

Resultados 1T20



CPFL RENOVÁVEIS

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, incertezas 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.

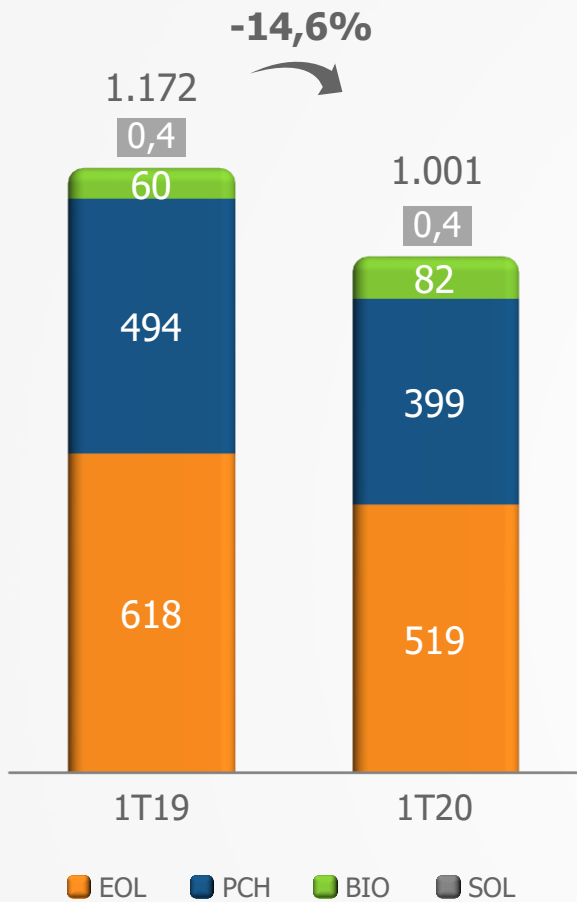
Este material inclui declarações sobre eventos futuros sujeitas a riscos e incertezas, as quais baseiam-se nas atuais expectativas e projeções sobre eventos futuros e tendências que podem afetar os negócios da Companhia. Essas declarações podem incluir projeções de crescimento econômico, demanda, fornecimento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

Destques 1T20

- ✓ **Geração de energia** de **1.001 GWh** no 1T20 (**-14,6%** vs. 1T19)
- ✓ **Receita Líquida** de **R\$ 385 milhões** no 1T20 (**+15,1%** vs. 1T19)
- ✓ **EBITDA** de **R\$ 223 milhões** no 1T20 (**+16,0%** vs. 1T19)
- ✓ **Prejuízo Líquido** de **R\$ 29 milhões** no 1T20 (**-68,3%** vs. 1T19)
- ✓ **Dívida Líquida** de **R\$ 3,4 bilhões¹** e alavancagem de **2,8x Dívida Líquida/EBITDA**
- ✓ **OPA de Deslistagem:** registrada pela CVM em 27/abr; leilão ocorrerá em 10/jun, conforme Edital divulgado em 06/mai


Nota: (1) A Dívida Líquida de R\$ 3,4 bilhões não considera o saldo de mútuo com a CPFL Energia, conforme novos contratos de *covenants*.

Geração de Energia 1T20 - Por fonte (GWh)




+22 GWh

- Ampliação do período de geração de Baía Formosa e antecipação da geração de Buriti.




-95 GWh

- Piora na afluência na região Sul e no estado do Mato Grosso.

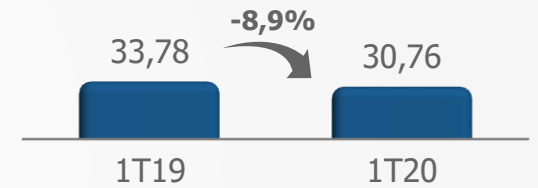


-99 GWh

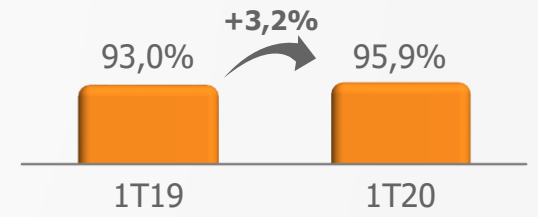
- Menor incidência de ventos no Ceará, apesar da maior disponibilidade nas 3 regiões (CE, RN e RS) e da maior incidência de ventos no Rio Grande do Sul.



Recurso Natural - Vazão - m³/s



Disponibilidade



Resultados 1T20

Receita Líquida



15,1%
R\$ 50 MM

1T19	1T20
R\$ 334 MM	R\$ 385 MM

EBITDA



16,0%
R\$ 31 MM

1T19	1T20
R\$ 192 MM	R\$ 223 MM

Prejuízo Líquido



68,3%
R\$ 64 MM

1T19	1T20
R\$ 93 MM	R\$ 29 MM

Principais Efeitos Observados

Receita Líquida:

+ Fonte PCH (+R\$ 47 MM)

- Estratégia de sazonalização da garantia física dos contratos, parcialmente compensada pela exposição ao GSF

+ Fonte Biomassa (+R\$ 17 MM)

- Estratégia de sazonalização e maior geração

- Fonte Eólica + Holding (-R\$ 14 MM)

- Menor geração de eólicas, parcialmente compensada pelas operações de hedge liquidadas a PLD na Holding

EBITDA:

+ Margem (+R\$ 30 MM)

- Sazonalização de PPA das PCHs (+R\$ 54 MM)
- Biomassa - sazonalização e maior geração (+R\$ 15 MM)
- Inflação sobre os contratos de energia (+R\$ 12 MM)
- GSF/Secundária - PCHs (-R\$ 29 MM)
- Menor geração de eólicas (-R\$ 25 MM)

+ PMSO (+R\$ 1 MM)

Prejuízo Líquido:

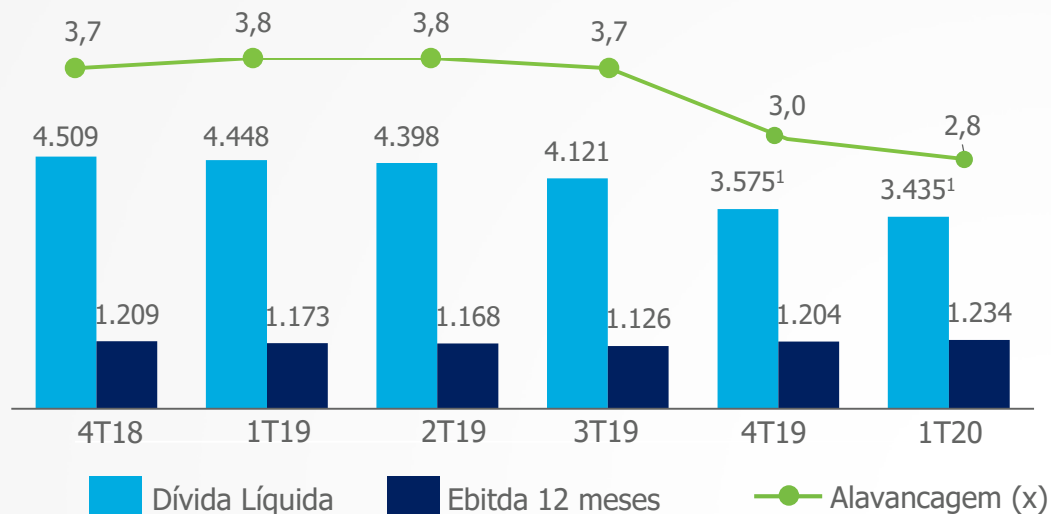
+ Resultado Financeiro (+R\$ 39 MM)

- Redução do endividamento e do custo da dívida (+R\$ 23 MM)
- Efeito *mark-to-market* (MTM) (+R\$ 11 MM)

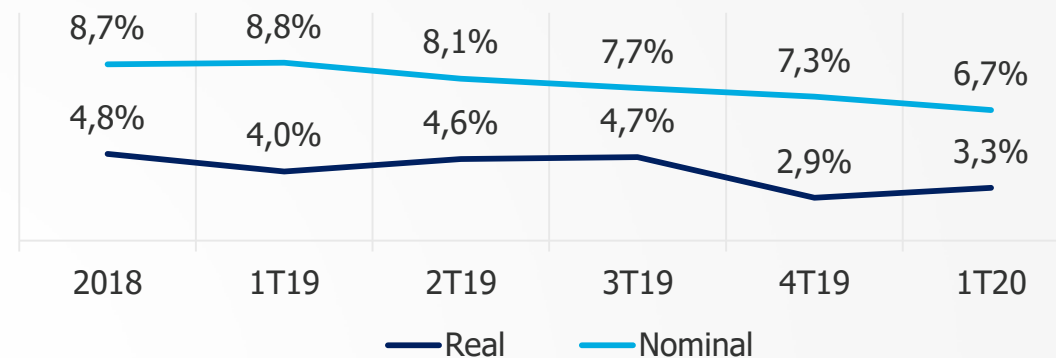
- Imposto de Renda e Contribuição Social (-R\$ 4 MM)

Endividamento

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



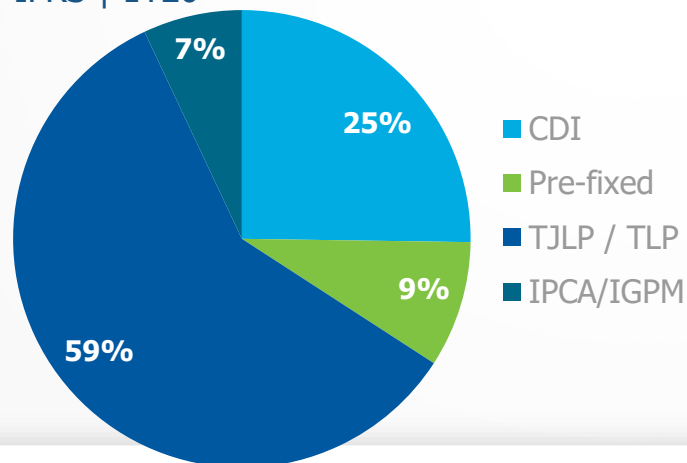
Custo da Dívida Bruta | IFRS | Fim de período



Composição da Dívida Bruta | IFRS | 1T20

DÍVIDA BRUTA:
R\$ 5,0 bilhões

PRAZO MÉDIO:
4,47 anos



✓ **Funding realizado no 1T20:**

- Montante total captado: R\$ 120 MM
- Prazo médio: 4 anos
- Custo *all in*: ~CDI + 0,8%

Nota: (1) As Dívidas Líquidas do 4T19 e do 1T20 não consideram o saldo de mútuo com a CPFL Energia, conforme novos contratos de *covenants*.



OBRIGADO

