



Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas

2026

**China Three Gorges Brasil Energia S.A.
CNPJ: 19.014.221/0001-47**

Referentes aos períodos de três e seis meses findos em
30 de junho de 2026 e ao relatório sobre a revisão
das Informações Contábeis Intermediárias.

SUMÁRIO

GLOSSÁRIO.....	3
DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO	4
Principais indicadores	4
Custos e outros resultados operacionais	5
Ebitda e margem Ebitda	6
Resultado financeiro	7
Endividamento	8
Lucro líquido.....	8
INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS.....	10
Balanços patrimoniais.....	10
Demonstrações do resultado	12
Demonstrações do resultado abrangente	14
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	15
Demonstrações dos fluxos de caixa	16
Demonstrações do valor adicionado	17
Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de junho de 2026	18
1. Informações gerais.....	18
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias	20
3. Resumo das políticas contábeis materiais.....	21
4. Gestão de riscos do negócio.....	21
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas	24
6. Clientes.....	24
7. Tributos a recuperar e a recolher.....	25
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas.....	25
9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná.....	26
10. Dividendos e Juros sobre o capital próprio a receber	26
11. Depósitos judiciais.....	26
12. Investimentos	27
13. Imobilizado	28
14. Intangível	29
15. Fornecedores	30
16. Encargos setoriais.....	31

17. Indenização socioambiental	31
18. Empréstimos – Rio Paranapanema Energia	32
19. Financiamentos – Rio Verde e Rio Canoas.....	34
20. Debêntures	36
21. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar	39
22. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas	40
23. Partes relacionadas.....	40
24. Provisões	43
25. Patrimônio líquido.....	48
26. Receita operacional líquida.....	48
27. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	49
28. Resultado financeiro.....	50
29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	52
30. Lucro por ação	54
31. Informações por segmento	54
32. Instrumentos financeiros	56
33. Seguros	58
34. Transações não caixa	59
35. Compromissos assumidos e não reconhecidos	59
36. Eventos subsequentes	59
Membros da Governança.....	60
Declaração da Diretoria.....	61
Relatório do auditor independente sobre as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas	62

GLOSSÁRIO

ACL	Ambiente de Contratação Livre	IRRF	Imposto de Renda Retido na Fonte
ACR	Ambiente de Contratação Regulada	ISO	International Organization for Standardization
ACP	Ação Civil Pública	ISS	Imposto sobre Serviços
AGEVAP	Associação Pró-Gestão das Águas da Bacia Hidrográfica do Rio Paraíba do Sul	ISSQN	Imposto sobre Serviços de Qualquer Natureza
AGO	Assembleia Geral Ordinária	JSCP	Juros sobre o Capital Próprio
AGOE	Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária	LGPD	Lei Geral de Proteção de Dados
Ajl	Ajuste pela indisponibilidade Apurada ou Desempenho Apurado	LO	Licença Operacional
Aneel	Agência Nacional de Energia Elétrica	M&A	Mergers and Acquisitions
APP	Área de Preservação Permanente	MCP	Mercado de Curto Prazo
AVP	Ajuste a Valor Presente	MCSE	Manual de Contabilidade do Setor Elétrico
AVJ	Ajuste a Valor Justo	MM	Bilhão
B3	Brasil, Bolsa, Balcão	MME	Ministério de Minas e Energia
BNDES	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	MP	Medida Provisória
BSPS	Benefício Suplementar Proporcional Saldado	MPF	Ministério Público Federal
CADE	Conselho Administrativo de Defesa Econômica	MRE	Mecanismo de Realocação de Energia
CBA	Companhia Brasileira de Alumínio	MS	Mato Grosso do Sul
CBIO	Crédito de Descarborização	MTM	Mark-to-Market
CBS	Contribuição sobre Bens e Serviços	MW	Megawatt
CCEE	Câmara de Comercialização de Energia Elétrica	MWm	Megawatt médio
CCGF	Contratos de Cotas de Garantia Física	NDF	Non-Deliverable Forward
CCL	Capital Circulante Líquido	OCDE	Organização para a Cooperação e Desenvolvimento Econômico
CDB	Certificado de Depósito Bancário	OCPC	Orientação do Comitê de Pronunciamentos Contábeis
CDE	Conta de Desenvolvimento Energético	OCPC 07	Evidenciação nas Demonstrações Financeiras
CDI	Certificado de Depósito Interbancário	OCPC 10	Créditos de Carbono, Permissões de Emissão e CBIO
CEJA	Companhia Energética do Jari	OIT	Organização Internacional do Trabalho
CEO	Chief Executive Officer	ON	Ações Ordinárias
CESP	Companhia Energética de São Paulo	ONS	Operador Nacional do Sistema
CETESB	Companhia Ambiental do Estado de São Paulo	PAE	Plano de Atendimento à Emergência
CFC	Conselho Federal de Contabilidade	PCH	Pequena Central Hidrelétrica
CFURH	Compensação Financeira pela Utilização de Recursos Hídricos	PDI	Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação
CIDE	Contribuição de Intervenção no Domínio Econômico	PECLD	Perdas Estimadas para Créditos de Liquidação Duvidosa
CNH	Chinês Yuan Renminbi Offshore	PEQui	Plano Estratégico Quinquenal de Inovação
CNPJ	Cadastro Nacional da Pessoa Jurídica	PIB	Produto Interno Bruto
COFINS	Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social	PIS	Programa de Integração Social
COG	Centro de Operação da Geração	PLD	Preço de Liquidação das Diferenças
CPC	Comitê de Pronunciamentos Contábeis	PLR	Participações nos Lucros e Resultados
CRC	Conselho Regional de Contabilidade	PN	Ações Preferenciais
CSLL	Contribuição Social sobre o Lucro Líquido	PPA	Procedimentos Previamente Acordados
CTG	China Three Gorges Corporation	PPR	Programa de Participação nos Resultados
CTG Brasil	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	PR	Paraná
CTG NE	CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	PRLF	Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal
CTGI	China Three Gorges International Limited	PROPDI	Procedimentos do Programa de Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação
CUSD	Contrato de Uso do Sistema de Distribuição	PSAP	Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão
CVM	Comissão de Valores Mobiliários	PTAX	Taxa de Câmbio Diária do Dólar
D&A	Depreciação e Amortização	R\$	Real Brasileiro
DARDO	Declaração de Autoavaliação Regulatória e de Desempenho Operacional	RAG	Receta Anual de Geração
DI	Depósito Interbancário	RBO	Retorno de Bonificação de Outorga
DOU	Diário Oficial da União	RCP	Relatório de Controle Patrimonial
DRE	Demonstração do Resultado do Exercício	REN	Resolução Normativa
DER/PR	Departamento de Estradas de Rodagem do Estado do Paraná	RMB	Renminbi
DTT	Deloitte Touche Tohmatsu	ROL	Receta Operacional Líquida
DVA	Demonstração do Valor Adicionado	S.A.	Sociedade Anônima
Ebitda	Earnings Before Interest, Taxes, Depreciation and Amortization	SASB	Sustainability Accounting Standards Board
EC	Emenda Constitucional	SCE	Superintendência de Concessões, Permissões e Autorizações
EOL	Complexo Eólico	Seband	Sociedade de Energia Bandeirantes Ltda.
ESG	Environmental, Social and Governance	Selic	Sistema Especial de Liquidação e de Custódia
FGTS	Fundo de Garantia do Tempo de Serviço	SEMADI/GO	Secretaria de Estado de Meio Ambiente e Desenvolvimento Sustentável de Goiás
GAG	Ativos de Geração	SFF	Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira da Aneel
GHG	Greenhouse Gas	SIN	Sistema Interligado Nacional
GRI	Global Reporting Initiative	SNTep	Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento
GSF	Generation Scaling Factor	SP	São Paulo
GW	Gigawatt	TAC	Termo de Ajustamento de Conduta
GWh	Gigawatt-hora	Tar	Tarifa Anual de Referência
IAS	International Accounting Standards	TCCA	Termo de Compromisso de Compensação Ambiental
IASB	International Accounting Standards Board	tCO2	Créditos de Carbono
IAT	Instituto Água e Terra	TEIFa	Taxas Equivalentes de Indisponibilidade Forçada
Ibama	Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis	TEIP	Taxas Equivalentes de Indisponibilidade Programada
IBC-Br	Índice de Atividade Econômica do Banco Central	TFSEE	Taxa de Fiscalização de Energia Elétrica
IBS	Imposto sobre Bens e Serviços	TJLP	Taxa de Juros de Longo Prazo
ICMS	Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços	TRF	Tribunal Regional Federal
ICPC	Interpretação do Comitê de Pronunciamentos Contábeis	Tusd	Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição
ID	Taxa de Disponibilidade	Tusd-g	Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição para Geração
IFRIC	International Financial Reporting Interpretations Committee	Tust	Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão
IFRS	International Financial Reporting Standards	UBP	Uso do Bem Público
IGP-M	Índice Geral de Preços - Mercado	UF	Unidades Federativas
Imasul	Instituto de Meio Ambiente de Mato Grosso do Sul	UFV	Usina Fotovoltaica
INSS	Instituto Nacional do Seguro Social	UGC	Unidade Geradora de Caixa
IOF	Imposto sobre Operações Financeiras	UHE	Usina Hidrelétrica
IPCA	Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo	US\$	Dólar Americano
IR	Imposto de Renda	VaR	Value at Risk
IRPJ	Imposto de Renda da Pessoa Jurídica	WACC	Weighted Average Cost of Capital

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Nessa seção do documento, são apresentados os principais eventos do período-base destas informações contábeis intermediárias e consolidadas, em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

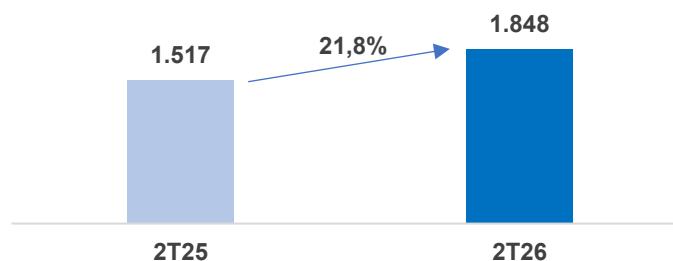
Principais indicadores

Indicadores econômicos	Consolidado					
	2T26	2T25	Variação	6M26	6M25	Variação
Receita operacional bruta	1.460.745	1.243.063	17,5%	3.169.356	2.541.286	24,7%
Receita de ativos financeiros	571.778	441.723	29,4%	1.042.356	976.990	6,7%
(-) Deduções à receita operacional	(184.958)	(167.681)	10,3%	(388.496)	(337.870)	15,0%
Receita operacional líquida	1.847.565	1.517.105	21,8%	3.823.216	3.180.406	20,2%
(-) Custos e outros resultados operacionais	(747.607)	(598.042)	25,0%	(1.505.480)	(1.178.243)	27,8%
Resultado de participação societárias	10.274	12.128	-15,3%	24.432	43.372	-43,7%
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	1.110.232	931.191	19,2%	2.342.168	2.045.535	14,5%
Ebitda	1.311.556	1.109.260	18,2%	2.747.417	2.398.849	14,5%
Margem Ebitda - %	71,0%	73,1%	-2,1 p.p.	71,9%	75,4%	-3,5 p.p.
Resultado financeiro	(148.716)	(77.226)	92,6%	(284.167)	(66.206)	329,2%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	961.516	853.965	12,6%	2.058.001	1.979.329	4,0%
Lucro líquido do período	605.654	536.147	13,0%	1.304.036	1.286.793	1,3%
Margem líquida - %	32,8%	35,3%	-2,5 p.p.	34,1%	40,5%	-6,4 p.p.
Quantidade de ações	992.653	992.653	0,0%	992.653	992.653	0,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)	0,40245	0,34561	16,4%	0,86823	0,86886	-0,1%

A receita operacional líquida consolidada foi de R\$ 1.847,6 milhões no período de 2T26, representando um crescimento de R\$ 330,5 milhões, ou 21,8%, em relação ao mesmo período de 2025. Sobre essa variação, vale destacar as seguintes variações na receita bruta:

- Aumento de R\$ 130 milhões na receita de ativos financeiros, principalmente pela variação positiva projetada do IPCA na comparação entre os períodos. O IPCA é o indexador que atualiza a linha de receita de ativos financeiros na controlada Rio Paraná;
- Aumento de R\$ 101,9 milhões na receita de comercialização de energia, principalmente em virtude do início das operações de venda dos projetos de renováveis;
- Elevação de R\$ 66,6 milhões na receita do MCP, principalmente em função do aumento do volume liquidado nessa modalidade de receita;
- Crescimento de R\$ 28,7 milhões na receita de ACL, principalmente pelo maior preço médio negociado nessa modalidade na comparação entre os dois períodos;
- Elevação de R\$ 19 milhões em contratos no ACR, modalidade na qual as Controladas Rio Paraná e Rio Paranapanema passaram a operar a partir de 2025, em decorrência dos 31º e 32º Leilões de Energia, com maior preço médio faturado nessa rubrica.

Receita operacional líquida (R\$ milhões)



Custos e outros resultados operacionais

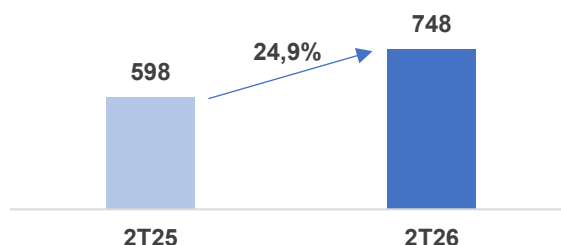
	Consolidado					
	2T26	2T25	Variação	6M26	6M25	Variação
Pessoal	(85.959)	(82.819)	3,8%	(168.886)	(153.745)	9,8%
Material	(9.514)	(5.830)	63,2%	(14.018)	(10.385)	35,0%
Serviços de terceiros	(46.775)	(41.782)	12,0%	(68.922)	(67.586)	2,0%
Energia comprada	(246.855)	(145.297)	69,9%	(524.198)	(288.666)	81,6%
Depreciação e amortização	(201.324)	(178.069)	13,1%	(405.249)	(353.314)	14,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(119.106)	(110.598)	7,7%	(236.730)	(223.004)	6,2%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(26.118)	(25.131)	3,9%	(58.666)	(58.247)	0,7%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(3.902)	(3.408)	14,5%	(8.094)	(6.852)	18,1%
Seguros	(5.844)	(5.293)	10,4%	(11.692)	(10.666)	9,6%
Aluguéis	(1.800)	(1.580)	13,9%	(3.411)	(2.759)	23,6%
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	(333)	(641)	-48,0%	14.278	(542)	2.734,3%
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	-	-	0,0%	-	(1.321)	-100,0%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	-	5.841	-100,0%	-	5.841	-100,0%
Indenização socioambiental	2.833	-	100,0%	(12.970)	-	100,0%
Outros	(2.910)	(3.435)	-15,3%	(6.922)	(6.997)	-1,1%
	(747.607)	(598.042)	25,0%	(1.505.480)	(1.178.243)	27,8%

Os custos e outros resultados operacionais apresentaram um aumento de aproximadamente R\$ 149,6 milhões no 2T26, quando comparados com o mesmo período do ano anterior. A respeito dessa variação, vale destacar:

- Aumento de R\$ 101,6 milhões na rubrica de energia comprada, principalmente em razão das compras efetuadas para cobertura de lastro, dentro da dinâmica de gestão do balanço energético e do portfólio, na comparação entre os períodos;
- Aumento de R\$ 23 milhões nos custos e despesas com depreciação e amortização, principalmente devido a dois fatores: a entrada em operação dos parques solares do Complexo de Arinos ao longo do período de 2025 e o início da amortização, no segundo semestre de 2025, da extensão das concessões das UHEs Capivara e Chavantes, na Controlada indireta Rio Paranapanema;
- Aumento de R\$ 8,5 milhões nas despesas com os encargos de uso da rede elétrica basicamente em razão da atualização do encargo de TUST a partir de julho de 2025;
- Efeito negativo de R\$ 5,8 milhões na linha de recuperação de custos de energia pela extensão da concessão, decorrente do evento não recorrente reconhecido no 2T25, ainda dentro do contexto do acordo do GSF (houve um cálculo adicional da

compensação pelos impactos decorrentes das restrições ao escoamento de energia ocasionadas pela Usina Hidrelétrica de Belo Monte);

Custos e outros resultados operacionais (R\$ milhões)



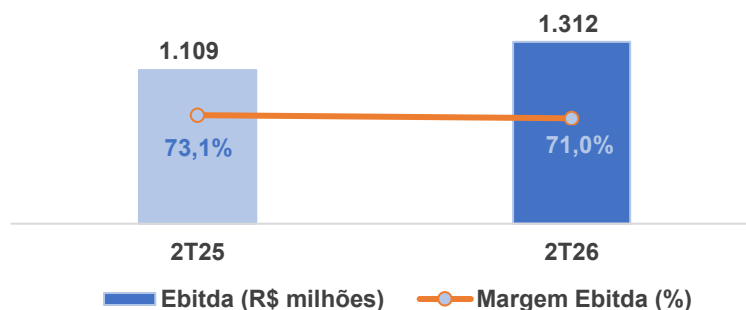
Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado					
	2T26	2T25	Variação	6M26	6M25	Variação
Lucro líquido do período	605.654	536.147	13,0%	1.304.036	1.286.793	1,3%
Imposto de renda e contribuição social	355.862	317.818	12,0%	753.965	692.536	8,9%
Resultado financeiro (líquido)	148.716	77.226	92,6%	284.167	66.206	329,2%
Depreciação e amortização	201.324	178.069	13,1%	405.249	353.314	14,7%
Ebitda	1.311.556	1.109.260	18,2%	2.747.417	2.398.849	14,5%
<i>Margem Ebitda</i>	<i>71,0%</i>	<i>73,1%</i>	<i>-2,1 p.p.</i>	<i>71,9%</i>	<i>75,4%</i>	<i>-3,5 p.p.</i>

O Ebitda medido no 2T26 foi de R\$ 1.311,6 milhões, o que representa um aumento de R\$ 202,4 milhões, ou 18,2%, quando comparado ao Ebitda apurado no 2T25. Essa variação decorre, principalmente, do crescimento da receita operacional líquida na comparação entre os períodos.

Na avaliação do acumulado semestral, o Ebitda totalizou R\$ 2.747,4 milhões, representando um aumento de R\$ 348,6 milhões, ou 14,5%, em relação ao 1º semestre de 2025.

Ebitda (R\$ milhões)



Resultado financeiro

	Consolidado					
	2T26	2T25	Variação	6M26	6M25	Variação
Receitas						
Rendimento de aplicações financeiras	47.717	68.997	-30,8%	89.719	157.964	-43,2%
Variações monetárias	21.989	19.227	14,4%	41.139	36.752	11,9%
Ganho com variação cambial	1.345	51.346	-97,4%	1.345	243.531	-99,4%
Instrumentos financeiros derivativos	610	-	100,0%	610	-	100,0%
Ajuste a valor presente (AVP)	810	-	100,0%	867	347	149,9%
Outros	18.412	(3.312)	655,9%	16.617	(7.358)	325,8%
	90.883	136.258	-33,3%	150.297	431.236	-65,1%
Despesas						
Juros	(110.389)	(120.506)	-8,4%	(239.444)	(227.415)	5,3%
Variações monetárias	(33.090)	(12.362)	167,7%	(48.980)	(30.302)	61,6%
Perda com variação cambial	-	(2.500)	-100,0%	-	(17.346)	-100,0%
Instrumentos financeiros derivativos	(130)	(44.864)	-99,7%	(130)	(59.228)	-99,8%
Ajuste a valor presente (AVP)	(78.242)	(36.188)	116,2%	(125.326)	(158.422)	-20,9%
Outros	(17.748)	2.936	-704,5%	(20.584)	(4.729)	335,3%
	(239.599)	(213.484)	12,2%	(434.464)	(497.442)	-12,7%
Resultado financeiro líquido	(148.716)	(77.226)	92,6%	(284.167)	(66.206)	329,2%

O resultado financeiro líquido apresentado no 2T26 foi negativo em R\$ 148,7 milhões, representando uma variação negativa de R\$ 71,5 milhões em relação ao 2T25.

- Impacto negativo de R\$ 47,5 milhões no resultado líquido, decorrente da variação cambial sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela Controlada Rio Paraná com a CTG Luxemburgo. Esse efeito reflete a liquidação integral do contrato em julho de 2025, que havia gerado ganhos cambiais no 2T25;
- Aumento de R\$ 39 milhões na despesa de atualização monetária referente ao passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos na controlada Rio Paraná. Esse aumento decorre da maior projeção dos índices de inflação IPCA e IGP-M, utilizados para atualização monetária desse passivo;
- Redução de R\$ 21,3 milhões na receita financeira de aplicações financeiras, principalmente em razão do menor caixa médio na comparação entre os períodos;
- Efeito positivo de R\$ 9,2 milhões relacionado aos juros do empréstimo entre partes relacionadas mantido pela Controladora junto à CTG Luxemburgo. Esse efeito também decorre da liquidação integral do contrato, ocorrida em setembro de 2025.

Endividamento

	Consolidado		Variação
	30/06/2026	31/12/2025	
Empréstimos	421.372	674.204	-37,5%
Circulante	2.098	674.204	-99,7%
Não circulante	419.274	-	100,0%
Financiamentos	155.740	180.198	-13,6%
Circulante	35.912	47.941	-25,1%
Não circulante	119.828	132.257	-9,4%
Debêntures	2.969.516	3.740.732	-20,6%
Circulante	45.773	448.065	-89,8%
Não circulante	2.923.743	3.292.667	-11,2%
Partes relacionadas	267.046	-	100,0%
Circulante	330	-	100,0%
Não circulante	266.716	-	100,0%
Dívida Bruta	3.813.674	4.595.134	-17,0%
(-) Instrumentos financeiros derivativos	(480)	-	100,0%
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.195.509)	(878.956)	36,0%
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(24.577)	(23.142)	6,2%
Dívida líquida	2.593.108	3.693.036	-29,8%

A dívida líquida é composta pelo endividamento, deduzindo-se os recursos de caixa e equivalentes de caixa e as aplicações financeiras vinculadas.

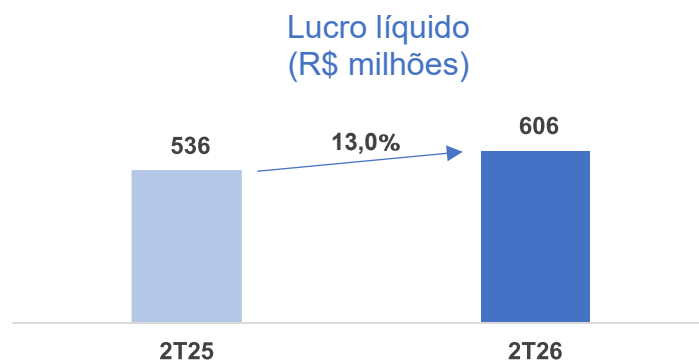
Ao final de junho de 2026, a dívida líquida apresentou redução de 29,8%, ou R\$ 1.100 milhões, principalmente pela liquidação da 3ª emissão de debêntures realizada em abril de 2026 na controlada Rio Paraná, além do maior saldo de caixa e equivalentes de caixa ao final do período.

Entidade	Dividas	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
				30/06/2026	31/12/2025	
Rio Parapanema Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,04% ao ano + RMB	03/06/2028	267.046	-	100,0%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	1.454.146	1.452.582	0,1%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão - série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	857.108	826.522	3,7%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão - série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	800.096	-100,0%
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	318.522	320.092	-0,5%
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	339.740	341.440	-0,5%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	5.650	16.656	-66,1%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	418	1.280	-67,3%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	148.778	161.451	-7,8%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	894	811	10,2%
Rio Parapanema Energia S.A.	Empréstimo (Exim Bank) RMB	2,46% ao ano + RMB	10/06/2029	421.372	-	100,0%
Rio Parapanema Energia S.A.	Empréstimo Notas Comerciais 1ª emissão - série única	DI + 0,40% ao ano	17/06/2026	-	422.916	-100,0%
Rio Parapanema Energia S.A.	Empréstimo Notas Comerciais 2ª emissão - série 1	DI + 0,50% ao ano	17/06/2026	-	251.288	-100,0%
				3.813.674	4.595.134	-17,0%

Lucro líquido

Em virtude dos fatores detalhados anteriormente, a Companhia apresentou uma performance positiva de resultados no período. O lucro líquido apurado foi de R\$ 605,7 milhões, representando um aumento de R\$ 69,5 milhões, ou 13%, em relação ao lucro líquido auferido no mesmo período do ano de 2025. Esse efeito decorre, basicamente, do crescimento da receita operacional líquida.

Na apuração semestral acumulada, o lucro líquido foi de R\$ 1.304 milhões, o que representa um crescimento de R\$ 17,2 milhões, ou 1,3%, em relação ao 1º semestre de 2025.



INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

Balanços patrimoniais

EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 31 DE DEZEMBRO DE 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	99.497	268.865	1.195.509	878.956
Clientes	6	-	-	728.498	769.725
Tributos a recuperar	7	51.445	80.018	57.927	85.010
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.398.092	1.350.293
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	621.877	827.904	-	6.026
Partes relacionadas	23	-	8.602	-	-
Serviços em curso		-	-	46.254	43.506
Outros créditos		4.467	5.387	47.896	53.446
Total do ativo circulante		777.286	1.190.776	3.474.435	3.187.221
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	24.577	23.142
Tributos a recuperar	7	-	-	1.590	1.590
Tributos diferidos	29.2	-	-	182.867	173.801
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	4.707	4.837
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	11.939.105	11.647.732
Dividendos	10	1.631.252	1.808.808	-	-
Depósitos judiciais	11	-	-	796.393	765.871
Instrumentos financeiros derivativos	32	-	-	610	-
Outros créditos		1.407	215	16.977	15.039
		1.632.659	1.809.023	12.966.826	12.632.012
Investimentos	12	16.788.566	15.715.280	958.671	934.239
Imobilizado	13	27.706	25.884	7.990.081	8.073.616
Intangível	14	274.379	270.583	7.948.965	8.184.831
Total do ativo não circulante		18.723.310	17.820.770	29.864.543	29.824.698
Total do ativo		19.500.596	19.011.546	33.338.978	33.011.919

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balancos patrimoniais

EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 31 DE DEZEMBRO DE 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Circulante					
Fornecedores	15	4.551	8.148	777.556	763.144
Salários, provisões e contribuições sociais		32.454	39.992	73.936	88.032
Tributos a recolher	7	318	70.138	562.082	390.350
Encargos setoriais	16	-	-	89.132	86.980
Indenização socioambiental	17	-	-	1.791	1.074
Empréstimos	18	-	-	2.098	674.204
Financiamentos	19	-	-	35.912	47.941
Debêntures	20	7.107	6.135	45.773	448.065
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	21	1.777.598	2.077.598	1.981.855	2.392.340
Uso do bem público (UBP)	22	-	-	1.377	3.847
Partes relacionadas	23	-	-	3.796	4.642
Provisões	24	-	-	573.370	567.093
Outras obrigações		4.563	6.200	7.345	8.848
Total do passivo circulante		1.826.591	2.208.211	4.156.023	5.476.560
Não circulante					
Fornecedores	15	-	-	101.855	93.117
Tributos diferidos	29.2	-	-	2.058.647	1.935.786
Encargos setoriais	16	-	-	56.908	48.855
Indenização socioambiental	17	-	-	32.184	18.986
Empréstimos	18	-	-	419.274	-
Financiamentos	19	-	-	119.828	132.257
Debêntures	20	1.447.039	1.446.447	2.923.743	3.292.667
Dividendos	21	427.000	427.000	1.250.159	1.338.924
Uso do bem público (UBP)	22	-	-	18.042	33.966
Partes relacionadas	23	-	-	266.716	-
Provisões	24	6.361	6.070	1.533.041	1.548.879
Instrumentos financeiros derivativos	32	-	-	130	-
Outras obrigações		96.412	88.590	116.379	110.080
Total do passivo não circulante		1.976.812	1.968.107	8.896.906	8.553.517
Total do passivo		3.803.403	4.176.318	13.052.929	14.030.077
Patrimônio líquido	25				
Capital social		11.670.895	11.670.895	11.670.895	11.670.895
Reserva legal		518.320	518.320	518.320	518.320
Reserva de retenção de lucros		2.555.535	2.555.385	2.555.535	2.555.385
Lucros acumulados		880.257	-	880.257	-
Ajuste de avaliação patrimonial		72.186	90.628	72.186	90.628
Total do patrimônio líquido		15.697.193	14.835.228	15.697.193	14.835.228
Participação dos não controladores		-	-	4.588.856	4.146.614
Total do patrimônio líquido Consolidado		15.697.193	14.835.228	20.286.049	18.981.842
Total do passivo e patrimônio líquido		19.500.596	19.011.546	33.338.978	33.011.919

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	Controladora			
		01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Receita operacional líquida		-	-	-	-
Custos operacionais		-	-	-	-
Resultado bruto		-	-	-	-
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(33.485)	(65.679)	(30.857)	(57.255)
Material		(274)	(477)	(230)	(421)
Serviços de terceiros		(14.303)	(19.310)	(11.628)	(18.771)
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(3.857)	(7.749)	(3.802)	(7.627)
Seguros		(102)	(202)	(116)	(304)
Aluguéis		(969)	(1.906)	(1.026)	(1.795)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	24.5	(133)	(282)	17	(7)
Compartilhamento de despesas	23.3	20.628	42.483	18.644	40.042
Outros		(1.197)	(3.565)	(1.144)	(2.558)
		(33.692)	(56.687)	(30.142)	(48.696)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	12.1	482.566	1.014.634	433.942	956.058
		482.566	1.014.634	433.942	956.058
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		448.874	957.947	403.800	907.362
Resultado financeiro	28				
Receitas		7.640	14.837	42.049	127.737
Despesas		(57.483)	(111.393)	(102.778)	(172.623)
		(49.843)	(96.556)	(60.729)	(44.886)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		399.031	861.391	343.071	862.476
Imposto de renda e contribuição social	29.1				
Corrente		464	464	-	-
		464	464	-	-
Lucro líquido do período		399.495	861.855	343.071	862.476
Lucro líquido básico e diluído por ação	30	0,40245	0,86823	0,34561	0,86886

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	Consolidado			
		01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Receita operacional líquida	26	1.847.565	3.823.216	1.517.105	3.180.406
Custos operacionais					
Pessoal		(48.415)	(94.621)	(47.270)	(86.110)
Material		(8.918)	(13.077)	(5.400)	(9.525)
Serviços de terceiros		(24.813)	(38.968)	(24.031)	(37.626)
Energia comprada	27.2	(246.855)	(524.198)	(145.297)	(288.666)
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(179.592)	(361.410)	(158.514)	(311.930)
Encargos de uso da rede elétrica	27.3	(119.106)	(236.730)	(110.598)	(223.004)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(26.118)	(58.666)	(25.131)	(58.247)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(3.902)	(8.094)	(3.408)	(6.852)
Seguros		(5.523)	(11.050)	(5.135)	(10.277)
Aluguéis		(662)	(1.189)	(206)	(461)
Provisões para riscos	25.4	(106)	14.125	69	201
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	-	(1.321)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)		-	-	5.841	5.841
Indenização socioambiental	17.1	2.833	(12.970)	-	-
Outros		(2.331)	(3.836)	(1.450)	(3.329)
		(663.508)	(1.350.684)	(520.530)	(1.031.306)
Resultado bruto		1.184.057	2.472.532	996.575	2.149.100
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(37.544)	(74.265)	(35.549)	(67.635)
Material		(596)	(941)	(430)	(860)
Serviços de terceiros		(21.962)	(29.954)	(17.751)	(29.960)
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(21.732)	(43.839)	(19.555)	(41.384)
Seguros		(321)	(642)	(158)	(389)
Aluguéis		(1.138)	(2.222)	(1.374)	(2.298)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	25.4	(227)	153	(710)	(743)
Outros		(579)	(3.086)	(1.985)	(3.668)
		(84.099)	(154.796)	(77.512)	(146.937)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	12.1	10.274	24.432	12.128	43.372
		10.274	24.432	12.128	43.372
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		1.110.232	2.342.168	931.191	2.045.535
Resultado financeiro	28				
Receitas		90.883	150.297	136.258	431.236
Despesas		(239.599)	(434.464)	(213.484)	(497.442)
		(148.716)	(284.167)	(77.226)	(66.206)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		961.516	2.058.001	853.965	1.979.329
Imposto de renda e contribuição social	29.1				
Corrente		(301.123)	(640.139)	(209.501)	(420.447)
Diferido		(54.739)	(113.826)	(108.317)	(272.089)
		(355.862)	(753.965)	(317.818)	(692.536)
Lucro líquido do período		605.654	1.304.036	536.147	1.286.793
Atribuível a					
Acionistas controladores		399.495	861.855	343.071	862.476
Acionistas não controladores		206.159	442.181	193.076	424.317
		605.654	1.304.036	536.147	1.286.793

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Lucro líquido do período	399.495	861.855	343.071	862.476	605.654	1.304.036	536.147	1.286.793
Outros resultados abrangentes do período								
Itens que não serão reclassificados para o resultado								
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(5)	(60)	(5)	(11)	(9)	(94)	(8)	(17)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	1	20	2	4	3	32	3	6
	(4)	(40)	(3)	(7)	(6)	(62)	(5)	(11)
Itens a serem posteriormente reclassificados para o resultado								
Hedge de fluxo de caixa	-	-	(1.538)	(5.516)	-	-	(1.538)	(5.516)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	-	-	524	1.876	-	-	524	1.876
	-	-	(1.014)	(3.640)	-	-	(1.014)	(3.640)
Total do resultado abrangente do período	399.491	861.815	342.054	858.829	605.648	1.303.974	535.128	1.283.142

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
		Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
Saldo em 31 de dezembro de 2025	11.670.895	518.320	2.555.385	-	79.545	11.083	14.835.228	4.146.614	18.981.842
Resultado abrangente do período	-	-	-	861.855	-	-	861.855	442.181	1.304.036
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	(60)	(60)	(34)	(94)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	20	20	12	32
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	861.855	-	(40)	861.815	442.159	1.303.974
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	27.882	(27.882)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(9.480)	9.480	-	-	-	-
	-	-	-	18.402	(18.402)	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos prescritos	-	-	105	-	-	-	105	58	163
Juros sobre capital próprio	-	-	45	-	-	-	45	25	70
	-	-	150	-	-	-	150	83	233
Saldo em 30 de junho de 2026	11.670.895	518.320	2.555.535	880.257	61.143	11.043	15.697.193	4.588.856	20.286.049

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
		Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	11.670.895	427.301	1.704.672	-	117.897	12.601	13.933.366	4.868.020	18.801.386
Resultado abrangente do período	-	-	-	862.476	-	-	862.476	424.317	1.286.793
Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	(5.516)	(5.516)	-	(5.516)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	1.876	1.876	-	1.876
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	(11)	(11)	(6)	(17)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	4	4	2	6
	-	-	-	862.476	-	(3.647)	858.829	424.313	1.283.142
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	29.884	(29.884)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(10.160)	10.160	-	-	-	-
	-	-	-	19.724	(19.724)	-	-	-	-
Saldo em 30 de junho de 2025	11.670.895	427.301	1.704.672	882.200	98.173	8.954	14.792.195	5.292.333	20.084.528

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2026	30/06/2025	30/06/2026	30/06/2025
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		861.391	862.476	2.058.001	1.979.329
Ajustes em:					
Equivalência patrimonial	12.1	(1.014.634)	(956.058)	(24.432)	(43.372)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	-	1.321
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	7.749	7.627	405.249	353.314
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	13.1 e 14.1	-	8	200	1.529
Juros e variação monetária de ativos financeiros	9.2	-	-	(1.042.356)	(976.990)
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	19.3	-	-	9.363	11.087
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	20.3	104.459	99.424	190.718	201.587
AVP e variação monetária sobre UBP	22.1	-	-	2.609	2.023
Juros, variação cambial e valor justo sobre partes relacionadas	23.3	-	(83.055)	(4)	(199.229)
Juros, variação cambial e valor justo sobre empréstimos	18.3	-	-	44.078	-
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	24.2	-	-	116.913	156.980
Variação monetária sobre depósitos judiciais	-	-	(1)	(32.809)	(28.584)
Constituições / (reversões) e variações monetárias sobre provisão para riscos	24.5	291	9	(11.338)	4.463
AVP sobre descomissionamento de ativos	24.3	-	-	3.590	-
AVP sobre licença ambiental	24.4	-	-	4.160	-
Instrumentos financeiros derivativos	32.1	-	59.228	(480)	59.228
Variação monetária referente a liminar CCEE	-	-	-	16.265	4.253
Constituição, variação monetária e AVP sobre indenização socioambiental	17.1	-	-	14.433	-
Outras variações	-	(3.433)	(2.260)	10.197	8.754
Variação nos ativos e passivos					
Cientes	-	-	-	42.197	(36.912)
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.2	-	-	703.184	667.465
Partes relacionadas	-	8.602	(8.602)	(1.176)	(1.079)
Serviços em curso	-	-	-	(8.078)	(6.898)
Depósito judicial	11.1	-	15	(7)	33
Fornecedores	-	(3.597)	(2.117)	(1.853)	(108.748)
Salários, provisões e contribuições sociais	-	(7.538)	(7.338)	(14.096)	(15.317)
Encargos setoriais	-	-	-	12.236	7.899
Capitalização de debêntures	20.3	-	-	49.722	54.290
Uso do bem público (UBP)	22.1	-	-	(21.003)	(1.893)
Provisões	24	-	-	(122.885)	(94.096)
Impostos, taxas e contribuições	-	(35.891)	(33.215)	(66.380)	(67.208)
Outras variações ativas e passivas	-	5.913	(2.380)	6.264	8.107
Caixa (aplicado nas) gerado pelas operações	-	(76.688)	(66.239)	2.342.482	1.941.336
Recebimento de dividendos	10.1	177.556	56.670	-	-
Recebimento de juros sobre o capital próprio	10.1	206.027	515.955	6.026	15.247
Pagamento de imposto de renda e contribuição social	-	(1.459)	-	(371.052)	(543.163)
Pagamento de juros sobre empréstimos	18.3	-	-	(66.873)	-
Pagamento de juros sobre financiamentos	19.3	-	-	(6.866)	(8.748)
Pagamento de juros sobre debentures	20.3	(102.895)	(93.387)	(211.656)	(215.038)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	20.3	-	-	-	(91.374)
Pagamento de juros sobre partes relacionadas	-	-	(24.035)	-	(120.085)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	-	202.541	388.964	1.692.061	978.175
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Aporte de Capital	12.1	(58.542)	(770.652)	-	-
Adições no ativo imobilizado e intangível	13.1 e 14.1	(13.367)	(9.548)	(86.564)	(717.893)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos	-	(71.909)	(780.200)	(86.564)	(717.893)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas	23.3	-	-	267.050	-
Valor recebido pela emissão de debêntures	20.3	-	1.150.000	-	1.150.000
Valor recebido pela emissão de empréstimo	18.3	-	-	420.365	-
Custo de transação pela emissão de debêntures	20.3	-	(5.906)	-	(5.906)
Custo de transação pela emissão de empréstimo	18.3	-	-	(402)	-
Liquidação de NDF - hedge de dívida	-	-	103.557	-	103.557
Pagamento de empréstimos	-	-	-	(650.000)	-
Pagamento de financiamentos	19.3	-	-	(26.955)	(26.224)
Pagamento de debêntures	20.3	-	-	(800.000)	(200.000)
Pagamento de partes relacionadas	-	-	(828.600)	-	(2.025.622)
Pagamento de dividendos	21.1	-	-	(94.890)	(28.293)
Pagamento de juros sobre capital próprio	21.1	(300.000)	-	(404.112)	(242.195)
Fluxo de caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades de financiamento	-	(300.000)	419.051	(1.288.944)	(1.274.683)
Aumento/ (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	-	(169.368)	27.815	316.553	(1.014.401)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	-	268.865	266.444	878.956	2.742.164
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	-	99.497	294.259	1.195.509	1.727.763

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2026 E 2025

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2026	30/06/2025	30/06/2026	30/06/2025
Receitas					
Venda de energia	27.1	-	-	3.169.356	2.541.286
Receita de ativos financeiros	9.2	-	-	1.042.356	976.990
Outras receitas		27.882	30.956	29.485	32.954
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	-	(1.321)
		27.882	30.956	4.241.197	3.549.909
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada e encargos de uso da rede	27.2 e 27.3	-	-	(834.776)	(563.737)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)		-	-	-	5.841
Materiais e serviços de terceiros		22.696	20.849	(84.443)	(79.587)
Outros resultados operacionais		(3.334)	(3.190)	(17.134)	(19.171)
		19.362	17.659	(936.353)	(656.654)
Valor adicionado bruto		47.244	48.615	3.304.844	2.893.255
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(7.749)	(7.627)	(405.249)	(353.314)
Valor adicionado líquido produzido		39.495	40.988	2.899.595	2.539.941
Equivalência patrimonial	12.1	1.014.634	956.058	24.432	43.372
Outras receitas financeiras		15.560	129.012	155.594	438.744
Valor adicionado recebido em transferência		1.030.194	1.085.070	180.026	482.116
Valor adicionado total a distribuir		1.069.689	1.126.058	3.079.621	3.022.057
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		40.654	34.939	101.688	91.510
Benefícios		12.017	10.626	34.942	32.672
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)		3.078	2.943	8.209	7.695
		55.749	48.508	144.839	131.877
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		19.371	19.907	1.094.030	997.820
Estaduais		185	280	20.305	26.049
Municipais		533	484	59.673	59.186
		20.089	20.671	1.174.008	1.083.055
Remuneração de capitais de terceiros					
Aluguéis		2.201	2.056	3.872	3.166
Outras despesas financeiras		111.393	172.623	434.464	497.442
		113.594	174.679	438.336	500.608
Remuneração de capitais próprios					
Lucros retidos		880.257	882.200	880.257	882.200
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	442.181	424.317
		880.257	882.200	1.322.438	1.306.517
Valor adicionado distribuído		1.069.689	1.126.058	3.079.621	3.022.057

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de junho de 2026

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Informações gerais

1.1. Contexto operacional

A China Three Gorges Brasil Energia S.A. ("Companhia" ou "CTG Brasil"), também referida isoladamente ou em conjunto com suas Controladas como Grupo, é uma sociedade por ações, com sede na cidade de São Paulo, registrada na CVM, categoria A.

O Grupo é controlado pela China Three Gorges Corporation (CTG), estatal chinesa estrategicamente posicionada no segmento de energia limpa, com presença mundial e foco na geração de energia limpa.

O Grupo tem por objeto social participar em outras sociedades, nacionais ou estrangeiras, como sócia ou acionista, notadamente sociedades cujo objeto seja promover, construir, instalar e explorar projetos de geração, distribuição, transmissão e comercialização de energia elétrica e serviços correlatos e participar em fundos de investimentos.

Desde o início de suas operações, o Grupo vem crescendo no mercado de energia por meio de aquisições de participações societárias relevantes em usinas de geração de energia renovável, com destaque para usinas hidrelétricas, eólicas e solares.

Em 30 de junho de 2026, o Grupo apresentou um CCL consolidado negativo no montante de R\$ 681.588, em virtude, basicamente, da constituição de dividendos e juros sobre capital próprio a pagar, em exercícios anteriores.

A Diretoria analisou toda a informação disponível em seus fluxos de caixa projetados e concluiu que contará com recursos suficientes para honrar suas obrigações, em decorrência da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais, do bom relacionamento no mercado e da boa posição no *rating* de crédito para novas captações.

1.2. Projetos Renováveis

Destinam-se à geração de energias renováveis por meio das fontes eólica e solar e, no total, a CTG Brasil adicionará 1 GW de capacidade instalada (12% de crescimento), com foco na comercialização para sua carteira de clientes do mercado livre.

A Diretoria tem o entendimento de que as aquisições dos projetos não fizeram parte do escopo de aplicação das normas contábeis IFRS 3 / CPC 15 (Combinações de Negócios), visto que, na sua aquisição junto a terceiros, não geravam inputs e outputs necessários para serem caracterizados como "negócios", tendo sido considerados como aquisição de ativos intangíveis.

1.2.1. Arinos

O projeto Arinos, localizado em Minas Gerais e com capacidade instalada de 336,7 MW, teve sua construção iniciada no 2º trimestre de 2023, iniciou parcialmente as operações em 2024 e passou a operar por completo em 2025.

1.2.2. Serra da Palmeira

O projeto Serra da Palmeira, localizado no estado da Paraíba, com capacidade de 648 MW, teve início da construção no 4º trimestre de 2023 e iniciou suas operações de teste em 2025, com previsão de início da operação comercial em 2026.

1.3. Contratos de Concessão / resoluções autorizativas junto à Aneel

1.3.1. Usinas hidrelétricas (UHEs) e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs)

A tabela a seguir demonstra os contratos de concessão / resoluções autorizativas das Controladas:

Entidade	Contrato de concessão / Resolução autorizativa	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão / autorização	Vencimento da concessão / autorização
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Parapanema	101,0	42,5	22/09/1999	19/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Parapanema	414,0	168,9	22/09/1999	31/03/2036
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Parapanema	73,8	49,7	22/09/1999	13/05/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Parapanema	643,0	328,6	22/09/1999	22/04/2036
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Parapanema	525,0	195,4	22/09/1999	21/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Parapanema	354,0	173,6	22/09/1999	17/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Parapanema	82,5	51,5	30/07/1998	01/08/2037
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Parapanema	72,0	43,4	30/07/1998	29/07/2037
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	24/11/2034
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 708/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	11/02/2049
Rio Canoas Energia S.A	Nº 03/2010	Caribaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	84,9	14/12/2010	14/01/2051
Rio Verde Energia S.A	Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	63,2	11/12/2002	11/04/2048
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Jupiaí	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	849,9	05/01/2016	20/04/2047
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.645,0	05/01/2016	21/04/2047
						7.600,9	3.712,8		

1.3.2. Usinas Fotovoltaicas (UFV)

A tabela a seguir demonstra as resoluções autorizativas das Controladas:

Entidade	Resolução autorizativa	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da autorização	Vencimento da autorização
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Nº 10.168/2021	Arinos 1	UFV	MG	48,1	14,8	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Nº 10.169/2021	Arinos 2	UFV	MG	48,1	14,8	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Nº 10.171/2021	Arinos 4	UFV	MG	48,1	14,7	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Nº 10.175/2021	Arinos 8	UFV	MG	48,1	14,7	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda.	Nº 10.176/2021	Arinos 9	UFV	MG	48,1	14,8	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	Nº 10.177/2021	Arinos 10	UFV	MG	48,1	14,7	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	Nº 11.413/2022	Arinos 32	UFV	MG	48,1	15,0	01/04/2022	01/04/2057
					336,7	103,5		

1.3.3. Centrais Geradoras Eólicas (EOL)

A tabela a seguir demonstra as resoluções autorizativas das Controladas:

Entidade	Resolução autorizativa	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da autorização	Vencimento da autorização
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Nº 11.823/2022	Serra da Palmeira I	EOL	PB	36,0	13,2	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Nº 11.824/2022	Serra da Palmeira II	EOL	PB	30,0	9,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Nº 11.825/2022	Serra da Palmeira III	EOL	PB	24,0	6,5	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Nº 11.826/2022	Serra da Palmeira IV	EOL	PB	30,0	12,4	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Nº 11.827/2022	Serra da Palmeira V	EOL	PB	36,0	16,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Nº 11.828/2022	Serra da Palmeira VI	EOL	PB	24,0	10,5	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Nº 11.829/2022	Serra da Palmeira VII	EOL	PB	30,0	12,1	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Nº 11.830/2022	Serra da Palmeira VIII	EOL	PB	24,0	10,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Nº 11.831/2022	Serra da Palmeira IX	EOL	PB	24,0	11,7	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Nº 11.832/2022	Serra da Palmeira X	EOL	PB	30,0	10,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Nº 11.833/2022	Serra da Palmeira XI	EOL	PB	24,0	10,5	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Nº 11.834/2022	Serra da Palmeira XII	EOL	PB	24,0	9,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Nº 11.835/2022	Serra da Palmeira XIII	EOL	PB	42,0	17,3	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Nº 11.836/2022	Serra da Palmeira XIV	EOL	PB	24,0	9,8	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Nº 11.837/2022	Serra da Palmeira XV	EOL	PB	36,0	14,7	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Nº 11.838/2022	Serra da Palmeira XVI	EOL	PB	24,0	10,4	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Nº 11.839/2022	Serra da Palmeira XVII	EOL	PB	30,0	14,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Nº 11.840/2022	Serra da Palmeira XVIII	EOL	PB	18,0	7,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Nº 11.841/2022	Serra da Palmeira XIX	EOL	PB	30,0	13,6	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Nº 11.842/2022	Serra da Palmeira XX	EOL	PB	24,0	8,9	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Nº 11.843/2022	Serra da Palmeira XXI	EOL	PB	24,0	8,2	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Nº 11.844/2022	Serra da Palmeira XXII	EOL	PB	24,0	8,8	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Nº 11.845/2022	Serra da Palmeira XXIII	EOL	PB	36,0	12,7	12/05/2022	12/05/2057
					648,0	259,9		

As demais informações relacionadas à nota de contratos de concessão / resoluções autorizativas estão descritas na nota explicativa nº 1.3 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

1.4. Revisões das garantias físicas das usinas hidrelétricas

1.4.1. Revisões das garantias físicas de 2017 e de 2022

Para o período base destas informações contábeis intermediárias, não houve andamento nesses processos.

As demais informações relacionadas à nota de revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas estão descritas na nota explicativa nº 1.5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

1.5. Lei nº 15.235/2025 (decorrente da MP nº 1.300/2025) – Repactuação/Antecipação UBP

1.5.1. Despacho Aneel nº 668/2026

Em 2 de março de 2026, foi publicado o Despacho Aneel nº 668/2026, aprovado na 4ª Reunião Pública Ordinária da Diretoria da Agência que estabeleceu os valores de saldo do UBP passíveis de repactuação para os empreendimentos elegíveis, incluindo o valor referente à UHE Salto, bem como fixou prazo de até 60 dias, contados de sua publicação, para manifestação de interesse por parte dos geradores.

A UHE Salto atendia aos critérios legais e regulatórios para a repactuação do UBP e, após avaliação de sua atratividade sob a ótica econômico-financeira, a Controlada Rio Verde Energia formalizou, em 17 de março de 2026, sua adesão à repactuação junto à Aneel. Em seguida, a Aneel encaminhou à Controlada a minuta do 8º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão com vistas à formalização da adesão à repactuação.

Nos termos do referido 8º Termo Aditivo, o saldo devedor repactuado do UBP, devidamente atualizado *pro rata die* pela taxa SELIC, foi quitado, mediante pagamento direto à CDE.

Em 7 de abril de 2026, foi assinado o 8º aditivo ao Contrato de Concessão nº 090/2002 – Aneel – UHE Salto, com o objetivo de formalizar a repactuação das parcelas vincendas referentes ao UBP, cujo recolhimento foi feito diretamente à conta da CDE, nos termos do Despacho nº 668/2026. A liquidação, no valor de R\$ 10.611, ocorreu em duas parcelas: R\$ 10.137, em 11 de maio de 2026, e R\$ 474, em 3 de junho de 2026.

As demais informações relacionadas à nota de repactuação/antecipação UBP estão descritas na nota explicativa nº 1.7 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Aprovação das informações contábeis intermediárias

A emissão dessas informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração do Grupo em 13 de agosto de 2026.

2.2. Base de preparação e mensuração

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitida pelo IASB, e são apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM, aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias.

As informações contábeis intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado, individuais e consolidadas, elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar, para fins da norma internacional IAS 34.

A Diretoria declara que a base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025. Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia referentes a 31 de dezembro de 2025.

2.3. Moeda funcional e moeda de preparação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas em reais, moeda funcional utilizada pelo Grupo, que melhor representa suas operações e seus respectivos fluxos de caixa.

3. Resumo das políticas contábeis materiais

As principais políticas contábeis e critérios de consolidação não se alteraram em relação ao divulgado na nota explicativa nº 3 das demonstrações financeiras anuais de 2025.

4. Gestão de riscos do negócio

As informações sobre fatores de risco descritas na nota explicativa nº 4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025 permanecem válidas para estas informações contábeis intermediárias, exceto pelas atualizações nas notas explicativas referentes ao risco de liquidez, análise de sensibilidade e gestão de capital, conforme descrito a seguir:

4.1. Risco de liquidez

O Grupo monitora as previsões contínuas das exigências de liquidez para assegurar que tenha caixa suficiente para atender às necessidades operacionais.

O Grupo faz a administração do risco de liquidez com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos, aplicados no controle permanente dos processos financeiros, a fim de garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

Essa previsão leva em consideração os planos de financiamento das dívidas do Grupo, o cumprimento de cláusulas restritivas (“covenants”), o cumprimento das metas internas do quociente do balanço patrimonial e, se aplicável, as exigências legais ou regulatórias externas.

O Grupo investe o excesso de caixa em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo, depósitos de curto prazo, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez adequada para fornecer margem suficiente conforme determinado pelas previsões anteriormente mencionadas.

Conforme mencionado na nota explicativa nº 1.1 sobre o CCL negativo e a normalização desse indicador, o Grupo monitora constantemente seus fluxos de caixa projetados e conclui que contará com recursos suficientes para honrar suas obrigações, decorrentes da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais. Além disso, em caso de qualquer eventualidade, poderá estruturar novos financiamentos e, também, contará com suporte financeiro da sua Controladora, a CTG Corporation.

A tabela a seguir apresenta o prazo de vencimento contratual dos passivos financeiros do Grupo, incluindo fornecedores, encargos setoriais, empréstimos, financiamentos, debêntures, dividendos e juros sobre capital próprio, UBP, partes relacionadas e instrumentos derivativos financeiros, com base em fluxos de caixa não descontados e, quando aplicável, projetados, considerando a data mais próxima em que a Companhia deverá liquidar tais obrigações. A tabela contempla os fluxos de principal e encargos financeiros associados.

Passivos financeiros	Nota	Controladora				Total
		De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	
Fornecedores	15.1	4.551	-	-	-	4.551
Debêntures	20.1	-	204.245	194.116	1.605.392	2.003.753
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	21.1	-	1.777.598	213.500	213.500	2.204.598
		4.551	1.981.843	407.616	1.818.892	4.212.902

Passivos financeiros	Nota	Consolidado					Total
		Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	
Fornecedores	15.1	-	777.556	-	101.855	-	879.411
Encargos setoriais	16.1	-	89.132	-	-	56.908	146.040
Empréstimos	18.1	-	3.713	11.336	284.301	428.887	728.237
Financiamentos	19.1	5.191	8.441	33.345	35.783	91.387	174.147
Debêntures	20.1	44.466	-	286.644	317.590	3.449.529	4.098.229
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	21.1	-	-	1.981.855	625.079	625.080	3.232.014
UBP	22.1	-	-	1.377	6.332	11.710	19.419
Partes relacionadas	23.1	-	3.466	330	-	266.716	270.512
Instrumentos financeiros derivativos	32.1	-	-	-	-	130	130
		49.657	882.308	2.314.887	1.370.940	4.930.347	9.548.139

4.2. Análise da sensibilidade

O Grupo, em atendimento ao disposto no item 40 do CPC 40 (R1) – Instrumentos Financeiros: Evidenciação, divulga quadro demonstrativo de análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Diretoria, originado por instrumentos financeiros, compostos por aplicações financeiras, ativo financeiro vinculado à concessão, empréstimos, financiamentos, debêntures, UBP e provisão para grandes reparos, aos quais o Grupo está exposto na data de encerramento do período.

O cálculo da sensibilidade para o cenário provável foi realizado considerando a variação absoluta entre as taxas e índices vigentes em 30 de junho de 2026 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada para o cenário dos próximos 12 meses, conforme demonstrado a seguir:

Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Controladora			Efeito absoluto
					Saldo contábil em 30/06/2026	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	
Ativos financeiros								
Aplicações financeiras	DI	14,15%	14,15%	0 bps	97.852	13.846	13.846	-
					97.852	13.846	13.846	-
Passivos financeiros								
Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	14,15%	14,15%	0 bps	1.454.146	212.899	212.899	-
					1.454.146	212.899	212.899	-

Entidade	Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Consolidado			
						Saldo contábil em 30/06/2028	Cenário atual (*)	Cenário provável (*)	Efeito absoluto
Ativos financeiros									
Consolidado	Aplicações financeiras	DI	14,15%	14,15%	0 bps	1.192.666	168.762	168.762	-
Consolidado	Aplicações financeiras vinculadas	DI	14,15%	14,15%	0 bps	24.577	3.478	3.478	-
Rio Paraná Energia S.A.	Ativo financeiro vinculado à concessão	IPCA	4,82%	4,07%	75 bps	13.337.197	642.711	542.738	99.973
						14.554.440	814.951	714.978	99.973
Passivos financeiros									
Rio Parapanema Energia S.A.	China Three Gorges (Luxemborg) Energy S.À.R.L.	2,04% ao ano + CNH	0,76	0,78	121 bps	267.046	272.494	276.816	4.322
China Three Gorges Brasil Energia S.A	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	14,15%	14,15%	0 bps	1.454.146	212.899	212.899	-
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão - série 2	IPCA + 4,63% ao ano	4,82%	4,07%	75 bps	857.108	82.900	76.178	6.722
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	14,15%	14,15%	0 bps	318.522	47.252	47.252	-
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	14,15%	14,15%	0 bps	339.740	50.788	50.788	-
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	9,30%	8,58%	72 bps	5.650	637	596	41
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	9,30%	8,58%	72 bps	418	49	46	3
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	9,30%	8,58%	72 bps	148.778	17.647	16.548	1.099
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	9,30%	8,58%	72 bps	894	83	77	6
Rio Parapanema Energia S.A.	Empréstimo (Exim Bank) CNH	2,46% ao ano + CNH	0,76	0,78	121 bps	421.372	431.738	438.585	6.847
Rio Canoas Energia S.A.	Uso do bem público (UBP)	IPCA	4,82%	4,07%	75 bps	14.041	677	571	106
Rio Verde Energia S.A.	Uso do bem público (UBP)	IGPM	3,22%	4,88%	166 bps	5.378	173	263	90
Rio Paraná Energia S.A.	Provisão para grandes reparos	IPCA	4,82%	4,07%	75 bps	1.124.296	54.179	45.752	8.427
Rio Paraná Energia S.A.	Provisão para grandes reparos	IGPM	3,22%	4,88%	166 bps	749.530	24.170	36.604	12.434
						5.706.919	1.195.686	1.202.975	40.097

(*) Composto pela atualização dos saldos contábeis, considerando a variação do indexador do valor contábil nos últimos 12 meses.

(**) Reflete a atualização dos saldos contábeis com base no indexador projetado para os próximos 12 meses, de acordo com a mediana das expectativas de mercado em 2026, disponibilizada por consultoria especializada.

4.3. Gestão de capital

Os objetivos do Grupo ao administrar seu capital são os de salvaguardar 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.

Para manter ou ajustar a estrutura de capital do Grupo, a Diretoria efetua ajustes, adequando-os às condições econômicas atuais, revendo, assim, as políticas de pagamento de dividendos, devolvendo capital aos acionistas ou, ainda, emitindo novas ações.

O índice de alavancagem financeira é utilizado para evidenciar a estrutura de capital do Grupo. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, financiamentos, debêntures e empréstimos com partes relacionadas de curto e longo prazos, subtraído o montante de instrumentos financeiros derivativos e caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido com a dívida líquida.

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Empréstimos	18	-	-	421.372	674.204
Financiamentos	19	-	-	155.740	180.198
Debêntures	20	1.454.146	1.452.582	2.969.516	3.740.732
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	23	-	-	267.046	-
Dívida Bruta		1.454.146	1.452.582	3.813.674	4.595.134
(-) Instrumentos financeiros derivativos	32	-	-	(480)	-
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(99.497)	(268.865)	(1.195.509)	(878.956)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(24.577)	(23.142)
Dívida líquida		1.354.649	1.183.717	2.593.108	3.693.036
Patrimônio líquido	25	15.697.193	14.835.228	20.286.049	18.981.842
Total do capital		17.051.842	16.018.945	22.879.157	22.674.878
Índice de alavancagem financeira - (%)*		7,9	7,4	11,3	16,3

* Dívida líquida / Total do capital

5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.1. Caixa e equivalentes de caixa

5.1.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Caixas e bancos	1.645	94	2.843	1.016
Aplicações financeiras	97.852	268.771	1.192.666	877.940
Certificado de depósito bancário (CDB)	97.852	268.771	1.192.666	877.940
	99.497	268.865	1.195.509	878.956

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

5.2.1. Movimentação

	Consolidado		
	BNDES	Gastos Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	20.753	2.389	23.142
Aplicações	-	90	90
Rendimentos	1.402	165	1.567
Resgates	-	(10)	(10)
Imposto de renda retido na fonte (IRRF)	(212)	-	(212)
Saldo em 30 de junho de 2026	21.943	2.634	24.577

5.3. Qualidade de créditos do caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.3.1. Composição

Standard & Poor's (*)	Moody's (*)	Fitch (*)	Controladora		Consolidado	
			30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
AAA	AAA	AAA	-	-	561.469	133.154
AAA	-	-	-	-	-	1
AAA	AAA	-	65.683	62.785	374.199	355.513
-	AA	-	26.915	1	26.915	1
AAA	AA	AAA	1.536	1.559	1.536	1.559
-	AAA	AAA	5.362	204.519	145.107	411.867
-	AAA	-	1	1	110.860	3
			99.497	268.865	1.220.086	902.098

(*) Não revisado pelos auditores independentes

As demais informações relacionadas à nota de caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras vinculadas e qualidade de créditos estão descritas na nota explicativa nº 5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

6. Clientes

6.1. Composição

	Consolidado					
	À vencer	Vencidos		(-) PECLD	30/06/2026	31/12/2025
	Até 90 dias	Até 90 dias	Acima de 365 dias			
Contratos ACL	253.297	3.052	4.049	(4.049)	256.349	261.056
Contratos ACR	332.594	-	-	-	332.594	335.772
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	139.555	-	-	-	139.555	172.897
	725.446	3.052	4.049	(4.049)	728.498	769.725

6.2. Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

Para o período findo em 30 de junho de 2026, não houve novas constituições nem reversões de PECLD, permanecendo o saldo constituído em exercícios anteriores. O montante total de R\$ 4.049 corresponde às constituições realizadas em 2025, nos valores de R\$ 1.321 na controlada indireta Rio Paranapanema Energia S.A. e de R\$ 1.073 na controlada CTG NE, e em 2024, no valor de R\$ 1.655 na controlada indireta Rio Paranapanema Energia S.A. Os referidos montantes decorrem do descumprimento de cláusulas contratuais relacionadas à venda de energia elétrica no ACL.

As demais informações relacionadas à clientes estão descritas na nota explicativa nº 6 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

7. Tributos a recuperar e a recolher

7.1. Composição

	Controladora		Consolidado			
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026		31/12/2025	
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo						
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	51.441	80.014	54.181	-	80.594	-
INSS a recuperar	-	-	99	1.590	81	1.590
ICMS a recuperar	-	-	3.213	-	3.601	-
ISS a recuperar	-	-	318	-	309	-
IRRF sobre JSCP a recuperar	-	-	-	-	314	-
Outros	4	4	116	-	111	-
	51.445	80.018	57.927	1.590	85.010	1.590
Passivo						
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	-	-	-	-
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	501.615	-	242.914	-
PIS e COFINS a recolher	170	70.000	43.687	-	126.304	-
ICMS a recolher	-	-	14.996	-	16.301	-
Outros	148	138	1.784	-	4.831	-
	318	70.138	562.082	-	390.350	-

As demais informações relacionadas à nota de tributos a recuperar/recolher estão descritas na nota explicativa nº 7 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

8.1. Composição

	30/06/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Repactuação de risco hidrológico	259	4.707	4.966	259	4.837	5.096
	259	4.707	4.966	259	4.837	5.096

Produto	30/06/2026			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
SP90	42.249	422.487	11,75	4.966

As demais informações relacionadas à nota de repactuação do risco hidrológico estão descritas na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná

9.1. Composição

	30/06/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.856	4.973.828	5.242.684	268.856	5.108.255	5.377.111
Juros e atualização monetária	1.129.236	6.965.277	8.094.513	1.081.437	6.539.477	7.620.914
	1.398.092	11.939.105	13.337.197	1.350.293	11.647.732	12.998.025

9.2. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2025	12.998.025
Juros e atualização monetária	1.042.356
Liquidação	(703.184)
Saldo em 30 de junho de 2026	13.337.197

As demais informações relacionadas à nota de ativo financeiro vinculado estão descritas na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

10. Dividendos e Juros sobre o capital próprio a receber

10.1. Composição e movimentação

	Saldo em 31/12/2025			Controladora Movimentação do período	Saldo em 30/06/2026			Saldo em 31/12/2025	Consolidado Movimentação do período	Saldo em 30/06/2026
	Ativo circulante	Ativo não circulante	Total		Ativo circulante	Ativo não circulante	Total			
(A) Dividendos				Recebidos						
Rio Parapanema Participações S.A.	-	296.089	296.089	(177.556)	-	118.533	118.533	-	-	-
Rio Canoas Energia S.A.	34.000	-	34.000	-	34.000	-	34.000	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	127.000	-	127.000	-	127.000	-	127.000	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	24.140	-	24.140	-	24.140	-	24.140	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	-	1.512.719	1.512.719	-	-	1.512.719	1.512.719	-	-	-
	185.140	1.808.808	1.993.948	(177.556)	185.140	1.631.252	1.816.392	-	-	-
(B) Juros sobre capital próprio (*)										
Rio Canoas Energia S.A.	25.500	-	25.500	-	25.500	-	25.500	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	13.600	-	13.600	-	13.600	-	13.600	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	2.635	-	2.635	-	2.635	-	2.635	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	595.003	-	595.003	(200.001)	395.002	-	395.002	-	-	-
Elebrás Projetos S.A.	6.026	-	6.026	(6.026)	-	-	-	6.026	(6.026)	-
	642.764	-	642.764	(206.027)	436.737	-	436.737	6.026	(6.026)	-
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a receber	827.904	1.808.808	2.636.712	(383.583)	621.877	1.631.252	2.253.129	6.026	(6.026)	-

(*) Os juros sobre capital próprio estão sendo apresentados líquidos dos impostos retidos.

As demais informações relacionadas à nota de dividendos e JSCP a receber estão descritas na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

11. Depósitos judiciais

11.1. Composição e movimentação

Estão classificados nesta rubrica somente os depósitos judiciais recursais não relacionados com as provisões de contingências com classificação de risco de perda provável (vide nota explicativa nº 24.5).

	Consolidado					
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis	Ambientais	Regulatórios	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	170	710.163	-	6.400	49.138	765.871
Variações monetárias	4	28.704	-	248	1.559	30.515
Reclassificações	-	-	7	-	-	7
Saldo em 30 de junho de 2026	174	738.867	7	6.648	50.697	796.393

As demais informações relacionadas à nota de depósitos judiciais estão descritas na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

12. Investimentos

12.1. Movimentação

	Participação acionária	Controladora						Consolidado			
		31/12/2025	Aporte de Capital	Plano de pensão	Dividendos e JSCP prescritos	Equivalência patrimonial	30/06/2026	31/12/2025	Equivalência patrimonial	30/06/2026	
Controladas											
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	597.657	-	-	-	18.544	616.201	-	-	-	
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	219.754	-	-	-	71.093	290.847	-	-	-	
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	118.383	-	-	-	47.628	166.011	-	-	-	
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	7.291.772	-	-	-	786.556	8.078.328	-	-	-	
Rio Paranaapanema Participações S.A.	66,67%	907.141	-	(40)	150	87.489	994.740	-	-	-	
Airinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.349.833	-	-	-	8.506	1.358.339	-	-	-	
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	3.642.786	58.542	-	-	323	3.701.651	-	-	-	
Coligadas											
São Manoel Energia S.A.	33,33%	580.493	-	-	-	6.550	587.043	580.493	6.550	587.043	
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.820	-	-	-	612	26.432	25.820	612	26.432	
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.323	-	-	-	869	28.192	27.323	869	28.192	
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	27.725	-	-	-	(568)	27.157	27.725	(568)	27.157	
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	23.023	-	-	-	263	23.286	23.023	263	23.286	
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	37.918	-	-	-	(2.100)	35.818	37.918	(2.100)	35.818	
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	109.535	-	-	-	(4.425)	105.110	109.535	(4.425)	105.110	
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	90.024	-	-	-	21.190	111.214	90.024	21.190	111.214	
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	12.378	-	-	-	2.041	14.419	12.378	2.041	14.419	
Mais valia		653.715	-	-	-	(29.937)	623.778	-	-	-	
		15.715.280	58.542	(40)	150	1.014.634	16.788.566	934.239	24.432	958.671	
	Participação acionária	Controladora					Consolidado				
		31/12/2024	Aporte de Capital	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	Alienação de participações societárias	30/06/2025	31/12/2024	Equivalência patrimonial	Alienação de participações societárias	30/06/2025
Controladas											
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	624.638	-	-	16.670	-	641.308	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	241.199	-	-	59.916	-	301.115	-	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	36.665	-	-	(3.040)	-	33.625	-	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	8.409.760	-	-	731.561	-	9.141.321	-	-	-	-
Rio Paranaapanema Participações S.A.	66,67%	1.205.079	-	(7)	104.764	-	1.309.836	-	-	-	-
Airinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.272.347	41.380	-	8.930	-	1.322.657	-	-	-	-
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.258.594	729.272	-	21.543	-	3.009.409	-	-	-	-
Coligadas											
São Manoel Energia S.A.	33,33%	580.196	-	-	(637)	-	579.559	580.196	(637)	-	579.559
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	472.973	-	-	20.795	(493.768)	-	472.973	20.795	(493.768)	-
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	280.149	-	-	3.506	(283.655)	-	280.149	3.506	(283.655)	-
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.336	-	-	1.281	-	26.617	25.336	1.281	-	26.617
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	26.132	-	-	2.003	-	28.135	26.132	2.003	-	28.135
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	28.784	-	-	1.281	-	30.065	28.784	1.281	-	30.065
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	22.555	-	-	1.640	-	24.195	22.555	1.640	-	24.195
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	40.431	-	-	(1.249)	-	39.182	40.431	(1.249)	-	39.182
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	113.107	-	-	(1.371)	-	111.736	113.107	(1.371)	-	111.736
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	90.154	-	-	14.992	-	105.146	90.154	14.992	-	105.146
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	11.618	-	-	1.131	-	12.749	11.618	1.131	-	12.749
Mais valia		854.606	-	-	(27.658)	(132.771)	694.177	-	-	-	-
		16.594.323	770.652	(7)	956.058	(910.194)	17.410.832	1.691.435	43.372	(777.423)	957.384

12.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

	Participação acionária		Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)		Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2026	30/06/2025
Controladas												
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	100,00%	1.207.001	871.972	590.799	274.315	616.202	597.657	72.933	69.876	18.544	16.670
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	540.852	499.411	250.006	279.657	290.846	219.754	130.899	119.750	71.093	59.916
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	273.606	236.556	107.596	118.173	166.010	118.383	393.474	119.442	47.628	(3.040)
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	66,67%	20.459.474	19.982.424	8.342.042	9.044.820	12.117.432	10.937.804	2.433.921	2.225.944	1.179.828	1.097.336
Rio Paranaapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	1.670.052	1.820.723	178.017	480.079	1.492.035	1.360.644	-	-	131.227	157.142
Airinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	1.358.367	1.349.833	28	4	1.358.339	1.349.833	-	-	8.506	8.930
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	3.701.675	3.642.791	26	4	3.701.649	3.642.787	-	-	324	21.542
Coligadas												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.685.993	3.766.730	1.925.888	2.016.179	1.760.105	1.750.551	261.915	261.374	9.554	(2.671)
CEJA - Companhia Energética do Jari	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	181.041	-	87.432
Cachoeira Caldeirão S.A.	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	97.572	-	9.516
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	142.538	138.194	89.155	86.133	53.383	52.061	8.765	8.004	1.323	516
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	143.187	138.069	86.344	85.127	56.843	52.942	10.528	7.419	3.901	481
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	147.492	145.072	92.837	92.060	54.945	53.003	10.205	7.493	1.842	(1.040)
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	132.744	129.962	86.167	84.935	46.577	44.027	10.025	6.923	2.550	(372)
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	133.718	134.398	60.942	58.361	72.776	76.037	6.187	6.799	(3.261)	(2.492)
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	49,00%	429.949	420.668	218.237	202.377	211.712	218.291	19.241	22.296	(6.579)	(2.841)
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	286.130	269.723	81.394	94.317	204.736	175.406	64.077	62.596	30.401	30.585
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	49,00%	41.978	36.944	24.094	13.883	17.884	23.061	4.829	5.756	2.848	3.096

As demais informações relacionadas à nota de investimentos estão descritas na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

13. Imobilizado

13.1. Composição e movimentação

	Controladora					
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,1%	9,9%	6,6%	8,0%	9,2%	
(A) Imobilizado em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2025	18	274	-	-	-	292
Adições	-	686	-	31	-	717
Saldo em 30 de junho de 2026	18	960	-	31	-	1.009
(B) Imobilizado em serviço						
Custo	6.590	7.462	301	1.349	51.186	66.888
Depreciação acumulada	(6.420)	(4.975)	(291)	(752)	(28.858)	(41.296)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	170	2.487	10	597	22.328	25.592
Adições	-	-	-	-	4.094	4.094
Depreciação	(4)	(369)	(10)	(54)	(2.552)	(2.989)
Custo	6.590	7.462	301	1.349	55.280	70.982
Depreciação acumulada	(6.424)	(5.344)	(301)	(806)	(31.410)	(44.285)
Saldo em 30 de junho de 2026	166	2.118	-	543	23.870	26.697
(A+B) Imobilizado líquido	184	3.078	-	574	23.870	27.706

	Consolidado									
	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Descomissionamento de ativos	Veículos	Móveis e utensílios	Sistema de transmissão e conexão	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	1,0%	3,5%	2,4%	3,9%	3,2%	6,1%	5,9%	2,7%	10,4%	
(A) Imobilizado em curso										
Saldo em 31 de dezembro de 2025	31.344	1.068	462.647	3.384.469	-	310	963	-	-	3.880.801
Adições	-	685	4.235	67.093	-	1.085	116	-	-	73.214
Transferências	-	-	(3.165)	(75.349)	-	(545)	(321)	-	-	(79.380)
Contingências	(516)	-	-	-	-	-	-	-	-	(516)
Saldo em 30 de junho de 2026	30.828	1.753	463.717	3.376.213	-	850	758	-	-	3.874.119
(B) Imobilizado em serviço										
Custo	365.637	4.379.148	814.072	2.761.655	52.712	24.799	6.342	11.451	81.063	8.496.879
Depreciação acumulada	(54.928)	(2.828.334)	(451.458)	(896.166)	(1.685)	(21.006)	(3.087)	(4.079)	(43.321)	(4.304.064)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	310.709	1.550.814	362.614	1.865.489	51.027	3.793	3.255	7.372	37.742	4.192.815
Adições	-	-	-	-	-	-	-	-	4.094	4.094
Baixas	-	-	-	(172)	-	-	-	-	-	(172)
Transferências	-	-	619	65.088	-	1.937	285	-	-	67.929
Depreciação	(1.832)	(75.660)	(9.962)	(54.845)	(837)	(798)	(197)	(156)	(4.417)	(148.704)
Custo	365.637	4.379.148	814.691	2.825.507	52.712	26.011	6.627	11.451	85.157	8.566.941
Depreciação acumulada	(56.760)	(2.903.994)	(461.420)	(949.947)	(2.522)	(21.079)	(3.284)	(4.235)	(47.738)	(4.450.979)
Saldo em 30 de junho de 2026	308.877	1.475.154	353.271	1.875.560	50.190	4.932	3.343	7.216	37.419	4.115.962
(A+B) Imobilizado líquido	339.705	1.476.907	816.988	5.251.773	50.190	5.782	4.101	7.216	37.419	7.990.081

	Controladora					
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,1%	12,0%	19,9%	7,3%	16,4%	
(A) Imobilizado em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2024	174	384	-	-	-	558
Adições	12	11	-	-	-	23
Transferências	-	(110)	-	-	-	(110)
Saldo em 30 de junho de 2025	186	285	-	-	-	471
(B) Imobilizado em serviço						
Custo	6.590	6.994	301	851	28.684	43.420
Depreciação acumulada	(6.413)	(4.145)	(231)	(690)	(22.427)	(33.906)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	177	2.849	70	161	6.257	9.514
Baixas	-	(7)	-	(1)	-	(8)
Transferências	-	110	-	-	-	110
Depreciação	(3)	(423)	(30)	(31)	(2.345)	(2.832)
Custo	6.590	7.059	301	846	28.682	43.478
Depreciação acumulada	(6.416)	(4.530)	(261)	(717)	(24.770)	(36.694)
Saldo em 30 de junho de 2025	174	2.529	40	129	3.912	6.784
(A+B) Imobilizado líquido	360	2.814	40	129	3.912	7.255

	Consolidado							
	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Sistema de transmissão e conexão	Outros
Taxa média anual de depreciação	1,0%	3,6%	2,4%	3,5%	7,2%	5,4%	2,7%	16,0%
(A) Imobilizado em curso								
Saldo em 31 de dezembro de 2024	32.347	-	368.421	2.849.029	-	609	-	-
Adições	-	25	77.172	617.151	-	26	-	1.521
Baixas	(159)	-	-	-	-	-	-	-
Transferências	-	-	(19)	(760.914)	-	(311)	-	(1.521)
Contingências	(105)	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 30 de junho de 2025	32.083	25	445.574	2.705.266	-	324	-	-
(B) Imobilizado em serviço								
Custo	365.637	4.379.148	794.022	2.016.214	23.474	5.699	11.451	43.224
Depreciação acumulada	(51.265)	(2.674.061)	(431.621)	(796.948)	(19.303)	(2.865)	(3.767)	(33.734)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	314.372	1.705.087	362.401	1.219.266	4.171	2.834	7.684	9.490
Baixas	-	-	-	(1.350)	-	(3)	-	-
Transferências	-	-	19.913	739.689	1.394	191	-	-
Depreciação	(1.831)	(78.380)	(9.883)	(48.374)	(895)	(158)	(156)	(3.451)
Custo	365.637	4.379.147	813.934	2.754.209	24.853	5.851	11.451	43.221
Depreciação acumulada	(53.096)	(2.752.440)	(441.503)	(844.978)	(20.183)	(2.987)	(3.923)	(37.182)
Saldo em 30 de junho de 2025	312.541	1.626.707	372.431	1.909.231	4.670	2.864	7.528	6.039
(A+B) Imobilizado líquido	344.624	1.626.732	818.005	4.614.497	4.670	3.188	7.528	6.039

As demais informações relacionadas à nota de imobilizado estão descritas na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

14. Intangível

14.1. Composição e movimentação

	Controladora		
	Software	Projetos	Total
Taxa média anual de amortização	18,9%	0,0%	
(A) Intangível em curso			
Saldo em 31 de dezembro de 2025	515	258.612	259.127
Adições	1.607	6.949	8.556
Saldo em 30 de junho de 2026	2.122	265.561	267.683
(B) Intangível em serviço			
Custo	50.251	-	50.251
Amortização acumulada	(38.795)	-	(38.795)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	11.456	-	11.456
Amortização	(4.760)	-	(4.760)
Custo	50.251	-	50.251
Amortização acumulada	(43.555)	-	(43.555)
Saldo em 30 de junho de 2026	6.696	-	6.696
(A+B) Intangível líquido	8.818	265.561	274.379

	Consolidado									
	Infraestrutura de concessão	Grandes reparos	Mais Valia de Direito de Concessão	UBP	Software	Licença ambiental	Serviço de passagem	Seband	Efeitos do GSF	Projetos
Taxa média anual de amortização	2,4%	3,4%	4,9%	1,3%	13,4%	16,5%	0,0%	5,0%	7,7%	3,2%
(A) Intangível em curso										
Saldo em 31 de dezembro de 2025	-	-	-	-	1.047	692	22	-	-	259.721
Adições	-	-	-	-	1.244	1.063	-	-	-	6.949
Saldo em 30 de junho de 2026	-	-	-	-	2.291	1.755	22	-	-	266.670
(B) Intangível em serviço										
Custo	6.510.250	2.939.905	1.220.836	131.553	137.271	78.983	190	17.195	2.064.756	76.537
Amortização acumulada	(3.196.019)	(807.146)	(567.118)	(106.929)	(113.597)	(7.960)	-	(11.220)	(439.711)	(2.427)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	3.312.231	2.132.759	653.718	24.624	23.674	71.023	190	5.975	1.625.045	74.110
Baixas	(28)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Transferências	11.451	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Amortização	(78.750)	(49.829)	(29.937)	(881)	(9.170)	(6.502)	-	(430)	(79.831)	(1.215)
Custo	6.521.673	2.939.905	1.220.836	131.553	137.271	78.983	190	17.195	2.064.756	76.537
Amortização acumulada	(3.276.769)	(856.975)	(597.055)	(107.810)	(122.767)	(14.462)	-	(11.650)	(519.542)	(3.642)
Saldo em 30 de junho de 2026	3.244.904	2.082.930	623.781	23.743	14.504	64.521	190	5.545	1.545.214	72.895
(A+B) Intangível líquido	3.244.904	2.082.930	623.781	23.743	16.795	66.276	212	5.545	1.545.214	339.565

Controladora			
	Software	Projetos	Total
Taxa média anual de amortização	19,1%	0,0%	
(A) Intangível em curso			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	47	241.613	241.660
Adições	92	9.433	9.525
Saldo em 30 de junho de 2025	139	251.046	251.185
(B) Intangível em serviço			
Custo	50.124	-	50.124
Amortização acumulada	(29.222)	-	(29.222)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	20.902	-	20.902
Amortização	(4.795)	-	(4.795)
Custo	50.124	-	50.124
Amortização acumulada	(34.017)	-	(34.017)
Saldo em 30 de junho de 2025	16.107	-	16.107
(A+B) Intangível líquido	16.246	251.046	267.292

Consolidado											
	Infraestrutura de concessão	Grandes reparos	Mais Valia de Direito de Concessão	UBP	Software	Licença ambiental	Serviço de passagem	Seband	Efeitos do GSF	Projetos	Total
Taxa média anual de amortização	2,4%	3,4%	4,5%	1,6%	14,5%	0,0%	0,0%	5,0%	7,6%	3,2%	
(A) Intangível em curso											
Saldo em 31 de dezembro de 2024	-	-	-	-	2.387	3.509	22	-	-	319.260	325.178
Adições	-	-	-	-	214	6.510	-	-	-	9.433	16.157
Transferências	-	-	-	-	(1.519)	-	-	-	-	(76.538)	(78.057)
Saldo em 30 de junho de 2025	-	-	-	-	1.082	10.019	22	-	-	252.155	263.278
(B) Intangível em serviço											
Custo	6.505.933	2.939.904	1.425.898	131.551	135.628	4.235	190	17.195	1.104.632	-	12.265.166
Amortização acumulada	(3.040.897)	(707.488)	(571.292)	(105.009)	(94.413)	(4.235)	-	(10.360)	(331.302)	-	(4.864.996)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	3.465.036	2.232.416	854.606	26.542	41.215	-	190	6.835	773.330	-	7.400.170
Adições	-	-	-	-	-	-	-	-	5.841	-	5.841
Baixas	(17)	-	(132.771)	-	-	-	-	-	-	-	(132.788)
Transferências	1.578	-	-	-	1.519	-	-	-	-	76.538	79.635
Amortização	(78.710)	(49.828)	(27.658)	(999)	(9.976)	-	-	(430)	(41.373)	(1.212)	(210.186)
Custo	6.507.489	2.939.905	1.220.836	131.552	137.143	4.235	190	17.195	1.110.474	76.538	12.145.557
Amortização acumulada	(3.119.602)	(757.317)	(526.659)	(106.009)	(104.385)	(4.235)	-	(10.790)	(372.676)	(1.212)	(5.002.885)
Saldo em 30 de junho de 2025	3.387.887	2.182.588	694.177	25.543	32.758	-	190	6.405	737.798	75.326	7.142.672
(A+B) Intangível líquido	3.387.887	2.182.588	694.177	25.543	33.840	10.019	212	6.405	737.798	327.481	7.405.950

Com o objetivo de melhorar a visibilidade do quadro, as colunas Repactuação – Extensão de Concessão e Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF) foram aglutinadas em uma única coluna, denominada Efeitos do GSF.

As demais informações relacionadas à nota de intangível estão descritas na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

15. Fornecedores

15.1. Composição

	Controladora	
	31/06/2026	31/12/2025
	Circulante	Circulante
Materiais e serviços contratados	4.551	8.148
	4.551	8.148

	Consolidado					
	31/06/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	598.500	-	598.500	533.953	-	533.953
Materiais e serviços contratados	96.703	20.640	117.343	147.546	20.640	168.186
Encargos de uso da rede elétrica	82.353	81.215	163.568	81.645	72.477	154.122
Tust	82.079	-	82.079	81.366	-	81.366
Tusd-g	274	81.215	81.489	279	72.477	72.756
	777.556	101.855	879.411	763.144	93.117	856.261

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 514.022 (R\$ 457.076 em dezembro de 2025), referente à liminar de garantia física obtida pela Controlada Indireta Rio Paranapanema Energia S.A., conforme descrito na nota explicativa nº 1.4. O aumento no saldo ao longo de 2026 se explica pelos efeitos gerados pela aplicação da portaria nº 709/2022 e pela variação do IGP-M, índice que atualiza este saldo.

As demais informações relacionadas à nota de fornecedores estão descritas na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

16. Encargos setoriais

As obrigações a recolher provenientes de encargos estabelecidos pela legislação do setor elétrico são todas criados por leis aprovadas pelo Congresso Nacional para viabilizar a implantação de políticas públicas no setor elétrico brasileiro.

16.1. Composição

	Consolidado					
	31/06/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	32.256	-	32.256	32.577	-	32.577
PDI	52.531	56.908	109.439	50.671	48.855	99.526
TFSEE	4.345	-	4.345	3.732	-	3.732
	89.132	56.908	146.040	86.980	48.855	135.835

As demais informações relacionadas à nota de encargos setoriais estão descritas na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

17. Indenização socioambiental

A Companhia e suas controladas revisam periodicamente as estimativas de recursos necessários para o cumprimento de suas obrigações socioambientais, ajustando, quando aplicável, o saldo das provisões registradas no passivo. Essas obrigações decorrem de compromissos firmados com prefeituras municipais e entes estaduais para compensação por perdas, danos e/ou prejuízos associados à implantação de seus empreendimentos hidrelétricos, formalizados por meio de TACs e outros termos de compromisso ambiental.

Na Controlada indireta Rio Paranapanema Energia S.A., os compromissos relacionados à UHE Capivara foram assumidos junto ao CIBACAP, incluindo o DER/PR, e envolvem a execução de projetos socioambientais e de infraestrutura nos municípios afetados.

Em relação à UHE Taquaruçu, também no âmbito da Rio Paranapanema Energia S.A., foi celebrado acordo judicial na ACP nº 5016700-90.2019.4.04.7003 ("TAC Santo Inácio"), que estabelece compromissos voltados à preservação do patrimônio arqueológico e à compensação dos impactos associados ao empreendimento. Tais compromissos decorrem de provisão

anteriormente registrada em riscos ambientais, da qual o montante de R\$ 17.327 foi reclassificado para a rubrica de indenização socioambiental em 2026, como resultado do acordo judicial e da definição do escopo das obrigações a serem cumpridas, conforme descrito na nota explicativa nº 24.

Na Controlada Rio Verde Energia S.A., foi celebrado, em abril de 2026, o TCCA com a SEMAD/GO, vinculado ao Processo nº 202000017003259 e relacionado à UHE Salto. O instrumento estabelece o cumprimento da compensação pelos impactos ambientais negativos e não mitigáveis decorrentes da implantação do empreendimento, a ser cumprida mediante pagamento ao Fundo de Compensação Ambiental, gerido pela AGEVAP.

17.1. Composição e movimentação

	Consolidado			
	CIBACAP	TAC Santo Inácio	TCCA	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	18.986	-	1.074	20.060
Constituição de provisão	-	17.327	-	17.327
Constituição de ajuste a valor presente	-	(4.357)	-	(4.357)
Apropriação de ajuste a valor presente	-	823	-	823
Realização	-	(518)	-	(518)
Atualização monetária	605	-	35	640
Saldo em 30 de junho de 2026	19.591	13.275	1.109	33.975
Circulante	-	-	1.074	1.074
Não circulante	18.986	-	-	18.986
Saldo em 31 de dezembro de 2025	18.986	-	1.074	20.060
Circulante	-	682	1.109	1.791
Não circulante	19.591	12.593	-	32.184
Saldo em 30 de junho de 2026	19.591	13.275	1.109	33.975

18. Empréstimos – Rio Parapanema Energia

18.1. Composição

Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				30/06/2026					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros e variação cambial	Total	Principal	Juros, variação cambial e AVJ	Total
Rio Parapanema Energia S.A.	Exim Bank	2,46% ao ano + RMB	10/06/2029	1.529	569	2.098	418.836	438	419.274
				1.529	569	2.098	418.836	438	419.274

Entidade	Emissão Notas Comerciais	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado		
					31/12/2025		
					Circulante		
					Principal	Juros e (custos de transação)	Total
Rio Parapanema Energia S.A.	1ª	Única	DI + 0,40% ao ano	12/02/2026	400.000	22.916	422.916
Rio Parapanema Energia S.A.	2ª	1	DI + 0,50% ao ano	17/06/2026	250.000	1.288	251.288
					650.000	24.204	674.204

No dia 09 de fevereiro de 2026, foi celebrado o 1º aditamento referente à 1ª emissão de nota comercial, série única. A seguir estão as condições alteradas:

- I. Postergação do vencimento do principal de 12 de fevereiro de 2026 para 17 de junho de 2026;

- II. O pagamento dos juros foi alterado para duas parcelas, sendo a primeira, referente aos juros já reconhecidos, ocorreu em 12 de fevereiro de 2026, e a segunda ocorreu na nova data de vencimento em 17 de junho de 2026.

18.2. Vencimento de longo prazo

Consolidado					
Entidade	Instituição financeira	2027	2028	2029	Total
Rio Parapanema Energia S.A.	Exim Bank RMB	762	1.525	416.987	419.274
		762	1.525	416.987	419.274

18.3. Movimentação

Consolidado				
	Rio Parapanema Energia S.A			Total
	1ª Emissão	2ª Emissão	Instituição financeira	
	Série única	Série 1	Exim Bank	
Saldo em 31 de dezembro de 2025	422.916	251.288	-	674.204
Movimentação				
Captação de dívida	-	-	420.365	420.365
Custos de transação	(233)	(169)	-	(402)
Amortização de custos de transação	300	169	-	469
Apropriação de juros	26.068	16.534	573	43.175
Pagamento de juros	(49.051)	(17.822)	-	(66.873)
Pagamento de principal	(400.000)	(250.000)	-	(650.000)
Ganho com variação cambial	-	-	(1.100)	(1.100)
Ajuste a valor justo	-	-	1.534	1.534
	(422.916)	(251.288)	421.372	(252.832)
Saldo em 30 de junho de 2026	-	-	421.372	421.372

Em 17 de junho de 2026, as Notas Comerciais foram integralmente liquidadas, conforme os respectivos vencimentos, resultando na quitação total dos saldos em aberto.

18.4. Empréstimo Export-Import Bank of China (Exim Bank)

Em 10 de junho de 2026, a Controlada indireta Rio Parapanema Energia celebrou contrato de empréstimo junto ao Export-Import Bank of China, no montante de RMB 550.000.000 (quinhentos e cinquenta milhões de yuans chineses), equivalente a R\$ 420.365 (quatrocentos e vinte milhões, trezentos e sessenta e cinco mil reais) na data da contratação. O empréstimo possui prazo de 36 meses, remuneração de 2,46% ao ano e foi contratado sem a apresentação de garantias.

O principal será amortizado por meio de parcelas semestrais de RMB 1.000.000 (um milhão de yuans chineses), com início em 21 de setembro de 2026, permanecendo o saldo remanescente sujeito à liquidação integral até a data de vencimento do contrato.

A contratação da operação foi aprovada pelo Conselho de Administração em reunião realizada em 02 de junho de 2026. Os recursos captados foram destinados ao refinanciamento da dívida referente à extensão dos direitos de concessão das Usinas Hidrelétricas Chavantes e Capivara.

Adicionalmente, a Controlada indireta contratou instrumento financeiro derivativo do tipo *swap*, vinculado ao referido empréstimo, com a finalidade de mitigar os riscos decorrentes da exposição às variações cambiais, conforme detalhado na nota explicativa nº 32.1.

18.5. Cláusulas restritivas (Covenants)

18.5.1. Covenants não financeiros

As cláusulas restritivas não estão relacionadas a índices financeiros e vêm sendo atendidas pela Controlada indireta. Destacamos, a seguir, as mais relevantes:

- (i) manutenção da condição de Companhia regularmente constituída e validamente existente de acordo com as leis aplicáveis;
- (ii) manutenção dos poderes, autorizações e direitos necessários para assumir obrigações e conduzir suas atividades empresariais;
- (iii) observância das leis e regulamentos aplicáveis ao Mutuário e ao financiamento;
- (iv) manutenção da estrutura de controle societário informada ao credor;
- (v) obrigação de informar violações relevantes de leis ou regulamentos e reclamações ou reivindicações relevantes relacionadas ao Mutuário;
- (vi) obrigação de informar descumprimentos relevantes de contratos dos quais o Mutuário seja parte;
- (vii) obrigação de informar obrigações relevantes ou contingentes, bem como hipotecas, penhores ou outras garantias prestadas a terceiros;
- (viii) obrigação de informar processos judiciais ou arbitrais relevantes pendentes;
- (ix) restrições ou obrigações de comunicação relacionadas a operações de cisão, fusão, incorporação, aquisição, reestruturação, reorganização societária, alienação de participações societárias ou de ativos substanciais; e
- (x) manutenção de recursos próprios não inferiores a 30% do investimento total do projeto financiado.

As demais informações relacionadas à nota de empréstimos estão descritas na nota explicativa nº 17 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

19. Financiamentos – Rio Verde e Rio Canoas

19.1. Composição

Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				30/06/2026					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	5.219	431	5.650	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	376	42	418	-	-	-
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	28.035	1.662	29.697	114.317	4.764	119.081
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	129	18	147	686	61	747
				33.759	2.153	35.912	115.003	4.825	119.828

Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				31/12/2025					
				Circulante			Não circulante		
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação	Total
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	14.809	1.847	16.656	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	1.167	113	1.280	-	-	-
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	28.352	1.587	29.939	126.966	4.546	131.512
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	51	15	66	686	59	745
				44.379	3.562	47.941	127.652	4.605	132.257

19.2. Vencimento de longo prazo

Consolidado							
Entidade	Instituição financeira	2027	2028	2029	2030	2031	Total
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP + 2,34%	21.014	28.019	28.019	28.019	14.010	119.081
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP	132	176	176	176	87	747
		21.146	28.195	28.195	28.195	14.097	119.828

19.3. Movimentação

Consolidado					
	Rio Canoas Energia S.A.		Rio Verde Energia S.A.		Total
	TJLP + 2,34% ao ano	TJLP	TJLP + 1,81% ao ano	TJLP + 2,16% ao ano	
Saldo em 31 de dezembro de 2025	161.451	811	16.656	1.280	180.198
Movimentação					
Amortização de custos de transação	-	-	141	-	141
Apropriação de juros	6.261	22	430	33	6.746
Apropriação de variação monetária	2.141	155	(462)	642	2.476
Pagamento de juros	(6.339)	(22)	(468)	(37)	(6.866)
Pagamento de principal	(14.736)	(72)	(10.647)	(1.500)	(26.955)
	(12.673)	83	(11.006)	(862)	(24.458)
Saldo em 30 de junho de 2026	148.778	894	5.650	418	155.740

Consolidado					
	Rio Canoas Energia S.A.		Rio Verde Energia S.A.		Total
	TJLP + 2,34% ao ano	TJLP	TJLP + 1,81% ao ano	TJLP + 2,16% ao ano	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	186.052	909	37.731	3.062	227.754
Movimentação					
Amortização de custos de transação	-	-	140	-	140
Apropriação de juros	7.249	25	1.239	112	8.625
Apropriação de variação monetária	1.906	37	245	134	2.322
Pagamento de juros	(7.329)	(26)	(1.294)	(99)	(8.748)
Pagamento de principal	(14.336)	(70)	(10.542)	(1.276)	(26.224)
	(12.510)	(34)	(10.212)	(1.129)	(23.885)
Saldo em 30 de junho de 2025	173.542	875	27.519	1.933	203.869

19.4. Cláusulas restritivas ("Covenants")

19.4.1. Rio Verde Energia S.A.

Para o período findo em 30 de junho de 2026, a Controlada atendeu aos referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/07/2025 a 30/06/2026
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	100.898
(+) Ebitda	195.194
(-) Impostos sobre o lucro	(57.326)
	238.766
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	24.117
(+) Pagamento de juros	1.458
	25.575
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20	9,34

Os índices são apurados anualmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

19.4.2. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 30 de junho de 2026, a Controlada atendeu aos referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/07/2025 a 30/06/2026
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	49.629
(+) Ebitda	94.001
(-) Impostos sobre o lucro	(9.097)
	134.533
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	29.402
(+) Pagamento de juros	13.219
	42.621
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30	
	3,16

Os índices são apurados anualmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

As demais informações relacionadas à nota de financiamentos estão descritas na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

20. Debêntures

20.1. Composição

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Controladora 30/06/2026			
				Circulante		Não circulante	
				Juros e custos de transação	Principal	Custos de transação	Total
1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	7.107	1.450.000	(2.961)	1.447.039
				7.107	1.450.000	(2.961)	1.447.039

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Controladora 31/12/2025			
				Circulante		Não circulante	
				Juros e custos de transação	Principal	Custos de transação	Total
1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	6.135	1.450.000	(3.553)	1.446.447
				6.135	1.450.000	(3.553)	1.446.447

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 30/06/2026			
					Circulante		Não circulante	
					Juros, variação monetária e (custos de transação)	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	Total
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	7.107	1.450.000	(2.961)	1.447.039
Rio Paraná Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	650.000	207.108	857.108
Rio Parapanema Energia S.A.	10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	18.672	300.000	(150)	299.850
Rio Parapanema Energia S.A.	10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	19.994	320.000	(254)	319.746
					45.773	2.720.000	203.743	2.923.743

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/12/2025					
					Circulante			Não circulante		
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	Total
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	-	6.135	6.135	1.450.000	(3.553)	1.446.447
Rio Paraná Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(428)	(428)	650.000	176.950	826.950
Rio Paraná Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	400.000	351	400.351	400.000	(255)	399.745
Rio Parapanema Energia S.A.	10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	20.283	20.283	300.000	(191)	299.809
Rio Parapanema Energia S.A.	10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	21.724	21.724	320.000	(284)	319.716
					400.000	48.065	448.065	3.120.000	172.667	3.292.667

Conforme aprovado em Reunião do Conselho de Administração, realizada em 16 de abril de 2026, a Controlada Rio Paraná liquidou, de forma facultativa e antecipada, a totalidade do saldo da 3ª emissão de debêntures em 27 de abril de 2026.

20.2. Vencimento de longo prazo

Entidade	Emissão	Consolidado				Total
		2028	2029	2030	2031	
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1ª série única	723.816	723.223	-	-	1.447.039
Rio Paraná Energia S.A.	2ª série 2	-	282.972	286.461	287.675	857.108
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª série 1	149.880	149.970	-	-	299.850
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª série 2	-	-	159.908	159.838	319.746
		873.696	1.156.165	446.369	447.513	2.923.743

20.3. Movimentação

	Controladora	Rio Paranapanema Energia S.A		Consolidado		
	China Three Gorges Brasil Energia S.A			Rio Paraná Energia S.A		Total
	1ª Emissão	10ª emissão		2ª Emissão	3ª Emissão	
	Série única	Série 1	Série 2	Série 2	Série única	
Saldo em 31 de dezembro de 2025	1.452.582	320.092	341.440	826.522	800.096	3.740.732
Movimentação						
Amortização de custos de transação	592	42	29	-	868	1.531
Capitalização de custos de transação	-	-	-	1.040	-	1.040
Apropriação de juros	103.867	21.482	23.080	-	40.758	189.187
Capitalização de juros	-	-	-	19.195	-	19.195
Capitalização de variação monetária	-	-	-	29.487	-	29.487
Pagamento de juros	(102.895)	(23.094)	(24.809)	(19.136)	(41.722)	(211.656)
Pagamento de principal	-	-	-	-	(800.000)	(800.000)
	1.564	(1.570)	(1.700)	30.586	(800.096)	(771.216)
Saldo em 30 de junho de 2026	1.454.146	318.522	339.740	857.108	-	2.969.516

	Controladora	Consolidado						Total
	China Three Gorges Brasil Energia S.A	Rio Paranapanema Energia S.A				Rio Paraná Energia S.A		
	1ª Emissão	8ª Emissão	10ª emissão		1ª Emissão	2ª Emissão	3ª Emissão	
	Série única	Série 2	Série 1	Série 2	Série 2	Série 2	Série única	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	301.579	119.344	314.149	335.115	169.933	789.585	799.328	2.829.033
Movimentação								
Captação de dívida	1.150.000	-	-	-	-	-	-	1.150.000
Custos de transação	(5.906)	-	-	-	-	-	-	(5.906)
Amortização de custos de transação	577	44	40	30	-	-	307	998
Capitalização de custos de transação	-	-	-	-	471	1.041	-	1.512
Apropriação de juros	98.847	1.409	20.129	21.635	-	-	56.595	198.615
Apropriação de reembolso de juros	(6.820)	-	-	-	-	-	-	(6.820)
Recebimento de reembolso de juros	6.820	-	-	-	-	-	-	6.820
Capitalização de juros	-	-	-	-	1.839	21.256	-	23.095
Apropriação de variação monetária	-	1.974	-	-	-	-	-	1.974
Capitalização de variação monetária	-	-	-	-	7.937	21.746	-	29.683
Pagamento de juros	(93.387)	(6.400)	(16.723)	(18.003)	(5.177)	(18.425)	(56.923)	(215.038)
Pagamento de variação monetária	-	(36.371)	-	-	(55.003)	-	-	(91.374)
Pagamento de principal	-	(80.000)	-	-	(120.000)	-	-	(200.000)
	1.150.131	(119.344)	3.446	3.662	(169.933)	25.618	(21)	893.559
Saldo em 30 de junho de 2025	1.451.710	-	317.595	338.777	-	815.203	799.307	3.722.592

20.4. Cláusulas restritivas (*Covenants*)

20.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

20.4.1.1. *Covenants financeiros*

Para o período findo em 30 de junho de 2026, a Controlada atendeu aos referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/07/2025 a 30/06/2026
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	5,15
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	1,43
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,62

Índices apurados trimestralmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

20.4.1.2. *Covenants não financeiros*

Além das cláusulas restritivas relacionadas aos índices financeiros mencionados anteriormente, há também disposições referentes a outros aspectos da décima emissão, as quais vêm sendo cumpridas pela Controlada.

As demais disposições restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, que são documentos de domínio público.

20.4.2. Rio Paraná Energia S.A.

20.4.2.1. *Covenants financeiros*

Para o período findo em 30 de junho de 2026, a Controlada atendeu aos referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/07/2025 a 30/06/2026
Ebitda / Resultado financeiro ajustado (*)	Igual ou superior a 2,0	128,68
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,17
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,11

(*) Desconsiderado o efeito da variação cambial

Os índices financeiros foram calculados com base no período de 12 meses findo em 30 de junho de 2026, sendo acompanhados pelo agente fiduciário com base nas demonstrações contábeis regulatórias.

20.4.2.2. *Covenants não financeiros*

Além das cláusulas restritivas relacionadas aos índices financeiros mencionados anteriormente, há também disposições referentes a outros aspectos da segunda emissão, as quais vêm sendo cumpridas pela Controlada.

As demais disposições restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, que são documentos de domínio público.

20.4.3. CTG BR

20.4.3.1. *Covenants financeiros*

No Instrumento Particular de Escritura de Emissão Pública de Debêntures Não Conversíveis em Ações da Primeira emissão a serem apurados com base nas Demonstrações Financeiras Consolidadas:

Para o período findo em 30 de junho de 2026, a Companhia atendeu aos referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os *covenants* estabelecidos, apresentados a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/07/2025 a 30/06/2026
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	9,66
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,47
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,8	0,23

Índices apurados trimestralmente e acompanhados pelo agente fiduciário.

20.4.3.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas aos índices financeiros mencionados anteriormente, há também disposições referentes a outros aspectos da décima emissão, as quais vêm sendo cumpridas pela Companhia.

As demais disposições restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, que são documentos de domínio público.

As demais informações relacionadas à nota de debêntures estão descritas na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

21. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar

21.1. Composição e movimentação

	Saldo em 31/12/2025			Controladora Movimentação do período			Saldo em 30/06/2026		
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total	Pagamentos	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total		
(A) Dividendos									
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L.	1.246.899	423.738	1.670.637	-	1.246.899	423.738	1.670.637		
China Three Gorges Latam Holding S.Á.R.L.	9.599	3.262	12.861	-	9.599	3.262	12.861		
	1.256.498	427.000	1.683.498	-	1.256.498	427.000	1.683.498		
(B) Juros sobre capital próprio (*)									
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L.	814.827	-	814.827	(297.708)	517.119	-	517.119		
China Three Gorges Latam Holding S.Á.R.L.	6.273	-	6.273	(2.292)	3.981	-	3.981		
	821.100	-	821.100	(300.000)	521.100	-	521.100		
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar	2.077.598	427.000	2.504.598	(300.000)	1.777.598	427.000	2.204.598		

	Saldo em 31/12/2025			Consolidado Movimentação do período			Saldo em 30/06/2026		
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total	Pagamento	Prescrições (**)	Reclassificações	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
(A) Dividendos (*)									
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L.	1.246.899	423.738	1.670.637	-	-	-	1.246.899	423.738	1.670.637
China Three Gorges Latam Holding S.Á.R.L.	9.599	3.262	12.861	-	-	-	9.599	3.262	12.861
Hukui Clean Energy S.Á.R.L.	-	904.371	904.371	(88.765)	-	-	-	815.606	815.606
Acionistas minoritários	12.731	7.553	20.284	(6.125)	(163)	(15)	6.428	7.553	13.981
	1.269.229	1.338.924	2.608.153	(94.890)	(163)	(15)	1.262.926	1.250.159	2.513.085
(B) Juros sobre capital próprio (*)									
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L.	814.827	-	814.827	(297.708)	-	-	517.119	-	517.119
China Three Gorges Latam Holding S.Á.R.L.	6.273	-	6.273	(2.292)	-	-	3.981	-	3.981
Hukui Clean Energy S.Á.R.L.	297.497	-	297.497	(99.999)	-	-	197.498	-	197.498
Acionistas minoritários	4.514	-	4.514	(4.113)	(70)	-	331	-	331
	1.123.111	-	1.123.111	(404.112)	(70)	-	718.929	-	718.929
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar	2.392.340	1.338.924	3.731.264	(499.002)	(233)	(15)	1.981.855	1.250.159	3.232.014

(*) Os juros sobre capital próprio estão sendo apresentados líquidos dos impostos retidos.

(**) Os dividendos e juros sobre capital próprio não reclamados no prazo de três anos, a contar da data em que tenham sido disponibilizados ao acionista, prescreverão conforme o artigo 287 da Lei nº 6.404/76.

As demais informações relacionadas à nota de dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

22. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas

22.1. Composição e movimentação

	Consolidado		
	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	88.713	(50.900)	37.813
Ajuste a valor presente	-	(204)	(204)
Atualização monetária	2.813	-	2.813
Desconto de pagamento antecipado	(21.544)	12.724	(8.820)
Pagamento	(12.183)	-	(12.183)
Saldo em 30 de junho de 2026	57.799	(38.380)	19.419
Circulante	4.042	(195)	3.847
Não circulante	84.671	(50.705)	33.966
Saldo em 31 de dezembro de 2025	88.713	(50.900)	37.813
Circulante	1.431	(54)	1.377
Não circulante	56.368	(38.326)	18.042
Saldo em 30 de junho de 2026	57.799	(38.380)	19.419

As demais informações relacionadas à nota de UBP estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

23. Partes relacionadas

O Grupo é controlado em última instância pela China Three Gorges Corporation, uma empresa de energia estatal chinesa. Para todas as transações, as premissas contratuais são as definidas entre as partes.

23.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

	Controladora			
	01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Benefícios de curto prazo para administradores	2.938	6.132	2.645	3.191
Benefícios pós-emprego	70	141	64	89
	3.008	6.273	2.709	3.280

	Consolidado			
	01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Benefícios de curto prazo para administradores	5.451	11.615	5.525	7.754
Benefícios pós-emprego	165	327	165	290
Conselho fiscal	300	578	312	624
	5.916	12.520	6.002	8.668

23.2. Transações locais

23.2.1. Saldos

	Controladora		Consolidado		31/12/2025
	31/12/2025		30/06/2026		
	Ativo	Passivo			
	Circulante	Circulante	Não circulante	Total	Passivo Circulante
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L.	-	330	266.716	267.046	-
Rio Canoas Energia S.A.	395	-	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	5.797	-	-	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	2.216	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	194	-	-	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	3.466	-	3.466	4.642
	8.602	3.796	266.716	270.512	4.642

23.2.2. Resultado

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2026	30/06/2025	30/06/2026	30/06/2025
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Compra de energia	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	1.948	1.837	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	28.630	26.985	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	10.947	10.317	-	-
Rio Verde Energia S.A.	958	903	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	(18.978)	(19.337)
	42.483	40.042	(18.978)	(19.337)

23.3. Transações com a China Three Gorges (Luxembourg) S.À.R.L. (CTG LUX) – Rio Paranapanema Energia

Em 5 de junho de 2026, a Controlada indireta Rio Paranapanema Energia celebrou um contrato de empréstimo (*Facility Agreement*) com sua acionista controladora indireta, China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L., no montante de RMB 350.000.000 (trezentos e cinquenta milhões de yuans chineses), equivalente a R\$ 267.050 (duzentos e sessenta e sete milhões e cinquenta mil reais) na data da contratação.

O empréstimo possui prazo de 24 meses, contado a partir da data de vigência, 11 de junho de 2026, quando os recursos foram liberados. A operação prevê remuneração de 2,04% ao ano e foi contratada sem a prestação de garantias.

Os juros serão pagos semestralmente, contados a partir da data de vigência até a data de liquidação final do empréstimo.

A contratação da operação foi aprovada pelo Conselho de Administração em reunião realizada em 02 de junho de 2026. Os recursos captados foram destinados às necessidades gerais de liquidez e capital de giro da Controlada indireta.

Adicionalmente, a Controlada indireta contratou um instrumento financeiro derivativo do tipo *swap*, vinculado ao referido empréstimo, com a finalidade de mitigar os riscos decorrentes da exposição às variações cambiais, conforme detalhado na nota explicativa nº 32.1.

23.3.1. Vencimento de longo prazo

Consolidado		
Entidade	Instituição financeira	2028
Rio Paranapanema Energia S.A.	Intercompany RMB	266.716
		266.716

23.3.2. Movimentação

	Rio Paranapanema Energia S.A. Empréstimo RMB
Saldo em 31 de dezembro de 2025	-
Movimentação	
Captação de dívida	267.050
Apropriação de juros	330
Ganho com variação cambial	(245)
Ajuste a valor justo	(89)
Saldo em 30 de junho de 2026	267.046

23.4. Fianças corporativas

A Companhia fornece garantias financeiras na modalidade de fiança bancária às suas empresas Controladas e Coligadas, conforme o quadro a seguir:

Controlada / Coligada	Banco	Modalidade	Início da vigência	Fim da vigência	Montante
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	13/08/2025	08/09/2026	381
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	9.030
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	163
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	3.870
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/07/2025	08/09/2026	243
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/08/2025	08/09/2026	275
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	13/08/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/07/2025	08/09/2026	304
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	13/08/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/08/2025	08/09/2026	344
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Central Eólica Aventura I S.A.	Santander	Fiança bancária (***)	28/04/2025	30/04/2027	19.805
Central Eólica Jau S.A.	Santander	Fiança bancária (***)	28/04/2025	30/04/2027	64.217
					232.960

(*) Atendimento as obrigações do §1º da Medida Provisória nº 1.212, de 9 de abril de 2024.

(**) Atendimento as obrigações previstas no Cust.

(***) Atendimento as obrigações previstas no contrato de financiamento junto ao BNDES.

As demais informações relacionadas à nota de partes relacionadas estão descritas na nota explicativa nº 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

24. Provisões

24.1. Composição dos saldos

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Circulante				
Provisões				
Provisões para grandes reparos	-	-	553.573	546.450
Provisões para licenças ambientais	-	-	19.797	20.643
	-	-	573.370	567.093
Não circulante				
Provisões				
Provisões para grandes reparos	-	-	1.320.253	1.326.674
Provisões para descomissionamento de ativos	-	-	62.957	59.367
Provisões para licenças ambientais	-	-	39.183	40.249
Provisões para riscos	6.361	6.070	110.648	122.589
	6.361	6.070	1.533.041	1.548.879
Total	6.361	6.070	2.106.411	2.115.972

24.2. Provisões para grandes reparos – Rio Paraná

24.2.1. Composição e movimentação

	Consolidado		
	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	3.143.767	(1.270.643)	1.873.124
Realização de provisão	(116.211)	-	(116.211)
Atualização	115.085	-	115.085
Amortização - Ajuste a valor presente	-	1.828	1.828
Saldo em 30 de junho de 2026	3.142.641	(1.268.815)	1.873.826
Circulante	617.489	(71.039)	546.450
Não circulante	2.526.278	(1.199.604)	1.326.674
Saldo em 31 de dezembro de 2025	3.143.767	(1.270.643)	1.873.124
Circulante	615.480	(61.907)	553.573
Não circulante	2.527.161	(1.206.908)	1.320.253
Saldo em 30 de junho de 2026	3.142.641	(1.268.815)	1.873.826

24.3. Provisões para descomissionamento de ativos - Arinos

24.3.1. Composição e movimentação

	Consolidado		
	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	2.133.357	(2.073.990)	59.367
Ajuste a valor presente	-	3.590	3.590
Saldo em 30 de junho de 2026	2.133.357	(2.070.400)	62.957
Não circulante	2.133.357	(2.073.990)	59.367
Saldo em 31 de dezembro de 2025	2.133.357	(2.073.990)	59.367
Não circulante	2.133.357	(2.070.400)	62.957
Saldo em 30 de junho de 2026	2.133.357	(2.070.400)	62.957

24.4. Provisões para licenças ambientais

24.4.1. Composição e movimentação

	Consolidado		
	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	116.627	(55.735)	60.892
Realização de provisão	(6.072)	-	(6.072)
Atualização	49	-	49
Ajuste a valor presente	-	4.111	4.111
Saldo em 30 de junho de 2026	110.604	(51.624)	58.980
Circulante	28.879	(8.236)	20.643
Não circulante	87.748	(47.499)	40.249
Saldo em 31 de dezembro de 2025	116.627	(55.735)	60.892
Circulante	27.456	(7.659)	19.797
Não circulante	83.148	(43.965)	39.183
Saldo em 30 de junho de 2026	110.604	(51.624)	58.980

24.5. Provisões para riscos e contingências

24.5.1. Provisões para riscos

24.5.1.1. Composição e movimentação

	Controladora		
	Trabalhistas	Civeis	Total
Provisão para riscos			
Saldo em 31 de dezembro de 2025	190	5.880	6.070
Provisões / (reversões)	282	-	282
Variações monetárias	9	-	9
	291	-	291
Saldo em 30 de junho de 2026	481	5.880	6.361
Provisões líquidas			
Não circulante	190	5.880	6.070
Saldo em 31 de dezembro de 2025	190	5.880	6.070
Não circulante	481	5.880	6.361
Saldo em 30 de junho de 2026	481	5.880	6.361

	Controladora		
	Trabalhistas	Civeis	Total
Provisão para riscos			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	16	5.880	5.896
Provisões	7	-	7
Variações monetárias	2	-	2
	9	-	9
Saldo em 30 de junho de 2025	25	5.880	5.905
Provisões líquidas			
Não circulante	16	5.880	5.896
Saldo em 31 de dezembro de 2024	16	5.880	5.896
Não circulante	25	5.880	5.905
Saldo em 30 de junho de 2025	25	5.880	5.905

	Consolidado						
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2025	11.683	27.156	3.470	12.102	21.351	51.811	127.573
Provisões / (reversões)	(68)	-	-	3.653	(17.863)	-	(14.278)
Provisões / (reversões) (*)	-	-	(581)	-	-	-	(581)
Variações monetárias	532	442	-	207	108	1.651	2.940
Variações monetárias (*)	-	-	40	-	-	-	40
Reclassificações (**)	(14)	-	-	7	-	-	(7)
	450	442	(541)	3.867	(17.755)	1.651	(11.886)
Saldo em 30 de junho de 2026	12.133	27.598	2.929	15.969	3.596	53.462	115.687
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2025	(771)	(40)	(952)	(2.232)	(989)	-	(4.984)
Variações monetárias	(55)	(2)	-	598	(26)	-	515
Variações monetárias (*)	-	-	(2)	-	-	-	(2)
(Adições)	(1.123)	-	-	(460)	(138)	-	(1.721)
(Adições) (*)	-	-	(2)	(792)	-	-	(794)
Baixas	288	1	-	1.482	9	-	1.780
Baixas (*)	-	-	29	-	-	-	29
Reclassificações (**)	14	-	-	(6)	130	-	138
	(876)	(1)	25	822	(25)	-	(55)
Saldo em 30 de junho de 2026	(1.647)	(41)	(927)	(1.410)	(1.014)	-	(5.039)
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	10.912	27.116	2.518	9.870	20.362	51.811	122.589
Saldo em 31 de dezembro de 2025	10.912	27.116	2.518	9.870	20.362	51.811	122.589
Não circulante	10.486	27.557	2.002	14.559	2.582	53.462	110.648
Saldo em 30 de junho de 2026	10.486	27.557	2.002	14.559	2.582	53.462	110.648

	Consolidado						
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	9.635	3.206	4.792	11.367	22.434	51.341	102.775
Provisões / (reversões)	1.214	-	-	(67)	(605)	-	542
Provisões / (reversões) (*)	-	-	(455)	-	-	-	(455)
Variações monetárias	744	80	-	521	778	1.798	3.921
Variações monetárias (*)	-	-	195	-	-	-	195
Acordos / pagamentos	(143)	-	-	-	(262)	-	(405)
	1.815	80	(260)	454	(89)	1.798	3.798
Saldo em 30 de junho de 2025	11.450	3.286	4.532	11.821	22.345	53.139	106.573
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(1.048)	(37)	(1.430)	(2.594)	(56)	-	(5.165)
Variações monetárias	19	(2)	-	(79)	(24)	-	(86)
Variações monetárias (*)	-	-	(19)	-	-	-	(19)
(Adições)	(164)	-	(1)	-	(1.203)	-	(1.368)
Baixas	441	-	-	141	-	-	582
Baixas (*)	-	-	174	-	-	-	174
Reclassificações (**)	(41)	-	-	-	-	-	(41)
	255	(2)	154	62	(1.227)	-	(758)
Saldo em 30 de junho de 2025	(793)	(39)	(1.276)	(2.532)	(1.283)	-	(5.923)
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	8.587	3.169	3.362	8.773	22.378	51.341	97.610
Saldo em 31 de dezembro de 2024	8.587	3.169	3.362	8.773	22.378	51.341	97.610
Não circulante	10.657	3.247	3.256	9.289	21.062	53.139	100.650
Saldo em 30 de junho de 2025	10.657	3.247	3.256	9.289	21.062	53.139	100.650

(*) Efeitos contabilizados em contrapartida do imobilizado em razão de a discussão ser a respeito de terrenos, que são controlados no grupo de imobilizado.

(**) Reclassificações ocorridas entre depósitos judiciais vinculados e não vinculados a provisões e entre classificações por tipo de processo.

Demonstramos a seguir as principais variações nas provisões para riscos prováveis da Companhia, atualizadas para 30 de junho de 2026:

24.5.1.2. Trabalhistas

Em 30 de junho de 2026, as principais provisões relativas aos riscos trabalhistas com expectativa de perda provável referem-se às ações movidas por ex-empregados, sindicatos e terceirizados, envolvendo pagamento de verbas rescisórias, horas extras, periculosidade, equiparação salarial,

entre outros pedidos. As reversões referem-se a andamentos e reavaliações por parte dos assessores jurídicos do Grupo, decorrentes de decisões favoráveis e de variações monetárias no período.

24.5.1.3. Cíveis

24.5.1.3.1. Rio Paraná Energia S.A.

Em 30 de junho de 2026, as principais movimentações são referentes à reavaliação de valores envolvidos em ações em andamento.

24.5.1.3.2. Rio Paranapanema Energia S.A.

Em 30 de junho de 2026, a principal movimentação relativa aos riscos cíveis com expectativa de perda provável foi referente à distribuição de uma nova ação declaratória de nulidade de acordo extrajudicial.

24.5.1.3.3. Rio Verde Energia S.A.

Em 30 de junho de 2026, a principal movimentação é referente à baixa de R\$ 1,2 milhão por reclassificação de valor envolvido em uma ação em andamento.

24.5.1.3.4. Rio Canoas Energia S.A.

Em 30 de junho de 2026, as principais movimentações referem-se à reavaliação de valores envolvidos em ações em andamento e à baixa de R\$ 600 mil por encerramento de ação em favor da parte contrária.

24.5.1.4. Ambientais

24.5.1.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

Em 30 de junho de 2026, as principais variações nas provisões relativas aos riscos ambientais com expectativa de perda provável foram as seguintes:

- A reversão de R\$ 17.415 é referente à Ação Civil Pública movida pelo Município de Santo Inácio contra a Companhia, na qual se discutia a compensação de impactos ambientais. Após um longo período de tratativas, a Controlada firmou um TAC nos autos do processo, encerrando a discussão judicial e definindo obrigações no montante de R\$ 17.327 na rubrica de Indenização socioambiental a serem cumpridas nos próximos anos, conforme descrito na nota explicativa nº 17;
- Reversão de R\$ 256 em razão de decisão favorável nos autos da Ação Anulatória ajuizada para declarar nulo o Auto de Infração nº 246.946-D lavrado pelo IBAMA em face da UHE Canoas I.

24.5.2. Contingências possíveis

24.5.2.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2026	31/12/2025	30/06/2026	31/12/2025
Trabalhistas	218	676	8.953	10.470
Fiscais	46.835	42.791	986.781	936.664
Cíveis	-	-	12.250	12.686
Ambientais	-	-	177.689	173.489
Regulatórias	-	-	101.926	94.964
	47.053	43.467	1.287.599	1.228.273

Em relação às contingências possíveis, não houve ingressos de novas ações com efeitos significativos. A variação apresentada decorre da atualização monetária dos valores das ações já reconhecidas.

24.5.2.2. Trabalhista

24.5.2.2.1. Rio Paranapanema S.A.

Em 30 de junho de 2026, as contingências trabalhistas classificadas como de perda possível totalizavam R\$ 3.635 (R\$ 7.156 em 31 de dezembro de 2025). A redução decorre, principalmente, da baixa de ações trabalhistas envolvendo prestadores de serviços terceirizados, nas quais a Controlada foi excluída do polo passivo em razão de decisões judiciais favoráveis, bem como do encerramento definitivo de ação de valor relevante ajuizada por ex-empregado próprio, cujo desfecho foi integralmente favorável à Controlada.

24.5.2.2.2. Rio Paraná Energia S.A.

Em 30 de junho de 2026, as principais provisões relativas aos riscos trabalhistas com expectativa de perda provável referem-se às ações movidas por ex-empregados, sindicatos e terceirizados, envolvendo pagamento de verbas rescisórias, horas extras, periculosidade, equiparação salarial, entre outros pedidos.

24.5.2.3. Ambientais

24.5.2.3.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

Em 30 de junho de 2026, as contingências ambientais classificadas como de perda possível sofreram um incremento de R\$ 2.000 em razão de 5 novas ações indenizatórias de pescadores que alegam uma perda monetária em razão do impacto ambiental da construção e da operação da UHE Rosana.

Para as demais naturezas de risco, os efeitos reconhecidos no período decorrem da variação monetária dos respectivos saldos.

24.5.2.4. Regulatórias

As variações das contingências regulatórias em 30 de junho de 2026 decorrem de novas ações propostas por municípios para tratar do repasse da CFURH.

As demais informações relacionadas à nota de provisões estão descritas na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

25. Patrimônio líquido

25.1. Capital social subscrito e integralizado

As ações ordinárias compõem o patrimônio líquido e conferem direito a voto e participação nos resultados do Grupo. Em 30 de junho de 2026 e 31 de dezembro de 2025, o capital subscrito e integralizado do Grupo é de R\$ 11.670.895, equivalente a 992.653.503 (novecentos e noventa e dois milhões, seiscentos e cinquenta e três mil e quinhentos e três) de ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas, assim distribuídas entre os acionistas:

Acionistas	30/06/2026 e 31/12/2025	
	Ações ordinárias	%
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	985.069.630	99,24
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	7.583.873	0,76
	992.653.503	100,0

As demais informações relacionadas à nota de patrimônio líquido estão descritas na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

26. Receita operacional líquida

	Consolidado			
	01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Receita operacional bruta				
Contratos ACL	634.137	1.395.242	605.445	1.267.868
Contratos ACR	494.047	980.900	475.073	944.846
Comercialização de energia	159.111	316.416	57.224	114.185
Mercado de curto prazo (MCP)	170.955	468.716	104.382	212.084
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	2.495	8.082	939	2.303
	1.460.745	3.169.356	1.243.063	2.541.286
Receita de ativos financeiros				
Juros e atualização monetária	571.778	1.042.356	441.723	976.990
	571.778	1.042.356	441.723	976.990
Total receita operacional bruta	2.032.523	4.211.712	1.684.786	3.518.276
Deduções à receita operacional				
PIS e COFINS	(167.653)	(352.297)	(147.145)	(298.131)
ICMS	(10.008)	(20.080)	(13.663)	(25.498)
PDI	(7.297)	(16.119)	(6.873)	(14.241)
	(184.958)	(388.496)	(167.681)	(337.870)
Receita operacional líquida	1.847.565	3.823.216	1.517.105	3.180.406

As demais informações relacionadas à nota de receita operacional líquida estão descritas na nota explicativa nº 26 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

27. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede

27.1. Energia elétrica vendida

	Consolidado			
	01/04/2026 a 30/06/2026		01/04/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.795.755	634.137	3.891.639	605.445
Contratos ACR	3.374.523	494.047	3.472.556	475.073
Comercialização de energia	817.201	159.111	332.552	57.224
Mercado de curto prazo (MCP)	768.454	170.955	368.639	104.382
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	133.987	2.495	64.933	939
	8.889.920	1.460.745	8.130.319	1.243.063

	Consolidado			
	01/01/2026 a 30/06/2026		01/01/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	7.813.751	1.395.242	8.041.957	1.267.868
Contratos ACR	7.576.430	980.900	7.378.658	944.846
Comercialização de energia	1.624.819	316.416	663.817	114.185
Mercado de curto prazo (MCP)	1.408.586	468.716	1.265.253	212.084
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	414.409	8.082	319.207	2.303
	18.837.995	3.169.356	17.668.892	2.541.286

(*) Não revisado pelos auditores independentes

27.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/04/2026 a 30/06/2026		01/04/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	701.017	116.758	859.935	122.245
Comercialização de energia	783.791	145.387	333.126	24.433
Mercado de curto prazo (MCP)	22.702	2.899	17.704	13.040
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	383.121	8.189	177.483	2.821
(-) Crédito de PIS	-	(4.705)	-	(3.076)
(-) Crédito de COFINS	-	(21.673)	-	(14.166)
	1.890.631	246.855	1.388.248	145.297

	Consolidado			
	01/01/2026 a 30/06/2026		01/01/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	1.357.507	230.046	1.830.120	238.113
Comercialização de energia	1.524.211	327.383	669.954	61.810
Mercado de curto prazo (MCP)	31.755	4.665	96.858	12.219
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	723.767	15.931	280.831	7.742
(-) Crédito de PIS	-	(9.602)	-	(5.568)
(-) Crédito de COFINS	-	(44.225)	-	(25.650)
	3.637.240	524.198	2.877.763	288.666

(*) Não revisado pelos auditores independentes

27.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado			
	01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Tust	117.239	233.814	109.284	221.008
Tusd	11.331	22.671	11.294	22.590
Encargos de conexão	135	265	131	257
(-) Crédito de PIS	(1.712)	(3.571)	(1.804)	(3.719)
(-) Crédito de COFINS	(7.887)	(16.449)	(8.307)	(17.132)
	119.106	236.730	110.598	223.004

As demais informações relacionadas à nota de energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica estão descritas na nota explicativa nº 27 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

28. Resultado financeiro

	Controladora			
	01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	4.962	12.126	11.119	25.170
Variações monetárias	3.050	3.433	1.014	2.261
Depósitos judiciais	-	-	(1)	1
Atualização de créditos tributários	3.050	3.433	1.015	2.260
Ganho com variação cambial	-	-	30.504	101.601
(-) PIS e COFINS	(373)	(723)	(564)	(1.276)
Outras receitas financeiras	1	1	(24)	(19)
	7.640	14.837	42.049	127.737
Despesas				
Juros	(53.660)	(103.867)	(59.286)	(105.372)
Debêntures	(53.660)	(103.867)	(54.507)	(98.847)
(-) Recuperação de juros de debêntures	-	-	-	6.820
Partes relacionadas	-	-	(4.779)	(13.345)
Variações monetárias	(2.259)	(4.505)	(1)	(2)
Provisões para riscos	(5)	(9)	(1)	(2)
Outras	(2.254)	(4.496)	-	-
Perda com variação cambial	-	-	(2.500)	(5.201)
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	(44.864)	(59.228)
Carta fiança	(233)	(465)	(605)	(1.387)
Outras despesas financeiras	(1.331)	(2.556)	4.478	(1.433)
	(57.483)	(111.393)	(102.778)	(172.623)
Resultado financeiro líquido	(49.843)	(96.556)	(60.729)	(44.886)

	Consolidado			
	01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	47.717	89.719	68.997	157.964
Variações monetárias	21.989	41.139	19.227	36.752
Depósitos judiciais	15.587	32.809	15.031	28.584
Uso do bem público (UBP)	112	439	823	1.021
Atualização de créditos tributários	3.216	3.679	1.131	2.487
Inadimplência CCEE	761	970	122	838
Liminares CCEE	2.217	3.011	2.120	3.822
Outras	96	231	-	-
Ajuste a valor justo	89	89	-	-
Partes relacionadas	89	89	-	-
Ganho com variação cambial	1.345	1.345	51.346	243.531
Empréstimos	1.100	1.100	-	-
Partes relacionadas	245	245	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	610	610	-	-
Ajuste a valor presente (AVP)	810	867	-	347
Ajuste a valor presente do UBP	810	867	-	347
Desconto pagamento antecipado do principal do UBP	21.544	21.544	-	-
(-) PIS e COFINS	(3.338)	(5.297)	(3.298)	(7.508)
Outras receitas financeiras	117	281	(14)	150
	90.883	150.297	136.258	431.236
Despesas				
Juros	(110.389)	(239.444)	(120.506)	(227.415)
Debêntures	(86.692)	(189.187)	(106.782)	(198.615)
(-) Recuperação de juros de debêntures	-	-	-	6.820
Empréstimos	(20.095)	(43.175)	-	-
Financiamentos	(3.269)	(6.746)	(4.218)	(8.625)
Partes relacionadas	(330)	(330)	(9.486)	(26.956)
Outros	(3)	(6)	(20)	(39)
Variações monetárias	(33.090)	(48.980)	(12.362)	(30.302)
Uso do bem público (UBP)	(2.207)	(3.252)	(381)	(1.949)
Liminares CCEE	(16.566)	(19.276)	(2.739)	(8.075)
Provisões para riscos	(1.874)	(2.940)	(1.735)	(3.921)
Debêntures	-	-	-	(1.974)
Financiamentos	(1.188)	(2.476)	(1.304)	(2.322)
Outras	(11.255)	(21.036)	(6.203)	(12.061)
Ajuste a valor justo	(1.534)	(1.534)	-	-
Empréstimos	(1.534)	(1.534)	-	-
Perda com variação cambial	-	-	(2.500)	(17.346)
Instrumentos financeiros derivativos	(130)	(130)	(44.864)	(59.228)
Despesas plano de pensão	(149)	(299)	(217)	(433)
Carta fiança	(233)	(465)	(605)	(1.387)
Ajuste a valor presente (AVP)	(78.242)	(125.326)	(36.188)	(158.422)
Ajuste a valor presente do UBP	(163)	(663)	(1.074)	(1.442)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(74.105)	(116.913)	(35.114)	(156.980)
AVP Licença ambiental	(2.153)	(4.160)	-	-
AVP descomissionamento de ativos	(1.821)	(3.590)	-	-
Desconto pagamento antecipado AVP do UBP	(12.724)	(12.724)	-	-
Outras despesas financeiras	(3.108)	(5.562)	3.758	(2.909)
	(239.599)	(434.464)	(213.484)	(497.442)
Resultado financeiro líquido	(148.716)	(284.167)	(77.226)	(66.206)

As demais informações relacionadas à nota de resultado financeiro estão descritas na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos

29.1. Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido

	Controladora					
	30/06/2026			30/06/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL	861.391	861.391	861.391	862.476	862.476	862.476
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(215.348)	(77.525)	(292.873)	(215.619)	(77.623)	(293.242)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de controladas / coligadas	253.659	91.317	344.976	239.015	86.045	325.060
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(37.138)	(13.370)	(50.508)	(42.796)	(15.407)	(58.203)
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	1.286	463	1.749	21.847	7.865	29.712
Outras (adições) permanentes, líquidas	(2.459)	(885)	(3.344)	(2.447)	(880)	(3.327)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	-	-	-	-	-	-
Ajustes correntes - períodos anteriores	(341)	(123)	(464)	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	(341)	(123)	(464)	-	-	-
Alíquota efetiva	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

	Consolidado					
	30/06/2026			30/06/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL	2.058.001	2.058.001	2.058.001	1.979.329	1.979.329	1.979.329
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(514.500)	(185.220)	(699.720)	(494.832)	(178.140)	(672.972)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de coligadas	6.108	2.199	8.307	10.843	3.903	14.746
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(37.072)	(13.346)	(50.418)	(42.673)	(15.363)	(58.036)
Mais-valia	(7.484)	(2.694)	(10.178)	(6.914)	(2.489)	(9.403)
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	287	(188)	99	6.436	2.021	8.457
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	1.286	463	1.749	21.847	7.865	29.712
Outras (adições) permanentes, líquidas	(3.431)	(1.258)	(4.689)	(3.689)	(1.351)	(5.040)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(554.806)	(200.044)	(754.850)	(508.982)	(183.554)	(692.536)
IRPJ e CSLL correntes	471.109	169.915	641.024	308.916	111.531	420.447
IRPJ e CSLL diferidos	83.697	30.129	113.826	200.066	72.023	272.089
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	554.806	200.044	754.850	508.982	183.554	692.536
Ajustes correntes - períodos anteriores	(341)	(544)	(885)	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	554.465	199.500	753.965	508.982	183.554	692.536
Alíquota efetiva	27,0%	9,7%	36,7%	25,7%	9,3%	35,0%

29.2. Tributos diferidos

	Consolidado					
	30/06/2026			31/12/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	213.370	75.660	289.030	238.476	84.698	323.174
Diferenças temporárias						
Provisões para grandes reparos	462.950	166.662	629.612	429.130	154.487	583.617
Liminares CCEE (GF)	31.877	11.476	43.353	27.811	10.012	37.823
Provisões para riscos	28.624	10.305	38.929	31.522	11.349	42.871
Provisões de penalidades contratuais	9.235	3.324	12.559	9.235	3.324	12.559
Indenização socioambiental	3.318	1.195	4.513	-	-	-
Benefício fiscal	3.092	1.113	4.205	3.529	1.271	4.800
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	2.999	1.079	4.078	5.468	1.968	7.436
Instrumentos financeiros derivativos	241	87	328	-	-	-
Outras provisões	1.822	655	2.477	2.795	1.006	3.801
Total bruto	757.528	271.556	1.029.084	747.966	268.115	1.016.081
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(622.218)	(223.999)	(846.217)	(619.324)	(222.956)	(842.280)
Total	135.310	47.557	182.867	128.642	45.159	173.801
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.852.432)	(666.876)	(2.519.308)	(1.731.990)	(623.518)	(2.355.508)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(151.086)	(54.391)	(205.477)	(170.955)	(61.545)	(232.500)
Juros sobre depósito vinculado	(74.704)	(26.892)	(101.596)	(67.716)	(24.378)	(92.094)
Ajuste de avaliação patrimonial	(45.659)	(16.437)	(62.096)	(56.264)	(20.255)	(76.519)
Reserva especial - Reorganização societária - Aquisição Rio Sapucaí-Mirim Energia	(6.513)	(2.345)	(8.858)	(6.513)	(2.345)	(8.858)
Ajuste atuarial plano de pensão	(3.811)	(1.372)	(5.183)	(3.811)	(1.372)	(5.183)
AVP Licença ambiental	(1.385)	(498)	(1.883)	(2.533)	(911)	(3.444)
Variação cambial	(336)	(121)	(457)	-	-	-
Ajuste a valor presente do UBP	(4)	(2)	(6)	(2.912)	(1.048)	(3.960)
Total bruto	(2.135.930)	(768.934)	(2.904.864)	(2.042.694)	(735.372)	(2.778.066)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	622.218	223.999	846.217	619.324	222.956	842.280
Total	(1.513.712)	(544.935)	(2.058.647)	(1.423.370)	(512.416)	(1.935.786)
Imposto diferido líquido	(1.378.402)	(497.378)	(1.875.780)	(1.294.728)	(467.257)	(1.761.985)

O Grupo tem a expectativa de realização do imposto de renda e da contribuição social diferidos de acordo com premissas internas, conforme apresentado no quadro a seguir:

	2026	2027	2028	2029	2030	A partir de 2031	Total
Imposto diferido ativo	29.695	67.655	75.434	72.020	81.128	703.152	1.029.084
Imposto diferido passivo	(64.809)	(156.029)	(156.056)	(149.742)	(140.065)	(2.238.163)	(2.904.864)
Imposto diferido líquido	(35.114)	(88.374)	(80.622)	(77.722)	(58.937)	(1.535.011)	(1.875.780)

As demais informações relacionadas à nota de apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos estão descritas na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

30. Lucro por ação

	Controladora			
	01/04/2026 a 30/06/2026	01/01/2026 a 30/06/2026	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025
Numerador				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia				
Lucro líquido do período	399.495	861.855	343.071	862.476
Denominador (Média ponderada de números de ações)				
Ações ordinárias	992.653	992.653	992.653	992.653
Resultado básico e diluído por ação	0,40245	0,86823	0,34561	0,86886

As demais informações relacionadas à nota de lucro por ação estão descritas na nota explicativa nº 30 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

31. Informações por segmento

Na DRE, as linhas impactadas pelo tratamento do ICPC/01 / IFRIC-12 na Controlada Rio Paraná são:

- Receita Operacional Líquida (R\$ 339 milhões): reconhecimento da remuneração a valor presente da parcela do mercado regulado do contrato de concessão RBO como receita do Ativo Financeiros, sendo a emissão das notas fiscais de venda de energia considerada como a realização desse Ativo Financeiro;
- Depreciação e Amortização (R\$ 132 milhões): (1) amortização do Ativo Intangível de concessão somente da porção do investimento inicial referente à parcela da energia a ser comercializada na modalidade de Mercado Livre (aproximadamente 35%); (2) amortização do Ativo Intangível da provisão para Grandes Reparos referente à melhor estimativa da Companhia para o Projeto de Modernização das Usinas da Controlada;
- Resultado Financeiro Líquido (R\$ 117 milhões): atualização monetária pelo IPCA e IGP-M do passivo referente à provisão para Grandes Reparos, bem como a tratativa desse passivo a valor presente;
- Imposto de Renda e Contribuição Social (R\$ 118 milhões): imposto diferido calculado sobre as diferenças temporárias acima descritas.

Uma vez que estas diferenças supracitadas não produzem o efeito correspondente no caixa da Companhia, acabam por impactar também o indicador de Ebitda. Desta forma, o Conselho de Administração e a Diretoria Executiva Estatutária também efetuam suas análises gerenciais através do Ebitda ajustado, conforme demonstrado nos quadros a seguir:

Principais Indicadores de Gestão	30/06/2026							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida ajustada	3.090.569	100,0%	393.475	100,0%	-	0,0%	3.484.044	100,0%
Ebitda ajustado	2.370.573	76,7%	63.122	16,0%	(50.363)	0,0%	2.383.332	68,4%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	1.176.279	38,1%	47.629	12,1%	(157.683)	0,0%	1.066.225	30,6%
Lucro líquido ajustado	1.177.167	38,1%	47.629	12,1%	(157.683)	0,0%	1.067.113	30,6%
Depreciação e amortização	(499.090)	-	-	-	(38.148)	-	(537.238)	-
Receita financeira	123.768	-	9.055	-	17.474	-	150.297	-
Despesa financeira	(206.128)	-	(31)	-	(111.393)	-	(317.552)	-
Imposto de renda e contribuição social	(611.956)	-	(24.517)	-	315	-	(636.158)	-

Principais Indicadores de Gestão	30/06/2025						
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado
Receita operacional líquida ajustada	2.751.441	100,0%	119.442	100,0%	-	0,0%	2.870.883
Ebitda ajustado	2.095.202	76,1%	(7.257)	-6,1%	(42.439)	0%	2.045.506
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	1.091.737	39,7%	(3.040)	-2,5%	(76.638)	0%	1.012.059
Lucro líquido ajustado	1.177.395	42,8%	(3.040)	-2,5%	(76.638)	0%	1.097.717
Depreciação e amortização	(447.169)	-	-	-	(35.741)	-	(482.910)
Receita financeira	297.263	-	2.893	-	131.080	-	431.236
Despesa financeira	(157.825)	-	(18)	-	(172.623)	-	(330.466)
Imposto de renda e contribuição social	(600.080)	-	1.342	-	(287)	-	(599.025)

	30/06/2026	30/06/2025
Lucro líquido societário	1.304.036	1.286.793
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	(236.923)	(189.079)
Lucro líquido ajustado	1.067.113	1.097.714
Ebitda societário RCVM 156/2022	2.747.417	2.398.849
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	(339.653)	(309.974)
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	(24.432)	(43.372)
Ebitda ajustado RCVM 156/2022	2.383.332	2.045.503

	30/06/2026	30/06/2025
Lucro líquido societário	1.304.036	1.286.793
Imposto de renda e contribuição social	753.965	692.536
Resultado financeiro (líquido)	284.167	66.206
Depreciação e amortização	405.249	353.314
Ebitda societário RCVM 156/2022	2.747.417	2.398.849

	30/06/2026	30/06/2025
Receita líquida societária	3.823.216	3.180.409
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	(339.172)	(309.526)
Receita líquida ajustada	3.484.044	2.870.883

As demais informações relacionadas à nota de informações por segmento estão descritas na nota explicativa nº 31 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

32. Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros do Grupo estão representados por:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	Consolidado			
			30/06/2026		31/12/2025	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	2.843	2.843	1.016	1.016
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	1.192.666	1.192.666	877.940	877.940
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	24.577	24.577	23.142	23.142
Clientes	Custo amortizado	-	728.498	728.498	769.725	769.725
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	13.337.197	13.337.197	12.998.025	12.998.025
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	-	-	6.026	6.026
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	796.393	796.393	765.871	765.871
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	610	610	-	-
			16.082.784	16.082.784	15.441.745	15.441.745
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	879.411	879.411	856.261	856.261
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	146.040	146.040	135.835	135.835
Empréstimos		-	421.372	421.372	674.204	674.204
Empréstimo (Exim Bank)	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	421.372	421.372	-	-
Empréstimo Notas Comerciais	Custo amortizado	-	-	-	674.204	674.204
Financiamentos	Custo amortizado	-	155.740	155.740	180.198	180.198
Debêntures	Custo amortizado	-	2.969.516	3.537.044	3.740.732	4.426.211
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	3.232.014	3.232.014	3.731.264	3.731.264
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	-	19.419	19.419	37.813	37.813
Partes relacionadas		-	270.512	270.512	4.642	4.642
Partes relacionadas operacionais	Custo amortizado	-	3.466	3.466	4.642	4.642
Empréstimo (intercompany)	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	267.046	267.046	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	130	130	-	-
			8.094.154	8.661.682	9.360.949	10.046.428

32.1. Instrumentos financeiros derivativos – Rio Paranapanema Energia

32.1.1. Política contábil

Os derivativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo na data em que um contrato de derivativo é celebrado e são, subsequentemente, remensurados ao seu valor justo no final de cada mês. O ganho ou a perda resultante é reconhecido no resultado imediatamente, a menos que o derivativo seja designado e efetivo como instrumento de *hedge*, em cujo caso a data de reconhecimento no resultado depende da natureza da relação de *hedge*.

A Controlada indireta designa dois contratos de *swap* como instrumentos de *hedge* de valor justo para a proteção de dois empréstimos, contabilizados ao valor justo, em yuans chineses (RMB) + taxa prefixada, passando o risco para CDI - prefixada.

No início do relacionamento de *hedge*, a Controlada indireta documenta a relação econômica entre os instrumentos de *hedge* e os itens protegidos, incluindo mudanças nos fluxos de caixa dos instrumentos de *hedge* que devem compensar as mudanças nos fluxos de caixa dos itens protegidos por *hedge*, e as mudanças no valor justo dos instrumentos de *hedge* que devem compensar as mudanças no valor justo dos empréstimos tidos como itens protegidos.

A Controlada indireta documenta seu objetivo e estratégia de gerenciamento de risco para a realização de suas operações de *hedge*. Mudanças no valor justo de qualquer instrumento derivativo que não se qualifique para contabilização de *hedge* são reconhecidas imediatamente no resultado e estão incluídas em resultado financeiro.

A Controlada indireta estima o valor justo dos derivativos através de metodologia própria de marcação a mercado, partindo de cotações divulgadas em mercados ativos, sendo reconhecido

o ganho ou a perda acumulada no instrumento de *hedge* desde o início de sua utilização. Os valores justos dos instrumentos financeiros derivativos designados nas relações de *hedge* são divulgados ao longo das informações contábeis intermediárias.

32.1.2. Contabilidade de *Hedge* (*Hedge Accounting*)

A Controlada indireta designa suas operações sujeitas a *hedge accounting* com o objetivo de proteção do valor justo, referente às suas exposições a riscos de moeda estrangeira e juros de suas captações em RMB.

A Controlada indireta utiliza instrumentos financeiros, mais especificamente, *swaps*, como instrumentos de proteção da sua exposição ao empréstimo em yuans chineses, e a prática vigente é de contratar exclusivamente junto a bancos de grande porte, de forma que o risco de crédito não seja relevante para a relação de *hedge*.

A Controlada indireta adota o CPC 48 – Instrumentos Financeiros como prática contábil para contabilidade de *hedge* com o objetivo de minimizar qualquer tipo de descasamento do resultado do exercício. Nesse contexto, a Controlada indireta formaliza, em seus controles de *hedge*, a relação econômica entre o item protegido e o instrumento de *hedge*, o índice de *hedge* e o teste de efetividade prospectivo.

32.1.3. Contratos de *Hedge*

A Controladora indireta celebrou dois contratos de *swap*, conforme apresentado a seguir:

Em 10 e 11 de junho de 2026, a Controlada indireta contratou duas operações de *swap*, nos montantes de CNY 550 milhões e CNY 350 milhões, junto ao BNP Paribas S.A. e ao Deutsche Bank S.A., respectivamente. No mesmo período, a Controlada indireta realizou a captação de dois empréstimos, conforme as notas explicativas nº 18.4 e 23.3.

A operação teve como objetivo mitigar os riscos de variação cambial em moeda estrangeira, convertendo os riscos para CDI, diante da estratégia de gestão de riscos da Controlada indireta, conforme demonstrado no quadro a seguir:

Instrumentos	Moeda Referencial	Contraparte	Data de início	Data de vencimento	Indexadores (a.a.)	Valor base (moeda estrangeira)	Ajuste MTM
Swap	CNY / BRL	BNP Paribas S.A.	10/06/2026	10/06/2029	CNY + 2,46% x CDI -0,22%	550.000	610
Swap	CNY/ BRL	Deutsche Bank S.A.	11/06/2026	03/06/2028	CNY + 2,04% x CDI -0,12%	350.000	(130)
						900.000	480

O efeito do *hedge* no resultado financeiro consiste no efeito total da relação de *hedge* designada como *hedge* de valor justo.

32.1.4. Efetividade do *Hedge*

A Controlada indireta faz uso do *hedge* para proteger a exposição a riscos provenientes da variação cambial em suas atividades de financiamento, conforme as notas explicativas nº 18.4 e 23.3. A relação econômica entre o item protegido e o instrumento de *hedge* apresenta um índice de cobertura de 1,00.

Demonstramos, a seguir, os impactos do *hedge* e sua efetividade com o cálculo da sensibilidade para o cenário provável, considerando a taxa e o saldo vigentes em 30 de junho de 2026, com base em cenários estimados, conforme apresentado a seguir:

Empréstimo (Exim Bank)					
	Provável	25%	50%	-25%	-50%
Cotação CNY	0,7623	0,9529	1,1435	0,5717	0,3812
Hedge - Contrato de Swap	419.265	524.081	628.898	314.449	209.633
Item protegido	419.265	524.081	628.898	314.449	209.633
Impacto	-	-	-	-	-
Efetividade	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

Empréstimo (intercompany)					
	Provável	25%	50%	-25%	-50%
Cotação CNY	0,7623	0,9529	1,1435	0,5717	0,3812
Hedge - Contrato de Swap	266.805	333.506	400.208	200.104	133.403
Item protegido	266.805	333.506	400.208	200.104	133.403
Impacto	-	-	-	-	-
Efetividade	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00

As demais informações relacionadas aos instrumentos financeiros estão descritas na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

33. Seguros

O Grupo mantém contratos de seguros levando em conta a natureza e o grau de risco para cobrir eventuais perdas significativas sobre os ativos e/ou as responsabilidades do Grupo e de suas Controladas. As principais coberturas, conforme apólices de seguros, são:

Apólices	Vigência	Limite máximo de indenização (*)
Cobertura operacional		
Risco operacional	04/08/2025 a 04/08/2026	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2025 a 04/08/2026	140.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2025 a 04/08/2027	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2025 a 08/12/2026	150.000
Construção Arinos Energias Renováveis		
Risco operacional	04/09/2025 a 04/09/2026	1.344.909
Construção Serra da Palmeira Energias Renováveis		
Riscos de engenharia - Cobertura de Manutenção Ampla	30/05/2026 a 30/05/2028	2.488.387
Risco operacional	13/10/2025 a 13/10/2026	856.485

(*) Não revisado pelos auditores independentes

Os seguros com vencimento em agosto de 2026 foram renovados com as mesmas características apresentadas e com nova vigência para agosto de 2027.

34. Transações não caixa

	Consolidado	
	30/06/2026	30/06/2025
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	27.882	29.884
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(9.480)	(10.160)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	94	(17)
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	(32)	6
Hedge de fluxo de caixa	-	(5.516)
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre hedge de fluxo de caixa	-	1.876

35. Compromissos assumidos e não reconhecidos

35.1. Contratos de compra e venda de energia elétrica

Contratos	Compromissos até
ACL - Contratos bilaterais	2038

36. Eventos subsequentes

36.1. Recebimento de proventos:

36.1.1. Juros sobre capital próprio – Rio Paraná

Em 23 de julho de 2026 foram recebidos R\$ 300.000 (trezentos milhões de reais), do montante de juros sobre capital próprio aprovados em 9 de dezembro de 2025.

36.1.2. Dividendos – Rio Paranapanema Participações

Em 23 de julho de 2026 foram recebidos R\$ 64.003 (sessenta e quatro milhões e três mil reais), do montante de dividendos aprovados.

36.2. Pagamento de proventos:

36.2.1. Juros sobre capital próprio – CTG Lux e CTG Latam

Em 23 de julho de 2026 foram pagos R\$ 116.500 (cento e dezesseis milhões e quinhentos mil de reais), do montante de juros sobre capital próprio aprovados em 17 de dezembro de 2025.

36.2.2. Dividendos – CTG Lux e CTG Latam

Em 23 de julho de 2026 foram pagos R\$ 183.500 (cento e oitenta e três milhões e quinhentos mil reais), do montante de dividendos aprovados.

36.3. Atualização da receita anual de geração – (RAG) ciclo 2026/2027 – Rio Paraná

Foi publicada em 29 de julho de 2026 a Resolução Homologatória nº 2744/2026 para a RAG, referente ao período de julho/2026 até junho/2027. Devido aos índices de disponibilidade das UHEs Ilha Solteira e Jupiá, diante da gestão e evolução do projeto de modernização das usinas, houve um acréscimo de R\$ 36 milhões na RAG, correspondente à parcela de ajuste pela indisponibilidade apurada ou desempenho apurado (Ajl), que afere o padrão de qualidade da UHE.

Membros da Governança

Conselho de Administração

Nome	Cargo
Yang Yan	Presidente
Xinlin Zhang	Membro Efetivo
Chen Zhongyi	Membro Efetivo
Raul Calfat	Membro independente
Maria Carolina Lacerda	Membro independente
João Manuel Veríssimo Marques da Cruz	Membro independente

Diretoria Estatutária

Nome	Cargo
Xinlin Zhang	Diretor-Presidente
Silvio Alexandre Scucuglia da Silva	Diretor Executivo e de Relações com Investidores
Evandro Leite Vasconcelos	Diretor Executivo
Marcio José Peres	Diretor Executivo

Rodrigo Teixeira Egreja	Antônio dos Santos Entraut Junior
Diretor Financeiro	Contador - CRC PR-068461/O-1

Declaração da Diretoria

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, os membros da Diretoria da CHINA THREE GORGES BRASIL ENERGIA S.A. (“Companhia”), sociedade por ações, inscrita no CNPJ sob o nº 19.014.221/0001-47, com sede na Rua Funchal, nº 418, 3º andar, sala 1, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, declaram que:

(i) examinaram, discutiram e aprovaram as Informações Trimestrais (“ITR”) da Companhia referente ao segundo trimestre encerrado em 30 de junho de 2026; e

(ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU AUDITORES INDEPENDENTES LTDA.**, auditores independentes da Companhia, relativamente às Informações Trimestrais da Companhia referentes ao segundo trimestre encerrado em 30 de junho de 2026.

São Paulo, 11 de agosto de 2026.

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor

RELATÓRIO DE REVISÃO SOBRE AS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS

Aos Administradores e Acionistas da
China Three Gorges Brasil Energia S.A.
São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da China Three Gorges Brasil Energia S.A (Companhia), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2026, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2026 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo nessa data, incluindo as políticas contábeis materiais e as notas explicativas.

A Diretoria é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21(R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - “Interim Financial Reporting”, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações financeiras intermediárias NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - “Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity”, respectivamente. Uma revisão de informações financeiras intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2026, elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09(R1) - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, tomadas em conjunto.

São Paulo, 13 de agosto de 2026



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



Renato Vieira Lima
Contador
CRC nº 1 SP 257330/O-5