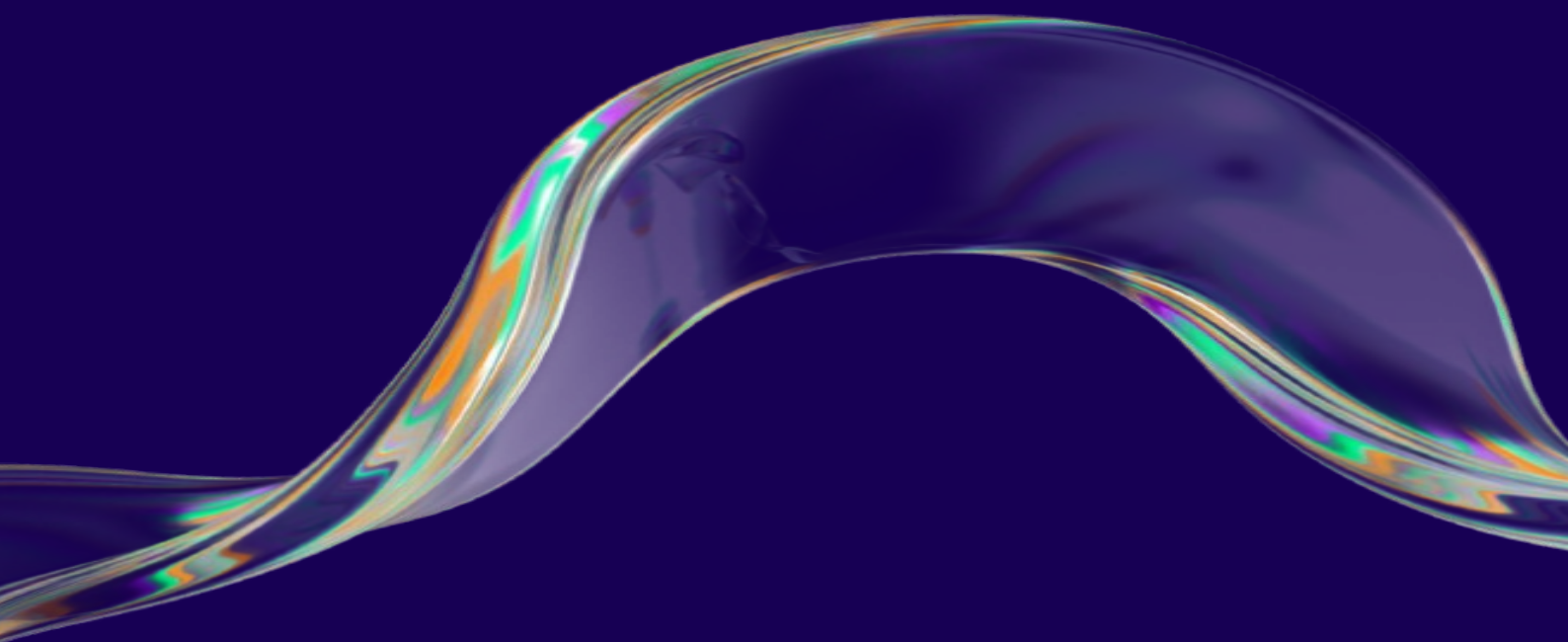


# **Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.**



**Demonstrações financeiras em 31 de  
dezembro de 2024 e relatório dos  
auditores independentes**



## **Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras**

Aos Administradores e Acionistas  
Ventos de Santo Estevão I  
Energias Renováveis S.A.

### **Opinião**

---

Examinamos as demonstrações financeiras da Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A. ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como "normas contábeis IFRS").

### **Base para opinião**

---

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

### **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras**

---

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como "normas contábeis IFRS"), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não



Ventos de Santo Estevão I  
Energias Renováveis S.A.

ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

### **Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras**

---

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se essas demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.



Ventos de Santo Estevão I  
Energias Renováveis S.A.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

São Paulo, 12 de março de 2025

PRICEWATERHOUSECOOPERS  
PricewaterhouseCoopers  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC 2SP000160/O-5

Carlos Eduardo Guaraná Mendonça  
Contador CRC 1SP196994/O-2

## Índice

Demonstração do resultado .....	3
Demonstração do resultado abrangente .....	4
Demonstração dos fluxos de caixa .....	5
Balço patrimonial .....	6
Demonstração das mutaões do patrimônio líquido .....	7

### Notas explicativas da Administração às demonstrações financeiras

1	Considerações gerais .....	8
2	Apresentação das demonstrações financeiras e resumo das práticas contábeis .....	9
3	Novas normas, alterações e interpretaões de normas emitidas pelo CPC e IASB .....	9
4	Estimativas e julgamentos contábeis críticos .....	10
5	Receita .....	10
6	Custos e despesas .....	12
7	Resultado financeiro líquido .....	12
8	Caixa e equivalentes de caixa e Fundo de Liquidez - conta reserva.....	12
9	Contas a receber de clientes .....	13
10	Imobilizado .....	14
11	Financiamentos .....	17
12	Provisão de ressarcimento .....	18
13	Provisões para litígios .....	19
14	Obrigaões com desmobilização de ativos.....	20
15	Partes relacionadas .....	20
16	Imposto de renda e contribuição social .....	21
17	Patrimônio líquido .....	22
18	Instrumentos financeiros e gestão de risco.....	22
19	Seguros.....	27

**Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.**  
**Demonstração do resultado**  
**Exercícios findos em 31 de dezembro**  
**Em milhares de reais**

	<b>Nota</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Receita líquida	5	18.210	20.168
Custo com energia elétrica	6	(1.845)	(2.839)
Custo com operação	6	(9.511)	(10.293)
<b>Lucro bruto</b>		<b>6.854</b>	<b>7.036</b>
<b>Despesas operacionais</b>			
Gerais e administrativas	6	(976)	(105)
Outras despesas operacionais, líquidas	6	(1)	(409)
		(977)	(514)
<b>Lucro operacional antes do resultado financeiro</b>		<b>5.877</b>	<b>6.522</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	7		
Receitas financeiras		4.461	4.272
Despesas financeiras		(8.297)	(8.490)
		(3.836)	(4.218)
<b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>2.041</b>	<b>2.304</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>			
Correntes	16	(2.102)	(2.023)
<b>Lucro líquido (prejuízo) do exercício</b>		<b>(61)</b>	<b>281</b>

**Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.**  
**Demonstração do resultado abrangente**  
**Exercícios findos em 31 de dezembro**  
**Em milhares de reais**

---

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	(61)	281
Resultado abrangente do exercício	-	-
<b>Total do resultado abrangente do exercício</b>	<b>(61)</b>	<b>281</b>

**Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.**  
**Demonstração dos fluxos de caixa**  
**Exercícios findos em 31 de dezembro**  
**Em milhares de reais**

	Nota	2024	2023
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>			
<b>Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>2.041</b>	<b>2.304</b>
Ajustes de itens que não representam alteração de caixa e equivalentes de caixa			
Juros e variações monetárias de financiamentos	11 (c)	5.838	6.315
Depreciação e amortização	6	5.426	5.413
Baixa de imobilizado		-	308
Provisão de ressarcimento	12 (c)	4.843	3.230
Atualização monetária sobre ressarcimento	12 (c)	1.013	1.047
Apropriação dos custos de captações	11 (c)	420	420
Rendimento sobre fundo de liquidez - conta reserva		(495)	(559)
Ajuste a valor presente de desmobilização de ativos	14	292	264
		<u>19.378</u>	<u>18.742</u>
<b>Decréscimo (acrécimo) em ativos</b>			
Contas a receber de clientes		(920)	803
Tributos a recuperar		85	(82)
Demais créditos e outros ativos		308	(33)
<b>Acrécimo (decrécimo) em passivos</b>			
Fornecedores		143	(285)
Tributos a recolher		(756)	(432)
Pagamento de ressarcimento	12 (c)	(3.445)	(1.769)
Partes relacionadas		760	107
Demais obrigações e outros passivos		(83)	14
<b>Caixa proveniente das (aplicado nas) operações</b>		<u>15.470</u>	<u>17.065</u>
Juros pagos sobre financiamentos	11 (c)	(5.346)	(5.666)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(1.478)	(3.644)
<b>Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais</b>		<u>8.646</u>	<u>7.755</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimento</b>			
Resgate (aplicação) sobre conta reserva		(977)	245
Aquisição de imobilizado		-	(209)
<b>Caixa líquido gerado nas (aplicado nas) atividades de investimento</b>		<u>(977)</u>	<u>36</u>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>			
Liquidação de financiamentos	11 (c)	(4.665)	(4.292)
Redução de capital	1.1.1 (a)	(1.336)	(1.152)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento</b>		<u>(6.001)</u>	<u>(5.444)</u>
<b>Acrécimo em caixa e equivalentes de caixa</b>		<u>1.668</u>	<u>2.347</u>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício</b>		<u>32.470</u>	<u>30.123</u>
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício</b>		<u><u>34.138</u></u>	<u><u>32.470</u></u>

**Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.**  
**Balanco patrimonial**  
**Exercícios findos em 31 de dezembro**  
**Em milhares de reais**

	Nota	2024	2023
<b>Ativo</b>			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	8	34.138	32.470
Fundo de liquidez - conta reserva	8	826	553
Contas a receber de clientes	9	2.679	1.759
Tributos a recuperar		-	85
Outros ativos		174	482
		<u>37.817</u>	<u>35.349</u>
Não circulante			
Fundo de liquidez - conta reserva	8	5.797	4.598
		<u>5.797</u>	<u>4.598</u>
Imobilizado	10	87.792	92.985
Intangível		-	5
		<u>87.792</u>	<u>92.990</u>
<b>Total do ativo</b>		<b><u>131.406</u></b>	<b><u>132.937</u></b>
<b>Passivo e patrimônio líquido</b>			
Circulante			
Financiamentos	11	4.822	4.471
Fornecedores		455	84
Tributos a recolher		243	375
Partes relacionadas	15	889	129
Provisão de ressarcimento	12	17.144	22.793
Outros passivos		38	121
		<u>23.591</u>	<u>27.973</u>
Não circulante			
Financiamentos	11	52.736	56.840
Provisão de ressarcimento	12	15.432	7.372
Obrigações com desmobilização de ativos	14	3.142	2.850
		<u>71.310</u>	<u>67.062</u>
<b>Total do passivo</b>		<b><u>94.901</u></b>	<b><u>95.035</u></b>
Patrimônio líquido			
Capital social	17	46.708	48.044
Prejuízos acumulados		(10.203)	(10.142)
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b><u>36.505</u></b>	<b><u>37.902</u></b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b><u>131.406</u></b>	<b><u>132.937</u></b>

**Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.**  
**Demonstração das mutações do patrimônio líquido**  
**Exercícios findos em 31 de dezembro**  
**Em milhares de reais**

	<u>Nota</u>	<u>Capital social</u>	<u>Lucros (prejuízos) acumulados</u>	<u>Patrimônio Líquido</u>
<b>Em 1º de janeiro de 2023</b>		<b>49.196</b>	<b>(10.423)</b>	<b>38.773</b>
Lucro líquido do exercício		-	281	281
<b>Total resultado abrangente do exercício</b>		<b>-</b>	<b>281</b>	<b>281</b>
Redução de capital		(1.152)	-	(1.152)
<b>Destinação do resultado do exercício</b>		<b>(1.152)</b>	<b>281</b>	<b>(1.152)</b>
<b>Em 31 de dezembro de 2023</b>		<b>48.044</b>	<b>(10.142)</b>	<b>37.902</b>
Prejuízo do exercício		-	(61)	(61)
<b>Total resultado abrangente do exercício</b>		<b>-</b>	<b>(61)</b>	<b>(61)</b>
Redução de capital	1.1.1 (a)	(1.336)	-	(1.336)
<b>Destinação do resultado do exercício</b>		<b>(1.336)</b>	<b>-</b>	<b>(1.336)</b>
<b>Em 31 de dezembro de 2024</b>		<b>46.708</b>	<b>(10.203)</b>	<b>36.505</b>

## 1 Considerações gerais

A Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A. ("Companhia"), com sede em Fortaleza, estado do Ceará, tem como objetivo a geração e comercialização da energia produzida pela central geradora eólica denominada EOL Ventos de Santo Estevão I, bem como sua exploração e manutenção. A Companhia é produtora independente de energia elétrica, no estado do Piauí, pelo prazo de 35 anos contados a partir de setembro de 2014.

A Companhia é controlada direta da *holding* Ventos de Santo Estevão Holding S.A. ("*Estevão Holding*") e indireta da Auren Energia S.A. ("Auren").

A Companhia possui outorga de geração de energia, na cidade de Araripina, estado do Pernambuco, através da Portaria MME nº 451/2014, emitida pelo Ministério de Minas e Energia – MME. Possui capacidade instalada de 25,3 MW e compõe o complexo eólico Ventos do Araripe III.

As atividades são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL").

A energia produzida é vendida, em sua maioria, por meio de contratos de longo prazo no ambiente de contratação regulado, obtidos em leilões promovidos pela ANEEL, com preços fixos indexados à inflação.

Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras de forma abreviada:

- ACR – Ambiente de Contratação Regulada;
- ACL – Ambiente de Contratação Livre;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- LEN – Leilão de Energia de Nova.

### 1.1 Principais eventos ocorridos durante o exercício de 2024

#### 1.1.1 Principais eventos societários

##### (a) Redução de capital

Em 13 de janeiro de 2024, em Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovada a redução de capital social, no montante de R\$ 661, passando o capital social de R\$ R\$ 48.044 (dividido em 48.043.914 ações ordinárias) para R\$ 47.383 (dividido em 47.383.757 ações ordinárias).

Em 12 de julho de 2024, em Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovada a redução de capital social, no montante de R\$ 675, passando o capital social de R\$ R\$ 47.383 (dividido em 47.383.757 ações ordinárias) para R\$ 46.708 (dividido em 46.708.132 ações ordinárias).

## 2 Apresentação das demonstrações financeiras e resumo das práticas contábeis

### 2.1 Declaração de Conformidade

#### (a) Demonstrações financeiras

As demonstrações financeiras foram preparadas tomando-se por base as práticas contábeis adotadas no Brasil, que inclui os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPCs"), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade ("CFC") e conforme as normas internacionais de Relatório Financeiro (*Internacional Financial Reporting Standards* ("IFRS")) emitidas pelo International Accounting Standards Board ("IASB") (atualmente denominadas "normas contábeis IFRS") incluindo as interpretações emitidas pelo IFRS Interpretations Committee "IFRIC", ou pelo seu órgão antecessor, *Standing Interpretations Committee* (SIC® *Interpretations*) e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

#### (b) Base de apresentação

A preparação das demonstrações financeiras considerou a base contábil de continuidade operacional, o custo histórico como base de valor, exceto no caso de certos ativos e passivos financeiros, que foram ajustados para refletir a mensuração ao valor justo.

As demonstrações financeiras requerem o uso de certas estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação de suas práticas contábeis. As áreas que requerem maior nível de julgamento e apresentam maior complexidade, bem como as áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na Nota 4.

#### (c) Aprovação das demonstrações financeiras

A emissão destas demonstrações financeiras foi aprovada pela Diretoria em 12 de março de 2025.

### 2.2 Moeda funcional e de apresentação das demonstrações financeiras

A moeda funcional e de apresentação da Companhia é o Real ("R\$").

## 3 Novas normas, alterações e interpretações de normas emitidas pelo CPC e IASB

#### (a) Novas normas emitidas e emendas as normas contábeis adotadas pela Companhia

Novas normas, interpretações e alterações às normas contábeis vigentes a partir de 1º de janeiro de 2024 foram adotadas e não tiveram impactos relevantes nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia.

#### (b) Novas normas emitidas, regulamentações emitidas e emendas às normas contábeis ainda não adotadas pela Companhia

Outras normas, interpretações e alterações às normas contábeis foram publicadas, porém, ainda não são mandatórias para o período findo em 31 de dezembro de 2024 e não foram adotadas antecipadamente.

A Companhia ainda não concluiu a avaliação dos impactos dessas novas normas, interpretações e alterações às normas contábeis.

#### **Apresentação e Divulgação em Demonstrações Financeiras / IFRS 18**

Em 09 de abril de 2024, o Conselho de Normas Internacionais de Contabilidade (IASB) anunciou a nova norma, IFRS 18 - Apresentação e Divulgação em Demonstrações Financeiras, a fim de melhorar a divulgação

do desempenho financeiro e oferecer aos investidores uma base melhor para analisar e comparar as empresas.

O IFRS 18 entrará em vigor para exercícios iniciados em 1º de janeiro de 2027, mas as empresas podem aplicá-lo antes, sujeito à autorização dos reguladores relevantes. A Companhia optou por não adotar, antecipadamente, o referido normativo.

### Apresentação e Divulgação em Demonstrações Financeiras / IFRS 19

Em 09 de maio de 2024, o IASB emitiu a IFRS 19 - Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações emitidas (*Subsidiaries Without Public Accountability: Disclosures*). As divulgações permitem que as subsidiárias elegíveis utilizem as Normas contábeis IFRS com divulgações reduzidas (sem alterar aspectos de reconhecimento, mensuração e apresentação existentes nas IFRS completas).

O IFRS 19 entrará em vigor para exercícios iniciados em 1º de janeiro de 2027, e as empresas podem aplicá-lo antes. A Companhia está avaliando a aplicação e a elegibilidade para as divulgações anuais em suas controladas.

### Reforma Tributária Brasileira

Em 16 de janeiro de 2025, foi publicada a Lei Complementar nº 214, que regulamenta a reforma tributária brasileira sobre o consumo. A reforma trouxe mudanças significativas no sistema tributário nacional, com o objetivo de simplificar a arrecadação, reduzir a burocracia e promover maior justiça fiscal. Entre as principais mudanças, destaca-se a criação da CBS (Contribuição sobre Bens e Serviços) e o IBS (Imposto sobre Bens e Serviços), modelo de IVA dual que substituirá os atuais tributos PIS, COFINS, IPI, ICMS e ISS. A transição para o novo sistema começará em 2026, de forma escalonada, com implementação integral em 2033.

A Companhia iniciará em 2025 as adequações necessárias para ajustar os processos às novas exigências e prazos requeridos; portanto, nenhum efeito relativo aos impactos da reforma tributária foi considerado para fins dessas demonstrações financeiras anuais.

## 4 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

Com base em premissas, a Companhia faz estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas e julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

As estimativas contábeis raramente serão iguais aos respectivos resultados reais. As estimativas e premissas que apresentam risco significativo, com probabilidade de causar ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos para o próximo exercício social, estão contempladas nas respectivas notas:

Nota	Conta contábil
9	Contas a receber
10	Imobilizado
12	Provisão de ressarcimento
14	Obrigações com desmobilização de ativos

## 5 Receita

### Política contábil

A receita é apresentada líquida dos impostos, dos abatimentos e dos descontos. A Companhia segue a estrutura conceitual do IFRS 15/CPC 47 “Receita de contrato com cliente”, baseada no modelo de cinco passos: (i) identificação dos contratos com os clientes; (ii) identificação das obrigações de desempenho previstas nos contratos; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação à

## Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.

### Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

obrigação de desempenho previstas nos contratos e (v) reconhecimento da receita quando a obrigação de desempenho é atendida.

O modelo de cinco etapas estabelece que a entidade deve reconhecer receita para representar a transferência de bens ou serviços prometidos a clientes no valor que reflita a contraprestação que a entidade espera ter direito em troca desses bens ou serviços.

A medição contábil do volume de energia a ser faturado decorre do processamento da medição física, ajustada ao rateio das perdas informadas pela CCEE.

O reconhecimento contábil da receita é resultante dos valores a serem faturados aos clientes de acordo com a metodologia e preços estabelecidos em cada contrato, ajustadas às quantidades de energia efetivamente geradas, quando aplicável. Esses ajustes decorrem do mecanismo da CCEE que verifica a exposição líquida das controladas da Companhia (vendas, geração, compras e consumo), denominado balanço energético.

### Venda de energia

Os contratos de venda de energia da Companhia são realizados nos ambientes livre e regulado de comercialização brasileira, sendo registrados integralmente na CCEE, agente responsável pela contabilização e liquidação de todo o sistema interligado nacional (SIN).

**Leilão de Energia:** representados por venda de energia proveniente da geração dos parques eólicos, no âmbito de contratação por disponibilidade no mercado regulado, conforme participação em leilões de energia nova ("LEN").

**Energia de curto prazo - CCEE:** decorre da contabilização do mercado de curto prazo, ou seja, as disparidades entre recursos e requisitos de energia, valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças ("PLD").

	Nota	2024	2023
<b>Receita bruta</b>			
<b>Venda de energia</b>			
Leilão de Energia Nova (LEN)		22.717	22.327
Provisão de ressarcimento	12(c)	(4.843)	(3.230)
Partes relacionadas	15	506	307
Energia de curto prazo - CCEE		308	1.274
		<u>18.688</u>	<u>20.678</u>
<b>Outras receitas</b>			
Venda crédito de carbono - partes relacionadas	15	322	361
		<u>19.010</u>	<u>21.039</u>
<b>Deduções sobre a receita bruta</b>			
PIS e COFINS sobre receitas operacionais		(694)	(768)
ICMS sobre receitas operacionais		(2)	-
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica - TFSEE		(104)	(103)
		<u>(800)</u>	<u>(871)</u>
<b>Receita líquida</b>		<u>18.210</u>	<u>20.168</u>

## 6 Custos e despesas

					2024	2023
	Custo com energia elétrica	Custo com operação	Despesas gerais e administrativas	Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	Total	Total
Energia comprada	(603)	-	-	-	(603)	(1.660)
Encargos de uso da rede elétrica	(1.242)	-	-	-	(1.242)	(1.179)
Depreciação e amortização	-	(5.426)	-	-	(5.426)	(5.413)
<b>Pessoal</b>	-	(40)	(857)	-	(897)	-
Pessoal	-	(40)	(857)	-	(897)	-
<b>Materiais</b>	-	-	(1)	-	(1)	(7)
Materiais	-	-	(1)	-	(1)	(7)
<b>Serviços</b>	-	(3.402)	(116)	-	(3.518)	(3.937)
Serviços de operação e manutenção O&M	-	(3.002)	-	-	(3.002)	(3.332)
Serviços de terceiros	-	(239)	(115)	-	(354)	(416)
Serviços de manutenção	-	(161)	(1)	-	(162)	(189)
<b>Outros</b>	-	(643)	(2)	(1)	(646)	(1.450)
Aluguéis e arrendamentos	-	(289)	(2)	-	(291)	(336)
Seguros	-	(310)	-	-	(310)	(390)
Impostos, taxas e contribuições	-	(44)	-	-	(44)	(54)
Outros custos e despesas líquidas	-	-	-	(1)	(1)	(670)
	<b>(1.845)</b>	<b>(9.511)</b>	<b>(976)</b>	<b>(1)</b>	<b>(12.333)</b>	<b>(13.646)</b>

(i) As variações referem-se, principalmente, a rateios de despesas de mão de obra.

## 7 Resultado financeiro líquido

	Nota	2024	2023
<b>Receitas financeiras</b>			
Rendimentos sobre equivalentes de caixa e conta reserva		3.721	4.169
Juros sobre ativos financeiros		6	-
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento	12 (c)	734	103
		<b>4.461</b>	<b>4.272</b>
<b>Despesas financeiras</b>			
Juros sobre financiamentos	11 (c)	(5.314)	(5.650)
Atualização monetária sobre financiamentos	11 (c)	(524)	(665)
Atualização monetária sobre provisão de ressarcimento	12 (c)	(1.747)	(1.150)
Apropriação dos custos de captações	11 (c)	(420)	(420)
Ajuste a valor presente sobre obrigações com desmobilização de ativos	14	(292)	(264)
Outras despesas financeiras		-	(341)
		<b>(8.297)</b>	<b>(8.490)</b>
		<b>(3.836)</b>	<b>(4.218)</b>

## 8 Caixa e equivalentes de caixa e Fundo de Liquidez - conta reserva

### Política contábil

Incluem o caixa, os depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez, cujos vencimentos originais são inferiores a três meses, que são prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e que estão sujeitos a risco insignificante de mudança de valor.

O caixa e equivalentes de caixa em moeda nacional compreendem disponibilidades em contas correntes bancárias e títulos públicos ou de instituições financeiras, em moeda nacional, indexados à taxa de depósito interbancário.

Em 31 de dezembro de 2024, os equivalentes de caixa e fundo de liquidez – conta reserva possuem taxa média de remuneração entre 91,84% e 95,12% do CDI (97,73% e 102,50% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

	2024	2023
<b>Caixa</b>		
Caixa e bancos	1.391	1.798
	<u>1.391</u>	<u>1.798</u>
<b>Equivalentes de caixa</b>		
Quotas de fundos de investimentos (i)	32.693	29.709
Certificados de Depósitos Bancários – CDBs	54	963
	<u>32.747</u>	<u>30.672</u>
<b>Caixa e equivalentes de caixa</b>	<u>34.138</u>	<u>32.470</u>
<b>Fundo de liquidez - Conta reserva (ii)</b>		
Circulante	826	553
Não circulante	5.797	4.598
	<u>6.623</u>	<u>5.151</u>
	<u>40.761</u>	<u>37.621</u>

(i) As quotas de fundo de investimento referem-se, exclusivamente, ao Fundo Aquilae. As operações são compostas, substancialmente, por operações compromissadas e títulos públicos com liquidez diária.

(ii) Os contratos de financiamento da Companhia exigem a manutenção do fundo de liquidez em conta reserva como garantia, correspondente a 3 (três) vezes o valor da prestação do serviço da dívida e 3 (três) vezes o valor da prestação dos serviços de operação e manutenção, que deverão permanecer compostas durante toda a vigência dos contratos de financiamentos.

## 8.1 Qualidade de créditos dos ativos financeiros

A tabela a seguir reflete a qualidade de crédito dos emissores e das contrapartes em operações de caixa e equivalentes de caixas e do fundo de liquidez – conta reserva:

	2024	Rating local 2023
AAA	40.756	37.616
AA+	5	-
AA	-	5
	<u>40.761</u>	<u>37.621</u>

Os ratings decorrentes de classificação interna foram extraídos de agências de rating (*Standard & Poor's*, *Moody's* e *Fitch Ratings*). Para apresentação foi considerado o padrão de nomenclatura por elas.

## 9 Contas a receber de clientes

### Política contábil

Correspondem aos valores originados pela transação de venda de energia elétrica no curso normal das atividades da Companhia. São inicialmente reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método da taxa de juros efetiva menos a perda estimada com créditos de liquidação duvidosa.

Mensalmente, a área de Vendas da Companhia analisa a posição de vencimentos da carteira de clientes e seleciona os clientes que apresentem saldos vencidos para avaliar a situação específica de cada um, bem como exerce o julgamento sobre o risco de perda envolvido. O resultado desse julgamento estabelece o montante financeiro a ser contabilizado como perdas esperadas.

Os valores a receber negociados pelas controladas da Companhia, normalmente, possuem prazo de recebimento até 45 dias.

**(a) Composição**

	2024	2023
Leilão de Energia Nova (LEN)	2.648	1.408
Partes relacionadas (Nota 15)	23	-
Energia de curto prazo - CCEE	8	351
	<u>2.679</u>	<u>1.759</u>

**(b) Vencimentos de contas a receber**

	2024	2023
A vencer	2.671	1.408
Vencidos até 3 meses	8	351
	<u>2.679</u>	<u>1.759</u>

A Administração analisou os saldos vencidos de contas a receber de clientes e concluiu que não há histórico de perda, dessa forma, não há indícios para constituição de perdas estimadas com crédito de liquidação duvidosa de contas a receber de clientes.

**10 Imobilizado****Política contábil**

É apresentado pelo custo histórico de aquisição ou de construção, deduzido da depreciação acumulada. O custo histórico também inclui os custos de financiamento relacionados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como ativo separado, conforme apropriado, somente quando é provável que irão gerar benefícios econômicos futuros associados ao item e quando seu custo pode ser mensurado com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídas é baixado.

Reparos e manutenções são apropriados ao resultado durante o período em que são incorridos. O custo das principais reformas é acrescido ao valor contábil do ativo quando os benefícios econômicos futuros ultrapassam o padrão de desempenho inicialmente estimado para o ativo em questão. As reformas são depreciadas ao longo da vida útil econômica restante do ativo relacionado.

Ganhos e perdas por alienações são determinados pela comparação do valor da venda com o valor contábil e são reconhecidos em "Outras (receitas) despesas operacionais, líquidas" na demonstração do resultado.

A depreciação dos ativos imobilizados é calculada pelo método linear, considerando os custos e os valores residuais durante a vida útil econômica dos bens vinculados à infraestrutura da autorização.

As taxas de depreciações utilizadas pela Companhia são definidas pela ANEEL por meio da resolução normativa N°674/2015 de 11 de agosto de 2015.

A Companhia reconhece uma obrigação segundo o valor justo para desmobilização de ativos no período em que elas ocorrerem, tendo como contrapartida o respectivo ativo imobilizado (Vide nota 14 – Obrigações com desmobilização de ativos).

Os bens e as instalações utilizados na geração de energia e que são vinculados à concessão, não podem ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador.

São previstos o oferecimento em garantia dos direitos emergentes da outorga os bens constituídos pela geradora eólica sem autorização da ANEEL, desde que a eventual execução da garantia não comprometa a continuidade da geração de energia elétrica. Já a transferência de outorga ou do controle societário deve ser precedida de anuência prévia.

### ***Impairment do imobilizado***

O valor contábil de um ativo é imediatamente baixado para seu valor recuperável quando o valor contábil é maior do que o valor recuperável estimado, de acordo com os critérios adotados pela Companhia para determinar o valor recuperável.

Os ativos que estão sujeitos à depreciação são revisados para verificar a necessidade de *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indiquem que o valor contábil pode não ser recuperável. A perda por *impairment* é reconhecida pelo montante excedente entre o valor contábil do ativo e seu valor recuperável.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2024, a Companhia não identificou a necessidade de provisões para *impairment* para os ativos imobilizados.

**Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.**  
**Notas explicativas**  
**Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma**

**(a) Composição e movimentação**

	<b>Aerogeradores</b>	<b>Máquinas e Equipamentos</b>	<b>Edifícios e construções</b>	<b>Desmobilização de ativos</b>	<b>Móveis e utensílios</b>	<b>Custo de Servidão</b>	<b>Obras em andamento</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Saldo no início do exercício									
Custo	117.468	8.493	909	1.215	-	452	387	128.924	128.802
Depreciação acumulada	(33.204)	(2.022)	(215)	(397)	-	(101)	-	(35.939)	(30.532)
Saldo líquido no início do exercício	<u>84.264</u>	<u>6.471</u>	<u>694</u>	<u>818</u>	<u>-</u>	<u>351</u>	<u>387</u>	<u>92.985</u>	<u>98.270</u>
Adições	-	-	-	-	-	-	228	228	430
Baixas	-	-	-	-	-	-	-	-	(308)
Depreciação	(5.044)	(302)	(31)	(29)	-	(15)	-	(5.421)	(5.407)
Transferências	-	526	84	-	5	-	(615)	-	-
Saldo no final do exercício	<u>79.220</u>	<u>6.695</u>	<u>747</u>	<u>789</u>	<u>5</u>	<u>336</u>	<u>-</u>	<u>87.792</u>	<u>92.985</u>
Custo	117.468	9.019	993	1.215	5	452	-	129.152	128.924
Depreciação acumulada	(38.248)	(2.324)	(246)	(426)	-	(116)	-	(41.360)	(35.939)
Saldo líquido no final do exercício	<u>79.220</u>	<u>6.695</u>	<u>747</u>	<u>789</u>	<u>5</u>	<u>336</u>	<u>-</u>	<u>87.792</u>	<u>92.985</u>
Taxas médias anuais de depreciação - %	5,0	5,0	3,0	3,0	6,0	3,0			

## 11 Financiamentos

### Política contábil

São reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos de transação incorridos, e subsequentemente, são demonstrados pelo custo amortizado. Qualquer diferença entre os valores captados (líquidos dos custos da transação) e o valor total a pagar é reconhecida na demonstração do resultado durante o período em que os financiamentos estejam em aberto, utilizando-se da taxa de juros efetiva.

### (a) Composição

		Circulante				Não circulante				2024
Modalidade	Encargos anuais médios	Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Total	Total	Valor justo
BND	TJLP+2,72%	5.031	(420)	211	4.822	55.149	(2.413)	52.736	57.558	45.986
		<u>5.031</u>	<u>(420)</u>	<u>211</u>	<u>4.822</u>	<u>55.149</u>	<u>(2.413)</u>	<u>52.736</u>	<u>57.558</u>	<u>45.986</u>

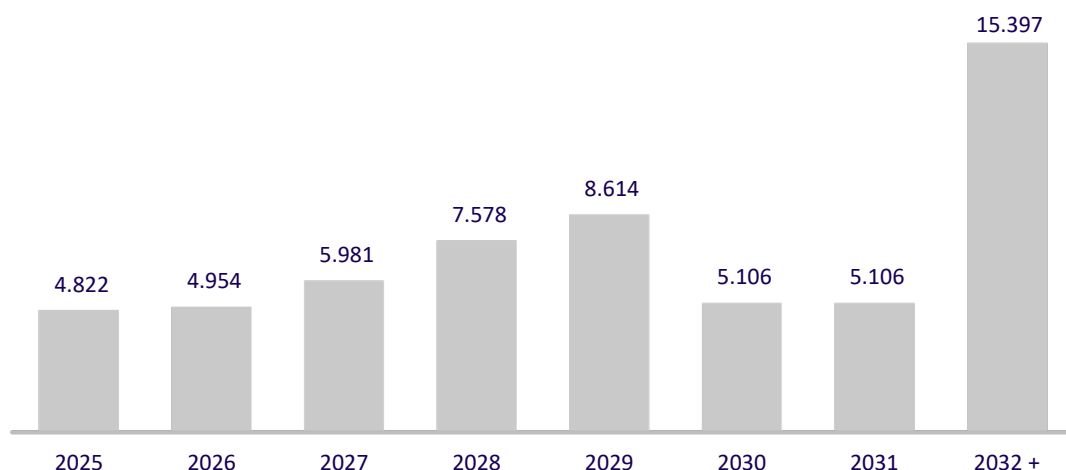
  

		Circulante				Não circulante				2023
Modalidade	Encargos anuais médios	Principal	Custo de captação	Encargos	Total	Principal	Custo de captação	Total	Total	Valor justo
BND	TJLP+2,79%	4.651	(420)	240	4.471	59.673	(2.833)	56.840	61.311	58.245
		<u>4.651</u>	<u>(420)</u>	<u>240</u>	<u>4.471</u>	<u>59.673</u>	<u>(2.833)</u>	<u>56.840</u>	<u>61.311</u>	<u>58.245</u>

BND – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social.

TJLP – Taxa de Juros de Longo Prazo, fixada pelo Conselho Monetário Nacional.

### (b) Perfil de vencimento



O perfil de vencimento da dívida apresenta o saldo a ser pago, sendo considerada a amortização do principal e a projeção de juros.

(c) **Movimentação**

	2024	2023
Saldo no início do exercício	61.311	64.534
Provisões de juros	5.314	5.650
Atualização monetária	524	665
Apropriações dos custos de captações	420	420
Juros pagos	(5.346)	(5.666)
Liquidações	(4.665)	(4.292)
Saldo no final do exercício	<b>57.558</b>	<b>61.311</b>

(d) **Garantias**

Modalidade	Garantias
BNDDES e Repasse	Garantia Votorantim S.A.(i) e Ventos de Santo Estevão Holding S.A. Contas reservas; Penhor dos ativos e ações; Cessão fiduciária de direitos creditórios e direitos emergentes das autorizações.

(e) **Condições restritivas**

Os contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia possuem cláusulas restritivas financeiras e não financeiras.

As cláusulas restritivas financeiras podem incluir o Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD). No período findo em 31 de dezembro de 2024, as condições contratuais foram cumpridas.

**12 Provisão de ressarcimento**

**Política contábil**

A conta de provisão de ressarcimento à CCEE reflete os efeitos sobre a geração de energia fora dos limites de tolerância estabelecidos (energia efetivamente gerada e a energia contratada). Tais variações fora dos limites implicam no registro por estimativa de ativos ou passivos contratuais e são reconhecidos no resultado como ajuste positivo ou negativo da receita, na rubrica “Receita bruta de venda de energia - ACR”. A Administração da Companhia entende que a análise do atendimento a estes limites é uma estimativa significativa.

(a) **Ressarcimento anual**

**Contratos LEN:** Caso a energia fornecida no ano, seja inferior a 90% da energia contratada anualmente, o valor do ressarcimento será equivalente ao maior valor entre o preço contratual vigente, no ciclo base de apuração, e o PLD médio do mesmo período, aplicado sobre o montante em MWh que for inferior aos 90%. Tais acertos financeiros ocorrem em 12 parcelas mensais. Caso a energia fornecida seja superior à energia contratada, as faixas estarão compreendidas entre 130% e 100%, de acordo com o ano atual de apuração do ressarcimento quadrienal, sendo que os limites de tolerância são: 130% no primeiro ano, 120% no segundo ano, 110% no terceiro ano ou 100% no quarto ano. Para esses casos, a Companhia receberá o valor equivalente a aplicação do PLD sobre o montante em MWh conforme limite de tolerância, em parcela única a partir do segundo mês do próximo ano contratual, mediante liquidação das faturas mensais emitidas pela Companhia à CCEE.

(b) **Ressarcimento quadrienal**

**Contratos LEN:** Caso a energia fornecida seja inferior a 100% da energia contratada no final de cada quadriênio, o valor do ressarcimento será equivalente ao maior valor entre o preço contratual vigente no último ano do ciclo base de apuração acrescido de 6% e o PLD médio do quadriênio de apuração aplicado sobre o montante em MWh que for inferior aos 100% e superior a 90% do montante, dado que o

ressarcimento anual captura os desvios inferiores a 90%. O acerto financeiro para energia fornecida abaixo dos limites ocorre em 12 parcelas mensais, a partir de fevereiro do ano subsequente ao último ano contratual de cada quadriênio, mediante liquidação das faturas mensais emitidas pela Companhia à CCEE. Não há acerto financeiro quadrienal para energia fornecida acima dos limites, uma vez que, nessa hipótese, os valores serão liquidados nos critérios enquadrados no ressarcimento anual.

### (c) Composição e movimentação

	Anual	Quadrienal	Total	Total
Saldo no início do exercício	16.760	13.405	30.165	27.657
Provisão (Reversão) (i)	1.485	3.358	4.843	3.230
Pagamentos (i)	(3.445)	-	(3.445)	(1.769)
Atualização monetária	611	402	1.013	1.047
Saldo no final do exercício	<b>15.411</b>	<b>17.165</b>	<b>32.576</b>	<b>30.165</b>
Circulante	12.447	4.697	17.144	22.793
Não Circulante	2.964	12.468	15.432	7.372
	<b>15.411</b>	<b>17.165</b>	<b>32.576</b>	<b>30.165</b>

- (i) A ANEEL emitiu o Despacho nº 2.303/2019 determinando à CCEE que proceda à suspensão dos ressarcimentos estabelecidos na Contratação de Energia Elétrica no Ambiente Regulado, referentes ao ano contratual apurado a partir de agosto de 2019, até a decisão final sobre o resultado da instauração da Audiência Pública nº 034/2019 que visa regular os procedimentos e critérios para apuração da restrição de operação por *constrained-off* de usinas eólicas.

A ANEEL, em 23 de março de 2021, publicou a Resolução Normativa nº 927 de 2021, e, em 29 de abril de 2022, o Despacho 1.151/2022, que em conjunto regulamentaram a metodologia para cálculo de energia não fornecida decorrente de *constrained-off* de usinas eólicas, condição necessária para a retomada da cobrança dos ressarcimentos. Porém, em 13 de maio de 2022, a CCEE publicou o comunicado nº 355/22, em que informa que está realizando adequações e testes sistêmicos, bem como troca de informações e validação de parâmetros de entrada com o Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), e que, concluída essa etapa, apresentaria ao mercado, por meio de comunicado, novo cronograma de operacionalização dos cálculos dos ressarcimentos.

Em 23 de dezembro de 2022, a CCEE publicou o comunicado nº 970/22, que divulga o cronograma de reapurações dos ressarcimentos, que tiveram início em junho de 2023 e estão sendo realizadas em parcelas de 2 a 4 meses, e que contempla apenas os meses de janeiro de 2018 a setembro de 2021. Para o período a partir de outubro de 2021 ainda será divulgado novo cronograma, pois a Consulta Pública ANEEL nº 22/2022 não foi concluída.

## 13 Provisões para litígios

### Política contábil

As provisões para as perdas classificadas como prováveis, são reconhecidas contabilmente, desde que: (i) haja uma obrigação presente (legal ou não formalizada), decorrente de eventos passados; (ii) seja provável que haverá saída de recursos para liquidar a obrigação; e (iii) o valor da obrigação possa ser estimado com segurança.

Os processos cuja probabilidade de perda é classificada como possível não são provisionados, sendo os montantes divulgados em nota explicativa. As estimativas de risco atribuídas a processos judiciais são baseadas na avaliação e fundamentada na opinião, de seus consultores jurídicos internos e externos.

As provisões são mensuradas pelo valor presente dos gastos que devem ser necessários para liquidar a obrigação, a qual reflete as avaliações atuais do mercado do valor temporal do dinheiro e dos riscos específicos da obrigação. O aumento da obrigação em decorrência da passagem do tempo é reconhecido como despesa financeira.

#### (a) Processos com probabilidade de perdas consideradas possíveis

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, a Companhia não possui processos com prognóstico de perda possível.

### 14 Obrigações com desmobilização de ativos

#### Política contábil

Em consonância com o CPC 27 – Ativo imobilizado, a mensuração das obrigações para desmobilização de ativos envolve julgamento sobre diversas premissas. Sob o ponto de vista ambiental, refere-se às obrigações futuras de restaurar/ recuperar o meio ambiente, para as condições ecologicamente similares às existentes, antes do início do projeto ou atividade ou de fazer medidas compensatórias, acordadas com os órgãos competentes, em virtude da impossibilidade do retorno a essas condições pré-existentes. Essas obrigações surgem a partir do início da degradação ambiental da área ocupada, objeto da operação ou a partir de compromissos formais assumidos com o órgão ambiental, cuja degradação precisa ser compensada. A desmontagem e retirada da operação de um ativo ocorre quando ele for permanentemente desativado, por meio de sua paralisação, venda ou alienação.

As obrigações consistem principalmente de custos associados com o encerramento das atividades do parque eólico. O custo de desmobilização de ativos, equivalente ao valor presente da obrigação (passivo), é capitalizado como parte do valor contábil do ativo, que é depreciado ao longo de sua vida útil. Estes passivos são registrados como provisões e são revisadas anualmente pela Companhia.

#### (a) Composição e movimentação das provisões

	Desmobilização de ativos	(-) Ajuste a valor presente	2024	2023
Saldo no início do exercício	41.614	(38.764)	2.850	2.586
Ajuste a valor presente (Nota 7)	-	292	292	264
Saldo no final do exercício	<b>41.614</b>	<b>(38.472)</b>	<b>3.142</b>	<b>2.850</b>
Não circulante	41.614	(38.472)	3.142	2.850
	<b>41.614</b>	<b>(38.472)</b>	<b>3.142</b>	<b>2.850</b>

### 15 Partes relacionadas

#### Política contábil

As transações com partes relacionadas são realizadas pela Companhia em condições estritamente comutativas, observando-se os preços e condições usuais de mercado e, portanto, não geram qualquer benefício indevido às suas contrapartes ou prejuízos à Companhia. No curso normal das operações, a Companhia realiza contratos com partes relacionadas (coligadas e acionistas), relacionados, principalmente, à compra e venda de energia e serviços.

A Companhia não possui despesas relacionadas a remuneração do pessoal-chave da Administração, pois pertencem a controladora indireta Auren.

	Ativo		Passivo		Vendas		Compras	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
<b>Contas a receber de clientes (Nota 5) - Vendas</b>								
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	23	-	-	-	828	668	-	-
	<b>23</b>	-	-	-	<b>828</b>	<b>668</b>	-	-
<b>Fornecedores - compras</b>								
Votorantim S.A.	-	-	10	19	-	-	(122)	(113)
CESP Companhia Energética de São Paulo	-	-	-	110	-	-	19	(1.489)
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	18	-	-	-	(234)	(141)
	-	-	<b>28</b>	<b>129</b>	-	-	<b>(337)</b>	<b>(1.743)</b>
<b>Repasse de custos partes relacionadas</b>								
CESP Companhia Energética de São Paulo	-	-	146	-	-	-	(146)	-
Auren Comercializadora de Energia Ltda.	-	-	107	-	-	-	(107)	-
Auren Energia S.A.	-	-	636	-	-	-	(636)	-
	-	-	<b>889</b>	-	-	-	<b>(889)</b>	-
	<b>23</b>	-	<b>917</b>	<b>129</b>	<b>828</b>	<b>668</b>	<b>(1.226)</b>	<b>(1.743)</b>

(i) Refere-se, principalmente a rateios de despesas compartilhadas de mão de obra e de serviços de tecnologia.

## 16 Imposto de renda e contribuição social

### Política contábil

A Companhia está sujeita ao imposto de renda e a contribuição social. A provisão para imposto de renda e contribuição social é calculada individualmente para a Companhia com base em alíquotas e regras fiscais em vigor. A Companhia também reconhece provisões por conta de situações em que é provável que valores adicionais de impostos sejam devidos.

Nos exercícios de 2024 e 2023, a Companhia recolheu os respectivos tributos com base no lucro presumido e auferiu lucro tributável com base na alíquota de presunção de 8% (IRPJ) e 12% (CSLL) sobre as receitas de venda de energia.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2024, foi reconhecido como despesa de imposto de renda e contribuição social o montante de R\$ 2.102 (R\$ 2.023 em 31 de dezembro de 2023).

### (a) Reconciliação

Os valores de imposto de renda e contribuição social demonstrados no resultado do exercício de doze meses findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023 apresentam a seguinte reconciliação com base na alíquota nominal:

	2024					
	Receitas de Venda (Venda de Energia)		Receitas de Venda (Crédito de Carbono)		Receitas Tributadas 100% (Financeira)	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Receita Bruta tributável	18.688	18.688	322	322	4.456	4.456
% de Presunção da Base	8%	12%	32%	32%		
<b>Base de cálculo Presumida</b>	<b>1.495</b>	<b>2.243</b>	<b>103</b>	<b>103</b>	<b>4.456</b>	<b>4.456</b>
Alíquota Nominal dos Tributos	15%	9%	15%	9%	15%	9%
Adicional IRPJ	10%		10%		10%	
<b>IRPJ e CSLL no resultado</b>	<b>350</b>	<b>202</b>	<b>26</b>	<b>9</b>	<b>1.114</b>	<b>401</b>

	2023					
	Receitas de Venda (Venda de Energia)		Receitas de Venda (Crédito de Carbono)		Receitas Tributadas 100% (Financeira)	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Receita Bruta tributável	20.678	20.678	361	361	4.033	4.033
% de Presunção da Base	8%	12%	32%	32%		
<b>Base de cálculo Presumida</b>	<b>1.654</b>	<b>2.481</b>	<b>116</b>	<b>116</b>	<b>4.033</b>	<b>4.033</b>
Alíquota Nominal dos Tributos	15%	9%	15%	9%	15%	9%
Adicional IRPJ	10%		10%		10%	
<b>IRPJ e CSLL no resultado</b>	<b>390</b>	<b>223</b>	<b>29</b>	<b>10</b>	<b>1.008</b>	<b>363</b>

A diferença entre receitas financeiras com a nota 7 refere-se à provisão de atualização monetária sobre ressarcimento.

## 17 Patrimônio líquido

### (a) Capital social

É representado exclusivamente por ações de capital que são classificadas no patrimônio líquido.

Em 31 de dezembro de 2024, o capital social integralizado da Companhia é de R\$ 46.708 (R\$ 48.044 em 31 de dezembro de 2023), composto 46.708.132 (48.043.914 em 31 de dezembro de 2023) ações ordinárias e sem valor nominal.

## 18 Instrumentos financeiros e gestão de risco

### 18.1 Instrumentos financeiros por categoria

#### (a) Ativos financeiros – classificação, reconhecimento e mensuração

A Companhia classifica seus ativos financeiros sob as seguintes categorias: custo amortizado, valor justo por meio do resultado e valor justo por meio de outros resultados abrangentes. A classificação depende da finalidade para a qual os ativos financeiros foram adquiridos. A administração determina a classificação dos ativos financeiros da empresa no reconhecimento inicial.

##### (i) Custo amortizado

Instrumentos financeiros mantidos em um modelo de negócios cujo objetivo seja obter fluxos de caixa contratuais e seus termos contratuais deem origem a fluxos de caixa que sejam exclusivamente o pagamento de principal e juros. Os instrumentos nessa classificação são mensurados ao custo amortizado.

##### (ii) Valor justo por meio do resultado

Têm como característica a sua negociação ativa e frequente nos mercados financeiros. Esses instrumentos são mensurados por seu valor justo, e suas variações são reconhecidas no resultado do exercício.

##### (iii) Valor justo por meio de outros resultados abrangentes

Instrumentos financeiros que satisfaçam o critério de termos contratuais, que deem origem a fluxos de caixa que seja exclusivamente o pagamento de principal e juros e seja mantido em um modelo de negócios, cujo objetivo seja atingido tanto pela obtenção de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda do ativo financeiro. Os instrumentos nessa classificação são mensurados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, quando aplicável.

#### (b) Passivos financeiros – classificação, reconhecimento e mensuração

A Companhia classifica seus passivos financeiros nas seguintes categorias: (i) mensurados ao custo amortizado e (ii) valor justo por meio do resultado. Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado incluem passivos financeiros mantidos para negociação e passivos financeiros designados no reconhecimento inicial a valor justo por meio do resultado e suas variações, incluindo juros, são reconhecidas no resultado. As variações em outros passivos financeiros mensurados ao custo amortizado, incluindo juros e variação cambial, são reconhecidas no resultado na rubrica de “receitas (despesas) financeiras” exceto pela variação cambial reconhecida como “variações cambiais, líquidas”. Os passivos financeiros são baixados quando as obrigações contratuais são retiradas, canceladas ou expiradas. A diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo ativos transferidos ou passivos assumidos) é reconhecida nas demonstrações do resultado.

A seguir são demonstrados os instrumentos financeiros por categoria e correspondente nível de enquadramento na hierarquia de mensuração pelo valor justo:

## Ventos de Santo Estevão I Energias Renováveis S.A.

### Notas explicativas

Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma

	Nível	2024	2023
<b>Ativos</b>			
Ao custo amortizado			
Contas a receber de clientes (Nota 9)	1	2.679	1.759
Ao valor justo por meio do resultado			
Equivalentes de caixa (i)	1	32.747	30.672
Fundo de liquidez - Conta reserva	1	6.623	5.151
		<u>39.370</u>	<u>35.823</u>
		<u>42.049</u>	<u>37.582</u>
<b>Passivos</b>			
Ao custo amortizado			
Financiamentos (ii) (Nota 11)	2	57.558	61.311
Fornecedores	1	455	84
Partes relacionadas (Nota 15)	1	889	129
		<u>58.902</u>	<u>61.524</u>

(i) O valor justo apresentado corresponde ao valor contábil reconhecido.

(ii) O valor justo desta rubrica está apresentado na Nota 11 (a)

A Companhia divulga as mensurações do valor justo pelo nível da seguinte hierarquia de mensuração pelo valor justo:

Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos;

Nível 2 - Informações, além dos preços cotados, incluídas no nível 1 que são adotadas pelo mercado para o ativo ou passivo, seja diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, derivados dos preços);

Nível 3 – Inserções para os ativos ou passivos que não são baseadas nos dados adotados pelo mercado (ou seja, inserções não-observáveis).

## 18.2 Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia a expõe a diversos riscos financeiros, a saber: (a) risco de crédito, (b) risco de liquidez, (c) risco regulatório, (d) risco socioambiental, (e) risco em renováveis não-hídricas e (f) risco de mercado.

Para atenuar os efeitos diversos de cada fator de risco, a Companhia, seguem a Política de Gestão de Riscos da controladora indireta Auren, cujo objetivo é estabelecer a governança e suas macro diretrizes no processo de gestão de riscos financeiros, assim como indicadores de mensuração e acompanhamento.

O processo de gestão de riscos financeiros objetiva a preservação da liquidez e a proteção do fluxo de caixa e de seus componentes operacionais (receitas e custos) e financeiros (ativos e passivos financeiros) contra eventos adversos de mercado, tais como oscilações de preços de moedas e de taxas de juros e contra eventos adversos de crédito.

### (a) Risco de crédito

As aplicações financeiras (alocação de caixa) criam exposição ao risco de crédito de contrapartes e emissores. A Companhia tem como política trabalhar com emissores que possuam, no mínimo, avaliação de duas das seguintes agências de rating: *Fitch Ratings*, *Moody's* ou *Standard & Poor's*. O *rating* mínimo exigido para as contrapartes é "A" (em escala local) ou "BBB-" (em escala global), ou equivalente.

Para ativos financeiros cujos emissores não atendem às classificações de risco de crédito mínimas anteriormente descritas, a alocação deverá ser aprovada previamente pelo Conselho de Administração. A

qualidade de crédito dos ativos financeiros está descrita na Nota 8.1. Os ratings divulgados nesta nota, sempre são os mais conservadores das agências mencionadas.

## (b) Risco de liquidez

O risco de liquidez é gerenciado visando garantir recursos líquidos suficientes para honrar os compromissos financeiros da Companhia no prazo e sem custo adicional. Um dos principais instrumentos de medição e monitoramento da liquidez é a projeção de fluxo de caixa, observando-se um prazo mínimo de 12 meses de projeção a partir da data de referência.

A gestão de liquidez e endividamento adota métricas compatíveis às companhias *investment grade* fornecidas por agências classificadoras de riscos de abrangência global.

A tabela a seguir analisa os principais passivos financeiros da Companhia, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento.

	Até 1 ano	Entre 1 e 3 anos	Entre 3 e 5 anos	A partir de 5 anos	Total
<b>Em 31 de dezembro de 2024</b>					
Financiamentos (i)	4.822	10.934	16.191	25.611	57.558
Fornecedores	455	-	-	-	455
Partes relacionadas	889	-	-	-	889
	<u>6.166</u>	<u>10.934</u>	<u>16.191</u>	<u>25.611</u>	<u>58.902</u>
<b>Em 31 de dezembro de 2023</b>					
Financiamentos (i)	9.544	9.433	29.997	41.872	90.846
Fornecedores	84	-	-	-	84
Partes relacionadas	129	-	-	-	129
	<u>9.757</u>	<u>9.433</u>	<u>29.997</u>	<u>41.872</u>	<u>91.059</u>

(i) Os valores incluídos na tabela são os fluxos de caixa contratuais não descontados.

## (c) Risco regulatório

As atividades da Companhia são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre suas atividades.

## (d) Risco socioambiental

A Companhia está sujeita a inúmeras leis ambientais, regulamentos, tratados e convenções, que determinam a remoção e limpeza de contaminação do ambiente, ou relativas à proteção ambiental. As violações à regulamentação ambiental existente expõem os infratores há multas e sanções pecuniárias substanciais e poderão exigir medidas técnicas ou investimentos de forma a assegurar o cumprimento dos limites obrigatórios de emissão.

A Companhia realiza periodicamente levantamentos com o objetivo de identificar áreas potencialmente impactadas e registra com base na melhor estimativa do custo, os valores estimados para monitoramento e prevenção dessas localidades.

A Companhia considera estar de acordo com todas as normas ambientais aplicáveis às suas operações.

## (e) Risco em renováveis não-hídricas

### (i) Risco de não performance dos parques eólicos

A Companhia possui em seus contratos de autorização de geração de energia eólica, cláusulas específicas de performance, as quais delimitam uma geração mínima ao decorrer do ano e do quadriênio, vinculado a garantia física comprometida nos leilões em que possui negociação. Os parques eólicos estão expostos a fatores climáticos, tais fatores podem trazer oscilação na velocidade do vento, gerando assim o risco de

não atendimento do que está determinado no contrato e há a possibilidade de comprometer as receitas futuras da Companhia.

**(ii) Constrained-off de usinas eólicas**

Os eventos de *constrained-off* de usinas eólicas assim como de outras fontes de energia são decorrentes dos comandos do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS para redução de geração devido limitações de escoamento dessa geração na rede de transmissão ou ainda devido à redução de carga observada no Sistema Interligado Nacional – SIN.

Nessas situações, o gerador encontra-se impedido de atender seus contratos ou outros compromissos por meio da geração de suas próprias unidades geradoras. Essa frustração da geração caracteriza o custo de oportunidade atrelado ao *constrained-off* de usinas.

**(f) Risco de mercado**

Está associado à ocorrência de perdas resultantes da flutuação nos valores de mercado de posições próprias da Companhia, incluindo eventuais operações sujeitas à variação das taxas de juros.

**(i) Risco de taxa de juros**

O risco de taxa de juros da Companhia decorre de contratos operacionais e financiamentos. Esses contratos emitidos às taxas variáveis expõem a Companhia ao risco de flutuação da taxa de juros afetando o fluxo de caixa da Companhia os quais são permanentemente monitorados.

### 18.3 Demonstrativo da análise de sensibilidade

O principal fator de risco que impacta a precificação dos instrumentos financeiros em equivalentes de caixa, fundo de liquidez – conta reserva e dos financiamentos é a exposição à flutuação das taxas de juros. Os cenários para estes fatores são elaborados utilizando fontes de mercado e fontes especializadas.

Os cenários em 31 de dezembro de 2024, estão descritos abaixo:

**Cenário I** - Considera choque nas curvas e cotações de mercado de 31 de dezembro de 2024, conforme cenário base definido pela Administração para 31 de março de 2025;

**Cenário II** - Considera choque de + ou - 25% nas curvas de mercado de 31 de dezembro de 2024;

**Cenário III** - Considera choque de + ou - 50% nas curvas de mercado de 31 de dezembro de 2024.

Fatores de risco	Natureza da operação	Saldo	Unidade	Choque nas curvas de 31/12/2024	Impactos no resultado				
					Cenário I	Cenários II & III			
					Resultados do cenário I	-25%	-50%	+25%	+50%
Taxas de juros									
CDI 12,15%	Equivalentes de caixa e conta reserva	39.370	BRL mil	151bps*	593	(1.196)	(2.392)	1.196	2.392
TJLP 7,97%	Financiamentos(i)	60.391	BRL mil	54bps*	(326)	1.203	2.407	(1.203)	(2.407)

(i) Valores não contemplam custos de captação.

\* *basis points*

## 19 Seguros

A Companhia mantém em vigor apólices de cobertura de seguros de riscos patrimoniais. Tais apólices possuem coberturas, condições e limites, considerados, pela Administração, adequados aos riscos inerentes da operação.

<b>Modalidade</b>	<b>Principais coberturas</b>	<b>Vencimento</b>
Patrimonial	Danos Materiais e Lucros Cessantes	até setembro/2024
RCG	RC Operações, Empregador, Poluição Súbita, Danos Morais, entre outras	até fevereiro/2024

O prêmio total pago pela Companhia para a contratação dos seguros acima mencionados é de aproximadamente R\$ 286 em 31 de dezembro de 2024 (R\$ 386 em 31 de dezembro de 2023).