

Demonstrações Contábeis Regulatórias

Tangará Transmissão de Energia S.A.

31 de dezembro de 2024
com Relatório do Auditor Independente

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Demonstrações contábeis regulatórias

31 de dezembro de 2024

Índice

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias1

Demonstrações contábeis regulatórias auditadas

Balanço patrimonial4

Demonstração do resultado5

Demonstração do resultado abrangente6

Demonstração das mutações do patrimônio líquido7

Demonstração do fluxo de caixa8

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias.....9



Shape the future
with confidence

São Paulo Corporate Towers
Av. Presidente Juscelino Kubitschek, 1909
Vila Nova Conceição, São Paulo - SP, 04543-011

Tel: +55 11 2573 3000
ey.com.br

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Aos Administradores e Acionistas da
Tangará Transmissão de Energia S.A
São Paulo – SP

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis da Tangará 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. As demonstrações contábeis foram elaboradas pela diretoria com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com o 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 do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis”. 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.



**Shape the future
with confidence**

Ênfase – Empreendimento em fase de construção

Chamamos a atenção para a nota explicativa 1.1 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve que a Companhia encontra-se em fase de construção. A conclusão total das obras de construção do empreendimento da Companhia, e o consequente início integral das operações, por sua vez, dependem da capacidade da Companhia em cumprir o cronograma de obras previsto, bem como da obtenção dos recursos financeiros necessários, seja dos seus acionistas, ou de terceiros. Nossa opinião não está modificada em relação a esse tema.

Ênfase - Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

Sem modificar nossa opinião, chamamos a atenção para a nota explicativa 3 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 determinação da ANEEL. Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim.

Outros assuntos

A Tangará Transmissão de Energia S.A. elaborou um conjunto de demonstrações contábeis separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2024, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 10 de abril de 2025, com opinião sem modificação e com o mesmo parágrafo de ênfase sobre empreendimento em fase de construção tratado neste relatório.

Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis

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

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detecta as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações 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:

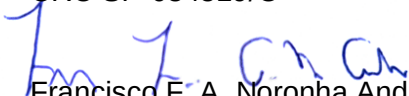
- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa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



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

São Paulo, 30 de abril de 2025.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC SP-034519/O


Francisco F. A. Noronha Andrade
Contador CRC PE-026317/O

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Balanco patrimonial

31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2024	31/12/2023
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	4	15	15
Prêmio de seguro	5	120	120
Total do ativo circulante		135	135
Não circulante			
Adiantamento a fornecedores		-	1
Prêmio de seguro	5	238	358
Total do ativo não circulante		238	359
Imobilizado	6	2.528	2.513
		2.528	2.513
Total do ativo não circulante		2.766	2.872
Total do ativo		2.901	3.007
Passivo			
Circulante			
Fornecedores	7	303	330
Imposto de renda e contribuição social		26	26
Tributos e contribuições sociais		1	1
Dividendos a pagar		4	4
Total do passivo circulante		334	361
Patrimônio líquido			
Capital social (*)	8a	3.041	-
Reserva de lucros	8b	363	426
Prejuízos acumulados	8c	(837)	(711)
		2.567	(285)
Adiantamento para futuro aumento de capital	8d	-	2.931
Total do patrimônio líquido		2.567	2.646
Total do passivo e patrimônio líquido		2.901	3.007

(*) O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 31 de dezembro de 2023 é de R\$ 400,00 (quatrocentos reais).

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Demonstração do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	Nota	31/12/2024	31/12/2023
Custos gerenciáveis			
Serviços de terceiros		(66)	(109)
Tributos		-	(1)
Seguros		(120)	(119)
Gastos diversos		(2)	(12)
	9	(188)	(241)
Resultado da atividade		(188)	(241)
Despesas financeiras		(1)	(2)
		(1)	(2)
Prejuízo do exercício		(189)	(243)

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará 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>
Prejuízo do exercício	(189)	(243)
Total do resultado abrangente do exercício	<u>(189)</u>	<u>(243)</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

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

	Capital social subscrito	Reserva legal	Reserva de de lucros a realizar	Prejuízos acumulados (**)	Subtotal	Adiantament o para futuro aumento de capital - AFAC	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	-	-		(38)	(38)	640	602
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	-	-	2.291	2.291
Prejuízo do exercício	-	-	-	(243)	(243)	-	(243)
Dividendo mínimos obrigatórios do lucro societário	-	-	-	(4)	(4)	-	(4)
Constituição de reserva legal do lucro societário	-	22	-	(22)	-	-	-
Constituição das reservas de retenção de lucro societário	-	-	404	(404)	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2023	-	22	404	(711)	(285)	2.931	2.646
Integralização de capital	2.931	-	-	-	2.931	(2.931)	-
Aumento de capital	110	-	-	-	110	-	110
Prejuízo do exercício	-	-	-	(189)	(189)	-	(189)
Absorção do prejuízo societário	-	-	(63)	63	-	-	-
Saldos em 31 de dezembro de 2024	3.041	22	341	(837)	2.567	-	2.567

(*) O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 31 de dezembro de 2023 é de R\$ 400,00 (quatrocentos reais).

(**) 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.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

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

	31/12/2024	31/12/2023
Atividades operacionais		
Prejuízo antes dos impostos de renda e contribuição social	(189)	(243)
(Aumento) diminuição nos ativos operacionais		
Prêmio de seguro	120	26
Tributos e contribuições a compensar	-	119
Adiantamentos a fornecedores e empregados	1	(1)
Aumento (diminuição) nos passivos operacionais		
Fornecedores	(27)	330
Tributos e contribuições sociais	-	1
Fluxo de caixa gerado (aplicado) nas atividades operacionais	(95)	232
Atividades de investimento		
Aquisição de ativo imobilizado	(15)	(2.513)
Fluxo de caixa consumido pelas atividades de investimento	(15)	(2.513)
Atividades de financiamento		
Aumento de capital	110	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	2.291
Fluxo de caixa gerado pelas atividades de financiamento	110	2.291
Varição do saldo de caixa e equivalentes de caixa	-	10
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	15	5
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício	15	15

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional

1.1. Objeto social

A Tangará Transmissão de Energia S.A. (“Companhia” ou “Tangará”), foi constituída em 14 de março de 2022 e é uma sociedade anônima de capital fechado, com o propósito específico e único de explorar concessões de serviços públicos de transmissão, prestados mediante a implantação, construção, operação e manutenção de instalações de transmissão, incluindo os serviços de apoio e administrativos, provisão de equipamentos e materiais de reserva, programações, medições e demais serviços complementares necessários à transmissão de energia elétrica. Essas atividades são regulamentadas pela ANEEL - Agência Nacional de Energia Elétrica.

A Companhia tem sua sede na Rua Olimpíadas, 205 – 4º andar, Edifício Continental Square, na Vila Olímpia, e é controlada pela Two Square Transmissions Participações S.A. (“Controladora” ou “Grupo TS Transmissions”), anteriormente denominada como Sterlite Brazil Participações S.A. (“Controladora” ou “Grupo TS Transmissions”), cujas acionistas são: Sterlite Power Grid Ventures Limited (“SPGVL”) e Sterlite Power Grid 5 Limited (“Grid 5”) ambas sediadas na Índia.

A Companhia está em fase de construção com entrada em operação prevista para setembro de 2027. Após a entrada em operação comercial, a Companhia terá direito a receita prevista no contrato de concessão de R\$ 99.874, conforme detalhado abaixo na nota 1.3. O orçamento remanescente previsto para a conclusão do referido projeto é de R\$ 981.000, sendo o montante de R\$ 440.000 a serem incorridos nos próximos 12 meses e o montante remanescente nos exercícios subsequentes até a finalização das obras. Deste montante, a Companhia estima o aporte de capital de R\$ 246.000 pela sua controladora e a parcela remanescente será obtida por meio de contratos de financiamento de longo prazo qual estão em fase de negociação.

1.2. Da Concessão

Em 01 de julho de 2022, o Grupo TS-Transmissions sagrou-se vencedor do Lote 09 do Leilão de Transmissão da ANEEL nº 01/2022 realizado pela Agência Nacional de Energia Elétrica. O contrato de concessão nº 14/2022 foi assinado em 30 de setembro de 2022, e apresenta vigência de 30 anos a partir da data de assinatura com o Poder Concedente e será atualizado pelo IPCA.

O projeto da Companhia consiste nas instalações de transmissão de energia localizadas nos estados de Mato Grosso e do Pará, tais como:

- (i) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Cláudia e Cachimbo, em circuito simples, com extensão aproximada de 278 km;
- (ii) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre as subestações de Cachimbo e Novo Progresso, em circuito simples, com extensão aproximada de 227 km;

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional—Continuação

1.2. Da Concessão--Continuação

- (iii) Subestação Cláudia novo pátio de 500/230 kV, (3+1 Res) x 150 MVA;
- (iv) Subestação Cláudia novo pátio de 230/138 kV, (1) x 200 MVA;
- (v) Subestação Cachimbo em 230 kV, 1x Compensador Síncrono (-45/+45) Mvar;
- (vi) Subestação Novo Progresso em 230 kV, 1x Compensador Síncrono (-45/+45) Mvar;
- (vii) Linha de transmissão em corrente alternada em 230kV, entre a subestação de Cláudia e a linha de distribuição em 138 kV Sinop B – Colider, em circuito duplo, com extensão aproximada de 3 km; e
- (viii) Unidades de transformação, conexões de unidades de transformação, entradas de linha, interligações de barramentos, barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio.

1.3. Receita Anual Permitida - RAP

O contrato de concessão assegura Receita Anual Permitida - RAP no montante de R\$96.101, (R\$99.874 ajustado pelo IPCA ciclo 2024-2025) a partir da entrada em operação das linhas de transmissão, a RAP tem por finalidade remunerar os investimentos na infraestrutura da concessão bem como os serviços de operação e manutenção da linha de transmissão.

A ANEEL promoverá a revisão da RAP em intervalos periódicos de 5 anos, contado do primeiro mês de julho subsequente à data de assinatura do contrato de concessão.

Transmissão em Construção – Características Físicas

Linhas de Transmissão e Subestação	Arranjo	Tensão	Compri-mento	Capacidade Transfor- mação	Previsão de Início da Operação Comercial	Vencimento da Outorga
		kV	km	MVA		
Outorgadas: Tangará Transmissão de Energia S.A.						
Contrato de Concessão nº 014/2022-ANEEL de 30/09/2022						
LT 230 kV Claudia-Cachimbo	CS	230	278	NA	30/09/2027	29/09/2052
LT 230 kV Cachimbo-Novo Progresso	CS	230	227	NA	30/09/2027	29/09/2052
SE Claudia 500/230 kV (3+1)	DJM-BD4	500/230	NA	450	30/09/2027	29/09/2052
SE Claudia 230/138 kV	BD4	230/138	NA	200	30/09/2027	29/09/2052
SE Cachimbo 230 kV	BD4	230	NA	NA	30/09/2027	29/09/2052
SE Cachimbo 230 kV Compensador Síncrono	BD4	230	NA	NA	30/09/2027	29/09/2052
SE N Progresso 230/138 kV (2)	BD4	230/138	NA	200	30/09/2027	29/09/2052
SE N Progresso 230 kV Compensador Síncrono	BD4	230	278	NA	30/09/2027	29/09/2052
Total Tangará			454	1.000		

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.3. Receita Anual Permitida – RAP--Continuação

Transmissão em Construção – Características Financeiras

Linhas de Transmissão e Subestação	Propriedade	Receita Anual Permitida – RAP (Ciclo 2024/2025)					
		Base	Propor- cional	Data de Referência do Ciclo	Ano de Degráu	Mês Reajuste	Índice de Correção
	%	R\$mil	R\$mil	dd/mm/aaaa	aaaa	mmm	
Outorgadas: Tangará Transmissão de Energia S.A. Contrato de Concessão nº 014/2022-ANEEL de 30/09/2022							
LT 230 kV Claudia-Cachimbo	100	27.216	27.216	01/06/2024	NA	Julho	IPCA
LT 230 kV Cachimbo-Novo Progresso	100	24.158	24.158	01/06/2024	NA	Julho	IPCA
SE Claudia 500/230 kV (3+1)	100	13.663	13.663	01/06/2024	NA	Julho	IPCA
SE Claudia 230/138 kV	100	5.883	5.883	01/06/2024	NA	Julho	IPCA
SE Cachimbo 230 kV	100	4.205	4.205	01/06/2024	NA	Julho	IPCA
SE Cachimbo 230 kV Compensador Síncrono	100	6.022	6.022	01/06/2024	NA	Julho	IPCA
SE N Progresso 230/138 kV (2)	100	12.704	12.704	01/06/2024	NA	Julho	IPCA
SE N Progresso 230 kV Compensador Síncrono	100	6.023	6.023	01/06/2024	NA	Julho	IPCA
Total Tangará		99.874	99.874				

Transmissão– Evolução Física e Investimentos

Linhas de Transmissão e Subestação	Evolução Física		Investimento Realizado	
	até 31/12/2023	até 31/12/2024	até 31/12/2023	até 31/12/2024
	%	%	R\$	R\$
Outorgadas: Tangará Transmissão de Energia S.A. Contrato de Concessão nº 14/2022 de 30/09/2022				
LT 230 kV Cláudia - Cachimbo	6,30%	6,34%	R\$ 964.128,22	R\$969.561,18
LT 230 kV Cachimbo - Novo Progresso	6,30%	6,34%	R\$ 795.117,64	R\$799.598,21
SE Cláudia - 500/230/138 kV	6,30%	6,34%	R\$ 243.408,05	R\$244.779,68
SE Cachimbo - 230 kV (EL)	6,30%	6,34%	R\$ 236.482,75	R\$237.815,35
SE Novo Progresso 230/138 kV	6,30%	6,34%	R\$ 273.496,20	R\$275.037,38
Total			R\$ 2.512.632,85	R\$2.526.791,79

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

1. Contexto operacional--Continuação

1.4. Encargos regulamentares

Conforme instituído pelo art.13 da lei 9.427/96, concessionárias, permissionárias e autorizadas, devem recolher diretamente a ANEEL a taxa anual de fiscalização, que é equivalente a 0,4% do valor do benefício anual auferido em função das atividades desenvolvidas.

A Companhia aplicará anualmente em pesquisa e desenvolvimento, o montante de, no mínimo, 1% da Receita operacional líquida estabelecida no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, nos termos da Lei nº 9.991/00, e na forma em que dispuser a regulamentação específica sobre a matéria.

2. Apresentação das demonstrações contábeis regulatórias

2.1. Bases 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 estabelecidas na declaração de práticas contábeis.

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 apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias. Estas diferenças são explicadas na nota explicativa nº 10, para melhor entendimento do leitor, conforma apresentado nas demonstrações contábeis preparadas de acordo com estas práticas.

As demonstrações contábeis regulatórias foram aprovadas pela administração em 30 de abril de 2025.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

2.2. Continuidade operacional

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresenta capital circulante líquido negativo no montante de R\$199 (positivo em R\$226 em 31 de dezembro de 2023). Contudo, a administração não entende esta situação como um risco, uma vez que para reverter esse ponto, as acionistas de sua controladora Two Square Transmissions Participações S.A. efetuarão aportes de capital, quando necessário, os quais serão utilizados nos pagamentos das obrigações com o projeto, diminuindo assim seu passivo circulante.

Com base nos fatos e circunstâncias existentes nesta data, a administração avaliou a capacidade da Companhia em continuar operando normalmente e está convencida de que suas operações têm capacidade de geração de fluxo de caixa suficiente para honrar seus compromissos de curto prazo, e assim dar continuidade a seus negócios no futuro.

Adicionalmente, a administração não tem conhecimento de nenhuma incerteza material que possa gerar dúvidas significativas sobre a sua capacidade de continuar operando. Assim, estas demonstrações contábeis foram preparadas com base no pressuposto de continuidade.

2.3. Moeda funcional e de apresentação

Os itens incluídos nas demonstrações contábeis regulatórias são mensurados pela moeda funcional da Companhia que é o Real, moeda do principal ambiente econômico no qual atua.

2.4. Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

A preparação das demonstrações contábeis regulatórias requer que a administração faça julgamentos utilizando estimativas e premissas baseadas em fatores objetivos e subjetivos e em opinião de assessores jurídicos, para determinação dos valores adequados para registro de determinadas transações que afetam ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais dessas transações podem divergir dessas estimativas.

Esses julgamentos, estimativas e premissas são revistos ao menos anualmente e eventuais ajustes são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas.

2.5. Classificação circulante e não circulante

Os ativos e passivos são apresentados no balanço patrimonial com base na classificação circulante e não circulante. Um ativo é classificado do circulante quando: se espera realizá-lo ou se pretende vendê-lo ou consumi-lo no ciclo operacional normal, for mantido principalmente para negociação, se espera realizá-lo dentro de 12 meses após o período de divulgação ou se for caixa ou equivalentes de caixa.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

2. Apresentação das demonstrações contábeis regulatórias--Continuação

2.5. Classificação circulante e não circulante--Continuação

Um passivo é classificado no circulante quando se espera liquidá-lo no ciclo operacional normal, for mantido principalmente para negociação, se espera realizá-lo dentro de 12 meses após o período de divulgação ou não há direito incondicional para deferir a liquidação do passivo por pelo menos 12 meses. Os demais ativos e passivos são classificados como não circulante.

3. Resumo das principais políticas contábeis regulatórias

As práticas contábeis regulatórias utilizadas, são as mesmas adotadas nas demonstrações contábeis societárias, as quais foram elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais incluem as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC. Após o início da construção da infraestrutura, haverá diferentes de práticas contábeis relacionadas ao ativo imobilizado, intangível e reconhecimento da receita, conforme apresentado a seguir:

3.1. Ativo imobilizado e intangível

Registrado ao custo de aquisição ou construção. A depreciação/amortização é calculada pelo método linear, tornando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas na Resolução vigente emitida pela ANEEL.

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

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

A Companhia mantém os ativos imobilizados e intangíveis segregados em “Em Serviço” e “Em Curso”. Os itens apresentados no grupo “Em serviço” correspondem a imobilizados e intangíveis já unitizados e em operação. Os saldos apresentados no grupo “Em curso” correspondem a projetos em desenvolvimento, compras em andamento, sobressalentes não alocados a ativos em funcionamento, e outras aquisições que ainda estão sob análise da Administração para que sejam unitizados, e assim, reclassificados para o grupo em serviços e tenham depreciação iniciada.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

3. Resumo das Principais práticas contábeis regulatórias--Continuação

3.2. Reconhecimento da receita.

A receita operacional do curso normal das atividades 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 econômico-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.

4. Caixa e equivalentes de caixa

	31/12/2024	31/12/2023
Bancos	15	15
	15	15

5. Prêmio de seguro

	31/12/2024	31/12/2023
Prêmio de seguros	358	478
	358	478
Circulante	120	120
Não circulante	238	358

A Companhia possui um contrato de seguro garantindo a indenização, até o valor fixado na apólice, pelos prejuízos decorrentes do inadimplemento das obrigações assumidas pela Companhia no contrato principal, oriundo do Edital do Leilão nº 001/2022-ANEEL, bem como multas e indenizações devidas à administração Pública. As garantias de indenizações, na modalidade de construção, fornecimento ou prestação de serviços, é de até a importância segurada no montante de R\$44.179, com vigência de 5 de setembro de 2022 até 31 de dezembro de 2027 junto à Avla.

	31/12/2024	
	Prêmio total	Término da vigência
Performance Bond	597	31/12/2027

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

6. Imobilizado

a) Composição do ativo imobilizado

Imobilizado	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Valor Bruto em 31/12/2024	Adições Líquidas (a)+(b)+(c)	Valor Líquido em 31/12/2024	Valor Líquido em 31/12/2023
Ativo Imobilizado em curso								
<u>Transmissão</u>								
A ratear	2.513	15	-	-	2.528	15	2.528-	2.513
	2.513	15	-	-	2.528	15	2.528	2.513
Total do Ativo mobilizado	2.513	15	-	-	2.528	15	2.528	2.513

Imobilizado	Valor Bruto em 31/12/2022	Adições (a)	Baixas (b)	Transferências (c)	Valor Bruto em 31/12/2023	Adições Líquidas (a)+(b)+(c)	Valor Líquido em 31/12/2023	Valor Líquido em 31/12/ 2022
Ativo Imobilizado em curso								
<u>Transmissão</u>								
A ratear	-	2.513	-	-	2.513	2.513	2.513	-
	-	2.513	-	-	2.513	2.513	2.513	-
Total do Ativo Imobilizado	-	2.513	-	-	2.513	2.513	2.513	-

b) Composição das adições do exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

	Serviços de terceiros	Total
Adições ao ativo imobilizado		
A ratear	15	15
Total das Adições	15	15

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 das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

7. Fornecedores

	31/12/2024	31/12/2023
Materiais e serviços não faturados (i)	303	330
	303	330

(i) Materiais e serviços não faturados, conforme boletim de medição de serviços realizados para mobilização de canteiro, fundações e administração EPC.

8. Patrimônio líquido

a) Capital social

A Companhia foi constituída em 14 de março de 2022, com capital social autorizado de R\$400,00 (quatrocentos reais), divididas em 400 (quatrocentas) ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, emitidas por R\$1,00 (um real) cada uma.

Conforme atas de assembleias gerais extraordinárias realizadas em 16 de abril de 2024 e 27 de setembro de 2024, a Companhia recebeu aporte de capital social da sua acionista Two Square Transmissions Participações S.A. no montante de R\$3.041, mediante a subscrição particular de 3.041.000 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, totalmente integralizadas à vista e em moeda corrente nacional.

O capital social subscrito e integralizado da Companhia em 31 de dezembro de 2024 é de R\$3.041 dividido em 3.041.000 ações ordinárias nominativas e sem valor nominal, integralizado em moeda corrente nacional (em 31 de dezembro de 2023 o capital é de R\$400,00 (quatrocentos reais) dividido em 400 (quatrocentas) ações ordinárias nominativas e sem valor nominal).

Número de ações				
Acionistas	Ordinárias	%	Total	%
Two Square Transmissions Participações S.A.	3.041.000	100	3.041.000	100
	3.041.000	100	3.041.000	100

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

b) Reserva de lucros

	2024	2023
Reserva legal (i)	22	22
Reserva de lucros a realizar (ii)	341	404
	<u>363</u>	<u>426</u>

- (i) Reserva legal limitada em 5% do lucro líquido societário do exercício, limitada a 20% do capital social antes da destinação.
- (ii) Essa parcela advém substancialmente da contabilização de ativos e passivos, cujos prazo de realização financeira ocorrerão em exercícios futuros. Dessa forma, os valores mantidos nessa rubrica serão distribuídos conforme deliberação dos Acionistas e realização financeira do saldo de ativo contratual e, conseqüente geração de caixa pela Companhia.

c) Prejuízos acumulados

	31/12/2024	31/12/2023
Saldo anterior	(711)	(38)
Resultado do exercício	(189)	(243)
Reserva legal	-	(22)
Reserva de lucros a realizar	63	(404)
Dividendos mínimos obrigatórios do lucro societário	-	(4)
Saldo atual	<u>(837)</u>	<u>(711)</u>

d) Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC

Em 2023 a Companhia recebeu de sua única acionista Two Square Transmission Participações S.A., valores destinados a serem utilizados como futuro aporte de capital no montante de R\$ 2.931 os quais foram convertidos em capital social dentro do exercício de 2024, portanto não há saldo em 31 de dezembro de 2024.

9. Custos gerenciáveis

	31/12/2024	31/12/2023
Serviços de terceiros	(66)	(109)
Tributos	-	(1)
Seguros	(120)	(119)
Alugéis	(1)	-
Outros	(1)	(12)
Total	<u>(188)</u>	<u>(241)</u>

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

10. 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, ela 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 nas demonstrações contábeis societárias com as apresentadas nas demonstrações contábeis regulatórias.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

10. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário—Continuação

a) Balanço patrimonial

Ativo	31/12/2024			31/12/2023		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Circulante						
Caixa e equivalentes de caixa	15	-	15	15	-	15
Prêmio de seguro	120	-	120	120	-	120
Total do ativo circulante	135	-	135	135	-	135
Não circulante						
Realizável a longo prazo						
Ativo de concessão	-	4.183	4.183	-	3.956	3.956
Adiantamento a fornecedores e funcionários	-	-	-	1	-	1
Prêmio de seguro	238	-	238	358	-	358
	238	4.183	4.421	359	3.956	4.315
Imobilizado	2.528	(2.528)	-	2.513	(2.513)	-
	2.528	(2.528)	-	2.513	(2.513)	-
Total do ativo não circulante	2.765	1.655	4.421	2.872	1.443	4.315
TOTAL DO ATIVO	2.901	1.655	4.556	3.007	1.443	4.450
Passivo						
Circulante						
Fornecedores	303	-	303	330	-	330
Tributos e contribuições sociais	1	-	1	1	-	1
Imposto de renda e contribuição social	26	-	26	26	-	26
Dividendos a pagar	4	-	4	4	-	4
Total do passivo circulante	334	-	334	361	-	361
Não circulante						
Imposto de renda e contribuição social diferidos	-	387	387	-	366	366
PIS e COFINS diferidos	-	431	431	-	366	366
Total do passivo não circulante	-	818	818	-	732	732
Patrimônio líquido						
Capital social	3.041	-	3.041	-	-	-
Reserva de lucros	363	-	363	426	-	426
Prejuízos acumulados	(837)	837	-	(711)	711	-
	2.567	837	3.404	(285)	711	426
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	-	2.931	-	2.931
Total do patrimônio líquido	2.567	837	3.404	2.646	711	3.357
TOTAL DO PASSIVO	2.901	1.655	4.556	3.007	1.443	4.450

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

10. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário--Continuação

b) Demonstração do resultado

	31/12/2024			31/12/2023		
	Regulatório	Ajustes	Societário	Regulatório	Ajustes	Societário
Demonstração do resultado						
Operações em continuidade						
Receita operacional	-	377	377	-	3.956	3.956
	-	377	377	-	3.956	3.956
Tributos						
PIS/COFINS	-	(42)	(42)	-	(366)	(366)
	-	(42)	(42)	-	(366)	(366)
Receita líquida / ingresso líquido	-	335	335	-	3.590	3.590
Custos gerenciáveis						
Custo de implementação de infraestrutura	-	(124)	(124)	-	(2.513)	(2.513)
Serviços de terceiros	(66)	-	(66)	(109)	-	(109)
Tributos	-	-	-	(1)	-	(1)
Seguros	(120)	-	(120)	(119)	-	(119)
Aluguéis	(1)	-	(1)	-	-	-
Outros	(1)	-	(1)	(12)	-	(12)
	(188)	(124)	(312)	(241)	(2.513)	(2.754)
Resultado da atividade	(188)	211	23	(241)	1.077	836
Resultado financeiro						
Despesas financeiras	(1)	-	(1)	(2)	-	(2)
	(1)	-	(1)	(2)	-	(2)
Resultado antes dos impostos	(189)	211	22	(243)	1.077	834
Tributos diferidos	-	(85)	(85)	-	(366)	(366)
Resultado do exercício	(189)	126	(63)	(243)	711	468

A seguir são detalhadas a natureza e explicações dos ajustes apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória, sendo as práticas contábeis regulatórias apresentadas na nota 3.

10.1. Contratos de concessão

O concessionário deve registrar e mensurar, para fins de elaboração de suas demonstrações contábeis societárias, a receita dos serviços que presta de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente e CPC 48 - Instrumentos Financeiros e ICPC 01 (R1) - Contratos de 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.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

10. Conciliação do balanço patrimonial e demonstração do resultado regulatório e societário--Continuação

10.1. Contratos de concessão--Continuação

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 à concedente após o encerramento do respectivo contrato. O concessionário tem direito de operar a infraestrutura para a prestação dos serviços públicos em nome do Poder Concedente, nas condições previstas no contrato de concessão.

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.

O ativo de concessão registra valores a receber referentes a implementação da infraestrutura, a receita de remuneração dos ativos da concessão e a serviços de operação e manutenção.

a) Ativo de concessão - contratual

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.

O valor do ativo contratual das concessionárias de transmissão de energia 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).

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.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

As diferenças identificadas entre o Ativo de contrato e o Ativo Imobilizado Regulatório, ocorrem em função da aplicação do CPC 47 na contabilidade societária. Essas normas orientam os concessionários sobre a forma de contabilização de concessões de serviços públicos a entidades privadas e define os princípios gerais de reconhecimento e mensuração das obrigações e direitos relacionados aos contratos de concessão de serviços.

10.2. Imobilizado/Intangível

Considerando que para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, onde todos os investimentos realizados nas construções das linhas de transmissão são registrados como ativo imobilizado/intangível, todos os efeitos decorrentes da aplicação do CPC 47 foram eliminados nas demonstrações contábeis regulatórias, incluindo os impactos fiscais reconhecidos sobre as diferenças temporárias oriundas da aplicação desta informação.

Com a adoção do CPC 47 nas demonstrações contábeis societárias, o ativo imobilizado/intangível da Companhia foi reconhecido como ativo de contrato. Para fins regulatórios deverá ser adotada a estrutura vigente no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, ou seja, como ativo imobilizado/intangível, sendo depreciado em conformidade com o referido manual.

10.3. Imposto de renda e contribuição social diferidos (CPC 32)

Os ajustes de imposto de renda e contribuição social diferidos representam os efeitos tributários sobre os ajustes reconhecidos com as adoções dos pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo CPC, principalmente o ICPC01(R1) e CPC47.

10.4. PIS COFINS diferidos

O diferimento do PIS e da COFINS é relativo às receitas de implementação da infraestrutura e remuneração do ativo da concessão apuradas sobre o ativo financeiro e registrado conforme competência contábil. O recolhimento ocorre à medida do efetivo recebimento, conforme previsto na Lei 12.973/14.

10.5. Receita

Para fins regulatórios, foram ajustados os valores reconhecidos no exercício referente às receitas de operação e manutenção, receita de construção e indenização e remuneração do ativo de contrato, decorrentes da aplicação do CPC 47. A receita para fins regulatórios é registrada na rubrica de receita de disponibilização do sistema de transmissão, eliminando assim os efeitos do CPC 47.

Tangará Transmissão de Energia S.A.

Notas explicativas às demonstrações contábeis regulatórias
31 de dezembro de 2024
(Em milhares de reais)

10.6. Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório

	31/12/2024	31/12/2023
Saldo do fim do exercício – societário	3.404	3.357
Efeitos dos ajustes entre contabilidade societária e regulatória		
Ativo de concessão - societário	(4.183)	(3.956)
Imobilizado e intangível – regulatório	2.528	2.513
Impostos diferidos	818	732
Saldo no fim do exercício – regulatório	2.567	2.646

10.7. Conciliação do lucro líquido societário e prejuízo regulatório

	31/12/2024	31/12/2023
Lucro/(Prejuízo) do exercício societário	(63)	468
Efeitos dos ajustes entre a contabilidade societária versus regulatória		
Receita	(377)	(3.956)
PIS / COFINS	42	366
Custo de implementação	124	2.513
Tributos diferidos	85	366
Prejuízo do exercício regulatório	(189)	(243)