



Apresentação de Resultados 1T19

Destaques 1T19, eventos subsequentes e resultado

Destaques do período e eventos subsequentes

- 21/mar/2019: Celebração por Cemig e Light de Contrato de Compra e Venda de Ações, referente à aquisição das ações do CG I Fundo de Investimento em Participações, dentre as ações incluem ações vinculadas ao Acordo de Acionistas da Renova.
- 21/mar/2019: Aprovação de operações para reperfilamento de dívidas com parte relacionadas e instituições financeiras no valor total de aproximadamente R\$ 1,4 bilhão. Com relação a dívida com o Banco BTG, o contrato de refinanciamento foi assinado em 3 de maio.
- 21/mar/2019: Aceite de nova proposta vinculante da AES Tietê para aquisição do complexo eólico Alto Sertão III.
- 09/abr/2019: Celebração do contrato de compra e venda do Complexo Alto Sertão III junto com a AES Alto Sertão III.
- 12/abr/2019: Assinatura do 12º aditivo ao contrato de financiamento celebrado entre o BNDES e a controlada indireta Diamantina Eólica, alterando a data de vencimento da parcela única de amortização para 15 de maio de 2019.
- 25/abr/2019: Exercício pelo BNDESPar do direito de venda conjunta (tag along) da totalidade de sua participação na Renova.

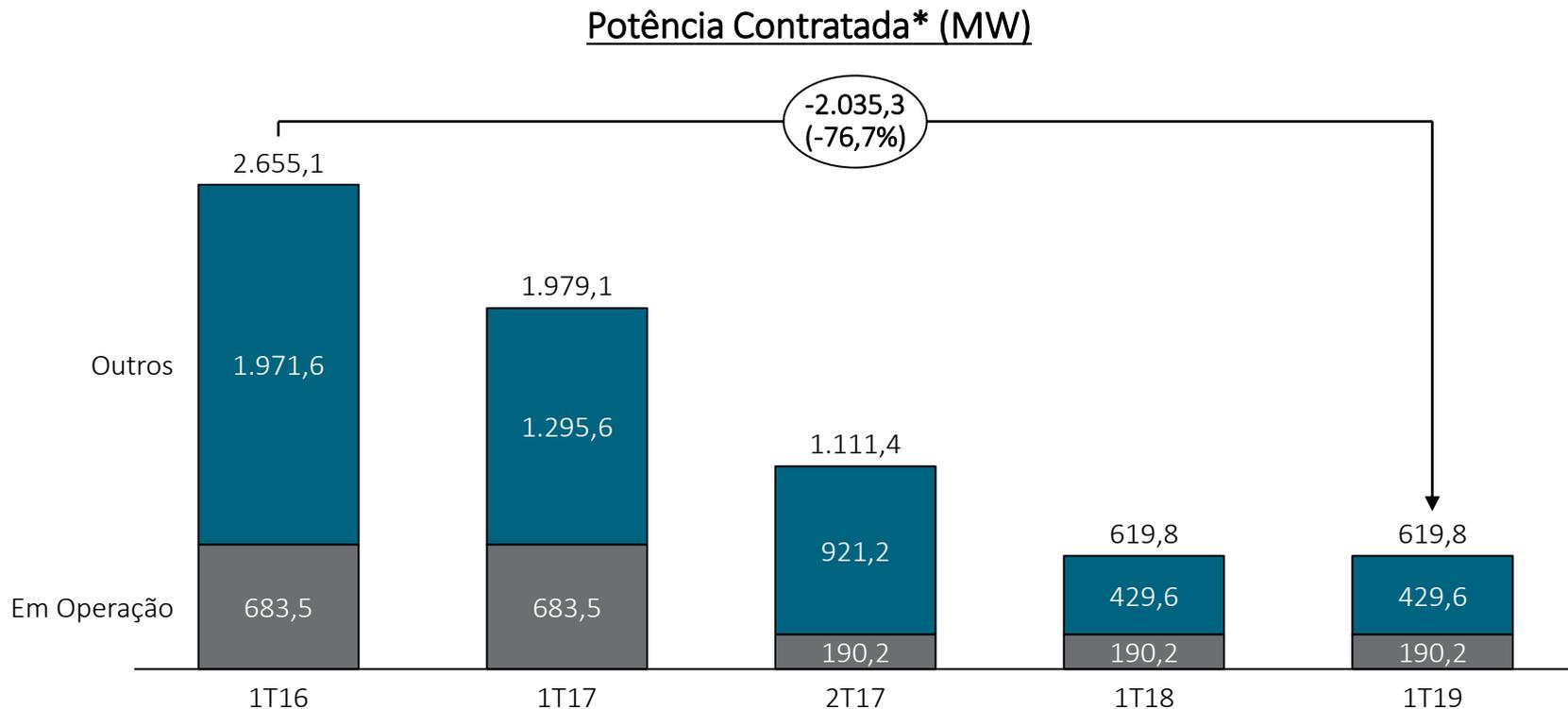
Resultado 1T19

- Receita Op. Líq. R\$61 MM, Prejuízo Líq. R\$ 182,3 MM, EBITDA negativo de R\$ 18,8 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 custo financeiro das dívidas da companhia

Revisão do Plano de Negócios

Otimização do portfólio de projetos por meio da adesão a processos do MCSD, venda de ativos e transferência de PPAs

- ✓ Redução da necessidade de investimento no médio prazo e melhora da liquidez
- ✓ Melhora do fluxo de caixa com a redução do impacto de compra de energia
- ✓ Mitigação de riscos financeiro e regulatório decorrentes do atraso na entrega de energia contratada



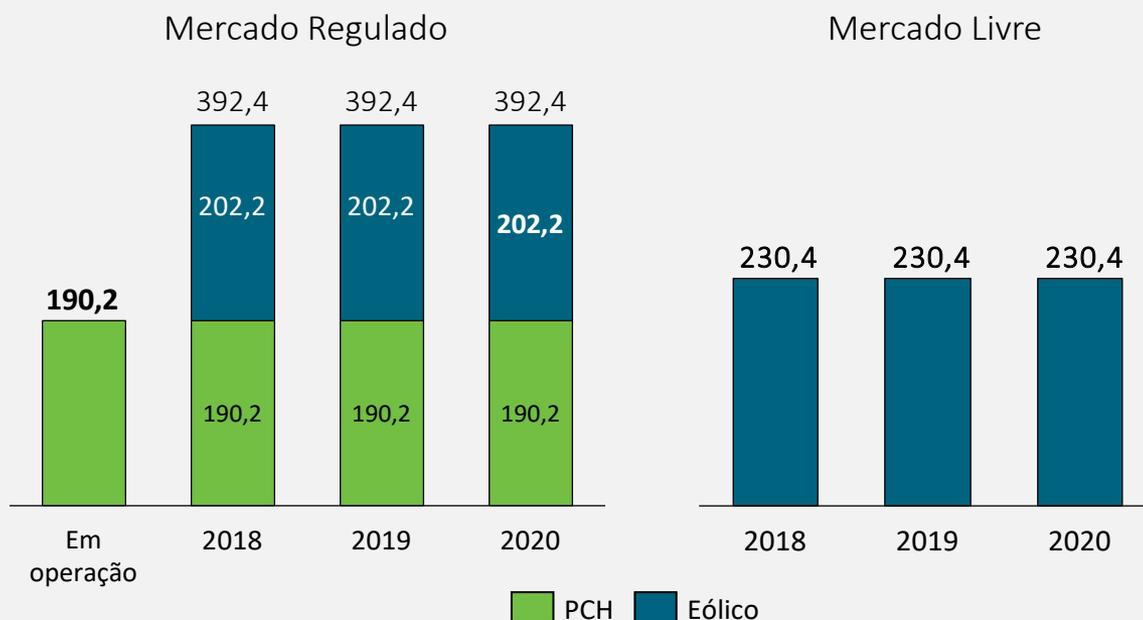
* Capacidade instalada com base no projeto original.

Capacidade Instalada e Energia Contratada

A partir de janeiro de 2020, prevê-se que a Renova não possuirá nenhuma exposição em sua comercializadora de energia

- ✓ Jul/19: os PPAs Light II, Mercado Livre II e III serão transferidos para a Engie, conforme previsto na transação de venda do projeto Umburanas
- ✓ Dez/19: fim do contrato Mercado Livre I
- ✓ Quando concluída a operação de venda do Alto Sertão III para AES Tietê, os PPAs atrelados ao parque também serão transferidos para o comprador.

Capacidade Instalada (MW), por ambiente de contratação*



Energia Contratada não lastreada por geração (MWh)*

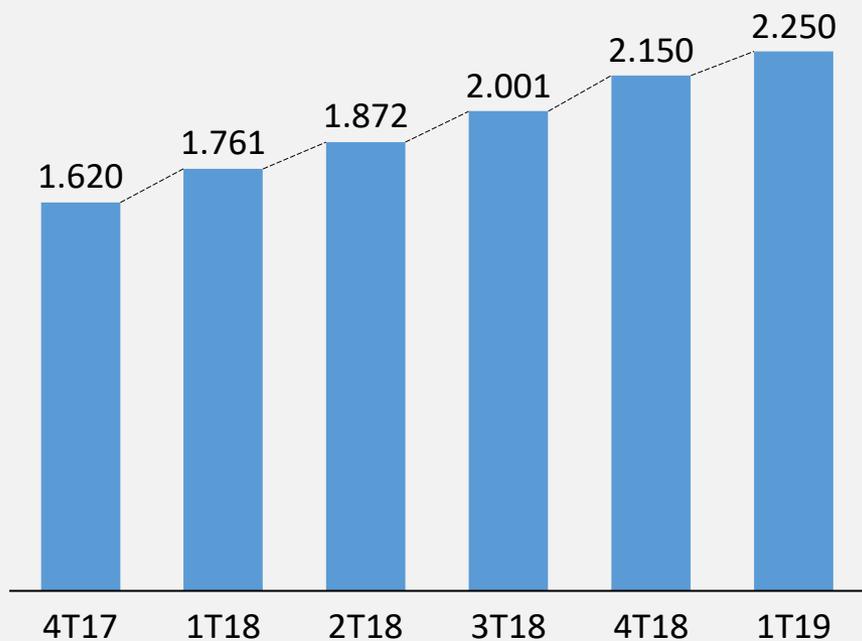


* Posição considerada no dia 31/dezembro do ano indicado nos gráficos.

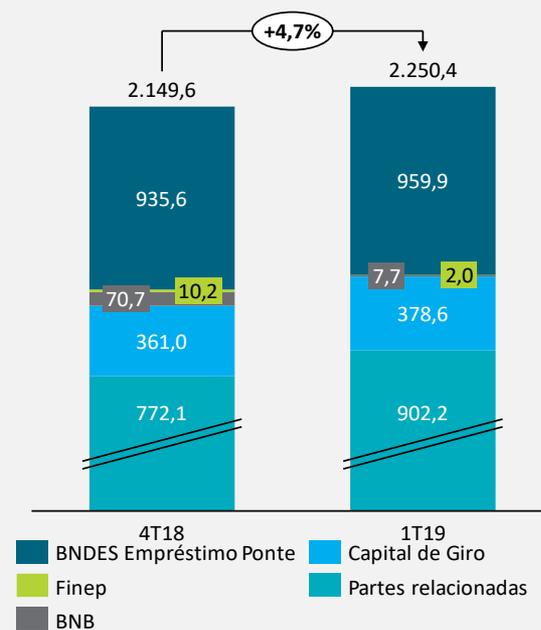
Endividamento

- Entre o primeiro trimestre de 2018 e o primeiro trimestre de 2019 o endividamento da companhia aumentou R\$ 489 milhões devido a novos empréstimos com partes relacionadas para fazer frente a necessidade de compra de energia para atender os PPAs não lastreados em geração e às despesas correntes da Companhia.
- Suspensão parcial e antecipações de recebíveis do PPAs com Cemig e Light reforçam o comprometimento dos sócios controladores em suportar financeiramente a Renova até a venda do Complexo Eólico Alto Sertão III e equacionamento definitivos da estrutura de capital da Companhia.

Evolução do Endividamento (R\$ milhões)



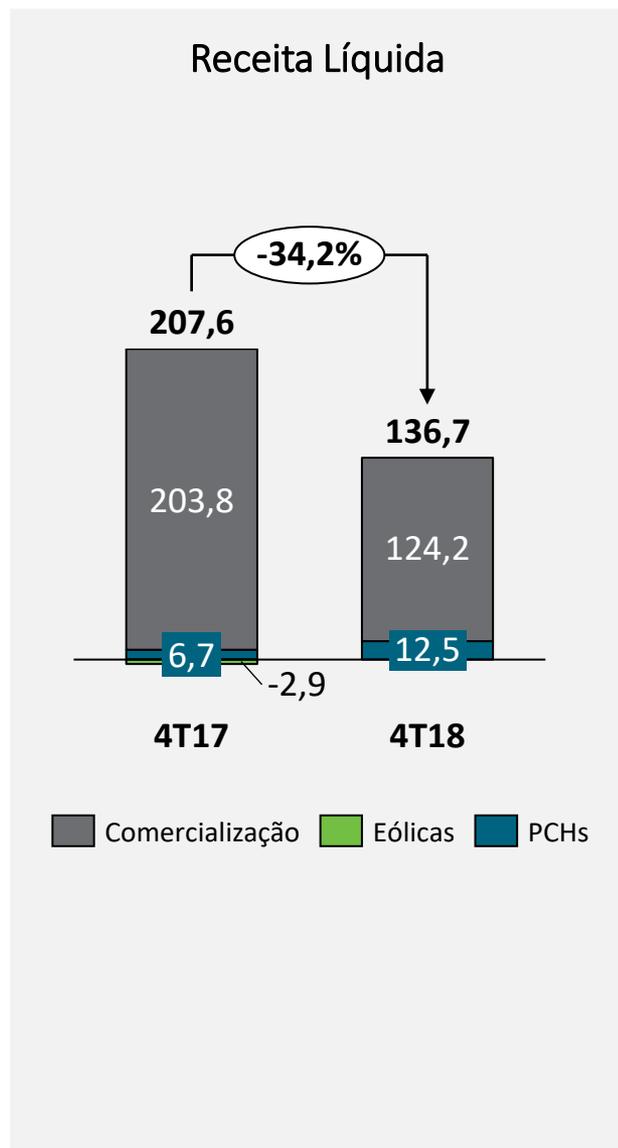
Composição do Endividamento* (R\$ milhões)



*Divida financeira e partes relacionadas

Receita Líquida

R\$ milhões



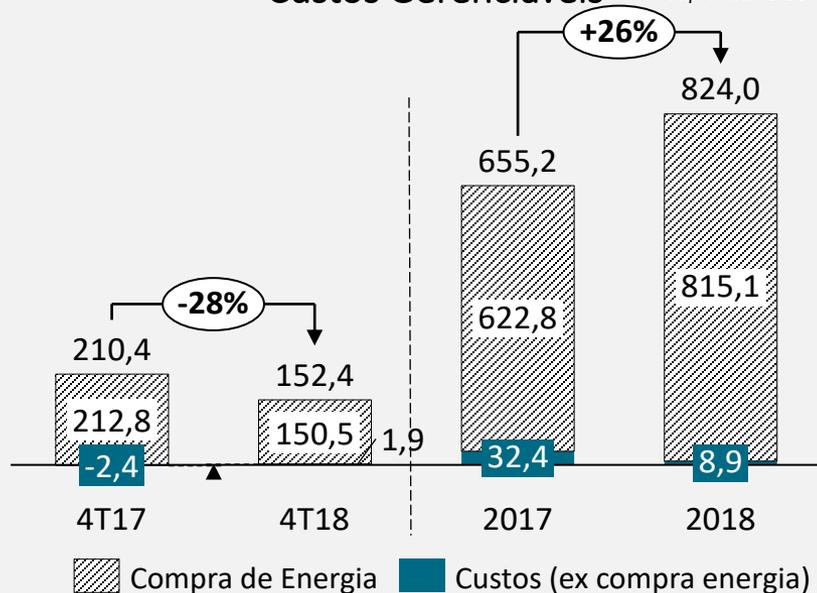
- **Reduction of 34.2% in 4Q18 net revenue**
 - Redução de 39,1% na receita de comercialização devido à cessão de todos os contratos para Light e CEMIG no mês de dezembro.

- **Redução de 3,3% na receita líquida em 2018**
 - Aumento de 10,5% na receita de comercialização em função da maior necessidade de compra de energia para atender os contratos sem lastro.
 - Inexistência de receita das eólicas devido à alienação do parque Alto Sertão II, vendido para a AES em agosto de 2017.

Custos e despesas

Custos Gerenciáveis

R\$ milhões



✓ No 4T18:

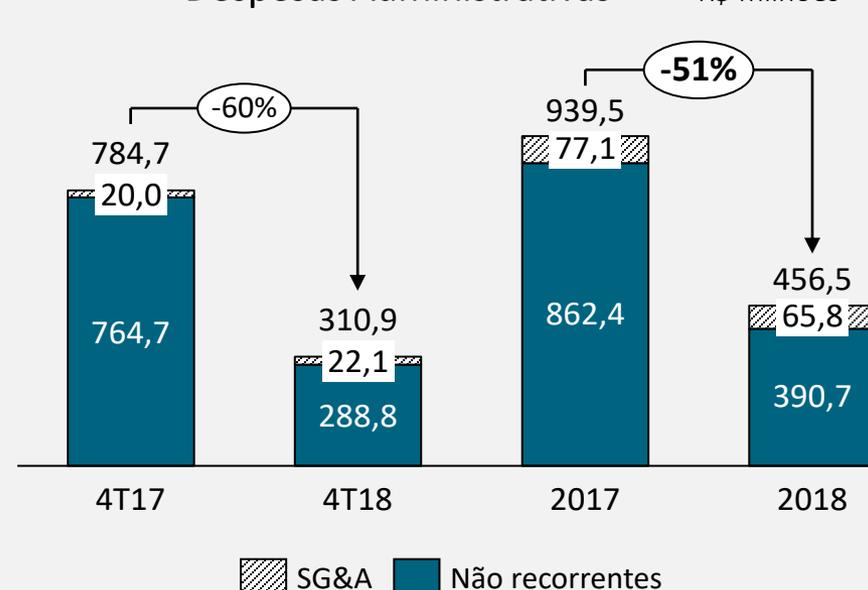
- Redução de R\$ 58 milhões no trimestre principalmente devido à cessão de todos os contratos de compra de energia para Light e CEMIG no mês de dezembro de 2018.

✓ Em 2018:

- Aumento de 169 milhões principalmente devido ao custo de compra com energia para fazer frente aos contratos sem lastro, parcialmente compensado pelos custos relacionados ao Alto Sertão II, vendido em agosto de 2017.

Despesas Administrativas

R\$ milhões



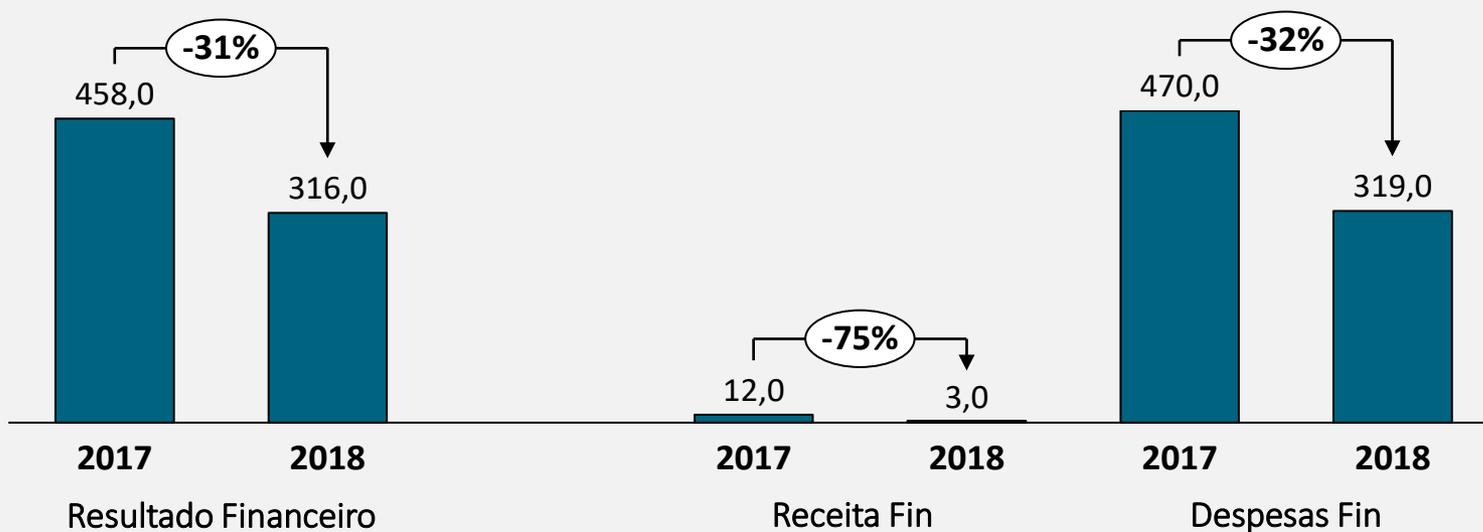
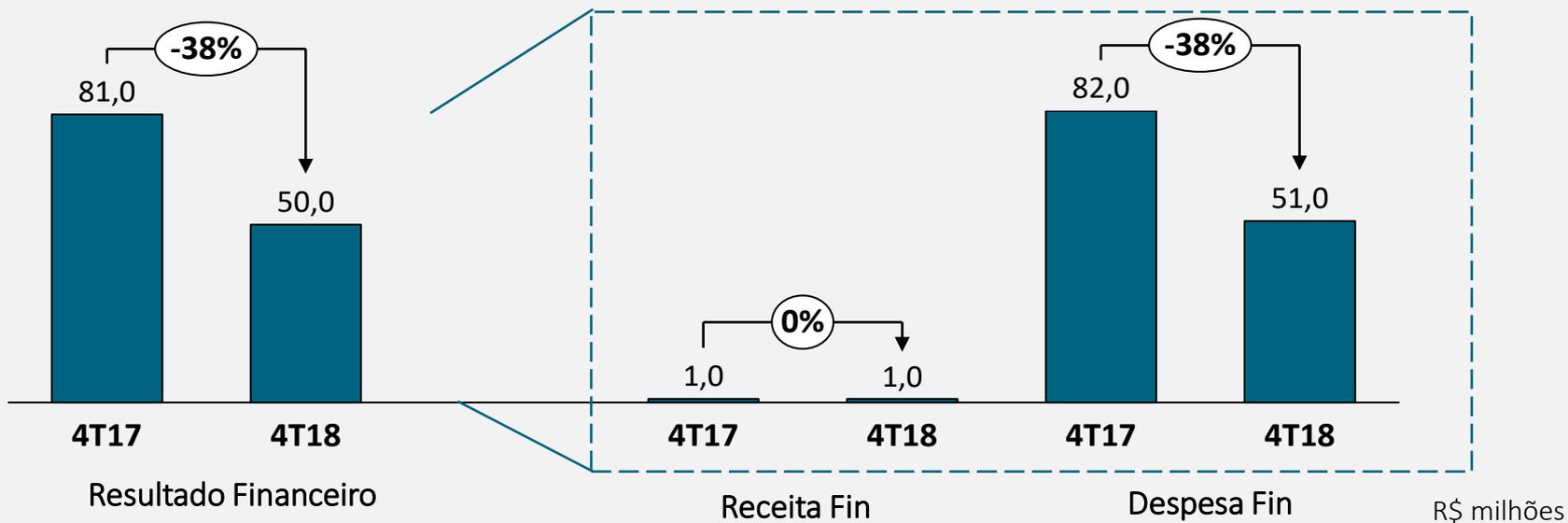
✓ No 4T18 e 2018

- Redução de despesas não recorrentes, notadamente o *impairment* do Complexo Alto Sertão III, ocorrido em ambos os períodos, ter sido menor no 4T18.

✓ Em 2018:

- Redução do SG&A principalmente em função dos esforços da companhia em reduzir suas despesas administrativas.

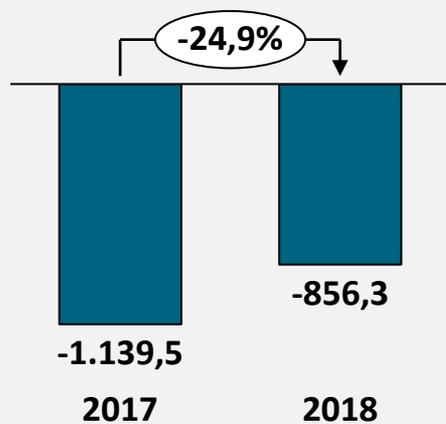
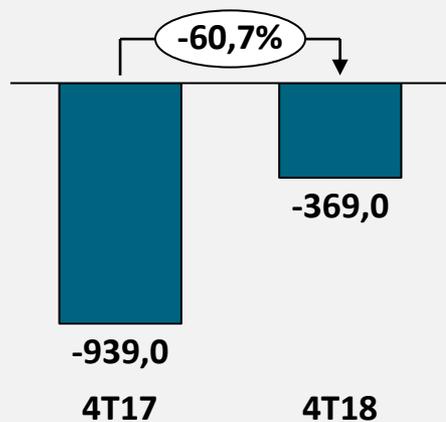
Resultado Financeiro



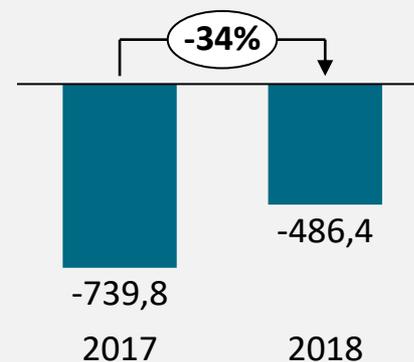
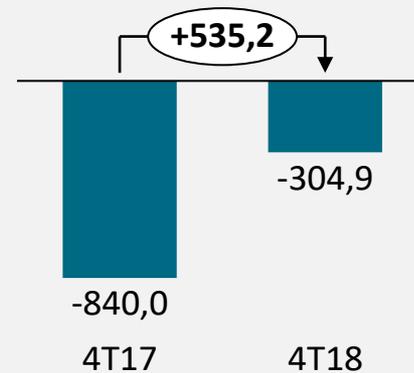
Prejuízo Líquido e EBITDA

R\$ milhões

Prejuízo Líquido



EBITDA



Obrigado

