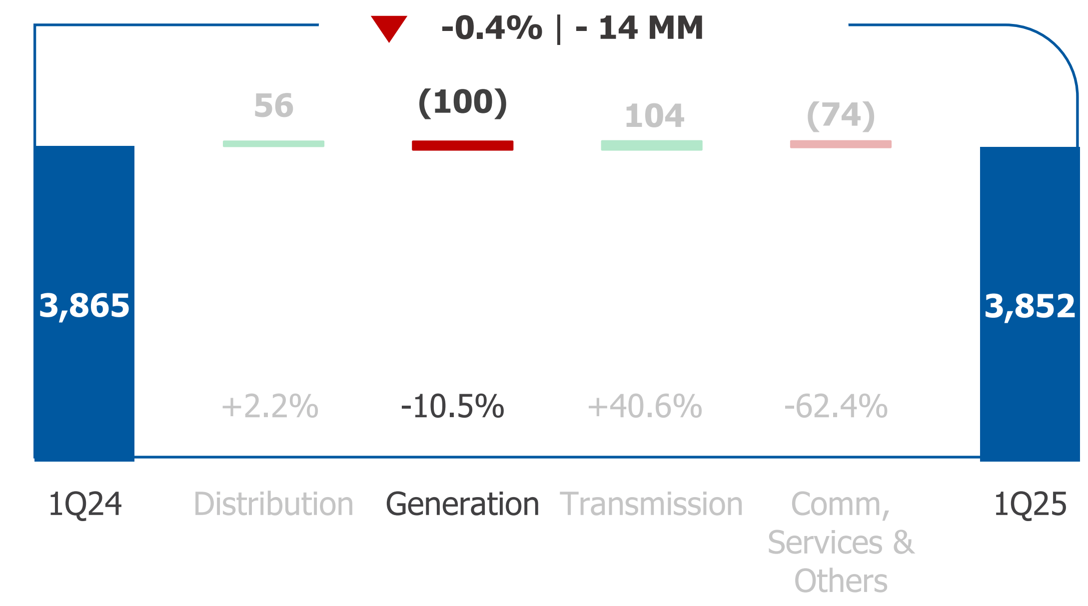
Δ EBITDA: +R$ 56 MM

- ▲ **101 MM** Concession financial asset
- ▲ **34 MM** ADA
- ▼ **61 MM** Market/Tariff
- ▼ **46 MM** PMSO + Private Pension Plan
- ▲ **27 MM** Others

IPCA	
1Q24	1Q25
1.82%	2.00%

1Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



Generation: **R$ 855 MM**

Δ EBITDA: -R$ 100 MM

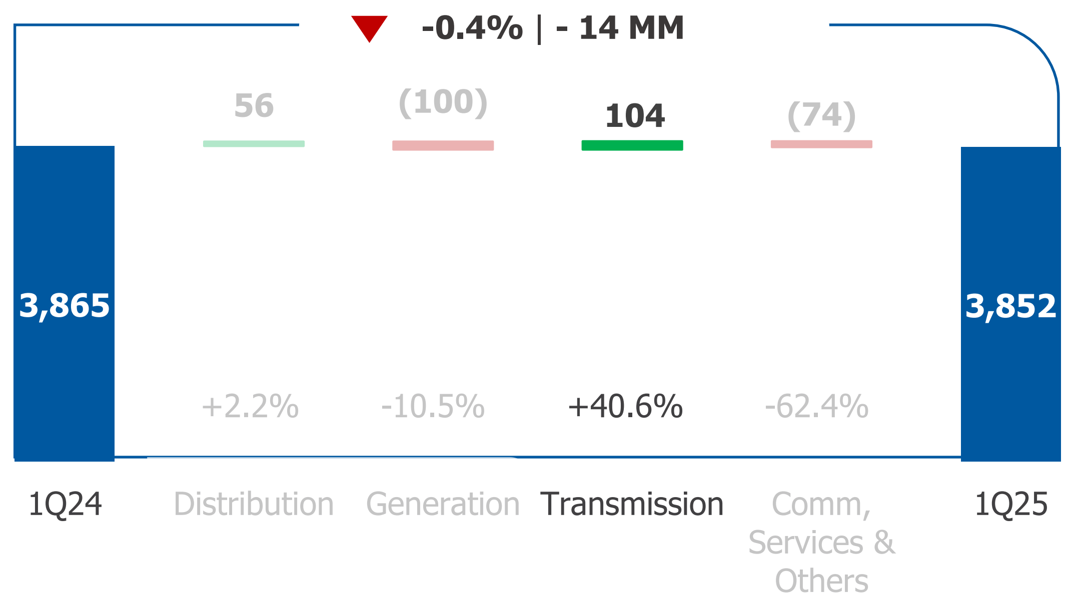
- ▼ **54 MM** Lajeado Fair Value Adjustment (non-cash)
- ▼ **34 MM** Contracts Termination (EPASA/Biomass)
- ▼ **4 MM** Wind Generation
  - **-38 MM** Curtailment
  - **+34 MM** Higher Wind
- ▼ **9 MM** Others

Curtailment

1Q24	1Q25
R$ 9 MM	R$ 47 MM

1Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



Transmission

IFRS: R$ 360 MM

△ EBITDA: +R$ 104 MM

▲ **109 MM** Margin

▼ **5 MM** PMSO + Private Pension Plan

Regulatory: R$ 198 MM

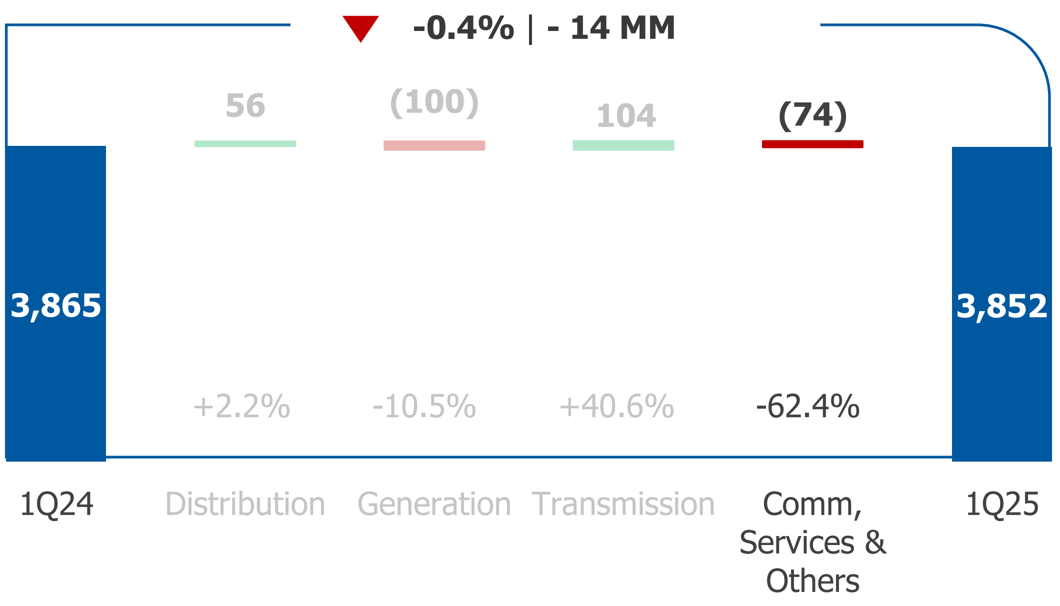
△ EBITDA: -R$ 55 MM

▼ **47 MM** Net Revenue – RAP readjustment

▼ **8 MM** Others

1Q25 Results

EBITDA performance by segment | R$ million



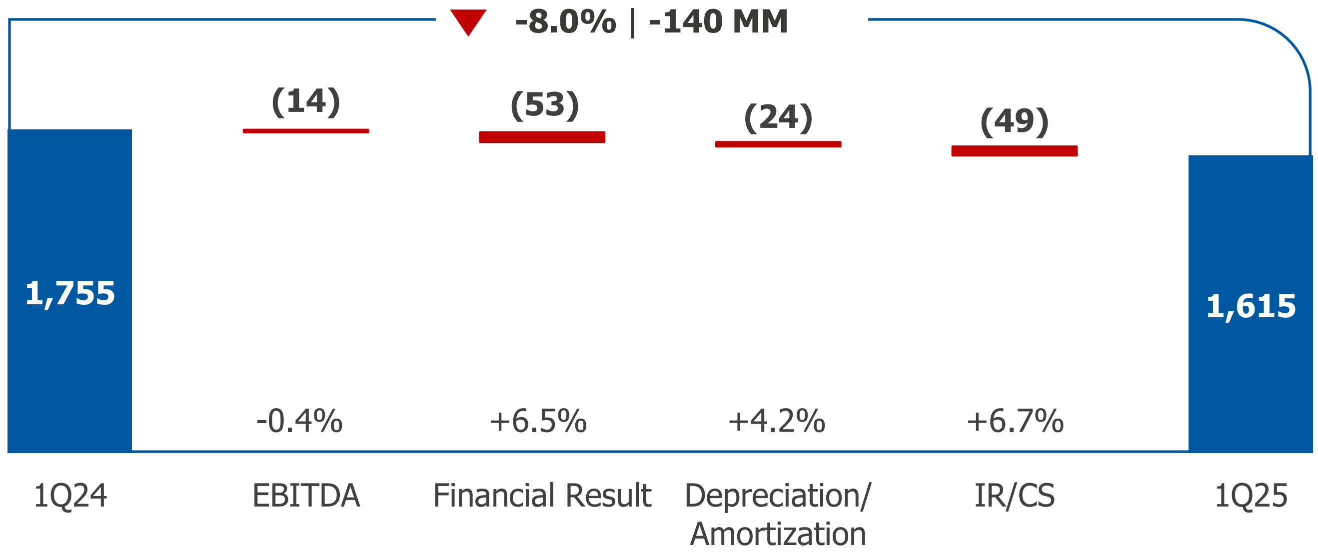
Comm, Services & Others: **R$ 45 MM**

△ EBITDA: -R$ 74 MM

- ▼ **41 MM** Commercialization Margin
- ▼ **20 MM** ADA
- ▼ **10 MM** Services – mainly CPFL Serviços
- ▼ **2 MM** Others

1Q25 Results

Net Income | R$ million



Financial Result:

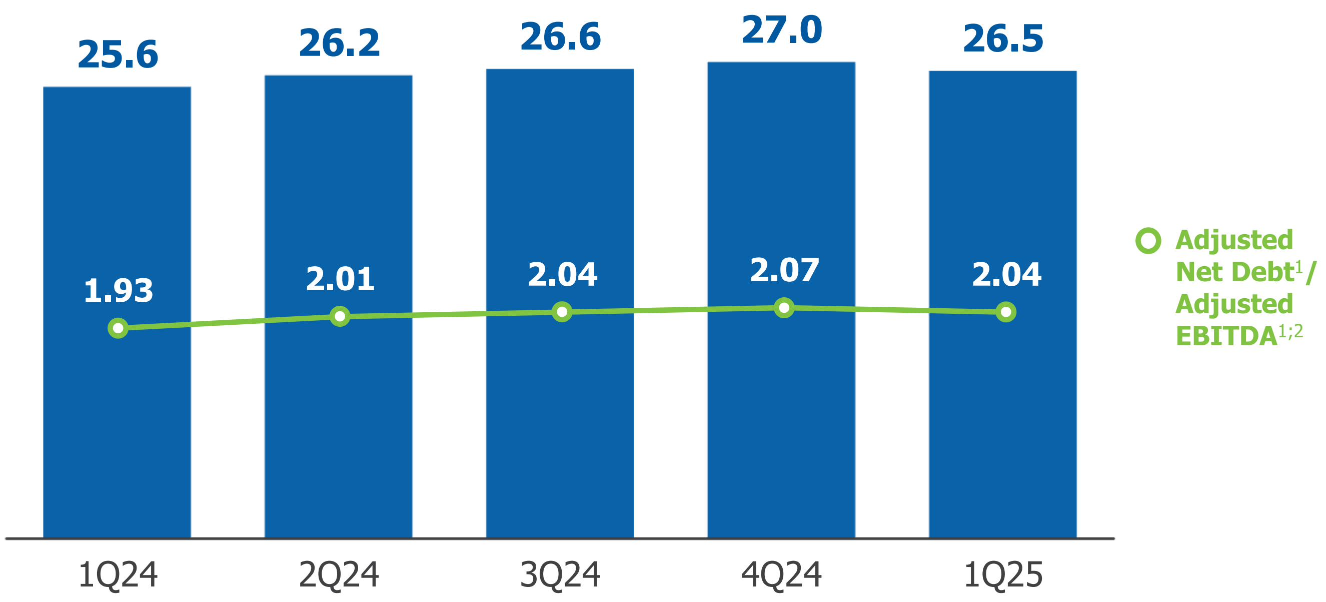
∆ -R$ 53 MM

- ▼ **225 MM** Expenses with net debt
- ▲ **161 MM** Mark-to-market
- ▲ **11 MM** Others

CDI		IPCA	
1Q24	**1Q25**	**1Q24**	**1Q25**
2.62%	2.94%	1.82%	2.00%

Leverage

Covenants Criteria | R$ billion



	1Q24	2Q24	3Q24	4Q24	1Q25
Adjusted EBITDA[1;2]	**13,241**	**13,038**	**13,075**	**13,006**	**12,995**

1) Adjusted by the proportional consolidation of Generation assets as well as considering SGBP's intercompany loan; 2) LTM EBITDA, according to covenants criteria.

1Q25 Fundings

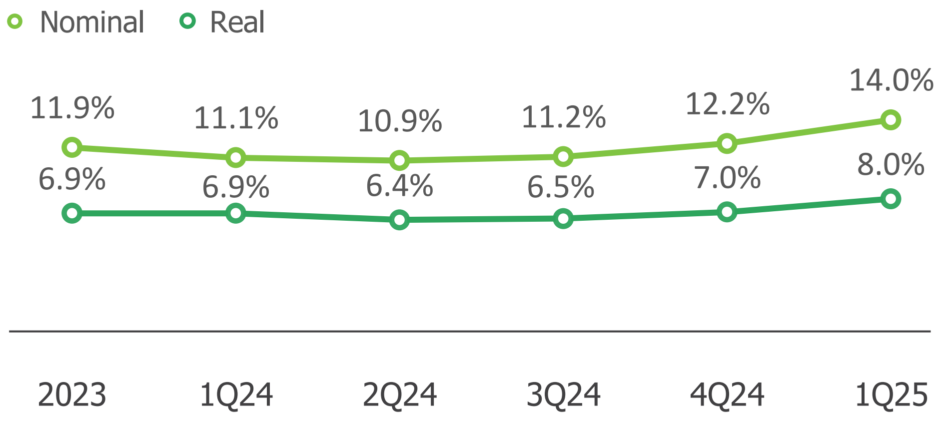
Debentures	**R$ MM**
CPFL Paulista	3,192
CPFL Piratininga	300
CPFL Transmissão	300
CPFL Santa Cruz	225
Other Fundings	**R$ MM**
CPFL Paulista (4,131)	295
NDB	1,100[3]
Total Amount	**5,412**

Average Term	Average Cost[4]
5.66 years	**CDI + 0.20%**

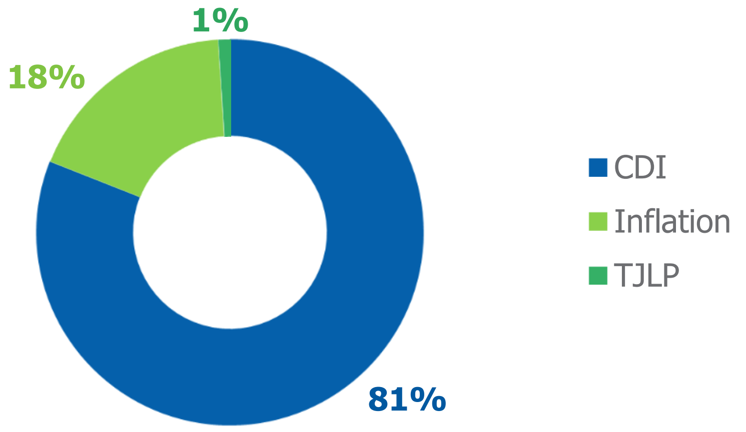
3) Value estimated in BRL; 4) Value including estimated cost of NDB swapped to CDI.

Indebtedness | IFRS

Gross debt cost[1] | End of period

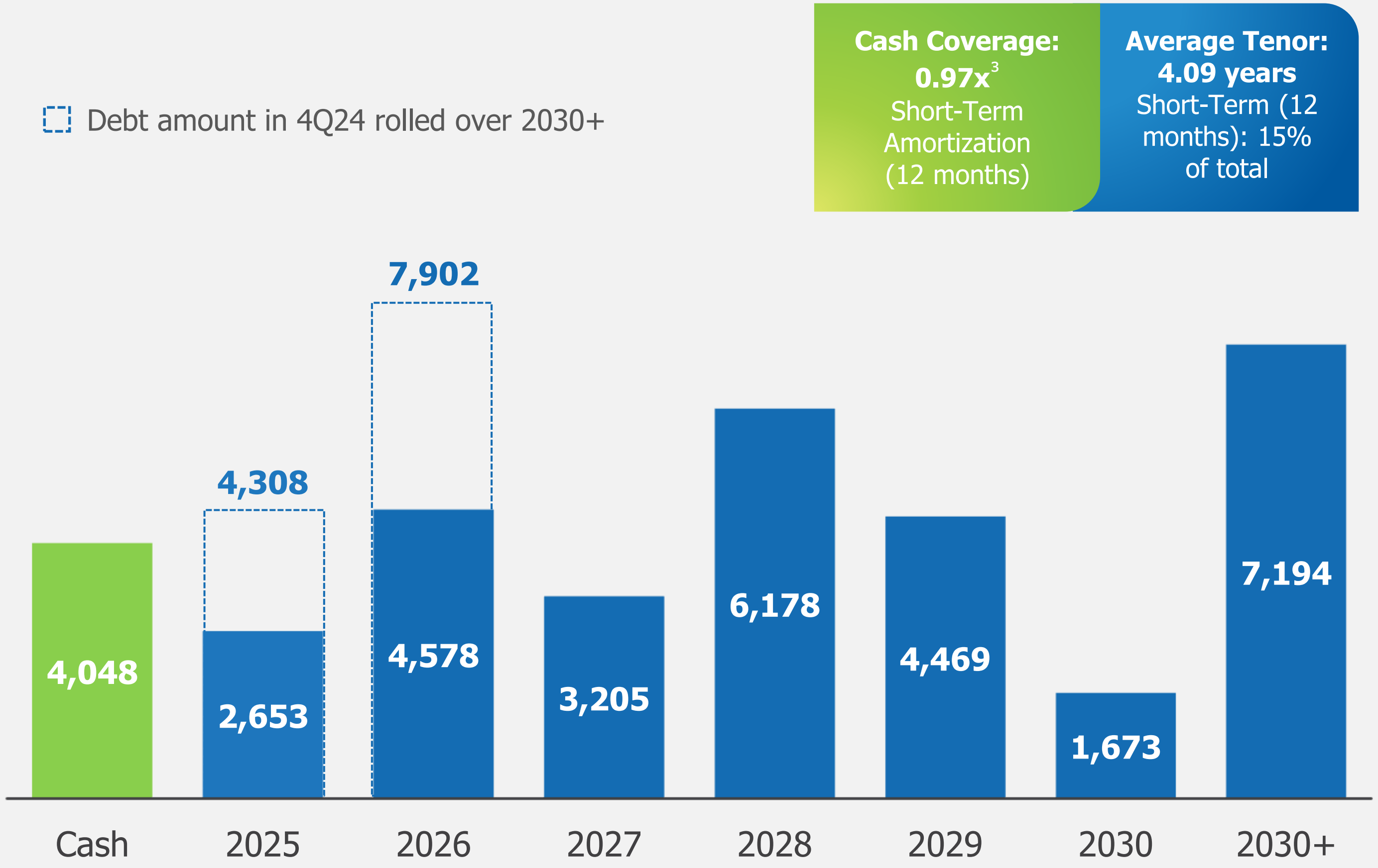


Gross debt breakdown by indexer | End of period



1) Financial debt (-) hedge.

Debt Amortization Schedule[2] | End of period



2) Considering only the notional and hedge of the debt, and intercompany loans. In order to reach the financial result, should be included charges, the mark-to-market (MTM) effect, cost with funding; 3) Considering the amount of R$ 2.1 billion of Marketable Securities, according to covenants criteria.

Capex

CPFL ENERGIA

Total 1Q25

R$ 1,238 MM

▲ **+13.2%**

Distribution

R$ 1,014 MM

+10.2%

- **82% of total**
- Customer Service, expansion, improvements and modernization
- Fleet, IT, Infrastructure and Equipments

Generation

R$ 44 MM

-10.7%

- **4% of total**
- Maintenance Plan of Plants and Farms
- SHPP Cherobim construction
- Fleet, infrastructure and IT Investments.

Transmission

R$ 175 MM

+68.1%

- **14% of total**
- Improvements and Expansion of CPFL Transmissão

Commercialization & Services

R$ 4 MM

-79.1%

- **1% of total**
- Fleet, infrastructure and IT Investments.
- CPFL Soluções – Efficiency projects

Socioenvironmental Investments

CPFL ENERGIA

Project
Biomes Recovery

Commitment Renewal

FETAG-RS

cpfl transmissão

RGE
Uma empresa CPFL Energia

R$ 14 MM in Resources Allocated

1,281 Benefited Families

4,905 Hectares to be recovered

1) Since 2023.

Invest R$ 230 MM by 2030

12 ESG Plan 2030 | Shared Value with Society

Q&A Session

01 Click on "Raise Hand"

Raise Hand

02 ID Yourself

- Your audio will be opened for you to ask the **question live** directly to the executives
- Inform your **name** and **institution**

Talk to IR

ri@cpfl.com.br

Visit our website

www.cpfl.com.br/ir