

# **Demonstrações Contábeis**

## **Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.**

31 de dezembro de 2024  
com Relatório do Auditor Independente

# Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.

## Demonstrações contábeis

31 de dezembro de 2024

### Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis.....	1
Demonstrações contábeis auditadas	
Balancos patrimoniais.....	4
Demonstrações dos resultados.....	5
Demonstrações dos resultados abrangentes.....	6
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido.....	7
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	8
Notas explicativas às demonstrações contábeis.....	9



**Shape the future  
with confidence**

São Paulo Corporate Towers  
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1.909  
6º ao 10º andar - Vila Nova Conceição  
04543-011 - São Paulo - SP - Brasil  
Tel: +55 11 2573-3000  
ey.com.br

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

Aos acionistas e Administradores da  
**Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A.**  
São Paulo - SP

### **Opinião**

Examinamos as demonstrações contábeis da Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia 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 contábeis 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 respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com 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 a seguir, intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. 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 de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião

### **Ênfase**

Chamamos atenção a nota explicativa n.º 2.6 às demonstrações contábeis, que descrevem a mudança voluntária na política contábil de classificação de aplicações financeiras como equivalentes de caixa pela Companhia a partir do exercício findo em 31 de dezembro de 2024. Os valores correspondentes referentes ao exercício anterior e ao saldo de abertura do último exercício apresentado, apresentados para fins de comparação, foram reclassificados e estão sendo retificados como previsto na NBC TG 23 – Práticas Contábeis, Mudanças de Estimativa e Retificação de Erro. Nossa opinião não contém ressalva em relação a esse assunto.



**Shape the future  
with confidence**

## **Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis**

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com 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 contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro

Na elaboração das demonstrações contábeis, a diretoria 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 contábeis, a não ser que a diretoria 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 contábeis.

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

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, 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 detecta 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 contábeis.

Como parte da 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 contábeis, 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 diretoria.




**Shape the future  
with confidence**

- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, 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 contábeis 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 contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

São Paulo, 15 de abril de 2025.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC 2SP-034519/O

  
Adilvo França Junior  
Contador CRC 1BA-021419/O

**REI DOS VENTOS 3 GERADORA DE ENERGIA S.A.**

**BALANÇOS PATRIMONIAIS**  
Exercícios findos em 31 de dezembro  
(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	<b>Notas</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>	<b>01/01/2023</b>
			(Reapresentado)	(Reapresentado)
<b><u>ATIVO CIRCULANTE</u></b>				
Caixa e equivalentes de caixa	3	94.300	85.179	38.309
Contas a receber de clientes		4.385	1.274	4.506
Contas a receber partes relacionadas		-	180	8.633
Estoques		8.921	340	185
Conta de ressarcimento	5	-	3.585	3.523
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		1.659	1.029	583
Outros tributos a recuperar		17	17	460
Seguros a receber		571	-	-
Outros ativos		2.697	1.531	1.277
<b>TOTAL ATIVO CIRCULANTE</b>		<b>112.550</b>	<b>93.135</b>	<b>57.476</b>
<b><u>ATIVO NÃO CIRCULANTE</u></b>				
Cauções e depósitos vinculados		3.249	3.434	3.573
Tributos diferidos		5.328	4.067	2.069
Contas a receber partes relacionadas		80	80	80
Imobilizado, líquido	6	169.561	151.865	156.046
Intangível, líquido		51	76	100
<b>TOTAL ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>178.269</b>	<b>159.522</b>	<b>161.868</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<b>290.819</b>	<b>252.657</b>	<b>219.344</b>
	<b>Notas</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>	<b>01/01/2023</b>
			(Reapresentado)	(Reapresentado)
<b><u>PASSIVO CIRCULANTE</u></b>				
Fornecedores		1.624	2.878	791
Contas a pagar partes relacionadas	4	30.854	252	-
Conta de ressarcimento	5	73.489	5.060	-
Passivo de arrendamento	7	-	308	274
Imposto de renda e contribuição social a pagar		511	675	490
Tributos a pagar		1.485	2.783	216
Dividendos a pagar		100	785	126
Outras obrigações		-	-	302
<b>TOTAL PASSIVO CIRCULANTE</b>		<b>108.063</b>	<b>12.741</b>	<b>2.199</b>
<b><u>PASSIVO NÃO CIRCULANTE</u></b>				
Contas a pagar partes relacionadas	4	4.795	4.795	4.160
Conta de ressarcimento	5	6.757	53.920	35.576
Passivo de arrendamento	7	-	5.287	5.540
Provisão para desmobilização		3.388	3.001	1.302
Tributos diferidos		-	224	247
Outras obrigações		-	-	294
<b>TOTAL PASSIVO NÃO CIRCULANTE</b>		<b>14.940</b>	<b>67.227</b>	<b>47.119</b>
<b><u>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</u></b>				
Capital social subscrito e integralizado		125.749	125.749	157.103
Reserva de lucros		42.067	46.940	12.923
<b>TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	8	<b>167.816</b>	<b>172.689</b>	<b>170.026</b>
<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<b>290.819</b>	<b>252.657</b>	<b>219.344</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

**REI DOS VENTOS 3 GERADORA DE ENERGIA S.A.****DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS**  
Exercícios findos em 31 de dezembro  
(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	<b>Notas</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
Receita operacional líquida	<b>9</b>	33.451	63.159
Custo de produção e operação de energia	<b>10</b>	<u>(31.093)</u>	<u>(25.599)</u>
<b>LUCRO BRUTO</b>		<b><u>2.358</u></b>	<b><u>37.560</u></b>
Gerais e administrativas		(145)	(183)
Outras despesas operacionais		<u>(374)</u>	<u>(991)</u>
<b>TOTAL DAS DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS</b>		<b><u>(519)</u></b>	<b><u>(1.174)</u></b>
<b>RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS</b>		<b><u>1.839</u></b>	<b><u>36.386</u></b>
Receitas financeiras		9.542	3.637
Despesas financeiras		<u>(2.310)</u>	<u>(1.775)</u>
<b>TOTAL DO RESULTADO FINANCEIRO</b>	<b>11</b>	<b><u>7.232</u></b>	<b><u>1.862</u></b>
<b>RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>		<b>9.071</b>	<b>38.248</b>
Imposto de renda e contribuição social corrente		(5.082)	(4.480)
Imposto de renda e contribuição social diferido		758	908
<b>TOTAL DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO</b>	<b>12</b>	<b><u>(4.324)</u></b>	<b><u>(3.572)</u></b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>		<b><u>4.747</u></b>	<b><u>34.676</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

**REI DOS VENTOS 3 GERADORA DE ENERGIA S.A.**

**DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES**

Exercícios findos em 31 de dezembro  
(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
<b>LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO</b>	4.747	34.676
Outros resultados abrangentes	-	-
<b>TOTAL DOS RESULTADOS ABRANGENTES, LÍQUIDO DE IMPOSTOS</b>	<b>4.747</b>	<b>34.676</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

---

**REI DOS VENTOS 3 GERADORA DE ENERGIA S.A.**

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

Exercícios findos em 31 de dezembro  
(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

Descrição	Notas	Capital social subscrito e integralizado	Reserva de lucros		Lucros acumulados	Total do Patrimônio Líquido
			Reserva Legal	Reserva de Investimentos		
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>		<b>157.103</b>	<b>1.813</b>	<b>11.110</b>	<b>-</b>	<b>170.026</b>
Lucro líquido do exercício		-	-	-	34.676	<b>34.676</b>
Redução de capital		(31.354)	-	-	-	<b>(31.354)</b>
Constituição de reserva legal		-	1.734	-	(1.734)	-
Constituição de reserva de investimentos		-	-	32.283	(32.283)	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(659)	<b>(659)</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>8</b>	<b>125.749</b>	<b>3.547</b>	<b>43.393</b>	<b>-</b>	<b>172.689</b>
Lucro líquido do exercício		-	-	-	4.747	<b>4.747</b>
Constituição de reserva legal		-	237	-	(237)	-
Constituição de reserva de investimentos		-	-	4.420	(4.420)	-
Distribuição de dividendos intermediários		-	-	(9.520)	-	<b>(9.520)</b>
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	(90)	<b>(90)</b>
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>8</b>	<b>125.749</b>	<b>3.784</b>	<b>38.293</b>	<b>-</b>	<b>167.826</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

**REI DOS VENTOS 3 GERADORA DE ENERGIA S.A.**

**DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA**

Exercícios findos em 31 de dezembro  
(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	Notas	2024	2023
			(Reapresentado)
<b>Atividades operacionais:</b>			
Lucro líquido do exercício		4.747	34.676
<b>Ajustes para conciliar o lucro líquido do exercício com o caixa das atividades operacionais:</b>			
Depreciação e amortização		8.063	8.267
Atualização monetária sobre ressarcimento	11	914	1.009
Juros sobre arrendamento	11	420	536
Receita sobre cauções e depósitos vinculados	11	(351)	(434)
Tributos e contribuições sociais diferidos	12	(758)	(908)
Atualização provisão para desmobilização	11	387	89
		<b>13.422</b>	<b>43.235</b>
<b>Variação de ativos e passivos operacionais</b>		<b>39.946</b>	<b>41.052</b>
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(3.289)	(2.781)
Pagamento de juros sobre passivo de arrendamento	7	(420)	(536)
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>49.659</b>	<b>80.970</b>
<b>Atividades de investimentos:</b>			
Aquisições de ativo imobilizado e intangível	6	(30.514)	(3.044)
Aplicações/Resgates de cauções e depósitos vinculados		-	573
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos</b>		<b>(30.514)</b>	<b>(2.471)</b>
<b>Atividades de financiamentos:</b>			
Dividendos pagos		(10.305)	-
(Aplicações) resgates de garantias de financiamento		536	-
Redução de capital		-	(31.354)
Pagamentos de arrendamentos (principal)	7	(255)	(275)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamentos</b>		<b>(10.024)</b>	<b>(31.629)</b>
<b>Aumento de caixa e equivalentes de caixa</b>		9.121	46.870
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa		85.179	38.309
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>94.300</b>	<b>85.179</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

## 1 INFORMAÇÕES GERAIS

A Rei dos Ventos 3 Geradora de Energia S.A. ("Companhia"), situada na Estrada Salina Diamante Branco, s/n, CEP 59596-000, com sede em Galinhos, Estado do Rio Grande do Norte, é uma sociedade por ações de capital fechado e foi constituída com o objetivo específico de projetar, implantar, operar e explorar o parque eólico denominado "Rei dos Ventos 3".

A Companhia é controlada diretamente pela Ventus Holding de Energia Eólica Ltda. e indiretamente pela Auren Operações S.A ("Auren Operações"). e pela Auren Energia S.A.

A Companhia possui junto à Agência Nacional de Energia Elétrica – ("ANEEL") a seguinte autorização e registro de geração, conforme Leilão de Energia Nova ("LER") e portaria do Ministério de Minas e Energia ("MME"):

Parque Gerador	Contrato / Leilão	Portaria MME	Publicação portaria	Vigência da autorização	Prazo de autorização	Ano de conclusão da planta	Unidades geradoras	Capacidade instalada MW	Garantia física MWm
Rei dos Ventos 3	2º LER/2009	964/2010	13/12/10	12/12/45	35 anos	2014	36	60	21

### Comercialização de energia

Em 31 de dezembro de 2024, o complexo possuía 100% de sua energia contratada no Ambiente de Contratação Regulado (ACR), conforme abaixo:

Parque Gerador	Contrato	Compradora	Energia anual contratada MWh	Preço Médio atualizado MWh	Inicial	Final	Índice de correção	Mês de reajuste
Rei dos Ventos 3	2º LER/2009	CCEE	165.102	352,11	jul/12	jun/32	IPCA	Julho

### 1.1 Combinação de Negócios com a Auren Energia S.A

Em 15 de maio de 2024, a antiga controladora indireta AES Brasil Energia S.A. ("AES Brasil") comunicou ao mercado a celebração, após aprovação pelo seu Conselho de Administração, juntamente com a AES Holdings Brasil Ltda., a AES Holdings Brasil II Ltda., a Auren Energia S.A. ("Auren") e a ARN Holding Energia S.A., o Acordo de Combinação de Negócios e Outras Avenças ("Transação") por meio do qual, entre outras matérias, regularam a combinação de negócios entre a AES Brasil e a Auren, realizada por meio de reorganização societária que, ao final, resultou na conversão da AES Brasil em subsidiária integral da Auren e a unificação das bases acionárias das duas Companhias.

A Transação foi concluída em 31 de outubro de 2024, após o cumprimento de todas as condições precedentes.

## 2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS

Em 15 de maio de 2025, a Diretoria da Companhia autorizou a conclusão das presentes demonstrações contábeis referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

## **2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS-** -Continuação

---

### **2.1 Declaração de conformidade**

As demonstrações contábeis estão preparadas de acordo as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC e estão em conformidade com as normas internacionais de contabilidade (*International Financial Reporting Standards – IFRS*), emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*.

A Companhia considerou as orientações contidas na Orientação Técnica OCPC 07 na elaboração das suas demonstrações contábeis. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis estão evidenciadas nas notas explicativas e correspondem às utilizadas pela Administração da Companhia na sua gestão.

### **2.2 Continuidade operacional**

Em 31 de dezembro de 2024, com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a Administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de fluxo de caixa suficiente para honrar seus compromissos de curto prazo e assim dar continuidade a seus negócios no futuro. Apesar do risco de *constrained-off* mencionado na nota 13.2 (c.2), a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando.

### **2.3 Moeda funcional e de apresentação**

As demonstrações contábeis foram preparadas e estão apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

### **2.4 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas**

Na elaboração das demonstrações contábeis a Companhia faz o uso de julgamentos e estimativas, com base nas informações disponíveis, bem como adota premissas que impactam os valores das receitas, despesas, ativos e passivos. Quando necessário, os julgamentos e as estimativas estão suportados por pareceres elaborados por especialistas. As premissas adotadas pela Companhia são revisadas periodicamente no curso ordinário dos negócios.

### **2.5 Pronunciamentos novos ou alterados que estão vigentes em 31 de dezembro de 2024**

A Companhia avaliou os novos pronunciamentos contábeis ou alterações realizadas aos pronunciamentos já existentes elencado(s) abaixo e, quando aplicável, os implementou conforme requerido pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”). A aplicação de tais alterações quando aplicáveis, e que resultaram em alterações materiais para as políticas contábeis adotadas pela Companhia foram apresentadas nas respectivas notas explicativas.

## 2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS-- -Continuação

### 2.5 Pronunciamentos novos ou alterados que estão vigentes em 31 de dezembro de 2024-- Continuação

Acordos de financiamento de fornecedores – Alterações ao IAS 7 e IFRS 7

As alterações à IAS 7 (equivalente ao CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa) e à IFRS 7 (equivalente ao CPC 40 (R1) - Instrumentos Financeiros: Divulgações) esclarecem as características dos acordos de financiamento de fornecedores e exigem divulgação adicional de tais acordos. Os requisitos de divulgação nas alterações visam auxiliar os usuários das demonstrações financeiras a compreenderem os efeitos dos acordos de financiamento de fornecedores sobre os passivos, fluxos de caixa e exposição ao risco de liquidez de uma entidade.

### 2.6. Pronunciamentos novos ou alterados, mas ainda não vigentes em 31 de dezembro de 2024

As normas e interpretações novas e alteradas emitidas, mas não ainda em vigor até a data de emissão das demonstrações contábeis da Companhia, estão descritas a seguir. A Companhia pretende adotar essas normas e interpretações novas e alteradas, se cabível, quando entrarem em vigor.

Norma	Alteração
IFRS 18: Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Financeiras	O IFRS 18 introduz novos requisitos para apresentação dentro da demonstração do resultado do exercício, incluindo totais e subtotais especificados.
IFRS 19: Subsidiárias sem Responsabilidade Pública: Divulgações	Permite que entidades elegíveis optem por aplicar seus requisitos de divulgação reduzidos enquanto ainda aplicam os requisitos de reconhecimento, mensuração e apresentação em outros padrões contábeis IFRS
Alterações ao CPC 18 (R3) - Investimento em Coligada, Em Controlada e Empreendimento Controlado Em Conjunto e a ICPC 09 - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial	Alinhar as normativas contábeis brasileiras com os padrões internacionais emitidos pelo IASB.
Alterações ao CPC 02 (R2) – Efeitos nas Mudanças nas Taxas de Câmbio e Conversão de Demonstrações Contábeis e CPC 37 (R1) – Adoção Inicial das Normas Internacionais de Contabilidade	As alterações buscam definir o conceito de moeda conversível e orientam sobre os procedimentos para moedas não conversíveis, determinando que a conversibilidade deve ser avaliada na data de mensuração com base no propósito da transação.

## 2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS- -Continuação

---

### 2.7. Revisão de política contábil

A Companhia, objetivando alinhamento com o Grupo Auren após a transação de combinação de negócios, procedeu a revisão da sua política contábil relativa à classificação de aplicações financeiras de curto prazo como equivalentes de caixa. A Companhia avaliou que o referido alinhamento resulta em informação mais relevante para os usuários das suas demonstrações contábeis, uma vez que a Companhia julga que a nova prática contábil é melhor que a anteriormente adotada, por ser mais aderente à prática adotada por outras companhias abertas.

As aplicações financeiras de curto prazo da Companhia vinham sendo classificadas de acordo com o prazo de vencimento, na data de sua aquisição. Dessa forma, apenas as aplicações com prazos de vencimento iguais ou menores que 90 dias eram classificadas como equivalentes de caixa, visto que esse é o indicado no IAS 7/CPC 03, e tal diretriz está alinhada com a política e estratégia de gerenciamento de caixa do acionista anterior. Aplicações financeiras com vencimento superior a 90 dias eram classificadas como investimentos de curto prazo. A Companhia analisou a movimentação dos seus investimentos de curto prazo e concluiu que as aplicações financeiras, representadas por CDBs e operações compromissadas, ainda que com prazo de contratação superior a 90 dias, podem ser resgatadas dentro de 90 dias, conforme seus compromissos de curtíssimo prazo, sem perda de valor em caso de resgate antecipado, ou seja, prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor, atingindo assim a definição de equivalente de caixa. Adicionalmente, o Grupo Auren gerencia o seu caixa considerando tais aplicações financeiras como parte da disponibilidade imediata, diferente do acionista anterior.

Dessa forma, a Companhia voluntariamente reclassificou as para equivalentes de caixa as aplicações financeiras cujo prazo de vencimento é superior a 90 dias, porém não possuem risco de perda de valor caso o resgate ocorra em data anterior ao vencimento, e que anteriormente estavam classificadas como investimentos de curto prazo.

Em 1º de janeiro de 2023 foi reclassificado o valor de R\$38.240, e em 31 de dezembro de 2023 o valor de R\$44.758, da rubrica de “investimento de curto prazo” para “caixa e equivalentes de caixa”.

Adicionalmente, houve uma redução na atividade de investimento de R\$6.085, conforme demonstrado a seguir:

## 2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS-- -Continuação

### 2.7. Revisão de política contábil--Continuação

01/01/2023	Original	Ajuste	Reapresentado
<b><u>ATIVO CIRCULANTE</u></b>			
Caixa e equivalentes de caixa	69	38.240	38.309
Investimentos de curto prazo	38.240	(38.240)	-
Contas a receber de clientes	4.506	-	4.506
Contas a receber partes relacionadas	8.633	-	8.633
Estoques	185	-	185
Conta de ressarcimento	3.523	-	3.523
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	583	-	583
Outros tributos a recuperar	460	-	460
Outros ativos	1.277	-	1.277
<b>TOTAL ATIVO CIRCULANTE</b>	<b>57.476</b>	<b>-</b>	<b>57.476</b>
<b><u>ATIVO NÃO CIRCULANTE</u></b>			
Cauções e depósitos vinculados	3.573	-	3.573
Tributos diferidos	2.069	-	2.069
Contas a receber partes relacionadas	80	-	80
Imobilizado, líquido	156.046	-	156.046
Intangível, líquido	100	-	100
<b>TOTAL ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>161.868</b>	<b>-</b>	<b>161.868</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>219.344</b>	<b>-</b>	<b>219.344</b>
<b><u>31/12/2023</u></b>			
<b><u>ATIVO CIRCULANTE</u></b>			
Caixa e equivalentes de caixa	40.421	44.758	85.179
Investimentos de curto prazo	44.758	(44.758)	-
Contas a receber de clientes	1.274	-	1.274
Contas a receber partes relacionadas	180	-	180
Estoques	340	-	340
Conta de ressarcimento	3.585	-	3.585
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	1.029	-	1.029
Outros tributos a recuperar	17	-	17
Outros ativos	1.531	-	1.531
<b>TOTAL ATIVO CIRCULANTE</b>	<b>93.135</b>	<b>-</b>	<b>93.135</b>
<b><u>ATIVO NÃO CIRCULANTE</u></b>			
Cauções e depósitos vinculados	3.434	-	3.434
Tributos diferidos	4.067	-	4.067
Contas a receber partes relacionadas	80	-	80
Imobilizado, líquido	151.865	-	151.865
Intangível, líquido	76	-	76
<b>TOTAL ATIVO NÃO CIRCULANTE</b>	<b>159.522</b>	<b>-</b>	<b>159.522</b>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>	<b>252.657</b>	<b>-</b>	<b>252.657</b>

## 2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS--Continuação

### 2.7. Revisão de política contábil--Continuação

2023	Original	Reclassificação	Reapresentação
<b>Atividades operacionais:</b>			
Lucro Líquido do exercício	34.676	-	34.676
<b>Ajustes para conciliar o Lucro líquido do exercício com o caixa das atividades operacionais:</b>			
Depreciação e amortização	8.267	-	8.267
Atualização monetária sobre ressarcimento	(1.009)	-	(1.009)
Juros sobre arrendamento	536	-	536
Receita sobre cauções e depósitos vinculados	(434)	-	(434)
Receita aplicação financeira em investimento curto prazo	(3.171)	3.171	-
Tributos e contribuições sociais diferidos	(908)	-	(908)
	<b>37.957</b>	<b>3.171</b>	<b>41.128</b>
<b>Variação de ativos e passivos operacionais</b>			
	<b>43.263</b>	<b>(104)</b>	<b>43.159</b>
Juros resgatados de cauções e depósitos vinculados	2.634	(2.634)	-
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(2.781)	-	(2.781)
Pagamento de juros sobre passivo de arrendamento	(536)	-	(536)
<b>Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades operacionais</b>	<b>80.537</b>	<b>433</b>	<b>80.970</b>
<b>Atividades de investimentos:</b>			
Aquisições de ativo imobilizado e intangível	(3.044)	-	(3.044)
Aplicações/resgates em investimentos de curto prazo	(6.085)	6.085	-
Aplicações/Resgates de cauções e depósitos vinculados	573	-	573
<b>Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades de investimentos</b>	<b>(8.556)</b>	<b>6.085</b>	<b>(2.471)</b>
<b>Atividades de financiamentos:</b>			
Redução de capital	(31.354)	-	(31.354)
Pagamentos de arrendamentos (principal)	(275)	-	(275)
<b>Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades de financiamentos</b>	<b>(31.629)</b>	<b>-</b>	<b>(31.629)</b>
<b>(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa</b>			
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	69	38.240	38.309
<b>Saldo final de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>40.421</b>	<b>44.758</b>	<b>85.179</b>

## 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

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

O caixa e equivalentes de caixa (numerário disponível) estão classificados como custo amortizado, reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e ajustados posteriormente pelas amortizações do principal, pelos juros calculados com base no método de taxa de juros efetiva. Os CDBs e Quotas de fundos de investimento são reconhecidos pelo valor justo por meio do resultado.

	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2022
<b>Caixa e equivalentes de caixa</b>			
Numerário disponível	275	85.179	69
Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs") e Operações Compromissadas	-	-	38.240
Quotas de fundos de investimento (a)	94.025	-	-
<b>Total</b>	<b>94.300</b>	<b>85.179</b>	<b>38.309</b>

### 3. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA--Continuação

- (a) As quotas de fundo de investimento pertencem ao fundo exclusivo da Votorantim. As operações são compostas substancialmente por compromissadas.

Em 31 de dezembro de 2024, os Certificados de Depósitos Bancários (CDBs), Operações Compromissadas e Quotas de fundo de investimento possuem liquidez diária e rentabilidade média de 99,03% do Certificado de Depósito Interbancário – CDI (100,83% em 31 de dezembro de 2023).

### 4. CONTAS A PAGAR PARTES RELACIONADAS

	2024	2023
<b><u>Passivo circulante</u></b>		
<b>Contas a pagar partes relacionadas</b>		
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A. (i)	30.847	252
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	7	-
Auren Operações S.A.	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>30.854</b>	<b>252</b>
<b><u>Passivo não circulante</u></b>		
<b>Contas a pagar partes relacionadas</b>		
Brasventos Miassaba 3 Geradora de Energia S.A.	3.828	3.828
Brasventos Eolo Geradora de Energia S.A.	332	332
Ventus Holding de Energia Eólica Ltda.	635	635
<b>Subtotal</b>	<b>4.795</b>	<b>4.795</b>
<b>Total</b>	<b>35.649</b>	<b>5.047</b>

- (i) Com o objetivo de otimizar a eficiência operacional, a Companhia, com a interveniência de suas parceiras do complexo Ventus, centralizaram a gestão de estoques e o contrato prevê o repasse de peças e reserva financeira para manutenção de um saldo mínimo de estoques e possíveis aquisições de peças para reposição. Com o início dessa operação, os saldos entre partes relacionadas passam a ter maior relevância.

### 5. CONTA DE RESSARCIMENTO

Os Contratos de Energia Reserva celebrados entre a Companhia e a CCEE estabelecem que sejam apuradas a cada ano e quadriênio contratual as diferenças entre a energia gerada das usinas e a energia contratada.

Os contratos estabelecem limites para os desvios negativos com aplicação de penalidades, conforme as regras descritas abaixo:

- O ressarcimento por desvios negativos (abaixo da faixa de tolerância – 10%) de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte, valorado ao maior valor entre o PLD médio do ano em referência e a receita fixa unitária, conforme expresso no referido contrato.

## 5. CONTA DE RESSARCIMENTO--Continuação

- Os ressarcimentos por desvios negativos que estiverem na faixa de tolerância (até – 10% de geração) serão valorados ao maior valor entre o PLD médio do quadriênio em referência e a receita fixa unitária e pagos em 12 parcelas, iniciando ao final do primeiro quadriênio contado a partir do início da operação comercial.
- A energia gerada acima da energia contratada, ou seja, por desvios positivos, (30%, 20%, 10% e 0% nos anos 1, 2, 3 e 4 de cada quadriênio, respectivamente) de geração é liquidada no mercado de curto prazo, valorados ao PLD mensal e serão recebidos mensalmente a partir do momento que a geração exceder a faixa de tolerância.

A tabela a seguir apresenta os saldos de ressarcimentos dos passivos em 31 de dezembro de 2024 e 2023.

	2024	2023
	Ativo	Ativo
<b><u>Ativo circulante</u></b>		
Conta de ressarcimento	-	3.585
<b>Subtotal</b>	<b>-</b>	<b>3.585</b>
	<b>Passivo</b>	<b>Passivo</b>
<b><u>Passivo circulante</u></b>		
Conta de ressarcimento	(73.489)	(5.060)
<b><u>Passivo não circulante</u></b>		
Conta de ressarcimento	(6.757)	(53.920)
<b>Subtotal</b>	<b>(80.246)</b>	<b>(58.980)</b>
<b>Total</b>	<b>(80.246)</b>	<b>(55.395)</b>

A movimentação do ressarcimento é como segue:

	Ativo	Passivo
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>3.523</b>	<b>(35.576)</b>
Adição / reversão	-	(25.782)
Amortização	-	3.387
Ressarcimento contratual	62	-
Atualização monetária	-	(1.009)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>3.585</b>	<b>(58.980)</b>
Adição / reversão	3.858	(24.792)
Amortização	(7.443)	4.440
Atualização monetária	-	(914)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>-</b>	<b>(80.246)</b>
<b>Circulante</b>	<b>-</b>	<b>73.489</b>
<b>Não circulante</b>	<b>-</b>	<b>6.757</b>

## 5. CONTA DE RESSARCIMENTO--Continuação

---

### Cronograma de processamento dos ressarcimentos

Os eventos de *constrained-off* ("c-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 c-off de usinas.

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), publicou em 23 de março de 2023 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 c-off de usinas eólicas, condição necessária para a cobrança dos ressarcimentos referentes ao denominado período "provisório" do c-off eólico, relacionado aos eventos de restrição de geração ocorridos antes de outubro de 2021. Em 23 de dezembro de 2022, a CCEE publicou o comunicado nº 970/22, com a divulgação do cronograma de reapurações dos ressarcimentos, que perduraram de junho de 2023 a junho de 2024, e que contemplou apenas os eventos ocorridos entre os meses de janeiro de 2018 a setembro de 2021, referentes ao já citado período "provisório" do c-off.

Assim, os pagamentos dos referidos ressarcimentos foram suspensos no mês de julho de 2024 pela falta de regras de comercialização para apuração dos ressarcimentos referentes aos ressarcimentos do período "definitivo" do c-off eólico, relacionados aos eventos de restrição de geração ocorridos a partir de outubro de 2021.

Em 24 de dezembro de 2024 a ANEEL publicou a Resolução Normativa 1.109 de 2024, resultado da Consulta Pública 22/2022, estabelecendo as regras de comercialização para apuração dos ressarcimentos referentes ao período citado no parágrafo acima. Assim, a expectativa é que a CCEE divulgue um cronograma de reapurações dos ressarcimentos referentes ao período de outubro de 2021 em diante.

## 6. IMOBILIZADO

---

A Companhia utiliza os critérios definidos pelo Órgão Regulador (ANEEL), para determinação da vida útil estimada dos bens do ativo imobilizado, sendo que, no julgamento da Administração, tais vidas úteis refletem, significativamente, a vida útil econômica dos ativos.

Os bens do ativo imobilizado foram inicialmente mensurados a custo na data de aquisição, e são deduzidos das respectivas depreciações nas mensurações subsequentes.

A depreciação é calculada pelo método linear com base nas taxas determinadas pela ANEEL, que na avaliação da administração, representam a vida útil dos bens, limitando-se ao período de autorização.

## 6. IMOBILIZADO--Continuação

Quando partes significativas do ativo imobilizado são substituídas, essas partes são reconhecidas como ativo individual com vida útil e depreciação específica. Da mesma forma, quando uma manutenção relevante for feita, o seu custo é reconhecido no valor contábil do imobilizado, se os critérios de reconhecimento forem satisfeitos. Todos os demais custos de reparos e manutenção são reconhecidos na demonstração de resultado, quando incorridos.

Um item do ativo imobilizado é baixado quando é vendido ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado pelo seu uso ou venda. Eventual ganho ou perda resultante da baixa do ativo são incluídos na demonstração do resultado, no exercício em que o ativo for baixado.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido em "Outras receitas e despesas operacionais" na demonstração do resultado.

A provisão para desmantelamento de ativos refere-se aos custos e despesas a serem incorridos, assim como a obrigação que a Companhia deverá liquidar, no futuro, para retirada de serviço dos seus ativos de longo prazo do Complexo eólico. A mensuração inicial é reconhecida como um passivo descontado a valor presente e, posteriormente, através do acréscimo de despesas financeiras ao longo do tempo. O custo de desativação de ativos equivalente ao passivo inicial é capitalizado como parte do valor contábil do ativo sendo depreciado durante o período de vida útil do ativo.

### (a) A composição do ativo imobilizado é a seguinte:

	2024			2023
	Taxas médias anuais de depreciação (%)	Custo	Depreciação acumulada	Saldo líquido
Edificações, obras civis e benfeitorias	2,80%	51.023	(20.826)	30.197
Máquinas e equipamentos	3,60%	185.581	(80.120)	105.461
Móveis e utensílios e outros	6,25%	97	(50)	47
<b>Imobilizado em serviço</b>		<b>236.701</b>	<b>(100.996)</b>	<b>135.705</b>
Imobilizado em curso (i)		33.856	-	33.856
<b>Bens vinculados às concessão e autorizações</b>		<b>270.557</b>	<b>(100.996)</b>	<b>169.561</b>
Direito de uso de terreno arrendado		-	-	5.187
<b>Total Imobilizado</b>		<b>270.557</b>	<b>(100.996)</b>	<b>169.561</b>

- (i) O saldo de imobilizado em curso é composto, principalmente, pela modernização do parque eólico em algumas de suas unidades geradoras. Esses ativos serão classificados como imobilizado em serviço assim que entrarem em operação.

### (b) Movimentação do ativo imobilizado

A movimentação do ativo imobilizado nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023 é como segue:

	Saldos em 31 de dezembro de 2023	Adições	Remensuração (i)	Transferências / Reclassificações (ii)	Saldos em 31 de dezembro de 2024
Edificações, obras civis e benfeitorias	51.023	-	-	-	51.023
Máquinas e equipamentos	185.359	-	-	222	185.581
Móveis e utensílios e outros	97	-	-	-	97
<b>Imobilizado em serviço</b>	<b>236.479</b>	-	-	<b>222</b>	<b>236.701</b>
Imobilizado em curso	3.330	30.514	-	12	33.856
<b>Bens vinculados às concessão e autorizações</b>	<b>239.809</b>	<b>30.514</b>	-	<b>234</b>	<b>270.557</b>
Direito de uso de terreno arrendado	6.120	-	(6.120)	-	-
<b>Subtotal</b>	<b>245.929</b>	<b>30.514</b>	<b>(6.120)</b>	<b>234</b>	<b>270.557</b>
Depreciação / Amortização arrendamento	(94.064)	(8.038)	1.326	(220)	(100.996)
<b>Total Imobilizado</b>	<b>151.865</b>	<b>22.476</b>	<b>(4.794)</b>	<b>14</b>	<b>169.561</b>

## 6. IMOBILIZADO--Continuação

### (b) Movimentação do ativo imobilizado--Continuação

	Saldos em 31 de dezembro de 2022	Adições	Remensuração	Transferências / Reclassificações (ii)	Saldos em 31 de dezembro de 2023
Edificações, obras civis e benfeitorias	51.023	-	-	-	51.023
Máquinas e equipamentos	182.749	-	1.610	1.000	185.359
Móveis e utensílios e outros	97	-	-	-	97
<b>Imobilizado em serviço</b>	<b>233.992</b>	<b>-</b>	<b>1.610</b>	<b>877</b>	<b>236.479</b>
Imobilizado em curso	2.026	3.044	-	(1.740)	3.330
<b>Bens vinculados às concessão e autorizações</b>	<b>236.018</b>	<b>3.044</b>	<b>1.610</b>	<b>(863)</b>	<b>239.809</b>
Direito de uso de terreno arrendado	6.064	-	56	-	6.120
<b>Subtotal</b>	<b>242.082</b>	<b>3.044</b>	<b>1.666</b>	<b>(863)</b>	<b>245.929</b>
Depreciação / Amortização arrendamento	(86.036)	(8.243)	-	215	(94.064)
<b>Total Imobilizado</b>	<b>156.046</b>	<b>(5.199)</b>	<b>1.666</b>	<b>(648)</b>	<b>151.865</b>

(i) A Companhia objetivando alinhamento com as premissas do grupo Auren, procedeu a revisão do reconhecimento contábil dos contratos de arrendamento, concluindo pela baixa reavaliação da estimativa contábil daquelas que possuem contraprestação variável. Sendo assim, para os contratos com cláusulas de pagamento que exijam contraprestação variável de acordo com o faturamento, deverão ser reconhecidos diretamente no resultado do exercício.

(ii) Refere-se às reclassificações do estoque para imobilizado.

A Companhia revisa, no mínimo, anualmente, a existência de eventos ou mudanças que possam indicar deterioração no valor recuperável dos ativos não circulantes ou de longa duração. O valor recuperável é o maior entre o valor justo menos custos de venda e o valor em uso. O cálculo do valor justo menos custos de venda é baseado em informações disponíveis de transações de venda de ativos similares ou preços de mercado menos custos adicionais para descartar o ativo.

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia não identificou indicativos de perda do valor recuperável de seu ativo imobilizado.

## 7. PASSIVO DE ARRENDAMENTO

A movimentação do passivo arrendado no exercício findo em 31 de dezembro de 2024 é como segue:

	Movimentação
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>5.814</b>
Remensuração	56
Encargos financeiros	536
Pagamento de encargos financeiros	(536)
Pagamento de principal	(275)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>5.595</b>
Remensuração (i)	(5.340)
Encargos financeiros	420
Pagamento de encargos financeiros	(420)
Pagamento de principal	(255)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>-</b>

(i) A Companhia objetivando alinhamento com as premissas do grupo Auren, procedeu a revisão do reconhecimento contábil dos contratos de arrendamento, concluindo pela mudança de estimativa, que acarretou a baixa dos arrendamentos. Sendo assim, para os contratos com cláusulas de pagamento que exijam contraprestação variável de acordo com o faturamento, deverão ser reconhecidos diretamente no resultado do período.

## **8. PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

---

### **8.1. Capital Social**

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, o capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$125.749, representado por 166.227.794 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal.

### **8.2. Reserva de lucros**

#### **(a) Reserva Legal**

A Companhia constitui reserva de lucros por meio da destinação de 5% do lucro do exercício para reserva legal, sendo o total da reserva limitado à 20% do capital social da Companhia, de acordo com os dispositivos e limites estabelecidos em lei. A reserva legal poderá ser utilizada para aumento de capital ou absorção de prejuízos, mas não poderá ser usada para fins de distribuição de dividendos.

Em 31 de dezembro de 2024, de acordo com a legislação societária, a Companhia constituiu uma reserva legal no montante de R\$237.

#### **(b) Reserva de Investimento**

Para atender à projeto de investimento, a Companhia poderá reter parte dos lucros do exercício, conforme disciplinado pelo art. 196 da Lei no 6.404/76. Essa retenção deverá ser justificada com o orçamento de capital, a ser proposta pela Administração e aprovada pela Assembleia Geral em 31 de dezembro de 2024.

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia constituiu uma reserva de investimentos no montante de R\$4.410.

### **8.3. Destinação dos resultados**

O estatuto social da Companhia estabelece a distribuição de dividendos mínimos obrigatórios correspondentes a 2% do lucro líquido ajustado na forma prevista no artigo 202 da Lei 6.404/76.

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia distribuiu R\$9.520 como dividendos intermediários.

## **9. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA**

---

A receita é reconhecida em bases mensais e quando existe evidência convincente de que houve: (i) a identificação dos direitos e obrigações do contrato com o cliente; (ii) a identificação da obrigação de desempenho presente no contrato; (iii) a determinação do preço para cada tipo de transação; (iv) a alocação do preço da transação às obrigações de desempenho estipuladas no contrato; e (v) o cumprimento das obrigações de desempenho do contrato. Uma receita não é reconhecida se houver uma incerteza significativa sobre a sua realização.

As receitas da Companhia são mensuradas conforme as obrigações de desempenho identificadas nos contratos com os clientes, sendo os principais critérios de reconhecimento e mensuração, por segmento, apresentados a seguir:

## 9. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA--Continuação

### (a) Receita de suprimento de energia elétrica

A receita de venda de energia elétrica é reconhecida no resultado de acordo com as regras do mercado de energia elétrica, as quais estabelecem transferência de controle sobre a quantidade contratada de energia para o comprador. A apuração do volume de energia entregue para o comprador ocorre em bases mensais, conforme as bases contratadas. A receita de suprimentos de energia elétrica inclui também as transações no mercado de curto prazo.

### (b) Venda de Energia na Câmara de Comercialização de Energia – CCEE

A Companhia reconhece a receita pelo valor justo da contraprestação a receber quando haja um excedente de geração, após transferências no Mecanismo de Realocação de Energia (MRE), liquidada no mercado spot (“mercado de curto prazo”) ao valor do preço de liquidação das diferenças (PLD) e comercializado no âmbito da CCEE, nos termos da Convenção de Comercialização de Energia Elétrica.

### (c) Leilão de Energia de Reserva (LER)

A receita da Companhia é reconhecida conforme a entrega da energia. Dessa forma, o valor da contraprestação reflete o valor do contrato a receber quando a energia é efetivamente entregue ao cliente.

Os contratos de Energia Reserva estabelecem que sejam apuradas em cada ano contratual as diferenças entre a energia gerada pelas usinas e a energia contratada com base na quantidade de energia (MWh) e o preço contratual. Os contratos estabelecem limites para os desvios positivos ou negativos com aplicação de bônus ou penalidades, que devem compor a contraprestação.

	2024	2023
Contratos de energia eólicos	46.858	55.447
Ressarcimento de energia	(12.912)	(21.341)
Partes relacionadas	636	-
Mercado de curto prazo	-	1
Outras Receitas (i)	-	31.130
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>34.582</b>	<b>65.237</b>
(-) PIS e COFINS	(1.131)	(2.078)
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>33.451</b>	<b>63.159</b>

- (i) A receita de 2023 é proveniente da indenização por lucros cessantes decorrentes de sinistro ocorrido em 2021 em dois aerogeradores da Companhia.

## 10. CUSTO DE PRODUÇÃO E OPERAÇÃO DE ENERGIA

	2024	2023
<b>Custo da produção de energia elétrica</b>		
Contratos bilaterais	(5.282)	-
Contratos com partes relacionadas	(116)	(235)
Mercado de curto prazo	(15)	(13)
Encargos de uso, transmissão e conexão da rede elétrica	(7.956)	(7.729)
Taxa de fiscalização ANEEL	(268)	(245)
<b>Subtotal</b>	<b>(13.637)</b>	<b>(8.222)</b>
<b>Custo da operação</b>		
Serviços de terceiros	(6.766)	(9.016)
Material	(1.245)	(14)
Depreciação e amortização	(8.012)	(8.267)
Seguros	(1.217)	-
Arrendamentos e aluguéis	(126)	-
Contribuições setoriais	(76)	(61)
Perdas na baixa de ativo imobilizado e intangível	-	-
Outros custos operacionais	(14)	(19)
<b>Subtotal</b>	<b>(17.456)</b>	<b>(17.377)</b>
<b>Total</b>	<b>(31.093)</b>	<b>(25.599)</b>

## 11. RESULTADO FINANCEIRO

	2024	2023
<b>Receitas financeiras</b>		
Receitas de aplicações financeiras	8.644	3.171
Variações monetárias	351	434
Outras receitas financeiras	547	32
<b>Subtotal</b>	<b>9.542</b>	<b>3.637</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
Juros sobre arrendamento	(420)	(536)
Atualização de provisão desmobilização	(387)	(89)
Atualização monetária sobre ressarcimento	(914)	(1.009)
Tarifas e encargos bancários	(225)	(31)
Imposto sobre Operações Financeiras (IOF)	(158)	(91)
Outras despesas financeiras	(206)	(19)
<b>Subtotal</b>	<b>(2.310)</b>	<b>(1.775)</b>
<b>Total Líquido</b>	<b>7.232</b>	<b>1.862</b>

## 12. COMPOSIÇÃO DA BASE DE CÁLCULO E A CONCILIAÇÃO DO IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

A apuração do imposto de renda e da contribuição social da Companhia é realizada com base na forma de tributação do lucro presumido sob o regime de caixa.

Neste regime, a base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam as alíquotas regulares de 15%, acrescida do adicional de 10% sobre a base de tributos que ultrapassar R\$240 ao ano, para o imposto de renda. A base de cálculo da contribuição social é calculada à razão de 12% sobre as receitas brutas provenientes da geração de energia e de 100% das receitas financeiras, sobre as quais se aplicam a alíquota regular de 9%.

## 12. COMPOSIÇÃO DA BASE DE CÁLCULO E A CONCILIAÇÃO DO IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL--Continuação

Os Impostos diferidos passivos são reconhecidos para todas as diferenças tributárias temporárias. Os Impostos diferidos ativos são reconhecidos em face da expectativa de utilização de prejuízo fiscal e base negativa, bem como diante de diferenças temporárias dedutíveis, na extensão em que seja provável que lucros tributáveis futuros estejam disponíveis para que as diferenças temporárias possam ser realizadas.

	Imposto de renda		Contribuição social	
	2024	2023	2024	2023
Receita operacional tributável	55.595	86.423	55.595	86.423
Alíquota lucro presumido	8%	8%	12%	12%
Lucro presumido	4.448	6.914	6.671	10.371
Outras receitas	9.981	4.976	9.981	4.976
Outros ajustes	-	-	-	-
Base de cálculo	14.429	11.890	16.652	15.347
Alíquota efetiva	15%	15%	9%	9%
IRPJ e CSLL antes das deduções	(2.164)	(1.783)	(1.499)	(1.381)
Adicional (10%)	(1.419)	(1.165)	-	-
Outros ajustes	-	-	-	(151)
IRPJ e CSLL corrente	(3.583)	(2.948)	(1.499)	(1.532)
IRPJ e CSLL diferido	492	590	266	318
<b>IRPJ e CSLL no resultado</b>	<b>(3.091)</b>	<b>(2.358)</b>	<b>(1.233)</b>	<b>(1.214)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>6,44%</b>	<b>3,41%</b>	<b>2,70%</b>	<b>1,77%</b>

## 13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS

### 13.1. Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros

O valor justo de instrumentos financeiros ativamente negociados em mercados financeiros organizados é determinado com base nos preços de compra cotados no mercado no fechamento dos negócios na data do balanço.

O valor justo de instrumentos financeiros para os quais não haja mercado ativo é determinado utilizando técnicas de avaliação. Essas técnicas de avaliação podem incluir o uso de transações recentes de mercado (com isenção de interesses), referência ao valor justo corrente de outro instrumento similar, análise de fluxo de caixa descontado ou outros modelos de avaliação.

Os principais instrumentos financeiros, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são como segue:

Notas	2024		2023		Categoria	
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
<b>ATIVO (Circulante e não circulante)</b>						
Numerário disponível	3	275	275	40.421	40.421	Custo amortizado
Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs") e Operações Compromissadas	3	27.217	27.217	44.758	44.758	Valor justo por meio do resultado
Quotas de fundos de Investimentos	3	66.808	66.808	-	-	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes		4.385	4.385	1.274	1.274	Custo amortizado
Contas a receber partes relacionadas	4	80	80	260	260	Custo amortizado
Conta de ressarcimento	5	-	-	3.585	3.585	Custo amortizado
Cauções e depósitos vinculados		3.249	3.249	3.434	3.434	Custo amortizado
<b>Total</b>		<b>102.014</b>	<b>102.014</b>	<b>93.732</b>	<b>93.732</b>	
<b>PASSIVO (Circulante e não circulante)</b>						
Fornecedores		1.624	1.624	2.878	2.878	Custo amortizado
Conta de ressarcimento	5	80.246	80.246	58.980	58.980	Custo amortizado
Passivo de arrendamento	7	-	-	5.595	5.595	Custo amortizado
Dividendos a pagar		100	100	785	785	Custo amortizado
<b>Total</b>		<b>81.970</b>	<b>81.970</b>	<b>68.238</b>	<b>68.238</b>	

## 13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

### 13.2. Gerenciamento de riscos

A Companhia está exposta principalmente a risco de mercado, risco de crédito e risco de liquidez, além de riscos adicionais descritos nesta nota explicativa. A ocorrência de qualquer um dos riscos abaixo poderá afetar adversamente a Companhia, podendo causar um efeito em suas operações, sua condição financeira ou em seus resultados operacionais. Os principais fatores de riscos estão descritos a seguir:

#### (a) Perdas estimadas em créditos de liquidação (PECLD)

As transações de energia do curto prazo são liquidadas de acordo com as regras de mercado e com as Resoluções da ANEEL. A energia de curto prazo normalmente é liquidada em até 60 dias após o mês de sua ocorrência. Com base em uma avaliação das garantias e históricos de recebimentos, a Companhia concluiu que há evidências razoáveis de que os créditos serão recebidos e, dessa forma, nenhuma perda estimada em crédito de liquidação duvidosa foi registrada pela Companhia.

Ademais, o montante a receber de energia de curto prazo é administrado pela CCEE que, por sua vez, controla a inadimplência entre os participantes setoriais com base em regulamentações emitidas pelo Poder Concedente, diminuindo o risco de crédito nas transações realizadas.

#### (b) Riscos resultantes de instrumentos financeiros

##### (b.1) Risco de crédito

Consiste no risco da Companhia incorrer em perdas devido a uma contraparte do instrumento financeiro não cumprir com suas obrigações contratuais. O risco é basicamente proveniente de caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, e cauções e depósitos vinculados.

##### Caixa e equivalentes de caixa

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.

##### Contas a receber

As vendas de energia são efetuadas para consumidores livres, por meio de contratos bilaterais. Nos contratos bilaterais de venda de energia no longo prazo no ambiente de contratação livre, a Companhia possui três processos focados na mitigação de risco: (i) Análise de Crédito: Análises de demonstrativos financeiros dos clientes, concorrência, setor econômico de atuação e restritivos externos junto a *bureaus* de crédito, (ii) cálculo do rating de acordo com modelo interno e (iii) exigência de garantias: conforme análise de crédito, rating e condições contratuais. Para o mercado de curto prazo, eventuais inadimplências nos contratos de venda estão sujeitas à regulamentação da ANEEL, a qual tem a finalidade de garantir a liquidez no mercado de energia.

### 13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

#### 13.2. Gerenciamento de riscos--Continuação

##### (b) Riscos resultantes de instrumentos financeiros--Continuação

###### (b.1) Risco de crédito--Continuação

###### Contas a receber--Continuação

A exposição máxima ao risco do crédito na data base de 31 de dezembro de 2024 e 2023 é a seguinte:

	2024	2023
Caixa e equivalentes de caixa	94.300	85.179
Contas a receber de clientes	4.385	1.274
Cauções e depósitos vinculados	3.249	3.434
<b>Total</b>	<b>101.934</b>	<b>89.887</b>

###### (b.2) Risco de liquidez

O risco de liquidez acontece com a dificuldade de cumprir com obrigações contratadas em datas previstas.

A Companhia adota como política de gerenciamento de risco: (i) manter um nível mínimo de caixa como forma de assegurar a disponibilidade de recursos financeiros; (ii) monitorar diariamente os fluxos de caixa previstos e realizados, (iii) manter aplicações financeiras com vencimentos diários ou que fazem frente aos desembolsos, de modo a promover máxima liquidez; (iv) estabelecer diretrizes para contratação de operações de hedge exclusivamente para mitigação dos riscos financeiros da Companhia, bem como a operacionalização e controle destas posições.

A tabela a seguir apresenta informações sobre os vencimentos futuros dos passivos financeiros da Companhia.

	Menos de 3 meses	De 3 a 12 meses	Saldos em 31 de dezembro de 2024
Fornecedores	1.624	-	1.624
Dividendos a pagar	-	100	100
<b>Total</b>	<b>1.624</b>	<b>100</b>	<b>1.724</b>

###### (b.3) Riscos de taxas de juros

O montante de exposição líquida da Companhia aos riscos de taxas de juros na data base de 31 de dezembro de 2024 e 2023 é:

	2024	2023
Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs") e Operações Compromissadas	27.217	44.758
Quotas de fundos de Investimentos	66.808	-
<b>Total</b>	<b>94.025</b>	<b>44.758</b>

### 13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

#### 13.2. Gerenciamento de riscos--Continuação

##### (b) Riscos resultantes de instrumentos financeiros--Continuação

##### (b.3) Riscos de taxas de juros--Continuação

Em 31 de dezembro de 2024, as aplicações financeiras da Companhia foram alocadas em CDBs, rentabilizadas pelo CDI. O caixa não está sendo considerado como saldo de exposição, visto que não há risco de oscilação devido às mudanças nas taxas de juro de mercado.

Com base nos dados disponíveis na CETIP e FGV, foi extraída a projeção dos indexadores IPCA para um ano e assim definindo-o como o cenário provável; a partir deste foram calculadas variações de 25% e 50% das aplicações financeiras e ressarcimento.

Aplicações financeiras	Risco	Posição em 31/12/2024	Projeção Resultado financeiro - 01 ano				
			Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário Provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
CDI			6,95%	10,43%	13,90%	17,38%	20,85%
Certificados de Depósitos Bancários ("CDBs") e Operações Compromissadas	CDI	27.217	1.892	2.839	3.783	4.730	5.675
Quotas de fundos de investimento	CDI	66.808	4.643	6.968	9.286	11.611	13.929
<b>Impacto no resultado</b>			<b>6.535</b>	<b>9.807</b>	<b>13.069</b>	<b>16.341</b>	<b>19.604</b>
<b>Total da exposição líquida</b>			<b>6.535</b>	<b>9.807</b>	<b>13.069</b>	<b>16.341</b>	<b>19.604</b>

Ressarcimento	Risco	Posição em 31/12/2024	Projeção Resultado financeiro - 01 ano				
			Cenário I (-50%)	Cenário II (-25%)	Cenário Provável	Cenário III (+25%)	Cenário IV (+50%)
IPCA			2,50%	3,75%	5,00%	6,25%	7,50%
Ressarcimento - passivo	IPCA	(80.246)	(2.006)	(3.009)	(4.012)	(5.015)	(6.018)
<b>Impacto no resultado</b>			<b>(2.006)</b>	<b>(3.009)</b>	<b>(4.012)</b>	<b>(5.015)</b>	<b>(6.018)</b>
<b>Total da exposição líquida</b>			<b>(2.006)</b>	<b>(3.009)</b>	<b>(4.012)</b>	<b>(5.015)</b>	<b>(6.018)</b>

##### (c) Outros riscos considerados relevantes

##### (c.1) Risco socioambiental

A instalação e operação de empreendimentos voltados à geração de energia elétrica utilizam e/ou interferem em recursos naturais e podem causar impactos ambientais. Portanto, as atividades da Companhia estão sujeitas a diversas leis e regulamentos ambientais que estabelecem padrões de qualidade e de proteção ambiental que devem ser respeitados e que, se violados, podem sujeitar os infratores às sanções administrativas, cíveis e criminais, além da obrigação de reparação de danos ambientais.

As diretrizes ambientais adotadas pelas sociedades pertencentes ao Grupo econômico da Companhia, baseiam-se, entre outros, no princípio de prevenção, na responsabilidade social e no cumprimento da legislação ambiental aplicável ao setor em que atuam. O gerenciamento ambiental de todas as atividades das empresas do Grupo é realizado com foco na proteção ao meio ambiente, na prevenção à poluição, atendimento à legislação e melhoria contínua de seus processos, inclusive por meio da sua Política de Sustentabilidade, considerando de forma equilibrada aspectos econômicos, ambientais e sociais.

## 13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

### 13.2. Gerenciamento de riscos--Continuação

#### (c.2) Risco em renováveis não-hídricas

##### ***Constrained-off* de usinas eólicas**

O *constrained-off* é a redução da geração de energia de uma ou mais usinas, determinada pelo Operador Nacional do Sistema (ONS), por motivos alheios à gestão do empreendedor, tais como indisponibilidades nas linhas de transmissão, limites da capacidade de escoamento da rede ou excesso de geração frente a demanda de energia do sistema.

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), publicou em 23 de março de 2023 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 cobrança dos ressarcimentos referentes ao denominado período “provisório” do *constrained-off* eólico, relacionado aos eventos de restrição de geração ocorridos até setembro de 2021. Em 23 de dezembro de 2022, a CCEE publicou o comunicado nº 970/22, com a divulgação do cronograma de reapurações dos ressarcimentos, que perduraram de junho de 2023 a junho de 2024, e que contemplou apenas os eventos ocorridos entre os meses de janeiro de 2018 a setembro de 2021, referentes ao já citado período “provisório” do *constrained-off*.

Assim, os pagamentos dos referidos ressarcimentos foram suspensos no mês de julho de 2024 pela falta de regras de comercialização para apuração dos ressarcimentos referentes ao período “definitivo” do *constrained-off* eólico, relacionados aos eventos de restrição de geração ocorridos a partir de outubro de 2021.

Em 24 de dezembro de 2024 a ANEEL publicou a Resolução Normativa 1.109 de 2024, resultado da Consulta Pública 22/2022, estabelecendo as regras de comercialização para apuração dos ressarcimentos referentes ao período citado no parágrafo acima. Assim, a expectativa é que a CCEE divulgue um cronograma de reapurações dos ressarcimentos referentes ao período de outubro de 2021 em diante.

No que se refere ao período definitivo, para eventos ocorridos a partir de outubro de 2021, os ressarcimentos serão devidos, para os montantes contratados tanto no mercado regulado (ACR) quanto no mercado livre (ACL), após extrapolada uma franquia de horas anuais de energia restringida, que será definida anualmente pelo ONS com base em uma média móvel dos últimos cinco anos das indisponibilidades médias apuradas para as funções de transmissão de tensões 230 kV e 500 kV. Atualmente, a franquia para usinas eólicas é de 83 horas anuais.

Para as usinas de fonte solar, a ANEEL aprovou em setembro de 2024 a Resolução Normativa nº 1.073/2023, que estabelece os procedimentos e os critérios para apuração e pagamento de restrições da operação de usinas solares fotovoltaicas por *constrained-off*.

Assim como no caso das eólicas, a regulação da ANEEL limita o pagamento da compensação aos geradores às situações classificadas como “Razão de indisponibilidade externa”. O gerador assume o risco até um limite temporal regulatório em que o evento é considerado ordinário. Essa “franquia” é considerada metade da franquia calculada para as usinas eólicas, considerando que o período de geração da fonte solar se aproxima a metade das horas de um dia. Atualmente de 41 horas e 30 minutos por ano para a fonte solar.

## 13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

### 13.2. Gerenciamento de riscos--Continuação

#### (c.2) Risco em renováveis não-hídricas--Continuação

##### ***Constrained-off*** de usinas eólicas--Continuação

Esta regra passou a valer de forma definitiva a partir de março de 2024 e espera-se uma demora no processamento e efeitos econômicos e financeiros devido a necessidade de aprovação das regras de comercialização que detalham o processo operacional realizado pela CCEE, pendente de abertura de nova Consulta Pública pela ANEEL.

Ao fim de 2023, a Associação Brasileira de Energia Eólica e Novas Tecnologias (ABEEólica) e Associação Brasileira de Energia Solar Fotovoltaica (ABSOLAR) ajuizaram ação judicial para discutir os efeitos da Resolução Normativa ANEEL (REN ANEEL) nº 1.030/2022, que limita a compensação integral por eventos de restrição de operação por *constrained-off* e prevê possibilidade de compensação apenas para os cortes de geração classificados pelo ONS como razão de indisponibilidade externa, ou seja, motivados por indisponibilidades em instalações de transmissão ou da distribuição.

Assim, os cortes classificados como de razão de atendimento a requisitos de confiabilidade elétrica, em situações de redução de geração devido ao atingimento de limite de linhas de transmissão, e os cortes classificados como de razão energética, em situações em que há impossibilidade de alocação de geração na carga não são passíveis de compensação, de acordo com a regulamentação vigente.

No curso do processo, em dezembro de 2024, acolhendo o pedido das Associações, o Tribunal Regional Federal da 1ª Região deferiu a liminar a favor das associações e determinou que o regulamento deverá, necessariamente, prever mecanismos de compensação de encargo para cobertura dos custos de operação e, mais especificamente, por restrição de transmissão. Ainda, foi determinado que no próximo Relatório do Processamento da Contabilização da Liquidação Financeira do Mercado de Curto Prazo de Energia Elétrica, a ser divulgado pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica e nos subsequentes, promova a compensação integral aos geradores associados às agravantes.

No entanto, em janeiro de 2025, após diversos desdobramentos no processo, a ANEEL requereu ao Superior Tribunal de Justiça a suspensão da referida liminar. A suspensão preconiza que não seria o caso de deferimento liminar do pedido das Associações e que eventuais prejuízos devem ser apurados no curso da ação, podendo ser equalizados nos contratos celebrados com a União por meio de reequilíbrio econômico-financeiro.

Diante de tal contexto, o ressarcimento devido aos geradores eólicos e solares por *constrained-off* para eventos ocorridos a partir de outubro de 2021 seguem suspensos até que tais providências sejam definidas pelos órgãos responsáveis. Eventuais recontabilizações de períodos anteriores podem ocorrer a depender das movimentações da ação judicial em curso.

## 13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

### 13.2. Gerenciamento de riscos--Continuação

#### (c.2) Risco em renováveis não-hídricas--Continuação

##### **Lastro de Energia de Reserva para usinas eólicas e solares**

Em 15 de dezembro de 2020, foi publicada a Resolução Normativa ANEEL nº 909/2020, que, ao aprovar novas Regras de Comercialização de Energia Elétrica, introduziu, entre outras providências, o caderno de regras da CCEE “Penalidade por Insuficiência de Lastro de Energia de Reserva”, o qual foi alterado a fim de contemplar a aplicação de penalidade para usinas eólicas e fotovoltaicas vencedoras de leilões de energia de reserva em caso de insuficiência de lastro de energia para cumprimento de seus contratos. Tal penalidade passou a ser calculada a partir de janeiro de 2022, sendo que os efeitos financeiros passaram a ser percebidos a partir de julho de 2022.

A Companhia, juntamente com outros agentes do setor e em nome das associações ABEEÓLICA e ABSOLAR, contratou um parecer jurídico-regulatório a fim argumentar que a decisão da ANEEL quanto a aplicação de penalidade por insuficiência de lastro não deve ocorrer para as usinas eólicas e fotovoltaicas, alegando principalmente que a Lei 10.848/2004 não impõe a obrigação de constituição de lastro de Energia de Reserva, pois sua função é garantir o fornecimento de energia elétrica.

Fruto da discussão jurídica, a ABEEÓLICA e ABSOLAR conjuntamente, representando a Companhia e outras associadas, impetraram requerimento administrativo com pedido de medida cautelar com vistas ao afastamento da exigência de lastro e de penalidades por insuficiência de lastro de energia de reserva de fontes eólica e solar, determinadas pela resolução em questão. Entretanto, a ANEEL votou “por não conhecer, devido sua intempestividade e por protocolado em face de norma geral e abstrata” através do Despacho nº 661/2022, o qual as requerentes questionaram através de um pedido de reconsideração, igualmente indeferido.

Em dezembro de 2022, em decorrência do processo de apuração de lastro, a CCEE enviou aos agentes, incluindo a Companhia, Termos de Notificação de Sanção por Lastro de Energia. Foram recebidas Notificações para 3 usinas UFV Guaimbê I, EOL da Prata e EOL Ventos do Nordeste, totalizando R\$177 referente ao ano de 2021. Mais adiante, com a aquisição pela Companhia de novos ativos, a Companhia foi notificada de suas penalidades em parte das usinas, sendo elas as eólicas Ventos De Santa Joana VI, Ventos De Santa Joana VIII, Ventos De Santa Joana XIV, Ventos De Santo Onofre I, Ventos De Santo Onofre III, Ventos De Santa Brigida I, Ventos De Santa Brigida II, Ventos De Santa Brigida III, Ventos De Santa Brigida IV, Ventos De Santa Brigida V, Ventos De Santa Brigida VI e Ventos De Santa Brigida VII, totalizando R\$650 para o mesmo período.

Considerando os documentos recebidos, a Companhia contestou as cobranças oficialmente através de solicitação à CCEE de recebimento da referida contestação, atribuindo a ela o efeito suspensivo que lhe é próprio. Assim, em janeiro de 2023, o Conselho de Administração da CCEE, após avaliar os fundamentos e razões de impugnação deliberou, em primeiro momento, pelo sobrestamento da análise da contestação do Termo de Notificação.

## **13. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação**

---

### **13.2. Gerenciamento de riscos--Continuação**

#### **(c.2) Risco em renováveis não-hídricas--Continuação**

##### **Lastro de Energia de Reserva para usinas eólicas e solares--Continuação**

Em janeiro de 2023, a ABEEólica e a ABSOLAR, em continuidade ao trabalho jurídico de parecer, em conjunto com seus associados, protocolaram ação judicial para afastamento da indevida penalidade de lastro de energia de reserva. Em fevereiro de 2023, foi deferida a tutela de urgência requerida nos autos da Ação, onde a decisão é por suspender a exigência de lastro de energia de reserva, bem como qualquer contabilização, imputação, notificação (inclusive os Termos de Notificação relativos aos anos de 2021 e seguintes que tenham por fundamento essa a REN 909/2020), exigibilidade e/ou liquidação de penalidade por insuficiência de lastro para energia de reserva de fonte eólica e solar.

O processo segue em tramitação e sem novas atualizações desde o deferimento da liminar.