

Demonstrações financeiras

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

31 de dezembro de 2024
com Relatório do Auditor Independente

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2024

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras.....	1
Demonstrações financeiras	
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 financeiras.....	9



São Paulo Corporate Towers
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1909
Vila Nova Conceição, São Paulo - SP, 04543-011

**Shape the future
with confidence** Tel: +55 11 2573 3000
ey.com.br

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos
Acionistas e Diretores da
Central Geradora Solar Danúbio S.A.
Caldeirão Grande do Piauí – PI

Opinião

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

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, da Companhia em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

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 financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas 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 financeiras

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações financeiras, a 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 financeiras, 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 financeiras.



**Shape the future
with confidence**

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre 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 financeiras.

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 financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela 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 financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras 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, 31 de março de 2025.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC-SP034519/O

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Fulvio A. Matias de Carvalho'.

Fulvio A. Matias de Carvalho
Contador CRC SP-294991/O

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Balancos patrimoniais

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

Ativo	Notas	2024	2023
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	2.450	201
Contas a receber de clientes	5	851	886
Adiantamentos a fornecedores		-	27
Estoque de peças para manutenção da usina		163	315
Despesas pagas antecipadamente		82	315
Impostos e contribuições a recuperar	7	1.222	1.846
		4.768	3.590
Não circulante			
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	6	1.797	1.748
Contas a receber de clientes	5 e 8	479	162
Partes relacionadas	8	1.839	5
Impostos e contribuições a recuperar	7	445	1.173
		4.560	3.088
Imobilizado	9	144.811	151.279
Intangível	10	3.443	3.544
Ativo de direito de uso	15	1.932	-
		150.186	154.823
		154.746	157.911
Total do ativo		159.514	161.501
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	11	130	870
Empréstimos e financiamentos	12	2.276	2.015
Arrendamentos	15	183	-
Licenças ambientais de instalação e operação	14	653	482
Partes relacionadas	8	22	469
Impostos e contribuições a recolher	13	38	12
Outras contas a pagar		-	1
		3.302	3.849
Não circulante			
Empréstimos e financiamentos	12	56.666	58.700
Arrendamentos	15	1.674	-
Licenças ambientais de instalação e operação	14	214	-
ICMS diferido	13	3.703	2.699
Provisão para demandas judiciais	24	54	431
Provisão para desmantelamento	16	739	594
Partes relacionadas	8	133	-
Outras contas a pagar		2	32
		63.185	62.456
Patrimônio líquido	17		
Capital social		102.287	100.130
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	2.862
Prejuízos acumulados		(9.260)	(7.796)
Total do patrimônio líquido		93.027	95.196
Total do passivo e do patrimônio líquido		159.514	161.501

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Demonstrações dos resultados

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Notas	2024	2023
Receita operacional líquida	18	12.816	10.763
Custos dos serviços		(7.649)	(10.511)
Custos de operação	19	(1.206)	(1.318)
Depreciação do imobilizado	9	(6.848)	(6.965)
Depreciação do ativo de direito de uso		(96)	-
Amortização do intangível	10	(444)	(123)
Compra de energia elétrica	20	(2.153)	(736)
Encargos de uso da rede elétrica	21	(1.505)	(1.369)
Recuperação de despesas	8	4.603	-
Lucro bruto		5.167	252
Despesas operacionais		(120)	(2.637)
Serviços de terceiros		(134)	(311)
Despesas com pessoal	22	(11)	(269)
Despesas administrativas		-	(407)
Despesas de viagem		(102)	(692)
Impostos e taxas		(32)	(114)
Depreciação do imobilizado		(1)	-
Perda de valor recuperável de ativo tributário		(136)	(844)
Outras receitas operacionais		296	-
Lucro (prejuízo) operacional antes das receitas e despesas financeiras		5.047	(2.385)
Resultado financeiro	23	(6.511)	(5.411)
Receitas financeiras		2.036	1.899
Despesas financeiras		(8.547)	(7.310)
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social		(1.464)	(7.796)
Prejuízo do exercício		(1.464)	(7.796)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Demonstrações dos resultados abrangentes

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Prejuízo do exercício	(1.464)	(7.796)
Total dos resultados abrangentes do exercício	<u>(1.464)</u>	<u>(7.796)</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Notas	Capital social	Adiantamento para futuro aumento de capital	Prejuízos acumulados	Total
Em 31 de dezembro de 2022		174.746	-	(77.362)	97.384
Redução de capital com absorção de prejuízo em 15.05.2023	17 (a)	(77.362)	-	77.362	-
Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)	17 (a)	-	9.113	-	9.113
Aumento de capital social em 15.05.2023	17 (a)	6.251	(6.251)	-	-
Redução de capital em 15.05.2023	17 (a)	(3.505)	-	-	(3.505)
Prejuízo do exercício		-	-	(7.796)	(7.796)
Em 31 de dezembro de 2023		100.130	2.862	(7.796)	95.196
Aumento de capital social com conversão de AFAC	17 (a)	2.862	(2.862)	-	-
Redução de capital social	17 (a)	(705)	-	-	(705)
Prejuízo do exercício		-	-	(1.464)	(1.464)
Em 31 de dezembro de 2024		102.287	-	(9.260)	93.027

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

	Notas	2024	2023
Atividades operacionais			
Prejuízo antes do imposto de renda e da contribuição social		(1.464)	(7.796)
Ajustes para reconciliar o prejuízo antes dos tributos com o fluxo de caixa			
Depreciações do ativo imobilizado	9	6.849	6.965
Depreciações do ativo de direito de uso	15	96	-
Amortizações do intangível	10	444	123
Encargos sobre empréstimos e financiamentos	12 e 23	5.078	4.804
Apropriação (amortização) de custos sobre financiamentos	12 e 23	68	59
Atualização financeira sobre provisão para desmantelamento	16 e 23	332	861
Atualização financeira ICMS diferido	23	2.073	1.199
Ajuste a valor presente sobre provisão para desmantelamento	16 e 23	(187)	(604)
Ajuste a valor presente sobre ICMS diferido	23	(1.071)	(612)
Ajuste a valor presente – passivo de arrendamentos	15 e 23	216	-
Ajuste a valor presente – passivo de licença ambiental de operação	14 e 23	50	-
Atualização financeira depósitos judiciais	10 e 23	(43)	-
Perda de valor recuperável de ativo tributário	7	136	844
		12.577	5.843
(Aumento) redução nos ativos operacionais			
Contas a receber de clientes		(282)	(687)
Cauções e depósitos vinculados		(49)	(205)
Estoque de peças para manutenção da usina		152	(315)
Impostos e contribuições a recuperar		1.218	885
Partes relacionadas		(1.834)	564
Adiantamentos a fornecedores		27	348
Despesas pagas antecipadamente		233	27
Depósitos judiciais		-	372
		(535)	989
Aumento (redução) dos passivos operacionais			
Fornecedores		(740)	(7.300)
Impostos e contribuições a recolher		26	(80)
Partes relacionadas		21	(274)
Outras contas a pagar		(31)	468
		(724)	(7.186)
(-) Juros pagos de empréstimos e financiamentos	12	(5.030)	(4.850)
Fluxo de caixa líquido originado das (consumido pelas) atividades operacionais		6.288	(5.204)
Atividades de investimento			
Aquisição de ativo imobilizado	27	(572)	(4.879)
Aquisição de ativo intangível	10	(47)	(371)
Baixa de ativo imobilizado		191	-
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento		(428)	(5.250)
Atividades de financiamento			
Captação de empréstimos e financiamentos	12	-	9.335
Custo de captação de empréstimos e financiamentos	12	-	(652)
Pagamento de passivo de arrendamento	15	(387)	-
Pagamento de passivo de licença ambiental de operação	14	(295)	(127)
Pagamento de empréstimos e financiamentos – principal	12	(1.889)	(457)
Redução de capital	27	(1.040)	(7.228)
Adiantamento para futuro aumento de capital		-	9.113
Fluxo de caixa líquido originado das (consumido pelas) atividades de financiamento		(3.611)	9.984
Aumento (redução) líquido (a) de caixa e equivalentes de caixa		2.249	(470)
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro		201	671
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro		2.450	201
Varição em caixa e equivalentes de caixa		2.249	(470)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional

A Central Geradora Solar Danúbio S.A. (“Danúbio” ou “Companhia”), anteriormente denominada Central Geradora Eólica Danúbio S.A., sociedade anônima de capital fechado, fundada em 29 de novembro de 2010, possui sede na Serra do Araripe s/n no Município de Caldeirão Grande, Estado do Piauí. Nos termos de seu Estatuto Social, a Companhia tem por objeto social estudar, planejar, projetar, construir, operar, manter e explorar a Central Geradora Fotovoltaica Caldeirão Grande II.

a) Reestruturação societária

Em novembro de 2020, a Companhia passou a ser controlada pela Éolos Energias Renováveis S.A. Em 10 de novembro de 2022, a Companhia passou a ser controlada pela Ibitu Energias Renováveis S.A. (também controladora da Éolos Energias Renováveis S.A.) e, em 31 de dezembro de 2022, a Ibitu Renováveis S.A. transferiu a totalidade de suas ações na Companhia para a Caldeirão Grande 2 Solar S.A. Todas as companhias citadas são controladas pela holding Ibitu Energia S.A. (“Grupo Ibitu Energia”), que, por sua vez, é controlada pelo fundo de investimento Astra Infraestrutura Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia (“FIP ASTRA”).

b) Retomada da implantação do projeto e conversão para solar

A Companhia possui outorga expedida pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) para a implantação de empreendimento eólico, sob o regime de Produção Independente de Energia. No entanto, dificuldades e atrasos no fornecimento de aerogeradores culminaram no encerramento dos contratos de fornecimento.

Após paralização da implantação e após a consolidação das SPEs pela Ibitu, foi retomada a análise da viabilidade do projeto e no início de 2021 os atuais acionistas formalizaram a aprovação para retomada da implantação, agora por meio da fonte solar. Passo seguinte foi intensificar as tratativas com a ANEEL para solução amigável das antigas outorgas, adequação regulatória e ambiental, e as negociações firmes com os fornecedores de equipamentos e compradores de energia.

A autorização concedida pela ANEEL para Companhia tinha a data de início em operação comercial previsto para 01 de janeiro de 2017, com prazo de autorização de 30 anos e capacidade de produção instalada de 30,9 MW por SPE. Por meio das Resoluções Autorizativas emitidas pela ANEEL nº 6.614 de 12 de setembro de 2017, foi alterada a data prevista de início da operação comercial de 01 de janeiro de 2017 para 01 de março de 2019. Atualmente, a Companhia está em processo de renovação dos prazos junto à ANEEL.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto operacional--Continuação

b) Retomada da implantação do projeto e conversão para solar--Continuação

Em 22 de março de 2022, foi concluída a aprovação pela ANEEL da alteração da fonte de geração de energia da Companhia, de Eólica para Fotovoltaica, conforme resolução autorizativa nº 11.391/2022, sendo mantido o prazo de autorização e sem aplicação de penalidades.

Operação comercial

Em 21 de dezembro de 2022, a ANEEL emitiu o despacho nº 3.653 que autorizou a Companhia a iniciar a operação comercial da UFV (usina fotovoltaica) Caldeirão Grande I (Antiga São Basílio) a partir do dia 22 de dezembro de 2022.

1.1. Continuidade operacional

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresenta Capital Circulante Líquido ("CCL") positivo de R\$1.466 (R\$259 negativo em 31 de dezembro de 2023), decorrente principalmente do saldo de empréstimos e financiamentos no montante de R\$2.276, (nota 12), que será honrado por meio da geração de caixa operacional, bem como, aportes do acionista, caso necessário.

Em 2024, a Companhia apresentou prejuízo no exercício de R\$1.464 (R\$7.796 em 31 de dezembro de 2023), no entanto, apresentou fluxo de caixa líquido positivo gerado pelas atividades operacionais no montante de R\$6.288 (R\$5.204 negativo em 31 de dezembro de 2023). Por conseguinte, a Administração avaliou a capacidade da Companhia de continuar operando normalmente e está convencida de que elas possuem recursos para dar continuidade aos seus negócios no futuro. A Companhia encontra-se com sua situação patrimonial e financeira reequilibrada em 31 de dezembro de 2024 com a reestruturação societária e financeira iniciada em julho de 2020. A Companhia conseguiu aprovação da ANEEL para conversão do projeto eólico em solar, cuja operação comercial iniciou em 22 de dezembro de 2022.

Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma outra incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações financeiras foram preparadas com base no pressuposto de continuidade operacional.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

2. Apresentação das demonstrações financeiras

2.1 Bases de elaboração e apresentação

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC).

A Companhia não possui outros resultados abrangentes, portanto, o único item de resultado abrangente total é o resultado do exercício.

As demonstrações financeiras foram elaboradas com base no custo histórico, exceto quando indicado de outra forma, conforme descrito nas práticas contábeis a seguir. O custo histórico é baseado no valor das contraprestações pagas em troca de ativos.

Os dados não financeiros incluídos nestas demonstrações financeiras, tais como capacidade de produção de energia instalada, dados contratuais, projeções, seguros e meio ambiente, não foram auditados.

As demonstrações financeiras foram aprovadas pela Diretoria em 31 de março de 2025.

2.2 Declaração de relevância

A Administração da Companhia aplicou na elaboração das demonstrações financeiras a orientação técnica OCPC 07 (R1), com a finalidade de divulgar principalmente informações relevantes, que auxiliem os usuários das demonstrações financeiras na tomada de decisões, sem que os requerimentos mínimos existentes deixem de ser atendidos. Além disso, a Administração afirma e evidencia que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão do negócio.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras são mensurados usando o real (R\$), moeda do ambiente econômico no qual a Companhia atua, sendo a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos apresentados em Reais nestas demonstrações financeiras foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

2. Apresentação das demonstrações financeiras--Continuação

2.4 Operações em conjunto

As seguintes políticas contábeis são aplicadas na elaboração das demonstrações financeiras das operações em conjunto:

a) Consórcio Conexão - Operações em conjunto (*joint operations*)

A Companhia, em conjunto com outros parques geradores na mesma região dos seus empreendimentos, compôs e mantém um consórcio, denominado Consórcio Conexão, para construção, manutenção e operação de Subestação Seccionadora/Elevadora de 230/500kV e de Linha de Transmissão de 500kV de uso comum e interesse restrito pelas consorciadas, sem personalidade jurídica nos termos dos artigos 278 e 279 da Lei 6.404/76 e legislação correlata, localizado na Fazenda Serra do Inácio, sem número, zona rural, Município de Curral Novo do Piauí, Estado do Piauí. A subestação e as linhas de transmissão são utilizadas de forma compartilhada pelas consorciadas para conexão e transmissão da energia gerada. A participação da Companhia no Consórcio Conexão em 31 de dezembro de 2024 e 2023 é de 2,475%.

De acordo com CPC 19 (R2) - Negócios em Conjunto, itens 20 a 22, que tratam de contabilização de operações em conjunto (*joint operation*), os ativos, passivos e resultados da operação do Consórcio são reconhecidos pela respectiva participação de cada uma das consorciadas, e estão evidenciadas em cada conta do balanço patrimonial e demonstração do resultado da Companhia.

Em 15 de fevereiro de 2023, a Companhia, em conjunto com todas as consorciadas participantes do Consórcio Conexão, celebrou Termo de Transferência Não Onerosa e Definitiva das Instalações de Conexão e Transmissão, pertencentes ao consórcio à concessionária de transmissão Simões Transmissora de Energia S.A. que passará a ser responsável por sua operação e manutenção. Dessa forma, as consorciadas deixam de dispender recursos na operação e manutenção desses ativos. Dessa forma, em 31 de dezembro de 2023, as consorciadas trabalham para encerrar as atividades do consórcio. Definitivamente encerrado em 25 de fevereiro de 2025.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

2. Apresentação das demonstrações financeiras--Continuação

2.5 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das demonstrações financeiras requer que a Administração faça julgamentos, utilizando estimativas e premissas baseadas em fatores objetivos e subjetivos e em opinião de assessores jurídicos, para determinação dos valores adequados para registro de determinadas transações que afetam ativos, passivos, receitas e despesas.

Os resultados reais dessas transações podem divergir dessas estimativas.

Esses julgamentos, estimativas e premissas são revistos ao menos anualmente e eventuais ajustes são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas.

Julgamentos, estimativas e premissas considerados críticos na elaboração destas demonstrações financeiras estão relacionados aos seguintes aspectos:

- Vida útil dos bens do imobilizado (nota 9);
- Determinação da taxa incremental dos arrendamentos (nota 15);
- Testes de recuperabilidade de ativos (teste de *impairment*) (nota 3.6);
- Provisão para desmantelamento de ativos (nota 16); e
- Provisão para demandas judiciais (nota 24).

3. Políticas contábeis materiais

3.1 Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários e as aplicações financeiras de curto prazo de alta liquidez, com vencimentos originais de até três meses, e com risco insignificante de mudança de valor. Esses saldos são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e não para investimento ou outros fins.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros

Um instrumento financeiro é um contrato que dá origem a um ativo financeiro de uma Companhia e a um passivo financeiro ou instrumento patrimonial de outra Companhia.

i) Ativos financeiros

a) *Reconhecimento inicial e mensuração*

Ativos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como subsequentemente mensurados ao custo amortizado, ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes e ao valor justo por meio do resultado.

A classificação dos ativos financeiros no reconhecimento inicial depende das características dos fluxos de caixa contratuais do ativo financeiro e do modelo de negócios da Companhia para a gestão desses ativos financeiros. Com exceção das contas a receber de clientes, que não contenham um componente de financiamento significativo ou para as quais a Companhia tenha aplicado o expediente prático, a Companhia inicialmente mensura um ativo financeiro ao seu valor justo acrescido dos custos de transação, no caso de um ativo financeiro não mensurado ao valor justo por meio do resultado.

Para que um ativo financeiro seja classificado e mensurado pelo custo amortizado ou pelo valor justo por meio de outros resultados abrangentes, ele precisa gerar fluxos de caixa que sejam “exclusivamente pagamentos de principal e de juros” (também referido como teste de “SPPI”) sobre o valor do principal em aberto. Essa avaliação é executada em nível de instrumento. Ativos financeiros com fluxos de caixa que não sejam exclusivamente pagamentos de principal e de juros são classificados e mensurados ao valor justo por meio do resultado, independentemente do modelo de negócio adotado.

O modelo de negócios da Companhia para administrar ativos financeiros se refere a como ela gerencia seus ativos financeiros para gerar fluxos de caixa. O modelo de negócios determina se os fluxos de caixa resultarão da cobrança de fluxos de caixa contratuais, da venda dos ativos financeiros ou de ambos. Ativos financeiros classificados e mensurados ao custo amortizado são mantidos em plano de negócio com o objetivo de manter ativos financeiros de modo a obter fluxos de caixa contratuais enquanto ativos financeiros classificados e mensurados ao valor justo em contrapartida a outros resultados abrangentes são mantidos em modelo de negócio com o objetivo de obter fluxos de caixa contratuais e com o objetivo de venda.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

i) Ativos financeiros--Continuação

a) *Reconhecimento inicial e mensuração*--Continuação

As compras ou vendas de ativos financeiros que exigem a entrega de ativos dentro de um prazo estabelecido por regulamento ou convenção no mercado (negociações regulares) são reconhecidas na data da negociação, ou seja, a data em que a Companhia se compromete a comprar ou vender o ativo.

Os ativos financeiros da Companhia incluem caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, cauções e depósitos vinculados (caixa restrito), partes relacionadas, entre outros.

b) *Mensuração subsequente*

Para fins de mensuração subsequente, os ativos financeiros são classificados em quatro categorias:

- Ativos financeiros ao custo amortizado (instrumentos de dívida);
- Ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes com reclassificação de ganhos e perdas acumulados (instrumentos de dívida);
- Ativos financeiros designados ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes, sem reclassificação de ganhos e perdas acumulados no momento de seu desreconhecimento (instrumentos patrimoniais); e
- Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado.

c) *Classificação e mensuração*

Em 31 de dezembro de 2024 e de 2023, a Companhia possui apenas ativos financeiros, para fins de mensuração subsequente, classificados como ao custo amortizado e ao valor justo por meio do resultado.

Custo amortizado

Os ativos financeiros ao custo amortizado são subsequentemente mensurados usando o método de juros efetivos e estão sujeitos a redução ao valor recuperável. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando o ativo é baixado, modificado ou apresenta redução ao valor recuperável.

Os ativos financeiros da Companhia ao custo amortizado incluem contas a receber de clientes, adiantamentos a fornecedores e partes relacionadas.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

i) Ativos financeiros--Continuação

c) *Classificação e mensuração--Continuação*

Valor justo por meio do resultado

Ativos financeiros ao valor justo por meio do resultado são apresentados no balanço patrimonial pelo valor justo, com as variações líquidas do valor justo reconhecidas na demonstração do resultado.

d) *Desreconhecimento*

Um ativo financeiro (ou, quando aplicável, uma parte de um ativo financeiro ou parte de um grupo de ativos financeiros semelhantes) é desreconhecido quando:

Os direitos de receber fluxos de caixa do ativo expiraram; ou

A Companhia transferiu seus direitos de receber fluxos de caixa do ativo ou assumiu uma obrigação de pagar integralmente os fluxos de caixa recebidos sem atraso significativo a um terceiro nos termos de um contrato de repasse e (a) a Companhia transferiu substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, ou (b) a Companhia nem transferiu nem reteve substancialmente todos os riscos e benefícios do ativo, mas transferiu o controle do ativo.

e) *Valor justo e redução ao valor recuperável de ativos financeiros (impairment)*

A Administração da Companhia revisa anualmente o valor contábil líquido dos seus ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas e o valor contábil líquido exceder o valor recuperável, é constituída provisão para desvalorização ajustando o valor contábil líquido ao valor recuperável.

Não foram identificadas evidências de *impairment*.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

ii) Passivos financeiros

a) *Reconhecimento inicial e mensuração*

Os passivos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado, passivos financeiros ao custo amortizado ou como derivativos designados como instrumentos de hedge em um hedge efetivo, conforme apropriado.

Todos os passivos financeiros são mensurados inicialmente ao seu valor justo, mais ou menos, no caso de passivo financeiro que não seja ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à emissão do passivo financeiro.

Os passivos financeiros da Companhia incluem fornecedores, empréstimos e financiamentos, outras contas a pagar, arrendamentos, partes relacionadas, entre outros.

b) *Mensuração subsequente*

Para fins de mensuração subsequente, os passivos financeiros são classificados em duas categorias:

- Passivos financeiros ao valor justo por meio do resultado; e
- Passivos financeiros ao custo amortizado.

A mensuração de passivos financeiros depende de sua classificação, conforme descrito abaixo:

A Companhia deve classificar todos os passivos financeiros como mensurados subsequentemente ao custo amortizado a menos que os passivos financeiros atendam às exceções previstas no CPC 48 - Instrumentos Financeiros, tais como: instrumentos financeiros derivativos; derivativos embutidos; contratos de garantia financeira; compromissos de conceder empréstimo com taxa de juros abaixo do mercado; contraprestação contingente reconhecida em combinação; e demais opções previstas nesse pronunciamento.

Em 31 de dezembro de 2024 e de 2023, todos os passivos financeiros da Companhia estão, para fins de mensuração subsequente, classificados como ao custo amortizado.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

ii) Passivos financeiros--Continuação

b) *Mensuração subsequente*--Continuação

Ganhos ou perdas em passivos para negociação são reconhecidos na demonstração do resultado

Os passivos financeiros designados no reconhecimento inicial ao valor justo por meio do resultado são designados na data inicial de reconhecimento e somente se os critérios do CPC 48 forem atendidos. A Companhia não designou nenhum passivo financeiro ao valor justo por meio do resultado.

Passivos financeiros ao custo amortizado (empréstimos e financiamentos)

O custo amortizado é calculado levando em consideração qualquer deságio ou ágio na aquisição e taxas ou custos que são parte integrante do método da taxa de juros efetiva. A amortização pelo método da taxa de juros efetiva é incluída como despesa financeira na demonstração do resultado.

Essa categoria geralmente se aplica a empréstimos e financiamentos concedidos e contraídos, sujeitos a juros.

c) *Desreconhecimento*

Um passivo financeiro é baixado quando a obrigação sob o passivo é extinta, ou seja, quando a obrigação especificada no contrato for liquidada, cancelada ou expirar. Quando um passivo financeiro existente é substituído por outro do mesmo mutuante em termos substancialmente diferentes, ou os termos de um passivo existente são substancialmente modificados, tal troca ou modificação é tratada como o desreconhecimento do passivo original e o reconhecimento de um novo passivo. A diferença nos respectivos valores contábeis é reconhecida na demonstração do resultado.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

iii) Compensação de instrumentos financeiros

Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é apresentado no balanço patrimonial quando há um direito legal de compensar os valores reconhecidos e houver a intenção de liquidá-los em uma base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente. O direito legal não deve ser contingente em eventos futuros e deve ser aplicável no curso normal dos negócios e no caso de inadimplência, insolvência ou falência da Companhia ou da contraparte.

iv) Instrumentos financeiros derivativos e atividades de *hedge*

A Companhia não tem contrato ou operou com instrumentos derivativos, assim como não efetuou transações com esses instrumentos durante os exercícios de 2024 e de 2023. Também, não adota a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*).

3.3. Estoques de peças para manutenção das usinas

Os estoques são avaliados ao custo ou valor realizável líquido, dos dois o menor. Referem-se a materiais que serão consumidos nas manutenções dos equipamentos da usina. O valor do estoque inclui todos os custos de aquisição e qualquer outro custo necessário para trazer os estoques à sua condição e localização atuais. Os custos dos estoques são atribuídos pelo critério do custo médio ponderado. Esse estoque é composto por itens que, quando movimentados, não devem refletir nos registros contábeis do Ativo Imobilizado, esses itens possuem características de despesas quando consumidos.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.4. Intangível

Ativos intangíveis adquiridos separadamente são mensurados ao custo no momento do seu reconhecimento inicial. Após o reconhecimento inicial, os ativos intangíveis são apresentados ao custo, menos amortização acumulada e perdas acumuladas de valor recuperável. Ativos intangíveis gerados internamente, excluindo custos de desenvolvimento capitalizados, não são capitalizados, e o gasto é refletido na demonstração do resultado no exercício em que for incorrido.

A vida útil de ativo intangível é avaliada como definida ou indefinida.

Ativos intangíveis com vida útil indefinida não são amortizados, mas são testados anualmente em relação a perdas por redução ao valor recuperável, individualmente ou no nível da unidade geradora de caixa. A avaliação de vida útil indefinida é revisada anualmente para determinar se esta avaliação continua a ser justificável. Caso contrário, a mudança na vida útil de indefinida para definida é feita de forma prospectiva.

Um ativo intangível é desreconhecido quando da sua venda (ou seja, a data em que o beneficiário obtém o controle do ativo relacionado) ou quando não são esperados benefícios econômicos futuros a partir de sua utilização ou venda. Eventual ganho ou perda resultante do desreconhecimento do ativo (a diferença entre o valor líquido da venda e o valor contábil do ativo) é reconhecido na demonstração do resultado do exercício.

a) Servidão de passagem

Faixas de servidão são direitos de passagem das linhas de transmissão na área que liga a usina fotovoltaica à subestação, que passa em propriedades particulares de áreas urbanas e rurais, constituídos por indenização em favor do proprietário do imóvel. A amortização da servidão de passagem se dá pelo prazo de autorização de geração de energia.

b) Licença ambiental de operação

Após a entrada em operação, a legislação ambiental exige que sejam obtidas as licenças de operação, com duração de 4 anos. Tendo em vista que as licenças são obtidas antes dos desembolsos necessários para cumprimento de obrigações assumidas na emissão das licenças, no momento inicial da vigência da licença o custo estimado desses desembolsos é provisionado (nota 14) e registrado como ativo intangível – licenças de operação e amortizado pelo prazo de vigência da licença.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.5. Imobilizado

Os itens do imobilizado são registrados ao custo histórico de aquisição, construção ou formação e estão deduzidos da depreciação acumulada e, quando aplicável, pelas perdas de redução ao valor recuperável acumuladas. O custo histórico inclui os gastos diretamente atribuíveis necessários para preparar o ativo para o uso pretendido pela Administração, como também os custos de financiamento obtidos de terceiros relacionados com a aquisição de ativos qualificados, deduzido das receitas financeiras dos recursos de terceiros não utilizados.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando for provável que fluam benefícios econômicos futuros associados a esses custos e que possam ser mensurados com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídas é baixado. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos.

A depreciação dos itens do ativo imobilizado ocorre pelo método linear, levando em consideração a vida útil-econômica estimada de cada componente, desde que a vida útil estimada dos bens não ultrapasse o prazo da autorização, quando, então, são depreciados por este prazo. Itens do ativo imobilizado são depreciados a partir da data em que são instalados e estão disponíveis para uso, ou em caso de ativos construídos internamente, do dia em que a construção é finalizada e o ativo está disponível para utilização. As taxas de depreciação estão de acordo com a Resolução Normativa nº 674/15 emitida pela ANEEL a partir de 1 de janeiro de 2016, que altera as tabelas I e XVI do Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico - MCPSE, aprovado pela Resolução Normativa nº 367/09, limitadas ao período de autorização.

Os ganhos e as perdas na alienação/baixa de uma ativo imobilizado são apurados pela comparação dos recursos advindos da alienação com o valor contábil do bem e são reconhecidos ao líquido, dentro de outras receitas/despesas operacionais. Os valores residuais, a vida útil e os métodos de depreciação dos ativos são revisados e ajustados, se necessário, quando existir uma indicação de mudança significativa desde a última data de balanço.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.6. Testes de recuperabilidade de ativos (teste de *impairment*)

Os ativos não circulantes são revisados e submetidos anualmente ao teste de "*impairment*" sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indicarem que o valor contábil pode não ser recuperável. Uma perda por *impairment* é reconhecida quando o valor contábil do ativo excede seu valor recuperável, o qual representa o maior valor entre o valor justo de um ativo menos seus custos de venda e o seu valor em uso. Os ativos não financeiros que tenham sido ajustados por *impairment*, são revisados subsequentemente para a análise de uma possível reversão do *impairment* na data do balanço.

A Administração avaliou e conclui que não há indicativos de *impairment*.

3.7. Empréstimos e financiamentos

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

Os empréstimos e financiamentos são classificados como passivo circulante, a menos que a Companhia tenha um direito incondicional de diferir a liquidação do passivo por, pelo menos, 12 meses após a data do balanço.

Os custos de empréstimos e financiamentos que são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, que é um ativo que, necessariamente, demanda um período substancial para ficar pronto para seu uso ou venda pretendidos, são capitalizados como parte do custo do ativo quando for provável que eles irão resultar em benefícios econômicos futuros para a entidade e que tais custos possam ser mensurados com confiança. Demais custos de empréstimos são reconhecidos como despesa no período em que são incorridos.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.8. Provisões

As provisões são registradas quando: (a) a Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada (*constructive obligation*) como resultado de eventos já ocorridos; (b) é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação; e (c) o valor puder ser estimado com segurança.

As provisões existentes no balanço compreendem a provisão para desmantelamento e demandas judiciais. As provisões não incluem as perdas operacionais futuras.

A Companhia não possui obrigações de aposentadoria ou outras obrigações pós-emprego, ou ainda remunerações baseadas em ações.

(a) Provisão para desmantelamento

A provisão para desmantelamento de ativos do parque gerador considera que a Companhia assumiu a obrigação de retirada de ativos ao final do prazo do contrato de arrendamento das terras onde está instalado. A provisão foi inicialmente mensurada ao valor justo e, posteriormente, é ajustada ao valor presente, e por mudanças nos valores ou tempestividades dos fluxos caixa estimados. Os custos de desmobilização do ativo são capitalizados como parte do valor contábil do ativo imobilizado e serão depreciados ao longo da vida útil remanescente do ativo.

(b) Provisão para demandas judiciais

As práticas contábeis para registro e divulgação de ativos e passivos contingentes e obrigações legais são as seguintes: i) passivos contingentes são provisionados quando as perdas forem avaliadas como prováveis e os valores envolvidos forem mensurados com suficiente segurança. Os passivos contingentes avaliados como de perdas possíveis são apenas divulgados em nota explicativa e os passivos avaliados como perda remota não são provisionados nem divulgados e ii) Obrigações legais são registradas como exigíveis independente da avaliação sobre as probabilidades de êxito, e de processos em que a Companhia questionou a inconstitucionalidade de tributos.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.9. Imposto de renda e contribuição social

Imposto de renda e contribuição social – correntes

Ativos e passivos de tributos correntes referentes aos exercícios corrente e anterior são mensurados pelo valor esperado a ser recuperado ou pago às autoridades tributárias, utilizando as alíquotas de tributos que estejam aprovadas no fim do exercício que está sendo reportado o lucro tributável.

Imposto de renda e contribuição social correntes relativos a itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido são reconhecidos no patrimônio líquido. A Administração periodicamente avalia a posição fiscal das situações nas quais a regulamentação fiscal requer interpretação e estabelece provisões quando apropriado.

As alíquotas aplicáveis do imposto de renda e da contribuição social são de 25% e 9%, respectivamente.

Para os exercícios de 2024 e de 2023, a Companhia optou pelo regime tributário do lucro real.

3.10 Arrendamentos

A Companhia avalia, na data de início do contrato, se esse contrato é ou contém um arrendamento. Ou seja, se o contrato transmite o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período em troca de contraprestação.

A Companhia como arrendatária

A Companhia aplica uma única abordagem de reconhecimento e mensuração para todos os arrendamentos, exceto para arrendamentos de curto prazo e arrendamentos de ativos de baixo valor. A Companhia reconhece os passivos de arrendamento para efetuar pagamentos de arrendamento e ativos de direito de uso que representam o direito de uso dos ativos subjacentes.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.10 Arrendamentos--Continuação

Ativos de direito de uso

A Companhia reconhece os ativos de direito de uso na data de início do arrendamento. Os ativos de direito de uso são mensurados ao custo, deduzidos de qualquer depreciação acumulada e perdas por redução ao valor recuperável, e ajustados por qualquer nova remensuração dos passivos de arrendamento. O custo dos ativos de direito de uso é idêntico ao valor dos passivos de arrendamentos reconhecidos. Contemplam no cálculo custos diretos iniciais incorridos e pagamentos de arrendamentos realizados até a data de início, menos os eventuais incentivos de arrendamento recebidos. Os ativos de direito de uso são depreciados linearmente, pelo menor período entre o prazo do arrendamento e a vida útil estimada dos ativos.

Os ativos de direito de uso também estão sujeitos a redução ao valor recuperável. Vide políticas contábeis para a redução ao valor recuperável de ativos não financeiros na nota 3.6.

Passivos de arrendamento

Na data de início do arrendamento, a Companhia reconhece os passivos de arrendamento mensurados pelo valor presente dos pagamentos do arrendamento a serem realizados durante o prazo do arrendamento. Os pagamentos do arrendamento incluem pagamentos fixos (incluindo, substancialmente, pagamentos fixos) menos quaisquer incentivos de arrendamento a receber, pagamentos variáveis de arrendamento que dependem de um índice ou taxa, e valores esperados a serem pagos sob garantias de valor residual.

Ao calcular o valor presente dos pagamentos do arrendamento, a Companhia usa a sua taxa de empréstimo incremental na data de início porque a taxa de juro implícita no arrendamento não é facilmente determinável.

Após a data de início, o valor do passivo de arrendamento é aumentado para refletir o acréscimo de juros e reduzido para os pagamentos de arrendamento efetuados. Além disso, o valor contábil dos passivos de arrendamento é remensurado se houver uma modificação, uma mudança no prazo do arrendamento, uma alteração nos pagamentos do arrendamento (por exemplo, mudanças em pagamentos futuros resultantes de uma mudança em um índice ou taxa usada para determinar tais pagamentos de arrendamento) ou uma alteração na avaliação de uma opção de compra do ativo subjacente.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.10 Arrendamentos--Continuação

Arrendamentos de curto prazo e de ativos de baixo valor

A Companhia aplica a isenção de reconhecimento de arrendamento de curto prazo a seus arrendamentos de curto prazo (ou seja, arrendamentos cujo prazo de arrendamento seja igual ou inferior a 12 meses a partir da data de início e que não contenham opção de compra). Também aplica a concessão de isenção de reconhecimento de ativos de baixo valor. Os pagamentos de arrendamento de curto prazo e de arrendamentos de ativos de baixo valor são reconhecidos como despesa pelo método linear ao longo do prazo do arrendamento.

3.11. Demais passivos circulantes e não circulantes

São demonstrados pelos valores conhecidos ou exigíveis, acrescidos, quando aplicáveis, dos respectivos encargos e variações monetárias.

3.12. Capital social

As ações ordinárias são classificadas como instrumentos financeiros de patrimônio, portanto são apresentadas no patrimônio líquido.

3.13. Apuração do resultado

a) Receitas

A receita operacional do curso normal das atividades das Companhia é medida pela contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

É estabelecido pelo CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente, o modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho. Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o "controle" dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.13. Apuração do resultado--Continuação

a) Receitas--Continuação

A receita proveniente da venda da geração de energia é registrada com base na energia assegurada e com tarifas especificadas nos termos dos contratos de fornecimento ou no preço de mercado em vigor, conforme o caso.

b) Custos de serviços

Os custos do serviço de energia elétrica são reconhecidos e mensurados: (i) em conformidade com o regime de competência, apresentados líquidos dos respectivos créditos de impostos, quando aplicável; e (ii) com base na associação direta da receita.

O custo do serviço de energia elétrica refere-se basicamente a compra de energia quando a geração não for suficiente para suprir o contrato de venda de energia, gastos com manutenção e operação dos equipamentos de geração e instalações elétricas, mão de obra e prestações de serviços na operação, arrendamentos de terrenos, depreciação de ativos, e encargos de transmissão.

3.14. Normas e interpretações novas e revisadas

(a) Revisadas e vigentes:

<u>Norma</u>	<u>Alteração</u>	<u>Vigência a partir de</u>
CPC 26 (R1) - Apresentação das Demonstrações Contábeis	Classificação de passivos como circulantes ou não circulantes	01.01.2024
CPC 26 (R1) - Apresentação das Demonstrações Contábeis	Apresentação das demonstrações financeiras - Passivo Não Circulante com <i>covenants</i>	01.01.2024
CPC 06 (R2) - Arrendamentos	Passivo de arrendamento em uma transação de " <i>Sale and Leaseback</i> "	01.01.2024
CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa	Acordos de financiamento de fornecedores	01.01.2024
CPC 40 (R1) - Instrumentos Financeiros: Evidenciação	Alterações redacionais	01.01.2024
CPC 09 (R1) – Demonstração do Valor Adicionado	Inclusão de seções explicativas e origem da DVA Atualização das divulgações requeridas no grupo de perda e recuperação de valores ativos	01.01.2024

A Administração da Companhia avaliou os pronunciamentos acima e não identificou impactos relevantes nas demonstrações financeiras.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.14. Normas e interpretações novas e revisadas--Continuação

(b) Revisadas e não vigentes:

Norma	Alteração	Vigência a partir de
CPC 36 (R3) - Demonstrações Consolidadas e CPC 18 (R2) - Investimento em Coligada, em Controlada e em Empreendimento Controlado em Conjunto	Venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou <i>joint venture</i>	Não definida
CPC 02 (R2) - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis	Ausência de conversibilidade/permutabilidade	01.01.2025
OCPC 10 - Créditos de Carbono (tCO2e), Permissões de emissão (<i>allowances</i>) e Crédito de Descarbonização (CBIO)	Garantir a consistência das demonstrações financeiras e permitir sua conexão com o relatório financeiro de sustentabilidade	01.01.2025
CPC 48 e CPC 40 - Classificação e Mensuração de Instrumentos Financeiros	Clarificações sobre reconhecimento, desreconhecimento e novas divulgações para instrumentos financeiros	01.01.2026
CPC 18 (R2) - Investimento em Coligada, em Controlada e em Empreendimento Controlado em Conjunto	Venda ou contribuição de ativos entre um investidor e sua coligada ou <i>joint venture</i>	01.01.2026
IFRS 18 - Apresentação e Divulgação em Demonstrações Financeiras	Nova norma - estrutura do resultado, novas divulgações e princípios de agregação e desagregação	01.01.2027

A Administração da Companhia está em processo de análise dos impactos dos pronunciamentos destacados acima.

4. Caixa e equivalentes de caixa

	2024	2023
Conta corrente	76	27
Aplicações financeiras - Consórcio conexão	1	13
Aplicações financeiras (*)	2.373	161
Total	2.450	201

(*) As aplicações financeiras de curto prazo e de alta liquidez são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Esses investimentos financeiros referem-se substancialmente a CDB renda fixa, remuneradas à taxa média de 98,97% e 101,17% da variação do CDI, respectivamente, em 31 de dezembro de 2024 e de 2023.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

5. Contas a receber de clientes

Em 31 de dezembro de 2024 e de 2023, o saldo de contas a receber de clientes refere-se a valores a vencer decorrente da liquidação dos contratos de energia incentivada.

O prazo médio de recebimento dos valores relativos à venda de energia com terceiros é de 20 dias, excetuando transações com partes relacionadas que são liquidadas sob demanda. Não há montantes vencidos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023.

Dentro dos saldos de contas a receber de clientes existem valores de transações com partes relacionadas, com a Ibitu Comercializadora de Energia Ltda., destacado na nota explicativa 8, relativo à venda de energia, conforme a seguir:

	2024	2023
Circulante		
Consumidores e concessionárias - terceiros	851	886
Não circulante		
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (nota 8)	479	162
Total	1.330	1.048

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e de 2023, nenhuma provisão de perda esperadas de créditos de liquidação duvidosa (PECLD) foi constituída, em decorrência da inexistência de perdas prováveis na realização do contas a receber, considerando as características do mercado em que atua, a expectativa da Administração e de seus assessores jurídicos.

6. Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)

O montante de R\$1.797 (R\$1.748 em 31 de dezembro de 2023) refere-se a aplicações financeiras de renda fixa, vinculadas ao financiamento do Banco do Nordeste do Brasil (BNB), devendo ser mantidas até o pagamento integral do financiamento.

Estas aplicações somente poderão ser movimentadas pela Companhia de acordo com as regras previstas no Contrato de financiamento nº 194.2023.537.6657, firmado em 29 de agosto de 2022 entre a Companhia, e o BNB, conforme descrito na nota explicativa nº 12.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

7. Impostos e contribuições a recuperar

Em 31 de dezembro de 2024 e de 2023, o saldo está representado no demonstrativo abaixo:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Imposto de renda sobre aplicações financeiras	55	94
PIS a recuperar	152	335
COFINS a recuperar	699	1.162
Outros impostos a recuperar	316	255
Total de impostos e contribuições a recuperar - ativo circulante	1.222	1.846
PIS a recuperar	59	-
COFINS a recuperar	262	381
Imposto de renda sobre aplicações financeiras	-	4
IRPJ a recuperar	124	788
Total de impostos e contribuições a recuperar - ativo não circulante	445	1.173
Total de impostos e contribuições a recuperar	1.667	3.019

Em 2024, a Companhia baixou R\$136, dos quais R\$132 correspondem a créditos de PIS e COFINS e R\$4, de imposto de renda (R\$844 em 31 de dezembro de 2023 de créditos de PIS e COFINS) em decorrência da prescrição a partir de 5 anos de registro do crédito, prevista para uso em sistema fiscal, tendo a Companhia entrado com petição judicial para garantir seu direito e uso dos créditos nos próximos anos. A Administração avalia que os créditos de impostos mantidos no ativo da Companhia deverão ser compensados com passivos tributários que serão apurados como resultado de suas atividades.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

8. Partes relacionadas

Os saldos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023 são como demonstrados a seguir:

	2024	2023
Ativo não circulante		
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (nota 5)	479	162
Total partes relacionadas – ativo não circulante - contas a receber clientes	479	162
Ativo não circulante		
Central Geradora Eólica Icaraí I S.A.	-	3
Central Geradora Eólica Albuquerque S.A.	-	2
Central Geradora Eólica Amontada S.A. (*)	5	-
Central Geradora Eólica Aristarco S.A. (*)	5	-
Central Geradora Eólica Brite S.A. (*)	5	-
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A. (*)	5	-
Central Geradora Eólica Boreas S.A. (*)	5	-
Central Geradora Eólica Colibri S.A. (*)	5	-
Central Geradora Eólica Caiçara S.A. (*)	5	-
Central Geradora Solar Florenz S.A. (*)	247	-
Central Geradora Solar Lira S.A. (*)	194	-
Central Geradora Solar Nótus S.A. (*)	400	-
Central Geradora Solar Coqueiral S.A. (*)	152	-
Central Geradora Solar Cruzeiro S.A. (*)	336	-
Central Geradora Solar Japurá S.A. (*)	278	-
Caldeirão Grande 2 Solar S.A. (**)	197	-
Total partes relacionadas – ativo não circulante – títulos a receber de recuperação de despesas	1.839	5
Passivo circulante		
Central Geradora Solar Nótus S.A.	7	-
Central Geradora Solar Coqueiral S.A.	14	-
Central Geradora Solar Japurá S.A.	1	-
Ibitu Energias Renováveis S.A.	-	5
Ibitu Energia S.A.	-	129
Total partes relacionadas – passivo circulante - compartilhamento de despesas (a)	22	134
Éolos Energias Renováveis S.A.	-	335
Total contas a pagar de redução de capital (b)	-	335
Total partes relacionadas – passivo circulante (a+b)	22	469
Ibitu Energias Renováveis S.A.	4	-
Ibitu Energia S.A.	129	-
Total partes relacionadas – passivo não circulante - compartilhamento de despesas	133	-

(*) Contas a receber, referente ao compartilhamento de despesa de uso de equipamentos de conexão e transmissão do Complexo Caldeirão.

(**) Contas a receber, referente ao repasse de despesa com Debêntures.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

8. Partes relacionadas--Continuação

Operações no resultado do ano:

Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (nota 18)	3.670	331
Receita de venda de energia (A)	3.670	331
Ibitu Comercializadora de Energia Ltda. (nota 20)	(2.374)	(811)
Compra de energia elétrica (B)	(2.374)	(811)
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	360	-
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	370	-
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	370	-
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	374	-
Central Geradora Eólica Brite S.A.	369	-
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	379	-
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	130	-
Central Geradora Solar Coqueiral S.A.	137	-
Central Geradora Solar Cruzeiro S.A.	130	-
Central Geradora Solar Florenz S.A.	114	-
Central Geradora Solar Lira S.A.	123	-
Central Geradora Solar Nótus S.A.	128	-
Central Geradora Solar Japurá S.A.	109	-
Recuperação de gastos com investimentos realizados em equipamentos da linha de transmissão e subestação (C) (*)	3.093	-
Ibitu Energias Renováveis S.A.	-	(22)
Ibitu Energia S.A.	-	(383)
Central Geradora Eólica Amontada S.A.	5	-
Central Geradora Eólica Aristarco S.A.	4	-
Central Geradora Eólica Bartolomeu S.A.	5	-
Central Geradora Eólica Boreas S.A.	5	-
Central Geradora Eólica Brite S.A.	5	-
Central Geradora Eólica Caiçara S.A.	5	-
Central Geradora Eólica Colibri S.A.	5	-
Central Geradora Solar Coqueiral S.A.	229	-
Central Geradora Solar Cruzeiro S.A.	271	-
Central Geradora Solar Florenz S.A.	233	-
Central Geradora Solar Lira S.A.	271	-
Central Geradora Solar Nótus S.A.	263	-
Central Geradora Solar Japurá S.A.	299	-
Compartilhamento de gastos com manutenção do sistema de conexão e transmissão de interesse restrito (D)	1.600	(405)
Custo com pessoal (nota 19)	-	(100)
Despesa com pessoal (nota 22)	-	(256)
Despesa com serviços	-	(33)
Despesas administrativas	90	(16)
Recuperação de custos com manutenção dos equipamentos de subestação e transmissão de interesse restrito (nota 19) (*)	1.510	-
	1.600	(405)
Total partes relacionadas – resultado (A+B+C+D)	5.989	(885)

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

8. Partes relacionadas--Continuação

() Recuperação de gastos com investimentos e manutenções realizadas em equipamentos da linha de transmissão e subestação.*

Sobre todas as transações entre partes relacionadas não há a incidência de encargos financeiros.

Nenhuma das transações entre partes relacionadas está vencida ou possui indícios de não recuperabilidade. Essas transações são liquidadas sob demanda.

Todas as operações são realizadas em condições específicas negociadas contratualmente entre as partes e não ocorreram transações avaliadas como atípicas e fora do curso normal dos negócios.

Remuneração do pessoal chave da Administração

A remuneração dos diretores da Companhia é paga pela controladora indireta Ibitu Energia S.A., com despesas compartilhadas por meio do reembolso do Contrato de Compartilhamento de Despesas.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

9. Imobilizado

O ativo imobilizado está demonstrado ao custo de aquisição. A depreciação dos referidos gastos está sendo executada mensalmente pelo método linear considerando a vida útil efetiva dos bens, com base nas taxas estabelecidas pela ANEEL, limitada ao período da autorização. O quadro abaixo demonstra a classificação e a taxa média de depreciação nos termos mencionados:

	Taxa média depreciação anual %	2024			2023		
		Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Edificações, obras civis e benfeitorias	4,64%	42.814	(4.019)	38.795	42.814	(2.032)	40.782
Máquinas e equipamentos	3,97%	212.101	(36.497)	175.604	212.288	(28.067)	184.221
Móveis e utensílios	2,70%	37	(1)	36	-	-	-
Provisão para desmantelamento de ativos	3,86%	337	(81)	256	337	(68)	269
(-) Provisão para perda ao valor recuperável (<i>impairment</i>)	4,65%	(77.591)	7.205	(70.386)	(77.591)	3.598	(73.993)
Total do imobilizado em serviço		177.698	(33.393)	144.305	177.848	(26.569)	151.279
Em curso							
Máquinas e equipamentos		111	-	111	-	-	-
Material em depósito		385	-	385	-	-	-
Compras em andamento		10	-	10	-	-	-
Total do imobilizado em curso		506	-	506	-	-	-
Total		178.204	(33.393)	144.811	177.848	(26.569)	151.279

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

9. Imobilizado--Continuação

A movimentação do imobilizado é como segue:

Em 2024	Custo				Depreciação				Valor Contábil		
	Em 31 de dezembro de 2023	Adições	Transfe-rências	Baixa	Em 31 de dezembro de 2024	Em 31 de dezembro de 2023	Depre- ciação (*)	Transfe- rência	Em 31 de dezembro de 2024	Em 31 de dezembro de 2023	Em 31 de dezembro de 2024
Em serviço											
Edificações, obras civis e benfeitorias	42.814	-	-	-	42.814	(2.032)	(1.987)	-	(4.019)	40.782	38.795
Máquinas e equipamentos	212.288	-	(187)	-	212.101	(28.067)	(8.455)	25	(36.497)	184.221	175.604
Móveis e utensílios	-	-	37	-	37	-	(1)	-	(1)	-	36
Provisão para desmantelamento de ativos	337	-	-	-	337	(68)	(13)	-	(81)	269	256
(-) Provisão para perda ao valor recuperável	(77.591)	-	-	-	(77.591)	3.598	3.607	-	7.205	(73.993)	(70.386)
Total em serviço	177.848	-	(150)	-	177.698	(26.569)	(6.849)	25	(33.393)	151.279	144.305
Em curso											
Máquinas e equipamentos	-	423	(312)	-	111	-	-	-	-	-	111
Material em depósito	-	139	246	-	385	-	-	-	-	-	385
Compras em andamento	-	10	191	(191)	10	-	-	-	-	-	10
Total em curso	-	572	125	(191)	506	-	-	-	-	-	506
Total	177.848	572	(25)	(191)	178.204	(26.569)	(6.849)	25	(33.393)	151.279	144.811

(*) Do total da depreciação de R\$6.849, R\$6.848, relacionados à ativos operacionais, foram registrados como custo operacional na demonstração de resultado do exercício e R\$1, referente a móveis e utensílios, como despesa operacional.

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

9. Imobilizado--Continuação

A movimentação do imobilizado é como segue:--Continuação

Em 2023	Custo						Depreciação				Valor Contábil			
	Em 31 de dezembro de 2022	Adições	Remen-suração	Transfe-rências	Reclas-sificação do intangível	Baixa de compen-sações	Em 31 de dezembro de 2023	Em 31 de dezembro de 2022	Depre-ciação	Reclas-sificação	Transfe-rência	Em 31 de dezembro de 2023	Em 31 de dezembro de 2022	Em 31 de dezembro de 2023
Em serviço														
Edificações, obras civis e benfeitorias	106.982	-	-	(64.168)	-	-	42.814	(19.498)	(2.023)	-	19.489	(2.032)	87.484	40.782
Máquinas e equipamentos	113.128	-	-	98.878	282	-	212.288	(126)	(8.452)	-	(19.489)	(28.067)	113.002	184.221
Máquinas e equipamentos - Consórcio Conexão	2.709	-	-	(2.709)	-	-	-	(795)	(20)	(40)	855	-	1.914	-
Móveis e utensílios	4	-	-	(4)	-	-	-	-	-	-	-	-	4	-
Máquinas e equipamentos do sistema de transmissão	27.973	-	-	(27.973)	-	-	-	-	-	-	-	-	27.973	-
Provisão para desmantelamento de ativos	1.436	-	(1.099)	-	-	-	337	-	(68)	-	-	(68)	1.436	269
(-) Provisão para perda ao valor recuperável	(77.591)	-	-	-	-	-	(77.591)	-	3.598	-	-	3.598	(77.591)	(73.993)
Total em serviço	174.641	-	(1.099)	4.024	282	-	177.848	(20.419)	(6.965)	(40)	855	(26.569)	154.222	151.279
Em curso														
Adiantamentos a fornecedores	7.241	-	-	-	-	(7.241)	-	-	-	-	-	-	7.241	-
Máquinas e equipamentos	-	4.879	-	(4.879)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Total em curso	7.241	4.879	-	(4.879)	-	(7.241)	-	-	-	-	-	-	7.241	-
Total	181.882	4.879	(1.099)	(855)	282	(7.241)	177.848	(20.419)	(6.965)	(40)	855	(26.569)	161.463	151.279

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

10. Intangível

	Taxa média de amortização anual %	2024			2023		
		Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Servidão de passagem (i)	6,09%	3.543	(721)	2.822	3.742	(493)	3.249
Licença ambiental de operação (ii)	34,29%	630	(216)	414	-	-	-
Total em serviço		4.173	(937)	3.236	3.742	(493)	3.249
Em curso							
Depósitos judiciais		207	-	207	295	-	295
Total em curso		207	-	207	295	-	295
Total		4.380	(937)	3.443	4.037	(493)	3.544

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

10. Intangível--Continuação

a) A movimentação do intangível é como segue:

Em 2024	Custo histórico						Amortização acumulada			Valor líquido		
	Em 31 de dezembro de 2023	Adições	Atualização financeira	Baixas contingências	Constituição de ativo de licença ambiental	Transferência	Em 31 de dezembro de 2024	Em 31 de dezembro de 2023	Amortização	Em 31 de dezembro de 2024	Em 31 de dezembro de 2023	Em 31 de dezembro de 2024
Em serviço												
Servidão de passagem (i)	3.742	-	-	(377)	-	178	3.543	(493)	(228)	(721)	3.249	2.822
Licença ambiental de operação (ii)	-	-	-	-	630	-	630	-	(216)	(216)	-	414
Total em serviço	3.742	-	-	(377)	630	178	4.173	(493)	(444)	(937)	3.249	3.236
Em curso												
Depósitos Judiciais	295	47	43	-	-	(178)	207	-	-	-	295	207
Total em curso	295	47	43	-	-	(178)	207	-	-	-	295	207
Total	4.037	47	43	(377)	630	-	4.380	(493)	(444)	(937)	3.544	3.443

Em 2023	Custo histórico			Amortização acumulada			Valor líquido		
	Em 31 de dezembro de 2022	Adições	Transferência	Em 31 de dezembro de 2023	Em 31 de dezembro de 2022	Amortização	Em 31 de dezembro de 2023	Em 31 de dezembro de 2022	Em 31 de dezembro de 2023
Em serviço									
Depósitos judiciais (i)	-	295	-	295	-	-	-	-	295
Servidão de passagem (i)	3.666	76	-	3.742	(370)	(123)	(493)	3.296	3.249
Software	208	-	(208)	-	-	-	-	208	-
Total em serviço	3.874	371	(208)	4.037	(370)	(123)	(493)	3.504	3.544
Em curso									
Servidão de passagem	74	-	(74)	-	-	-	-	74	-
Total em curso	74	-	(74)	-	-	-	-	74	-
Total	3.948	371	(282)	4.037	(370)	(123)	(493)	3.578	3.544

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

10. Intangível--Continuação

(i) Servidão de passagem e depósitos judiciais vinculados à aquisição de direito de passagem:

- Servidão de passagem - refere-se às indenizações pagas aos proprietários de terra nas quais se faz necessária a utilização de faixa de terra para passagem da linha de transmissão que conecta o parque gerador ao Sistema Interligado Nacional (SIN). A amortização da servidão de passagem se dá pelo prazo de autorização de geração de energia.
- Depósitos judiciais - Eventualmente, os proprietários de terra podem não aceitar o valor da indenização proposto, que é calculado com base em normas técnicas brasileiras específicas, e iniciar discussão judicial a respeito do valor justo da indenização a ser paga pelo direito de passagem. Nesses casos, a Companhia realiza depósitos judiciais para fins de imissão liminar de posse, que também são registrados como parte do ativo intangível, dada a natureza de aquisição de direito de passagem.

(ii) Licença ambiental de operação – a legislação ambiental exige que licenças de operação sejam obtidas para que seja possível gerar energia elétrica comercialmente. Os custos ambientais associados às licenças ambientais são estimados pelo período de vigência da licença, esses custos são provisionados e registrados como ativo intangível e amortizados pelo prazo de vigência da licença. A licença ambiental da Companhia foi emitida em 24 de novembro de 2022 e é válida até 22 de novembro de 2026.

11. Fornecedores

O saldo a pagar a fornecedores representa substancialmente valores a pagar remanescentes por compras de materiais e serviços de operação da usina.

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Circulante		
Fornecedores de materiais e serviços diversos	130	868
Fornecedores - Consórcio conexão	-	2
Fornecedores - Passivo circulante	<u>130</u>	<u>870</u>

O vencimento de fornecedores ocorrerá em até 3 meses. Não há montantes vencidos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023.

Em 31 de dezembro de 2024 e de 2023, a Companhia não possui operações de risco sacado.

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

12. Empréstimos e financiamentos

	2024			2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNB	2.344	57.811	60.155	2.083	59.913	61.996
(-) Custos de captação BNB	(68)	(1.145)	(1.213)	(68)	(1.213)	(1.281)
Total	2.276	56.666	58.942	2.015	58.700	60.715

a) BNB – Banco do Nordeste do Brasil

A Companhia firmou, em 29 de agosto de 2022, o contrato de financiamento de longo prazo com o BNB - Banco do Nordeste do Brasil S.A. no valor total de R\$62.275, sendo o primeiro desembolso ocorrido em novembro de 2022, no valor de R\$52.940 e o segundo em 18 de abril de 2023 no montante de R\$9.335. Sobre a dívida incidem IPCA e juros de 4,2715% a.a. Os encargos financeiros serão exigidos trimestralmente no período durante o período de carência, fixado em 12 (doze) meses e compreendido entre 29 de agosto de 2022 a 15 de setembro de 2023 (período de carência) e mensalmente, durante o período de amortização, a partir de 15 de outubro de 2023, juntamente com as prestações vincendas de principal. A amortização se dará em 228 parcelas, sendo a última em 15 de setembro de 2042.

i. Garantias e “covenants”

- Cessão fiduciária de direitos e outras avenças, vinculadas aos Contratos de compra e venda de energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL) ou no Ambiente de Contratação Regulado (ACR);
- Cessão fiduciária de direitos emergentes da autorização e outras avenças, vinculado à Portaria Autorizativa nº 186, emitida em 9 de junho de 2015 pelo Ministério de Minas e Energia;
- Penhor das ações e outras avenças das controladoras na qualidade de interveniente anuente;
- Cessão fiduciária de conta-reserva que será constituída pela Companhia e corresponderá a pelo menos 2,86% do saldo devedor de principal existente com o valor da parcela a desembolsar, mantido até o final do financiamento, cujo saldo em 31 de dezembro de 2024 é de R\$1.797, registrado na rubrica Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito) no ativo não circulante; e
- Cartas de fiança bancária, emitidas pelo Banco Itaú Unibanco S.A., no valor de R\$24.300 e de R\$31.055.

Todas as exigências e cláusulas restritivas (“covenants”) estabelecidas no contrato de financiamento, estão sendo devidamente observadas e cumpridas pela Companhia até a presente data.

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

12. Empréstimos e financiamentos--Continuação

a) BNB – Banco do Nordeste do Brasil--Continuação

ii. Movimentação dos empréstimos é como segue:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Saldo no início do exercício	60.715	52.476
Captação de empréstimos	-	9.335
Custo de captação	-	(652)
Encargos sobre financiamentos ao resultado financeiro (nota 23)	5.078	4.804
Pagamento de principal	(1.889)	(457)
Pagamento de juros	(5.030)	(4.850)
Amortização do custo de captação ao resultado (nota 23)	68	59
Saldo no final do exercício	58.942	60.715

13. Impostos e contribuições a recolher e ICMS diferido

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Impostos e contribuições retidos	38	6
ICMS a recolher	-	3
INSS a recolher	-	3
Impostos e contribuições a recolher - passivo circulante	38	12
ICMS diferido (*)	12.020	9.945
(-) AVP ICMS Diferido	(8.317)	(7.246)
Impostos e contribuições a recolher - passivo não circulante	3.703	2.699

(*) ICMS diferido - permissão de pagamento diferido do diferencial de alíquota ICMS nas aquisições de equipamentos incorporados ao parque gerador, para vencimento no ano de 2034 ou no ato da venda do ativo, conforme decreto estadual e convênio ICMS (anexo CCCIX do Decreto 13.500/2008).

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

14. Licenças ambientais de instalação e operação

Os montantes referem-se à provisão para cumprimento de obrigações ambientais assumidas com a obtenção das licenças ambientais de instalação e de operação, conforme abaixo:

	2024	2023
Passivo circulante		
Licença ambiental de instalação	407	482
Licença ambiental de operação	254	-
(-) Ajuste a valor presente	(8)	-
	<u>653</u>	<u>482</u>
Passivo não circulante		
Licença ambiental de operação	299	-
(-) Ajuste a valor presente	(85)	-
	<u>214</u>	<u>-</u>
Total	<u>867</u>	<u>482</u>

O saldo passivo é atualizado por IPCA e ajustado a valor presente à taxa real WACC de 10,67%. A movimentação do passivo foi como segue:

	2024	2023
Saldo no início do exercício	<u>482</u>	-
Constituição	724	609
Ajuste a valor presente	(94)	-
Atualização financeira (nota 23)	50	-
Pagamentos	(295)	(127)
Saldo no final do exercício	<u>867</u>	<u>482</u>
Saldo do passivo circulante	653	482
Saldo do passivo não circulante	214	-

A estimativa de cumprimento das obrigações vinculadas às licenças de operação segue o seguinte calendário:

Saldo devedor total em 31 de dezembro de 2024	Menos de um ano até 31 de dezembro de 2025	Entre um e dois anos 1º de janeiro de 2026 até dezembro de 2029
867	653	214

Em 2024, foi reconhecida provisão para cumprimento da licença ambiental de operação em contrapartida ao direito de operar no ativo intangível, que será amortizado pela vida útil da licença que se encerra em novembro de 2026, quando deve ser renovada. O ativo está sendo amortização à taxa de 34,29% ao ano:

	2024
Saldo no início do exercício	-
Constituição	724
Ajuste a valor presente	(94)
Amortização	(216)
Saldo no final do exercício	<u>414</u>

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

15. Ativo de direito de uso e Arrendamentos

A Companhia possui contratos de arrendamento de uso de terras para a instalação de seu parque de geração de energia solar, com pagamentos mensais correspondentes a 1,5% do faturamento proveniente da venda de energia elétrica por todo o período da autorização.

O pagamento é baseado no faturamento, sendo classificado como fixo em essência, pois o preço de venda da energia e a quantidade de energia (MWh) a ser fornecida estão preestabelecidos nos contratos, sem variações inesperadas, garantindo previsibilidade nos valores.

Os valores variáveis do faturamento não foram considerados na mensuração e reconhecimento do direito de uso e do arrendamento.

Ativo de direito de uso

Os contratos de arrendamentos possuem prazos que abrangem todo o período de autorização e estão sendo depreciados a uma taxa de 4,77% a.a.

Os saldos e a movimentação do ativo de direito de uso estão demonstrados a seguir:

	<u>2024</u>
Saldo no início do exercício	-
Constituição	2.028
Depreciação	(96)
Saldo no final do exercício	1.932

Arrendamentos

Os passivos foram mensurados ao valor presente dos pagamentos de arrendamentos remanescentes descontados por meio da taxa de 10,67%. As premissas utilizadas pela Companhia para estimar a taxa incremental tomaram como base o custo médio de captação da dívida.

Os saldos e a movimentação dos passivos de arrendamento estão demonstrados a seguir:

	<u>2024</u>
Saldo no início do exercício	-
Constituição	2.028
Ajuste a valor presente (nota 23)	216
Pagamentos	(387)
Saldo no final do exercício	1.857
Saldo do passivo circulante	183
Saldo do passivo não circulante	1.674

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

15. Ativo de direito de uso e Arrendamentos--Continuação

Em 31 de dezembro de 2024, o saldo não circulante possui o seguinte cronograma de vencimento:

Saldo devedor total em 31 de dezembro de 2024	Menos de um ano até 31 de dezembro de 2025	Entre um e dois anos 1º de janeiro de 2026 até dezembro de 2029	Após 2029
1.857	183	652	1022

16. Provisão para desmantelamento

O saldo referente a provisão para desmantelamento do parque solar foi contabilizado com base em estudo de estimativas dos custos para desmontagem de plantas solares, realizados por equipe interna de engenharia. Este levantamento leva em consideração as obrigações de desmantelamento existentes em função dos contratos regulatórios e ambientais da Companhia, tendo como contrapartida o ativo imobilizado, em seu reconhecimento inicial, subsequentemente, as atualizações financeiras e ajustes a valor presente incorridos sobre a provisão são registrados em contrapartida ao resultado financeiro. Os valores de estimativa do levantamento foram projetados até o término dos prazos de autorização, com atualização pelo IPCA, e posteriormente ajustado a valor presente à taxa real de desconto de 12,81% a.a., sendo reavaliados periodicamente pela Companhia.

Os custos de desmobilização do ativo são capitalizados como parte do valor contábil do ativo relacionado e serão depreciados pelo prazo remanescente de autorização.

	2024	2023
Saldo no início do exercício	594	1.436
Atualização financeira (nota 23)	332	861
Ajuste a valor presente (nota 23)	(187)	(604)
Remensuração (*)	-	(1.099)
Saldo no final do exercício	739	594

(*) Em 31 de dezembro de 2023, a Administração da Companhia, após receber e analisar a licenças ambiental da usina, bem como outras documentações suportes correlacionadas, constatou haver menores obrigações ambientais, principalmente relacionadas à recomposição de áreas degradadas, considerando o que havia estimado antes do recebimento da licença, com isso, promoveu determinadas adequações nas premissas da provisão para desmantelamento dos ativos, para assim, refletir a melhor estimativa presente para cumprimento de todas as obrigações apresentadas nas licenças ambientais emitidas. O ajuste da provisão se deu em contrapartida ao ativo imobilizado (nota 9).

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

17. Patrimônio líquido

a) Capital social

O capital social subscrito e integralizado pela Caldeirão Grande 2 Solar S.A em 31 de dezembro de 2024 é de R\$102.287 (R\$100.130 em 31 de dezembro de 2023), representado por ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, como segue:

	2024		
	Quantidade de ações	Percentual do capital social	Valor
Caldeirão Grande 2 Solar S.A.	102.286.814	100%	102.287
	102.286.814	100%	102.287

	2023		
	Quantidade de ações	Percentual do capital social	Valor
Caldeirão Grande 2 Solar S.A.	100.129.814	100%	100.130
	100.129.814	100%	100.130

Em 15 de maio de 2023, foi realizada assembleia geral extraordinária, na qual foi aprovado o aumento de capital da Companhia com a conversão do adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC), para o aumento de capital no montante de R\$6.251. Nesta mesma data foi aprovada a redução de capital no valor de R\$3.505, por julgá-lo excessivo, e a redução de capital com absorção do prejuízo no valor de R\$77.362.

Em 2024, foi registrada a conversão do adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC) para o aumento de capital no montante de R\$2.862, passando o capital social do montante total de R\$100.130 para R\$102.992

Em 09 de agosto de 2024, foi aprovada, em assembleia geral extraordinária, a redução de capital da Companhia no montante de R\$705, por considerá-lo excessivo em relação ao objeto da Companhia, passando o capital social do montante total de R\$102.992 para R\$102.287.

b) Destinação do resultado

Quando apurado, desde que não haja prejuízos acumulados que absorvam os lucros, dos lucros líquidos serão deduzidos: (i) 5% antes de qualquer destinação para a constituição da Reserva Legal até o limite de 20% do capital social; (ii) importância para o pagamento do dividendo obrigatório de, no mínimo, 25% do lucro líquido ajustado nos termos do artigo 202 da Lei nº 6.404/76.

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

18. Receita operacional líquida

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Suprimento e fornecimento de energia elétrica - terceiros	10.592	11.651
Suprimento de energia elétrica – partes relacionadas (nota 8)	3.670	331
Total receita bruta	14.262	11.982
(-) Deduções da receita bruta		
PIS	(235)	(198)
COFINS	(1.084)	(911)
Taxa de fiscalização Aneel	(127)	(110)
Total das deduções	(1.446)	(1.219)
Total	12.816	10.763

19. Custos de operação

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Custo com pessoal (nota 8)	-	(100)
Seguros	(310)	(241)
Serviços de terceiros e materiais com operação e manutenção	(747)	(462)
Impostos e taxas	(9)	(131)
Outros custos	(91)	(148)
Ajuste de inventário	(24)	-
Aluguéis e arrendamentos	(25)	(236)
Total	(1.206)	(1.318)

20. Compra de energia elétrica

Para o cumprimento dos contratos de venda de energia, a Companhia firmou contratos de compra de energia elétrica com partes relacionadas com objetivo de suprir a obrigação contratual de entrega de energia, conforme abaixo:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Compra de energia - partes relacionadas (nota 8)	(2.374)	(811)
(-) Créditos de PIS e COFINS sobre compra de energia	221	75
Total compra de energia elétrica	(2.153)	(736)

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

21. Encargos de uso da rede elétrica

Os valores registrados no resultado R\$1.505 (R\$1.369 em 31 de dezembro de 2023), referem-se ao Encargo de uso do sistema de transmissão (EUST), pago mensalmente às concessionárias de transmissão. O valor pago é calculado com base no Montante de Uso do Sistema de Transmissão (MUST) contratado, multiplicado pela Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST), esta última é atualizada anualmente mediante regulamentação da ANEEL. Adicionalmente, conforme Lei nº 9.427/1996, a Companhia tem redução de 50% do valor da TUST decorrente da potência injetada nos sistemas de transmissão ser inferior a 30MW.

22. Despesas com pessoal

O saldo de R\$11 (R\$269 em 31 de dezembro de 2023), trata-se de gastos com treinamentos. O montante do ano de 2023, R\$256 trata-se de compartilhamento de despesas com pessoal cobradas pela controladora indireta, Ibitu Energia S.A., que centraliza o gerenciamento da folha de pagamento do Grupo (nota 8) e R\$13 trata-se de gastos com treinamentos. Em 2024, não houve repasse de gastos dessa natureza para a Companhia.

23. Resultado financeiro

	2024	2023
Receitas financeiras		
Receita de aplicação financeira de equivalentes de caixa	174	647
PIS e COFINS sobre receita financeira	(40)	(52)
Ajuste a valor presente sobre provisão para desmantelamento (nota 16)	187	604
Ajuste a valor presente sobre ICMS diferido	1.071	612
Descontos obtidos com fornecedores	-	87
Atualização financeira de saldo negativo de impostos	601	-
Atualização financeira de depósito judicial (nota 14)	43	-
Outras receitas financeiras	-	1
	2.036	1.899
Despesas financeiras		
Encargos sobre financiamentos (nota 12)	(5.078)	(4.804)
Comissões sobre fianças bancárias	(715)	(381)
IOF, taxas e tarifas bancárias	(15)	-
Atualização financeira - provisão para desmantelamento (nota 16)	(332)	(861)
Atualização financeira sobre ICMS diferido	(2.073)	(1.199)
Amortização do custo de captação sobre financiamentos (nota 12)	(68)	(59)
Ajuste a valor presente sobre passivo de arrendamentos (nota 15)	(216)	-
Atualização financeira sobre passivo de licença ambiental (nota 14)	(50)	-
Outras despesas financeiras	-	(6)
	(8.547)	(7.310)
Resultado financeiro	(6.511)	(5.411)

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

24. Provisão para demandas judiciais

As demandas judiciais são avaliadas periodicamente e classificadas segundo probabilidade de perda para a Companhia. Provisões são constituídas para todas as demandas judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita.

Em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia possui as seguintes demandas judiciais com prognóstico de perda avaliado como provável ou possível.

a) Processos com probabilidade de perda classificada como provável

Resumo processo	Tipo de processo	Esfera	2024		2023	
			Quant.	Valor (R\$)	Quant.	Valor (R\$)
Ações contra proprietários de terrenos particulares, necessárias para regularização da passagem da linha de transmissão nas propriedades dessas contrapartes	Imobiliário	Judicial	1	54	2	431
				<u>54</u>		<u>431</u>

b) Processos com probabilidade de perda classificada como possível

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia é parte em processos nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis, devido a uma base sólida de defesa e, por este motivo, nenhuma provisão foi constituída.

A seguir as ações judiciais com prognóstico de perda possível em 31 de dezembro:

Resumo processo	Tipo de processo	Esfera	2024		2023	
			Quant.	Valor (R\$)	Quant.	Valor (R\$)
Ação para instituição de servidão administrativa para passagem da Linha de Transmissão do Complexo Eólico CGII	Imobiliário	Judicial	2	434	-	-
Responsabilização subsidiária em demanda por diferença salarial, diferença de verbas rescisórias, horas extras e adicional de periculosidade	Trabalhista	Judicial	1	8	-	-
Auto de infração que contempla 3 penalidades de multa em razão de alegadas 4 Não-Conformidades relacionadas ao evento "apagão" de 15/08/2024,	Regulatório	Administrativo	1	206	-	-
				<u>648</u>		<u>-</u>

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

25. Instrumentos financeiros

A Companhia está exposta principalmente a 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 Companhia, a partir da estrutura corporativa do Grupo Ibitu Energia (Controladora indireta), detém estrutura e política de gerenciamento de riscos, envolvendo Conselho de Administração, Comitês de Assessoramento do Conselho de Administração, Diretoria Executiva, Riscos e *Compliance*.

Os principais fatores de risco inerentes às operações da Companhia podem ser assim identificados:

a) Fatores de risco financeiro (gerenciamento de risco)

i) *Risco de crédito*

O risco de crédito da Companhia é administrado pela controladora, sendo que o risco de inadimplência impacta as receitas da usina solar.

Para 31 de dezembro de 2024 e de 2023, o risco de crédito da Companhia relaciona-se à capacidade de as instituições financeiras honrarem com seus compromissos. Nesse sentido, os recursos são aplicados em instituições de primeira linha.

A geração de energia da usina será entregue a agente de comercialização por meio de contrato de energia incentivada. O risco está associado a eventuais inadimplências no pagamento do contrato. Entretanto, a Companhia não espera nenhuma perda decorrente de inadimplência.

ii) *Risco de liquidez*

O gerenciamento do fluxo de caixa é realizado de forma centralizada pela controladora, sendo sua projeção monitorada continuamente, a fim de garantir e assegurar as exigências de liquidez, os limites ou cláusulas dos contratos de empréstimos e caixa suficiente para atendimento às necessidades operacionais do negócio.

Os recursos financeiros da Companhia foram obtidos por meio de captação de empréstimos bancários e parte dos recursos tiveram como objetivo o suprimento de caixa dos investimentos a serem realizados.

Eventual excesso de caixa disponível pela Companhia é analisado no nível de sua controladora para posterior investimento em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo e depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez suficiente para fornecer margem, conforme determinado pelas previsões acima mencionadas.

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

25. Instrumentos financeiros--Continuação

a) Fatores de risco financeiro (gerenciamento de risco)--Continuação

ii) *Risco de liquidez*--Continuação

Abaixo são demonstrados os fluxos de caixa contratados e não descontados.

	Saldo devedor total em 31 de dezembro de 2024	Menos de um ano até 31 de dezembro de 2025	Entre 1º de janeiro de 2026 e 31 de dezembro de 2029	Após 2029
Fornecedores (nota 11)	130	130	-	-
Empréstimos e financiamentos (nota 12)	58.942	2.276	9.218	47.448
Total	59.072	2.406	9.218	47.448

Em 31 de dezembro de 2024 e de 2023, a Companhia não possui operações de risco sacado.

iii) *Risco de taxa de juros*

A Companhia está exposta ao risco que uma variação de taxa de juros ou que o aumento dos encargos financeiros das renegociações das dívidas cause um aumento na sua despesa financeira com pagamentos de juros futuros.

Os valores lançados na conta vinculada ao financiamento contratado pela Companhia, bem como o saldo devedor daí decorrente, sofrem incidência de juros e encargos conforme divulgados na nota 12.

iv) *Estimativa do valor justo*

Valor justo é o montante pelo qual um ativo poderia ser trocado, ou um passivo liquidado, entre partes independentes com conhecimento do negócio e interesse em realizá-lo, em uma transação em que não há favorecidos.

Pressupõe-se que os saldos das contas a pagar aos fornecedores pelo valor contábil, são uma aproximação razoável dos seus valores justos e, assim, a Administração entende não ser necessária divulgação adicional.

Os saldos de fornecedores, partes relacionadas, empréstimos e financiamentos classificados como custo amortizado, conforme quadro abaixo, não possuem risco de mudança significativa de valor em caso de resgate e/ou liquidação antecipada. Dessa forma, os saldos apresentados são uma aproximação razoável dos seus valores justos, não sendo necessário divulgar sua estimativa.

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

25. Instrumentos financeiros--Continuação

a) Fatores de risco financeiro (gerenciamento de risco)--Continuação

vi) *Classificação dos instrumentos financeiros por categoria*

No quadro a seguir são apresentados e classificados os principais instrumentos financeiros da Companhia por categoria em cada uma das datas apresentadas:

	2024	2023	Nível	Classificação por categoria
Ativos financeiros, conforme balanço				
Circulante				
Conta corrente (caixa e equivalentes de caixa)	76	27	-	Custo amortizado
Aplicações financeiras (caixa e equivalentes de caixa)	2.374	174	1	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	851	886	-	Custo amortizado
Adiantamentos a fornecedores	-	27	-	Custo amortizado
	3.301	1.114		
Não circulante				
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	1.797	1.748	2	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes	479	162	-	Custo amortizado
Partes relacionadas	1.839	5	-	Custo amortizado
	4.115	1.915		
Total de ativos financeiros	7.416	3.029		
Passivos financeiros, conforme balanço				
Circulante				
Fornecedores	130	870	-	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos	2.276	2.015	-	Custo amortizado
Outras contas a pagar	-	1	-	Custo amortizado
Partes relacionadas	22	469	-	Custo amortizado
Arrendamentos	183	-	-	Custo amortizado
Licenças ambientais de instalação e operação	653	482	-	Custo amortizado
	3.264	3.837		
Não circulante				
Fornecedores	-	-	-	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos	56.666	58.700	-	Custo amortizado
Partes relacionadas	133	-	-	Custo amortizado
Outras contas a pagar	2	32	-	Custo amortizado
Arrendamentos	1.674	-	-	Custo amortizado
Licenças ambientais de instalação e operação	214	-	-	Custo amortizado
	58.689	58.732		
Total de passivos financeiros	61.953	62.569		

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

25. Instrumentos financeiros--Continuação

a) Fatores de risco financeiro (gerenciamento de risco)--Continuação

vi) *Classificação dos instrumentos financeiros por categoria*--Continuação

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos com sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, e valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se substancialmente de seus correspondentes valores de mercado. A Companhia classifica os instrumentos financeiros, como requerido pelo CPC 46 - Mensuração do Valor Justo, conforme demonstrado a seguir, quando aplicável:

- Nível 1 - preços cotados (não ajustados) em mercados ativos, líquidos e visíveis para ativos e passivos idênticos que estão acessíveis na data de mensuração;
- Nível 2 - preços cotados (podendo ser ajustados ou não) para ativos ou passivos similares em mercados ativos, outras entradas não observáveis no nível 1, direta ou indiretamente, nos termos do ativo ou passivo; e
- Nível 3 - ativos e passivos cujos preços não existem ou que esses preços ou técnicas de avaliação são amparados por um mercado pequeno ou inexistente, não observável ou líquido. Nesse nível a estimativa do valor justo torna-se altamente subjetiva.

O valor justo dos recebíveis não difere dos saldos contábeis, pois tem correção monetária consistente com taxas de mercado e/ou estão ajustados pela provisão para redução ao valor recuperável, assim, não são apresentadas nestas demonstrações financeiras quadro comparativo entre os valores contábeis e justo dos instrumentos financeiros.

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

25. Instrumentos financeiros--Continuação

a) Fatores de risco financeiro (gerenciamento de risco)--Continuação

vii) *Qualidade do crédito dos ativos financeiros*

A qualidade do crédito dos ativos financeiros que não estão vencidos ou *impaired* é avaliada mediante referência às classificações externas de crédito (se houver) ou às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Conta corrente e aplicações financeiras de curto prazo (caixa e equivalentes de caixa)	2.450	201
	2.450	201

viii) *Financiamentos*

Estão sujeitos a juros com taxas usuais de mercado. Os valores de mercado dos financiamentos são muito próximos dos valores contabilizados, considerando que para as dívidas de longo prazo dessa natureza, o mercado resume-se a um ente governamental.

b) Riscos regulatórios

As atividades da Companhia, assim como de seus concorrentes são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades da Companhia.

Central Geradora Eólica Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais (R\$), exceto quando indicado de outra forma)

26. Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar apólices para os bens sujeitos a riscos para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade. Nas contratações de seguros a Companhia é auxiliada por corretores que possuem expertise do mercado e lhes dá um parâmetro de benchmarking para o desenho das apólices.

A Controladora indireta da Companhia, a Ibitu Energia S.A., detém ainda uma apólice de seguro de responsabilidade civil para cobertura de responsabilidades da Administração (diretores e executivos), da modalidade de seguro D&O (*Directors and Officers*) que abrange todas as Companhias do Grupo Ibitu Energia.

Em 31 de dezembro de 2024 e de 2023, a Companhia apresentava as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros.

Itens/bens segurados	Riscos cobertos	Montante de cobertura (R\$)	Vigência
Ativo imobilizado	Riscos operacionais - danos materiais, quebra de máquinas / danos elétricos e outros.	423.601	até 07/04/2025
Responsabilidade civil	Responsabilidade civil geral - operações amplas	10.000	até 07/04/2025
D&O	R.C. de Administradores e Diretores (D&O)	120.000	até 10/05/2025

As premissas de risco adotadas, para a contratação de seguros, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de auditoria das demonstrações financeiras e, conseqüentemente, não foram auditadas pelos auditores independentes.

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

27. Transação que não envolve caixa ou equivalentes de caixa

Atividades de financiamento	Fluxo de caixa			Alterações não caixa			
	31/12/2023	Recebimentos/ Pagamentos	Pagamentos de redução de capital social	Apropriação	Juros	31/12/2024	
Em 2024							
Empréstimos e financiamentos	60.715	(6.919)	-	68	5.078	58.942	
Capital social	100.130	2.862	(705)	-	-	102.287	
Partes relacionadas – Redução de capital a pagar (nota 8 (b))	335	-	(335)	-	-	-	
Total	161.180	(4.057)	(1.040)	68	5.078	161.229	

Atividades de financiamento	Fluxo de caixa			Alterações não caixa				
	31/12/2022	Recebimentos / Pagamentos	Captações	Pagamentos de redução de capital social	Absorção de prejuízo	Apropriação	Juros	31/12/2023
Em 2023								
Empréstimos e financiamentos	52.476	(5.307)	8.683	-	-	59	4.804	60.715
Capital social	174.746	-	-	(3.505)	(77.362)	6.251	-	100.130
Partes relacionadas – Redução de capital a pagar	4.058	-	-	(3.723)	-	-	-	335
Total	231.280	(5.307)	8.683	(7.228)	(77.362)	6.310	4.804	161.180

Atividades de investimento	Fluxo de caixa		Alterações não caixa		
	31/12/2023	Aquisições	Depreciação	Baixa	31/12/2024
Em 2024					
Ativo imobilizado	151.279	572	(6.849)	(191)	144.811
Total	151.279	572	(6.849)	(191)	144.811

Atividades de investimento	Fluxo de caixa				Alterações não caixa			
	31/12/2022	Aquisições	Depreciação	Baixa	Remensuração provisão para desmantelamento	Capitalização de encargos financeiros	Transferência	31/12/2023
Em 2023								
Ativo imobilizado	161.463	4.836	(6.965)	(7.281)	(1.099)	43	282	151.279
Total	161.463	4.836	(6.965)	(7.281)	(1.099)	43	282	151.279

Central Geradora Solar Danúbio S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação
31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

28. Eventos subsequentes

(a) Encerramento do Consórcio Conexão

Em 25 de fevereiro de 2025, o Consórcio Conexão (nota 2.4) foi definitivamente encerrado.

(b) Redução de capital social da Companhia

Em reunião de acionistas realizada em 11 de dezembro de 2024, foi aprovada a proposta de redução de capital social da Companhia no valor total de R\$11.496 (onze milhões, quatrocentos e noventa e seis mil, duzentos e três reais e vinte centavos), com respectivo cancelamento de 11.496.203 de ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, detidas pela Controladora Caldeirão Grande 2 Solar S.A., cuja efetivação da aprovação apenas será válida após 60 dias contados da publicação do referido ato societário para eventuais manifestações contrárias de credores, nos termos do § 1º do artigo 174 da Lei das Sociedades Anônimas de 1976 – Lei 6.404/1976 e, em fevereiro de 2025, após decorrer o período de 60 dias, sem que houvesse oposição de credores, tornou-se efetiva a aprovação da redução de capital social da Companhia.

* * *