

# Resultados 3T18



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.

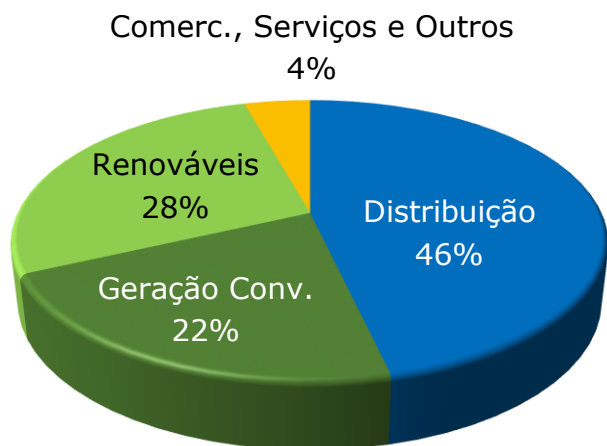
As informações e opiniões aqui contidas não devem ser entendidas como recomendação a potenciais investidores e nenhuma decisão de investimento deve se basear na veracidade, atualidade ou completude dessas informações ou opiniões. Nenhum dos assessores da Companhia ou partes a eles relacionadas ou seus 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.

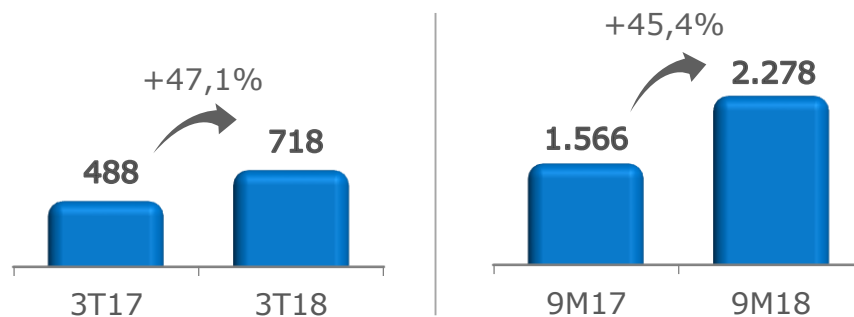
- ✓ **Aumento da carga** medida na área de concessão (+1,2%), com destaque para os crescimentos das classes residencial e industrial
- ✓ Crescimentos de **4,4% na Receita Operacional Líquida** e de **21,4% no EBITDA**
- ✓ Dívida líquida de **R\$ 15,5 bilhões** e alavancagem de **2,92x Dívida Líquida/EBITDA<sup>1</sup>**
- ✓ Investimentos de **R\$ 525 milhões**
- ✓ Projetos vencedores no 28º LEN – Leilão A-6 (ago/18): **PCH Cherobim**, com capacidade instalada de 28,0 MW, e **Complexo Eólico Gameleira**, com capacidade instalada de 69,3 MW
- ✓ **Temas Relevantes do Setor:** Bandeiras Tarifárias/Ativos Regulatórios, GSF e nova equipe do MME

## ▶ EBITDA<sup>1</sup> por Segmento | 3T18 | R\$ milhões

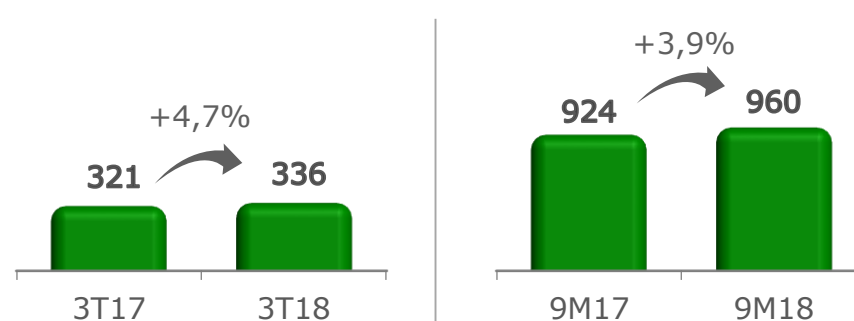


**Total: R\$ 1.548 milhões**

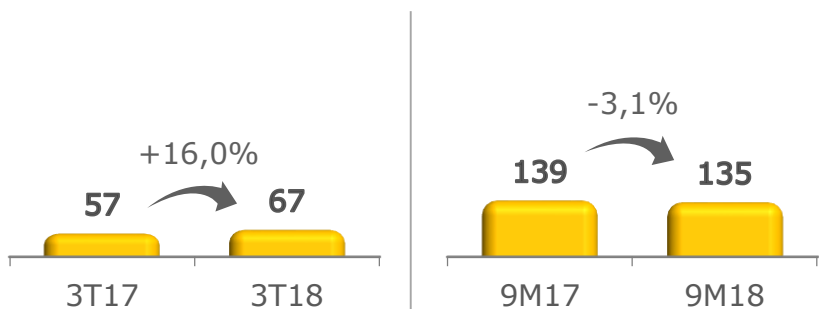
## ▶ Distribuição | R\$ milhões



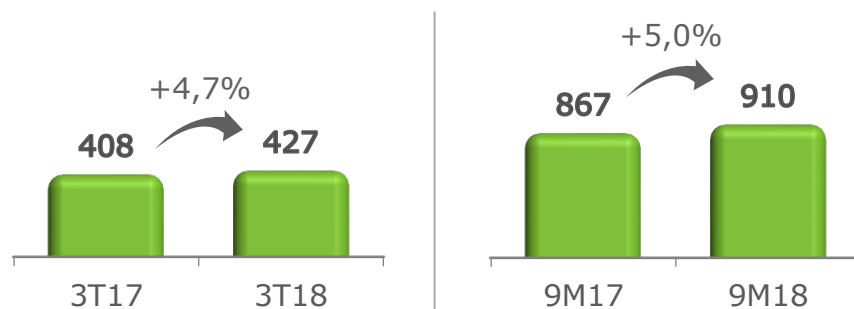
## ▶ Geração Convencional | R\$ milhões



## ▶ Comerc., Serviços e Outros | R\$ milhões



## ▶ Geração Renovável | R\$ milhões

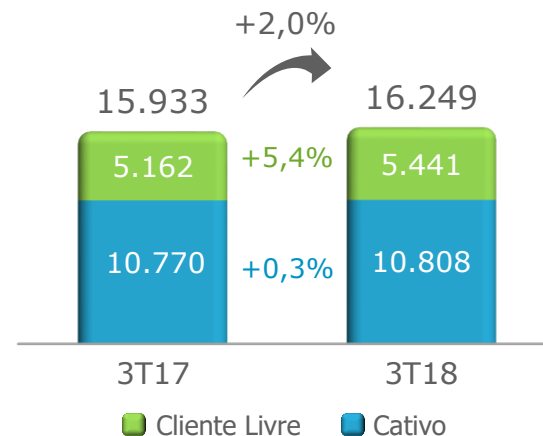


1) O EBITDA é calculado a partir da soma do lucro líquido, impostos, resultado financeiro e depreciação/amortização, conforme Instrução CVM 527/12.

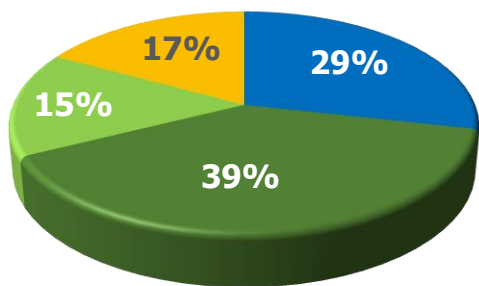
## Destaques do Período

- ✓ **Aumento da carga<sup>1</sup>** medida na área de concessão (+1,2%)
- ✓ **Aumento nas vendas** na área de concessão (+2,0%)
- ✓ Crescimento da classe **Residencial** (+2,0%), com destaque para a RGE (+6,3%) e a RGE Sul (+4,0%)
- ✓ Estabilidade da classe **Comercial** (+0,2%)
- ✓ Crescimento da classe **Industrial** (+2,4%), com destaque para a CPFL Piratininga (+4,3%), a RGE (+3,7%) e a RGE Sul (+4,8%)
- ✓ **Perdas:** de 9,26% no 3T17 e 9,03% no 2T18 para 8,87% no 3T18

## Vendas na área de concessão | GWh

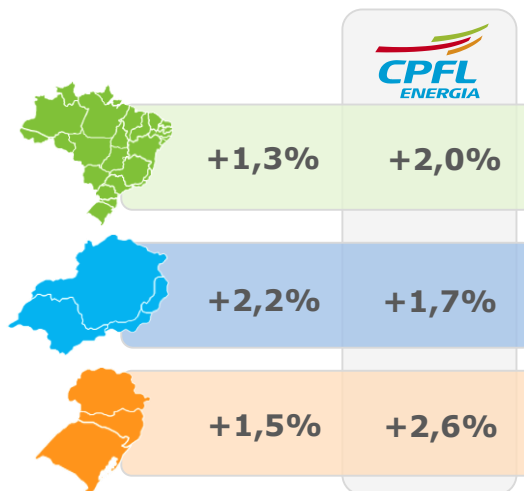


## Perfil do Mercado na área de concessão | 3T18

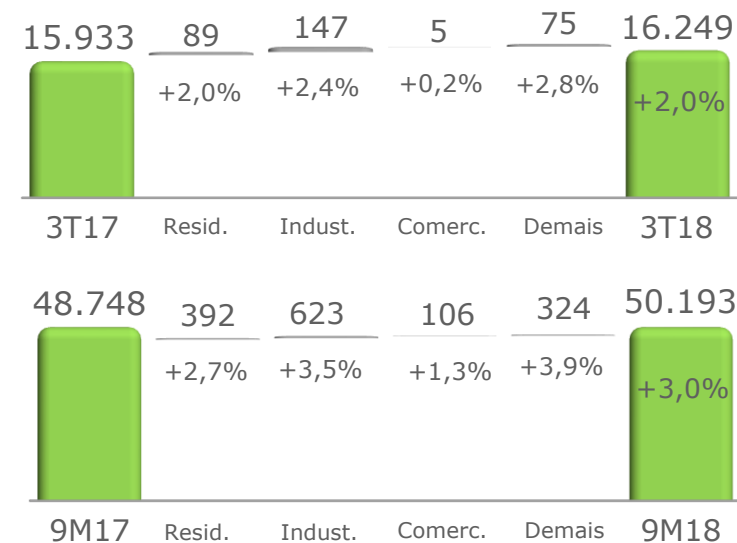


■ Residencial ■ Industrial  
■ Comercial ■ Outros

## Comparativo por região | Vendas na área de concessão

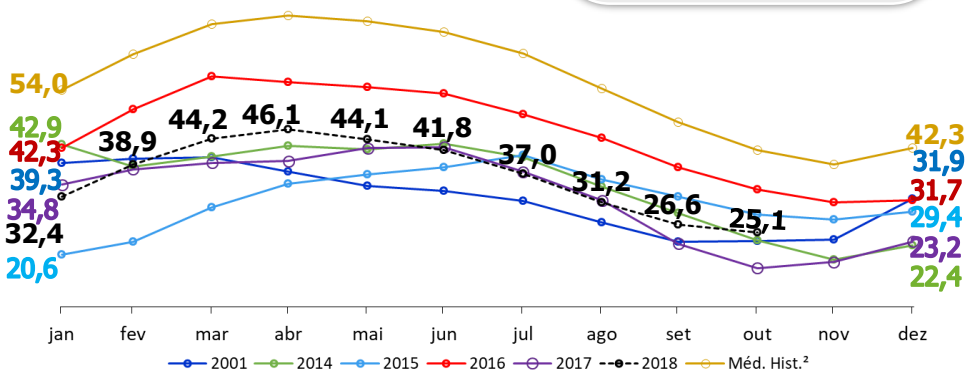


## Vendas por classe de consumo | GWh



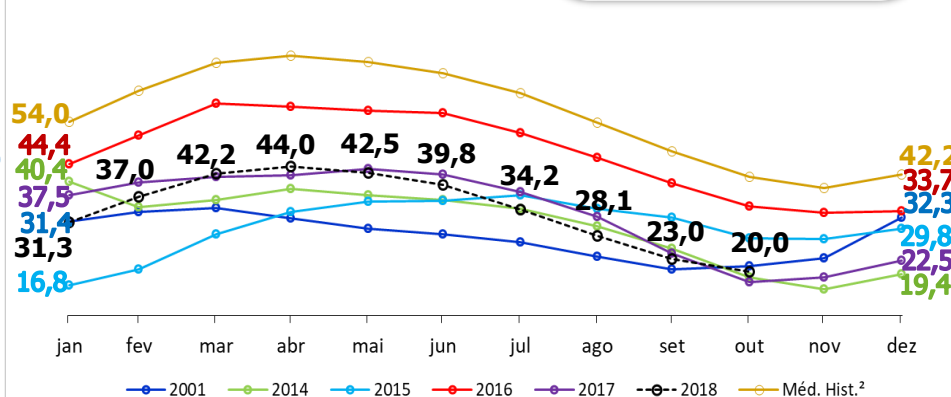
## ► Nível de reservatórios no SIN | %

Previsão Novembro:  
**25,9%**

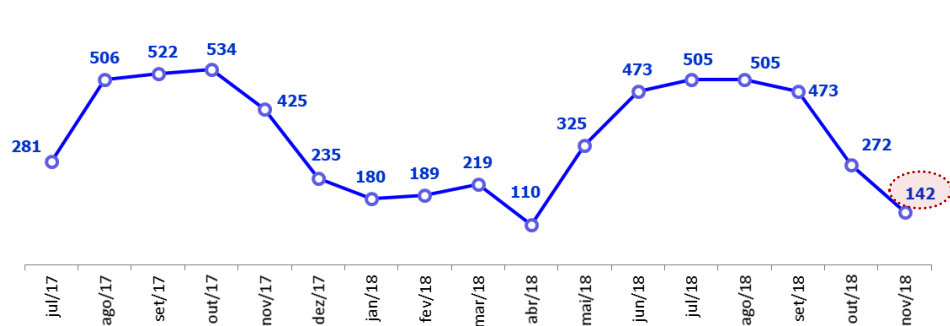


## ► Nível de reservatórios no Sudeste | %

Previsão Novembro:  
**21,1%**

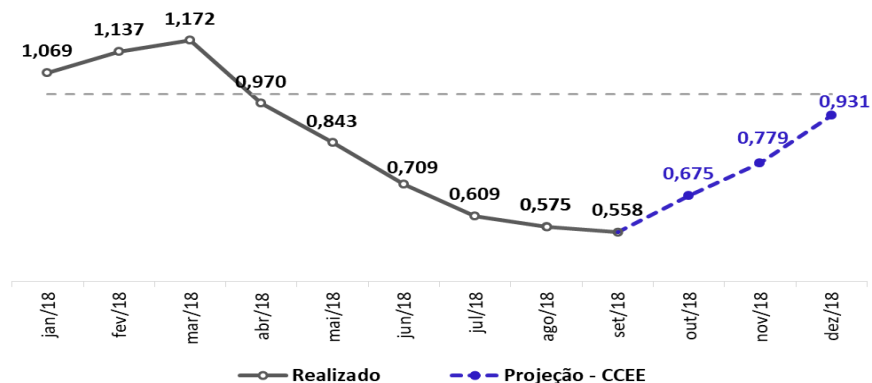


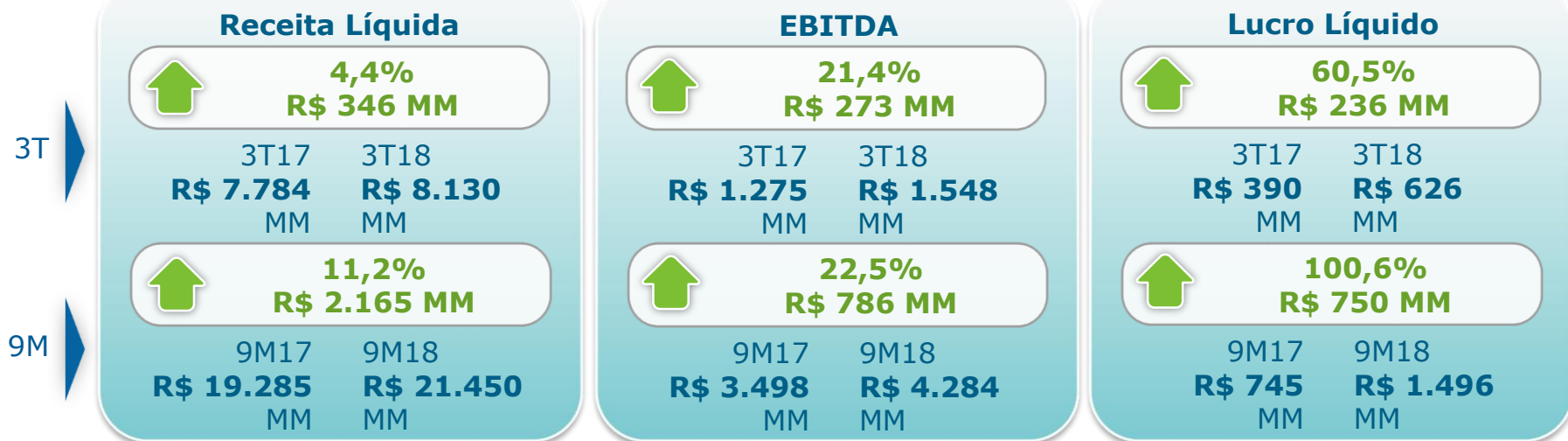
## ► Evolução do PLD (SE/CO)



## ► GSF - Projeção

✓ O GSF verificado em agosto foi de 0,575 e em setembro de 0,558. A perspectiva é de que a geração hidráulica continue abaixo da garantia física no ano de 2018





## Principais Efeitos Observados

### EBITDA:

- + Distribuição: var. total de +R\$ 230 MM**
  - Mercado/tarifa (+R\$ 178 MM)
  - Ativo financeiro da concessão (+R\$ 89 MM)
  - Entidade de Previdência Privada (+R\$ 6 MM)
  - PMSO (-R\$ 70 MM):
    - ✓ Despesas legais e judiciais (-R\$ 51 MM)
    - ✓ PDD (-R\$ 14 MM)
- + Geração Convencional: var. total de +R\$ 15 MM**
  - Recuperação de créditos retroativos de PIS/Cofins na Epasa (+R\$ 11 MM)
- + Comerc., Serv. e Outros: var. total de +R\$ 9 MM**

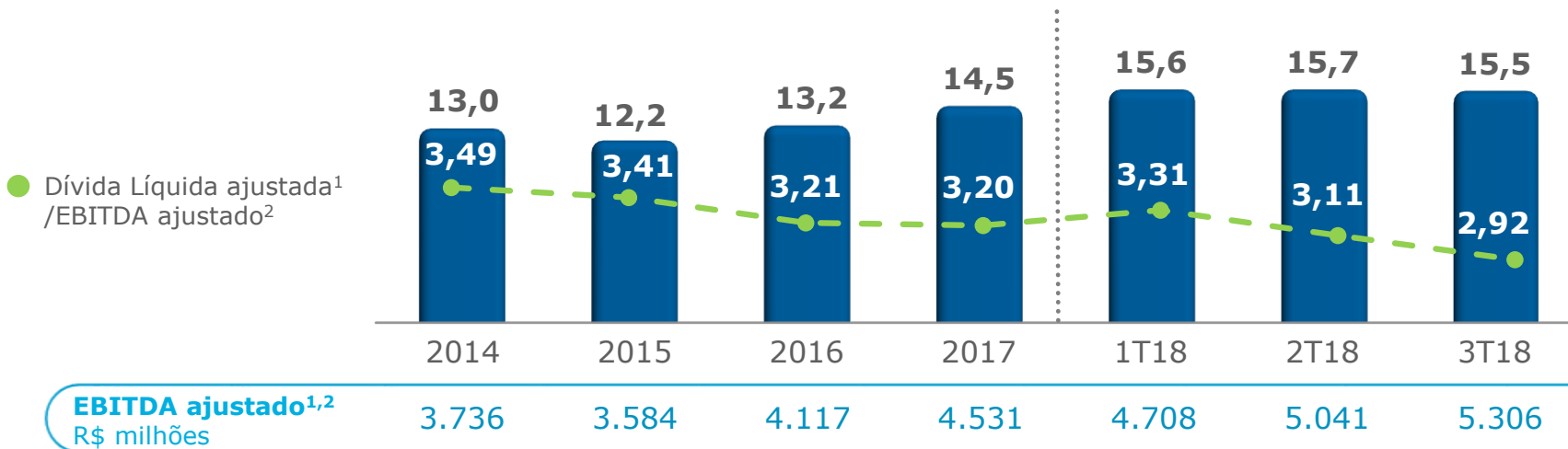
### EBITDA:

- + Geração Renovável: var. total de +R\$ 19 MM**
  - Maior geração de eólicas (+R\$ 32 MM)
  - Penalidades contratuais em 2017 (+R\$ 5 MM)
  - Impacto do GSF (-R\$ 14 MM)
  - Sazonalização de PPA para PCHs (-R\$ 8 MM)

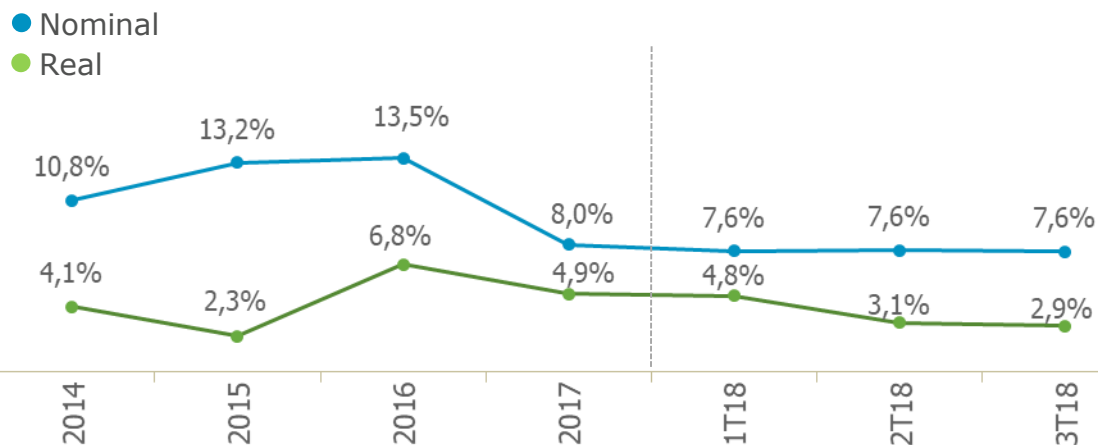
### Lucro Líquido:

- + Resultado Financeiro: var. total de +R\$ 64 MM**
  - Encarg. de dívidas<sup>1</sup> - principalmente devido à redução da taxa de juros/custo da dívida (+R\$ 101 MM)
  - MTM (-R\$ 47 MM)

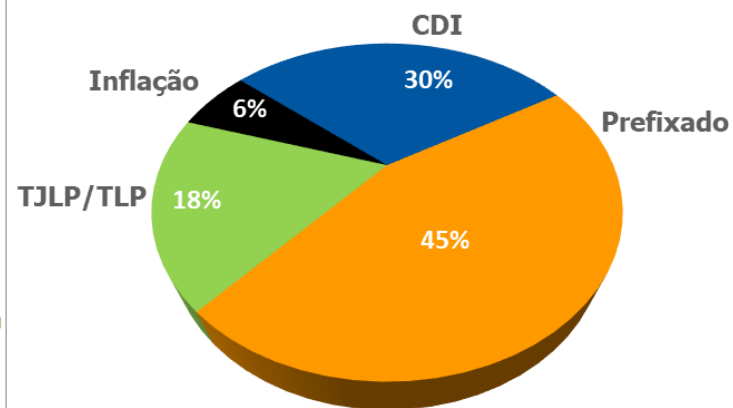
## ▶ Alavancagem I Critério dos *covenants* financeiros I R\$ bilhões



## ▶ Custo da dívida bruta<sup>3</sup> I IFRS I fim de período

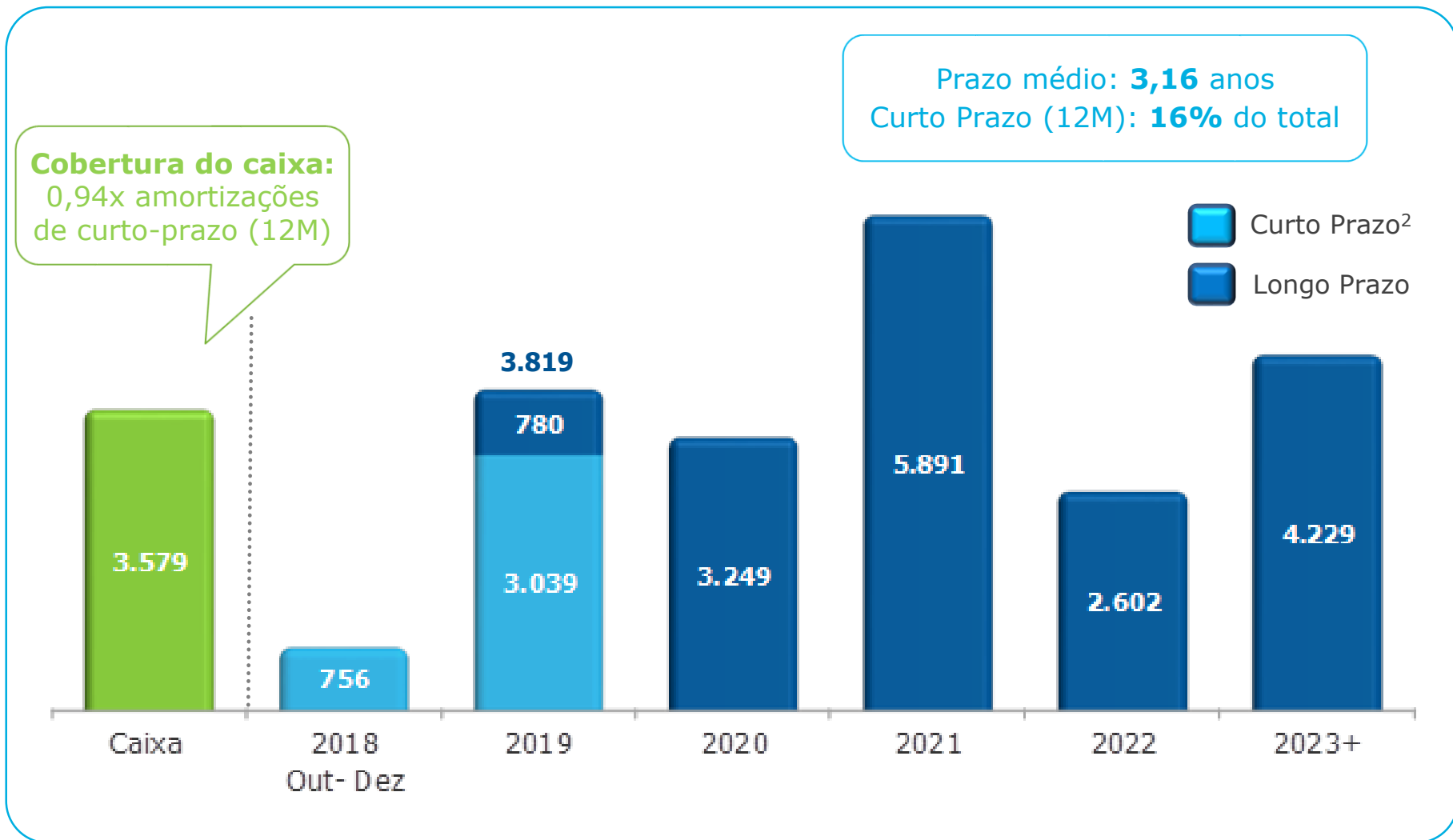


## ▶ Composição da dívida bruta por indexador<sup>3</sup> | IFRS | 3T18





## ► Cronograma de amortização da dívida<sup>1</sup> | IFRS | R\$ milhões



1) Considera o principal da dívida, incluindo *hedge*; 2) Outubro de 2018 – Setembro de 2019.

Foto: PCH Boa Vista II



Antecipação prevista

Vencedor  
Leilão A-6  
2018

Vencedor  
Leilão A-6  
2018

Entrada em  
operação em  
**2020-2024(e)**

**127,2 MW**  
de capacidade  
instalada

	PCH Boa Vista II	PCH Cherobim	Complexo Eólico Gameleira <sup>3</sup>
<b>Entrada Operação</b>	2020	2024	2024
<b>Capacidade Instalada</b>	29,9 MW	28,0 MW	69,3 MW
<b>Garantia Física</b>	15,2 MWmédios <sup>1</sup>	16,5 MWmédios	12,0 MWmédios <sup>4</sup>
<b>PPA</b>	21º LEN 2015 R\$ 240,47/MWh <sup>2</sup> até 2049	28º LEN 2018 R\$ 189,95/MWh até 2053	28º LEN 2018 R\$ 89,89/MWh até 2043
<b>Financiamento</b>	BNDES	A ser estruturado	A ser estruturado

1) 14,0 MWmédios de energia contratada no Leilão A-5 2015; 2) Moeda constante (set/18); 3) Compreende os seguintes parques eólicos: Costa das Dunas, Figueira Branca, Farol de Touros e Gameleira; 4) 12,0 MWmédios de energia contratada no Leilão A-6 2018; o restante da energia foi comercializado no mercado livre.

## CPFL INOVA

Um programa Scale-Up Endeavor

ENERGIA QUE ALIMENTA GRANDES IDEIAS



Programa de imersão da CPFL no ecossistema empreendedor, com o objetivo de aproximar e conectar a CPFL com as mais promissoras *startups/scale-ups* do Brasil



Metodologia de aceleração Endeavor para mapear, selecionar, avaliar e acompanhar empreendedores de alto impacto (*scale-ups*) da rede de mentores da Endeavor



Programa selecionou 12 *scale-ups* dentro dos temas de interesse do grupo CPFL



Lançamento em out/17, seleção das *scale-ups* em fev/18, conclusão da etapa de aceleração em set/18

## Resultados

- ✓ **R\$ 6 MM em contratos e projetos inovadores:** negócios diretos com as *scale-ups* selecionadas
- ✓ **Conexão do público interno com iniciativas inovadoras no Brasil:** 30 executivos diretamente envolvidos e mais de 60 horas de mentoria
- ✓ **Mapeamento de soluções inovadoras na nossa indústria:** 496 *scale-ups* avaliadas no programa
- ✓ **Posicionamento da CPFL como empresa inovadora:** mais de 570k pessoas atingidas via *newsletter* e 408k via redes sociais
- ✓ **Promoção da Cultura de Inovação:** envolvimento dos colaboradores de todos os níveis, incluindo participação em eventos externo

### Soluções de Interesse

Eficiência Operacional

*Internet of Things*

Eficiência Energética

*Big Data/Analytics*

Geração Distribuída

*Smart Cities*

*Energy Storage*

Relacionamento com Clientes



**CPFL**  
**ENERGIA**