



3T23

# RELEASE DE RESULTADOS

## TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS

16 de novembro de 2023  
11h00 (BRT)

A conferência será realizada em português  
com tradução simultânea para inglês

### RELAÇÕES COM INVESTIDORES

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

# MENSAGEM DA ADMINISTRAÇÃO

O terceiro trimestre de 2023, se apresentou como um período de desafios e superações.

Na frente operacional, seguimos trabalhando para melhorar, cada vez mais, a gestão de nossos ativos, e continuamos promovendo revisões organizacionais, com objetivo de simplificar processos e estrutura, visando maior eficiência e foco nos resultados.

Buscaremos assegurar que processos e sistemas se tornem cada vez mais eficientes, garantindo maior agilidade e leveza à Companhia, para que sigamos enfrentando os desafios e aproveitando as oportunidades.

Durante o período também atuamos no gerenciamento do contencioso passivo, e seguimos dedicados à resolução, por julgamentos e negociações, da carteira de ações judiciais, buscando constantemente a redução dos riscos para a Companhia.

Como é de conhecimento, somos uma empresa comprometida com o crescimento 100% renovável, de maneira acelerada e responsável, pois acreditamos que este seja o caminho para continuar a construir a trajetória da Renova Energia de forma sustentável e rentável, sempre suportados pelos compromissos com o desenvolvimento do nosso negócio, com excelência, inovação e responsabilidade.

A seguir apresentamos os destaques da gestão e da operação de nossos ativos de energia e os resultados financeiros consolidados do período de 1º de julho a 30 de setembro de 2023.

Nos próximos meses, continuaremos a trabalhar de forma incansável para alcançar nossos objetivos e superar os desafios que surgirem. Estamos confiantes de que, com a nossa determinação e compromisso com a excelência, alcançaremos resultados ainda mais impressionantes.

Agradecemos, mais uma vez, aos nossos colaboradores, clientes, fornecedores, parceiros e acionistas pela confiança, e ao Conselho de Administração pela orientação sólida e apoio unânime na maneira como estamos construindo a história e a geração de valor da Companhia.

Daniel Gallo  
CEO

## 1. Destaques

### 1.1. Eventos Relevantes

#### **Acordo de Standstill**

A Companhia divulgou 3 (três) Fatos Relevantes, nos dias 13 de agosto, 15 de setembro e 31 de outubro, informando ao mercado que, em sequência às medidas de otimização da estrutura de custos de capital e do perfil de endividamento que vêm sendo empreendidas por sua administração, celebrou acordos de *standstill* com os credores titulares de créditos com garantia real (classe II) ("Credores com Garantia Real").

Foram celebrados aditamentos ao plano de recuperação judicial que preveem o pagamento em 3 (três) parcelas de valores igualitários de R\$ 10,6 milhões, ocorrendo no último dia dos meses de agosto, setembro e outubro, a parcela semestral que passaria a ser devida aos Credores com Garantia Real em 31 de outubro de 2023 será paga até 10 de dezembro de 2023, conforme fato relevante divulgado em 31 de outubro de 2023.

Em 01 de novembro de 2023, foi homologado pelo D. Juízo da Recuperação Judicial, que todos os Credores com Garantia Real já apresentaram nos autos os seus respectivos termos de adesão aos Aditamentos, contando com parecer favorável apresentado pela Ilma. Administradora Judicial.

#### **Pagamento de credores**

A Companhia realizou o pagamento de R\$ 68 milhões, sendo R\$ 1,0 milhão classe I, R\$ 41,4 milhões classe II, R\$ 24,3 milhões classe III e R\$ 1,2 milhão extraconcursal.

#### **Restrição de geração**

Ao longo de 2023, as solicitações de restrições via *curtailment* aumentaram, principalmente após evento do dia 15 de Agosto, que impactou diretamente na geração de energia da Companhia. No terceiro trimestre de 2023, as restrições de geração foram de aproximadamente de 26,8 GWh, com perdas relativas no montante de 14,7 GWh em setembro, 5,0 GWh em agosto e 7 GWh em julho e equivale a aproximadamente R\$ 2,5 milhões. De acordo com o relatório da ONS, o evento de 15 de Agosto, afetou 26 estados que interrompeu mais de 22 mil MW de energia.

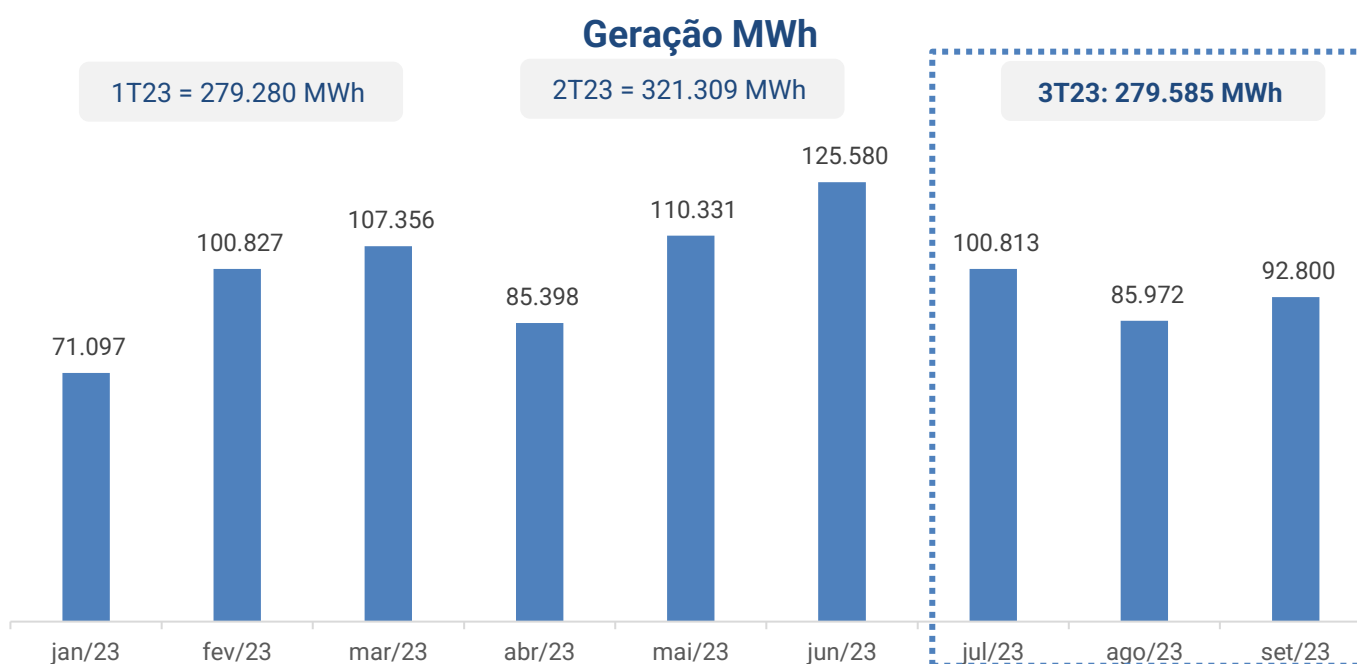


## 2. Geração

### 2.1. Produção de Energia

Apresentamos abaixo a produção de energia apurada durante o ano de 2023 nos parques do Complexo Alto Sertão III – Fase A.

A produção no terceiro trimestre de 2023 apresentou uma queda de 13%, ou 41,7GWh, comparada ao trimestre anterior, e pode ser atribuída tanto às necessárias manutenções nos equipamentos quanto às oscilações nos recursos naturais da região.



### 3. Informações Financeiras

#### 3.1. Demonstrações de Resultados

No terceiro trimestre de 2023, o Grupo Renova apresentou prejuízo líquido de R\$ 47,9 milhões, R\$ 30,7 milhões maior que o mesmo período de 2022. No acumulado de 2023, o prejuízo foi de R\$ 135,1 milhões. No mesmo período de 2022, a Companhia apresentou lucro líquido de R\$ 26,8 milhões. Essa variação é atribuída a efeitos não recorrentes relacionados à venda de ativos ocorrida em 2022.

O quadro abaixo apresenta o resumo das demonstrações de resultados:

(Valores em R\$ mil)	3T23	3T22	Variação %	9M23	9M22	Variação %
Receita operacional bruta	63.480	67.297	-5,7%	194.674	152.074	28,0%
(-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS	(6.151)	(4.509)	36,4%	(17.420)	(9.743)	78,8%
<b>Receita operacional líquida (ROL)</b>	<b>57.329</b>	<b>62.788</b>	<b>-8,7%</b>	<b>177.254</b>	<b>142.331</b>	<b>24,5%</b>
Compra de energia <sup>1</sup>	(5.747)	(4.623)	24,3%	(11.579)	(54.499)	-78,8%
Encargos regulatórios	(6.310)	(3.070)	105,5%	(17.941)	(5.963)	200,9%
Custos operacionais	(15.843)	(7.761)	104,1%	(55.057)	(18.728)	194,0%
Depreciação	(24.298)	(3.250)	647,6%	(74.514)	(17.236)	332,3%
<b>Lucro bruto</b>	<b>5.131</b>	<b>44.084</b>	<b>-88,4%</b>	<b>18.163</b>	<b>45.905</b>	<b>-60,4%</b>
Despesas administrativas	(11.183)	(48.002)	-76,7%	(36.475)	(59.112)	-38,3%
Depreciação administrativa	(1.123)	(452)	148,5%	(3.620)	(1.412)	156,4%
Receitas/Despesas Financeiras	(38.876)	(57.393)	-32,3%	(118.501)	(177.402)	-33,2%
Ganho/Perda na venda de ativos	-	48.606	n.a	6.878	225.320	-96,9%
IR e CS	(1.872)	(4.103)	-54,4%	(1.539)	(6.462)	-76,2%
<b>Lucro / Prejuízo Líquido</b>	<b>(47.923)</b>	<b>(17.260)</b>	<b>177,7%</b>	<b>(135.094)</b>	<b>26.837</b>	<b>n.a</b>
Margem líquida	-83,6%	-27,5%	-56,1 p.p.	-76,2%	18,9%	-95,1 p.p.

<sup>1</sup>Abertura da rubrica Compra de energia a partir do 3T23

Excluindo o efeito de venda de ativos de R\$ 48,6 milhões no terceiro trimestre, o prejuízo líquido ajustado apresenta uma melhora de R\$ 18,0 milhões. No acumulado de 2023, excluindo o efeito de venda de ativos, de R\$ 225,3 milhões, o prejuízo líquido ajustado apresenta uma melhora de R\$56,5 milhões.

(Valores em R\$ mil)	3T23	3T22	Variação %	9M23	9M22	Variação %
<b>Lucro / Prejuízo Líquido</b>	<b>(47.923)</b>	<b>(17.260)</b>	<b>177,7%</b>	<b>(135.094)</b>	<b>26.837</b>	<b>n.a</b>
Ganho/Perda na venda de ativos	-	48.606	n.a	6.878	225.320	-96,9%
<b>Lucro / Prejuízo Líquido Ajustado</b>	<b>(47.923)</b>	<b>(65.866)</b>	<b>-27,2%</b>	<b>(141.972)</b>	<b>(198.483)</b>	<b>-28,5%</b>

#### 3.2. Receita Operacional

A receita operacional líquida no terceiro trimestre de 2023, foi de R\$ 57,3 milhões, retração de 8,7% em relação ao mesmo período do ano anterior. Conforme demonstrado abaixo, a receita líquida Eólica, teve uma queda de 50,0% contra o mesmo trimestre do ano anterior. Já a comercialização de energia, houve um acréscimo de 47,7% versus o mesmo trimestre de 2022. No acumulado do ano, o acréscimo foi de 24,5% na receita, ou R\$ 34,9 milhões.

(Valores em R\$ mil)	3T23	3T22	Variação %	9M23	9M22	Variação %
Receita líquida - Eólicas	18.105	36.238	-50,0%	73.775	64.727	14,0%
Receita líquida - PCHs	-	-	n.a	-	20.722	n.a
Receita líquida - Comercialização de energia	39.224	26.550	47,7%	103.479	56.882	81,9%
<b>Receita operacional líquida (ROL)</b>	<b>57.329</b>	<b>62.788</b>	<b>-8,7%</b>	<b>177.254</b>	<b>142.331</b>	<b>24,5%</b>

### 3.3. Custos Operacionais

No terceiro trimestre de 2023, os custos o montante de R\$ 27,9 milhões, representando um aumento de 80,5% em comparação ao mesmo período do ano anterior. Esse crescimento foi notadamente influenciado pelas rubricas de Serviços de Terceiros, refletindo a entrada em operação dos parques eólicos, e Encargos de Uso de Sistema de Transmissão e Seguros, nos quais as despesas foram realocadas para custos.

Cabe ressaltar que o *ramp up* do Complexo ASIII teve como marco inicial, o primeiro trimestre de 2022 e foi concluído no quarto trimestre do mesmo ano.

Abaixo, demonstrativo dos custos operacionais:

(Valores em R\$ mil)	3T23	3T22	Variação %	9M23	9M22	Variação %
Serviços de Terceiros	17.817	5.748	210,0%	48.323	12.729	279,6%
Seguros	1.762	1.447	21,8%	5.606	1.553	261,0%
Compra de energia, ressarcimento e penalidades	1.901	5.011	-62,1%	11.018	57.559	-80,9%
Material de Uso e Consumo	47	54	-13,0%	1.535	232	561,6%
Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	-	1.016	n.a
Encargos de uso do sistema de transmissão	6.310	3.070	105,5%	17.941	5.963	200,9%
Outras	63	124	-49,2%	154	138	11,6%
<b>Total</b>	<b>27.900</b>	<b>15.454</b>	<b>80,5%</b>	<b>84.577</b>	<b>79.190</b>	<b>6,8%</b>

### 3.4. Despesas Consolidadas

No terceiro trimestre de 2023, as despesas totalizaram R\$ 11,1 milhões, redução de 76,7% em comparação ao mesmo período do ano anterior, tendo como principal elemento a rubrica de Contingência Cíveis e Trabalhistas.

As principais rubricas no terceiro trimestre de 2023 estão apresentadas a seguir:

- **Pessoal e Administração:** acréscimo de 3,1% comparado ao mesmo período do ano anterior, variação menor que a inflação apresentada no período.
- **Serviços de terceiros:** referem-se a gastos com consultoria, auditoria, advogados e publicação de balanços. No período comparativo, foi reconhecidas despesas com manutenção, limpeza e segurança dos parques que não estavam em operação.
- **Contingências cíveis e trabalhistas:** em 2023, não houve aumento significativo nas provisões.

- **Taxas regulatórias:** considera os valores de Tust registrados na despesa que estão relacionados, principalmente, ao período anterior a entrada em operação comercial dos parques eólicos.
- **Outras despesas:** considera aluguéis e arrendamentos, licenças e estudos ambientais e indenizações contratuais.

A seguir, quadro com a relação das despesas do terceiro trimestre, assim como do terceiro trimestre de 2023 contra o mesmo período de 2022:

(Valores em R\$ mil)	3T23	3T22	Variação %	9M23	9M22	Variação %
Pessoal e Administração	8.095	7.850	3,1%	21.872	15.842	38,1%
Serviços de Terceiros	3.019	2.824	6,9%	9.183	17.648	-48,0%
Despesas Administrativas <sup>1</sup>	2.047	2.503	-18,2%	6.349	8.008	-20,7%
Impostos e taxas	218	1.329	-83,6%	606	1.406	-56,9%
Contingências cíveis e trabalhistas	548	30.973	-98,2%	(148)	26.557	n.a
Despesas Regulatórias <sup>2</sup>	580	2.866	-79,8%	1.958	17.762	-89,0%
Contrato oneroso	-	-	n.a	-	(23.465)	n.a
Outras	(3.324)	(343)	869,1%	(3.345)	(4.646)	-28,0%
<b>Total</b>	<b>11.183</b>	<b>48.002</b>	<b>-76,7%</b>	<b>36.475</b>	<b>59.112</b>	<b>-38,3%</b>

<sup>1</sup> Despesas Administrativas considera Viagens, Seguros, Telefonia e TI e Material de Consumo.

<sup>2</sup> Despesas Regulatórias considera Taxas, Ressarcimentos e Penalidades.

### 3.5. EBITDA

No terceiro trimestre de 2023, o EBITDA e o EBITDA ajustado foram positivos em R\$ 18,2 milhões. No acumulado do ano, o valor ficou em R\$ 56,2 milhões, ou seja, R\$ 20,8 milhões acima do mesmo período de 2022. Reiteramos que o Complexo ASIII estava em ramp up em 2022.

Conforme apresentado abaixo:

(Valores em R\$ mil)	3T23	3T22	Variação %	9M23	9M22	Variação %
Receita operacional líquida (ROL)	57.329	62.788	-8,7%	177.254	142.331	24,5%
<b>Prejuízo líquido</b>	<b>(47.923)</b>	<b>(17.260)</b>	<b>177,7%</b>	<b>(135.094)</b>	<b>26.837</b>	<b>n.a</b>
(+) IR e CS	1.872	4.103	-54,4%	1.539	6.462	-76,2%
(+) Depreciação e Amortização	25.421	3.702	586,7%	78.134	18.648	319,0%
(+) Despesas Financeiras	39.929	60.548	-34,1%	121.083	193.045	-37,3%
(-) Receitas Financeiras	(1.053)	(3.155)	-66,6%	(2.582)	(15.643)	-83,5%
<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>18.246</b>	<b>47.938</b>	<b>-61,9%</b>	<b>63.080</b>	<b>229.349</b>	<b>-72,5%</b>
Margem EBITDA	31,8%	76,3%	-44,5 p.p.	35,6%	161,1%	-125,6 p.p.
(+) Ganho/Perda da venda de ativos	-	(48.606)	n.a	(6.878)	(225.320)	-96,9%
(+) Multa Editalícia	-	31.293	n.a	-	31.293	
<b>EBITDA ajustado<sup>2</sup></b>	<b>18.246</b>	<b>30.625</b>	<b>-40,4%</b>	<b>56.202</b>	<b>35.322</b>	<b>59,1%</b>
Margem EBITDA ajustado	31,8%	48,8%	-16,9 p.p.	31,7%	24,8%	6,9 p.p.

<sup>1</sup> EBITDA é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia e não revisada pelos auditores independentes, conciliada com suas demonstrações financeiras consolidadas, conforme a Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro 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 Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, 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.

### 3.6. Resultado Financeiro

A Companhia apresentou um resultado líquido financeiro negativo no montante de R\$ 38,9 milhões no terceiro trimestre de 2023, redução de 32,3% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

As receitas financeiras totalizaram R\$ 1,1 mil, redução de 66,6% comparado com o mesmo período do ano anterior, devido à redução do saldo médio de caixa.

As despesas financeiras reduziram 34,1% em comparação ao período de 2022 devido à capitalização integral da dívida com partes relacionadas em agosto de 2022.

Abaixo, detalhamento do resultado financeiro da Companhia:

(Valores em R\$ mil)	3T23	3T22	Variação %	9M23	9M22	Variação %
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>1.053</b>	<b>3.155</b>	<b>-66,6%</b>	<b>2.582</b>	<b>15.643</b>	<b>-83,5%</b>
Rendimentos Aplicações Financeiras	951	2.966	-67,9%	2.242	15.317	-85,4%
Outras Receitas Financeiras	102	189	-46,0%	340	326	4,3%
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(39.929)</b>	<b>(60.548)</b>	<b>-34,1%</b>	<b>(121.083)</b>	<b>(193.045)</b>	<b>-37,3%</b>
Encargos de Dívida	(32.378)	(31.512)	2,7%	(94.951)	(106.702)	-11,0%
Juros Partes Relacionadas <sup>1</sup>	-	(15.201)	n.a	-	(59.972)	n.a
Outras Despesas Financeiras <sup>1</sup>	(7.551)	(13.835)	-45,4%	(26.132)	(26.371)	-0,9%
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(38.876)</b>	<b>(57.393)</b>	<b>-32,3%</b>	<b>(118.501)</b>	<b>(177.402)</b>	<b>-33,2%</b>

<sup>1</sup> Ajuste realizado entre linhas nas rubricas Juros Partes Relacionadas e Outras Despesas Financeiras no 3T22 e 9M22.

### 3.7. Recuperação Judicial

Os passivos do Grupo Renova negociados no âmbito da recuperação judicial foram segregados em quatro classes. O quadro abaixo demonstra a movimentação do saldo em cada classe, em 30 de setembro de 2023:

Classes	Saldo em 31/12/2022	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	Crédito convertido em ação	Juros/ Encargos	Saldo em 30/09/2023
Classe I - credores trabalhistas	1.420	341	(971)	(680)	7	117
Classe II - credores com garantia real	959.144	-	(41.403)	-	92.472	1.010.213
Classe III - credores quirografários	310.640	21.781	(24.331)	(30.554)	5.432	282.968
Classe IV - credores microempresas e empresas de pequeno porte	744	-	-	-	73	817
Extraconcursal	28.309	-	(1.216)	-	2.418	29.511
<b>Total</b>	<b>1.300.257</b>	<b>22.122</b>	<b>(67.921)</b>	<b>(31.234)</b>	<b>100.402</b>	<b>1.323.626</b>

### 3.8. Empréstimos e Financiamentos

Abaixo, detalhamento do endividamento da Companhia junto aos bancos incluídos no PRJ que totaliza, no consolidado, R\$ 1.048 bilhão, sendo, R\$ 1.010 bilhão da Classe II, R\$ 8,7 milhões da Classe III e R\$ 29,5 milhões de extraconcursal.



Renova Energia			
Contrato	Taxa <sup>1</sup>	Prazo	R\$ mil
BNDES - Ponte I Diamantina Eólica	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	326.767
Banco Bradesco	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	388.711
Banco Itaú	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	142.104
Citibank	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	95.769
Banco ABC	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	56.862
Citibank	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2034	29.511
Banco Bradesco	0,5% a.a. + TR <sup>b</sup>	14/08/2034	4.293
Banco Itaú	0,5% a.a. + TR <sup>b</sup>	14/08/2034	4.369
<b>Total de Empréstimos e Financiamentos</b>			<b>1.048.386</b>
Disponibilidades <sup>2</sup>			27.578
<b>Total de Empréstimos e Financiamentos Líquido</b>			<b>1.020.808</b>

<sup>1</sup> As taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial;

<sup>2</sup> Considera caixa e equivalentes de caixa;

<sup>a</sup> Credores classe II; e

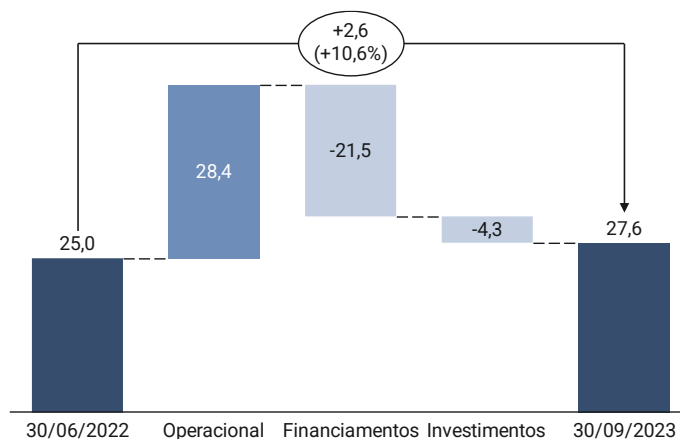
<sup>b</sup> Credores classe III.

### 3.9. Fluxo de Caixa (R\$ milhões)

No terceiro trimestre de 2023, o caixa da Companhia apresentou incremento de R\$ 2,6 milhões em relação à posição de 30 de junho de 2022.

As variações são decorrentes de:

- **Operacional (+):** aumento de caixa nas atividades operacionais em R\$ 28,4 milhões, devido a entrada em operação do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A;
- **Financiamento (-):** R\$ 21,5 milhões referente as obrigações no âmbito da PRJ.;
- **Investimentos (-):** R\$ 4,3 milhões, que estão vinculados, principalmente a pagamento de fornecedores de equipamentos da fase de implantação dos parques eólicos e solar.



### 3.10. Balanço Patrimonial

A Companhia apresentou, no terceiro trimestre de 2023, patrimônio líquido de R\$ 807,1 milhões, prejuízos acumulados de R\$ 3,3 bilhões e passivos circulantes em excesso aos ativos circulantes no montante de R\$ 372,9 milhões.

Balanço Patrimonial					
Valores em R\$ mil					
Ativo Consolidado			Passivo Consolidado		
	30/09/2023	31/12/2022		30/09/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>	<b>89.378</b>	<b>116.702</b>	<b>Circulante</b>	<b>462.239</b>	<b>341.621</b>
Caixa	27.578	63.773	Empréstimos e Financiamentos	150.157	49.939
Aplicações financeiras	4.638	4.282	Fornecedores	59.332	58.392
Clientes	28.356	30.367	Outros	252.423	233.290
Outros	28.544	18.280			
Ativos mantidos para venda	262	-	Passivos diretamente ass. a ativos mantidos para venda	327	-
<b>Não Circulante</b>	<b>2.643.059</b>	<b>2.697.717</b>	<b>Não Circulante</b>	<b>1.463.034</b>	<b>1.561.836</b>
Aplicações financeiras	299	278	Empréstimos e Financiamentos	898.229	950.914
Outros	7.539	10.838	Outros	564.805	610.922
Imobilizado	2.635.221	2.686.601			
			<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>807.164</b>	<b>910.962</b>
			Capital Social	4.170.394	4.139.098
			(-) Custos na emissão de ações	(41.757)	(41.757)
			Reserva de Capital	1	1
			Prejuízos Acumulados	(3.321.474)	(3.186.380)
<b>Ativo Total</b>	<b>2.732.437</b>	<b>2.814.419</b>	<b>Passivo Total</b>	<b>2.732.437</b>	<b>2.814.419</b>

## 4. Estrutura Acionária

O capital social subscrito e integralizado até 30 de setembro de 2023 é de R\$ 4.170.394.390 (bruto dos custos de emissão de ações) dividido em 249.483.956 ações nominativas, escriturais e sem valor nominal, sendo 124.741.981 ações ordinárias e 124.741.975 ações preferenciais, distribuído conforme o quadro de acionistas a seguir:

Renova Energia S.A.*						
	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
<b>Bloco de Controle</b>	<b>26.328.648</b>	<b>21,11%</b>	<b>-</b>	<b>0,00%</b>	<b>26.328.648</b>	<b>10,55%</b>
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	15.115.371	12,12%	-	0,00%	15.115.371	6,06%
Caetité Participações	10.329.025	8,28%	-	0,00%	10.329.025	4,14%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	0,71%	-	0,00%	884.252	0,35%
<b>Free Float</b>	<b>98.413.333</b>	<b>78,89%</b>	<b>124.741.975</b>	<b>100,00%</b>	<b>223.155.308</b>	<b>89,45%</b>
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	66.545.129	53,35%	68.107.270	54,60%	134.652.399	53,97%
Renato do Amaral Figueiredo <sup>1</sup>	5.764.804	4,62%	4.527.141	3,63%	10.291.945	4,13%
Bndespar	696.683	0,56%	1.393.366	1,12%	2.090.049	0,84%
Caetité Participações	27.359	0,02%	406.795	0,33%	434.154	0,17%
Ricardo Lopes Delneri	4.549.370	3,65%	12.093.514	9,69%	16.642.884	6,67%
Outros	20.829.988	16,70%	38.213.889	30,63%	59.043.877	23,67%
<b>Total</b>	<b>124.741.981</b>	<b>100,00%</b>	<b>124.741.975</b>	<b>100,00%</b>	<b>249.483.956</b>	<b>100,00%</b>

\*data-base: 30/09/2023

<sup>1</sup>possui 36.162 ações ordinárias bloqueadas pelo acordo de acionistas junto ao BNDESPAR.

## 5. Questões Ambientais, Sociais e Governança - ESG

### 5.1. Meio Ambiente

No Complexo Alto Sertão III em operação no estado da Bahia, foi realizada a 21ª Reunião Ordinária da Comissão de Acompanhamento do Empreendimento – CAE realizada em 31 de agosto de 2023. Os membros da Comissão (representantes Governamentais, Não-Governamentais e líderes comunitários), tiveram a oportunidade de trocar informações acerca da fase de operação deste empreendimento, contemplando os aspectos de atendimento às condicionantes, com as atualizações da execução dos programas básicos ambientais.

Registra-se como relevante, que antecedendo a reunião, o grupo visitou as nascentes da área de influência do empreendimento, onde teve oportunidade de visualizar as ações do programa de monitoramento de recursos hídricos. A referida visita teve caráter técnico e possibilitou ampla discussão em torno das ações e da malha amostral dos recursos monitorados.

Deste modo, a Renova Energia consolida o canal para o diálogo entre os setores envolvidos e afetados, direta ou indiretamente, pelo referido empreendimento, celebrando o fortalecimento da relação com os *stakeholders*.

No cronograma de realização das campanhas socioeducativas do Programa de Comunicação Social, a campanha de prevenção às queimadas tem destaque, em especial nesta época do ano. A Equipe Social deu início às ações socioeducativas, em parceria com o Núcleo de Formação de Bombeiro Civil, com a realização de palestras nas escolas rurais localizadas nas áreas de influência do empreendimento e distribuição de material informativo em meio digital destinado à matriz de partes interessadas e meio impresso para divulgação nos murais das escolas.



Peças da campanha

## 5.2. Social



Cartaz de divulgação da Campanha

No período de 02 de julho a 25 de setembro foi realizada a Exposição “Nasce o Sol a 02 de julho: O Bicentenário da Independência da Bahia. Uma iniciativa de relevância cultural para o Município de Caetité e de seus arredores, significando para a Renova Energia a oportunidade de somar com ações de fortalecimento patrimonial, de memórias caetiteenses e do povo do Alto Sertão da Bahia em torno do movimento histórico do 2 de julho. A Companhia apoiou a Exposição, ciente da importância desse evento e o fato dessa Exposição estar sendo liderada pelo MASB, que é um projeto oriundo das ações de responsabilidade social da Renova Energia.

Importante destacar que essa exposição nasce a partir de resultados de pesquisa do projeto Caminhos para o Bicentenário da Independência da Bahia, evidenciando a participação da Vila Nova do Príncipe Santana de Caetité na guerra de Independência da Bahia e suas representações ao longo do século XIX, XX e XXI para fins de comemoração.



Módulos da exposição



Cartaz de divulgação do Seminário

Em 31 de agosto de 2023, a Companhia apoiou e participou do II Seminário de Prevenção e Combate a Incêndios Florestais, a fim de disseminar informações preventivas acerca da prática de queimadas para fins agrícolas no Município de Pindaí/BA. Estiveram presentes como convidados os alunos da rede pública de ensino do Distrito de Guirapá e comunidade local com o objetivo de torná-los multiplicadores. Dessa forma, também houve o alerta para cuidados simples que possam evitar queimadas em grande proporção, tendo em vista a época de seca, onde qualquer descuido pode causar incêndios de grandes proporções. Para despertar a conscientização quanto ao cuidado com o meio ambiente foram entregues mudas e sementes de plantas nativas.



### 5.3. Riscos e Conformidade

A área de Compliance tem como missão garantir a observância de normas e procedimentos da Companhia, bem como prezar pelo fortalecimento de uma cultura de integridade baseada em gestão e monitoramento de riscos.

Para contribuir com a disseminação da Integridade e Sustentabilidade da Companhia destacamos uma das ações corporativas relacionadas aos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável: **Relações Comunitárias**.

A Companhia mantém um diálogo transparente e permanente com as comunidades localizadas nos arredores dos seus empreendimentos, baseados em agenda comum positiva, de longo prazo, voltada para o desenvolvimento local sustentável, respeitando a liberdade de expressão e a manifestação pacífica, de acordo com a lei e nos limites do Código de Conduta e Política Corporativa Anticorrupção.

## 6. Projetos da Companhia

### 6.1. Complexo Alto Sertão III – Fase A

O Alto Sertão III – Fase A possui 26 parques eólicos, com capacidade instalada de 432,6 MW – 155 Turbinas GE, e entrou em operação comercial em dezembro de 2022. A energia é comercializada nos mercados livre e regulado, 53,3% e 46,7%, respectivamente.



### 6.2. Complexo Solar Caetitê

O Complexo Solar Caetitê, localizado no sudoeste da Bahia, tem capacidade instalada de 4,8MWp, composto por 19.200 módulos/placas de 245W cada e 4 inversores.

A usina está concluída e aguardando as obras de conexão e terá a energia comercializada na modalidade de geração distribuída, atendendo consumidores locais.



### 6.3. Projetos em desenvolvimento

Em fase de desenvolvimento a Companhia possui diversos projetos com licença ambiental, certificações concedidas e em fase inicial de desenvolvimento com potência estimada em cerca de 7 GW eólicos e 2 GW solares, localizados em diversos estados do Brasil.

#### 6.3.1. Localização aproximada dos projetos eólicos

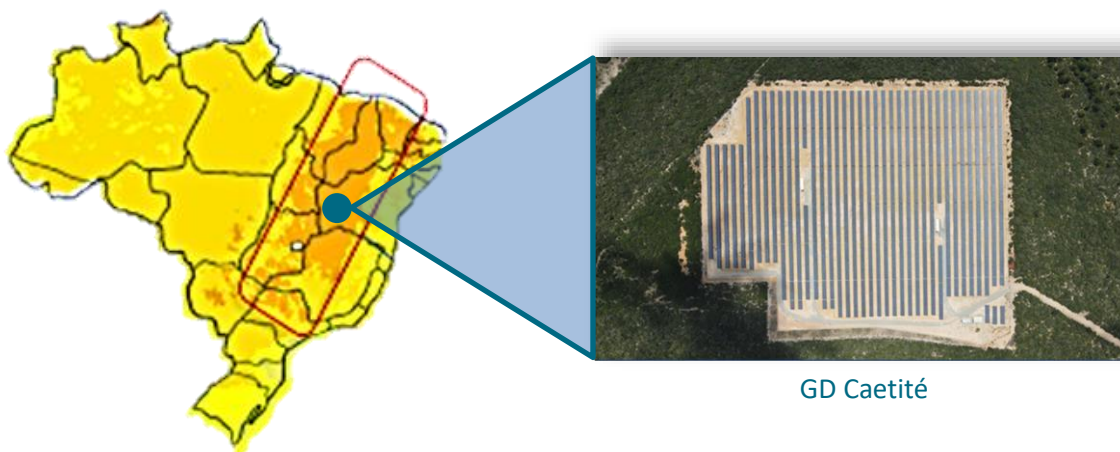
As licenças ambientais concedidas aos projetos em desenvolvimento estão em manutenção constantes, bem como o atendimento dos seus condicionantes garantindo o cumprimento dos requisitos legais.

Projetos eólicos totalizando 7 GW de capacidade nos estados: Bahia, Pernambuco, Paraíba, Rio Grande do Norte e Ceará.



#### 6.3.2. Localização aproximada dos projetos solares

Possuimos um cluster de projetos solares na região de Caetité, região de maior irradiação solar no Brasil e com alto potencial de desenvolvimento, totalizando 420MW em estágio avançado.



GD Caetité

Fonte: Atlas Solar Global - SOLARGIS

## 7. Glossário

---

**ANEEL** – Agência Nacional de Energia Elétrica;

**Complexo Alto Sertão III – Fase A (“AS III – Fase A”)** – Composto por 26 parques eólicos, localizados no interior da Bahia, que comercializaram energia no LER 2013, LER 2014 e no mercado livre e que possuem capacidade instalada de 432,6 MW;

**Complexo Solar Caetitê** – Parque solar com capacidade instalada de 4,8MWp, composto por 19.200 placas de 245W cada e 4 inversores, localizado no sudoeste da Bahia, que comercializará energia na modalidade de geração distribuída;

**Curtailement** - Cortes ou reduções de produção de energia, ordenadas pelo Operador Nacional do Sistema (ONS).

**ESG** – Sigla em inglês para "environmental, social and governance" (ambiental, social e governança, em português), geralmente usada para medir as práticas ambientais, sociais e de governança de uma empresa;

**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;

**ONU** – Organização das Nações Unidas, ou simplesmente Nações Unidas, é uma organização intergovernamental criada para promover a cooperação internacional;

**PCHs** – Pequenas Centrais Hidrelétricas;

**PPR** – Programa de Participação de Resultados;

**STJ** – Superior Tribunal de Justiça.

---

*Em atendimento à Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 381/03, divulgamos que no período findo em 30 de setembro de 2023 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.*