



Informações Contábeis Intermediárias Individuais

Rio Paranapanema Energia S.A.
CNPJ: 02.998.301/0001-81

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

SUMÁRIO

GLOSSÁRIO	2
DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO	3
Principais indicadores	3
Custos e outros resultados operacionais	3
Ebitda e margem Ebitda	4
Resultado financeiro	5
Endividamento	5
Lucro líquido	6
INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	7
Balanços patrimoniais	7
Demonstrações do resultado	9
Demonstrações do resultado abrangente	10
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	11
Demonstrações dos fluxos de caixa	12
Demonstrações do valor adicionado	13
Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de junho de 2026	14
1. Informações gerais	14
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias	15
3. Resumo das políticas contábeis materiais	15
4. Gestão de riscos do negócio	15
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas	17
6. Clientes	18
7. Tributos a recuperar e a recolher	18
8. Depósitos judiciais	19
9. Imobilizado	19
10. Intangível	20
11. Fornecedores	20
12. Encargos setoriais	21
13. Indenização socioambiental	21
14. Empréstimos	22
15. Debêntures	24
16. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar	25
17. Partes relacionadas	25
18. Provisões	27

19. Patrimônio líquido	29
20. Receita operacional líquida.....	30
21. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	30
22. Resultado financeiro	31
23. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	32
24. Lucro por ação	33
25. Instrumentos financeiros	33
26. Seguros	35
27. Transações não caixa	36
28. Compromissos assumidos e não reconhecidos	36
29. Eventos subsequentes.....	36
Membros da Governança	37
Declaração da Diretoria	38
Relatório do auditor independente sobre as informações contábeis intermediárias	39

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 Descarbonização	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	PROPLDI	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	SEMAD/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

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

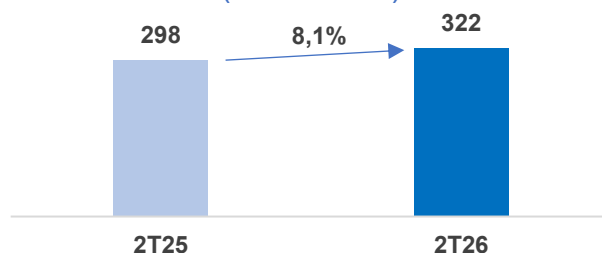
Principais indicadores

	2T26	2T25	Variação	6M26	6M25	Variação
Indicadores econômicos						
Receita operacional bruta	364.923	341.037	7,0%	858.332	735.578	16,7%
(-) Deduções à receita operacional	(42.521)	(42.908)	-0,9%	(91.938)	(88.103)	4,4%
Receita operacional líquida	322.402	298.129	8,1%	766.394	647.475	18,4%
(-) Custos e outros resultados operacionais	(238.299)	(190.346)	25,2%	(460.687)	(374.451)	23,0%
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	84.103	107.783	-22,0%	305.707	273.024	12,0%
Ebitda	169.406	173.929	-2,6%	477.027	406.573	17,3%
Margem Ebitda - %	52,5%	58,3%	-5,8 p.p.	62,2%	62,8%	-0,6 p.p.
Resultado financeiro	(52.331)	(9.618)	444,1%	(99.207)	(26.979)	267,7%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	31.772	98.165	-67,6%	206.500	246.045	-16,1%
Lucro líquido do período	20.938	64.761	-67,7%	135.706	161.900	-16,2%
Margem líquida - %	6,5%	21,7%	-15,2 p.p.	17,7%	25,0%	-7,3 p.p.
Quantidade de ações	94.433	94.433	0,0%	94.433	94.433	0,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação	0,22172	0,68579	-67,7%	1,43706	1,71444	-16,2%

A receita operacional líquida no 2T26 foi de R\$ 322,4 milhões, representando um aumento de R\$ 24,3 milhões, ou 8,1%, quando comparada ao mesmo trimestre de 2025.

A principal variação decorre do aumento de R\$ 26 milhões na receita bruta do MCP, impulsionado principalmente pela elevação do PLD e pelos efeitos positivos da modulação.

Receita operacional líquida (R\$ milhões)



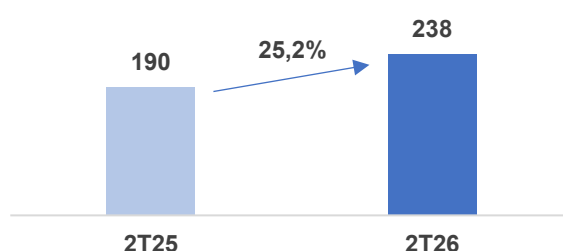
Custos e outros resultados operacionais

	2T26	2T25	Variação	6M26	6M25	Variação
Pessoal	(21.842)	(22.416)	-2,6%	(41.910)	(41.976)	-0,2%
Material	(2.868)	(2.456)	16,8%	(4.596)	(3.840)	19,7%
Serviços de terceiros	(12.676)	(11.830)	7,2%	(19.010)	(18.328)	3,7%
Energia comprada	(43.317)	(18.862)	129,7%	(77.162)	(31.145)	147,8%
Depreciação e amortização	(85.303)	(66.146)	29,0%	(171.320)	(133.549)	28,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(50.288)	(49.309)	2,0%	(99.601)	(98.771)	0,8%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(13.908)	(13.390)	3,9%	(32.670)	(30.545)	7,0%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(2.487)	(2.393)	3,9%	(4.973)	(4.786)	3,9%
Seguros	(2.375)	(2.387)	-0,5%	(4.753)	(4.775)	-0,5%
Aluguéis	(98)	(101)	-3,0%	(178)	(200)	-11,0%
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	(2.017)	(726)	177,8%	16.184	(131)	-12.454,2%
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	-	-	0,0%	-	(1.321)	-100,0%
Compartilhamento de despesas	(3.902)	(3.607)	8,2%	(7.464)	(7.956)	-6,2%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	-	3.296	-100,0%	-	3.296	-100,0%
Indenização socioambiental	2.833	-	100,0%	(12.970)	-	100,0%
Outros	(51)	(19)	168,4%	(264)	(424)	-37,7%
	(238.299)	(190.346)	25,2%	(460.687)	(374.451)	23,0%

Os custos e outros resultados operacionais no 2T26 apresentaram um crescimento de R\$ 48 milhões, quando comparados com o mesmo trimestre do período anterior. A respeito dessa variação, vale destacar:

- Aumento de R\$ 24,5 milhões na rubrica de energia comprada decorre, principalmente, da dinâmica do balanço energético para cobertura de lastro dos contratos, sendo compensado pelo menor preço médio;
- Aumento de R\$ 19 milhões na rubrica de depreciação e amortização, principalmente em função do início da amortização da extensão das concessões das UHEs Capivara e Chavantes após êxito no mecanismo concorrencial para negociação de valores não liquidados no MCP, ocorrido no 2º semestre de 2025.

Custos e outros resultados operacionais (R\$ milhões)



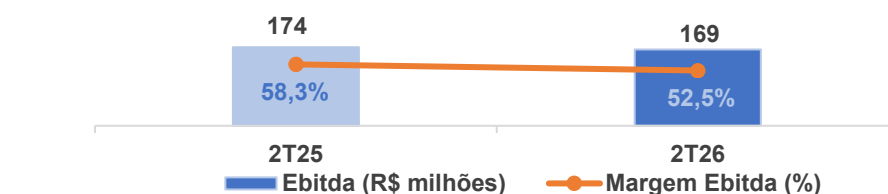
Ebitda e margem Ebitda

	2T26	2T25	Variação	6M26	6M25	Variação
Lucro líquido do período	20.938	64.761	-67,7%	135.706	161.900	-16,2%
Imposto de renda e contribuição social	10.834	33.404	-67,6%	70.794	84.145	-15,9%
Resultado financeiro (líquido)	52.331	9.618	444,1%	99.207	26.979	267,7%
Depreciação e amortização	85.303	66.146	29,0%	171.320	133.549	28,3%
Ebitda	169.406	173.929	-2,6%	477.027	406.573	17,3%
Margem Ebitda	52,5%	58,3%	-5,8 p.p.	62,2%	62,8%	-0,6 p.p.

O Ebitda do 2T26 totalizou R\$ 169,4 milhões, representando uma redução de R\$ 4,6 milhões, ou 2,6%, em relação ao 2T25. Essa variação decorre, principalmente, do aumento dos custos com compra de energia em patamar superior ao crescimento da receita operacional líquida na comparação entre os períodos.

Na avaliação do acumulado semestral, o Ebitda totalizou R\$ 477 milhões, representando um aumento de R\$ 70,5 milhões, ou 17,3%, em relação ao 1º semestre de 2025.

Ebitda (R\$ milhões)



Resultado financeiro

	2T26	2T25	Varição	6M26	6M25	Varição
Receitas						
Rendimento de aplicações financeiras	12.926	18.687	-30,8%	20.031	33.603	-40,4%
Variações monetárias	5.361	4.615	16,2%	9.052	8.850	2,3%
Ganho com variação cambial	1.345	-	0,0%	1.345	-	0,0%
Instrumentos financeiros derivativos	610	-	0,0%	610	-	0,0%
Outros	(579)	(959)	-39,6%	(1.031)	(1.730)	-40,4%
	19.663	22.343	-12,0%	30.007	40.723	-26,3%
Despesas						
Juros	(42.604)	(22.165)	92,2%	(88.073)	(43.212)	103,8%
Variações monetárias	(26.068)	(9.430)	176,4%	(36.224)	(23.686)	52,9%
Instrumentos financeiros derivativos	(130)	-	0,0%	(130)	-	0,0%
Ajuste a valor presente (AVP)	(978)	-	0,0%	(1.899)	-	0,0%
Outros	(2.214)	(366)	504,9%	(2.888)	(804)	259,2%
	(71.994)	(31.961)	125,3%	(129.214)	(67.702)	90,9%
Resultado financeiro líquido	(52.331)	(9.618)	444,1%	(99.207)	(26.979)	267,7%

O resultado financeiro líquido apresentado no 2T26 foi negativo em R\$ 52,3 milhões, representando uma variação negativa de R\$ 42,7 milhões em relação ao 2T25.

A variação decorre, principalmente, do aumento das despesas com juros, refletindo o aumento no endividamento a partir do 2º semestre de 2025, adicionado à redução das receitas de aplicações financeiras, em razão do menor caixa médio na comparação entre os períodos.

Endividamento

	30/06/2026	31/12/2025	Varição
Empréstimos	421.372	674.204	-37,5%
Circulante	2.098	674.204	-99,7%
Não circulante	419.274	-	100,0%
Debêntures	658.262	661.532	-0,5%
Circulante	38.666	42.007	-8,0%
Não circulante	619.596	619.525	0,0%
Partes relacionadas	267.046	-	100,0%
Circulante	330	-	100,0%
Não circulante	266.716	-	100,0%
Dívida Bruta	1.346.680	1.335.736	0,8%
(-) Instrumentos financeiros derivativos	(480)	-	100,0%
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(270.522)	(128.001)	111,3%
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(2.634)	(2.389)	10,3%
Dívida líquida	1.073.044	1.205.346	-11,0%

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

Ao final de junho de 2026, a dívida líquida apresentou redução de 11% ou R\$ 132,3 milhões, em comparação com a posição final do ano de 2025. A respeito dessa variação, vale destacar principalmente a maior posição de caixa e equivalentes de caixa entre os períodos.

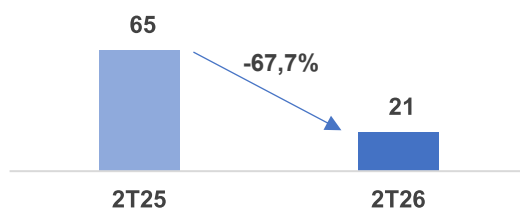
Dívidas	Remuneração	Vencimento	30/06/2026	31/12/2025	Varição
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,04% ao ano + RMB	03/06/2028	267.046	-	100,0%
Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	318.522	320.092	-0,5%
Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	339.740	341.440	-0,5%
Empréstimo (Exim Bank) RMB	2,46% ao ano + RMB	10/06/2029	421.372	-	100,0%
Empréstimo Notas Comerciais 1ª emissão - série única	DI + 0,40% ao ano	17/06/2026	-	422.916	-100,0%
Empréstimo Notas Comerciais 2ª emissão - série 1	DI + 0,50% ao ano	17/06/2026	-	251.288	-100,0%
			1.346.680	1.335.736	0,8%

Lucro líquido

Em virtude dos fatores detalhados anteriormente, a Companhia apurou no 2T26 lucro líquido de R\$ 20,9 milhões, representando uma redução de R\$ 43,8 milhões, ou -67,7%, em relação ao lucro líquido auferido no mesmo período do ano de 2025.

Na apuração semestral acumulada, o lucro líquido foi de R\$ 135,7 milhões, o que representa uma redução de R\$ 26,2 milhões, ou -16,2%, em relação ao 1º semestre de 2025.

Lucro líquido (R\$ milhões)



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	30/06/2026	31/12/2025
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	270.522	128.001
Clientes	6	150.624	159.494
Tributos a recuperar	7	13	324
Partes relacionadas	17	-	852
Serviços em curso		7.544	4.504
Outros créditos		8.532	10.811
Total do ativo circulante		437.235	303.986
Não circulante			
Realizável a longo prazo			
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	2.634	2.389
Tributos a recuperar	7	1.590	1.590
Tributos diferidos	23.2	178.020	169.013
Depósitos judiciais	8	78.152	75.692
Instrumentos financeiros derivativos	25	610	-
Outros créditos		85	115
		261.091	248.799
Imobilizado	9	1.884.496	1.963.537
Intangível	10	1.389.674	1.470.643
Total do ativo não circulante		3.535.261	3.682.979
Total do ativo		3.972.496	3.986.965

As notas explicativas são parte integrante das 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)

Passivo	Nota	30/06/2026	31/12/2025
Circulante			
Fornecedores	11	562.388	492.194
Salários, provisões e contribuições sociais		15.044	17.517
Tributos a recolher	7	63.365	34.825
Encargos setoriais	12	18.972	15.364
Indenização socioambiental	13	682	-
Empréstimos	14	2.098	674.204
Debêntures	15	38.666	42.007
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	16	123.990	390.650
Partes relacionadas	17	330	2.851
Provisões	18	10.011	9.880
Outras obrigações		1.145	1.194
Total do passivo circulante		836.691	1.680.686
Não circulante			
Fornecedores	11	81.216	72.478
Encargos setoriais	12	21.823	20.579
Indenização socioambiental	13	32.184	18.986
Empréstimos	14	419.274	-
Debêntures	15	619.596	619.525
Dividendos	16	198.253	198.253
Partes relacionadas	17	266.716	-
Provisões	18	110.087	125.249
Instrumentos financeiros derivativos	25	130	-
Outras obrigações		9.818	10.378
Total do passivo não circulante		1.759.097	1.065.448
Total do passivo		2.595.788	2.746.134
Patrimônio líquido	19		
Capital social		839.138	839.138
Reserva de capital		115.084	115.084
Reserva legal		167.828	167.828
Reserva de retenção de lucros		233	-
Lucros acumulados		162.609	-
Ajuste de avaliação patrimonial		91.816	118.781
Total do patrimônio líquido		1.376.708	1.240.831
Total do passivo e patrimônio líquido		3.972.496	3.986.965

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	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	20	322.402	766.394	298.129	647.475
Custos operacionais					
Pessoal		(19.426)	(36.751)	(20.002)	(36.436)
Material		(2.546)	(4.132)	(2.257)	(3.402)
Serviços de terceiros		(6.881)	(11.190)	(7.453)	(10.281)
Energia comprada	21.2	(43.317)	(77.162)	(18.862)	(31.145)
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	(83.898)	(168.170)	(64.775)	(130.162)
Encargos de uso da rede elétrica	21.3	(50.288)	(99.601)	(49.309)	(98.771)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(13.908)	(32.670)	(13.390)	(30.545)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(2.487)	(4.973)	(2.393)	(4.786)
Seguros		(2.196)	(4.395)	(2.387)	(4.775)
Aluguéis		(4)	(8)	(3)	(6)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	18.3	(1.923)	15.748	-	605
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)		-	-	3.296	3.296
Indenização socioambiental	13.1	2.833	(12.970)	-	-
Outros		(171)	(372)	(268)	(482)
		(224.212)	(436.646)	(177.803)	(348.211)
Resultado bruto		98.190	329.748	120.326	299.264
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(2.416)	(5.159)	(2.414)	(5.540)
Material		(322)	(464)	(199)	(438)
Serviços de terceiros		(5.795)	(7.820)	(4.377)	(8.047)
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	(1.405)	(3.150)	(1.371)	(3.387)
Seguros		(179)	(358)	-	-
Aluguéis		(94)	(170)	(98)	(194)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	18.3	(94)	436	(726)	(736)
Compartilhamento de despesas	17.2	(3.902)	(7.464)	(3.607)	(7.956)
Outros		120	108	249	58
		(14.087)	(24.041)	(12.543)	(26.240)
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		84.103	305.707	107.783	273.024
Resultado financeiro	22				
Receitas		19.663	30.007	22.343	40.723
Despesas		(71.994)	(129.214)	(31.961)	(67.702)
		(52.331)	(99.207)	(9.618)	(26.979)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		31.772	206.500	98.165	246.045
Imposto de renda e contribuição social	23.1				
Corrente		(25.545)	(79.769)	(32.892)	(77.120)
Diferido		14.711	8.975	(512)	(7.025)
		(10.834)	(70.794)	(33.404)	(84.145)
Lucro líquido do período		20.938	135.706	64.761	161.900
Lucro líquido básico e diluído por ação	24	0,22172	1,43706	0,68579	1,71444

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)

	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	20.938	135.706	64.761	161.900
Outros resultados abrangentes do período				
Itens que não serão reclassificados para o resultado				
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(9)	(94)	(8)	(17)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	3	32	3	6
	(6)	(62)	(5)	(11)
Total do resultado abrangente do período	20.932	135.644	64.756	161.889

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

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)

	Capital social	Reservas			Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Total do patrimônio líquido
		Capital	Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	
Saldo em 31 de dezembro de 2025	839.138	115.084	167.828	-	-	101.499	17.282	1.240.831
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	135.706	-	-	135.706
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	(94)	(94)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	-	32	32
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	135.706	-	(62)	135.644
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	40.762	(40.762)	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	(13.859)	13.859	-	-
	-	-	-	-	26.903	(26.903)	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos prescritos	-	-	-	163	-	-	-	163
Juros sobre capital próprio	-	-	-	70	-	-	-	70
	-	-	-	233	-	-	-	233
Saldo em 30 de junho de 2026	839.138	115.084	167.828	233	162.609	74.596	17.220	1.376.708

	Capital social	Reservas			Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Total do patrimônio líquido
		Capital	Legal	Retenção de lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	839.138	115.084	167.828	297.380	-	157.718	17.376	1.594.524
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	161.900	-	-	161.900
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	(17)	(17)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	-	6	6
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	161.900	-	(11)	161.889
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	43.883	(43.883)	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	(14.920)	14.920	-	-
	-	-	-	-	28.963	(28.963)	-	-
Saldo em 30 de junho de 2025	839.138	115.084	167.828	297.380	190.863	128.755	17.365	1.756.413

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	30/06/2026	30/06/2025
Fluxos de caixa das atividades operacionais			
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		206.500	246.045
Ajustes em:			
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	1.321
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	171.320	133.549
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	9.1	172	177
Juros, variação cambial, amortização de custos e valor justo sobre empréstimos	14.3	44.078	-
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	15.3	44.633	45.261
Juros, variação cambial e valor justo sobre partes relacionadas	17.3	(4)	-
Variação monetária sobre depósitos judiciais		(5.336)	(4.583)
Constituição e variação monetária sobre provisão para riscos	18.3	(13.812)	3.499
AVP sobre licença ambiental	18.2	1.899	-
Instrumentos financeiros derivativos	25.1	(480)	-
Variação monetária referente a liminar CCEE		16.265	4.253
Constituição, variação monetária e AVP sobre indenização socioambiental	13.1	14.398	-
Outras variações		896	9.824
Variação nos ativos e passivos			
Clientes		9.326	(16.300)
Partes relacionadas		(1.999)	2.001
Serviços em curso		(3.040)	(195)
Depósito judicial	8.1	-	(13)
Fornecedores		65.476	26.011
Salários, provisões e contribuições sociais		(2.473)	(3.193)
Encargos setoriais		3.482	3.692
Provisões	18.1	(3.081)	(1.647)
Impostos, taxas e contribuições		(5.800)	(604)
Outras variações ativas e passivas		860	3.176
Caixa gerado pelas operações		543.280	452.274
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(45.132)	(66.465)
Pagamento de juros sobre empréstimos	14.3	(66.873)	-
Pagamento de juros sobre debêntures	15.3	(47.903)	(41.126)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	15.3	-	(36.371)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		383.372	308.312
Fluxos de caixa das atividades de investimentos			
Adições no ativo imobilizado e intangível	9.1 e 10.1	(11.452)	(9.410)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(11.452)	(9.410)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos			
Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas	17.3	267.050	-
Valor recebido pela emissão de empréstimo	14.3	420.365	-
Custo de transação pela emissão de empréstimo	14.3	(402)	-
Pagamento de empréstimos	14.3	(650.000)	-
Pagamento de debêntures	15.3	-	(80.000)
Pagamento de dividendos	16.1	(164.185)	(3)
Pagamento de juros sobre capital próprio	16.1	(102.227)	(90.298)
Fluxo de caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento		(229.399)	(170.301)
Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa			
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		128.001	460.137
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		270.522	588.738

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	30/06/2026	30/06/2025
Receitas			
Venda de energia	21.1	858.332	735.578
Outras receitas		41.376	44.897
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	(1.321)
		899.708	779.154
Insumos adquiridos de terceiros			
Energia comprada e encargos de uso da rede	21.2 e 21.3	(187.887)	(140.335)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)		-	3.296
Materiais e serviços de terceiros		(31.548)	(30.558)
Outros resultados operacionais		(2.328)	(6.251)
		(221.763)	(173.848)
Valor adicionado bruto		677.945	605.306
Depreciação e amortização	9.1 e 10.1	(171.320)	(133.549)
Valor adicionado líquido produzido		506.625	471.757
Outras receitas financeiras		31.190	42.502
Valor adicionado recebido em transferência		31.190	42.502
Valor adicionado total a distribuir		537.815	514.259
Distribuição do valor adicionado			
Pessoal			
Remuneração direta		24.398	23.977
Benefícios		9.662	10.044
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)		2.056	2.181
		36.116	36.202
Impostos, taxas e contribuições			
Federais		159.589	167.466
Estaduais		17.390	21.238
Municipais		32.670	30.545
		209.649	219.249
Remuneração de capitais de terceiros			
Aluguéis		227	243
Outras despesas financeiras		129.214	67.702
		129.441	67.945
Remuneração de capitais próprios			
Lucros retidos		162.609	190.863
		162.609	190.863
Valor adicionado distribuído		537.815	514.259

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 Rio Paranapanema Energia S.A. (Companhia) é uma sociedade anônima de capital aberto, registrada na CVM, categoria A, e listada na B3, concessionária de uso de bem público, na condição de produtora independente, com sede em São Paulo, e tem como atividades principais a geração e a comercialização de energia elétrica, as quais são concedidas, regulamentadas e fiscalizadas pela Aneel, vinculada ao MME.

A Companhia é controlada pela Rio Paranapanema Participações S.A. e possui acionistas minoritários diversos, conforme nota explicativa nº 19.

Em 30 de junho de 2026, a Companhia apresentou um CCL negativo no montante de R\$ 399.456, em virtude do passivo relativo à liminar que discute a redução da Garantia Física (conforme nota explicativa nº 11) no seu saldo de fornecedores, no montante de R\$ 514.022. Essa obrigação possui característica de passivo financeiro e está classificado no curto prazo por conta disso. Se normalizados os efeitos do passivo de liminar mencionado acima, o CCL seria positivo em R\$ 114.566.

A Diretoria analisou as informações disponíveis e os fluxos de caixa projetados e concluiu que a Companhia contará com recursos suficientes para honrar integralmente suas obrigações. Além da geração recorrente de caixa proveniente de suas atividades operacionais, a Companhia estruturou um plano para a rolagem das dívidas de curto prazo contratadas em 2025, considerando as melhores alternativas disponíveis de acordo com as condições atuais do mercado financeiro, conforme notas explicativas nº 14.4 e 17.3. Destaca-se, ainda, o atual nível saudável de alavancagem, o *rating* “AAA” e o sólido relacionamento mantido com as instituições financeiras. Adicionalmente, em caso de eventual necessidade, a Companhia poderá contar com o suporte financeiro de sua Controladora Indireta, a CTG Brasil.

Para o ano de 2026, a gestão dos recursos será fundamental diante dos desafios de mitigação dos impactos decorrentes das condições hidrológicas e a volatilidade dos preços de energia elétrica. Diante disso, as iniciativas focarão na gestão eficiente dos recursos gerenciáveis e no monitoramento constante de oportunidades de negociação de energia no curto prazo.

1.2. Contratos de Concessão / resoluções autorizativas junto à Aneel

A tabela a seguir demonstra os contratos de concessão/resoluções autorizativas da Companhia:

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
Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	42,5	22/09/1999	19/04/2032
Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	168,9	22/09/1999	31/03/2036
Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	49,7	22/09/1999	13/05/2032
Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	328,6	22/09/1999	22/04/2036
Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,4	22/09/1999	21/04/2032
Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,6	22/09/1999	17/04/2032
Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	51,5	30/07/1998	01/08/2037
Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	43,4	30/07/1998	29/07/2037
Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	24/11/2034
Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	11/02/2049
					2.297,8	1.069,8		

As demais informações relacionadas à nota de contratos de concessão/autorização estão descritas na nota explicativa nº 1.2 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

1.3. Revisões das garantias físicas das usinas hidrelétricas

1.3.1. Revisões das garantias físicas: de 2017 e de 2022

Para o período-base destas informações contábeis intermediárias, não houve andamento nesse processo.

As demais informações relacionadas à nota de revisão das garantias físicas estão descritas na nota explicativa nº 1.3 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 da Companhia em 11 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 *International Accounting Standards Board* (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 DVA, 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 referentes ao 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 estão apresentadas em reais, moeda funcional utilizada pela Companhia, que melhor representa suas operações e respectivo fluxo de caixa.

3. Resumo das políticas contábeis materiais

As principais políticas contábeis 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 essas informações contábeis intermediárias, exceto pela atualização das notas explicativas de risco de liquidez, análise de sensibilidade e gestão de capital, descritas a seguir:

4.1. Risco de liquidez

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

A Companhia 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 da Companhia, 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.

A Companhia 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 1.1 sobre o CCL negativo e sobre a normalização desse indicador, a Companhia 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, a Companhia poderá estruturar novos financiamentos e, também, contará com suporte financeiro da sua Controladora Indireta, a CTG Brasil.

A tabela a seguir apresenta o prazo de vencimento contratual dos passivos financeiros da Companhia, incluindo fornecedores, encargos setoriais, empréstimos, debêntures, dividendos e juros sobre capital próprio, partes relacionadas e instrumentos financeiros derivativos, 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	Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	Total
Fornecedores	11.1	-	562.388	-	-	81.216	643.604
Encargos setoriais	12.1	-	18.972	-	-	21.823	40.795
Empréstimos	14.1	-	3.713	11.336	284.301	428.887	728.237
Debêntures	15.1	44.466	-	41.940	81.128	759.440	926.974
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	16.1	-	-	123.990	99.126	99.127	322.243
Partes relacionadas	17.1	-	-	330	-	266.716	267.046
Instrumentos financeiros derivativos	25.1	-	-	-	-	130	130
		44.466	585.073	177.596	464.555	1.657.339	2.929.029

4.2. Análise da sensibilidade

A Companhia, 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, empréstimos e debêntures, ao qual a Companhia está exposta 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	Saldo contábil em 30/06/2026	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	Efeito absoluto
Ativos financeiros								
Aplicações financeiras	DI	14,15%	14,15%	0 bps	270.453	38.269	38.269	-
Aplicações financeiras vinculadas	DI	14,15%	14,15%	0 bps	2.634	373	373	-
					273.087	38.642	38.642	-
Passivos financeiros								
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,04% ao ano + CNH	0,76	0,78	121 bps	267.046	272.494	276.816	4.322
Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	14,15%	14,15%	0 bps	318.522	47.252	47.252	-
Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	14,15%	14,15%	0 bps	339.740	50.788	50.788	-
Empréstimo (Exim Bank) CNH	2,46% ao ano + CNH	0,76	0,78	121 bps	421.372	431.738	438.585	6.847
					1.346.680	802.272	813.441	11.169

(*) 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 da Companhia 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 adequada para reduzir o custo de capital.

Para manter ou ajustar a estrutura de capital da Companhia, a Diretoria efetua ajustes na estrutura de capital, adequando-a 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 da Companhia. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos, debêntures e empréstimo com partes relacionadas de curto e longo prazos, subtraído o montante de instrumentos financeiros derivados do empréstimo de partes relacionadas, caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido com a dívida líquida.

	Nota	30/06/2026	31/12/2025
Empréstimos	14	421.372	674.204
Debêntures	15	658.262	661.532
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	17	267.046	-
Dívida Bruta		1.346.680	1.335.736
(-) Instrumentos financeiros derivativos	25	(480)	-
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(270.522)	(128.001)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	(2.634)	(2.389)
Dívida líquida		1.073.044	1.205.346
Patrimônio líquido	19	1.376.708	1.240.831
Total do capital		2.449.752	2.446.177
Índice de alavancagem financeira - (%)*		43,8	49,3

* 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

	30/06/2026	31/12/2025
Caixas e bancos	69	60
Aplicações financeiras	270.453	127.941
Certificado de depósito bancário (CDB)	270.453	127.941
	270.522	128.001

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

5.2.1. Movimentação

	Gastos Ambientais
Saldo em 31 de dezembro de 2025	2.389
Aplicações	90
Rendimentos	165
Resgates	(10)
Saldo em 30 de junho de 2026	2.634

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

5.3.1. Composição

Standard & Poor's (*)	Moody's (*)	Fitch (*)	30/06/2026	31/12/2025
AAA	AAA	AAA	186.476	76.944
AAA	AAA	-	81.331	48.181
-	AAA	AAA	5.349	5.265
			273.156	130.390

(*) Não revisado pelos auditores independentes

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

6. Clientes

6.1. Composição

	À vencer	Vencidos		(-) PECLD	30/06/2026	31/12/2025
	Até 90 dias	Até 90 dias	Acima de 365 dias			
Contratos ACL	96.031	2.716	2.976	(2.976)	98.747	104.999
Contratos ACR	2.100	-	-	-	2.100	2.237
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	49.777	-	-	-	49.777	52.258
	147.908	2.716	2.976	(2.976)	150.624	159.494

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\$ 2.976 corresponde às constituições realizadas em 2025, no valor de R\$ 1.321, e em 2024, no valor de R\$ 1.655. Ambos os 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

	30/06/2026		31/12/2025	
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo				
INSS a recuperar	5	1.590	7	1.590
ISS a recuperar	2	-	1	-
IRRF sobre JSCP a recuperar	-	-	314	-
Outros	6	-	2	-
	13	1.590	324	1.590
Passivo				
IRPJ e CSLL a recolher	47.914	-	18.803	-
PIS e COFINS a recolher	8.947	-	8.543	-
ICMS a recolher	5.990	-	7.097	-
Impostos retidos a recolher	514	-	382	-
	63.365	-	34.825	-

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

8. Depósitos judiciais

8.1. Movimentação

	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	20.154	6.400	49.138	75.692
Variações monetárias	653	248	1.559	2.460
Saldo em 30 de junho de 2026	20.807	6.648	50.697	78.152

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

9. Imobilizado

9.1. Composição e movimentação

	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,0%	3,7%	2,2%	3,4%	6,2%	3,4%	17,1%	
(A) Imobilizado em curso								
Saldo em 31 de dezembro de 2025	22.666	1.068	74	42.646	-	574	-	67.028
Adições	-	685	10	10.720	-	29	-	11.444
Transferências	-	-	-	(9.029)	-	(236)	-	(9.265)
Contingências	30	-	-	-	-	-	-	30
Saldo em 30 de junho de 2026	22.696	1.753	84	44.337	-	367	-	69.237
(B) Imobilizado em serviço								
Custo	224.953	3.480.902	429.821	1.209.257	9.954	1.624	10.356	5.366.867
Depreciação acumulada	-	(2.469.507)	(317.622)	(668.676)	(8.813)	(1.129)	(4.611)	(3.470.358)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	224.953	1.011.395	112.199	540.581	1.141	495	5.745	1.896.509
Baixas	-	-	-	(172)	-	-	-	(172)
Transferências	-	-	-	9.164	-	101	-	9.265
Depreciação	-	(63.753)	(4.715)	(20.655)	(308)	(29)	(883)	(90.343)
Custo	224.953	3.480.902	429.821	1.217.206	9.954	1.725	10.356	5.374.917
Depreciação acumulada	-	(2.533.260)	(322.337)	(688.288)	(9.121)	(1.158)	(5.494)	(3.559.658)
Saldo em 30 de junho de 2026	224.953	947.642	107.484	528.918	833	567	4.862	1.815.259
(A+B) Imobilizado líquido	247.649	949.395	107.568	573.255	833	934	4.862	1.884.496

	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,0%	3,8%	2,2%	3,6%	6,4%	3,2%	16,7%	
(A) Imobilizado em curso								
Saldo em 31 de dezembro de 2024	22.909	-	316	46.273	-	285	-	69.783
Adições	-	25	18	3.383	-	17	-	3.443
Baixas	(159)	-	-	-	-	-	-	(159)
Transferências	-	-	-	(3.714)	-	(288)	-	(4.002)
Contingências	(454)	-	-	-	-	-	-	(454)
Saldo em 30 de junho de 2025	22.296	25	334	45.942	-	14	-	68.611
(B) Imobilizado em serviço								
Custo	224.953	3.480.902	429.683	1.193.392	10.008	1.593	4.852	5.345.383
Depreciação acumulada	-	(2.339.046)	(308.169)	(627.114)	(8.225)	(1.164)	(3.710)	(3.287.428)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	224.953	1.141.856	121.514	566.278	1.783	429	1.142	2.057.955
Baixas	-	-	-	(16)	-	(2)	-	(18)
Transferências	-	-	-	3.887	-	115	-	4.002
Depreciação	-	(66.474)	(4.714)	(21.663)	(320)	(27)	(405)	(93.603)
Custo	224.953	3.480.901	429.681	1.197.029	10.008	1.673	4.852	5.349.097
Depreciação acumulada	-	(2.405.519)	(312.881)	(648.543)	(8.545)	(1.158)	(4.115)	(3.380.761)
Saldo em 30 de junho de 2025	224.953	1.075.382	116.800	548.486	1.463	515	737	1.968.336
(A+B) Imobilizado líquido	247.249	1.075.407	117.134	594.428	1.463	529	737	2.036.947

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

10. Intangível

10.1. Composição e movimentação

	UBP	Software	Licença ambiental	Servidão de passagem	Efeitos do GSF	Total
Taxa média anual de amortização	2,2%	7,0%	18,2%	0,0%	8,3%	
(A) Intangível em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2025	-	-	-	22	-	22
Adições	-	8	-	-	-	8
Saldo em 30 de junho de 2026	-	8	-	22	-	30
(B) Intangível em serviço						
Custo	53.494	52.561	37.230	190	1.817.255	1.960.730
Amortização acumulada	(43.856)	(47.535)	(5.926)	-	(392.792)	(490.109)
Saldo em 31 de dezembro de 2025	9.638	5.026	31.304	190	1.424.463	1.470.621
Amortização	(590)	(1.849)	(3.381)	-	(75.157)	(80.977)
Custo	53.494	52.561	37.230	190	1.817.255	1.960.730
Amortização acumulada	(44.446)	(49.384)	(9.307)	-	(467.949)	(571.086)
Saldo em 30 de junho de 2026	9.048	3.177	27.923	190	1.349.306	1.389.644
(A+B) Intangível líquido	9.048	3.185	27.923	212	1.349.306	1.389.674

	UBP	Software	Licença ambiental	Servidão de passagem	Efeitos do GSF	Total
Taxa média anual de amortização	2,7%	9,5%	0,0%	0,0%	8,5%	
(A) Intangível em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2024	-	1.024	513	22	-	1.559
Adições	-	33	2.638	-	-	2.671
Transferências	-	(1.057)	-	-	-	(1.057)
Saldo em 30 de junho de 2025	-	-	3.151	22	-	3.173
(B) Intangível em serviço						
Custo	53.494	51.504	4.235	190	859.677	969.100
Amortização acumulada	(42.518)	(43.184)	(4.235)	-	(293.687)	(383.624)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	10.976	8.320	-	190	565.990	585.476
Adições	-	-	-	-	3.296	3.296
Transferências	-	1.057	-	-	-	1.057
Amortização	(709)	(2.504)	-	-	(36.733)	(39.946)
Custo	53.494	52.561	4.235	190	862.973	973.453
Amortização acumulada	(43.227)	(45.688)	(4.235)	-	(330.420)	(423.570)
Saldo em 30 de junho de 2025	10.267	6.873	-	190	532.553	549.883
(A+B) Intangível líquido	10.267	6.873	3.151	212	532.553	553.056

Com o objetivo de melhorar a visibilidade do quadro, a coluna Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF) passou a ser denominada Efeitos do GSF.

As demais informações relacionadas à intangível estão descritas na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

11. Fornecedores

11.1. Composição

	30/06/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	534.727	-	534.727	460.465	-	460.465
Materiais e serviços contratados	12.442	-	12.442	16.638	-	16.638
Encargos de uso da rede elétrica	15.219	81.216	96.435	15.091	72.478	87.569
Tust	14.945	-	14.945	14.812	-	14.812
Tusd-g	274	81.216	81.490	279	72.478	72.757
	562.388	81.216	643.604	492.194	72.478	564.672

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 Companhia, conforme descrito na nota explicativa nº 1.3. 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 fornecedores estão descritas na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

12. Encargos setoriais

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

12.1. Composição

	30/06/2026			31/12/2025		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	9.393	-	9.393	8.796	-	8.796
PDI	8.750	21.823	30.573	5.770	20.579	26.349
TFSEE	829	-	829	798	-	798
	18.972	21.823	40.795	15.364	20.579	35.943

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

13. Indenização socioambiental

A Companhia revisa 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.

No âmbito da UHE Capivara, tais compromissos foram assumidos junto ao CIBACAP (incluindo o DER/PR), envolvendo a execução de projetos socioambientais e de infraestrutura nos municípios afetados.

Adicionalmente, no âmbito da UHE Taquaruçu, 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 no âmbito de 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 18.

13.1. Composição e movimentação

	CIBACAP	TAC Santo Inácio	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	18.986	-	18.986
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	-	605
Saldo em 30 de junho de 2026	19.591	13.275	32.866
Não circulante	18.986	-	18.986
Saldo em 31 de dezembro de 2025	18.986	-	18.986
Circulante	-	682	682
Não circulante	19.591	12.593	32.184
Saldo em 30 de junho de 2026	19.591	13.275	32.866

14. Empréstimos

14.1. Composição

Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	30/06/2026					
			Circulante			Não circulante		
			Principal	Juros e variação cambial	Total	Principal	Juros, variação cambial e AVJ	Total
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

Emissão Notas Comerciais	Série	Remuneração	Vencimento final	31/12/2025		
				Circulante		
				Principal	Juros e (custos de transação)	Total
1ª	Única	DI + 0,40% ao ano	12/02/2026	400.000	22.916	422.916
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: o pagamento da primeira, referente aos juros já reconhecidos, ocorreu em 12 de fevereiro de 2026, e o da segunda ocorreu na nova data de vencimento em 17 de junho de 2026.

14.2. Vencimento de longo prazo

Instituição financeira	2027	2028	2029	Total
Exim Bank RMB	762	1.525	416.987	419.274
	762	1.525	416.987	419.274

14.3. Movimentação

	1ª Emissão	2ª Emissão	Instituição financeira	Total
	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.

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

Em 10 de junho de 2026, a Companhia 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 Companhia 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 25.1.

14.5. Cláusulas restritivas (Covenants)

14.5.1. Covenants não financeiros

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

- (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 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

15. Debêntures

15.1. Composição

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	30/06/2026				
				Circulante		Não circulante		
				Juros e (custos de transação)	Total	Principal	Custos de transação	Total
10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	18.672	18.672	300.000	(150)	299.850
10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	19.994	19.994	320.000	(254)	319.746
				38.666	38.666	620.000	(404)	619.596

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	31/12/2025				
				Circulante		Não circulante		
				Juros e (custos de transação)	Total	Principal	Custos de transação	Total
10ª	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	20.283	20.283	300.000	(191)	299.809
10ª	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	21.724	21.724	320.000	(284)	319.716
				42.007	42.007	620.000	(475)	619.525

15.2. Vencimento de longo prazo

Emissão	2028	2029	2030	2031	Total
10ª série 1	149.880	149.970	-	-	299.850
10ª série 2	-	-	159.908	159.838	319.746
	149.880	149.970	159.908	159.838	619.596

15.3. Movimentação

	10ª emissão		Total
	Série 1	Série 2	
Saldo em 31 de dezembro de 2025	320.092	341.440	661.532
Movimentação			
Amortização de custos de transação	42	29	71
Apropriação de juros	21.482	23.080	44.562
Pagamento de juros	(23.094)	(24.809)	(47.903)
	(1.570)	(1.700)	(3.270)
Saldo em 30 de junho de 2026	318.522	339.740	658.262

	8ª Emissão	10ª emissão		Total
	Série 2	Série 1	Série 2	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	119.344	314.149	335.115	768.608
Movimentação				
Amortização de custos de transação	44	40	30	114
Apropriação de juros	1.409	20.129	21.635	43.173
Apropriação de variação monetária	1.974	-	-	1.974
Pagamento de juros	(6.400)	(16.723)	(18.003)	(41.126)
Pagamento de variação monetária	(36.371)	-	-	(36.371)
Pagamento de principal	(80.000)	-	-	(80.000)
	(119.344)	3.446	3.662	(112.236)
Saldo em 30 de junho de 2025	-	317.595	338.777	656.372

15.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

15.4.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 de junho de 2026, a Companhia atendeu aos referidos índices financeiros e, assim, cumpriu os covenants estabelecidos, conforme 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.

15.4.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a 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 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

16. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar

16.1. Composição e movimentação

	Saldo em 31/12/2025			Movimentação do período			Saldo em 30/06/2026		
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total	Pagamentos	Prescrições (**)	Reclassificações	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
(A) Dividendos (*)									
Rio Paranapanema Participações S.A.	275.291	190.700	465.991	(158.060)	-	-	117.231	190.700	307.931
Acionistas minoritários	12.731	7.553	20.284	(6.125)	(163)	(15)	6.428	7.553	13.981
	288.022	198.253	486.275	(164.185)	(163)	(15)	123.659	198.253	321.912
(B) Juros sobre capital próprio (*)									
Rio Paranapanema Participações S.A.	98.114	-	98.114	(98.114)	-	-	-	-	-
Acionistas minoritários	4.514	-	4.514	(4.113)	(70)	-	331	-	331
	102.628	-	102.628	(102.227)	(70)	-	331	-	331
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar	390.650	198.253	588.903	(266.412)	(233)	(15)	123.990	198.253	322.243

(*) Os dividendos e 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 artigo 287 da Lei nº 6.404/76.

As demais informações relacionadas à dividendos e juros sobre capital próprio estão descritas na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

17. Partes relacionadas

A Companhia é controlada pela Rio Paranapanema Participações S.A., a qual, por sua vez, é controlada pela CTG Brasil, sociedade constituída no Brasil e detentora de 66,67% das ações da Rio Paranapanema Participações S.A. O controlador em última instância é a China Three Gorges Corporation, empresa de energia estatal chinesa.

17.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

	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	1.371	2.811	1.314	2.073
Benefícios pós-emprego	47	91	40	79
Conselho fiscal	300	578	312	624
	1.718	3.480	1.666	2.776

17.2. Transações locais

17.2.1. Saldos

	30/06/2026			31/12/2025	
	Passivo			Ativo	Passivo
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	-	-	-	-	2.216
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	330	266.716	267.046	-	-
Rio Canoas Energia S.A.	-	-	-	62	10
Rio Paraná Energia S.A.	-	-	-	790	621
Rio Verde Energia S.A.	-	-	-	-	4
	330	266.716	267.046	852	2.851

17.2.2. Resultado

	30/06/2026	30/06/2025
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	(10.947)	(10.317)
Rio Canoas Energia S.A.	378	354
Rio Verde Energia S.A.	251	200
Rio Paraná Energia S.A.	2.020	1.345
Rio Paranapanema Participações S.A.	834	462
	(7.464)	(7.956)

17.3. Transações com a China Three Gorges (Luxembourg) S.À.R.L (CTG LUX)

Em 5 de junho de 2026, a Companhia 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 Companhia.

Adicionalmente, a Companhia 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 25.1.

17.3.1. Vencimento de longo prazo

Instituição financeira	2028
Intercompany RMB	266.716
	266.716

17.3.2. Movimentação

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

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

18. Provisões

18.1. Composição dos saldos

	30/06/2026	31/12/2025
Circulante		
Provisões		
Provisões para licenças ambientais	10.011	9.880
	10.011	9.880
Não circulante		
Provisões		
Provisões para licenças ambientais	17.997	18.431
Provisões para riscos	92.090	106.818
	110.087	125.249
Total	120.098	135.129

18.2. Provisões para licenças ambientais

18.2.1. Composição e movimentação

	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2025	50.095	(21.784)	28.311
Realização de provisão	(2.202)	-	(2.202)
Atualização	27	-	27
Ajuste a valor presente	-	1.872	1.872
Saldo em 30 de junho de 2026	47.920	(19.912)	28.008
Circulante	13.674	(3.794)	9.880
Não circulante	36.421	(17.990)	18.431
Saldo em 31 de dezembro de 2025	50.095	(21.784)	28.311
Circulante	13.520	(3.509)	10.011
Não circulante	34.400	(16.403)	17.997
Saldo em 30 de junho de 2026	47.920	(19.912)	28.008

18.3. Provisões para riscos e contingências

18.3.1. Provisões para riscos

18.3.1.1. Composição e movimentação

	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2025	4.790	27.156	442	2.662	21.351	51.811	108.212
Provisões / (reversões)	(436)	-	-	2.115	(17.863)	-	(16.184)
Variações monetárias	127	442	-	44	108	1.651	2.372
Variações monetárias (*)	-	-	30	-	-	-	30
Reclassificações (**)	(14)	-	-	7	-	-	(7)
	(323)	442	30	2.166	(17.755)	1.651	(13.789)
Saldo em 30 de junho de 2026	4.467	27.598	472	4.828	3.596	53.462	94.423
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2025	(356)	(40)	(15)	6	(989)	-	(1.394)
Variações monetárias	(39)	(2)	-	-	(26)	-	(67)
(Adições)	(435)	-	-	(460)	(138)	-	(1.033)
Baixas	14	-	-	-	9	-	23
Reclassificações (**)	14	-	-	(6)	130	-	138
	(446)	(2)	-	(466)	(25)	-	(939)
Saldo em 30 de junho de 2026	(802)	(42)	(15)	(460)	(1.014)	-	(2.333)
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	4.434	27.116	427	2.668	20.362	51.811	106.818
Saldo em 31 de dezembro de 2025	4.434	27.116	427	2.668	20.362	51.811	106.818
Não circulante	3.665	27.556	457	4.368	2.582	53.462	92.090
Saldo em 30 de junho de 2026	3.665	27.556	457	4.368	2.582	53.462	92.090

	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	7.976	3.206	493	2.647	22.434	51.341	88.097
Provisões / (reversões)	736	-	-	-	(605)	-	131
Reversões (*)	-	-	(455)	-	-	-	(455)
Variações monetárias	622	80	-	90	778	1.798	3.368
Variações monetárias (*)	-	-	1	-	-	-	1
Acordos / pagamentos	-	-	-	-	(262)	-	(262)
	1.358	80	(454)	90	(89)	1.798	2.783
Saldo em 30 de junho de 2025	9.334	3.286	39	2.737	22.345	53.139	90.880
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(533)	(37)	-	(291)	(56)	-	(917)
Variações monetárias	(12)	(2)	-	(9)	(24)	-	(47)
(Adições)	(153)	-	-	-	(1.203)	-	(1.356)
Baixas	(14)	-	-	-	-	-	(14)
Reclassificações (**)	(15)	-	-	-	-	-	(15)
	(194)	(2)	-	(9)	(1.227)	-	(1.432)
Saldo em 30 de junho de 2025	(727)	(39)	-	(300)	(1.283)	-	(2.349)
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	7.443	3.169	493	2.356	22.378	51.341	87.180
Saldo em 31 de dezembro de 2024	7.443	3.169	493	2.356	22.378	51.341	87.180
Não circulante	8.607	3.247	39	2.437	21.062	53.139	88.531
Saldo em 30 de junho de 2025	8.607	3.247	39	2.437	21.062	53.139	88.531

(*) 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 do Grupo, atualizadas para 30 de junho de 2026:

18.3.1.2. 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 da Companhia decorrentes de decisões favoráveis no período.

18.3.1.3. Cíveis

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.

18.3.1.4. Ambientais

Em 30 de junho de 2026, a principal movimentação relativa aos riscos ambientais com expectativa de perda provável foi a reversão de R\$ 17.415 referente à Ação Civil Pública movida pelo município de Santo Inácio contra a Companhia em que se discutia a compensação de impactos ambientais. Após um longo período de tratativas, a Companhia firmou um TAC nos autos do processo, encerrando a discussão judicial e definindo obrigações no montante de R\$ 17.327, a serem cumpridas nos próximos anos. O montante foi registrado na rubrica de indenização socioambiental, conforme descrito na nota explicativa nº 13.

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

18.3.2. Contingências

18.3.2.1. Composição

	30/06/2026	31/12/2025
Trabalhistas	3.635	7.156
Fiscais	136.383	128.376
Cíveis	5.634	5.384
Ambientais	31.149	28.335
Regulatórias	81.414	79.028
	258.215	248.279

18.3.2.2. Trabalhistas

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 Companhia 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 Companhia.

18.3.2.3. Ambientais

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.

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

19. Patrimônio Líquido

19.1. Capital social subscrito e integralizado

Posição acionária em 30/06/2026 (Em ações unitárias)						
Acionistas	Ações ordinárias	%	Ações preferenciais	%	Total	%
Rio Parapanema Participações S.A.	31.180.725	99,06	59.655.272	94,76	90.835.997	96,19
Vinci Gas Dividendos Fundo de Investimento em ações	-	-	649.400	1,03	649.400	0,69
Demais pessoas físicas e jurídicas	297.036	0,94	2.650.850	4,21	2.947.886	3,12
	31.477.761	100,00	62.955.522	100,00	94.433.283	100,00

Posição acionária em 31/12/2025 (Em ações unitárias)						
Acionistas	Ações ordinárias	%	Ações preferenciais	%	Total	%
Rio Parapanema Participações S.A.	31.180.725	99,06	59.655.272	94,76	90.835.997	96,19
Vinci Gas Dividendos Fundo de Investimento em ações	-	-	655.800	1,04	655.800	0,70
Demais pessoas físicas e jurídicas	297.036	0,94	2.644.450	4,20	2.941.486	3,11
	31.477.761	100,00	62.955.522	100,00	94.433.283	100,00

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

20. Receita operacional líquida

	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	289.267	646.751	291.958	628.229
Contratos ACR	6.340	12.710	7.239	14.506
Mercado de curto prazo (MCP)	66.802	191.515	40.850	90.751
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	2.514	7.356	990	2.092
Total receita operacional bruta	364.923	858.332	341.037	735.578
Deduções à receita operacional				
PIS e COFINS	(30.785)	(67.264)	(28.692)	(60.765)
ICMS	(8.676)	(17.386)	(11.393)	(21.217)
Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação (PDI)	(3.060)	(7.288)	(2.823)	(6.121)
	(42.521)	(91.938)	(42.908)	(88.103)
Receita operacional líquida	322.402	766.394	298.129	647.475

As demais informações relacionadas à receita operacional líquida estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

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

21.1. Energia elétrica vendida

	01/04/2026 a 30/06/2026		01/04/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	1.736.955	289.267	1.834.047	291.958
Contratos ACR	45.228	6.340	55.859	7.239
Mercado de curto prazo (MCP)	255.074	66.802	203.616	40.850
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	113.115	2.514	36.267	990
	2.150.372	364.923	2.129.789	341.037

	01/01/2026 a 30/06/2026		01/01/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.719.982	646.751	3.517.859	628.229
Contratos ACR	91.278	12.710	118.020	14.506
Mercado de curto prazo (MCP)	506.139	191.515	603.389	90.751
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	367.838	7.356	70.373	2.092
	4.685.237	858.332	4.309.641	735.578

(*) Não revisado pelos auditores independentes

21.2. Energia elétrica comprada

	01/04/2026 a 30/06/2026		01/04/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	201.490	40.342	45.408	18.339
Mercado de curto prazo (MCP)	-	-	2.237	-
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	247.677	4.759	67.946	1.279
(-) Crédito de PIS	-	(318)	-	(135)
(-) Crédito de COFINS	-	(1.466)	-	(621)
	449.167	43.317	115.591	18.862

	01/01/2026 a 30/06/2026		01/01/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	374.742	74.455	129.006	28.380
Mercado de curto prazo (MCP)	-	-	2.237	-
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	314.241	6.538	219.486	4.384
(-) Crédito de PIS	-	(683)	-	(289)
(-) Crédito de COFINS	-	(3.148)	-	(1.330)
	688.983	77.162	350.729	31.145

(*) Não revisado pelos auditores independentes

21.3. Encargos de uso da rede elétrica

	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	43.632	87.139	43.488	87.797
Tusd	9.823	19.654	9.840	19.674
Encargos de conexão	51	101	50	99
(-) Crédito de PIS	(574)	(1.301)	(726)	(1.570)
(-) Crédito de COFINS	(2.644)	(5.992)	(3.343)	(7.229)
	50.288	99.601	49.309	98.771

As demais informações relacionadas à energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

22. Resultado financeiro

	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	12.926	20.031	18.687	33.603
Variações monetárias	5.361	9.052	4.615	8.850
Depósitos judiciais	2.639	5.336	2.418	4.583
Atualização de créditos tributários	17	18	11	30
Inadimplência CCEE	392	456	66	415
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	-	-
Empréstimos	1.100	1.100	-	-
Partes relacionadas	245	245	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	610	610	-	-
(-) PIS e COFINS	(727)	(1.183)	(983)	(1.779)
Outras receitas financeiras	59	63	24	49
	19.663	30.007	22.343	40.723
Despesas				
Juros	(42.604)	(88.073)	(22.165)	(43.212)
Debêntures	(22.176)	(44.562)	(22.145)	(43.173)
Empréstimos	(20.095)	(43.175)	-	-
Partes relacionadas	(330)	(330)	-	-
Outros	(3)	(6)	(20)	(39)
Variações monetárias	(26.068)	(36.224)	(9.430)	(23.686)
Liminares CCEE	(16.566)	(19.276)	(2.739)	(8.075)
Provisões para riscos	(1.534)	(2.372)	(1.456)	(3.368)
Debêntures	-	-	-	(1.974)
Outras	(7.968)	(14.576)	(5.235)	(10.269)
Ajuste a valor justo	(1.534)	(1.534)	-	-
Empréstimos	(1.534)	(1.534)	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	(130)	(130)	-	-
Despesas plano de pensão	(149)	(299)	(217)	(433)
AVP Licença ambiental	(978)	(1.899)	-	-
Outras despesas financeiras	(531)	(1.055)	(149)	(371)
	(71.994)	(129.214)	(31.961)	(67.702)
Resultado financeiro líquido	(52.331)	(99.207)	(9.618)	(26.979)

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

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

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

	30/06/2026			30/06/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL	206.500	206.500	206.500	246.045	246.045	246.045
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%		34%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(51.625)	(18.585)	(70.210)	(61.511)	(22.144)	(83.655)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Outras (adições) permanentes, líquidas	(426)	(158)	(584)	(358)	(132)	(490)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(52.051)	(18.743)	(70.794)	(61.869)	(22.276)	(84.145)
IRPJ e CSLL correntes	58.650	21.119	79.769	56.703	20.417	77.120
IRPJ e CSLL diferidos	(6.599)	(2.376)	(8.975)	5.166	1.859	7.025
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	52.051	18.743	70.794	61.869	22.276	84.145
Alíquota efetiva	25,2%	9,1%	34,3%	25,1%	9,1%	34,2%

23.2. Tributos diferidos

	30/06/2026			31/12/2025		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	213.335	75.647	288.982	238.476	84.698	323.174
Diferenças temporárias						
Liminares CCEE (GF)	31.877	11.476	43.353	27.811	10.012	37.823
Provisões para riscos	23.618	8.503	32.121	27.071	9.746	36.817
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)	1.205	434	1.639	2.209	795	3.004
Instrumentos financeiros derivativos	241	87	328	-	-	-
AVP Licença ambiental	21	8	29	-	-	-
Outras provisões	329	118	447	690	247	937
Total bruto	277.036	98.581	375.617	299.786	106.769	406.555
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(145.292)	(52.305)	(197.597)	(174.663)	(62.879)	(237.542)
Total	131.744	46.276	178.020	125.123	43.890	169.013
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(106.229)	(38.243)	(144.472)	(125.017)	(45.007)	(170.024)
Ajuste de avaliação patrimonial	(28.403)	(10.225)	(38.628)	(38.574)	(13.887)	(52.461)
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)
Variação cambial	(336)	(120)	(456)	-	-	-
AVP Licença ambiental	-	-	-	(748)	(268)	(1.016)
Total bruto	(145.292)	(52.305)	(197.597)	(174.663)	(62.879)	(237.542)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	145.292	52.305	197.597	174.663	62.879	237.542
Total	-	-	-	-	-	-
Imposto diferido líquido	131.744	46.276	178.020	125.123	43.890	169.013

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

	2026	2027	2028	2029	2030	A partir de 2031	Total
Imposto diferido ativo	12.625	40.855	54.780	56.557	54.506	156.294	375.617
Imposto diferido passivo	(25.739)	(52.567)	(52.201)	(45.807)	(36.055)	14.772	(197.597)
Imposto diferido líquido	(13.114)	(11.712)	2.579	10.750	18.451	171.066	178.020

23.3. Benefício fiscal – Ágio incorporado

A Companhia constituiu provisão para manter a integridade do patrimônio, cuja reversão neutralizará o efeito da amortização do ágio no balanço patrimonial. Sua composição é apresentada a seguir:

	30/06/2026			31/12/2025		
	Ágio	Provisão	Valor líquido	Ágio	Provisão	Valor líquido
Saldo oriundo da incorporação	305.406	(201.568)	103.838	305.406	(201.568)	103.838
Realização	(293.024)	193.392	(99.632)	(291.275)	192.237	(99.038)
Saldo no final do período	12.382	(8.176)	4.206	14.131	(9.331)	4.800

Valor líquido correspondente ao benefício fiscal – imposto de renda e contribuição social:

	30/06/2026	30/06/2025
Amortização do ágio	(1.749)	(1.959)
Reversão da provisão	1.155	1.293
Benefício fiscal	594	666
	-	-

Realização do benefício fiscal referente ao ágio incorporado da Duke Sudeste:

	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Realização estimada	596	1.062	948	847	753	4.206

As demais informações relacionadas à imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido estão descritas na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

24. Lucro por ação

	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 exercício atribuído aos acionistas da Companhia igualmente entre as classes de ações				
Preferenciais	13.959	90.470	43.174	107.933
Ordinárias	6.979	45.236	21.587	53.967
	20.938	135.706	64.761	161.900
Denominador (Média ponderada de números de ações)				
Preferenciais	62.955	62.955	62.955	62.955
Ordinárias	31.478	31.478	31.478	31.478
	94.433	94.433	94.433	94.433
Resultado básico e diluído por ação				
Preferenciais	0,22172	1,43706	0,68579	1,71444
Ordinárias	0,22172	1,43706	0,68579	1,71444

As demais informações relacionadas ao lucro por ação estão descritas na nota explicativa nº 24 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

25. Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros da Companhia estão representados por:

	Classificação	Hierarquia do valor justo	30/06/2026		31/12/2025	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	69	69	60	60
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	270.453	270.453	127.941	127.941
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	2.634	2.634	2.389	2.389
Clientes	Custo amortizado	-	150.624	150.624	159.494	159.494
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	-	-	852	852
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	78.152	78.152	75.692	75.692
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	610	610	-	-
			502.542	502.542	366.428	366.428
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	643.604	643.604	564.672	564.672
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	40.795	40.795	35.943	35.943
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
Debêntures	Custo amortizado	-	658.262	915.421	661.532	947.212
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	322.243	322.243	588.903	588.903
Partes relacionadas			267.046	267.046	2.851	2.851
Partes relacionadas operacionais	Custo amortizado	-	-	-	2.851	2.851
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	-	-
			2.353.452	2.610.611	2.528.105	2.813.785

25.1. Instrumentos financeiros derivativos

25.1.1. Política contábil

Os derivativos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo na data em que um contrato de derivativos 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 Companhia 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 + taxa prefixada.

No início do relacionamento de *hedge*, a Companhia 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 Companhia 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 Companhia 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.

25.1.2. Contabilidade de Hedge (*Hedge Accounting*)

A Companhia 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 Companhia 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 Companhia 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 Companhia 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.

25.1.3. Contratos de Hedge

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

Em 10 e 11 de junho de 2026, a Companhia 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 Companhia realizou a captação de dois empréstimos, conforme as notas explicativas nº 14.3 e 17.3.

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 Companhia, 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.

25.1.4. Efetividade do Hedge

A Companhia faz uso do *hedge* para proteger a exposição a riscos provenientes da variação cambial em suas atividades de financiamento, conforme as notas explicativas nº 14.3 e 17.3. 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, calculada em cenários estimados conforme 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 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2025.

26. Seguros

A CTG Brasil mantém contratos de seguros que englobam a Rio Paranapanema e levam em conta a natureza e o grau de risco para cobrir eventuais perdas significativas sobre os ativos e/ou as responsabilidades da Companhia e de suas controladas. As principais coberturas, conforme as 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

(*) 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.

27. Transações não caixa

	30/06/2026	30/06/2025
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	40.762	43.883
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(13.859)	(14.920)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	94	(17)
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	(32)	6

28. Compromissos assumidos e não reconhecidos

28.1. Contratos de compra de energia elétrica

Contratos	Compromissos até
ACL - Contratos bilaterais	2029

29. Eventos subsequentes

29.1. Pagamento de dividendos

Conforme aviso aos acionistas de 8 de julho de 2026, em 23 de julho de 2026 foram pagos R\$ 99.126.666,67 (noventa e nove milhões, cento e vinte e seis mil, seiscentos e sessenta e seis reais e sessenta e sete centavos), do montante de dividendos aprovados em 29 de dezembro de 2025.

Membros da Governança

Conselho de Administração

Nome	Cargo
Márcio José Peres	Presidente
Silvio Alexandre Scucuglia da Silva	Membro Efetivo
Rodrigo Fernandes Monteiro	Membro Efetivo
Leandro Feltran Barbieri	Membro Efetivo
Marco Antonio Baggio	Membro Suplente
João Luis Campos da Rocha Calisto	Membro Efetivo

Conselho Fiscal

Nome	Cargo
Marcelo Curti	Presidente
Ricardo Levy	Membro Suplente
Edgard Raffaelli	Membro Efetivo
Fábio de Carvalho e Mello Curti	Membro Suplente
François Moreau	Membro Efetivo
Luís Antônio Esteves Noel	Membro Suplente

Diretoria Estatutária

Nome	Cargo
Silvio Alexandre Scucuglia da Silva	Diretor-Presidente, de Relações com Investidores e de Administração Financeira
Vitor Hugo Lazzareschi	Diretor Executivo
Renato José Baccili Castilho	Diretor Executivo
Rodrigo Teixeira Egreja	Diretor Executivo

Antônio dos Santos Entraut Junior
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 **RIO PARANAPANEMA ENERGIA S.A.** ("Companhia"), sociedade por ações de capital aberto, inscrita no CNPJ sob nº 02.998.301/0001-81, com sede na Rua Funchal, nº 418, 2º andar, Vila Olímpia, na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, declaram que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 30.06.2026; 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 demonstrações financeiras trimestrais da Companhia referentes ao trimestre findo em 30.06.2026.

São Paulo, 06 de agosto de 2026

Rodrigo Teixeira Egreja // Vitor Hugo Lazzareschi
Diretor Financeiro // Diretor Comercial e Regulatório

RELATÓRIO DE REVISÃO SOBRE AS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Aos Administradores e Acionista da
Rio Paranapanema Energia S.A.
São Paulo - SP

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, da Rio Paranapanema 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 três e seis meses findo nessa data, incluindo as políticas contábeis materiais e as notas explicativas.

A Diretoria é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias, 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, 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, conseqüentemente, 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

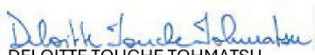
Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias, não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

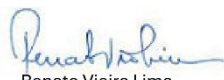
Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), 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, 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