



Apresentação de Resultados 2T17

### Estrutura de Capital



- 29/jun: Venda das ações da Terraform Global por R\$302 milhões e encerramento da arbitragem mediante pagamento de R\$49 milhões
- 03/ago: Fechamento da Venda do complexo Alto Sertão II no valor base de R\$600 milhões
- 03/ago: Quitação integral da debenture da Holding no valor de R\$525 milhões\*
- 20/jun: Processo de aumento de capital finalizado, com aporte total de R\$113 milhões, sendo R\$96 milhões dos acionistas controladores

### Revisão do Plano de Negócios



- MCSD: cancelamento permanente dos PPAs LEN A-5 2012 (10,2MWm de capacidade instalada - Complexo Alto Sertão III) e LEN A-5 2013 (178,0 MWm de capacidade instalada – Umburanas)

### Operação



- Recorde de geração de energia: Em maio 2017, o Parque Espigão (Alto Sertão II) bateu o recorde de geração de energia no Brasil atingindo 63,2% de fator de capacidade

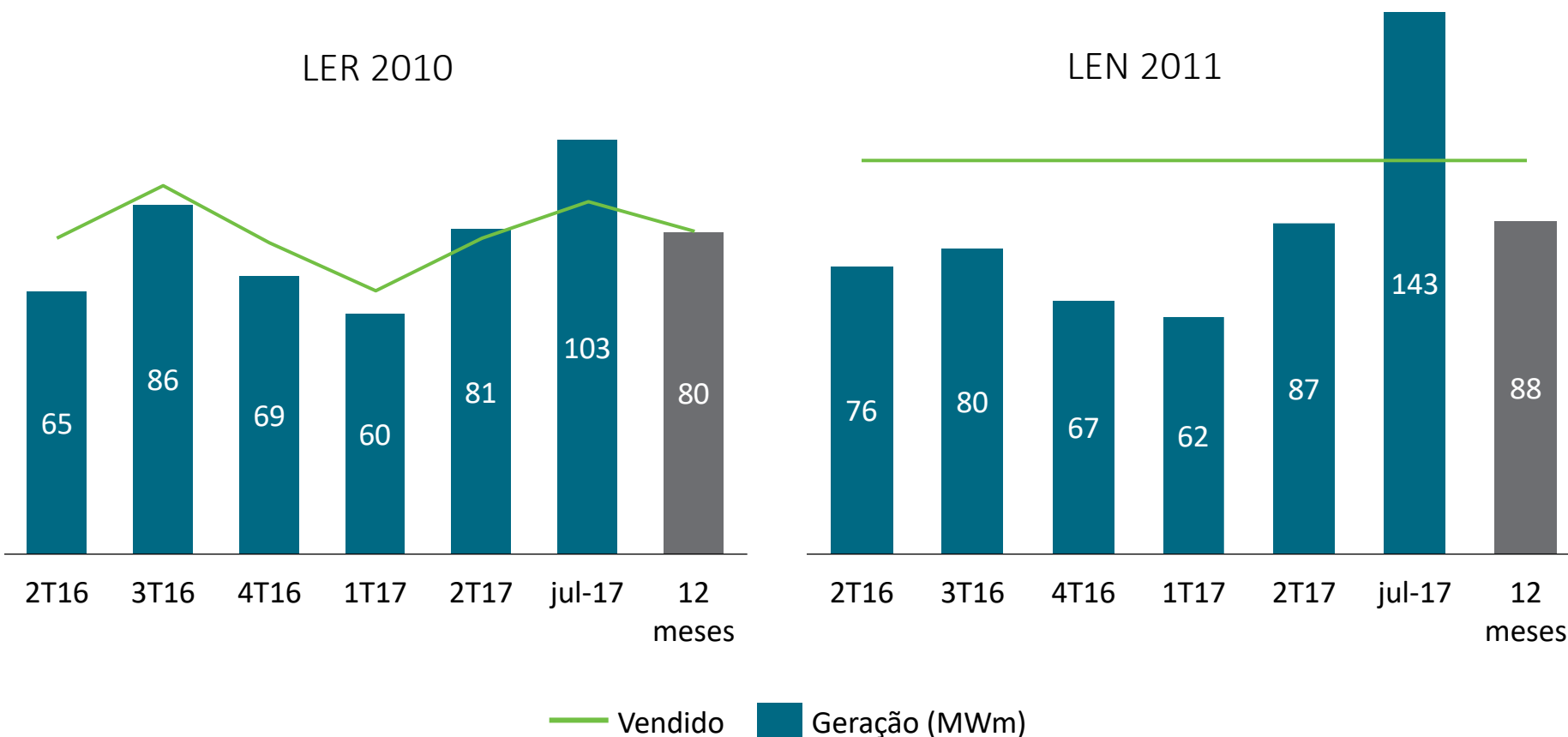
### Resultado 2T17



- Receita Operacional Líquida de R\$184,9 milhões, EBITDA ajustado negativo de R\$ 11,8 milhões, Lucro Líquido de R\$134,2 milhões.

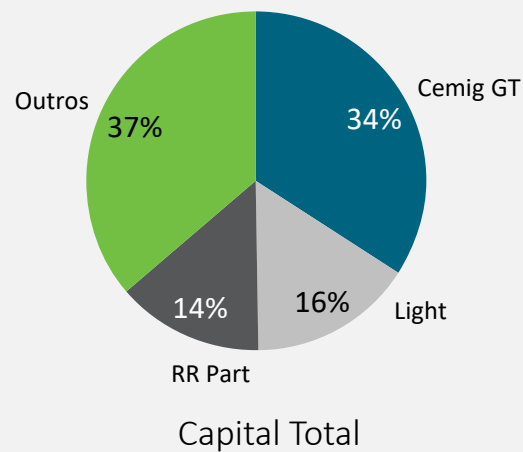
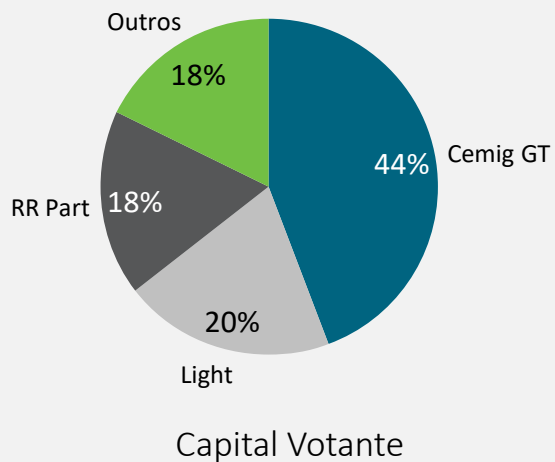
# Alto Sertão II: Geração recorde, atingindo 63,2% de fator de capacidade

- ✓ O&M: Melhora da disponibilidade dos aerogeradores
- ✓ Maior disponibilidade de vento na região, maior fator de capacidade do Brasil
- ✓ Jul/2017: LER 2010, geração 18% acima do vendido e LEN 2011, geração 38% acima do vendido



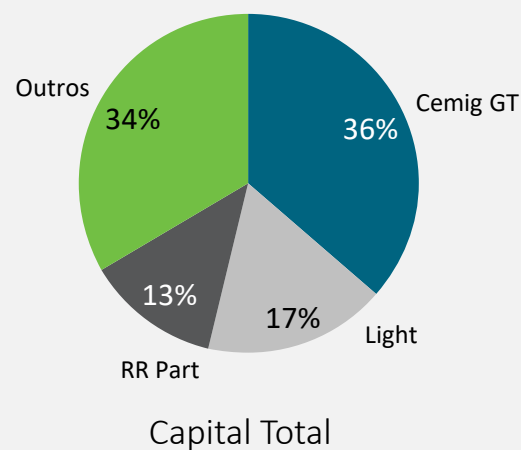
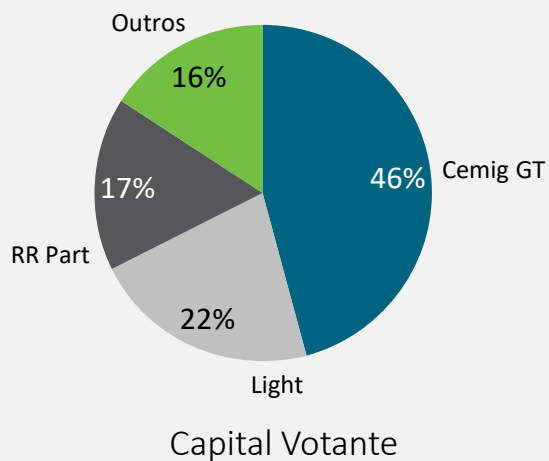
# Aumento de Capital: Compromisso dos Sócios Controladores

## Estrutura 1T17



## Estrutura Atual : R\$113 milhões | Controladores e Minoritários

Junho de 2017



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

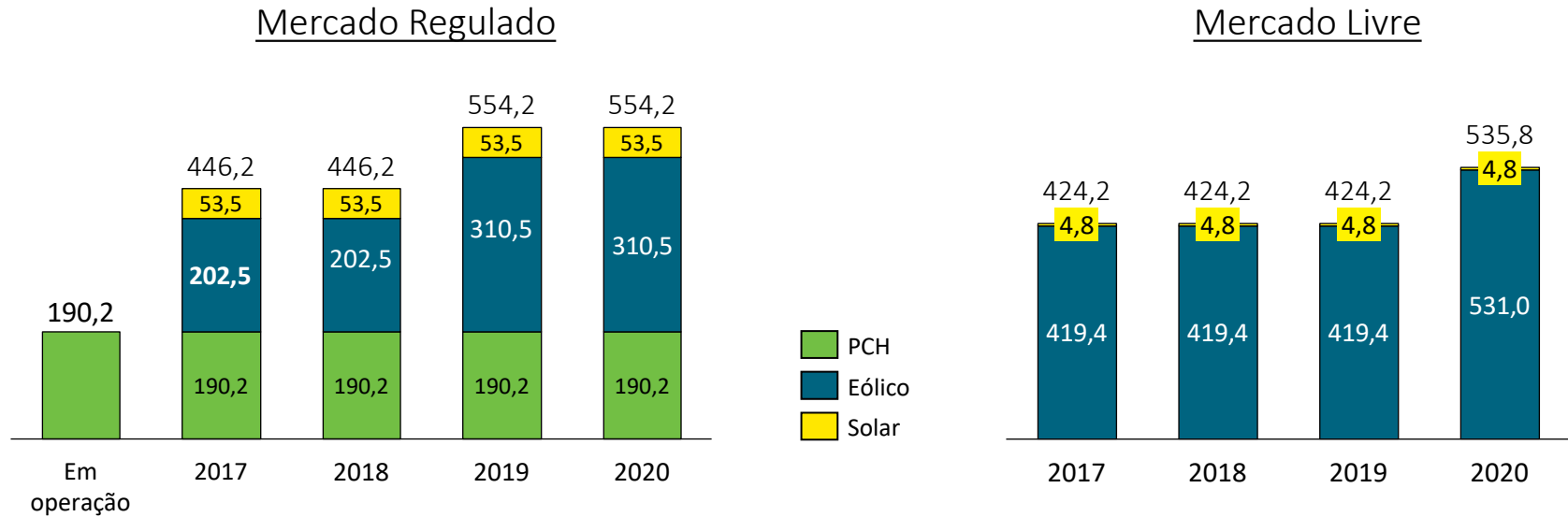
**29/jun:** Venda das ações da Terraform por R\$ 302MM e encerramento do processo de arbitragem mediante pagamento de R\$ 49 MM;

**03/ago:** Fechamento da venda do Complexo Alto Sertão II (386MW) por R\$ 600MM

✓ Quitação integral da debenture da Holding no valor de R\$ 525MM\*

✓ Projeto Alto Sertão III – Fase A: 87% compleição (437 MW)

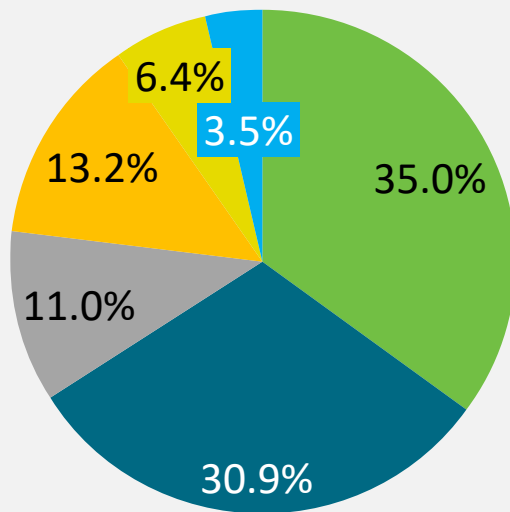
## Capacidade Instalada pós venda:



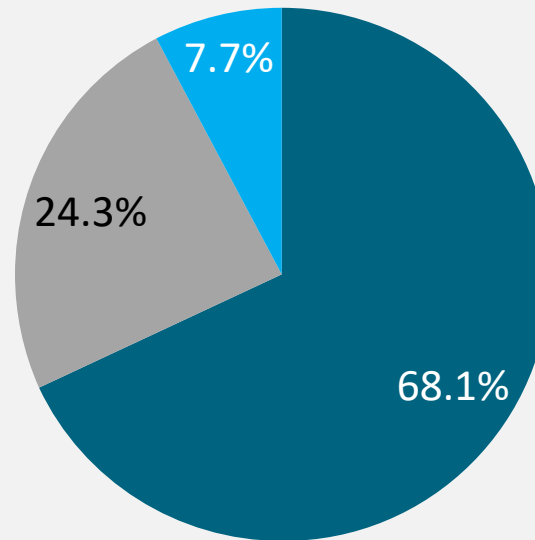
\*Valor contabilizado no 1T17

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

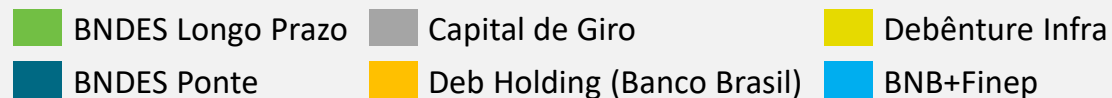
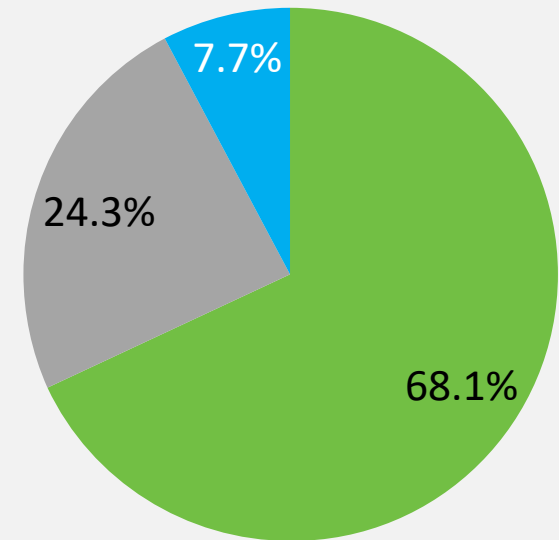
Endividamento 2T17  
(R\$ 2.711,9 milhões)



Endividamento  
Pós Eventos Liquidez  
(Agosto 2017)



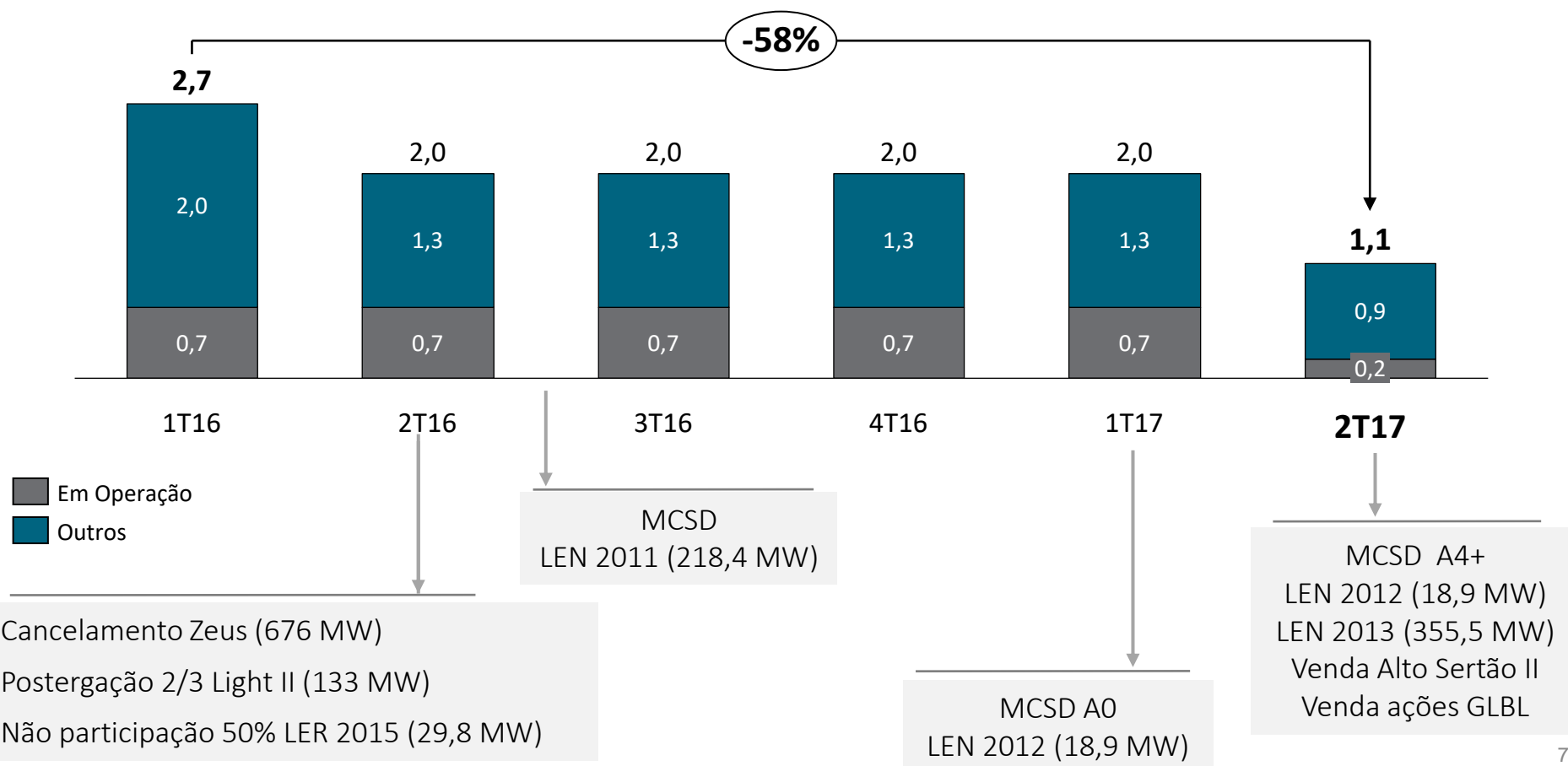
Endividamento Pós Entrada  
Longo Prazo BNDES  
(Alto Sertão III)



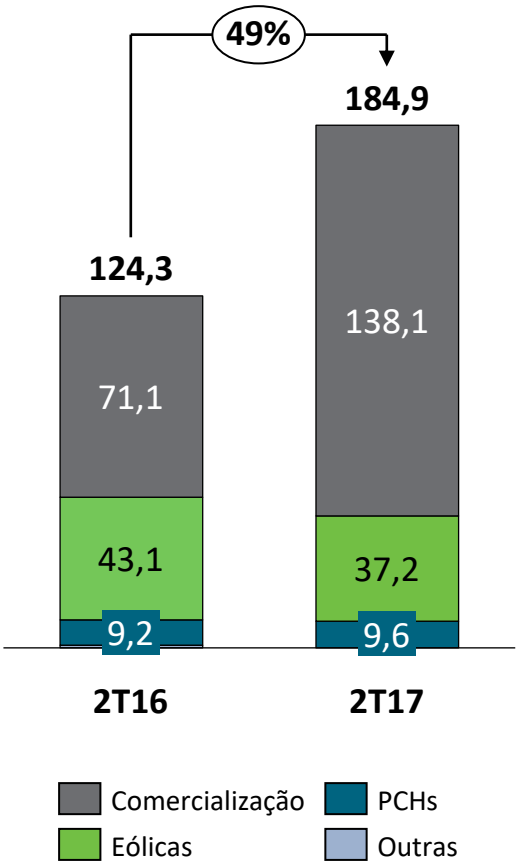
# Revisão do Plano de Negócios

**Capacidade Instalada Contratada:** otimização do portfólio através da adesão à novos processos do MCSD e venda de ativos

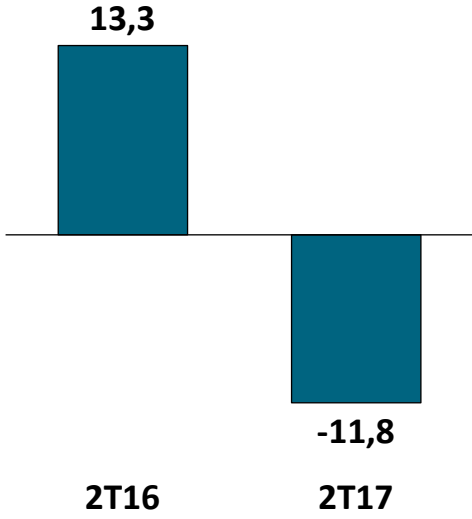
- ✓ Redução da necessidade de desembolso de capex no médio prazo e melhora da liquidez
- ✓ Melhora do fluxo de caixa e redução do impacto de compra de energia
- ✓ Mitigação de riscos financeiro e regulatório decorrentes do atraso na entrega dos parques eólicos



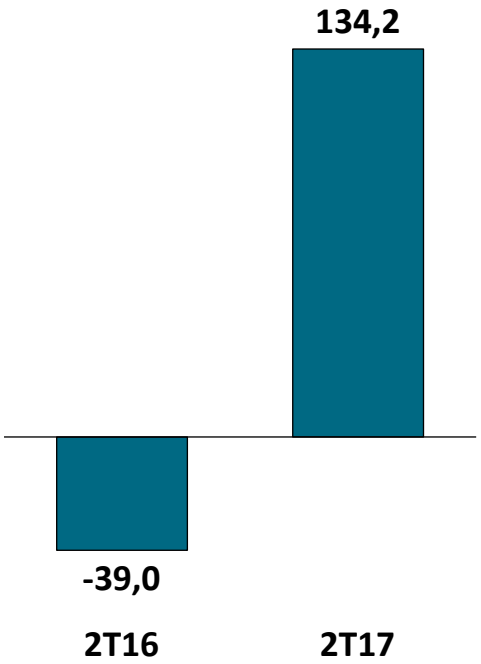
Receita Líquida



EBITDA Ajustado



Lucro Líquido

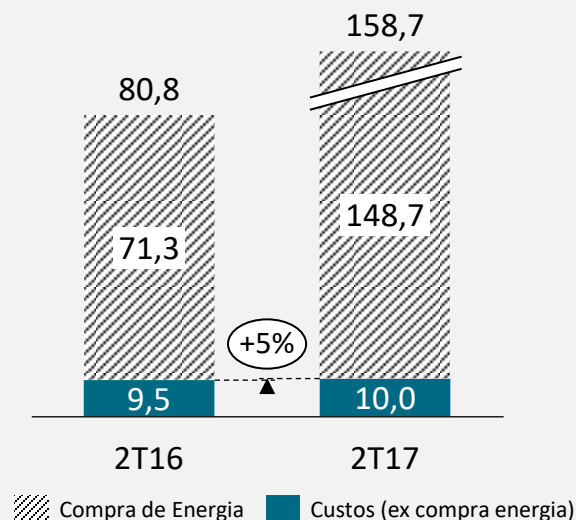




# Eventos não recorrentes impactaram as despesas administrativas no 2T17

## Custos Gerenciáveis

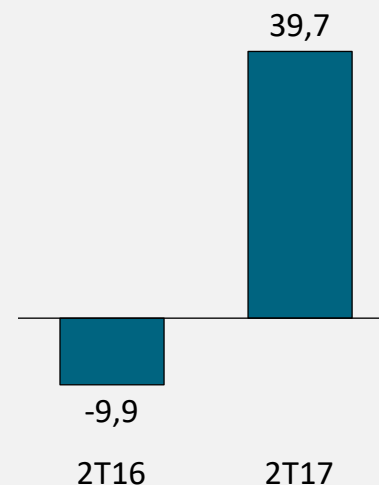
R\$ milhões



- Aumento de R\$ 77 MM em compras de energia devido a necessidade de cobertura dos contratos de mercado livre
- Aumento de 5% em outros custos gerenciáveis, excluindo compra de energia

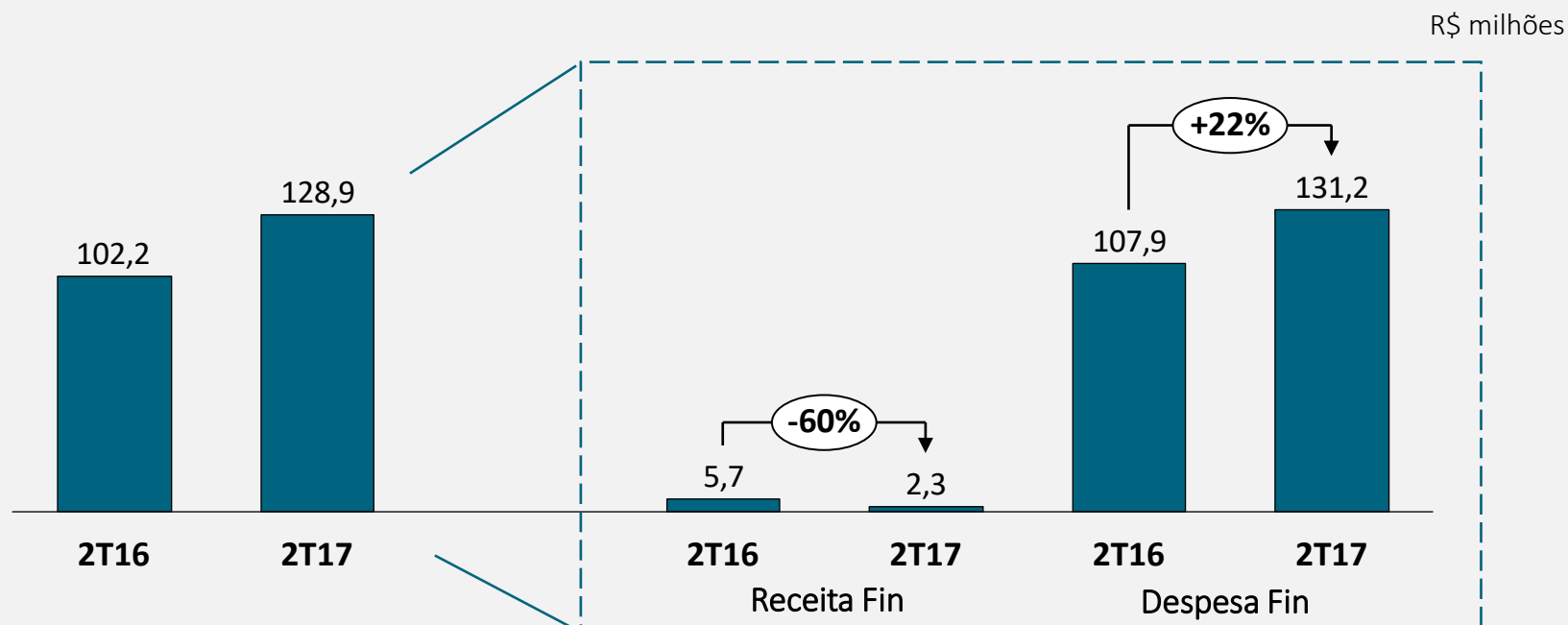
## Despesas Administrativas

R\$ milhões



- *Impairment* do Alto Sertão III no valor de R\$32 MM;
- Serviços de terceiros: +R\$14 MM, principalmente em função do pagamento do *fee* de estruturação das debentures da Holding;
- Pessoal: +36,4% devido à paralisação das obras do Alto Sertão III. Excluindo este efeito, a linha teria uma redução de 46,5%;
- Recebimento de R\$ 25,5 MM referente ao encerramento da arbitragem contra a GLBL;

## Resultado financeiro negativo devido a menor receita financeira e ao maior endividamento e custo de dívida



Aumento de 22% das despesas financeiras principalmente em função:

- (i) Custos referente à antecipação de energia e
- (ii) contabilização no resultado do financiamento do Alto Sertão III, pois com a paralização das obras do Complexo, estes custos não serão capitalizados até a retomada das obras.

A low-angle photograph of several white wind turbines against a bright blue sky with wispy white clouds. The turbines are positioned on the right side of the frame, with the largest one in the foreground and others receding into the distance. The overall color palette is dominated by the blue of the sky and the white of the turbines, with a greenish-blue gradient at the bottom.

Obrigado