



RENOVA  
ENERGIA

2123



RELEASE DE  
RESULTADOS

TELECONFERÊNCIA  
DE RESULTADOS

15 de agosto 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 primeiro semestre de 2023 foi marcado pela consistência dos resultados da Renova Energia em relação a todas as suas prioridades estratégicas. A Companhia tem promovido uma ampla adoção das melhores práticas de governança corporativa e otimizado sua estrutura organizacional, com o objetivo de simplificar processos e estruturas, visando maior eficiência e foco nos resultados.

Durante este segundo trimestre de 2023, as estratégias desenvolvidas pela Renova permitiram alcançar uma receita operacional de R\$ 53,9 milhões e um EBITDA ajustado de R\$ 17,0 milhões, representando um aumento de 40,9% em relação ao mesmo período do ano anterior.

No nosso setor, um dos principais desafios certamente é a capacidade de nos adaptarmos às mudanças tecnológicas e regulatórias, oferecendo produtos alinhados com os objetivos da Companhia. Nesse contexto, está prevista para o segundo semestre de 2023 a conclusão da implantação do Complexo Solar Caetitê, localizado no sudoeste da Bahia, com uma capacidade instalada de 4,8MWp. Além disso, mantemos em nossa carteira de projetos em desenvolvimento um montante de 7,1 GW de capacidade eólica e 2,3 GW de capacidade solar a ser instalada, permanecendo atentos às oportunidades futuras no mercado de geração e demanda por energia renovável.

Nesse novo ciclo, estaremos preparados para assegurar que nossos processos e sistemas se tornem cada vez mais eficientes, garantindo maior agilidade e agilidade à Companhia, permitindo-nos enfrentar os cenários desafiadores e, ao mesmo tempo, altamente promissores do setor, com inovação, criação de novos paradigmas e boa governança.

Investimos constantemente para garantir nossa longevidade e somos uma empresa comprometida com o crescimento 100% renovável. Acreditamos que este seja o caminho para continuarmos a construir a trajetória da Renova Energia de maneira sustentável e rentável. Isso é respaldado por nossos compromissos com o desenvolvimento do negócio, excelência, inovação e responsabilidade.

Em 11 de agosto de 2023, a Companhia firmou um Acordo de Inação ("Standstill") com os credores com garantia real (classe II), no qual tais credores concordaram em: (i) receber parte da Parcela Agosto/23, no valor de R\$ 10.629.656,73, dividida em três pagamentos mensais e iguais, com vencimento prorrogado para o último dia dos meses de agosto, setembro e outubro de 2023; e (ii) não realizar quaisquer atos de cobrança do saldo da Parcela Agosto/23 durante a vigência do Acordo, que se encerrará em 15 de setembro de 2023.

Alcançaremos com sucesso nossos objetivos, continuando a trabalhar com transparência, disciplina financeira, respeito ao meio ambiente, apoio às comunidades com as quais nos relacionamos e foco na eficiência operacional, sendo esses os fatores que possibilitarão nosso crescimento.

Atenciosamente,

Daniel Gallo

CEO

## 1. Destaques

---

### 1.1. Eventos Relevantes

#### Serra do Tigre

Em 26 de janeiro, a Companhia assinou um instrumento particular de compra e venda de quotas tendo como objetivo a alienação da totalidade das quotas da controlada Serra do Tigre Centrais Eólicas Ltda. pelo valor de R\$ 7,5 milhões.

A venda foi homologada pelo Juízo da Recuperação Judicial em 09 de março de 2023 e concluída em 15 de maio de 2023, no valor final de R\$ 6,9 milhões.

### 1.2. Fatos Subsequentes

#### Acordo de Standstill

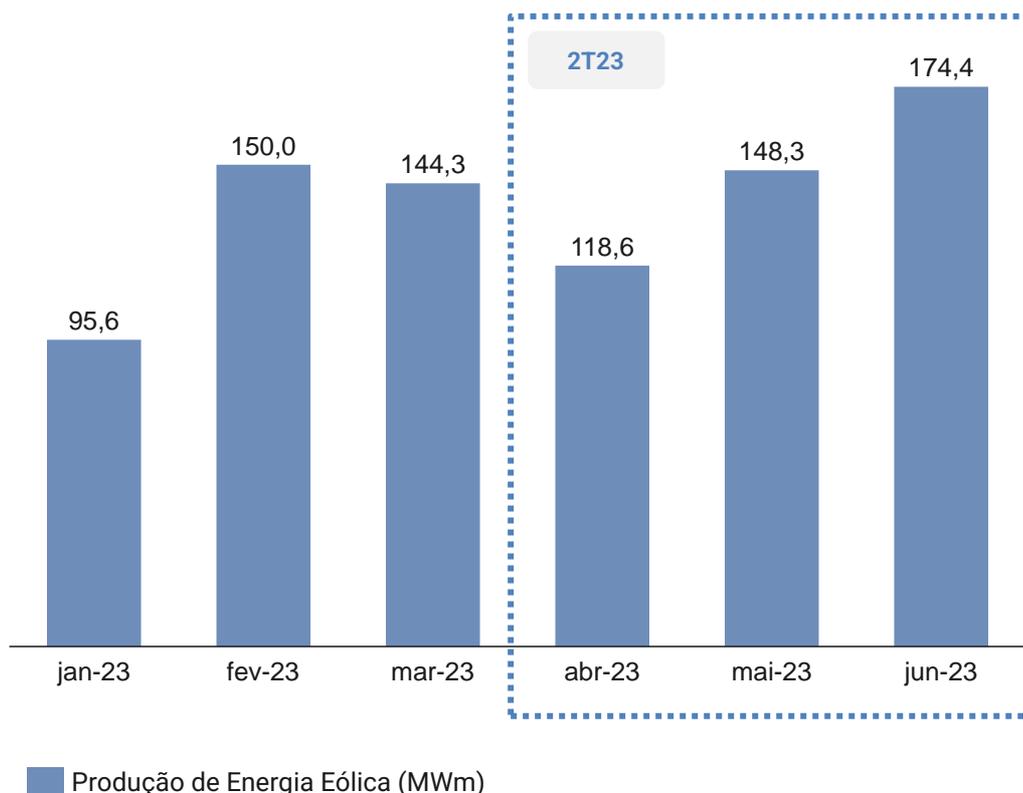
Em 13 de agosto de 2023, a Companhia divulgou Fato Relevante informando ao mercado que, em sequência às medidas de otimização da estrutura de custos de capital e do perfil de endividamento que vêm sendo empreendidas por sua administração, celebrou acordo de *standstill* com os credores titulares de créditos com garantia real (classe II) ("Credores com Garantia Real") em 11 de agosto de 2023, referente à parcela semestral com pagamento previsto aos Credores com Garantia Real em 14 de agosto de 2023 ("Parcela Agosto/23").

Por meio do Acordo, os Credores com Garantia Real concordaram em: (i) receber parte da Parcela Agosto/23, no valor de R\$ 10.630 milhões, dividida em 3 pagamentos, mensais e de igual valor, com vencimento prorrogado para o último dia dos meses de agosto, setembro e outubro de 2023 ("Pagamento Parcial"); e (ii) não realizar quaisquer atos de cobrança do saldo da Parcela Agosto/23 durante a vigência do Acordo, que se encerrará em 15 de setembro de 2023.

## 2. Geração

Os parques do Alto Sertão III – Fase A, entraram em operação gradativamente ao longo do ano de 2022.

No gráfico que se segue, representamos da produção de energia quantificada durante o primeiro semestre de 2023, com especial ênfase no segundo trimestre (2T23), onde a produção se encontra 13,1% acima do do primeiro trimestre.



### 3. Informações Financeiras

#### 3.1. Demonstrações de Resultado

No segundo trimestre de 2023, a Companhia apresentou um prejuízo de R\$ 42,7 milhões. O quadro abaixo apresenta as demonstrações de resultados do período:

	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Receita operacional bruta	59.071	51.578	14,5%	131.194	84.777	54,8%
(-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS	(5.210)	(3.427)	52,0%	(11.269)	(5.234)	115,3%
<b>Receita operacional líquida (ROL)</b>	<b>53.861</b>	<b>48.151</b>	<b>11,9%</b>	<b>119.925</b>	<b>79.543</b>	<b>50,8%</b>
Custos não gerenciáveis	(5.821)	(1.940)	200,1%	(11.631)	(2.893)	302,0%
Custos gerenciáveis	(19.929)	(31.700)	-37,1%	(45.046)	(60.843)	-26,0%
Depreciação	(24.478)	(9.431)	159,5%	(50.216)	(13.986)	259,0%
<b>Resultado bruto</b>	<b>3.633</b>	<b>5.080</b>	<b>-28,5%</b>	<b>13.032</b>	<b>1.821</b>	<b>615,7%</b>
Despesas administrativas	(11.072)	(2.415)	358,5%	(25.292)	(11.110)	127,7%
Depreciação administrativa	(1.216)	(454)	167,8%	(2.497)	(960)	160,1%
Receitas/Despesas Financeiras	(40.078)	(67.392)	-40,5%	(79.625)	(120.009)	-33,7%
Ganho/Perda na venda de ativos	6.878	176.714	-96,1%	6.878	176.714	-96,1%
IR e CS	(877)	(1.330)	-34,1%	333	(2.359)	n.a
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>(42.732)</b>	<b>110.203</b>	<b>-138,8%</b>	<b>(87.171)</b>	<b>44.097</b>	<b>-297,7%</b>
<i>Margem líquida</i>	<i>-79,3%</i>	<i>228,9%</i>	<i>-308,2 p.p.</i>	<i>-72,7%</i>	<i>55,4%</i>	<i>-128,1 p.p.</i>

#### 3.2. Receita Operacional

A receita operacional líquida nesse segundo trimestre foi de R\$ 53,9 milhões, um aumento de 11,9% em relação ao mesmo período do ano anterior, devido ao término da obra do AS III – Fase A e a comercialização de energia proveniente de sua entrada em operação, conforme demonstrado abaixo:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Receita líquida - Eólicas	27.247	19.371	40,7%	55.670	28.489	95,4%
Receita líquida - PCHs	-	8.089	n.a	-	20.722	n.a
Receita líquida - Comercialização de energia	26.614	20.691	28,6%	64.255	30.332	111,8%
<b>Receita operacional líquida (ROL)</b>	<b>53.861</b>	<b>48.151</b>	<b>11,9%</b>	<b>119.925</b>	<b>79.543</b>	<b>50,8%</b>

### 3.3. Custos e Despesas

#### 3.3.1. Custos Consolidados

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

Os custos, no segundo trimestre de 2023, totalizaram R\$ 25,7 milhões, uma redução de 23,5% em comparação ao mesmo período do ano anterior, impactado principalmente pela redução dos custos gerenciáveis. A Companhia registrou um gasto menor com compra de energia, que passou a ser fornecida pelos parques eólicos do AS III – Fase A. Com todos parques em operação comercial, os custos com manutenção e seguros aumentaram.

Os custos não gerenciáveis referente aos encargos de uso do sistema de distribuição totalizaram R\$ 5,8 milhões.

Abaixo, demonstrativo desses custos:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Serviços de Terceiros	20.083	4.008	401,1%	30.506	6.981	337,0%
Seguros	1.843	42	4288,1%	3.844	106	3526,4%
Penalidades contratuais e regulatórias	(1.072)	-	-	281	-	-
Material de Uso e Consumo	161	142	13,4%	1.488	178	736,0%
Energia para revenda	(2.413)	25.839	-109,3%	5.832	49.876	-88,3%
Multa sobre ressarcimento	1.296	1.251	3,6%	3.004	2.672	12,4%
Encargos de uso do sistema de distribuição	5.821	1.940	200,1%	11.631	2.893	302,0%
Outras	31	8	287,5%	91	14	550,0%
<b>Total</b>	<b>25.750</b>	<b>33.640</b>	<b>-23,5%</b>	<b>56.677</b>	<b>63.736</b>	<b>-11,1%</b>

#### 3.3.2. Despesas Consolidadas

As principais variações registradas nas despesas nesse segundo trimestre de 2023 estão apresentadas a seguir:

- **Pessoal e Administradores:** aumento de 135% comparado ao mesmo período do ano anterior, quando parte dos gastos com pessoal foi capitalizada na construção do ativo. Com a entrada em operação comercial dos parques esses gastos passaram a ser reconhecidos no resultado.
- **Serviços de Terceiros:** fechou o trimestre com R\$ 2,3 milhões, apresentando uma redução de 68%.
- **Contingências cíveis e trabalhistas:** a movimentação líquida no trimestre se refere basicamente à reversão das provisões cíveis e trabalhistas anteriormente constituídas, em virtude da revisão de prognósticos apresentada pelos assessores jurídicos da Companhia.

- **Contrato oneroso:** provisão inicialmente constituída para fazer frente as diferenças negativas entre o preço de venda e compra de energia. Com os parques em operação a Companhia passou a fornecer a energia necessária para atender aos contratos de venda, não sendo identificada a necessidade de reconhecer nova provisão.
- **Serviços de terceiros:** refere-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.

A seguir, quadro com a relação das despesas do segundo trimestre, assim como do primeiro semestre de 2023 x 2022:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Pessoal e Administração	6.211	2.643	135,0%	13.777	7.992	72,4%
Serviços de Terceiros	2.345	7.343	-68,1%	6.164	14.824	-58,4%
Seguros	1.113	1.432	-22,3%	2.093	2.503	-16,4%
Impostos e taxas	87	-	n.a	1.016	-	n.a
Contingências cíveis e trabalhistas	(1.776)	(4.905)	-63,8%	(696)	(4.416)	-84,2%
Taxas regulatórias	-	2.875	n.a	71	6.795	-99,0%
Contrato oneroso	-	(5.163)	n.a	-	(23.465)	n.a
Multa sobre ressarcimento	-	1.000	n.a	-	4.581	n.a
Penalidades contratuais e regulatórias	1.307	1.001	30,6%	1.307	3.520	-62,9%
Outras	1.785	(3.811)	-146,8%	1.560	(1.224)	-227,5%
<b>Total</b>	<b>11.072</b>	<b>2.415</b>	<b>358,5%</b>	<b>25.292</b>	<b>11.110</b>	<b>127,7%</b>

### 3.4. EBITDA

No segundo trimestre de 2023, o EBITDA ajustado foi positivo em R\$ 17 milhões, representando um aumento de 40% comparado ao mesmo período do ano anterior, excluindo os ganhos na venda de ativos realizadas no período.

A tabela abaixo demonstra a composição do EBITDA ajustado:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
Receita operacional líquida (ROL)	53.861	48.151	11,9%	119.925	79.543	50,8%
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>(42.732)</b>	<b>110.203</b>	<b>-138,8%</b>	<b>87.171)</b>	<b>44.097</b>	<b>-297,7%</b>
(+) IR e CS	877	1.330	-34,1%	(333)	2.359	-114,1%
(+) Depreciação e Amortização	25.694	9.885	159,9%	52.713	14.946	252,7%

(+) Despesas Financeiras	40.601	72.279	-43,8%	81.154	132.497	-38,8%
(-) Receitas Financeiras	(523)	(4.887)	-89,3%	(1.529)	(12.488)	-87,8%
<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>23.917</b>	<b>188.810</b>	<b>-87,3%</b>	<b>44.834</b>	<b>181.411</b>	<b>-75,3%</b>
Margem EBITDA	44,4%	392,1%	-347,7 p.p.	37,4%	228,1%	-190,7 p.p.
(+) Ganho/Perda da venda de ativos	(6.878)	(176.714)	-96,1%	(6.878)	(176.714)	-96,1%
<b>EBITDA ajustado<sup>2</sup></b>	<b>17.039</b>	<b>12.096</b>	<b>40,9%</b>	<b>37.956</b>	<b>4.697</b>	<b>708,1%</b>
Margem EBITDA ajustado	31,6%	25,1%	6,51 p.p.	31,6%	5,9%	25,74 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.

### 3.5. Resultado Financeiro

A Companhia apresentou um resultado líquido financeiro negativo no montante de R\$ 40,1 milhões, redução de 40,5% comparado ao mesmo período do ano anterior.

As receitas financeiras totalizaram R\$ 523 mil nesse segundo trimestre, uma redução de 89,3% em relação ao mesmo período do ano anterior, devido à redução do saldo médio de caixa.

As despesas financeiras reduziram 43,8% em comparação ao segundo trimestre de 2022 devido à redução do endividamento da Companhia.

Abaixo, detalhamento do resultado financeiro da Companhia:

(Valores em R\$ mil)	2T23	2T22	Variação	1S23	1S22	Variação
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>523</b>	<b>4.887</b>	<b>-89,3%</b>	<b>1.529</b>	<b>12.488</b>	<b>-87,8%</b>
Rendimentos Aplicações Financeiras	433	4.709	-90,8%	1.291	12.351	-89,5%
Outras Receitas Financeiras	90	178	-49,4%	238	137	73,7%
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(40.601)</b>	<b>(72.279)</b>	<b>-43,8%</b>	<b>(81.154)</b>	<b>(132.497)</b>	<b>-38,8%</b>
Encargos de Dívida	(30.987)	(40.069)	-22,7%	(62.573)	(75.190)	-16,8%
Juros Partes Relacionadas	-	(24.365)	-100,0%	-	(44.771)	-100,0%
Outras Despesas Financeiras	(9.614)	(7.845)	22,5%	(18.581)	(12.536)	48,2%
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(40.078)</b>	<b>(67.392)</b>	<b>-40,5%</b>	<b>(79.625)</b>	<b>(120.009)</b>	<b>-33,7%</b>

### 3.6. Recuperação Judicial

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

Classes	Saldo em 31/12/2022	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	Crédito convertido em ação	Juros/Encargos	Saldo em 30/06/2023
Classe I - credores trabalhistas	1.420	(60)	(570)	(680)	7	117
Classe II - credores com garantia real	959.144	-	(34.520)	-	60.678	985.302
Classe III - credores quirografários <sup>1</sup>	310.640	21.781	(13.111)	(30.554)	4.357	293.113
Classe IV - credores microempresas e empresas de pequeno porte	744	-	-	-	48	792
Extraconcursal	28.309	-	(1.013)	-	1.788	29.084
<b>Total</b>	<b>1.300.257</b>	<b>21.721</b>	<b>(49.214)</b>	<b>(31.234)</b>	<b>66.878</b>	<b>1.308.408</b>

<sup>1</sup> Inclui dívidas com os bancos Bradesco e Itaú, no valor total de R\$ 8,5 milhões.

### 3.7. Empréstimos e Financiamentos

Abaixo, detalhamento do endividamento da Companhia junto aos bancos que totaliza, no consolidado, R\$ 1 bilhão, sendo, R\$ 985,3 milhões da Classe II, R\$ 9,1 da Classe III e R\$ 29,1 milhões de extraconcursal.

Renova Energia			
Contrato	Taxa <sup>1</sup>	Prazo	R\$ mil
BNDES	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	318.741
Banco Bradesco	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	379.015
Banco Itaú	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	138.664
Citibank	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	93.416
Banco ABC	100% CDI <sup>a</sup>	14/08/2031	55.466
Citibank	100% CDI	14/08/2034	29.084
Banco Bradesco	0,5% a.a. + TR <sup>b</sup>	14/08/2034	4.591
Banco Itaú	0,5% a.a. + TR <sup>b</sup>	14/08/2034	4.457
<b>Total de Empréstimos e Financiamentos</b>			<b>1.023.434</b>
Disponibilidades <sup>2</sup>			29.474
<b>Total de Empréstimos e Financiamentos Líquido</b>			<b>993.960</b>

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

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

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

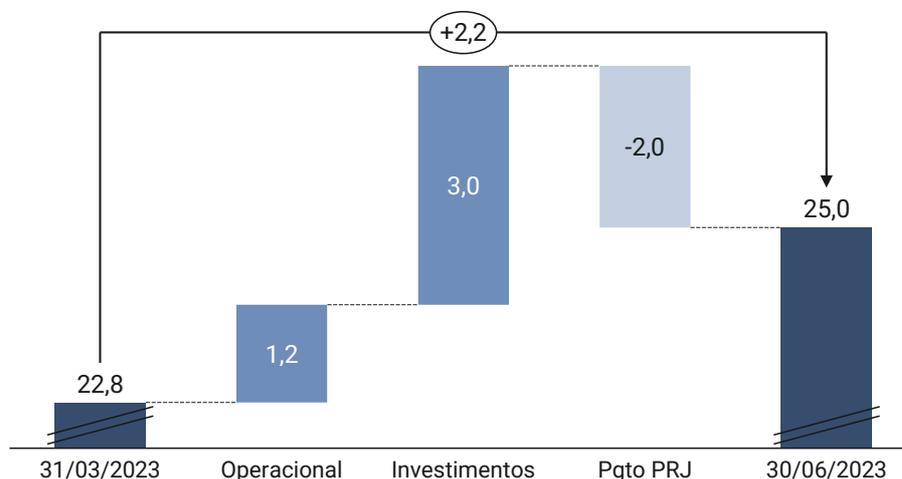
<sup>b</sup> Credores classe III.

### 3.8. Fluxo de Caixa (R\$ milhões)

No segundo trimestre de 2023, o caixa da Companhia apresentou um aumento de R\$ 2,2 milhões em relação à posição de 31 de março de 2023.

As variações são decorrentes de:

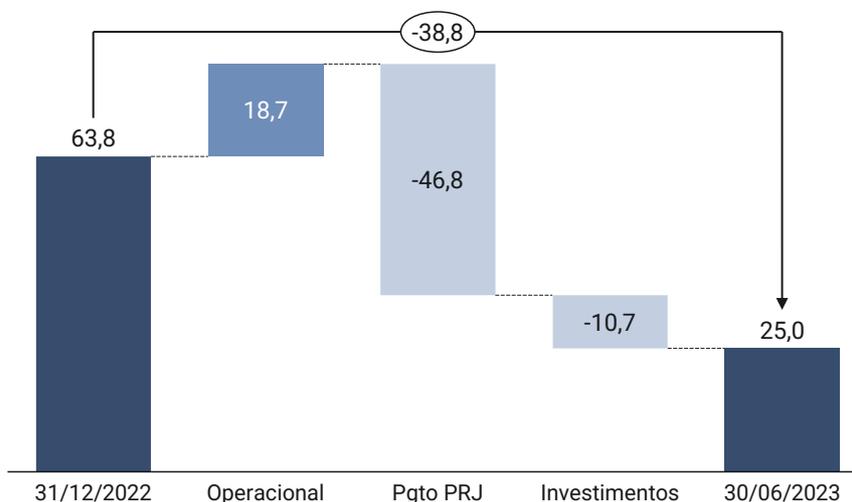
- **Operacional (+):** aumento de caixa nas atividades operacionais em R\$ 1,2 milhões;
- **Investimentos (+):** R\$ 3,0 milhões em investimentos; e
- **Pagamento PRJ (-):** redução de R\$ 2,0 milhões referente a amortização de empréstimos e financiamentos.



No primeiro semestre de de 2023, o caixa da Companhia apresentou uma redução de R\$ 38,8 milhões em relação à posição de 31 de dezembro de 2022.

As variações são decorrentes de:

- **Operacional (+):** aumento de caixa nas atividades operacionais em R\$ 18,7 milhões, devido a entrada em operação do Complexo Eólico Alto Sertão III – Fase A;
- **Pagamento PRJ (-):** redução de R\$ 46,8 milhões referente, principalmente, a amortização de empréstimos e financiamentos;
- **Investimentos (-):** R\$ 10,7 milhões em investimentos, que estão vinculados, principalmente a pagamento de fornecedores de equipamentos da fase de implantação dos parques eólicos e solar.



### 3.9. Balanço Patrimonial

No segundo trimestre de 2023, a Companhia apresentou patrimônio líquido de R\$ 855,1 milhões, prejuízos acumulados de R\$ 3,3 bilhões e passivos circulantes em excesso aos ativos circulantes no montante de R\$ 315,9 milhões.

Balanço Patrimonial					
Valores em R\$ mil					
Ativo Consolidado			Passivo Consolidado		
	30/06/2023	31/12/2022		30/06/2023	31/12/2022
<b>Circulante</b>	<b>78.767</b>	<b>116.702</b>	<b>Circulante</b>	<b>394.757</b>	<b>341.621</b>
Caixa	24.964	63.773	Empréstimos e Financiamentos	101.169	49.939
Aplicações financeiras	4.510	4.282	Fornecedores	52.481	58.392
Clientes	25.687	30.367	Outros	240.780	233.290
Outros	23.344	18.280			
Ativos mantidos para venda	262	-	Passivos diretamente ass. a ativos mantidos para venda	327	-
<b>Não Circulante</b>	<b>2.662.045</b>	<b>2.697.717</b>	<b>Não Circulante</b>	<b>1.490.968</b>	<b>1.561.836</b>
Aplicações financeiras	291	278	Empréstimos e Financiamentos	922.265	950.914
Outros	6.789	10.838	Outros	568.703	610.922
Imobilizado	2.654.965	2.686.601			
			<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>855.087</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	(3.273.551)	(3.186.380)
<b>Ativo Total</b>	<b>2.740.812</b>	<b>2.814.419</b>	<b>Passivo Total</b>	<b>2.740.812</b>	<b>2.814.419</b>

## 4. Estrutura Acionária

O capital social subscrito e integralizado até 30 de junho 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:

### Composição Acionária\*

Bloco de Controle	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
	Quantidade	Porcentagem	Quantidade	Porcentagem	Quantidade	Porcentagem
<b>Bloco de Controle</b>	<b>26.356.007</b>	<b>21,13%</b>	<b>-</b>	<b>0,00%</b>	<b>26.356.007</b>	<b>10,56%</b>
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Part. Multiestratégia	15.115.371	12,12%	-	0,00%	15.115.371	6,06%
Caetité Participações	10.356.384	8,30%	-	0,00%	10.356.384	4,15%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	0,71%	-	0,00%	884.252	0,35%
<b>Free Float</b>	<b>98.385.974</b>	<b>78,87%</b>	<b>124.741.975</b>	<b>100,00%</b>	<b>223.127.949</b>	<b>89,44%</b>
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. 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%
Caetité Participações	-	0,00%	406.795	0,33%	406.795	0,16%
Bndespar	696.683	0,56%	1.393.366	1,12%	2.090.049	0,84%
Ricardo Lopes Delneri	5.607.512	4,50%	13.095.640	10,50%	18.703.152	7,50%
Outros	19.771.846	15,85%	37.211.763	29,83%	56.983.609	22,84%
<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: 30/06/2023

<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. Social

Em 01 de junho de 2023, a equipe de Meio Ambiente da Renova Energia participou da Conferência de Lançamento do Programa Municipal de Educação Ambiental e Patrimonial de Igaporã. O evento reuniu representações da administração pública municipal, representações de órgãos ligados à pasta de Meio Ambiente, lideranças e representantes das empresas com empreendimentos eólicos instalados no Município.

A Renova Energia teve espaço de fala no referido evento, onde teve a oportunidade de apresentar principais dados do AS III, bem como o escopo de atendimento de condicionantes da fase de operação, além de compartilhar a exibição do vídeo do programa Plantas Medicinais Saberes Tradicionais.



Conferência de Lançamento do Programa Municipal de Educação Ambiental e Patrimonial de Igaporã.

Em 5 de junho de 2023 a equipe de Meio Ambiente da Renova Energia participou do 1º Festival de poesia: meio ambiente, saúde e sustentabilidade no Município de Igaporã. O evento foi destinado à Comunidade Estudantil da rede municipal de ensino. Na ocasião, a equipe teve a oportunidade de realizar a distribuição da cartilha “Parques Eólico” ao público presente.



1º Festival de Poesia: meio ambiente, saúde e sustentabilidade no Município de Igaporã. e Patrimonial de Igaporã.

## 5.2. Meio Ambiente

Nos dias 5 a 7 de junho de 2023, foi realizada a 1ª Semana do Meio Ambiente da Renova Energia. O evento contou com uma programação especial destinada ao público interno e colaboradores das empresas contratadas ressaltando que a Secretaria de Meio Ambiente do Município de Urandi esteve presente em uma das palestras realizadas.

Outro público de relevância a ser destacado foi a participação de estudantes do ensino fundamental I de uma escola da área de Influência do empreendimento. A programação do evento destacou os seguintes temas: O que você está fazendo pelo nosso planeta? Fauna Local, Combata a poluição plástica e exposição de animais taxidermizados da fauna local, com o apoio do curso de Biologia da Universidade Estadual da Bahia. Destaca-se também a realização do 1º concurso de fotografia “Um olhar Renova”.



1ª Semana do Meio Ambiente da Renova Energia

## 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: **Meio Ambiente**.

A Companhia tem como valor cuidar do meio ambiente, especialmente nas localidades próximas aos seus empreendimentos. Entende ser fundamental para a sustentabilidade dos negócios atuar em consonância com a legislação ambiental vigente, bem como homologar parceiros de negócios que estejam alinhados com esses valores.

## 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 conclusão desse projeto está prevista para o do 2º semestre de 2023 e terá a energia comercializada na modalidade de geração distribuída, atendendo consumidores locais.



### 6.3. Projetos em desenvolvimento

A Companhia segue investindo em novos projetos. Em fase de desenvolvimento a Companhia possui diversos projetos com licença ambiental, certificações concedidas e em fase inicial de desenvolvimento com potência estimada de 7,1 GW eólicos e 2,3 GW solares, localizados em diversos Estados do Brasil.

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

#### Localização aproximada dos projetos eólicos



#### Cluster Solar Caetité

Projetos em região de maior irradiação no Brasil e com alto potencial desenvolvimento



GD Caetité

## 7. Glossário

---

**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 Caetité** – 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;

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

**ESG** – a 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 junho 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.*