

## Infraestrutura Brasil Holding I S.A.

CNPJ nº 30.621.680/0001-21

### RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO

**Prezados Acionistas,** A Administração da Infraestrutura Brasil Holding I S.A. ("Companhia" ou "IBH I") apresenta o Relatório da Administração e as Demonstrações Financeiras Individuais e Consolidadas, com os Relatórios dos Auditores Independentes referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2025. **A Companhia:** A IBH I é uma sociedade anônima de capital fechado que faz parte do grupo Essentia Energia, cujo propósito é gerar negócios de alta rentabilidade no mercado de energia renovável, com eficiência na gestão, no desenvolvimento, na implantação, na operação e na comercialização de energia. A Companhia tem como objetivo social a participação no capital de empresas com foco em ativos de energia renovável e tem como investimento o Complexo Solar Sol do Sertão, composto pela sociedade Sol do Sertão Holding S.A. e suas controladas, estas que iniciaram a operação comercial em agosto de 2021. O empreendimento solar está localizado no município de Oliveira dos Brejinhos, no estado da Bahia, e possui capacidade instalada total de aproximadamente 476

MWp (equivalentes a 415 MWac), contando com painéis solares fotovoltaicos bifaciais, capazes de gerar energia com mais eficiência. **Governança corporativa:** A Companhia mantém o seu sistema de gestão baseado nas melhores práticas de governança, atuando assim de forma ética e com respeito para com seus acionistas e demais partes relacionadas. **Responsabilidade ambiental e social:** A IBH I trabalha em conformidade com a legislação brasileira, atendendo a todos os requisitos de meio ambiente e exigências de saúde, higiene, segurança e medicina do trabalho. A Companhia possui Políticas de Sustentabilidade que contemplam os aspectos ambientais, sociais e de saúde e segurança do trabalho. O cumprimento da legislação vigente e a preservação do meio ambiente, assim como a preservação da saúde de todos os seus colaboradores e de quem atua em seu nome são princípios primordiais e prioridades da Companhia. **Recursos humanos:** O capital humano é extremamente relevante para a IBH I, sendo a Companhia conduzida por profissionais altamente qualificados e com

larga experiência no setor de energia. A adoção de regras consoantes com as orientações recomendadas pelos órgãos de saúde e pelas autoridades públicas competentes refletem as medidas tomadas para garantir a saúde dos colaboradores e nas práticas perpetuadas pela Companhia, quais sejam: comunicação ativa, ações de higienização de espaços e áreas de circulação, flexibilização de jornadas e adoção do teletrabalho, entre outros. **Agradecimentos:** A Companhia registra os seus agradecimentos aos membros da Diretoria e do seu Conselho de Administração pelo apoio prestado no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da Companhia. Especiais reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional. A Companhia também deixa consignado seu agradecimento aos prestadores de serviços, usuários, entidades financeiras, seguradoras, demais agentes do Setor Elétrico e a todos que direta ou indiretamente colaboraram para o êxito das atividades do Grupo no exercício de 2025. **A Administração.**

### Demonstrações financeiras individuais e consolidadas em 31 de dezembro de 2025 (Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativos	BALANÇOS PATRIMONIAIS				DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO				
	Controladora	Consolidado			Controladora	Consolidado			
	Nota	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24
<b>Circulante</b>									
Caixa e equivalentes de caixa	5	20.163	6.127	32.954	69.787	12	75	518	66.913
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	6	-	-	7.914	-	13	-	-	52.737
Contas a receber	7	55	-	17.582	19.367	8	-	3	20
Contas a receber de partes relacionadas	8	620	1.859	620	1.681	14	-	-	2.541
Dividendos a receber		4	-	4	-	15	2.935	13.787	10.128
IRPJ e CSLL a recuperar		416	-	436	-	16	181	488	181
Tributos a recuperar		159	378	494	895				2.622
Despesas antecipadas		8	34	39	2.220				2.511
Estoque		-	-	63	-				982.449
Outras contas a receber		89	396	130	654				1.531
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>21.514</b>	<b>8.794</b>	<b>60.236</b>	<b>94.604</b>				<b>167</b>
<b>Não circulante</b>									
Realizável a longo prazo									
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	6	-	-	45.473	49.116				14
Tributos a recuperar		-	-	196	-				5.611
Despesas antecipadas		-	-	73	-				748
Investimentos	9	171.619	317.810	2.001	-				18
Ativo de direito de uso	10	172	-	172	-				910.359
Imobilizado	10	206	934	1.167.819	1.211.310				888.259
Intangível	11	-	5	39.083	40.487				(720.787)
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>171.997</b>	<b>318.749</b>	<b>1.254.817</b>	<b>1.300.913</b>				<b>189.572</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>193.511</b>	<b>327.543</b>	<b>1.315.053</b>	<b>1.395.517</b>				<b>312.580</b>
<b>Passivos</b>									
<b>Circulante</b>									
Fornecedores	12	75	518	66.913	23.413				
Empréstimos e financiamentos relacionados	13	-	-	52.737	49.998				
Contas a pagar de partes relacionadas	8	-	-	3	20				
IRPJ e CSLL	14	-	-	2.541	-				
Tributos e obrigações trabalhistas	15	2.935	13.787	10.128	18.454				
Passivo de arrendamento	16	181	488	181	488				
Encargos regulatórios	16	-	-	2.622	2.511				
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>3.191</b>	<b>14.796</b>	<b>135.142</b>	<b>94.867</b>				
<b>Não circulante</b>									
Empréstimos e financiamentos	13	-	-	982.449	987.903				
Provisão para processos judiciais	17	-	-	1.531	-				
Passivo de arrendamento	14	-	-	167	-				
IRPJ e CSLL diferidos	14	-	-	5.611	-				
Tributos e obrigações trabalhistas	15	748	-	748	-				
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>748</b>	<b>167</b>	<b>990.339</b>	<b>988.070</b>				
<b>Patrimônio líquido</b>									
Capital social	18	910.359	888.259	910.359	888.259				
Prejuízos acumulados		(720.787)	(575.679)	(720.787)	(575.679)				
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>189.572</b>	<b>312.580</b>	<b>189.572</b>	<b>312.580</b>				
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>193.511</b>	<b>327.543</b>	<b>1.315.053</b>	<b>1.395.517</b>				

### DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Saldos em 01 de janeiro de 2024	Capital social		Prejuízos acumulados	Total do patrimônio líquido
	Subscrito	A integralizar		
Integralização de capital	850.000	(616.741)	(424.161)	(190.902)
Aumento de capital	38.259	(38.259)	-	655.000
Prejuízo do exercício	-	-	(151.518)	(151.518)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>888.259</b>	<b>(22.100)</b>	<b>(575.679)</b>	<b>312.580</b>
Aumento de capital	22.100	(22.100)	-	22.100
Integralização de capital	-	-	(145.108)	(145.108)
Prejuízo do exercício	-	-	(720.787)	(720.787)
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>910.359</b>	<b>(720.787)</b>	<b>(189.572)</b>	<b>189.572</b>

### NOTAS EXPLICATIVAS DA ADMINISTRAÇÃO AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2025

**Informações Gerais:** 1.1 **Contexto operacional:** A Infraestrutura Brasil Holding I S.A. ("Companhia" ou "IBH I"), é uma sociedade anônima de capital fechado, constituída em 5 de junho de 2018, com sede foro na cidade e estado de São Paulo, na Rua Dr. Campos Bicudo, nº 98, 4º andar, Jardim Europa. A Companhia tem como objeto social a participação no capital de empresas com foco em ativos de energia renovável. A Companhia é controlada direta do Patria Infraestrutura IV Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia ("FIP IV"). A Companhia faz parte da Essentia Energia, um grupo cujo propósito é gerar negócios no mercado de energia renovável, com eficiência na gestão, no desenvolvimento, na implantação, na operação e na comercialização de energia. 1.2 **Relação de entidades controladas:** Em 20 de dezembro de 2020, a Companhia adquiriu o controle da empresa Sol do Sertão Holding S.A. ("Sol do Sertão"), esta que detém o controle das Sociedades de Propósito Específico ("SPEs"): Sol do Sertão OB I Energia Solar S.A. ("OB I"), Sol do Sertão OB II Energia Solar S.A. ("OB II") e Sol do Sertão OB III Energia Solar S.A. ("OB III"). Em 22 de outubro de 2021, a Companhia adquiriu participação societária correspondente a 16,67% do capital social da Gestão e Transformação Infraestrutura S.A., sociedade que tem por objeto social a prestação de serviços de consultoria em gestão de negócios e criação de valor na área empresarial.

Empresa	Participação		Atividade principal	Controle
	31/12/25	31/12/24		
Gestão e Transformação Infraestrutura S.A. ("Gestão e Transformação")	16,67%	16,67%	Consultoria	Joint Venture
Sol do Sertão Holding S.A.	100%	100%	Holding	Direto
Sol do Sertão OB I Energia Solar S.A.	100%	100%	Geração de energia	Indireto
Sol do Sertão OB II Energia Solar S.A.	100%	100%	Geração de energia	Indireto
Sol do Sertão OB III Energia Solar S.A.	100%	100%	Geração de energia	Indireto

As Controladas indiretas possuem as seguintes características:

SPE	Usina	Estado	Capacidade		Início da	Fim da
			MW	Física - autorização		
OB I	Sol do Sertão XXXVI	BA	40,82	13,1	29/07/2019	28/07/2054
OB I	Terra do Sol VII	BA	54,43	17,5	29/07/2019	28/07/2054
OB I	Terra do Sol XI	BA	47,62	15,3	29/07/2019	28/07/2054
OB II	Sol do Sertão VIII	BA	95,25	30,7	29/07/2019	28/07/2054
OB II	Sol do Sertão XII	BA	54,43	17,5	29/07/2019	28/07/2054
OB III	Sol do Sertão XIII	BA	74,84	24,1	29/07/2019	28/07/2054
OB III	Sol do Sertão XIV	BA	20,41	6,6	29/07/2019	28/07/2054
OB III	Sol do Sertão XXXV	BA	27,21	8,7	29/07/2019	28/07/2054
<b>Total</b>			<b>415,01</b>	<b>133,5</b>		

A Companhia juntamente com suas controladas diretas e indiretas, é referida como "Grupo" ao longo das demonstrações financeiras. 1.3 **Contratos de energia:** Das oito usinas que integram o Complexo Solar Sol do Sertão, sete possuem contratos de venda de energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL), formalizados por meio de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Livre (CCEAL) de longo prazo firmados com a CEMIG Geração e Transmissão ("CEMIG"), em condições livremente negociadas entre as partes, até dezembro de 2041. Esses contratos preveem entrega anual de energia, sendo realizada, ao final de cada exercício, a apuração da energia efetivamente gerada e entregue, bem como das compensações financeiras decorrentes de eventuais diferenças entre os volumes contratados e realizados, conforme as regras pactuadas contratualmente. A usina Sol do Sertão XIV é, atualmente, a única unidade descontratada do complexo, possuindo menor capacidade instalada e menor garantia física em relação às demais usinas. Por essa razão, sua produção permanece exposta ao mercado de curto prazo, estando sujeita às variações do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). A condição de descontratação da usina Sol do Sertão XIV não compromete a performance operacional do complexo como um todo, mas representa uma oportunidade de flexibilidade comercial, permitindo a eventual celebração de novos contratos no ACL ou a captura de oportunidades de mercado, conforme a estratégia comercial adotada. 1.4 **Situação financeira:** Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia apresentava capital circulante líquido positivo no montante de R\$18.323 na Controladora e negativo em R\$74.906 no Consolidado (negativo em R\$6.002 na Controladora e R\$263 no Consolidado em 31 de dezembro de 2024).

	Controladora	Consolidado		
	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24
Total do ativo circulante	21.514	8.794	60.236	94.604
Total do passivo circulante	3.191	14.796	135.142	94.867
<b>Capital circulante líquido</b>	<b>18.323</b>	<b>(6.002)</b>	<b>(74.906)</b>	<b>(263)</b>

O Grupo registrou prejuízos nos últimos exercícios, refletindo principalmente sua estrutura de capital, o perfil econômico-financeiro típico dos primeiros anos de operação dos empreendimentos e os efeitos recentes de eventos de curtailment, os quais reduziram o resultado dos períodos. Em 31 de dezembro de 2025, a Companhia apresenta prejuízos acumulados no patrimônio líquido no montante de R\$ 720.787. As controladas indiretas possuem contratos de venda de energia de longo prazo, que proporcionam previsibilidade de receitas ao longo da vigência contratual, ainda que sujeitos a eventuais restrições operacionais do sistema elétrico. A Administração monitora continuamente a posição de liquidez e o desempenho operacional do Grupo, avaliando a necessidade de adequações em sua estrutura de capital. No curso normal dos negócios, e considerando o estágio atual dos empreendimentos, a Companhia poderá contar, quando necessário, com suporte financeiro de seus acionistas,

por meio de aportes de capital, os quais estão alinhados ao planejamento financeiro do grupo econômico. Com base na avaliação realizada, a Administração entende que a Companhia possui capacidade de manter a continuidade normal de suas operações, razão pela qual as demonstrações financeiras foram elaboradas com base no pressuposto de continuidade operacional. 1.5 **Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro:** O CPC 23 estabelece que podem ocorrer ajustes ou erros no registro, mensuração, apresentação ou divulgação das demonstrações contábeis e que erros materiais de exercícios anteriores devem ser corrigidos retrospectivamente, inclusive por reapresentação dos valores comparativos do período afetado. O Grupo revisa continuamente a apresentação e a divulgação de suas demonstrações para mantê-las adequadas e alinhadas às normas vigentes. 1.5.1 **Reclassificação de cifras comparativas:** Para assegurar a comparabilidade, foram realizadas reclassificações nos valores correspondentes das Demonstrações do Resultado referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, sem efeito no resultado do Grupo. Os efeitos dessas reclassificações são demonstrados a seguir:

	Consolidado		31/12/24	
	Nota	31/12/24	Reclassi- ficado	(Reclassi- ficado)
Receita líquida de vendas	19	163.553	(17.732)	145.821
Custo de venda de energia elétrica	20	(130.500)	17.732	(112.768)
<b>Lucro bruto</b>		<b>33.053</b>	-	<b>33.053</b>
Despesas gerais e administrativas	21	(23.115)	-	(23.115)
Resultado com participações societárias	9	-	-	-
<b>Lucro operacional</b>		<b>9.938</b>	-	<b>9.938</b>
Receitas financeiras	22	17.930	-	17.930
Despesas financeiras	22	(170.917)	-	(170.917)
<b>Resultado financeiro</b>		<b>(152.987)</b>	-	<b>(152.987)</b>
<b>Resultado antes do imposto de renda e contribuição social</b>		<b>(143.049)</b>	-	<b>(143.049)</b>
Imposto de renda e contribuição social correntes	23	(8.469)	-	(8.469)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	23	-	-	-
<b>Prejuízo do exercício</b>		<b>(151.518)</b>	-	<b>(151.518)</b>

2. **Apresentação das Demonstrações Financeiras Individuais e Consolidadas:** 2.1 **Base de elaboração e apresentação:** As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, as quais abrangem as disposições contidas na Lei das Sociedades por Ações, pronunciamentos, interpretações e orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis ("CPC") e aprovadas pelo Conselho Federal de Contabilidade ("CFC") e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente essas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela Administração na sua gestão. As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram elaboradas no pressuposto de continuidade normal dos negócios. A Administração efetua uma avaliação da capacidade da Companhia e suas controladas em dar continuidade às suas atividades durante a elaboração das demonstrações financeiras. A emissão das demonstrações financeiras individuais e consolidadas foi autorizada pela Administração em 06 de março de 2026. 2.2 **Principais políticas contábeis materiais:** As políticas contábeis materiais aplicadas na elaboração das demonstrações financeiras individuais e consolidadas estão descritas juntamente com suas respectivas notas explicativas. Essas políticas foram aplicadas de modo consistente nos exercícios apresentados, salvo disposição em contrário. 2.3 **Adoção de normas contábeis - Novas e revisadas:**

Norma / Pronunciamento	Vigência	Principais pontos novos/alterados
CPC 02 - Efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis	01/01/2025	Classificação de Passivos como Circulante ou Não Circulante.
CPC 40 - Instrumentos Financeiros: Evidenciação	01/01/2026	Alterações à Classificação e Mensuração de Instrumentos Financeiros. Contratos que fazem referência à eletricidade cuja geração dependente de condições naturais.
CPC 48 - Instrumentos Financeiros	01/01/2026	Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Contábeis
CPC 51 - Apresentação e Divulgação nas Demonstrações Contábeis	01/01/2027	Demonstrações Financeiras.

A Administração da Companhia avaliou os pronunciamentos acima e não foram identificados impactos relevantes nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas. A Companhia fará a adoção a essas normas e interpretações novas e alteradas conforme o CPC correspondente, se cabível, quando entrarem em vigor. 2.4 **Base de mensuração:** As demonstrações financeiras foram preparadas considerando o custo histórico como base de valor e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração em sua gestão. 2.5 **Conversão de moeda estrangeira:** (a) **Moeda funcional e de apresentação:** A moeda funcional e de apresentação da Companhia e de suas controladas diretas e indiretas é o Real. Os ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira, são convertidos para a moeda funcional usando-se a taxa de câmbio vigente na data dos respectivos balancetes patrimoniais. Os ganhos e perdas resultantes da atualização desses ativos e passivos verificados entre a taxa de câmbio vigente na data da transação e os encerramentos dos exercícios são reconhecidos como receitas ou despesas financeiras no resultado. (b) **Transações e saldos:** Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o Grupo não possuía ativos e passivos mensurados em moedas estrangeiras. 2.6 **Uso de estimativas e julgamentos críticos:** A preparação das demonstrações financeiras do Grupo exige o uso de estimativas contábeis críticas e o exercício de julgamentos por parte da Administração. Esse processo envolve a aplicação das políticas contábeis materiais do Grupo em áreas que requerem maior nível de julgamento, caracterizadas por sua complexidade. Adicionalmente,

	Consolidado		31/12/24	
	Nota	31/12/24	Reclassi- ficado	(Reclassi- ficado)
Caixa (aplicado nas) gerado pelas atividades operacionais	(7.335)	(35.437)	47.228	130.362
Juros pagos de debêntures, empréstimos e financiamentos	13	-	(117.935)	(42.808)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(6)	-	(9.566)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades operacionais</b>		<b>(7.341)</b>	<b>(153.372)</b>	<b>(5.146)</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimento</b>				
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	6	-	-	(4.135)
Aquisições de bens do ativo imobilizado e intangível	10 e 11	(40)	(106)	(5.783)
Integralização de capital nas controladas	9	(193)	-	(193)
<b>Caixa líquido aplicado nas atividades de investimento</b>		<b>(233)</b>	<b>(106)</b>	<b>(5.976)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>				
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	6	-	-	(48.938)
Resgates de aplicações financeiras vinculadas às dívidas	6	-	-	51.811

continuação

### Infraestrutura Brasil Holding I S.A.

de metas, remunerações e quadro de pessoal. • **Nota explicativa 17 – Provisão para processos judiciais:** Reconhecimento e mensuração de provisão para processos judiciais têm como principais premissas a probabilidade e magnitude das saídas de recursos. **2.7 Base de consolidação e investimentos em controladas:** As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com as normas estabelecidas, abrangendo a Companhia e suas controladas, nas quais a Companhia detém o controle. O controle é obtido quando a Companhia tem o poder sobre a investida, está exposta ou tem direitos a retornos variáveis de seu envolvimento com a investida e tem a capacidade de usar esse poder para afetar seus retornos. A controlada é consolidada integralmente a partir da data em que o controle se inicia, até a data em que deixa de existir. As práticas contábeis foram aplicadas de maneira uniforme em todas as empresas consolidadas e o exercício social dessas controladas coincide com o da controladora. Os seguintes procedimentos foram adotados na preparação das informações contábeis consolidadas: (i) Eliminação do patrimônio líquido das controladas. (ii) Eliminação do resultado de equivalência patrimonial. (iii) Eliminação dos saldos de ativos e passivos, receitas e despesas entre as empresas consolidadas, bem como das contas mantidas entre estas controladas. Nas demonstrações financeiras individuais, as controladas são contabilizadas pelo método de equivalência patrimonial ajustada na proporção devida nos direitos e nas obrigações contratuais do Grupo. Transações, saldos e ganhos não realizados em transações entre empresas do Grupo são eliminados. Os prejuízos não realizados também são eliminados a menos que indiquem uma redução no valor recuperável de ativos, exigindo o reconhecimento nas demonstrações consolidadas. As principais práticas contábeis materiais das controladas são alteradas, quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas do Grupo 3. **Gestão de Risco: 3.1 Fatores de risco financeiro:** As atividades da Companhia estão expostas a fatores de riscos financeiros: a) risco de mercado b) risco de crédito; e c) risco de liquidez. O programa de gestão de risco do Grupo concentra-se na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro do Grupo. A Companhia não usa instrumentos financeiros derivativos para proteger certas exposições a risco. A gestão de risco é realizada pelo departamento de Tesouraria, seguindo as políticas do Grupo. A Tesouraria identifica, avalia e recomenda ações contra eventuais riscos financeiros em cooperação com a Administração. O quadro a seguir sumariza a natureza e a extensão dos riscos decorrentes de instrumentos financeiros e como a Administração da Companhia gerencia sua exposição:

Risco	Exposição	Metodologia utilizada para mensuração do impacto	Gestão
Risco de mercado – taxa de juros	Empréstimos de longo prazo com taxas variáveis (IPCA)	Análise de sensibilidade	Avaliação de cenários para definição sobre refinanciamentos
Risco de crédito	Caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes	Análise de vencimento e Avaliação de crédito	Gestão de caixa através de instituições financeiras de primeira linha, definição de limites de concentração/exposição máxima, monitoramento dos ratings pelas principais agências.
Risco de liquidez	Empréstimos e outros passivos	Previsões de fluxo de caixa	Manutenção de caixa mínimo, monitoramento dos fluxos previstos e realizados, manutenção de aplicações financeiras com liquidez conforme necessário.

**(a) Risco de mercado: Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado com taxa de juros:** Os riscos de taxa de juros decorrem de contratos operacionais, empréstimos e financiamentos. Esses contratos emitidos a taxas variáveis expõem o Grupo ao risco de flutuação da taxa de juros afetando o fluxo de caixa, o qual permanece sendo constantemente monitorado. Com o objetivo de administrar a liquidez em moeda funcional, o Grupo atualiza os controles de exposição às taxas periodicamente e avalia a necessidade de cobertura ou não do risco de acordo com as perspectivas macroeconômicas. Sempre que necessário, são simulados cenários levando em consideração refinanciamento, renovação de posições existentes e novos financiamentos. Com base nesses cenários, o Grupo define uma mudança razoável na taxa de juros e calcula o impacto sobre o resultado. Os cenários são elaborados somente para os passivos que representam as principais posições com juros. Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o Grupo não possuía contratos de derivativos e/ou swap de taxa de juros. **Análise de sensibilidade:** A análise de sensibilidade tem como objetivo mensurar o impacto das mudanças nas variáveis de mercado sobre cada instrumento financeiro do Grupo. Não obstante, a liquidação das transações envolvendo essas estimativas poderá resultar em valores diferentes dos estimados devido à subjetividade das informações utilizadas como base para a preparação dessas análises. As informações demonstradas no quadro, mensuram, contextualmente, o impacto nos resultados do Grupo em função das variações do CDI e IPCA. A seguir, é apresentada a tabela demonstrativa da análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros considerando o pronunciamento técnico CPC 40 (R1) - Instrumentos Financeiros: Evidenciação e o saldos dos principais instrumentos financeiros, mostrando como a despesa e a receita teriam sido reconhecidas no resultado financeiro naquela data para o Grupo, ou seja, como seriam afetados pelas mudanças no risco relevante variável que sejam razoavelmente possíveis naquela data. Para verificar a sensibilidade da variação desses indicadores, na data-base 31 de dezembro de 2025, foram definidos três cenários diferentes, com base no cenário macroeconômico e alinhados à expectativa da Administração da Companhia e das controladas: (i) considerando a taxa esperada (índices obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado) para 31 de dezembro de 2026 (impacto provável no resultado); (ii) com apreciação e depreciação de 25%, e (iii) com apreciação e depreciação de 50%.

Operação	Inde-xador	Saldo em exposição	Controladora					
			Impacto provável no resultado	Cenário I		Cenário II		Cenário III
				em 25%	em 25%	em 50%	em 50%	
CDI	20.157	2.709	2.032	3.387	1.355	4.064		
							<b>Consolidado 31/12/25</b>	
			13,44%	10,08%	16,80%	6,72%	20,16%	
							<b>Consolidado 31/12/24</b>	
			4,05%	3,04%	5,06%	2,03%	6,08%	

**(b) Risco de crédito:** O risco de crédito é administrado corporativamente. O risco de crédito decorre de caixa e equivalentes de caixa, depósitos em bancos e outras instituições financeiras, bem como de exposições de crédito a clientes, incluindo contas a receber em aberto. Para minimizar o risco associado às instituições financeiras, o Grupo mantém relacionamento com bancos de forma a diversificar suas operações. Os investimentos relacionados à sobre de caixa só podem ser feitos em instituições ou fundos que apresentem um patrimônio líquido mínimo adequado, com liquidez conforme o uso previsto do caixa classificados como baixo risco segundo mercado local. Não foi ultrapassado nenhum limite de crédito em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, e a Administração não espera nenhuma perda decorrente de inadimplência nos seus ativos financeiros com instituições financeiras. Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, não existiam aplicações financeiras com saldos vencidos ou *impaired* e a totalidade dos saldos de caixa e equivalentes de caixa e de ativos financeiros estão aplicados em instituições consideradas de primeira linha pela Administração. O Grupo avaliou seu histórico de recebimento do contas a receber e identificou que não está exposto a um elevado risco de crédito, uma vez que eventuais saldos vencidos e não recebidos são mitigados por contratos de garantias financeiras assinados na contratação dos leilões de energia e na formalização de contratos bilaterais. Ademais, os montantes a receber de energia de curto prazo são administrados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE"), diminuindo o risco de crédito nas transações realizadas. **(c) Risco de liquidez:** A previsão de fluxo de caixa é realizada pelo departamento de Tesouraria, que monitora o nível esperado de entradas e saídas de fluxos de caixa por empresa controlada, de forma a garantir suprimento adequado de caixa em cada operação. A Tesouraria acompanha as cláusulas contratuais dos empréstimos, além de monitorar as condições restritivas financeiras ("covenants"), quando aplicável, a fim de que o Grupo não quebre limites ou cláusulas estabelecidas nos documentos das operações. Essa previsão leva em consideração os planos de financiamento da dívida do Grupo, cumprimento de cláusulas, e, se aplicável, exigências regulatórias ou legais. A Tesouraria investe o excesso de caixa em Certificados de Depósito Bancário ("CDBs"), escolhendo instrumentos com baixo nível de risco, com vencimentos apropriados, com liquidez diária ou liquidez suficiente para fornecer margem adequada, conforme determinado pelas previsões acima mencionadas. Na data deste balanço, o Grupo mantém CDBs e caixa disponível na Controladora de R\$20.163 (R\$6.127 em 31 de dezembro de 2024) e no Consolidado de R\$32.954 (R\$69.787 em 31 de dezembro de 2024). A tabela a seguir analisa os passivos financeiros não derivativos do Grupo, por faixas de vencimento, não-descontados, excluindo

impacto de acordos de compensação correspondentes ao período remanescente entre a data do balanço patrimonial e a data contratual do vencimento.

	Controladora		Consolidado	
	Vencimentos Até um ano (i)	Total geral	Vencimentos Até um ano (i)	Total geral
<b>Em 31 de dezembro de 2025</b>				
Fornecedores	75	75		
<b>Em 31 de dezembro de 2024</b>				
Fornecedores	518	518		
Contas a pagar de partes relacionadas	3	3		

**Em 31 de dezembro de 2025**  
Fornecedores 66.913  
Empréstimos e financiamentos 94.257  
Parte relacionadas 20  
Encargos regulatórios 2.622  
**Em 31 de dezembro de 2024**  
Fornecedores 23.413  
Contas a pagar de partes relacionadas 3  
Encargos regulatórios 2.511

(i) As faixas de vencimento apresentadas não são determinadas pela norma, e sim baseadas nos vencimentos contratuais remanescentes. Como os valores incluídos na tabela são os fluxos de caixa não descontados contratuais, esses valores não serão conciliados com os valores divulgados no balanço patrimonial para empréstimos e financiamentos. O Grupo adotou a premissa de não considerar os efeitos de atualizações monetárias baseadas em projeções macroeconômicas futuras para elaboração dos fluxos de caixa não descontados das rubricas de fornecedores, contas a pagar de partes relacionadas e encargos regulatórios. A análise dos vencimentos aplica-se somente aos instrumentos financeiros e, portanto, não está incluída as obrigações decorrentes de legislação. **3.2 Gestão de capital:** Os objetivos do Grupo ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade do negócio para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital adequada para reduzir esse custo. Para manter ou ajustar a estrutura de capital do Grupo, a Administração realiza, ou propõe, nos casos em que os acionistas têm de aprovar, a revisão da política de pagamento de dividendos, devolução de capital aos acionistas ou, ainda, a emissão de novas ações para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento. O Grupo utiliza capital próprio e de terceiros para o financiamento de suas atividades, sendo que a utilização de capital de terceiros busca otimizar sua estrutura de capital. Adicionalmente, o Grupo monitora sua estrutura de capital e a ajusta, considerando as mudanças nas condições econômicas. Condizente com outras companhias do setor, o Grupo monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos e financiamentos, subtraído do montante de caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas às dívidas.

	31/12/25	31/12/24
Total dos empréstimos e financiamentos	1.035.186	1.037.901
(-) Caixa e equivalente de caixa	(32.954)	(69.787)
(-) Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	(53.387)	(49.116)
<b>Dívida líquida</b>	<b>948.845</b>	<b>918.998</b>
Total do patrimônio líquido	189.572	312.580
<b>Total do capital (patrimônio líquido e dívida líquida)</b>	<b>1.138.417</b>	<b>1.231.578</b>
<b>Índice de alavancagem financeira - %</b>	<b>83%</b>	<b>75%</b>

**3.3 Outros riscos considerados relevantes: (a) Risco regulatório:** As atividades do Grupo, assim como de seus concorrentes, são regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades do Grupo. O risco de *curtailment* no setor de energia é a limitação ou corte forçado da geração por decisão do Operador Nacional do Sistema (ONS), mesmo que haja recurso natural para gerar. Causado por excesso de produção/falta de demanda em determinados dias e horários, congestionamento/indisponibilidade da rede de transmissão, ou por outros critérios operativos de confiabilidade definidos pelo ONS, apesar de ser um risco que sempre existiu no setor, tornou-se mais relevante a partir de agosto de 2023, atingindo percentuais elevados e afetando especialmente projetos eólicos e solares da região Nordeste. Tal situação gera prejuízos e afeta a viabilidade de investimentos em ativos de geração renovável, levando a busca por soluções estruturais como melhorias na rede de transmissão, ações de incentivo e regulamentação de armazenamento, além de compensações financeiras para visando mitigar os impactos financeiros aos geradores. Foi promulgada a Lei nº 15.269/2025, a qual estabeleceu diretrizes para a compensação parcial aos geradores de energia elétrica por perdas decorrentes de certos tipos de restrições de geração. A referida Lei instituiu o arcabouço legal para eventual indenização, condicionando sua efetiva aplicação à regulamentação específica pelos órgãos competentes e a celebração de Termo de Compromisso entre os agentes de geração e o Poder Concedente. Em continuidade ao processo regulatório, foi instaurada a Consulta Pública nº 210/2025, aberta em 31 de dezembro de 2025, com prazo para contribuições até 16 de janeiro de 2026, com o objetivo de definir, entre outros aspectos, os critérios de elegibilidade, a metodologia de apuração dos montantes compensáveis, os limites financeiros aplicáveis e as condições operacionais para implementação do mecanismo previsto na Lei. Até a data de emissão das demonstrações financeiras, a regulamentação definitiva ainda não foi concluída e os critérios técnicos e jurídicos para apuração de eventual compensação permanecem em discussão. Dessa forma, considerando o estágio atual do processo regulatório e a ausência de definição quanto aos parâmetros aplicáveis e à efetiva materialização do direito à compensação, o Grupo não reconheceu quaisquer efeitos contábeis relacionados a esse tema nas demonstrações financeiras consolidadas de 2025, permanecendo no aguardo do posicionamento final das autoridades competentes para concluir suas análises. **(b) Risco de alteração da legislação tributária no Brasil:** Alterações na legislação tributária podem gerar eventuais impactos no Grupo, como mudanças nas alíquotas dos tributos vigentes, instituição de novos tributos e supressão de benefícios fiscais. Em 20 de dezembro de 2023, foi promulgada a Emenda Constitucional ("EC") nº 132, que estabelece a Reforma Tributária ("Reforma") sobre o consumo e em 16 de janeiro de 2025 foi sancionada a Lei Complementar nº 214/25 que regulamenta a Reforma, no entanto, vários temas, inclusive as alíquotas dos novos tributos, ainda estão pendentes de regulamentação por Leis Complementares ("LC"). O modelo da Reforma está baseado em IVA repartido ("IVA dual") em duas competências, uma federal (Contribuição sobre Bens e Serviços - CBS) e uma subnacional (Imposto sobre Bens e Serviços - IBS), que substituirá os tributos PIS, COFINS, ICMS e ISS. Foi também instituído o Imposto Seletivo ("IS"), de competência federal, incidente sobre bens e serviços prejudiciais à saúde e ao meio ambiente, nos termos de futura regulamentação. Haverá um período de transição de 2026 até 2033, em que os dois sistemas tributários - antigo e novo - coexistirão. Os impactos da Reforma na apuração dos tributos mencionados somente poderão ser mensurados após a conclusão da regulamentação dos temas pendentes por LC. Consequentemente, não há qualquer efeito da Reforma nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2025. **(c) Risco de impairment:** O Grupo avalia na data de cada balanço se há evidência objetiva de que um ativo ou grupo de ativos está deteriorado. Um ativo ou grupo de ativos está deteriorado e as perdas por *impairment* são reconhecidas somente se há evidência objetiva de *impairment* como resultado de um ou mais eventos ocorridos após o reconhecimento inicial dos ativos (um "evento de perda") e aquele evento (ou eventos) de perda tem um impacto nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo ou grupo de ativos que pode ser estimado de maneira confiável. Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o Grupo identificou indicativos de *impairment* para um ativo ou grupo de ativo, conforme detalhado na nota explicativa nº 10 ("Imobilizado"). **4. Instrumentos financeiros por categoria: (a) Reconhecimento e mensuração inicial:** As contas a receber de clientes e os títulos de dívida emitidos são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente quando a respectiva empresa se tornar parte das disposições contratuais do instrumento. Um ativo financeiro (a menos que seja uma conta a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo) ou passivo financeiro é inicialmente mensurado ao valor justo, acrescido, para um item não mensurado ao valor justo por meio do resultado, os custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um contas a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao preço da operação. **(b) Classificação e mensuração subsequente: Ativos Financeiros:** No reconhecimento inicial, um ativo financeiro é classificado como mensurado: ao custo amortizado; ou ao valor justo por meio do resultado ("VJR"). Não há ativos financeiros classificados ao valor justo por meio do resultado abrangente ("VJORA"). Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios. Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR: • é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e • seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto. **Mensuração subsequente de ganhos e perdas: VJR -** Esses ativos são mensurados subsequentemente ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros ou receita de dividendos, é reconhecido no resultado. **Ativos financeiros a custo amortizado -** Esses ativos são subsequentemente mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por *impairment*. A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e o *impairment* são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho

ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado. **Passivos Financeiros:** Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJR. Um passivo financeiro é classificado como mensurado ao VJR caso for classificado como mantido para negociação, for um derivativo ou for designado como tal no reconhecimento inicial. Passivos financeiros mensurados ao VJR são mensurados ao valor justo e o resultado líquido, incluindo juros, é reconhecido no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado. **(c) Desreconhecimento: Ativos Financeiros:** O Grupo desreconhece um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando o Grupo transfere os direitos contratuais de recebimento aos 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 ou na qual o Grupo nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro e também não retém o controle sobre o ativo financeiro. O Grupo realiza transações em que transfere ativos reconhecidos no balanço patrimonial, mas mantém todos ou substancialmente todos os riscos e benefícios dos ativos transferidos. Nesses casos, os ativos financeiros não são desreconhecidos. **Passivos financeiros:** O Grupo desreconhece um passivo financeiro quando sua obrigação contratual é retirada, cancelada ou expira. O Grupo também desreconhece um passivo financeiro quando os termos são modificados e os fluxos de caixa do passivo modificado são substancialmente diferentes, caso em que um novo passivo financeiro baseado nos termos modificados é reconhecido a valor justo. No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo ativos transferidos que não transitam pelo caixa ou passivos assumidos) é reconhecido no resultado. **(d) Compensação de instrumentos financeiros:** Ativos e passivos financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito de compensar os valores reconhecidos e há uma intenção de liquidá-los numa base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente. Não foram compensados instrumentos financeiros em nenhum dos períodos apresentados. **(e) Impairment de ativos financeiros:** O Grupo avalia na data de cada balanço se há evidência objetiva de que um ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros está deteriorado. Um ativo ou grupo de ativos financeiros está deteriorado e as perdas por *impairment* são reconhecidas somente se há evidência objetiva de *impairment* como resultado de um ou mais eventos ocorridos após o reconhecimento inicial dos ativos (um "evento de perda") e aquele evento (ou eventos) de perda tem um impacto nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros que pode ser estimado de maneira confiável. Em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, não foram identificadas evidências de perda por *impairment* para um ativo ou grupo de ativos financeiros. Não houve mudança na classificação dos ativos financeiros entre os métodos de avaliação durante os exercícios findos em 31 de dezembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024. **(f) Instrumentos financeiros mensurados a custo amortizado: Ativos financeiros:** Os ativos financeiros ao custo amortizado são ativos financeiros não derivativos, com pagamentos fixos ou determináveis, que não são cotados em um mercado ativo. São apresentados como ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço (estes são classificados como ativos não circulantes). **Passivos financeiros:** Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado. Os passivos financeiros são mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado. Os ativos e passivos financeiros ao custo amortizado conforme o balanço do Grupo estão apresentados abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24
<b>Ativos financeiros</b>				
Ao custo amortizado:				
Caixa e equivalentes de caixa	20.163	6.127	32.954	69.787
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas	-	-	53.387	49.116
Contas a receber	55	-	17.582	19.367
Contas a receber de partes relacionadas	620	1.859	620	1.681
Dividendos a receber	4	-	4	-
Outras contas a receber	89	396	130	654

**Passivos financeiros**  
Ao custo amortizado:  
Fornecedores 75  
Empréstimos e financiamentos -  
Contas a pagar de partes relacionadas 3  
Encargos regulatórios -

O valor contábil dos empréstimos e financiamentos classificados no circulante aproxima-se de seu valor justo em função do curto prazo remanescente até o vencimento. Para os instrumentos classificados no não circulante, a Administração entende que o valor contábil representa uma aproximação razoável do respectivo valor justo na data do balanço, considerando que são remunerados substancialmente por taxas pós-fixadas indexadas a indicadores econômicos e mensurados ao custo amortizado pelo método da taxa efetiva de juros. Não foi elaborada estimativa específica de valor justo. **5. Caixas e Equivalentes de Caixas:** Política contábil: Incluem os saldos de caixa, depósitos bancários e aplicações financeiras com liquidez imediata, registradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data do balanço. As aplicações financeiras são reconhecidas e mensuradas ao custo amortizado e os resultados financeiros auferidos nessas operações são alocados diretamente ao resultado na Controladora e nas controladas. Os equivalentes de caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de caixa de curto prazo.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24
Recursos em banco e em caixa	6	4	139	20
Recursos em aplicações financeiras (i)	20.157	6.123	32.815	69.767
<b>Total</b>	<b>20.163</b>	<b>6.127</b>	<b>32.954</b>	<b>69.787</b>

(i) As aplicações financeiras em 31 de dezembro de 2025 referem-se a CDBs atrelados à taxa DI, remunerados a uma taxa média de 99,26% do CDI com liquidez imediata (97% a 100,5% do CDI em 31 de dezembro 2024). **6. Aplicações Financeiras Vinculadas às Dívidas: Política contábil:** As aplicações financeiras são reconhecidas e mensuradas ao custo amortizado e os resultados financeiros auferidos nessas operações são alocados diretamente ao resultado do exercício.

	Controladora		Consolidado	
	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24
<b>Circulante</b>				
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas (i)			7.914	-
<b>Não circulante</b>				
Aplicações financeiras vinculadas às dívidas (i)			45.473	49.116
			45.473	49.116
<b>Total</b>			<b>53.387</b>	<b>49.116</b>

(i) Contas reservas relacionadas às dívidas das controladas indiretas (SPES) que possuem financiamento com o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES). O montante com possibilidade de resgate no curto prazo é de R\$7.914 e o montante sem possibilidade de resgate no curto prazo é de R\$45.473. Valores aplicados em Fundo de Investimento com remuneração equivalente a 98,36% do CDI em 31 de dezembro de 2025 (média de 96,60% do CDI em 31 de dezembro de 2024). **7. Contas a Receber: Política contábil:** As contas a receber de clientes correspondem aos valores a receber pela geração de energia elétrica no curso normal das atividades. Se o prazo de recebimento é equivalente a um ano ou menos, as contas a receber são classificadas no ativo circulante. Caso contrário, estão apresentadas no ativo não circulante. As contas a receber de clientes são, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método da taxa efetiva de juros menos as perdas esperadas. A Administração efetua análise criteriosa no contas a receber de clientes e de acordo com a abordagem simplificada. Quando necessário, é constituída uma provisão para perdas esperadas para cobrir eventuais perdas desses ativos em sua realização. O Grupo avaliou seu histórico de recebimento do contas a receber e identificou que não está exposta a um elevado risco de crédito, uma vez que o saldo a receber, em sua maioria, é oriundo do contrato com a CEMIG que não possui histórico de inadimplência. Ademais, os montantes a receber de energia de curto prazo são administrados pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE"), diminuindo o risco de crédito nas transações realizadas. Portanto, após as devidas análises, a Administração não julgou necessário o reconhecimento de provisão para perdas esperadas e por esse motivo não há índice de perda estimadas de créditos para as contas a receber de clientes a vencer e vencidas. O saldo é composto conforme disposto abaixo:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24
Venda de energia	-	-	17.527	16.439
Outras contas a receber	55	-	55	2.928
<b>Total</b>	<b>55</b>	<b>-</b>	<b>17.582</b>	<b>19.367</b>

Abaixo a abertura dos saldos de contas a receber por idade de vencimento:

	Controladora		Consolidado	
	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24
A vencer	55	-	16.595	19.367
Vencidos de 1 a 30 dias	-	-	987	-
<b>Total</b>	<b>55</b>	<b>-</b>	<b>17.582</b>	<b>19.367</b>

**8. Contas a Receber e a Pagar de Partes Relacionadas:** Os saldos de ativos e passivos, assim como as transações que influenciaram o resultado do exercício, relativas às operações com partes relacionadas e compartilhamento de custos, decorrem de transações com a Companhia, os quais foram realizadas em condições acordadas entre as partes para os respectivos tipos de operações, conforme apresentado a seguir:

continuação

A publicação acima foi realizada e certificada no dia 18/04/2026



Acesse a página de Publicações Legais no site do **Jornal Data Mercantil**, apontando a câmera do seu celular no QR Code, ou acesse o link: [www.datamercantil.com.br/publicidade\\_legal](http://www.datamercantil.com.br/publicidade_legal)



Controladora		Controladora	
31/12/25		31/12/24	
Empresas	Natureza	Ativo circulante	Passivo circulante
Infraestrutura Brasil Holding IV S.A.	Custo compartilhado	-	1.493
IBH Renováveis I S.A.	Custo compartilhado	620	-
Essentia PCHs S.A.	Reembolso de despesas	-	1
Chapada Branca Holding S.A.	Reembolso de despesas	-	125
Sol do Sertão OB I Energia Solar S.A.	Reembolso de despesas	-	178
Tria Comercializadora de Energia S.A.	Reembolso de despesas	-	62
Goias Sul Geração de Energia S.A.	Reembolso de despesas	-	3
<b>Total</b>		<b>620</b>	<b>1.859</b>

Consolidado		Consolidado	
31/12/25		31/12/24	
Empresas	Natureza	Ativo circulante	Passivo circulante
Infraestrutura Brasil Holding IV S.A.	Custo compartilhado	-	1.493
IBH Renováveis I S.A.	Custo compartilhado	620	-
Essentia PCHs S.A.	Reembolso de despesas	-	1
Chapada Branca Holding S.A.	Reembolso de despesas	-	125
Tria Comercializadora de Energia S.A.	Reembolso de despesas	-	62
Goias Sul Geração de Energia S.A.	Reembolso de despesas	-	3
<b>Total</b>		<b>620</b>	<b>1.681</b>

**(a) Impacto no resultado:**

Controladora		Consolidado	
31/12/25		31/12/24	
Empresas	Natureza	Resultado	Resultado
Infraestrutura Brasil Holding IV S.A.	Receita de custo compartilhado	-	15.852
IBH Renováveis I S.A.	Receita de custo compartilhado	10.441	-
Infraestrutura Brasil Holding IV S.A.	Despesa de custo compartilhado	(805)	(805)
<b>Total</b>		<b>9.636</b>	<b>15.852</b>

**Compartilhamento de custos e despesas:** No exercício de 2025, as despesas de folha de pagamento e despesas gerais incorridas pela Companhia foram rateadas, por meio de contrato de compartilhamento de custos firmado em 2025, para a IBH Renováveis I na proporção de 100% e 50% respectivamente. O contrato de compartilhamento de custos que a Companhia possuía com a Infraestrutura Brasil Holding IV S.A. ("IBH IV"), que previa um percentual de rateio de 50% das despesas, foi rescindido no encerramento do exercício findo em 31 de dezembro de 2024. **Remuneração do pessoal-chave da Administração:** A remuneração do pessoal chave da Administração incluindo encargos e benefícios alocados na Companhia corresponde a R\$9.299 (R\$7.353 em 31 de dezembro de 2024). **9. Investimentos: Política contábil:** Os investimentos em controladas são aqueles em que a Controladora (i) está exposta ou tem direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a entidade e (ii) tem a capacidade de interferir nesses retornos por meio do poder que exerce sobre ela. Esses investimentos são avaliados pelo método da equivalência patrimonial nas demonstrações contábeis da controladora e consolidados integralmente para fins de apresentação das demonstrações financeiras consolidadas. **(a) Movimentação dos investimentos:**

Participação acionária	Gestão e		Total do	
	Sol do Sertão	Transformação	Sol do Sertão	Investimento
<b>Saldo em 01 de janeiro de 2024</b>	<b>372.598</b>	<b>-</b>	<b>372.598</b>	<b>-</b>
Equivalência patrimonial	(52.819)	-	(52.819)	-
Contrato de autorização	(1.969)	-	(1.969)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>317.810</b>	<b>-</b>	<b>317.810</b>	<b>-</b>
<b>Participação acionária</b>	<b>100%</b>	<b>16,67%</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Saldo em 01 de janeiro de 2025</b>	<b>317.810</b>	<b>-</b>	<b>317.810</b>	<b>-</b>
Equivalência patrimonial	(146.820)	1.812	(145.008)	-
Contrato de autorização	(1.372)	-	(1.372)	-
Aumento de capital	-	205	205	-
Distribuição de dividendos	-	(16)	(16)	-
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>169.618</b>	<b>2.001</b>	<b>171.619</b>	<b>-</b>

**(b) Resumo das informações financeiras:** O quadro abaixo apresenta um resumo das informações financeiras das controladas diretas e indiretas:

Em 31 de dezembro de 2025	Gestão e		Sol do Sertão		Sol do Sertão	
	Sol do Sertão	Transformação	OB I	OB II	OB III	OB III
<b>Balanco patrimonial resumido</b>	<b>100%</b>	<b>16,67%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>
Participação acionária	208	20.156	13.070	20.475	13.539	13.539
Ativo não circulante	130.758	17.716	420.659	443.000	350.106	350.106
Passivo circulante	21	9.541	57.502	48.991	34.007	34.007
Passivo não circulante	-	12.669	341.071	358.679	289.841	289.841
Patrimônio líquido	130.945	15.662	35.156	55.805	39.797	39.797
<b>Demonstração de resultado resumida</b>						
Receita líquida de vendas	-	18.860	26.379	29.457	23.590	23.590
Lucro (prejuízo) bruto	-	8.947	(15.321)	(13.073)	(10.959)	(10.959)
Lucro (prejuízo) do exercício	(146.820)	1.017	(52.715)	(52.191)	(42.007)	(42.007)
<b>Em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>100%</b>	<b>16,67%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>
Participação acionária	2.583	17.488	23.111	31.347	29.979	29.979
Ativo não circulante	275.225	19.919	434.883	461.367	363.679	363.679
Passivo circulante	42	7.499	31.928	26.701	22.609	22.609
Passivo não circulante	-	15.842	340.640	358.018	289.245	289.245
Patrimônio líquido	277.766	14.066	85.426	107.995	81.804	81.804

**10. Imobilizado: Política contábil:** O imobilizado é mensurado pelo seu custo histórico, menos depreciação acumulada. O custo histórico inclui os gastos diretamente atribuíveis à aquisição dos itens. O custo histórico também inclui os custos de financiamento relacionados com a aquisição de ativos qualificados. Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando for provável que fluam benefícios econômicos futuros associados a esses custos e que possam ser mensurados com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídos é baixado. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos. A depreciação dos ativos é calculada usando o método linear considerando os seus custos e seus valores residuais durante a vida útil estimada. Os valores residuais e a vida útil dos ativos são revisados e ajustados, se apropriado, ao final de cada exercício, e ajustados de forma prospectiva, quando for o caso. Sempre que um bem sofrer um reparo, reforma ou transformação que resulte na alteração de sua vida útil, este valor poderá ser imobilizado em adição ao valor residual do ativo. A contagem da vida útil do bem deverá ser reiniciada, de acordo com as vidas úteis estimadas. O valor contábil de um ativo é imediatamente baixado ao seu valor recuperável quando o valor contábil do ativo é maior do que seu valor recuperável estimado. Os ganhos e as perdas de alienações são determinados pela comparação dos resultados com o seu valor contábil e são reconhecidos em "Despesas gerais e administrativas" na demonstração do resultado. **Ativo de direito de uso:** O Grupo reconhece, mensura e divulga todos os contratos de arrendamento em conformidade com a CPC 06 (R2). Um contrato constitui ou contém um arrendamento quando transfere o direito de controle do uso de um ativo identificado por um período determinado, mediante contraprestação. O Grupo reconhece um ativo de direito de uso, mensurado pelo valor do passivo de arrendamento acrescido dos pagamentos de arrendamento realizados na data de início. Subsequentemente, o ativo é depreciado linearmente durante o menor entre o prazo do arrendamento e a vida útil do ativo. O Grupo não reconhece ativos de direito de uso referentes a arrendamentos de ativos de baixo valor, reconhecendo os respectivos pagamentos como despesa linear durante o prazo do contrato. **Teste de redução ao valor recuperável:** O Grupo avalia anualmente, ou com maior frequência, sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indicarem a necessidade de um teste de impairment, conforme os parágrafos 9 a 12 do CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos. Nesse

sentido, a avaliação é feita com base em fontes externas e internas de informação, considerando variações nas taxas de juros de mercado, mudanças significativas em ambientes tecnológicos, de mercado, econômico ou legal no qual a entidade opera ou mercado para o qual o ativo é utilizado, evidências de obsolescência, dano físico do ativo ou desempenho econômico pior que o esperado, além de outras indicações observáveis de que o ativo diminuiu significativamente no período. Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2025, o Grupo realizou uma análise detalhada dos indicadores de impairment utilizando fontes internas e externas, em conformidade com as normas CPC 01 (R1) / IAS 36, para suas Unidades Geradoras de Caixa (UGC). Para fins de teste de impairment, a Administração define que as SPEs, em conjunto, representam uma Unidade Geradora de Caixa (UGC). Essa classificação fundamenta-se no fato de que as SPEs estão situadas em uma mesma região geográfica e compartilham características operacionais e decisões estratégicas sinérgicas, sendo geridas e monitoradas como uma única unidade de negócios. Foram identificados indicativos de impairment no Complexo Solar Sol do Sertão, uma vez que a performance operacional e os resultados dos ativos para o referido exercício ficaram abaixo das projeções orçamentárias. Essa situação decorre, principalmente, dos altos níveis de curtailment que afetam o complexo e não estão sob controle da Administração. O curtailment é um fator externo adverso que impactou diretamente a operação, contribuindo para uma piora significativa nos resultados, vide nota explicativa nº 3.3. Diante da situação supracitada, foi realizado teste de valor recuperável com base no cálculo do valor em uso dos ativos geradores de caixa, utilizando método do fluxo de caixa descontado. Neste método, a avaliação é baseada no valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados durante a vida esperada do negócio descontados por uma taxa de retorno que considera a incerteza de se atingir esses fluxos de caixa e o valor temporal do dinheiro. O teste foi realizado por uma consultoria especializada contratada pela Administração e se baseou em projeções de longo prazo preparadas pela Administração, informações de mercado disponíveis e em desempenho em períodos anteriores. Os testes de impairment foram executados por meio de cálculos do valor recuperável, definido como o maior entre o valor em uso e o valor justo menos os custos de venda, conforme parágrafo 18 do CPC 01. O valor em uso foi determinado utilizando o método de fluxo de caixa descontado (DCF). As premissas fundamentais que sustentam o teste de redução ao valor recuperável do complexo foram estruturadas a partir de projeções de fluxos de caixa fundamentadas em diretrizes financeiras, operacionais e regulatórias, sempre em alinhamento com o plano de negócios da Companhia e as condições vigentes de mercado. Para a correção das projeções de receitas e custos, adotou-se o IPCA como índice econômico central, refletindo de maneira fidedigna as expectativas inflacionárias para o período. O estudo abrange um período de 29 anos para fins de análise, que corresponde ao prazo de autorização do complexo, utilizando como data-base o dia 30 de setembro de 2025. No que tange à expectativa de faturamento, a receita baseia-se predominantemente em contratos bilaterais, PPAs (Power Purchase Agreements), que asseguram a comercialização da energia por prazos determinados. A curva de geração futura foi desenhada considerando o histórico de desempenho do complexo, certificações de produção de energia das usinas solares e o cenário de despacho projetado para o Sistema Interligado Nacional (SIN). Um elemento crítico nesta modelagem é a projeção de perdas por curtailment, o qual se baseia em estudos de projeção de carga, demanda e de expansão de linhas de transmissão, para estimar os desligamentos forçados das usinas, considerados até o último ano de projeção. Assim, a geração líquida final para fins de faturamento é obtida subtraindo-se da geração bruta tanto as perdas por curtailment quanto o consumo interno das instalações. Sobre o fluxo de caixa, as projeções incorporam as deduções necessárias sobre as vendas, incluindo tributos como PIS e COFINS, aplicados rigorosamente conforme a legislação, além dos encargos setoriais regulatórios pertinentes ao setor elétrico. Para converter esses fluxos futuros ao valor presente, utilizou-se o Custo Médio Ponderado de Capital (WACC), que inicia em 12,16% e converge para 11,62% a partir de 2028, capturando o perfil de risco do empreendimento e as flutuações das condições de mercado ao longo do tempo. Em relação a Lei nº 15.269/2025, o Grupo optou por uma postura conservadora, entendendo que não há base objetiva para mensurar esses efeitos no momento, de modo que o valor em uso do Complexo Solar Sol do Sertão não contempla tais ganhos potenciais até que as definições legais sejam plenamente estabelecidas. Como resultado desses testes, o valor recuperável de todos os ativos avaliados excedeu seu respectivo valor contábil. Portanto, não foi reconhecida qualquer perda por impairment no período, conforme parágrafo 58 do CPC 01 (R1). **(a) Composição e movimentação do ativo imobilizado:**

Saldo em 01 de janeiro de 2024	Controladora		Total
	Máquinas, equipamentos e outros	Direito de uso	
Adições	106	-	106
Depreciação	(102)	(478)	(580)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>298</b>	<b>636</b>	<b>934</b>
<b>Custo</b>	<b>670</b>	<b>2.488</b>	<b>3.158</b>
<b>Depreciação acumulada</b>	<b>(372)</b>	<b>(1.851)</b>	<b>(2.223)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>298</b>	<b>636</b>	<b>934</b>
Adições	-	40	40
Depreciação	(92)	(504)	(596)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>206</b>	<b>172</b>	<b>378</b>
<b>Custo</b>	<b>670</b>	<b>2.528</b>	<b>3.198</b>
<b>Depreciação acumulada</b>	<b>(464)</b>	<b>(2.355)</b>	<b>(2.819)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>206</b>	<b>172</b>	<b>378</b>
<b>Taxa média de depreciação</b>	<b>13,73%</b>	<b>19,94%</b>	<b>-</b>

Saldo em 01 de janeiro de 2024	Controladora		Total
	Imobili-zado e outros	Máquinas, equipamentos e outros	
Adições	8.239	1.240	1.114
Depreciação	(4.482)	(44.029)	(48.511)
Depreciação acumulada	(49.084)	(691)	(50.253)
Saldo contábil líquido	10.757	1.182	1.267
Custo	10.757	1.347	1.211
Depreciação acumulada	(165.107)	(2.288)	(1.851)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	10.757	1.182	1.267
Adições	4.637	1.105	5.783
Depreciação	(46.504)	(619)	(47.123)
Depreciação acumulada	(49)	49	-
Saldo contábil líquido	15.345	1.135	1.760
Custo	15.345	1.347	1.679
Depreciação acumulada	(211.597)	(2.908)	(2.355)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	15.345	1.135	1.760
Taxa média de depreciação	-	3,45%	3,15%

**(c) Composição de empréstimos e financiamentos:**

Companhia	Descrição	Valor do Contrato	Data de Emissão	Taxa Contratual	Amortização de Juros	Amortização de Principal	Vencimento	Consolidado		
								Garantias	31/12/25	31/12/24
OB I OB II OB III	BNDES	910.000	30/10/2020	IPCA + 4,18% a.a.	Mensal	Mensal	15/10/2044	(i) Penhor da totalidade das ações de emissão da Sol do Sertão Holding, OB I, OB II e OB III; (ii) Penhor das máquinas e equipamentos relativos ao projeto; (iii) cessão fiduciária dos direitos creditórios e emergentes dos contratos, autorizações, contas reserva e contas centralizadoras relativas ao projeto (iv) Fiança Bancária até a Conclusão do Projeto¹.	1.040.023	1.043.249
								(-) Custo de captação de dívidas	(4.837)	(5.348)
									<b>1.035.186</b>	<b>1.037.901</b>

**(d) Movimentação de empréstimos e financiamentos:**

Saldo em 01 de janeiro de 2024	Controladora		Total
	Empréstimos e financiamentos	(-) Custo de captação	
Provisão de juros	51.126	-	51.126
Amortização de custos de emissão de dívida	-	405	405
Liquidação do principal	(509.500)	-	(509.500)
Liquidação dos encargos	(109.158)	-	(109.158)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Saldo em 01 de janeiro de 2025</b>	<b>1.609.297</b>	<b>(5.882)</b>	<b>1.603.415</b>
Provisão de juros	93.933	-	93.933
Atualização monetária	48.997	-	48.997
Amortização de custos de emissão de dívida	-	534	534
Liquidação do principal	(556.976)	-	(556.976)
Liquidação dos encargos	(152.002)	-	(152.002)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>1.043.249</b>	<b>(5.348)</b>	<b>1.037.901</b>

**11. Intangível: Política contábil:** Registrado ao custo de aquisição, combinado com as amortizações calculadas pelo método linear, às taxas anuais, e, adicionalmente, ágio por expectativa de rentabilidade futura e serviços de passagem. O Grupo registra no ativo intangível valores referentes a aquisições de softwares e ativos intangíveis referentes a combinação de negócios. O saldo das controladas indiretas é composto principalmente por serviços de passagem, as quais não são amortizadas.

Saldo em 01 de janeiro de 2024	Controladora	
	Software	Total
Amortização	(4)	(4)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
<b>Custo</b>	<b>23</b>	<b>23</b>
<b>Amortização acumulada</b>	<b>(18)</b>	<b>(18)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>5</b>	<b>5</b>
Amortização	(5)	(5)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>23</b>	<b>23</b>
<b>Custo</b>	<b>(23)</b>	<b>(23)</b>
<b>Amortização acumulada</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Saldo em 01 de janeiro de 2024	Controladora		Total
	Contrato de autorização	Servi-dões	
Amortização	(1.969)	(31)	(2.000)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>40.038</b>	<b>376</b>	<b>54.087</b>
<b>Custo</b>	<b>43.630</b>	<b>376</b>	<b>54.412</b>
<b>Amortização acumulada</b>	<b>(3.592)</b>	<b>-</b>	<b>(3.685)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>40.038</b>	<b>376</b>	<b>54.087</b>
Amortização	(1.371)	(32)	(1.404)
<b>Saldo contábil líquido</b>	<b>38.667</b>	<b>376</b>	<b>53.083</b>
<b>Custo</b>	<b>43.631</b>	<b>376</b>	<b>54.412</b>
<b>Amortização acumulada</b>	<b>(4.964)</b>	<b>-</b>	<b>(5.089)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>38.667</b>	<b>376</b>	<b>53.083</b>
<b>Taxa média de amortização</b>	<b>3,14%</b>	<b>20,02%</b>	<b>-</b>

**12. Fornecedores: Política contábil:** O saldo de fornecedores representa obrigações a pagar por bens ou serviços que foram adquiridos no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até um ano. Caso contrário, são apresentadas como passivo não circulante. Estes passivos financeiros são reconhecidos inicialmente pelo valor justo acrescido de quaisquer custos de transação atribuíveis. Após o reconhecimento inicial, estes passivos financeiros são medidos pelo custo amortizado por meio do método dos juros efetivos.

Saldo em 01 de janeiro de 2024	Controladora		Total
	31/12/25	31/12/24	
Material e serviços	75	518	1.193
Compra de energia	-	-	2.801
Multa por geração inferior (i)	-	-	62.919
<b>Total</b>	<b>75</b>	<b>518</b>	<b>66.913</b>

(i) Saldo a ser pago para CEMIG a título de multa contratual. O contrato prevê um mecanismo pelo qual a exposição mensal – diferença entre o contrato e a geração comprometida – é assumida pelo comprador. Ao final de cada ano civil, caso a geração comprometida seja inferior ao contratado, a usina deve ressarcir o comprador pelo volume não gerado, valorado ao PLD do ano. **13. Empréstimos e Financiamentos: Política contábil:** Os empréstimos e financiamentos são reconhecidos, inicialmente, pelo valor justo, no recebimento dos recursos, líquidos dos custos de transação. Em seguida, os financiamentos captados são apresentados pelo custo amortizado, isto é, acrescido de encargos e juros proporcionais ao período incorrido (pro rata temporis) e descontado das amortizações. Os custos financeiros incorridos em virtude da captação de empréstimos e financiamentos são reconhecidos em rubrica redutora da dívida no passivo e amortizados pelo prazo do contrato, de acordo com a taxa efetiva de juros. Quando não houver evidências da probabilidade de captação de parte ou da totalidade da dívida, os custos financeiros já incorridos são reconhecidos no resultado do exercício. Os empréstimos e financiamentos são classificados como passivo circulante, a menos que o Grupo tenha um direito incondicional de diferir a liquidação do passivo por, pelo menos, 12 meses após a data do balanço. Os custos de empréstimos e financiamentos gerais e específicos que são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, que é um ativo que, necessariamente, demanda um período substancial para ficar pronto para seu uso ou venda pretendidos, são capitalizados como parte do custo do ativo quando for provável que eles irão resultar em benefícios econômicos futuros para a entidade e que tais custos possam ser mensurados com confiança. Demais custos de empréstimos e financiamentos são reconhecidos como despesa no exercício em que são incorridos. **(a) Contratos: (i) BNDES:** Em 30 de outubro de 2020, a Sol do Sertão assinou contrato com o BNDES, tendo como beneficiárias do crédito as controladas OB I, OB II e OB III. O total de recursos compreendido no contrato é de R\$910.000, integralmente desembolsados. A dívida é composta por principal e juros remuneratórios correspondente a IPCA + 4,18% ao ano. O principal e juros da dívida deve ser pago ao BNDES em 273 parcelas mensais e sucessivas, sendo a primeira parcela vencida em 15 de fevereiro de 2022. A data de vencimento do contrato é 15 de outubro de 2044. As linhas de crédito para as OB I, OB II e OB III foram disponibilizadas conforme a seguir: • Crédito "A" – Investida OB I, recurso total de R\$313.272, composto por subcrédito A1 no valor de R\$250.618 e subcrédito A2 no valor de R\$62.654. • Crédito "B" – Investida OB II, recurso total de R\$328.988 composto por subcrédito B1 no valor de R\$263.190 e subcrédito B2 no valor de R\$65.798

Composição por ano de vencimento:		Consolidado	
	31/12/25	31/12/24	
1 ano	53.223	50.509	
2 anos	51.695	49.117	
3 anos	52.039	49.433	
4 anos	52.396	49.762	
5 anos	52.768	50.104	
Após 5 anos	777.902	794.324	
<b>Total</b>	<b>1.040.023</b>	<b>1.043.249</b>	

**g) Custo de transação:** Os empréstimos e financiamentos são demonstrados pelo valor líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados ao custo amortizado utilizando o método da taxa de juros efetiva.

**14. Impostos de Renda e Contribuições Sociais: Política contábil:** As despesas de imposto de renda e contribuição social do período compreendem os impostos correntes e diferidos. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto na proporção em que estiverem relacionados com itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente. Nesse caso, o imposto também é reconhecido no patrimônio líquido ou no resultado abrangente. Os tributos diferidos são constituídos com base nas diferenças temporárias existentes entre a receita financeira de aplicação financeira competência registrada na contabilidade e a receita financeira de aplicação financeira caixa utilizada como base para tributação do fiscal. Os impostos diferidos foram calculados utilizando como forma de tributação o lucro presumido.

Consolidado		31/12/25	
	31/12/25	31/12/24	
<b>Circulante</b>			
Imposto de renda e Contribuição social a pagar (i)	2.541	2.541	
<b>Não circulante</b>			
Imposto de renda e Contribuição social diferidos	5.611	5.611	
<b>Total</b>	<b>8.152</b>	<b>8.152</b>	

(i) Os montantes relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024 estão sendo apresentados na nota explicativa nº 15. **15. Tributos e Obrigações Trabalhistas: Política contábil:** Os tributos e obrigações trabalhistas a pagar são mantidos no passivo com a finalidade de reconhecer no balanço patrimonial do Grupo os valores contábeis que serão objeto de pagamento futuro.

Controladora		Consolidado	
	31/12/25	31/12/24	31/12/25
<b>Circulante</b>			
Imposto de renda e Contribuição social (i)	-	-	3.802
ICMS a pagar	-	45	49
ISS a pagar	1	12	1
PIS e COFINS a pagar	31	3	1.073
Salários, provisões e encargos sociais	2.901	13.779	8.955
Outros tributos a pagar	3	43	37
<b>Total</b>	<b>2.935</b>	<b>13.787</b>	<b>10.128</b>
<b>Não circulante</b>			
Salários, provisões e encargos sociais	748	-	748
<b>Total</b>	<b>3.683</b>	<b>13.787</b>	<b>10.876</b>

(i) Os montantes relativos ao exercício findo em 31 de dezembro de 2025 estão sendo apresentados na nota explicativa nº 14. **16. Encargos Regulatórios: Política contábil:** Nessa rubrica são reconhecidos os encargos relacionados ao setor de energia que são definidos pela ANEEL e cobrados pelas transmissoras, sob gestão do Operador Nacional do Sistema, os quais correspondem aos Encargos de Uso do Sistema de Transmissão (EUST) e à Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica (TFSEE).

Consolidado		31/12/25		31/12/24	
	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24	
Encargo de uso de rede elétrica	2.473	-	2.369	-	
Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica (TFSEE)	149	-	142	-	
<b>Total</b>	<b>2.622</b>	<b>2.511</b>	<b>2.511</b>	<b>2.511</b>	

**17. Provisão para Processos Judiciais: Política contábil:** Uma provisão é reconhecida, em função de um evento passado, se o Grupo tem uma obrigação presente legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável, e é provável que um recurso econômico seja exigido para liquidar a obrigação. (a) **Composição da provisão para processos judiciais prováveis de perda:**

Consolidado		31/12/25		31/12/24	
	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24	
Regulatórios	1.531	-	-	-	
<b>Total</b>	<b>1.531</b>	<b>1.531</b>	<b>1.531</b>	<b>1.531</b>	

(b) **Movimentação da provisão para processos judiciais prováveis:**

Consolidado		31/12/25		31/12/24	
	31/12/25	31/12/24	31/12/25	31/12/24	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2024</b>					
Constituição	1.460	-	1.460	-	
Atualização monetária	71	-	71	-	
<b>Saldos em 31 de dezembro de 2025</b>	<b>1.531</b>	<b>1.531</b>	<b>1.531</b>	<b>1.531</b>	

As controladas indiretas possuem processo administrativo oriundo de Autos de Infração lavrado por suposto descumprimento de obrigações estabelecidas na Resolução ANEEL nº 921/2021 e Procedimentos de Rede. O valor total envolvido é de R\$ 3.200, sendo que a Companhia e seus assessores jurídicos consideram que o valor de R\$ 1.531 possui prognóstico de perda provável e R\$ 1.670 possui prognóstico de perda possível, sendo esse o único saldo de processos judiciais possíveis. **18. Patrimônio Líquido: (a) Capital social:** Em 31 de dezembro de 2025, o capital social subscrito da Companhia era de R\$910.359 (R\$888.259 em 31 de dezembro 2024), dividido em 910.359.382 (888.259.382 em 31 de dezembro 2024) ações totalmente integralizadas. Em 05 de fevereiro de 2025 e 10 de novembro de 2025, foram aprovados os aumentos de capital da Companhia nos montantes de R\$3.100 e R\$19.000 respectivamente. A Companhia não possui ações autorizadas. A seguir a composição do capital social subscrito e integralizado por ações ordinárias:

31 de dezembro de 2025		31 de dezembro de 2024	
Acionistas	Participação - %	Quantidade de ações	Ações integralizadas
FIP	100%	910.359.382	910.359.382
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>910.359.382</b>	<b>910.359.382</b>

31 de dezembro de 2024		31 de dezembro de 2024	
Acionistas	Participação - %	Quantidade de ações	Ações integralizadas
FIP	100%	888.259.382	888.259.382
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>888.259.382</b>	<b>888.259.382</b>

**RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS**

Aos Administradores e Acionistas da **Infraestrutura Brasil Holding I S.A.**, São Paulo - SP

**Opinião:** Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Infraestrutura Brasil Holding I S.A. ("Companhia"), e suas controladas, que compreendem o balanço patrimonial individual e consolidado em 31 de dezembro de 2025 e as respectivas demonstrações individuais e consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas. Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira individual e consolidada da Infraestrutura Brasil Holding I S.A. e suas controladas em 31 de dezembro de 2025, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus fluxos de caixa individuais e consolidados 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 dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas". 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, aplicáveis a auditorias de demonstrações financeiras no Brasil, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião. **Outros assuntos: Demonstrações financeiras do período anterior auditadas por auditor independente antecessor:** As demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia para o exercício encerrado em 31 de Dezembro de 2024, preparadas originalmente antes dos ajustes descritos na nota 1.5.1 foram auditadas por outro auditor, que expressou uma opinião não modificada sobre essas demonstrações financeiras individuais e consolidadas em 28 de Fevereiro de 2025. Não fomos contratados para auditar, revisar ou aplicar quaisquer procedimentos sobre tais demonstrações financeiras ou sobre os referidos ajustes e, portanto, não expressamos opinião ou qualquer forma de assecuração sobre eles. **Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras individuais e consolidadas e o relatório dos auditores:** A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração. Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas não abrange o Relatório da Administra-

ção e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório. Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com o nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito. **Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas:** A administração é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia e suas controladas ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações. **Responsabilidades dos auditores pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas:** Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras individuais e consolidadas, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras individuais e consolidadas. 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 financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais

risks, 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 nas circunstâncias, mas, não, com o objetivo de expressar nossa opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia e suas controladas. • Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração. • Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia e suas controladas. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia e suas controladas a não mais se manterem em continuidade operacional. • Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada. • Planejamos e executamos a auditoria do grupo para obter evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou unidades de negócios do grupo como base para formar uma opinião sobre as demonstrações financeiras do grupo. Somos responsáveis pela direção, supervisão e revisão do trabalho de auditoria executado para os propósitos da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria. Comunicamos-nos com os responsáveis pela administração 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, 06 de Março de 2026

**Francisco Moya Reina - Diretor Presidente**  
**Gabriel Marinho de Farias - Diretor Financeiro e de Relação com Investidores**  
**Rodrigo Cesar de Moraes - Controller**  
**Fabio Henrique Silva Marques - Contador - CRC SP-315705/O-3**

**KPMG Auditores Independentes Ltda.**  
 CRC 2SP014428/O-6

**Daniel A. da S. Fukumori Contador**  
 CRC 1SP245014/O-2

Documento assinado e certificado digitalmente Conforme MP 2.200-2 de 24/08/2001 Confira ao lado a autenticidade

A publicação acima foi realizada e certificada no dia 18/04/2026



Acesse a página de **Publicações Legais** no site do **Jornal Data Mercantil**, apontando a câmera do seu celular no QR Code, ou acesse o link: [www.datamercantil.com.br/publicidade\\_legal](http://www.datamercantil.com.br/publicidade_legal)

