

renova  
> ENERGIA

R

RESULTADOS

TRIMESTRAIS

4T24

Videoconferência

31 de março

(segunda-feira) | 16:30 BRT

A videoconferência será realizada em português com tradução simultânea para inglês, [clique aqui](#) para se inscrever.



## Sumário

<b>Destaques Operacionais 4T24 vs. 4T23 e 2024 vs. 2023</b> .....	3
<b>Destaques Financeiros 4T24 vs. 4T23 e 2024 vs. 2023</b> .....	3
<b>Mensagem da Administração</b> .....	4
<b>1. Geração</b> .....	5
<b>2. Informações Financeiras</b> .....	5
<b>3. Estrutura Acionária</b> .....	15
<b>4. Ações Ambientais, Sociais e Governança</b> .....	16
<b>5. Riscos e Conformidade</b> .....	17
<b>6. Projetos da Companhia</b> .....	18
<b>7. Glossário</b> .....	19



São Paulo, 28 de março de 2025 – A Renova Energia S.A. ("Renova" ou "Companhia") (B3: RNEW3; RNEW4 e RNEW11) anunciou hoje os resultados referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024. As informações operacionais e financeiras da Companhia são apresentadas em números consolidados, conforme exigido pela CVM, em observância às normas estabelecidas pelo Pronunciamento Técnico CPC 36.

#### Destaques Operacionais 4T24 vs. 4T23 e 2024 vs. 2023

- Impacto de 15,4% (42,2 GWh) de *curtailment* na produção de energia, que totalizou 231,1 GWh no 4T24. No 4T23 a geração foi de 201,7 GWh e 15,5% de *curtailment*.
- No ano de 2024 houve impacto de 18,4% (218,8 GWh) de *curtailment*, totalizando de energia gerada 972,6GWh. Em 2023, a geração total foi de 1.081,9 GWh, e 8,6% de *curtailment*.

#### Destaques Financeiros 4T24 vs. 4T23 e 2024 vs. 2023

- **Receita líquida:** No 4T24, a receita líquida foi de R\$ 91,3 milhões, representando um aumento em relação ao 4T23 que registrou R\$ 50,6 milhões. No acumulado de 2024, a receita líquida atingiu R\$ 259,2 milhões vs. R\$ 227,8 milhões em 2023.
- **Resultado de energia<sup>1</sup>:** No quarto trimestre de 2024, o resultado de energia foi de R\$ 57,9 milhões em comparação aos R\$ 38,0 milhões no mesmo período de 2023. No acumulado de 2024, o resultado totalizou R\$ 192,0 milhões vs. R\$ 185,7 milhões em 2023.
- **EBITDA ajustado<sup>2</sup>:** No 4T24, o EBITDA ajustado foi de R\$ 8,8 milhões, comparado com os R\$ 11,3 milhões no mesmo período de 2023. No ano de 2024, o EBITDA ajustado totalizou R\$ 52,4 milhões vs. R\$ 67,5 milhões em 2023.
- **Lucro/Prejuízo líquido:** No último trimestre de 2024, o prejuízo líquido foi de R\$ 67,6 milhões, em comparação ao lucro líquido de R\$ 125,9 milhões no mesmo período de 2023. No acumulado de 2024, o prejuízo foi de R\$ 117,1 milhões vs. prejuízo de R\$ 9,2 milhões em 2023.
- **Saldo de caixa<sup>3</sup>:** O saldo de caixa foi de R\$ 144,2 milhões em 31/12/2024.

<sup>1</sup>Resultado de energia considera receita líquida, custo com compra e encargos regulatórios; <sup>2</sup>EBITDA ajustado, 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, além de desconsiderar os efeitos de ganho na alienação e ativos, compromissos futuros a marcação a mercado e reversão outorga; <sup>3</sup>Considera caixa e equivalentes de caixa.

## Mensagem da Administração

No ano de 2024, o Grupo Renova Energia demonstrou resiliência, compromisso e atuação excepcional, enfrentou desafios e se adaptou às constantes mudanças do mercado. Com empenho e dedicação de toda a equipe, conseguimos superar obstáculos importantes, refletindo nossa capacidade de inovação e compromisso com a excelência e, é com grande satisfação que comunicamos que, no dia 13 de fevereiro de 2025, concluímos com êxito o processo de Recuperação Judicial. Em 24 de outubro de 2024, o Conselho de Administração da companhia deliberou pelo aumento de capital no montante máximo de R\$ 540 milhões.

Em 13 de março de 2025 a companhia iniciou o processo de direito de preferência cujo término será até o dia 14 de abril de 2025, finalizando o processo de melhora da estrutura de capital, importante marco para a o futuro do Grupo Renova.

Agora, mais do que nunca, estamos prontos para avançar com confiança e determinação, sempre comprometidos com a geração de valor para nossos acionistas, clientes e colaboradores. Acreditamos que, com o espírito de inovação e a dedicação de toda a nossa equipe, continuaremos a crescer e prosperar, construindo um futuro promissor e sustentável.

No que se refere aos resultados financeiros no quarto trimestre de 2024, a receita líquida **atingiu R\$ 91,3 milhões, crescimento de 80,6%** em comparação com o mesmo período de 2023.

A Companhia apresentou um **EBITDA ajustado de R\$ 8,8 milhões** no quarto trimestre.

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. Estamos entusiasmados com as oportunidades que se apresentam à frente e confiantes na capacidade da Renova Energia de superar novos desafios e prosperar no futuro.

Juntos, continuaremos a trilhar este caminho de sucesso!

**Sergio Ros Brasil Pinto**

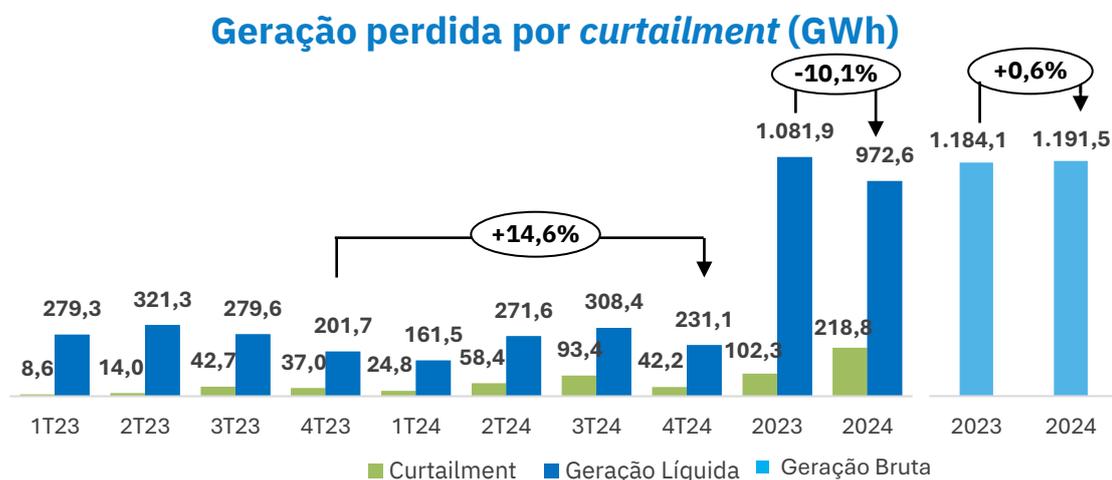
**CEO**

## 1. Geração

### 1.1. Produção de Energia

A produção de energia no Complexo Alto Sertão III – Fase A, no quarto trimestre de 2024, foi de 231,1 GWh, apresentando um aumento de 14,6%, ou 29,4 GWh, em comparação com o mesmo período do ano anterior. Se desconsiderarmos o *curtailment*, a geração do quarto trimestre de 2024, seria de 273,3 GWh.

Em 2024, a produção anual de energia foi de 972,6 GWh, apresentando uma redução de 10,1%. Essa redução se deu pelo aumento expressivo de *curtailment* no período, que em 2024 foi 2,1x maior que em 2023, totalizando 218,8 GWh.



## 2. Informações financeiras

### 2.1. Demonstrações de Resultados

No 4T24, a receita operacional líquida do Grupo Renova, foi de R\$ 91,3 milhões, representando um aumento de 80,6% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

No quarto trimestre de 2024, a companhia apresentou prejuízo bruto de R\$ 53,6 milhões, comparado com o lucro bruto de R\$ 155,3 milhões no 4T23. No 4T24, a Companhia registrou um prejuízo líquido de R\$ 67,6 milhões. No mesmo período do ano passado, um lucro líquido foi de R\$ 125,9 milhões.

Em 2024, a receita operacional líquida totalizou R\$ 259,2 milhões, representando um crescimento de 13,8% em relação ao ano de 2023. No entanto, o exercício apresentou um prejuízo bruto de R\$ 30,9 milhões, em frente ao lucro bruto de R\$ 173,4 milhões registrado no ano anterior. Adicionalmente, o prejuízo líquido foi de R\$ 117,1 milhões em 2024, comparado a R\$ 9,3 milhões em 2023.

As principais variações acumuladas registradas entre o 4T24 vs. 4T23 e 2024 vs 2023 foram:

- contabilização dos compromissos futuros marcação a mercado de -R\$57,4 milhões no 4T24 e -R\$52,5 milhões em 2024;
- ganho na alienação de ativos de R\$ 28,4 milhões no 4T24 e R\$ 119,2 milhões em 2024;
- R\$ 61,0 milhões de estorno de provisões de outorgas da Fase B e R\$ 18,3 milhões de estorno de penalidades de lastro no 4T23;

O quadro abaixo apresenta o resumo das demonstrações de resultados:

#### DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS

(Valores em R\$ mil)	4T24	4T23	Variação %	2024	2023	Variação %
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>98.370</b>	<b>56.002</b>	<b>75,7%</b>	<b>290.503</b>	<b>250.676</b>	<b>15,9%</b>
(-) Impostos - Pis, Cofins e ICMS	(7.029)	(5.418)	29,7%	(31.277)	(22.838)	37,0%
<b>Receita operacional líquida (ROL)</b>	<b>91.341</b>	<b>50.584</b>	<b>80,6%</b>	<b>259.226</b>	<b>227.838</b>	<b>13,8%</b>
Compra de energia <sup>1</sup>	(26.899)	(6.419)	319,1%	(43.300)	(17.998)	140,6%
Encargos regulatórios	(6.565)	(6.163)	6,5%	(23.933)	(24.104)	-0,7%
Custos operacionais	(27.791)	(27.002)	2,9%	(72.230)	(82.059)	-12,0%
Depreciação	(26.268)	(23.270)	12,9%	(98.160)	(97.784)	0,4%
Compromissos futuros marcação a mercado <sup>2</sup>	(57.410)	167.560	n.a	(52.493)	167.560	n.a
<b>Lucro / Prejuízo bruto</b>	<b>(53.592)</b>	<b>155.290</b>	<b>n.a</b>	<b>(30.890)</b>	<b>173.453</b>	<b>n.a</b>
Despesas administrativas	(21.237)	61.392	n.a	(67.408)	24.917	n.a
Depreciação administrativa	(964)	(1.322)	-27,1%	(4.065)	(4.942)	-17,7%
Receitas e Despesas Financeiras	(39.714)	(31.035)	28,0%	(143.682)	(149.536)	-3,9%
Ganho na alienação de ativos	28.378	-	n.a	119.179	6.878	1632,8%
IR e CS	19.480	(58.469)	n.a	9.797	(60.008)	n.a
<b>Lucro / Prejuízo líquido</b>	<b>(67.649)</b>	<b>125.856</b>	<b>n.a</b>	<b>(117.069)</b>	<b>(9.238)</b>	<b>1.167,3%</b>

<sup>1</sup> Abertura da rubrica a partir do 3T23; <sup>2</sup> Cálculo e abertura da rubrica a partir do 4T23.

## 2.2. Receita Operacional

Conforme demonstrado abaixo, no 4T24 a receita líquida eólica e a comercialização de energia, apresentaram um crescimento significativo de 32,4% e 121,8% respectivamente, em comparação com o 4T23, totalizando uma receita operacional líquida de R\$ 91,3 milhões. No acumulado de 2024, a receita operacional líquida foi de R\$ 259,3 milhões, representando um crescimento de 13,8% em comparação com R\$ 227,8 milhões registrados em 2023.

O aumento da receita de geração no trimestre se deve pelo reajuste no preço dos contratos de energia no mercado regulado e na maior comercialização de energia no mercado livre a um preço mais alto. Importante lembrar, que tivemos um impacto importante negativo em nossa receita, por conta dos cortes realizados pelo ONS no período.

Na comercializadora tivemos um maior volume comercializado de energia considerando um preço mais alto. Em outubro, o Preço de Liquidação das Diferenças (“PLD”) atingiu R\$ 480,76 devido as condições hidrológicas desfavoráveis, sendo necessário um maior despacho das usinas termelétricas. Além disso, houve descolamentos de preços entre os submercados, principalmente pela restrição operativa das linhas de transmissão, atingindo a diferença de R\$ 30,95 entre Sudeste e Nordeste.

### RECEITA OPERACIONAL

(Valores em R\$ mil)	4T24	4T23	Variação %	2024	2023	Variação %
Receita líquida - Eólicas	30.890	23.325	32,4%	81.780	105.506	-22,5%
Receita líquida - Comercialização de energia	60.452	27.259	121,8%	177.446	122.332	45,1%
<b>Receita operacional líquida (ROL)</b>	<b>91.342</b>	<b>50.584</b>	<b>80,6%</b>	<b>259.226</b>	<b>227.838</b>	<b>13,8%</b>

## 2.3. Custos Operacionais

No quarto trimestre de 2024, desconsiderando os compromissos futuros marcados a mercado (“MTM”), os custos totalizaram R\$ 87,5 milhões, representando um acréscimo de 39,2% em comparação ao mesmo período do ano anterior. A principal razão para o aumento dos custos, foi a maior compra de energia, principalmente devido ao “curtailment” no período e aumento de aquisições de peças para manutenção e operação, na linha de Material de Uso e Consumo, que apresentou um montante de R\$ 2,7 milhões.

Já no acumulado do ano de 2024, desconsiderando MTM, os custos totalizaram R\$ 237,6 milhões, representando um acréscimo de 7,1% em comparação ao mesmo período do ano anterior. Destacamos a redução em 21% dos custos de serviços de terceiros, devido a finalização e manutenção/revisão dos aéreos geradores em 2023 com utilização de máquinas pesadas (guindastes) para os serviços, além disso ao longo de 2024, tivemos um menor custo de manutenção dos nossos equipamentos.

Abaixo, demonstrativo dos custos operacionais:

(Valores em R\$ mil)	CUSTOS					
	4T24	4T23	Variação %	2024	2023	Variação %
Serviços de Terceiros	22.868	24.132	-5,2%	57.226	72.455	-21,0%
Seguros	2.194	2.177	0,8%	8.071	7.783	3,7%
Compra de energia, ressarcimento e penalidades	26.899	6.980	285,4%	43.300	17.998	140,6%
Material de Uso e Consumo	2.664	102	2.511,8%	6.467	1.637	295,1%
Encargos de uso do sistema de transmissão	6.565	6.163	6,5%	23.933	24.104	-0,7%
Depreciações e Amortizações	26.256	23.270	12,8%	98.148	97.784	0,4%
Outras	65	30	116,7%	466	184	153,3%
<b>Total</b>	<b>87.511</b>	<b>62.854</b>	<b>39,2%</b>	<b>237.611</b>	<b>221.945</b>	<b>7,1%</b>

#### 2.4. Despesas Consolidadas

No 4T24, as despesas totalizaram R\$ 22,2 milhões em comparação com a receita de R\$ 60,1 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior.

As principais variações 4T24 vs. 4T23:

- Despesas regulatórias: houve um crédito de R\$ 79,8 milhões, proveniente de estorno de provisões de outorgas da Fase B e créditos nos montantes de R\$ 61,0 milhões e R\$ 18,3 milhões de estorno de penalidades de lastro no 4T23.
- Serviços de terceiros: esse aumento se dá basicamente ao custo de honorários advocatícios, devido aos acordos realizados pela companhia ao final do trimestre para encerramento de processos judiciais, que trouxe para a Companhia um valor menor de provisão com processos cíveis.

No acumulado do ano de 2024, as despesas totalizaram R\$ 71,5 milhões contra receita de R\$ 20,0 milhões em 2023.

Conforme demonstrado no quadro abaixo:

## DESPESAS CONSOLIDADAS

(Valores em R\$ mil)	4T24	4T23	Variação %	2024	2023	Variação %
Pessoal e Administração	8.880	8.421	5,5%	30.236	30.293	-0,2%
Serviços de Terceiros	11.000	3.930	179,9%	24.088	13.113	83,7%
Despesas Administrativas <sup>1</sup>	1.324	1.302	1,7%	4.977	4.459	11,6%
Seguros	190	1.487	-87,2%	673	4.679	-85,6%
Impostos e taxas	25	51	-51,0%	1.284	657	95,4%
Contingências cíveis e trabalhistas	15	2.545	-99,4%	3.275	2.397	36,6%
Despesas Regulatórias <sup>2</sup>	(1)	(79.760)	n.a	1.819	(77.738)	n.a
Depreciação	976	1.322	-26,2%	4.077	4.942	-17,5%
Outras <sup>3</sup>	(196)	632	-131,0%	1.056	(2.777)	-51,2%
<b>Total</b>	<b>22.213</b>	<b>(60.070)</b>	<b>n.a</b>	<b>71.473</b>	<b>(19.975)</b>	<b>n.a</b>

<sup>1</sup> considera viagens, telefonia e TI e material de consumo; <sup>2</sup> considera taxas e penalidades; <sup>3</sup> considera: aluguéis e arrendamentos, licenças e estudos ambientais e outras despesas (receitas).

## 2.5. EBITDA e EBITDA Ajustado

Como resultado dos principais fatores destacados anteriormente, o Prejuízo Líquido foi de R\$ 67,6 milhões no 4T24. O resultado financeiro foi de -R\$ 39,7 milhões, e tivemos um impacto positivo na linha de Imposto de renda e contribuição social diferidos de R\$ 30,9 milhões, totalizando a linha de IR e CS em um crédito de R\$19,5 milhões, devido a utilização do prejuízo fiscal, utilizado para otimizar nossa estrutura tributária. Sendo assim, o EBITDA totalizou -R\$ 20,2 milhões no 4T24, e R\$ 119,0 milhões no acumulado de 2024.

No trimestre, a variação contábil da posição marcada a mercado dos contratos futuros de energia totalizou -R\$ 52,5 milhões versus R\$ 167,6 milhões no 4T23 impactando negativamente no saldo do MtM. Essa variação pode ser explicada pela contabilização dos contratos realizados de uma só vez no 4T23 e pela ausência de novos contratos futuros de longo prazo. Vale ressaltar que o MtM corresponde à variação dos saldos de valor justo dos contratos de comercialização de energia do final do período, e da mensuração do valor justo dos novos contratos firmados ao longo do trimestre para o final do período, com a atualização da expectativa de realização das posições futuras.

Além disso, importante destacar os efeitos de ganho de alienação com ativos que no 4T24 foi de R\$ 28,4 milhões e no acumulado de 2024 foi de R\$119,2 milhões. Os valores acima, podem ser compostos pelos valores de *Earn-Out* AES, Negociação da Casas dos Ventos e recebimento do acordo de transação de projetos em

desenvolvimento – Grupo Sallus. No 4T23 houve um crédito de reversão de Outorga e Penalidades da Fase B e Ler 13/14, no montante de R\$61,1 milhões.

Desconsiderando os efeitos apresentados acima, o EBITDA Ajustado foi de R\$ 8,8 milhões no 4T24 e R\$ 52,3 milhões em 2024.

Conforme mencionado anteriormente, no ano 2024 tivemos um impacto de *curtailment* maior que em 2023. Isso reflete diretamente no nosso EBITDA, que em 2024, o impacto foi de R\$ 35,8 milhões comparado com R\$ 15,8 milhões em 2023, desconsiderando também, os efeitos de *curtailment*, nosso EBITDA seria R\$ 88,2 milhões em 2024, comparado com R\$ 83,3 milhões em 2023.

Abaixo demonstramos a composição do EBITDA:

<b>EBITDA</b>						
<b>(Valores em R\$ mil)</b>	<b>4T24</b>	<b>4T23</b>	<b>Variação %</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>	<b>Variação %</b>
Receita operacional líquida (ROL)	91.341	50.584	80,6%	259.226	227.838	13,8%
<b>Lucro/ Prejuízo líquido</b>	<b>(67.649)</b>	<b>125.856</b>	<b>n.a</b>	<b>(117.069)</b>	<b>(9.238)</b>	<b>1.167,3%</b>
(+) IR e CS	(19.480)	58.469	-133,3%	(9.797)	60.008	n.a
(+) Depreciação e Amortização	27.232	24.592	10,7%	102.225	102.726	-0,5%
(+) Despesas Financeiras	43.080	31.792	35,5%	151.771	152.875	-0,7%
(-) Receitas Financeiras	(3.366)	(757)	344,6%	(8.089)	(3.339)	142,3%
<b>EBITDA<sup>1</sup></b>	<b>(20.183)</b>	<b>239.952</b>	<b>n.a</b>	<b>119.041</b>	<b>303.032</b>	<b>-60,7%</b>
(+) Ganho na alienação de ativos	(28.378)	0	n.a	(119.179)	(6.878)	n.a.
(-) Reversão Outorga Fase B	0	(61.080)	n.a	0	(61.080)	n.a
(-) Compromissos futuros marcação a mercado	57.410	(167.560)	n.a	52.493	(167.560)	n.a
<b>EBITDA ajustado<sup>2</sup></b>	<b>8.849</b>	<b>11.312</b>	<b>-21,8%</b>	<b>52.355</b>	<b>67.514</b>	<b>-22,5%</b>
Margem EBITDA ajustado	9,7%	22,4%	-12,7 p.p.	20,2%	29,6%	-9,4 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 amortização e do imposto de renda e contribuição social; <sup>2</sup>EBITDA ajustado, desconsidera os efeitos de ganho na alienação e ativos, compromissos futuros a marcação a mercado e reversão outorga.

## 2.6. Resultado Financeiro

A Companhia apresentou um resultado líquido financeiro negativo no montante de R\$ 39,7 milhões no quarto trimestre de 2024, aumento de 28,0% em comparação ao mesmo período do ano anterior.

Em 2024, o resultado financeiro foi negativo em R\$ 143,7 milhões, contra R\$ 149,5 milhões negativos em 2023.

As receitas financeiras apresentaram um crescimento significativo decorrente do maior saldo em caixa e aumento da taxa de juros.

As despesas financeiras andaram em linha em comparação com o ano de 2023, porém no 4T24, houve um aumento 35,5% em comparação com o mesmo período do ano anterior, principalmente em decorrência da atualização monetária dos empréstimos do tipo DIP com a Cemig de aproximadamente R\$ 3,9 milhões, além da inclusão do DIP 4 realizado em 25/10/2019 no valor de R\$ 5,0 milhões, já reajustado, conforme nota explicativa 16 da demonstração financeira da companhia.

Abaixo, detalhamento do resultado financeiro da Companhia:

### RESULTADO FINANCEIRO

(Valores em R\$ mil)	4T24	4T23	Variação %	2024	2023	Variação %
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>3.366</b>	<b>757</b>	<b>344,6%</b>	<b>8.089</b>	<b>3.339</b>	<b>142,3%</b>
Rendimentos Aplicações Financeiras	3.132	691	353,3%	7.916	2.933	169,9%
Outras Receitas Financeiras	234	66	254,5%	173	406	-57,4%
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(43.080)</b>	<b>(31.792)</b>	<b>35,5%</b>	<b>(151.771)</b>	<b>(152.875)</b>	<b>-0,7%</b>
Encargos de Dívida	(30.813)	(29.784)	3,5%	(115.983)	(124.735)	-7,0%
Outras Despesas Financeiras <sup>1</sup>	(12.267)	(2.008)	510,9%	(35.788)	(28.140)	27,2%
<b>Resultado Financeiro</b>	<b>(39.714)</b>	<b>(31.035)</b>	<b>28,0%</b>	<b>(143.682)</b>	<b>(149.536)</b>	<b>-3,9%</b>

<sup>1</sup>Outras Despesas Financeiras consideram: juros, atualização monetária contencioso e IOF.

## 2.7. 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 31 de dezembro de 2024:

### MOVIMENTAÇÃO DO SALDO POR CLASSE

Classes	Saldo em 31/12/2023	Créditos habilitados	Pagamentos realizados	Juros/Encargos	Saldo em 31/12/2024
Classe I – credores trabalhistas	118	0	(1)	(117)	-
Classe II – credores com garantia real	1.035.274	0	(18.420)	112.633	1.129.487
Classe III – credores quirografários	284.768	57.938	(24.412)	6.596	324.890
Classe IV – credores microempresas e empresas de pequeno porte	842	(374)	0	(468)	-
Extraconcursal	30.558	0	(543)	3.327	33.342
<b>Total</b>	<b>1.351.560</b>	<b>57.564</b>	<b>(43.376)</b>	<b>121.971</b>	<b>1.487.719</b>

## 2.8. Empréstimos e Financiamentos

O endividamento da Companhia junto aos bancos inclusos no PRJ totaliza no consolidado R\$ 1.171,1 bilhão, sendo R\$ 1.129 bilhão da Classe II, R\$ 33,3 milhões de extraconcursal e R\$ 8,3 milhões da Classe III. Desconsiderando caixa e equivalente de caixa, o montante líquido é de R\$ 1.026 bilhão.

Classes	Contrato	Taxa <sup>1</sup>	Prazo	R\$ mil
Classe II	JIVE	100% CDI	14/08/2031	434.478
	BNDDES - Ponte I Diamantina Eólica	100% CDI	14/08/2031	365.385
	Banco Itaú	100% CDI	14/08/2031	158.955
	Citibank	100% CDI	14/08/2031	107.086
	Banco ABC	100% CDI	14/08/2031	63.583
Extraconcursal	Citibank	100% CDI	14/08/2034	33.342
Classe III	JIVE	0,5% a.a. + TR	14/08/2034	4.220
	Banco Itaú	0,5% a.a. + TR	14/08/2034	4.100
<b>Total</b>				<b>1.171.149</b>
Disponibilidades <sup>2</sup>				144.216
<b>Total de Empréstimos e Financiamentos Líquido</b>				<b>1.026.933</b>

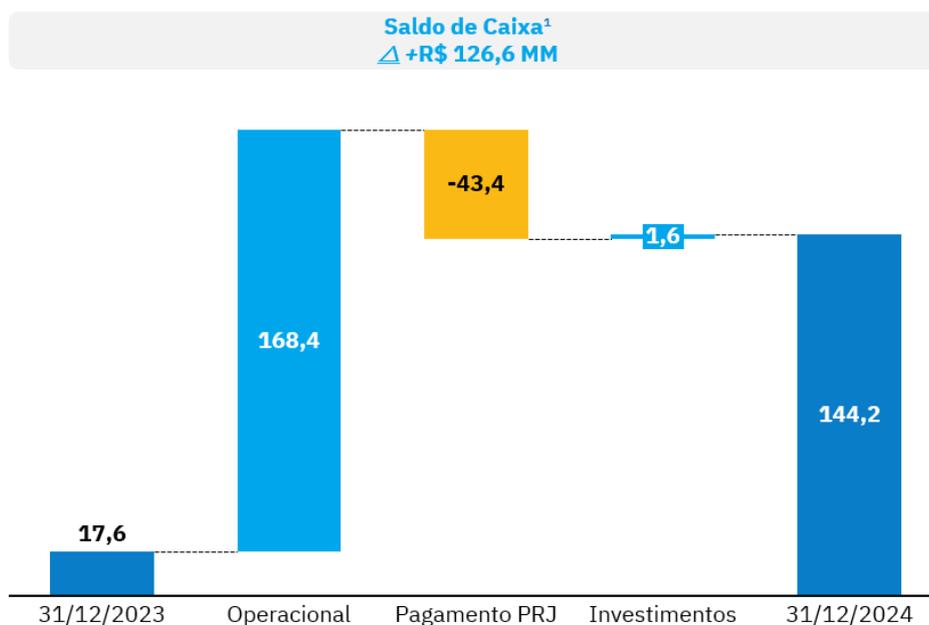
<sup>1</sup>as taxas foram repactuadas no plano de recuperação judicial; <sup>2</sup>considera caixa e equivalentes de caixa

## 2.9. Fluxo de Caixa (R\$ milhões)

No ano de 2024, o caixa da Companhia teve um aumento de R\$ 126,6 milhões em relação à posição de 31 de dezembro de 2023.

Variações decorrente de:

- **Operacional (+R\$ 168,4 MM):** (i) Ressarcimento CCEE no montante de R\$ 94,2 milhões e suspensões dos ressarcimentos, conforme despacho 2.303 estabelecidas pela Anel; e (ii) ganho na alienação de ativos no valor de R\$ 64,0 milhões;
- **Pagamento PRJ: (-R\$ 43,4 MM):** R\$ 43,4 milhões referente aos pagamentos realizados para credores classe II e classe III;
- **Investimentos (+R\$ 1,6 MM):** gasto com investimentos, que estão vinculados ao pagamento de fornecedores de equipamentos da fase de implantação dos parques eólicos e dos projetos em desenvolvimento no montante de R\$ 44,5 milhões, recebimento de R\$ 37,8 milhões referente ao acordo de transação de projetos em desenvolvimento e R\$ 8,2 milhões de juros em aplicações financeiras;



<sup>1</sup>considera caixa e equivalente de caixa.

## 2.10. Balanço Patrimonial

No quarto trimestre de 2024, a Companhia apresentou patrimônio líquido positivo de R\$ 819,7 milhões e prejuízos acumulados de R\$ 3,3 bilhões.

### Balanço Patrimonial (valores em R\$ mil)

Ativo Consolidado			Passivo Consolidado		
	31/12/2024	31/12/2023		31/12/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>	<b>288.269</b>	<b>138.882</b>	<b>Circulante</b>	<b>362.642</b>	<b>437.914</b>
Caixa	144.216	17.600	Empréstimos e Financiamentos	33.691	172.754
Aplicações financeiras	5.145	5.180	Fornecedores	65.404	63.750
Clientes	48.798	32.930	Tributos a recolher	9.288	15.033
Tributos a recuperar	12.579	20.300	Salários, encargos e férias a pagar	8.972	7.220
Partes relacionadas	0	0	Contas a pagar - CCEE	159.834	48.699
Adiantamentos a fornecedores	2.293	1.620	Arrendamentos a pagar	695	1.395
Despesas antecipadas	9.953	4.114	Outras contas a pagar	2.149	95.237
Compromissos Futuros	63.415	52.443	Compromissos futuros	76.712	33.477
Outros	1.870	4.433	Adiantamentos de clientes	5.897	22
			Partes relacionadas	-	-
Ativos mantidos para venda	-	262	Passivos diretamente ass. a ativos mantidos para venda	-	327
<b>Não Circulante</b>	<b>2.773.077</b>	<b>2.937.256</b>	<b>Não Circulante</b>	<b>1.882.753</b>	<b>1.705.204</b>
Aplicações financeiras	22	312	Fornecedores	260.380	215.284
Imobilizado	2.543.573	2.622.001	Empréstimos e Financiamentos	1.110.499	901.872
Compromissos Futuros	213.868	305.489	Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatório	161.145	204.388
Outros	15.614	9.454	Compromissos futuros	85.503	156.894
			Outros	265.226	226.766
			<b>Patrimônio Líquido</b>	<b>815.951</b>	<b>933.020</b>
			Capital Social	4.170.394	4.170.394
			(-) Custos na emissão de ações	(41.757)	(41.757)
			Reserva de Capital	1	1
			Prejuízos Acumulados	(3.312.687)	(3.195.618)
<b>Ativo Total</b>	<b>3.061.346</b>	<b>3.076.138</b>	<b>Passivo Total</b>	<b>3.061.346</b>	<b>3.076.138</b>

### 3. Estrutura Acionária

O capital social subscrito e integralizado até 31 de dezembro de 2024 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, conforme abaixo:

Renova Energia S.A.						
	Ações ON		Ações PN		Total de Ações	
<b>Bloco de Controle</b>	<b>26.328.648</b>	<b>21,1%</b>	-	-	<b>26.328.648</b>	<b>10,6%</b>
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	15.115.371	12,1%	-	-	15.115.371	6,1%
Caetité Participações	10.329.025	8,3%	-	-	10.329.025	4,1%
Renato do Amaral Figueiredo	884.252	0,7%	-	-	884.252	0,4%
<b>Outros acionistas</b>	<b>98.413.333</b>	<b>78,9%</b>	<b>124.741.975</b>	<b>100,0%</b>	<b>223.155.308</b>	<b>89,4%</b>
AP Energias Renováveis Fundo de Invest. Em Part Multiestratégia	66.545.129	53,3%	68.107.270	54,6%	134.652.399	54,0%
Renato do Amaral Figueiredo	5.764.804	4,6%	4.527.141	3,6%	10.291.945	4,1%
Bndespar	696.683	0,6%	1.393.366	1,1%	2.090.049	0,8%
Caetité Participações	27.359	0,0%	406.795	0,3%	434.154	0,2%
<b>Free Float</b>	<b>25.379.358</b>	<b>20,3%</b>	<b>50.307.403</b>	<b>40,3%</b>	<b>75.686.761</b>	<b>30,3%</b>
<b>Total</b>	<b>124.741.981</b>	<b>100,0%</b>	<b>124.741.975</b>	<b>100,0%</b>	<b>249.483.956</b>	<b>100,0%</b>

#### 4. Ações Ambientais, Sociais e Governança

A Companhia tem uma história de realizações e compromissos nas áreas social e ambiental e está comprometida com a construção de um futuro mais sustentável. Por isso, está se reestruturando e implementando uma estratégia consistente de ESG.

A integração de práticas sociais e ambientais responsáveis, juntamente com uma governança robusta e sólida, é crucial para a criação de valor sustentável a longo prazo para nossos acionistas, clientes, colaboradores e toda a sociedade.

Neste contexto, a Companhia está revisando e reestruturando suas políticas e diretrizes, e elaborando a política de sustentabilidade, que abrangerá desde a gestão ambiental e iniciativas de redução de impactos socioambientais até a inclusão social e a promoção de diversidade no ambiente de trabalho.

Adicionalmente, a Renova Energia realizou e apoiou Ações Socioambientais, na Área de Influência do Complexo Eólico Alto Sertão III, nos meses de outubro, novembro e dezembro.

#### 5. Ações Ambientais, Sociais e Governança

##### 5.1. Ações Socioambientais

Com o objetivo de sensibilizar e educar as comunidades rurais da área de influência do Complexo Eólico Alto Sertão III, a Renova Energia lançou, em novembro, o Projeto Comunidade Contra o Fogo. A iniciativa destaca a importância da prevenção e combate a incêndios e queimadas, promovendo ações concretas para fortalecer a segurança ambiental.

Um dos pilares do projeto é o treinamento em prevenção e combate a incêndios florestais, capacitando moradores locais a agir de forma eficiente em emergências. Essa ação busca não apenas preparar as comunidades para respostas rápidas e eficazes, mas também fortalecer sua resiliência, reduzindo riscos e minimizando danos.



Imagens 1 e 2 - Treinamento do Projeto Comunidade Contra o Fogo nas Áreas de Influência do Alto Sertão III.

Esse marco inicial reforça o compromisso com a construção de comunidades mais conscientes e preparadas para enfrentar os desafios ambientais. O projeto promove práticas seguras e sustentáveis que visam preservar o meio ambiente e a qualidade de vida das comunidades na área de influência do Complexo Eólico Alto Sertão III, no estado da Bahia. Além disso, enfatiza a relevância da preservação ambiental e alerta para os prejuízos causados pelas queimadas e incêndios florestais.

Adicionalmente, foram realizadas palestras sobre fontes de energias renováveis e seus benefícios ambientais, promovendo a conscientização sobre a importância dessas fontes como alternativa sustentável. Além de uma exposição de fauna local com animais taxidermizados e conservados, destinada a alunos das escolas municipais da região do Alto Sertão III, que puderam conhecer alguns exemplares de animais da fauna regional, incluindo mamíferos, aves e répteis.

Foi realizado o encerramento do Projeto Floresta Renova Energia, em escola municipal da região do Alto Sertão III. O projeto visa preservar a biodiversidade por meio do plantio e da conservação de plantas nativas. Durante o evento, foram doadas espécies de plantas nativas, com orientações de cultivo para os alunos. A celebração incluiu a instalação de uma placa de agradecimento e reflexão sobre a importância ambiental.

## 6. Riscos e Conformidade

A Gerência de Governança Corporativa 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. De forma integrada, a Gerência de Sustentabilidade e ASG coordena e executa as iniciativas sociais e sustentáveis, garantindo que estejam alinhadas aos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS). Por meio de práticas que reafirmam o compromisso com o desenvolvimento responsável, conecta as estratégias corporativas às demandas socioambientais das comunidades onde atua.

A Renova Energia, por meio dessas frentes, desenvolve ações sustentáveis reconhecidas e legitimadas pelas comunidades. Esses relacionamentos de longo prazo são pautados pela ética, confiança e credibilidade, respeitando a liberdade de expressão e o direito à manifestação pacífica, sempre em conformidade com a legislação vigente e nos limites do Código de Conduta e Política Corporativa Anticorrupção. Essa sinergia fortalece ainda mais a credibilidade e a confiança da Companhia, reforçando o compromisso com os direitos fundamentais e os valores expressos em suas diretrizes corporativas.

## 7. Projetos da Companhia

### 7.1. 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.

### 7.2. Complexo Solar Caetité



Imagem 3 – complexo Solar Caetité

O Complexo Solar Caetité, 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 a conclusão das obras de conexão, que está em estágio avançado e terá a energia comercializada na modalidade de geração

distribuída, atendendo consumidores locais.

### 7.3. Projetos em desenvolvimento

A Companhia está em fase de desenvolvimento de diversos projetos que possuem licença ambiental e certificações concedidas, além de outros que estão em fase inicial. Estes projetos têm uma potência estimada em cerca de 7 GW eólicos e 2 GWp solares, distribuídos por diversos estados do Brasil.

### 7.4. 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, Ceará e Piauí.

### 7.5. Localização aproximada dos projetos solares

A Companhia possui 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.

## 8. Glossário

**ACL** – Ambiente de Contratação Livre

**ACR** – Ambiente de Contratação Regulada

**CCEE** – Câmara de Comercialização 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;

**Market-to-Market (MtM)** – *Market-to-Market* ou compromissos futuros de compra e venda de energia, têm como objetivo refletir os efeitos positivos e negativos dos contratos negociados. Estes são mensurados ao valor justo, sendo utilizada como melhor estimativa curva de preços *forward*. Deste modo, o resultado da diferença entre a curva de preço do contrato e a curva de preço *forward* é contabilizado como *Market-to-Market* (MtM), além de fornecer uma avaliação mais precisa do valor atual de um ativo, refletindo as condições de momento do mercado.

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

**EBITDA** – *Earnings Before Interests, Taxes, Depreciation and Amortization*, lucro líquido adicionado das despesas com imposto de renda e contribuição social, resultado financeiro e depreciação.

**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;

**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;

**Preço PLD** – Preço da Liquidação das Diferenças, serve como referência para os preços no Mercado Livre de Energia e é utilizado para valorar a energia no Mercado de Curto Prazo (MCP).

**ODS** – Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) consistem em um conjunto de 17 objetivos e 169 metas de ação global, estabelecidos pela Assembleia Geral da ONU em 2015. Seu propósito é promover o desenvolvimento econômico, social e ambiental de forma equilibrada e sustentável, com o objetivo de ser alcançado até 2030.

---

*Em atendimento à Instrução da Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”) nº 381/03, divulgamos que no período findo em 31 de dezembro 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.*