

---

***CENTRAL EÓLICA  
TERRA SANTA  
SPE II S.A.***

***Demonstrações financeiras em  
31 de dezembro de 2024  
e relatório do auditor independente***



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

Aos Administradores e Acionistas  
CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.

### **Opinião**

---

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

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

### **Base para opinião**

---

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

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

---

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

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

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

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

---

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança,



CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.

mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

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

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

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

São Paulo, 4 de abril de 2025

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



Daniel Rodrigues de Oliveira  
Contador CRC 1SP247874/O-3

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

**BALANÇO PATRIMONIAL DOS EXERCÍCIOS FIMDOS EM**

31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

<b>Ativo</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>	<b>Passivo</b>	<b>Nota</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Caixa e equivalentes de caixa	4	4.915	8.573	Fornecedores		759	524
Contas a receber de clientes	5	1.494	1.489	Empréstimos e financiamentos	8	9.318	8.133
Adiantamento a fornecedores e despesas antecipadas		416	867	Partes relacionadas	6	-	21
Outros créditos		1	1	Obrigações fiscais		122	27
<b>Total do Ativo Circulante</b>		<b>6.826</b>	<b>10.930</b>	Imposto de renda e contribuição social	9	162	184
Aplicações financeiras vinculadas	4.1	1.691	-	Obrigações trabalhistas		6	-
Despesas antecipadas		112	-	Outras contas a pagar	11	3.992	1.337
<b>Realizável à longo prazo</b>		<b>1.803</b>	<b>-</b>	<b>Total do Passivo Circulante</b>		<b>14.359</b>	<b>10.226</b>
Imobilizado	7	138.879	147.813	Empréstimos e financiamentos	8	65.658	72.437
Intangível		29	4	Provisão de desmobilização	10	2.022	1.788
		<b>138.908</b>	<b>147.817</b>	<b>Total do Passivo Não circulante</b>		<b>67.680</b>	<b>74.225</b>
				<b>Total do Passivo</b>		<b>82.039</b>	<b>84.451</b>
				<b>Patrimônio líquido</b>	12		
				Capital social		64.160	64.160
				Reserva legal		-	846
				Reserva de lucros a distribuir		1.338	9.290
<b>Total do Ativo Não Circulante</b>		<b>140.711</b>	<b>147.817</b>	<b>Total do Patrimônio Líquido</b>		<b>65.498</b>	<b>74.296</b>
<b>Total do Ativo</b>		<b>147.537</b>	<b>158.747</b>	<b>Total do Passivo e Patrimônio líquido</b>		<b>147.537</b>	<b>158.747</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

**DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO DOS EXERCÍCIOS FIMDOS EM**

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

	<b>Nota</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Receita líquida operacional	13	13.459	16.308
Custos operacionais	14	(16.581)	(12.224)
<b>Lucro (prejuízo) bruto</b>		<b>(3.122)</b>	<b>4.084</b>
Despesas gerais ou administrativas	15	(770)	(628)
Outras receitas (despesas) operacionais		284	(34)
<b>Despesas operacionais</b>		<b>(486)</b>	<b>(662)</b>
<b>Lucro (prejuízo) operacional</b>		<b>(3.608)</b>	<b>3.422</b>
Receitas financeiras	16	572	775
Despesas financeiras	16	(5.049)	(6.607)
<b>Resultado financeiro</b>		<b>(4.477)</b>	<b>(5.832)</b>
<b>Resultado antes dos tributos sobre o lucro</b>		<b>(8.085)</b>	<b>(2.410)</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	17	(713)	(686)
<b>Prejuízo do exercício</b>		<b>(8.798)</b>	<b>(3.096)</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<b>Prejuízo do exercício</b>	<u><b>(8.798)</b></u>	<u><b>(3.096)</b></u>
Outros resultados abrangentes - ORA	-	-
<b>Resultado abrangente total</b>	<u><b>(8.798)</b></u>	<u><b>(3.096)</b></u>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

**DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM**

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

	Notas	Capital social	Capital a integralizar	Reserva legal	Reservas de lucros a distribuir	Lucros (prejuízos) acumulados	Total
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2022</b>		<b>65.178</b>	<b>(1.018)</b>	<b>846</b>	<b>15.386</b>	-	<b>80.392</b>
Prejuízo do exercício		-	-	-	-	(3.096)	<b>(3.096)</b>
<b>Destinação do prejuízo</b>	11						
Dividendos distribuídos		-	-	-	(3.000)	-	<b>(3.000)</b>
Absorção de prejuízos		-	-	-	(3.096)	3.096	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2023</b>		<b>65.178</b>	<b>(1.018)</b>	<b>846</b>	<b>9.290</b>	-	<b>74.296</b>
Prejuízo do exercício		-	-	-	-	(8.798)	<b>(8.798)</b>
<b>Destinação do prejuízo</b>	11						
Absorção de prejuízos		-	-	(846)	(7.952)	8.798	-
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>		<b>65.178</b>	<b>(1.018)</b>	<b>-</b>	<b>1.338</b>	-	<b>65.498</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

**DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA DOS EXERCÍCIOS FINDOS EM**

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

	Nota	31/12/2024	31/12/2023
<b>Prejuízo do exercício</b>		(8.798)	(3.096)
<b>Ajustes para:</b>			
Depreciação imobilizado	7	9.463	5.987
Amortização seguros	14	341	304
Rendimento de aplicações	16	(572)	-
Juros sobre empréstimos e financiamentos	8	4.652	4.829
Juros sobre desmobilização	16	234	208
Baixa de imobilizado	7	-	68
Provisão CEMIG		-	632
Apropriação do custo de captação	8	117	108
		<b>5.437</b>	<b>9.040</b>
<b>Variações nos ativos e passivos</b>			
Contas a receber de clientes		(5)	247
Adiantamento a fornecedores e despesas antecipadas		(2)	(1.054)
Partes relacionadas - outros créditos, líquido de outras contas a pagar		(21)	4.899
Fornecedores		235	184
Obrigações trabalhistas		6	-
Obrigações fiscais		664	600
Outras contas a pagar		2.655	-
<b>Caixa proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais</b>		<b>8.969</b>	<b>13.916</b>
Juros pagos sobre empréstimos e financiamentos (amortização de juros)	8	(4.878)	(5.150)
Impostos pagos sobre o lucro	9	(591)	(2.992)
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais</b>		<b>3.500</b>	<b>5.774</b>
Aplicações financeiras		(1.119)	-
Aquisição de imobilizado	7	(529)	(41)
Aquisição de intangível		(25)	-
<b>Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento</b>		<b>(1.673)</b>	<b>(41)</b>
Dividendos pagos acionistas		-	(3.000)
Amortizações de principal - empréstimos e financiamentos	8	(3.430)	(3.228)
Custo de captação - fianças bancárias	8	(2.055)	-
<b>Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades de financiamento</b>		<b>(5.485)</b>	<b>(6.228)</b>
<b>Redução (Aumento) de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>(3.658)</b>	<b>(495)</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	4	8.573	9.068
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	4	4.915	8.573
<b>Redução (Aumento) de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>(3.658)</b>	<b>(495)</b>

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

## **CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Valores expressos em milhares de Reais)

---

### **1. Contexto operacional**

CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A. ("Companhia") é uma sociedade por ações de capital fechado que se rege pelo Estatuto Social e pelas demais disposições legais que lhe forem aplicáveis. Sediada em Caiçara do Norte no Estado do Rio Grande do Norte, foi constituída em 30 de maio de 2016, e possui filial na cidade de São Paulo, no estado de São Paulo.

A Companhia tem por objeto social as atividades de geração e comercialização de energia elétrica, de matriz eólica ao sistema interligado nacional (SIN) para suprimento de energia elétrica, mediante a implantação e exploração da Central Geradora Eólica denominada EOL Terra Santa II, localizada no município de Caiçara do Norte, Estado do Rio Grande do Norte.

#### **a) Operação comercial**

Contrato de compra e venda de energia incentivada CV/AT 3458/2018

A Companhia firmou em 14 de junho de 2018 um Contrato de compra e venda de energia incentivada CV/AT, na modalidade de quantidade de energia elétrica com a Companhia Energética de Minas Gerais (CEMIG).

Em junho de 2021, através do despacho nº1.933, a Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL") deliberou que as unidades geradoras de energia eólica parte do projeto Terra Santa II teriam início da operação comercial a partir de 29 junho de 2021.

Pelo presente contrato, a Companhia se compromete a vender sua energia à CEMIG, pelo prazo de 20 anos, a contar a partir de janeiro de 2022, ao preço de R\$ 144,46/MWh, atualizados anualmente pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo - IPCA. A partir de setembro de 2021, a Companhia passou a faturar o valor correspondente a geração do mês conforme quantidade estabelecida.

Em consonância com seu segmento de atuação, a Companhia mantém um contrato exclusivo com a CEMIG, seu único cliente. As demonstrações contábeis devem ser analisadas neste contexto

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo de R\$ 7.533 (Positivo em R\$ 704 em 31 de dezembro de 2023), parte significativa do passivo circulante da Companhia está registrado em outras contas a pagar e se referem aos valores a serem ressarcidos à Companhia Energética de Minas Gerais (CEMIG), em função da geração de energia entregue abaixo dos níveis estabelecidos no contrato de compra e venda de energia firmado entre as partes. Além deste se encontram as obrigações relacionadas ao financiamento do projeto junto às instituições bancárias.

A estrutura de fluxo de caixa da companhia compreende que tais obrigações serão compensadas no decorrer de todo o ano e que a Companhia possui um recebimento mensal dos saldos abertos com clientes o que possibilita a quitação das obrigações existentes. Adicionalmente a esta, a Companhia tem como base para estrutura de financiamento do empreendimento, a opção de aporte de capital do acionista controlador conforme necessidade de caixa o que garante o cumprimento delas dentro do curto prazo

### **2. Apresentação das demonstrações financeiras**

#### **2.1. Declaração de conformidade**

As demonstrações financeiras foram preparadas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil. As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os Pronunciamentos, as

## **CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

---

Orientações e as Interpretações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC e aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade – CFC.

### **2.2. Base de elaboração**

Essas demonstrações financeiras evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

### **2.3. Autorização para conclusão das Demonstrações financeiras**

A emissão destas demonstrações financeiras foi autorizada pela diretoria em 04 de abril de 2025.

### **2.4. Conversão de moeda estrangeira**

#### **a) Moeda funcional e moeda de apresentação**

Os itens incluídos nas demonstrações financeiras são mensurados de acordo com a moeda do principal ambiente econômico no qual a Companhia atua (moeda funcional). As demonstrações financeiras estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia.

#### **b) Operações e saldos**

As operações com moedas estrangeiras são convertidas em moeda funcional com base nas taxas de câmbio vigentes nas datas das transações. Os ganhos e as perdas cambiais resultantes da liquidação dessas transações e da conversão dos ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira pelas taxas de câmbio no final do exercício são reconhecidos na demonstração do resultado.

Os ganhos e as perdas cambiais são apresentados na demonstração do resultado como receita ou despesa financeira, quando aplicável.

### **2.5. Classificação de circulante e não circulante**

Ativos e passivos são classificados conforme seu grau de liquidez e exigibilidade e são classificados como circulantes quando for provável que sua realização ou liquidação ocorra nos próximos 12 meses. Caso contrário, são demonstrados como não circulantes.

## **3. Resumo das práticas contábeis materiais**

As principais políticas contábeis da Companhia são aplicadas de maneira consistentes nos exercícios encerrados em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023. Os diretores da Companhia consideram que as estimativas e políticas contábeis descritas abaixo são as mais relevantes para a elaboração de suas demonstrações financeiras.

### **3.1. Caixa e equivalente de caixa**

Caixa e equivalentes de caixa incluem dinheiro em caixa, depósitos bancários, outros investimentos de curto prazo de alta liquidez, com vencimentos originais de até três meses (com risco insignificante de mudança de valor).

### **3.2. Instrumentos financeiros**

- a) Concentração de risco de crédito:** Os instrumentos financeiros que potencialmente sujeitam a Companhia a concentrações de risco de crédito consistem primariamente em caixa e equivalentes de caixa e contas a receber. A Companhia mantém contas-correntes bancárias com instituições financeiras aprovadas pela Administração de acordo com critérios objetivos para diversificação de riscos de crédito.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Valores expressos em milhares de Reais)

---

- b)** Valor contábil e valor justo dos instrumentos financeiros: Os valores contábeis dos instrumentos financeiros da Companhia em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 representam o custo amortizado, e os valores contabilizados aproximam-se dos valores de mercado. A Companhia não opera com instrumentos financeiros derivativos nem com instrumentos de riscos semelhantes. Os ativos e passivos financeiros da Companhia são caixa e equivalentes de caixa, contas a receber, fornecedores e empréstimos e financiamentos.
- c)** Compensação de Instrumentos financeiros: Os ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido e apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando, haja o direito legal de compensar os valores e a Companhia tenha intenção de liquidar em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

### **3.3. Imobilizado**

Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzido de depreciação acumulada e quaisquer perdas acumuladas por redução ao valor recuperável (*impairment*). O custo histórico também inclui os custos de financiamento relacionados com a aquisição ou a construção de ativos qualificados.

Quaisquer ganhos ou perdas na alienação de um item do imobilizado são reconhecidos no resultado.

A depreciação é reconhecida com base na vida útil estimada de cada ativo pelo método linear, de modo que o valor do custo menos o seu valor residual após sua vida útil seja integralmente baixado (exceto para terrenos). As taxas levam em consideração a vida útil estimada dos bens.

A provisão de desmobilização é constituída quando existe uma obrigação legal ou contratual de restauração do ativo (terreno) ou ainda de desmobilização de edificações (obras civis), fundações de qualquer natureza ou ainda vias de acesso realizadas no ativo durante o período de cessão.

### **3.4. Provisões para perdas por *impairment* em ativos não financeiros, exceto estoques**

Os ativos sujeitos à depreciação ou amortização são revisados anualmente para verificação do valor recuperável. Quando houver indício de perda do valor recuperável (*impairment*), o valor contábil do ativo (ou unidade geradora de caixa a qual o ativo tenha sido alocado) é testado. Uma perda é reconhecida pelo valor em que o valor contábil do ativo exceda seu valor recuperável.

Em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a Companhia não teve indícios de perda do valor recuperável.

### **3.5. Custo do empréstimo**

Os custos de empréstimos que são atribuíveis diretamente à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável formam parte do custo de tal ativo. Trata-se de juros e outros custos que a Companhia incorre em conexão com o empréstimo de recursos sendo custos que poderiam ser evitados se os gastos com o ativo não tivessem sido realizados. Quando a entidade toma emprestado recursos especificamente com o propósito de obter um ativo qualificável particular, os custos do empréstimo que são diretamente atribuíveis ao ativo qualificável podem ser prontamente identificados e acrescentados a esse ativo.

## **CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Valores expressos em milhares de Reais)

---

### **3.6. Empréstimos e financiamentos**

São inicialmente reconhecidos pelo valor da transação e subsequentemente demonstrados pelo custo amortizado e as despesas com juros são reconhecidas com base no método da taxa de juros efetiva ao longo prazo do empréstimo de tal forma que na data do vencimento o saldo contábil corresponde ao valor devido.

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 e os juros são reconhecidos como parte integrante do ativo qualificável até o período em que esteja ativo esteja disponível para operar.

### **3.7. Fornecedores**

As contas a pagar aos fornecedores são inicialmente reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método da taxa de juros efetiva, quando aplicável.

### **3.8. Provisões**

São reconhecidas quando: a Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada como resultado de eventos passados; é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação; e o valor possa ser estimado com segurança.

### **3.9. Reconhecimento de receita**

A receita compreende o valor justo da contraprestação recebida ou a receber pela comercialização de produtos e serviços no curso normal das atividades da Companhia. A receita é apresentada líquida de impostos, devoluções, abatimentos e descontos, quando aplicável.

A Companhia reconhece a receita quando: o valor da receita pode ser mensurado com segurança; é provável que benefícios econômicos futuros fluam para a entidade e critérios específicos tenham sido atendidos para cada uma das atividades da Companhia, conforme descrição a seguir:

### **3.10. Receitas operacionais**

A receita operacional é reconhecida quando (i) os riscos e benefícios mais significativos inerentes a propriedade dos bens forem transferidos para o comprador, (ii) for provável que benefícios econômico-financeiros fluirão para a Companhia, (iii) os custos associados e a possível devolução de mercadorias puderem ser estimados de maneira confiável, (iv) não haja envolvimento contínuo com os bens vendidos, e (v) o valor da receita possa ser mensurado de maneira confiável. A receita é medida líquida de devoluções, descontos comerciais e bonificações. A Companhia possui um único contrato de PPA (Power Purchase Agreement), com a CEMIG Geração e Transmissão, para venda de 100% da geração mensal efetiva da Companhia, pelo período de 20 anos (de 01/06/2021 a 31/12/2041).

#### **Receita de juros**

A receita de juros de um ativo financeiro é reconhecida quando for provável que os benefícios econômicos futuros deverão fluir para a Companhia e o valor da receita possa ser mensurado com confiabilidade. A receita de juros é reconhecida pelo método linear com base no tempo e na taxa de juros efetiva sobre o montante do principal em aberto, sendo a taxa de juros efetiva aquela que desconta exatamente os recebimentos de caixa futuros estimados durante a vida estimada do ativo financeiro em relação ao valor contábil líquido inicial desse ativo.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Valores expressos em milhares de Reais)

---

**3.11. Tributação**

O Imposto de Renda da Pessoa Jurídica e a Contribuição Social sobre o Lucro Líquido são calculados conforme normas estabelecidas para apuração do Lucro Presumido.

O imposto de renda é computado com presunção de 32% sobre a receita de prestação de serviços e 8% sobre a receita de venda, em geral acrescido das demais receitas, pela alíquota de 15% e do adicional de 10% quando a base de cálculo exceder R\$ 60.000,00 no trimestre, enquanto que a contribuição social é computada com presunção de 32% sobre a receita de prestação de serviços e 12% sobre a receita de venda, em geral acrescida das demais receitas, pela alíquota de 9%, reconhecidas pelo regime de caixa.

**3.12. Ajuste a valor presente**

Os ativos e passivos monetários circulantes, quando relevantes, e os ativos e passivos de longo prazo, são ajustados ao seu valor presente. O ajuste a valor presente é calculado levando em consideração os fluxos de caixa contratuais e a respectiva taxa de juros, explícita ou implícita. Os juros embutidos nas receitas, despesas e custos associados a referidos ativos e passivos são ajustados para o apropriado reconhecimento em conformidade com o regime de competência. A constituição do ajuste a valor presente é registrada nas rubricas, sujeitas a aplicação da norma, e tem como contrapartida a rubrica “resultado financeiro”.

A Companhia avaliou se os ativos e passivos monetários de curto e longo prazo estão sujeitos à avaliação a valor presente, e considerando a imaterialidade conclui que não há ativos e passivos que devam ser ajustados ao valor presente.

**3.13. Estimativas e julgamentos contábeis críticos**

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. Não são destacadas na Companhia em questão a presença de grupos que levam estimativas e/ou julgamentos contábeis críticos.

**3.14. Continuidade**

As demonstrações financeiras foram elaboradas no curso normal dos negócios. A Administração efetua uma avaliação da capacidade da Companhia de dar continuidade às suas atividades durante a elaboração das demonstrações contábeis. A Companhia está adimplente em relação às cláusulas de dívidas na data da emissão dessas demonstrações contábeis e a Administração não identificou nenhuma incerteza relevante sobre a capacidade da Companhia de dar continuidade as suas atividades nos próximos 12 meses.

**3.15. Novas normas contábeis e interpretações ainda não efetivas**

Uma série de novas normas contábeis serão efetivas para exercícios iniciados após 1º de janeiro de 2024. A Companhia não adotou as seguintes normas contábeis na preparação destas demonstrações financeiras:

- a) IFRS 18 – Apresentação e Divulgação das Demonstrações Contábeis: O IFRS 18 substituirá o CPC 26/IAS 1 Apresentação das Demonstrações Contábeis e se aplica a períodos de relatórios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027. O novo padrão introduz os seguintes novos requisitos principais:
  - As entidades são obrigadas a classificar todas as receitas e despesas em cinco categorias na demonstração de lucros e perdas, a saber, as categorias operacional, de investimento, de financiamento, de operações descontinuadas e de imposto de renda. As entidades também são obrigadas a apresentar um subtotal de lucro operacional recém-definido. O lucro líquido das entidades não mudará.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras

em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

- As medidas de desempenho definidas pela administração (MPMs) são divulgadas em uma única nota nas demonstrações financeiras.
- Orientações aprimoradas são fornecidas sobre como agrupar informações nas demonstrações financeiras.

Além disso, todas as entidades são obrigadas a usar o subtotal do lucro operacional como ponto de partida para a demonstração dos fluxos de caixa ao apresentar fluxos de caixa operacionais pelo método indireto.

A Companhia ainda está no processo de avaliação do impacto do novo padrão, particularmente com relação à estrutura da demonstração de lucros e perdas, a demonstração dos fluxos de caixa e as divulgações adicionais exigidas para MPMs. A Companhia também está avaliando o impacto sobre como as informações são agrupadas nas demonstrações financeiras, incluindo itens atualmente rotulados como 'outros'.

- b) Outras normas contábeis:** não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas demonstrações financeiras da Companhia:
- Classificação e mensuração de instrumentos financeiros (alterações IFRS 9 e IFRS 7).
  - Ausência de conversibilidade (alterações ao CPC 02)

**4. Caixa e equivalentes de caixa**

Os saldos de caixa e equivalentes de caixa são demonstrados a seguir:

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Bancos conta movimento	94	36
Aplicações financeiras (i)	4.821	8.537
<b>Total</b>	<b>4.915</b>	<b>8.573</b>

- (i) As aplicações financeiras são de renda fixa, mantidas com instituições financeiras de primeira linha, e podem ser resgatadas a qualquer tempo, de acordo com as necessidades de capital de giro da Companhia. Essas aplicações financeiras referem-se substancialmente a Certificados de Depósito Bancário (CDB), indexadas a uma taxa de mercado com base em uma variação percentual de 93% e 95% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI).

**4.1 Aplicações financeiras vinculadas**

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Aplicações financeiras vinculadas (i)	1.691	-
<b>Total</b>	<b>1.691</b>	<b>-</b>

- (i) As aplicações financeiras de longo prazo são mantidas no Banco do Nordeste do Brasil S.A. ("BNB") em conta de fundo de liquidez constituído por meio do Contrato de Financiamento. Os valores são aplicados em um fundo de investimento em renda fixa referenciado DI, e tiveram remuneração de 4,95% a.a em 31 de dezembro de 2024.

**5. Contas a receber de clientes**

A composição da conta a receber de clientes é demonstrada abaixo:

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Clientes nacionais	1.494	1.489
<b>Total</b>	<b>1.494</b>	<b>1.489</b>

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras

em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

A Companhia não possui provisão para créditos de liquidação duvidosa (PCLD) em suas demonstrações financeiras. Esta decisão é fundamentada no fato de que a Companhia tem como único principal cliente a CEMIG, que possui um histórico consistente de pagamentos pontuais e não apresentava registros de inadimplência.

**6. Partes relacionadas**

A composição da conta de partes relacionadas é demonstrada abaixo:

<b>Passivo</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Eren do Brasil Part. E Consultoria Em Energia Ltda.	-	21
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>21</b>

**7. Imobilizado**

A composição do imobilizado é demonstrada abaixo:

<b>Descrição</b>	<b>Taxa de depreciação</b>	<b>Custo</b>	<b>Depreciação Acumulada</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Máquinas e equipamentos	1,8% a 16,6%	161.304	(23.572)	137.732	146.612
Móveis e utensílios	6,3%	26	(9)	17	19
Provisão para desmobilização de ativos	4,0%	1.314	(184)	1.130	1.182
<b>Total</b>		<b>162.644</b>	<b>(23.765)</b>	<b>138.879</b>	<b>147.813</b>

A movimentação do imobilizado em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é demonstrada abaixo:

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2023</b>	<b>Adições</b>	<b>Adição Depreciação</b>	<b>31/12/2024</b>
Máquinas e equipamentos	146.612	529	(9.409)	137.732
Móveis e utensílios	19	-	(2)	17
Provisão para desmobilização de ativos	1.182	-	(52)	1.130
<b>Total</b>	<b>147.813</b>	<b>529</b>	<b>(9.463)</b>	<b>138.879</b>

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2022</b>	<b>Adições</b>	<b>Baixas</b>	<b>Adição Depreciação</b>	<b>31/12/2023</b>
Máquinas e Equipamentos	152.571	41	(68)	(5.932)	146.612
Móveis e Utensílios	21	-	-	(2)	19
Provisão para desmobilização de ativos	1.235	-	-	(53)	1.182
<b>Total</b>	<b>153.827</b>	<b>41</b>	<b>(68)</b>	<b>(5.987)</b>	<b>147.813</b>

Os encargos financeiros sobre os empréstimos e financiamentos para financiar a execução do projeto são reconhecidos como parte integrante do ativo qualificável até o período em que este ativo esteja disponível para operar.

A depreciação dos ativos ocorre a partir da data de comercialização total da geração produzida pelas usinas.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras

em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

**8. Empréstimos e Financiamentos**

A composição dos empréstimos e financiamentos é demonstrada abaixo:

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Financiamentos - FNE	77.929	81.585
(-) Custo emissão da dívida	(2.953)	(1.015)
<b>Total</b>	<b>74.976</b>	<b>80.570</b>

A movimentação dos empréstimos e financiamentos em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é demonstrada abaixo:

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Saldos iniciais</b>	<b>80.570</b>	<b>84.012</b>
Amortizações de principal	(3.430)	(3.229)
Juros incorridos	4.652	4.829
Amortizações de juros	(4.878)	(5.150)
Apropriação do custo de captação	117	108
Amortização fianças bancárias	(2.055)	-
<b>Saldos finais</b>	<b>74.976</b>	<b>80.570</b>
<b>Circulante</b>	<b>9.318</b>	<b>8.133</b>
<b>Não circulante</b>	<b>65.658</b>	<b>72.437</b>

**Financiamento FNE BNB Terra Santa II**

<b>Descrição</b>	<b>Terra santa II</b>
Instituição Financeira	BNB -Banco do Nordeste do Brasil
Modalidade	Financiamento de Longo Prazo
Valor do contrato	R\$83,4 milhões
Taxa (a.a.)	IPCA + 1,3579%
Assinatura do contrato	27/12/2019
Vencimento do contrato	15/01/2042

Por meio do contrato de financiamento com o Banco do Nordeste do Brasil, a Terra Santa II garantiu o montante de R\$ 83.480 para construção do empreendimento. O empréstimo ficou em fase de carência de juros e principal até fevereiro de 2022 e terá pagamentos mensais de juros e principal da dívida até janeiro de 2042.

**9. Provisão de imposto de renda e contribuição social**

A composição das obrigações tributárias é demonstrada abaixo:

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Imposto de renda	98	111
Contribuição social	64	73
<b>Total</b>	<b>162</b>	<b>184</b>

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras

em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

A movimentação da provisão de imposto de renda e contribuição social em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 é demonstrada abaixo:

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Saldos iniciais</b>	<b>184</b>	<b>2.464</b>
Apuração de IR e CS no exercício	713	686
Impostos pagos sobre o lucro	(591)	(2.992)
Compensação de IR e CS retidos na fonte	(144)	26
<b>Saldos finais</b>	<b>162</b>	<b>184</b>

**10. Provisão para desmobilização**

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Provisão para desmobilização	2.022	1.788
<b>Total</b>	<b>2.022</b>	<b>1.788</b>

Conforme determinado em contratos com proprietários de terras, considerada a entrada em operação do empreendimento, foi provisionado pela Companhia o valor estimado para as despesas que serão incorridas pelo desmantelamento dos equipamentos e pela restauração e recuperação dos terrenos. A estimativa foi mensurada utilizando o valor presente (AVP) dos gastos necessários para liquidar a obrigação, pelo período de 25 anos, usando uma taxa de desconto. A taxa de desconto utilizada para o valor presente dos fluxos de caixa é uma taxa de juros livre de risco, sendo utilizada na Terra Santa II. no momento do reconhecimento da provisão, a taxa dos títulos do governo brasileiro com vencimento em 10 anos (NTNF). Abaixo o quadro com as taxas utilizadas para cada projeto.

<b>Projeto</b>	<b>Título</b>	<b>Taxa</b>
Terra Santa II	NTNF 2033	13,11% a.a

As estimativas incluem desmobilização de todos os bens equipamentos de geração, medição instalados e afixados nos terrenos que sejam relacionados à Companhia.

**11. Outras contas a pagar**

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Provisão Ressarcimento Cemig (a)	3.186	1.285
Seguros a Pagar	541	-
Outras contas a pagar	265	52
<b>Total</b>	<b>3.992</b>	<b>1.337</b>

- (a) Corresponde aos valores estimados a serem ressarcidos à Companhia Energética de Minas Gerais (CEMIG), em função da geração de energia entregue abaixo dos níveis estabelecidos no contrato de compra e venda de energia firmado entre as partes. Os valores provisionados são calculados com base na diferença entre a energia contratada e a efetivamente entregue, considerando as penalidades e metodologias previstas em contrato.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras

em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

**12. Patrimônio líquido**

	31/12/2024			31/12/2023		
	(%) de ações	Valor	Qtd. Ações	(%) de ações	Valor	Qtd. Ações
<b>Acionistas</b>						
Eren Terra Santa Participações S.A.	100%	64.160	64.160.004	100%	64.160	64.160.004
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>64.160</b>	<b>64.160.004</b>	<b>100%</b>	<b>64.160</b>	<b>64.160.004</b>

O capital social em 31 de dezembro de 2024 e 31 dezembro de 2023 totalmente subscrito e integralizado em moeda corrente nacional, no valor de R\$ 64.160, está representado por 64.160.004 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, ao preço de emissão de R\$ 1 (um real) cada.

**a) Reserva de lucros****i) Reserva legal**

Constituída em conformidade com a Lei das Sociedades por Ações e o estatuto social da Companhia, na base de 5% do lucro líquido de cada exercício, até atingir o limite de 20% do capital social ou quando o saldo da reserva legal, acrescido do montante das reservas de capital, exceder de 30% do capital social, conforme disposto no art. 193 § 1da Lei n 6.404/7. No exercício de 2024 a Companhia apresentou prejuízo de R\$ 8.798, sendo o valor de R\$ 846 incorporado à reserva legal, zerando o saldo da conta em 31 de dezembro.

**ii) Reserva de Retenção de lucros**

Refere-se a retenção do saldo remanescente de lucros acumulados e serão pagos assim que a condição do acordo de acionistas for atendida, sendo que sua distribuição será deliberada pela Assembleia Geral dos acionistas. No exercício de 2024 a Companhia apresentou prejuízo de R\$ 8.798, sendo o valor de R\$ 7.952 incorporado à reserva de retenção de lucros, resultando no saldo de R\$ 1.338 em 31 de dezembro.

**b) Dividendos**

Conforme descrito no Estatuto da Companhia, após a destinação dos 5% para reserva legal (até o limite de 20% do capital social), são destinados no mínimo 25% para o pagamento de dividendos obrigatórios a todos os acionistas da Companhia. Não houve destinação de dividendos no exercício findo em 2024.

**13. Receita operacional líquida**

A composição da receita líquida é demonstrada abaixo:

Descrição	31/12/2024	31/12/2023
Venda de energia elétrica - geração própria	14.146	16.956
Venda de I-RECs	23	4
PIS e Cofins sobre vendas	(710)	(652)
<b>Total</b>	<b>13.459</b>	<b>16.308</b>

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras

em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

**14. Custo das vendas de energia**

A composição do custo com vendas de energia registradas no resultado é demonstrada abaixo:

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Depreciação	(9.516)	(6.045)
Impostos e taxas	(145)	-
Custos de manutenção e reparos	(2.927)	(2.516)
Seguros	(341)	(304)
Serviços de terceiros	(408)	-
Custos com propriedades	(304)	(318)
Custos operacionais - geração energia	(2.670)	(2.552)
Outros custos de operação	(270)	(489)
<b>Total</b>	<b>(16.581)</b>	<b>(12.224)</b>

**15. Despesas administrativas, comerciais e gerais**

A composição das despesas gerais por natureza é demonstrada abaixo:

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Serviços tomados	(706)	(558)
Impostos e taxa	(3)	-
Despesas com informática e telecomunicações	-	(23)
Despesas legais	(61)	(34)
Despesas com escritórios	-	(5)
Despesas com viagens	-	(8)
<b>Total</b>	<b>(770)</b>	<b>(628)</b>

**16. Resultado Financeiro**

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Receitas financeiras</b>		
Rendimento de aplicação	572	496
Descontos obtidos	-	31
Outras receitas financeiras	-	248
<b>Subtotal</b>	<b>572</b>	<b>775</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
Juros sobre empréstimos e financiamentos	(4.652)	(4.829)
Juros sobre desmobilização	(234)	(208)
Fianças bancárias	(122)	(1.475)
Taxas bancárias	(10)	(8)
IOF	(5)	(40)
Outras despesas financeiras	(26)	(47)
<b>Subtotal</b>	<b>(5.049)</b>	<b>(6.607)</b>
<b>Total</b>	<b>(4.477)</b>	<b>(5.832)</b>

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras

em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

**17. Imposto de renda e contribuição social**

<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Imposto de renda	(482)	(443)
Contribuição social	(231)	(243)
<b>Total</b>	<b>(713)</b>	<b>(686)</b>

O valor apurado para o imposto de renda (IRPJ) e contribuição social (CSLL) sobre o lucro presumido no exercício é o demonstrado abaixo:

<b>Apuração dos impostos correntes</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Energia elétrica de curto prazo – geração própria	14.146	16.956
Alíquota de presunção (IRPJ)	8%	8%
Lucro presumido	1.132	1.356
IRPJ adicional/Outras receitas não operacionais (a)	572	775
Alíquota vigente IRPJ	15%	15%
Alíquota vigente IRPJ adicional	10%	10%
<b>Imposto de renda corrente</b>	<b>(482)</b>	<b>(443)</b>
Alíquota de presunção (CSLL)	12%	12%
Lucro presumido	1.698	2.035
Outras receitas não operacionais (a)	572	775
Alíquota vigente	9%	9%
<b>Contribuição social corrente</b>	<b>(231)</b>	<b>(243)</b>

**18. Contingências**

A Companhia, consubstanciada na opinião dos seus consultores jurídicos internos e externos, não possui nenhuma contingência classificada como provável ou possível, para provisionamento ou divulgação.

**19. Instrumentos Financeiros e Gestão de Riscos**

O valor justo dos principais ativos e passivos financeiros da Companhia foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado. Os principais instrumentos financeiros da Companhia são:

- Caixa e equivalentes de caixa – está apresentado ao seu valor contábil, o qual administração entende ser equivalente ao seu valor justo;
- Demais contas a receber e a pagar – são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, acrescidos de atualização monetária quando aplicável.

Não existem operações com instrumentos financeiros derivativos em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023.

**a) Gestão de risco de capital**

Para continuar com suas atividades e, simultaneamente, maximizar o retorno de seus sócios, a Companhia gerencia seu capital através da otimização do balanço entre empréstimo e capital.

**CENTRAL EÓLICA TERRA SANTA SPE II S.A.**

CNPJ: 24.894.829/0001-43

Notas explicativas às demonstrações financeiras  
em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Valores expressos em milhares de Reais)

---

**b) Gestão do risco de liquidez**

A Companhia gerencia seu risco de liquidez através da gestão de suas reservas, fundos bancários e empréstimos e monitora continuamente seus fluxos de caixa através do contraste entre as projeções e os fluxos de caixa correntes para ajustar o vencimento de ativos e passivos financeiros.

**c) Risco de crédito**

O risco de crédito é decorrente, principalmente, do caixa e equivalentes de caixa. A Companhia normalmente opera junto a bancos de primeira linha e, portanto, não considera que o risco de crédito seja substancial.

**d) Risco de taxa de juros**

Para satisfazer suas necessidades de investimento, a Companhia contraiu empréstimos com taxas de juros fixas e indexadas ao CDI, cuja eventuais flutuações são monitoradas pela Administração.

**20. Eventos subsequentes**

A Administração da Companhia avaliou, até a data de aprovação destas demonstrações financeiras, a existência e eventos subsequentes relevantes para atender aos requisitos normativos de divulgação, concluindo que não foram identificados eventos subsequentes com efeito relevante no contexto das demonstrações financeiras no exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

## Certificate Of Completion

Envelope Id: 520E77CD-53E5-4C16-9551-02A85CB73A6E

Status: Completed

Subject: Complete with Docusign: CENTRALEOLICATERRASANTASPE2SA24.DEZ

LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)

Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables

Source Envelope:

Document Pages: 21

Signatures: 1

Envelope Originator:

Certificate Pages: 2

Initials: 0

Luciano Sousa

AutoNav: Enabled

Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732, 16º e 17º

Envelopeld Stamping: Enabled

andares, Edifício Adalmiro Dellape Baptista B32, Itai

Time Zone: (UTC-03:00) Brasilia

São Paulo, São Paulo 04538-132

luciano.sousa@pwc.com

IP Address: 134.238.160.202

## Record Tracking

Status: Original

04 April 2025 | 18:36

Holder: Luciano Sousa

luciano.sousa@pwc.com

Location: DocuSign

Status: Original

04 April 2025 | 19:35

Holder: CEDOC Brasil

BR\_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team

Location: DocuSign

@pwc.com

## Signer Events

Daniel Rodrigues de Oliveira

daniel.oliveira@pwc.com

Partner

PwC BR

Security Level: Email, Account Authentication (None), Digital Certificate

### Signature Provider Details:


Signature Type: ICP Smart Card

Signature Issuer: AC SERASA RFB v5

### Electronic Record and Signature Disclosure:

Not Offered via Docusign

## Signature

DocuSigned by:  
  
C8823729214040B...

Signature Adoption: Pre-selected Style

Using IP Address: 134.238.160.201

## Timestamp

Sent: 04 April 2025 | 18:38

Viewed: 04 April 2025 | 19:34

Signed: 04 April 2025 | 19:35

## In Person Signer Events

## Signature

## Timestamp

## Editor Delivery Events

## Status

## Timestamp

## Agent Delivery Events

## Status

## Timestamp

## Intermediary Delivery Events

## Status

## Timestamp

## Certified Delivery Events

## Status

## Timestamp

## Carbon Copy Events

## Status

## Timestamp

Luciano Sousa

luciano.sousa@pwc.com

PwC BR

Security Level: Email, Account Authentication (None)

### Electronic Record and Signature Disclosure:

Not Offered via Docusign

**COPIED**

Sent: 04 April 2025 | 19:35

Viewed: 04 April 2025 | 19:35

Signed: 04 April 2025 | 19:35

## Witness Events

## Signature

## Timestamp

## Notary Events

## Signature

## Timestamp

<b>Envelope Summary Events</b>	<b>Status</b>	<b>Timestamps</b>
Envelope Sent	Hashed/Encrypted	04 April 2025   18:38
Certified Delivered	Security Checked	04 April 2025   19:34
Signing Complete	Security Checked	04 April 2025   19:35
Completed	Security Checked	04 April 2025   19:35

<b>Payment Events</b>	<b>Status</b>	<b>Timestamps</b>
-----------------------	---------------	-------------------