

# **Demonstrações Financeiras**

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

31 de dezembro de 2024  
com Relatório do Auditor Independente

# **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

## **Demonstrações financeiras**

31 de dezembro de 2024

### **Índice**

Relatório do auditor independente sobre as Demonstrações financeiras .....	1
Balanço patrimonial .....	6
Demonstração do resultado .....	7
Demonstração do resultado abrangente .....	8
Demonstração das mutações do patrimônio líquido.....	9
Demonstração dos fluxos de caixa.....	10
Demonstração do valor adicionado .....	11
Notas explicativas às Demonstrações financeiras .....	12



Shape the future  
with confidence

Centro Empresarial PB 370  
Praia de Botafogo, 370  
8º ao 10º andar - Botafogo  
22250-040 - Rio de Janeiro - RJ - Brasil  
Tel: +55 21 3263-7000  
ey.com.br

## Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos Acionistas e Diretores da  
**Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**  
Rio de Janeiro - RJ

### Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) 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 Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A. 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 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.

### Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para o assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.



**Shape the future  
with confidence**

Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”, incluindo aquelas em relação a esse principal assunto de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações financeiras. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar o assunto abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações financeiras da Companhia.

### **Mensuração do ativo de contrato**

Conforme divulgado na Nota 4.a às demonstrações financeiras, a Companhia avalia que, mesmo após a conclusão da fase de construção da infraestrutura de transmissão, segue existindo um ativo de contrato pela contrapartida da receita de construção, uma vez que é necessário a satisfação da obrigação de operar e manter para que a Companhia passe a ter um direito incondicional de receber caixa. Em 31 de dezembro de 2024, o saldo do ativo de contrato da Companhia é de R\$3.120.344 mil.

O reconhecimento do ativo de contrato e da receita da Companhia de acordo com o CPC 47 - Receita de contrato com cliente requer o exercício de julgamento significativo sobre o momento em que o cliente obtém o controle do ativo. Adicionalmente, a mensuração do progresso da Companhia em relação ao cumprimento da obrigação de performance satisfeita ao longo do tempo requer também o uso de estimativas e julgamentos significativos pela diretoria para estimar os esforços ou insumos necessários para o cumprimento da obrigação de performance, tais como materiais e mão de obra, margens de lucros esperada, ou inexistência de margens de lucro esperada, em cada obrigação de performance identificada e as projeções das receitas esperadas. Finalmente, por se tratar de um contrato de longo prazo, a identificação da taxa de desconto que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimento futuro também requer o uso de julgamento por parte da diretoria. Devido à relevância dos valores e do julgamento significativo envolvido, consideramos a mensuração da receita de contrato com clientes como um assunto significativo para a nossa auditoria.

### **Como nossa auditoria conduziu esse assunto**

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, dentre outros: i) o entendimento do desenho dos controles internos chave relacionados aos gastos realizados para execução do contrato; ii) análise da existência ou não de margem nos contratos; iii) análise do contrato de concessão e seus aditivos para identificação das obrigações de performance previstas contratualmente, além de aspectos relacionados aos componentes variáveis aplicáveis ao preço do contrato; iv) a revisão dos fluxos de caixa projetados, das premissas relevantes utilizadas nas projeções de custos e na definição da taxa de desconto utilizada no modelo com o auxílio de profissionais especializados em avaliação de empresas; e v) a avaliação das divulgações efetuadas pela Companhia nas demonstrações financeiras.

Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima descritos, consideramos que a mensuração do ativo de contrato e da receita de construção e as respectivas divulgações são



**Shape the future  
with confidence**

aceitáveis no contexto das demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

## **Outros assuntos**

### **Demonstrações do valor adicionado**

A Demonstração do Valor Adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia, e apresentada como informação suplementar, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e é consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

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

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

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

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

### **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:



**Shape the future  
with confidence**

- 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 planejamos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras , inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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.



**Shape the future  
with confidence**

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Rio de Janeiro, 21 de fevereiro de 2025.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S/S Ltda.  
CRC 2SP-015199/F

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'Pia Leocádia de Avellar Peralta', written over a faint circular stamp or watermark.

Pia Leocádia de Avellar Peralta  
Contadora CRC RJ-101080/O

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Balanco patrimonial

31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023

(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2024	31/12/2023		Nota	31/12/2024	31/12/2023
<b>Ativo</b>				<b>Passivo</b>			
<b>Circulante</b>				<b>Circulante</b>			
Caixa e equivalentes de caixa	6	<b>94.290</b>	129.197	Fornecedores		<b>3.520</b>	2.135
Contas a receber	7	<b>33.041</b>	33.456	Empréstimos e financiamentos	11	<b>55.530</b>	59.919
IRPJ e CSLL a recuperar		<b>4.936</b>	4.848	Debêntures	12	<b>36.945</b>	73.634
Estoque	10	<b>28.567</b>	23.044	Salários e encargos		<b>1.606</b>	1.383
Caixa Restrito	9	<b>5.108</b>	5.058	Impostos e contribuições sociais		<b>3.126</b>	3.176
Ativo de contrato	8	<b>238.461</b>	228.691	IRPJ e CSLL a recolher	14	<b>2.286</b>	1.171
Outros ativos		<b>9.966</b>	7.832	Dividendos a pagar	15	<b>28.663</b>	28.617
		<b>414.369</b>	432.126	Outros passivos		<b>3.727</b>	2.748
						<b>135.403</b>	172.783
<b>Não circulante</b>				<b>Não circulante</b>			
Caixa Restrito	9	<b>50.567</b>	51.747	Empréstimos e financiamentos	11	<b>184.903</b>	232.257
Ativo de contrato	8	<b>2.881.883</b>	2.888.967	Debêntures	12	<b>266.788</b>	261.346
Imobilizado		<b>5.358</b>	5.954	Provisão para Contingências	13	<b>3.982</b>	1.552
Intangível		<b>106</b>	2.933	Imposto de renda e contribuição social diferidos	14	<b>439.583</b>	421.181
		<b>2.937.914</b>	2.949.601			<b>895.256</b>	916.336
				<b>Patrimônio líquido</b>			
				Capital social	15.a	<b>1.508.073</b>	1.508.073
				Reserva legal	15.b	<b>60.968</b>	54.933
				Reserva de incentivos fiscais	15.c	<b>91.573</b>	66.690
				Reserva de lucros retidos	15.e	<b>599.903</b>	599.903
				Dividendos adicional proposto	15.d	<b>61.107</b>	63.009
						<b>2.321.624</b>	2.292.608
<b>Total do ativo</b>		<b>3.352.283</b>	3.381.727	<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>3.352.283</b>	3.381.727

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações financeiras .

## Matrinhã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

### Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	<b>Nota</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Receita operacional líquida	16	<b>271.346</b>	256.895
Custo de construção	17	<b>(25.020)</b>	-
Custo de operação e manutenção - O&M	18	<b>(30.649)</b>	(35.254)
Lucro bruto		<b>215.677</b>	221.641
Despesas operacionais	19		
Pessoal		<b>(4.488)</b>	(2.790)
Serviços de terceiros		<b>(5.730)</b>	(3.214)
Perda de crédito esperada		<b>(7.887)</b>	-
Contingências		<b>(3.950)</b>	167
Outras Despesas		<b>(2.453)</b>	(1.763)
Outras Receitas		<b>71</b>	1
Lucro antes das receitas e despesas financeiras e impostos		<b>191.240</b>	214.042
Receitas financeiras	20	<b>18.482</b>	22.739
Despesas financeiras	20	<b>(62.812)</b>	(70.961)
Resultado financeiro (líquido)		<b>(44.330)</b>	(48.222)
Resultado antes da tributação		<b>146.910</b>	165.820
Imposto de renda e contribuição social - corrente	14	<b>(9.318)</b>	(21.561)
Imposto de renda e contribuição social - diferido	14	<b>(16.904)</b>	(23.765)
Lucro líquido do exercício		<b>120.688</b>	120.494

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações financeiras .

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Demonstração do resultado abrangente  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Lucro líquido do exercício	<u>120.688</u>	120.494
Total de resultado abrangente do exercício	<u><u>120.688</u></u>	<u>120.494</u>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações financeiras .

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Demonstração das mutações do patrimônio líquido  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	Reservas de lucros				Dividendos Adicionais Propostos	Lucros acumulados	Total
	Capital social	Legal	Reserva de incentivos fiscais	Lucros retidos			
Saldos em 31 de dezembro de 2022	1.508.073	48.909	43.846	599.903	-	-	2.200.731
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	120.494	120.494
Constituição de reserva legal	-	6.024	-	-	-	(6.024)	-
Reserva de incentivos fiscais	-	-	22.844	-	-	(22.844)	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(28.617)	(28.617)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	63.009	(63.009)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2023	1.508.073	54.933	66.690	599.903	63.009	-	2.292.608
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	120.688	120.688
Constituição de reserva legal	-	6.035	-	-	-	(6.035)	-
Reserva de incentivos fiscais	-	-	24.883	-	-	(24.883)	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	(28.663)	(28.663)
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	(63.009)	-	(63.009)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	61.107	(61.107)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2024	<b>1.508.073</b>	<b>60.968</b>	<b>91.573</b>	<b>599.903</b>	<b>61.107</b>	-	<b>2.321.624</b>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações financeiras .

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Fluxo de caixa das atividades operacionais		
Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	<b>146.910</b>	165.820
Ajuste para:		
Remuneração do ativo de contrato	<b>(213.764)</b>	(214.128)
Margem de construção	<b>(7.066)</b>	-
Depreciação e amortização	<b>934</b>	1.108
Despesas de juros de empréstimos e debêntures e custos	<b>62.270</b>	70.396
Perda de crédito esperada	<b>7.887</b>	-
Provisão para Contingência	<b>3.825</b>	(167)
Atualização de impostos a recuperar	<b>(2.287)</b>	(259)
Aumento/redução nos ativos e passivos operacionais		
Contas a receber	<b>(7.471)</b>	(4.113)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	<b>2.198</b>	(1.212)
Outros ativos	<b>(7.657)</b>	4.383
Ativo de contrato	<b>218.145</b>	217.384
Fornecedores	<b>1.385</b>	126
Salários e encargos	<b>223</b>	106
Impostos e contribuições sociais	<b>(50)</b>	28
Pagamento Imposto de renda e contribuição social	<b>(13.294)</b>	(7.535)
Contingência	<b>(1.395)</b>	1.295
Outros passivos	<b>7.566</b>	(961)
Disponibilidade proveniente das atividades operacionais	<b>198.359</b>	232.271
Pagamento de juros - empréstimos e debêntures	<b>(43.000)</b>	(49.202)
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais	<b>155.359</b>	183.069
Fluxo de caixa da atividade de investimento		
Caixa Restrito	<b>1.130</b>	(528)
Aquisição de Imobilizado	<b>(337)</b>	(1.416)
Intangível	<b>2.826</b>	(1.543)
Caixa líquido proveniente (utilizado nas) das atividades de investimentos	<b>3.619</b>	(3.487)
Fluxo de caixa da atividade de financiamento		
Recebimento BNDES	<b>258</b>	617
Pagamento de principal - Empréstimos e debêntures	<b>(102.518)</b>	(103.029)
Pagamento de dividendos	<b>(91.625)</b>	(84.851)
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de financiamento	<b>(193.885)</b>	(187.263)
Redução do caixa e equivalente de caixa	<b>(34.907)</b>	(7.681)
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	<b>129.197</b>	136.878
Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício	<b>94.290</b>	129.197
Redução do caixa e equivalente de caixa	<b>(34.907)</b>	(7.681)

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações financeiras .

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Demonstração do valor adicionado  
Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Receita		
Receita	295.921	297.816
Receita de Construção	17.953	-
Perda de crédito esperada	(7.887)	-
Insumos adquiridos de terceiros		
Custo de Construção	(25.020)	-
Materiais	(5.510)	(2.539)
Serviços	(14.996)	(23.044)
Depreciação	(934)	(1.108)
Valor adicionado bruto	<u>259.527</u>	<u>271.125</u>
Valor adicionado recebido em transferência		
Resultado financeiro	19.373	23.848
Valor adicionado total a distribuir	<u>278.900</u>	<u>294.973</u>
Distribuição do valor adicionado		
<u>Pessoal</u>		
Remuneração direta	11.298	10.423
Outros benefícios	2.622	2.519
FGTS	711	581
	<u>14.631</u>	<u>13.523</u>
<u>Tributos</u>		
Federais	69.571	87.355
Estaduais	236	1.614
	<u>69.807</u>	<u>88.969</u>
<u>Remuneração da capital de terceiros</u>		
Arrendamentos e alugueis	7.219	1.324
Juros	62.812	70.961
Contingência	3.950	(167)
Doações, contribuições e subvenções	1.280	-
Outros	(1.487)	(131)
	<u>73.774</u>	<u>71.987</u>
<u>Remuneração da capital próprios</u>		
Lucro do exercício	120.688	120.494
Total	<u>278.900</u>	<u>294.973</u>

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações financeiras .

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras

31 de dezembro de 2024

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

### **1. Contexto operacional**

A Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A. (“Companhia”), Companhia privada, de capital fechado, foi constituída em 14 de março de 2012 e está estabelecida na Av. Presidente Vargas, 955 - 11º andar, Centro, no Rio de Janeiro. A Companhia é uma Sociedade de Propósito Específico (SPE) e tem por objeto social a exploração de concessões de Serviços Públicos de Transmissão de Energia, prestados mediante implantação, operação e manutenção de instalações de transmissão e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Esta atividade é regulamentada pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME).

A Companhia foi criada pela State Grid Brazil Holding S.A. (“SGBH”), e pela Copel Geração e Transmissão S.A. (“COPEL GeT”), para atuar na concessão do Lote A objeto do Leilão de Transmissão ANEEL nº 012/2012 (“Leilão”), realizado pela ANEEL.

#### **a) Da concessão**

A Companhia foi constituída a partir do Consórcio Matrinchã que foi o vencedor do Lote A do Leilão de Transmissão nº 012/2012, realizado pela ANEEL em 09 de março de 2012. O Lote A é composto por três linhas de transmissão, com total de 1.005 KM de extensão, e por três subestações. Todas as instalações são no Estado do Mato Grosso.

O Contrato de Concessão nº 012/2012 foi assinado em 10/05/2012, com vigência até 10/05/2042, para a construção e operação das linhas de transmissão Paranaíta – Cláudia – Paranatinga – Ribeirãozinho e das Subestações Paranaíta, Cláudia e Paranatinga.

O Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Transmissão de Energia Elétrica é celebrado entre a União (Poder Concedente – Outorgante) e a Companhia (Operadora) e regulamenta a exploração dos serviços públicos de transmissão de energia elétrica pela Companhia, estabelecendo (i) quais os serviços que o operador deve prestar e (ii) os padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e disponibilidade da rede. Ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao Poder Concedente mediante pagamento de uma indenização.

A remuneração é regulada através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos pela receita anual permitida (RAP), parcela garantida pelo Poder Concedente para remunerar o operador, com fator de reajuste anual pelo IPCA em 1º de julho de cada ano. Além disso, há previsão contratual para revisão tarifária no 5º, 10º e 15º anos de vigência a partir da data de assinatura do contrato. A RAP vencedora do Leilão de Transmissão de R\$ 126.420, teve acréscimos oriundos de escopos adicionais aprovados mediante as resoluções autorizativas da ANEEL (REA) nº 5050/2015, 5456/2015, 7173/2018, além de ser reajustada de tempos em tempos tendo sido o último reajuste em julho de 2024 quando a RAP teve reajuste de aproximadamente 3,93% e chegou, incluindo os reforços, a R\$ 283.246. O montante da RAP recebido no exercício de 2024 foi de R\$ 269.282.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

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

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

### **1. Contexto operacional--Continuação**

#### a) Da concessão--Continuação

Em outubro de 2015 foram concluídas as obras do ramal que liga a subestação de Claudia até a subestação de Sinop, operada pela Eletronorte, permitindo o início do escoamento da energia produzida na Usina Hidrelétrica (UHE) de Teles Pires, desde a subestação de Paranaíta até a subestação de Claudia e até a subestação de Sinop, conforme REA 5050 de 27 de janeiro de 2015 da ANEEL.

Em 23 de janeiro de 2018, a Companhia recebeu do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), o Termo de Liberação Definitivo (TLD) com o indicativo de Operação Comercial Definitivo em 08 de dezembro de 2017, desta forma, encontrando-se apta a receber a RAP em sua integralidade.

Em agosto de 2020 foram concluídas as obras do Novo Ramal Sinop (REA 7173/2018) e em 04 de setembro de 2020, a Companhia recebeu do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), o Termo de Liberação Definitivo (TLD) com o indicativo de Operação Comercial Definitivo em 28 de agosto de 2020.

#### b) Regime especial de incentivos para o desenvolvimento da infraestrutura (REIDI)

A Companhia, por ter projetos aprovados de construção de infraestrutura no setor de energia, obteve a habilitação para operar no Regime de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (REIDI), que concede o benefício fiscal da suspensão da Contribuição para o Programa de Integração Social (PIS) e Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS).

#### c) Licenciamento Ambiental

A Companhia teve sua Licença de Operação (LO), expedida pela Secretaria de Estado do Meio Ambiente (SEMA/MT), do Governo do Estado de Mato Grosso, em 29 de julho de 2016, sob número 313167/2016, emitida sem ressalvas. No dia 25 de novembro de 2020 foi emitida e renovação da LO, com validade de cinco anos, ou seja, 25 de novembro de 2025. Todas as condicionantes listadas nesta Licença de Operação e sua renovação estão sendo cumpridas conforme o previsto.

Durante o ano de 2021 a MTE seguiu com o cumprimento das condicionantes da Licença de Operação renovada. Em novembro de 2021 a concessionária assinou junto à SEMA o terceiro termo aditivo ao compromisso de compensação ambiental, definindo os termos de depósito do saldo da compensação. O depósito foi realizado em dezembro de 2021 em conta informada pelo órgão licenciador, tendo sido então cumprido o compromisso da concessionária.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

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

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

### **1. Contexto operacional--Continuação**

#### c) Licenciamento Ambiental--Continuação

Em 26 de maio de 2022 a SEMA/MT publicou em Diário Oficial o extrato do termo de quitação ao processo de compensação ambiental 141300/2013, em razão do cumprimento das obrigações da MTE quanto as medidas compensatórias previstas, tendo a concessionária recebido ampla, geral, irrevogável e irretratável quitação por parte do órgão.

#### d) Revisão Tarifária

A Companhia reconheceu em 2022 como outras receitas operacionais o efeito da revisão tarifária sobre o ativo contratual, conforme previsto em Instrução emitida pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM. O resultado da revisão tarifária para MTE foi o ajuste a valor presente do ativo de contrato em aproximadamente R\$326.700.

#### e) Emergência Linha de Transmissão

Em 25 de setembro de 2024 uma tempestade de ventos atingiu a Linha de Transmissão em 500 kV Paranatinga – Ribeirãozinho C1 & C2 no município de Santo Antonio do Leste/MT. O evento causou danos em oito torres da linha de transmissão, sendo que três dessas torres colapsaram completamente.

A Companhia deu início imediato ao plano de contingências, mobilizando todos os recursos necessários para restabelecimento do sistema de transmissão.

Até 31 de dezembro de 2024, a Companhia incorreu em custos de recuperação de aproximadamente R\$9.879 e não são esperados custos adicionais relevantes referentes a esta ocorrência. O valor estimado da parcela variável por indisponibilidade (PVI) é de R\$14.365.

A Administração classifica este evento como ato fortuito ou de força maior por se tratar de evento climático extremo e que uma eventual decisão negativa do ONS no sentido de isentar a PVI levará a Companhia a tomar medidas legais cabíveis para suspender o desconto da PVI.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### **2. Base de preparação e mensuração**

As Demonstrações financeiras da Companhia foram preparadas e estão sendo apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais incluem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC).

A Companhia adotou os pronunciamentos, interpretações e orientações, emitidas pelo CPC, que estavam em vigor em 31 de dezembro de 2024. As Demonstrações financeiras foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, com exceção dos instrumentos financeiros não derivativos.

As Demonstrações financeiras foram elaboradas com apoio em diversas bases de avaliação utilizadas nas estimativas contábeis. As estimativas contábeis envolvidas na preparação das Demonstrações financeiras foram apoiadas em fatores objetivos e subjetivos, com base no julgamento da Administração para determinação do valor adequado a ser registrado nas Demonstrações financeiras.

Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem a avaliação dos ativos financeiros pelo valor justo e pelo método de ajuste a valor presente, recuperabilidade dos impostos diferidos, análise do risco de crédito para determinação da provisão para devedores duvidosos, assim como a análise dos demais riscos para determinação de outras provisões, inclusive para contingências.

A liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores significativamente divergentes dos registrados nas Demonstrações financeiras devido ao tratamento probabilístico inerente ao processo de estimativa. A Companhia revisa suas estimativas pelo menos anualmente.

As Demonstrações financeiras da Companhia foram autorizadas pela Administração em 21 de fevereiro de 2025.

### **3. Moeda funcional e moeda de apresentação**

Essas Demonstrações financeiras estão apresentadas em reais, que é a moeda funcional e de apresentação da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### **4. Uso de estimativas e julgamentos**

Na preparação destas Demonstrações financeiras, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação das políticas contábeis e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

#### a) Ativo de Contrato e remuneração do Ativo de Contrato

A Companhia mensura o Ativo de Contrato no início da concessão ao valor justo e posteriormente o mantém ao custo amortizado. No início da concessão, a Taxa de Remuneração do Ativo de Contrato ("Taxa de Remuneração") é estimada pela Companhia por meio de avaliações financeiras, utilizando-se de componentes internos e externos de mercado.

O saldo do Ativo de Contrato reflete o valor do fluxo de caixa futuro esperado descontado pela Taxa de Remuneração. O fluxo de caixa é impactado pelas estimativas da Companhia na determinação da Taxa de Remuneração, que deve remunerar o investimento na construção da infraestrutura. Além disso, o fluxo de caixa considera a indenização que se espera receber do Poder Concedente ao final da concessão. O valor indenizável é considerado pela Companhia como o valor residual contábil no término da concessão.

A Companhia utiliza os seus resultados históricos e se necessário, busca dados de referência de suas acionistas, para determinação de suas estimativas, levando em consideração o tipo de concessão, a região de operação e as especificidades de cada leilão.

#### b) Receita de Operação e Manutenção do Ativo de Contrato

As receitas oriundas dos serviços de Operação e Manutenção ("O&M") são determinadas com base nos valores estimados pela Administração para fazer face aos custos de O&M e reconhecidos de forma linear a cada ciclo anual durante o prazo da concessão.

#### c) Margem, receita e custo de construção

A Companhia reconhece em suas Demonstrações financeiras margem de lucro sobre os valores registrados a título de custo de construção da infraestrutura de transmissão, com base em estimativas no início da concessão. A construção foi efetuada por terceiros, tendo em vista a natureza principal da companhia ser de uma concessionária de transmissão de energia elétrica.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

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

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

### **4. Uso de estimativas e julgamentos--Continuação**

#### **d) Avaliação de instrumentos financeiros**

A nota explicativa nº 22.1 oferece informações detalhadas sobre as principais premissas utilizadas pela Companhia na determinação do valor justo de seus instrumentos financeiros, bem como análise de sensibilidade dessas premissas.

#### **e) Impostos, contribuições e tributos**

Existem incertezas relacionadas à interpretação de regulamentos tributários complexos, bem como ao valor e momento de resultados tributáveis esperados. Em virtude da natureza de longo prazo, a Companhia adota premissas para estimar os valores devidos de impostos. Diferenças entre os resultados reais e as premissas adotadas, ou futuras mudanças nessas premissas, poderiam exigir ajustes futuros na receita e despesa de impostos já registradas.

Questionamentos por autoridades fiscais podem surgir em uma variedade de assuntos, dependendo das condições vigentes nas jurisdições onde a Companhia atua. A Companhia constitui provisões, na medida em que julga necessário e com base em estimativas cabíveis, para possíveis consequências de auditorias por parte de autoridades fiscais das jurisdições em que atua. O valor dessas provisões baseia-se em diversos fatores, tais como a experiência em auditorias fiscais anteriores.

O Imposto de Renda e a Contribuição Social diferidos, bem como os tributos diferidos, são registrados com base nas diferenças temporárias entre as bases contábeis e as bases fiscais considerando a legislação tributária vigente e os aspectos mencionados na Nota Explicativa nº 14.

### **5. Principais políticas contábeis**

A Companhia aplicou as principais políticas contábeis descritas abaixo de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas Demonstrações financeiras .

#### **5.1. Caixa e equivalentes de caixa**

Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender os compromissos de caixa de curto prazo e não para investimento ou outros propósitos. Para que um investimento seja qualificado como equivalente de caixa, ele precisa ter conversibilidade imediata em montante conhecido de caixa e estar sujeito a um insignificante risco de mudança de valor. Portanto, um investimento normalmente qualifica-se como equivalente de caixa somente quando tem vencimento de curto prazo, por exemplo, três meses ou menos, a contar da data da aquisição.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

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

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

### **5. Principais políticas contábeis--Continuação**

#### **5.2. Ativo de contrato**

De acordo com o CPC 47, o direito à contraprestação por bens e serviços condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho e não somente a passagem do tempo enquadram as transmissoras nessa norma. Com isso, as contraprestações passam a ser classificadas como um "Ativo de Contrato". As adições decorrentes da infraestrutura de transmissão são registradas como Ativo de Contrato.

#### **5.3. Provisão para perda esperada de crédito de liquidação duvidosa**

A Companhia adotou a política de provisionar 100% dos saldos vencidos acima de 360 dias e 50% entre 180 e 360 dias.

#### **5.4. Provisão para redução ao provável valor de recuperação de ativos financeiros**

Ativos financeiros são avaliados a cada data de balanço para identificação de eventual indicação de redução no seu valor de recuperação dos ativos (impairment). Os ativos são considerados irrecuperáveis quando existem evidências de que um ou mais eventos tenham ocorrido após o seu reconhecimento inicial e que tenham impactado o seu fluxo estimado de caixa futuro.

#### **5.5. Outros ativos**

Um ativo é reconhecido no balanço quando for provável que seus benefícios econômicos futuros sejam gerados em favor da Companhia e seu custo ou valor possa ser mensurado com segurança.

#### **5.6. Provisões e passivos circulantes e não circulantes**

Uma provisão é reconhecida, quando aplicável, no balanço patrimonial quando a Companhia possui uma obrigação presente como resultado de um evento passado e é provável que um recurso econômico seja requerido para saldar a obrigação. As provisões são registradas tendo como base as melhores estimativas do risco envolvido.

Os passivos circulantes e não circulantes são demonstrados pelos valores conhecidos ou calculáveis acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e/ou variações monetárias incorridas até a data do balanço patrimonial.

#### **5.7. Dividendos**

O estatuto social da Companhia prevê que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual seja

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

distribuído a título de dividendo. Adicionalmente, de acordo com o estatuto social, compete à Assembleia de Acionistas deliberar sobre o pagamento de juros sobre o capital próprio e dividendos intermediários.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

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

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

### **5. Principais políticas contábeis--Continuação**

#### **5.6. Dividendos--Continuação**

Desse modo, no encerramento do exercício social e após as devidas destinações legais, a Companhia registra a provisão equivalente ao dividendo mínimo obrigatório, ao passo que registra os dividendos propostos excedentes ao mínimo obrigatório como “dividendo adicional proposto” no Patrimônio Líquido.

#### **5.8. Receita e custo de construção**

Devido à atividade da Companhia sua contabilidade é abrangida pelo escopo do CPC 47. A receita de construção é mensurada com base nos seus valores justos e reconhecida no resultado na medida do estágio de conclusão da obra, considerando os custos de construção acrescidos da margem de lucro. Os custos de desenvolvimento da infraestrutura são reconhecidos à medida que são incorridos (vide Nota 4.c).

#### **5.9. Receita de remuneração do ativo de contrato**

Refere-se à remuneração do investimento no desenvolvimento de infraestrutura para transmissão de energia elétrica e é calculada com base na aplicação da Taxa de Remuneração do Ativo de Contrato, que desconta os pagamentos ou recebimentos de caixa futuros estimados durante o prazo de vigência do instrumento (contrato de concessão) sobre o valor do investimento (vide Nota 4.a).

#### **5.10. Receita de operação e manutenção**

As receitas oriundas dos serviços de Operação Manutenção (“O&M”) são determinadas com base nos valores estimados pela Administração para fazer face aos custos de O&M e reconhecidos de forma linear a cada ciclo anual durante o prazo da concessão (vide Nota 4.b).

#### **5.11. Receita de juros sobre aplicações financeiras**

A receita de juros é reconhecida no resultado com base na aplicação da taxa de juros efetiva, pelo prazo decorrido, sobre o valor do principal investido. Despesas de juros de empréstimos e debêntures são reconhecidas no resultado pelo método dos juros efetivos.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

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

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

### **5. Principais políticas contábeis--Continuação**

#### **5.12. Imposto de renda e contribuição social**

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$240 anual para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, e consideram a compensação de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício.

Em setembro de 2019, por meio do Ato Declaratório Executivo nº103, a RFB, por intermédio de sua delegacia no Rio de Janeiro, reconheceu o direito à redução do imposto sobre a renda e adicionais não restituíveis (calculados com base no lucro da exploração) a favor da Matrinchã nos termos do Laudo Constitutivo nº 270/2018 de 31 de dezembro de 2018 da Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM). Desde então o IRPF apurado, com base no lucro da exploração, é reduzido em 75% com destinação dessa parcela à reserva de capital.

A despesa com imposto de renda e contribuição social compreende os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos e são reconhecidos no resultado.

##### 5.12.1. Despesa de imposto de renda e contribuição social correntes

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar calculado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício e qualquer ajuste aos impostos a pagar com relação aos exercícios anteriores. O montante dos impostos correntes a pagar ou a receber é reconhecido no balanço patrimonial, como ativo ou passivo fiscal, pelo valor apurado com base nos registros contábeis e no reconhecimento das receitas. Ele é mensurado com base nas alíquotas de impostos vigentes na data do balanço.

Os ativos e passivos fiscais correntes são compensados de acordo com as premissas informadas em legislação pertinente a cada imposto.

##### 5.12.2. Despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos

Os passivos fiscais diferidos são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de passivos para fins de Demonstrações financeiras e os usados para fins de tributação. As mudanças dos passivos fiscais diferidos no exercício são reconhecidas como despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

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

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

### **5. Principais políticas contábeis--Continuação**

#### **5.12. Imposto de renda e contribuição social--Continuação**

##### **5.12.2. Despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos--Continuação**

Passivos fiscais diferidos são mensurados com base nas alíquotas que se espera aplicar às diferenças temporárias quando elas forem revertidas, baseando-se nas alíquotas que foram decretadas até a data do balanço.

A mensuração dos passivos fiscais diferidos reflete as consequências tributárias decorrentes da maneira sob a qual a Companhia espera liquidar seus passivos.

#### **5.13. Encargos regulatórios**

A receita de prestação de serviço de transmissão está sujeita aos seguintes impostos, taxas e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) e Programa de Integração Social (PIS) a alíquota de 9,25%;
- Reserva Global de Reversão (RGR) quotas anuais definidas com base em 2,5% do investimento “pro rata tempore”, observado o limite de 3,0% das receitas da concessionária. É usada para financiar a reversão, encampação, expansão e melhoria do serviço público de energia elétrica, para financiamento de fontes alternativas de energia elétrica, para estudos de inventário e viabilidade de aproveitamentos de potenciais hidráulicos e para desenvolvimento e implantação de programas e projetos destinados ao combate ao desperdício e uso eficiente da energia elétrica. Conforme art. 20 da Lei nº 12.431, de 2011, a vigência deste encargo, cuja extinção estava prevista para o final do exercício de 2010, foi prorrogada até 2035;
- Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica (TFSEE) mensal fixado pelos Despachos emitidos pela ANEEL;
- As concessionárias e permissionárias de Serviços Públicos de Transmissão de Energia Elétrica estão obrigadas a destinar anualmente o percentual de 1% de sua receita operacional líquida, apurada de acordo com o dispositivo no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico, conforme Lei nº 14.120/21 e Resolução Normativa ANEEL nº 998/20.

Esses encargos são apresentados como deduções da receita de uso do sistema de transmissão na demonstração do resultado.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

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

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

### **5. Principais políticas contábeis--Continuação**

#### **5.14. Instrumentos financeiros**

A Companhia classifica ativos e passivos financeiros não derivativos nas seguintes categorias: ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado e, outros passivos financeiros.

a) Ativos e passivos financeiros não derivativos - reconhecimento e desreconhecimento

A Companhia reconhece os ativos e passivos financeiros na data da negociação quando a Companhia se tornar parte das disposições contratuais do instrumento.

A Companhia desreconhece um ativo ou passivo financeiro quando sua obrigação contratual é retirada, cancelada ou expirada.

Os ativos ou passivos financeiros são compensados e o valor líquido apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando, a Companhia tenha atualmente um direito legalmente executável de compensar os valores e tenha a intenção de liquidá-los em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

b) Ativos financeiros não derivativos - mensuração

Um ativo financeiro é classificado como mensurado pelo valor justo por meio do resultado caso seja classificado como mantido para negociação ou designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os custos da transação são reconhecidos no resultado conforme incorridos. Esses ativos são mensurados pelo valor justo e mudanças no valor justo, incluindo ganhos com juros e dividendos, quando aplicável, são reconhecidos no resultado do exercício.

c) Passivos financeiros não derivativos - mensuração

Um passivo financeiro é classificado como mensurado pelo valor justo por meio do resultado caso seja classificado como mantido para negociação ou designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os custos da transação são reconhecidos no resultado conforme incorridos. Esses passivos financeiros são mensurados pelo valor justo e mudanças no valor justo são reconhecidas no resultado do exercício.

Outros passivos financeiros não derivativos são mensurados inicialmente pelo valor justo deduzidos de quaisquer custos de transação diretamente atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, esses passivos financeiros são mensurados pelo custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos.

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### 6. Caixa e equivalentes de caixa

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Caixa e Bancos conta movimento	<b>8.486</b>	8.268
Aplicação financeira - CDB Banco Itaú	<b>872</b>	86
Aplicação financeira - CDB Banco Bradesco	-	8.346
Aplicação financeira - CDB Banco ABC	<b>537</b>	12.515
Aplicação financeira - CDB Banco Paraná	<b>27.190</b>	67.461
Aplicação financeira - Fundo XP Investimentos	<b>29.248</b>	32.521
Aplicação financeira - Fundo BTG Pactual	<b>27.957</b>	-
	<u><b>94.290</b></u>	<u>129.197</u>

As aplicações financeiras de liquidez imediata são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

Em 31 de dezembro de 2024 as aplicações financeiras referentes a Certificados de Depósitos Bancários (CDB) foram remuneradas à taxa média de 103,40% do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) enquanto em 31 de dezembro de 2023 as aplicações financeiras foram remuneradas à taxa média de 103,25% do CDI.

### 7. Contas a receber de clientes

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Vencidos acima de 360 dias	<b>6.025</b>	1.961
Vencidos entre 181 a 360 dias	<b>3.786</b>	258
Vencidos até 180 dias	<b>3.272</b>	3.984
A vencer	<b>27.845</b>	27.253
Perda de crédito esperada	<b>(7.887)</b>	-
	<u><b>33.041</b></u>	<u>33.456</u>

Os faturamentos mensais são efetuados pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), com três vencimentos, nos dias 15 e 25 do mês subsequente e 05 do mês posterior a este.

Em 31 de dezembro de 2024 a Companhia passou a constituir a provisão para perda esperada de crédito de liquidação duvidosa de 100% dos títulos vencidos acima de 360 dias e 50% dos títulos vencidos de 181 dias a 360 dias. A perda de crédito esperada é suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos. Segue abaixo movimentação:

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Saldo Inicial	-	-
Adições	<b>7.887</b>	-
Saldo Final	<u><b>7.887</b></u>	<u>-</u>

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### 8. Ativo de contrato

O Contrato de Concessão de Serviços Públicos de Transmissão de Energia Elétrica, celebrados entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a Companhia (Operadora) regulamentam a exploração dos serviços públicos de transmissão de energia elétrica pela Companhia, onde:

- O contrato estabelece quais os serviços que o operador deve prestar.
- O contrato estabelece padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e disponibilidade da rede.
- Ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao Poder Concedente mediante pagamento de uma indenização.
- O preço é regulado através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos pela Remuneração Anual Permitida (RAP), parcela garantida pelo Poder Concedente para remunerar o operador.

A infraestrutura construída da atividade de transmissão é recuperada através de dois fluxos de caixa, a saber: (a) parte através de valores a receber garantidos pelo Poder Concedente relativa à remuneração anual permitida (RAP) durante o prazo da concessão. Os valores da RAP garantida são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico (ONS), conforme contrato, e recebidos dos participantes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada; e (b) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa. Essa indenização será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, com recebimento previsto para um período de 30 anos cujos critérios de pagamento ainda serão definidos pelo Poder Concedente.

A seguir é apresentada a composição do Ativo de Contrato da Companhia:

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Serviços de construção	<b>4.525.861</b>	4.294.143
Amortização do ativo de contrato	<b>(1.405.517)</b>	(1.176.485)
<b>Total líquido</b>	<b><u>3.120.344</u></b>	<b><u>3.117.658</u></b>
Circulante	<b>238.461</b>	228.691
Não circulante	<b>2.881.883</b>	2.888.967
<b>Total</b>	<b><u>3.120.344</u></b>	<b><u>3.117.658</u></b>

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 9. Caixa Restrito

O saldo representa o valor acumulado nas contas reservas do BNDES e das Debêntures, constituídas em garantia ao Contrato de Financiamento firmado com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e à Escritura da Segunda Emissão de Debêntures da Companhia (vide notas 11 e 12). O mecanismo de preenchimento destas contas reservas segue estritamente as condições previstas nos instrumentos contratuais, sendo ajustado periodicamente conforme apuração realizada pelo banco administrador e pelos financiadores. A totalidade do saldo está aplicada em CDB ou em fundos de investimento lastreado em títulos públicos federais, conforme previsão contratual.

O contrato de cessão estabelece que em caso de ICSD inferior a 1,2, a Companhia deverá preencher a Conta de Complementação de ICSD de forma a manter o montante equivalente à diferença monetária entre o índice apurado e o valor equivalente a um ICSD mínimo de 1,2.

Em 31 de dezembro de 2024, o saldo do Caixa Restrito está composto conforme se segue:

	<u>31/12/2024</u>	<u>Movimentação</u>	<u>31/12/2023</u>
Conta pagamento Debêntures	5.108	50	5.058
Reserva BNDES	19.640	(1.729)	21.369
Reserva de Debêntures	30.927	549	30.378
	<u>55.675</u>	<u>(1.130)</u>	<u>56.805</u>

  

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Circulante	5.108	5.058
Não circulante	50.567	51.747
	<u>55.675</u>	<u>56.805</u>

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### 10. Estoque

Os estoques são compostos principalmente por materiais essenciais para a manutenção de subestações, como reatores, transformadores, disjuntores, entre outros. Esses itens são consumidos de acordo com a demanda de manutenção preventiva e corretiva ao longo do exercício. Além disso, o estoque também abriga estruturas metálicas das torres das linhas de transmissão. O custo dos estoques é determinado pelo método de alocação de custo médio. As provisões para estoques de baixa rotatividade ou obsoletos são constituídas quando consideradas necessárias pela Administração.

	<b>31/12/2024</b>	<b>Movimentação</b>	<b>31/12/2023</b>
Almoxarifado de Manutenção e Operação	<b>31.145</b>	<b>5.065</b>	26.080
Baixas	<b>(2.578)</b>	<b>458</b>	(3.036)
	<b>28.567</b>	<b>5.523</b>	23.044

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

### 11. Empréstimos e financiamentos

	31/12/2023	Deliberação	Juros Apropriados	Amortização de Juros	Amortização de Principal	Custo de transação a amortizar	31/12/2024
BNDES Subcrédito A	290.636	-	22.822	(20.866)	(53.653)	-	238.939
BNDES Subcrédito C	1.960	258	130	(116)	(391)	-	1.841
Custo de transação	(420)	-	-	-	-	73	(347)
	<b>292.176</b>	<b>258</b>	<b>22.952</b>	<b>(20.982)</b>	<b>(54.044)</b>	<b>73</b>	<b>240.433</b>

	31/12/2022	Deliberação	Juros Apropriados	Amortização de Juros	Amortização de Principal	Custo de transação a amortizar	31/12/2023
BNDES Subcrédito A	340.871	-	27.763	(24.749)	(53.249)	-	290.636
BNDES Subcrédito B	6.437	-	103	(113)	(6.427)	-	-
BNDES Subcrédito C	1.642	617	129	(110)	(318)	-	1.960
Custo de transação	(517)	-	-	-	-	97	(420)
	<b>348.433</b>	<b>617</b>	<b>27.995</b>	<b>(24.972)</b>	<b>(59.994)</b>	<b>97</b>	<b>292.176</b>

	31/12/2024	31/12/2023
Circulante	<b>55.530</b>	59.919
Não circulante	<b>184.903</b>	232.257
	<b>240.433</b>	292.176

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 11. Empréstimos e financiamentos--Continuação

Em 27 de dezembro de 2013, foi assinado Contrato de Financiamento com o BNDES, no valor total de R\$691.440. Os recursos destinados a este investimento foram postos à disposição da SPE, sob a forma de três subcréditos:

- Subcrédito 'A' - R\$614.165, com juros de 1,97% a.a. acrescido da Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP) divulgada pelo Banco Central do Brasil, sendo (i) se a TJLP for igual ou inferior a 6% a.a. incidirá sobre o saldo devedor sendo paga integralmente como juros; (ii) Quando a TJLP for superior a 6% a.a. o montante equivalente ao TJLP que exceder 6% será capitalizado junto ao principal. O objetivo deste subcrédito é financiar as obras civis e demais itens financiáveis necessários à implantação do projeto. O principal desta dívida é pago ao BNDES em 168 prestações mensais e sucessivas, vencendo-se a primeira em 15 de junho de 2015 e a última em 15 de maio de 2029. Deste subcrédito, foi desembolsado o total de R\$614.755.
- Subcrédito 'B' - R\$73.835, com juros à taxa fixa de 3,5% a.a., a título de remuneração. Este subcrédito é destinado à aquisição de máquinas e equipamentos nacionais necessários para a implantação do projeto. O principal desta dívida é pago ao BNDES em 102 prestações mensais e sucessivas, vencendo-se a primeira em 15 de junho de 2015 e a última em 15 de novembro de 2023. Deste subcrédito, foi desembolsado o total de R\$58.133.
- Subcrédito 'C' - R\$3.440, ajustada com Taxa de Juros de Longo Prazo (TJLP) divulgada pelo Banco Central do Brasil, sendo (i) se a TJLP for igual ou inferior a 6% a.a. incidirá sobre o saldo devedor sendo paga integralmente como juros; (ii) Quando a TJLP for superior a 6% a.a. o montante equivalente ao TJLP que exceder 6% será capitalizado junto ao principal. Este subcrédito é destinado a investimentos sociais não contemplados no licenciamento ambiental e/ou nos programas socioambientais do Projeto Básico Ambiental. O principal desta dívida é pago ao BNDES em 161 prestações mensais e sucessivas, vencendo-se a primeira em 15 de agosto de 2021 e a última em 15 de janeiro de 2035. Deste subcrédito, foi desembolsado o total de R\$2.558.

Como garantia do financiamento, a Companhia assinou o contrato de Cessão Fiduciária de Direitos Creditórios, cedendo os direitos relacionados ao Contrato de Concessão.

Em 31 de dezembro de 2024, o cronograma de vencimento dos empréstimos está detalhado a seguir:

	2025	2026	2027 até o final do contrato	Total
BNDES Subcrédito A	60.249	60.649	119.439	238.937
BNDES Subcrédito C	463	463	917	1.843
<b>Total</b>	<b>60.712</b>	<b>60.712</b>	<b>119.356</b>	<b>240.780</b>

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 11. Empréstimos e financiamentos--Continuação

#### Cláusulas restritivas (covenants)

Conforme contrato de financiamento junto ao BNDES, a Companhia deve apresentar anualmente Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD) maior ou igual a 1,20 e Índice de Capital Próprio igual ou superior a 30%. Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia estava em conformidade com as suas cláusulas restritivas. A mensuração do cálculo é requerida anualmente, na data base do exercício.

#### *Principais cláusulas restritivas do BNDES*

Adicionalmente, o contrato de financiamento estabelece *covenants não* financeiros e obrigações a serem observados pela Companhia. As principais obrigações foram integralmente cumpridas, e, encontram-se transcritas abaixo:

- (a) Não constituir, sem autorização prévia do BNDES, penhor ou gravame sobre os direitos do Contrato de Cessão fiduciária.
- (b) Vincular, em favor de outro credor os direitos creditórios a serem dados em garantia ao BNDES.
- (c) Sem prévia autorização do BNDES, não realizar distribuição de dividendos e/ou pagamentos de juros sobre capital próprio cujo valor, isoladamente ou em conjunto, supere 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido ajustado.
- (d) Não firmar contrato de mútuo com seus acionistas, diretos ou indiretos, e/ou com pessoas físicas ou jurídicas componentes do Grupo Econômico a que pertença a Beneficiária e/ou seus acionistas, inclusive AFAC, ressalvados os AFACs durante o período de implantação do Projeto, bem como não efetuar redução de seu capital social até a liquidação final das obrigações do contrato, sem prévia e expressa anuência do BNDES.
- (e) Manter, durante o período de amortização do contrato, recursos na “Conta reserva”, com valores equivalentes a três vezes o valor da última prestação mensal vencida do serviço da dívida incluindo principal, juros e demais despesas pagas.
- (f) Manter em situação regular suas obrigações junto aos órgãos do meio ambiente e demais órgãos fiscalizadores de aspectos socioambientais, durante o período de vigência deste Contrato;
- (g) Informar ao BNDES sobre a existência de qualquer ação ou decisão judicial, processo, procedimento ou decisão administrativa relacionada ao projeto, especialmente quanto aos aspectos ambientais e/ou sociais, no prazo de 3 dias úteis a contar da data em que a beneficiária teve conhecimento da existência de tal ação ou decisão judicial, processo,

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

procedimento ou decisão administrativa; e Adotar, durante o período de vigência deste Contrato, as medidas e ações destinadas a evitar ou corrigir danos ao meio ambiente, segurança e medicina do trabalho que possam vir a ser causados pelo projeto de que trata a Cláusula Primeira (Natureza, Valor e Finalidade do Contrato).

(h) Apurar anualmente o índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), calculado conforme metodologia constante no contrato

Em 31 de dezembro de 2024, não houve incidência de nenhum evento que requeresse comunicação ao BNDES.

### **12. Debêntures**

Além do contrato de financiamento com BNDES, em 15 de junho de 2016 e 08 de junho 2021, a Companhia emitiu debêntures simples, não conversíveis em ações, em série única para distribuição pública com esforços restritos, conforme ICVM 476. As emissões ocorreram nos termos da Lei 12.431/11, conforme alterada, tendo em vista o enquadramento do Projeto pelo Ministério de Minas e Energia (MME).

As debêntures possuem as seguintes características:

- Oferta: 2ª Emissão de Debêntures, não conversíveis em ações via ICVM nº 476/09 (Lei 12.431/11);
- Código do ativo registrado na CETIP: TPNO12;
- Valor nominal unitário: R\$1.000 (um mil reais) na data da emissão;
- Data de distribuição:15/05/2016;

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 12. Debêntures--Continuação

- Pagamento: semestral, sendo a 1ª amortização em 15/06/2019;
- Data de vencimento: 15/06/2029;
- Quantidades de debêntures emitidas: 180.000;
- Tipo de Remuneração: IPCA;
- Taxa de Juros/Spread: 7,58% a.a.;
- Garantias compartilhadas com o BNDES;
- Oferta: 3ª Emissão de Debêntures, não conversíveis em ações via ICVM nº 476/09 (Lei 12.431/11);
- Código do ativo registrado na CETIP: TPNO13;
- Valor nominal unitário: R\$1.000 (um mil reais) na data da emissão;
- Data de distribuição: 08/06/2021;
- Pagamento: semestral, sendo a 1ª amortização em 15/12/2021;
- Data de vencimento: 15/12/2038;
- Quantidades de debêntures emitidas: 135.000;
- Tipo de Remuneração: IPCA;
- Taxa de Juros/Spread: 4,9335% a.a.;
- Sem Garantias. Quando ocorrer a exoneração das Garantias Reais pelo BNDES e pelos debenturistas da 2ª emissão, a Companhia deverá constituir a Cessão Fiduciária de Direitos Creditórios e a Alienação Fiduciária de Ações em favor dos debenturistas, ou, a seu critério, notificar o Agente Fiduciário para que a taxa de juros seja incrementada em 0,3%.

A seguir é apresentada a movimentação das debêntures:

	31/12/2023	Juros Apropriados	Amortização de Juros	Amortização de Principal	Custo de transação a amortizar	31/12/2024
Debêntures	352.328	<b>38.282</b>	<b>(22.018)</b>	<b>(48.474)</b>	-	<b>320.118</b>
Custo de transação	(17.348)	-	-	-	<b>963</b>	<b>(16.385)</b>
	<b>334.980</b>	<b>38.282</b>	<b>(22.018)</b>	<b>(48.474)</b>	<b>963</b>	<b>303.733</b>

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 12. Debêntures--Continuação

	31/12/2022	Juros Apropriados	Amortização de Juros	Amortização de Principal	Custo de transação a amortizar	31/12/2023
Debêntures	377.997	41.597	(24.231)	(43.035)	-	352.328
Custo de transação	(18.057)	-	-	-	709	(17.348)
	<u>359.940</u>	<u>41.597</u>	<u>(24.231)</u>	<u>(43.035)</u>	<u>709</u>	<u>334.980</u>

As debêntures estão segregadas conforme abaixo:

	31/12/2024	31/12/2023
Circulante	<b>36.945</b>	73.634
Não circulante	<b>266.788</b>	261.346
	<u><b>303.733</b></u>	<u>334.980</u>

Em 31 de dezembro de 2024, o cronograma de vencimento das debêntures está detalhado a seguir:

	2025	2026	2027 até o final do contrato	Total
Debêntures	40.629	38.915	240.573	320.117
	<u>40.629</u>	<u>38.915</u>	<u>240.573</u>	<u>320.117</u>

As debêntures possuem cláusulas restritivas “*covenants*” financeiras e não financeiras de vencimento antecipado, incluindo o cumprimento do Índice de Cobertura do Serviço da Dívida de no mínimo 1,20 e Índice de Capital Próprio igual ou superior a 30% durante a sua vigência. Em 31 de dezembro de 2024 todas as cláusulas restritivas estabelecidas no contrato de financiamento foram cumpridas pela Companhia. A mensuração do cálculo é requerida anualmente, na data base do exercício.

Adicionalmente, o contrato de financiamento estabelece *covenants* não financeiros e obrigações a serem observados pela Companhia. As principais obrigações foram integralmente cumpridas, e, encontram-se transcritas abaixo:

- Deixar de ter suas demonstrações financeiras i auditadas por auditor independente registrado na CVM.
- Redução do capital social da emissora, independentemente da distribuição de recursos às suas acionistas diretas e indiretas, ou cancelamento de adiantamento para futuro aumento de capital realizados por acionistas da emissora, sem prévia autorização do debenturista.
- Não constituir, sem autorização prévia do BNDES, penhor ou gravame sobre os direitos do Contrato de Cessão fiduciária.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

- (d) Vincular, em favor de outro credor, os direitos creditórios a serem dados em garantia ao BNDES.
- (e) Sem prévia autorização do BNDES, não realizar distribuição de dividendos e/ou pagamentos de juros sobre capital próprio cujo valor, isoladamente ou em conjunto, supere 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido ajustado.

## **Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.**

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

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

### **9. Debêntures--Continuação**

#### Cronograma de vencimento--Continuação

- (f) Manter, durante todo o período de amortização do contrato, Índice de Capital Próprio, definido pela relação Patrimônio Líquido sobre Ativo Total, igual ou superior a 30%, expurgando para este cálculo os efeitos decorrentes da aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01.
- (g) Manter, durante o período de amortização do contrato, recursos na “Conta reserva”, com valores equivalentes ao valor da próxima prestação semestral vincenda do serviço da dívida incluindo principal, juros e demais despesas pagas.
- (h) Apurar, anualmente, o índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD), calculado conforme metodologia constante no contrato.

### **13. Provisão para contingências**

A Companhia, com base na avaliação de seus assessores legais, constitui provisões para as ações cujas perdas são consideradas prováveis.

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 13. Provisão para contingências --Continuação

As provisões realizadas são relacionadas, em especial, a: (i) Causas Trabalhistas, que são referentes a ações movidas por ex-empregados de empreiteiros e empresas terceirizadas (pleiteando a responsabilidade subsidiária da companhia), envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras; (ii) Cíveis, que são referentes as Servidões Administrativas e Ação Indenizatória, que ocorre quando há divergência entre o valor avaliado pela Companhia para pagamento e o pleiteado pelo proprietário e/ou quando a documentação do proprietário não apresenta condições de registro (espólios com inventários em andamento, propriedades sem matrículas, entre outras). Decorrem também da intervenção no uso do capital de terceiros, seja na qualidade de confrontante, seja no caso de imóvel onde há áreas de servidão de passagem, a fim de preservar os limites e confrontações das faixas de servidão. (iii) Tributárias, que se referem às fiscalizações e/ou cobranças municipais que estão sendo discutidas em vias judiciais, considerando seu mérito.

As contingências provisionadas estão classificadas conforme a seguir:

	<b>Provisões Trabalhistas</b>	<b>Provisões Tributárias</b>	<b>Provisões Cíveis</b>	<b>Total</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro 2022</b>	425	-	-	425
Adições	38	-	1.331	1.369
Pagamentos ou reversões	(242)	-	-	(242)
<b>Saldo em 31 de dezembro 2023</b>	221	-	1.331	1.552
Adições	23	3.100	702	3.825
Pagamentos ou reversões	(64)	-	(1.331)	(1.395)
<b>Saldo em 31 de dezembro 2024</b>	180	3.100	702	3.982

As contingências com prognóstico de perda possível estão classificadas conforme abaixo:

	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Trabalhistas	1.517	1.517
Tributário (b)	65.653	60.594
Civil (a)	63.278	213.470
	<b>130.448</b>	<b>275.581</b>

(a) Refere-se basicamente a processo de execução de apólice de fiel cumprimento (R\$ 149.902) e processo execução da cobrança de parcela variável de indisponibilidade (PVI) de (R\$45.454) em 31.12.2023. No segundo trimestre de 2024, os advogados encarregados pelo processo relacionado à execução da apólice de fiel cumprimento vinculada ao contrato de concessão, em virtude do atraso na entrada em operação comercial do empreendimento, efetuaram a revisão do prognóstico de perda deste processo, mudando a sua classificação de possível para remoto, no montante atualizado de R\$166.129 em 31.12.2024. Com base nessa análise, a Companhia atualizou a sua divulgação.

(b) Trata-se de Execução Fiscal visando a cobrança de débitos de ICMS-Difal e ISS, relacionados a supostos fatos geradores ocorridos no período entre 2013 e 2018.

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 13. Provisão para contingências --Continuação

Adicionalmente ao exposto acima, cabe ressaltar que a Companhia é parte em processo arbitral movido por ela juntamente com sua parte relacionada, pleiteando aplicação de multa por descumprimento de cláusulas contratuais. Até agosto de 2024, não havia um prognóstico de perda claro neste processo em função de etapas processuais que ainda seriam realizadas, como audiência com a participação do perito nomeado pelos árbitros e assistentes técnicos nomeados pelas partes, quando então, as partes firmaram um acordo terminativo e preventivo de litígios por meio da qual decidiram dar fim à arbitragem e às ações judiciais relacionadas sem desembolso de valores entre as partes.

Como resultado desse acordo, em 16 de setembro de 2024 foi estabelecido o recebimento de R\$12 milhões, que foram integralmente reconhecidos na parte relacionada, uma vez que a Companhia não possuía saldos provisionais nem adiantamentos em aberto atrelados à contraparte.

### 14. Imposto de renda e contribuição correntes e diferidos

O imposto de renda e a contribuição social são apurados respectivamente com base no Lucro Real/Prejuízo Fiscal e Base Negativa. A Companhia usufrui de benefício fiscal concedido pela SUDAM (Superintendência de Desenvolvimento da Amazônia) para a redução do Imposto de Renda e adicionais não restituíveis calculados com base no lucro da exploração (vide Nota 5.12). Foram apurados considerando a avaliação feita pela Administração com base nos fluxos de caixa futuros e testes de recuperabilidade dos investimentos que indicaram que a Companhia terá rentabilidade para compensar os prejuízos fiscais acumulados.

O valor do passivo diferido refere-se a diferenças temporárias apuradas com base na remuneração do ativo de contrato.

<b>Ativo Diferido</b>			
<b>Descrição</b>	<b>IR - 25%</b>	<b>CSLL - 9%</b>	<b>Total</b>
Saldo em 31/12/2023	9.448	1.120	10.568
Adições 2024	<b>2.913</b>	<b>1.066</b>	<b>3.979</b>
Compensações 2024	<b>(1.102)</b>	<b>(396)</b>	<b>(1.498)</b>
Saldo em 31/12/2024	<b>11.259</b>	<b>1.790</b>	<b>13.049</b>

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### 14. Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos--Continuação

<b>Passivo Diferido</b>			
<b>Descrição</b>	<b>IR - 25%</b>	<b>CSLL - 9%</b>	<b>Total</b>
Saldo em 31/12/2023	317.462	114.287	431.749
Adições 2024	<b>57.929</b>	<b>20.856</b>	<b>78.785</b>
Compensações 2024	<b>(42.573)</b>	<b>(15.328)</b>	<b>(57.901)</b>
Saldo em 31/12/2024	<b>332.818</b>	<b>119.815</b>	<b>452.633</b>
Líquido em 31/12/2024	<b>321.559</b>	<b>118.025</b>	<b>439.584</b>
Líquido em 31/12/2023	308.014	113.167	421.181
<b>Imposto a recuperar</b>			
<b>Descrição</b>	<b>IR - 25%</b>	<b>CSLL - 9%</b>	<b>Total</b>
Saldo em 31/12/2023	-	-	-
Pagamento por estimativa	<b>912</b>	<b>1.623</b>	<b>2.535</b>
IR retido sobre aplicação financeira	<b>2.189</b>	-	<b>2.189</b>
Outros	<b>212</b>	-	<b>212</b>
Saldo em 31/12/2024	<b>3.313</b>	<b>1.623</b>	<b>4.936</b>
<b>Passivo Corrente</b>			
<b>Descrição</b>	<b>IR - 25%</b>	<b>CSLL - 9%</b>	<b>Total</b>
Saldo em 31/12/2023	-	1.171	1.171
Pagamentos 2023	-	(1.171)	(1.171)
Adições 2024	<b>29.014</b>	<b>10.454</b>	<b>39.468</b>
Compensação IR retido sobre aplicação financeira	<b>(735)</b>	-	<b>(735)</b>
Compensação imposto retido sobre faturamento	<b>(133)</b>	<b>(37)</b>	<b>(170)</b>
Compensação Prejuízos Fiscais / Base Negativa	<b>(1.102)</b>	<b>(397)</b>	<b>(1.499)</b>
Compensação pagamento por estimativa	<b>(881)</b>	<b>(9.014)</b>	<b>(9.895)</b>
Benefício fiscal - SUDAM	<b>(24.883)</b>	-	<b>(24.883)</b>
Saldo em 31/12/2024	<b>1.280</b>	<b>1.006</b>	<b>2.286</b>
<b>Resultado</b>			
<b>Descrição</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>	
Imposto de Renda diferido passivo	<b>(12.442)</b>	(17.475)	
Incentivo SUDAM	<b>24.883</b>	22.844	
Imposto de Renda corrente	<b>(24.542)</b>	(32.645)	
	<b>(12.101)</b>	(27.276)	
Contribuição Social diferido passivo	<b>(4.461)</b>	(6.291)	
Contribuição Social corrente	<b>(9.660)</b>	(11.759)	
	<b>(14.121)</b>	(18.050)	
	<b>(26.222)</b>	(45.326)	

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 15. Patrimônio líquido

#### a) Capital social

Em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro 2023, o capital social da Companhia é de R\$1.508.073, dividido em 1.508.073 ações ordinárias nominativas subscritas e integralizadas, sem valor nominal, pela State Grid Brazil Holding S.A. e COPEL Geração e Transmissão S.A., na proporção de 51% e 49%, respectivamente.

A composição do capital social subscrito da Companhia é como se segue:

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>	<u>%</u>
State Grid Brazil Holding S.A.	769.117	769.117	51%
Copel Geração e Transmissão S.A.	738.956	738.956	49%
	<u><b>1.508.073</b></u>	<u><b>1.508.073</b></u>	<u><b>100%</b></u>

#### b) Reserva legal

A reserva legal é constituída com base em 5% do lucro líquido do exercício, observando-se os limites previstos pela Lei das Sociedades por Ações.

#### c) Reserva de incentivos fiscais

A Companhia reconheceu Reserva de Capital para a contabilização de incentivos fiscais pelo direito à redução de 75% do imposto de renda e adicionais não-restituíveis, incidentes sobre o lucro da exploração, relativo ao empreendimento situado na área de atuação da SUDAM, de titularidade da Companhia.

O benefício, aprovado em setembro de 2019, por meio do Ato Declaratório Executivo nº 103 da RFB, por intermédio de sua delegacia no Rio de Janeiro, nos termos do Laudo Constitutivo nº 270/2018 de 31 de dezembro de 2018 da Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM), tem prazo de vigência de 10 anos, sendo seu período de fruição a partir de 2018 com término em 2027.

#### d) Dividendos

Aos acionistas é garantido estatutariamente um dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido após a destinação para reserva legal, calculado nos termos do artigo 202 da Lei das Sociedades por Ações, nº 6.404/76.

Em 28 de junho de 2023, a Companhia pagou o valor de R\$84.851, referente à distribuição de 100% de dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2022.

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 15. Patrimônio líquido--Continuação

#### d) Dividendos--Continuação

Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia destinou o valor de R\$28.617 para distribuição de dividendos mínimos obrigatórios, equivalente a 25% do lucro líquido ajustado após a destinação de 5% para reserva legal, e dividendos adicionais no valor de R\$ 63.009 , sendo R\$0,06076 para cada ação do capital social.

Em 10 de maio de 2024, a Companhia pagou o valor de R\$91.625, referente à distribuição dos dividendos mínimos obrigatórios e adicionais dos exercícios anteriores.

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia destinou o valor de R\$89.770, onde R\$28.663 para distribuição de dividendos mínimos obrigatórios equivalente a 25% do lucro líquido ajustado após a destinação de 5% para reserva legal, e R\$61.107 para distribuição de dividendo adicional proposto pela Administração da companhia, sendo R\$0,05953 para cada ação do capital social.

### 16. Receita operacional líquida

	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Receita de Construção	<b>17.953</b>	-
Remuneração dos ativos de contrato	<b>213.764</b>	214.128
Receita de Operação e Manutenção	<b>80.439</b>	82.105
Outras de Receitas	<b>1.642</b>	1.581
<b>Receita operacional bruta</b>	<b>313.798</b>	297.814
<b>Deduções da receita operacional</b>		
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	<b>(2.686)</b>	(2.635)
Reserva global de reversão - RGR	<b>(9.091)</b>	(8.246)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica - TFSEE	<b>(1.029)</b>	(1.002)
Pis	<b>(5.289)</b>	(5.179)
Cofins	<b>(24.357)</b>	(23.857)
<b>Total receita operacional líquida</b>	<b>271.346</b>	256.895

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### 17. Custo de construção

	31/12/2024	31/12/2023
Máquinas e equipamentos (i)	(15.928)	-
Defensas (ii)	(1.260)	-
Reforços em torres (ii)	(2.769)	-
Servidão	(5.063)	-
<b>Total</b>	<b>(25.020)</b>	<b>-</b>

- (i) Reforços de pequeno porte, como substituição dos atuais MOVs da SE Paranatinga no valor de R\$ 12.060 e proteção de barras de Sinop no valor de R\$ R\$ 2.468 com direito à RAP adicional a ser homologada na revisão tarifária periódica imediatamente após a entrada em operação comercial.
- (ii) Investimentos em bens reversíveis, como reforços em torres e instalações de defensas, que não geram direito à Receita Anual Permitida (RAP).

### 18. Custo de operação e manutenção

	31/12/2024	31/12/2023
Pessoal	(10.143)	(10.732)
Materiais	(5.473)	(2.529)
Serviços de terceiros	(15.508)	(19.994)
Seguros	(638)	(531)
Tributos	(198)	(1.599)
Recuperação de despesas	1.311	131
<b>Total</b>	<b>(30.649)</b>	<b>(35.254)</b>

### 19. Despesas administrativas

	31/12/2024	31/12/2023
Pessoal	(4.488)	(2.790)
Materiais	(36)	(10)
Serviços de terceiros	(5.730)	(3.214)
Arrendamentos e aluguéis	(213)	(67)
Seguros	(127)	(687)
Doações, contribuições e subvenções	(1.280)	-
Perdas de crédito estimada	(7.887)	-
Provisão para Contingencias	(3.825)	167
Recuperacao de despesas	-	125
Tributos	136	(16)
Depreciação	(898)	(1.075)
Amortização	(35)	(33)
Outras Receitas e despesas	(54)	1
<b>Total</b>	<b>(24.437)</b>	<b>(7.599)</b>

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 20. Receitas (despesas) financeiras

	31/12/2024	31/12/2023
<b>Receitas financeiras</b>		
Receitas de aplicações financeiras	16.690	23.557
Juros sobre recebimentos	2.309	277
Outras receitas financeiras	373	14
Pis sobre receitas financeiras	(124)	(155)
Cofins sobre receitas financeiras	(766)	(954)
	<b>18.482</b>	<b>22.739</b>
<b>Despesas financeiras</b>		
Variações monetárias passivas	(135)	(203)
Juros e multas	(49)	(13)
Juros sobre empréstimos e debêntures	(61.234)	(69.591)
Despesas com debêntures	(1.035)	(805)
Outras despesas financeiras	(359)	(349)
	<b>(62.812)</b>	<b>(70.961)</b>
<b>Total</b>	<b>(44.330)</b>	<b>(48.222)</b>

### 21. Gestão de riscos

O gerenciamento de riscos visa identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir as estratégias de controle e as ações para mitigação dos riscos e subsequentemente para monitorar esses riscos.

A Administração define o apetite para riscos em contextos e situações específicas e acompanha o cumprimento do plano de gerenciamento de riscos, revisando sua estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos enfrentados pela Companhia.

O gerenciamento de riscos é feito também com base nas políticas dos acionistas da Companhia.

Esta nota apresenta informações sobre a exposição da Companhia a cada um dos riscos a seguir mencionados e as estratégias de gerenciamento adotadas.

#### a) Riscos de crédito

É o risco de a Companhia incorrer em perdas decorrentes de um cliente ou de uma contraparte em um instrumento financeiro, oriundas da falha destes em cumprir com suas obrigações contratuais.

As operações que sujeitam a companhia ao risco de crédito decorrem principalmente de caixa e equivalentes de caixa, bem como de exposições de crédito a clientes, conforme apresentado a seguir:

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### a) Riscos de crédito--Continuação

<u>Ativos financeiros</u>	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Caixa e equivalentes de caixa	<b>94.290</b>	129.197
Contas a receber	<b>33.041</b>	33.456
Caixa restrito	<b>55.675</b>	56.805
	<b>183.006</b>	219.458

- Caixa e equivalentes de caixa: representado pelo valor mantido em contas bancárias e aplicações financeiras de liquidez imediata. A política de abertura de contas bancárias e aplicações financeiras restringe o relacionamento com instituições bancárias com rating mínimo de AA+. As aplicações devem ser feitas predominantemente em CDB.
- Contas a receber: a Administração entende que não é necessária a contabilização de provisão para devedores duvidosos em relação aos seus clientes, considerando o baixo risco de inadimplência de seus clientes. O Contrato de Uso do Sistema de Transmissão ("CUST"), celebrado entre o ONS, as concessionárias de transmissão e o usuário, tem como um de seus objetivos: "Estabelecer os termos e as condições que irão regular a Administração pelo ONS da cobrança e da liquidação dos encargos de uso da transmissão e a execução do sistema de garantias, atuando por conta e ordem das concessionárias de transmissão." São instrumentos financeiros que garantem o recebimento dos valores devidos pelos usuários às concessionárias de transmissão e ao ONS, pelos serviços prestados e discriminados no CUST: i) Carta de Fiança Bancária - CFB e ii) Contrato de Constituição de Garantia - CCG.

As principais vantagens desses mecanismos de proteção estão descritas a seguir:

- Riscos diluídos, pois todos os usuários pagam a todos os transmissores.
- As garantias financeiras são fornecidas individualmente pelos usuários.
- Negociações de pagamento são feitas diretamente entre transmissores e usuários.
- No caso de não pagamento, a Companhia, como agente de transmissão, poderá solicitar ao ONS o acionamento centralizado da garantia bancária do usuário - CFB.
- Caixa restrito: representado pelo valor acumulado nas contas reservas do BNDES e das debêntures, apresentada em garantia ao contrato de financiamento firmado com o Banco

Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) e conforme previsto na Escritura de Segunda Emissão de Debentures da Companhia.

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### b) Risco de mercado

A utilização de instrumentos financeiros, pela Companhia, tem como objetivo proteger seus ativos e passivos, minimizando a exposição a riscos de mercado, principalmente no que diz respeito às oscilações de taxas de juros e índices de preços. A Companhia não enxerga necessidade em fazer hedge para se proteger desses riscos, tendo em vista que na fase atual de Operação e Manutenção não há exposição a variações de preços de *commodities* e seus contratos têm índice de reajuste em linha com reajuste da receita. Porém esses riscos são monitorados periodicamente pela Administração. A Companhia também não pratica aplicações de caráter especulativo ou em quaisquer outros ativos de riscos.

Risco de taxa de juros: refere-se aos impactos nas taxas de juros variáveis sobre as receitas financeiras oriundas das aplicações financeiras.

Em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o perfil dos instrumentos financeiros relevantes remunerados por juros variáveis da Companhia é:

<b>Instrumentos financeiros por indexador</b>		
<b>Aplicações financeiras (títulos e valores mobiliários)</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
CDB-DI	<b>28.599</b>	120.929
FUNDO DE INVESTIMENTO BANCOS REFERENCIADOS DI	<b>57.205</b>	-

Dessa forma, eventual desvalorização nas taxas de juros poderá impactar negativamente o resultado da Companhia.

#### *Análise de sensibilidade de taxa de juros variável - aplicações financeiras*

A Companhia está exposta ao risco de variação das taxas de juros dos instrumentos financeiros em aberto ao fim do período deste relatório. Para elaboração da análise de sensibilidade, considera-se a curva histórica dos índices econômicos, bem como projeções divulgadas por entes com reconhecimento de mercado.

Para aplicações financeiras, a política de investimentos da companhia restringe-se a instrumentos de renda fixa, estando sua exposição atrelada principalmente ao risco de variação do CDI, porém somente em relação aos ganhos financeiros, não havendo impacto nas contas de ativo.

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### b) Risco de mercado--Continuação

##### *Análise de sensibilidade de taxa de juros variável - financiamentos*

Com relação aos empréstimos e financiamentos, a exposição da companhia está relacionada à variação da TJLP, indexador do Contrato de Financiamento com o BNDES, e ao IPCA, indexador das Emissões das Debêntures.

As projeções indicativas para a variação da TJLP nos próximos meses não trazem alterações materialmente relevantes para o total de despesas financeiras da companhia no próximo período.

As variações do IPCA são capturadas no reajuste anual da RAP, rebalanceando o fluxo de caixa da Companhia e por isso, eventual aumento na despesa financeira seria acompanhado em aumento da Receita de Serviços, ainda que em momentos diferentes.

- Risco de inflação - a receita da Companhia é atualizada anualmente por índices de inflação. Em caso de deflação, as concessionárias terão suas receitas reduzidas. Em caso de repentino aumento da inflação, a Companhia poderia não ter as suas receitas ajustadas tempestivamente e, com isso, incorrer em impactos nos resultados.

#### c) Riscos operacionais

Os riscos operacionais são aqueles inerentes à própria execução do negócio da Companhia e podem decorrer das decisões operacionais e de gestão da Companhia ou de fatores externos, tais como aqueles decorrentes de exigências legais e regulatórias e de padrões geralmente aceitos de comportamento empresarial.

- Risco técnico - a infraestrutura da Companhia é dimensionada de acordo com orientações técnicas impostas por normas locais e internacionais. Ainda assim, eventos decorrentes de caso fortuito ou força maior podem causar impactos econômicos e financeiros maiores do que os previstos pelo projeto original. Nestes casos, a Companhia pode ter seu caixa impactado pelos custos necessários para o reestabelecimento das instalações às condições de operação, ainda que não haja desconto da Parcela Variável de Indisponibilidade (PVI), decorrente de eventuais indisponibilidades de suas Linhas de Transmissão. A Companhia mitiga o risco de perda de ativos mediante a contratação de cobertura securitária para a totalidade dos ativos de transmissão.
- Riscos regulatórios - a Companhia está sujeita a extensa e complexa legislação e regulação governamental emitida pelos seguintes órgãos: Ministério de Minas e Energia - MME, ANEEL, ONS e Ministério do Meio Ambiente.

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### c) Riscos operacionais--Continuação

- Risco de construção e desenvolvimento da infraestrutura - caso a Companhia, por determinação regulatória, necessite expandir os seus negócios com a construção de novas instalações de transmissão poderá incorrer em riscos inerentes a atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidades. Ainda assim, qualquer novo investimento aprovado pelo Poder Concedente será remunerado por incremento da RAP.

O risco de atrasos na construção de novas instalações pode estar ligado ao fato de a Companhia depender de terceiros para fornecer os equipamentos utilizados em suas instalações e, por isso, estar sujeita a aumentos de preços e falhas por parte de tais fornecedores, como atrasos na entrega dos equipamentos ou entrega de equipamentos avariados. Tais falhas poderão prejudicar as atividades e ter um efeito adverso relevante nos resultados da Companhia. Adicionalmente, devido às especificações técnicas dos equipamentos utilizados em suas instalações, a Companhia tem à disposição poucos fornecedores.

- Risco de seguros - a Companhia contrata seguros de risco operacional e de responsabilidade civil contra terceiros para suas linhas de transmissão e subestações. A Companhia adota critérios na contratação dos seguros com o intuito de utilizar as melhores práticas adotadas por outras empresas representativas do setor, contratando cobertura para a totalidade de seu ativo e limitando os valores de indenização com base em estudos de perda máxima provável, resultando em elevados níveis de cobertura securitária.

#### 21.1. Categorias de instrumentos financeiros

<u>Ativos financeiros</u>	<u>Categoria</u>
Caixa e equivalentes de caixa	Valor justo por meio do resultado
Caixa restrito	Valor justo por meio do resultado
Contas a receber	Ativos mensurados pelo custo amortizado
<u>Passivos financeiros</u>	<u>Categoria</u>
Fornecedores	Outros passivos financeiros
Empréstimos e financiamentos	Outros passivos financeiros
Debêntures	Outros passivos financeiros

Em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, o valor de mercado dos ativos e passivos financeiros acima se aproxima do valor contábil.

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### 21. Gestão de riscos--Continuação

#### 21.1. Categorias de instrumentos financeiros--Continuação

##### Classificações contábeis e valores justos

No que tange ao cálculo dos valores justos, para os principais saldos sujeitos a variações entre os valores contábeis e valores justos, consideramos:

- Caixa e equivalentes de caixa - contas correntes e aplicações financeiras conforme posição dos extratos bancários.
- Caixa restrito - representado pelo valor acumulado nas contas reservas do BNDES e das Debêntures.
- Empréstimos e financiamentos - a Companhia considera que os valores justos para o financiamento do BNDES são considerados próximos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxa de juros comparáveis.
- Debêntures - a Companhia considera que os valores justos para as debêntures são considerados próximos aos saldos contábeis, uma vez que não existem instrumentos similares, com vencimentos e taxa de juros comparáveis.

##### Hierarquia do valor justo

- Nível 1 - preços cotados não ajustados em mercados ativos para ativos e passivos e idênticos.
- Nível 2 - *inputs*, exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo (diretamente preços ou indiretamente derivado de preços).
- Nível 3 - premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (*inputs* não observáveis).

Todos os instrumentos financeiros registrados e classificados pela Companhia a valor justo por meio do resultado foram classificados no nível 2. Não houve instrumentos financeiros alocados aos Níveis 1 e 3, nem ocorreram transferências de níveis no período observado.

##### Gerenciamento do capital

A política da Administração é manter uma sólida base de capital para manter a confiança do investidor, do setor e do mercado, e manter o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora os retornos sobre capital, que a Companhia define como resultados de atividades operacionais divididos pelo patrimônio líquido total. A Administração também monitora o nível de dividendos para acionistas ordinários.

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

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

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

### 22. Cobertura de seguros

A Companhia adota a política de contratar cobertura de seguros para os bens sujeitos a riscos por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza de sua atividade.

Na data de fechamento deste relatório, a cobertura de seguros era como abaixo:

Tipo de seguro	Vigência		Limite máximo de indenização	Apólice
	Início	Fim		
Riscos Operacionais	12/09/2024	12/09/2025	R\$40.000	1009601000203
Responsabilidade Civil	12/04/2024	12/04/2025	R\$10.000	5100000044677

### 23. Transações com partes relacionadas

#### a) Remuneração de Administradores

Até 31 de dezembro de 2024 o total destinado à remuneração dos Conselheiros e Administradores foi de R\$1.032 (R\$987 em 31 de dezembro de 2023).

#### b) Operações comerciais

Partes relacionadas	Natureza contábil	Natureza da operação	31/12/2024	31/12/2023
<b>Ativo</b>				
Copel Geração e Transmissão S.A	Contas a receber	Receita Anual Permitida	357	391
COPEL Distribuição S.A.	Contas a receber	Receita Anual Permitida	1.039	1.170
State Grid Brazil Holding	Contas a receber	Receita Anual Permitida	-	377
		<b>Total</b>	<b>1.396</b>	<b>1.938</b>
<b>Passivo</b>				
Itumbiara Transmissora de Energia	Fornecedores	Custo de O&M	96	110
		<b>Total</b>	<b>96</b>	<b>110</b>
<b>Dividendos a pagar</b>				
Copel Geração e Transmissão S.A	Dividendos	Dividendos	14.045	14.022
State Grid Brazil Holding	Dividendos	Dividendos	14.618	14.595
		<b>Total</b>	<b>28.663</b>	<b>28.617</b>

## Matrinchã Transmissora de Energia (TP Norte) S.A.

Notas explicativas às demonstrações financeiras--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

### 23. Transações com partes relacionadas--Continuação

#### b) Operações comerciais--Continuação

<b>Partes relacionadas</b>	<b>Natureza contábil</b>	<b>Natureza da operação</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Resultado (Receitas)</b>				
Copel Geração e Transmissão S.A	Receita Operacional	Receita Anual Permitida	<b>4.423</b>	4.524
COPEL Distribuição S.A.	Contas a receber	Receita Anual Permitida	<b>13.138</b>	13.242
State Grid Brazil Holding	Receita Operacional	Receita Anual Permitida	-	4.463
		<b>Total</b>	<b>17.561</b>	<b>22.229</b>
<b>Resultado (Despesas)</b>				
State Grid Brasil Holding - Aluguel Itumbiara Transmissora de Energia S.A	Custos administrativos	Aluguel	<b>189</b>	-
	Custo Operacional	Custo O&M	<b>1.378</b>	1.294
		<b>Total</b>	<b>1.567</b>	<b>1.294</b>