



# Resultados 2T21

**CPFE**  
B3 LISTED NM

**IBOVSPA B3**

**IBRX B3**

**IEE B3**

**ISE B3**

**ICO2 B3**

**IGC B3**

**ITAG B3**





# Disclaimer

Esta apresentação pode incluir declarações que representem expectativas sobre eventos ou resultados futuros de acordo com a regulamentação de valores mobiliários brasileira e internacional. Essas declarações estão baseadas em certas suposições e análises feitas pela Companhia de acordo com a sua experiência e o ambiente econômico, as condições de mercado e os eventos futuros esperados, muitos dos quais estão fora do controle da Companhia. Fatores importantes que podem levar a diferenças significativas entre os resultados reais e as declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros incluem a estratégia de negócios da Companhia, as condições econômicas brasileira e internacional, tecnologia, estratégia financeira, desenvolvimentos da indústria de serviços públicos, condições hidrológicas, condições do mercado financeiro, incerteza a respeito dos resultados de suas operações futuras, planos, objetivos, expectativas e intenções, entre outros. Em razão desses fatores, os resultados reais da Companhia podem diferir significativamente daqueles indicados ou implícitos nas declarações de expectativas sobre eventos ou resultados futuros.

As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas ou seus representantes terá qualquer responsabilidade por quaisquer perdas que possam decorrer da utilização ou do conteúdo desta apresentação.

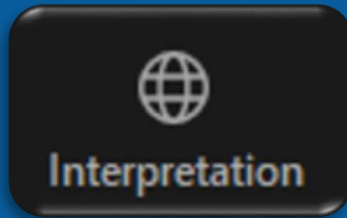
Este material inclui declarações sobre eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da Companhia.

Essas declarações podem incluir projeções de crescimento econômico, demanda, fornecimento de energia, além de informações sobre posição competitiva, ambiente regulatório, potenciais oportunidades de crescimento e outros assuntos. Inúmeros fatores podem afetar adversamente as estimativas e suposições nas quais essas declarações se baseiam.

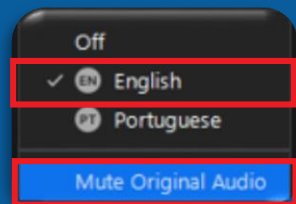
# Orientações Iniciais

## Tradução simultânea para o inglês:

1º Passo: Clique em

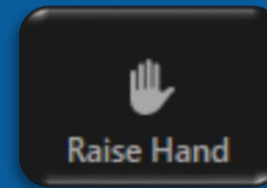


2º Passo: Escolha



## Perguntas & Respostas

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**

Para a versão em inglês da apresentação,  
favor acessar: [www.cpfl.com.br/ir](http://www.cpfl.com.br/ir)

# Destaque 2T21

- ✓ Aumento de **13,7%** na carga na área de concessão
- ✓ **EBITDA** de R\$ **2.054 milhões**, aumento de **70,0%**
- ✓ **Lucro Líquido** de R\$ **1.126 milhões**, aumento de **143,6%**
- ✓ Dívida Líquida de R\$ **15,7 bilhões** e alavancagem de **1,88x Dívida Líquida/EBITDA<sup>1</sup>**
- ✓ Investimentos de R\$ **1.019 milhões**, alta de **57,2%**
- ✓ Reajuste tarifário da **RGE** de **+9,95%** para o **consumidor** em jun/21
- ✓ Declaração de **dividendos no valor de R\$ 1.731 milhões, R\$ 1,50/ação**

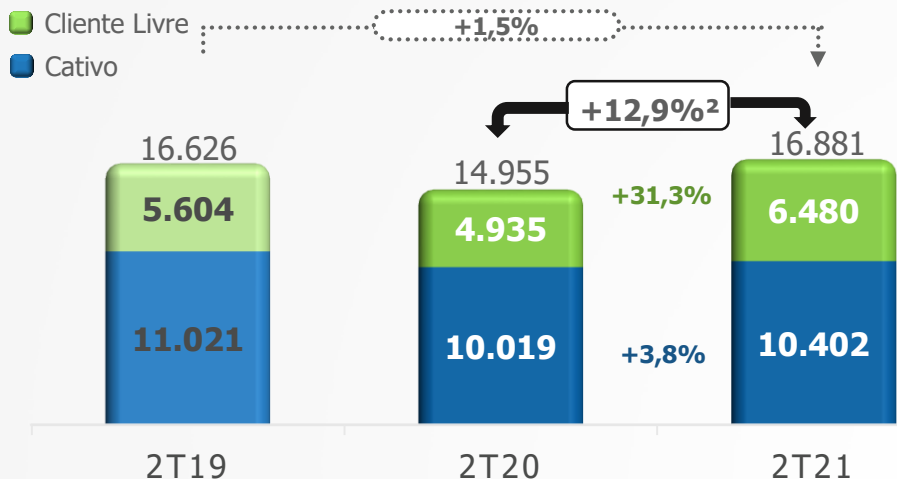


- ✓ **CPFL Energia** adquiriu 66,1% da **CEEE-Transmissão** por R\$ 2,67 bilhões
- ✓ Início das operações de **Costa das Dunas, Figueira Branca e Gameleira** (Complexo Eólico de Gameleira), 2,5 anos antes do prazo previsto pela Aneel
- ✓ A **CPFL Energia** é membro do índice ESG **FTSE4Good Series**
- ✓ A **CPFL Energia** foi reconhecida no **World Finance Corporate Governance Awards 2021**
- ✓ A **CPFL Santa Cruz** conquistou, pela segunda vez, o **Prêmio ANEEL de Qualidade** na categoria **acima de 30 mil até 400 mil clientes**

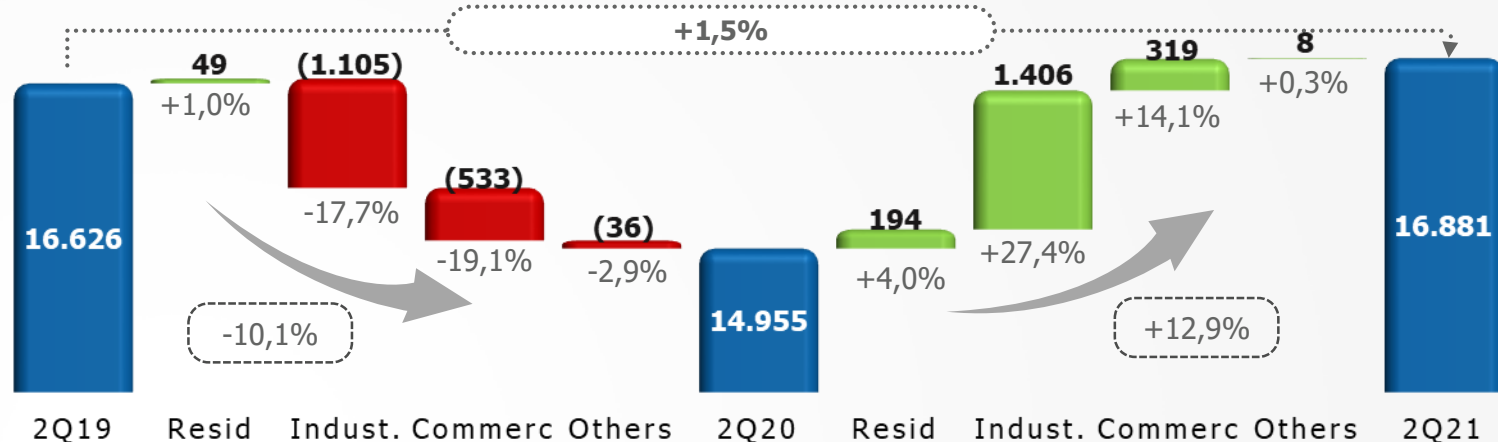


# Vendas de Energia 2T21

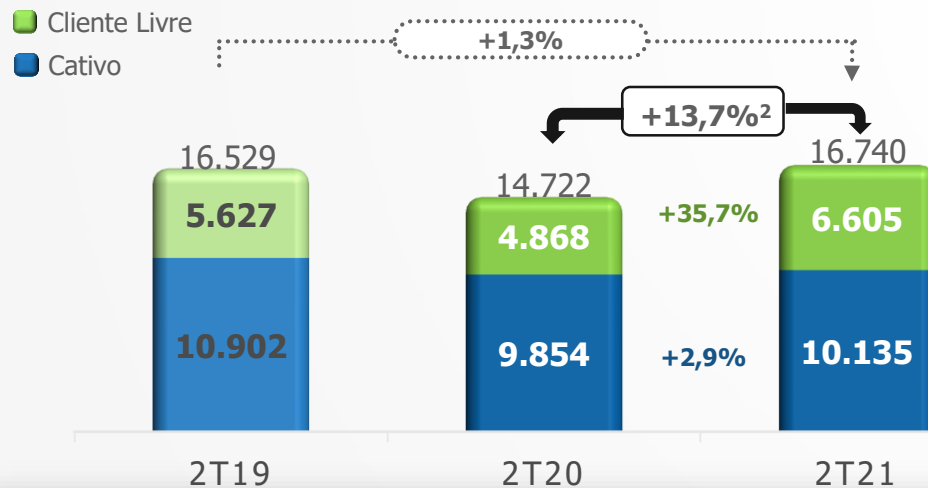
## Vendas na área de concessão | GWh



## Vendas por classe de consumo | GWh



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



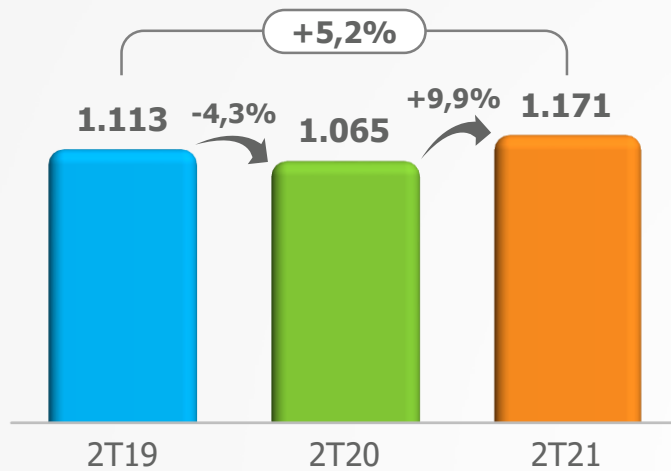
## Principais impactos por classe | %

	Resid	Indust	Comerc	Outros	Total
Calendário	-0,3%	-0,4%	0,0%	-0,1%	-0,3%
Temperatura	0,9%	0,0%	0,2%	0,1%	0,3%
Migrações	0,0%	0,0%	0,0%	-5,1%	-0,9%
GD	-1,2%	-0,2%	-1,3%	-0,6%	-0,8%
Macroeconomia/ Outros	4,6%	28,0%	15,2%	6,0%	14,4%
<b>Total</b>	<b>4,0%</b>	<b>27,4%</b>	<b>14,1%</b>	<b>0,3%</b>	<b>12,9%</b>

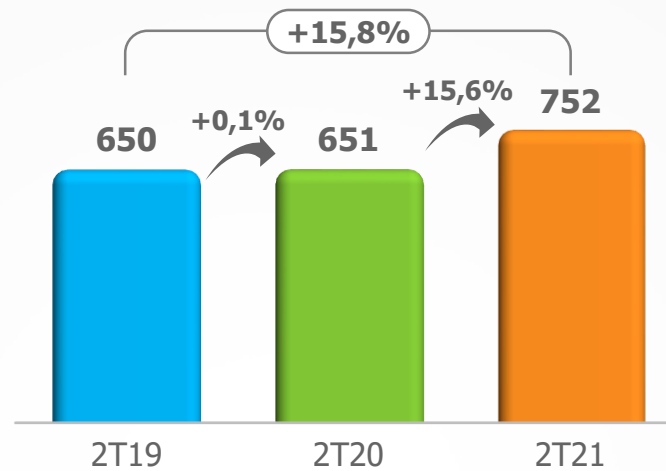
1) Carga líquida de perdas; 2) Se desconsiderarmos a migração de permissionárias, a carga e as vendas na área de concessão, no 2T21, teriam a seguinte variação: +14,0% e +14,0%, respectivamente. Em relação ao 2T19, as variações na carga e nas vendas seriam de +2,6% e +3,4%, respectivamente.

# Performance dos Principais Segmentos Industriais

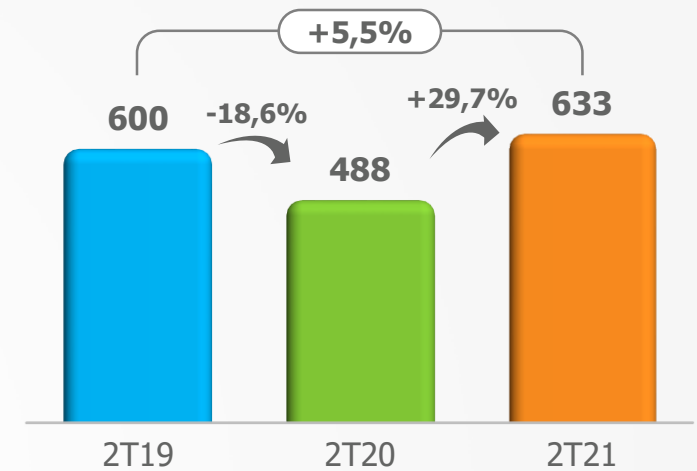
## Alimentos (17,9%<sup>1</sup>)



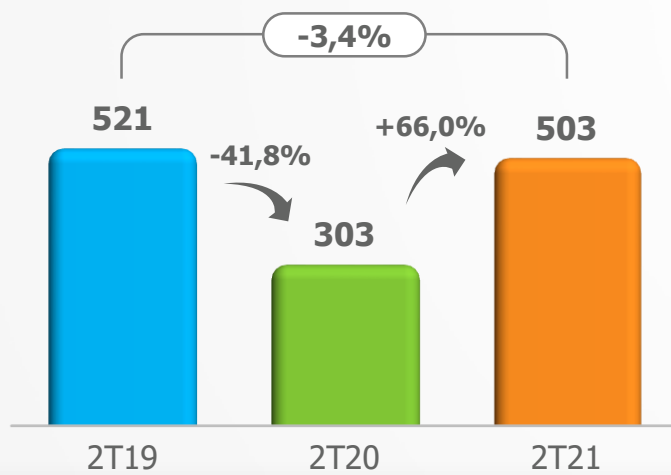
## Química (11,5%<sup>1</sup>)



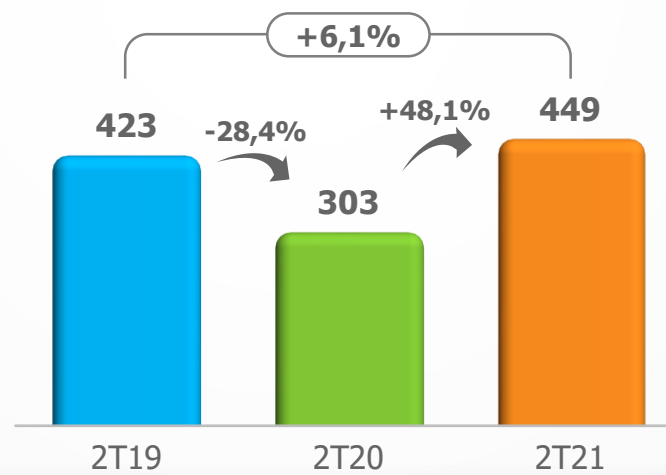
## Borracha e Plástico (9,7%<sup>1</sup>)



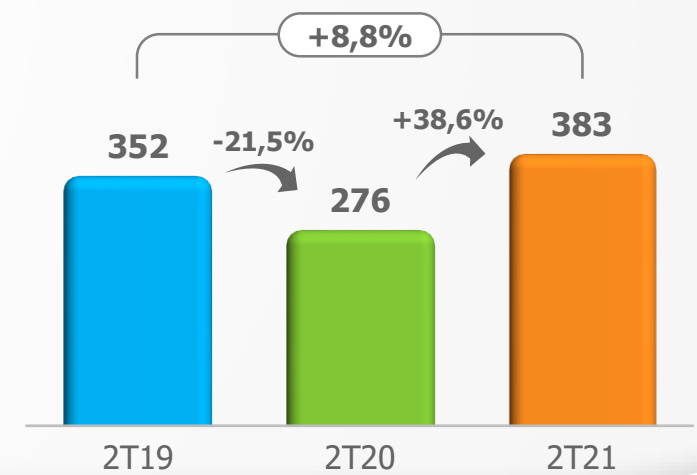
## Veículos (7,7%<sup>1</sup>)



## Metalurgia (6,9%<sup>1</sup>)



## Produtos Metálicos (5,9%<sup>1</sup>)



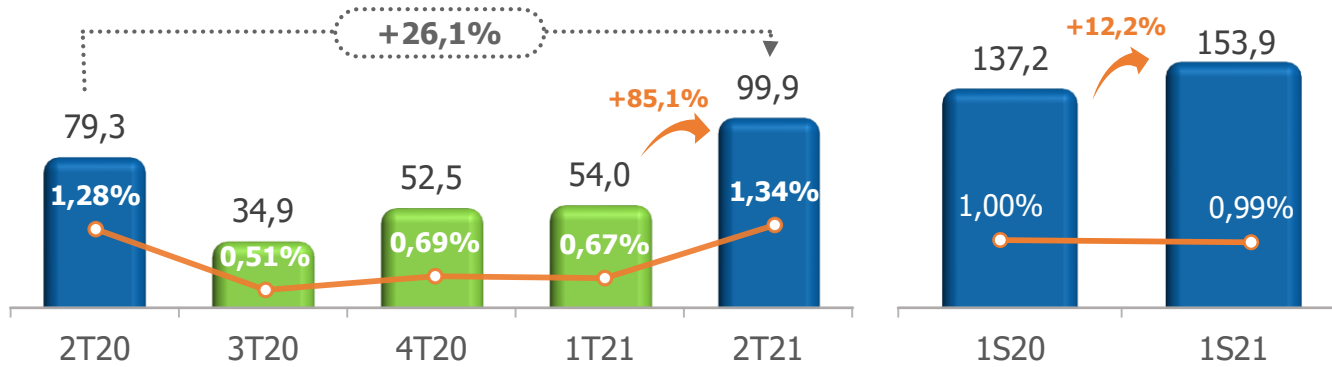
1) Participação do segmento no total da classe industrial.



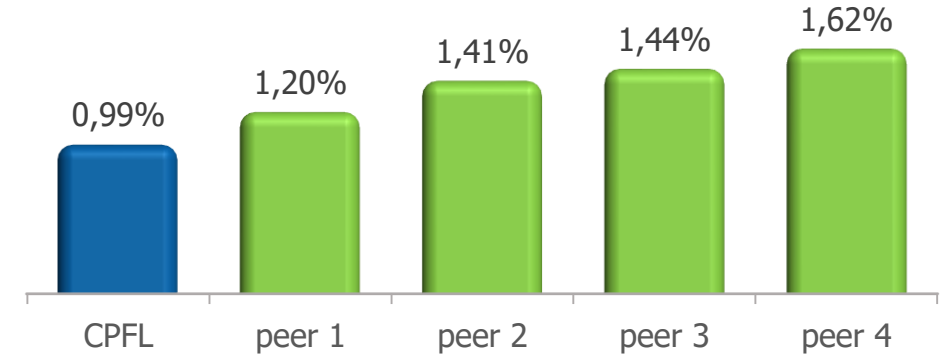
# Inadimplência e Perdas

## PDD | R\$ milhões

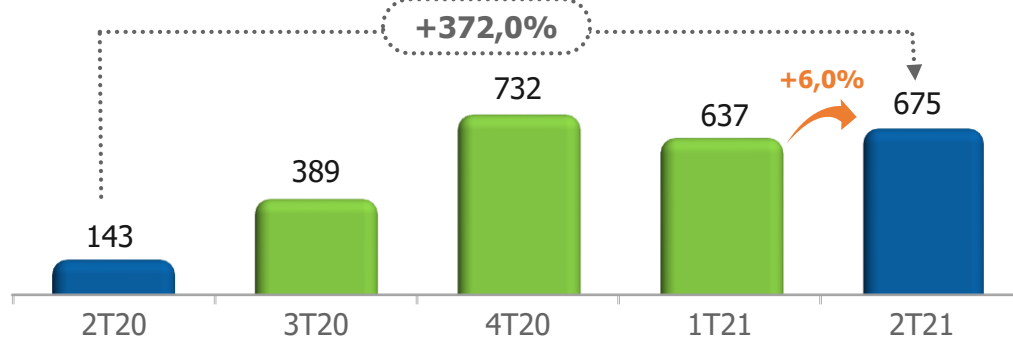
■ PDD ■ % PDD / Receita de Fornecimento



## Benchmark 1S21 | %PDD / Receita de Fornecimento<sup>1</sup>

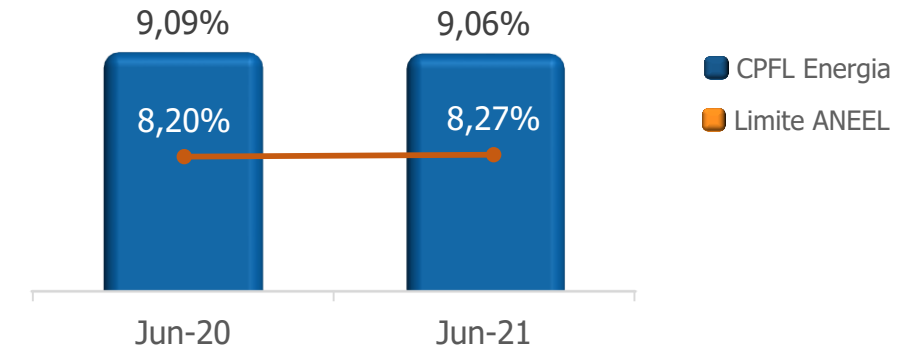


## Ações de cobrança | Cortes (em milhares)



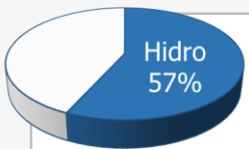
✓ Resolução 878 – Proibição do corte de energia de 24/mar até 31/jul

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



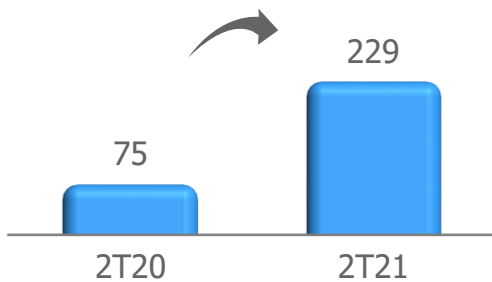
1) Para o cálculo da PDD/Receita de Fornecimento, foi adotado o mesmo critério do reporte trimestral da PDD da CPFL Energia, ou seja, desconsidera itens da Receita Bruta que não constam da conta do consumidor, tais como: consumo não faturado, subvenções, atualização do ativo financeiro da concessão (VNR), ativo e passivo financeiro setorial, receita de construção, vendas da CCEE, entre outros; 2) Se desconsiderarmos a diferença no calendário de faturamento, as perdas no 1T21 teriam uma variação de +0,13% (9,09% no 2T21 vs 8,96% no 2T20).

# Geração 2T21



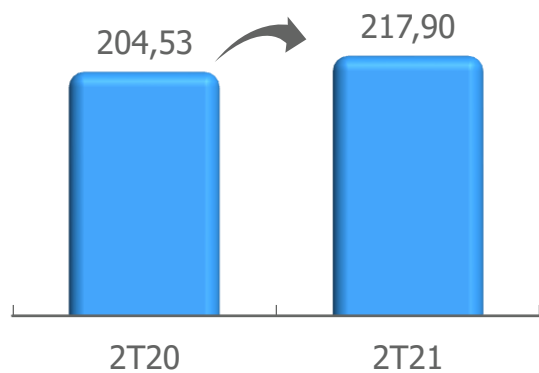
**PLD Médio**  
(SE/CO – R\$/MWh)

+204,0%



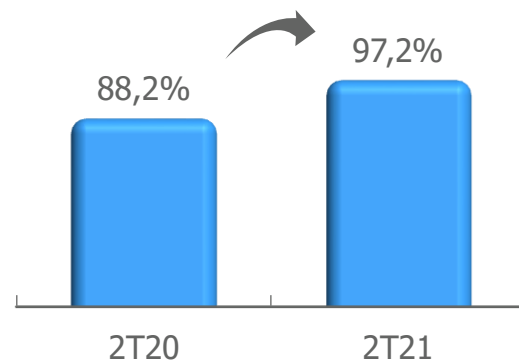
**UHEs<sup>1</sup> – Vazão - m<sup>3</sup>/s**

+6,5%



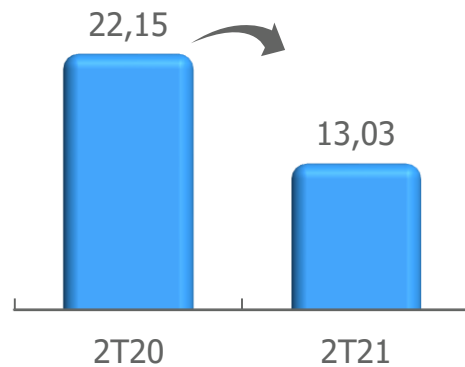
**GSF**

+10,2%



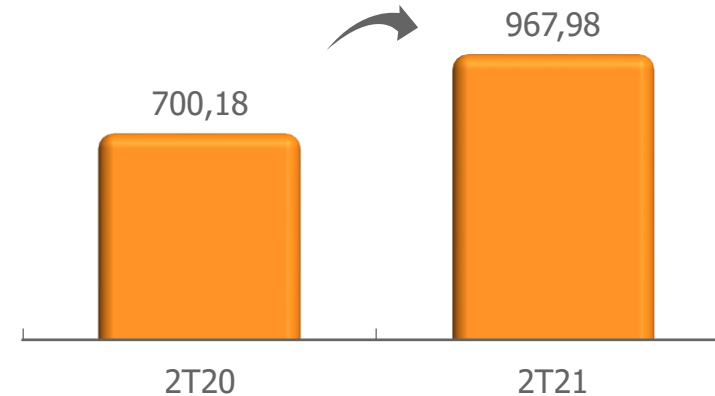
**PCHs - Vazão - m<sup>3</sup>/s**

-41,2%



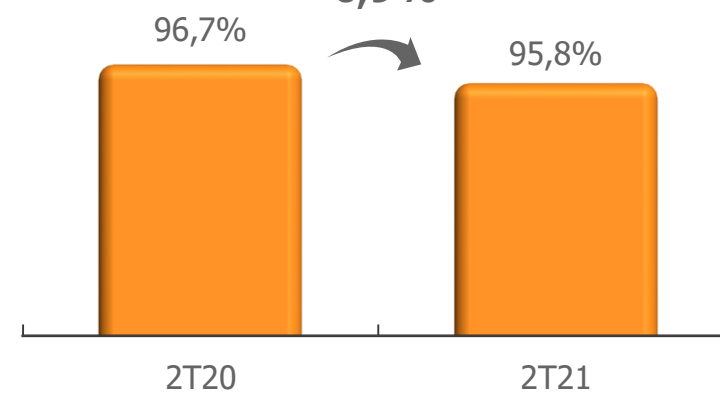
**Eólicas – Geração (MWh)**

+38,2%



**Eólicas - Disponibilidade**

-0,9%

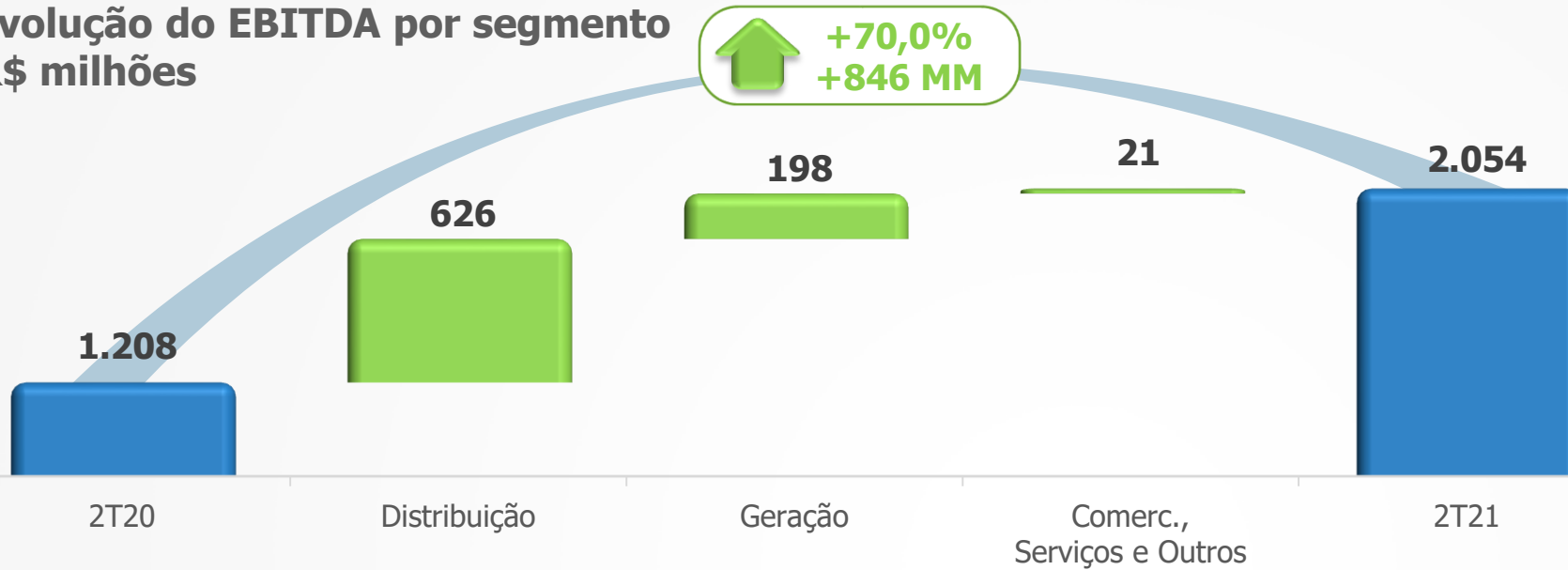


1) Não inclui Semesa, média ponderada da vazão pela capacidade instalada.

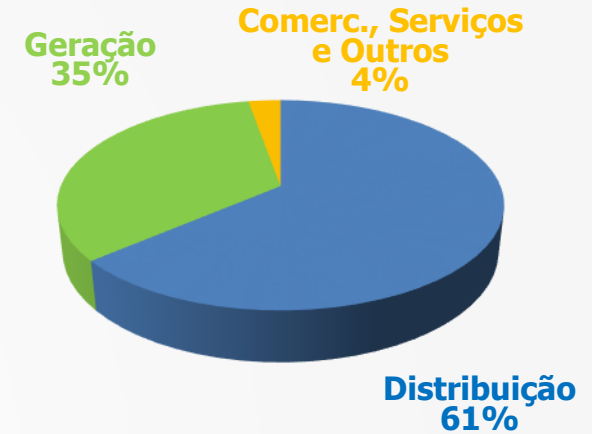


# Resultados 2T21

## Evolução do EBITDA por segmento R\$ milhões



## EBITDA por segmento



### Distribuição: R\$ 1.249 milhões (+100,7%)

- ✓ Mercado / Tarifa (+R\$ 407 MM)
- ✓ Ativo financeiro da concessão (+R\$ 283 MM)
- ✓ Outras Receitas (+R\$ 21 MM)
- ✓ PMSO (-R\$ 54 MM)
- ✓ PDD (-R\$ 21 MM)
- ✓ Ent. Prev. Privada (-R\$ 14 MM)
- ✓ Outros (+R\$ 3 MM)

IPCA	
2T20	2T21
-0,62%	2,08%

### Geração: R\$ 728 milhões (+37,3%)

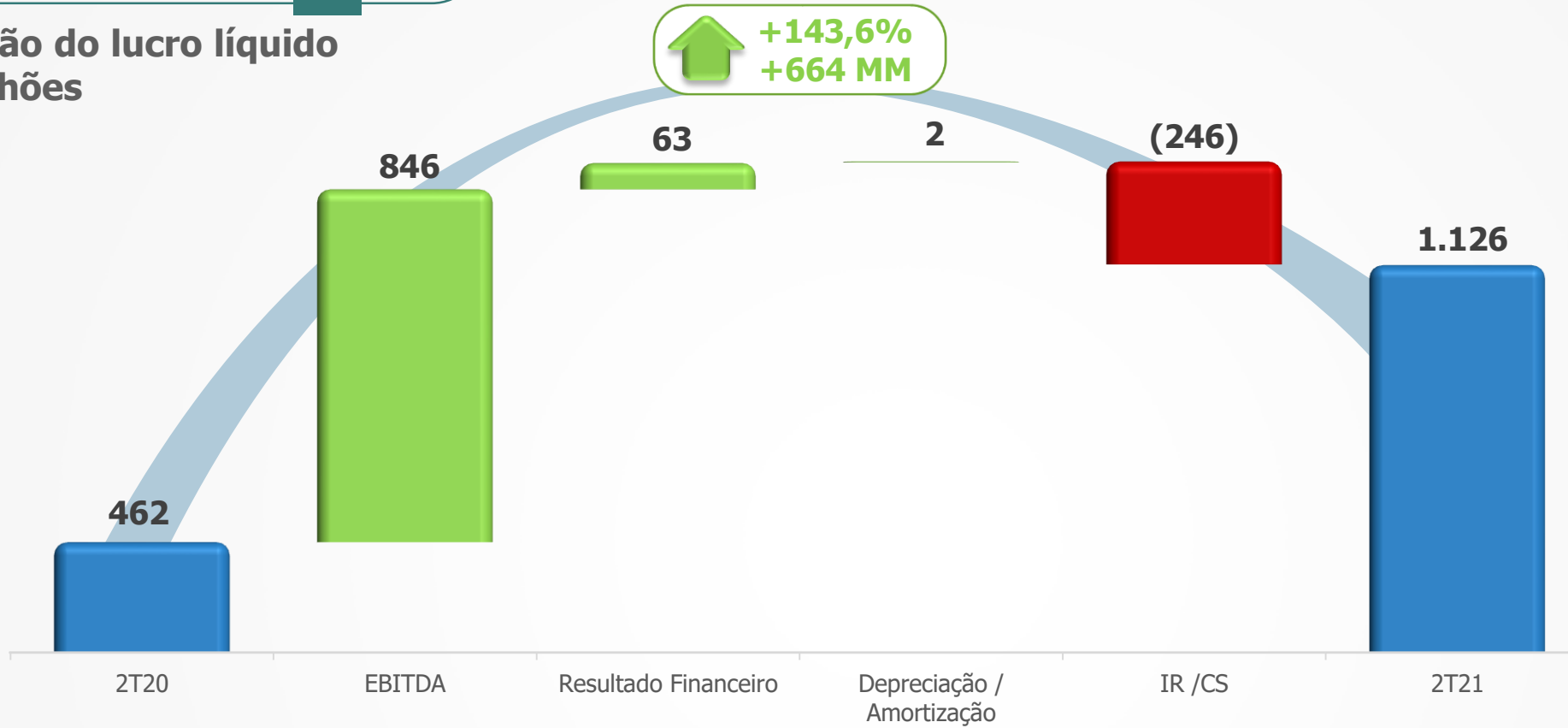
- ✓ Reajuste de contratos (+R\$ 134 MM)
- ✓ Maior geração eólica (+R\$ 52 MM)
- ✓ Sazo dos contratos das PCHs (+R\$ 39 MM)
- ✓ Maior UBP, devido ao IGP-M (-R\$ 18 MM)
- ✓ GSF (-R\$ 5 MM)
- ✓ Outros (-R\$ 3 MM)

### Comerc., Serviços e Outros: R\$ 77 milhões (+38,5%)

- ✓ Pis/Cofins sobre ICMS (+45 MM)
- ✓ Serviços (+R\$ 5 MM) – principalmente CPFL Eficiência
- ✓ Comercialização (-R\$ 30 MM) – menores margens
- ✓ Outros (+R\$ 2 MM)

# Resultados 2T21

Evolução do lucro líquido  
R\$ milhões

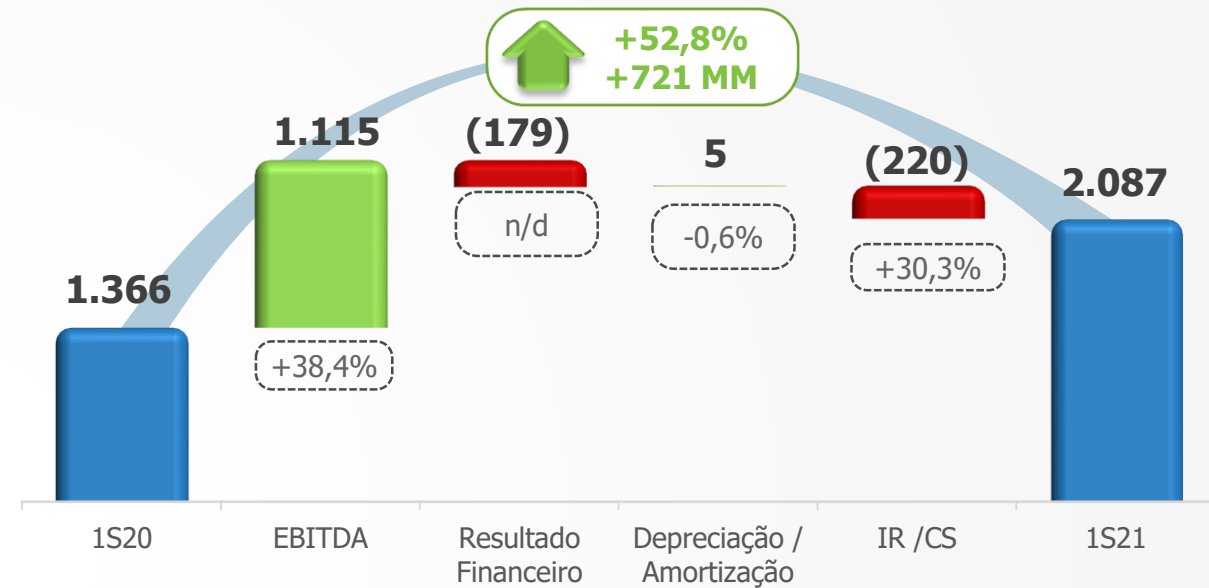
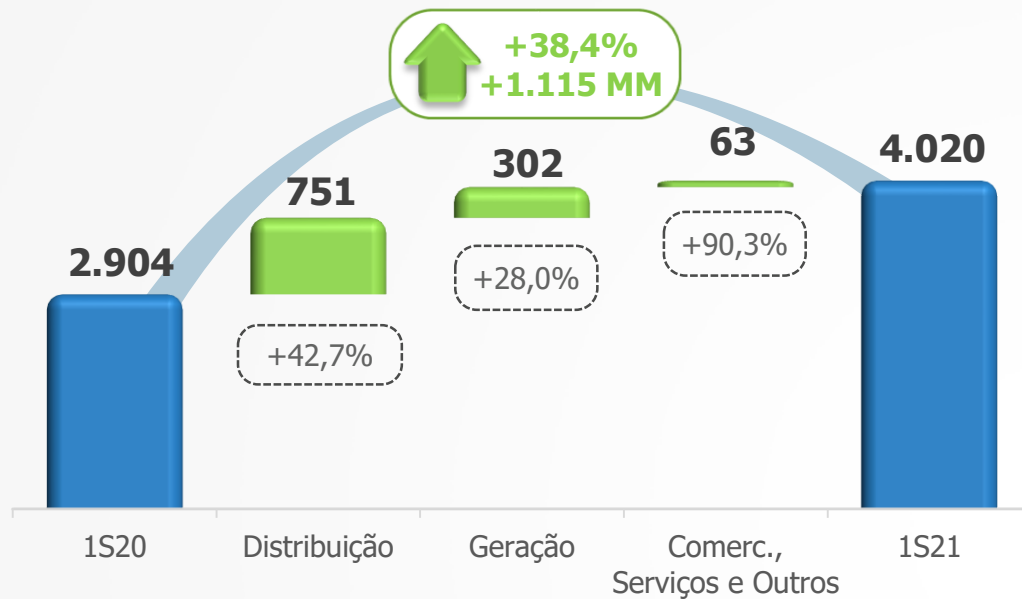


## Resultado Financeiro



- ✓ Acréscimos e multas moratórias (+R\$ 63 MM)
- ✓ MTM (+R\$ 41 MM)
- ✓ Pis/Cofins sobre ICMS – CPFL Brasil (+R\$ 40 MM)
- ✓ Despesas com dívida líquida (-R\$ 84 MM)
- ✓ Outros (+R\$ 3 MM)

# Resultados 1S21



## EBITDA

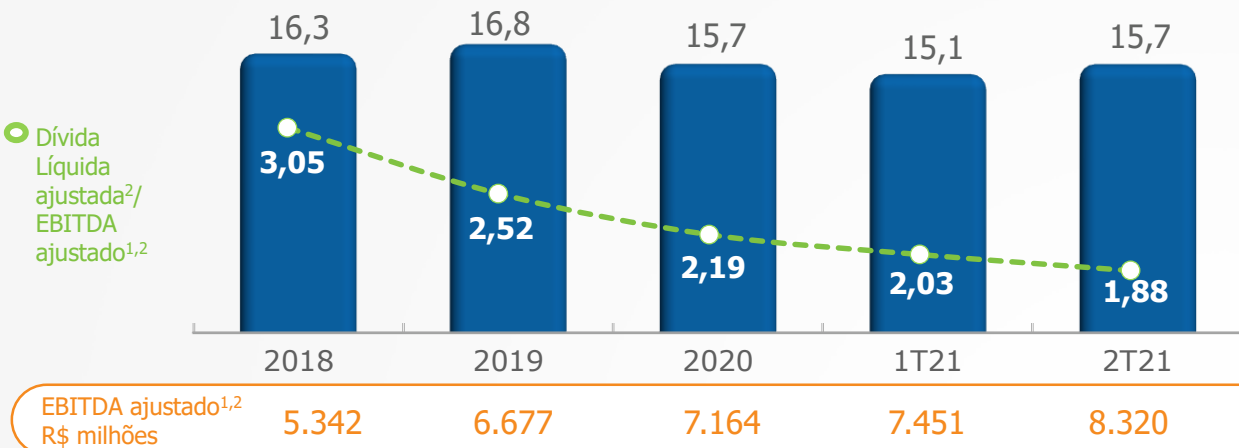
- ✓ Aumento no segmento de Distribuição (+42,7%), favorecido principalmente pela boa performance em mercado/tarifa e no ativo financeiro da concessão
- ✓ Geração refletindo a maior geração eólica e reajuste de contratos
- ✓ Comercialização favorecida pelo PIS/Cofins sobre ICMS, enquanto o segmento de Serviços vem melhorando seus resultados, principalmente na CPFL Eficiência

## Lucro Líquido

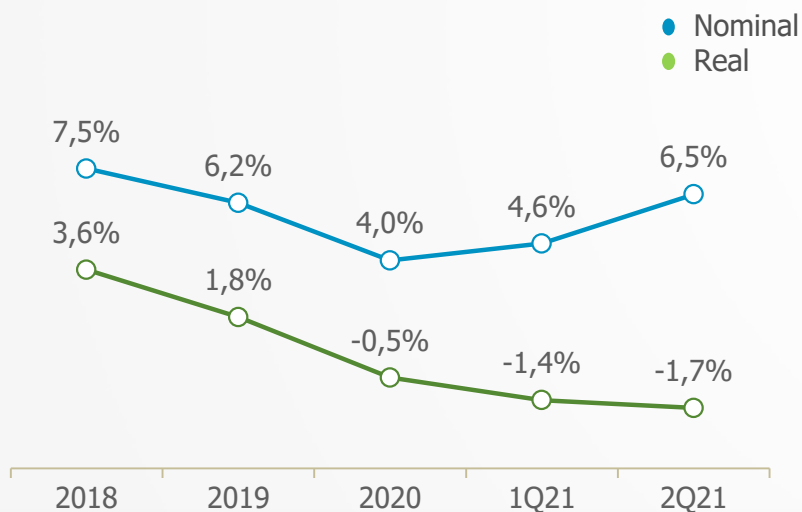
- ✓ Resultado financeiro impactado pelo MTM (-R\$ 249 MM) e maior custo da dívida (-R\$ 69 MM), parcialmente compensado por acréscimos e multas moratórias (+R\$ 102 MM)
- ✓ Maior IR/CS devido aos melhores resultados operacionais

# Endividamento

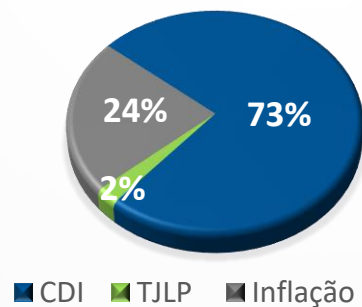
**Alavancagem** | Critério dos *covenants* financeiros | R\$ bilhões



**Custo da dívida bruta³** IFRS | fim de período



**Composição da dívida bruta por indexador³**  
IFRS | 2T21



## Declaração de Dividendos

Seguindo nosso plano de **balanceamento entre crescimento e yield**, após a aquisição de 66,1% da CEEE-T, a Administração decidiu pagar dividendos complementares no valor de **R\$ 1.731 milhões, R\$ 1,50/ação**, correspondendo a 50% de *payout*, **totalizando *payout* de 100%** relativo aos resultados distribuíveis de 2020.

**Cronograma de amortização da dívida | IFRS | Fim do período**



1) EBITDA últimos 12 meses; 2) Ajustado pela consolidação proporcional, bem como considerando o contrato de mútuo com a SGBP; 3) Dívida financeira (-) hedge.

4) Não considerar o valor de 283 mil de títulos de valores mobiliários, conforme o critério *covenants*.



# Capex 2T21

## 2T21

**R\$ 1.019 MM**  
(+57,2 %)

**R\$ 738 MM**  
(+35,2%)

Geração  
**R\$ 224 MM**  
(+257,8%)

Transmissão  
**R\$ 36 MM**  
(+11,9%)

**R\$ 22 MM**  
(+171,6%)

## 1S21

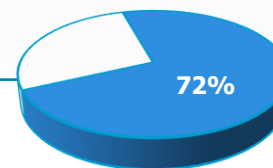
**R\$ 1.714 MM**  
(+48,0%)

**R\$ 1.334 MM**  
(+33,5%)

Geração  
**R\$ 267 MM**  
(+187,4%)

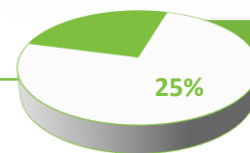
Transmissão  
**R\$ 74 MM**  
(+85,9%)

**R\$ 38 MM**  
(+48,3%)



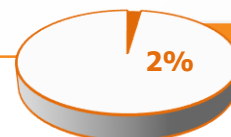
### Distribuição

- Expansão, melhorias e modernização do sistema elétrico
- TI/ Equipamentos / Infraestrutura



### Geração & Transmissão

- Construção do complexo eólico de Gameleira e PCH Cherobim
- Planos de Recuperação e Manutenção de Parques e Usinas
- Construção dos Projetos de transmissão Sul I, Sul II e Maracaná



### Comercialização & Serviços

- TI / Veículos / Equipamentos / Ferramentas

# Entrada em Operação Comercial de três Parques Eólicos do Complexo Gameleira

## Costa das Dunas



Capacidade Instalada  
**28,4 MW**

Garantia Física  
**14,3 MW médios**

Entrada em Operação  
**24/06/2021**

## Figueira Branca



Capacidade Instalada  
**10,7 MW**

Garantia Física  
**5,4 MW médios**

Entrada em Operação  
**19/07/2021**

## Gameleira



Capacidade Instalada  
**17,8 MW**

Garantia Física  
**8,8 MW médios**

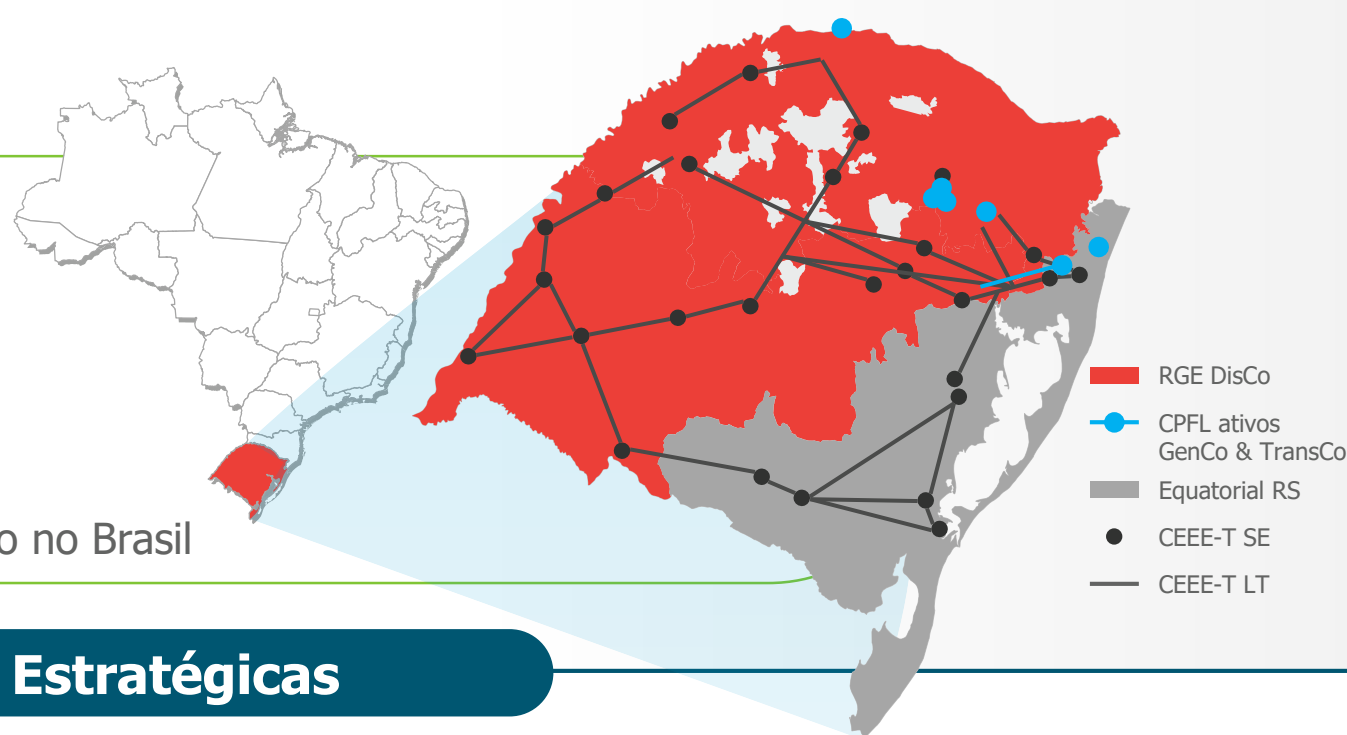
Entrada em Operação  
**06/08/2021**

## Complexo Eólico Gameleira

- +1 parque eólico com entrada em operação ainda no 2S21: **Farol de Touros (24,9 MW)**
- Localização: **Rio Grande do Norte**
- Capacidade Instalada Total: **81,7 MW**
- Garantia Física Total: **41,0 MW médios**
- Contratação: **30% ACR (leilão A-6 2018) | 70% ACL**
- Capex: **R\$ 396 MM (-5% da outorga Aneel)**
- Entrada em operação (data oficial da Aneel): **jan/24**

# Aquisição CEEE-T

- ✓ 6.037 km de Linhas de Transmissão<sup>1</sup>
- ✓ 72 Subestações<sup>1</sup>
- ✓ ~R\$ 1 bi RAP atual<sup>2</sup>
- ✓ ~R\$ 200 milhões de Lucro Líquido<sup>3</sup>
- ✓ ~4% de todas as Linhas de Transmissão no Brasil



## Considerações Estratégicas

- ✓ **Oportunidade única** para adquirir um Ativo de Transmissão Categoria 1 com perfil de baixo risco, além de **sinergias** com as demais operações da CPFL (DEC/FEC, operação em situações de emergência, DITs)
- ✓ **Diversificação de operações** em um novo subsegmento para a CPFL, com **fluxos de receita de longo prazo** ao longo de mais de 20 anos de concessão remanescente
- ✓ **Otimização de OPEX** para levar a uma **margem operacional mais alta**, adotando a metodologia OBZ e o perfil de eficiência da CPFL
- ✓ Grande potencial para **Capex** de melhorias em um **ativo sub-investido** – estimado em **R\$ 1,5 bi em 5 anos**
- ✓ Substituição de dívidas para **otimizar a situação financeira** + alternativa competitiva de financiamento – **espaço para melhorar a alavancagem**

1) 4 km de LTs e 1 SE do Lote 06 do Leilão de 2020

2) RAP da Aneel para o ciclo 2020/2021

3) Informação do segmento de 2020

Foto: Gustavo Mansur / Palácio Piratini / Divulgação



# Plano de Sustentabilidade 2020-2024

## Mobilidade Elétrica – Indaiatuba

### Objetivos

- ✓ Implantar **100% da frota operacional de uma EA com veículos 100% elétricos** (22 Veículos e 18 Estações de Recarga)
- ✓ Investimento de **R\$ 20 MM**, beneficiando aproximadamente **100 mil clientes**
- ✓ Utilizar **diferentes categorias de veículos elétricos** (passeio, utilitários e caminhões)
- ✓ O projeto terá **duração de 36 meses**

### Benefícios

- ✓ Promover **inovação** e introdução de novos equipamentos
- ✓ **Ampliar e Internalizar conhecimento** sobre diferentes tipos de veículos elétricos e sua aplicação na operação
- ✓ **Zero emissão de carbono**

### Status Atual



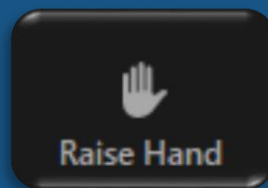
9º Compromisso do  
Plano de Sustentabilidade



# 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**





# Obrigado



Acesse <https://voluntariadocpfl.v2v.net/>  
ou aponte a câmera do celular para o  
QR Code abaixo e faça sua doação.



instituto cpfl

**juntos**  
**» contra a**  
**fome!**

Essa iniciativa  
apoiar ações das  
entidades:

