

Apresentação de Resultados 1T18

### Destaques 2T18 e eventos subsequentes



### Estrutura de Capital

- 31/Jul/2018 Rolagem do empréstimo ponte (BNDES) do projeto Alto Sertão III para 15 de Janeiro de 2019.
- 10/maio/2018: Encerramento das negociações com a Brookfield envolvendo a venda dos ativo de todo o Complexo Eólico Alto Sertão III, e, aproximadamente 1,1 GW em projetos eólicos em desenvolvimento.
- Transação Brasil PCH:



- o 27/mar/18: recebimento de oferta vinculante da Cemig para aquisição de 100% da participação da Renova na Brasil PCH S.A.;
- 03/mai/18: não aceite da oferta vinculante da Cemig;
- Recebimento de propostas não vinculantes de diversos investidores para aquisição do Complexo eólico Alto Sertão III.

#### Resultado 2T18

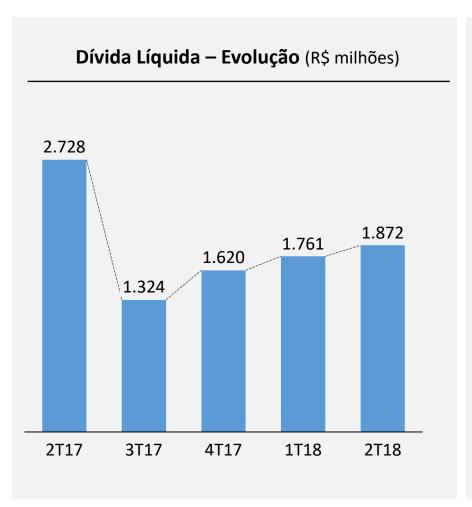
- 2T18: Receita Op. Líq. R\$205,9 MM, EBITDA ajustado negativo de R\$ 67,3 MM, Prejuízo Líq. R\$ 125,4 MM
- Resultados muito impactados pela necessidade de compra de energia para honrar os contratos vigentes de venda de energia cujos parques ainda não estão em operação. E pelo reajuste de preço no contrato das PCHs que ocorre em junho de cada ano.

# Eventos de liquidez representam grande passo para reestabelecimento do equilíbrio financeiro da Renova

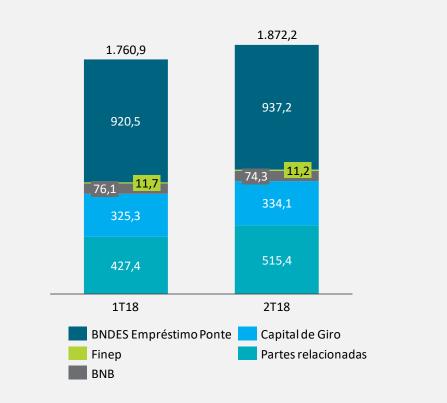




Rolagem do empréstimo ponte com BNDES para janeiro 2019



# **Dívida Bruta – Por instituição** (R\$ milhões)

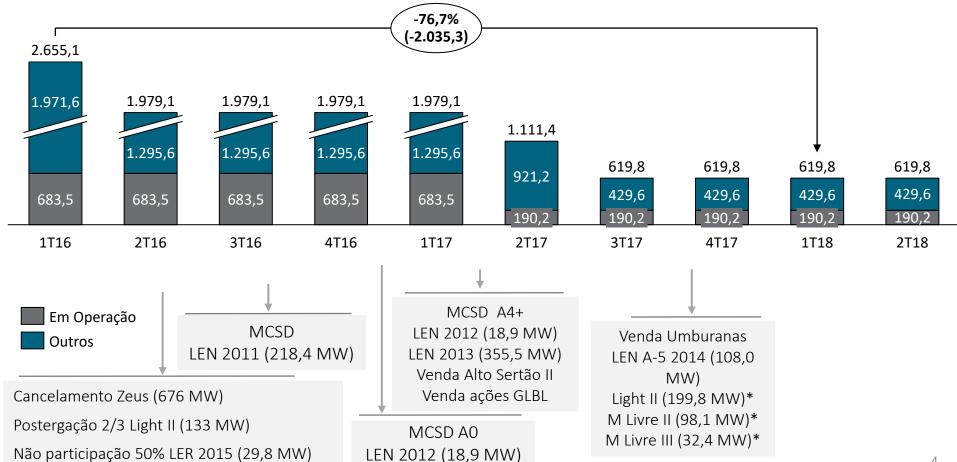




#### Processo de revisão do plano de negócios

**Capacidade Instalada Contratada (MW)**: fim do processo de otimização do portfolio através da adesão a processos do MCSD, venda de ativos e transferência de PPAs

- ✓ Redução da necessidade de desembolso de capex no médio prazo e melhora da liquidez
- ✓ Melhora do fluxo de caixa e redução do impacto de compra de energia
- ✓ Mitigação de riscos financeiro e regulatório decorrentes do atraso na entrega dos parques eólicos.

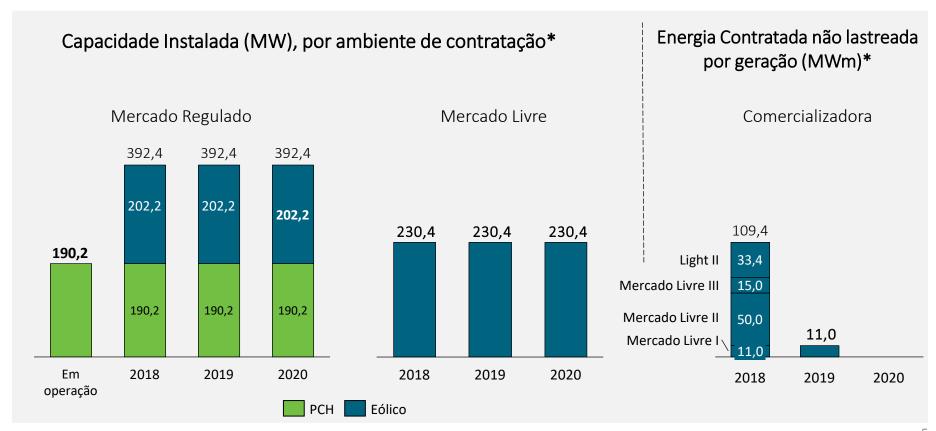


<sup>\*</sup> Capacidade instalada com base no projeto original.

### Capacidade Instalada e Energia Contratada

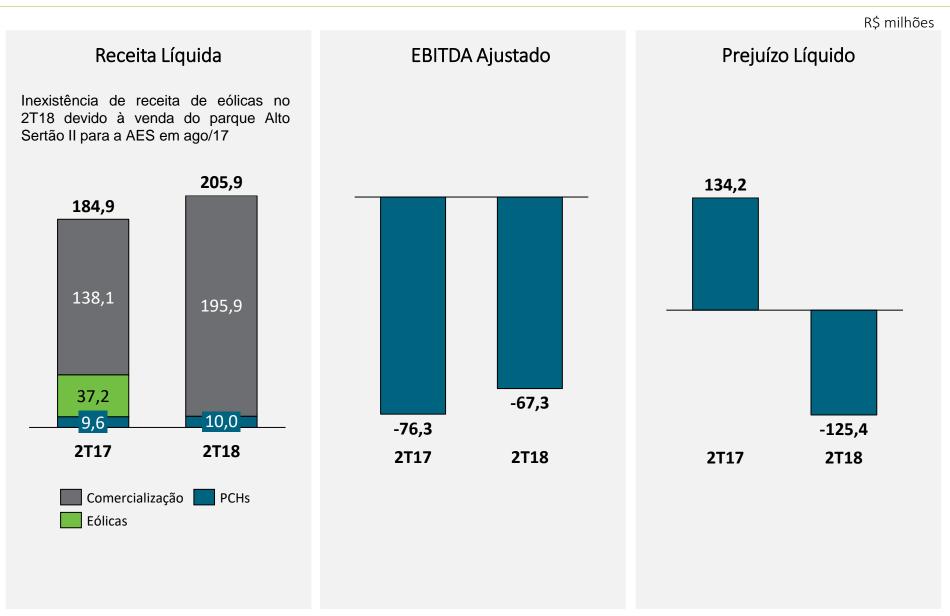


- A partir de maio/19, considera-se que parque ASIII estará operacional
- Após julho/2019, os PPAs Light II, Mercado Livre II e III serão transferidos para a Engie.
- Contrato Mercado Livre I se encerra em dez/19.
- A partir de janeiro de 2020, a Renova não possuirá nenhuma exposição de mercado livre na sua comercializadora de energia.



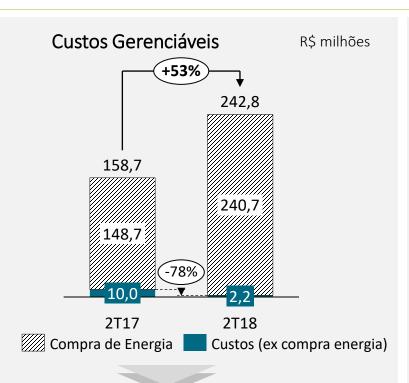
<sup>\*</sup> Posição considerada no dia 31/dezembro do ano indicado nos gráficos.





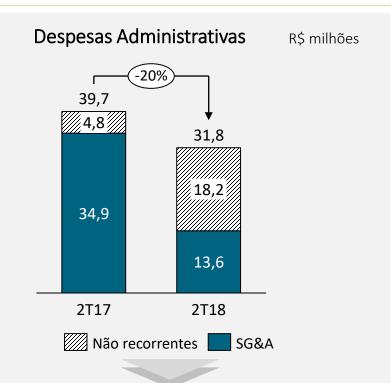
## Custos impactados por necessidade de compra de energia e despesas afetadas por eventos não recorrentes no 1T18





#### ✓ No 2T18:

- Aumento de R\$ 92 MM em compras de energia principalmente ao maior volume necessário de compra de energia para atender os contratos de venda da Companhia
- Redução de R\$ 7.8 MM (-78%) em serviços de terceiros, devido principalmente à venda de Alto Sertão II

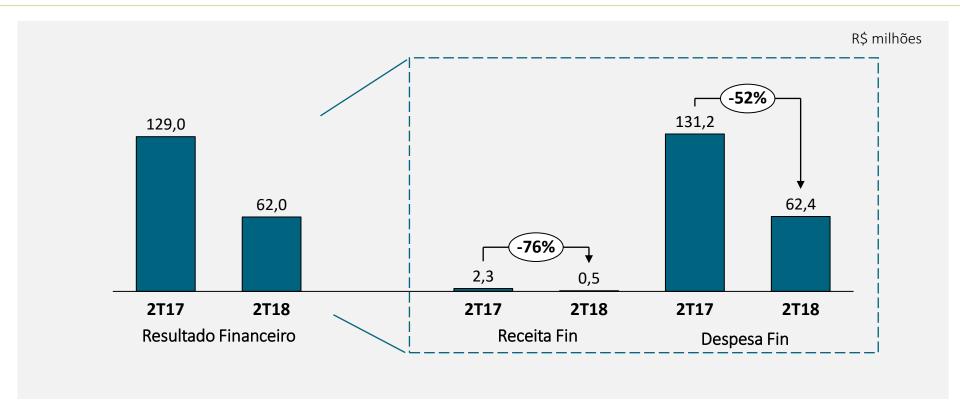


#### ✓ No 2T18:

- SG&A: Redução tendo principal motivo : redução de R\$ 18,7 milhões devido principalmente à venda do Complexo Alto Sertão II em agosto/2017, que gerou despesas no 2T17, efeito não recorrente no 2T18.
- Despesas não recorrentes: aumento devido a ajuste de provisão referente a disputa judicial com fornecedor. No 2T17 teve o recebimento da Terraform (25.5MM), e a redução ao valor recuperável de ativo imobilizado (31,9MM), efeitos não recorrentes no 2T18.

# Melhora do resultado financeiro no 1T18: menores despesas financeiras em função da redução do nível de endividamento





Redução de 52% das despesas financeiras principalmente em função:

- (i) Quitação do empréstimo com o Banco do Brasil
- (ii) Transferência do financiamento do complexo eólico Alto Sertão II, vendido para a AES em ago/17

