



Apresentação de Resultados 4T19

Destaques 4T19, eventos subsequentes e resultado



Destaques do período e eventos subsequentes

- **Em 10 de outubro**, encerramento das negociações com a AES para alienação do Complexo Eólico Alto Sertão III e determinados projetos eólicos em desenvolvimento. A negociação foi encerrada, uma vez que as partes não chegaram a um acordo em relação às condições comerciais de operação
- **Em 14 de outubro**, a Light S.A. comunicou que vendeu a totalidade de suas ações na Renova pelo valor de R\$1,00, ao CG I Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, atualmente detidas pelo CG II Fundo de Investimento, uma vez que o CG I foi liquidado. (7.163.074 ações ordinárias e 98 ações preferenciais, equivalentes a 17,17% do capital social).
- **Em 16 de outubro**, a empresa ajuizou, em conjunto com parte de suas sociedades controladas, pedido de recuperação judicial perante à 2ª. Vara de Recuperação e Falências da Comarca da Capital do Estado de São Paulo. Na mesma data, o pedido foi deferido e a KPMG Corporate Finance, representada por Osana Mendonça, foi nomeada para atuar como administradora judicial.
- **Em 23 de outubro**, a Renova informou a substituição do Diretor-Presidente da Companhia. A função passou a ser exercida pelo Sr. Marcelo J. Milliet, que ocupará interinamente também a Diretoria de Relações com Investidores.
- **Ainda em 23 de outubro**, o Conselho de Administração da Renova aprovou a Contratação da empresa Íntegra Associados para o assessoramento e suporte à Gestão da Companhia (Gestão Interina) bem como a celebração de Contratos de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital até montante total e agregado de R\$ 50.000.000,00 (cinquenta milhões de reais) com qualquer acionista, até 31 de dezembro de 2019.
- **Em 30 de outubro**, a Companhia tomou conhecimento do auto de infração lavrado pela Receita Federal do Brasil com base na “Operação Descarte”.
- **Em 17 de dezembro**, a Companhia protocolou o plano de Recuperação Judicial que tramita perante 2ª Vara de Falências e Recuperações Judiciais da Comarca do Estado de São Paulo

Destaques 4T19, eventos subsequentes e resultado



Destaques do período e eventos subsequentes

- **Em 27 de dezembro**, foi autorizada a contratação do empréstimo “debtor-in-possession” (“DIP”) junto à Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG, no montante de R\$6.500.000,00 (seis milhões e quinhentos mil reais).
- **Em 27 de janeiro**, foi autorizada a contratação de empréstimo do tipo “debtor-in-possession” (“DIP”) junto à Companhia Energética de Minas Gerais – CEMIG, no montante de R\$ 20.000.000,00 (vinte milhões de reais).(Evento subsequente)
- **Em 20 de fevereiro**, foi encerrada investigação independente (“Investigação Interna”) que se concentrou, inicialmente, nos fatos tornados públicos relativos a investigação conduzida pela Polícia Civil de Belo Horizonte (“Investigação Mineira”), e, posteriormente, foi expandida para abranger os fatos tornados públicos relativos a outras investigações, inclusive aquelas relacionadas a Operação “Descarte” e a Operação “E o Vento Levou”.
- **Em 27 de fevereiro**, a Companhia recebeu uma oferta vinculante da ARC Capital Ltda., da G5 Administradora de Recursos Ltda., e da XP Vista Asset Management Ltda, para financiar a conclusão do Complexo Alto Sertão III – Fase A. A proposta foi aceita em 20 de março pelo Conselho de Administração da Companhia.
- **Em 16 de março**, a Companhia recebeu uma proposta vinculante da Castlelake L.P. para aquisição da participação acionária representativa do capital social das sociedades de propósito específico que compõem o Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A.



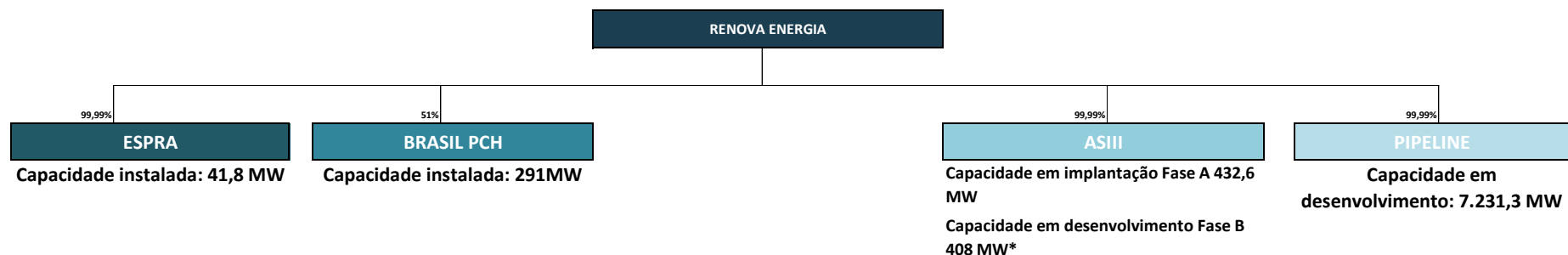
Resultado 4T19

- Receita Op. Líq. R\$11,1 MM, Prejuízo Líq. R\$ 239,2 MM, EBITDA negativo de R\$ 93,6 MM

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 Espra (41,8 MW de capacidade instalada), e participação de 51% na Brasil PCH que detém 13 PCHs ("BrPCH") (291 MW de capacidade instalada).

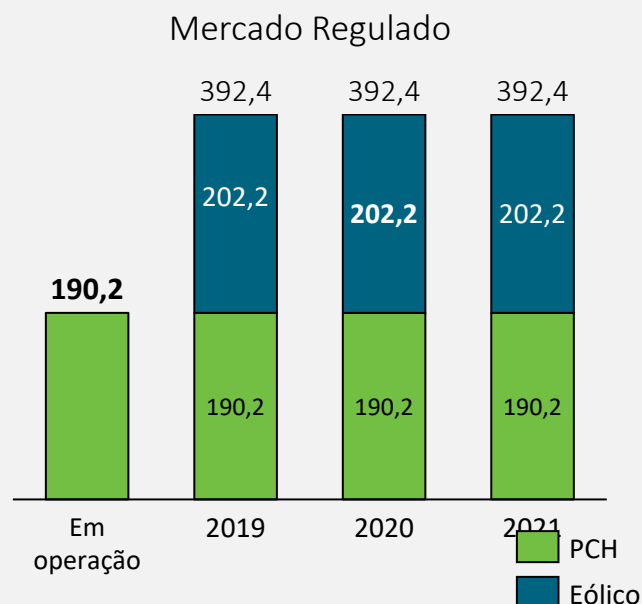


Capacidade instalada e Energia contratada

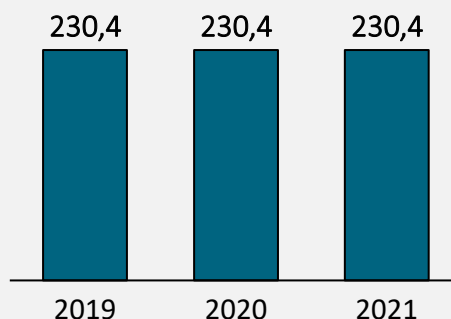
A partir de janeiro de 2020, a Renova não possuirá nenhuma exposição em sua comercializadora de energia

- ✓ Jul/19: os PPAs Light II, Mercado Livre II e III foram transferidos para a Engie, conforme previsto na transação de venda do projeto Umburanas
- ✓ Dez/19: fim do contrato Mercado Livre I
- ✓ O contrato Light I está suspenso entre Janeiro de 2019 à Julho de 2020, e o Cemig I esteve suspenso entre Janeiro de 2019 à Dezembro de 2019, ao termino da suspensão os contratos foram apresentados como obrigação de fazer na lista de credores em MWh até Dez/2022

Capacidade Instalada (MW), por ambiente de contratação*

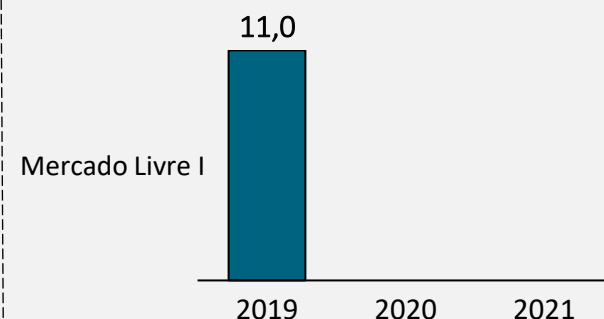


Mercado Livre



Energia Contratada não lastreada por geração (MWm)*

Comercializadora

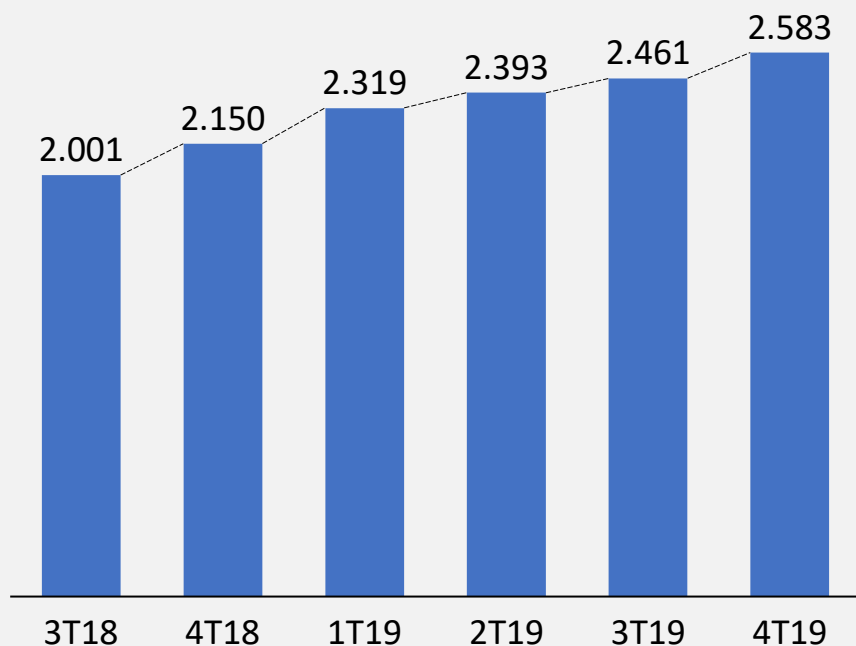


* Posição considerada no dia 31/março do ano indicado nos gráficos.

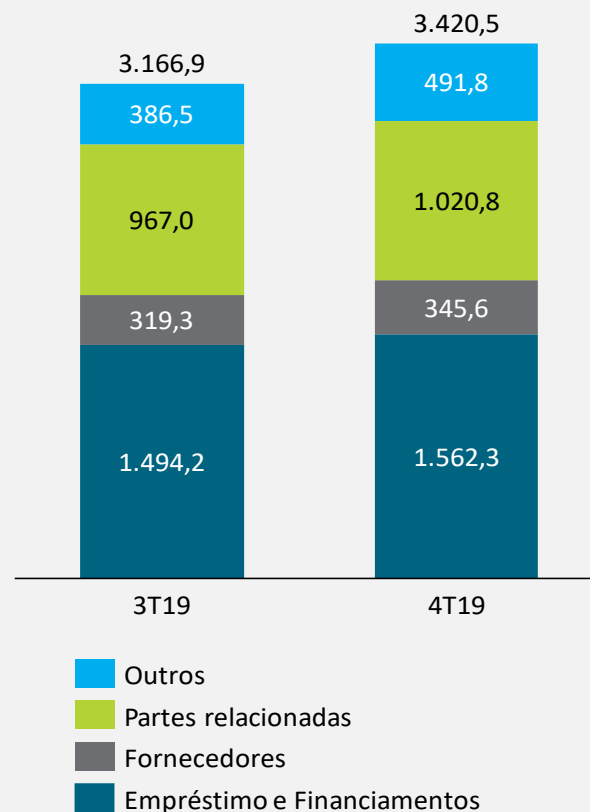
Endividamento

- ✓ Entre o terceiro trimestre de 2019 e o quarto trimestre de 2019 o endividamento da companhia aumentou R\$ 122,2 milhões devido principalmente o reconhecimento de juros, e o AFAC com partes relacionadas. Além do vencimento do empréstimo ponte com o BNDES acrescentou um montante pelo inadimplemento não financeiro e penalidades.

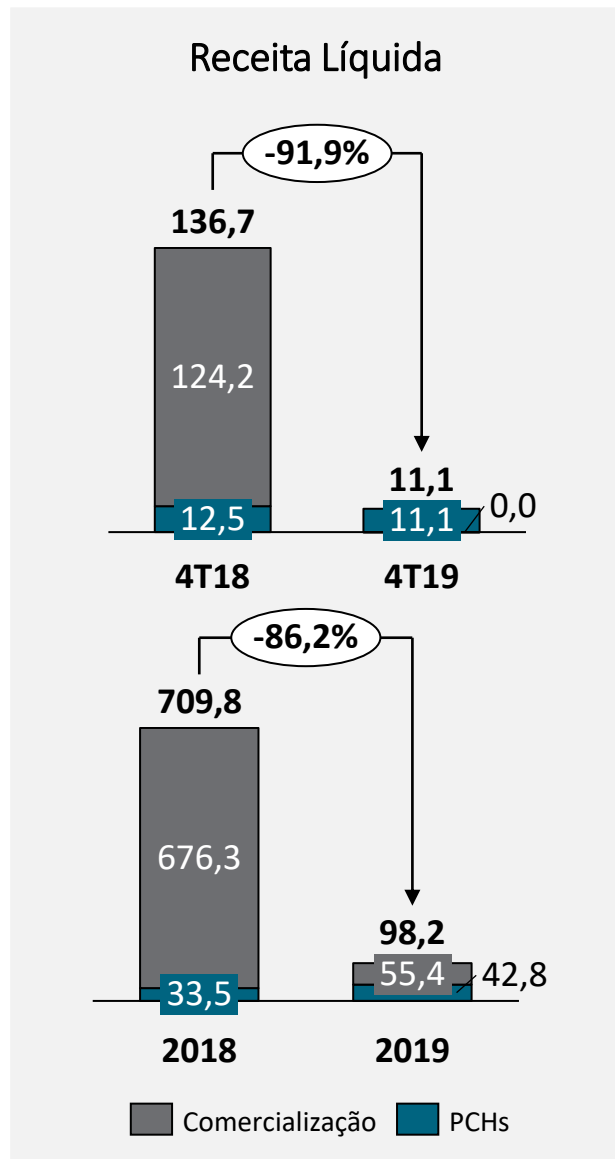
Evolução do Endividamento (R\$ milhões)



Composição do Endividamento* (R\$ milhões)



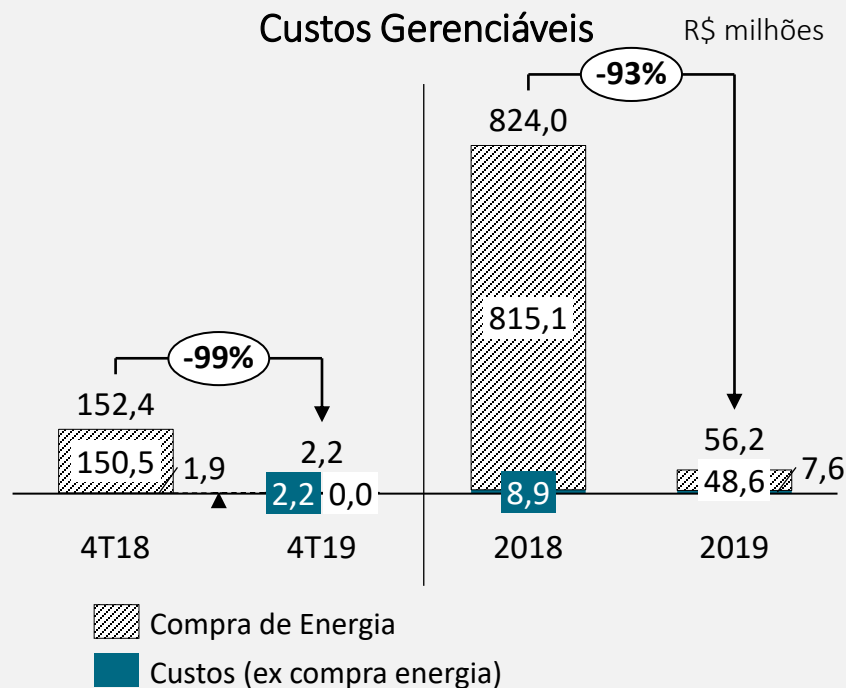
*Divida financeira e partes relacionadas



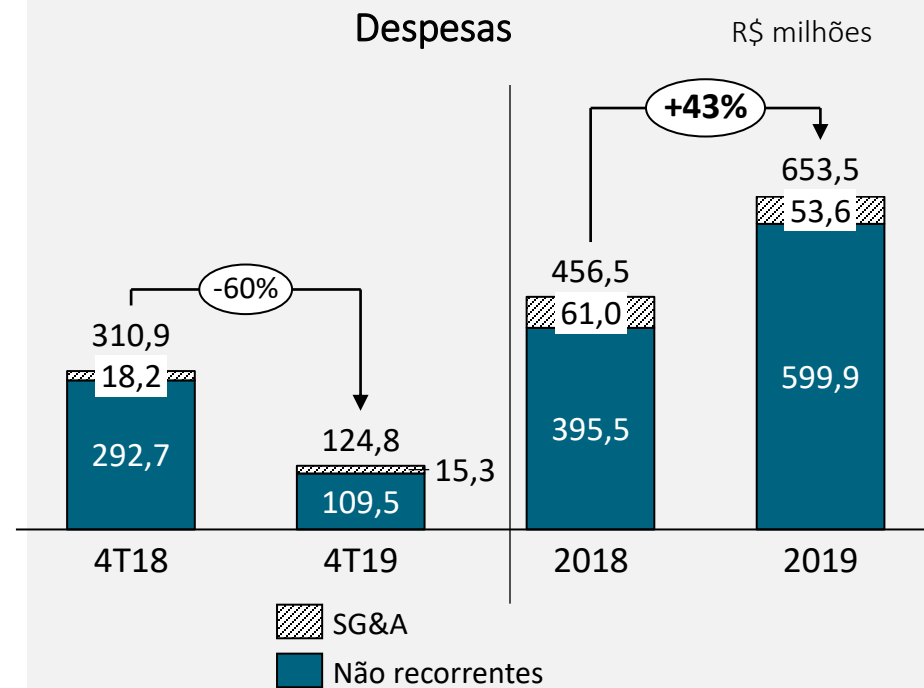
➤ Redução de 91,9% na receita líquida do 4T19 e de 86,2% no ano de 2019, devido:

- Suspensão dos contratos de comercialização com a Light e a Cemig;
- Cessão de contratos de compra e venda de energia para Cemig e Light.

Custos e despesas



- Redução de 98,9% em relação ao mesmo período do ano anterior devido à suspensão dos contratos Light I e Cemig I, além da cessão de outros contratos para Cemig e Light.



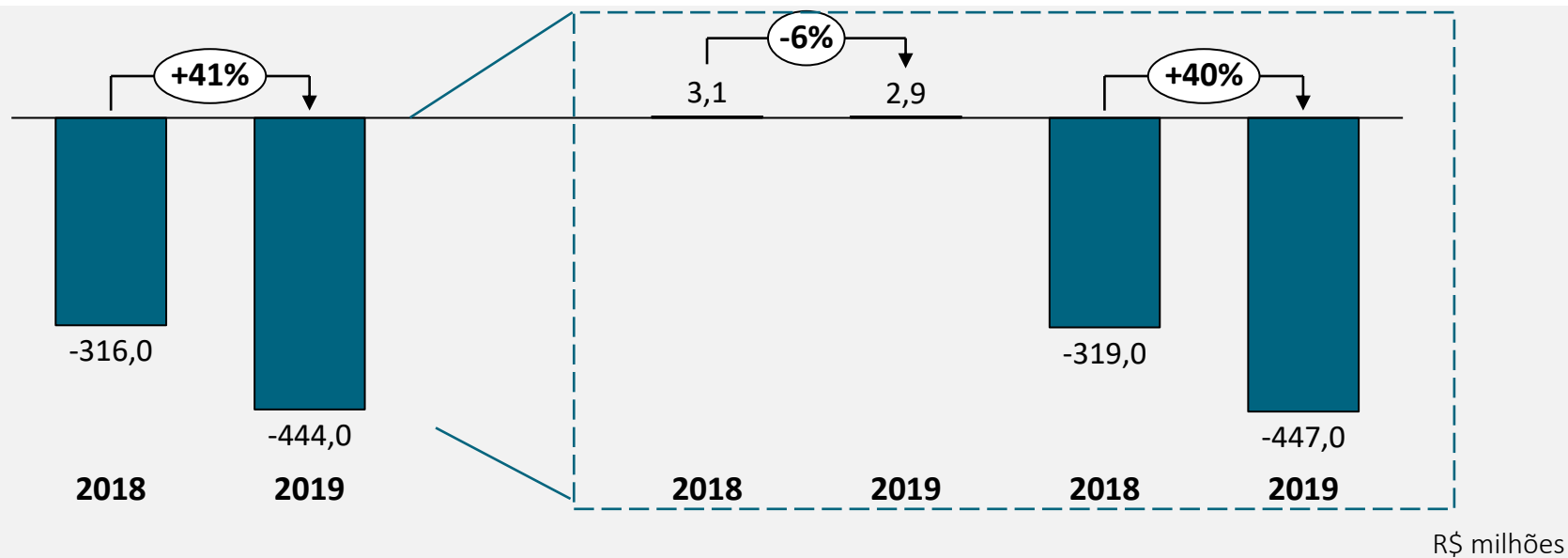
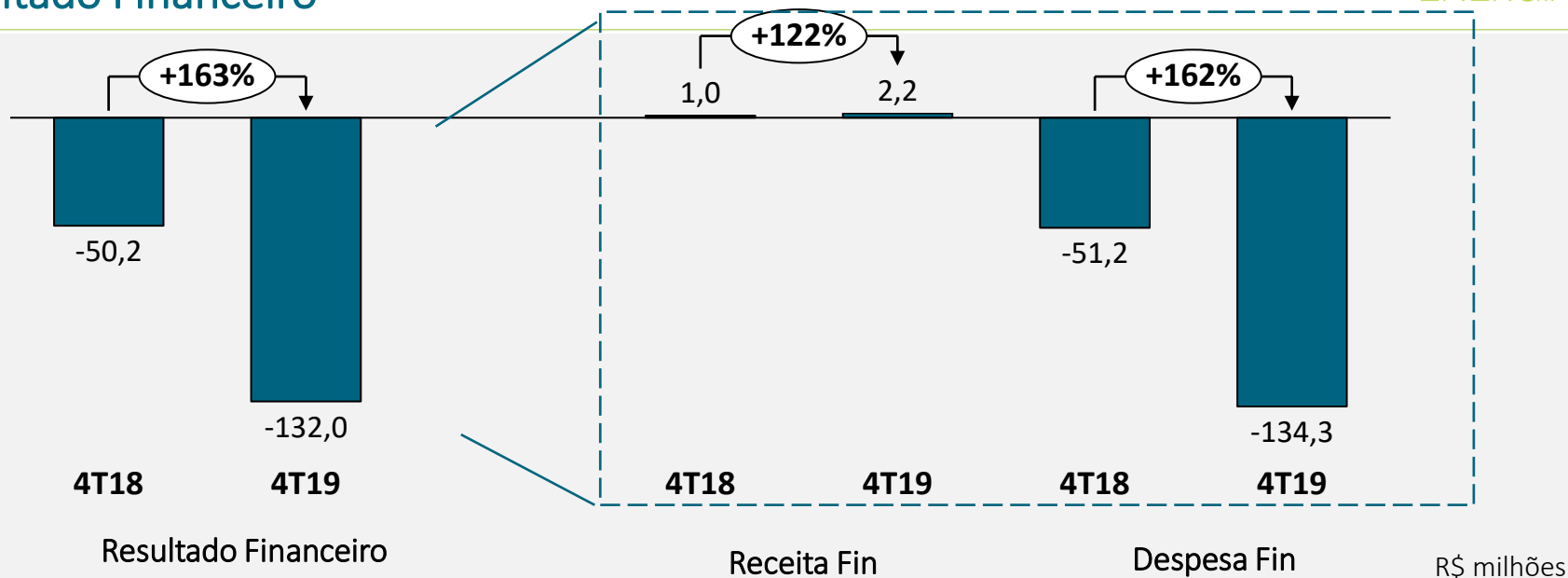
✓ No 4T19

- Redução significativo nas despesas devido principalmente ao reconhecimento do *impairment* no 4T18, despesa não recorrente no 4T19.

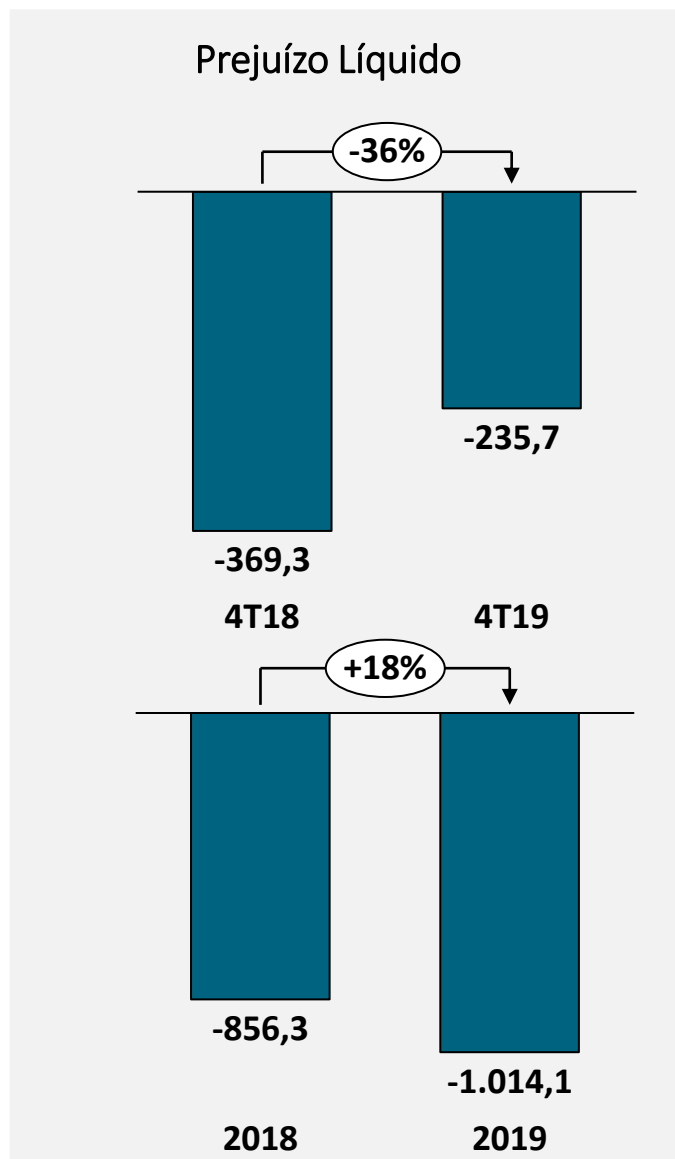
✓ Em 2019

- Aumento significativo nas despesas devido à multa sobre ressarcimento, às indenizações contratuais, às penalidades contratuais e regulatórias, às penalidades fiscais e, principalmente, ao *impairment* do Alto Sertão III.

Resultado Financeiro



Prejuízo Líquido

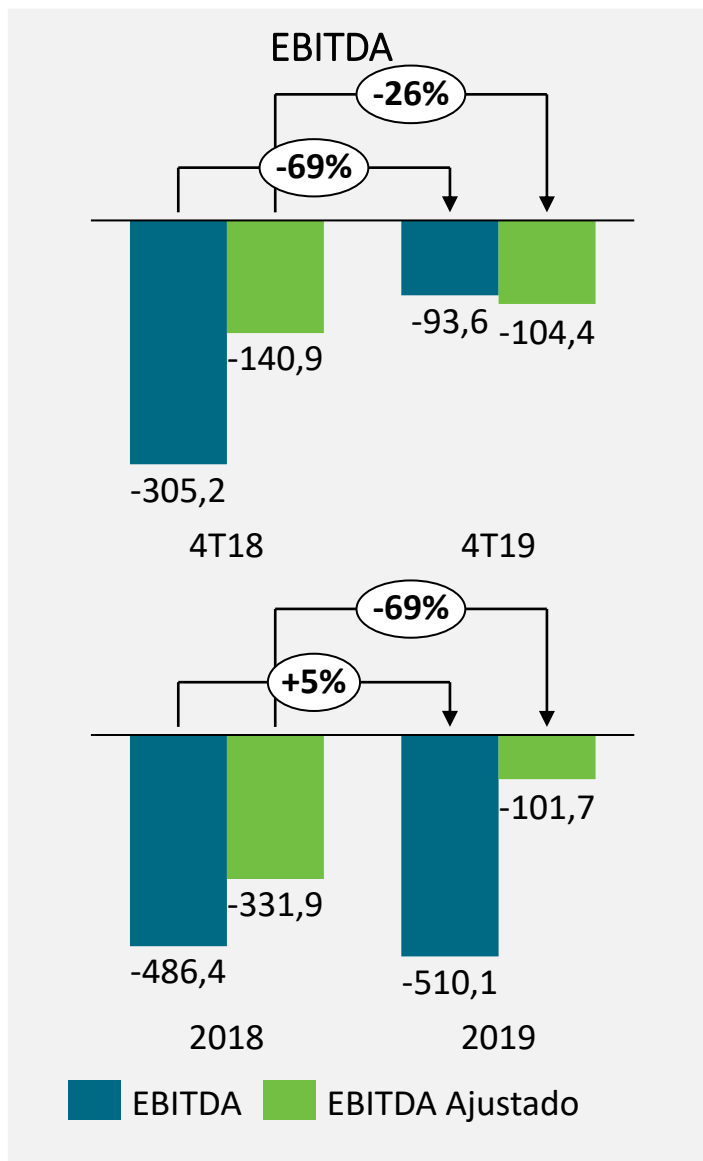


➤ Resultado da Companhia no 4T19 impactado principalmente por:

- Redução das despesas administrativas
- À suspensão e cessão dos contratos de compra e venda de energia para Cemig e Light, o que também afetou os custos gerenciáveis que caíram 98,9%
- Ao *impairment*, resultado não recorrente no 4T19

EBITDA e EBITDA ajustado

R\$ milhões



R\$ milhares

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	4T19	4T18	Variação	2019	2018	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	11.132	136.664	-91,9%	98.190	709.795	-86,2%
Prejuízo do período/exercício	(239.229)	(369.341)	-35,2%	(1.014.058)	(856.297)	18,4%
(+) IR e CS	578	1.954	-70,4%	7.127	5.785	23,2%
(+) Depreciação e Amortização	12.952	11.979	8,1%	52.470	47.685	10,0%
(+) Despesas Financeiras	134.354	51.207	162,4%	447.327	319.578	40,0%
(-) Receitas Financeiras	(2.261)	(993)	127,7%	(2.992)	(3.175)	-5,8%
EBITDA	(93.606)	(305.194)	-69,3%	(510.126)	(486.424)	4,9%
(+) Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	150.226	n.a	259.403	150.226	72,7%
(+) Equivalência patrimonial	(25.892)	(21.686)	19,4%	(102.151)	(84.989)	20,2%
(+) Outras Despesas/Receitas	15.063	34.249	-56,0%	251.160	87.840	185,9%
EBITDA ajustado	(104.435)	(142.405)	-26,7%	(101.715)	(333.347)	-69,5%

A low-angle shot of several white wind turbines against a vibrant 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 mood is clean, fresh, and sustainable.

Obrigado