



## RELEASE DE RESULTADOS 3T20

São Paulo, 12 de novembro de 2020.

### PRINCIPAIS RESULTADOS DO PERÍODO

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%

#### ÍNDICE

Demonstração de Resultados.....	02
Fluxo de Caixa.....	08
Análise do Balanço Patrimonial.....	09
Desempenho da RNEW11 na BM&FBOVESPA.....	11
Estrutura Acionária.....	13
Glossário.....	13

#### TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS

19 de novembro de 2020  
16h00 (BRT) e 17h00 (EDT)  
Slides da apresentação e áudio  
estarão disponíveis em:  
<http://ri.renovaenergia.com.br>

#### DADOS DE MERCADO EM 30/09/2020

RNEW11 = R\$8,77/Unit

#### VALOR DE MERCADO

RNEW11 = R\$ 121,9 milhões

#### CONTATO

[ri@renovaenergia.com.br](mailto:ri@renovaenergia.com.br)

+55 (11) 3509-1100

## 1. DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS CONSOLIDADOS

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T20	3T19	Varição	9M20	9M19	Varição
Receita operacional bruta	26.858	10.867	147,2%	51.343	93.902	-45,3%
(-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS	(1.778)	(416)	327,4%	(2.671)	(6.844)	-61,0%
<b>Receita operacional líquida (ROL)</b>	<b>25.080</b>	<b>10.451</b>	<b>140,0%</b>	<b>48.672</b>	<b>87.058</b>	<b>-44,1%</b>
Custos não gerenciáveis	(233)	(256)	-9,0%	(636)	(584)	8,9%
Custos gerenciáveis	(14.156)	(2.504)	465,3%	(17.646)	(54.041)	-67,3%
Depreciação	(1.554)	(2.419)	-35,8%	(5.221)	(7.193)	-27,4%
<b>Lucro bruto</b>	<b>9.137</b>	<b>5.272</b>	<b>73,3%</b>	<b>25.169</b>	<b>25.240</b>	<b>-0,3%</b>
Despesas administrativas	(55.209)	(60.212)	-8,3%	(76.672)	(269.292)	-71,5%
Depreciação administrativa	(1.540)	(2.942)	-47,7%	(4.766)	(5.098)	-6,5%
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	-	n.a	(3.646)	(259.403)	-98,6%
Receitas/Despesas Financeiras	(88.276)	(126.622)	-30,3%	(241.770)	(312.242)	-22,6%
Resultado de equivalência patrimonial	27.090	26.610	1,8%	107.257	76.260	40,6%
Amortização da mais valia	(9.077)	(9.076)	0,0%	(27.228)	(27.227)	0,0%
IR e CS	(439)	(2.516)	-82,6%	(1.283)	(6.549)	-80,4%
<b>Prejuízo</b>	<b>(118.314)</b>	<b>(166.004)</b>	<b>-28,7%</b>	<b>(222.939)</b>	<b>(774.829)</b>	<b>-71,2%</b>

A Companhia apresentou uma redução do prejuízo no 3T20 em comparação com o 3T19 de 28,7% devido principalmente a: (i) aumento da receita operacional (ii) redução das despesas administrativas, (iii) redução das despesas financeiras.

### 1.1. Receita operacional líquida consolidada

No terceiro trimestre de 2020, a Receita Operacional Líquida foi de R\$ 25,1 milhões, enquanto no acumulado do ano a mesma foi de aproximadamente R\$ 48,6 milhões.

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T20	3T19	Varição	9M20	9M19	Varição
Receita líquida – PCHs	12.175	10.126	20,2%	35.767	31.679	12,9%
Receita líquida - Comercialização de energia	12.905	325	3870,8%	12.905	55.379	-76,7%
<b>Receita operacional líquida (ROL)</b>	<b>25.080</b>	<b>10.451</b>	<b>140,0%</b>	<b>48.672</b>	<b>87.058</b>	<b>-44,1%</b>

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. Em compensação, 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.

## 1.2. Custos consolidados

Os custos de produção de energia incluem custos gerenciáveis e não gerenciáveis.

**Custos não gerenciáveis:** (i) tarifa de uso do sistema de distribuição (TUSD), referente ao uso do sistema de distribuição da Coelba (concessionária na qual as PCHs da ESPRA se conectam), e tarifa do uso do sistema de transmissão (TUST), referente ao sistema de transmissão; (ii) taxa de fiscalização cobrada pela ANEEL.

No 3T20 os custos não gerenciáveis totalizaram R\$ 233 mil, apresentando uma redução de 9%. Em relação ao acumulado do ano, os custos não gerenciáveis totalizaram R\$ 636 mil.

**Custos gerenciáveis:** (i) atividades de operação e manutenção dos parques eólicos e PCHs, e (ii) compra de energia.

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T20	3T19	Variação	9M20	9M19	Variação
Serviços de Terceiros	857	1.380	-37,9%	2.652	2.870	-7,6%
Seguros	51	53	-3,8%	153	159	-3,8%
Material de Uso e Consumo	125	177	-29,4%	646	695	-7,1%
Energia para revenda	12.585	331	3702,1%	12.585	48.578	-74,1%
Repactuação do risco hidrológico	538	516	4,3%	1.603	1.532	4,6%
Outras	-	47	-100,0%	7	207	-96,6%
<b>Total (*)</b>	<b>14.156</b>	<b>2.504</b>	<b>465,3%</b>	<b>17.646</b>	<b>54.041</b>	<b>-67,3%</b>

O contrato Light I esteve suspenso entre 20 de fevereiro de 2019 até 31 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 somaram R\$ 14,1 milhões, aumento de R\$ 11,6 milhões comparado ao mesmo período do ano anterior. No acumulado do ano tivemos uma redução de 74,1%, uma vez que no início do ano de 2019 os contratos Light I e Cemig I não estavam suspensos.

## 1.3. Despesas consolidadas

As despesas registradas no terceiro trimestre de 2020 totalizaram aproximadamente R\$55,2 milhões, apresentando uma redução de 8,3% em relação ao terceiro trimestre de 2019. Considerando apenas o SG&A, houve um aumento de 7% em relação ao mesmo período de 2019.

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T20	3T19	Varição	9M20	9M19	Varição
Pessoal e Administração	7.114	7.715	-7,8%	17.593	21.507	-18,2%
Serviços de Terceiros	5.666	4.996	13,4%	18.535	8.431	119,8%
Aluguéis e arrendamentos	234	206	13,6%	498	446	11,7%
Viagens	100	214	-53,3%	423	1.829	-76,9%
Seguros	1.985	1.103	80,0%	5.911	3.792	55,9%
Telefonia e TI	801	524	52,9%	1.688	1.769	-4,6%
Material de uso e consumo	112	194	-42,3%	456	501	-9,0%
<b>Subtotal SG&amp;A</b>	<b>16.012</b>	<b>14.952</b>	<b>7,1%</b>	<b>45.104</b>	<b>38.275</b>	<b>17,8%</b>
Contingências cíveis e trabalhistas	11.894	3.955	200,7%	17.986	32.575	-44,8%
Licenças e estudos ambientais	152	629	-75,8%	647	2.892	-77,6%
Taxas regulatórias	4.610	7.305	-36,9%	16.043	19.525	-17,8%
Perda na desativação de bens e direitos	-	-	-	-	6.740	n.a
Contrato oneroso	9.526	24.109	-60,5%	(23.543)	(10.398)	126,4%
Multa sobre ressarcimento	12.761	6.190	106,2%	20.303	28.109	-27,8%
Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado	-	-	n.a	3.646	259.403	-98,6%
Provisão para perda a valor recuperável de crédito de pis/confins	(280)	(366)	-23,5%	(285)	(1.750)	-83,7%
Penalidades contratuais e regulatórias	-	2	n.a	-	61.083	n.a
Indenizações contratuais	-	-	n.a	-	87.449	n.a
Outras	534	3.436	-84,5%	417	4.792	-91,3%
<b>Total</b>	<b>55.209</b>	<b>60.212</b>	<b>-8,3%</b>	<b>80.318</b>	<b>528.695</b>	<b>-84,8%</b>

As principais variações nas despesas apresentadas no quadro acima devem-se a:

- **Pessoal e Administração:** a redução no acumulado do ano refere-se a reversão da provisão do PPR de 2019.
- **Serviços de terceiros:** a Companhia registra nessa rubrica gastos com consultoria, auditoria, advogados, publicação de balanços e limpeza e segurança dos parques eólicos. No acumulado do ano a Companhia registrou um aumento de gastos com assessoria, consultoria e advogados relacionados, principalmente, com a recuperação judicial. Além disso, em março de 2019 foi registrada uma reversão no montante de R\$ 4,8 milhões referente a provisões para as quais não havia expectativa de realização, impactando o resultado no 9M19.
- **Contingências cíveis e trabalhistas:** no 3T20 a Companhia reconhece provisão referente a honorários de êxito no montante de R\$8,0 milhões, principalmente sobre as causas possíveis e remotas.
- **Taxas regulatórias:** a redução no 3T20 refere-se, principalmente, a suspensão da cobrança da TUST para os parques da Fase B a partir de agosto de 2020.
- **Perdas na desativação de bens e direitos:** despesa não recorrente no 3T20, o valor registrado em 2019 refere-se a baixa de um aerogerador do Complexo Eólico Alto Sertão III.

- **Contrato oneroso:** no 3T20 a Companhia provisionou o R\$9,6 em razão da revisão dos efeitos dos contratos onerosos face aos preços de compra de energia atualmente praticados no mercado. O acumulado de 9 meses reflete os efeitos do ajuste da provisão anteriormente constituída, no montante de 33,1.
- **Multa sobre ressarcimento:** no trimestre a Companhia ajustou o saldo da multa relacionada ao quadriênio do LER 2013 e LER 2014.
- **Redução ao valor recuperável de ativo imobilizado:** no acumulado do período findo em 30 de setembro de 2020, a Companhia reconheceu uma perda no valor recuperável do ativo imobilizado do Alto Sertão III, no montante de R\$3,6 milhões. A taxa de desconto real (calculada através do custo médio ponderado de capital -WACC) usada para calcular o valor presente dos fluxos de caixa dos projetos foi de 8,89% ao ano.
- **Penalidade regulatórias:** o valor apresentado em 2019 é referente a provisão da penalidade aplicada pela ANEEL pelo cancelamento das outorgas da Fase B do Alto Sertão III.
- **Indenizações contratuais:** a Companhia reconheceu ressarcimento a ser pago em função da suspensão e cessão dos contratos de compra e venda de energia elétrica.

#### 1.4. Resultado financeiro consolidado

Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T20	3T19	Variação	9M20	9M19	Variação
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>286</b>	<b>92</b>	<b>210,9%</b>	<b>(274)</b>	<b>731</b>	<b>n.a</b>
Rendimentos Aplicações Financeiras	269	491	-45,2%	882	1.249	-29,4%
Outras Receitas Financeiras	17	(399)	n.a	(1.156)	(518)	123,2%
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(88.562)</b>	<b>(126.714)</b>	<b>-30,1%</b>	<b>(241.496)</b>	<b>(312.973)</b>	<b>-22,8%</b>
Encargos de Dívida	(43.384)	(34.805)	24,6%	(126.976)	(127.459)	-0,4%
Juros Partes Relacionadas	(25.192)	(23.031)	9,4%	(60.545)	(69.631)	-13,0%
Outras Despesas Financeiras	(19.986)	(68.878)	-71,0%	(53.975)	(115.883)	-53,4%
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(88.276)</b>	<b>(126.622)</b>	<b>-30,3%</b>	<b>(241.770)</b>	<b>(312.242)</b>	<b>-22,6%</b>

As **receitas financeiras** foram de R\$ 286 mil reais no terceiro trimestre de 2020, aumento de 194 mil reais.

As **despesas financeiras** reduziram 30,1% devido principalmente à redução das fianças bancárias e comissão e outras penalidades.

O **resultado financeiro** líquido da Companhia no terceiro trimestre de 2020 foi negativo em R\$ 88,3 milhões, uma redução de 30,3% em relação ao mesmo período do ano anterior devido principalmente a redução das despesas financeiras.

## 1.5. Brasil PCH

No terceiro trimestre de 2020, a receita líquida consolidada da Brasil PCH totalizou 119,2 milhões, aumento de 8,5% comparado ao mesmo período de 2019.

Brasil PCH (100%)						
(Valores em R\$ mil)	3T20	3T19	Varição	9M20	9M19	Varição
<b>Receita Líquida</b>	<b>119.290</b>	<b>109.935</b>	<b>8,5%</b>	<b>387.032</b>	<b>315.273</b>	<b>22,8%</b>
Custo com depreciações	(9.110)	(9.028)	0,9%	(27.612)	(27.050)	2,1%
Outros custos	(16.861)	(18.712)	-9,9%	(45.677)	(45.688)	0,0%
Despesas gerais e administrativas	(4.508)	(4.069)	10,8%	(12.345)	(10.572)	16,8%
Reversão de perda com contrato oneroso	(4.052)	(1.946)	108,2%	(11.449)	2.820	n.a
Resultado financeiro	(27.845)	(20.499)	35,8%	(67.273)	(74.545)	-9,8%
IR e CSLL	(3.800)	(3.504)	8,4%	(12.369)	(10.708)	15,5%
<b>Lucro líquido</b>	<b>53.114</b>	<b>52.177</b>	<b>1,8%</b>	<b>210.307</b>	<b>149.530</b>	<b>40,6%</b>

O resultado financeiro líquido da Brasil PCH no 3T20 foi negativo em R\$ 27,8 milhões, apresentando um aumento de 35,8% em relação ao 3T19. Em relação ao acumulado do ano, o resultado teve uma redução de 9,8%.

O resultado do período findo em 30 de setembro de 2020 foi impactado substancialmente pelo: (i) aumento da receita líquida em consequência, principalmente, do efeito líquido da reversão da provisão de Garantia Física, no valor R\$43,5; (ii) aumento no total da exposição acumulada no contrato oneroso para o período de junho de 2020 a dezembro de 2021, em função da redução do preço de mercado e pelo decréscimo da Selic média para o período; e (iii) redução do resultado financeiro negativo em função da redução do IPCA nos juros relacionados as debêntures.

A Renova, por meio da Chipley, reconhece 51% do resultado da Brasil PCH, conforme demonstrado no quadro abaixo e refletido no resultado da Renova no período.

Renova (51% Brasil PCH)	3T20	9M20
Equivalência patrimonial	27.089	107.257
Amortização da mais valia	(9.077)	(27.228)
<b>Resultado</b>	<b>18.012</b>	<b>80.029</b>

## 1.6. Imposto de renda, contribuição social e resultado líquido

As receitas de geração de energia da Companhia são tributadas pelo regime de lucro presumido. Neste regime, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida do adicional de 10%, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é

calculada à razão de 12% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam a alíquota regular de 9%.

No terceiro trimestre de 2020, o imposto de renda e a contribuição social totalizaram R\$ 439 mil, em comparação a R\$ 2,5 milhões no mesmo período do ano anterior. No acumulado do ano, esse valor chegou em R\$ 1,2 milhões, uma redução de 80,4% em comparação ao mesmo período de 2019.

A Companhia apresentou prejuízo de R\$ 118,3 milhões, ante ao prejuízo de R\$ 166 milhões (melhora de 28,7%) do terceiro trimestre de 2019.

## 1.7. EBITDA

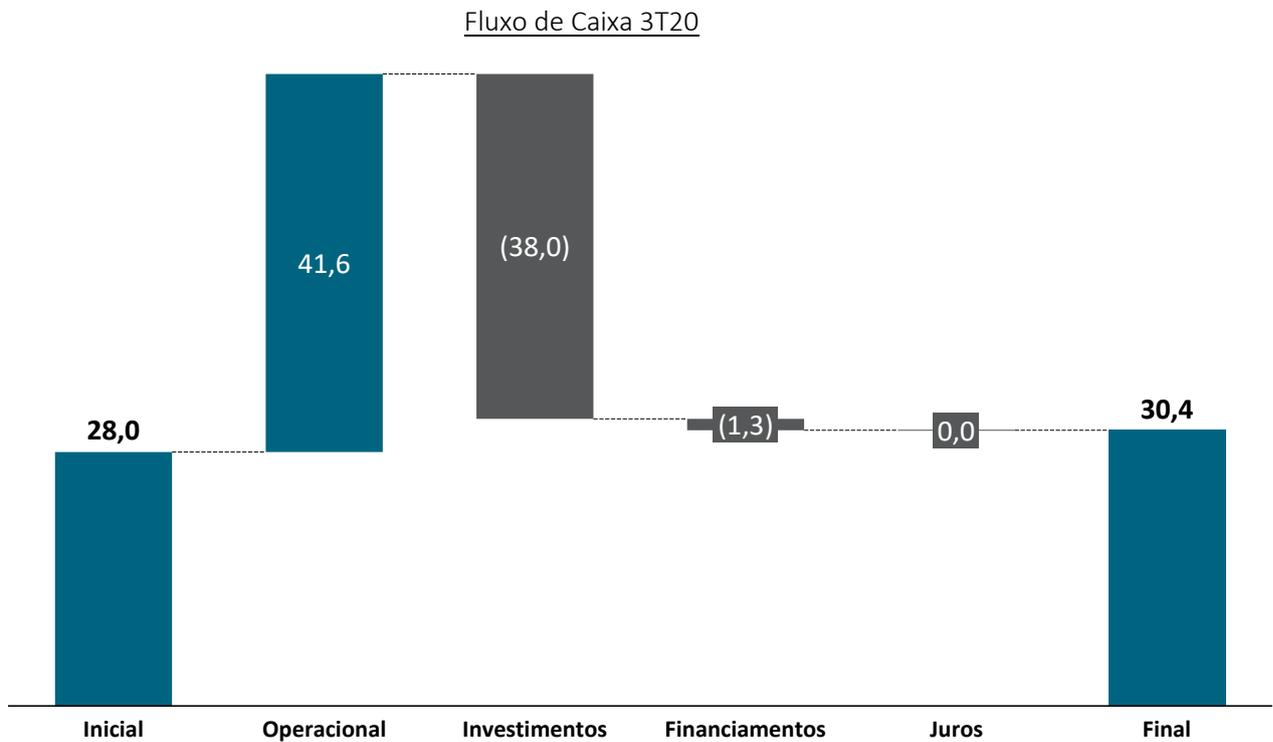
Renova Energia S.A.						
(Valores em R\$ mil)	3T20	3T19	Varição	9M20	9M19	Varição
Receita operacional líquida (ROL)	25.080	10.451	140,0%	48.672	87.058	-44,1%
<b>Prejuízo do período</b>	<b>(118.314)</b>	<b>(166.004)</b>	<b>-28,7%</b>	<b>(222.939)</b>	<b>(774.829)</b>	<b>-71,2%</b>
(+) IR e CS	439	2.516	-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)	-
<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>(17.428)</b>	<b>(22.429)</b>	<b>-22,3%</b>	<b>57.329</b>	<b>(416.520)</b>	<b>n.a</b>
(+) 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	-
<b>EBITDA ajustado<sup>2</sup></b>	<b>(35.441)</b>	<b>(43.445)</b>	<b>-18,4%</b>	<b>(19.054)</b>	<b>(209.632)</b>	<b>-90,9%</b>

<sup>1</sup> 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.

<sup>2</sup> 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.

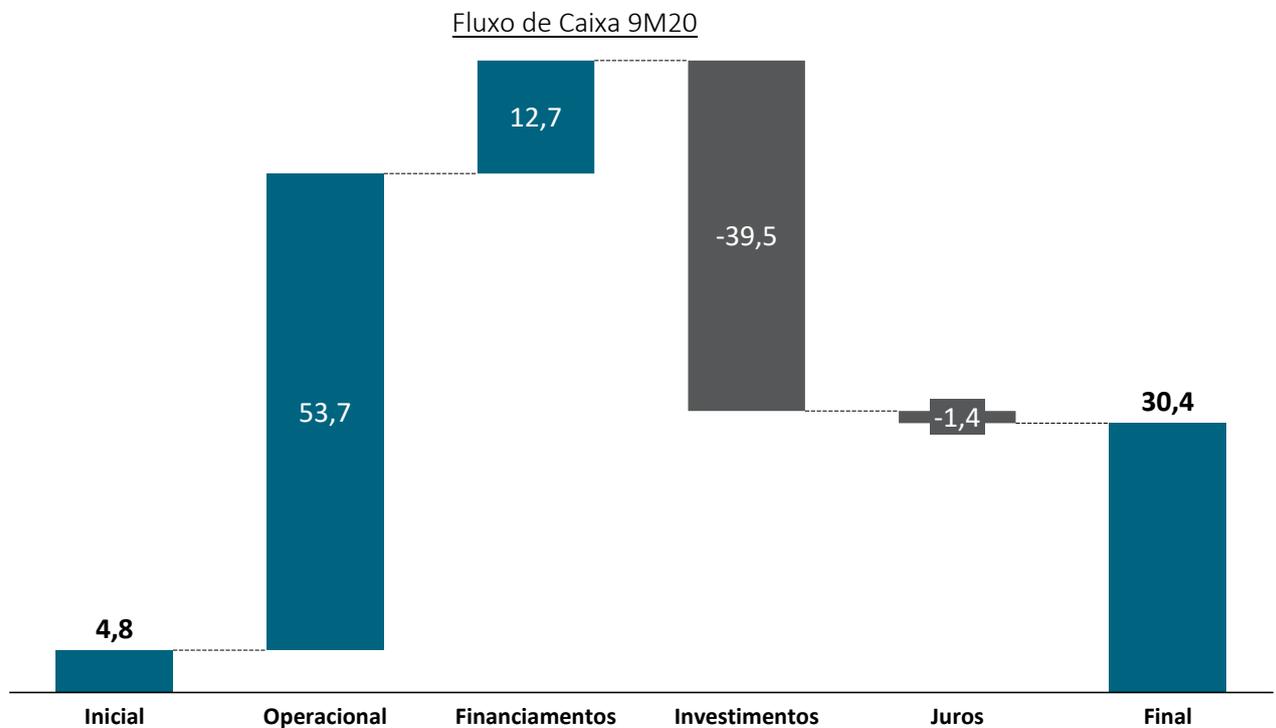
No terceiro trimestre de 2020, o EBITDA da Companhia foi negativo em R\$ 17,4 milhões, e o EBITDA ajustado foi negativo em R\$ 35,4 milhões. No acumulado do ano o EBITDA foi de R\$ 57,3 milhões, enquanto o ajustado foi negativado em R\$ 19 milhões.

## 2. FLUXO DE CAIXA



No terceiro trimestre de 2020, o caixa da Renova apresentou um aumento de R\$ 2,4 milhões em relação à posição de 30 de junho de 2020. As variações são decorrentes de:

- **Operacional (+):** aplicação de caixa nas atividades operacionais de R\$ 41,6 milhões, líquidos do pagamento de juros.
- **Financiamentos (-):** redução de R\$ 1,3 milhões referentes à amortização de empréstimos e financiamentos.
- **Investimentos (-):** redução de R\$ 38 milhões referentes a aplicações financeiras.



No acumulado dos 9 primeiros meses do ano de 2020, o caixa da Renova apresentou um aumento de R\$ 25,6 milhões em relação à posição de 1 de janeiro de 2020. As variações são decorrentes de:

- **Operacional (+):** aumento de caixa nas atividades operacionais de R\$ 53,7 milhões, líquidos do pagamento de juros.
- **Pagamento de juros (-)** sobre empréstimos e financiamentos no valor de R\$ 1,4 milhões.
- **Financiamentos (-):** redução de R\$ 13,6 milhões referentes à amortização de empréstimos e financiamentos, compensados por recebimentos de partes relacionadas.
- **Investimentos (-):** consumo de R\$ 39,5 milhões referentes a aplicações financeiras.

### 3. ANÁLISE DO BALANÇO PATRIMONIAL

Balanco Patrimonial							
Valores em R\$ mil							
Ativo Consolidado			Passivo Consolidado				
	30/09/2020	30/06/2020	31/12/2019 <sup>1</sup>		30/09/2020	30/06/2020	31/12/2019 <sup>1</sup>
<b>Circulante</b>	<b>129.273</b>	<b>56.172</b>	<b>21.188</b>	<b>Circulante</b>	<b>3.301.320</b>	<b>2.683.311</b>	<b>2.582.252</b>
Caixa	30.358	27.960	4.782	Fornecedores	389.445	369.201	345.579
Aplicações financeiras	44.105	6.941	1.277	Empréstimos e Financiamentos	1.628.202	1.581.109	1.506.999
Clientes	7.914	4.330	3.641	Partes Relacionadas	1.063.002	905.131	848.138
Outros	46.896	16.941	11.488	Outros	220.671	197.071	227.115
<b>Não Circulante</b>	<b>2.192.061</b>	<b>2.257.439</b>	<b>2.268.854</b>	<b>Não Circulante</b>	<b>371.102</b>	<b>497.046</b>	<b>492.639</b>
Aplicações financeiras	296	263	6.360	Empréstimos e Financiamentos	52.851	56.560	55.299
Cauções e Depósitos	11.759	11.700	11.502	Partes Relacionadas	44.710	177.426	172.684
Outros	3.730	9.494	17.731	Outros	273.541	263.060	264.656
Investimentos	502.164	561.146	552.526	<b>Patrimônio Líquido Negativo</b>	<b>(1.351.088)</b>	<b>(1.235.947)</b>	<b>(1.130.428)</b>
Imobilizado	1.674.112	1.674.836	1.680.735	Capital Social	2.919.019	2.919.019	2.919.019
				Reserva de Capital	1	1	1
				Ajuste de avaliação patrimonial	(30.548)	(33.721)	(32.827)
				Prejuízos Acumulados	(4.239.560)	(4.121.246)	(4.016.621)
<b>Ativo Total</b>	<b>2.321.334</b>	<b>2.313.611</b>	<b>2.290.042</b>	<b>Passivo Total</b>	<b>2.321.334</b>	<b>1.944.410</b>	<b>1.944.463</b>

<sup>1</sup> saldos reapresentados pela Companhia.

#### 3.1. Ativo

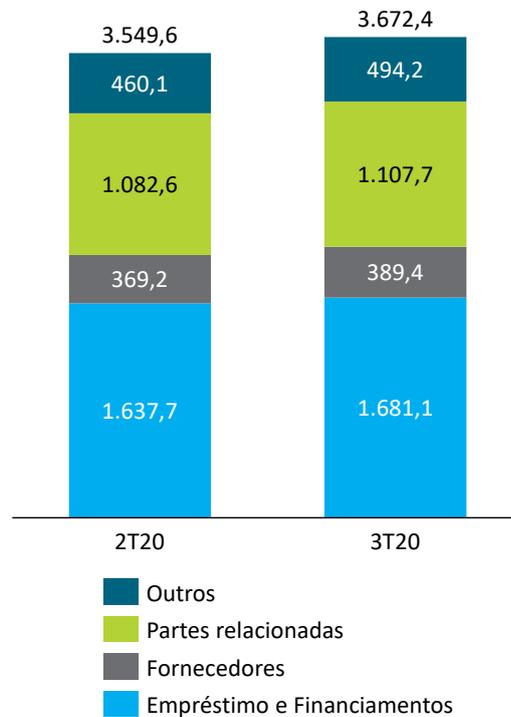
Em 30 de setembro de 2020, o valor de disponibilidades (caixa + aplicações financeiras) era de R\$ 74,4 milhões, apresentando um aumento de R\$ 39,5 milhões em relação ao saldo de 30 de junho de 2020.

#### 3.2. Passivo

O passivo apresentou um aumento de 3,46% no 3T20 chegando a aproximadamente R\$ 3,7 bilhões.

De acordo com a sua política contábil e com o Pronunciamento Técnico CPC 48 - "Instrumentos Financeiros", a Companhia atualizou seu passivo provisionando os juros e encargos com base nas premissas existentes nos contratos vigentes anteriores a 16 de outubro de 2019, data do deferimento do pedido de recuperação judicial. Esses valores serão revisados e atualizados quando da aprovação do Plano de Recuperação Judicial pela Assembleia Geral de Credores.

Evolução Passivo Total – R\$ milhões



Contrato	Taxa	R\$ mil
BNDES - Ponte I Diamantina Eólica	TJ6 + 8,15% a.a.	536.739
Banco Bradesco	100% CDI + 2,5% a 12,68% a.a.	378.568
Citibank	155%CDI a 12,68% a.a.	290.772
BTG Pactual	155%CDI	185.069
Banco Itaú	100% CDI + 2,5% a 12,68% a.a.	141.485
Banco ABC	12,68% a.a.	54.685
BNB <sup>1</sup> – ESPRA	9,5% a.a.	64.101
Banco Modal	100% CDI + 6% a.a.	26.776
Banco Safra	INPC	2.858
<b>Total do endividamento</b>		<b>1.681.053</b>
Disponibilidades <sup>2</sup>		86.518
<b>Dívida líquida</b>		<b>1.594.535</b>

<sup>1</sup>O financiamento possui taxa de juros de 9,5% a.a. (podendo ser reduzido a 8,08% devido a 15% de bônus de adimplência).

<sup>2</sup>Considera caixa e equivalentes de caixa + aplicações financeiras + cauções.

Em setembro de 2019, foi incorporado ao saldo devedor do financiamento, o montante de R\$28,0 milhões decorrente de inadimplementos não financeiros e penalidades. Considerando que não houve nova prorrogação ou pagamento dessa dívida, em 17 de outubro de 2019 foram executadas as cartas fianças emitidas pelos bancos Bradesco S.A., Citibank S.A., Itaú Unibanco S.A. e ABC Brasil S.A., no montante de R\$568,1 milhões, reduzindo o saldo devido ao BNDES e criando uma dívida com esses bancos, mediante a sub-rogação desses bancos nos mesmos direitos do BNDES no referido Contrato de Financiamento.

Ademais, em razão da ocorrência de eventos de inadimplemento, FINEP, Citibank, BTG, Bradesco e Itaú decretaram vencimento antecipado, e as consequências estão relacionadas a seguir:

- a) FINEP: dívida liquidada em 21 de janeiro de 2020 pelo Banco Safra, garantidor da transação, que se sub-rogou no crédito.
- b) Citibank e BTG: toda a parcela da dívida foi reclassificada para o passivo circulante.
- c) Bancos Itaú e Bradesco: a Light, na qualidade de fiadora não solidária das obrigações, efetuou o pagamento em 21 de outubro de 2019, do montante de R\$15,8 milhões restando um saldo a pagar de R\$9,1 milhões.

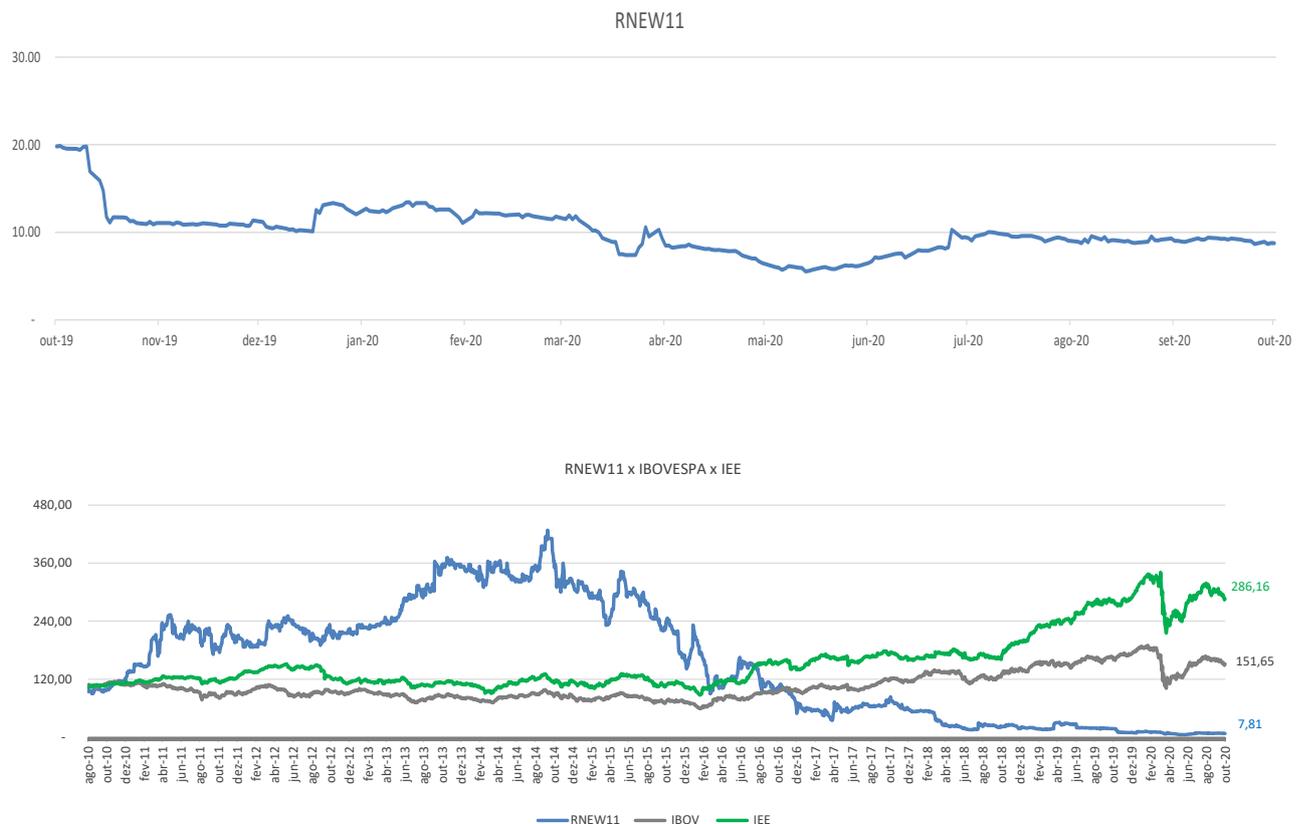
Em 28 de abril de 2020, a controlada indireta Espra repactuou o contrato de financiamento com o BNB, segundo Resolução 4.798, de 6 de abril de 2020, do Conselho Monetário do Brasil, suspendendo as parcelas com vencimento de abril a dezembro de 2020 e redistribuindo-as entre as demais parcelas de principal, mantendo-se o prazo final do contrato original. Durante esse período, os encargos serão capitalizados, voltando a ser exigidos juntamente com as novas parcelas de principal.

### **3.3. Patrimônio Líquido**

O patrimônio líquido encerrou o trimestre em aproximadamente R\$ 1,3 bilhões negativos e a variação negativa de R\$115,1 milhões em relação ao 2T20.

#### 4. DESEMPENHO DA RNEW11 NA BM&FBOVESPA

Segue o desempenho relativo aos últimos 12 meses da RNEW11 em comparação com o Índice Bovespa e Índice de Energia Elétrica.



Com as ferramentas do website da Companhia e do relacionamento constante com acionistas e potenciais investidores em eventos públicos e eventos organizados por bancos de investimento, a área de Relação com Investidores da Renova busca atuar de maneira transparente junto ao mercado, atualizando seus investidores do seu posicionamento, seus projetos em desenvolvimento e perspectivas.

As informações e publicações da Companhia podem ser acessadas no website da Companhia ([www.renovaenergia.com.br](http://www.renovaenergia.com.br)), no qual também ganham destaque as principais notícias do setor que possam impactar o plano de negócios da Companhia.

## 5. ESTRUTURA ACIONÁRIA

Em 30 de setembro de 2020, o capital social da Renova estava dividido da seguinte maneira:

RENOVA ENERGIA	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
<b>Bloco de Controle</b>	<b>26.328.648</b>	<b>83,9762%</b>	<b>1</b>	<b>0,0000%</b>	<b>26.328.649</b>	<b>63,1084%</b>
RICARDO LOPES DELNERI	1.642.183	5,2378%	-	0,0000%	1.642.183	3,9362%
RENATO DO AMARAL FIGUEIREDO	884.252	2,8204%	-	0,0000%	884.252	2,1195%
CG II FUNDO DE INVESTIMENTO	8.686.842	27,7070%	-	0,0000%	8.686.842	20,8219%
Cemig GT	15.115.371	48,2110%	1	0,0000%	15.115.372	36,2308%
<b>Outros Acionistas</b>	<b>5.023.870</b>	<b>16,0238%</b>	<b>10.367.205</b>	<b>100,0000%</b>	<b>15.391.075</b>	<b>36,8916%</b>
CG II FUNDO DE INVESTIMENTO	27.359	0,0873%	406.795	3,9239%	434.154	1,0406%
RICARDO LOPES DELNERI	170	0,0005%	317	0,0031%	487	0,0012%
RENATO DO AMARAL FIGUEIREDO <sup>1</sup>	36.162	0,1153%	-	0,0000%	36.162	0,0867%
RENATO DO AMARAL FIGUEIREDO	293.578	0,9364%	659.450	6,3609%	953.028	2,2844%
BNDESPAR	696.683	2,2221%	1.393.366	13,4401%	2.090.049	5,0097%
InfraBrasil	1.165.148	3,7163%	2.330.295	22,4776%	3.495.443	8,3784%
FIP Caixa Ambiental	547.030	1,7448%	1.094.059	10,5531%	1.641.089	3,9336%
Outros	2.257.740	7,2011%	4.482.923	43,2414%	6.740.663	16,1570%
<b>Total</b>	<b>31.352.518</b>	<b>100,0000%</b>	<b>10.367.206</b>	<b>100,0000%</b>	<b>41.719.724</b>	<b>100,0000%</b>

<sup>1</sup>Ações bloqueadas pelo acordo de acionistas junto ao BNDESPAR

Para cálculo do *market cap* deve-se considerar o total de ações da Renova, dividir o valor por 3 (devido a negociação em *Units*, composta por uma ação ordinária e duas ações preferenciais) e multiplicar pela cotação do valor mobiliário RNEW11 na data desejada.

## 6. GLOSSÁRIO

**Alto Sertão III (“AS III”)** - 44 parques eólicos da Renova em fase de implantação, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LER 2013 e no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 736,8 MW

**Alto Sertão III Fase A** – 24 parques eólicos da Renova, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LER 2013 e no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 411,0 MW.

**ANEEL** - Agência Nacional de Energia Elétrica

**ESPRA** – Energética Serra da Prata S.A., controlada indireta da Renova e composta pelas 3 PCHs da Companhia

**LER** - Leilão de Energia de Reserva

**Mercado Livre** - Ambiente de contratação de energia elétrica onde os preços praticados são negociados livremente entre o consumidor e o agente de geração ou de comercialização

**Mercado Regulado** - Ambiente de contratação de energia elétrica onde as tarifas praticadas são reguladas pela ANEEL

**PCHs** - Pequenas Centrais Hidrelétricas

**PPR** – Programa de Participação de Resultados

---

Em atendimento à Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 381/03, divulgamos que no exercício findo em 30 de setembro de 2020 os auditores independentes, BDO RCS Auditores Independentes (“BDO”) que prestam serviço para a Companhia e suas controladas, não realizaram quaisquer serviços não vinculados à auditoria externa que representassem mais de 5% dos honorários contratados anualmente.