

## **Demonstrações Contábeis Regulatórias**

**ENTE - Empresa Norte de Transmissão  
de Energia S.A.**

31 de dezembro de 2024  
com Relatório do Auditor Independente

# **ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

## Demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2024

### Índice

#### Demonstrações contábeis regulatórias

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias .....	3
Balanço patrimonial .....	7
Demonstração do resultado .....	9
Demonstração do resultado abrangente .....	10
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido .....	11
Demonstrações dos fluxos de caixa .....	12
Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias .....	13



KPMG Auditores Independentes Ltda.

Rua Verbo Divino, 1400, Conjunto Térreo ao 801 - Parte,  
Chácara Santo Antônio, CEP 04719-911, São Paulo - SP  
Caixa Postal 79518 - CEP 04707-970 - São Paulo - SP - Brasil  
Telefone +55 (11) 3940-1500  
[kpmg.com.br](http://kpmg.com.br)

# Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Aos Administradores e Acionistas da  
**ENTE – Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**  
São Paulo - SP

## Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da ENTE – Empresa Norte de Transmissão de Energia 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 naquela data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis foram elaboradas pela administração da Companhia com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da ENTE – Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A, em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo naquela data, de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE.

## 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 dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias”. 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.

## Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Chamamos a atenção para a nota explicativa 2 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Companhia a cumprir os requerimentos da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outras finalidades. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

## Principal assunto de auditoria

Principal assunto de auditoria é aquele que, em nosso julgamento profissional, foi o mais significativo em nossa auditoria do exercício corrente. Esse assunto foi tratado no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis regulatórias como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esse assunto.

<b>Mensuração do ativo imobilizado</b>	
Veja a Nota 3.1 e 7.1 das demonstrações contábeis regulatórias	
<b>Principal assunto de auditoria</b>	<b>Como auditoria endereçou esse assunto</b>
<p>Em 31 de dezembro de 2024 a Companhia possui registrado no seu Balanço Patrimonial o montante de R\$ 221.557 mil relativo ao seu ativo imobilizado líquido. Esses ativos são mensurados ao custo histórico de aquisição ou construção, menos qualquer depreciação e perda por redução ao valor recuperável acumuladas.</p> <p>A Companhia considera as estimativas de vida útil determinadas pelo Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico (MCPSE) para fins de determinação da depreciação dos seus ativos de transmissão. Devido à relevância do ativo imobilizado, consideramos esse assunto como o principal assunto de auditoria.</p>	<p>Avaliamos as políticas contábeis aplicadas pela Companhia para reconhecimento e mensuração do ativo imobilizado e confrontamos os mapas auxiliares relativos ao ativo imobilizado com os saldos contábeis. Adicionalmente, efetuamos o recálculo da depreciação do ativo imobilizado com base nas vidas úteis determinadas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico – MCSE confrontando o resultado do recálculo com os saldos contábeis. Por fim, avaliamos a adequação das divulgações efetuadas sobre o ativo imobilizado nas demonstrações contábeis regulatórias.</p> <p>Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima sumarizados, consideramos que o reconhecimento e mensuração do ativo imobilizado, bem como as divulgações relacionadas, são aceitáveis no contexto das demonstrações contábeis regulatórias relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, tomadas em conjunto.</p>

## Outros assuntos

### Demonstrações contábeis societárias

A ENTE – Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A, preparou um conjunto de demonstrações contábeis para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 07 de março de 2025.

### Auditoria das demonstrações contábeis regulatórias do exercício anterior

O balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e as demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa e respectivas notas explicativas para o exercício findo nessa data, apresentados como valores correspondentes nas demonstrações contábeis regulatórias do exercício corrente, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado em 16 de abril de 2024, sem modificação.

## Responsabilidade da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A Administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o MCSE e pelos controles internos que a Administração determinou como necessários para permitir a elaboração dessas demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis, a não ser que a administração pretenda liquidar a Sociedade 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.

## **Responsabilidade dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias**

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, 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 detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias.

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

Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.

Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações contábeis das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria.

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.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aquele que foi considerado como mais significativo na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constitui o principal assunto de auditoria. Descrevemos esse assunto 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.

São Paulo, 25 de março de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC 2SP-014428/0-6



Daniel A. da S. Fukumori

Contador CRC 1SP245014/0-2

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Balanço patrimonial  
 31 de dezembro de 2024 e 2023  
 (Em milhares de reais)

	<u>Nota</u>	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<b>Ativo</b>			
<b>Ativo Circulante</b>		<b>48.477</b>	<b>72.112</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	4	35.154	55.068
Investimentos Temporários	5	336	308
Contas a Receber da Concessão - Concessionárias e permissionárias	6	1.646	6.619
Serviços em Curso		2.334	2.106
Tributos Compensáveis		222	1.117
Dividendos a Receber		8.607	6.511
Outros Ativos		178	383
<b>Ativo Não Circulante</b>		<b>289.922</b>	<b>293.306</b>
Contas a Receber da Concessão - Concessionárias e permissionárias	6	13.764	7.317
Depósitos Judiciais e Cauções		135	146
Outros Ativos		299	299
Participações Societárias Permanentes	1	51.194	47.907
Imobilizado	7.1	221.557	234.535
Intangível	7.2	2.973	3.102
<b>Total do Ativo</b>		<b>338.399</b>	<b>365.418</b>

# Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Balanço patrimonial  
31 de dezembro de 2024 e 2023  
(Em milhares de reais)

	<b>Nota</b>	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
<b>Passivo</b>			
<b>Passivo Circulante</b>		<b>23.884</b>	<b>127.968</b>
Fornecedores		3.071	2.802
Debêntures e Empréstimos	8	2.167	105.277
Obrigações Sociais e Trabalhistas		1.217	1.176
Tributos		13.778	14.046
Encargos Setoriais		3.302	3.844
Provisão para Compensação Ambiental	10	12	560
Outros Passivos		337	263
<b>Passivo Não Circulante</b>		<b>133.069</b>	<b>110.967</b>
Debêntures e Empréstimos	8	126.581	105.116
Encargos Setoriais		1.731	1.277
Provisão para Litígios	9	600	600
Outros Passivos		4.157	3.974
<b>Total do Passivo</b>		<b>156.953</b>	<b>238.935</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>			
Capital Social	11.1	340.078	340.078
Outros resultados abrangentes	11.3	(55)	(80)
Reserva de Lucros	11.2	192.173	166.108
Prejuízos Acumulados		(416.133)	(414.471)
Proposta de Distribuição de Dividendos Adicionais		65.383	34.848
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>		<b>181.446</b>	<b>126.483</b>
<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>		<b>338.399</b>	<b>365.418</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

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

	Nota	<u>31/12/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
<b>Operações</b>			
<b>Receita / Ingresso</b>			
Disponibilização do Sistema de Transmissão		194.731	201.085
(-) Parcela Variável		(685)	(1.299)
<b>Tributos</b>			
PIS-PASEP		(1.262)	(1.299)
Cofins		(5.823)	(5.997)
<b>Encargos - Parcela "A"</b>			
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D		(1.800)	(1.848)
Reserva Global de Reversão - RGR		(4.395)	(5.072)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE		(776)	(799)
<b>Receita Líquida / Ingresso Líquido</b>	<b>12</b>	<b><u>179.990</u></b>	<b><u>184.771</u></b>
<b>Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis</b>		<b><u>179.990</u></b>	<b><u>184.771</u></b>
<b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>			
Pessoal e Administradores	13	(9.245)	(9.404)
Material		(691)	(298)
Serviços de Terceiros		(2.802)	(2.719)
Arrendamento e Aluguéis		(782)	(668)
Seguros		(109)	(83)
Doações, Contribuições e Subvenções		(1.340)	(1.011)
Tributos		(92)	(99)
Depreciação e Amortização		(14.674)	(14.535)
Outras Receitas (Despesas) Operacionais		-	108
<b>Resultado da Atividade</b>		<b><u>150.255</u></b>	<b><u>156.062</u></b>
<b>Equivalência Patrimonial</b>	<b>1</b>	<b><u>27.385</u></b>	<b><u>21.924</u></b>
<b>Resultado Financeiro</b>			
Despesas Financeiras		(21.066)	(26.556)
Receitas Financeiras		4.110	5.238
<b>Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro</b>		<b><u>160.684</u></b>	<b><u>156.668</u></b>
Despesa com Impostos sobre o Lucro	14	(11.897)	(13.319)
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>		<b><u>148.787</u></b>	<b><u>143.349</u></b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

## **Empresa Norte de Transmissão de Energia 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>
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	148.787	143.349
Outros Resultados Abrangentes – Reserva de reavaliação	25	(80)
<b>Total de Resultados Abrangentes do Exercício, Líquidos de Impostos</b>	<b>148.812</b>	<b>143.269</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

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

	Reserva de lucros						Outros Resultados Abrangentes	
	Capital Social	Reserva Legal	Reserva Especial para Incentivos Fiscais	Reserva de Retenção de Lucros	Proposta de Distribuição de Dividendos Adicionais	Lucros (Prejuízos) Acumulados (*)	Reserva de reavaliação	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>340.078</b>	<b>68.016</b>	<b>71.738</b>	<b>15.580</b>	<b>99.732</b>	<b>(453.232)</b>	<b>(31)</b>	<b>141.881</b>
Pagamento de Dividendos sobre lucros retidos	-	-	-	(15.580)	-	-	-	(15.580)
Pagamento de Dividendos Adicionais Propostos	-	-	-	-	(99.732)	-	-	(99.732)
Lucro Líquido do Exercício	-	-	-	-	-	143.349	-	143.349
Destinação Proposta à A.G.O.:								
Reserva de reavaliação (VNR)	-	-	-	-	-	-	(67)	(67)
Reserva de Incentivo Fiscal	-	-	26.354	-	-	(26.354)	-	-
Dividendos Intermediários	-	-	-	-	-	(43.368)	-	(43.368)
Dividendos Adicionais Propostos	-	-	-	-	34.848	(34.848)	-	-
Realização de reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	(18)	18	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>340.078</b>	<b>68.016</b>	<b>98.092</b>	<b>-</b>	<b>34.848</b>	<b>(414.471)</b>	<b>(80)</b>	<b>126.483</b>
Pagamento de Dividendos Adicionais Propostos	-	-	-	-	(34.848)	-	-	(34.848)
Reserva de Reavaliação (VNR)	-	-	-	-	-	-	24	24
Lucro Líquido do Exercício	-	-	-	-	-	148.787	-	148.787
Destinação Proposta à A.G.O.:								
Reserva de Incentivo Fiscal	-	-	26.065	-	-	(26.065)	-	-
Dividendos Intermediários	-	-	-	-	-	(59.000)	-	(59.000)
Dividendos Adicionais Propostos	-	-	-	-	65.383	(65.383)	-	-
Realização de reserva de reavaliação	-	-	-	-	-	(1)	1	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>340.078</b>	<b>68.016</b>	<b>124.157</b>	<b>-</b>	<b>65.383</b>	<b>(416.133)</b>	<b>(55)</b>	<b>181.446</b>

(\*) Apesar da posição patrimonial apresentar prejuízos acumulados, a operação da Companhia não é deficitária. Este prejuízo é decorrente do fato que para fins societários o reconhecimento da receita ocorre desde o início da construção do empreendimento e para fins regulatórios, tal reconhecimento ocorre conforme emissão das faturas da receita de transmissão. Estas diferenças estão descritas e conciliadas na NE 16. As reservas de lucros foram constituídas, tomando como base os resultados acumulados divulgados nas demonstrações contábeis societárias

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Demonstrações 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>
<b>Fluxo de caixa das atividades operacionais</b>		
Resultado do Exercício	148.787	143.349
<b>Despesas (Receitas) que não afetam Caixa e Equivalentes de Caixa</b>		
Amortização	142	142
Depreciação	14.532	14.393
Equivalência Patrimonial	(27.385)	(21.924)
Imposto de Renda e Contribuição Social	11.897	13.319
Juros e Variações Monetárias	20.353	26.175
Provisões para compensação ambiental	(566)	1
Outros	333	613
	<b>168.093</b>	<b>176.068</b>
<b>Redução (Aumento) de Ativos</b>		
Concessionárias e Permissionárias	(1.474)	1.983
Tributos Compensáveis	787	399
Outros	(13)	3.716
	<b>(700)</b>	<b>6.098</b>
<b>Aumento (Redução) de Passivos</b>		
Encargos Setoriais	(542)	(2.707)
Fornecedores	269	(229)
Obrigações Sociais e Trabalhistas	41	(182)
Tributos	(146)	53
Outros	708	(238)
	<b>330</b>	<b>(3.303)</b>
<b>Caixa Gerado pelas Atividades Operacionais</b>	<b>167.723</b>	<b>178.863</b>
Encargos de Dívidas Pagos	(22.169)	(26.521)
Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos	(11.910)	(11.215)
	<b>133.644</b>	<b>141.127</b>
<b>Fluxo de Caixa das Atividades de Investimento</b>		
Aplicações de investimentos curto prazo	(28)	(14.358)
Resgates de investimentos curto prazo	-	22.952
Recebimento de dividendos	22.004	38.543
Imobilizado	(1.863)	(758)
Intangível	(12)	(14)
	<b>20.101</b>	<b>46.365</b>
<b>Caixa Líquido das Atividades de Investimento</b>	<b>(173.659)</b>	<b>(167.691)</b>
<b>Fluxo de Caixa das Atividades de Financiamento</b>		
Debêntures captadas	46.719	49.741
Pagamento principal de debêntures	(126.530)	(25.509)
Pagamento de dividendos	(93.848)	(191.923)
	<b>(19.914)</b>	<b>19.801</b>
<b>Variação Líquida do Caixa e Equivalentes de Caixa</b>		
No início do exercício	55.068	35.267
No fim do exercício	35.154	55.068

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)  
31 de dezembro de 2024 e 2023

## **1. Setor Elétrico no Brasil**

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia ("MME"), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL").

De acordo com os contratos de concessão de transmissão, a Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. (a "Companhia" ou "ENTE") está autorizada a cobrar a TUST - Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão. As tarifas são reajustadas anualmente na mesma data em que ocorrem os reajustes das Receitas Anuais Permitidas - RAP das concessionárias de transmissão. Esse período tarifário inicia-se em 1º de julho do ano de publicação das tarifas até 30 de junho do ano subsequente.

A Companhia possui o direito de explorar, diretamente o seguinte contrato de concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica:

### **Contrato de concessão**

Concessionária	Participação	Número	Prazo (anos)	Vigência até	RAP	índice de correção	Data da entrada em operação comercial	Redução de 50% da RAP a partir do 16º ano de operação
ENTE (*)	-	085/2002	30	2032	194.443	IGP-M	fev/05	Sim
EDTE (**)	50,10%	15/2016	30	2046	90.351	IPCA	jan/20	Não

(\*) A Receita Anual Permitida (RAP) da concessionária é definida pelo Poder Concedente, a ANEEL e corrigida anualmente, para períodos definidos como ciclos, que compreendem os meses de julho a junho do ano posterior, por meio de Resoluções Homologatórias emitidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). A RAP informada está conforme Resolução Homologatória ANEEL nº 3.380 de 16/07/2023.

(\*\*) RAP acrescida de PIS e COFINS, conforme definido contratualmente o valor será de R\$ 99.560 para EDTE.

Empresas	Investimento	Equivalência	Participação da Outorgada (em %)
STC - Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	36.699	4.453	18,45
ERTE - Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	39.089	8.773	38,02
EDTE - Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A. (*)	(24.594)	14.159	50,10
	<b>51.194</b>	<b>27.385</b>	

Em 12 de fevereiro de 2005, entrou em operação comercial as citadas linhas de transmissão e as respectivas subestações.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito utilizando-se de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

O pagamento do uso da transmissão aplica-se também à geração da Itaipu Binacional. Entretanto, devido às características legais dessa usina, os encargos correspondentes são assumidos pelas concessionárias de distribuição detentoras das respectivas quotas-partes da potência da usina.

## **1.1 Aplicabilidade**

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL promoveu a revisão das normas e procedimentos contidos no Plano de Contas do Serviço Público de Energia Elétrica, instituindo um documento denominado de Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, contendo o plano de contas, instruções contábeis e roteiro para divulgação de informações econômicas, financeiras e socioambientais resultando em importantes alterações nas práticas contábeis e de divulgação, até então aplicáveis, às empresas do setor. As normas contidas no referido Manual são de aplicação compulsória a partir de 1º de janeiro de 2022.

## **2. Base de preparação e apresentação das Demonstrações Contábeis Regulatórias**

As Demonstrações Contábeis para fins regulatórios foram preparadas de acordo com as normas, procedimentos e diretrizes emitidos pelo Órgão Regulador e conforme as políticas contábeis estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

Essas demonstrações foram preparadas em consonância com as orientações emitidas pelo Órgão Regulador para Demonstrações Contábeis. As Demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações contábeis estatutárias societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções contábeis para fins regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa e apresentar diferenças de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias. Estas diferenças constam na nota explicativa nº 16, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

As demonstrações contábeis regulatórias foram autorizadas para emissão pela Administração em 25 de março de 2025.

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

## **2.1. Base de preparação e apresentação**

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de certos ativos e passivos como instrumentos financeiros, os quais são mensurados pelo valor justo, quando requeridos pelas normas contábeis.

## **2.2. Moeda funcional e de apresentação**

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas e estão apresentadas em milhares de Reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações.

## **2.3. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas**

A preparação das demonstrações contábeis regulatórias exige que a Administração faça uso de julgamentos, estimativas e premissas baseadas em fatores objetivos e subjetivos que afetam a aplicação de políticas contábeis e determinam os valores registrados. A liquidação das transações que envolveu estas estimativas pode divergir significativamente dos valores registrados nas demonstrações contábeis.

A preparação das demonstrações contábeis exige que a Administração faça julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

Estimativas e premissas são revistas de uma maneira contínua. Revisões com relação a estimativas contábeis são reconhecidas no período em que as estimativas são revisadas e em quaisquer períodos futuros afetados.

Não há informações sobre julgamentos críticos referentes as políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nas demonstrações contábeis.

# **3. Sumário das Políticas Contábeis Materiais**

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas adotadas nas Demonstrações Contábeis Societárias apresentadas na nota explicativa nº 3, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

## **3.1. Imobilizado e intangível**

*Imobilizado em serviço:* Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação, quando aplicável. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à Resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador.

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da outorga (concessão, permissão e/ou autorização). O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

31 de dezembro de 2024 e 2023

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

*Imobilizado em curso:* Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

*Intangível:* Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear.

*Ágio na aquisição de investimentos:* O ágio (*goodwill*) é representado pela diferença positiva entre o valor pago pela aquisição de um negócio e o montante líquido do valor justo dos ativos e passivos da Companhia adquirida, sendo registrado pelo seu valor de custo menos as perdas acumuladas por *impairment*, quando for o caso. Está sujeito a amortização linear pelo prazo remanescente da concessão.

## **VNR (Valor Novo de Reposição)**

A reavaliação compulsória do imobilizado deve ser aplicada ao imobilizado das Outorgadas as quais possuem revisão tarifária. A reavaliação deverá ser aplicada de acordo com a metodologia do Valor Novo de Reposição – VNR e o registro contábil do VNR deve ser efetuado pela diferença, negativa ou positiva, verificada entre o valor homologado e o saldo contábil na data da revisão tarifária e tem por finalidade permitir reconhecer no resultado regulatório da Outorgada, a efetiva depreciação do exercício considerada na formação da sua Receita Requerida – RR.

Reserva de reavaliação: é realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social. Para fins da contabilidade societária, a Lei 11.638/2007 permitiu a manutenção dos saldos de reservas de reavaliação existentes em 31 de dezembro de 2007 até a sua efetiva realização. A reavaliação compulsória foi estabelecida pela ANEEL. A reavaliação foi registrada em 31 de dezembro de 2022, com base em Laudo de Reavaliação e está de acordo com os montantes homologados pela ANEEL no processo de revisão tarifária da data-base de janeiro de 2019.

### **3.2. Arrendamentos**

A ENTE avalia, na data de início do contrato de arrendamento, aluguel, serviços prestados, entre outros, se esse contrato é ou contém um arrendamento. Ou seja, se o contrato transmite o direito de controlar o uso de um ativo identificado por um período em troca de contraprestação. Caso o contrato atenda a esses requisitos, a ENTE reconhece um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento na data de início do arrendamento. O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente pelo custo e subsequentemente pelo custo menos qualquer depreciação acumulada e perdas ao valor recuperável, e ajustado por certas remensurações do passivo de arrendamento. A depreciação é calculada pelo método linear pelo prazo remanescente de cada contrato.

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente pelo valor presente dos pagamentos futuros do arrendamento, descontados a uma taxa de juros incremental no arrendamento.

As operações de arrendamento mercantil são restritas aos bens administrativos e estas operações devem ser submetidas à aprovação pelo Órgão Regulador quando celebradas entre partes relacionadas ou acarretar desvinculação de bem.

## **3.3. Reconhecimento da receita**

A receita inclui somente os ingressos brutos de benefícios econômicos recebidos e a receber pela Companhia.

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia é medida pelo valor justo da contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando existe evidência convincente de que os riscos e benefícios mais significativos foram transferidos para o comprador, de que for provável que os benefícios econômicos financeiros fluirão para a entidade, de que os custos associados possam ser estimados de maneira confiável, e de que o valor da receita operacional possa ser mensurado de maneira confiável. Desta forma a receita é reconhecida mediante a disponibilização do sistema de transmissão.

### **3.3.1. Receita anual permitida (RAP)**

A receita de serviços prestados é reconhecida no resultado em função de sua realização, com base nos valores estabelecidos no Contrato de Concessão e Resoluções Homologatórias da ANEEL.

## **3.4. Dividendos**

Os dividendos propostos a serem pagos é fundamentado em obrigações estatutárias são registrados no passivo circulante.

O estatuto social da Companhia estabelece que, conforme previsto em lei, no mínimo 25% do lucro anual seja distribuído a título de dividendos. Adicionalmente compete ao Conselho de Administração deliberar sobre o pagamento de dividendos intermediários e/ou juros sobre capital próprio.

## **3.5. Normas e interpretações novas e revisadas**

No exercício corrente, a Companhia e sua controlada adotaram as alterações e novas interpretações às IFRS e aos pronunciamentos, interpretações e orientações emitidos pelo Conselho das Normas Internacionais de Contabilidade (International Accounting Standards Board - IASB) e pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC, respectivamente, que entraram obrigatoriamente em vigor para exercícios anuais iniciados em ou após 1º de janeiro de 2024.

- Alterações ao CPC 26/IAS 21 – Classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes / Passivos não circulantes com Covenants.

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

A Companhia está avaliando os impactos da adoção desse novo pronunciamento e além de aguardar a sinalização do órgão regulador (ANEEL) sobre tais pronunciamentos e não espera efeitos materiais em suas demonstrações contábeis, quando esse estiver em vigor.

## **3.6. Normas e interpretações novas e revisadas emitidas e ainda não aplicáveis.**

A IFRS 18 - Apresentação e Divulgação das Demonstrações Contábeis substituirá a norma IAS 1 (CPC 26 – Apresentação das Demonstrações Contábeis), que entrará em vigor para os exercícios iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2027. A Companhia e sua controlada ainda estão no processo de avaliação do impacto do novo padrão, particularmente com relação a nova estrutura da demonstração de resultado, a demonstração dos fluxos de caixa e as divulgações adicionais das medidas de desempenho.

Adicionalmente, não se espera que as seguintes normas novas e alteradas tenham um impacto significativo nas Demonstrações Contábeis da Companhia e sua controlada:

- Alterações no IFRS 9 e IFRS 7 - Classificação e mensuração de instrumentos financeiros.

## **4. Caixa e Equivalentes de Caixa**

Instituição / linha devedora	31/12/2024		31/12/2023	
	Principal Curto Prazo	Saldo Total	Principal Curto Prazo	Saldo Total
<b>Caixa e Aplicações Financeiras</b>	<b>35.154</b>	<b>35.154</b>	<b>55.068</b>	<b>55.068</b>
Caixa e Equivalentes de Caixa	80	80	5.202	5.202
Aplicações Financeiras	35.074	35.074	49.866	49.866

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

## **5. Investimentos temporários**

Em 31 de dezembro de 2024, a ENTE possuía saldo de R\$336 (R\$308 em 31 de dezembro de 2023) referente ao Fundo de investimento Santander Lattice, que tem característica de renda fixa e remunerado em média por 98,54% e 97,04% do CDI, respectivamente.

## **6. Concessionárias e Permissionárias**

### **6.1. Composição das Contas a Receber**

Descrição	Valores Correntes						
	Corrente a vencer	Corrente vencida					
		Até 60 dias	Até 90 dias	De 91 a 180 dias	De 181 a 360 dias	Mais de 360 dias (*)	Total 2024
Encargos de Uso da Rede Elétrica		1.342	114	25	165	13.764	15.410
<b>Total</b>		<b>1.342</b>	<b>114</b>	<b>25</b>	<b>165</b>	<b>13.764</b>	<b>15.410</b>
				<b>Circulante</b>		<b>1.646</b>	<b>6.619</b>
				<b>Não Circulante</b>		<b>13.764</b>	<b>7.317</b>

(\*) Alguns usuários do sistema de transmissão ingressaram com ações judiciais questionando as tarifas cobradas pelo uso de sistema de transmissão. Como essas ações foram ajuizadas há mais de um ano, a Companhia classifica no aging list um item vencido há mais de 365 dias. Cabe ressaltar dessas ações estão depositadas judicialmente.

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e 2023, nenhuma provisão para créditos de liquidação duvidosa foi constituída, em decorrência da não apresentação de histórico de perdas e/ou expectativas de perdas nas contas a receber, a avaliação e monitoramento do risco de crédito e que as mesmas são garantidas por meio do Operador Nacional do Sistema (ONS).

# Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

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

## 7. Imobilizado e Intangível

### 7.1. A composição do imobilizado é como segue:

Descrição	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Outros (D)	Reavaliação	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas = (A)+(B)+(C)+(D)	Depreciação Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
<b>Ativo Imobilizado em Serviço</b>											
<b>Transmissão</b>	<b>460.448</b>	-	-	152	-	45	<b>460.645</b>	<b>152</b>	<b>(267.840)</b>	<b>192.805</b>	<b>207.151</b>
Edificações, Obras Civis e Benfeitorias	1.853	-	-	-	-	-	1.853	-	(323)	1.530	1.591
Máquinas e Equipamentos	457.867	-	-	152	-	45	458.064	152	(266.997)	191.067	205.316
Veículos	655	-	-	-	-	-	655	-	(490)	165	197
Móveis e Utensílios	73	-	-	-	-	-	73	-	(30)	43	47
<b>Administração</b>	<b>211</b>	-	-	-	-	-	<b>211</b>	-	<b>(172)</b>	<b>39</b>	<b>52</b>
Máquinas e Equipamentos	132	-	-	-	-	-	132	-	(108)	24	33
Móveis e Utensílios	79	-	-	-	-	-	79	-	(64)	15	19
<b>Subtotal</b>	<b>460.659</b>	-	-	<b>152</b>	-	<b>45</b>	<b>460.856</b>	<b>152</b>	<b>(268.012)</b>	<b>192.844</b>	<b>207.203</b>
<b>Ativo Imobilizado em Curso</b>											
<b>Transmissão</b>	<b>26.534</b>	<b>1.772</b>	<b>(471)</b>	<b>(152)</b>	<b>141</b>	-	<b>27.829</b>	<b>1.295</b>	-	<b>27.829</b>	<b>26.534</b>
Máquinas e Equipamentos	4.207	1	-	(147)	(38)	-	4.023	(189)	-	4.023	4.207
Material em depósito	17.087	1.474	(471)	-	325	-	18.415	1.328	-	18.415	17.087
Outros	5.240	297	-	-	(146)	-	5.391	151	-	5.391	5.240
<b>Administração</b>	<b>798</b>	<b>91</b>	-	-	-	-	<b>889</b>	<b>91</b>	-	<b>889</b>	<b>798</b>
Máquinas e Equipamentos	778	91	-	-	-	-	869	91	-	869	778
Outros	20	-	-	-	-	-	20	-	-	20	20
<b>Subtotal</b>	<b>27.332</b>	<b>1.863</b>	<b>(471)</b>	<b>(152)</b>	<b>141</b>	-	<b>28.718</b>	<b>1.386</b>	-	<b>28.718</b>	<b>27.332</b>
<b>Total do Ativo Imobilizado</b>	<b>487.991</b>	<b>1.863</b>	<b>(471)</b>	-	<b>141</b>	<b>45</b>	<b>489.569</b>	<b>1.533</b>	<b>(268.012)</b>	<b>221.557</b>	<b>234.535</b>

## Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

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

### 7.2. A composição do intangível é como segue:

Descrição	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (A)	Baixas (B)	Transferências (C)	Outros (D)	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas = (A)+(B)+(C)+(D)	Amortização Acum.	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
<b>Ativo Intangível em Serviço</b>										
<b>Transmissão</b>	<b>1.076</b>	-	-	-	-	<b>1.076</b>	-	<b>(691)</b>	<b>385</b>	<b>440</b>
Serviços	332	-	-	-	-	332	-	-	332	332
Softwares	744	-	-	-	-	744	-	(691)	53	108
<b>Administração</b>	<b>3.582</b>	-	-	-	-	<b>3.582</b>	-	<b>(1.675)</b>	<b>1.907</b>	<b>1.993</b>
Softwares	752	-	-	-	-	752	-	(752)	-	-
Outros	2.830	-	-	-	-	2.830	-	(923)	1.907	1.993
<b>Subtotal</b>	<b>4.658</b>	-	-	-	-	<b>4.658</b>	-	<b>(2.366)</b>	<b>2.292</b>	<b>2.433</b>
<b>Ativo Intangível em Curso</b>										
<b>Transmissão</b>	<b>642</b>	<b>12</b>	-	-	-	<b>654</b>	<b>12</b>	-	<b>654</b>	<b>642</b>
Serviços	396	-	-	-	-	396	-	-	396	396
Softwares	240	12	-	-	-	252	12	-	252	240
Outros	6	-	-	-	-	6	-	-	6	6
<b>Administração</b>	<b>27</b>	-	-	-	-	<b>27</b>	-	-	<b>27</b>	<b>27</b>
Softwares	18	-	-	-	-	18	-	-	18	18
Outros	9	-	-	-	-	9	-	-	9	9
<b>Subtotal</b>	<b>669</b>	<b>12</b>	-	-	-	<b>681</b>	<b>12</b>	-	<b>681</b>	<b>669</b>
<b>Total do Ativo Intangível</b>	<b>5.327</b>	<b>12</b>	-	-	-	<b>5.339</b>	<b>12</b>	<b>(2.366)</b>	<b>2.973</b>	<b>3.102</b>

## **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

### **7.3. As taxas médias anuais de depreciação da Companhia são conforme segue:**

<b>Ativo Imobilizado</b>	<b>Taxas anuais médias de depreciação (%)</b>	<b>31/12/2024</b>		<b>31/12/2023</b>	
		<b>Valor Bruto</b>	<b>Depreciação Acumulada</b>	<b>Valor líquido</b>	<b>Valor líquido</b>
<b>Em serviço</b>					
Transmissão		<b>460.645</b>	<b>(267.840)</b>	<b>192.805</b>	<b>207.151</b>
Custo Histórico	3,13%	460.647	(267.841)	192.806	207.128
Reavaliação	5,83%	(2)	1	(1)	23
Administração		<b>211</b>	<b>(172)</b>	<b>39</b>	<b>52</b>
Custo Histórico	1,26%	211	(172)	39	52
		<b>460.856</b>	<b>(268.012)</b>	<b>192.844</b>	<b>207.203</b>
<b>Em curso</b>					
Transmissão	-	27.824	-	27.824	26.534
Administração	-	889	-	889	798
		<b>28.713</b>	<b>-</b>	<b>28.713</b>	<b>27.332</b>
		<b>489.569</b>	<b>(268.012)</b>	<b>221.557</b>	<b>234.535</b>

### **7.4. A composição das adições do exercício, por tipo de gasto capitalizado, é como segue:**

<b>Adições do Ativo Imobilizado em Curso</b>	<b>Material / Equipamentos</b>	<b>Outros Gastos</b>	<b>Total</b>
Máquinas e Equipamentos	92	-	92
Material em Depósito	1.474	-	1.474
Outros	-	-	-
<b>Total das Adições</b>	<b>1.566</b>	<b>297</b>	<b>1.863</b>

### **7.5. As principais taxas anuais de depreciação por macroatividade, de acordo com a Resolução ANEEL nº. 674 de 2015 são as seguintes:**

<b>Transmissão</b>	<b>Taxas anuais de depreciação (%)</b>
Condutor do sistema	2,70
Equipamento geral	6,25
Estrutura do sistema	2,70
Religadores	4,00

## **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto nº. 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto da alienação seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

### **7.6. As principais adições (pelo critério de valor) ao imobilizado em serviço no exercício foram:**

<b>Descrição do bem</b>	<b>Valor</b>
CAIXA DE TESTES DE PROTEÇÃO MOD. CMC 356 S/N: BH884C PMICRON	82
EQUIPAMENTO DE TELEPROTEÇÃO DIGITAL SWT3000	20
EQUIPAMENTO DE TELEPROTEÇÃO DIGITAL SWT3000	20
PAINEL TIPO CPU MED. 220X800X800MM CZ RAL 032 COM ACESSÓRIOS DM705 SUB - MULTIPLEXADOR E1 - CHASSIS	13
	12
	<b>147</b>

# Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

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

## 8. Debêntures e Empréstimos

### 8.1. Abertura do Endividamento

Instituição / linha credora	31/12/2024							
	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplente?	Data Captação/ Repactuação	Tipo de Garantia	Taxa a.a
Debêntures 5ª Emissão	547	(60)	29.939	30.426	Sim	mai/22	Não há	1,80% + CDI
Debêntures 6ª Emissão	411	(60)	49.856	50.207	Sim	dez/23	Não há	1,65% + CDI
Debêntures 7ª Emissão	1.383	(54)	46.786	48.115	Sim	set/24	Não há	0,89% + CDI
<b>Total por Dívida</b>	<b>2.341</b>	<b>(174)</b>	<b>126.581</b>	<b>128.748</b>				

  

Instituição / linha credora	Data Próximo Pgto Juros	Freqüência Pagto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Freqüência de Amortiz.	Sistematica Amortização	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo				
							2025	2026	2027	2028	Total
Debêntures 5ª Emissão	06/05/2025	Semestral	06/05/2026	06/05/2027	4º e 5º ano	Bullet (final)	14.954	14.985	-	-	29.939
Debêntures 6ª Emissão	06/01/2025	Mensal	06/12/2026	06/12/2028	3º, 4º e 5º ano	Bullet (final)	16.598	16.618	16.640	-	49.856
Debêntures 7ª Emissão	16/03/2025	Semestral	16/03/2028	16/09/2029	4º e 5º ano	Bullet (final)	(59)	(66)	15.610	31.301	46.786
<b>Total por Dívida</b>							<b>31.493</b>	<b>31.537</b>	<b>32.250</b>	<b>31.301</b>	<b>126.581</b>

## Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

31 de dezembro de 2024 e 2023

Instituição / linha credora	31/12/2023							Tipo de Garantia	Taxa a.a
	Juros de Curto Prazo	Principal Curto Prazo	Principal + Juros LP	Saldo Total	Adimplente?	Data Captação/ Repactuação			
Debêntures 4ª Emissão	3.025	49.966	-	52.991	Sim	jul/19	Não há	108,60% do CDI	
Debêntures 5ª Emissão	584	(52)	29.880	30.412	Sim	mai/22	Não há	1,80% + CDI	
Debêntures 6ª Emissão	76	-	49.741	49.817	Sim	dez/23	Não há	1,65% + CDI	
Banco Santander - CCB	773	50.905	25.495	77.173	Sim	jul/20	Não há	2,90% + CDI	
<b>Total por Dívida</b>	<b>4.458</b>	<b>100.819</b>	<b>105.116</b>	<b>210.393</b>					

  

Instituição / linha credora	Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo										
	Data Próximo Pgto Juros	Freqüência Pagto Juros	Data Próxima Amortização	Vencimento Final	Freqüência de Amortiz.	Sistematica Amortização	2024	2025	2026	2027	Total
Debêntures 4ª Emissão	17/01/2024	Semestral	17/07/2024	17/07/2024	Final	Bullet (final)	-	-	-	-	-
Debêntures 5ª Emissão	06/05/2024	Semestral	06/05/2026	06/05/2027	4º e 5º ano	Bullet (final)	(59)	14.954	14.985	-	29.880
Debêntures 6ª Emissão	06/06/2024	Mensal	06/12/2026	06/12/2028	3º, 4º e 5º ano	Bullet (final)	(183)	16.618	16.641	16.665	49.741
Banco Santander - CCB	02/01/2024	Mensal	02/01/2024	01/07/2025	Mensal	SAC	25.495	-	-	-	25.495
<b>Total por Dívida</b>							<b>25.253</b>	<b>31.572</b>	<b>31.626</b>	<b>16.665</b>	<b>105.116</b>

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

O saldo de principal da dívida do curto e longo prazo das emissões é apresentado líquido de custos a amortizar, sendo: 5ª emissão R\$123, 6ª emissão R\$204 e 7ª emissão R\$267.

A Administração da ENTE mantém o acompanhamento de todas essas obrigações definidas em contrato.

## **8.2. Composição do Endividamento e Dívida Líquida**

<b>Resumo</b>	<b>Juros de Curto Prazo</b>	<b>Principal Curto Prazo</b>	<b>Principal LP</b>	<b>Total 2024</b>	<b>Total 2025</b>
<b>(+) Dívida Bruta</b>	<b>2.341</b>	<b>(174)</b>	<b>126.581</b>	<b>128.748</b>	<b>210.393</b>
Debêntures. Moeda Nacional	2.341	(174)	126.581	128.748	210.393
<b>(-) Ativos Financeiros</b>	<b>-</b>	<b>(35.490)</b>	<b>-</b>	<b>(35.490)</b>	<b>(55.376)</b>
Alta Liquidez	-	(35.154)	-	(35.154)	(55.068)
Demais Aplicações Financeiras	-	(336)	-	(336)	(308)
<b>(+) Dívida Líquida</b>	<b>2.341</b>	<b>(35.664)</b>	<b>126.581</b>	<b>93.258</b>	<b>155.017</b>

## **9. Provisões para Litígios**

### **Perda Provável**

Em 31 de dezembro e 2024 e 2023, o montante de R\$600 refere-se à uma causa trabalhista.

### **Perda possível**

Com base no parecer dos advogados externos e internos, em 31 de dezembro de 2024, a Companhia não possuía contingências com perda classificadas como “possível”. (R\$194, em 31 de dezembro de 2023, na controladora referente à um processo de natureza tributária).

## **10. Provisão para compensação ambiental**

Como parte do processo de licenciamento, a ENTE é obrigada a realizar investimentos em unidades de conservação, de modo a compensar o impacto ambiental causado por suas atividades. Para tanto, o IBAMA determinou o valor a ser investido e a destinação de tal investimento. Em 31 de dezembro de 2024, a ENTE possui o saldo no valor de R\$12 (R\$560 em 31 de dezembro de 2023), e aguarda a indicação do seu destino por parte do órgão público ambiental.

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

## **11. Patrimônio Líquido**

### **11.1. Capital Social**

O capital social integralizado em 31 de dezembro de 2024 e 2023 é de R\$340.078, representado por 100.840.000 ações ordinárias, sem valor nominal.

	Quantidade de ações		
	Integralizadas	% do capital	
	Ordinárias	Votante	Total
Alupar Investimento S.A.	50.431.150	50,01%	50,01%
Transmissora Aliança de Energia Elétrica S.A.	50.408.850	49,99%	49,99%
	<b>100.840.000</b>	<b>100,00%</b>	<b>100,00%</b>

### **11.2. Reservas de lucros**

	31/12/2024	31/12/2023
Reserva legal	68.016	68.016
Reserva especial para incentivos fiscais	124.157	98.092
	<b>192.173</b>	<b>166.108</b>

Reserva legal: A reserva legal é calculada com base em 5% do lucro líquido conforme previsto na legislação em vigor, limitada a 20% do capital social. O saldo em 31 de dezembro de 2023 e 2023 é de R\$68.016.

Reserva de incentivo fiscal: Em atendimento à Lei nº 11.638/07 e CPC 07, o valor correspondente ao incentivo SUDAM (Decreto nº 4.212/2002) apurado na vigência da Lei e contabilizado no resultado do exercício, sendo posteriormente transferido para reserva de lucro de incentivo fiscal e pode ser utilizado somente para aumento de capital social ou para eventual absorção de prejuízos contábeis, conforme previsto no artigo 545 do Regulamento do Imposto de Renda. Diante do exposto, a ENTE formalizou pedido junto à SUDAM e obteve deferimento da redução do imposto de renda em 75%. O saldo em 31 de dezembro de 2024 é de R\$124.127 (R\$98.092 em 31 de dezembro de 2023).

Reserva de retenção de lucros: Os valores mantidos em reserva de retenção de lucros serão distribuídos conforme deliberação dos Acionistas e disponibilidade de caixa da Companhia. O saldo em 31 de dezembro de 2024 e 2023 é de R\$0.

### **11.3. Outros resultados abrangentes**

Reserva de reavaliação: O saldo residual do ativo imobilizado referente à Base de Remuneração, em 31 de dezembro de 2021 totalizava R\$142. O valor homologado pela ANEEL, equivalente ao VNR, ajustado pela depreciação acumulada até 31 de dezembro de 2021, para estes ativos é de R\$171. A reavaliação destes ativos foi registrada em 2022 na ECTE, e em 2023 e 2024 em sua investida, sendo depreciado de acordo com PRORET 9.2 conforme demonstrado abaixo:

Saldo em 31 de dezembro de 2022	<u><u>(31)</u></u>
---------------------------------	--------------------

# **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

Depreciação	18
VNR Investida STC	(67)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>(80)</b>
Depreciação	1
VNR Investida STC	24
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>(55)</b>

## **12. Receita Operacional Bruta e Líquida**

Receita Líquida	31/12/2024	31/12/2023
<b>Uso da Rede Elétrica de Transmissão Faturado</b>	<b>194.731</b>	<b>201.085</b>
(-) Parcela Variável	(685)	(1.299)
Programa de Integração Social - PIS	(1.262)	(1.299)
Contribuição para Financiamento da Seguridade Social - COFINS	(5.823)	(5.997)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(1.800)	(1.848)
Reserva Global de Reversão - RGR	(4.395)	(5.072)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	(776)	(799)
<b>Total</b>	<b>179.990</b>	<b>184.771</b>

### **12.1. Reajuste Tarifário Anual**

A Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, através da Resolução Homologatória nº 3.348, de 16 de julho de 2024, aprovou o reajuste tarifário da Companhia, em vigor a partir de 1º de julho de 2024, cujo impacto tarifário para o ciclo 2024~2025 referente aos contratos reajustados pelo IGP-M foi de -0,34%.

Segundo o Contrato de Concessão, a Companhia passa por processos de Revisão Tarifária a cada cinco anos. A última Revisão Tarifária da Companhia ocorreu em 1 de julho de 2024 e a próxima será em 1 de julho de 2028.

## **13. Pessoal e Administradores**

Pessoal e Administradores	31/12/2024	31/12/2023
<b>Pessoal</b>	<b>6.678</b>	<b>6.891</b>
Remuneração	3.416	3.570
Encargos	1.134	1.397
Previdência privada	126	87
Assistência médica	1132	689
Despesas rescisórias	0	14
Participação nos Lucros e Resultados - PLR	638	548
Outros	232	586
<b>Administradores</b>	<b>2.567</b>	<b>2.513</b>
Honorários e encargos (Diretoria e Conselho)	1.787	1.604
Benefícios dos administradores	780	909
<b>Total</b>	<b>9.245</b>	<b>9.404</b>

## **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

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

### **14. Reconciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para o imposto de renda e contribuição social**

	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	160.684	156.668
Alíquota fiscal combinada	34%	34%
Imposto de renda e contribuição social calculados à alíquota nominal	<b>54.633</b>	<b>53.267</b>
Efeitos fiscais sobre:		
Equivalência Patrimonial	(9.311)	(7.454)
Incentivos fiscais	(26.064)	(26.358)
Despesas e Provisões Indedutíveis	361	269
Amortização e Depreciação	4.921	4.870
Receitas Regulatórias	(9.376)	(10.999)
Materiais	(706)	1.904
Constituição de passivo (ativo) tributário diferido	(1.325)	(1.325)
Lei Rouanet/ Esporte/ FIA	(1.236)	(855)
Imposto de renda e contribuição social no resultado	<b>11.897</b>	<b>13.319</b>
<b>Taxa efetiva</b>	<b>7,40%</b>	<b>8,50%</b>

### **15. Demonstrações do Resultado do Exercício segregado por atividade**

A Companhia é administrada como única operação, ou seja, que gera um único fluxo de caixa independente, uma vez que suas receitas operacionais decorrem substancialmente da atividade de transmissão de energia elétrica. Sendo assim, a Administração da Companhia não utiliza informações segregadas por atividade para analisar seu desempenho operacional e financeiro.

### **16. Conciliação do Balanço Patrimonial e Demonstração do Resultado, Regulatório e Societário**

Para fins estatutários, a Companhia seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações Contábeis Societárias, sendo que para fins regulatórios, a Companhia seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador apresentada no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias.

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória:

# Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

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

31 de dezembro de 2024 e 2023

	31/12/2024			31/12/2023		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Ativo</b>						
<b>Ativo Circulante</b>						
Caixa e Equivalentes de Caixa	35.154	-	35.154	55.068	-	55.068
Investimentos temporários (*)	336	-	336	308	-	308
Contas a Receber da Concessão - Concessionárias e permissionárias	1.646	-	1.646	6.619	-	6.619
Serviços em Curso	2.334	-	2.334	2.106	-	2.106
Ativo Contratual da Concessão	-	115.517	115.517	-	112.276	112.276
Tributos Compensáveis	222	-	222	1.117	-	1.117
Dividendos a Receber	8.607	-	8.607	6.511	-	6.511
Outros Ativos Circulantes	178	-	178	383	-	383
<b>Ativo Não Circulante</b>						
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias	13.764	-	13.764	7.317	-	7.317
Depósitos Judiciais e Cauções	135	-	135	146	-	146
Ativo contratual da concessão	-	596.780	596.780	-	608.273	608.273
Outros Ativos Não Circulantes	299	-	299	299	-	299
Participações Societárias Permanentes (*)	51.194	171.949	223.143	47.907	155.988	203.895
Imobilizado	221.557	(220.362)	1.195	234.535	(233.703)	832
Intangível	2.973	3.949	6.922	3.102	4.501	7.603
<b>Total do Ativo</b>	<b>338.399</b>	<b>667.833</b>	<b>1.006.232</b>	<b>365.418</b>	<b>647.335</b>	<b>1.012.753</b>

# Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

31 de dezembro de 2024 e 2023

	31/12/2024			31/12/2023		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Passivo</b>						
<b>Passivo Circulante</b>						
Fornecedores	3.071	-	3.071	2.802	-	2.802
Debêntures, Empréstimos e Arrendamento Mercantil	2.167	152	2.319	105.277	13	105.290
Obrigações Sociais e Trabalhistas	1.217	-	1.217	1.176	-	1.176
Tributos	13.778	-	13.778	14.046	-	14.046
Encargos Setoriais	3.302	-	3.302	3.844	-	3.844
Contribuições e Encargos Regulatórios Diferidos	-	7.682	7.682	-	7.466	7.466
Provisão para compensação ambiental	12	-	12	560	-	560
Outros Passivos Circulantes	337	(2)	335	263	-	263
<b>Passivo Não Circulante</b>						
Debêntures, Empréstimos e Arrendamento Mercantil	126.581	158	126.739	105.116	-	105.116
Encargos Setoriais	1.731	-	1.731	1.277	-	1.277
Provisão para Litígios (*)	600	-	600	600	-	600
Tributos Diferidos	-	203.973	203.973	-	184.863	184.863
Contribuições e Encargos Regulatórios Diferidos	-	39.686	39.686	-	40.450	40.450
Outros Passivos Não Circulantes	4.157	(4)	4.153	3.974	(8)	3.966
<b>Total do Passivo</b>	<b>156.953</b>	<b>251.645</b>	<b>408.598</b>	<b>238.935</b>	<b>232.784</b>	<b>471.719</b>
<b>Patrimônio Líquido</b>						
Capital Social	340.078	-	340.078	340.078	-	340.078
Outros resultados abrangentes	(55)	55	-	(80)	80	-
Reservas de Lucros	192.173	-	192.173	166.108	-	166.108
(Prejuízos) Acumulados	(416.133)	416.133	-	(414.471)	414.471	-
Proposta de Distribuição de Dividendos Adicionais	65.383	-	65.383	34.848	-	34.848
<b>Total do Patrimônio Líquido</b>	<b>181.446</b>	<b>416.188</b>	<b>597.634</b>	<b>126.483</b>	<b>414.551</b>	<b>541.034</b>
<b>Total do Passivo e do Patrimônio Líquido</b>	<b>338.399</b>	<b>667.833</b>	<b>1.006.232</b>	<b>365.418</b>	<b>647.335</b>	<b>1.012.753</b>

(\*) As nomenclaturas destas contas estão sendo apresentados em conformidade ao MCSE e correspondem, nas demonstrações contábeis societárias, às seguintes contas: Investimento de curto prazo, Investimentos, Dividendos a pagar e Provisão para demandas judiciais, respectivamente.

# Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

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

31 de dezembro de 2024 e 2023

	31/12/2024			31/12/2023		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
<b>Operações</b>						
<b>Receita / Ingresso</b>						
Disponibilização do Sistema de Transmissão	194.731	(194.731)	-	201.085	(201.085)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	75.396	75.396	-	78.752	78.752
Receita de Remuneração dos Ativos da Concessão	-	111.083	111.083	-	55.466	55.466
(-) Parcela Variável	(685)	-	(685)	(1.299)	-	(1.299)
<b>Tributos</b>						
PIS-PASEP	(1.262)	54	(1.208)	(1.299)	434	(865)
COFINS	(5.823)	248	(5.575)	(5.997)	2.006	(3.991)
<b>Encargos - Parcela "A"</b>						
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(1.800)	-	(1.800)	(1.848)	-	(1.848)
Reserva Global de Reversão – RGR	(4.395)	214	(4.181)	(5.072)	1.738	(3.334)
Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE	(776)	33	(743)	(799)	267	(532)
<b>Receita Líquida / Ingresso Líquido</b>	<b>179.990</b>	<b>(7.703)</b>	<b>172.287</b>	<b>184.771</b>	<b>(62.422)</b>	<b>122.349</b>
<b>Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis</b>	<b>179.990</b>	<b>(7.703)</b>	<b>172.287</b>	<b>184.771</b>	<b>(62.422)</b>	<b>122.349</b>
<b>Custos Gerenciáveis - Parcela "B"</b>						
Pessoal e Administradores	(9.245)	-	(9.245)	(9.404)	-	(9.404)
Material	(691)	(2.077)	(2.768)	(298)	(743)	(1.041)
Serviços de Terceiros	(2.802)	-	(2.802)	(2.719)	-	(2.719)
Arrendamento e Aluguéis	(782)	148	(634)	(668)	166	(502)
Seguros	(109)	-	(109)	(83)	-	(83)
Doações, Contribuições e Subvenções	(1.340)	-	(1.340)	(1.011)	-	(1.011)
Tributos	(92)	-	(92)	(99)	-	(99)
Depreciação e Amortização	(14.674)	14.474	(200)	(14.535)	14.324	(211)
Outras Receitas (Despesas) Operacionais	-	-	-	108	6.836	6.944
Custo de Implantação de Infraestrutura						
<b>Resultado da Atividade</b>	<b>150.255</b>	<b>4.842</b>	<b>155.097</b>	<b>156.062</b>	<b>(41.839)</b>	<b>114.223</b>
<b>Equivalência Patrimonial</b>	<b>27.385</b>	<b>15.961</b>	<b>43.346</b>	<b>21.924</b>	<b>10.608</b>	<b>32.532</b>
<b>Resultado Financeiro</b>						
Despesas Financeiras	(21.066)	(33)	(21.099)	(26.556)	(17)	(26.573)
Receitas Financeiras	4.110	-	4.110	5.238	8	5.246
<b>Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro</b>	<b>160.684</b>	<b>20.770</b>	<b>181.454</b>	<b>156.668</b>	<b>(31.240)</b>	<b>125.428</b>
Despesa com Impostos sobre o Lucro	(11.897)	(19.109)	(31.006)	(13.319)	(7.538)	(20.857)
<b>Resultado Líquido do Exercício</b>	<b>148.787</b>	<b>1.661</b>	<b>150.448</b>	<b>143.349</b>	<b>(38.778)</b>	<b>104.571</b>

## **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

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

31 de dezembro de 2024 e 2023

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória.

### **16.1. Efeitos de contabilização de contratos de concessão**

Conforme previsto no contrato de concessão, a Companhia atua como prestador de serviço. A Companhia implementa, amplia, reforça ou melhora a infraestrutura (serviços de implementação da infraestrutura) usada para prestar um serviço público além de operar e manter essa infraestrutura (serviços de operação e manutenção) durante determinado prazo. A transmissora de energia é remunerada pela disponibilidade da infraestrutura durante o prazo da concessão. O contrato de concessão não transfere ao concessionário o direito de controle do uso da infraestrutura de serviços públicos. É prevista apenas a cessão de posse desses bens para realização dos serviços públicos, sendo os bens revertidos ao poder concedente após o encerramento do respectivo contrato. A Companhia constroi, opera e mantém a infraestrutura para a prestação dos serviços públicos em nome do Poder Concedente, nas condições previstas no contrato de concessão. A Companhia deve registrar e mensurar a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Clientes e CPC 48 - Instrumentos Financeiros. Caso o concessionário realize mais de um serviço regidos por um único contrato, a remuneração recebida ou a receber deve ser alocada a cada obrigação de performance com base nos valores relativos aos serviços prestados caso os valores sejam identificáveis separadamente.

#### **16.1.1. Concessionárias e permissionárias**

A atividade de operar e manter a infraestrutura de transmissão tem início após o término da fase de construção e entrada em operação da mesma.

O reconhecimento do contas a receber origina-se somente depois que a obrigação de desempenho de operação e manutenção é concluída mensalmente. De forma que este valores a receber, registrados na rubrica "Contas a receber de clientes", passaram a ser considerados ativo financeiro a custo amortizado.

#### **16.1.2. Ativo Contratual da Concessão**

A Companhia foi classificada dentro do modelo de ativo contratual, a partir de 1º de janeiro de 2018, conforme adoção do CPC 47 - Receita de Contrato com Clientes. O ativo contratual se origina na medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto, porém o recebimento do fluxo de caixa está condicionado à satisfação da obrigação de desempenho de operação e manutenção. Mensalmente, à medida que a Companhia opera e mantém a infraestrutura, a parcela do ativo contratual equivalente à contraprestação daquele mês pela satisfação da obrigação de desempenho de construir torna-se um ativo financeiro, pois nada mais além da passagem do tempo será requerida para que o referido montante seja recebido. Os benefícios deste ativo são os fluxos de caixa futuros.

## **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

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

31 de dezembro de 2024 e 2023

O valor do ativo contratual é formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros. O fluxo de caixa futuro é estimado no início da concessão, ou na sua prorrogação, e as premissas de sua mensuração são revisadas na Revisão Tarifária Periódica (RTP).

Os fluxos de caixa são definidos a partir da Receita Anual Permitida (RAP), que é a contraprestação que a Companhia recebe pela prestação do serviço público de transmissão aos usuários. Estes recebimentos amortizam os investimentos nessa infraestrutura de transmissão e eventuais investimentos não amortizados (bens reversíveis) geram o direito de indenização do Poder Concedente ao final do contrato de concessão. Este fluxo de recebimentos é (i) remunerado pela taxa que representa o componente de financiamento, estabelecida no início de cada projeto de 11% a.a.; e (ii) atualizado pelo IGP-M.

Assim, a contrapartida pelos serviços de implementação da infraestrutura efetuados nos ativos da concessão a partir de 1º de janeiro de 2018 passaram a ser registrados na rubrica “Ativo contratual da concessão”, como um ativo contratual, por terem o direito a contraprestação ainda condicionados a satisfação de outra obrigação de desempenho.

A implementação da infraestrutura, atividade executada durante fase de obra, tem o direito a contraprestação vinculado a performance de finalização da obra e das obrigações de desempenho de operar e manter, e não somente a passagem do tempo, sendo o reconhecimento da receita e custos das obras relacionadas à formação deste ativo através dos gastos incorridos.

As receitas com implementação da infraestrutura, operação e manutenção e receita de remuneração dos ativos de concessão estão sujeitas à correção monetária pela variação do IGP-M e ao diferimento de Programa de Integração Social - PIS e da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS cumulativos e encargos regulatórios - RGR e TFSEE registrados na conta “Contribuições e encargos regulatórios diferidos” no passivo não circulante.

### **16.1.3. Custo de Infraestrutura**

O custo da infraestrutura é uma parte importante da fórmula para definição da tarifa a ser cobrada pela Companhia, nos termos do Contrato de Concessão. As regras para definição da infraestrutura remunerada através da tarifa e sua mensuração são estabelecidas pelo Poder Concedente e passíveis de julgamento, e não necessariamente estão alinhadas com práticas contábeis adotadas no Brasil. Essas regras regulatórias podem levar ao registro como infraestrutura gastos que, eventualmente, não poderiam ser classificados como tal de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, ou não considerar gastos capitalizados de acordo com essas práticas contábeis, quando dos processos tarifários.

## **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

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

31 de dezembro de 2024 e 2023

### **16.1.4. Arrendamentos**

Os ajustes de arrendamento mercantil são relativos à adoção do CPC 06 (R2) - Arrendamentos. O CPC 06 (R2) estabelece os princípios para o reconhecimento, mensuração, apresentação e divulgação de operações de arrendamento mercantil e exige que os arrendatários contabilizem todos os arrendamentos conforme um único modelo, similar à contabilização de arrendamentos financeiros nos moldes do CPC 06 (R1).

Na data de início de um arrendamento, o arrendatário reconhece um passivo para pagamentos futuros e um ativo representando o direito de usar o ativo subjacente durante o prazo do arrendamento. Os arrendatários reconhecem separadamente as despesas com juros sobre o passivo de arrendamento e a despesa de amortização do ativo de direito de uso.

A norma inclui duas isenções de reconhecimento para os arrendatários - arrendamentos de ativos de “baixo valor” e arrendamentos de curto prazo.

A Companhia possui baixo volume de contratos de arrendamentos e cujos valores, com a adoção do CPC 06 (R2), estão reconhecidos nas demonstrações contábeis societárias em “Arrendamento mercantil” referente aos pagamentos futuros no montante de R\$310 e “Imobilizado” referente o direito de uso no montante de R\$268, líquidos de depreciação.

O CPC 06 (R2) foi incorporado pelo MCSE para demonstrações contábeis regulatórias a partir de 1º de janeiro de 2022 para bens não vinculados à concessão. No entanto, a administração optou por não aplicar seus efeitos, considerando que os custos da adoção superam os benefícios ao leitor, dado o impacto imaterial dos saldos de arrendamento não vinculados à concessão.

### **16.2. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório**

	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Saldo do patrimônio líquido conforme contabilidade societária	597.634	541.034
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Ativo contratual da concessão (CPC 47)	(620.203)	(599.444)
Arrendamento Mercantil (CPC 06)	42	30
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	203.973	184.863
Saldo do patrimônio líquido contabilidade regulatória	<b>181.446</b>	<b>126.483</b>

## **Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A.**

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias--Continuação  
(Em milhares de reais, exceto quando indicado de forma diferente)

31 de dezembro de 2024 e 2023

### **16.3. Conciliação do lucro líquido societário e regulatório**

	<b>31/12/2024</b>	<b>31/12/2023</b>
Lucro líquido conforme contabilidade societária	150.448	104.571
Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória		
Ativo contratual da concessão (CPC 47)	(19.916)	32.011
Arrendamento Mercantil (CPC 06)	(854)	(771)
Tributos sobre as diferenças de práticas contábeis	19.109	7.538
Lucro líquido regulatório	<b><u>148.787</u></b>	<b><u>143.349</u></b>