

Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas

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 individuais e consolidadas

31 de dezembro de 2024

Índice

Relatório do auditor independente sobre as Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas 1

Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas auditadas

Balancos patrimoniais.....	6
Demonstrações do resultado	8
Demonstrações do resultado abrangente.....	9
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	10
Demonstrações dos fluxos de caixa	11
Notas explicativas às Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas	12



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

Relatório dos auditores independentes sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas da

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

São Paulo - SP

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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 nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da ENTE - Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. em 31 de dezembro de 2024, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

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 individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, 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.

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 individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esse assunto.

Mensuração do ativo contratual da concessão

Veja as Notas 3.2 e 6 das demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

Principal assunto de auditoria	Como auditoria endereçou esse assunto
<p>O balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2024 apresenta o saldo do ativo contratual da concessão no montante de 712.297 mil na controladora e R\$ 1.555.520 mil no consolidado, reconhecido em contrapartida a receita de construção da infraestrutura de transmissão e de remuneração do ativo contratual da concessão.</p> <p>A modelagem financeira utilizada na mensuração do ativo contratual da concessão inclui, entre outros elementos, a determinação de custos e, conseqüentemente, as margens de lucratividade referentes a receita de construção, melhoria, operação e manutenção da infraestrutura de transmissão. Essas margens são calculadas com base nas características e na complexidade de cada contrato de concessão, incluindo a estimativa de recebimentos por meio da Receita Anual Permitida (RAP) do leilão e em relação aos custos para a construção, melhoria, operação e manutenção da infraestrutura de transmissão. Adicionalmente, devido à característica de longo prazo do ativo contratual da concessão, a modelagem financeira também inclui a determinação da taxa de desconto, que representa o componente financeiro embutido no fluxo de recebimentos futuros provenientes da RAP.</p> <p>Devido à relevância do saldo do ativo contratual da concessão, a mensuração do ativo contratual da concessão foi considerada significativa para nossa auditoria.</p>	<p>Nossos procedimentos de auditoria incluíram, mas não se limitaram a:</p> <ul style="list-style-type: none">(i) Obtenção dos cálculos elaborados pela Companhia e suas controladas para mensuração do ativo contratual da concessão;(ii) Revisão da metodologia de cálculo utilizada para mensuração do ativo contratual da concessão, análise da consistência das premissas utilizadas no exercício corrente em relação às anteriormente definidas, e avaliação da taxa de desconto utilizada para determinação do componente de financiamento significativo do contrato de concessão; <p>Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima sumarizados, consideramos que a mensuração do ativo contratual da concessão, é aceitável no contexto das demonstrações contábeis relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, tomadas em conjunto.</p>

Outros assuntos

Auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas do exercício anterior

Os balanços patrimoniais, individuais e consolidados, em 31 de dezembro de 2023 e as demonstrações individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas do exercício corrente, foram anteriormente auditados por outros auditores independentes, que emitiram relatório datado em 06 de março de 2024, sem modificação.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas

A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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 Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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.

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 individuais e consolidadas, 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 e suas controladas.

- 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 e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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 e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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 financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

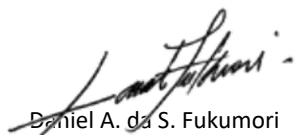
Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos durante nossos trabalhos.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aquele que foi considerado como mais significativo na auditoria das demonstrações contábeis do exercício corrente e que, dessa maneira, constituí 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 conseqüências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

São Paulo, 07 de março de 2025

KPMG Auditores Independentes Ltda.

CRC 2SP-014428/O-6



Daniel A. da S. Fukumori

Contador CRC 1SP245014/O-2

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

Balancos patrimoniais
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais)

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Ativo Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	35.154	55.068	40.824	64.403
Investimento curto prazo	5	336	308	336	308
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias		1.645	6.619	3.068	9.981
Ativo contratual da concessão	6	115.517	112.276	195.391	188.790
Imposto de renda e contribuição social compensáveis		170	1.067	1.034	2.122
Outros tributos compensáveis		52	50	53	52
Dividendos a receber		8.607	6.511	3.190	-
Outros ativos		2.513	2.489	4.056	3.806
		163.994	184.388	247.952	269.462
Ativo Não Circulante					
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias		13.764	7.317	20.119	10.464
Ativo contratual da concessão	6	596.780	608.273	1.360.129	1.347.157
Outros ativos		434	445	434	445
Investimentos	7	223.143	203.895	98.761	97.311
Imobilizado		1.195	832	1.378	872
Intangível		6.922	7.603	6.925	7.606
		842.238	828.365	1.487.746	1.463.855
Total do Ativo		1.006.232	1.012.753	1.735.698	1.733.317

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

Balancos patrimoniais
31 de dezembro de 2024 e 2023
(Em milhares de reais)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Passivo					
Passivo circulante					
Debêntures	8	2.167	105.277	52.161	150.637
Arrendamento mercantil		152	13	221	19
Fornecedores		3.071	2.802	4.381	3.953
Imposto de renda e contribuição social a pagar	9	8.085	8.996	9.237	10.503
Outros tributos a pagar		5.693	5.050	9.109	7.803
Dividendos a pagar		-	-	5.395	6.484
Provisão para compensação ambiental	14	12	560	12	560
Encargos regulatórios	10	3.302	3.844	4.074	4.327
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	12	7.682	7.466	15.360	14.821
Outros passivos		1.552	1.439	4.078	3.436
		31.716	135.447	104.028	202.543
Passivo não circulante					
Debêntures	8	126.581	105.116	452.343	462.379
Arrendamento mercantil		158	-	229	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11	203.973	184.863	337.354	303.269
Provisão para demandas judiciais	13	600	600	600	600
Encargos regulatórios	10	1.731	1.277	2.303	1.805
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	12	39.686	40.450	113.067	111.479
Outros passivos		4.153	3.966	4.254	4.051
		376.882	336.272	910.150	883.583
Total do passivo		408.598	471.719	1.014.178	1.086.126
Patrimônio líquido					
Capital social	15	340.078	340.078	340.078	340.078
Reservas de lucro	15	192.173	166.108	192.173	166.108
Proposta de distribuição de dividendos adicionais	15	65.383	34.848	65.383	34.848
Total do patrimônio líquido		597.634	541.034	597.634	541.034
Participação de acionistas não controladores		-	-	123.886	106.157
Patrimônio líquido + participação de acionistas não controladores		597.634	541.034	721.520	647.191
Total do passivo e do patrimônio líquido		1.006.232	1.012.753	1.735.698	1.733.317

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas.

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

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Receita de operação e manutenção		69.914	72.489	84.600	86.620
Remuneração do ativo contratual da concessão		103.007	51.055	200.889	145.092
(-) Parcela variável		(635)	(1.196)	(1.216)	(1.204)
Receita Operacional Líquida	17	172.286	122.348	284.273	230.508
Custo dos Serviços Prestados					
Pessoal		(3.927)	(4.088)	(6.057)	(6.393)
Material e serviços de terceiros		(4.532)	(2.765)	(5.215)	(3.446)
Outros		(748)	5.750	(1.316)	5.264
Lucro Bruto		163.079	121.245	271.685	225.933
(Despesas) Receitas Operacionais					
Pessoal e administradores		(5.317)	(5.316)	(6.416)	(6.237)
Material e serviços de terceiros		(1.038)	(995)	(1.468)	(1.348)
Depreciação e amortização		(200)	(211)	(259)	(275)
Outras		(1.426)	(501)	(1.351)	1.173
		(7.981)	(7.023)	(9.494)	(6.687)
Resultado de equivalência patrimonial	7	43.346	32.532	18.625	3.035
Lucro Operacional antes do Resultado Financeiro		198.444	146.754	280.816	222.281
Resultado financeiro					
Receitas financeiras	18	4.110	5.246	6.142	8.087
Despesas financeiras	18	(21.099)	(26.573)	(63.704)	(68.025)
Lucro antes da contribuição social e do imposto de renda		181.455	125.427	223.254	162.343
Imposto de Renda e Contribuição Social					
Imposto de renda e contribuição social correntes	19	(11.897)	(13.319)	(14.100)	(15.810)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	11 e 19	(19.110)	(7.538)	(34.085)	(12.583)
Lucro líquido do exercício		150.448	104.570	175.069	133.950
Atribuído a acionistas controladores		150.448	104.570	150.448	104.570
Atribuído a acionistas não controladores		-	-	24.621	29.380

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas.

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

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

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Lucro líquido do exercício	150.448	104.570	175.069	133.949
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-
Total do resultado abrangente do exercício	150.448	104.570	175.069	133.950
Acionistas controladores		-	150.448	104.570
Acionistas não controladores		-	24.621	29.380

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas.

ENTE - 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)

	Reservas de lucros					Lucros Acumulados	Total	Participação de não controladores	Total
	Capital Social	Reserva legal	Reserva especial para incentivos fiscais	Reservas de Retenção de Lucros	Proposta de distribuição de dividendos adicionais				
Saldo em 31 de dezembro de 2022	340.078	68.016	71.738	15.580	99.732	-	595.144	104.574	699.718
Pagamento de dividendos sobre lucros retidos	-	-	-	(15.580)	-	-	(15.580)	(10.167)	(25.747)
Pagamento de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	(99.732)	-	(99.732)	(11.145)	(110.877)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	104.570	104.570	29.380	133.950
Destinação proposta à A.G.O.:									
Incentivo fiscal	-	-	26.354	-	-	(26.354)	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	-	-	(6.485)	(6.485)
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	(43.368)	(43.368)	-	(43.368)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	34.848	(34.848)	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2023	340.078	68.016	98.092	-	34.848	-	541.034	106.157	647.191
Pagamento de dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	(34.848)	-	(34.848)	(252)	(35.100)
Pagamento de dividendos sobre lucros retidos	-	-	-	-	-	-	-	(1.248)	(1.248)
Lucro líquido do exercício	-	-	-	-	-	150.448	150.448	24.622	175.070
Destinação proposta à A.G.O.:									
Incentivo fiscal	-	-	26.065	-	-	(26.065)	-	-	-
Dividendos mínimos obrigatórios	-	-	-	-	-	-	-	(5.393)	(5.393)
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	(59.000)	(59.000)	-	(59.000)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	65.383	(65.383)	-	-	-
Saldo em 31 de dezembro de 2024	340.078	68.016	124.157	-	65.383	-	597.634	123.886	721.520

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas.

ENTE - 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)

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro antes da contribuição social e imposto de renda	181.455	125.427	223.254	162.342
Itens que não afetam as disponibilidades				
Depreciação e amortização	200	211	259	275
Equivalência patrimonial	(43.346)	(32.533)	(18.625)	(3.035)
Juros e variação monetária	20.752	26.362	63.100	67.842
Baixa de ativos	620	-	620	-
Provisão para compensação ambiental	(548)	95	(548)	95
Contribuições e encargos regulatórios diferidos	(548)	(4.447)	2.127	(1.889)
	158.585	115.115	270.187	225.630
(Aumento) redução no ativo				
Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias	(1.473)	1.983	(2.742)	2.671
Ativo contratual da concessão	8.252	66.866	(19.573)	40.249
Impostos a recuperar	895	901	1.087	1.075
Outros ativos	(13)	(2.456)	(239)	(3.118)
	7.661	67.294	(21.467)	40.877
Aumento (redução) no passivo				
Fornecedores	269	(230)	428	(1.771)
Tributos e contribuições sociais a recolher	(256)	(447)	781	85
Encargos regulatórios	(472)	(2.664)	(365)	(2.580)
Outros passivos	300	(722)	845	(58)
Pagamento de Imposto de renda e contribuição social	(11.909)	(11.216)	(14.841)	(13.814)
	(12.068)	(15.279)	(13.152)	(18.138)
Caixa líquido proveniente das atividades operacionais	154.178	167.130	235.568	248.369
Fluxo de caixa das atividades de investimentos				
Resgates de investimentos curto prazo	(28)	8.593	(28)	8.593
Recebimento de dividendos	22.002	38.541	13.987	12.739
Aplicações no imobilizado	(91)	(85)	(107)	(111)
Aplicações no intangível	-	-	-	(1)
Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades de investimentos	21.883	47.049	13.852	21.220
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos				
Pagamentos de dividendos	(93.848)	(191.924)	(101.831)	(217.622)
Debêntures captadas	46.719	49.741	46.719	49.741
Juros pagos de debêntures e empréstimos	(22.169)	(26.522)	(56.489)	(58.376)
Pagamento de principal de debêntures e empréstimos	(126.530)	-	(161.180)	-
Pagamento de arrendamento mercantil	(147)	(25.673)	(218)	(25.673)
Caixa líquido (aplicado nas) atividades de financiamentos	(195.975)	(194.378)	(272.999)	(251.930)
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(19.914)	19.801	(23.579)	17.659
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	55.068	35.267	64.403	46.744
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	35.154	55.068	40.824	64.403
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(19.914)	19.801	(23.579)	17.659

As notas explicativas são parte integrante das Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas.

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

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

1. Contexto operacional

A Empresa Norte de Transmissão de Energia S.A. (“ENTE” ou “Companhia”) foi constituída como sociedade anônima de capital fechado em 30 de setembro de 2002 e tem como objeto social planejar, implantar, construir, operar e manter a infraestrutura de transmissão de energia elétrica e serviços correlatos. Domiciliada no Brasil, sua sede social está localizada na Rua Olimpíadas, 66 - 8º andar - Sala D - São Paulo - SP.

A Companhia é controlada da Alupar Investimento S.A.

A ENTE e sua controlada possuem o direito de explorar, direta ou indiretamente, os seguintes contratos 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.

Os Contratos de Concessão estabelecem que a extinção das concessões determinará a reversão ao poder concedente dos bens vinculados aos serviços, procedendo-se aos levantamentos e avaliações, bem como à determinação do montante da indenização devida às transmissoras, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico. Diante disso, a Administração da ENTE e de sua controlada entende que ao final do prazo de cada concessão os valores residuais dos bens vinculados ao serviço serão indenizados pelo poder concedente. A metodologia aplicada à valorização desses ativos encontra-se divulgada na nota explicativa “Ativo contratual da concessão”.

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

2. Apresentação das Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas

As Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas foram autorizadas para emissão pelo Conselho de Administração em 07 de março de 2025.

2.1 Declaração de conformidade

As Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas foram preparadas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC"), aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade ("CFC") e em conformidade com as normas internacionais de contabilidade emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

Todas as informações relevantes próprias das Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem àquelas utilizadas pela Administração na sua gestão.

2.2 Base de preparação e apresentação

As Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas foram preparadas utilizando o custo histórico como base de valor, exceto pela valorização de certos instrumentos financeiros, os quais são mensurados pelo valor justo, quando requerido pelas normas contábeis.

A Administração da Companhia fez a apresentação do custo e das despesas por natureza.

2.3 Moeda funcional e de apresentação

As Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas foram preparadas e estão apresentadas em milhares de Reais (R\$), que é a moeda funcional da ENTE e de sua controlada. A moeda funcional foi determinada em função do ambiente econômico primário de suas operações e de sua controlada.

2.4 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das Demonstrações Contábeis 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.

Estimativas e premissas são revistas de maneira contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente. Essas estimativas e premissas incluem: contabilização dos contratos de concessão, momento de reconhecimento do ativo contratual, determinação da margem de lucro, determinação das receitas de implementação da infraestrutura e de operação e manutenção, determinação da taxa de juros de desconto do ativo contratual, constituição de ativo ou passivo fiscal diferido, análise do risco de crédito e de outros riscos para a determinação da necessidade de provisões, inclusive a provisão para riscos ambientais, fiscais, cíveis e trabalhistas.

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

Contabilização de contratos de concessão

Na contabilização dos contratos de concessão, a ENTE e sua controlada efetuam análises que envolvem o julgamento da administração, substancialmente, no que diz respeito a aplicabilidade da interpretação de contratos de concessão, determinação e classificação de receitas por obrigação de performance, entre receita de implementação da infraestrutura, receita de remuneração dos ativos de concessão e receita de operação e manutenção como ativo contratual.

Momento de reconhecimento do ativo contratual

A Administração da ENTE avalia o momento de reconhecimento do ativo contratual com base nas características econômicas do contrato de concessão, na medida em que satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão e na medida que incorre com os gastos de operação e manutenção, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto. O ativo contratual é registrado em contrapartida a receita de infraestrutura, que é reconhecida na proporção dos gastos incorridos, observando as margens de construção. Após a entrada em operação comercial inicia-se o reconhecimento da receita de O&M calculada levando em consideração os custos incorridos na realização da obrigação de desempenho, acrescidos de margem. A parcela do ativo contratual indenizável, existente é identificada quando a implementação da infraestrutura é finalizada.

Determinação da margem de lucro

A margem de lucro é calculada para cada tipo de obrigação de performance.

A margem de construção é determinada em função das características e complexidade dos projetos, bem como da situação macroeconômica nos quais eles são estabelecidos, e consideram a ponderação dos fluxos estimados de recebimentos de caixa em relação aos fluxos estimados de custos esperados para os investimentos de implementação da infraestrutura. Uma vez adotadas, as margens não se alteram até o final do fluxo de realização.

A margem de operação e manutenção da infraestrutura de transmissão é determinada em função da observação de receita individual aplicados em circunstâncias similares observáveis, nos casos em que a Companhia e sua controlada têm direito exclusivamente, ou seja, de forma separada, à remuneração pela atividade de operar e manter a infraestrutura de transmissão.

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

Determinação da taxa de desconto do ativo contratual

A taxa aplicada ao ativo contratual reflete a taxa implícita do fluxo financeiro de cada empreendimento/projeto e considera a estimativa da Companhia e sua controlada para precificarem o componente financeiro do ativo contratual na data do início do contrato de concessão em função das características macroeconômicas alinhadas a metodologia do Poder Concedente e a estrutura de custo capital individual dos projetos. Quando o Poder Concedente, por meio da Revisão Tarifária Periódica – RTP, revisa as receitas que a ENTE e sua controlada tem direito a receber, o valor contábil do ativo contratual é ajustado para refletir os fluxos revisados, sendo o ajuste reconhecido como outras receitas (despesas) operacionais no resultado.

Este fluxo de recebimentos é (i) remunerado pela taxa implícita que representa o componente financeiro do negócio, estabelecida no início de cada projeto da Companhia e sua controlada, que varia entre de 9,01% a.a a 11% a.a; e (ii) atualizado pelo IGP-M ou IPCA.

Determinação das receitas de implementação de infraestrutura

Quando a concessionária presta serviços de implementação da infraestrutura, é reconhecida a receita de infraestrutura pelo valor justo e os respectivos custos relativos aos serviços de implementação da infraestrutura à medida que são incorridos, adicionados da margem estimada para cada empreendimento/projeto.

Determinação das receitas de operação e manutenção

Quando a concessionária presta serviços de operação e manutenção, é reconhecida a receita considerando a margem de operação e manutenção, conforme contraprestação dos serviços.

PV (Parcela variável)

A Companhia e sua controlada dispõem de um percentual de 0,68% de Parcela Variável por indisponibilidade calculados sobre o fluxo de entrada de caixa, apurado com base nas parcelas variáveis históricas para cobrir os eventuais custos com perturbações no sistema elétrico.

2.5 Base de consolidação

As Demonstrações Contábeis individuais e consolidadas compreendem as Demonstrações Contábeis da ENTE e de sua controlada em 31 de dezembro de 2024. O controle é obtido quando a ENTE estiver exposta ou tiver direito a retornos variáveis com base em seu envolvimento com a investida e tiver a capacidade de afetar estes retornos por meio do poder exercido em relação à investida. As Demonstrações Contábeis da controlada são incluídas nas Demonstrações Contábeis consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir.

Entre os principais ajustes de consolidação estão as seguintes eliminações:

- Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos, bem como dos valores de receitas e despesas entre as empresas controladora e controladas, de forma que as

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

Demonstrações Contábeis intermediárias individuais e consolidadas representem saldos de contas a receber e a pagar efetivamente com terceiros;

- Eliminação de participações no capital, reservas e lucros acumulados (prejuízo) das empresas controladas;
- Eliminação do resultado de equivalência patrimonial;
- Destaque aos acionistas não controladores nos balanços patrimoniais e nas demonstrações dos resultados.

A tabela a seguir demonstra os investimentos societários que a ENTE detém em 31 de dezembro de 2024:

Razão Social	Tipo de investimento	% participação	
		2024	2023
EDTE - Empresa Diamantina de Transmissão de Energia S.A.	Controlada	50,10%	50,10%
Empresa Regional de Transmissão de Energia S.A.	Coligada	38,02%	38,02%
STC - Sistema de Transmissão Catarinense S.A.	Coligada	18,45%	18,45%

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme àquelas utilizadas pela controladora e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior. A participação dos acionistas não controladores, das empresas consolidadas integralmente, é destacada na demonstração do resultado consolidado e na mutação do patrimônio líquido.

3. Sumário das principais políticas contábeis materiais

3.1 Reconhecimento da receita

Os concessionários devem registrar e mensurar a receita dos serviços que prestam obedecendo aos pronunciamentos técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 48 - Instrumentos Financeiros, mesmo quando prestados sob um único contrato de concessão. As receitas são reconhecidas quando ou conforme a entidade satisfaz as obrigações de performance assumidas no contrato com o cliente, e somente quando houver um contrato aprovado; for possível identificar os direitos; houver substância comercial e for provável que a entidade receberá a contraprestação à qual terá direito. As receitas da Companhia e sua controlada são classificadas nos seguintes grupos:

3.1.1 Receita de implementação de infraestrutura

Refere-se à receita relativa a obrigação de performance relacionada aos serviços de implementação da infraestrutura, ampliação, reforço e melhorias das instalações de transmissão de energia elétrica. Durante a fase de implantação, a receita é reconhecida pelo valor justo na proporção dos custos incorridos, corrigido pelo índice inflacionário e do diferimento de Programa de Integração Social - PIS, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS. Para estimar essa receita de implementação de infraestrutura, a Companhia e sua controlada utilizam um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, Poder Concedente) e considera questões relacionadas à responsabilidade primária pela prestação dos serviços, mesmo nos casos em que haja a terceirização dos serviços, custos de gerenciamento e/ou acompanhamento da obra, além de determinadas despesas do exercício, por esse motivo os projetos embutem margem suficiente visando cobrir os custos em questão e também dos tributos e encargos regulatórios.

3.1.2 Receitas de remuneração dos ativos da concessão

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

Refere-se aos juros reconhecidos pelo método linear com base na taxa implícita aplicada sobre o valor dos investimentos da infraestrutura de transmissão, e considera as especificidades de cada projeto de reforço e de leilão. A taxa implícita busca precificar o componente financeiro do ativo contratual, que é registrada na rubrica “ativo contratual da concessão” e determinada na data de início de cada contrato de concessão. A taxa incide sobre o montante a receber do fluxo futuro de recebimento de caixa.

3.1.3 Receitas de operação e manutenção

As receitas de operação e manutenção tem início após a fase de construção e são reconhecidas conforme parâmetros regulatórios definidos no contrato de concessão, as quais embutem margem suficiente para cobrir os custos dos serviços incorridos e também dos tributos e encargos regulatórios.

As receitas com implementação da infraestrutura, receita de remuneração dos ativos de concessão e de operação e manutenção estão sujeitas a correção monetária pela variação do IGPM ou IPCA e ao diferimento das contribuições para o Programa de Integração Social - PIS, da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS, bem como Encargos Regulatórios (Reserva Global de Reversão “RGR” e Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica “TFSEE”) registrados no passivo circulante e não circulante.

3.1.4 Receitas de juros

A receita de juros decorrente de aplicações financeiras é calculada com base na aplicação da taxa de juros efetiva, pelo prazo decorrido, sobre o valor do principal investido. A Companhia e sua controlada classifica juros recebidos decorrentes das aplicações financeiras como fluxos de caixa das atividades de investimento.

3.2 Ativo contratual da concessão

Conforme previsto no contrato de concessão, o concessionário atua como prestador de serviço. O concessionário 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. Ocorre a cessão de posse desses bens, que são operados nas condições previstas no contrato de concessão, para realização dos serviços públicos, sendo os bens revertidos ao poder concedente após o encerramento do respectivo contrato.

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 e sua controlada operam e mantêm a infraestrutura, a parcela do ativo contratual equivalente à contraprestação daquele mês é transferida para concessionárias e permissionárias.

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

No cálculo do ativo contratual é estimado no início da concessão, considerando o prazo previsto no contrato e alterado em eventual prorrogação, sendo formado por meio do valor presente dos seus fluxos de caixa futuros. Em caso de Revisão Tarifária Periódica (RTP), os recebimentos futuros são revistos e os fluxos do ativo contratual são mensurados novamente.

Os fluxos de caixa são definidos a partir da Receita Anual Permitida (RAP), que é a contraprestação que as concessionárias recebem 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.

A remuneração recebida ou a receber é alocada a cada obrigação de performance com base nos valores relativos aos serviços prestados caso os valores sejam identificáveis separadamente. Os ativos da concessão são classificados como:

Contas a receber da Concessão - Concessionárias e permissionárias: Após o término da fase de construção, à medida que a Companhia e sua controlada operam e mantêm a infraestrutura, mensalmente, a parcela do ativo contratual equivalente à contraprestação daquele mês pela satisfação da obrigação de desempenho de construir torna-se um ativo financeiro ao custo amortizado, é registrada em concessionárias e permissionárias, 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.

3.3 Ativos financeiros

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente ao valor justo, acrescidos, no caso de investimentos não designados a valor justo por meio do resultado, dos custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à aquisição do ativo financeiro. Equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo são classificados como “valor justo por meio do resultado”.

Os ativos financeiros foram avaliados por indicadores de redução ao valor recuperável ao final do exercício. Uma perda por redução ao valor recuperável é registrada quando houver evidência objetiva de perda após seu reconhecimento inicial.

3.4 Provisão para redução ao valor recuperável dos ativos

A Administração da ENTE e sua controlada revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas, que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Em 31 de dezembro de 2024 e 2023, a ENTE e sua controlada não identificaram nenhum indicador, por meio de informações extraídas de fontes internas e externas, relacionado a perdas por redução ao valor de recuperável dos ativos.

3.5 Investimentos

Os investimentos da Companhia em sua controlada são avaliados com base no método de equivalência patrimonial nas Demonstrações Contábeis individuais (controladora) e consolidadas.

3.6 Passivos financeiros

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

Todos os passivos financeiros são mensurados inicialmente ao seu valor justo, mais ou menos, no caso de passivo financeiro que não seja ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que sejam diretamente atribuíveis à emissão do passivo financeiro. Após o reconhecimento inicial, empréstimos, financiamentos, debêntures e arrendamentos contraídos sujeitos a juros são mensurados subsequentemente pelo custo amortizado, utilizando o método da taxa de juros efetiva. Ganhos e perdas são reconhecidos no resultado quando os passivos são baixados, bem como pelo processo de amortização da taxa de juros efetiva.

3.7 Instrumentos financeiros - Apresentação líquida

Ativos e passivos financeiros são apresentados líquidos no balanço patrimonial somente se houver um direito legal corrente e executável de compensar os montantes reconhecidos e se houver a intenção de compensação, ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

3.8 Encargos regulatórios

Os encargos regulatórios de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D), Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT) e Ministério de Minas e Energias (MME), são programas de reinvestimento exigidos pela ANEEL para as concessionárias transmissoras e geradoras de energia elétrica, que estão obrigadas a destinar 1% de sua receita operacional líquida para esses programas. A Reserva Global de Reversão (RGR) é um encargo do setor elétrico pago mensalmente pelas concessionárias de energia elétrica, com finalidade de prover recursos para a reversão, expansão e melhoria dos serviços públicos de energia elétrica, sendo que seu valor anual equivale a 2,6% da RAP. E os valores da Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE), são incidentes sobre a transmissão de energia elétrica e são equivalentes a 0,4% da RAP. Estes saldos estão refletidos no passivo circulante e não circulante na rubrica "Contribuições e encargos regulatórios diferidos", o valor destinado a esses programas, conforme período previsto para a realização dos investimentos.

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

3.9 Provisões

Provisões são reconhecidas quando a ENTE e sua controlada possuem uma obrigação presente (legal ou construtiva) resultante de um evento passado, cuja liquidação seja considerada como mais provável e seu montante possa ser estimado de forma confiável.

3.9.1 Provisões para demandas judiciais e administrativas

As provisões para demandas judiciais e administrativas são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções físicas nos processos ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

3.9.2 Provisões para compensação ambiental

Em função das suas atividades, a Companhia constituiu provisões para compensações ambientais. Estas obrigações estão relacionadas a investimentos em unidades de conservação assumidos durante o processo de licenciamento do empreendimento. A contrapartida desta provisão é registrada na rubrica do imobilizado ou custo de infraestrutura para as transmissoras que aplicam o ICPC 01.

3.10 Arrendamentos

A ENTE e sua controlada avaliam, 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 e sua controlada reconhecem 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. O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente pelo valor presente dos pagamentos futuros do arrendamento, descontados a uma taxa de juros incremental no arrendamento.

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

3.11 Tributação

3.11.1 Tributos sobre a receita

As receitas da ENTE e sua controlada estão sujeitas aos seguintes impostos e contribuições, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Programa de Integração Social (PIS) - 0,65% e 1,65%;
- Contribuição para Financiamento da Seguridade Social (COFINS) - 3,00% e 7,6%;

3.11.2 Imposto de renda e contribuição social

Correntes

O imposto de renda e contribuição social da ENTE e da controlada EDTE são calculados pelo regime de lucro real.

A ENTE possui incentivo fiscal aprovado pela SUDAM pelo prazo de até 31 de dezembro de 2025, que consiste na redução de 75% do imposto de renda devido, calculado com base no lucro da exploração.

Diferidos

Tributos diferidos são reconhecidos com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins de Demonstrações Contábeis 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 diferida.

Tributos diferidos passivos são mensurados à taxa de imposto que é esperada de ser aplicável no ano em que o ativo será realizado ou o passivo liquidado, com base nas alíquotas de tributos (e lei tributária) vigentes na data do balanço.

3.12 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.

3.13 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.

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

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

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Caixa e bancos	80	5.202	187	5.275
Aplicações financeiras	35.074	49.866	40.637	59.128
	35.154	55.068	40.824	64.403

O caixa e os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo e referem-se substancialmente à certificados de depósitos bancários, fundos de investimento em renda fixa, com liquidez imediata e aplicações financeiras automáticas, que são vinculadas a conta corrente, onde a remuneração efetiva dependerá do prazo total pelo qual os recursos permanecem aplicados, considerando que a administração registra essas aplicações pelo percentual de rendimento auferido, portanto sem risco de variação significativa do valor em caso de resgate antecipado. As aplicações financeiras possuem remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI, em média, 97,04% do CDI em 31 de dezembro de 2024 (96,93% do CDI em 31 de dezembro de 2023).

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

5. Investimentos de curto prazo

Em 31 de dezembro de 2024, a ENTE possui saldo de R\$336 referente ao Fundo de investimento Santander Lattice, que tem característica de renda fixa e remunerado em média por 98,46% do CDI (R\$308 em 31 de dezembro de 2023 remunerado em média por 98,54% do CDI).

6. Ativo contratual da concessão

Movimentação do ativo contratual da concessão (saldos acumulados):

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2022	787.415	1.576.196
Receita de operação e manutenção	78.752	94.507
Remuneração do ativo contratual da concessão	55.466	160.313
(-) Parcela variável	(1.299)	(1.308)
Realização do ativo contratual (recebimento)	(199.785)	(293.761)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	720.549	1.535.947
Receita de operação e manutenção	75.395	91.769
Remuneração do ativo contratual da concessão	111.083	220.214
(-) Parcela variável	(685)	(1.333)
Realização do ativo contratual (recebimento)	(194.045)	(291.077)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	712.297	1.555.520
Ativo contratual da concessão – circulante	115.517	195.391
Ativo contratual da concessão - não circulante	596.780	1.360.129
Total circulante e não circulante	712.297	1.555.520

O ativo contratual da concessão inclui os valores a receber decorrentes da implantação de infraestrutura, da receita de remuneração dos ativos de concessão e da operação e manutenção, bem como o valor do ativo indenizável, referente ao montante que o concessionário terá direito quando do término do contrato de concessão. A ENTE e sua controlada consideram que o valor da indenização a que terá direito deve corresponder ao valor novo de reposição ajustado pela depreciação acumulada de cada item.

As contabilizações de adições subsequentes ao ativo contratual somente ocorrerão quando da implantação da infraestrutura relacionada com ampliação/melhoria/reforço da infraestrutura que represente potencial de geração de receita adicional.

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

7. Investimentos

a) Movimentação dos investimentos durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023:

	Controladora			Total
	EDTE	STC	ERTE	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	104.994	35.702	69.211	209.907
Resultado de equivalência patrimonial	29.498	5.598	(2.563)	32.533
Dividendos declarados	(27.908)	(5.136)	(5.501)	(38.545)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	106.584	36.164	61.147	203.895
Resultado de equivalência patrimonial	24.721	5.864	12.761	43.346
Dividendos declarados	(6.923)	(4.671)	(12.504)	(24.098)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	124.382	37.357	61.404	223.143

A ENTE reconhece, nas Demonstrações Contábeis individuais, os investimentos em controlada por meio do método de equivalência patrimonial.

b) Participação no resultado e patrimônio líquido:

	Controlada	Coligadas	
	EDTE	STC	ERTE
Dados das companhias:			
Total do ativo	859.265	226.089	194.066
Total do passivo	610.997	23.616	32.548
Patrimônio líquido	248.268	202.473	161.518
Receita líquida	111.987	36.481	38.932
Lucro líquido	49.342	31.783	33.568
Quantidade de ações	1.218.126	211.003.246	84.133.970
Participação da ENTE:			
Quantidade de ações	610.282	38.930.597	31.984.573
no capital social	50,10%	18,45%	38,02%
no resultado	24.721	5.864	12.761
no patrimônio líquido	124.382	37.357	61.404

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

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2024

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

8. Debêntures

	Controladora				31/12/2023	Consolidado				
	31/12/2024					31/12/2024				
	Circulante		Não Circulante			Circulante		Não Circulante		Total
Encargos	Principal	Principal	Total	Encargos	Principal	Principal	Total			
Debêntures 2ª emissão	-	-	-	-	-	14.960	35.034	325.762	375.756	402.623
Debêntures 4ª emissão	-	-	-	-	52.991	-	-	-	-	52.991
Debêntures 5ª emissão	547	(59)	29.939	30.427	30.412	547	(59)	29.939	30.427	30.412
Debêntures 6ª emissão	411	(60)	49.856	50.207	49.817	411	(60)	49.856	50.207	49.817
Debêntures 7ª emissão	1.383	(55)	46.786	48.114	-	1.383	(55)	46.786	48.114	-
CCB	-	-	-	-	77.173	-	-	-	-	77.173
	2.341	(174)	126.581	128.748	210.393	17.301	34.860	452.343	504.504	613.016

Individualmente 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. Adicionalmente, o saldo de principal da dívida de curto e longo prazo na controlada EDTE para a 2ª emissão de debêntures é de R\$2.581.

A tabela a seguir apresenta as condições contratadas das debêntures da ENTE e sua controlada:

Financiadores / credores	Empresas operacionais	Consolidado						
		Data da Contratação	Vencimento	Principal contratado	Taxa a.a.		Periodicidade da amortização	
					Indexador	Juros (%)	Principal	Encargos
Debêntures 2ª emissão	EDTE	dez/18	dez/28	315.000	IPCA	5,3%	Semestral	Semestral
Debêntures 5ª emissão	ENTE	mai/22	mai/27	30.000	1,8% + CDI		4º e 5º ano	Semestral
Debêntures 6ª emissão	ENTE	dez/23	dez/28	50.000	1,65% + CDI		3º, 4º e 5º ano	Mensal
Debêntures 7ª emissão	ENTE	set/24	set/29	47.000	0,89% + CDI		4º e 5º ano	Semestral

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

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

As cláusulas restritivas das debêntures são conforme segue:

<u>Limite da dívida líquida em 31 de dezembro de 2024 (*)</u>	<u>ENTE</u>
Debêntures 5ª emissão	895.176
Debêntures 6ª emissão	895.176
Debêntures 7ª emissão	895.176

A Administração da ENTE e sua controlada mantêm o acompanhamento de todas essas obrigações definidas em contrato.

O custo de captação é amortizado pelo método dos juros efetivos e se encerra no prazo de vencimento das debêntures.

Os vencimentos anuais das debêntures do não circulante são como segue:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
2026	31.493	104.520
2027	31.537	107.323
2028	32.250	209.199
2029	31.301	31.301
	<u>126.581</u>	<u>452.343</u>

A movimentação do saldo é conforme segue:

	<u>Controladora</u>	<u>Consolidado</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2022	<u>186.762</u>	<u>579.975</u>
Ingresso de dívidas	49.741	49.741
Juros e variação monetária	26.098	67.368
Amortização do principal e dos juros	<u>(52.208)</u>	<u>(84.068)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2023	<u>210.393</u>	<u>613.016</u>
Ingresso de dívidas	46.719	46.719
Juros e variação monetária	20.335	62.438
Amortização do principal e dos juros	<u>(148.699)</u>	<u>(217.669)</u>
Saldo em 31 de dezembro de 2024	<u>128.748</u>	<u>504.504</u>

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

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

9. Imposto de renda e contribuição social a pagar

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	(90)	579	(90)	579
Contribuição social - CSLL	8.175	8.417	9.327	9.924
	8.085	8.996	9.237	10.503

10. Encargos regulatórios

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
P&D - Pesquisa & Desenvolvimento	4.280	3.593	5.512	4.508
Quota de reserva global de reversão - RGR	490	1.343	490	1.343
Taxa de fiscalização - ANEEL	263	185	375	281
	5.033	5.121	6.377	6.132
Passivo circulante	3.302	3.844	4.074	4.327
Passivo não circulante	1.731	1.277	2.303	1.805

11. Imposto de renda e contribuição social diferidos

O imposto de renda e a contribuição social diferidos ativos e passivos, decorrem substancialmente da diferença entre as receitas recebidas (base fiscal) e o reconhecimento de receitas (base contábil) conforme o CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente, a ICPC 01 (R1) - Interpretação Contratos de Concessão, OCPC 05 - Orientação Contratos de Concessão e CPC 06 (R2) - Arrendamentos, mensurados pelas alíquotas aplicáveis nos períodos o qual se espera que o passivo seja liquidado, com base nas alíquotas previstas na legislação tributária vigente no final de cada exercício.

	Controladora				
	31/12/2022	Reconhecido no resultado	31/12/2023	Reconhecido no resultado	31/12/2024
Ativo fiscal diferido					
Prejuízo fiscal e base negativa	(13)	5	(8)	(5)	(13)
Art. 69 inciso IV Lei nº 12.973/14	(10.617)	229	(10.388)	625	(9.763)
Subtotal	(10.630)	234	(10.396)	620	(9.776)
Passivo fiscal diferido					
Diferimento do lucro da construção conforme art. 84 inciso II IN nº 1515/14	187.955	7.304	195.259	18.490	213.749
Subtotal	187.955	7.304	195.259	18.490	213.749
IRPJ e CSLL diferidos, líquido	177.325	7.538	184.863	19.110	203.973

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

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

	Consolidado				
	31/12/2022	Reconhecido no resultado	31/12/2023	Reconhecido no resultado	31/12/2024
Ativo fiscal diferido					
Prejuízo fiscal e base negativa	(19)	8	(11)	(7)	(18)
Art. 69 inciso IV Lei nº 12.973/14	(10.617)	229	(10.388)	625	(9.763)
Subtotal	(10.636)	237	(10.399)	618	(9.781)
Passivo fiscal diferido					
Diferimento do lucro da construção conforme art. 84 inciso II IN nº 1515/14	224.380	13.744	238.124	28.845	266.969
IRPJ e CSLL diferidos	76.942	(1.398)	75.544	4.622	80.166
Subtotal	301.322	12.346	313.668	33.467	347.135
IRPJ e CSLL diferidos, líquido	290.686	12.583	303.269	34.085	337.354

12. Contribuições e encargos regulatórios diferidos

O diferimento das contribuições sociais e encargos regulatórios é relativo à diferença temporária das receitas de infraestrutura e remuneração do ativo de concessão apurada sobre o ativo contratual registrado conforme competência contábil.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
PIS e COFINS diferidos	26.000	26.300	103.998	101.725
Quota de reserva global de reversão - RGR diferido	18.519	18.734	18.519	18.734
Taxa de fiscalização - ANEEL diferido	2.849	2.882	5.910	5.841
	47.368	47.916	128.427	126.300
Passivo circulante	7.682	7.466	15.360	14.821
Passivo não circulante	39.686	40.450	113.067	111.479

13. Provisões para demandas judiciais

Perda provável

Em 31 de dezembro de 2024 e 2023 na controladora e no consolidado, 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 e sua controlada não possuíam contingências com perda classificadas como "possível". (R\$194, em 31 de dezembro de 2023, na controladora referente à um processo de natureza tributária).

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

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

14. 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.

15. Patrimônio líquido

15.1. 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.

A composição acionária da Companhia, em 31 de dezembro de 2024 e 2023, é a seguinte:

	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%
	100.840.000	100,00%	100,00%

15.2 Reservas de lucros

15.2.1 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 integralizado. O saldo em 31 de dezembro de 2024 e 2023 é de R\$68.016. A Companhia não realizou constituição de reserva legal, pois atingiu o limite de 20% do capital social integralizado.

15.2.2 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).

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

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

15.2.3 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.

15.3 Destinação do resultado

De acordo com o Estatuto Social da ENTE, os acionistas terão direito a receber como dividendo mínimo obrigatório não cumulativo, em cada exercício, 25% (vinte e cinco por cento) do lucro líquido do exercício ajustado.

	Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023
Lucro líquido do exercício	150.448	104.570
Incentivo fiscal	(26.065)	(26.354)
Base de cálculo de dividendos	124.383	78.216
Dividendos intermediários	(59.000)	(43.368)
Proposta de distribuição de dividendos adicionais	(65.383)	(34.848)
Saldo de lucros acumulados	-	-

(*) A reserva legal atingiu o limite de 20% do capital social, portanto não houve constituição nos exercícios de 2024 e 2023.

Em 2024 e 2023, os dividendos intermediários distribuídos superaram o valor do dividendo mínimo obrigatório. Desta forma, não houve a necessidade de destinação adicional para essa rubrica ao final dos exercícios.

16. Partes relacionadas

A remuneração da Administração, incluindo Diretores e membros do Conselho de Administração, totalizou R\$2.566 em 31 de dezembro de 2024 (R\$2.514 em 31 de dezembro de 2023), sendo composta por pró-labore, encargos, benefícios e gratificação. Em 31 de dezembro de 2024, a ENTE não tinha contratos em aberto e não realizou operações envolvendo outras partes relacionadas.

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

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

17. Receita operacional líquida

A receita operacional líquida é composta da seguinte forma:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Receita operacional bruta	185.793	132.919	310.650	253.512
Receita de operação e manutenção	75.395	78.752	91.769	94.507
Remuneração do ativo contratual da concessão	111.083	55.466	220.214	160.313
(-) Parcela variável	(685)	(1.299)	(1.333)	(1.308)
Deduções da receita operacional	(13.507)	(10.571)	(26.377)	(23.004)
PIS	(1.208)	(865)	(3.268)	(2.855)
COFINS	(5.575)	(3.991)	(15.064)	(13.156)
Quota para reserva global de reversão - RGR	(4.181)	(3.334)	(4.181)	(3.334)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(1.800)	(1.848)	(2.668)	(2.689)
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	(743)	(533)	(1.196)	(970)
Receita operacional líquida	172.286	122.348	284.273	230.508

18. Receitas e despesas financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/12/2024	31/12/2023	31/12/2024	31/12/2023
Receitas financeiras	4.110	5.246	6.142	8.087
Receita de aplicações financeiras	4.031	4.402	5.928	7.141
Juros ativos	55	48	78	65
Outras receitas financeiras	24	796	136	881
Despesas financeiras	(21.099)	(26.573)	(63.704)	(68.025)
Encargos sobre debêntures e empréstimos	(20.335)	(26.081)	(62.438)	(67.343)
Encargos sobre arrendamento mercantil	(33)	(17)	(52)	(25)
Variação monetária	(383)	(264)	(608)	(474)
Outras despesas financeiras	(348)	(211)	(606)	(183)
Resultado financeiro líquido	(16.989)	(21.327)	(57.562)	(59.938)

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

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

19. Imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais combinadas e da despesa de imposto de renda e contribuição social apurados no regime do lucro real e debitada em resultado é demonstrada como segue:

	Controladora	
	31/12/2024	31/12/2023
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	181.455	125.427
Alíquota fiscal	34%	34%
	61.695	42.645
(+) Adição de ajuste a valor presente - IN 1515	50.713	53.483
(-) Exclusão de "AVP" - Art. 84 da IN 1515, de novembro 2014	(63.140)	(64.410)
Equivalência patrimonial	(14.738)	(11.061)
Despesas e provisões indedutíveis	361	269
IFRS 15 O&M e pis-cofins-rgr+taxa	5.656	20.955
Outras	(24)	(24)
	40.523	41.857
Constituição de passivo (ativo) tributário diferido	19.110	7.538
Incentivo Fiscal	(26.064)	(26.358)
Lei Rouanet / Esporte / FIA	(1.236)	(855)
(-) Exclusão do Art. 69 Inciso IV da Lei 12.973, de maio 2014	(1.326)	(1.325)
Imposto de renda e contribuição social no resultado	31.007	20.857
Imposto de renda e contribuição social correntes	(11.897)	(13.319)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(19.110)	(7.538)
Taxa efetiva	17,09%	16,63%

20. Instrumentos financeiros

Os valores contábeis dos instrumentos financeiros, ativos e passivos, quando comparados com os valores que poderiam ser obtidos na sua negociação em um mercado ativo ou, na ausência deste, com valor presente líquido ajustado com base na taxa vigente de juros no mercado, aproximam-se de seus correspondentes valores de mercado.

Em 31 de dezembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023, a ENTE e sua controlada não tiveram contratos em aberto envolvendo operações com derivativos.

a) Classificação dos instrumentos financeiros

- Caixa e bancos são classificados como pelo custo amortizado
- Equivalentes de caixa e investimentos de curto prazo são classificados como valor justo por meio do resultado.
- Contas a receber da concessão - Concessionárias e permissionárias é classificado como pelo custo amortizado.
- Debêntures e arrendamentos, líquidos dos custos a amortizar e fornecedores são classificados como outros passivos financeiros e mensurados pelo custo amortizado.

b) Hierarquia do valor justo

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

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

A ENTE e sua controlada utilizam a seguinte hierarquia para determinar e divulgar o valor justo de instrumentos financeiros pela técnica de avaliação:

- Nível I - preços cotados nos mercados ativos para ativos e passivos idênticos;
- Nível II - outras técnicas para as quais todos os dados que tenham efeito significativo sobre o valor justo registrado sejam observáveis, direta ou indiretamente; e
- Nível III - técnicas que usam dados que tenham efeito significativo no valor justo registrado que não sejam baseados em dados observáveis no mercado.

Durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2024, não houve transferências decorrentes de avaliações de valor justo entre os níveis I e II, nem para dentro ou fora do nível III. A ENTE e sua controlada classificam os saldos de caixa e equivalentes de caixa, investimentos de curto prazo como nível II.

c) Gerenciamento de riscos

Os principais fatores de risco inerentes às operações da ENTE e da sua controlada podem ser assim identificados:

- *Risco de crédito* - a ENTE e sua controlada mantêm contrato com o Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, concessionárias e outros agentes, regulando a prestação de seus serviços vinculados à rede básica a aproximadamente 1.700 usuários, com cláusula de garantia bancária. Igualmente, a ENTE mantém contratos regulando a prestação de seus serviços nas demais instalações de transmissão - DIT e também com cláusula de garantia bancária;
- *Risco de preço* - as receitas da ENTE e sua controlada são, nos termos do contrato de concessão, reajustadas anualmente pela ANEEL, pela variação do IGP-M enquanto a controlada EDTE é reajustada pela variação do IPCA;
- *Risco de taxas de juros* - a atualização dos contratos de debêntures está vinculada à variação do CDI;
- *Risco de liquidez* - a principal fonte de caixa da ENTE e sua controlada é proveniente de suas operações, principalmente do uso do seu sistema de transmissão de energia elétrica por outras concessionárias e agentes do setor. Seu montante anual, representado pela RAP vinculada às instalações de rede básica e demais instalações de transmissão - DIT é definida, nos termos da legislação vigente, pela ANEEL.

A Administração da Companhia e das suas controladas não consideram relevante sua exposição aos riscos acima uma vez que monitora o risco de liquidez mantendo linhas de crédito bancário e linhas de crédito para captação que julgue adequados para a continuação do negócio. Adicionalmente, variações relevantes nos indexadores que definem as taxas de juros dos financiamentos da Companhia são amenizadas pelo fato do faturamento da

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

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

Companhia também estar atrelado à índices inflacionários e, portanto, não apresenta o quadro demonstrativo da análise de sensibilidade.

21. Benefícios a empregados

A ENTE e sua controlada, em conjunto, oferecem aos seus empregados benefícios que englobam basicamente: seguro de vida, assistência médica, vale-transporte, vale-refeição e plano de previdência privada de contribuição definida. Não existem benefícios pós-emprego e pagamento baseado em ações.