



Apresentação de Resultados 3T20

Eventos subsequentes e resultados



Destaques do período e evento subsequente

- **Em 06 de agosto**, a Companhia recebeu da Prisma Capital Ltda. uma proposta vinculante para aquisição da totalidade dos Projetos, Ativos e Direitos que compõem o Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase B, que **no dia 08 de outubro** foi aprovado pelo conselho de Administração da Companhia na condição de primeiro proponente (“Stalking Horse”) e com direito de preferência na aquisição, sujeito a condições precedentes usuais, incluindo a aprovação na Assembleia Geral de Credores e a realização de um processo competitivo a ser realizado para a alienação da UPI Fase B, no âmbito do Processo de Recuperação Judicial;
- **Em 27 de agosto**, recebeu duas novas ofertas de financiamento na modalidade *Debtor in Possession* (DIP) para a conclusão das obras do Complexo Eólico Alto Sertão III Fase A, e no dia **08 de setembro** aceitou a oferta realizada pela Quadra Gestão de Recursos Ltda. de até R\$ 350.000.000,00 (trezentos e cinquenta milhões de reais), cujas condições precedentes incluem a aprovação na Assembleia Geral de Credores no âmbito do Processo de Recuperação Judicial;
- **Em 03 de novembro**, foram protocolados novos Planos de Recuperação Judicial;
- **Em 17 de novembro**, as Assembleias Gerais de Credores foram instaladas e suspensas por deliberação dos credores até o dia 07 de dezembro de 2020 às 14 horas, quando serão apreciadas novas versões dos Planos de Recuperação Judicial da Companhia e suas controladas, a serem apresentados pelos seus administradores, nos autos do processo de recuperação judicial.



Resultado 3T20

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T20	3T19	Variação	9M20	9M19	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	25.080	10.451	139,98%	48.672	87.058	-44,09%
Prejuízo líquido	(118.314)	(166.004)	-28,73%	(222.939)	(774.829)	-71,23%
EBITDA	(105.990)	(22.429)	372,56%	57.329	(416.520)	n.a
EBITDA Ajustado	(124.003)	(43.445)	185,43%	(19.054)	(209.632)	-90,91%

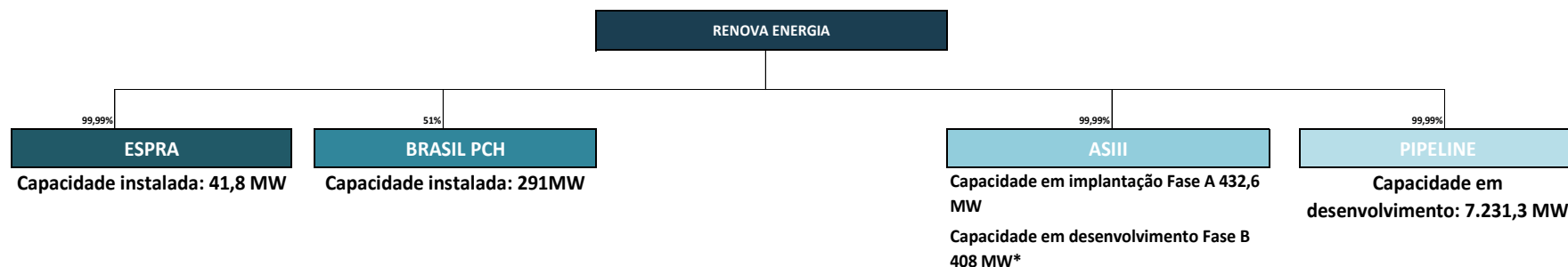
Administradores

- ✓ **Diretor Presidente e de Relações com Investidores**
Marcelo J. Milliet
- ✓ **Diretor Vice Presidente Jurídico e Regulatório**
Gustavo Henrique Simões dos Santos
- ✓ **Diretor de Finanças e Desenvolvimento de Novos Negócios (não estatutário)**
Rodrigo Caldas de Toledo Aguiar
- ✓ **Diretor de Engenharia e Operações (não estatutário)**
Ricardo Luiz Lira da Silva
- ✓ **Diretora Governança, Risco e Conformidade (não estatutário)**
Tamara Ginciene Malara

Organograma simplificado e Capacidade Instalada

Hoje a Companhia tem projetos em três fases diferentes, sendo elas:

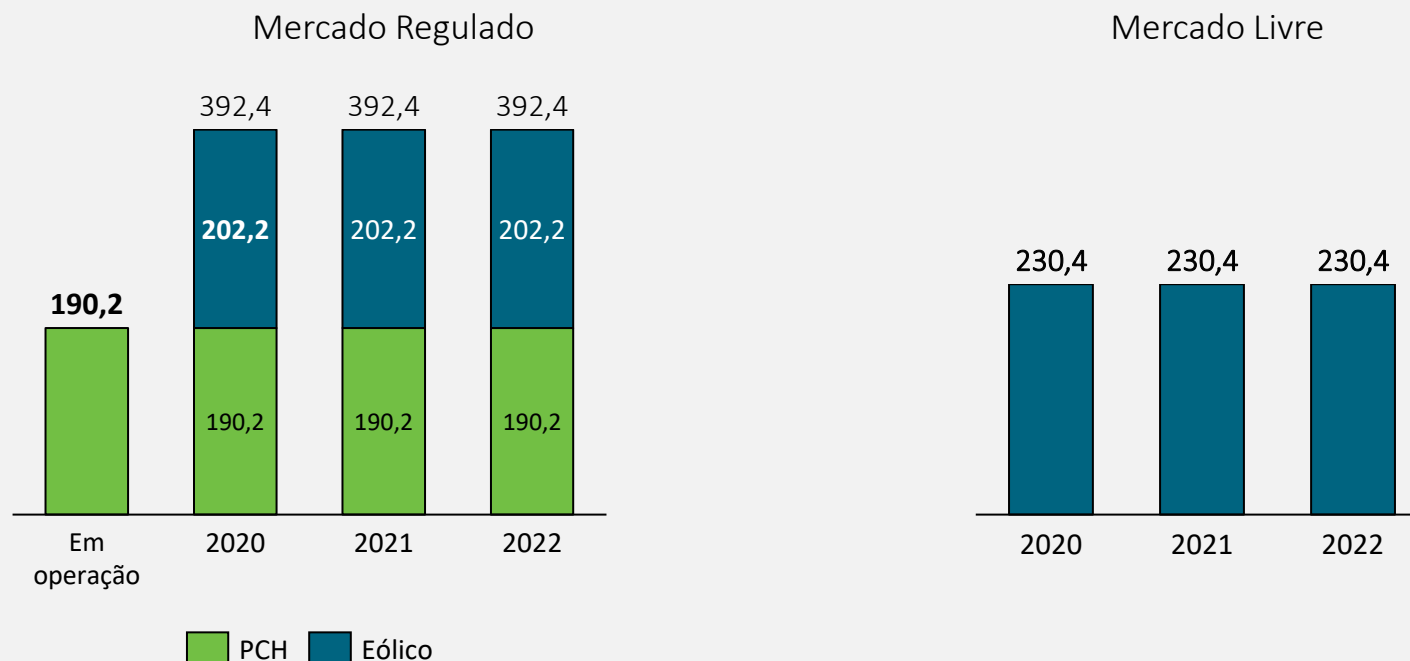
Em desenvolvimento	Em implantação	Em operação
Projetos em estágio de desenvolvimento são aqueles que estão em fase de arrendamento de propriedades, licenciamento, estudos de impacto ambiental e estudos de viabilidade, sem que haja o compromisso em atender algum contrato de compra/venda de energia (<i>Power Purchase Agreement</i> - "PPA").	A partir da contratação de PPAs, os projetos passam à fase de implantação até que estejam operacionais. Atualmente, a Renova está implantando o Complexo eólico Alto Sertão III com 437,4MW de capacidade instalada (Alto Sertão III Fase A – 390,3 MW; Projeto Híbrido (Eólico) – 43,2 MW; Projeto Híbrido (Solar) – 4,8 MW, sem PPA), que, quando operacional, atenderá contratos dos Mercados Livre e Regulado.	Hoje, a Companhia tem em operação três Pequenas Centrais Hidroelétricas ("PCHs") da Espira (41,8 MW de capacidade instalada), e participação de 51% na Brasil PCH que detém 13 PCHs ("BrPCH") (291 MW de capacidade instalada).



Capacidade instalada e Energia contratada

- ✓ O contrato Light I esteve suspenso entre Fevereiro de 2019 à Julho de 2020, a partir de primeiro de agosto ele está em vigor novamente;
- ✓ O contrato Cemig I está suspenso até entrada em operação do parque, prevista para Dezembro de 2022.

Capacidade Instalada (MW), por ambiente de contratação*

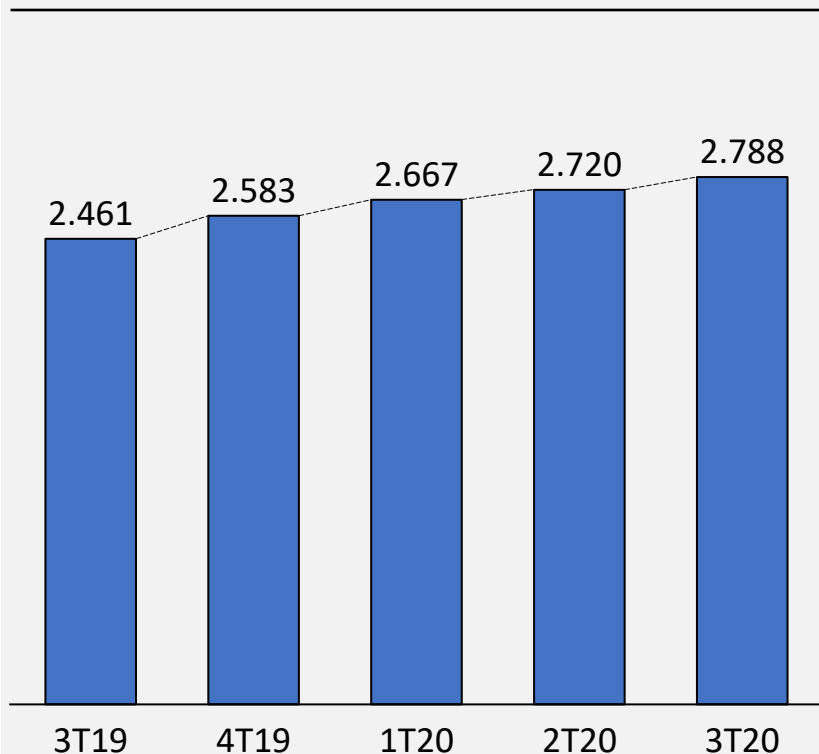


* Posição considerada no dia 31/março do ano indicado nos gráficos.

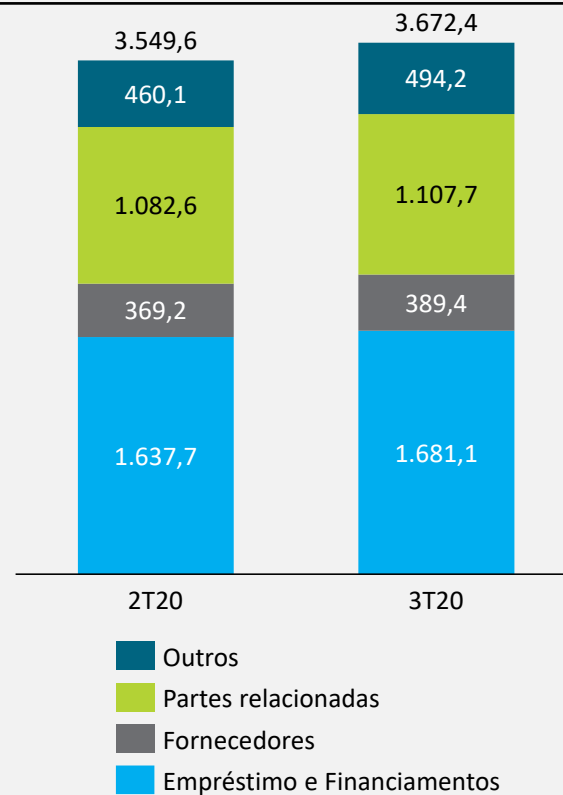
Endividamento

- Entre o segundo e o terceiro trimestre de 2020 o endividamento da companhia aumentou R\$68 milhões devido principalmente ao provisionamento dos juros incorridos.

Evolução do Endividamento (R\$ milhões)



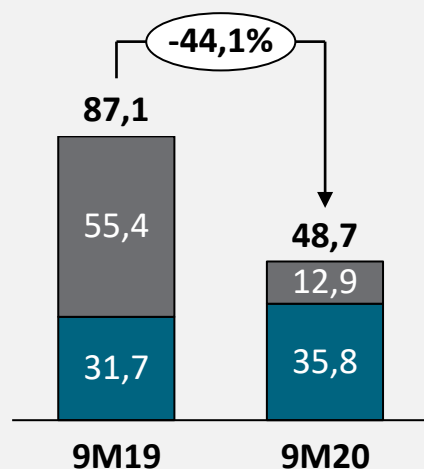
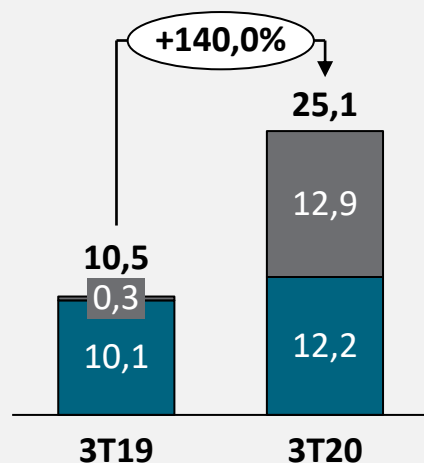
Composição do Endividamento* (R\$ milhões)



*Divida financeira e partes relacionadas

R\$ milhões

Receita Líquida



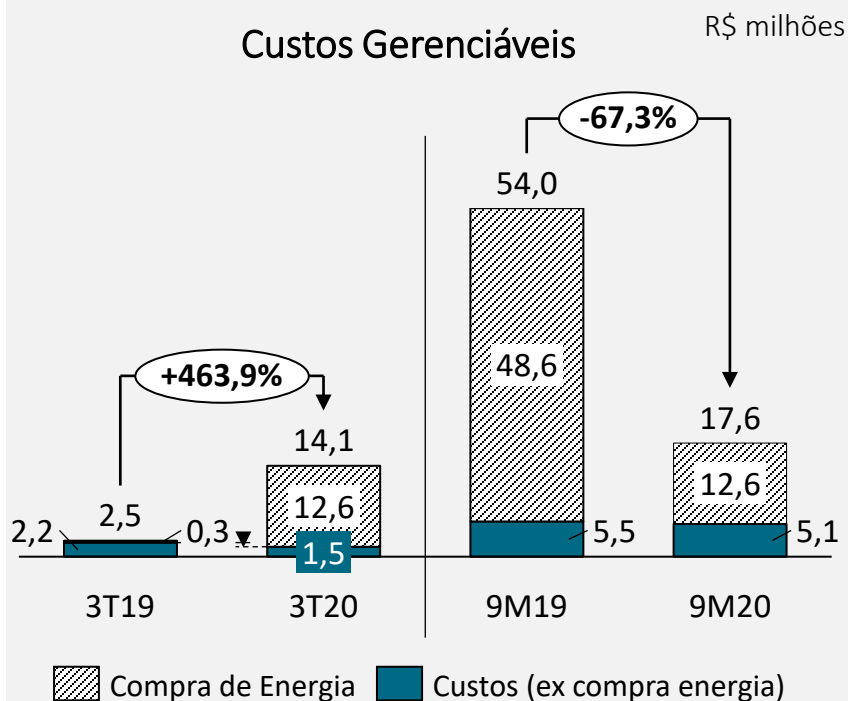
Comercialização PCHs

➤ 3T20

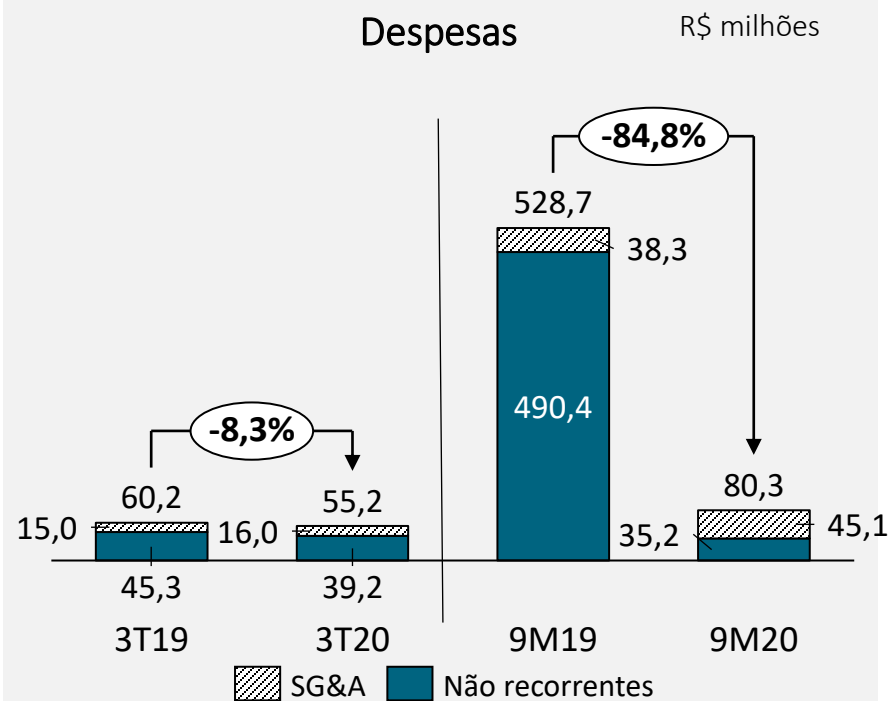
O aumento de 14,6 milhões na receita no 3T20 deve-se ao contrato da Light I que estava suspenso no mesmo período do ano anterior

➤ 9M20

No acumulado do ano tivemos uma redução de 44,1% da receita em razão da suspensão dos contratos Light I, no primeiro semestre do ano, e Cemig I que está suspenso até início de operação previsto para dezembro de 2022.



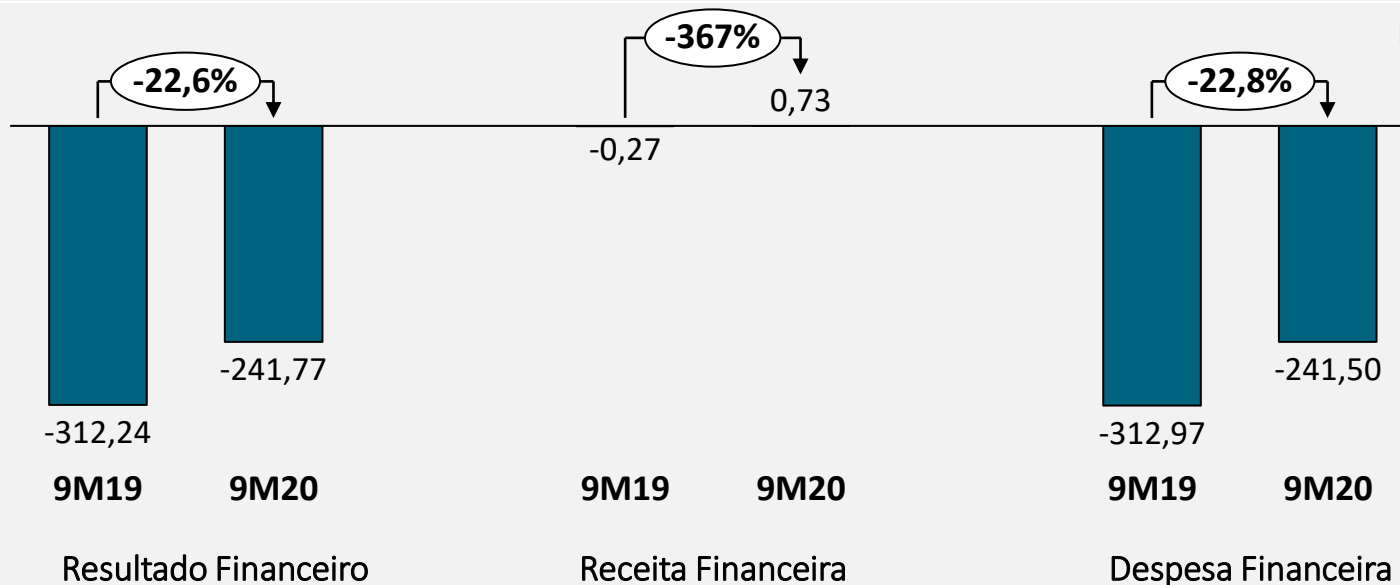
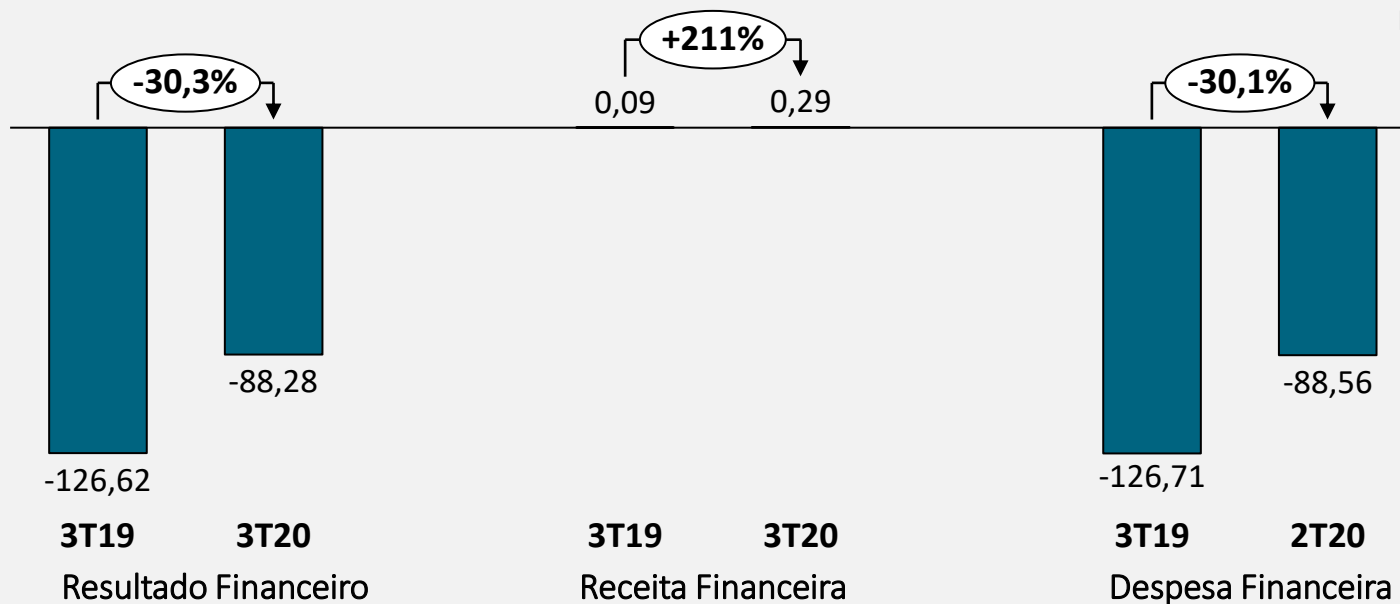
- O contrato Light I esteve suspenso entre fevereiro de 2019 à de julho de 2020, fazendo com que a Companhia não tivesse custos com compra de energia para revenda, com o retorno do contrato no 3T20, os custos gerenciáveis tiveram um aumento de R\$ 11,6 milhões comparado ao mesmo período do ano anterior. No acumulado do ano tivemos uma redução de 67,3%.



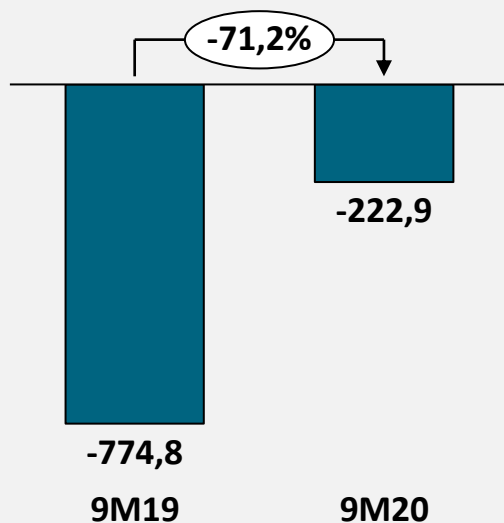
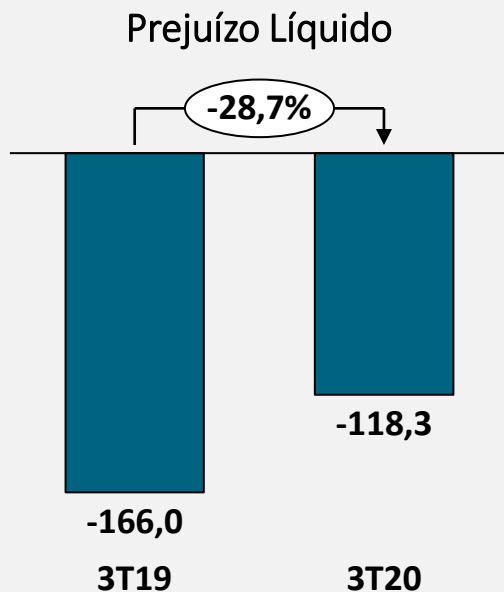
- Redução significativa nas despesas do acumulado do ano devido principalmente as contingências cíveis e trabalhistas, taxas regulatórias, de bens e direitos, aos contratos onerosos, multa sobre ressarcimento, as penalidades e indenizações contratuais e regulatórias, e ao *impairment*.

Resultado Financeiro

R\$ milhões



R\$ milhões

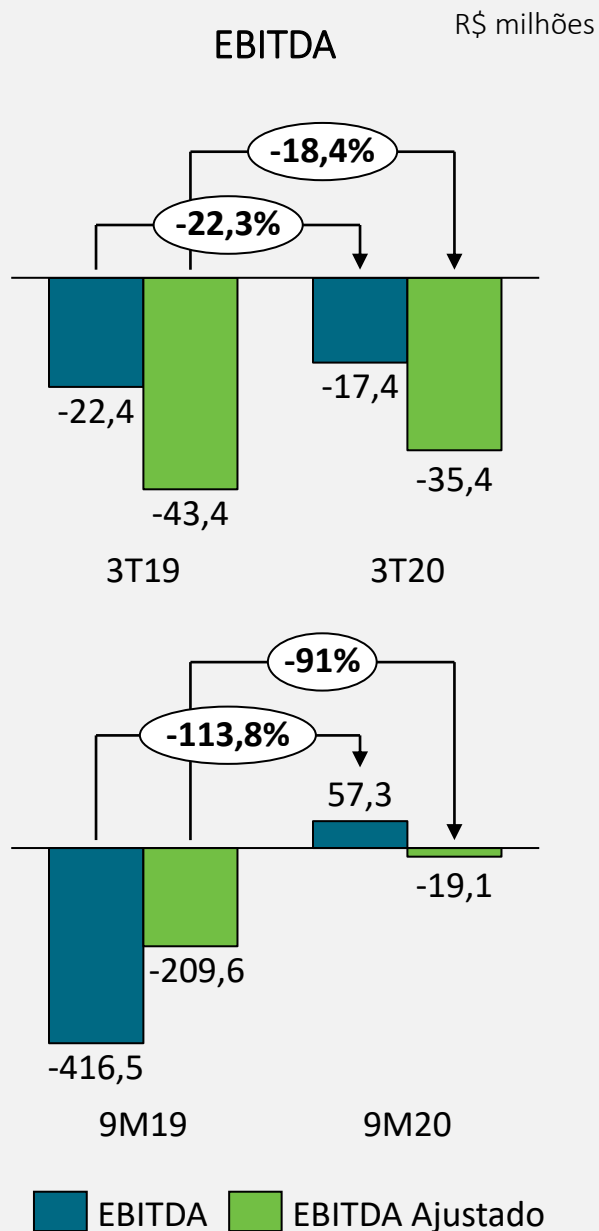


➤ Prejuízo da Companhia no 3T20 teve uma redução principalmente por:

- Redução nas despesas administrativas;
- Aumento na receita operacional, devido ao retorno do contrato Light I;
- Redução nas despesas financeiras.

EBITDA e EBITDA ajustado

R\$ milhares



Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T20	3T19	Variação	9M20	9M19	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	25.080	10.451	140,0%	48.672	87.058	-44,1%
Prejuízo do período	(118.314)	(166.004)	-28,7%	(222.939)	(774.829)	-71,2%
(+) IR e CS	439	2.516	-82,6%	1.283	6.549	-80,4%
(+) Depreciação e amortização	12.171	14.437	-15,7%	37.215	39.518	-5,8%
(+) Despesas Financeiras	88.562	126.714	-30,1%	241.496	312.973	-22,8%
(-) Receitas Financeiras	(286)	(92)	210,9%	274	(731)	-
EBITDA¹	(17.428)	(22.429)	-22,3%	57.329	(416.520)	n.a
(+) Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	-	-	3.646	259.403	-98,6%
(+) Equivalência patrimonial	(27.090)	(26.610)	1,8%	(107.257)	(76.260)	40,6%
(+) Outras Despesas/Receitas	9.077	9.076	-	27.228	27.227	-
EBITDA ajustado²	(35.441)	(43.445)	-18,4%	(19.054)	(209.632)	-90,9%

¹ EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia e não revisada pelos auditores independentes, conciliada com suas informações contábeis intermediárias consolidadas, conforme a Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012, consistindo no prejuízo líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social.

² A Companhia ajusta o EBITDA calculado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.

Obrigado

