

Demonstrações contábeis

Central Eólica São Cristóvão S.A.

31 de dezembro de 2024
com Relatório do Auditor Independente

Central Eólica São Cristóvão S.A.

Demonstrações contábeis

31 de dezembro de 2024

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis.....	1
Demonstrações contábeis auditadas	
Balanço patrimonial	4
Demonstração do resultado	5
Demonstração do resultado abrangente	6
Demonstração das mutações do patrimônio líquido	7
Demonstração 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
Central Eólica São Cristóvão S.A.
São Paulo - SP

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da Central Eólica São Cristóvão 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

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.



**Shape the future
with confidence**

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.
- 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.



**Shape the future
with confidence**

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, 23 de abril de 2025

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



Adilvo França Junior
Contador CRC 1BA-021419/O

Central Eólica São Cristóvão S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023 (Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	Notas	2024	2023
ATIVO CIRCULANTE			
Caixa e equivalentes de caixa	3	652	75
Cauções e depósitos vinculados	4	735	308
Contas a receber de clientes	5	3.306	915
Contas a receber partes relacionadas		975	975
Estoques	6	5.623	3.388
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		1.177	174
Outros tributos a recuperar		36	29
Outros ativos	7	22.676	630
TOTAL ATIVO CIRCULANTE		35.180	6.494
ATIVO NÃO CIRCULANTE			
Cauções e depósitos vinculados	4	2.569	1.931
Tributos diferidos		-	671
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		4.797	-
Outros ativos	7	1.609	976
Imobilizado, líquido	8	98.199	94.277
Intangível, líquido		273	303
TOTAL ATIVO NÃO CIRCULANTE		107.447	98.158
TOTAL DO ATIVO		142.627	104.652
PASSIVO CIRCULANTE			
Fornecedores		1.272	1.335
Empréstimos e financiamentos	9	5.812	5.790
Contas a pagar partes relacionadas		27	2.375
Conta de ressarcimento	10	42.613	3.644
Passivo de arrendamento		-	124
Imposto de renda e contribuição social a pagar		269	228
Outros tributos a pagar		813	186
Dividendos a pagar		51	51
TOTAL PASSIVO CIRCULANTE		50.857	13.733
PASSIVO NÃO CIRCULANTE			
Empréstimos e financiamentos	9	28.448	33.834
Conta de ressarcimento	10	7.411	33.656
Passivo de arrendamento		-	1.937
Provisão para desmobilização		1.366	1.204
Tributos diferidos		5.624	-
Outras obrigações		58	57
TOTAL PASSIVO NÃO CIRCULANTE		42.907	70.688
PATRIMÔNIO LÍQUIDO			
Capital social subscrito e integralizado		77.332	59.312
Prejuízos acumulados		(28.469)	(39.081)
TOTAL PATRIMÔNIO LÍQUIDO	11	48.863	20.231
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO		142.627	104.652

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

Central Eólica São Cristóvão S.A.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023 (Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	Notas	2024	2023
Receita operacional líquida	12	13.208	13.906
Custo de produção e operação de energia	13	(17.506)	(14.762)
LUCRO BRUTO		(4.298)	(856)
Gerais e administrativas		(166)	(392)
Outras receitas (despesas) operacionais	14	21.226	(1.863)
TOTAL DAS DESPESAS E RECEITAS OPERACIONAIS		21.060	(2.255)
RESULTADO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS		16.762	(3.111)
Receitas financeiras		2.453	940
Despesas financeiras		(6.304)	(6.395)
TOTAL DO RESULTADO FINANCEIRO	15	(3.851)	(5.455)
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O RESULTADO		12.911	(8.566)
Imposto de renda e contribuição social corrente		3.909	(1.289)
Imposto de renda e contribuição social diferido		(6.208)	392
TOTAL DOS TRIBUTOS SOBRE O RESULTADO	16	(2.299)	(897)
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO		10.612	(9.463)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Central Eólica São Cristóvão S.A.

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

	2024	2023
LUCRO LÍQUIDO (PREJUÍZO) DO EXERCÍCIO	10.612	(9.463)
Outros resultados abrangentes	-	-
TOTAL DOS RESULTADOS ABRANGENTES, LÍQUIDO DE IMPOSTOS	10.612	(9.463)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis.

Central Eólica São Cristóvão S.A.

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023
(Valores expressos em milhares de reais – R\$)

Descrição	Notas	Capital social subscrito e integralizado	Prejuízos acumulados	Total do Patrimônio Líquido
Saldos em 31 de dezembro de 2022		56.532	(29.618)	26.914
Prejuízo do exercício		-	(9.463)	(9.463)
Aumento de capital social		14.780	-	14.780
Redução de capital social		(12.000)	-	(12.000)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	11	59.312	(39.081)	20.231
Prejuízo do exercício		-	10.612	10.612
Aumento de capital social		18.020	-	18.020
Saldos em 31 de dezembro de 2024	11	77.332	(28.469)	48.863

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

Central Eólica São Cristóvão S.A.

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023 (Valores expressos em milhares de reais – R\$)

Notas	2024	2023
Atividades operacionais:		
Lucro líquido (prejuízo) do exercício	10.612	(9.463)
Ajustes para conciliar o lucro líquido (prejuízo) do exercício com o caixa das atividades operacionais:		
Depreciação e amortização	13 4.200	4.916
Atualização da provisão para desmobilização	162	355
Atualização monetária ressarcimento	15 1.002	697
Juros sobre arrendamento	15 180	203
Receita sobre cauções e depósitos vinculados	(254)	(566)
Encargos financeiros de dívidas	3.899	4.140
Tributos e contribuições sociais diferidos	16 6.208	(392)
Baixa de ativo imobilizado e intangível	-	2.754
	26.009	2.644
Variação de ativos e passivos operacionais	(22.833)	5.615
Pagamento de empréstimos e financiamentos (juros)	9 (3.352)	(3.715)
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	(602)	(146)
Pagamento de juros sobre passivo de arrendamento	(180)	(203)
Caixa líquido gerado (aplicado) pelas (nas) atividades operacionais	(958)	4.195
Atividades de investimentos:		
Aquisições de ativo imobilizado e intangível	8 (9.663)	(16.092)
Aplicações/Resgates de cauções e depósitos vinculados	-	(15)
Caixa líquido gerado (aplicado) pelas (nas) atividades de investimentos	(9.663)	(16.107)
Atividades de financiamentos:		
Pagamento de empréstimos e financiamentos (principal)	9 (5.911)	(5.953)
Custos de empréstimos (custo de transação e prêmios)	-	345
(Aplicações) resgates de garantias de financiamento	(811)	13.440
Pagamentos de arrendamentos (principal)	(100)	(134)
Aumento de capital social	11 18.020	14.780
Redução de capital social	-	(12.000)
Caixa líquido gerado (aplicado) pelas (nas) atividades de financiamentos	11.198	10.478
(Redução) aumento de caixa e equivalentes de caixa		
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	577	(1.434)
	75	1.509
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	652	75

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis

1 INFORMAÇÕES GERAIS

A Central Eólica São Cristóvão S.A. ("Companhia") é uma sociedade anônima de capital fechado, fundada em 2008, com sede em Trairi – Ceará, no Núcleo Rural Curimas s/n, Zona Rural, CEP 62690-000, constituída com o objetivo específico de construção, instalação, implantação, operação, exploração e manutenção da central geradora eólica denominada Eólica São Cristóvão, no município de Trairi, Estado do Ceará.

A Companhia é controlada diretamente pela Santos Energia Participações S.A. e indiretamente pela Auren Operações S.A. (anteriormente denominada AES Brasil Operações S.A.) 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 de Nova ("LEN") e portaria do Ministério de Minas e Energia ("MME"):

Contrato / Leilão	Portaria MME	Publicação portaria	Vigência da autorização	Prazo de autorização	Ano de conclusão da planta	Quantidade de aerogeradores	Capacidade instalada MW (i)	Garantia física MW (i)
12º LEN/2011	411/2012	11/07/12	10/07/47	35 anos	2014	13	26,0	11,1

Informações em MW não auditada pelos auditores independentes.

Comercialização de energia elétrica

A comercialização de energia elétrica da Companhia, é como segue:

Contrato	Energia anual contratada (MWh)			Prazo			
	Compradora	Energia anual contratada MWh (i)	Preço Médio atualizado MWh (i)	Inicial	Final	Índice de correção	Mês de reajuste
12º LEN/2011	Distribuidoras	113.004	218,40	jan/16	ago/34	IPCA	janeiro

(i) Informações em MW não auditada pelos auditores independentes.

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 23 de abril 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 com práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs), além das 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, apesar de apresentar capital circulante líquido negativo nas demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2024 no montante de R\$15.677 (R\$7.239 em 31 de dezembro de 2023) 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, pois caso o caixa não seja suficiente para honrar seus compromissos, a Companhia dependerá de aporte de recursos por parte de seu acionista. Adicionalmente, apesar do risco de *constrained-off* mencionado na nota 17.2 (c.2), a Administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas informações contábeis foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

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. A Companhia adota premissas derivadas de sua experiência e outros fatores que entende como razoáveis e relevantes nas circunstâncias. As premissas adotadas pela Companhia são revisadas periodicamente no curso ordinário dos negócios.

As principais premissas, avaliações e estimativas utilizadas na elaboração das demonstrações contábeis e apresentadas nas notas explicativas são: reconhecimento e mensuração de aquisições de ativos, vida útil dos bens do imobilizado, perda por redução ao valor recuperável de ativos não circulantes ou de longa duração, recuperação dos impostos diferidos ativos e valor justo de instrumentos financeiros.

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.

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.

	2024	2023
Caixa e equivalentes de caixa		
Numerário disponível	652	75
Total	652	75

4 CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS

	2024	2023
Circulante		
Garantias de financiamento (i)	735	308
Subtotal	735	308
Não Circulante		
Garantias de financiamento (i)	2.531	1.896
Cauções e depósitos vinculados relativos a processos judiciais	38	35
Subtotal	2.569	1.931
Total	3.304	2.239

- (i) Refere-se às Contas Reservas da Dívida, que se destinam aos pagamentos de principal, juros e obrigações dos contratos de dívidas da Companhia.

A movimentação das cauções e dos depósitos vinculados para o exercício findos de 31 de dezembro de 2024 e 2023 é como segue:

	Movimentação
Saldos em 31 de dezembro de 2022	15.098
Adições	3.502
Atualização monetária	566
Baixas e resgates	(16.927)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	2.239
Adições	2.759
Atualização monetária	254
Baixas e resgates	(1.948)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	3.304
Circulante	735
Não Circulante	2.569

5 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Os saldos de contas a receber incluem valores referentes ao suprimento de energia elétrica, incluindo transações no mercado de curto prazo. Estes recebíveis são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo e, posteriormente, mensurados pelo custo amortizado e podem ser reduzidos por perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa ("PECLD").

A Companhia avaliou seus históricos de recebimentos e identificou que não está exposta a um elevado risco de crédito, uma vez que eventuais saldos vencidos e não recebidos são mitigados por contratos de garantias financeiras assinados na contratação dos leilões de energia ou na formalização de contratos bilaterais.

A abertura do contas a receber em 31 de dezembro de 2024 e 2023 é como segue:

	2024	2023
CIRCULANTE		
Mercado de Curto Prazo	133	546
Leilões de Energia Eólica	3.173	369
Total	3.306	915

6 ESTOQUES

	2024	2023
Almoarifado	5.623	3.388
Total	5.623	3.388

O almoxarifado é composto por materiais de reposição (peças sobressalentes). Os estoques são registrados ao custo de aquisição, reduzido de provisão para ajuste ao valor de realização, quando aplicável, e são avaliados com base no "custo médio ponderado".

7 OUTROS ATIVOS

	2024	2023
Circulante		
Despesas pagas antecipadamente	246	81
Seguros (i)	21.526	-
Outros	904	551
Subtotal	22.676	632
Não circulante		
Impostos a compensar	1.479	846
Outros	130	128
Subtotal	1.609	974
Total	24.285	1.606

- (i) No exercício findo em 31 de dezembro 2024, a Companhia reconheceu o direito a uma indenização por danos materiais no montante de R\$21.340. O montante foi integralmente liquidado em 26 de fevereiro de 2025.

8 IMOBILIZADO

A Companhia utiliza os critérios definidos pelo Órgão Regulador, 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.

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 desmobilização 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	3,15%	30.408	(13.434)	16.974
Máquinas e equipamentos	3,68%	96.452	(38.604)	57.848
Móveis e utensílios e outros	7,10%	126	(56)	70
Imobilizado em serviço		126.986	(52.094)	74.892
Imobilizado em curso (i)		23.307	-	23.307
Bens vinculados às concessão e autorizações		150.293	(52.094)	98.199
Direito de uso de terreno arrendado		-	-	1.725
Total Imobilizado		150.293	(52.094)	98.199

- (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.

8 IMOBILIZADO--Continuação

(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	Saldos em 31 de dezembro de 2024
Edificações, obras civis e benfeitorias	30.408	-	-	-	30.408
Máquinas e equipamentos	96.566	-	-	(114)	96.452
Móveis e utensílios e outros	126	-	-	-	126
Imobilizado em serviço	127.100	-	-	(114)	126.986
Imobilizado em curso	13.921	9.663	-	(277)	23.307
Bens vinculados às concessão e autorizações	141.021	9.663	-	(391)	150.293
Direito de uso de terreno arrendado (ii)	2.579	-	(2.579)	-	-
Subtotal	143.600	9.663	(2.579)	(391)	150.293
Depreciação / Amortização arrendamento	(49.323)	(4.172)	998	403	(52.094)
Total Imobilizado	94.277	5.491	(1.581)	12	98.199

	Saldos em 31 de dezembro de 2022	Adições	Remensuração	Baixas	Transferências	Saldos em 31 de dezembro de 2023
Edificações, obras civis e benfeitorias	30.408	-	-	-	-	30.408
Máquinas e equipamentos	94.948	-	(7.537)	(4.405)	13.560	96.566
Móveis e utensílios e outros	126	-	-	-	-	126
Imobilizado em serviço	125.482	-	(7.537)	(4.405)	13.560	127.100
Imobilizado em curso	9.243	16.092	-	-	(11.414)	13.921
Bens vinculados às concessão e autorizações	134.725	16.092	(7.537)	(4.405)	2.146	141.021
Direito de uso de terreno arrendado	2.853	-	(274)	-	-	2.579
Subtotal	137.578	16.092	(7.811)	(4.405)	2.146	143.600
Depreciação / Amortização arrendamento	(45.852)	(4.888)	185	1.651	(419)	(49.323)
Total Imobilizado	91.726	11.204	(7.626)	(2.754)	1.727	94.277

- (i) A Companhia objetivando alinhamento com as premissas do grupo Auren, procedeu a revisão do reconhecimento contábil dos contratos de arrendamento, concluindo pela remensuração 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.

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.

9 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

Os saldos de empréstimos e financiamentos são compostos da seguinte forma:

		2024							Total circulante + não circulante
		Circulante				Não Circulante			
Empréstimos e financiamentos	Vencimento	Principal	Encargos	Custos de transação	Total	Principal	Custo de transação	Total	
BNDES - São Cristóvão	2030	6.034	123	(345)	5.812	30.171	(1.723)	28.448	34.260
Total da dívida		6.034	123	(345)	5.812	30.171	(1.723)	28.448	34.260

		2023							Total circulante + não circulante
		Circulante				Não Circulante			
Empréstimos e financiamentos	Vencimento	Principal	Encargos	Custos de transação	Total	Principal	Custo de transação	Total	
BNDES - São Cristóvão	2030	5.984	151	(345)	5.790	35.902	(2.068)	33.834	39.624
Total da dívida		5.984	151	(345)	5.790	35.902	(2.068)	33.834	39.624

9 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS--Continuação

Movimentação dos empréstimos e financiamentos é como segue:

	Empréstimos
Saldos em 31 de dezembro de 2022	44.807
Encargos financeiros	3.689
Variação monetária	451
Pagamento de principal	(5.953)
Pagamento de encargos financeiros	(3.715)
Diferimento dos custos de transação	(3)
Amortização dos custos de transação	348
Saldos em 31 de dezembro de 2023	39.624
Encargos financeiros	3.230
Variação monetária	324
Pagamento de principal	(5.911)
Pagamento de encargos financeiros	(3.352)
Amortização dos custos de transação	345
Saldos em 31 de dezembro de 2024	34.260

Características dos contratos de empréstimos e financiamentos estão descritas a seguir:

Descrição	Valor ingresso	Data da emissão	Taxa contratual	Pagamento de juros	Sistema de amortização do principal	Montante	Vencimento	Finalidade
BNDES	80.129	29/04/2014	T.JLP + 2,45%	Mensal	Mensal	34.260	Dezembro de 2030	Construção do Parque Eólico São Cristóvão

Parcelas relativas ao principal dos empréstimos, financiamentos e custos de transação, atualmente classificadas no passivo não circulante.

	Empréstimos	Custos de transação	Total
2026	6.034	(345)	5.689
2027	6.034	(345)	5.689
2028	6.034	(345)	5.689
2029	6.034	(345)	5.689
2030	6.035	(343)	5.692
Total	30.171	(1.723)	28.448

Compromissos financeiros – “Covenants”

Como forma de monitoramento da situação financeira da Companhia, seus credores, utilizam-se dos *covenants* financeiros, descritos nos contratos empréstimos e financiamentos.

Objetivo	Covenant
Índice de cobertura do serviço da dívida ("ICSD"): calculado a partir da divisão da geração de caixa pelo serviço da dívida calculado ao final de cada exercício social - BNDES	ICSD: $\geq 1,3x$

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024, todos os *covenants* das obrigações contratadas foram atendidos em sua plenitude.

10 CONTA DE RESSARCIMENTO

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

10 CONTA DE RESSARCIMENTO--Continuação

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.
- 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
Passivo circulante		
Conta de ressarcimento	42.613	3.644
Passivo não circulante		
Conta de ressarcimento	7.411	33.656
Total passivo	50.024	37.300

A movimentação do ressarcimento é como segue:

Passivo	
Saldos em 31 de dezembro de 2022	(32.403)
Adição / reversão	(11.153)
Amortização	6.953
Atualização monetária	(697)
Saldos em 31 de dezembro de 2023	(37.300)
Adição / reversão	(15.335)
Amortização	3.613
Atualização monetária	(1.002)
Saldos em 31 de dezembro de 2024	(50.024)

Cronograma de processamento dos ressarcimentos para usinas eólicas

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.

Cronograma de processamento dos ressarcimentos para usinas eólicas--Continuação

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.

11 **PATRIMÔNIO LÍQUIDO**

11.1 **Capital Social**

Em 31 de dezembro de 2024, o capital social subscrito e integralizado da Companhia é de R\$77.332 (R\$59.312 em 31 de dezembro de 2023), representado por 77.332.000 (59.312.000 em 31 de dezembro de 2023) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal.

Aumento de capital

Em 1º de maio de 2024, foi realizada a Assembleia Geral Extraordinária (“AGE”) para disciplinar sobre matéria da proposta de aumento de capital da Companhia no montante de R\$11.315, dividido em 11.315.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal. A matéria foi aprovada por unanimidade decorridos os ritos processuais determinados na Lei nº 6.404/1976, art. 174. Dessa forma, o capital passou a ser de R\$70.627, representado por 70.627.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal.

Em 16 de dezembro de 2024, foi realizada a AGE para disciplinar sobre matéria da proposta de aumento de capital da Companhia no montante de R\$6.355, dividido em 6.355.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal. A matéria foi aprovada por unanimidade decorridos os ritos processuais determinados na Lei nº 6.404/1976, art. 174. Dessa forma, o capital passou a ser de R\$76.982, representado por 76.982.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal.

Em 31 de dezembro de 2024, foi realizada a AGE para disciplinar sobre matéria da proposta de aumento de capital da Companhia no montante de R\$350, dividido em 350.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal. A matéria foi aprovada por unanimidade decorridos os ritos processuais determinados na Lei nº 6.404/1976, art. 174. Dessa forma, o capital passou a ser de R\$77.332, representado por 77.332.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal.

12 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:

(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. O controle da energia elétrica é obtido a partir do momento que a Companhia transfere a energia elétrica ao cliente. 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.

Leilão de Energia Nova (LEN)

Os contratos de Energia Nova 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.

A tabela a seguir apresenta a receita operacional líquida da Companhia em 31 de dezembro de 2024 e 2023:

	2024	2023
Contratos bilaterais	19.940	19.375
Ressarcimento de energia	(8.815)	(5.808)
Mercado de curto prazo	2.838	1.395
Crédito de carbono	356	-
Receita operacional bruta	14.319	14.962
(-) PIS e COFINS	(430)	(416)
(-) ICMS	(681)	(640)
Receita operacional líquida	13.208	13.906

13 CUSTO DE PRODUÇÃO E OPERAÇÃO DE ENERGIA

	2024	2023
Custo da produção de energia elétrica		
Contratos com partes relacionadas	(3.113)	(1.397)
Mercado de curto prazo	(824)	(23)
Encargos de uso, transmissão e conexão da rede elétrica	(1.667)	(1.358)
Taxa de fiscalização ANEEL	(122)	(113)
Subtotal	(5.726)	(2.891)
Custo da operação		
Serviços de terceiros	(5.638)	(5.655)
Material	(1.310)	(1.149)
Depreciação e amortização	(4.200)	(4.916)
Seguros	(395)	-
Arrendamentos e aluguéis	(113)	(15)
Contribuições setoriais	(20)	(136)
Outros custos operacionais	(104)	-
Subtotal	(11.780)	(11.871)
Total	(17.506)	(14.762)

14 OUTRAS RECEITAS E DESPESAS OPERACIONAIS

	2024	2023
Seguros	-	(281)
Perdas na baixa de ativo imobilizado	-	(1.996)
Indenização de sinistro (i)	21.340	-
Outros	(114)	414
Total	21.226	(1.863)

- (i) No exercício findo em 31 de dezembro 2024, a Companhia reconheceu o direito a uma indenização por danos materiais.

15 RESULTADO FINANCEIRO

	2024	2023
Receitas financeiras		
Receitas de aplicações financeiras	36	351
Variações monetárias	1.976	578
Variações cambiais	60	7
Outras receitas financeiras	381	4
Subtotal	2.453	940
Despesas financeiras		
Encargos financeiros de dívidas	(3.899)	(4.485)
Atualização ressarcimento	(1.002)	(697)
Juros sobre arrendamento	(180)	(203)
Atualização de provisão para desmobilização	(162)	(354)
Tarifas e encargos bancários	(69)	(45)
Outras despesas financeiras	(992)	(611)
Subtotal	(6.304)	(6.395)
Total Líquido	(3.851)	(5.455)

16 COMPOSIÇÃO DA BASE DE CÁLCULO E A CONCILIAÇÃO DO IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, a apuração do imposto de renda e da contribuição social da Companhia foi realizada com base na forma de tributação do lucro presumido sob o regime de caixa.

No regime de tributação pelo lucro presumido, 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%.

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	26.647	24.104	26.647	24.104
Alíquota lucro presumido	8%	8%	12%	12%
Lucro presumido	2.132	1.928	3.198	2.893
Outras receitas	326	1.681	326	1.681
Base de cálculo	2.458	3.609	3.524	4.574
Alíquota efetiva	15%	15%	9%	9%
IRPJ e CSLL antes das deduções	(369)	(541)	(317)	(412)
Adicional (10%)	(222)	(336)	-	-
Ajuste de Anos anteriores	3.543	-	1.284	-
Outros ajustes	(580)	-	570	-
IRPJ e CSLL corrente	2.372	(877)	1.537	(412)
IRPJ e CSLL diferido	(4.604)	255	(1.604)	137
IRPJ e CSLL no resultado	(2.232)	(622)	(67)	(275)

17 INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS

17.1 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:

17 INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

17.1 Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros--Continuação

Notas	2024		2023		Categoria	
	Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo		
ATIVO (Circulante e não circulante)						
Caixa e equivalentes de caixa (numerário disponível)	3	652	652	75	75	Custo amortizado
Cauções e depósitos vinculados	4	3.304	3.304	2.239	2.239	Custo amortizado
Contas a receber de clientes	5	3.306	3.306	915	915	Custo amortizado
Contas a receber partes relacionadas		975	975	975	975	Custo amortizado
Total		8.237	8.237	4.204	4.204	
PASSIVO (Circulante e não circulante)						
Fornecedores		1.272	1.272	1.335	1.335	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos	9	34.260	34.260	39.624	39.624	Custo amortizado
Contas a pagar partes relacionadas		27	27	2.375	2.375	Custo amortizado
Conta de ressarcimento	10	50.024	50.024	37.300	37.300	Custo amortizado
Passivo de arrendamento		-	-	2.061	2.061	Custo amortizado
Dividendos a pagar		51	51	51	51	Custo amortizado
Total		85.634	85.634	82.746	82.746	

17.2 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. A estrutura de gerenciamento de riscos, assim como 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 têm 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.

17 INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

17.2 Gerenciamento de riscos--Continuação

(b) Riscos resultantes de instrumentos financeiros--Continuação

(b.1) Risco de crédito--Continuação

Caixa e equivalentes de caixa--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	652	75
Contas a receber de clientes	3.306	915
Cauções e depósitos vinculados	3.304	2.239
Total	7.262	3.229

(b.2) Risco de gerenciamento de capital

A Companhia controla suas estruturas de capital de acordo com as condições macroeconômicas e setoriais, de forma a possibilitar os pagamentos de dividendos, maximizar o retorno de capital aos acionistas, bem como a captação de novos empréstimos e emissões de valores mobiliários junto ao mercado financeiro e de capitais, entre outros instrumentos que julgar necessário.

De forma a manter ou ajustar a estrutura de capital, a Companhia pode revisar a sua prática de pagamento de pagamento de dividendos, aumentar o capital através de emissão de novas ações ou vender ativos para reduzir o nível de endividamento, se for o caso.

A Companhia também monitora constantemente sua liquidez e os seus níveis de alavancagem financeira, além de buscar o alongamento do perfil de suas dívidas, de forma a mitigar o risco de refinanciamento.

A Companhia inclui dentro da estrutura de dívida líquida: empréstimos e financiamentos, menos caixa e equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo.

Na tabela abaixo, está demonstrado o índice de alavancagem financeira:

	2024	2023
Empréstimos e financiamentos	34.260	39.624
Caixa e equivalentes de caixa	(652)	(75)
Garantias de financiamento	(3.266)	(2.204)
Dívida líquida	30.342	37.345
Patrimônio líquido	48.863	20.231
Dívida líquida / Patrimônio líquido	62,10%	184,59%

Além do endividamento financeiro apresentado acima, a Companhia monitora sua situação financeira com base em índices financeiros utilizados para fins de *covenants*, conforme nota explicativa nº 9.

17 INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

17.2 Gerenciamento de riscos--Continuação

(b) Riscos resultantes de instrumentos financeiros--Continuação

(b.3) 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. Para a rubrica "Empréstimos e financiamentos" estão sendo considerados os fluxos de caixa projetados. Por se tratar de uma projeção, as informações refletidas na tabela abaixo incluem os fluxos de caixa de principal e juros.

	Menos de 3 meses	De 3 a 12 meses	De 1 a 2 anos	De 2 a 5 anos	Saldos em 31 de dezembro de 2024	Saldos em 31 de dezembro de 2023
Fornecedores	1.272	-	-	-	1.272	1.335
Empréstimos e financiamentos	2.249	6.619	16.701	22.181	47.750	55.042
Passivo de arrendamento	-	-	-	-	-	2.163
Dividendos a pagar	-	51	-	-	51	51
Total	3.521	6.670	16.701	22.181	49.073	58.591

Quando o montante a pagar não é fixado, o montante evidenciado é determinado com referência às condições existentes na data de encerramento do exercício. Portanto, o CDI e IPCA utilizados nas projeções correspondem aos índices verificados na data de 31 de dezembro de 2024.

(b.4) Riscos de taxas de juros

A Companhia possui empréstimos e financiamentos remunerados pela variação da TJLP, acrescidos de juros contratuais. Consequentemente, está exposta à flutuação destas taxas de juros e índices, impactando suas despesas financeiras.

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
Empréstimos e financiamentos	(36.328)	(42.037)
Total	(36.328)	(42.037)

Os montantes de empréstimos e financiamentos apresentados na tabela acima referem-se somente às dívidas indexadas a TJLP e juros pré-fixados e não contemplam os saldos de custos a amortizar.

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

17 INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTOS DE RISCOS--Continuação

17.2 Gerenciamento de riscos--Continuação

(b) Riscos resultantes de instrumentos financeiros--Continuação

(b.4) Riscos de taxas de juros--Continuação

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%	6,26%	7,51%
Ressarcimento - passivo	IPCA	(50.024)	(1.251)	(1.876)	(2.504)	(3.132)	(3.757)
Impacto no resultado			(1.251)	(1.876)	(2.504)	(3.132)	(3.757)
Total da exposição líquida			(1.251)	(1.876)	(2.504)	(3.132)	(3.757)

Dívidas	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			4,37%	6,56%	8,75%	10,93%	13,12%
BNDES	TJLP	(36.328)	(2.516)	(3.332)	(4.145)	(4.958)	(5.773)
Impacto no resultado			(2.516)	(3.332)	(4.145)	(4.958)	(5.773)
Total da exposição líquida			(2.516)	(3.332)	(4.145)	(4.958)	(5.773)

A Companhia possui empréstimos e financiamentos com o Banco Nacional de Desenvolvimento ("BNDES"), conforme nota explicativa nº 9. Os montantes relacionados às dívidas apresentados na tabela acima não contemplam os saldos de custos de transação.

(b.5) Risco de aceleração de dívidas

A Companhia tem contratos de dívida (empréstimos e financiamentos) com cláusulas restritivas ("covenants") normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas ao atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. Essas cláusulas restritivas foram atendidas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações. Todos os índices financeiros acima mencionados encontram-se integralmente cumpridos em 31 de dezembro de 2024 (vide nota explicativa nº 9).

A não observância dos índices financeiros, verificados anualmente, implica na possibilidade de antecipação do vencimento da dívida, o que teria um impacto adverso no fluxo de caixa da Companhia.

(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.

17.2 Gerenciamento de riscos--Continuação

(c) Outros riscos considerados relevantes--Continuação

(c.1) Risco socioambiental--Continuação

As diretrizes ambientais adotadas pelas sociedades pertencentes ao Grupo econômico, 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 I 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.

(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.

17.2 Gerenciamento de riscos--Continuação

(c) Outros riscos considerados relevantes--Continuação

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

Constrained-off de usinas eólicas--Continuação

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.

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.