

# **Grande Sertão III**

## **Transmissora de Energia S.A.**

Demonstrações Financeiras  
Referentes ao Exercício Findo em  
31 de Dezembro de 2025 e  
Relatório do Auditor Independente

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

## RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Aos Acionistas e Diretores da  
Grande Sertão III Transmissora de Energia S.A.

### Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Grande Sertão III Transmissora de Energia S.A. (“Companhia”), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2025 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.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Grande Sertão III Transmissora de Energia S.A. em 31 de dezembro de 2025, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

### Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras”. Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC, aplicáveis a auditorias de demonstrações financeiras no Brasil, 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.

### Responsabilidades da Diretoria pelas demonstrações financeiras

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

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

### Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

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

A Deloitte refere-se a uma ou mais empresas da Deloitte Touche Tohmatsu Limited (“DTTL”), sua rede global de firmas-membro e suas entidades relacionadas (coletivamente, a “organização Deloitte”). A DTTL (também chamada de “Deloitte Global”) e cada uma de suas firmas-membro e entidades relacionadas são legalmente separadas e independentes, que não podem se obrigar ou se vincular mutuamente em relação a terceiros. A DTTL, cada firma-membro da DTTL e cada entidade relacionada são responsáveis apenas por seus próprios atos e omissões, e não entre si. A DTTL não fornece serviços para clientes. Por favor, consulte [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about) para saber mais.

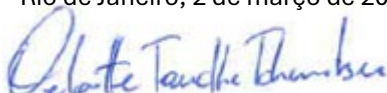
A Deloitte oferece serviços profissionais de ponta para quase 90% das empresas listadas na Fortune Global 500® e milhares de outras organizações. Nossas pessoas entregam resultados mensuráveis e duradouros que ajudam a reforçar a confiança pública nos mercados de capitais e permitir que os clientes se transformem e prosperem. Com seus 180 anos de história, a Deloitte está hoje em mais de 150 países e territórios. Saiba como os cerca de 470 mil profissionais da Deloitte em todo o mundo geram um impacto que importa em [www.deloitte.com](http://www.deloitte.com).

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

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

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

Rio de Janeiro, 2 de março de 2026

  
DELOITTE TOUCHE TOHMATSU  
Auditores Independentes Ltda.  
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" RJ

  
Diego Wailer da Silva  
Contador  
CRC nº 1 RS 074562/O-3

GRANDE SERTAO III TRANSMISSORA DE ENERGIA

BALANÇO PATRIMONIAL EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025  
(Em milhares de reais - R\$)

ATIVO	Nota explicativa	31/12/2025	31/12/2024	PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	31/12/2025	31/12/2024
<b>CIRCULANTE</b>				<b>CIRCULANTE</b>			
Caixa e Equivalente de Caixa	5	727	81	Fornecedores	9	236.056	1.392
Títulos e Valores Mobiliários	6	506.721	20.587	Debêntures	11	242.032	-
Despesas Antecipadas		11	15	Impostos e Contribuições a Recolher		1.391	398
Tributos a Recuperar		1.561	1.146	Dividendos e Juros sobre Capital Próprio		31.436	912
Outros Ativos Circulantes		1.095	221	Arrendamento Imobiliário		163	-
		<u>510.115</u>	<u>22.050</u>	Outros Passivos Circulantes		<u>5.625</u>	<u>1.297</u>
						<u>516.703</u>	<u>3.999</u>
<b>NÃO CIRCULANTE</b>				<b>NÃO CIRCULANTE</b>			
Despesas Antecipadas		731	44	Financiamentos	12	333.480	-
Cauções Vinculados	8	8.427	-	Tributos Diferidos	10	<u>70.722</u>	<u>2.145</u>
Concessão do Serviço Público (Ativo Contratual)	7	756.129	21.935			<u>404.202</u>	<u>2.145</u>
Tributos a Recuperar		3.158	-	<b>PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>	13		
Imobilizado		2.192	420	Capital Social		255.328	25.760
Intangível		249	61	Reserva Legal		6.810	192
		<u>770.886</u>	<u>22.460</u>	Reserva Especial		912	-
				Reserva de Lucros a Realizar		97.046	2.738
				Adiantamento para Futuro Aumento de Capital		-	9.676
				Lucro do Exercício		<u>360.096</u>	<u>38.366</u>
<b>TOTAL DO ATIVO</b>		<u>1.281.001</u>	<u>44.510</u>	<b>TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO</b>		<u>1.281.001</u>	<u>44.510</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

GRANDE SERTAO III TRANSMISSORA DE ENERGIA

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO  
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025  
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	31/12/2025	31/12/2024
RECEITA LÍQUIDA	14	734.194	21.935
CUSTO DE CONSTRUÇÃO	15	(517.687)	(15.393)
LUCRO BRUTO		216.507	6.542
Despesas operacionais	16	(4.817)	(1.467)
LUCRO OPERACIONAL ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO		211.690	5.075
Receita financeira		7.339	917
Despesa financeira		(18.090)	(5)
RESULTADO FINANCEIRO	14	(10.751)	912
LUCRO ANTES DO IMPOSTO DE RENDA E DA CONTRIBUIÇÃO SOCIAL		200.939	5.987
Imposto de renda e contribuição social diferidos	10	(68.577)	(2.145)
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO		132.362	3.842
RESULTADO POR AÇÃO		0,495	0,015

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

GRANDE SERTAO III TRANSMISSORA DE ENERGIA

DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE  
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025  
(Em milhares de reais - R\$)

---

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
LUCRO LÍQUIDO DO EXERCÍCIO	132.362	3.842
RESULTADO ABRANGENTE DO EXERCÍCIO	<u>132.362</u>	<u>3.842</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

GRANDE SERTAO III TRANSMISSORA DE ENERGIA

DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO  
 PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025  
 (Em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	Capital social		Reservas de lucros			Adiantamento para	Lucros	Total
		Subscrito	A Integralizar	Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva Especial	Futuro Aumento de Capital	Acumulados	
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023		-	-	-	-	-	-	-	-
Integralização de Capital		34.286	-	-	-	-	-	-	34.286
Capital a Integralizar		-	(8.526)	-	-	-	-	-	(8.526)
Recebimento para futuro aumento de capital		-	-	-	-	-	9.676	-	9.676
Lucro Líquido do Exercício		-	-	-	-	-	-	3.842	3.842
Destinação de Lucro		-	-	-	-	-	-	-	-
Constituição de Reserva Legal		-	-	192	-	-	-	(192)	-
Constituição de Reserva de Lucros a Realizar		-	-	-	2.738	-	-	(2.738)	-
Dividendos Mínimos Obrigatórios		-	-	-	-	-	-	(912)	(912)
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2024	13	34.286	(8.526)	192	2.738	-	9.676	-	38.366
Integralização de Capital		221.042	8.526	-	-	-	(9.676)	-	219.892
Reserva Especial		-	-	-	-	912	-	-	912
Lucro Líquido do Exercício		-	-	-	-	-	-	132.362	132.362
Destinação de Lucro		-	-	-	-	-	-	-	-
Constituição de Reserva Legal		-	-	6.618	-	-	-	(6.618)	-
Constituição de Reserva de Lucros a Realizar		-	-	-	94.308	-	-	(94.308)	-
Dividendos Mínimos Obrigatórios		-	-	-	-	-	-	(31.436)	(31.436)
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025	13	255.328	-	6.810	97.046	912	-	-	360.096

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

GRANDE SERTAO III TRANSMISSORA DE ENERGIA

DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA  
PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025  
(Em milhares de reais - R\$)

	Nota explicativa	31/12/2025	31/12/2024
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS</b>			
Lucro líquido do exercício		132.362	3.842
Ajustes:			
Depreciação do imobilizado		152	12
Amortização do Intangível		30	7
Depreciação de arrendamento por direito de uso		143	-
Juros e atualização sobre debêntures e financiamentos	12	15.170	-
Custo de captação sobre debêntures e financiamentos	12	2.847	-
IR e CS Diferido	10	68.577	2.145
Rendimento de títulos e valores mobiliários	17	(7.687)	(962)
Remuneração do Ativo de Contrato	14	(734.194)	(21.935)
		<u>(522.600)</u>	<u>(16.891)</u>
Variações nos ativos e passivos:			
Impostos à recuperar		(3.573)	(1.146)
Despesas Antecipadas		(682)	(59)
Outros créditos		(9.301)	(221)
Fornecedores		234.664	1.392
Tributos e contribuições sociais a recolher		993	441
IRPJ e CSLL Pagos		-	(43)
Outros passivos		4.325	1.299
Caixa líquido aplicado nas atividades operacionais		<u>(296.174)</u>	<u>(15.228)</u>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO</b>			
Aquisições de bens do ativo imobilizado e intangível		(2.285)	(501)
Aplicação em títulos e valores mobiliários		(929.950)	(60.446)
Resgate em títulos e valores mobiliários		451.504	40.820
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento		<u>(480.731)</u>	<u>(20.127)</u>
<b>FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO</b>			
Amortização de principal de arrendamento de direito de uso		163	-
Integralização de Capital	13	219.892	25.760
Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	13	-	9.676
Emissão de debêntures	11	224.306	-
Aquisição de empréstimos	12	333.190	-
Caixa líquido proveniente das atividades de financiamento		<u>777.551</u>	<u>35.436</u>
<b>AUMENTO DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA</b>		<b>646</b>	<b>81</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício		<u>81</u>	<u>-</u>
Caixa e equivalentes de caixa no fim do exercício		<u>727</u>	<u>81</u>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

## GRANDE SERTÃO III TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A.

### NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS PARA O EXERCÍCIO FINDO EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025

(Valores expressos em milhares de reais - R\$, exceto quando indicado de outra forma)

---

#### 1. INFORMAÇÕES GERAIS

A Grande Sertão III Transmissora de Energia S.A. (“GRANDE SERTÃO III” ou “Companhia”), com sede na Cidade do Rio de Janeiro, é uma sociedade por ações de capital fechado, constituída em 25 de outubro de 2022.

Em 28 de março de 2024, o BTG Pactual FIP Warehouse, foi vencedor do Lote 14 da 1ª Etapa do Leilão de Transmissão nº 01/2024 da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). Com o propósito único e exclusivo de construir, implantar, operar e manter as instalações do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica da Rede Básica do Sistema Interligado Nacional. Esse projeto é formado uma linha de transmissão de 500 kV, construção de duas novas subestações, Ourolândia II e Jussiapé, com 637 km de extensão.

O projeto da Linha de Transmissão é a expansão do sistema de transmissão da área sul da Região Nordeste e Norte dos estados de Minas Gerais e Espírito Santo para fazer frente à expectativa de contratação de elevados montantes de energia provenientes de empreendimentos de geração renovável na região, com destaque para as usinas eólicas e solares. Localizado no estado da Bahia.

O Contrato de Concessão nº 17/2024-ANEEL, que regula a concessão do serviço público de transmissão do lote 14 do Edital do Leilão 01/2024 - ANEEL, foi assinado pela Companhia em 28 de junho de 2024 e permanecerá em vigor por 30 anos, ou seja, até junho de 2054. A data regulatória para entrada em operação comercial do empreendimento é 30 de dezembro de 2029.

Em 14 de novembro de 2024, foi publicado no Diário Oficial da União o Ato Declaratório Executivo nº 1.677, concedendo a Companhia a habilitação para operar no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (REIDI), tal benefício poderá ser usufruído nas aquisições realizadas no período de 5 anos contados da data de sua habilitação.

Em 6 de agosto de 2025, foi publicado no Diário Oficial do Estado da Bahia o Ato Concessivo, por meio das Resoluções nº 118/2025 e nº 123/2025, permitindo que a sociedade esteja no programa de benefício fiscal no estado da Bahia (PROBAHIA). Este benefício proporciona a redução de 40% (quarenta por cento) da base de cálculo do ICMS nas entradas decorrentes de importação do exterior e nas aquisições interestaduais relativamente ao diferencial de alíquotas, de bens, partes, peças, cabos, máquinas, equipamentos e sobressalentes.

A Companhia encontra-se em fase pré-operacional, com um investimento estimado de R\$1,6 bilhões para a construção do empreendimento, a ser realizado ao longo dos próximos quatro anos. A construção da linha de transmissão será executada com mão de obra própria, garantindo maior controle sobre qualidade e prazos.

Todos os contratos incluem garantias para assegurar a conclusão do empreendimento dentro dos prazos e custos estabelecidos.

Na área fundiária, a Avalicon Engenharia e Aerolevanteamento LTDA. foi contratada, enquanto as questões ambientais serão geridas pela MRS Estudos Ambientais Ltda. A gestão do projeto contará com o apoio da Lmeng Consultoria Projetos Engenharia Ltda., responsável pela Engenharia do Proprietário na implantação das Subestações, e da Fluxo Engenharia Ltda., que ficará à frente da Engenharia do Proprietário da linha de transmissão.

A concessionária será remunerada pela Receita Anual Permitida (RAP) ofertada no processo licitatório, regulada pelas cláusulas do Contrato de Prestação de Serviços de Transmissão - CPST assinado com o Operador Nacional do Sistema - ONS. A receita contratada na data do Leilão (R\$162,9 milhões - data de referência 15 de setembro de 2023) será reajustada anualmente pelo IPCA. A RAP prevista atualizada com referência dezembro de 2025, estimada em R\$174,3 milhões.

Durante o período da concessão, em intervalos periódicos de cinco anos, a Companhia sofrerá três revisões, previstas para o 5º, 10º e 15º ano. Ademais, esta é uma remuneração por disponibilidade, independentemente da quantidade de energia transmitida no período, que passará a ser recebida quando da entrada em operação comercial reconhecida pelo ONS e autorizada pela Aneel.

A Companhia formalizou Contrato de financiamento junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A, apresentado na nota explicativa nº12, destinado à implantação do projeto de transmissão (LT 500 kV Ourolândia II - Jussiape), conforme o Leilão ANEEL 01/2024.

## 2. APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

As demonstrações financeiras da Companhia (“demonstrações financeiras”) foram preparadas e estão apresentadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil por meio do Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC em consonância com a lei das S.A. e pelo Conselho Federal de Contabilidade - CFC, e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das demonstrações financeiras foi autorizada pela Diretoria em 02 de março de 2026.

As principais políticas contábeis aplicadas na preparação das demonstrações financeiras estão definidas abaixo.

### 2.1. Base de preparação

A preparação de demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamento por parte da Administração da Companhia no processo de aplicação das políticas contábeis. Aquelas áreas que requerem maior nível de julgamento e possuem maior complexidade, bem como áreas nas quais premissas e estimativas são significativas para as demonstrações financeiras, estão divulgadas na nota explicativa nº 3.

### 2.2. Moeda funcional e moeda de apresentação

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

### 2.3. Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido nas normas. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota explicativa nº 4.3 de avaliação dos instrumentos financeiros.

### 2.4. Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas demonstrações financeiras, a Administração utilizou julgamentos e estimativas que afetam a aplicação das políticas contábeis da Companhia e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas continuamente. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

Item significativo sujeito a essa estimativa e premissa incluem:

- (I) Critério de apuração e remuneração do ativo contratual; vide nota explicativa nº 3.2.

### 3. PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

#### 3.1. Instrumentos financeiros

A Companhia classifica seus ativos e passivos financeiros, no reconhecimento inicial, de acordo com as seguintes categorias:

- (I) Ativos financeiros

Os ativos financeiros incluem caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários, e outros itens financeiros, além de outros créditos realizáveis por caixa.

Todos os ativos financeiros são reconhecidos na data da negociação quando a entidade se tornar parte das disposições contratuais do instrumento.

Um ativo financeiro, que não possua um componente de financiamento significativo, é inicialmente mensurado pelo Valor Justo por meio do Resultado (VJR) acrescido, para um item que não é Valor Justo por meio do Resultado (VJR), dos custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um recebível sem um componente de financiamento significativo é inicialmente mensurado pelo preço da transação.

A Companhia não reconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos. Qualquer participação que seja criada ou retida pela Companhia em tais ativos financeiros transferidos, é reconhecida como um ativo separado.

#### Classificação e mensuração subsequente

A Companhia faz uma avaliação do objetivo do modelo de negócios no qual um ativo financeiro é mantido em um nível de portfólio, porque isso reflete melhor a forma como o negócio é gerenciado e as informações são fornecidas à Administração. As informações consideradas incluem:

As políticas e objetivos declarados para o portfólio e o funcionamento dessas políticas na prática. A estratégia da Administração se concentra em ganhar receita de juros contratuais, mantendo um perfil de taxa de juros específico, combinando a duração dos ativos financeiros com a duração de quaisquer passivos relacionados ou saídas de caixa esperadas ou realizando fluxos de caixa por meio da venda dos ativos.

Como o desempenho da carteira é avaliado e reportado à Administração da Companhia; os riscos que afetam o desempenho do modelo de negócios (e os ativos financeiros mantidos dentro desse modelo de negócios) e como esses riscos são gerenciados.

Como os gestores da empresa são remunerados, como no exemplo: se a remuneração baseada no valor justo dos ativos administrados ou nos fluxos de caixa contratuais coletados.

Para os fins desta avaliação, “principal” é definido como o valor justo do ativo financeiro no reconhecimento inicial; juros são definidos como a contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor do principal em aberto durante um determinado período e por outros riscos e custos básicos de empréstimos (exemplo: risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro.

Ao avaliar se os fluxos de caixa contratuais são apenas pagamentos de principal e juros, a Companhia considera os termos contratuais do instrumento. Isso inclui avaliar se o ativo financeiro contém um termo contratual que pode alterar o prazo ou o valor dos fluxos de caixa contratuais de forma que ele não atenda a essa condição.

(II) Passivos financeiros

Os passivos financeiros são classificados como mensurados ao custo amortizado ou VJR. Um passivo financeiro é classificado ao VJR se for classificado como mantido para negociação, caso seja um derivativo ou caso seja designado como tal no momento do reconhecimento inicial. Os passivos financeiros ao VJR são mensurados pelo valor justo e os ganhos e perdas líquidos, incluindo qualquer despesa de juros, são reconhecidos no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados ao custo amortizado, utilizando o método da taxa efetiva de juros. Despesas com juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado.

A Companhia não reconhece um passivo financeiro quando suas obrigações contratuais são baixadas ou canceladas ou expiram.

O não reconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo quaisquer ativos não monetários transferidos ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado.

3.2. Contrato de concessão de serviços públicos - Ativo contratual

Os Contratos de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica celebrados entre a União (Poder Concedente - Outorgante) e a Grande Sertão III regulamentam a exploração dos serviços públicos de transmissão pela Companhia.

De acordo com o contrato de concessão, a Companhia é responsável por transportar a energia dos centros de geração até os pontos de distribuição. Para cumprir essa responsabilidade, a Companhia possui como obrigação de desempenho construir, manter e operar a infraestrutura de transmissão.

Ao cumprir essa obrigação de desempenho, a Companhia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários e em contrapartida recebe uma remuneração denominada Receita Anual Permitida (RAP), durante toda a vigência do contrato de concessão. Estes recebimentos amortizam os investimentos feitos nessa infraestrutura de transmissão. Eventuais investimentos não amortizados geram o direito de indenização do Poder Concedente, que recebe toda a infraestrutura de transmissão ao final do contrato de concessão.

Com a entrada em vigor em 1º de janeiro de 2018 do CPC 47/IFRS 15, o direito à contraprestação por bens e serviços condicionado ao cumprimento de obrigações de desempenho e não somente a passagem do tempo enquadram a Companhia nessa norma. Com isso, as contraprestações passam a ser classificadas como um “Concessão do serviço público (ativo contratual)”. As receitas relativas à infraestrutura de transmissão passam ser mensuradas da seguinte forma:

- (I) Reconhecimento de receita de construção, tendo por base a parcela da RAP destinada ao investimento do ativo, que considera a margem de construção de acordo com as projeções iniciais do projeto. Toda a margem de construção é reconhecida durante a obra e variações positivas ou negativas do custo de construção são alocadas imediatamente ao resultado, no momento que incorridas. Para estimativa referente a Receita de Construção, a Companhia utilizou um modelo que apura o custo de financiar o cliente (no caso, o poder concedente). A taxa definida para o valor presente líquido da margem de construção (e de operação) é definida no momento inicial do projeto e não sofre alterações posteriores, sendo apurada de acordo com o risco de crédito do cliente e prazo de financiamento.

Reconhecimento da receita de operação e manutenção decorrente dos custos incorridos e necessários para cumprir obrigações de performance de operação e manutenção previstas em contrato de concessão, após o término da fase de construção.

Reconhecimento de receita de remuneração sobre o ativo contratual reconhecido, registra-se também uma receita de remuneração financeira, a partir da entrada em operação, sob a rubrica Remuneração do ativo contratual, utilizando a taxa de desconto definida no início de cada projeto.

A taxa busca precificar o componente financeiro do ativo de contrato de concessão e não sofre alterações posteriores. As taxas implícitas utilizadas pela Companhia incidem sobre os montantes a receber dos fluxos futuros de recebimentos de caixa e ficaram estabelecidas da seguinte forma:

Margem de Construção em 39,15% e Taxa de Retorno em 9%.

A infraestrutura recebida ou construída da atividade de transmissão é recuperada por meio de dois fluxos de caixa, a saber:

- (I) Parte por meio de valores a receber garantidos pelo poder concedente relativa à Remuneração Anual Permitida (RAP) durante o prazo da concessão. Os valores da RAP garantida são determinados pelo Operador Nacional do Setor Elétrico - ONS conforme contrato e recebidos dos participantes do setor elétrico por ela designados pelo uso da rede de transmissão disponibilizada.

Parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa.

### 3.3. Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido, ou seja, a Companhia é optante pelo lucro real.

As despesas com imposto de renda e contribuição social compreendem os impostos de renda e contribuição social correntes e diferidos. O imposto corrente e o imposto diferido são reconhecidos no resultado a menos que estejam relacionados à combinação de negócios ou a itens diretamente reconhecidos no patrimônio líquido ou em outros resultados abrangentes.

- (I) Despesas de imposto de renda e contribuição social correntes

A despesa de imposto corrente é o imposto a pagar estimado sobre a receita operacional, aplicando alíquota de imposto de renda e contribuição social. O montante dos impostos correntes a pagar é reconhecido no balanço patrimonial como passivo fiscal pela melhor estimativa do valor esperado dos impostos a serem pagos ou recebidos que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. Eles são mensurados com base nas taxas de impostos decretadas na data do balanço.

Os ativos e passivos fiscais correntes são compensados somente se certos critérios forem atendidos.

(II) Despesas de imposto de renda e contribuição social diferidos

O IRPJ e a CSLL diferidos são calculados sobre as diferenças entre os saldos dos ativos e passivos das Demonstrações Financeiras e as correspondentes bases fiscais utilizadas no cálculo do IRPJ e da CSLL correntes. A probabilidade de recuperação destes saldos é revisada no fim de cada exercício e, quando não for mais provável que bases tributáveis futuras estejam disponíveis e permitam a recuperação total ou parcial destes impostos, o saldo do ativo é reduzido ao montante que se espera recuperar.

3.4. Contas a pagar aos fornecedores

As contas a pagar aos fornecedores são obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos de fornecedores no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes quando o pagamento for devido no período de até um ano (ou no ciclo operacional normal dos negócios, ainda que mais longo). Caso contrário, as contas a pagar são apresentadas como passivo não circulante.

São, inicialmente, reconhecidos pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método de taxa efetiva de juros. Na prática, são normalmente reconhecidos ao valor da fatura correspondente.

3.5. Provisões

As provisões são reconhecidas quando a Companhia tem uma obrigação presente, legal ou não formalizada, resultante de um evento passado, cuja liquidação seja considerada como mais provável e seu montante possa ser estimado de forma confiável.

A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos. As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

3.6. Demais ativos e passivos

São demonstrados por valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes rendimentos (encargos) auferidos (incorridos) até a data do balanço. Estão classificados no ativo e passivo não circulante, respectivamente, os direitos realizáveis e as obrigações vencíveis após doze meses.

3.7. Dividendos

A distribuição de dividendos são a forma de remuneração aos acionistas da Companhia e são reconhecidos como um passivo nas demonstrações financeiras ao final do exercício, com base no Estatuto Social. Qualquer valor acima do obrigatório somente é provisionado na data em que são aprovados pelos acionistas em Assembleia Geral, conforme divulgado na nota explicativa nº 10 d.2.

3.8. Mensuração do valor justo

Os valores justos dos investimentos com cotação pública são baseados nos preços atuais de compra. Para os ativos financeiros sem mercado ativo ou cotação pública, a Companhia estabelece o valor justo por meio de técnicas de avaliação. Essas técnicas incluem o uso de operações recentes contratadas com terceiros, referenciando a outros instrumentos que são substancialmente similares, a análise de fluxos de caixa descontados e os modelos de precificação de opções que fazem o maior uso possível de informações geradas pelo mercado e contam o mínimo possível com informações geradas pela Administração da própria Companhia.

Na data do balanço, a Companhia avalia se há evidência objetiva de que um ativo financeiro ou um grupo de ativos financeiros está registrado por um valor superior ao seu valor recuperável (impairment). Caso seja identificada essa evidência em ativos financeiros classificados como disponíveis para venda, a perda acumulada-calculada como a diferença entre o custo de aquisição e o valor justo atual, descontadas eventuais perdas por impairment já reconhecidas anteriormente no resultado-é reclassificada do patrimônio para a demonstração do resultado.

### 3.9. Novas normas e interpretações não efetivas

Os principais normativos alterados, emitidos ou em discussão pelo “International Accounting Standards Board - IASB” e pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis - CPC que são aderentes ao contexto operacional e financeiro da Companhia são os seguintes:

#### a. Alterações em pronunciamentos contábeis em vigor:

Não ocorreram alterações e novas interpretações dos pronunciamentos contábeis em vigor que resultassem em impactos significativos nas demonstrações financeiras da Companhia em 2025.

#### b. Alterações em pronunciamentos contábeis em vigor a partir de 2026:

<u>Norma</u>	<u>Descrição da alteração</u>	<u>Vigência</u>
CPC 40/ IFRS 7	Divulgação de instrumentos financeiros	01/01/2026
CPC 48/ IFRS 9	Classificação e mensuração de instrumentos financeiros	01/01/2026
CPC 51/ IFRS 18	Apresentação e divulgação das Demonstrações Financeiras	01/01/2027

Em relação aos normativos em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercício futuro, a Companhia está acompanhando as discussões e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos.

## 4. GESTÃO DE RISCO FINANCEIRO

### 4.1. Fatores de risco financeiro

#### a. Risco de crédito

A Companhia está exposta ao risco de crédito das instituições financeiras decorrentes da administração de seu caixa, que é feita com base nas orientações da Administração da Companhia. Tal risco consiste na impossibilidade de saque ou resgate dos valores depositados, aplicados ou garantidos por instituições financeiras. A exposição máxima ao risco de crédito está representada pelos saldos de caixa e equivalentes de caixa em 31 de dezembro de 2025.

A Administração avalia que os riscos de crédito associados aos saldos de caixa e equivalentes de caixa e títulos são reduzidos, em função de suas operações serem realizadas com base em análise e orientações da administração da Companhia e com instituições financeiras brasileiras de reconhecida liquidez.

#### b. Risco de liquidez

A previsão de fluxo de caixa é realizada pela Companhia, sendo sua projeção monitorada continuamente, a fim de garantir e assegurar as exigências de liquidez e caixa suficiente para atendimento às necessidades de implantação do negócio.

## c. Valorização dos instrumentos financeiros

A Companhia opera com diversos instrumentos financeiros, com destaque para disponibilidades, incluindo aplicações financeiras, títulos e valores mobiliários e contas a pagar a fornecedores.

Os valores registrados no ativo e no passivo circulante têm liquidez imediata ou vencimento, em sua maioria, em prazos inferiores a três meses. Considerando o prazo e as características desses instrumentos, que são sistematicamente renegociados, os valores contábeis aproximam-se dos valores justos.

Os principais instrumentos financeiros ativos e passivos da Companhia, em 31 de dezembro de 2025 e 2024 estão descritos a seguir, bem como os critérios para sua valorização/avaliação:

## (I) Caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários, outros ativos e fornecedores

Os valores contabilizados aproximam-se dos de realização.

## 4.2. Gestão de capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a sua capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

## 4.3. Instrumentos financeiros

	31/12/2025	
	Valor contábil	Valor justo
<u>Ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado</u>		
Títulos e valores mobiliários	506.721	506.721
Cauções vinculados	8.427	8.427
	<u>515.148</u>	<u>515.148</u>
<u>Ativos financeiros mensurados pelo custo amortizado</u>	<u>Valor contábil</u>	<u>Valor justo</u>
Caixa e equivalentes de caixa	727	727
	<u>727</u>	<u>727</u>
<u>Passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado</u>	<u>Valor contábil</u>	<u>Valor justo</u>
Fornecedores	236.056	236.056
Debêntures / Financiamentos	575.512	575.512
	<u>811.568</u>	<u>811.568</u>
	<u>31/12/2024</u>	
<u>Ativos financeiros mensurados pelo valor justo por meio do resultado</u>	<u>Valor contábil</u>	<u>Valor justo</u>
Títulos e valores mobiliários	20.587	20.587
	<u>20.587</u>	<u>20.587</u>
<u>Ativos financeiros mensurados pelo custo amortizado</u>	<u>Valor contábil</u>	<u>Valor justo</u>
Caixa e equivalentes de caixa	81	81
	<u>81</u>	<u>81</u>

<u>Passivos financeiros mensurados pelo custo amortizado</u>	<u>Valor contábil</u>	<u>Valor justo</u>
Fornecedores	1.392	1.392
	<u>1.392</u>	<u>1.392</u>

#### 4.4. Avaliação dos instrumentos financeiros

Os instrumentos financeiros constantes do balanço patrimonial, tais como caixa e equivalentes e títulos e valores mobiliários, registrados a valor justo por meio do resultado e custo amortizado, são classificados como nível 2. Para determinação do valor de mercado, foram utilizadas as informações disponíveis e metodologias de avaliação apropriadas para cada situação.

Hierarquia do valor justo

Os diferentes níveis mencionados acima foram definidos como a seguir:

Nível 1 - Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos.

Nível 2 - “Inputs”, exceto preços cotados, incluídos no Nível 1 que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (preços) ou indiretamente (derivado de preços).

Nível 3 - Premissas, para o ativo ou passivo, que não são baseadas em dados observáveis de mercado (“inputs” não observáveis).

#### 4.5. Análise de sensibilidade

O quadro de análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros, apresenta os riscos que podem gerar efeitos no resultado da Companhia, com cenário mais provável (Cenário Atual) segundo avaliação efetuada pela Administração.

São demonstrados dois outros cenários, a fim de apresentar 25% (para mais ou para menos) de deterioração na variável de risco considerada, respectivamente (cenários I e II).

A análise de sensibilidade apresentada considera mudanças com relação a determinado risco, mantendo constante todas as demais variáveis, associadas a outros riscos, com saldos de 31 de dezembro de 2025 e 2024.

2025					
<u>Premissas</u>	<u>Efeito das Contas sobre Resultado</u>	<u>Saldo</u>	<u>Cenário I</u>	<u>Cenário Atual</u>	<u>Cenário II</u>
CDI %	Caixa e equivalentes de caixa	727	78	104	130
	Títulos e valores mobiliários	506.721	54.470	72.627	90.784
	Cauções Vinculados	8.427	906	1.208	1.510
2024					
<u>Premissas</u>	<u>Efeito das Contas sobre Resultado</u>	<u>Saldo</u>	<u>Cenário I</u>	<u>Cenário Atual</u>	<u>Cenário II</u>
CDI %	Caixa e equivalentes de caixa	81	7	9	11
	Títulos e valores mobiliários	20.587	1.681	2.242	2.802

## 5. CAIXA E EQUIVALENTE DE CAIXA

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Caixa		
Banco	-	1
	<u>727</u>	<u>80</u>
	<u>727</u>	<u>81</u>

## 6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Aplicação Financeira - Compromissada - CDB/LCA	<u>506.721</u>	<u>20.587</u>
	<u>506.721</u>	<u>20.587</u>

As aplicações financeiras estão representadas por Certificados de Depósito Bancário - CDB e operações compromissadas, realizada com instituições que operam no mercado financeiro nacional e contratadas em condições e taxas normais de mercado, tendo como característica alta liquidez, baixo risco de crédito, remuneração pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e vencimento maior que 90 dias.

## 7. CONCESSÃO DO SERVIÇO PÚBLICO (ATIVO CONTRATUAL)

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<u>Não circulante</u>		
Ativo contratual	<u>756.129</u>	<u>21.935</u>
	<u>756.129</u>	<u>21.935</u>

Fluxo de recebimento de caixa referente à remuneração dos investimentos de implementação de infraestrutura de transmissão de energia elétrica. Inclui parcela dos investimentos realizados e não amortizados até o fim do prazo da concessão (ativos reversíveis).

A movimentação dos saldos referente aos ativos contratuais da Companhia está assim apresentada:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Saldo inicial	21.935	-
Adição ao ativo de concessão	517.687	15.393
Receita financeira sobre ativo de concessão	13.845	516
Receita da margem de construção	<u>202.662</u>	<u>6.026</u>
Saldo Final	<u>756.129</u>	<u>21.935</u>

## 8. CAUÇÕES VINCULADOS

Referem-se a aplicações financeiras (indexados pelo CDI), requeridas em contrato de emissão de financiamento, com a finalidade de garantia real.

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<u>Não circulante</u>		
Certificados de depósitos bancários	<u>8.427</u>	-
	<u>8.427</u>	-

## 9. FORNECEDORES

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Delta Consultoria	-	551
Belgo Bekaert	6.751	-
Deloitte Auditores	-	44
Engetower Engenharia	-	90
Incotep Ind e Com de Tubos	1.262	-
Grio Socioambiental	-	61
JM Construtora	425	-
Lmeng	-	68
M R S Estudos Ambientais	278	35
Prysmian Cabos	115.720	-
Topa Topografia	-	464
Sae Towers	107.286	-
Outros	4.334	79
	<u>236.056</u>	<u>1.392</u>

## 10. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

## a) Composição do Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos Passivos

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
<u>Diferido ativo</u>		
Prejuízos fiscais de imposto de renda	3.677	30
Base negativa de contribuição social	1.437	49
	<u>5.114</u>	<u>79</u>
<u>Diferido passivo</u>		
Imposto de renda diferido	55.762	1.636
Contribuição social diferida	20.074	588
	<u>75.836</u>	<u>2.224</u>
Imposto de renda e contribuição social diferido	<u>70.722</u>	<u>2.145</u>

Os impostos diferidos passivos foram constituídos, com base nos lançamentos de composição do ativo contratual da Companhia.

## b) Efeitos no Resultado

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	200.939	5.987
Alíquota nominal combinada do imposto de renda e da contribuição social - %	<u>34%</u>	<u>34%</u>
Imposto de renda e contribuição às alíquotas da legislação	68.318	2.035
Bônus e gratificações	258	110
Imposto de Renda e Contribuição Social - Diferido	<u>68.576</u>	<u>2.145</u>
Imposto de Renda e Contribuição Social no Resultado	<u>68.576</u>	<u>2.145</u>
	34%	36%

## 11. DEBÊNTURES

<u>Moeda nacional</u>	<u>Taxa anual de juros a.a.</u>	<u>31/12/2025</u>
Debêntures	CDI + 1,60%	242.032
Principal		230.000
Juros		14.879
Custo de captação		(2.847)
Circulante		<u>242.032</u>

O montante registrado em principal e juros tem a seguinte composição:

<u>Debêntures</u>	<u>Amortização</u>			<u>31/12/2025</u>
	<u>Principal</u>	<u>Custo de captação</u>	<u>Juros</u>	
Debêntures - GSEC11	120.000	-	12.764	132.764
Debêntures - GSEC21	110.000	-	2.115	112.115
Custo de captação	(5.694)	2.847		(2.847)
Total	<u>224.306</u>	<u>-</u>	<u>14.879</u>	<u>242.032</u>

Em 01 de abril de 2025, a Grande Sertão III, concluiu sua 1ª emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real e fidejussória e sem cláusula de repactuação. Os recursos são destinados exclusivamente à implantação do projeto de transmissão (LT 500 kV Orolândia II - Jussiape C1 e C2, CS), conforme o Leilão ANEEL 01/2024. O valor total de captação previsto na Escritura é de R\$400.000, até a data de encerramento do exercício, apenas a 1ª e 2ª séries foram integralizadas, totalizando um aporte inicial de R\$230.000. A 3ª série permanece disponível para subscrição futura. A remuneração das mesmas está atrelada ao indexador CDI + 1,60% a.a, com vencimento em outubro/2026.

O contrato das debêntures possui cláusulas restritivas não financeiras, que em 31 de dezembro de 2025 estão sendo atendidas pela Companhia.

## 12. FINANCIAMENTOS

<u>Moeda nacional</u>	<u>Taxa anual de juros a.a.</u>	<u>31/12/2025</u>
Financiamento BNB	IPCA + 6,86%	333.480
Principal		339.500
Juros		290
Custo de Captação		(6.310)
Não Circulante		<u>333.480</u>

O montante registrado em principal e juros tem a seguinte composição:

<u>Financiamento</u>	<u>Aquisição</u>		<u>31/12/2025</u>
	<u>Principal</u>	<u>Juros</u>	
BNB - FNE	339.500	290	339.790
Custo de Captação	(6.310)		(6.310)
Total	<u>333.190</u>	<u>290</u>	<u>333.480</u>

Em 16 de dezembro de 2025, a Companhia formalizou Contrato de financiamento junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A., com recursos provenientes do FNE (Fundo Constitucional de Financiamento do Nordeste), destinado à implantação do projeto de transmissão (LT 500 kV Ourulândia II - Jussiape), conforme o Leilão ANEEL 01/2024. O valor total contratado é de R\$440.000, até a data de encerramento do exercício, o valor efetivamente recebido foi de R\$339.500, o saldo a receber é de R\$100.500, crédito a ser liberado conforme o cronograma físico-financeiro. O saldo devedor é atualizado mensalmente conforme as seguintes condições: Juros com taxa fixa de IPCA + 6,8621% a.a., capitalizada mensalmente no dia 15 de cada mês.

Amortização de principal que será pago em 264 parcelas mensais (prazo de 22 anos), considerando a carência, o pagamento da 1ª parcela de principal, que ocorrerá em fevereiro de 2028 e assim sucessivamente.

O primeiro pagamento de juros ocorrerá em abril de 2026, de forma trimestral, durante o período de carência fixado em 24 (vinte e quatro) meses, após esse período o pagamento será efetuado mensalmente.

Devido a esse financiamento, a Companhia vem cumprindo com a obrigação das cláusulas restritivas requeridas. Tais cláusulas financeiras estabelecem que o Comprometimento da Capacidade de Pagamento deverá ser mantido em patamar igual ou inferior a 70% (setenta por cento), e na presente data, tal requisito encontra-se devidamente cumprido.

### 13. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

#### a) Capital social

O capital social subscrito e integralizado em 31 de dezembro 2025 é de R\$255.328 (em 2024, R\$34.286) representado por 255.328 (em 2024, 34.286) mil ações ordinárias, todas nominativas e sem valor nominal, totalmente integralizadas.

No exercício de 2025 foi subscrito e integralizado o montante de R\$221.042 (duzentos e vinte e um milhões, quarenta e dois mil reais).

Em fevereiro de 2025, houve transferências das ações, resultando em um único acionista, conforme Livro de Registro de Ações passando a ser apresentado da seguinte forma:

	31/12/2025	
	<u>Quantidade de ações ordinárias</u>	<u>Participação %</u>
Grande Sertão Participações S.A.	<u>255.328</u>	<u>100</u>
	<u>255.328</u>	<u>100</u>
	31/12/2024	
	<u>Quantidade de ações ordinárias</u>	<u>Quantidade de ações preferenciais</u>
		<u>Participação %</u>
FI em Participações Development Fund Warehouse-Multiestratégia	17.486	-
Grande Sertão Participações S.A.	<u>-</u>	<u>16.800</u>
	<u>17.486</u>	<u>100</u>

#### b) Recursos Destinados a Aumento de Capital

Em 28 de fevereiro de 2025, mediante realização de assembleia geral extraordinária, a Companhia efetuou a conversão do adiantamento para futuro aumento de capital firmado em 26 de novembro de 2024, de forma irrevogável e irretroatável, o montante de R\$9.676.

c) Destinação do resultado

O resultado do exercício, após os ajustes previstos em lei, incluindo a dedução de prejuízos acumulados, e a parcela destinada a reserva para subvenções de incentivos fiscais, quando aplicável, terá a seguinte destinação:

- 5% para a reserva legal, até o limite máximo estabelecido pela legislação societária.
- 25% serão distribuídos como dividendo obrigatório.

O saldo remanescente terá a destinação deliberada pela Assembleia Geral.

d) Reserva lucros

A reserva de lucros tem a seguinte composição: reserva legal, reserva de lucros a realizar e reserva especial:

d.1) Reserva legal

A constituição da reserva legal é obrigatória como destinação de 5% do lucro líquido do exercício e não poderá exceder a 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital.

No exercício de 2025 e 2024, foram constituídos a reserva legal no valor de R\$6.618 e R\$192.

d.2) Dividendos propostos

No exercício de 2025 e 2024, foram constituídos dividendo mínimo obrigatório no valor de R\$31.436 e R\$912, respectivamente.

Para a constituição de dividendos segue base de cálculo:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Lucro líquido do exercício	132.362	3.842
Constituição de reserva legal (5%)	<u>(6.618)</u>	<u>(192)</u>
Base de cálculo dos dividendos	<u>125.744</u>	<u>3.650</u>
Dividendos mínimos obrigatórios (25%)	<u>31.436</u>	<u>912</u>
Dividendos mínimos obrigatórios - ações ordinárias	31.436	465
Dividendos mínimos obrigatórios – ações preferenciais	-	447

d.3) Reserva de lucros a realizar

A Reserva de lucros possui como finalidade reter a parcela do lucro do exercício não realizado em caixa ou equivalente de caixa e que exceda a perspectiva estratégica da Companhia de distribuição de montantes a pagar aos acionistas.

O valor destinado a reserva de lucros a realizar nos exercícios de 2025 e 2024, foi no montante de R\$94.308 e R\$2.738, respectivamente.

## d.4) Reserva especial

De acordo com a Lei 6.404/76, § 4º do art. 202 o dividendo previsto neste artigo não será obrigatório no exercício social em que os órgãos da administração informarem à Assembleia Geral Ordinária ser ele incompatível com a situação financeira da Companhia.

Reversão de provisão de dividendos mínimos obrigatórios foram realizadas as seguintes deliberações:

- Assembleia Geral Ordinária de 10 de abril de 2025 deliberando a reversão do valor de R\$912 de dividendos mínimos obrigatórios de 2024.

## 14. RECEITA LÍQUIDA

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Receita de Construção	517.687	15.393
Receita de Margem de Construção	202.662	6.026
Receita de Atualização Financeira	13.845	516
	<u>734.194</u>	<u>21.935</u>

As receitas relativas à infraestrutura de transmissão mensuradas sob o escopo do CPC 47 passaram a ser contabilizadas da seguinte forma:

- Receita de construção da infraestrutura de transmissão: reconhecida considerando uma margem, definida de acordo com as projeções do projeto, sobre o custo de construção.
- Receita de remuneração do ativo de contrato: calculada com base na taxa do projeto sobre o saldo do ativo contratual.

## 15. CUSTO DE OPERAÇÃO

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Pessoal	(20.905)	(1.674)
Administradores	(867)	(268)
Material	(324.237)	(7)
Serviços de terceiros	(158.501)	(11.107)
Aluguéis	(5.796)	(42)
Seguros	(10)	(2.288)
Tributos	(7.371)	(7)
	<u>(517.687)</u>	<u>(15.393)</u>

16. DESPESA OPERACIONAIS

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Pessoal	(3.577)	(618)
Administradores	(1.348)	(524)
Material	(165)	(43)
Serviços de terceiros	(2.069)	(253)
Depreciação	(182)	(20)
Aluguéis	(181)	(4)
Seguros	(12)	(3)
Tributos	(15)	(2)
(-) Recuperação despesas (*)	2.732	-
	<u>(4.817)</u>	<u>(1.467)</u>

(\*) Transação efetuada por meio de termo de indenização, efetuado entre BTG Holding e Grande Sertão III, pela reestruturação operacionais.

17. RESULTADO FINANCEIRO

O resultado das operações financeiras, devidamente apropriadas em regime contábil de competência está demonstrado no quadro abaixo:

	<u>31/12/2025</u>	<u>31/12/2024</u>
Despesas financeiras:		
Tarifas bancárias	(10)	(1)
Juros e atualização de debêntures e financiamentos	(15.216)	-
Custo de captação de dívida/outras	(2.864)	(4)
	<u>(18.090)</u>	<u>(5)</u>
Receitas financeiras:		
Rendimento de aplicação	7.687	962
Outras receitas financeiras	10	-
(-) Tributos Receita Financeira	(358)	(45)
	<u>7.339</u>	<u>917</u>
	<u>(10.751)</u>	<u>912</u>

18. MEIO AMBIENTE

A Companhia obteve as Licenças Ambientais necessárias ao início da implantação do Projeto.

- A Licença Prévia (LP) foi emitida pelo IBAMA no dia 10 de novembro de 2025.
- A Licença Instalação (LI) foi emitida pelo IBAMA no dia 22 de dezembro de 2025.

19. HONORÁRIO DOS ADMINISTRADORES

O total pago, no exercício de 2025 referente à remuneração aos diretores e conselheiros da Companhia somaram R\$1.040 e em 2024 o montante foi de R\$142.

## 20. CONTINGÊNCIAS

Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia não possui contingências com risco de perda provável ou possível a ser divulgados, de acordo com seus advogados internos e externos.

## 21. SEGUROS

Em dezembro de 2025, a cobertura de seguros era composta de:

Risco	Apólice	Vigência	Importância segurada
D & O	1109196676	04/10/2024 a 04/04/2026	12.000
Garantia de Fiel Cumprimento - Setor Público	0306920249907751182529000	12/06/2024 a 30/03/2030	157.764

## a) Seguro Garantia da ANEEL:

De acordo com o Edital do Leilão 01/2024 da Aneel, a Companhia firmou Seguro para garantir a conclusão do empreendimento, Garantia de Fiel Cumprimento.

“A Garantia de Fiel Cumprimento deverá ter a ANEEL como beneficiária e a PROPONENTE vencedora como tomadora e vigorar por prazo não inferior a 90 (noventa) dias após a data prevista para a entrada em OPERAÇÃO COMERCIAL das INSTALAÇÕES DE TRANSMISSÃO, devendo ser mantida nas condições definidas neste Edital.”

## 22. EVENTOS SUBSEQUENTES

Em janeiro de 2026, a Companhia realizou a liquidação integral da 1ª emissão de debentures simples, não conversíveis em ações, no montante de R\$245.726.