



CTG Brasil

Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas

2025

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

Referente aos períodos de Três e Nove Meses Findos em
30 de setembro de 2025 e Relatório sobre a revisão
das Informações Contábeis Intermediárias.



SUMÁRIO

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO.....	3
Principais indicadores	3
Contratos Futuros de Energia	4
Custos e outros resultados operacionais	4
Ebitda e margem Ebitda	5
Resultado financeiro	6
Endividamento	7
Lucro líquido	8
INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	9
Balanços patrimoniais.....	9
Demonstrações do resultado.....	11
Demonstrações do resultado.....	12
Demonstrações do resultado abrangente	13
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	14
Demonstrações dos fluxos de caixa.....	15
Demonstrações do valor adicionado	16
Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2025	17
1. Informações gerais	17
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias	21
3. Resumo das políticas contábeis materiais.....	22
4. Gestão de riscos do negócio	22
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas.....	25
6. Clientes	25
7. Tributos a recuperar/recolher	26
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas	26
9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná	27
10. Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber.....	27
11. Depósitos judiciais	27
12. Investimentos.....	28
13. Imobilizado.....	30
14. Intangível	32

15. Fornecedores.....	33
16. Encargos setoriais	34
17. Empréstimos	34
18. Financiamentos	37
19. Debêntures	38
20. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar	41
21. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas.....	41
22. Partes relacionadas	42
23. Provisões para grandes reparos – Rio Paraná.....	45
24. Provisões para riscos e contingências possíveis.....	45
25. Patrimônio líquido	49
26. Receita operacional líquida	49
27. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	50
28. Resultado financeiro.....	51
29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	53
30. Lucro por ação	55
31. Informações por segmento.....	55
32. Instrumentos financeiros	57
33. Seguros.....	58
34. Transações não caixa.....	58
35. Compromissos assumidos e não reconhecidos.....	58
36. Eventos subsequentes	58
Membros da Governança	59
Declaração da Diretoria	60
Relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias, individuais e Consolidadas.....	61

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Nessa sessão 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

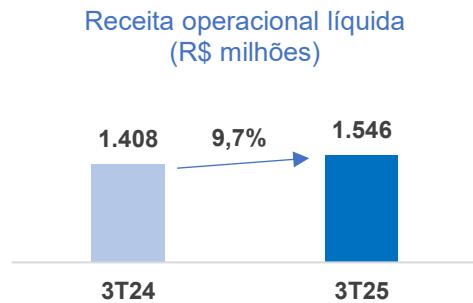
	Consolidado					
	3T25	3T24	Variação	9M25	9M24	Variação
Indicadores econômicos						
Receita operacional bruta	1.377.967	1.207.756	14,1%	3.919.254	3.515.721	11,5%
Receita de ativos financeiros	347.392	360.387	-3,6%	1.324.383	1.257.398	5,3%
(-) Deduções à receita operacional	(179.792)	(159.645)	12,6%	(517.662)	(466.290)	11,0%
Receita operacional líquida	1.545.567	1.408.498	9,7%	4.725.975	4.306.829	9,7%
Contratos futuros de energia	-	(30.348)	-100,0%	-	(192.662)	-100,0%
(-) Custos e outros resultados operacionais	(628.400)	(613.535)	2,4%	(1.806.649)	(1.642.861)	10,0%
Resultado de participação societárias	13.600	48.566	-72,0%	56.971	94.284	-39,6%
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	930.767	813.181	14,5%	2.976.297	2.565.590	16,0%
Ebitda	1.125.639	981.272	14,7%	3.524.483	3.067.509	14,9%
Margem Ebitda - %	72,8%	69,7%	3,1 p.p.	74,6%	71,2%	3,4 p.p.
Resultado financeiro	(95.438)	(22.675)	320,9%	(161.640)	(357.719)	-54,8%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	835.329	790.506	5,7%	2.814.657	2.207.871	27,5%
Lucro líquido do período	578.902	520.755	11,2%	1.865.695	1.443.221	29,3%
Margem líquida - %	37,5%	37,0%	0,5 p.p.	39,5%	33,5%	6,0 p.p.
Quantidade de ações	992.653	992.653	0,0%	992.653	992.653	0,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)	0,43932	0,36767	19,5%	1.30818	0,98687	32,6%

Ebitda – Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization

A receita operacional consolidada líquida no 3T25 foi de R\$ 1.545,6 milhões, representando um crescimento de R\$ 137 milhões (9,7%) quando comparada ao mesmo trimestre de 2024.

Acerca dessa variação, vale destacar as seguintes variações na receita bruta na comparação com o mesmo trimestre do ano anterior:

- Crescimento de R\$ 115,2 milhões na receita bruta do mercado de curto prazo, basicamente em virtude do aumento no Preço de Liquidação das Diferenças (PLD), além do maior volume liquidado nessa modalidade e dos efeitos positivos de modulação;
- Incremento de R\$ 50,9 milhões da receita no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), explicado, em grande parte, pela aplicação dos reajustes anuais pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) e novos contratos com início de suprimento em janeiro de 2025;
- Aumento de R\$ 32,1 milhões na receita de contratos bilaterais no mercado livre, impulsionado, principalmente, pelo maior volume de energia vendida nessa modalidade na comparação entre os dois períodos;
- Redução de R\$ 27,9 milhões na receita de comercialização de energia, basicamente em virtude da descontinuidade da CTG Trading no final de 2024, compensada pela mudança do perfil de atuação da CTG NE, que passou a atuar como representante das geradoras renováveis do grupo;
- Redução de R\$ 13,0 milhões na receita de ativos financeiros, na controlada Rio Paraná, principalmente pela redução do IPCA aplicável na comparação entre os períodos. O IPCA é o indexador que atualiza a linha de receita de ativos financeiros.



Contratos Futuros de Energia

Efeito favorável de R\$ 30,3 milhões na linha de contratos futuros de energia, em razão da descontinuidade da CTG Trading no final de 2024 e da mudança no perfil de atuação da controlada CTG NE, que passou a representar as geradoras renováveis junto à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e, como consequência, deixou de ser aplicável a metodologia de Marcação a Mercado (MTM).

Custos e outros resultados operacionais

	Consolidado					
	3T25	3T24	Variação	9M25	9M24	Variação
Pessoal	(92.209)	(79.025)	16,7%	(245.953)	(221.052)	11,3%
Material	(7.133)	(4.583)	55,6%	(17.518)	(11.783)	48,7%
Serviços de terceiros	(32.814)	(34.897)	-6,0%	(100.401)	(86.331)	16,3%
Energia comprada	(311.794)	(192.602)	61,9%	(600.461)	(429.769)	39,7%
Depreciação e amortização	(194.872)	(168.091)	15,9%	(548.186)	(501.919)	9,2%
Encargos de uso da rede elétrica	(123.838)	(108.282)	14,4%	(346.841)	(324.912)	6,7%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(24.371)	(18.234)	33,7%	(82.618)	(64.456)	28,2%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(3.140)	(3.114)	0,8%	(9.992)	(9.224)	8,3%
Seguros	(5.502)	(5.583)	-1,5%	(16.168)	(17.094)	-5,4%
Aluguéis	(2.111)	(1.254)	68,3%	(4.870)	(3.596)	35,4%
Reversões / (constituições) de provisões para riscos	169	5.524	-96,9%	(372)	39.052	-101,0%
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	-	-	0,0%	(1.321)	(2.728)	-51,6%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	-	-	0,0%	5.841	-	100,0%
Alienação de participações societárias	172.833	-	100,0%	172.833	-	100,0%
Outros	(3.618)	(3.394)	6,6%	(10.622)	(9.049)	17,4%
	(628.400)	(613.535)	2,4%	(1.806.649)	(1.642.861)	10,0%

Os custos e outros resultados operacionais apresentaram um aumento de R\$ 14,9 milhões (2,4%), quando comparado ao mesmo período do exercício anterior.

A respeito dessa variação, vale destacar:

- Efeito positivo de R\$ 172,8 milhões relativos à alienação da participação societária nos investimentos mantidos pela Companhia nos empreendimentos Jari e Cachoeira Caldeirão onde R\$ 232,8 milhões foram auferidos como ganho de capital, compensados pelo reconhecimento de R\$ 60 milhões de indenização conforme previsto em contrato;

- Aumento de R\$ 119,2 milhões na rubrica de energia comprada, principalmente no Ambiente de Contratação Livre (ACL), pela necessidade de cobertura de lastro em virtude de piora no risco hidrológico (GSF) na comparação entre os períodos;
- Aumento de R\$ 26,8 milhões nas despesas com depreciação e amortização, principalmente em razão da entrada em operação das empresas do parque solar de Arinos ao longo do período além da amortização referente à extensão da concessão das UHEs Capivara e Chavantes, na controlada indireta Rio Paranapanema;
- Aumento de R\$ 15,6 milhões nas despesas com os Encargos de uso da rede elétrica basicamente em razão da atualização da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão – TUST a partir de julho de 2025.

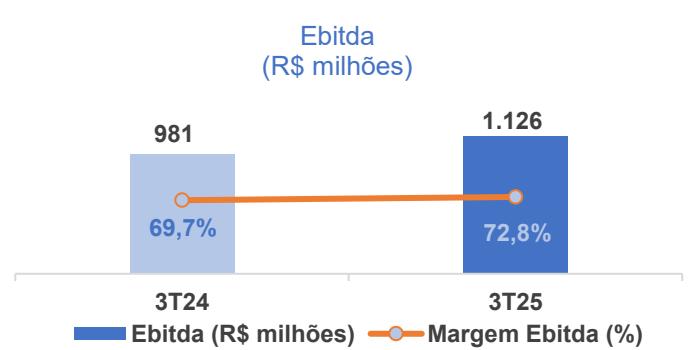


Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado				
	3T25	3T24	Variação	9M25	9M24
Lucro líquido do período	578.902	520.755	11,2%	1.865.695	1.443.221
Imposto de renda e contribuição social	256.427	269.751	-4,9%	948.962	764.650
Resultado financeiro (líquido)	95.438	22.675	320,9%	161.640	357.719
Depreciação e amortização	194.872	168.091	15,9%	548.186	501.919
Ebitda	1.125.639	981.272	14,7%	3.524.483	3.067.509
Margem Ebitda	72,8%	69,7%	3,1 p.p.	74,6%	71,2%
					3,4 p.p.

O Ebitda do Grupo no 3T25 totalizou R\$ 1.125,6 milhões, representando um crescimento de R\$ 144,4 milhões (14,7%), quando comparado ao Ebitda do 3T24. Essa variação positiva foi impulsionada principalmente pelo reconhecimento do ganho com alienação societária dos empreendimentos Jari e Cachoeira Caldeirão.

No ano acumulado de meses, o Ebitda totalizou R\$ 3.524,5 milhões, representando um aumento de R\$ 457 milhões (14,9%) em relação aos 9 primeiros meses de 2024. A margem Ebitda no período foi de 74,6%, superior aos 71,22% registrados no mesmo período do ano anterior.



Resultado financeiro

	Consolidado					
	3T25	3T24	Variação	9M25	9M24	Variação
Receitas						
Rendimento de aplicações financeiras	83.855	51.274	63,5%	241.820	160.044	51,1%
Variações monetárias	30.612	17.287	77,1%	67.365	57.815	16,5%
Ganho com variação cambial	330	72.129	-99,5%	233.368	74.028	215,2%
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	-	3.232	-100,0%	-	67.959	-100,0%
Outros	(3.861)	(2.254)	71,3%	(10.872)	(6.990)	55,5%
	110.936	141.668	-21,7%	531.681	352.856	50,7%
Despesas						
Juros	(126.670)	(72.759)	74,1%	(354.084)	(212.428)	66,7%
Variações monetárias	(10.198)	(10.857)	-6,1%	(40.518)	(32.240)	25,7%
Perda com variação cambial	(1.089)	(56.765)	-98,1%	(7.940)	(303.010)	-97,4%
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(18.776)	-	100,0%	(78.003)	-	100,0%
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(46.423)	(20.568)	125,7%	(203.403)	(152.404)	33,5%
Outros	(3.218)	(3.394)	-5,2%	(9.373)	(10.493)	-10,7%
	(206.374)	(164.343)	25,6%	(693.321)	(710.575)	-2,4%
Resultado financeiro líquido	(95.438)	(22.675)	320,9%	(161.640)	(357.719)	-54,8%

AVP – Ajuste a Valor Presente

O resultado financeiro líquido apresentado no 3T25 foi negativo em R\$ 95,4 milhões, representando uma variação negativa de R\$ 72,8 milhões em relação ao mesmo período de 2024. Sobre essa variação, vale destacar:

- Aumento de R\$ 72,8 milhões nos juros incidentes sobre debêntures e empréstimos, principalmente em razão da captação feita pela controladora no montante de R\$ 1.150 milhões em 2025 e pela controlada indireta Paranapanema no montante de R\$ 400 milhões, além do aumento nos índices na comparação entre os períodos;
- Efeito desfavorável de R\$ 26,7 milhões por perda pela variação cambial líquida referente ao empréstimo entre partes relacionadas mantido pela controlada Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo;
- Crescimento de R\$ 25,9 milhões na despesa de atualização monetária da provisão para grandes reparos na controlada Rio Paraná. Esse aumento decorre da variação nas projeções futuras para os índices de inflação (IPCA e IGP-M), utilizados para atualizar o saldo desse passivo;
- Variação negativa de R\$ 22 milhões relativos ao ajuste a mercado dos contratos de NDF firmados para proteção cambial sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela Controladora junto à CTG Luxemburgo;

- Crescimento de R\$ 32,6 milhões na linha de rendimento de aplicações financeiras em razão do maior caixa médio na comparação entre os períodos, bem como pela elevação do CDI;
- Redução de R\$ 17,9 milhões nos juros incidentes sobre empréstimos entre partes relacionadas mantidos pela controladora e a controlada Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo, em virtude das liquidações dessas dívidas no período.

Endividamento

	Consolidado		Variação
	30/09/2025	31/12/2024	
Empréstimos	407.742	-	100,0%
Curto prazo	407.742	-	100,0%
Financiamentos	192.101	227.754	-15,7%
Curto prazo	53.508	51.612	3,7%
Longo prazo	138.593	176.142	-21,3%
Debêntures	3.804.835	2.829.033	34,5%
Curto prazo	518.359	320.269	61,9%
Longo prazo	3.286.476	2.508.764	31,0%
Partes relacionadas	-	3.237.048	-100,0%
Curto prazo	-	3.237.048	-100,0%
Dívida Bruta	4.404.678	6.293.835	-30,0%
(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF	-	(122.768)	-100,0%
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.765.473)	(2.742.164)	-35,6%
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(22.535)	(26.859)	-16,1%
Dívida líquida	2.616.670	3.402.044	-23,1%

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

O saldo da dívida líquida sofreu redução de R\$ 785,4 milhões (-23,1%) na comparação com a posição final do ano de 2024.

Essa redução reflete, principalmente, as amortizações realizadas nos empréstimos com partes relacionadas junto à CTG Luxemburgo. No consolidado, as liquidações incluíram R\$ 1.721,1 milhões pagos pela CTG Brasil (referentes à captação de janeiro de 2024) e R\$ 1.515,9 milhões com a liquidação pela controlada Rio Paraná (parcelas de novembro de 2024, maio e novembro de 2025, incluindo principal e juros) e pela utilização parcial do caixa para pagamento do mecanismo concorrencial do GSF para extensão das concessões das UHEs Capivara e Chavantes, realizada na controlada indireta Rio Paranapanema.

Além das amortizações e da variação cambial, destaca-se no período de nove meses a conclusão da captação da 1ª emissão de debêntures da CTG Brasil, no montante de R\$ 1.150 milhão e captação de R\$ 400 milhões na controlada indireta Rio Paranapanema.

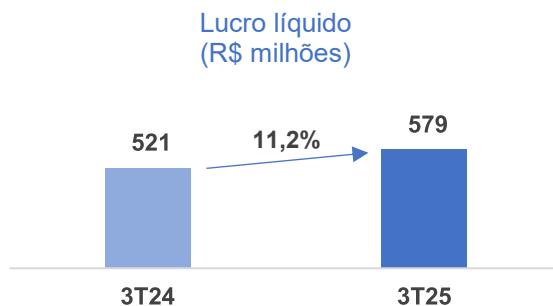
Entidade	Dividas	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
				30/09/2025	31/12/2024	
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% ao ano + CNH	13/01/2025	-	871.333	-100,0%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% ao ano + CNH	09/09/2025	-	849.829	-100,0%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	1.505.008	301.579	399,0%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	22.103	37.731	-41,4%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	1.631	3.062	-46,7%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	167.523	186.052	-10,0%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	844	909	-7,2%
Rio Paraná Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	4,29% ao ano + USD	20/11/2025	-	1.515.886	-100,0%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	169.933	-100,0%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão - série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	830.427	789.585	5,2%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão - série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	831.906	799.328	4,1%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão - série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	-	119.344	-100,0%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	308.502	314.149	-1,8%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	328.992	335.115	-1,8%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Empréstimo Notas Comerciais 1ª emissão - série única	DI + 0,40% ao ano	12/02/2026	407.742	-	100,0%
				4.404.678	6.293.835	-30,0%

USD – Dólar / CNH – Chinese Yuan Renminbi Offshore / TJLP – Taxa de juros de longo prazo / DI – Depósito interbancário

Lucro líquido

Em virtude dos fatores detalhados anteriormente, o Grupo CTG Brasil apresentou um bom desempenho de resultados no período. O lucro líquido consolidado no 3T25 foi de R\$ 578,9 milhões, o que representa um aumento de R\$ 58,1 milhões (11,2%) na comparação com o mesmo período do ano de 2024.

Já na apuração acumulada de nove meses, o lucro líquido apurado foi de R\$ 1.865,7 milhões, o que representa um aumento importante de R\$ 422,5 milhões (14,9%) em relação aos nove primeiros meses de 2024.



INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

Balanços patrimoniais

EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 31 DE DEZEMBRO DE 2024

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	150.205	266.444	1.765.473	2.742.164
Clientes	6	-	-	707.008	604.811
Tributos a recuperar	7	43.175	65.923	49.939	73.581
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.340.222	1.292.618
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	682.687	1.261.203	4.509	25.647
Partes relacionadas	22.2	8.812	-	-	-
Serviços em curso		-	-	40.517	46.686
Instrumentos financeiros derivativos	32.1	-	122.768	-	122.768
Outros créditos		5.898	5.348	77.717	64.584
Total do ativo circulante		890.777	1.721.686	3.985.644	4.973.118
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	22.535	26.859
Tributos a recuperar	7	-	-	2.409	2.409
Tributos diferidos	29.2	-	-	152.011	151.807
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	4.902	5.096
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	11.616.877	11.359.155
Depósitos judiciais	11	-	14	749.602	707.607
Outros créditos		597	3.036	1.754	4.016
		597	3.050	12.550.090	12.256.949
Investimentos	12	18.198.335	16.594.323	970.983	1.691.435
Imobilizado	13	5.837	10.072	7.931.295	6.875.711
Intangível	14	268.819	262.562	8.243.275	7.725.348
Total do ativo não circulante		18.473.588	16.870.007	29.695.643	28.549.443
Total do ativo		19.364.365	18.591.693	33.681.287	33.522.561

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balanços patrimoniais

EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 31 DE DEZEMBRO DE 2024

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Circulante					
Fornecedores	15	4.470	6.948	853.614	777.634
Salários, provisões e contribuições sociais		34.398	34.240	83.799	82.347
Tributos a recolher	7	401	58.414	520.500	557.823
Encargos setoriais	16	-	-	83.199	89.553
Indenização socioambiental		-	-	1.070	1.021
Empréstimos	17	-	-	407.742	-
Financiamentos	18	-	-	53.508	51.612
Debêntures	19	58.857	1.579	518.359	320.269
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	20	2.517.033	2.517.033	2.809.909	3.080.474
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	3.852	3.687
Partes relacionadas	22.2	1	1.721.162	4.492	3.241.447
Provisões para grandes reparos	23	-	-	566.883	329.646
Outras obrigações		5.001	7.821	6.321	11.940
Total do passivo circulante		2.620.161	4.347.197	5.913.248	8.547.453
Não circulante					
Fornecedores	15	-	-	88.797	77.368
Tributos diferidos	29.2	-	751	1.885.639	1.604.339
Encargos setoriais	16	-	-	47.613	44.392
Indenização socioambiental		-	-	19.286	19.462
Financiamentos	18	-	-	138.593	176.142
Debêntures	19	1.446.151	300.000	3.286.476	2.508.764
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	34.031	34.101
Provisões para grandes reparos	23	-	-	1.432.416	1.598.770
Provisões para riscos	24	5.906	5.896	98.767	97.610
Outras obrigações		61.689	4.483	70.821	12.774
Total do passivo não circulante		1.513.746	311.130	7.102.439	6.173.722
Total do passivo		4.133.907	4.658.327	13.015.687	14.721.175
Patrimônio líquido					
Capital social		11.670.895	11.670.895	11.670.895	11.670.895
Reserva legal		427.301	427.301	427.301	427.301
Reserva de retenção de lucros		1.704.672	1.704.672	1.704.672	1.704.672
Lucros acumulados		1.327.594	-	1.327.594	-
Ajuste de avaliação patrimonial		99.996	130.498	99.996	130.498
Total do patrimônio líquido		15.230.458	13.933.366	15.230.458	13.933.366
Participação dos não controladores		-	-	5.435.142	4.868.020
Total do patrimônio líquido Consolidado		15.230.458	13.933.366	20.665.600	18.801.386
Total do passivo e patrimônio líquido		19.364.365	18.591.693	33.681.287	33.522.561

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

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

	Nota	Controladora			
		01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receita operacional líquida		-	-	-	-
Custos operacionais		-	-	-	-
Resultado bruto		-	-	-	-
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(37.557)	(94.812)	(29.486)	(77.452)
Material		(229)	(650)	(254)	(571)
Serviços de terceiros		(8.790)	(27.561)	(7.948)	(22.684)
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(3.812)	(11.439)	(4.638)	(12.218)
Seguros		(116)	(420)	(120)	(344)
Aluguéis		(1.104)	(2.899)	(853)	(2.360)
Provisões para riscos	24.1	-	(7)	-	(111)
Compartilhamento de despesas	22.2	20.950	60.991	19.036	57.432
Alienação de participações societárias	12.1	172.833	172.833	-	-
Outros		(1.770)	(4.327)	(1.610)	(4.974)
		140.405	91.709	(25.873)	(63.282)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	12.1	354.396	1.310.454	404.096	1.057.960
		354.396	1.310.454	404.096	1.057.960
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		494.801	1.402.163	378.223	994.678
Resultado financeiro	28				
Receitas		19.146	146.881	27.910	121.537
Despesas		(77.858)	(250.479)	(41.166)	(136.781)
		(58.712)	(103.598)	(13.256)	(15.244)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		436.089	1.298.565	364.967	979.434
Imposto de renda e contribuição social	29				
Corrente		-	-	-	331
Diferido		-	-	-	(146)
		-	-	-	185
Lucro líquido do período		436.089	1.298.565	364.967	979.619
Lucro líquido básico e diluído por ação	30	0,43932	1,30818	0,36767	0,98687

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

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

	Nota	Consolidado			
		01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receita operacional líquida	26	1.545.567	4.725.975	1.408.498	4.306.829
Contratos futuros de energia		-	-	(30.348)	(192.662)
Custos operacionais					
Pessoal		(49.935)	(136.045)	(43.946)	(126.283)
Material		(6.682)	(16.207)	(4.161)	(10.660)
Serviços de terceiros		(19.820)	(57.447)	(21.888)	(47.216)
Energia comprada	27.2	(311.794)	(600.461)	(192.602)	(429.769)
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(162.857)	(474.787)	(146.021)	(437.432)
Encargos de uso da rede elétrica	27.3	(123.838)	(346.841)	(108.282)	(324.912)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(24.371)	(82.618)	(18.234)	(64.456)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(3.140)	(9.992)	(3.114)	(9.224)
Seguros		(5.218)	(15.495)	(5.421)	(16.612)
Aluguéis		(782)	(1.243)	(246)	(780)
Reversões de provisões para riscos	24.1	379	580	496	3.193
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	(1.321)	-	(2.728)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	14.1	-	5.841	-	-
Outros		(1.543)	(4.873)	(1.766)	(4.699)
		(709.601)	(1.740.909)	(545.185)	(1.471.578)
Resultado bruto		835.966	2.985.066	832.965	2.642.589
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(42.274)	(109.908)	(35.079)	(94.769)
Material		(451)	(1.311)	(422)	(1.123)
Serviços de terceiros		(12.994)	(42.954)	(13.009)	(39.115)
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(32.015)	(73.399)	(22.070)	(64.487)
Seguros		(284)	(673)	(162)	(482)
Aluguéis		(1.329)	(3.627)	(1.008)	(2.816)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	24.1	(210)	(952)	5.028	35.859
Alienação de participações societárias	12.1	172.833	172.833	-	-
Outros		(2.075)	(5.749)	(1.628)	(4.350)
		81.201	(65.740)	(68.350)	(171.283)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	12.1	13.600	56.971	48.566	94.284
		13.600	56.971	48.566	94.284
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		930.767	2.976.297	813.181	2.565.590
Resultado financeiro	28				
Receitas		110.936	531.681	141.668	352.856
Despesas		(206.374)	(693.321)	(164.343)	(710.575)
		(95.438)	(161.640)	(22.675)	(357.719)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		835.329	2.814.657	790.506	2.207.871
Imposto de renda e contribuição social	29				
Corrente		(246.656)	(667.102)	(251.320)	(747.804)
Diferido		(9.771)	(281.860)	(18.431)	(16.846)
		(256.427)	(948.962)	(269.751)	(764.650)
Lucro líquido do período		578.902	1.865.695	520.755	1.443.221
Atribuível a					
Acionistas controladores		436.089	1.298.565	364.967	979.619
Acionistas não controladores		142.813	567.130	155.788	463.602
		578.902	1.865.695	520.755	1.443.221

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

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

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Lucro líquido do período	436.089	1.298.565	364.967	979.619	578.902	1.865.695	520.755	1.443.221
Outros resultados abrangentes do período								
Itens que não serão reclassificados para o resultado								
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(12)	(23)	118	323	(18)	(35)	183	503
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	4	8	(40)	(110)	6	12	(62)	(171)
	(8)	(15)	78	213	(12)	(23)	121	332
Itens a serem posteriormente reclassificados para o resultado								
Hedge de fluxo de caixa	3.307	(2.209)	-	-	3.307	(2.209)	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	(1.125)	751	-	-	(1.125)	751	-	-
	2.182	(1.458)	-	-	2.182	(1.458)	-	-
Total do resultado abrangente do período	438.263	1.297.092	365.045	979.832	581.072	1.864.214	520.876	1.443.553

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

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

	Reservas			Ajuste de avaliação patrimonial			Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
	Capital social	Legal	Retenção de lucros	Lucros acumulados	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	11.670.895	427.301	1.704.672	-	117.897	12.601	13.933.366	4.868.020	18.801.386
Resultado abrangente do período									
Lucro líquido do período	-	-	-	1.298.565	-	-	1.298.565	567.130	1.865.695
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	(2.209)	(2.209)	-	(2.209)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	751	751	-	751
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	(23)	(23)	(12)	(35)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	8	8	4	12
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	1.298.565	-	(1.473)	1.297.092	567.122	1.864.214
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	43.984	(43.984)	-	-	-	-
Saldo em 30 de setembro de 2025	11.670.895	427.301	1.704.672	1.327.594	88.868	11.128	15.230.458	5.435.142	20.665.600
<hr/>									
	Reservas			Ajuste de avaliação patrimonial			Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
	Capital social	Legal	Retenção de lucros	Lucros acumulados	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
Saldo em 31 de dezembro de 2023	11.670.895	352.296	1.235.674	-	158.259	8.990	13.426.114	4.855.713	18.281.827
Resultado abrangente do período									
Lucro líquido do período	-	-	-	979.619	-	-	979.619	463.602	1.443.221
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	323	323	180	503
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(110)	(110)	(61)	(171)
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	979.619	-	213	979.832	463.721	1.443.553
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	46.206	(46.206)	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas									
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	(57.870)	(57.870)
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	24	-	-	-	24	13	37
-	-	-	24	-	-	-	24	(57.857)	(57.833)
Saldo em 30 de setembro de 2024	11.670.895	352.296	1.235.698	1.010.115	127.763	9.203	14.405.970	5.261.577	19.667.547

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		1.298.565	979.434	2.814.657	2.207.871
Ajustes em:					
Equivalência patrimonial	12.1	(1.310.454)	(1.057.960)	(56.971)	(94.284)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	1.321	2.728
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	11.439	12.218	548.186	501.919
Alienação de participações societárias	12.1	(172.833)	-	(172.833)	-
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	13.1 e 14.1	8	2	1.564	277
Juros e variação monetária de ativos financeiros	9.2	-	-	(1.324.383)	(1.257.398)
Juros e amortização de custos sobre empréstimos	17.2	-	-	7.975	-
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	18.3	-	-	16.574	17.104
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	19.3	152.721	-	311.757	135.177
AVP e variação monetária sobre UBP	21.2	-	-	2.978	3.525
Juros e variação cambial sobre partes relacionadas	22.3	(78.525)	107.744	(193.446)	297.486
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	23.2	-	-	203.403	152.404
Variação monetária sobre depósitos judiciais		(1)	3	(45.962)	(39.202)
Constituição e variação monetária sobre provisão para riscos	24.1	10	112	3.752	(34.686)
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	78.003	(67.959)	78.003	(67.959)
Contratos futuros de energia		-	-	-	192.662
Variação monetária referente a liminar CCEE		-	-	(5.724)	(10.230)
Outras variações		(3.392)	(2.590)	14.627	10.130
Variação nos ativos e passivos					
Clientes		-	-	(102.576)	73.249
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.2	-	-	1.019.057	976.980
Partes relacionadas		(8.811)	5.011	93	1.113
Serviços em curso		-	-	(14.453)	(7.327)
Depósito judicial	11.1	15	30	(34)	169
Fornecedores		(2.478)	(5.664)	81.705	196.307
Salários, provisões e contribuições sociais		158	(2.342)	1.452	(1.750)
Encargos setoriais		-	-	13.159	(2.079)
Capitalização de debêntures	19.3	-	-	69.514	77.981
Uso do bem público (UBP)	21.2	-	-	(2.883)	(2.805)
Provisões para grandes reparos	23.2	-	-	(132.520)	(189.701)
Provisão para riscos	24.1	-	(199)	(1.732)	(746)
Impostos, taxas e contribuições		(39.781)	(44.158)	(80.603)	(80.905)
Outras variações ativas e passivas		(3.725)	(2.956)	(14.189)	(13.673)
Caixa (aplicado nas)/ gerado pelas operações		(79.081)	(79.274)	3.041.468	3.044.337
Recebimento de dividendos	10.1	56.670	258.196	-	38.736
Recebimento de juros sobre o capital próprio	10.1	521.846	506.241	21.138	29.956
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		-	(131)	(605.347)	(473.750)
Pagamento de juros sobre financiamentos	18.3	-	-	(12.770)	(15.835)
Pagamento de juros sobre debêntures	19.3	(93.386)	-	(258.189)	(156.582)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	19.3	-	-	(91.374)	(76.932)
Pagamento de juros sobre partes relacionadas	22.3	(44.259)	-	(140.536)	-
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		361.790	685.032	1.954.390	2.389.930
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Aporte de Capital	12.1	(1.203.767)	(1.529.670)	-	-
Adições no ativo imobilizado e intangível	13.1 e 14.1	(13.469)	(18.760)	(2.256.759)	(1.770.461)
Recebimento pela alienação de participações societárias	12.1	1.143.027	-	1.143.027	-
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(74.209)	(1.548.430)	(1.113.732)	(1.770.461)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas		-	1.153.420	-	1.153.420
Valor recebido pela emissão de debêntures	19.3	1.150.000	-	1.150.000	620.000
Valor recebido pelo empréstimo	17.2	-	-	400.000	-
Custo de transação pela emissão de debêntures	19.3	(5.906)	-	(5.906)	(829)
Custo de transação pela emissão de empréstimo	17.2	-	-	(233)	-
Liquidação de NDF - hedge de dívida		42.556	-	42.556	-
Pagamento de financiamentos	18.3	-	-	(39.457)	(38.894)
Pagamento de debêntures	19.3	-	-	(200.000)	(895.000)
Pagamento de partes relacionadas	22.3	(1.590.470)	-	(2.893.744)	-
Pagamento de dividendos	10.1	-	-	(28.363)	(91.313)
Pagamento de juros sobre capital próprio	10.1	-	(549.950)	(242.202)	(767.347)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas / (aplicado nas) atividades de financiamento		(403.820)	603.470	(1.817.349)	(19.963)
(Redução/Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa)		(116.239)	(259.928)	(976.691)	599.506
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		266.444	452.102	2.742.164	1.698.042
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		150.205	192.174	1.765.473	2.297.548

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2025 E 2024

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Receitas					
Venda de energia	27.1	-	-	3.919.254	3.515.721
Receita de ativos financeiros	9.2	-	-	1.324.383	1.257.398
Outras receitas		45.055	46.206	49.296	48.103
Alienação de participações societárias	12.1	172.833	-	172.833	-
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	(1.321)	(2.728)
		217.888	46.206	5.464.445	4.818.494
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada e encargos de uso da rede	27.2 e 27.3	-	-	(1.039.326)	(824.568)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)		-	-	5.841	-
Contratos futuros de energia		-	-	-	(192.662)
Materiais e serviços de terceiros		32.780	34.177	(120.150)	(113.372)
Outros resultados operacionais		(4.681)	(4.469)	(27.557)	12.639
		28.099	29.708	(1.181.192)	(1.117.963)
Valor adicionado bruto					
Depreciação e amortização	13.1 e 14.1	(11.439)	(12.218)	(548.186)	(501.919)
Valor adicionado líquido produzido					
Equivalência patrimonial	12.1	1.310.454	1.057.960	56.971	94.284
Outras receitas financeiras		149.074	122.953	543.154	360.363
Valor adicionado recebido em transferência		1.459.528	1.180.913	600.125	454.647
Valor adicionado total a distribuir		1.694.076	1.244.609	4.335.192	3.653.259
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		56.224	42.396	139.193	116.193
Benefícios		14.464	15.777	44.298	48.177
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)		4.583	4.497	11.595	11.524
Participação nos resultados		6.096	3.800	17.117	15.222
		81.367	66.470	212.203	191.116
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		211.756	27.539	1.588.944	1.179.893
Estaduais		664	505	38.519	28.415
Municipais		484	465	83.557	65.344
		212.904	28.509	1.711.020	1.273.652
Remuneração de capitais de terceiros					
Aluguéis		3.292	2.734	5.484	4.199
Outras despesas financeiras		68.919	136.781	511.761	710.575
		72.211	139.515	517.245	714.774
Remuneração de capitais próprios					
Lucros retidos		1.327.594	1.010.115	1.327.594	1.010.115
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	567.130	463.602
		1.327.594	1.010.115	1.894.724	1.473.717
Valor adicionado distribuído		1.694.076	1.244.609	4.335.192	3.653.259

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de setembro de 2025

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

1. Informações gerais

1.1. Contexto operacional

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

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

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

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

Além do valor da Receita Anual de Geração (RAG) pelo regime de cotas, previsto no contrato de concessão da controlada Rio Paraná Energia e Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado (CCEAR) que tratam de contratação de energia regulada com fundamento na Lei nº 12.783/2013 da controlada Rio Canoas ,a partir de 2025, a controlada Rio Paraná Energia e controlada indireta Rio Paranapanema Energia passaram a comercializar energia no Ambiente de Contratação Regulado (ACR), proveniente de novos contratos em decorrência do 31º e 32º Leilões de Energia Existente, cujos efeitos podem ser observados nas notas explicativas nº 6 e 26.

Em 30 de setembro de 2025, o Grupo apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 1.927.604, em virtude, basicamente, da constituição de dividendos e juros sobre capital próprio a pagar, em exercícios anteriores.

A Diretoria analisou toda a informação disponível em seus fluxos de caixa projetados e concluiu que contará com recursos suficientes para honrar com suas obrigações, decorrentes da geração de caixa resultante de suas atividades operacionais.

1.2. Projetos Greenfield

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

A Diretoria tem o entendimento de que as aquisições dos projetos não fizeram parte do escopo de aplicação das normas contábeis IFRS 3 / CPC 15 (Combinações de Negócios), visto que ainda não geram inputs e outputs necessários para serem caracterizados como “negócios”.

1.2.1. Arinos

O projeto Arinos, localizado em Minas Gerais, teve início da construção no 2º trimestre de 2023, com capacidade instalada de 336,7 MW, iniciou parcialmente as operações em 2024 e passou a operar por completo em 2025, conforme nota explicativa nº 1.5.1.

1.2.2. Serra da Palmeira

O projeto Serra da Palmeira, localizado no estado da Paraíba, com capacidade de 648 MW, teve início da construção no 4º trimestre de 2023, e iniciou suas operações de teste conforme nota explicativa nº 1.5.2, com previsão de início da operação comercial em 2026.

1.3. Contratos de Concessão / resoluções autorizativas

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

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

Entidade	Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	Unidade Federativa (UF)	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão / autorização	Vencimento concessão / autorização
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Parapanema	101,0	42,5	22/09/1999	19/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Parapanema	414,0	168,9	22/09/1999	31/03/2036
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Parapanema	73,8	49,7	22/09/1999	13/05/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Cipóvara	UHE	SP/PR	Parapanema	643,0	328,6	22/09/1999	22/04/2036
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Taquareçu	UHE	SP/PR	Parapanema	525,0	195,4	22/09/1999	21/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Parapanema	354,0	173,6	22/09/1999	17/04/2032
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Parapanema	82,5	51,5	30/07/1998	01/08/2037
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Parapanema	72,0	43,4	30/07/1998	29/07/2037
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	24/11/2034
Rio Parapanema Energia S.A	Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	11/02/2049
Rio Canoas Energia S.A	Nº 03/2010	Garibaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	84,9	14/12/2010	14/01/2051
Rio Verde Energia S.A	Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	63,2	11/12/2002	11/04/2046
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Jupiá	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	849,9	05/01/2016	20/04/2047
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Ihá Sotereira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.645,0	05/01/2016	21/04/2047
						7.600,9	3.712,8		

SP – São Paulo / PR – Paraná / SC – Santa Catarina / GO – Goiás / MS – Mato Grosso do Sul / MW – Megawatt

1.3.1.1 Extensões de Outorgas de Concessão

1.3.1.1.1 Extensão de outorga (Resolução nº 3.439)

Em 4 de abril de 2025, foi publicada a Resolução Homologatória Aneel nº 3.439, de 1º de abril de 2025, que aprovou o prazo remanescente de extensão das outorgas das usinas hidrelétricas participantes do MRE, em atendimento ao artigo 3º da REN 1.035/2022. Tal artigo estabelece a compensação pelos impactos decorrentes. Ainda dentro do contexto do acordo do GSF, houve um cálculo adicional da compensação pelos impactos decorrentes das restrições ao escoamento de energia ocasionadas pela UHE de Belo Monte.

Na sequência, caberá à Superintendência de Concessões, Permissões e Autorizações dos Serviços de Energia Elétrica (SCE)/Aneel providenciar os termos aditivos aos contratos de concessão, bem como os ajustes nas resoluções autorizativas, a fim de formalizar a extensão das outorgas.

Os respectivos impactos financeiros, reconhecidos no ativo intangível em contrapartida ao resultado como recuperação de custos, e prazo adicional, estão apresentados no quadro a seguir:

Entidade	Usina	Tipo	Dias de extensão	Impacto financeiro	Data fim de concessão / autorização	Nova data fim de concessão / autorização
Rio Paranapanema Energia S.A	Jurumirim	UHE	2	129	17/04/2032	19/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Chavantes	UHE	2	516	30/03/2032	01/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Salto Grande	UHE	2	157	11/05/2032	13/05/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Capivara	UHE	2	1.005	21/04/2032	23/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Taquaruçu	UHE	2	597	19/04/2032	21/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Rosana	UHE	2	548	15/04/2032	17/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Canoas I	UHE	3	161	29/07/2037	01/08/2037
Rio Paranapanema Energia S.A	Canoas II	UHE	3	135	26/07/2037	29/07/2037
Rio Paranapanema Energia S.A	Retiro	PCH	3	24	21/11/2034	24/11/2034
Rio Paranapanema Energia S.A	Palmeiras	PCH	6	24	05/02/2049	11/02/2049
Rio Canoas Energia S.A	Garibaldi	UHE	3	75	11/01/2051	14/01/2051
Rio Verde Energia S.A	Salto	UHE	5	182	06/04/2046	11/04/2046
Rio Paraná Energia S.A	Jupiá	UHE	3	777	17/04/2047	20/04/2047
Rio Paraná Energia S.A	Ilha Solteira	UHE	3	1.511	18/04/2047	21/04/2047
				5.841		

1.3.1.1.2 Aquisição de títulos não pagos no MCP para extensão de concessões das UHEs Capivara e Chavantes

Em 1º de agosto de 2025, a Controlada Indireta Rio Paranapanema Energia participou do Edital do Mecanismo Concorrencial para Negociação de Títulos de Valores não pagos no MCP, promovido pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), conforme previsto na Medida Provisória nº 1.300, de 21 de maio de 2025, e na Portaria Normativa MME nº 112, de 17 de julho de 2025.

No referido leilão, foram arrematados 46.800 (quarenta e seis mil e oitocentos) títulos, totalizando R\$ 952,8 milhões. Desse montante, 30.848 títulos, no valor de R\$ 657,7 milhões, foram alocados à UHE Capivara, e 15.952 títulos, no valor de R\$ 295,1 milhões, à UHE Chavantes. O pagamento dos referidos montantes ocorreu no dia 8 de setembro de 2025. Os títulos adquiridos foram utilizados para prorrogar o prazo das concessões das respectivas usinas.

Para subsidiar a participação no leilão a Companhia captou um título de dívida, na modalidade de nota comercial, conforme nota explicativa nº 17.

Os respectivos impactos financeiros, reconhecidos no ativo intangível em contrapartida ao caixa, e prazo adicional, estão apresentados no quadro a seguir:

Entidade	Usina	Tipo	Dias de extensão	Impacto financeiro	Data fim de concessão	Nova data fim de concessão
Rio Paranapanema Energia S.A	Chavantes	UHE	1.460	295.112	01/04/2032	31/03/2036
Rio Paranapanema Energia S.A	Capivara	UHE	1.460	657.708	23/04/2032	22/04/2036
				952.820		

1.3.1.1.3 Extensão de outorga (Resolução nº 16.467)

Em 17 de setembro de 2025, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 16.467/2025, de 16 de setembro de 2025, que aprovou a extensão dos prazos de outorga dos empreendimentos hidrelétricos participantes do MRE, bem como a minuta dos Termos Aditivos aos Contratos de Concessão dessas usinas.

Os períodos de extensão aprovados decorrem da Resolução Homologatória nº 3.439, de 1º de abril de 2025, que homologou os prazos remanescentes de extensão das UHEs que receberam compensação relacionada ao acordo do GSF, conforme previsto no art. 3º da REN nº 1.035/2022. A homologação também abrange as usinas que negociaram títulos referentes aos passivos do MCP, por meio do Mecanismo Concorrencial estabelecido pela MP nº 1.300/2025.

1.3.2. Usinas Fotovoltaicas (UFV)

A tabela a seguir demonstra as resoluções autorizativas das controladas:

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

MG – Minas Gerais

1.3.3. Centrais Geradoras Eólicas (EOL)

A tabela a seguir demonstra as resoluções autorizativas das controladas:

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

PB – Paraíba

No dia 26 de maio de 2025, foi publicada a portaria da Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento do Ministério de Minas e Energia (SNTEP/MME) nº 2.949, definindo os montantes de garantia física de energia das usinas eólicas conforme tabela acima.

As demais informações relacionadas à nota de Contratos de concessão/autorização estão descritas na nota explicativa nº 1.3 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

1.4. Revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas

1.4.1 Revisão das garantias físicas de 2017 e 2022.

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

As demais informações relacionadas à nota de revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas estão descritas na nota explicativa nº 1.4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

1.5. Despachos de operação comercial e em teste – Arinos e Serra da Palmeira

1.5.1. Arinos

Entidade	Usina	Operação em teste			Operação comercial			UGs autorizadas
		Despacho	Data do despacho	Data de início	Despacho	Data do despacho	Data de início	
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Arinos 1	3.516	19/11/2024	19/11/2024	1.151	16/04/2025	17/04/2025	1 a 161
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Arinos 2	3.496	18/11/2024	14/11/2024	3.809	17/12/2024	17/12/2024	102 a 161
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Arinos 4	3.204	23/10/2024	23/10/2024	3.825	19/12/2024	18/12/2024	1 a 161
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Arinos 8	1.890	26/06/2024	26/06/2024	2.655	05/09/2024	04/09/2024	55 a 161
Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda.	Arinos 9	1.891	26/06/2024	26/06/2024	2.663	05/09/2024	05/09/2024	1 a 107
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	Arinos 10	2.512	30/08/2024	29/08/2024	2.794	17/09/2024	17/09/2024	108 a 161
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	Arinos 32	3.690	04/12/2024	04/12/2024	1.150	16/04/2025	17/04/2025	1 a 161

UGs – Unidades geradoras

1.5.2. Serra da Palmeira

Entidade	Usina	Operação em teste		
		Despacho	Data do despacho	Data de início
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Serra da Palmeira I	1.274	25/04/2025	26/04/2025
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Serra da Palmeira II	1.398	08/05/2025	09/05/2025
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Serra da Palmeira III	1.243	23/04/2025	24/04/2025
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Serra da Palmeira IV	2.505	09/07/2025	10/07/2025
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Serra da Palmeira V	1.245	23/04/2025	24/04/2025
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Serra da Palmeira VI	2.439	14/08/2025	15/08/2025
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Serra da Palmeira VII	2.386	07/08/2025	08/08/2025
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Serra da Palmeira VIII	1.607	28/05/2025	29/05/2025
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Serra da Palmeira IX	1.246	23/04/2025	24/04/2025
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Serra da Palmeira X	1.242	23/04/2025	24/04/2025
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Serra da Palmeira XI	1.269	25/04/2025	26/04/2025
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Serra da Palmeira XII	1.270	25/04/2025	26/04/2025
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Serra da Palmeira XIII	2.440	14/08/2025	15/08/2025
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Serra da Palmeira XIV	1.244	23/04/2025	24/04/2025
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Serra da Palmeira XV	1.396	08/05/2025	09/05/2025
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Serra da Palmeira XVI	1.272	25/04/2025	26/04/2025
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Serra da Palmeira XVII	1.271	25/04/2025	26/04/2025
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Serra da Palmeira XVIII	1.275	25/04/2025	26/04/2025
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Serra da Palmeira XIX	1.608	28/05/2025	29/05/2025
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Serra da Palmeira XX	2.382	07/08/2025	08/08/2025
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Serra da Palmeira XXI	2.444	14/08/2025	15/08/2025
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Serra da Palmeira XXII	2.664	03/09/2025	04/09/2025
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Serra da Palmeira XXIII	2.446	14/08/2025	15/08/2025

A energia produzida durante o período de testes é liquidada no Mercado de Curto Prazo (MCP), atrelado ao PLD.

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 13 de novembro de 2025.

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), apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM, aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias.

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

A Diretoria declara que a base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024. Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia em 31 de dezembro de 2024.

2.3. Moeda funcional e moeda de preparação

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

3. Resumo das políticas contábeis materiais

As principais políticas contábeis e critérios de consolidação não se alteraram em relação ao divulgado na nota explicativa nº 3 das demonstrações financeiras anuais de 2024.

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 2024 permanecem válidas para estas informações contábeis intermediárias, exceto pelas atualizações nas notas explicativas referentes ao risco de liquidez, análise de sensibilidade e gestão de capital, conforme descrito a seguir:

4.1. Risco de liquidez

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

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

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

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

A tabela a seguir mostra, em detalhes, o prazo de vencimento contratual restante dos passivos (debêntures, empréstimos e financiamentos) do Grupo e os respectivos prazos de amortização. A tabela foi elaborada de acordo com os fluxos de caixa não descontados dos passivos financeiros, com base na data mais próxima em que o Grupo deve quitar as respectivas obrigações. A tabela inclui os fluxos de caixa dos juros e do principal.

Entidade	Dívida	Remuneração	Controladora					Total
			De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos		
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	110.230	101.857	185.437	1.751.238	2.148.762	
			110.230	101.857	185.437	1.751.238	2.148.762	
Consolidado								
Entidade	Dívida	Remuneração	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
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	-	110.230	101.857	185.437	1.751.238	2.148.762
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão - série 2	Variação IPCA + 4,63% ao ano	-	19.663	19.111	40.327	1.124.363	1.203.464
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão - série única	Variação DI + 1,29% ao ano	-	-	526.613	462.525	-	989.138
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP	2.054	4.077	17.738	-	-	23.869
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	3.403	6.795	29.608	37.559	121.035	198.400
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 1	Variação DI + 0,60% ao ano	-	-	45.302	38.927	348.742	432.971
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 2	Variação DI + 0,70% ao ano	-	-	48.665	41.859	434.409	524.934
Rio Parapanema Energia S.A.	Notas Comerciais 1ª emissão - série única	Variação DI + 0,40% ao ano	-	-	430.110	-	-	430.110
			5.457	140.765	1.219.004	806.635	3.779.788	5.951.648

BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

4.2. Análise da sensibilidade

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

O cálculo da sensibilidade para o cenário provável foi realizado considerando a variação absoluta entre as taxas e índices vigentes em 30 de setembro de 2025 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada para o cenário dos próximos 12 meses, conforme demonstrado a seguir:

Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Controladora			
					Saldo contábil em 30/09/2025	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	Efeito absoluto
Ativos financeiros								
Aplicações financeiras	DI	14,90%	12,65%	225 bps	150.124	22.368	18.991	3.377
					150.124	22.368	18.991	3.377
Passivos financeiros								
Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	14,90%	12,65%	225 bps	1.505.008	231.682	214.119	17.563
					1.505.008	231.682	214.119	17.563

Entidade	Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Consolidado			
						Saldo contábil em 30/09/2025	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	Efeito absoluto
Ativos financeiros									
Consolidado	Aplicações financeiras	DI	14,90%	12,65%	225 bps	1.764.314	262.883	223.186	39.697
Consolidado	Aplicações financeiras vinculadas	DI	14,90%	12,65%	225 bps	22.535	3.358	2.851	507
Rio Paraná Energia S.A.	Ativo financeiro vinculado à concessão	IPCA	5,19%	4,41%	78 bps	12.957.099	673.044	571.531	101.513
						14.743.948	939.285	797.568	141.717
Passivos financeiros									
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	14,90%	12,65%	225 bps	1.505.008	231.682	214.119	17.563
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão - série 2	IPCA + 4,63% ao ano	5,19%	4,41%	78 bps	830.427	83.582	76.774	6.808
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão - série única	DI + 1,29% ao ano	14,90%	12,65%	225 bps	831.906	136.285	117.325	18.960
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	8,96%	8,35%	61 bps	22.103	2.416	2.279	137
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	8,96%	8,35%	61 bps	1.631	185	174	11
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	8,96%	8,35%	61 bps	167.523	19.281	18.235	1.046
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	8,96%	8,35%	61 bps	844	76	70	6
Rio Parapanamena Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	14,90%	12,65%	225 bps	308.502	48.094	41.111	6.983
Rio Parapanamena Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	14,90%	12,65%	225 bps	328.992	51.666	44.212	7.454
Rio Parapanamena Energia S.A.	Empréstimo Notas Comerciais 1ª emissão - série única	DI + 0,40% ao ano	14,90%	12,65%	225 bps	407.742	62.628	53.417	9.211
Rio Canoas Energia S.A.	Uso do bem público (UBP)	IPCA	5,19%	4,41%	78 bps	13.610	707	600	107
Rio Verde Energia S.A.	Uso do bem público (UBP)	IGPM	2,79%	5,07%	228 bps	24.273	676	1.230	554
Rio Paraná Energia S.A.	Provisão para grandes reparos	IPCA	5,19%	4,41%	78 bps	1.199.579	62.311	52.913	9.398
Rio Paraná Energia S.A.	Provisão para grandes reparos	IGPM	2,79%	5,07%	228 bps	799.720	22.281	40.516	18.235
						6.441.860	721.870	662.975	96.473

IGP-M – Índice Geral de Preços - Mercado

(*) 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 2025, disponibilizada por consultoria especializada.

4.3. Gestão de capital

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

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

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Empréstimos	17	-	-	407.742	-
Financiamentos	18	-	-	192.101	227.754
Debêntures	19	1.505.008	301.579	3.804.835	2.829.033
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	22.2	-	1.721.162	-	3.237.048
Dívida Bruta		1.505.008	2.022.741	4.404.678	6.293.835
(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	-	(122.768)	-	(122.768)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(150.205)	(266.444)	(1.765.473)	(2.742.164)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(22.535)	(26.859)
Dívida líquida		1.354.803	1.633.529	2.616.670	3.402.044
Patrimônio líquido	25	15.230.458	13.933.366	20.665.600	18.801.386
Total do capital		16.585.261	15.566.895	23.282.270	22.203.430
Índice de alavancagem financeira - (%)*		8,2	10,5	11,2	15,3

* Dívida líquida / Total do capital

5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.1. Caixa e equivalentes de caixa

5.1.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Caixas e bancos	81	108	1.159	1.575
Aplicações financeiras	150.124	266.336	1.764.314	2.740.589
Certificado de depósito bancário (CDB)	150.124	266.336	1.764.314	2.740.589
	150.205	266.444	1.765.473	2.742.164

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

5.2.1. Movimentação

	Consolidado			
	Debêntures	BNDES	Gastos Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	1.360	23.488	2.011	26.859
Aplicações	-	-	72	72
Rendimentos	1.252	988	212	2.452
Resgates	(2.490)	(4.120)	(9)	(6.619)
Imposto de renda retido na fonte (IRRF)	(122)	(107)	-	(229)
Saldo em 30 de setembro de 2025	-	20.249	2.286	22.535

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

5.3.1. Composição

Standard & Poor's	Moody's	Fitch	Controladora		Consolidado	
			30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
AAA	AAA	AAA	-	-	944.284	439.054
AAA	-	-	-	-	1	1
AAA	AAA	-	125.896	56	444.773	604.742
-	AA	-	-	6.370	155.114	483.608
AAA	AA	AAA	1.505	1.364	1.505	1.364
-	AAA	AAA	22.803	258.653	194.754	480.392
-	AAA	-	1	1	47.577	759.862
			150.205	266.444	1.788.008	2.769.023

(*) Não revisados pelos auditores independentes

As demais informações relacionadas à nota de Caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras vinculadas e qualidade de créditos estão descritas na nota explicativa nº 5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

6. Clientes

6.1. Composição

	Consolidado						
	À vencer		Vencidos		(-) PECLD	30/09/2025	31/12/2024
	Até 90 dias	Até 90 dias	De 91 a 365 dias	Acima de 365 dias			
Contratos ACL	233.864	38	1.321	2.728	(4.050)	233.901	240.956
Contratos ACR	332.216	210	-	-	-	332.426	311.365
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	140.681	-	-	-	-	140.681	52.490
	706.761	248	1.321	2.728	(4.050)	707.008	604.811

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

Para o período de 30 de setembro de 2025, houve constituição de PECLD no valor de R\$ 1.321 na Controlada Indireta Rio Paranapanema Energia, referente ao não cumprimento de cláusula contratual relativa à compra de energia elétrica no ACL. Não houve novas constituições ou baixas de PECLD nas demais companhias do Grupo, mantendo-se o saldo constituído na Controlada CTG NE em exercícios anteriores, uma vez que não houve mudanças nas expectativas de perdas futuras.

As demais informações relacionadas à nota de clientes estão descritas na nota explicativa nº 6 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

7. Tributos a recuperar/recolher

7.1. Composição

	Controladora		Consolidado			
	30/09/2025		30/09/2025		31/12/2024	
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo						
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	43.171	65.906	44.671	819	67.214	819
PIS e COFINS a recuperar	-	-	-	-	417	-
INSS a recuperar	-	-	494	1.590	551	1.590
ICMS a recuperar	-	-	3.713	-	4.192	-
ISS a recuperar	-	-	984	-	849	-
IRRF sobre JSCP a recuperar	-	-	-	-	276	-
Outros	4	17	77	-	82	-
	43.175	65.923	49.939	2.409	73.581	2.409
Passivo						
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	459.846	-	438.804	-
PIS e COFINS a recolher	284	58.187	42.383	-	91.476	-
ICMS a recolher	-	-	15.967	-	15.248	-
Outros	117	227	2.304	-	12.295	-
	401	58.414	520.500	-	557.823	-

IRPJ – Imposto de Renda Pessoa Jurídica / CSLL – Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido / INSS – Instituto Nacional do Seguro Social / ICMS – Imposto sobre Circulação de Mercadorias e Serviços / ISS – Imposto Sobre Serviços / IRRF – Imposto de Renda Retido na Fonte

As demais informações relacionadas à nota de Tributos a recuperar/recolher estão descritas na nota explicativa nº 7, das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

8.1. Composição

	30/09/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
	Repactuação de risco hidrológico	259	4.902	5.161	259	5.096
	259	4.902	5.161	259	5.096	5.355
30/09/2025						
Produto	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar		
SP90	42.249	422.487	12,22	5.161		

As demais informações relacionadas à nota de repactuação do risco hidrológico estão descritas na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná

9.1. Composição

	30/09/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.856	5.175.469	5.444.325	268.856	5.377.111	5.645.967
Juros e atualização monetária	1.071.366	6.441.408	7.512.774	1.023.762	5.982.044	7.005.806
	1.340.222	11.616.877	12.957.099	1.292.618	11.359.155	12.651.773

9.2. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2024	12.651.773
Juros e atualização monetária	1.324.383
Liquidação	(1.019.057)
Saldo em 30 de setembro de 2025	12.957.099

As demais informações relacionadas à nota de ativo financeiro vinculado estão descritas na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

10. Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber

10.1. Composição e movimentação

	Controladora			Consolidado		
	Saldo em 31/12/2024	Recebidos	Saldo em 30/09/2025	Saldo em 31/12/2024	Recebidos	Saldo em 30/09/2025
(A) Dividendos						
Rio Parapanema Participações S.A.	161.806	(56.670)	105.136	-	-	-
Rio Canoas Energia S.A.	16.571	-	16.571	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	90.000	-	90.000	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	10.716	-	10.716	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	447.877	-	447.877	-	-	-
	726.970	(56.670)	670.300	-	-	-
(B) Juros sobre capital próprio (*)						
Rio Canoas Energia S.A.	17.000	(9.122)	7.878	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	14.450	(14.450)	-	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	477.136	(477.136)	-	-	-	-
CEJA - Companhia Energética do Jari	21.138	(21.138)	-	21.138	(21.138)	-
Elebrás Projetos S.A.	4.509	-	4.509	4.509	-	4.509
	534.233	(521.846)	12.387	25.647	(21.138)	4.509
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a receber	1.261.203	(578.516)	682.687	25.647	(21.138)	4.509

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

As demais informações relacionadas à nota de dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

11. Depósitos judiciais

11.1. Movimentação

	Controladora
	Trabalhistas
Saldo em 31 de dezembro de 2024	14
Variações monetárias	1
(-) Baixas	(15)
Saldo em 30 de setembro de 2025	-

	Consolidado				
	Trabalhistas	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	269	655.277	5.916	46.145	707.607
Variações monetárias	17	39.572	227	2.145	41.961
Adições	55	-	-	-	55
(-) Baixas	(101)	-	-	-	(101)
Reclassificações	80	-	-	-	80
Saldo em 30 de setembro de 2025	320	694.849	6.143	48.290	749.602

As demais informações relacionadas à nota de depósitos judiciais estão descritas na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

12. Investimentos

12.1. Movimentação

Participação acionária	Controladora					Consolidado				
	31/12/2024	Aporte de Capital	Piano de pensão	Equivalência patrimonial (*)	Alienação de participações societárias	30/09/2025	31/12/2024	Equivalência patrimonial (*)	Alienação de participações societárias	30/09/2025
Controladas										
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	624.638	-	24.299	-	648.937	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	241.199	-	88.646	-	329.845	-	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	36.665	-	39.823	-	76.488	-	-	-	-
Rio Paranaíba Energia S.A.	66,67%	8.409.760	-	992.789	-	9.402.549	-	-	-	-
Rio Paranapanema Participações S.A.	66,67%	1.205.079	-	(15)	126.655	-	1.331.719	-	-	-
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.272.347	43.274	-	31.887	-	1.347.508	-	-	-
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.258.594	1.160.493	-	2.532	-	3.421.619	-	-	-
Coligadas										
São Manoel Energia S.A.	33,33%	580.196	-	(5.300)	-	574.896	580.196	(5.300)	-	574.896
CEJA - Companhia Energética do Jari	0,00%	472.973	-	20.795	(493.768)	-	472.973	20.795	(493.768)	-
Cachoeira Caldeirão S.A.	0,00%	280.149	-	3.506	(283.655)	-	280.149	3.506	(283.655)	-
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.336	-	1.424	-	26.760	25.336	1.424	-	26.760
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	26.132	-	2.968	-	29.100	26.132	2.968	-	29.100
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	28.784	-	1.184	-	29.968	28.784	1.184	-	29.968
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	22.555	-	2.167	-	24.722	22.555	2.167	-	24.722
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	40.431	-	(1.075)	-	39.356	40.431	(1.075)	-	39.356
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	113.107	-	1.091	-	114.198	113.107	1.091	-	114.198
Eletrás Projetos S.A.	49,00%	90.154	-	26.941	-	117.095	90.154	26.941	-	117.095
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	11.618	-	3.270	-	14.888	11.618	3.270	-	14.888
Mais valia		854.606	-	(53.148)	(132.771)	668.687	-	-	-	-
	16.594.323	1.203.767	(15)	1.310.454	(910.194)	18.198.335	1.691.435	56.971	(777.423)	970.983

(*) A equivalência patrimonial das coligadas Cachoeira Caldeirão e Jari foi reconhecida até o momento da reclassificação para disponível para venda.

Em 21 de março de 2025, foi celebrado contrato de compra e venda de ações entre a Companhia, a EDP Energias do Brasil S.A. e a Engie Brasil Energia S.A., prevendo a alienação da totalidade das ações da Companhia Energética do Jari – CEJA e da Empresa de Energia Cachoeira Caldeirão S.A (“Contrato”).

O contrato previu um mecanismo de ajuste de contas “closing accounts” na data do fechamento da operação. Com isso, a expectativa de valor total de venda (*enterprise value*), contemplando o endividamento dos Ativos, foi de R\$ 2.956.656, divididos em R\$ 2.285.111 de *equity value* e R\$ 671.545 de dívida líquida. A CTG Brasil teria direito a R\$ 1.142.556 (50%) do valor da negociação conforme a sua participação acionária.

Foi publicado em 19 de maio de 2025 o despacho Aneel nº 1.463, anuindo previamente a transferência do controle acionário da Jari e da Cachoeira Caldeirão para a Engie.

Em 13 de agosto de 2025, foi concluída, a operação de venda, com a confirmação do cumprimento das condições precedentes previstas no contrato. O valor total da venda foi R\$ 2.286.053, e a CTG Brasil teve direito a 50%, descontando o valor da baixa do investimento e obrigação contratual, a Companhia obteve um ganho de R\$ 172.833 conforme quadro a seguir:

	Controladora	Consolidado
Preço de venda final (50%)	1.143.027	1.143.027
Custo dos ativos vendidos		
Investimentos (*)	(910.194)	(777.423)
CEJA - Companhia Energética do Jari	(493.768)	(493.768)
Cachoeira Caldeirão S.A.	(283.655)	(283.655)
Mais valia	(132.771)	-
Intangível (**)	-	(132.771)
Mais valia	-	(132.771)
Obrigações contratuais	(60.000)	(60.000)
	172.833	172.833

(*) Baixa de investimentos conforme nota explicativa nº 12.1 para controladora e consolidado.

(**) Baixa de intangível conforme nota explicativa nº 14.1 para o consolidado.

Com a alienação, a Companhia reconheceu em seu passivo não circulante, na rubrica de outros, uma obrigação no montante de R\$ 60 milhões referente a compromissos previstos em cláusulas contratuais a título de indenizatório. A Administração da Companhia seguirá monitorando a evolução dessas obrigações.

	Participação acionária	Controladora						Consolidado					
		31/12/2023	Aporte de Capital	Dividendos	Plano de pensão	Dividendos e JSCP prescritos	Equivalência patrimonial	30/09/2024	31/12/2023	Dividendos	Equivalência patrimonial	30/09/2024	
Controladas													
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	642.801	-	-	-	-	24.960	667.761	-	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	353.779	-	(126.881)	-	-	89.026	315.924	-	-	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	56.135	-	-	-	-	(26.594)	29.541	-	-	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	8.161.946	-	-	-	-	852.147	9.014.003	-	-	-	-	-
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.410.963	-	(115.757)	213	24	61.329	1.356.772	-	-	-	-	-
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	369.487	683.764	-	-	-	4.354	1.057.605	-	-	-	-	-
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	693.501	845.906	-	-	-	4.390	1.543.797	-	-	-	-	-
Coligadas													
São Manoel Energia S.A.	33,33%	579.507	-	-	-	-	(861)	578.646	579.507	-	-	(861)	578.646
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	444.615	-	(38.736)	-	-	70.222	476.101	444.615	(38.736)	70.222	476.101	
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	263.052	-	-	-	-	5.859	268.911	263.052	-	5.859	268.911	
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	26.248	-	-	-	-	(809)	25.439	26.248	-	(809)	25.439	
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.460	-	-	-	-	(1.275)	26.185	27.460	-	(1.275)	26.185	
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	31.266	-	-	-	-	(2.519)	28.747	31.266	-	(2.519)	28.747	
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	24.553	-	-	-	-	(1.772)	22.781	24.553	-	(1.772)	22.781	
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	41.382	-	-	-	-	(1.285)	40.097	41.382	-	(1.285)	40.097	
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	114.128	-	-	-	-	(1.554)	112.574	114.128	-	(1.554)	112.574	
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	87.488	-	-	-	-	25.564	113.152	87.488	-	25.564	113.152	
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	10.110	-	-	-	-	2.614	12.724	10.110	-	2.614	12.724	
Mais valia		915.855	-	-	-	-	(45.936)	869.919	-	-	-	-	-
		14.254.276	1.529.670	(281.374)	213	24	1.057.960	16.560.769	1.649.809	(38.736)	94.284	1.705.357	

12.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

	% de participação da Companhia	Ativos totais			Passivos (Circulante e Não Circulante)			Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
		30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
Controladas													
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	100,00%	1.142.979	888.451	494.042	263.812	648.937	624.639	110.923	106.599	24.299	24.299	24.299
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	576.651	505.781	246.807	264.582	329.844	241.199	183.048	176.992	88.646	88.646	89.026
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	156.651	137.988	82.165	97.323	76.468	36.665	36.634	113.225	39.623	39.623	(26.594)
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	66,67%	20.913.551	21.377.594	8.609.797	8.763.016	14.103.754	12.614.578	3.187.897	2.802.496	1.489.176	1.278.214	1.278.214
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.156.024	2.059.050	156.540	251.522	1.997.484	1.807.528	-	-	189.979	91.991	91.991
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	1.347.514	1.272.857	7	512	1.347.507	1.272.345	-	-	31.887	4.353	4.353
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	3.422.039	2.260.517	421	1.924	3.421.618	2.258.593	-	-	2.532	4.390	4.390
Coligadas													
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.719.191	3.747.482	1.991.187	2.006.879	1.728.004	1.740.603	382.298	340.261	(12.599)	(3.005)	(3.005)
CEJA - Companhia Energética do Jari	0,00%	50,00%	-	1.621.361	-	675.417	-	945.944	-	259.608	-	125.773	
Cachoeira Caldeirão S.A.	0,00%	50,00%	-	1.347.091	-	786.794	-	560.297	-	134.950	-	9.925	
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	136.961	132.521	83.455	80.632	53.506	51.889	13.270	11.633	1.617	(670)	
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	136.494	131.465	79.895	76.543	56.599	54.922	12.290	10.392	1.677	(1.066)	
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	144.617	142.213	88.074	81.936	58.543	60.277	11.261	10.159	1.733	(3.906)	
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	127.891	124.209	79.941	76.332	47.950	47.877	11.150	9.313	74	(2.456)	
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	134.536	135.196	55.054	53.552	78.482	81.643	11.129	11.396	(3.161)	(2.400)	
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	49,00%	420.809	416.183	193.264	185.826	227.545	230.357	35.946	33.670	(2.812)	(2.925)	
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	311.814	252.151	90.148	84.906	221.666	167.245	103.245	102.336	54.421	48.661	
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	49,00%	41.503	31.660	19.008	16.624	22.495	15.036	9.985	7.459	7.459	5.825	

As demais informações relacionadas à nota de investimentos estão descritas na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

13. Imobilizado

13.1. Composição e movimentação

	Controladora					
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,1%	11,8%	19,9%	7,4%	16,3%	
(A) Imobilizado em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2024	174	384	-	-	-	558
Adições	17	57	-	-	-	74
Transferências	-	(372)	-	-	-	(372)
Saldo em 30 de setembro de 2025	191	69	-	-	-	260
(B) Imobilizado em serviço						
Custo	6.590	6.994	301	851	28.684	43.420
Depreciação acumulada	(6.413)	(4.145)	(231)	(690)	(22.427)	(33.906)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	177	2.849	70	161	6.257	9.514
Baixas	-	(7)	-	(1)	-	(8)
Transferências	-	327	-	-	-	327
Depreciação	(5)	(642)	(45)	(47)	(3.517)	(4.256)
Custo	6.590	7.277	301	846	28.682	43.696
Depreciação acumulada	(6.418)	(4.750)	(276)	(733)	(25.942)	(38.119)
Saldo em 30 de setembro de 2025	172	2.527	25	113	2.740	5.577
(A+B) Imobilizado líquido	363	2.596	25	113	2.740	5.837

	Consolidado								
	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Sistema de transmissão e conexão	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	1,0%	3,5%	2,4%	3,6%	7,2%	5,4%	2,7%	16,0%	
(A) Imobilizado em curso									
Saldo em 31 de dezembro de 2024	32.347	-	368.421	2.849.029	-	609	-	-	3.250.406
Adições	-	990	89.368	1.182.834	-	261	-	1.521	1.274.974
Baixas	(193)	-	-	-	-	-	-	-	(193)
Transferências	-	-	(157)	(761.536)	-	(382)	-	(1.521)	(763.596)
Contingências	(727)	-	-	-	-	-	-	-	(727)
Saldo em 30 de setembro de 2025	31.427	990	457.632	3.270.327	-	488	-	-	3.760.864
(B) Imobilizado em serviço									
Custo	365.637	4.379.148	794.022	2.016.214	23.474	5.699	11.451	43.224	7.638.869
Depreciação acumulada	(51.265)	(2.674.061)	(431.621)	(796.948)	(19.303)	(2.865)	(3.767)	(33.734)	(4.013.564)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	314.372	1.705.087	362.401	1.219.266	4.171	2.834	7.684	9.490	3.625.305
Baixas	-	-	-	(1.351)	-	(3)	-	-	(1.354)
Transferências	-	-	20.051	740.097	1.394	256	-	-	761.798
Depreciação	(2.747)	(116.365)	(14.872)	(74.347)	(1.337)	(241)	(234)	(5.175)	(215.318)
Custo	365.637	4.379.148	814.073	2.754.608	24.853	5.915	11.451	43.221	8.398.906
Depreciação acumulada	(54.012)	(2.790.426)	(446.493)	(870.943)	(20.625)	(3.069)	(4.001)	(38.906)	(4.228.475)
Saldo em 30 de setembro de 2025	311.625	1.588.722	367.580	1.883.665	4.228	2.846	7.450	4.315	4.170.431
(A+B) Imobilizado líquido	343.052	1.589.712	825.212	5.153.992	4.228	3.334	7.450	4.315	7.931.295

	Controladora					
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	0,0%	10,8%	16,9%	8,9%	16,3%	
(A) Imobilizado em curso						
Saldo em 31 de dezembro de 2023	380	1.697	-	-	-	2.077
Adições	-	394	-	-	-	394
Transferências	(206)	(1.495)	-	-	-	(1.701)
Saldo em 30 de setembro de 2024	174	596	-	-	-	770
(B) Imobilizado em serviço						
Custo	6.409	5.201	2.148	825	28.514	43.097
Depreciação acumulada	(6.409)	(3.387)	(1.481)	(618)	(17.765)	(29.660)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	-	1.814	667	207	10.749	13.437
Baixas	-	(2)	-	-	-	(2)
Transferências	180	1.510	-	26	-	1.716
Depreciação	(2)	(542)	(272)	(57)	(3.494)	(4.367)
Custo	6.589	6.705	2.148	850	28.515	44.807
Depreciação acumulada	(6.411)	(3.925)	(1.753)	(674)	(21.260)	(34.023)
Saldo em 30 de setembro de 2024	178	2.780	395	176	7.255	10.784
(A+B) Imobilizado líquido	352	3.376	395	176	7.255	11.554

	Consolidado									
	Terrenos	Reservatório, barreiras e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Sistema de transmissão e conexão	Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	1,0%	3,6%	2,4%	3,6%	8,5%	5,7%	2,7%	0,0%	16,0%	
(A) Imobilizado em curso										
Saldo em 31 de dezembro de 2023	29.586	4.262	1.687	1.112.900	-	678	-	-	-	1.149.113
Estornos / Adições	2.071	(341)	222.499	1.525.911	-	337	-	-	889	1.751.366
Transferências	-	(3.921)	(589)	(17.692)	-	(503)	-	-	(889)	(23.594)
Contingências	679	-	-	-	-	-	-	-	-	679
Saldo em 30 de setembro de 2024	32.336	-	223.597	2.621.119	-	512	-	-	-	2.877.564
(B) Imobilizado em serviço										
Custo	365.637	4.375.225	779.468	1.570.530	23.550	5.353	11.451	(156.093)	42.901	7.018.022
Depreciação acumulada	(47.602)	(2.516.426)	(412.803)	(736.957)	(16.471)	(2.570)	(3.455)	-	(26.884)	(3.763.168)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	318.035	1.858.799	366.665	833.573	7.079	2.783	7.996	(156.093)	16.017	3.254.854
Baixas	-	-	-	(151)	(96)	(30)	-	-	-	(277)
Transferências	-	3.921	234	8.647	-	368	-	-	-	13.170
Depreciação	(2.747)	(118.219)	(14.037)	(42.293)	(1.667)	(242)	(234)	-	(5.134)	(184.573)
Custo	365.637	4.379.146	779.702	1.578.313	26.218	5.665	11.451	(156.093)	42.901	7.032.940
Depreciação acumulada	(50.349)	(2.634.645)	(426.840)	(778.537)	(20.902)	(2.786)	(3.689)	-	(32.018)	(3.949.766)
Saldo em 30 de setembro de 2024	315.288	1.744.501	352.862	799.776	5.316	2.879	7.762	(156.093)	10.883	3.083.174
(A+B) Imobilizado líquido	347.624	1.744.501	576.459	3.420.895	5.316	3.391	7.762	(156.093)	10.883	5.960.738

As demais informações relacionadas à nota de imobilizado estão descritas na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

14. Intangível

14.1. Composição e movimentação

	Controladora											
	Software	Desenvolvimento de projetos	Total									
Taxa média anual de amortização	19,1%	0,0%										
(A) Intangível em curso												
Saldo em 31 de dezembro de 2024	47	241.613	241.660									
Adições	352	13.043	13.395									
Transferências	(82)	-	(82)									
Saldo em 30 de setembro de 2025	317	254.656	254.973									
(B) Intangível em serviço												
Custo	50.124	-	50.124									
Amortização acumulada	(29.222)	-	(29.222)									
Saldo em 31 de dezembro de 2024	20.902	-	20.902									
Transferências	127	-	127									
Amortização	(7.183)	-	(7.183)									
Custo	50.251	-	50.251									
Amortização acumulada	(36.405)	-	(36.405)									
Saldo em 30 de setembro de 2025	13.846	-	13.846									
(A+B) Intangível líquido	14.163	254.656	268.819									
	Consolidado											
	Infraestrutura de concessão	Grandes reparos	Mais Valia de Direito de Concessão	Repackação - Extensão da Concessão	Uso do bem público (UBP)	Software	Licença operacional (LO)	Serviço de passagem	Direito de autorização (seband)	Extensão de Concessões (Acordo GSF e Leilão MCP)	Desenvolvimento de projetos	Total
Taxa média anual de amortização	2,4%	3,4%	5,8%	2,9%	1,5%	14,2%	0,0%	0,0%	5,0%	4,4%	3,2%	
(A) Intangível em curso												
Saldo em 31 de dezembro de 2024	-	-	-	-	-	2.387	3.509	22	-	-	319.260	325.178
Adições	-	-	-	-	-	(7)	10.088	-	-	-	13.043	23.124
Transferências	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(76.538)	(75.139)
Saldo em 30 de setembro de 2025	-	-	-	-	-	779	13.597	22	-	-	255.765	270.163
(B) Intangível em serviço												
Custo	6.505.933	2.939.904	1.425.898	24.376	131.551	135.628	4.235	190	17.195	1.080.256	-	12.265.166
Amortização acumulada	(3.040.897)	(707.488)	(571.292)	(5.845)	(105.009)	(94.413)	(4.235)	-	(10.360)	(324.457)	-	(4.864.996)
Saldo em 31 de dezembro de 2024	3.465.036	2.232.416	854.606	17.531	26.542	41.215	-	190	6.835	755.799	-	7.400.170
Adições	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	958.661
Baixas	(17)	-	(132.771)	-	-	-	-	-	-	-	-	(132.788)
Transferências	1.753	-	-	-	-	-	1.646	-	-	-	-	76.538
Amortização	(117.964)	(74.743)	(53.148)	(524)	(1.479)	(14.583)	-	-	(645)	(67.963)	(1.819)	(332.968)
Custo	6.507.663	2.939.905	1.220.836	24.376	131.552	137.270	4.235	190	17.195	2.038.918	76.538	13.098.678
Amortização acumulada	(3.158.855)	(782.232)	(552.149)	(7.369)	(106.489)	(108.992)	(4.235)	-	(11.005)	(392.421)	(1.819)	(5.125.566)
Saldo em 30 de setembro de 2025	3.348.808	2.157.673	668.687	17.007	25.063	28.278	-	190	6.190	1.646.497	74.719	7.973.112
(A+B) Intangível líquido	3.348.808	2.157.673	668.687	17.007	25.063	29.057	13.597	212	6.190	1.646.497	330.484	8.243.275

Do valor total das adições ocorridas no período na rubrica de Extensão de Concessões (Acordo GSF e Leilão MCP), o montante de R\$ 958.661 refere-se a R\$ 5.841 relativos ao Acordo GSF (*Generation Scaling Factor*), compensação às usinas hidrelétricas do MRE pelos custos adicionais entre 2012 e 2020 decorrentes de riscos não hidrológicos, sendo R\$ 3.296 na controlada indireta Rio Paranapanema, R\$ 2.288 na controlada Rio Paraná, R\$ 182 na controlada Rio Verde e R\$ 75 na controlada Rio Canoas, e a R\$ 952.820 referentes à aquisição de títulos não pagos no Leilão do MCP, registrados na controlada indireta Rio Paranapanema, conforme descrito na nota explicativa nº 1.3.

Controladora												
	Software	Desenvolvimento de projetos			Total							
Taxa média anual de amortização	31,3%	0,0%										
(A) Intangível em curso												
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.355		292.999		295.354							
Adições	-		18.366		18.366							
Transferências	(2.308)		-		(2.308)							
Saldo em 30 de setembro de 2024	47		311.365		311.412							
(B) Intangível em serviço												
Custo	47.832		-		47.832							
Amortização acumulada	(18.921)		-		(18.921)							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	28.911		-		28.911							
Transferências	2.293		-		2.293							
Amortização	(7.851)		-		(7.851)							
Custo	50.125		-		50.125							
Amortização acumulada	(26.772)		-		(26.772)							
Saldo em 30 de setembro de 2024	23.353		-		23.353							
(A+B) Intangível líquido	23.400		311.365		334.765							
Consolidado												
	Infraestrutura de concessão	Grandes reparos	Mais Valeia de Direito de Concessão	Reapreciação Extensão da Concessão	Uso do bem público (UBP)	Software	Licença operacional (LO)	Serviço de passageiros	Direito de autorização (seband)	Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	Desenvolvimento de projetos	Total
Taxa média anual de amortização	2,4%	3,4%	4,3%	2,9%	1,5%	14,5%	0,0%	0,0%	5,0%	7,6%	0,0%	
(A) Intangível em curso												
Saldo em 31 de dezembro de 2023	-	-	-	-	5.807	2.621	22	-	-	294.108	302.558	
Adições	-	-	-	-	198	532	-	-	-	18.365	19.095	
Transferências	-	-	-	-	(3.680)	-	-	-	-	-	(3.680)	
Saldo em 30 de setembro de 2024	-	-	-	-	2.325	3.153	22	-	-	312.473	317.973	
(B) Intangível em serviço												
Custo	6.487.682	2.939.905	1.425.888	24.376	131.552	131.566	4.235	190	17.195	1.080.256	-	12.242.855
Amortização acumulada	(2.883.697)	(607.831)	(510.403)	(6.147)	(102.008)	(74.976)	(4.235)	-	(9.500)	(242.604)	-	(4.442.041)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.603.885	2.332.074	915.855	18.229	28.544	56.590	-	190	7.695	837.652	-	7.800.814
Transferências	10.439	-	-	-	3.665	-	-	-	-	-	-	14.104
Amortização	(117.855)	(74.743)	(45.936)	(523)	(1.501)	(14.752)	-	-	(645)	(61.391)	-	(317.346)
Custo	6.498.121	2.939.905	1.425.899	24.377	131.551	135.230	4.235	190	17.195	1.080.256	-	12.256.959
Amortização acumulada	(3.001.552)	(682.574)	(555.980)	(6.671)	(104.508)	(89.727)	(4.235)	-	(10.145)	(303.995)	-	(4.759.387)
Saldo em 30 de setembro de 2024	3.496.569	2.257.331	869.919	17.706	27.043	45.503	-	190	7.050	776.261	-	7.497.572
(A+B) Intangível líquido	3.496.569	2.257.331	869.919	17.706	27.043	47.828	3.153	212	7.050	776.261	312.473	7.815.545

As demais informações relacionadas à nota de intangível estão descritas na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

15. Fornecedores

15.1. Composição

Controladora										
	30/09/2025	31/12/2024								
	Circulante	Circulante								
Materiais e serviços contratados	4.470	6.948								
	4.470	6.948								
Consolidado										
	30/09/2025		31/12/2024							
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total				
Suprimento de energia elétrica	534.638	-	534.638	441.976	-	441.976				
Materiais e serviços contratados	236.674	20.640	257.314	259.851	20.640	280.491				
Encargos de uso da rede elétrica	82.302	68.157	150.459	75.807	56.728	132.535				
Tust	81.951	-	81.951	75.529	-	75.529				
Tusd-g	351	68.157	68.508	278	56.728	57.006				
	853.614	88.797	942.411	777.634	77.368	855.002				

Tust – Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão / Tusd-g – Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição para Geração

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 440.803 (R\$ 409.518 em dezembro de 2024), referente à liminar de garantia física, obtida pela Controlada indireta Rio Paranapanema Energia, em razão das ações ajuizadas a partir da redução da garantia física na revisão ordinária ocorrida em 2017.

As demais informações relacionadas à nota de fornecedores estão descritas na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

16. Encargos setoriais

As obrigações a recolher provenientes de encargos estabelecidos pela legislação do setor elétrico são as seguintes:

16.1. Composição

	Consolidado					
	30/09/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	31.836	-	31.836	31.596	-	31.596
PDI	47.463	47.613	95.076	53.571	44.392	97.963
TFSEE	3.900	-	3.900	4.386	-	4.386
	83.199	47.613	130.812	89.553	44.392	133.945

PDI – Pesquisa, desenvolvimento e inovação / TFSEE – Taxa de fiscalização do serviço de energia elétrica

As demais informações relacionadas à nota de encargos setoriais estão descritas na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

17. Empréstimos

17.1. Composição

Entidade	Emissão Notas Comerciais	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado		
					30/09/2025		
					Principal	Juros e (custos de transação)	Total
Rio Paranapanema Energia S.A.	1ª	Única	DI + 0,40% ao ano	12/02/2026	400.000	7.742	407.742
					400.000	7.742	407.742

Em 12 de agosto de 2025 a Controlada indireta Rio Paranapanema Energia captou R\$ 400.000 (quatrocentos milhões de reais) no mercado na forma de dívida, por meio da 1ª emissão de Notas Comerciais, não conversíveis em ações, emitidas sob a forma privada, sem qualquer esforço público de venda e/ou distribuição perante investidores e o mercado em geral por instituição integrante do sistema de distribuição de valores mobiliários, não estando, portanto, sujeita ao registro na CVM e na Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (“ANBIMA”).

A liberação efetiva do recurso oriundo da série única ocorreu no dia 13 de agosto de 2025 e não houve incidência de juros e variação monetária incorridos entre a data da emissão e a liberação efetiva do recurso. A emissão foi realizada em série única composta de 400.000 (quatrocentos mil) Notas Comerciais no valor nominal de R\$ 1.000 (mil reais) cada, com prazo de vencimento em seis meses.

A oferta foi emitida com base na deliberação da Reunião do Conselho de Administração da Controlada indireta Rio Paranapanema Energia, realizada em 4 de agosto de 2025, e os recursos líquidos obtidos com a emissão foram destinados ao pagamento dos valores referentes à aquisição de títulos não pagos no MCP, utilizados para subsidiar a prorrogação das concessões das UHEs Capivara e Chavantes, conforme nota explicativa nº 1.3.1.2.

Para a 1^a emissão de notas comerciais incidirão juros remuneratórios correspondentes a 100% da taxa DI acrescida de uma sobretaxa, de 0,40%.

17.2. Movimentação

	Consolidado
	Rio Paranapanema Energia S.A
	1 ^a Emissão
	Série única
Saldo em 31 de dezembro de 2024	-
Movimentação	
Captação de dívida	400.000
Custos de transação	(233)
Amortização de custos de transação	67
Apropriação de juros	7.908
Saldo em 30 de setembro de 2025	407.742

17.3. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

17.3.1. Covenants não financeiros - Rio Paranapanema Energia S.A.

As cláusulas restritivas não estão relacionadas a índices financeiros, os quais vêm sendo atendidas pela Controlada Rio Paranapanema Energia, dos quais destacamos a seguir:

- I. mora ou inadimplemento pela Emitente de qualquer obrigação pecuniária, principal ou acessória, relativa às Notas Comerciais e/ou de qualquer obrigação pecuniária de qualquer outra dívida financeira de responsabilidade da Emitente, sem que tal descumprimento seja sanado pela Emitente em até 1 (um) Dia Útil contados do respectivo inadimplemento;
- II. ocorrência das hipóteses mencionadas nos artigos 333 e 1.425 do Lei nº 10.406, de 10 de janeiro de 2002, conforme alterada;
- III. questionamento judicial ou extrajudicial, pela Emitente e/ou por quaisquer sociedades controladoras, controladas ou sob controle comum da Emitente (em conjunto, o “Grupo Econômico”) de quaisquer termos e condições deste Termo de Emissão;
- IV. cessão, promessa de cessão ou qualquer forma de transferência ou promessa de transferência a terceiros, no todo ou em parte, pela Emitente, de quaisquer de suas obrigações e dos respectivos direitos nos termos deste Termo de Emissão;
- V. procedimentos específicos nos termos das legislações aplicáveis; (b) decretação de falência da Emitente; (c) pedido de autofalência formulado pela Emitente independentemente do deferimento do respectivo pedido; (d) pedido de falência da Emitente e/ou da, formulado por terceiros, não elidido no prazo legal; e (e) pedido de recuperação judicial ou de recuperação extrajudicial da Emitente, independentemente do deferimento do respectivo pedido ou (f) quaisquer procedimentos antecipatórios ou de pedido de tutela, independente do deferimento;
- VI. redução de capital social da Emitente;

- VII. declaração de vencimento antecipado de qualquer obrigação financeira contraída no âmbito do mercado financeiro ou de capitais, local ou internacional, da Emitente;
- VIII. se houver alteração ou modificação da composição do capital social da Emitente ou se ocorrer qualquer mudança, transferência ou a cessão, direta ou indireta, do controle societário/acionário, ou ainda a incorporação, fusão ou cisão da Emitente;
- IX. não cumprimento de qualquer decisão judicial, administrativa ou arbitral contra a Emitente;
- X. falta de cumprimento pela Emitente, no prazo e pela forma devidos, de qualquer obrigação não pecuniária prevista neste Termo de Emissão, incluindo a Inobservância da Legislação Socioambiental e das demais obrigações de natureza socioambiental estabelecidas neste Termo de Emissão, não sanada no prazo de 10 (dez) dias úteis;
- XI. falta de cumprimento pela Emitente, bem como pelo Grupo Econômico e seus respectivos administradores, acionistas com poderes de administração, e respectivos funcionários, em especial os que venham a ter contato com a execução do presente Termo de Emissão, da Legislação Anticorrupção;
- XII. invalidade, ineficácia, nulidade ou inexequibilidade, total ou parcial, deste Termo de Emissão;
- XIII. alteração do objeto social da Emitente, conforme disposto em seu estatuto social vigente na Data de Emissão;
- XIV. não utilização, pela Emitente, dos recursos obtidos com a Emissão;
- XV. caso seja constatado que quaisquer declarações ou garantias prestadas pela Emitente neste Termo de Emissão sejam falsas, enganosas, inconsistentes, incorretas ou incompletas;
- XVI. cessão, venda, alienação e/ou qualquer forma de transferência de ativos da Emitente, de modo que afete a capacidade econômica da Emitente de cumprir as obrigações previstas neste Termo de Emissão;
- XVII. desapropriação, confisco ou qualquer outro ato de qualquer entidade ou autoridade governamental de qualquer jurisdição que resulte na efetiva perda, pela Emitente, da propriedade e/ou da posse direta ou indireta da totalidade ou de parte substancial de seus ativos imobilizados;
- XVIII. não obtenção ou renovação, cancelamento, revogação, intervenção, suspensão ou extinção das autorizações, concessões, subvenções, alvarás ou licenças (incluindo ambientais) necessárias para o regular exercício das atividades, negócios e operações da Emitente;
- XIX. arresto, sequestro ou penhora de bens ou outras medidas com o mesmo efeito prático da Emitente;
- XX. se a Emitente sofrer legítimo protesto de título por cujo pagamento seja responsável, desde que não elidido no prazo legal; e
- XXI. mudança relevante no estado econômico-financeiro da Emitente.

18. Financiamentos

18.1. Composição

Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 30/09/2025				
				Circulante			Não circulante	
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	28.188	1.485	29.673	133.460	4.390
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	87	14	101	686	57
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	20.678	1.425	22.103	-	-
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	1.507	124	1.631	-	-
				50.460	3.048	53.508	134.146	4.447
								138.593

Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/12/2024				
				Circulante			Não circulante	
				Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	26.766	2.382	29.148	147.215	9.689
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	155	12	167	697	45
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	18.582	899	19.481	17.365	885
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	2.450	366	2.816	161	85
				47.953	3.659	51.612	165.438	10.704
								176.142

18.2. Vencimento de longo prazo

Entidade	Instituição financeira	Consolidado						A partir de 2030	Total
		2026	2027	2028	2029	A partir de 2030	Total		
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP + 2,34%	7.255	29.021	29.021	29.021	29.021	43.532	137.850	
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP	39	156	156	156	156	236	743	
		7.294	29.177	29.177	29.177	29.177	43.768	138.593	

18.3. Movimentação

	Consolidado					Total	
	Rio Canoas Energia S.A.		Rio Verde Energia S.A.		Total		
	TJLP + 2,34% ao ano	TJLP	TJLP + 1,81% ao ano	TJLP + 2,16% ao ano			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	186.052	909	37.731	3.062	227.754		
Movimentação							
Amortização de custos de transação	-	-	210	-	210		
Apropriação de juros	10.745	38	1.694	176	12.653		
Apropriação de variação monetária	3.103	40	(308)	876	3.711		
Pagamento de juros	(10.806)	(37)	(1.784)	(143)	(12.770)		
Pagamento de principal	(21.571)	(106)	(15.440)	(2.340)	(39.457)		
	(18.529)	(65)	(15.628)	(1.431)	(35.653)		
Saldo em 30 de setembro de 2025	167.523	844	22.103	1.631	192.101		

18.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

18.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 30 de setembro de 2025, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os respectivos *covenants*, conforme a seguir:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/10/2024 a 30/09/2025
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	39.570
(+) Ebitda	93.231
(-) Impostos sobre o lucro	(9.037)
	123.764
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	28.831
(+) Pagamento de juros	14.717
	43.548
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30	2,84

Índice validado pelo agente fiduciário anualmente.

18.4.2. Rio Verde Energia S.A.

Para o período findo em 30 de setembro de 2025, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os respectivos *covenants*, conforme a seguir:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/10/2024 a 30/09/2025
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	115.334
(+) Ebitda	188.657
(-) Impostos sobre o lucro	(51.506)
	252.485
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	23.649
(+) Pagamento de juros	2.785
	26.434
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20	9,55

Índice validado pelo agente fiduciário anualmente.

As demais informações relacionadas à nota de financiamentos estão descritas na nota explicativa nº 17 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

19. Debêntures

19.1. Composição

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Controladora			
					30/09/2025		Circulante	Não circulante
					Juros e (custos de transação)	Principal		
China Three Gorges Brasil Energia S.A	1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	58.857	1.450.000	(3.849)	1.446.151
					58.857	1.450.000	(3.849)	1.446.151

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Controladora			
					31/12/2024		Circulante	Não circulante
					Juros	Principal		
China Three Gorges Brasil Energia S.A	1ª	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	1.579	300.000		
					1.579	300.000		

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado				
					30/09/2025				Total
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1 ^a	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	-	58.857	58.857	1.450.000	(3.849) 1.446.151
Rio Parapananema Energia S.A.	10 ^a	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	8.712	8.712	300.000	(210) 299.790
Rio Parapananema Energia S.A.	10 ^a	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	9.292	9.292	320.000	(300) 319.700
Rio Paraná Energia S.A.	2 ^a	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	9.183	9.183	650.000	171.244 821.244
Rio Paraná Energia S.A.	3 ^a	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	400.000	32.315	432.315	400.000	(409) 399.591
					400.000	118.359	518.359	3.120.000	166.476 3.286.476

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado				
					31/12/2024				Total
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1 ^a	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	-	1.579	1.579	300.000	- 300.000
Rio Parapananema Energia S.A.	8 ^a	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	39.344	119.344	-	-
Rio Parapananema Energia S.A.	10 ^a	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	14.420	14.420	300.000	(271) 299.729
Rio Parapananema Energia S.A.	10 ^a	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	15.460	15.460	320.000	(345) 319.655
Rio Paraná Energia S.A.	1 ^a	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	49.933	169.933	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	2 ^a	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(663)	(663)	650.000	140.248 790.248
Rio Paraná Energia S.A.	3 ^a	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	196	196	800.000	(868) 799.132
					200.000	120.269	320.269	2.370.000	138.764 2.508.764

A Companhia fez sua primeira emissão de debêntures em dezembro de 2024. Parte dos títulos, no valor de R\$ 300.000, foi subscrita e integralizada em 19 de dezembro de 2024. E, entre janeiro e fevereiro de 2025, ocorreram novas subscrições e integralizações no valor de R\$ 1.150.000, totalizando R\$ 1.450.000.

19.2. Vencimento de longo prazo

Entidade	Emissão	Consolidado					
		2027		2028		2029	
		2027	2028	2028	2029	2029	A partir de 2030
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1 ^a série única	-		723.520		722.631	- 1.446.151
Rio Paraná Energia S.A.	2 ^a série 2	-		-	270.223	551.021	821.244
Rio Paraná Energia S.A.	3 ^a série única	399.591		-	-	-	399.591
Rio Parapananema Energia S.A.	10 ^a série 1	-		149.819	149.971	-	299.790
Rio Parapananema Energia S.A.	10 ^a série 2	-		-	-	319.700	319.700
		399.591		873.339	1.142.825	870.721	3.286.476

19.3. Movimentação

	Controladora	Consolidado						
		Rio Parapananema Energia S.A			Rio Paraná Energia S.A			
		1 ^a Emissão	8 ^a Emissão	10 ^a emissão	1 ^a Emissão	2 ^a Emissão	3 ^a Emissão	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	Série única	301.579	119.344	314.149	335.115	169.933	789.585	799.328 2.829.033
Movimentação								
Captação de dívida		1.150.000	-	-	-	-	-	1.150.000
Custos de transação		(5.906)	-	-	-	-	-	(5.906)
Amortização de custos de transação		872	44	59	46	-	-	460 1.481
Capitalização de custos de transação		-	-	-	-	471	1.561	- 2.032
Apropriação de juros		151.849	1.409	31.815	34.188	-	-	89.041 308.302
Apropriação de reembolso de juros		(6.820)	-	-	-	-	-	(6.820)
Recebimento de reembolso de juros		6.820	-	-	-	-	-	6.820
Capitalização de juros		-	-	-	-	1.839	31.184	- 33.023
Apropriação de variação monetária		-	1.974	-	-	-	-	1.974
Capitalização de variação monetária		-	-	-	-	7.937	26.522	- 34.459
Pagamento de juros		(93.386)	(6.400)	(37.521)	(40.357)	(5.177)	(18.425)	(56.923) (258.189)
Pagamento de variação monetária		-	(36.371)	-	-	(55.003)	-	(91.374)
Pagamento de principal		-	(80.000)	-	-	(120.000)	-	(200.000)
		1.203.429	(119.344)	(5.647)	(6.123)	(169.933)	40.842	32.578 975.802
Saldo em 30 de setembro de 2025		1.505.008	-	308.502	328.992	-	830.427	831.906 3.804.835

19.4. Cláusulas restritivas (*Covenants*)

19.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

19.4.1.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 de setembro de 2025, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/10/2024 a 30/09/2025
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	17,30
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	1,05
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,55

Índice validado pelo agente fiduciário trimestralmente.

19.4.1.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionadas anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Décima Emissão, as quais vêm sendo atendidas pela Controlada.

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, disponíveis publicamente.

19.4.2. Rio Paraná Energia S.A.

19.4.2.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 de setembro de 2025, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/10/2024 a 30/09/2025
Ebitda / Resultado financeiro ajustado (*)	Igual ou superior a 2,0	82,14
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,20
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,20

(*) Desconsiderado o efeito da variação cambial

Índices validados pelo agente fiduciário anualmente, com base na demonstração contábil regulatória.

19.4.2.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionadas anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Segunda e Terceira Emissão, as quais vêm sendo atendidas pela Controlada.

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, disponíveis publicamente.

19.4.3. CTG BR

19.4.3.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 de setembro de 2025, a Companhia atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme a seguir:

Índice financeiro	Limites	01/10/2024 a 30/09/2025
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	7,92
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,53
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,8	0,27

Índice validado pelo agente fiduciário trimestralmente.

19.4.3.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionadas anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Primeira Emissão, as quais vêm sendo atendidas pela Companhia.

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, disponíveis publicamente.

As demais informações relacionadas a debêntures estão descritas na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

20. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar

20.1. Composição e movimentação

	Controladora		Consolidado		
	Saldo em 31/12/2024	Saldo em 30/09/2025	Saldo em 31/12/2024	Dividendos pagos	Saldo em 30/09/2025
(A) Dividendos					
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.649.236	1.649.236	1.649.236	-	1.649.236
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	12.697	12.697	12.697	-	12.697
Huikai Clean Energy S.À.R.L.	-	-	304.826	(28.331)	276.495
Acionistas minoritários	-	-	16.098	(32)	16.066
	1.661.933	1.661.933	1.982.857	(28.363)	1.954.494
(B) Juros sobre capital próprio (*)					
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	848.567	848.567	848.567	-	848.567
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	6.533	6.533	6.533	-	6.533
Huikai Clean Energy S.À.R.L.	-	-	238.564	(238.564)	-
Acionistas minoritários	-	-	3.953	(3.638)	315
	855.100	855.100	1.097.617	(242.202)	855.415
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar	2.517.033	2.517.033	3.080.474	(270.565)	2.809.909

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

As demais informações relacionadas à nota de dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

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

21.1. Composição

	Consolidado					
	30/09/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor nominal	4.047	85.507	89.554	3.876	87.414	91.290
(-) Ajuste a valor presente	(195)	(51.476)	(51.671)	(189)	(53.313)	(53.502)
	3.852	34.031	37.883	3.687	34.101	37.788

21.2. Movimentação

	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	91.290	(53.502)	37.788
Ajuste a valor presente	-	1.831	1.831
Pagamento	(2.883)	-	(2.883)
Atualização monetária	1.147	-	1.147
Saldo em 30 de setembro de 2025	89.554	(51.671)	37.883

As demais informações relacionadas à nota de UBP estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

22. Partes relacionadas

O Grupo é controlado, em última instância, pela China Three Gorges Corporation, empresa estatal chinesa do setor de energia. Para todas as transações, as premissas contratuais são as mesmas praticadas no mercado.

22.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

Segue detalhe da remuneração relacionada às pessoas chave da Administração:

	Controladora			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Benefícios de curto prazo para administradores	2.973	6.164	2.065	7.446
Benefícios pós-emprego	69	158	61	183
	3.042	6.322	2.126	7.629

	Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Benefícios de curto prazo para administradores	5.680	13.434	5.558	15.044
Benefícios pós-emprego	166	456	172	487
Conselho fiscal	277	901	312	936
	6.123	14.791	6.042	16.467

22.2. Transações locais

22.2.1. Saldos

	Controladora				Consolidado	
	30/09/2025		31/12/2024		30/09/2025	31/12/2024
	Ativo	Passivo	Passivo	Circulante	Passivo	Circulante
	Circulante	Circulante	Circulante			
Rio Canoas Energia S.A.	394	-	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	195	-	-	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	5.908	-	-	-	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	2.304	-	-	-	-	-
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	11	-	-	-	-	-
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	-	1	-	-	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	-	-	4.492	4.399
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	8.812	1	1.721.162	-	-	3.237.048
					4.492	3.241.447

22.2.2. Resultado

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	30/09/2024	30/09/2025	30/09/2024
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Compra de energia	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	2.797	2.797	-	-
Rio Verde Energia S.A.	1.375	1.549	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	41.103	38.807	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	15.716	14.279	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	(33.054)	(31.653)
	60.991	57.432	(33.054)	(31.653)

22.3. Transações com a China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L (CTG Lux)

22.3.1. Movimentação

	China Three Gorges Brasil Energia S.A		Rio Paraná Energia S.A	Total
	Empréstimo I	Empréstimo II	Empréstimo USD	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	871.333	849.829	1.515.886	3.237.048
Movimentação				
Apropriação de juros	573	17.633	13.776	31.982
Pagamento de juros	(24.035)	(20.224)	(96.277)	(140.536)
Pagamento de principal	(828.600)	(761.870)	(1.303.274)	(2.893.744)
Ganho com variação cambial	(15.001)	(86.930)	(131.437)	(233.368)
Perda com variação cambial	-	5.200	2.740	7.940
Imposto de renda retido na fonte	(4.270)	(3.638)	(1.414)	(9.322)
	(871.333)	(849.829)	(1.515.886)	(3.237.048)
Saldo em 30 de setembro de 2025	-	-	-	-

Em 13 de janeiro de 2025, foi liquidado o Empréstimo I, captado em 25 de janeiro de 2024 e em 9 de setembro de 2025, foi liquidado o Empréstimo II, captado em 20 de setembro de 2024, ambos junto à CTG Lux, assim como as NDFs contratadas para cobertura da variação cambial do principal da operação.

Em razão de janelas favoráveis do dólar, a Controlada Rio Paraná Energia realizou a quitação da dívida mantida com a CTG Lux, os pagamentos aconteceram entre fevereiro e de março de 2025, em relação a parcela de principal e juros referente a novembro de 2024. A parcela que venceria em maio de 2025 foi amortizada entre os meses de março e de abril, e a parcela a vencer em novembro de 2025 teve seu pagamento realizado entre os meses de maio e julho de 2025.

Com isso, a Controlada Rio Paraná Energia liquidou o empréstimo com partes relacionadas mantido junto à CTG Lux, otimizando o fluxo de caixa e reduzindo custos financeiros.

22.4. Fianças corporativas

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

Controlada / Coligada	Banco	Modalidade	Inicio da vigência	Fim da vigência	Montante
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	13/08/2025	08/09/2026	381
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	9.030
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	163
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	3.870
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	272
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/07/2025	08/09/2026	243
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/08/2025	08/09/2026	275
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	13/08/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/07/2025	08/09/2026	304
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	326
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	13/08/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	01/08/2025	08/09/2026	344
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	217
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Santander	Fiança bancária (**)	01/09/2023	13/07/2026	9.783
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Santander	Fiança bancária (**)	01/09/2023	13/07/2026	9.783
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Santander	Fiança bancária (**)	01/09/2023	13/07/2026	9.783
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Santander	Fiança bancária (**)	01/09/2023	13/07/2026	9.783
Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	08/09/2025	08/09/2026	509
Central Eólica Aventura I S.A.	Santander	Fiança bancária (***)	28/04/2025	30/04/2027	19.805
Central Eólica Jau S.A.	Santander	Fiança bancária (***)	28/04/2025	30/04/2027	64.217
					272.092

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

(**) Atendimento as obrigações previstas no Contrato de Uso do Sistema de Transmissão (CUST).

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

As demais informações relativas à nota de partes relacionadas estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

23. Provisões para grandes reparos – Rio Paraná

23.1. Composição

	30/09/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	631.168	2.662.632	3.293.800	372.500	3.037.236	3.409.736
(-) Ajuste a valor presente	(64.285)	(1.230.216)	(1.294.501)	(42.854)	(1.438.466)	(1.481.320)
	566.883	1.432.416	1.999.299	329.646	1.598.770	1.928.416

23.2. Movimentação

	Provisão para grandes reparos	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	3.409.736	(1.481.320)	1.928.416
Realização de provisão	(132.520)	-	(132.520)
Atualização	16.584	-	16.584
Apropriação do ajuste a valor presente	-	186.819	186.819
Saldo em 30 de setembro de 2025	3.293.800	(1.294.501)	1.999.299

As demais informações relacionadas à nota de provisão de grandes reparos estão descritas na nota explicativa nº 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

24. Provisões para riscos e contingências possíveis

O Grupo declara que as informações sobre a natureza das provisões para riscos e contingências possíveis e suas circunstâncias estão descritas na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes para essas informações contábeis intermediárias.

24.1. Provisões para riscos

24.1.1. Composição e movimentação

	Controladora		
	Trabalhistas	Cíveis	Total
Provisão para riscos			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	16	5.880	5.896
Provisões	7	-	7
Variações monetárias	3	-	3
	10	-	10
Saldo em 30 de setembro de 2025	26	5.880	5.906
Provisões líquidas			
Não circulante	16	5.880	5.896
Saldo em 31 de dezembro de 2024	16	5.880	5.896
Não circulante	26	5.880	5.906
Saldo em 30 de setembro de 2025	26	5.880	5.906

	Controladora Trabalhistas
(A) Provisão para riscos	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	560
Provisões	111
Variações monetárias	1
Acordos / pagamentos	(656)
	(544)
Saldo em 30 de setembro de 2024	16
(B) Depósitos judiciais	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(461)
Variações monetárias	4
Baixas	457
	461
Saldo em 30 de setembro de 2024	-
(A+B) Provisões líquidas	
Não circulante	99
Saldo em 31 de dezembro de 2023	99
Não circulante	16
Saldo em 30 de setembro de 2024	16

	Consolidado						
	Cíveis						
	Trabalhistas	Fiscais	Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias	Ambientais	Regulatórias	Total
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	9.635	3.206	4.792	11.367	22.434	51.341	102.775
Provisões / (reversões)	2.306	-	-	(634)	(1.300)	-	372
Provisões / (reversões) (*)	-	-	(1.131)	-	-	-	(1.131)
Variações monetárias	991	128	-	651	1.167	443	3.380
Variações monetárias (*)	-	-	254	-	-	-	254
Acordos / pagamentos	(142)	-	-	-	(262)	-	(404)
	3.155	128	(877)	17	(395)	443	2.471
Saldo em 30 de setembro de 2025	12.790	3.334	3.915	11.384	22.039	51.784	105.246
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(1.048)	(37)	(1.430)	(2.594)	(56)	-	(5.165)
Variações monetárias	2	(2)	-	(93)	(43)	-	(136)
Variações monetárias (*)	-	-	(25)	-	-	-	(25)
(Adições)	(261)	-	(366)	(16)	(2.011)	-	(2.654)
Baixas	455	-	348	139	318	-	1.260
Baixas (*)	-	-	175	-	-	-	175
Reclassificações (i)	(85)	-	-	151	-	-	66
	111	(2)	132	181	(1.736)	-	(1.314)
Saldo em 30 de setembro de 2025	(937)	(39)	(1.298)	(2.413)	(1.792)	-	(6.479)
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	8.587	3.169	3.362	8.773	22.378	51.341	97.610
Saldo em 31 de dezembro de 2024	8.587	3.169	3.362	8.773	22.378	51.341	97.610
Não circulante	11.853	3.295	2.617	8.971	20.247	51.784	98.767
Saldo em 30 de setembro de 2025	11.853	3.295	2.617	8.971	20.247	51.784	98.767

	Consolidado							
	Trabalhistas	Fiscais	Desapropriações de terras	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
				Indenizações de benfeitorias				
(A) Provisão para riscos								
Saldo em 31 de dezembro de 2023	15.204	17.925	5.088	11.508	21.051	68.505		139.281
Provisões / (reversões)	(3.289)	(14.915)	-	(1.511)	853	(20.190)		(39.052)
(Reversões) (*)	-	-	(31)	-	-	-		(31)
Variações monetárias	863	160	-	669	874	1.800		4.366
Variações monetárias (*)	-	-	306	-	-	-		306
Acordos / pagamentos	(3.238)	-	(551)	(5.391)	(695)	-		(9.875)
	(5.664)	(14.755)	(276)	(6.233)	1.032	(18.390)		(44.286)
Saldo em 30 de setembro de 2024	9.540	3.170	4.812	5.275	22.083	50.115		94.995
(B) Depósitos judiciais								
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(3.817)	(35)	(2.292)	(7.729)	(737)	-		(14.610)
Variações monetárias	(139)	(2)	-	(206)	(13)	-		(360)
Variações monetárias (*)	-	-	(96)	-	-	-		(96)
(Adições)	(213)	(329)	(89)	(88)	-	-		(719)
Baixas	2.902	329	551	5.384	695	-		9.861
Baixas (*)	-	-	500	-	-	-		500
Reclassificações (i)	(13)	-	-	-	-	-		(13)
	2.537	(2)	866	5.090	682	-		9.173
Saldo em 30 de setembro de 2024	(1.280)	(37)	(1.426)	(2.639)	(55)	-		(5.437)
(A+B) Provisões líquidas								
Circulante	-	-	-	-	-	19.883		19.883
Não circulante	11.387	17.890	2.796	3.779	20.314	48.622		104.788
Saldo em 31 de dezembro de 2023	11.387	17.890	2.796	3.779	20.314	68.505		124.671
Não circulante	8.260	3.133	3.386	2.636	22.028	50.115		89.558
Saldo em 30 de setembro de 2024	8.260	3.133	3.386	2.636	22.028	50.115		89.558

(i) Reclassificações realizadas entre depósitos trabalhistas associados e não associados.

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

A seguir, apresentamos as principais variações nas provisões para riscos prováveis do Grupo, atualizadas até 30 de setembro de 2025:

24.1.2. Trabalhistas

24.1.2.1. Rio Paranapanema Energia S.A. e Rio Paraná Energia S.A.

As principais variações decorreram do reconhecimento de novas ações trabalhistas promovidas por ex-empregados e ex-empregados de terceiros e da atualização monetária dos valores nas ações já registradas.

24.1.3. Cíveis

24.1.3.1. Rio Paranapanema Energia S.A. e Rio Canoas Energia S.A.

As principais variações decorreram do recebimento de novas ações indenizatórias, bem como da compensação entre decisões favoráveis e desfavoráveis, que acabaram por reclassificar valores. As demais variações correspondem a variação monetária.

24.1.4. Ambientais

24.1.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

As principais variações decorrem da realização de acordos em Ações de Indenização de Pescadores e atualização monetária dos demais processos.

24.1.5. Regulatórias

24.1.5.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

As principais variações decorreram da atualização monetária dos valores nas ações já reconhecidas.

24.2. Contingências possíveis

24.2.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Trabalhistas	840	472	17.614	23.557
Fiscais	40.925	37.903	937.894	881.900
Cíveis	-	-	11.591	9.320
Ambientais	-	-	172.020	42.536
Regulatórias	-	-	93.014	85.961
	41.765	38.375	1.232.133	1.043.274

Demonstramos a seguir, as principais variações nas contingências possíveis do Grupo, atualizadas para 30 de setembro de 2025:

24.2.2. Trabalhistas

24.2.2.1. Rio Paranapanema Energia S.A. e Rio Paraná Energia S.A.

A movimentação refere-se a novas ações trabalhistas envolvendo ex-empregados próprios e de empresas terceirizadas, nas quais os reclamantes buscam o reconhecimento de responsabilidade das controladas, além de baixas decorrentes de reclassificações processuais, o que justifica a diminuição do valor total, e atualizações monetárias.

24.2.3. Fiscais

24.2.3.1. Rio Paranapanema Energia S.A. e Rio Paraná Energia S.A.

Todas as variações fiscais decorrem de atualizações monetárias de processos administrativos e judiciais em andamento, em especial o processo que discute o Lucro Presumido na controlada Rio Paraná.

24.2.4. Ambientais

24.2.4.1. Rio Paraná Energia S.A.

A variação de contingência ambiental decorre do recebimento de uma Ação Civil Pública ajuizada pelo Ministério Pùblico Federal requerendo o reflorestamento de toda a área do reservatório da Usina de Ilha Solteira. O valor atualizado para este trimestre é de R\$ 127 milhões. As demais variações representam apenas variação monetária.

24.2.5. Regulatórias

24.2.5.1. Rio Paraná Energia S.A.

As variações dos processos regulatórios decorrem de novas ações recebidas pela controlada ajuizadas pelos Municípios visando a revisão do cálculo da CFURH.

24.2.5.2. Rio Paranapanema Energia S.A.

Todas as variações decorrem de atualizações monetárias de processos administrativos e judiciais em andamento.

25. Patrimônio líquido

25.1. Capital social subscrito e integralizado

As ações ordinárias compõem o patrimônio líquido e conferem direito a voto e participação nos resultados do Grupo.

Em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital subscrito e integralizado da Companhia foi de R\$ 11.670.895, equivalentes a 992.653.503 (novecentos e noventa e dois milhões, seiscentos e cinquenta e três mil e quinhentos e três) de ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas, assim distribuídas dentre os acionistas:

Acionistas	30/09/2025 e 31/12/2024	
	Ações ordinárias	%
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	985.069.630	99,24
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	7.583.873	0,76
	992.653.503	100,00

As demais informações relacionadas à nota de patrimônio líquido estão descritas na nota explicativa nº 26 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

26. Receita operacional líquida

	Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receita operacional bruta				
Contratos ACL	593.241	1.861.109	561.143	1.694.433
Contratos ACR	488.745	1.433.591	437.868	1.293.454
Comercialização de energia	105.083	219.268	132.998	349.026
Mercado de curto prazo (MCP)	182.981	395.065	67.824	162.204
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	7.917	10.221	7.923	16.604
	1.377.967	3.919.254	1.207.756	3.515.721
Receita de ativos financeiros				
Juros e atualização monetária	347.392	1.324.383	360.387	1.257.398
	347.392	1.324.383	360.387	1.257.398
Total receita operacional bruta	1.725.359	5.243.637	1.568.143	4.773.119
Deduções à receita operacional				
PIS e COFINS	(160.867)	(458.998)	(143.925)	(418.836)
ICMS	(11.891)	(37.389)	(9.119)	(27.847)
Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação (PDI)	(7.034)	(21.275)	(6.601)	(19.607)
	(179.792)	(517.662)	(159.645)	(466.290)
Receita operacional líquida	1.545.567	4.725.975	1.408.498	4.306.829

As demais informações relacionadas à nota de receita operacional líquida estão descritas na nota explicativa nº 27 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

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

27.1. Energia elétrica vendida

	Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025		01/01/2025 a 30/09/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.809.488	593.241	11.896.449	1.861.109
Contratos ACR	4.109.854	488.745	11.453.475	1.433.591
Comercialização de energia	497.478	105.083	1.124.254	219.268
Mercado de curto prazo (MCP)	545.078	182.981	1.870.481	395.065
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	219.035	7.917	551.234	10.221
	9.180.933	1.377.967	26.895.893	3.919.254

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024		01/01/2024 a 30/09/2024	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	2.818.774	561.143	9.405.381	1.694.433
Contratos ACR	3.575.232	437.868	11.493.759	1.293.454
Comercialização de energia	965.031	132.998	2.856.198	349.026
Mercado de curto prazo (MCP)	450.585	67.824	2.027.264	162.204
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	293.079	7.923	779.845	16.604
	8.102.701	1.207.756	26.562.447	3.515.721

(*) Não revisado pelos auditores independentes.

27.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025		01/01/2025 a 30/09/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	1.235.576	216.664	2.989.952	454.777
Comercialização de energia	543.324	102.997	1.154.676	164.806
Mercado de curto prazo (MCP)	55.055	20.497	166.727	32.716
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	63.746	1.297	419.786	9.039
(-) Crédito de PIS	-	(5.291)	-	(10.859)
(-) Crédito de COFINS	-	(24.370)	-	(50.018)
	1.897.701	311.794	4.731.141	600.461

	Consolidado			
	01/07/2024 a 30/09/2024		01/01/2024 a 30/09/2024	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	236.779	46.627	334.672	68.100
Comercialização de energia	1.014.008	132.926	2.875.153	323.847
Mercado de curto prazo (MCP)	46.316	9.844	289.642	24.774
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	559.814	17.664	1.889.226	50.743
(-) Crédito de PIS	-	(2.579)	-	(6.724)
(-) Crédito de COFINS	-	(11.880)	-	(30.971)
	1.856.917	192.602	5.388.693	429.769

(*) Não revisado pelos auditores independentes.

27.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Tust	122.703	343.711	107.971	323.334
Tusd	11.298	33.887	11.076	33.420
Encargos de conexão	133	390	118	350
(-) Crédito de PIS	(1.837)	(5.556)	(1.941)	(5.742)
(-) Crédito de COFINS	(8.459)	(25.591)	(8.942)	(26.450)
	123.838	346.841	108.282	324.912

As demais informações relacionadas à nota de energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica estão descritas na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

28. Resultado financeiro

	Controladora			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	18.596	43.766	1.341	27.865
Variações monetárias	1.132	3.393	795	2.587
Depósitos judiciais	-	1	1	(3)
Tributos a recuperar	1.132	3.392	794	2.590
Ganho com variação cambial	330	101.931	22.641	24.540
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	-	-	3.232	67.959
(-) PIS e COFINS	(917)	(2.193)	(99)	(1.416)
Outras receitas financeiras	5	(16)	-	2
	19.146	146.881	27.910	121.537
Despesas				
Juros	(57.863)	(163.235)	(7.507)	(19.084)
Debêntures	(53.002)	(151.849)	-	-
(-) Recuperação de juros de debêntures	-	6.820	-	-
Partes relacionadas	(4.861)	(18.206)	(7.507)	(19.084)
Variações monetárias	(1)	(3)	(1)	(1)
Provisões para riscos	(1)	(3)	(1)	(1)
Perda com variação cambial	-	(5.200)	(32.900)	(113.200)
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(18.776)	(78.003)	-	-
Carta fiança	(407)	(1.793)	(564)	(3.628)
Outras despesas financeiras	(811)	(2.245)	(194)	(868)
	(77.858)	(250.479)	(41.166)	(136.781)
Resultado financeiro líquido	(58.712)	(103.598)	(13.256)	(15.244)

	Consolidado			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	83.855	241.820	51.274	160.044
Variações monetárias	30.612	67.365	17.287	57.815
Depósitos judiciais	17.377	45.962	12.668	39.202
Uso do bem público (UBP)	476	1.496	-	360
Tributos a recuperar	1.440	3.927	968	3.106
Inadimplência CCEE	104	942	483	1.282
Liminares CCEE	10.602	14.425	3.168	13.643
Outras	613	613	-	222
Ganho com variação cambial	330	233.368	72.129	74.028
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	-	-	3.232	67.959
Ajuste a valor presente do UBP	5	352	111	261
(-) PIS e COFINS	(3.965)	(11.473)	(2.427)	(7.507)
Outras receitas financeiras	99	249	62	256
	110.936	531.681	141.668	352.856
Despesas				
Juros	(126.670)	(354.084)	(72.759)	(212.428)
Debêntures	(109.687)	(308.302)	(44.836)	(128.265)
(-) Recuperação de juros de debêntures	-	6.820	-	-
Empréstimos	(7.908)	(7.908)	-	-
Financiamentos	(4.028)	(12.653)	(4.988)	(15.599)
Partes relacionadas	(5.026)	(31.982)	(22.916)	(68.504)
Outros	(21)	(59)	(19)	(60)
Variações monetárias	(10.198)	(40.518)	(10.857)	(32.240)
Uso do bem público (UBP)	(694)	(2.643)	(961)	(2.944)
Liminares CCEE	(626)	(8.701)	(1.732)	(3.413)
Provisões para riscos	542	(3.380)	(1.872)	(4.366)
Debêntures	-	(1.974)	(739)	(5.442)
Financiamentos	(1.390)	(3.711)	(538)	(1.295)
Outras	(8.030)	(20.109)	(5.015)	(14.780)
Perda com variação cambial	(1.089)	(7.940)	(56.765)	(303.010)
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(18.776)	(78.003)	-	-
Despesas plano de pensão	(217)	(650)	(402)	(1.206)
Carta fiança	(407)	(1.793)	(564)	(3.628)
Ajuste a valor presente do UBP	(741)	(2.183)	(368)	(1.202)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(46.423)	(203.403)	(20.568)	(152.404)
Outras despesas financeiras	(1.853)	(4.747)	(2.060)	(4.457)
	(206.374)	(693.321)	(164.343)	(710.575)
Resultado financeiro líquido	(95.438)	(161.640)	(22.675)	(357.719)

As demais informações relacionadas à nota de resultado financeiro estão descritas na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

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

29.1. Imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e contribuição social sobre o lucro líquido (CSLL)

	Controladora					
	30/09/2025		Total	30/09/2024		Total
	IRPJ	CSLL		IRPJ	CSLL	
Resultado antes do IRPJ e CSLL						
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	1.298.565	34%	25%	979.434	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(324.641)	(116.871)	(441.512)	(244.859)	(88.149)	(333.008)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de controladas / coligadas	327.613	117.941	445.554	264.490	95.216	359.706
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(27.349)	(9.846)	(37.195)	(14.487)	(5.215)	(19.702)
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	28.400	10.224	38.624	(3.337)	(1.201)	(4.538)
Outras (adições) permanentes, líquidas	(4.023)	(1.448)	(5.471)	(1.807)	(651)	(2.458)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	-	-	-	-	-	-
Ajustes correntes - períodos anteriores	-	-	-	(244)	(87)	(331)
Ajustes diferidos - períodos anteriores	-	-	-	107	39	146
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	-	-	-	(137)	(48)	(185)
Alíquota efetiva	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

	Consolidado					
	30/09/2025		Total	30/09/2024		Total
	IRPJ	CSLL		IRPJ	CSLL	
Resultado antes do IRPJ e CSLL						
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	2.814.657	34%	25%	2.207.871	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(703.664)	(253.319)	(956.983)	(551.968)	(198.708)	(750.676)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de coligadas	14.243	5.127	19.370	23.571	8.486	32.057
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(27.114)	(9.761)	(36.875)	(14.487)	(5.215)	(19.702)
Mais-valia	(13.288)	(4.784)	(18.072)	(11.484)	(4.134)	(15.618)
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	6.253	1.765	8.018	587	156	743
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	28.400	10.224	38.624	(3.060)	(1.236)	(4.296)
Adesão ao programa Litigio Zero (*)	-	-	-	(5.263)	(1.895)	(7.158)
Despacho 497/2023 (**)	-	-	-	3.398	1.223	4.621
Outras (adições) permanentes, líquidas	(5.442)	(1.997)	(7.439)	(3.499)	(1.314)	(4.813)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(700.612)	(252.745)	(953.357)	(562.205)	(202.637)	(764.842)
IRPJ e CSLL correntes	493.361	178.136	671.497	549.925	198.217	748.142
IRPJ e CSLL diferidos	207.251	74.609	281.860	12.280	4.420	16.700
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	700.612	252.745	953.357	562.205	202.637	764.842
Ajustes correntes - períodos anteriores	(4.395)	-	(4.395)	(251)	(87)	(338)
Ajustes diferidos - períodos anteriores	-	-	-	107	39	146
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	696.217	252.745	948.962	562.061	202.589	764.650
Alíquota efetiva	24,9%	9,0%	33,9%	25,5%	9,2%	34,6%

(*) Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal (PRLF) que a Companhia realizou a transação tributária com desconto de 65% dos débitos atualizados. O acordo celebrado foi homologado pela Receita Federal.

(**) Recontabilização do Valor dos Impostos e Contribuições (VIC) de janeiro de 2016 a janeiro de 2022 referente aos ajustes de PIS/COFINS.

29.2. Tributos diferidos

	Controladora			Consolidado		
	31/12/2024			31/12/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Instrumentos financeiros derivativos	(552)	(199)	(751)			
Total bruto	(552)	(199)	(751)			
Imposto diferido líquido	(552)	(199)	(751)			
Ativo de imposto diferido						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	234.996	83.445	318.441	265.610	94.466	360.076
Diferenças temporárias						
Provisões para grandes reparos	436.543	157.155	593.698	378.455	136.244	514.699
Variação cambial	-	-	-	128.205	46.154	174.359
Liminares CCEE (GF)	27.458	9.885	37.343	28.889	10.400	39.289
Provisões para riscos	25.876	9.315	35.191	24.695	8.889	33.584
Provisões de penalidades contratuais	9.235	3.324	12.559	9.235	3.324	12.559
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	4.191	1.510	5.701	5.462	1.965	7.427
Benefício fiscal	3.775	1.359	5.134	4.508	1.623	6.131
Outras provisões	279	100	379	2.362	852	3.214
Total bruto	742.353	266.093	1.008.446	847.421	303.917	1.151.338
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(629.732)	(226.703)	(856.435)	(734.949)	(264.582)	(999.531)
Total	112.621	39.390	152.011	112.472	39.335	151.807
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.703.934)	(613.416)	(2.317.350)	(1.574.128)	(566.687)	(2.140.815)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(173.420)	(62.430)	(235.850)	(188.947)	(68.022)	(256.969)
Juros sobre depósito vinculado	(63.913)	(23.008)	(86.921)	(54.285)	(19.543)	(73.828)
Ajuste de avaliação patrimonial	(61.649)	(22.193)	(83.842)	(78.430)	(28.234)	(106.664)
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)
Ajuste a valor presente do UBP	(2.992)	(1.078)	(4.070)	(7.943)	(2.859)	(10.802)
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	(552)	(199)	(751)
Total bruto	(2.016.232)	(725.842)	(2.742.074)	(1.914.609)	(689.261)	(2.603.870)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	629.732	226.703	856.435	734.949	264.582	999.531
Total	(1.386.500)	(499.139)	(1.885.639)	(1.179.660)	(424.679)	(1.604.339)
Imposto diferido líquido	(1.273.879)	(459.749)	(1.733.628)	(1.067.188)	(385.344)	(1.452.532)

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

	2025	2026	2027	2028	2029	A partir de 2030	Total
Imposto diferido ativo	28.729	54.586	77.617	75.225	72.704	699.585	1.008.446
Imposto diferido passivo	(32.640)	(129.061)	(129.380)	(128.809)	(122.302)	(2.199.882)	(2.742.074)
Imposto diferido líquido	(3.911)	(74.475)	(51.763)	(53.584)	(49.598)	(1.500.297)	(1.733.628)

As demais informações relacionadas à nota de imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido estão descritas na nota explicativa nº 30 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

30. Lucro por ação

	Controladora			
	01/07/2025 a 30/09/2025	01/01/2025 a 30/09/2025	01/07/2024 a 30/09/2024	01/01/2024 a 30/09/2024
Numerador				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia				
Lucro líquido do período	436.089	1.298.565	364.967	979.619
Denominador (Média ponderada de números de ações)				
Ações ordinárias	992.653	992.653	992.653	992.653
Resultado básico e diluído por ação	0,43932	1,30818	0,36767	0,98687

As demais informações relacionadas à nota de lucro por ação estão descritas na nota explicativa nº 31 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

31. Informações por segmento

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

- ✓ Receita Operacional Líquida (R\$ 305 milhões): reconhecimento da remuneração a valor presente da parcela do mercado regulado do contrato de concessão (RBO – Retorno da Bonificação da Outorga) como receita do Ativo Financeiro, sendo a emissão das NFs de venda de energia considerada como a realização desse Ativo Financeiro;
- ✓ Depreciação e Amortização (R\$ 196 milhões): (1) amortização do Ativo Intangível de concessão somente da porção do investimento inicial referente à parcela da energia a ser comercializada na modalidade de Mercado Livre (aproximadamente 35%); (2) amortização do Ativo Intangível da provisão para Grandes Reparos referente à melhor estimativa da Companhia para o Projeto de Modernização das Usinas da Controlada;
- ✓ Resultado Financeiro Líquido (R\$ 203 milhões): atualização monetária pelo IPCA e IGP-M do passivo referente à provisão para Grandes Reparos, bem como, a tratativa desse passivo a valor presente;
- ✓ Imposto de Renda e Contribuição Social (R\$ 98 milhões): imposto deferido calculado sobre as diferenças temporárias acima descritas.

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

Principais Indicadores de Gestão	30/09/2025							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida ajustada	4.119.016	100,0%	301.635	100,0%	-	0,0%	4.420.651	100,0%
Ebitda ajustado	3.003.980	72,9%	56.471	18,7%	101.737	0,0%	3.162.188	71,5%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	1.545.750	37,5%	39.821	13,2%	(5.488)	0,0%	1.580.083	35,7%
Lucro líquido ajustado	1.630.690	39,6%	39.821	13,2%	(5.488)	0,0%	1.665.023	37,7%
Depreciação e amortização	(679.191)	-	-	-	(65.279)	-	(744.470)	-
Receita financeira	375.117	-	4.261	-	152.303	-	531.681	-
Despesa financeira	(248.813)	-	(31)	-	(250.479)	-	(499.323)	-
Imposto de renda e contribuição social	(829.807)	-	(20.880)	-	(741)	-	(851.428)	-

Principais Indicadores de Gestão	30/09/2024							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida ajustada	3.691.038	100,0%	335.374	100,0%	-	0,0%	4.026.412	100,0%
Ebitda ajustado	2.915.612	79,0%	(169.693)	-50,6%	(53.581)	0,0%	2.692.338	66,9%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	1.284.340	34,8%	(108.701)	-32,4%	(29.041)	0,0%	1.146.598	28,5%
Lucro líquido ajustado	1.369.280	37,1%	(108.701)	-32,4%	(29.041)	0,0%	1.231.538	30,6%
Depreciação e amortização	(630.217)	-	-	-	(58.799)	-	(689.016)	-
Receita financeira	221.502	-	5.400	-	125.954	-	352.856	-
Despesa financeira	(421.374)	-	(15)	-	(136.782)	-	(558.171)	-
Imposto de renda e contribuição social	(716.243)	-	55.607	-	(117)	-	(660.753)	-

	30/09/2025	30/09/2024
Lucro líquido societário	1.865.695	1.443.221
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	(200.672)	(211.683)
Lucro líquido ajustado	1.665.023	1.231.538
Ebitda societário RCVM 156/2022	3.524.483	3.067.509
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	(305.324)	(280.887)
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	(56.971)	(94.284)
Ebitda ajustado RCVM 156/2022	3.162.188	2.692.338

	30/09/2025	30/09/2024
Lucro líquido societário	1.865.695	1.443.221
Imposto de renda e contribuição social	948.962	764.650
Resultado financeiro (líquido)	161.640	357.719
Depreciação e amortização	548.186	501.919
Ebitda societário RCVM 156/2022	3.524.483	3.067.509

	30/09/2025	30/09/2024
Receita líquida societária	4.725.975	4.306.829
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	(305.324)	(280.417)
Receita líquida ajustada	4.420.651	4.026.412

As demais informações relacionadas à nota de informações por segmento estão descritas na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

32. Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros do Grupo estão classificados nas seguintes categorias:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	Consolidado		
			30/09/2025	31/12/2024	
Ativos financeiros					
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	1.159	1.159	1.575
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	1.764.314	1.764.314	2.740.590
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	22.535	22.535	26.859
Clientes	Custo amortizado	-	707.008	707.008	604.811
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	12.957.099	12.957.099	12.651.773
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	4.509	4.509	25.647
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	749.602	749.602	707.607
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	-	-	122.768
			16.206.226	16.206.226	16.881.630
Passivos financeiros					
Fornecedores	Custo amortizado	-	942.411	942.411	855.002
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	130.812	130.812	133.945
Empréstimos	Custo amortizado	-	407.742	407.742	-
Financiamentos	Custo amortizado	-	192.101	192.101	227.754
Debêntures	Custo amortizado	-	3.804.835	4.465.424	2.829.033
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	2.809.909	2.809.909	3.080.474
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	-	37.883	37.883	37.788
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	4.492	4.492	3.241.447
			8.330.185	8.990.774	10.405.443
					10.701.710

32.1. Instrumentos financeiros derivativos

32.1.1. Contrato de Hedge

Em 20 de março e 1º de abril de 2025, a Companhia celebrou com o Banco BOCOM BBM S.A. dois contratos de derivativos na modalidade NDF (*Non Deliverable Forward*), por meio dos quais fixou os preços futuros da moeda CNH às taxas de CNH/BRL 0,8233 e 0,8199, referentes às tranches de CNH 400 milhões cada.

Em 2 de abril de 2025, a Companhia também celebrou com o Banco Deutsche Bank S.A. um contrato de derivativo na modalidade NDF, por meio do qual fixou o preço futuro da moeda CNH à taxa de CNH/BRL 0,8186, referente à tranche de CNH 200 milhões.

Todas as tranches contratadas referem-se ao Empréstimo II, contraído junto à sua acionista controladora, China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L. (Nota explicativa nº 22.3.1). A operação tem como objetivo proteger a Companhia contra o risco cambial, conforme demonstrado no quadro a seguir:

Instrumentos	Moeda Referencial	Contraparte	Data de inicio	Data de vencimento	Valor base (moeda estrangeira)	Ajuste MTM	Efeito do Hedge no Patrimônio líquido	Efeito do Hedge no resultado financeiro
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	Deutsche Bank S.A	29/01/2024	13/01/2025	517.064	-	(753)	(8.787)
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	Deutsche Bank S.A	30/01/2024	13/01/2025	517.064	-	(705)	(8.216)
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	BANCO BOCOM BBM S.A.	20/03/2025	09/09/2025	411.260	(25.264)	-	(41.058)
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	BANCO BOCOM BBM S.A.	01/04/2025	09/09/2025	413.651	(24.004)	-	(39.011)
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	Deutsche Bank S.A	02/04/2025	09/09/2025	206.825	11.733	-	19.069
					2.065.864	(37.535)	(1.458)	(78.003)

BRL – Real brasileiro

Conforme o quadro acima as NDFs contratadas junto aos bancos Deutsche Bank S.A e Bocom BBM S.A foram liquidadas assim como o empréstimo junto à CTG Lux.

As demais informações relacionadas à nota de instrumentos financeiros estão descritas na nota explicativa nº 33 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

33. Seguros

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

Apólices	Vigência	Limite máximo de indenização (*)
Cobertura operacional		
Risco operacional	04/08/2025 a 04/08/2026	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2025 a 04/08/2026	140.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2025 a 04/08/2027	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2024 a 08/12/2025	150.000
Construção Arinos Energias Renováveis		
Risco operacional	04/09/2025 a 04/09/2026	1.186.666
Construção Serra da Palmeira Energias Renováveis		
Risco de engenharia	27/12/2023 a 30/04/2028	4.054.000
Responsabilidade civil	15/09/2023 a 30/04/2026	100.000

(*) Não revisado pelos auditores independentes

34. Transações não caixa

	Consolidado	
	30/09/2025	30/09/2024
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	43.984	46.206
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(14.955)	(15.710)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	35	503
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	(12)	(171)
Hedge de fluxo de caixa	2.209	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	(751)	-

35. Compromissos assumidos e não reconhecidos

35.1. Contratos de compra de energia elétrica

Contratos	Compromissos até
ACL - Contratos bilaterais	2038

36. Eventos subsequentes

36.1. Pagamento de JSCP

No dia 30 de outubro de 2025, a Companhia realizou o pagamento do JSCP, conforme Ata da Assembleia Geral Ordinária realizada em 30 de abril de 2025, no montante de aproximadamente R\$ 450 milhões, sendo R\$ 447 milhões para a, China Three Gorges (Luxembourg) Energy S. A.R.L, e R\$ 3 milhões para a China Three Gorges Latam Holding S. A.R.L.

36.2. Recebimento de Dividendos e JSCP

Nos dias 10 e 28 de outubro de 2025, a Companhia recebeu pagamentos de dividendos e JSCP, conforme Atas da Assembleia Geral Ordinária realizadas em 30 de abril de 2025 de suas controladas Rio Paraná Energia, Rio Canoas e Energia e Rio Verde Energia, nos montantes aproximados de R\$ 554 milhões de dividendos e R\$ 7,9 milhões de JSCP.

Membros da Governança

Conselho de Administração

Nome	Cargo
Yang Yan	Presidente
Liyi Zhang	Membro Efetivo
Jun Zhang	Membro Efetivo
Raul Calfat	Membro independente
Maria Carolina Lacerda	Membro independente

Diretoria Estatutária

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

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

Declaração da Diretoria

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

- (i) examinaram, discutiram e aprovaram as Informações Trimestrais (“ITR”) da Companhia referente ao terceiro trimestre encerrado em 30 de setembro de 2025; e
- (ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da **DELOITTE TOUCHE TOHMATSU AUDITORES INDEPENDENTES LTDA.**, auditores independentes da Companhia, relativamente às Informações Trimestrais da Companhia referentes ao terceiro trimestre encerrado em 30 de setembro de 2025.

São Paulo, 13 de novembro de 2025.

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor



Deloitte Touche Tohmatsu
Av. Dr. Chucri Zaidan, 1.240 -
4º ao 12º andares - Golden Tower
04711-130 - São Paulo - SP
Brasil

Tel.: + 55 (11) 5186-1000
Fax: + 55 (11) 5181-2911
www.deloitte.com.br

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

Aos Administradores e Acionistas da
China Three Gorges Brasil Energia S.A.

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da China Three Gorges Brasil Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Diretoria da Companhia é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - "Interim Financial Reporting", emitida pelo "International Accounting Standards Board - IASB", assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações contábeis 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 contábeis intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

Deloitte.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado ("DVA") individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis 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 contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Revisão das informações contábeis intermediárias referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024

As informações contábeis intermediárias mencionadas anteriormente incluem as informações contábeis correspondentes que compreendem as demonstrações individuais e consolidadas do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2024 e das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado referentes ao período de nove meses findo naquela data, obtidas das Informações Trimestrais - ITR do trimestre findo nessa data, apresentadas para fins de comparação. A revisão das informações contábeis intermediárias do trimestre findo em 30 de setembro de 2024 foi conduzida sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório sobre a revisão de informações trimestrais datado de 13 de novembro de 2024, sem nenhuma modificação.

São Paulo, 13 de novembro de 2025


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


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