

Demonstrações financeiras

Central Geradora Eólica Icarai I S.A.

31 de dezembro de 2024
com Relatório do Auditor Independente

Central Geradora Eólica Icarai I 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



**Shape the future
with confidence**

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

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos
Acionistas e Diretores da
Central Geradora Eólica Icaraí I S.A.
Amontada - CE

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Central Geradora Eólica Icaraí I 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.



**Shape the future
with confidence**

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

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



**Shape the future
with confidence**

- 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.

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, 21 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', is written over a faint, light blue grid background.

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

Central Geradora Eólica Icarai I S.A.

Balancos patrimoniais

31 de dezembro de 2024 e 2023

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

	Notas	2024	2023
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	7.516	4.940
Contas a receber de clientes - CCEE	5	2.936	2.957
Impostos e contribuições a recuperar		-	79
Estoque de peças para manutenção da usina		789	322
Adiantamentos a fornecedores		162	341
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	6	16.265	14.865
Despesas pagas antecipadamente		37	38
		27.705	23.542
Não circulante			
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	6	1.519	2.344
Conta de ressarcimento de energia a receber - CCEE		1.698	-
Partes relacionadas	12	-	13
		3.217	2.357
Imobilizado	8	67.021	69.944
Intangível	9	1.097	726
Ativo de direito de uso	13	5.186	-
		73.304	70.670
		76.521	73.027
Total do ativo		104.226	96.569
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	10	1.168	1.037
Empréstimos e financiamentos	11	3.442	3.239
Partes relacionadas	12	8	17
Impostos e contribuições a recolher		252	417
Imposto de renda e contribuição social a pagar		467	704
Conta de ressarcimento de energia a pagar - CCEE	7	20.427	14.865
Dividendos a pagar	15 (e)	1.134	1.114
Arrendamentos	13	357	-
Licenças ambientais de instalação e operação		133	-
Outros		-	1
		27.388	21.394
Não circulante			
Fornecedores	10	1.013	1.312
Empréstimos e financiamentos	11	15.807	18.481
Conta de ressarcimento de energia a pagar - CCEE	7	196	1.175
Arrendamentos	13	4.997	-
Provisão para desmantelamento	14	417	329
Licenças ambientais de instalação e operação		228	-
		22.658	21.297
Patrimônio líquido	15		
Capital social		46.946	46.946
Reservas de lucros		7.234	6.932
Total do patrimônio líquido		54.180	53.878
Total do passivo e do patrimônio líquido		104.226	96.569

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Eólica Icarai I 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	16	25.057	25.867
Custos dos serviços		(13.597)	(13.494)
Custos de operação	17	(6.516)	(7.234)
Compra de energia elétrica		(10)	(9)
Encargos de uso da rede elétrica	18	(1.671)	(1.362)
Depreciação do imobilizado	8	(4.920)	(4.788)
Depreciação do ativo de direito de uso	13	(247)	-
Amortização do intangível	9	(233)	(101)
Lucro bruto		11.460	12.373
Receitas (despesas) operacionais		(3.904)	(4.181)
Serviços de terceiros		(805)	(690)
Despesas com pessoal	19	(2.122)	(2.201)
Despesas com viagens		(375)	(404)
Despesas administrativas		(471)	(501)
Depreciação do ativo imobilizado	8	(7)	(5)
Impostos e taxas		(67)	(101)
Perda de créditos tributários		(79)	(290)
Outras receitas operacionais		22	11
Lucro operacional antes das receitas e despesas financeiras		7.556	8.192
Resultado financeiro	20	(1.293)	(1.376)
Receitas financeiras		2.492	3.435
Despesas financeiras		(3.785)	(4.811)
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		6.263	6.816
Imposto de renda e contribuição social - correntes	21	(1.488)	(2.128)
Lucro líquido do exercício		4.775	4.688

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Eólica Icarai I 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>
Lucro líquido do exercício	<u>4.775</u>	4.688
Total dos resultados abrangentes do exercício	<u>4.775</u>	<u>4.688</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Eólica Icarai I S.A.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido
Exercícios findos em 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	Reservas de lucros		Lucros acumulados	Total
				Reserva legal	Reserva de retenção de lucros		
Em 31 de dezembro de 2022		45.148	1.798	3.358	2.900	-	53.204
Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)		1.798	(1.798)	-	-	-	-
Dividendos adicionais propostos	15 (c)	-	-	-	(2.900)	-	(2.900)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	4.688	4.688
Destinação do resultado:	15 (b)						
Constituição de reserva legal 5%		-	-	234	-	(234)	-
Dividendos intermediários		-	-	-	-	(1.114)	(1.114)
Reserva de lucro para ser destinada em assembleia de acionista		-	-	-	3.340	(3.340)	-
Em 31 de dezembro de 2023		46.946	-	3.592	3.340	-	53.878
Dividendos adicionais propostos	15 (c)	-	-	-	(3.339)	-	(3.339)
Lucro líquido do exercício		-	-	-	-	4.775	4.775
Destinação do resultado:	15 (b)						
Constituição de reserva legal 5%		-	-	239	-	(239)	-
Dividendos mínimos obrigatórios		-	-	-	-	(1.134)	(1.134)
Reserva de lucro para ser destinada em assembleia de acionista		-	-	-	3.402	(3.402)	-
Em 31 de dezembro de 2024	15 (a)	46.946	-	3.831	3.403	-	54.180

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Eólica Icarai I S.A.

Demonstrações dos fluxos de caixa

31 de dezembro de 2024 e 2023

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

	Notas	2024	2023
Atividades operacionais			
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social		6.263	6.816
Ajustes para reconciliar o lucro antes dos tributos com o fluxo de caixa			
Depreciação do imobilizado	8	4.927	4.793
Depreciação do ativo de direito de uso	13	247	-
Amortização do intangível	9	233	101
Juros sobre empréstimos e financiamentos	11 e 20	1.657	1.822
Atualização financeira sobre empréstimos e financiamentos	11 e 20	171	234
Perda de crédito tributário		79	290
Apropriação (amortização) de custos sobre empréstimos	11 e 20	7	20
Atualização financeira sobre provisão para desmantelamento	14 e 20	220	196
Ajuste a valor presente – passivo de arrendamentos	13 e 20	580	-
Ajuste a valor presente – passivo de licença ambiental de operação	20	53	-
Ajuste a valor presente – provisão para desmantelamento	14 e 20	(132)	(146)
		14.305	14.126
(Aumento) redução nos ativos operacionais			
Contas a receber de clientes - CCEE		21	(87)
Impostos e contribuições a recuperar		(384)	(603)
Conta de ressarcimento de energia a receber – CCEE		(1.698)	-
Estoque de peças para manutenção da usina		(467)	79
Partes relacionadas		13	53
Despesas pagas antecipadamente		1	-
Outros		-	8
Adiantamentos a fornecedores		179	(267)
		(2.335)	(817)
Aumento (redução) dos passivos operacionais			
Fornecedores		(168)	(1.932)
Impostos e contribuições a recolher		(165)	12
Conta de ressarcimento de energia a pagar – CCEE		4.583	269
Outros		(1)	1
Partes relacionadas		(9)	14
		4.240	(1.636)
Caixa (aplicados nas) gerado pelas atividades operacionais			
		16.210	11.673
(-) Juros pagos de empréstimos e financiamentos	11	(1.671)	(1.832)
(-) Imposto de renda e contribuição social pagos		(1.341)	(1.461)
Fluxo de caixa líquido originado das (consumido pelas) atividades operacionais		13.198	8.380
Atividades de investimento			
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)		(575)	2.527
Aquisição de ativo imobilizado	8	(2.048)	(3.564)
Baixa de ativo imobilizado	8	8	537
Fluxo de caixa líquido aplicado em atividades de investimento		(2.615)	(500)
Atividades de financiamento			
Empréstimos e financiamentos obtidos	11	710	-
Pagamento de empréstimos e financiamentos - principal	11	(3.345)	(3.201)
Pagamento de passivo de licença ambiental de operação		(260)	-
Pagamento de passivo de arrendamentos	13	(659)	-
Dividendos pagos	15 (e)	(4.453)	(2.900)
Fluxo de caixa líquido originado das (consumido pelas) atividades de financiamento		(8.007)	(6.101)
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa			
		2.576	1.779
Caixa e equivalentes de caixa em 1º de janeiro		4.940	3.161
Caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro		7.516	4.940
Varição em caixa e equivalentes de caixa		2.576	1.779

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Central Geradora Eólica Icarai I 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 Eólica Icarai I S.A. ("CGE Icarai I" ou "Companhia"), sociedade anônima de capital fechado, foi fundada em 4 de janeiro de 2010 e possui sede na Fazenda ponta D'Água, localizada no Distrito de Icarai, Município de Amontada, Estado do Ceará. Nos termos de seu Estatuto Social, a Companhia tem por objeto social estudar, planejar, projetar, construir, operar, manter e explorar a Central Geradora Eólica ("EOL") Icarai I. A Companhia é controlada pela Ventus Energias Renováveis S.A. ("Ventus"), que é uma subsidiária da Ibitu Energias Renováveis S.A., sendo essa controlada 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").

a) Operação comercial

Em 28 de março de 2014, a Agência Nacional de Energia Elétrica ANEEL emitiu o despacho nº 793 autorizando a entrada em operação comercial das unidades geradoras ("UG") UG1 a UG13 a partir do dia 29 de março de 2014.

b) Autorização

A Companhia possui junto à Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), estabelecida pela Resolução Autorizativa nº 827 de 4 de outubro de 2010, a seguinte autorização e registro de geração:

Eólica	Contrato	Índice de Correção	Mês de Reajuste	Estado	Cidade	Capacidade instalada MW	Energia assegurada MW médios	Início	Término
CGE Icarai I	CER nº 92/09	IPCA	Julho	Ceará	Icarai	27,3	13	06/10/2010	05/10/2045

c) Contrato de energia reserva (CER)

A Companhia firmou em 16 de novembro de 2010 um Contrato de Energia de Reserva (CER), na modalidade de quantidade de energia elétrica com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) assegurado no Leilão de Energia de Reserva (LER 2009).

Central Geradora Eólica Icarai 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--Continuação

c) Contrato de energia reserva (CER)--Continuação

Pelo referido contrato a Companhia se compromete a vender a totalidade de sua energia gerada à CCEE, pelo prazo de 20 anos a contar a partir de 1º de julho de 2012.

No contrato está definido um limite de tolerância entre a energia efetivamente gerada e a energia contratada, cujo montante é de 107.842 MWh. Caso a energia gerada seja inferior a 90% da energia contratada, será aplicada a penalidade equivalente a aplicação de 115% do preço contratual vigente sobre o montante em MWh que for inferior aos 90%. O ressarcimento por estes desvios negativos de geração será pago em 12 parcelas mensais uniformes ao longo do ano contratual seguinte. Adicionalmente, caso a energia gerada seja superior a 130% da energia contratada, a Companhia terá direito à receita equivalente a 70% da tarifa sobre a quantidade de MWh que exceder aos 130%. Neste caso a compensação ocorrerá em 24 parcelas mensais e uniformes a partir do ano contratual seguinte (vide nota 7).

1.1. Continuidade operacional

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia possui Capital Circulante Líquido ("CCL") de R\$317 (R\$2.148 em 31 de dezembro de 2023), decorrente principalmente da rubrica contas de ressarcimento de energia a pagar - CCEE. Em 2024, a Companhia apresentou lucro líquido do exercício de R\$4.775 (R\$4.688 em 2023) e apresentou fluxo de caixa líquido positivo gerado pelas atividades operacionais no montante de R\$13.198 (R\$8.380 em 2023), por conseguinte, a Administração avaliou a capacidade da Companhia de continuar operando normalmente e está convencida de que ela possui recursos e geração de caixa operacional suficientes para dar continuidade aos seus negócios no futuro.

Adicionalmente, a Administração não tem conhecimento de nenhuma 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 Eólica Icará I 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)

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 21 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 às 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 Eólica Icará I 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)

2. Apresentação das demonstrações financeiras--Continuação

2.4 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 8);
- Determinação da taxa incremental dos arrendamentos (nota 13);
- Testes de recuperabilidade de ativos (teste de impairment) (nota 3.7);
- Provisão para desmantelamento de ativos (nota 14); e
- Provisão para demandas judiciais (nota 22);

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.

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.

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

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.

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.

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

i) Ativos financeiros--Continuação

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

a) *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.

b) *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 Eólica Icará I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

i) Ativos financeiros--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.

c) *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.

c) *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 Eólica Icará I 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)

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, contas de ressarcimento de energia a pagar, partes relacionadas, dividendos, arrendamentos, 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 Eólica Icará I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

ii) Passivos financeiros

b) *Reconhecimento inicial e mensuração*

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.

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.

Central Geradora Eólica Icará I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.2 Instrumentos financeiros--Continuação

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 Demais ativos circulantes e realizáveis a longo prazo

São demonstrados aos valores de custo ou realização, incluindo, quando aplicáveis, os rendimentos auferidos.

3.4 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.

3.5 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.

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.5 Intangível--Continuação

a) Servidão de passagem

Faixas de servidão são direitos de passagem das linhas de transmissão na área que liga o parque eólico 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.

3.6 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.

Central Geradora Eólica Icará I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.6 Imobilizado--Continuação

Os ganhos e as perdas na alienação/baixa de um 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.

3.7 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 concluiu que não há indicativos de *impairment*.

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.8 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 Companhia e que tais custos possam ser mensurados com confiança. Demais custos de empréstimos são reconhecidos como despesa no período em que são incorridos.

3.9 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 as provisões 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.

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.9 Provisões--Continuação

(a) Provisão para desmantelamento

A provisão para desmantelamento de ativos do parque eólico considera que a entidade assumiu 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 Eólica Icará I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.10 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.

Conforme facultado pela legislação tributária, as companhias cujo faturamento anual do exercício anterior tenha sido inferior a (R\$78.000 a partir de 2014) no ano calendário anterior, podem optar pelo regime de lucro presumido. A base de cálculo do imposto de renda é calculada à razão de 8% e a da contribuição social à razão de 12% sobre as receitas brutas (32% quando a receita for proveniente da prestação de serviços e 100% das receitas financeiras), sobre as quais aplicam-se as alíquotas regulares do respectivo imposto e contribuição.

Para os exercícios de 2024 e de 2023, a Companhia optou pelo regime tributário Lucro presumido.

Central Geradora Eólica Icará I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.11 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.

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 3.7.

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.

Central Geradora Eólica Icará I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.11 Arrendamentos--Continuação

Passivos de arrendamento--Continuação

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

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.

3.12 Demais passivos circulantes e não circulantes

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

Central Geradora Eólica Icará I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.13 Capital social

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

3.14 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.

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.

Central Geradora Eólica Icaraí I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.15 Normas e interpretações novas e revisadas

(a) Revisadas e vigentes:

Norma	Alteração	Vigência a partir de
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 "Sale and Leaseback"	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	01.01.2024
	Atualização das divulgações requeridas no grupo de perda e recuperação de valores ativos	

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

Central Geradora Eólica Icaraí I 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)

3. Políticas contábeis materiais--Continuação

3.15 Normas e interpretações novas e revisadas

(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.

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

4. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Conta corrente	27	20
Aplicações financeiras (*)	7.489	4.920
Total	7.516	4.940

(*) 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 operações compromissadas com títulos privados e a CDB renda fixa, remuneradas à taxa média de 100,30% e 100,50% da variação do CDI, respectivamente, em 31 de dezembro de 2024 e de 2023.

5. Contas a receber de clientes - CCEE

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.

Não há montantes vencidos e o prazo médio de recebimento dos valores relativos à venda de energia é de 20 dias.

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Circulante		
Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)	2.936	2.957
	2.936	2.957

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.

Central Geradora Eólica Icará I 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)

6. Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Circulante		
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	16.265	14.865
Não circulante		
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	1.519	2.344
Total	<u>17.784</u>	<u>17.209</u>

O montante de R\$17.784 (R\$17.209 em 31 de dezembro de 2023) refere-se a aplicações financeiras de renda fixa, vinculadas ao financiamento do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES).

Estas aplicações somente poderão ser movimentadas pela Companhia de acordo com as regras previstas no Contrato de Cessão Fiduciária de Direitos Creditórios, Administração de Contas e outras avenças firmado em 9 de outubro de 2014 entre a Companhia, o banco mandatário e o BNDES. Em 2024, a variação do saldo decorre de utilização para pagamento de ressarcimento de ciclos anteriores, conforme nota 7.

O banco custodiante é o Itaú, que é responsável por realizar as transferências dos recursos das contas centralizadoras e das contas reserva (cauções), para as contas destinadas ao pagamento da dívida, conforme descrito na nota explicativa nº 11.

No ano de 2024 o saldo da Conta Reserva apresentou redução devido a utilização parcial do saldo disponível na Conta Reserva Ressarcimento. Estes recursos foram direcionados para cobrir as retenções realizadas pela CCEE, referentes aos ressarcimentos não ocorridos no período de novembro de 2018 e outubro de 2022. Durante os anos de 2023 e 2024, a CCEE estabeleceu um cronograma para cobrança destes valores, que ocorreram através da retenção das receitas ou depósitos na conta CCEE, e foram concluídos em maio de 2024.

Central Geradora Eólica Icarai 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)

7. Conta de ressarcimento de energia - CCEE

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Ativo não circulante		
Saldo ativo das apurações do ciclo atual não encerrado (*)	<u>1.698</u>	-
	1.698	-
Passivo circulante		
Saldo de anos contratuais encerrados	<u>(20.427)</u>	(14.865)
	(20.427)	(14.865)
Passivo não circulante		
Saldo passivo das apurações do ciclo atual não encerrado (*)	<u>(196)</u>	(1.175)
	(196)	(1.175)
Saldo líquido	<u>(18.925)</u>	<u>(16.040)</u>

(*) Em 2024, de julho de 2024 a junho de 2025 e, em 2023, de julho de 2023 a junho de 2024.

O saldo da conta de ressarcimento de energia a receber no ativo não circulante representa os ressarcimentos por geração de energia superior ao volume de energia contratada que estiveram na faixa de tolerância 100% a 130%.

O saldo do ressarcimento de energia a pagar representa o valor a pagar por conta de desvios negativos de geração de energia com relação ao volume contratual valorados e pagos da seguinte maneira:

<u>Ressarcimento de volume de energia gerado abaixo do volume contratual</u>	<u>Preço do ressarcimento</u>	<u>Pagamento</u>
entre 90% e 100%	Preço contratual	12 parcelas mensais após encerramento do ciclo contratual quadrienal
abaixo de 90%	Preço contratual + 15%	12 parcelas mensais após encerramento do ano contratual

De acordo com o Despacho nº 2.303/19 da ANEEL, os pagamentos das apurações realizadas a partir de outubro de 2019 foram suspensos temporariamente. Em dezembro de 2022, a CCEE divulgou calendário de pagamentos para as apurações ocorridas até outubro de 2022, cujas retenções voltaram a acontecer a partir da liquidação de setembro de 2023.

Durante o ano de 2024 e de 2023, os pagamentos referentes aos anos contratuais encerrados ocorreram conforme movimentação demonstrada a seguir:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Saldo líquido inicial	<u>16.040</u>	15.771
Apuração de devoluções a serem realizadas	<u>9.241</u>	7.927
Atualização financeira ressarcimento (nota 20)	<u>898</u>	1.846
Pagamentos/ ressarcimentos	<u>(7.254)</u>	(9.504)
Saldo líquido final	<u>18.925</u>	<u>16.040</u>

Para a liquidação desses valores, a Companhia conta com recursos caucionados conforme nota 6.

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

8. 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 (CPC 27), 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 de depreciação anual %	2024			2023		
		Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Edificações	4,66%	1.250	(419)	831	1.181	(364)	817
Máquinas e equipamentos	4,31%	114.879	(49.904)	64.975	110.320	(45.153)	65.167
Móveis e utensílios	2,32%	383	(305)	78	302	(298)	4
Veículos	-	34	(34)	-	34	(34)	-
Provisão para desmantelamento	1,07%	187	(149)	38	187	(147)	40
		116.733	(50.811)	65.922	112.024	(45.996)	66.028
Em curso							
Material em depósito		1.091	-	1.091	135	-	135
Máquinas e equipamentos		8	-	8	3.687	-	3.687
Outros		-	-	-	94	-	94
		1.099	-	1.099	3.916	-	3.916
Total		117.832	(50.811)	67.021	115.940	(45.996)	69.944

Central Geradora Eólica Icaraí I 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)

8. Imobilizado--Continuação

A movimentação do imobilizado é como segue:

	Custo histórico					Depreciação acumulada					Valor líquido		
	Em 31 de dezembro de 2023	Adições	Baixas	Transfe-rência	Transfe-rência intangível	Em 31 de dezembro de 2024	Em 31 de dezembro de 2023	Depreci-ação (*)	Baixas	Transfe-rência	Em 31 de dezembro de 2024	Em 31 de dezembro de 2023	Em 31 de dezembro de 2024
Em 2024													
Em serviço													
Edificações	1.181	-	-	69	-	1.250	(364)	(55)	-	-	(419)	817	831
Máquinas e equipamentos	110.320	-	(12)	4.571	-	114.879	(45.153)	(4.863)	4	108	(49.904)	65.167	64.975
Móveis e utensílios	302	-	-	81	-	383	(298)	(7)	-	-	(305)	4	78
Veículos	34	-	-	-	-	34	(34)	-	-	-	(34)	-	-
Provisão desmantelamento	187	-	-	-	-	187	(147)	(2)	-	-	(149)	40	38
	112.024	-	(12)	4.721	-	116.733	(45.996)	(4.927)	4	108	(50.811)	66.028	65.922
Em curso													
Máquinas e equipamentos	3.687	1.246	-	(4.925)	-	8	-	-	-	-	-	3.687	8
Material em depósito	135	748	-	208	-	1.091	-	-	-	-	-	135	1.091
Compras em andamento	94	54	-	(112)	(36)	-	-	-	-	-	-	94	-
	3.916	2.048	-	(4.829)	(36)	1.099	-	-	-	-	-	3.916	1.099
Total	115.940	2.048	(12)	(108)	(36)	117.832	(45.996)	(4.927)	4	108	(50.811)	69.944	67.021

(*) Do total da depreciação de R\$4.927, o montante de R\$4.920, relacionados à ativos operacionais, foram registrados como custo operacional na demonstração de resultado do exercício e R\$7, referente a móveis e utensílios, como despesa operacional.

Central Geradora Eólica Icaraí I 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)

8. Imobilizado--Continuação

A movimentação do imobilizado é como segue:--Continuação

	Custo histórico				Depreciação acumulada				Valor líquido		
	Em 31 de dezembro de 2022	Adições	Baixas	Transfe-rência	Em 31 de dezembro de 2023	Em 31 de dezembro de 2022	Depreciação	Baixas	Em 31 de dezembro de 2023	Em 31 de dezembro de 2022	Em 31 de dezembro de 2023
Em 2023											
Em serviço											
Edificações	1.181	-	-	-	1.181	(310)	(54)	-	(364)	871	817
Máquinas e equipamentos	111.018	-	(634)	(64)	110.320	(40.518)	(4.732)	97	(45.153)	70.500	65.167
Móveis e utensílios	302	-	-	-	302	(293)	(5)	-	(298)	9	4
Veículos	34	-	-	-	34	(34)	-	-	(34)	-	-
Provisão para desmantelamento	187	-	-	-	187	(145)	(2)	-	(147)	42	40
	112.722	-	(634)	(64)	112.024	(41.300)	(4.793)	97	(45.996)	71.422	66.028
Em curso											
Máquinas e equipamentos	95	3.528	-	64	3.687	-	-	-	-	95	3.687
Material em depósito	135	-	-	-	135	-	-	-	-	135	135
Compras em andamento	58	36	-	-	94	-	-	-	-	58	94
	288	3.564	-	64	3.916	-	-	-	-	288	3.916
Total	113.010	3.564	(634)	-	115.940	(41.300)	(4.793)	97	(45.996)	71.710	69.944

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

9. Intangível

	Taxa média amortização anual %	2024			2023		
		Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido
Em serviço							
Servidão de passagem (a)	7,25%	828	(375)	453	828	(315)	513
Licença ambiental de operação (b)	26,06%	568	(148)	420	-	-	-
Software	22,52%	147	(93)	54	111	(68)	43
Total em serviço		1.543	(616)	927	939	(383)	556
Em curso							
Depósitos judiciais (a)	-	170	-	170	170	-	170
Total em curso		170	-	170	170	-	170
Total		1.713	(616)	1.097	1.109	(383)	726

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

9. Intangível--Continuação

A movimentação do intangível é como segue:

	Custo histórico			Amortização acumulada			Valor líquido		
	Em 31 de dezembro de 2023	Constituição de ativo de licença ambiental	Transfe-rência do imobilizado	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 2024									
Em serviço									
Servidão de passagem (a)	828	-	-	828	(315)	(60)	(375)	513	453
Licença ambiental de operação (b)	-	568	-	568	-	(148)	(148)	-	420
Software	111	-	36	147	(68)	(25)	(93)	43	54
Total em serviço	939	568	36	1.543	(383)	(233)	(616)	556	927
Em curso									
Depósitos judiciais (a)	170	-	-	170	-	-	-	170	170
Total em curso	170	-	-	170	-	-	-	170	170
Total	1.109	568	36	1.713	(383)	(233)	(616)	726	1.097

	Custo histórico			Amortização acumulada			Valor líquido	
	Em 31 de dezembro de 2022	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 2023								
Em serviço								
Servidão de passagem (a)	828	828	(236)	(79)	(315)	592	513	
Software	111	111	(46)	(22)	(68)	65	43	
Total em serviço	939	939	(282)	(101)	(383)	657	556	
Em curso								
Depósitos judiciais (a)	170	170	-	-	-	170	170	
Total em curso	170	170	-	-	-	170	170	
Total	1.109	1.109	(282)	(101)	(383)	827	726	

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

9. Intangível--Continuação

a) 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.

- b) 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 de operação da Companhia foi emitida em 29 de outubro de 2021 e é válida até 28 de outubro de 2027.

10. Fornecedores

O saldo a pagar a fornecedores representa substancialmente valores a pagar remanescentes por compras de materiais e serviços da operação e manutenção do parque eólico e encargos de uso da rede, com vencimento médio de até 3 meses. Não há montantes vencidos em 31 de dezembro de 2024 e de 2023.

Abaixo demonstramos a composição de fornecedores:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Circulante		
Fornecedor de serviços de operação e manutenção (a)	390	394
Fornecedores de outros materiais e serviços	778	643
	1.168	1.037
Não circulante		
Fornecedor de serviços de operação e manutenção (a)	1.013	1.312
	1.013	1.312
Total de fornecedores	2.181	2.349

- (a) Montantes relacionados a cobranças controversas do contrato de operação e manutenção, envolvendo investimentos no plano de recuperação e a cobrança de danos acordados por indisponibilidade abaixo de 97%.

Em 2024, a Administração pagou o saldo controverso no valor de R\$325 (R\$1.964 em 2023), e atualização financeira no resultado de R\$78 (R\$577 em 2023) - (nota 20).

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

10. Fornecedores--Continuação

O saldo remanescente em 31 de dezembro de 2024 será pago 40 em parcelas mensais e consecutivas, com encerramento em abril de 2028.

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

11. Empréstimos e financiamentos

	2024			2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
BNDES (i)	3.300	15.396	18.696	3.288	18.481	21.769
(-) Custo de captação	(7)	(34)	(41)	(49)	-	(49)
FINAME (ii)	149	445	594	-	-	-
Total	3.442	15.807	19.249	3.239	18.481	21.720

(i) BNDES

A Companhia firmou, em outubro de 2014, o contrato de financiamento de longo prazo com o BNDES no valor total de R\$48.721 dividido em 2 subcréditos sendo o "A" no valor de R\$32.643 e o "B" no valor de R\$16.078. Os juros incidentes sobre este financiamento são calculados com base na TJLP acrescida de uma taxa predeterminada. O financiamento será pago ao BNDES em 192 prestações mensais e sucessivas vencendo a primeira prestação em 15 de outubro de 2014 e a última em 15 de setembro de 2030. O valor captado foi utilizado para quitação do empréstimo "ponte" com o próprio BNDES.

a) Garantias e Covenants do BNDES

Para a operação de financiamento de longo prazo, a Companhia penhorou junto ao BNDES a totalidade das ações de emissão da Companhia, assim como quaisquer outras ações representativas do capital social que venham a ser subscritas até o pagamento integral de todas as obrigações estabelecidas no contrato e os ativos constituídos das máquinas e equipamentos relativos ao parque eólico. Adicionalmente, cedeu fiduciariamente ao BNDES:

- os direitos creditórios de qualquer contrato de venda de energia que venham a ser celebrados pela Companhia;
- os créditos que venham a ser depositados nas referidas contas vinculadas (caixa restrito) ao financiamento.

Central Geradora Eólica Icará I 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)

11. Empréstimos e financiamentos--Continuação

O contrato de financiamento com o BNDES poderá ser declarado vencido antecipadamente, com a exigibilidade da dívida e imediata sustação de qualquer desembolso, se, ocorrer uma das seguintes hipóteses: (a) o descumprimento, pelo credor ou avalista, de quaisquer das obrigações constantes no contrato; (b) a modificação do controle efetivo, direto ou indireto, da Companhia, sem prévia e expressa anuência do Banco; (c) ocorrência das garantias se tornarem insuficientes e as mesmas não forem substituídas ou se os bens, hipotecados e empenhados, forem penhorados em execução por outro credor; (d) falência ou dissolução do devedor; (e) vencimento antecipado de qualquer outro contrato firmado entre a Companhia e o Banco ou qualquer outra sociedade pertencente ao mesmo grupo econômico da Companhia com o Banco; (f) a não renovação, cancelamento, revogação, intervenção, extinção ou suspensão das autorizações e das licenças por mais de 30 dias, concedidas pelo MME e pela ANEEL, exigidas para construir, operar e manter o projeto de geração eólica; (g) vencimento antecipado de qualquer instrumento firmado pela Companhia relativo ao parque eólico, que a critério do BNDES, possa afetar a operação do parque eólico; entre outras.

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

(i) FINAME

Em fevereiro de 2024, a Companhia contratou Cédula de Crédito Bancário – CCB (“Finame”) no valor total de R\$710 junto ao BNDES com o objetivo de financiar a aquisição de equipamentos (pá carregadeira).

Os juros incidentes sobre este financiamento são calculados com base na Taxa de Longo Prazo (TLP) mais spread de 5,56% a.a. O Finame será pago ao BNDES em 60 prestações mensais e sucessivas a partir de 15 de março de 2024.

Em 16 de fevereiro de 2024, o crédito foi disponibilizado diretamente ao fornecedor.

Para a operação de Finame, a Companhia conta com a Ibitu Energias Renováveis, controladora indireta, como avalista coobrigada na operação e a alienação fiduciária do equipamento adquirido por meio dessa linha de crédito.

Central Geradora Eólica Icará I 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)

11. Empréstimos e financiamentos--Continuação

A mutação no exercício ocorreu da seguinte forma:

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Saldo no início do exercício	21.720	24.677
Juros sobre financiamentos (nota 20)	1.657	1.822
Atualização financeira - TJLP (nota 20)	171	234
Pagamento de principal	(3.345)	(3.201)
Captação Finame	710	-
Juros pagos	(1.671)	(1.832)
Apropriação de custo sobre empréstimos e financiamentos (nota 20)	7	20
Saldo no final do exercício	19.249	21.720

Quadro resumo de vencimento das dívidas:

	Saldo devedor total em 31 de dezembro de 2024	Vencimento em menos de um ano, até 31 de dezembro de 2025	Vencimento entre 1° de janeiro de 2026 e 31 de dezembro de 2029	Após 2029
BNDES	18.655	3.300	12.514	2.842
FINAME	594	142	451	-
Total	19.249	3.442	12.965	2.842

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

12. Partes relacionadas

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

	2024	2023
Central Geradora Eólica Taiba Águia S.A. (Venda de ativo imobilizado a valor residual)	-	8
Ibitu Energias Renováveis S.A. (Compartilhamento de despesa pago a maior)	-	5
Partes relacionadas – ativo não circulante	-	13
Ibitu Energia S.A. (Compartilhamento de despesas)	-	1
Central Geradora Eólica Taiba Águia S.A. (*)	8	7
Central Geradora Eólica Albuquerque S.A. (*)	-	6
Central Geradora Solar Danúbio S.A. (Compartilhamento de despesas)	-	3
Partes relacionadas - passivo circulante	8	17
Movimentação de partes relacionadas no resultado		
Ibitu Energias Renováveis S.A.	(240)	(186)
Ibitu Energia S.A.	(3.361)	(3.180)
Total partes relacionadas - despesas com contrato de compartilhamento de despesas	(3.601)	(3.366)
Custo com pessoal (nota 17)	(928)	(809)
Despesa com pessoal (nota 19)	(2.081)	(2.123)
Despesa serviços de terceiros	(405)	(274)
Despesas impostos e taxas	(11)	(6)
Despesas administrativas	(176)	(154)
	(3.601)	(3.366)

(*) Contas a pagar referente a compras de materiais para manutenção da usina a preço de custo de aquisição.

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 Eólica Icarai I 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)

13. Ativo de direito de uso e Arrendamento

A Companhia possui contratos de arrendamento de uso de terras para a instalação de seu parque de geração de energia eólica, com pagamentos mensais correspondentes a 1,5% do faturamento proveniente da venda de energia elétrica até dezembro de 2032; 2,5% entre 1º de janeiro de 2033 e dezembro de 2052; e 6,5% a partir de 1º de janeiro de 2053, até 31 de dezembro de 2057.n

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 - Arrendamento

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

	<u>2024</u>
Saldo no início do exercício	-
Constituição	5.433
Depreciação - 4,55% a.a.	(247)
Saldo no final do exercício	<u>5.186</u>

Arrendamento

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	5.433
Ajuste a valor presente (nota 20)	580
Pagamentos	(659)
Saldo no final do exercício	<u>5.354</u>
Saldo do passivo circulante	357
Saldo do passivo não circulante	4.997

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

13. Ativo de direito de uso e arrendamento--Continuação

Em 31 de dezembro de 2024, o saldo de arrendamento 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
5.354	357	1.640	3.357

14. Provisão para desmantelamento

O saldo referente a provisão para desmantelamento do parque eólico, foi contabilizado com base em estudo de estimativas dos custos para desmontagem de plantas eólicas, 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	329	279
Atualização financeira (nota 20)	220	196
Ajuste a valor presente (nota 20)	(132)	(146)
Saldo no final do exercício	417	329

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

15. Patrimônio líquido

a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2024 e de 2023, o capital social subscrito e integralizado pela controladora Ventus Energias Renováveis S.A. é de R\$46.946, representado por ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, como segue:

Em 31 de dezembro de 2024 e de 2023	Ações ordinárias	Percentual do capital social	Valor
Ventus Energias Renováveis S.A.	46.946.485	100%	46.946

b) Destinação do resultado

Dos lucros líquidos apurados no balanço anual, desde que não haja prejuízos acumulados que absorvam os lucros, 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. Os lucros remanescentes terão a destinação que for aprovada pela Assembleia Geral dos acionistas, de acordo com proposta formulada pela Diretoria.

	2024	2023
Lucro líquido do exercício	4.775	4.688
Reserva legal – 5%	239	234
Dividendos mínimos obrigatórios – 25%	1.134	1.114
Constituição de reserva de lucro a ser destinada em assembleia	3.402	3.340

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

15. Patrimônio líquido--Continuação

c) Reservas de lucros

A Reserva legal é constituída anualmente com a destinação de 5% do lucro líquido do exercício e não poderá exceder a 20% do capital social. A reserva legal tem por finalidade assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital.

A Reserva de retenção de lucros é formada pelos resultados após a destinação de dividendos obrigatórios, sendo apresentada anualmente pela Administração em assembleia de acionistas para destinação.

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Saldo inicial	6.932	6.258
Dividendos adicionais propostos (*)	(3.339)	(2.900)
Reserva legal – 5%	239	234
Constituição de reserva de lucro a ser destinada em assembleia	3.402	3.340
Saldo final - Reservas de lucros	7.234	6.932

(*) Em Assembleias Gerais Ordinárias do acionista realizadas em 30 de abril de 2024 e 18 outubro de 2023, foram aprovados os pagamentos de dividendos adicionais à conta de reserva de lucros da Companhia nos montantes de R\$3.339 e R\$2.900, respectivamente, totalmente liquidados no mesmo ano de aprovação.

d) Adiantamento para futuro aumento de capital (AFAC)

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Saldo inicial	-	1.798
Conversão de AFAC em Capital Social	-	(1.798)
Total saldo de AFAC	-	-

e) Dividendos a pagar (passivo)

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Saldo inicial	1.114	-
Pagamento de dividendos mínimos obrigatórios do ano anterior	(1.114)	-
Dividendos adicionais propostos (nota 15 (c))	3.339	2.900
Pagamento de dividendos adicionais propostos (nota 15 (c))	(3.339)	(2.900)
Dividendos mínimos obrigatórios (nota 15 (b))	1.134	1.114
Saldo final	1.134	1.114

Central Geradora Eólica Icará I 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)

16. Receita operacional líquida

	2024	2023
Suprimento de energia elétrica - LER	26.123	26.953
Total receita bruta (nota 21)	26.123	26.953
(-) Deduções da receita bruta		
PIS	(170)	(175)
COFINS	(784)	(809)
Taxa de fiscalização	(112)	(102)
Total das deduções	(1.066)	(1.086)
Total	25.057	25.867

Os contratos de energia no LER (Leilão de Energia de Reserva) estabelecem que sejam apuradas, a cada ciclo, as diferenças entre a energia gerada pelas usinas e a energia contratada. A apuração de geração de energia em valor inferior à energia contratada sujeita a Companhia ao ressarcimento (“conta de ressarcimento”).

Os contratos estabelecem limites para os desvios negativos com aplicação de penalidades, que devem compor a contraprestação, conforme descrito na nota explicativa nº 7.

17. Custos de operação

	2024	2023
Custo com pessoal (nota 12)	(928)	(809)
Serviços de terceiros e materiais com operação e manutenção	(5.124)	(4.915)
Aluguéis e arrendamentos	(316)	(1.170)
Seguros	(140)	(151)
Ajuste de inventário	3	(34)
Impostos e taxas	(27)	(11)
Outros custos (recuperação de gastos)	16	(144)
Total	(6.516)	(7.234)

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

18. Encargos de uso da rede elétrica

Os valores registrados no resultado de R\$1.671 (R\$1.362 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.

19. Despesas com pessoal

Do saldo total de R\$2.122 (R\$2.201 em 31 de dezembro de 2023), o montante de R\$2.081 (R\$2.123 em 31 de dezembro de 2023) 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 12) e, R\$41 (R\$78 em 31 de dezembro de 2023) refere-se a gastos com treinamentos.

20. Resultado financeiro

	2024	2023
Receitas financeiras		
Receita de aplicação financeira de equivalentes de caixa e cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	2.292	3.282
Ajuste a valor presente sobre provisão para desmantelamento (nota 14)	132	146
Outras receitas financeiras	68	7
	2.492	3.435
Despesas financeiras		
Juros sobre empréstimos e financiamentos (nota 11)	(1.657)	(1.822)
Atualização financeira sobre empréstimos e financiamentos – TJLP (nota 11)	(171)	(234)
Custo de captação de financiamentos (nota 11)	(7)	(20)
Atualização financeira sobre provisão para desmantelamento (nota 14)	(220)	(196)
Comissões e fianças bancárias	(85)	-
IOF, taxas e tarifas bancárias	(36)	(113)
Atualização financeira sobre conta de ressarcimento de energia a pagar (nota 7) (*)	(898)	(1.846)
Atualização financeira fornecedores (nota 10)	(78)	(577)
Ajuste a valor presente sobre passivo de arrendamentos (nota 13)	(580)	-
Ajuste a valor presente sobre passivo de licença ambiental de operação	(53)	-
Outras despesas financeiras	-	(3)
	(3.785)	(4.811)
Resultado financeiro	(1.293)	(1.376)

(*) Variação decorrente da redução do passivo de ressarcimento de energia a pagar associado.

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

21. Imposto de renda e contribuição social correntes

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
Receita bruta (nota 15)	26.123	26.953
Total receita bruta	26.123	26.953
IRPJ		
Alíquota da base	8%	
Base de cálculo do IRPJ	2.090	2.156
Alíquota nominal	15%	(323)
Alíquota adicional	10%	(192)
Total IR sobre receita bruta	(498)	(515)
Base receita financeira (regime de caixa)	2.061	3.877
Outras receitas	24	23
Alíquota nominal	15%	(313)
Alíquota adicional	10%	(208)
Total IR sobre receita financeira	(521)	(972)
Total final IR a pagar	(1.019)	(1.487)
Total receita bruta	26.123	26.953
CSLL		
Alíquota da base	12%	
Base de cálculo de CSLL	3.135	3.234
Alíquota	9%	(291)
Total CSLL sobre receita bruta	(282)	(291)
Base receita financeira (regime de caixa)	2.061	3.877
Outras receitas	24	12
Alíquota	9%	(188)
Total CSLL sobre receita financeira	(188)	(350)
Total final CSLL a pagar	(470)	(641)
Total final IR/CSLL a pagar	(1.488)	(2.128)
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	6.263	6.816

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

22. 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 não possui demandas judiciais com prognóstico de perda avaliado como provável.

a) 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\$)
Desonerar associados da ABRACEEL dos efeitos de decisões judiciais proferidas em processos de terceiros relacionados a GSF	Regulatório	Judicial	1	373	1	356
Ações conjuntas com outros geradores de energia contra cobrança de onerações setoriais	Regulatório	Judicial	3	Não atribuído (*)	3	Não atribuído (*)
Impugnação contra cobrança de ISSQN sobre serviço tomado	Tributário	Administrativa	1	6.810	1	6.206
Ações para instituição de servidão administrativa e passagem da Linha de Transmissão do Complexo Eólico Icarai	Imobiliário	Judicial	4	735	10	7.089
Indenização por danos materiais por alegada falta de pagamento de vale pedágio (lei 10.209/2001) em serviços de transportes realizados em 2015	Cível	Judicial	1	40	1	37
Ação de indenização de danos materiais pelo contrato de servidão firmado entre as partes	Imobiliário	Judicial	1	37	1	35
Indenização em virtude de o imóvel da autora ter sido atingido pela linha de transmissão	Imobiliário	Judicial	2	2.943	-	-
Reintegração de posse de imóvel atingido pela linha de transmissão do Complexo eólico Icarai	Imobiliário	Judicial	2	2.609	-	-
Total			15	13.547	17	13.723

(*) Processos sem valor econômico envolvido.

Central Geradora Eólica Icará I 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)

23. 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 das usinas eólicas.

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.

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

23. Instrumentos financeiro--Continuação

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

ii) *Risco de escassez de vento*

Esse risco decorre da possibilidade da falta de vento nos parques eólicos, ocasionada por fatores naturais, que poderá acarretar a redução da quantidade de energia gerada e, conseqüentemente, na diminuição de receita e/ou na necessidade de suprimento de energia, com impactos sobre o resultado do negócio.

iii) *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 e o saldo restante teve o intuito de devolver parte de recursos capitalizados anteriormente pelo FIP ASTRA (controladora final do Grupo Ibitu).

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.

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	2.181	778	1.403	-
Empréstimos e financiamentos	19.249	3.442	12.965	2.842
Total	21.430	4.220	14.368	2.842

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

Central Geradora Eólica Icarai I 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)

23. Instrumentos financeiro--Continuação

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

iv) *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 11.

v) *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 contas a receber de clientes, partes relacionadas e financiamentos estão contabilizados pelo custo amortizado e sem 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 Icarai I 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)

23. Instrumentos financeiro--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)	27	20	-	Custo amortizado
Aplicações financeiras (caixa e equivalentes de caixa)	7.489	4.920	1	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber de clientes - CCEE	2.936	2.957	-	Custo amortizado
Adiantamento a fornecedores	162	341	-	Custo amortizado
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	16.265	14.865	2	Valor justo por meio do resultado
Despesas pagas antecipadamente	37	38	-	Custo amortizado
	26.916	23.141		
Não circulante				
Cauções e depósitos vinculados (caixa restrito)	1.519	2.344	2	Valor justo por meio do resultado
Conta Ressarcimento de energia a receber - CCEE	1.698	-	-	Custo amortizado
Partes relacionadas	-	13	-	Custo amortizado
	3.217	2.357		
Total ativos financeiros	30.133	25.498		
Passivos financeiros, conforme balanço				
Circulante				
Fornecedores	1.168	1.037	-	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos	3.442	3.239	-	Custo amortizado
Contas de ressarcimento de energia a pagar - CCEE	20.427	14.865	-	Custo amortizado
Dividendos a pagar	1.134	1.114	-	Custo amortizado
Licenças ambiental de operação	133	-	-	Custo amortizado
Arrendamentos	357	-	-	Custo amortizado
Partes relacionadas	8	17	-	Custo amortizado
Outros	-	1	-	Custo amortizado
	26.669	20.273		
Não circulante				
Fornecedores	1.013	1.312	-	Custo amortizado
Empréstimos e financiamentos	15.807	18.481	-	Custo amortizado
Conta Ressarcimento de energia a pagar - CCEE	196	1.175	-	Custo amortizado
Licença ambiental de operação	228	-	-	Custo amortizado
Arrendamentos	4.997	-	-	Custo amortizado
	22.241	20.968		
Total passivos financeiros	48.910	41.241		

Central Geradora Eólica Icarai 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)

23. Instrumentos financeiro--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:

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

vi) Classificação dos instrumentos financeiros por categoria--Continuação

- 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 possui 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.

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)	7.516	4.940
	<u>7.516</u>	<u>4.940</u>

Central Geradora Eólica Icará I 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)

23. Instrumentos financeiro--Continuação

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

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.

24. 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.	100.000	até 07/04/2025
Responsabilidade civil D&O	Responsabilidade civil geral - operações amplas R.C. de Administradores e Diretores (D&O)	10.000 120.000	até 07/04/2026 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 Eólica Icarai I 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)

25. Transação que não envolve caixa ou equivalentes de caixa – Atividades de financiamento

	31/12/2023	Fluxo de caixa	Alterações não caixa		31/12/2024
			Apropriações	Encargos	
Empréstimos e financiamentos	21.720	(4.306)	178	1.657	19.249
Dividendos a pagar	1.114	(4.453)	4.473	-	1.134
Total	22.834	(8.759)	4.651	1.657	20.383

	31/12/2022	Fluxo de caixa	Alterações não caixa		31/12/2023
			Apropriações	Encargos	
Empréstimos e financiamentos	24.677	(5.033)	20	2.056	21.720
Dividendos a pagar	-	(2.900)	4.014	-	1.114
Total	24.677	(7.933)	4.034	2.056	22.834

* * *