



**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 Seis Meses Findos em  
30 de junho de 2025 e Relatório sobre a revisão  
das Informações Contábeis Intermediárias.



## SUMÁRIO

<b>DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO.....</b>	<b>3</b>
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
<b>Informações contábeis intermediárias .....</b>	<b>9</b>
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 junho de 2025 .....	17
1. Informações gerais .....	17
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias .....	20
3. Resumo das políticas contábeis materiais.....	21
4. Gestão de riscos do negócio .....	21
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas.....	23
6. Clientes .....	24
7. Tributos a recuperar/recolher .....	25
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas .....	25
9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná .....	25
10. Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber.....	26
11. Ativo disponível para venda .....	26
12. Depósitos judiciais .....	27
13. Investimentos.....	27
14. Imobilizado.....	29

15. Intangível .....	31
16. Fornecedores.....	32
17. Encargos setoriais .....	33
18. Financiamentos .....	33
19. Debêntures .....	35
20. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar.....	38
21. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas.....	38
22. Partes relacionadas .....	39
23. Provisões para grandes reparos – Rio Paraná.....	42
24. Provisões para riscos e contingências possíveis.....	42
25. Patrimônio líquido .....	45
26. Receita operacional líquida .....	46
27. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede .....	46
28. Resultado financeiro.....	48
29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos .....	50
30. Lucro por ação .....	52
31. Informações por segmento.....	52
32. Instrumentos financeiros .....	54
33. Seguros.....	55
34. Transações não caixa.....	56
35. Compromissos assumidos e não reconhecidos.....	56
36. Eventos subsequentes .....	56
<b>Membros da Governança .....</b>	<b>57</b>
<b>Declaração da Diretoria .....</b>	<b>58</b>
<b>Relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias, individuais e Consolidadas.....</b>	<b>59</b>

# 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

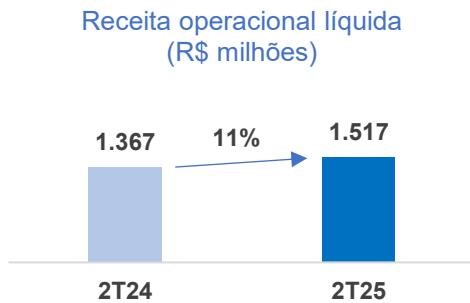
	Consolidado					
	2T25	2T24	Variação	6M25	6M24	Variação
<b>Indicadores econômicos</b>						
Receita operacional bruta	1.243.063	1.112.156	11,8%	2.541.286	2.307.965	10,1%
Receita de ativos financeiros	441.723	398.605	10,8%	976.990	897.011	8,9%
(-) Deduções à receita operacional	(167.681)	(143.666)	16,7%	(337.870)	(306.645)	10,2%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.517.105</b>	<b>1.367.095</b>	<b>11,0%</b>	<b>3.180.406</b>	<b>2.898.331</b>	<b>9,7%</b>
<b>Contratos futuros de energia</b>						
(-) Custos e outros resultados operacionais	(598.042)	(507.871)	17,8%	(1.178.243)	(1.029.325)	14,5%
Resultado de participação societárias	12.128	25.936	-53,2%	43.372	45.718	-5,1%
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>	<b>931.191</b>	<b>880.148</b>	<b>5,8%</b>	<b>2.045.535</b>	<b>1.752.410</b>	<b>16,7%</b>
Ebitda	1.109.260	1.047.165	5,9%	2.398.849	2.086.239	15,0%
Margem Ebitda - %	73,1%	76,6%	-3,5 p.p.	75,4%	72,0%	3,4 p.p.
Resultado financeiro	(77.226)	(210.435)	-63,3%	(66.206)	(335.045)	-80,2%
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>853.965</b>	<b>669.713</b>	<b>27,5%</b>	<b>1.979.329</b>	<b>1.417.365</b>	<b>39,6%</b>
<b>Lucro líquido do período</b>						
Lucro líquido - %	35,3%	32,2%	3,1 p.p.	40,5%	31,8%	8,6 p.p.
Quantidade de ações	992.653	992.653	0,0%	992.653	992.653	0,0%
<b>Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)</b>	<b>0,34561</b>	<b>0,30372</b>	<b>13,8%</b>	<b>0,86886</b>	<b>0,61920</b>	<b>40,3%</b>

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

A receita operacional consolidada líquida no 2T25 foi de R\$ 1.517,1 milhões, representando um crescimento de R\$ 150 milhões (11%) 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:

- Aumento de R\$ 65,3 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;
- Crescimento de R\$ 59,1 milhões na receita bruta do mercado de curto prazo, basicamente em virtude do aumento no Preço de Liquidação das Diferenças (PLD), compensado por menor volume liquidado nessa modalidade;
- Incremento de R\$ 52,3 milhões da receita no Ambiente de Contratação Regulada (ACR), basicamente em virtude da aplicação dos reajustes anuais pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) e novos contratos com início de suprimento em janeiro de 2025;
- Elevação de R\$ 43,1 milhões na receita de ativos financeiros, na controlada Rio Paraná, principalmente pela variação positiva medida no IPCA, indexador que atualiza esta linha de receita;
- Redução de R\$ 44,2 milhões na receita de comercialização de energia, basicamente em virtude da descontinuidade da CTG Trading em 2024 e pela mudança do perfil de atuação da CTG NE, que passou a atuar como representante das geradoras renováveis do grupo.



## Contratos Futuros de Energia

Efeito favorável de R\$ 5 milhões na linha de contratos futuros de energia, em razão da descontinuidade da CTG Trading 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					
	2T25	2T24	Variação	6M25	6M24	Variação
Pessoal	(82.819)	(73.913)	12,0%	(153.745)	(142.027)	8,3%
Material	(5.830)	(4.189)	39,2%	(10.385)	(7.200)	44,2%
Serviços de terceiros	(41.782)	(23.033)	81,4%	(67.586)	(51.434)	31,4%
Energia comprada	(145.297)	(118.538)	22,6%	(288.666)	(237.167)	21,7%
Depreciação e amortização	(178.069)	(167.017)	6,6%	(353.314)	(333.829)	5,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(110.598)	(108.605)	1,8%	(223.004)	(216.630)	2,9%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(25.131)	(18.093)	38,9%	(58.247)	(46.222)	26,0%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(3.408)	(3.033)	12,4%	(6.852)	(6.110)	12,1%
Seguros	(5.293)	(5.762)	-8,1%	(10.666)	(11.511)	-7,3%
Aluguéis	(1.580)	(1.185)	33,3%	(2.759)	(2.342)	17,8%
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	(641)	20.165	-103,2%	(542)	33.522	-101,6%
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	-	(2.728)	-100,0%	(1.321)	(2.728)	-51,6%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	5.841	-	100,0%	5.841	-	100,0%
Outros	(3.435)	(1.940)	77,1%	(6.997)	(5.647)	23,9%
	<b>(598.042)</b>	<b>(507.871)</b>	<b>17,8%</b>	<b>(1.178.243)</b>	<b>(1.029.325)</b>	<b>14,5%</b>

Os custos e outros resultados operacionais apresentaram um aumento de aproximadamente R\$ 90,2 milhões (17,8%), quando comparado ao mesmo período do exercício anterior.

A respeito dessa variação, vale destacar:

- Aumento de R\$ 26,8 milhões na rubrica de energia comprada, principalmente no Ambiente de Contratação Livre (ACL), pela necessidade de cobertura de lastro;
- Efeito negativo de R\$ 20,8 milhões na rubrica de constituições/reversões de provisões para riscos na controlada Rio Paraná, basicamente em função do efeito não recorrente relativo à reversão do saldo de contingência regulatória envolvendo o Programa de Integração Social (PIS) e a Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (COFINS), uma vez que a discussão foi encerrada junto à CCEE;

- Crescimento de R\$ 18,7 milhões na rubrica de serviços de terceiros, principalmente em função da variação nos gastos de projetos nas usinas do Grupo;
- Aumento de R\$ 11,1 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;
- Aumento de R\$ 7 milhões na linha de compensação financeira pela utilização de recursos hídricos, principalmente em razão da atualização da Tarifa Atualizada de Referência (TAR) acima da inflação, além do aumento de 12,3% na geração verificada (6.271 GWh no 2T25 e 5.586 GWh no 2T24).

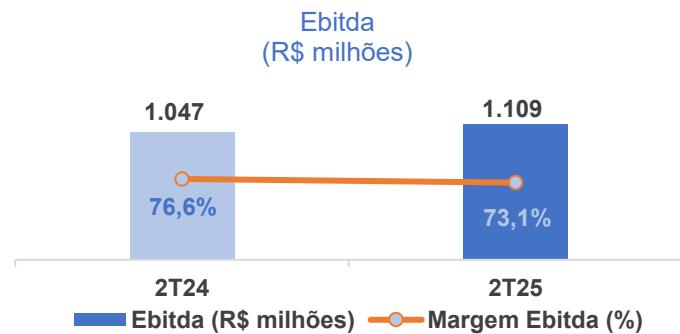


## Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado					
	2T25	2T24	Variação	6M25	6M24	Variação
Lucro líquido do período	536.147	440.392	21,7%	1.286.793	922.466	39,5%
Imposto de renda e contribuição social	317.818	229.321	38,6%	692.536	494.899	39,9%
Resultado financeiro (líquido)	77.226	210.435	-63,3%	66.206	335.045	-80,2%
Depreciação e amortização	178.069	167.017	6,6%	353.314	333.829	5,8%
<b>Ebitda</b>	<b>1.109.260</b>	<b>1.047.165</b>	<b>5,9%</b>	<b>2.398.849</b>	<b>2.086.239</b>	<b>15,0%</b>
Margem Ebitda	73,1%	76,6%	-3,5 p.p.	75,4%	72,0%	3,4 p.p.

O Ebitda do Grupo no 2T25 totalizou R\$ 1.109,3 milhões, representando um crescimento de R\$ 62,1 milhões (5,9%), quando comparado ao Ebitda do 2T24. Essa variação positiva foi impulsionada principalmente pelo aumento na margem bruta (diferença entre a receita operacional líquida e os custos com compra de energia).

Já o Ebitda semestral totalizou R\$ 2.398,8 milhões, representando um aumento de R\$ 312,6 milhões (15%) em relação ao 1º semestre de 2024. A margem Ebitda verificada no semestre foi de 75,4%, superior aos 72% registrados no mesmo período do ano anterior.



## Resultado financeiro

	Consolidado					
	2T25	2T24	Variação	6M25	6M24	Variação
<b>Receitas</b>						
Rendimento de aplicações financeiras	68.997	51.655	33,6%	157.964	108.768	45,2%
Variações monetárias	19.227	24.935	-22,9%	36.752	40.532	-9,3%
Ganho com variação cambial	51.346	-	100,0%	243.531	1.900	12.717,4%
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	-	68.520	-100,0%	-	64.727	-100,0%
Outros	(3.312)	(2.151)	54,0%	(7.011)	(4.740)	47,9%
	<b>136.258</b>	<b>142.959</b>	<b>-4,7%</b>	<b>431.236</b>	<b>211.187</b>	<b>104,2%</b>
<b>Despesas</b>						
Juros	(120.506)	(70.987)	69,8%	(227.415)	(139.668)	62,8%
Variações monetárias	(12.362)	(8.999)	37,4%	(30.302)	(21.377)	41,8%
Perda com variação cambial	(2.500)	(203.624)	-98,8%	(17.346)	(246.245)	-93,0%
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(44.864)	-	100,0%	(59.228)	-	100,0%
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(35.114)	(66.247)	-47,0%	(156.980)	(131.836)	19,1%
Outros	1.862	(3.537)	-152,6%	(6.171)	(7.106)	-13,2%
	<b>(213.484)</b>	<b>(353.394)</b>	<b>-39,6%</b>	<b>(497.442)</b>	<b>(546.232)</b>	<b>-8,9%</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(77.226)</b>	<b>(210.435)</b>	<b>-63,3%</b>	<b>(66.206)</b>	<b>(335.045)</b>	<b>-80,2%</b>

AVP – Ajuste a Valor Presente

O resultado financeiro líquido apresentado no 2T25 foi negativo em R\$ 77,2 milhões, representando uma variação positiva de R\$ 133,2 milhões em relação ao mesmo período de 2024. Sobre essa variação, vale destacar:

- Ganho cambial de R\$ 151,0 milhões sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela controlada Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo, resultado das amortizações no período e da valorização de 5,0% do real frente ao dólar (de R\$ 5,74 em mar/25 para R\$ 5,46 em jun/25), em contraste com a desvalorização de 7,7% no 2T24;
- Variação positiva de R\$ 101,5 milhões no resultado líquido decorrente da variação cambial, incidente sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela controladora junto à CTG Luxemburgo. Esse impacto positivo foi causado, principalmente, pelas amortizações realizadas no período, bem como pela valorização do real no período, conforme mencionado no comentário anterior;
- Redução de R\$ 31,1 milhões na despesa de atualização monetária da provisão para grandes reparos na controlada Rio Paraná. Essa queda decorre da variação nas projeções futuras para os índices de inflação (IPCA e IGP-M), utilizados para atualizar o saldo desse passivo;
- Crescimento de R\$ 17,4 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\$ 16,7 milhões nos juros incidentes sobre as debêntures e empréstimo entre partes relacionadas mantido pela controlada Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo, principalmente em virtude das liquidações e amortizações realizadas entre os períodos;
- Variação negativa de R\$ 113,4 milhões no resultado líquido, relacionada ao ajuste a mercado dos contratos de NDF firmados para proteção cambial sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido junto à CTG Luxemburgo. Esse impacto reflete a valorização do real frente ao dólar no período, efeito compensado pela redução do saldo da dívida em moeda estrangeira;
- Aumento de R\$ 67,2 milhões nos juros incidentes sobre as debêntures, principalmente em razão da captação feita pela controladora no montante de R\$ 1.150 milhões em 2025.

## Endividamento

	Consolidado		Variação
	30/06/2025	31/12/2024	
<b>Financiamentos</b>	<b>203.869</b>	<b>227.754</b>	<b>-10,5%</b>
Curto prazo	53.128	51.612	2,9%
Longo prazo	150.741	176.142	-14,4%
<b>Debêntures</b>	<b>3.722.592</b>	<b>2.829.033</b>	<b>31,6%</b>
Curto prazo	441.897	320.269	38,0%
Longo prazo	3.280.695	2.508.764	30,8%
<b>Partes relacionadas</b>	<b>886.468</b>	<b>3.237.048</b>	<b>-72,6%</b>
Curto prazo	886.468	3.237.048	-72,6%
<b>(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF</b>	<b>45.532</b>	<b>(122.768)</b>	<b>-137,1%</b>
<b>(-) Caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(1.727.763)</b>	<b>(2.742.164)</b>	<b>-37,0%</b>
<b>(-) Aplicações financeiras vinculadas</b>	<b>(22.343)</b>	<b>(26.859)</b>	<b>-16,8%</b>
<b>Dívida líquida</b>	<b>3.108.355</b>	<b>3.402.044</b>	<b>-8,6%</b>

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\$ 293,7 milhões (8,6%) 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\$ 852,6 milhões pagos pela CTG Brasil (referentes à captação de janeiro de 2024) e R\$ 1.293,1 milhão amortizados pela controlada Rio Paraná (parcelas de novembro de 2024 e maio de 2025, incluindo principal e juros). Esses movimentos, conduzidos em janelas cambiais favoráveis, também contribuíram para reduzir o saldo remanescente das dívidas.

Além das amortizações e da variação cambial, destaca-se no período a conclusão da captação da 1ª emissão de debêntures da CTG Brasil, no montante de R\$ 1.150 milhão.

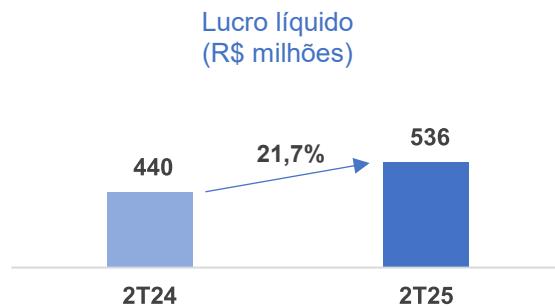
Entidade	Dividas	Remuneração	Vencimento	Variação	Consolidado		Variação
					30/06/2025	31/12/2024	
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% ao ano + CNH	13/01/2025	-100,0%	-	871.333	-100,0%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% ao ano + CNH	09/09/2025	-8,1%	781.202	849.829	-8,1%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	381,4%	1.451.710	301.579	381,4%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	0,0%	27.519	37.731	-27,1%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	0,0%	1.933	3.062	-36,9%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	0,0%	173.542	186.052	-6,7%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	0,0%	875	909	-3,7%
Rio Paraná Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	4,29% ao ano + USD	20/11/2025	0,0%	105.266	1.515.886	-93,1%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão - série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	0,0%	-	169.933	-100,0%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão - série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	0,0%	815.203	789.585	3,2%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão - série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	0,0%	799.307	799.328	0,0%
Rio Parapananema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão - série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	0,0%	-	119.344	-100,0%
Rio Parapananema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	0,0%	317.595	314.149	1,1%
Rio Parapananema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	0,0%	338.777	335.115	1,1%
				10,4%	4.812.929	6.293.835	-23,5%

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 2T25 foi de R\$ 536,1 milhões, o que representa um aumento de R\$ 95,8 milhões (21,7%) na comparação com o mesmo período do ano de 2024.

Já na apuração semestral acumulada, o lucro líquido apurado foi de R\$ 1.286,8 milhões, o que representa um aumento importante de R\$ 364,3 milhões (39,5%) em relação ao primeiro semestre de 2024.



# Informações contábeis intermediárias

## Balanços patrimoniais

**EM 30 DE JUNHO DE 2025 E 31 DE DEZEMBRO DE 2024**

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	294.259	266.444	1.727.763	2.742.164
Clientes	6	-	-	641.240	604.811
Tributos a recuperar	7	38.991	65.923	46.484	73.581
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.335.014	1.292.618
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	688.578	1.261.203	10.400	25.647
Partes relacionadas	22.2	8.602	-	-	-
Serviços em curso		-	-	36.920	46.686
Instrumentos financeiros derivativos	32.1	-	122.768	-	122.768
Ativo disponível para venda	11	910.194	-	910.194	-
Outros créditos		6.424	5.348	58.936	64.584
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>1.947.048</b>	<b>1.721.686</b>	<b>4.767.210</b>	<b>4.973.118</b>
<b>Não circulante</b>					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	22.343	26.859
Tributos a recuperar	7	-	-	2.409	2.409
Tributos diferidos	29.2	1.125	-	149.263	151.807
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	4.966	5.096
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	11.626.284	11.359.155
Depósitos judiciais	12	-	14	733.677	707.607
Outros créditos		1.210	3.036	2.104	4.016
		<b>2.335</b>	<b>3.050</b>	<b>12.541.046</b>	<b>12.256.949</b>
Investimentos	13	17.410.832	16.594.323	957.384	1.691.435
Imobilizado	14	7.255	10.072	7.425.283	6.875.711
Intangível	15	267.292	262.562	7.405.950	7.725.348
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>17.687.714</b>	<b>16.870.007</b>	<b>28.329.663</b>	<b>28.549.443</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>19.634.762</b>	<b>18.591.693</b>	<b>33.096.873</b>	<b>33.522.561</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Balanços patrimoniais

**EM 30 DE JUNHO DE 2025 E 31 DE DEZEMBRO DE 2024**

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	16	4.831	6.948	673.139	777.634
Salários, provisões e contribuições sociais		26.902	34.240	67.030	82.347
Tributos a recolher	7	277	58.414	343.731	557.823
Encargos setoriais	17	-	-	78.781	89.553
Indenização socioambiental		-	-	1.062	1.021
Financiamentos	18	-	-	53.128	51.612
Debêntures	19	5.855	1.579	441.897	320.269
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	20	2.517.033	2.517.033	2.809.986	3.080.474
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	3.839	3.687
Partes relacionadas	22.2	781.202	1.721.162	889.788	3.241.447
Provisões para grandes reparos	23	-	-	488.910	329.646
Instrumentos financeiros derivativos	32.1	45.533	-	45.533	-
Outras obrigações		6.876	7.821	9.168	11.940
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>3.388.509</b>	<b>4.347.197</b>	<b>5.905.992</b>	<b>8.547.453</b>
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	16	-	-	84.447	77.368
Tributos diferidos	29.2	-	751	1.872.003	1.604.339
Encargos setoriais	17	-	-	49.140	44.392
Indenização socioambiental		-	-	19.285	19.462
Financiamentos	18	-	-	150.741	176.142
Debêntures	19	1.445.855	300.000	3.280.695	2.508.764
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	34.079	34.101
Provisões para grandes reparos	23	-	-	1.503.622	1.598.770
Provisões para riscos	24	5.905	5.896	100.650	97.610
Outras obrigações		2.298	4.483	11.691	12.774
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>1.454.058</b>	<b>311.130</b>	<b>7.106.353</b>	<b>6.173.722</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>4.842.567</b>	<b>4.658.327</b>	<b>13.012.345</b>	<b>14.721.175</b>
<b>Patrimônio líquido</b>					
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		882.200	-	882.200	-
Ajuste de avaliação patrimonial		107.127	130.498	107.127	130.498
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>14.792.195</b>	<b>13.933.366</b>	<b>14.792.195</b>	<b>13.933.366</b>
Participação dos não controladores		-	-	5.292.333	4.868.020
<b>Total do patrimônio líquido Consolidado</b>		<b>14.792.195</b>	<b>13.933.366</b>	<b>20.084.528</b>	<b>18.801.386</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>19.634.762</b>	<b>18.591.693</b>	<b>33.096.873</b>	<b>33.522.561</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado

### PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2025 E 2024

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

	Nota	Controladora			
		01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Receita operacional líquida	26	-	-	-	-
Custos operacionais		-	-	-	-
Resultado bruto		-	-	-	-
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(30.857)	(57.255)	(26.115)	(47.967)
Material		(230)	(421)	(198)	(316)
Serviços de terceiros		(11.628)	(18.771)	(7.620)	(14.736)
Depreciação e amortização	14.1 e 15.1	(3.802)	(7.627)	(3.773)	(7.579)
Seguros		(116)	(304)	(102)	(224)
Aluguéis		(1.026)	(1.795)	(776)	(1.506)
Reversões / (constituições) de provisões para riscos	24.1	17	(7)	-	(111)
Compartilhamento de despesas	22.2	18.644	40.042	17.367	38.396
Outros		(1.144)	(2.558)	(1.672)	(3.365)
		(30.142)	(48.696)	(22.889)	(37.408)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	13.1	433.942	956.058	329.485	653.864
		433.942	956.058	329.485	653.864
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		403.800	907.362	306.596	616.456
Resultado financeiro	28				
Receitas		42.049	127.737	77.684	93.626
Despesas		(102.778)	(172.623)	(82.795)	(95.615)
		(60.729)	(44.886)	(5.111)	(1.989)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		343.071	862.476	301.485	614.467
Imposto de renda e contribuição social	29				
Corrente		-	-	-	331
Diferido		-	-	-	(146)
		-	-	-	185
Lucro líquido do período		343.071	862.476	301.485	614.652
Lucro líquido básico e diluído por ação	30	0,34561	0,86886	0,30372	0,61920

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado

### PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2025 E 2024

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

	Nota	Consolidado			
		01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Receita operacional líquida	26	1.517.105	3.180.406	1.367.095	2.898.331
Contratos futuros de energia		-	-	(5.012)	(162.314)
Custos operacionais					
Pessoal		(47.270)	(86.110)	(41.862)	(82.337)
Material		(5.400)	(9.525)	(3.794)	(6.499)
Serviços de terceiros		(24.031)	(37.626)	(8.495)	(25.328)
Energia comprada	27.2	(145.297)	(288.666)	(118.538)	(237.167)
Depreciação e amortização	14.1 e 15.1	(158.514)	(311.930)	(145.828)	(291.412)
Encargos de uso da rede elétrica	27.2	(110.598)	(223.004)	(108.605)	(216.630)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(25.131)	(58.247)	(18.093)	(46.222)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(3.408)	(6.852)	(3.033)	(6.110)
Seguros		(5.135)	(10.277)	(5.618)	(11.191)
Aluguéis		(206)	(461)	(257)	(534)
Reversões / (constituições) de provisões para riscos	24.1	69	201	(282)	2.692
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	(1.321)	(2.728)	(2.728)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)		5.841	5.841	-	-
Outros		(1.450)	(3.329)	(1.459)	(2.924)
		(520.530)	(1.031.306)	(458.592)	(926.390)
<b>Resultado bruto</b>		<b>996.575</b>	<b>2.149.100</b>	<b>903.491</b>	<b>1.809.627</b>
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(35.549)	(67.635)	(32.051)	(59.690)
Material		(430)	(860)	(395)	(701)
Serviços de terceiros		(17.751)	(29.960)	(14.538)	(26.106)
Depreciação e amortização	14.1 e 15.1	(19.555)	(41.384)	(21.189)	(42.417)
Seguros		(158)	(389)	(144)	(320)
Aluguéis		(1.374)	(2.298)	(928)	(1.808)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	24.1	(710)	(743)	20.447	30.830
Outros		(1.985)	(3.668)	(481)	(2.723)
		(77.512)	(146.937)	(49.279)	(102.935)
<b>Resultado de participações societárias</b>					
Equivalência patrimonial	12	12.128	43.372	25.936	45.718
		12.128	43.372	25.936	45.718
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>		<b>931.191</b>	<b>2.045.535</b>	<b>880.148</b>	<b>1.752.410</b>
<b>Resultado financeiro</b>	28				
Receitas		136.258	431.236	142.959	211.187
Despesas		(213.484)	(497.442)	(353.394)	(546.232)
		(77.226)	(66.206)	(210.435)	(335.045)
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>853.965</b>	<b>1.979.329</b>	<b>669.713</b>	<b>1.417.365</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	29				
Corrente		(209.501)	(420.447)	(246.414)	(496.494)
Diferido		(108.317)	(272.089)	17.093	1.595
		(317.818)	(692.536)	(229.321)	(494.899)
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>536.147</b>	<b>1.286.793</b>	<b>440.392</b>	<b>922.466</b>
Atribuível a					
Acionistas controladores		343.071	862.476	301.485	614.652
Acionistas não controladores		193.076	424.317	138.907	307.814
		536.147	1.286.793	440.392	922.466

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado abrangente

### PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2025 E 2024

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

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Lucro líquido do período	343.071	862.476	301.485	614.652	536.147	1.286.793	440.392	922.466
Outros resultados abrangentes do período								
Itens que não serão reclassificados para o resultado								
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(5)	(11)	114	205	(8)	(17)	184	320
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	2	4	(39)	(70)	3	6	(63)	(109)
	(3)	(7)	75	135	(5)	(11)	121	211
Itens a serem posteriormente reclassificados para o resultado								
Hedge de fluxo de caixa	(1.538)	(5.516)	-	-	(1.538)	(5.516)	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	524	1.876	-	-	524	1.876	-	-
	(1.014)	(3.640)	-	-	(1.014)	(3.640)	-	-
Total do resultado abrangente do período	342.054	858.829	301.560	614.787	535.128	1.283.142	440.513	922.677

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

### PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2025 E 2024

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

	Reservas			Ajuste de avaliação patrimonial					Total do patrimônio líquido Consolidado
	Capital social	Legal	Retenção de lucros	Lucros acumulados	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>11.670.895</b>	<b>427.301</b>	<b>1.704.672</b>	-	<b>117.897</b>	<b>12.601</b>	<b>13.933.366</b>	<b>4.868.020</b>	<b>18.801.386</b>
Resultado abrangente do período									
Lucro líquido do período	-	-	-	862.476	-	-	862.476	424.317	1.286.793
Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	(5.516)	(5.516)	-	(5.516)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	1.876	1.876	-	1.876
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	(11)	(11)	(6)	(17)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	4	4	2	6
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	862.476	-	(3.647)	858.829	424.313	1.283.142
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(10.160)	10.160	-	-	-	-
	-	-	-	19.724	(19.724)	-	-	-	-
<b>Saldo em 30 de junho de 2025</b>	<b>11.670.895</b>	<b>427.301</b>	<b>1.704.672</b>	<b>882.200</b>	<b>98.173</b>	<b>8.954</b>	<b>14.792.195</b>	<b>5.292.333</b>	<b>20.084.528</b>
	Reservas			Ajuste de avaliação patrimonial					Total do patrimônio líquido Consolidado
	Capital social	Legal	Retenção de lucros	Lucros acumulados	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>11.670.895</b>	<b>352.296</b>	<b>1.235.674</b>	-	<b>158.259</b>	<b>8.990</b>	<b>13.426.114</b>	<b>4.855.713</b>	<b>18.281.827</b>
Resultado abrangente do período									
Lucro líquido do período	-	-	-	614.652	-	-	614.652	307.814	922.466
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	205	205	115	320
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(70)	(70)	(39)	(109)
	-	-	-	614.652	-	135	614.787	307.890	922.677
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	31.474	(31.474)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(10.701)	10.701	-	-	-	-
	-	-	-	20.773	(20.773)	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas									
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	(30.664)	(30.664)
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	24	-	-	-	24	13	37
	-	-	24	-	-	-	24	(30.651)	(30.627)
<b>Saldo em 30 de junho de 2024</b>	<b>11.670.895</b>	<b>352.296</b>	<b>1.235.698</b>	<b>635.425</b>	<b>137.486</b>	<b>9.125</b>	<b>14.040.925</b>	<b>5.132.952</b>	<b>19.173.877</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações dos fluxos de caixa

### PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2025 E 2024

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

Nota	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>				
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	862.476	614.467	1.979.329	1.417.365
<b>Ajustes em:</b>				
Equivalência patrimonial	13.1	(956.058)	(653.864)	(43.372)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	1.321
Depreciação e amortização	14.1 e 15.1	7.627	7.579	353.314
Resultado neto baixa do ativo imobilizado / intangível	14.1 e 15.1	8	2	1.529
Juros e variação monetária de ativos financeiros	9.2	-	-	(976.990)
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	18.3	-	-	11.087
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	19.3	99.424	-	201.587
AVP e variação monetária sobre UBP	21.2	-	-	2.023
Juros e variação cambial sobre partes relacionadas	22.3	(83.055)	89.977	(199.229)
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	23.2	-	-	156.980
Variação monetária sobre depósitos judiciais		(1)	3	(28.584)
Constituição e variação monetária sobre provisão para riscos	24.1	9	111	4.463
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	59.228	(64.727)	59.228
Contratos futuros de energia		-	-	162.314
Variação monetária referente a liminar CCEE		-	-	4.253
Outras variações		(2.260)	(1.796)	8.754
<b>Variação nos ativos e passivos</b>				
Clientes		-	-	(36.912)
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.2	-	-	667.465
Partes relacionadas		(8.602)	6.310	(1.079)
Serviços em curso		-	-	(6.898)
Depósito judicial	12.1	15	19	33
Fornecedores		(2.117)	(6.254)	(108.748)
Salários, provisões e contribuições sociais		(7.338)	(11.220)	(15.317)
Encargos setoriais		-	-	7.899
Capitalização de debêntures	19.3	-	-	54.290
Uso do bem público (UBP)	21.2	-	-	(1.893)
Provisões para grandes reparos	23.2	-	-	(92.864)
Provisão para riscos	24.1	-	(199)	(1.232)
Impostos, taxas e contribuições		(33.215)	(43.752)	(67.208)
Outras variações ativas e passivas		(2.380)	(2.030)	8.107
<b>Caixa (aplicado nas) gerado pelas operações</b>	<b>(66.239)</b>	<b>(65.374)</b>	<b>1.941.336</b>	<b>2.292.962</b>
Recebimento de dividendos	10.1	56.670	61.336	-
Recebimento de juros sobre o capital próprio	10.1	515.955	427.835	15.247
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		-	(131)	(543.163)
Pagamento de juros sobre financiamentos	18.3	-	-	(8.748)
Pagamento de juros sobre debêntures	19.3	(93.387)	-	(215.038)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	19.3	-	-	(91.374)
Pagamento de juros sobre partes relacionadas	22.3	(24.035)	-	(120.085)
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>	<b>388.964</b>	<b>423.666</b>	<b>978.175</b>	<b>1.651.251</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimentos</b>				
Aporte de Capital	13.1	(770.652)	(967.229)	-
Adições no ativo imobilizado e intangível	14.1 e 15.1	(9.548)	(13.036)	(717.893)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) atividades de investimentos</b>	<b>(780.200)</b>	<b>(980.265)</b>	<b>(717.893)</b>	<b>(1.191.471)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>				
Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas	22.3	-	686.500	-
Valor recebido pela emissão de debêntures	19.3	1.150.000	-	1.150.000
Custo de transação pela emissão de debêntures	19.3	(5.906)	-	(5.906)
Liquidação de NDF - hedge de dívida		103.557	-	103.557
Pagamento de financiamentos	18.3	-	-	(26.224)
Pagamento de debêntures	19.3	-	-	(200.000)
Pagamento de partes relacionadas	22.3	(828.600)	-	(2.025.622)
Pagamento de dividendos	20.1	-	-	(28.293)
Pagamento de juros sobre capital próprio	20.1	-	(549.950)	(242.195)
<b>Fluxo de caixa líquido gerado pelas e (aplicado nas) atividades de financiamento</b>	<b>419.051</b>	<b>136.550</b>	<b>(1.274.683)</b>	<b>(718.381)</b>
<b>Aumento/(redução) líquida de caixa e equivalentes de caixa</b>				
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		27.815	(420.049)	(1.014.401)
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		266.444	452.102	2.742.164
		294.259	32.053	1.727.763
				1.439.441

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do valor adicionado

### PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2025 E 2024

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
<b>Receitas</b>					
Venda de energia	27.1	-	-	2.541.286	2.307.965
Receita de ativos financeiros	9.2	-	-	976.990	897.011
Outras receitas		30.956	31.474	32.954	32.916
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	(1.321)	(2.728)
		<b>30.956</b>	<b>31.474</b>	<b>3.549.909</b>	<b>3.235.164</b>
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>					
Energia comprada e encargos de uso da rede	27.2 e 27.3	-	-	(563.737)	(498.343)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	15.1	-	-	5.841	-
Contratos futuros de energia		-	-	-	(162.314)
Materiais e serviços de terceiros		20.849	23.344	(79.587)	(72.932)
Outros resultados operacionais		(3.190)	(3.092)	(19.173)	16.125
		<b>17.659</b>	<b>20.252</b>	<b>(656.656)</b>	<b>(717.464)</b>
<b>Valor adicionado bruto</b>					
Depreciação e amortização	14.1 e 15.1	(7.627)	(7.579)	(353.314)	(333.829)
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>		<b>40.988</b>	<b>44.147</b>	<b>2.539.939</b>	<b>2.183.871</b>
Equivalência patrimonial	13.1	956.058	653.864	43.372	45.718
Outras receitas financeiras		129.012	94.943	438.744	216.268
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		<b>1.085.070</b>	<b>748.807</b>	<b>482.116</b>	<b>261.986</b>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>1.126.058</b>	<b>792.954</b>	<b>3.022.055</b>	<b>2.445.857</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>					
<b>Pessoal</b>					
Remuneração direta		34.597	29.414	86.754	79.138
Benefícios		10.089	10.562	30.994	30.379
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)		2.943	2.632	7.695	7.617
Provisão para gratificação (bônus)		-	-	-	1.184
Participação nos resultados		879	(2.252)	6.433	3.407
		<b>48.508</b>	<b>40.356</b>	<b>131.876</b>	<b>121.725</b>
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>					
Federais		164.991	19.190	1.142.903	765.926
Estaduais		280	147	26.049	18.881
Municipais		484	465	59.186	47.110
		<b>165.755</b>	<b>19.802</b>	<b>1.228.138</b>	<b>831.917</b>
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>					
Aluguéis		2.056	1.756	3.166	2.744
Outras despesas financeiras		27.539	95.615	352.358	546.232
		<b>29.595</b>	<b>97.371</b>	<b>355.524</b>	<b>548.976</b>
<b>Remuneração de capitais próprios</b>					
Lucros retidos		882.200	635.425	882.200	635.425
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	424.317	307.814
		<b>882.200</b>	<b>635.425</b>	<b>1.306.517</b>	<b>943.239</b>
<b>Valor adicionado distribuído</b>		<b>1.126.058</b>	<b>792.954</b>	<b>3.022.055</b>	<b>2.445.857</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

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

A partir de 2025, as controladas Rio Paraná Energia e Rio Paranapanema Energia passaram a comercializar energia no 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 junho de 2025, o Grupo apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 1.138.782, 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 2025.

### 1.3. Contratos de Concessão / resoluções autorizativas

#### 1.3.1. Controladas

##### 1.3.2.1. 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)	Inicio da concessão / autorização	Vencimento concessão / autorização
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	42,5	22/09/1999	19/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	168,9	22/09/1999	01/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	49,7	22/09/1999	13/05/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	328,6	22/09/1999	23/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,4	22/09/1999	21/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,6	22/09/1999	17/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	51,5	30/07/1998	01/08/2037
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	43,4	30/07/1998	29/07/2037
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	24/11/2034
Rio Paranapanema 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 Parana Energia S.A	Nº 01/2016	Jupiá	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	849,9	05/01/2016	20/04/2047
Rio Parana Energia S.A	Nº 01/2016	Ihá Solteira	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

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 Mecanismo de Realocação de Energia (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, que houve um cálculo adicional da compensação pelos impactos decorrentes das restrições ao escoamento de energia ocasionadas pela Usina Hidrelétrica 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 e prazo adicional, estão apresentados no quadro abaixo:

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	Ihá Solteira	UHE	3	1.511	18/04/2047	21/04/2047
				5.841		

### 1.3.2.2. 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

### 1.3.2.3. 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 inicio	Despacho	Data do despacho	Data de inicio	
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 inicio
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 5 Ltda.	Serra da Palmeira V	1.245	23/04/2025	24/04/2025
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 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

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 agosto 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.

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 (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	2,95% ao ano + CNH	822.019	-	-	-	-	822.019
Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	-	209.451	192.046	1.742.567	2.144.064	
		822.019	209.451	192.046	1.742.567	2.144.064	2.966.083

Divida	Remuneração	Consolidado					Total
		Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	2,95% ao ano + CNH	-	822.019	-	-	-	822.019
Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	-	-	209.451	192.046	1.742.567	2.144.064
Debêntures 2ª emissão - série 2	Variação IPCA + 4,63 % ao ano	-	-	38.833	40.441	1.123.149	1.202.423
Debêntures 3ª emissão - série única	Variação DI + 1,29% ao ano	-	-	526.613	462.525	-	989.138
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% ao ano + USD	-	-	112.774	-	-	112.774
BNDES	TJLP	2.084	4.155	18.066	5.803	-	30.108
BNDES	TJLP	3.412	6.925	30.055	38.107	130.237	208.736
Debêntures 10ª emissão - série 1	Variação DI + 0,60% ao ano	20.800	-	22.242	-	408.661	451.703
Debêntures 10ª emissão - série 2	Variação DI + 0,70% ao ano	22.352	-	23.901	-	501.643	547.896
		48.648	833.099	981.935	738.922	3.906.257	6.508.861

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 junho de 2025 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada para o cenário dos próximos 12 meses, conforme demonstrado abaixo:

Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Controladora				
					Saldo contábil em 30/06/2025	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	Efeito absoluto	
<b>Ativos financeiros</b>									
Aplicações financeiras	DI	12,45%	14,48%	203 bps	294.180	36.625	42.603	5.978	
					294.180	36.625	42.603	5.978	
<b>Passivos financeiros</b>									
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	2,95% + CNH	0,76	0,77	118 bps	781.202	804.247	816.664	12.417	
Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	12,45%	14,48%	203 bps	1.451.710	187.755	233.503	45.748	
					2.232.912	992.002	1.050.167	58.165	
<b>Entidade</b>									
Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Saldo contábil em 30/06/2025	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	Efeito absoluto	
<b>Ativos financeiros</b>									
Consolidado	Aplicações financeiras	DI	12,45%	14,48%	203 bps	1.725.948	214.877	249.951	35.074
Consolidado	Aplicações financeiras vinculadas	DI	12,45%	14,48%	203 bps	22.343	2.782	3.236	454
Rio Paraná Energia S.A.	Ativo financeiro vinculado à concessão	IPCA	5,34%	4,75%	59 bps	12.961.298	692.769	615.886	76.883
						14.709.589	910.428	869.073	112.411
<b>Passivos financeiros</b>									
China Three Gorges Brasil Energia S.A	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	2,95% + CNH	0,76	0,77	118 bps	781.202	804.247	816.664	12.417
China Three Gorges Brasil Energia S.A	Debêntures 1ª emissão - série única	DI + 0,43% ao ano	12,45%	14,48%	203 bps	1.451.710	187.755	233.503	45.748
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão - série 2	IPCA + 4,63% ao ano	5,34%	4,75%	59 bps	815.203	83.333	78.274	5.059
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão - série única	DI + 1,29% ao ano	12,45%	14,48%	203 bps	799.307	111.107	127.560	16.453
Rio Paraná Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% + Dólar	5,46	5,83	3729 bps	105.266	109.782	117.284	7.502
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	8,02%	7,25%	77 bps	27.519	2.745	2.529	216
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	8,02%	7,25%	77 bps	1.933	200	185	15
Rio Canaã Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	8,02%	7,25%	77 bps	173.542	18.303	16.936	1.367
Rio Canaã Energia S.A.	BNDES	TJLP	8,02%	7,25%	77 bps	875	70	63	7
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 1	DI + 0,60% ao ano	12,45%	14,48%	203 bps	317.595	41.683	48.175	6.492
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão - série 2	DI + 0,70% ao ano	12,45%	14,48%	203 bps	338.777	44.844	51.776	6.932
Rio Canaã Energia S.A.	Uso do bem público (UBP)	IPCA	5,34%	4,75%	59 bps	13.549	724	644	80
Rio Verde Energia S.A.	Uso do bem público (UBP)	IGPM	5,09%	4,60%	46 bps	24.369	1.232	1.120	112
Rio Paraná Energia S.A.	Provisão para grandes reparos	IPCA	5,34%	4,75%	59 bps	1.195.519	63.899	56.808	7.091
Rio Paraná Energia S.A.	Provisão para grandes reparos	IGPM	5,09%	4,60%	46 bps	797.013	40.283	36.629	3.654
						6.843.379	1.510.207	1.588.150	113.145

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 para 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.

Grupo monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida expressa como percentual do capital total. A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos (incluindo empréstimos de curto e longo prazo), subtraído do montante de instrumentos financeiros derivativos – NDF (*Non Deliverable Forward*), caixa, equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas. O capital total é apurado por meio da soma do patrimônio líquido com a dívida líquida.

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Financiamentos	18	-	-	203.869	227.754
Debêntures	19	1.451.710	301.579	3.722.592	2.829.033
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	22.3	781.202	1.721.162	886.468	3.237.048
(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	45.532	(122.768)	45.532	(122.768)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(294.259)	(266.444)	(1.727.763)	(2.742.164)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(22.343)	(26.859)
<b>Dívida líquida</b>		<b>1.984.185</b>	<b>1.633.529</b>	<b>3.108.355</b>	<b>3.402.044</b>
Patrimônio líquido	25	14.792.195	13.933.366	20.084.528	18.801.386
<b>Total do capital</b>		<b>16.776.380</b>	<b>15.566.895</b>	<b>23.192.883</b>	<b>22.203.430</b>
<b>Índice de alavancagem financeira - (%)*</b>		<b>11,8</b>	<b>10,5</b>	<b>13,4</b>	<b>15,3</b>

\* Dívida líquida / Total do capital

## 5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

### 5.1. Caixa e equivalentes de caixa

#### 5.1.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Caixas e bancos	79	108	1.815	1.575
Aplicações financeiras	294.180	266.336	1.725.948	2.740.589
Certificado de depósito bancário (CDB)	294.180	266.336	1.725.948	2.740.589
	<b>294.259</b>	<b>266.444</b>	<b>1.727.763</b>	<b>2.742.164</b>

### 5.2. Aplicações financeiras vinculadas

#### 5.2.1. Movimentação

	Consolidado			
	Debêntures	BNDES	Gastos Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.137	22.711	2.011	26.859
Aplicações	-	-	26	26
Rendimentos	824	691	129	1.644
Resgates	(2.490)	(3.460)	(9)	(5.959)
Imposto de renda retido na fonte (IRRF)	(122)	(105)	-	(227)
<b>Saldo em 30 de junho de 2025</b>	<b>349</b>	<b>19.837</b>	<b>2.157</b>	<b>22.343</b>

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

#### 5.3.1. Composição

Standard & Poor's	Moody's	Fitch	Controladora		Consolidado	
			30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
AAA	AAA	AAA	-	-	567.978	439.054
AAA	-	-	-	-	1	1
AAA	AAA	-	203.677	56	455.227	604.742
-	AA	-	1	6.370	2	483.608
AAA	AA	AAA	1.451	1.364	1.452	1.364
-	AAA	AAA	89.129	258.653	380.449	480.392
-	AAA	-	1	1	344.997	759.862
			<b>294.259</b>	<b>266.444</b>	<b>1.750.106</b>	<b>2.769.023</b>

(\*) 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

	À vencer	Consolidado					
		Vencidos				(-) PECLD	30/06/2025
		Até 90 dias	Até 90 dias	De 91 a 365 dias	Acima de 365 dias		
Contratos ACL	218.476	3	1.325	9.197	(10.519)	218.482	240.956
Contratos ACR	318.214	181	-	-	-	318.395	311.365
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	104.363	-	-	-	-	104.363	52.490
	<b>641.053</b>	<b>184</b>	<b>1.325</b>	<b>9.197</b>	<b>(10.519)</b>	<b>641.240</b>	<b>604.811</b>

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

Para o período de 30 de junho de 2025, houve constituição de PECLD no valor de R\$ 1.321 na Controlada 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 os saldos constituídos nas Controladas Rio Paraná e 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		
	30/06/2025		31/12/2024	30/06/2025		31/12/2024
	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
<b>Ativo</b>						
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	38.986		65.906	40.858	819	67.214
PIS e COFINS a recuperar	-		-	-	-	417
INSS a recuperar	-		-	669	1.590	551
ICMS a recuperar	-		-	3.895	-	4.192
ISS a recuperar	-		-	984	-	849
IRRF sobre JSCP a recuperar	-		-	-	-	276
Outros	5		17	78	-	82
	<b>38.991</b>		<b>65.923</b>	<b>46.484</b>	<b>2.409</b>	<b>73.581</b>
<b>Passivo</b>						
IRPJ e CSLL a recolher	-		-	283.272	-	438.804
PIS e COFINS a recolher	156		58.187	39.880	-	91.476
ICMS a recolher	-		-	16.225	-	15.248
Outros	121		227	4.354	-	12.295
	<b>277</b>		<b>58.414</b>	<b>343.731</b>	-	<b>557.823</b>

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

	30/06/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
	Reaptação de risco hidrológico	259	4.966	5.225	259	5.096
	<b>259</b>	<b>4.966</b>	<b>5.225</b>	<b>259</b>	<b>5.096</b>	<b>5.355</b>
30/06/2025						
Produto	Reaptação (MW médios)	Reaptação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar		
SP90	42.249	422.487	12,37	5.225		

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

	30/06/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
	Principal	268.856	5.242.683	5.511.539	268.856	5.377.111
Juros e atualização monetária	1.066.158	6.383.601	7.449.759	1.023.762	5.982.044	7.005.806
	<b>1.335.014</b>	<b>11.626.284</b>	<b>12.961.298</b>	<b>1.292.618</b>	<b>11.359.155</b>	<b>12.651.773</b>

## 9.2. Movimentação

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>12.651.773</b>
Juros e atualização monetária	976.990
Liquidação	(667.465)
<b>Saldo em 30 de junho de 2025</b>	<b>12.961.298</b>

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 30/06/2025	Saldo em 31/12/2024	Recebidos	Saldo em 30/06/2025
<b>(A) Dividendos</b>						
Rio Paranapanema 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	-	-	-
	<b>726.970</b>	<b>(56.670)</b>	<b>670.300</b>	-	-	-
<b>(B) Juros sobre capital próprio (*)</b>						
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	(15.247)	5.891	21.138	(15.247)	5.891
Elebrás Projetos S.A.	4.509	-	4.509	4.509	-	4.509
	<b>534.233</b>	<b>(515.955)</b>	<b>18.278</b>	<b>25.647</b>	<b>(15.247)</b>	<b>10.400</b>
<b>(A+B) Total de Dividendos e JSCP a receber</b>	<b>1.261.203</b>	<b>(572.625)</b>	<b>688.578</b>	<b>25.647</b>	<b>(15.247)</b>	<b>10.400</b>

(\*) 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. Ativo disponível para venda

### 11.1. Composição

Controladora e consolidado			
Entidade	Investimentos	Mais valia	Total
CEJA - Companhia Energética do Jari	493.768	131.643	625.411
Cachoeira Caldeirão S.A.	283.655	1.128	284.783
	<b>777.423</b>	<b>132.771</b>	<b>910.194</b>

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.

O contrato prevê 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, será de R\$ 2.956.656, divididos em R\$ 2.285.111 de *equity value* e

R\$ 671.545 de dívida líquida. A CTG terá direito a 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 à transferência do controle acionário da CEJA e da Cachoeira Caldeirão para a Engie.

Para o fechamento da operação, já ocorreram as aprovações do Conselho de Defesa Econômica (CADE) e a anuênciça da Aneel, restando apenas o cumprimento das demais condições precedentes estabelecidas no contrato.

Para o período findo em 30 de junho de 2025, ainda não foram atendidas todas as condições precedentes do contrato, e, portanto, o ativo continua como disponível para venda.

## 12. Depósitos judiciais

### 12.1. Movimentação

	Controladora				
	Trabalhistas				
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>14</b>				
Variações monetárias	1				
(-) Baixas	(15)				
<b>Saldo em 30 de junho de 2025</b>	<b>-</b>				

	Consolidado				
	Trabalhistas	Fiscais	Ambientais	Regulatórios	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>269</b>	<b>655.277</b>	<b>5.916</b>	<b>46.145</b>	<b>707.607</b>
Variações monetárias	15	24.531	227	1.330	26.103
Adições	55	-	-	-	55
(-) Baixas	(60)	-	-	-	(60)
Reclassificações	(28)	-	-	-	(28)
<b>Saldo em 30 de junho de 2025</b>	<b>251</b>	<b>679.808</b>	<b>6.143</b>	<b>47.475</b>	<b>733.677</b>

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

## 13. Investimentos

### 13.1. Movimentação

Participação acionária	Controladora					Consolidado					
	31/12/2024	Aporte de Capital	Plano de pensão	Equivalência patrimonial (*)	Reclassificação ativo disponível para venda (Nota 11)	30/06/2025	31/12/2024	Equivalência patrimonial (*)	Reclassificação ativo disponível para venda (Nota 11)	30/06/2025	
<b>Controladas</b>											
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	624.638	-	-	16.670	-	641.308	-	-	-	
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	241.199	-	-	59.916	-	301.115	-	-	-	
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	36.665	-	-	(3.040)	-	33.625	-	-	-	
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	8.409.760	-	-	731.561	-	9.141.321	-	-	-	
Rio Parapanema Participações S.A.	66,67%	1.205.079	-	(7)	104.764	-	1.309.836	-	-	-	
Anrios Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.272.347	41.380	-	8.930	-	1.322.657	-	-	-	
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.258.594	729.272	-	21.543	-	3.009.409	-	-	-	
<b>Coligadas</b>											
São Manoel Energia S.A.	33,33%	580.196	-	(637)	-	579.559	580.196	(637)	-	579.559	
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	472.973	-	-	20.795	(493.768)	-	472.973	20.795	(493.768)	
Cachoeira Calderão S.A.	50,00%	280.149	-	-	3.506	(283.655)	-	280.149	3.506	(283.655)	
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.336	-	-	1.281	-	26.617	25.336	1.281	-	
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	26.132	-	-	2.003	-	28.135	26.132	2.003	-	
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	28.784	-	-	1.281	-	30.065	28.784	1.281	-	
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	22.555	-	-	1.640	-	24.195	22.555	1.640	-	
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	40.431	-	-	(1.249)	-	39.182	40.431	(1.249)	-	
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	113.107	-	-	(1.371)	-	111.736	113.107	(1.371)	-	
Eletrobrás Projetos S.A.	49,00%	90.154	-	-	14.992	-	105.146	90.154	14.992	-	
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	11.618	-	-	1.131	-	12.749	11.618	1.131	-	
Mais valia		854.606	-	-	(27.658)	(132.771)	694.177	-	-	-	
		16.594.323	770.652	(7)	956.058	(910.194)	17.410.832	1.691.435	43.372	(777.423)	957.384

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

	Participação acionária	Controladora						Consolidado			
		31/12/2023	Aporte de Capital	Dividendos	Piano de pensão	Dividendos e JSCP prescritos	Equivalência patrimonial	30/06/2024	31/12/2023	Equivalência patrimonial	30/06/2024
<b>Controladas</b>											
Rio Canas Energia S.A.	100,00%	642.801	-	-	-	-	17.568	660.369	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	353.779	-	-	-	-	60.976	414.755	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	56.135	-	-	-	-	(49.724)	6.411	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	8.161.946	-	-	-	-	546.830	8.708.776	-	-	-
Rio Paranapanema Participações S.A.	66,67%	1.410.963	-	(61.336)	135	24	58.296	1.408.082	-	-	-
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	369.487	535.165	-	-	-	1.832	906.484	-	-	-
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	693.501	432.064	-	-	-	2.992	1.128.557	-	-	-
<b>Coligadas</b>											
São Manoel Energia S.A.	33,33%	579.507	-	-	-	-	(1.242)	578.265	579.507	(1.242)	578.265
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	444.615	-	-	-	-	42.911	487.526	444.615	42.911	487.526
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	263.052	-	-	-	-	3.170	266.222	263.052	3.170	266.222
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	26.248	-	-	-	-	(2.450)	23.798	26.248	(2.450)	23.798
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.460	-	-	-	-	(2.984)	24.476	27.460	(2.984)	24.476
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	31.266	-	-	-	-	(3.913)	27.353	31.266	(3.913)	27.353
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	24.553	-	-	-	-	(3.511)	21.042	24.553	(3.511)	21.042
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	41.382	-	-	-	-	(1.561)	39.821	41.382	(1.561)	39.821
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	114.128	-	-	-	-	(3.598)	110.530	114.128	(3.598)	110.530
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	87.488	-	-	-	-	17.657	105.145	87.488	17.657	105.145
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	10.110	-	-	-	-	1.239	11.349	10.110	1.239	11.349
Mais valia		915.855	-	-	-	-	(30.624)	885.231	-	-	-
		14.254.276	967.229	(61.336)	135	24	653.864	15.814.192	1.649.809	45.718	1.695.527

### 13.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

	% de participação da Companhia		Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)		Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
<b>Controladas</b>												
Rio Canas Energia S.A.	100,00%	100,00%	1.105.683	888.451	464.374	263.812	641.309	624.639	69.876	68.870	16.670	17.568
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	534.382	505.781	233.268	264.582	301.114	241.199	119.750	117.729	59.916	60.976
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	91.195	73.988	57.571	37.323	33.624	36.665	119.442	71.265	(3.040)	(49.724)
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	66,67%	20.399.834	21.377.594	6.687.920	8.763.016	13.711.914	12.614.578	2.225.944	1.908.693	1.097.336	820.240
Rio Paranapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.122.879	2.059.050	152.224	251.522	1.964.655	1.807.528	-	-	157.142	87.440
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	1.322.755	1.272.857	98	512	1.322.657	1.272.345	-	-	8.930	1.832
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	3.009.830	2.260.517	423	1.924	3.009.407	2.258.593	-	-	21.542	2.992
<b>Coligadas</b>												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.708.868	3.747.482	1.970.936	2.006.879	1.737.932	1.740.603	261.374	218.595	(2.671)	(3.725)
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	50,00%	1.640.999	1.621.361	607.623	675.417	1.033.376	945.944	181.041	172.137	87.432	85.821
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	50,00%	1.334.455	1.347.091	764.642	786.794	569.813	560.297	97.572	90.982	9.516	6.340
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	134.922	132.521	82.518	80.632	52.404	51.889	8.004	6.000	516	(2.510)
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	134.022	131.465	78.619	76.543	55.403	54.922	7.419	5.292	481	(2.688)
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	143.352	142.213	84.116	81.936	59.236	60.277	7.493	5.240	(1.040)	(4.327)
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	126.324	124.209	78.819	76.332	47.505	47.877	6.923	4.776	(372)	(3.359)
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	134.734	135.196	55.583	53.552	79.151	81.643	6.799	6.337	(2.492)	(2.849)
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	49,00%	420.069	416.183	192.552	185.826	227.517	230.357	22.296	22.296	17.635	(6.612)
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	281.329	252.151	83.498	84.906	197.831	167.245	62.598	66.775	30.595	30.919
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	49,00%	36.750	31.660	18.618	16.624	18.132	15.036	5.756	5.968	3.096	3.301

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

## 14. Imobilizado

### 14.1. Composição e movimentação

	Controladora								
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total			
<b>Taxa média anual de depreciação</b>	<b>0,1%</b>	<b>12,0%</b>	<b>19,9%</b>	<b>7,3%</b>	<b>16,4%</b>				
<b>(A) Imobilizado em curso</b>									
Saldo em 31 de dezembro de 2024	174	384	-	-	-	558			
Adições	12	11	-	-	-	23			
Transferências	-	(110)	-	-	-	(110)			
Saldo em 30 de junho de 2025	186	285	-	-	-	471			
<b>(B) Imobilizado em serviço</b>									
Custo	6.590	6.994	301	851	28.684	43.420			
Depreciação acumulada	(6.413)	(4.145)	(231)	(690)	(22.427)	(33.906)			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	177	2.849	70	161	6.257	9.514			
Baixas	-	(7)	-	(1)	-	(8)			
Transferências	-	110	-	-	-	110			
Depreciação	(3)	(423)	(30)	(31)	(2.345)	(2.832)			
Custo	6.590	7.059	301	846	28.682	43.478			
Depreciação acumulada	(6.416)	(4.530)	(261)	(717)	(24.770)	(36.694)			
Saldo em 30 de junho de 2025	174	2.529	40	129	3.912	6.784			
<b>(A+B) Imobilizado líquido</b>	<b>360</b>	<b>2.814</b>	<b>40</b>	<b>129</b>	<b>3.912</b>	<b>7.255</b>			
	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
<b>Taxa média anual de depreciação</b>	<b>1,0%</b>	<b>3,6%</b>	<b>2,4%</b>	<b>3,5%</b>	<b>7,2%</b>	<b>5,4%</b>	<b>2,7%</b>	<b>16,0%</b>	
<b>(A) Imobilizado em curso</b>									
Saldo em 31 de dezembro de 2024	32.347	-	368.421	2.849.029	-	609	-	-	3.250.406
Adições	-	25	77.172	617.151	-	26	-	1.521	695.895
Baixas	(159)	-	-	-	-	-	-	-	(159)
Transferências	-	-	(19)	(760.914)	-	(311)	-	(1.521)	(762.765)
Contingências	(105)	-	-	-	-	-	-	-	(105)
Saldo em 30 de junho de 2025	32.083	25	445.574	2.705.266	-	324	-	-	3.183.272
<b>(B) Imobilizado em serviço</b>									
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	-	-	-	(1.350)	-	(3)	-	-	(1.353)
Transferências	-	-	19.913	739.689	1.394	191	-	-	761.187
Depreciação	(1.831)	(78.380)	(9.883)	(48.374)	(895)	(158)	(156)	(3.451)	(143.128)
Custo	365.637	4.379.147	813.934	2.754.209	24.853	5.851	11.451	43.221	8.398.303
Depreciação acumulada	(53.096)	(2.752.440)	(441.503)	(844.978)	(20.183)	(2.987)	(3.923)	(37.182)	(4.156.292)
Saldo em 30 de junho de 2025	312.541	1.626.707	372.431	1.909.231	4.670	2.864	7.528	6.039	4.242.011
<b>(A+B) Imobilizado líquido</b>	<b>344.624</b>	<b>1.626.732</b>	<b>818.005</b>	<b>4.614.497</b>	<b>4.670</b>	<b>3.188</b>	<b>7.528</b>	<b>6.039</b>	<b>7.425.283</b>

	Controladora									
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total				
<b>Taxa média anual de depreciação</b>	<b>0,0%</b>	<b>12,8%</b>	<b>18,2%</b>	<b>9,5%</b>	<b>16,3%</b>					
(A) Imobilizado em curso										
Saldo em 31 de dezembro de 2023	380	1.697	-	-	-	2.077				
Adições	-	153	-	-	-	153				
Saldo em 30 de junho de 2024	380	1.850	-	-	-	2.230				
(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)				
Depreciação		(333)	(195)	(39)	(2.330)	(2.897)				
Custo	6.409	5.196	2.148	825	28.514	43.092				
Depreciação acumulada	(6.409)	(3.717)	(1.676)	(657)	(20.095)	(32.554)				
Saldo em 30 de junho de 2024	-	1.479	472	168	8.419	10.538				
(A+B) Imobilizado líquido	380	3.329	472	168	8.419	12.768				
	Consolidado									
	Terrenos	Reservatório, barragens 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
<b>Taxa média anual de depreciação</b>	<b>1,0%</b>	<b>3,6%</b>	<b>2,4%</b>	<b>3,6%</b>	<b>8,6%</b>	<b>5,8%</b>	<b>2,7%</b>	<b>0,0%</b>	<b>16,0%</b>	
(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	125	(341)	86.651	1.090.530	-	285	-	-	825	1.178.075
Transferências	-	(3.921)	(223)	(14.306)		(489)	-	-	(825)	(19.764)
Contingências	576	-	-	-	-	-	-	-	-	576
Saldo em 30 de junho de 2024	30.287	-	88.115	2.189.124	-	474	-	-	-	2.308.000
(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	7.018.002
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	3.254.834
Baixas	-	-	-	(118)	-	(30)	-	-	-	(148)
Transferências	-	3.921	54	5.345	-	328	-	-	-	9.648
Depreciação	(1.831)	(78.803)	(9.357)	(28.158)	(1.130)	(162)	(156)	-	(3.423)	(123.020)
Custo	365.637	4.379.147	779.521	1.575.737	26.383	5.625	11.451	(156.093)	42.901	7.030.309
Depreciação acumulada	(49.433)	(2.595.230)	(422.159)	(765.095)	(20.434)	(2.706)	(3.611)	-	(30.307)	(3.888.975)
Saldo em 30 de junho de 2024	316.204	1.783.917	357.362	810.642	5.949	2.919	7.840	(156.093)	12.594	3.141.334
(A+B) Imobilizado líquido	346.491	1.783.917	445.477	2.999.766	5.949	3.393	7.840	(156.093)	12.594	5.449.334

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

## 15. Intangível

### 15.1. Composição e movimentação

	Controladora												
	Software	Desenvolvimento de projetos	Total										
<b>Taxa média anual de amortização</b>	<b>19,1%</b>	<b>0,0%</b>											
(A) Intangível em curso													
Saldo em 31 de dezembro de 2024	47	241.613	241.660										
Adições	92	9.433	9.525										
Saldo em 30 de junho de 2025	139	251.046	251.185										
(B) Intangível em serviço													
Custo	50.124	-	50.124										
Amortização acumulada	(29.222)	-	(29.222)										
Saldo em 31 de dezembro de 2024	20.902	-	20.902										
Amortização	(4.795)	-	(4.795)										
Custo	50.124	-	50.124										
Amortização acumulada	(34.017)	-	(34.017)										
Saldo em 30 de junho de 2025	16.107	-	16.107										
<b>(A+B) Intangível líquido</b>	<b>16.246</b>	<b>251.046</b>	<b>267.292</b>										
	Consolidado												
	Infraestrutura de concessão	Grandes reparos	Mais Valia de Direito de Concessão	Repacktuação - Extensão da Concessão	Uso do bem público (UBP)	Software	Licença operacional (LO)	Serviço de passageiros	Direito de autorização (seband)	Recuperação de custos de compra da energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	Desenvolvimento de projetos	Total	
Taxa média anual de amortização	2,4%	3,4%	4,5%	2,9%	1,5%	14,5%	0,0%	0,0%	5,0%	7,6%	3,2%		
(A) Intangível em curso													
Saldo em 31 de dezembro de 2024	-	-	-	-	-	2.387	3.509	22	-	-	319.260	325.178	
Adições	-	-	-	-	-	214	6.510	-	-	-	9.433	16.157	
Transferências	-	-	-	-	-	(1.519)	-	-	-	-	(76.538)	(78.057)	
Saldo em 30 de junho de 2025	-	-	-	-	-	1.082	10.019	22	-	-	252.155	263.278	
(B) Intangível em serviço													
Custo	6.505.933	2.939.904	1.425.898	24.376	131.551	135.628	4.235	190	17.195	1.080.256	-	12.265.166	
Amortização acumulada	(3.040.897)	(707.468)	(571.292)	(6.845)	(105.009)	(84.413)	(4.235)	-	(10.360)	(324.457)	-	(4.864.996)	
Saldo em 31 de dezembro de 2024	3.465.036	2.232.416	854.606	17.551	26.542	41.215	-	190	6.835	755.799	-	7.400.170	
Adições	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5.841	-	
Baixas	-	(17)	-	(132.771)	-	-	-	-	-	-	-	(132.788)	
Transferências	-	1.578	-	-	-	-	1.519	-	-	-	-	76.538	79.635
Amortização	-	(78.710)	(48.826)	(27.658)	(349)	(996)	(9.976)	-	(430)	(41.024)	(1.212)	(210.186)	
Custo	6.507.489	2.939.905	1.220.836	24.376	131.552	137.143	4.235	190	17.195	1.086.098	76.538	12.145.557	
Amortização acumulada	(3.119.602)	(757.317)	(526.659)	(7.194)	(106.009)	(104.385)	(4.235)	-	(10.790)	(365.482)	(1.212)	(5.002.885)	
Saldo em 30 de junho de 2025	3.387.887	2.182.588	694.177	17.182	25.543	32.758	-	190	6.405	720.616	75.326	7.142.672	
<b>(A+B) Intangível líquido</b>	<b>3.387.887</b>	<b>2.182.588</b>	<b>694.177</b>	<b>17.182</b>	<b>25.543</b>	<b>33.840</b>	<b>10.019</b>	<b>212</b>	<b>6.405</b>	<b>720.616</b>	<b>327.481</b>	<b>7.405.950</b>	

O montante de R\$ 132.771, apresentado como baixa da mais-valia de direitos de concessão, refere-se à reclassificação para ativo disponível para venda, conforme nota explicativa nº 11.

Controladora												
	Software		Desenvolvimento de projetos		Total							
<b>Taxa média anual de amortização</b>	<b>19,6%</b>		<b>0,0%</b>									
(A) Intangível em curso												
Saldo em 31 de dezembro de 2023	2.355		292.999		295.354							
Adições	-		12.883		12.883							
Saldo em 30 de junho de 2024	2.355		305.882		308.237							
(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							
Amortização	(4.682)		-		(4.682)							
Custo	47.831		-		47.831							
Amortização acumulada	(23.602)		-		(23.602)							
Saldo em 30 de junho de 2024	24.229		-		24.229							
(A+B) Intangível líquido	26.584		305.882		332.466							
Consolidado												
	Infraestrutura de concessão	Grandes reparos	Mais Vida do Direito de Concessão	Repetuição - 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%	13,8%	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	-	-	-	-	-	130	383	-	-	12.883	13.396	
Transferências	-	-	-	-	-	(653)	-	-	-	-	(653)	
Saldo em 30 de junho de 2024	-	-	-	-	-	5.284	3.004	22	-	306.991	315.301	
(B) Intangível em serviço												
Custo	6.497.682	2.939.905	1.425.898	24.376	131.552	131.566	4.235	190	17.195	1.080.256	-	12.422.855
Amortização acumulada	(2.883.697)	(607.831)	(510.043)	(6.147)	(103.008)	(74.976)	(4.235)	-	(9.500)	(242.604)	-	(4.442.041)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	3.603.895	2.332.074	915.855	18.229	28.544	56.590	-	190	7.695	837.652	-	7.800.814
Transferências	10.116	-	-	-	853	-	-	-	-	-	-	10.769
Amortização	(78.558)	(49.829)	(30.624)	(348)	(1.000)	(0.004)	-	-	(430)	(40.926)	-	(210.809)
Custo	6.497.796	2.939.905	1.425.898	24.377	131.552	132.218	4.235	190	17.195	1.080.257	-	12.423.624
Amortização acumulada	(2.962.253)	(657.860)	(540.668)	(6.496)	(104.008)	(84.069)	(4.235)	-	(9.930)	(283.531)	-	(4.652.850)
Saldo em 30 de junho de 2024	3.535.543	2.282.245	885.231	17.881	27.544	48.149	-	190	7.265	796.726	-	7.600.774
(A+B) Intangível líquido	3.535.543	2.282.245	885.231	17.881	27.544	53.433	3.004	212	7.265	796.726	306.991	7.916.075

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

## 16. Fornecedores

### 16.1. Composição

Controladora		
	30/06/2025	31/12/2024
	Circulante	Circulante
Materiais e serviços contratados	4.831	6.948
	4.831	6.948

Consolidado						
30/06/2025			31/12/2024			
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	495.346	-	495.346	441.976	-	441.976
Materiais e serviços contratados	104.967	20.640	125.607	259.851	20.640	280.491
Encargos de uso da rede elétrica	72.826	63.807	136.633	75.807	56.728	132.535
Tust	72.548	-	72.548	75.529	-	75.529
Tusd-g	278	63.807	64.085	278	56.728	57.006
	673.139	84.447	757.586	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\$ 437.214 (R\$ 409.518 em dezembro de 2024), referente à liminar de garantia física, obtida pela Controlada 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.

## 17. Encargos setoriais

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

### 17.1. Composição

	Consolidado					
	30/06/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	30.943	-	30.943	31.596	-	31.596
PDI	43.619	49.140	92.759	53.571	44.392	97.963
TFSEE	4.219	-	4.219	4.386	-	4.386
	<b>78.781</b>	<b>49.140</b>	<b>127.921</b>	<b>89.553</b>	<b>44.392</b>	<b>133.945</b>

PDI – Pesquisa e desenvolvimento / 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.

## 18. Financiamentos

### 18.1. Composição

Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				30/06/2025					
				Circulante		Não circulante		Principal	Juros, custo de transação e variação monetária
Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação	Total
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	26.987	2.427	29.414	134.701	9.427	144.128
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	122	13	135	686	54	740
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	21.026	1.404	22.430	4.780	309	5.089
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	1.099	50	1.149	751	33	784
				<b>49.234</b>	<b>3.894</b>	<b>53.128</b>	<b>140.918</b>	<b>9.823</b>	<b>150.741</b>

Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				31/12/2024					
				Circulante		Não circulante		Principal	Juros, custo de transação e variação monetária
Entidade	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Principal	Juros, custo de transação e variação monetária	Total	Principal	Variação monetária e custo de transação	Total
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	26.766	2.382	29.148	147.215	9.689	156.904
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	155	12	167	697	45	742
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	18.582	899	19.481	17.365	885	18.250
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	2.450	366	2.816	161	85	246
				<b>47.953</b>	<b>3.659</b>	<b>51.612</b>	<b>165.438</b>	<b>10.704</b>	<b>176.142</b>

## 18.2. Vencimento de longo prazo

Entidade	Instituição financeira	Consolidado						Total
		2026	2027	2028	2029	A partir de 2030		
Rio Verde Energia S.A.	BNDES TJLP + 1,81%	5.089	-	-	-	-	-	5.089
Rio Verde Energia S.A.	BNDES TJLP + 2,16%	784	-	-	-	-	-	784
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP + 2,34%	14.413	28.826	28.826	28.826	43.237	144.128	
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP	92	185	185	185	93	740	
		20.378	29.011	29.011	29.011	43.330	150.741	

## 18.3. Movimentação

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

## 18.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

### 18.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

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

Acumulado dos últimos 12 meses	01/07/2024 a 30/06/2025
<b>A) Geração de caixa da atividade</b>	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	57.427
(+) Ebitda	93.089
(-) Impostos sobre o lucro	(8.919)
	<b>141.597</b>
<b>B) Serviço da dívida</b>	
(+) Amortização do principal	28.695
(+) Pagamento de juros	15.230
	<b>43.925</b>
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30	3,22

Índice validado pelo agente fiduciário anualmente.

### 18.4.2. Rio Verde Energia S.A.

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

Acumulado dos últimos 12 meses		01/07/2024 a 30/06/2025
<b>A) Geração de caixa da atividade</b>		
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior		152.583
(+) Ebitda		189.146
(-) Impostos sobre o lucro		(51.731)
		<b>289.998</b>
<b>B) Serviço da dívida</b>		
(+) Amortização do principal		23.538
(+) Pagamento de juros		3.222
		<b>26.760</b>
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20		<b>10,84</b>

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

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Controladora				
				30/06/2025			Não circulante	Total
				Circulante		Principal		
				Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Variação monetária e (custos de transação)	Total	
1 <sup>a</sup>	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	5.855	5.855	1.450.000	(4.145)	1.445.855
				5.855	5.855	1.450.000	(4.145)	1.445.855

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Controladora				
				31/12/2024			Não circulante	Total
				Circulante		Principal		
				Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Variação monetária e (custos de transação)	Total	
1 <sup>a</sup>	Única	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	1.579	300.000			
				1.579	300.000			

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado			
					30/06/2025			Total
					Circulante		Principal	
					Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total		
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1 <sup>a</sup>	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	-	5.855	5.855	1.450.000
Rio Parapanema Energia S.A.	10 <sup>a</sup>	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	17.826	17.826	300.000
Rio Parapanema Energia S.A.	10 <sup>a</sup>	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	19.092	19.092	320.000
Rio Paraná Energia S.A.	2 <sup>a</sup>	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(745)	(745)	650.000
Rio Paraná Energia S.A.	3 <sup>a</sup>	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	400.000	(131)	399.869	400.000
					400.000	41.897	441.897	3.120.000
								160.695
								3.280.695

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
					31/12/2024					Circulante
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1 <sup>a</sup>	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	-	1.579	1.579	300.000	-	300.000
Rio Parapanema Energia S.A.	8 <sup>a</sup>	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	39.344	119.344	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	10 <sup>a</sup>	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	14.420	14.420	300.000	(271)	299.729
Rio Parapanema Energia S.A.	10 <sup>a</sup>	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	15.460	15.460	320.000	(345)	319.655
Rio Paraná Energia S.A.	1 <sup>a</sup>	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	49.933	169.933	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	2 <sup>a</sup>	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(663)	(663)	650.000	140.248	790.248
Rio Paraná Energia S.A.	3 <sup>a</sup>	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, nos dias 6 e 7 de janeiro e 25 de 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						A partir de 2030	Total		
		2027		2028		2029					
		1 <sup>a</sup> série única	2 <sup>a</sup> série 2	3 <sup>a</sup> série única	10 <sup>a</sup> série 1	10 <sup>a</sup> série 2	399.438				
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1 <sup>a</sup> série única	-	-	722.039	723.816	-	-	-	1.445.855		
Rio Paraná Energia S.A.	2 <sup>a</sup> série 2	-	-	-	268.110	-	547.838	-	815.948		
Rio Paraná Energia S.A.	3 <sup>a</sup> série única	399.438	-	-	-	-	-	-	399.438		
Rio Parapanema Energia S.A.	10 <sup>a</sup> série 1	-	149.880	149.880	-	-	-	-	299.769		
Rio Parapanema Energia S.A.	10 <sup>a</sup> série 2	-	-	-	-	-	319.685	-	319.685		
		399.438		871.919	1.141.815		867.523		3.280.695		

## 19.3. Movimentação

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

## 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 junho de 2025, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	01/07/2024 a 30/06/2025
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	14,93
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,07
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,44

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 junho de 2025, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	01/07/2024 a 30/06/2025
Ebitda / Resultado financeiro ajustado (*)	Igual ou superior a 2,0	151,77
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,37
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 junho de 2025, a Companhia atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	01/07/2024 a 30/06/2025
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	8,70
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,45
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,8	0,25

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 30/06/2025	Saldo em 31/12/2024	Dividendos pagos	Saldo em 30/06/2025
<b>(A) Dividendos</b>					
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	(28.290)	276.536
Acionistas minoritários	-	-	16.098	(3)	16.095
	<b>1.661.933</b>	<b>1.661.933</b>	<b>1.982.857</b>	<b>(28.293)</b>	<b>1.954.564</b>
<b>(B) Juros sobre capital próprio (*)</b>					
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	(3.631)	322
	<b>855.100</b>	<b>855.100</b>	<b>1.097.617</b>	<b>(242.195)</b>	<b>855.422</b>
<b>(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar</b>	<b>2.517.033</b>	<b>2.517.033</b>	<b>3.080.474</b>	<b>(270.488)</b>	<b>2.809.986</b>

(\*) 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					
	30/06/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor nominal	4.034	86.291	90.325	3.876	87.414	91.290
(-) Ajuste a valor presente	(195)	(52.212)	(52.407)	(189)	(53.313)	(53.502)
	<b>3.839</b>	<b>34.079</b>	<b>37.918</b>	<b>3.687</b>	<b>34.101</b>	<b>37.788</b>

## 21.2. Movimentação

	Principal	Ajuste a valor presente	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2024</b>	<b>91.290</b>	<b>(53.502)</b>	<b>37.788</b>
Ajuste a valor presente	-	1.095	1.095
Pagamento	(1.893)	-	(1.893)
Atualização monetária	928	-	928
<b>Saldo em 30 de junho de 2025</b>	<b>90.325</b>	<b>(52.407)</b>	<b>37.918</b>

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			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Benefícios de curto prazo para administradores	2.645	3.191	2.825	5.381
Benefícios pós-emprego	64	89	61	122
	<b>2.709</b>	<b>3.280</b>	<b>2.886</b>	<b>5.503</b>

	Consolidado			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Benefícios de curto prazo para administradores	5.525	7.754	5.428	9.487
Benefícios pós-emprego	165	290	165	315
Conselho fiscal	312	624	312	624
	<b>6.002</b>	<b>8.668</b>	<b>5.905</b>	<b>10.426</b>

## 22.2. Transações locais

### 22.2.1. Saldos

	Controladora			Consolidado	
	30/06/2025		31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	Ativo	Passivo	Passivo	Passivo	Passivo
	Circulante	Circulante	Circulante	Circulante	Circulante
Rio Canoas Energia S.A.	395	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	194	-	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	5.797	-	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	2.216	-	-	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	-	3.320	4.399
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	-	781.202	1.721.162	886.468	3.237.048
	<b>8.602</b>	<b>781.202</b>	<b>1.721.162</b>	<b>889.788</b>	<b>3.241.447</b>

## 22.2.2. Resultado

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Compra de energia	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	1.837	1.987	-	-
Rio Verde Energia S.A.	903	871	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	26.985	25.466	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	10.317	10.072	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	(19.337)	(18.636)
	40.042	38.396	(19.337)	(18.636)

## 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
<b>Movimentação</b>				
Apropriação de juros	573	12.772	13.611	26.956
Pagamento de juros	(24.035)	-	(96.050)	(120.085)
Pagamento de principal	(828.600)	-	(1.197.022)	(2.025.622)
Ganho com variação cambial	(15.001)	(86.600)	(141.930)	(243.531)
Perda com variação cambial	-	5.201	12.145	17.346
Imposto de renda retido na fonte	(4.270)	-	(1.374)	(5.644)
Saldo em 30 de junho de 2025	(871.333)	(68.627)	(1.410.620)	(2.350.580)
	-	781.202	105.266	886.468

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

Em 26 de fevereiro e 19 de março de 2025, a Controlada Rio Paraná efetuou a amortização do empréstimo com partes relacionadas mantido junto à CTG Lux, da parcela de principal e juros referente a novembro de 2024.

A variação cambial favorável permitiu que fosse antecipado o pagamento a vencer em maio de 2025, 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 abaixo:

<b>Controlada / Coligada</b>	<b>Banco</b>	<b>Modalidade</b>	<b>Inicio da vigência</b>	<b>Fim da vigência</b>	<b>Montante</b>
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Deutsche Bank	Fiança bancária (**)	28/02/2025	06/09/2025	365
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 (**)	31/01/2025	06/09/2025	304
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 (**)	28/02/2025	06/09/2025	243
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 (**)	31/03/2025	06/09/2025	243
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
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 (**)	31/01/2025	06/09/2025	243
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 (**)	30/04/2025	06/09/2025	365
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 (**)	31/03/2025	06/09/2025	243
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 (**)	30/11/2024	06/09/2025	304
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 (**)	28/02/2025	06/09/2025	183
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 (**)	31/05/2025	06/09/2025	304
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 (**)	30/04/2025	06/09/2025	304
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
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 (**)	31/03/2025	06/09/2025	243
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
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 (**)	30/11/2024	06/09/2025	365
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
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 (**)	31/05/2025	06/09/2025	243
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 (**)	31/01/2025	06/09/2025	243
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Santander	Fiança bancária (**)	01/09/2023	13/07/2026	9.783
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	BOC	Fiança bancária (**)	02/09/2024	08/09/2025	478
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Santander	Fiança bancária (**)	01/09/2023	13/07/2026	9.783
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	BOC	Fiança bancária (**)	02/09/2024	08/09/2025	478
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Santander	Fiança bancária (**)	01/09/2023	13/07/2026	9.783
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Santander	Fiança bancária (**)	01/09/2023	13/07/2026	9.783
Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda.	BOC	Fiança bancária (**)	02/09/2024	08/09/2025	478
Cachoeira Caldeirão S.A.	Itaú	Fiança bancária (***)	07/06/2024	08/06/2026	277.223
Cachoeira Caldeirão S.A.	Itaú	Fiança bancária (****)	07/06/2024	07/12/2026	97.290
Central Eólica Aventura I S.A.	Santander	Fiança bancária (**)	28/04/2025	30/04/2027	19.805
Central Eólica Aventura I S.A.	BOC	Fiança bancária (**)	03/07/2023	03/07/2025	23.312
Central Eólica Jau S.A.	Santander	Fiança bancária (**)	28/04/2025	30/04/2027	64.217
Central Eólica Jau S.A.	BOC	Fiança bancária (**)	30/06/2023	03/07/2025	75.566
					<b>741.494</b>

(\*) 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.

(\*\*\*\*) Atendimento as obrigações previstas no contrato de debêntures.

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

	30/06/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	551.026	2.813.048	3.364.074	372.500	3.037.236	3.409.736
(-) Ajuste a valor presente	(62.116)	(1.309.426)	(1.371.542)	(42.854)	(1.438.466)	(1.481.320)
	<b>488.910</b>	<b>1.503.622</b>	<b>1.992.532</b>	<b>329.646</b>	<b>1.598.770</b>	<b>1.928.416</b>

### 23.2. Movimentação

	Provisão para grandes reparos	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	<b>3.409.736</b>	(1.481.320)	<b>1.928.416</b>
Realização de provisão	(92.864)	-	(92.864)
Atualização	47.202	-	47.202
Apropriação do ajuste a valor presente	-	109.778	109.778
Saldo em 30 de junho de 2025	<b>3.364.074</b>	(1.371.542)	<b>1.992.532</b>

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
<b>Provisão para riscos</b>			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	16	5.880	<b>5.896</b>
Provisões	7	-	7
Variações monetárias	2	-	2
	9	-	9
Saldo em 30 de junho de 2025	<b>25</b>	<b>5.880</b>	<b>5.905</b>
<b>Provisões líquidas</b>			
Não circulante	16	5.880	5.896
Saldo em 31 de dezembro de 2024	<b>16</b>	<b>5.880</b>	<b>5.896</b>
Não circulante	25	5.880	5.905
Saldo em 30 de junho de 2025	<b>25</b>	<b>5.880</b>	<b>5.905</b>

	Controladora						
	Trabalhistas						
<b>(A) Provisão para riscos</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2023		560					
Provisões		111					
Acordos / pagamentos		(656)					
		(545)					
Saldo em 30 de junho de 2024		15					
<b>(B) Depósitos judiciais</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2023		(461)					
Variações monetárias		4					
Baixas		457					
		461					
Saldo em 30 de junho de 2024		-					
<b>(A+B) Provisões líquidas</b>							
Não circulante		99					
Saldo em 31 de dezembro de 2023		99					
Não circulante		15					
Saldo em 30 de junho de 2024		15					
<b>Consolidado</b>							
	Cíveis						
	Trabalhistas	Fiscais	Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias	Ambientais	Regulatórias	Total
<b>(A) Provisão para riscos</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	9.635	3.206	4.792	11.367	22.434	51.341	102.775
Provisões / (reversões)	1.214	-	-	(67)	(605)	-	542
Reversões (*)	-	-	(455)	-	-	-	(455)
Variações monetárias	744	80	-	521	778	1.798	3.921
Variações monetárias (*)	-	-	195	-	-	-	195
Acordos / pagamentos	(143)	-	-	-	(262)	-	(405)
	1.815	80	(260)	454	(89)	1.798	3.798
Saldo em 30 de junho de 2025	11.450	3.286	4.532	11.821	22.345	53.139	106.573
<b>(B) Depósitos judiciais</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(1.048)	(37)	(1.430)	(2.594)	(56)	-	(5.165)
Variações monetárias	19	(2)	-	(79)	(24)	-	(86)
Variações monetárias (*)	-	-	(19)	-	-	-	(19)
(Adições)	(164)	-	(1)	-	(1.203)	-	(1.368)
Baixas	441	-	-	141	-	-	582
Baixas (*)	-	-	174	-	-	-	174
Reclassificações (i)	(41)	-	-	-	-	-	(41)
	255	(2)	154	62	(1.227)	-	(758)
Saldo em 30 de junho de 2025	(793)	(39)	(1.276)	(2.532)	(1.283)	-	(5.923)
<b>(A+B) Provisões líquidas</b>							
Não circulante	8.587	3.169	3.362	8.773	22.378	51.341	97.610
Saldo em 31 de dezembro de 2024	8.587	3.169	3.362	8.773	22.378	51.341	97.610
Não circulante	10.657	3.247	3.256	9.289	21.062	53.139	100.650
Saldo em 30 de junho de 2025	10.657	3.247	3.256	9.289	21.062	53.139	100.650

	Consolidado						
	Trabalhistas	Fiscais	Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias	Ambientais	Regulatórias	Total
<b>(A) Provisão para riscos</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	15.204	17.925	5.088	11.508	21.051	68.505	139.281
Provisões / (reversões)	(1.039)	(11.473)	-	(1.471)	651	(20.190)	(33.522)
Reversões (*)	-	-	(31)	-	-	-	(31)
Variações monetárias	624	124	-	528	552	659	2.487
Variações monetárias (*)	-	-	190	-	-	-	190
Reclassificações (i)	-	-	8	-	-	-	8
Acordos / pagamentos	(3.373)	-	-	(5.390)	(695)	-	(9.458)
	(3.788)	(11.349)	167	(6.333)	508	(19.531)	(40.326)
Saldo em 30 de junho de 2024	11.416	6.576	5.255	5.175	21.559	48.974	98.955
<b>(B) Depósitos judiciais</b>							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(3.817)	(35)	(2.292)	(7.729)	(737)	-	(14.610)
Variações monetárias	(90)	(1)	-	(144)	(12)	-	(247)
Variações monetárias (*)	-	-	(79)	-	-	-	(79)
(Adições)	(90)	(329)	(85)	(9)	-	-	(513)
(Adições) (*)	-	-	(4)	-	-	-	(4)
Baixas	1.634	-	-	5.382	695	-	7.711
Baixas (*)	-	-	500	-	-	-	500
Reclassificações (i)	(13)	-	-	-	-	-	(13)
	1.441	(330)	332	5.229	683	-	7.355
Saldo em 30 de junho de 2024	(2.376)	(365)	(1.960)	(2.500)	(54)	-	(7.255)
<b>(A+B) Provisões líquidas</b>							
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	9.040	6.211	3.295	2.675	21.505	48.974	91.700
Saldo em 30 de junho de 2024	9.040	6.211	3.295	2.675	21.505	48.974	91.700

(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 junho 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. Ambientais

##### 24.1.3.1. 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.

#### 24.1.4. Regulatórias

##### 24.1.4.1. 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	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
Trabalhistas	593	472	28.284	23.557
Fiscais	39.707	37.903	918.606	881.900
Cíveis	-	-	10.915	9.320
Ambientais	-	-	44.188	42.536
Regulatórias	-	-	90.545	85.961
	40.300	38.375	1.092.538	1.043.274

Demonstramos abaixo, as principais variações nas contingências possíveis do Grupo, atualizadas para 31 de março de 2025:

### 24.2.2. Trabalhistas

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

O incremento de R\$ 4,5 milhões refere-se a ações trabalhistas envolvendo terceiros, os reclamantes requerem o reconhecimento de responsabilidade das controladas, além de atualização monetária.

### 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. Regulatórias

#### 24.2.4.1. 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.

#### 24.2.4.2. 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 junho 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	30/06/2025 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
	<b>992.653.503</b>	<b>100,00</b>

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			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
<b>Receita operacional bruta</b>				
Contratos ACL	605.445	1.267.868	540.166	1.133.290
Contratos ACR	475.073	944.846	422.748	855.586
Comercialização de energia	57.224	114.185	101.449	216.027
Mercado de curto prazo (MCP)	104.382	212.084	45.279	94.380
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	939	2.303	2.514	8.682
	<b>1.243.063</b>	<b>2.541.286</b>	<b>1.112.156</b>	<b>2.307.965</b>
<b>Receita de ativos financeiros</b>				
Juros e atualização monetária	441.723	976.990	398.605	897.011
	<b>441.723</b>	<b>976.990</b>	<b>398.605</b>	<b>897.011</b>
<b>Total receita operacional bruta</b>	<b>1.684.786</b>	<b>3.518.276</b>	<b>1.510.761</b>	<b>3.204.976</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>				
PIS e COFINS	(147.145)	(298.131)	(134.326)	(274.913)
ICMS	(13.663)	(25.498)	(9.461)	(18.727)
Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação (PDI)	(6.873)	(14.241)	121	(13.005)
	<b>(167.681)</b>	<b>(337.870)</b>	<b>(143.666)</b>	<b>(306.645)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.517.105</b>	<b>3.180.406</b>	<b>1.367.095</b>	<b>2.898.331</b>

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			
	01/04/2025 a 30/06/2025		01/01/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.891.639	605.445	8.041.957	1.267.868
Contratos ACR	3.472.556	475.073	7.378.658	944.846
Comercialização de energia	332.552	57.224	663.817	114.185
Mercado de curto prazo (MCP)	368.639	104.382	1.265.253	212.084
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	64.933	939	319.207	2.303
	<b>8.130.319</b>	<b>1.243.063</b>	<b>17.668.892</b>	<b>2.541.286</b>
<b>Consolidado</b>				
	01/04/2024 a 30/06/2024		01/01/2024 a 30/06/2024	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.156.913	540.166	6.586.607	1.133.290
Contratos ACR	3.492.494	422.748	7.920.262	855.586
Comercialização de energia	832.641	101.449	1.891.167	216.027
Mercado de curto prazo (MCP)	779.048	45.279	1.576.679	94.380
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	158.870	2.514	486.765	8.682
	<b>8.419.966</b>	<b>1.112.156</b>	<b>18.461.480</b>	<b>2.307.965</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes.

## 27.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/04/2025 a 30/06/2025		01/01/2025 a 30/06/2025	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	859.935	122.245	1.830.120	238.113
Comercialização de energia	333.126	24.433	669.954	61.810
Mercado de curto prazo (MCP)	17.704	13.040	96.858	12.219
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	177.483	2.821	280.831	7.742
(-) Crédito de PIS	-	(3.076)	-	(5.568)
(-) Crédito de COFINS	-	(14.166)	-	(25.650)
	<b>1.388.248</b>	<b>145.297</b>	<b>2.877.763</b>	<b>288.666</b>

	Consolidado			
	01/04/2024 a 30/06/2024		01/01/2024 a 30/06/2024	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	53.808	10.830	97.893	21.473
Comercialização de energia	935.858	96.080	1.861.145	190.921
Mercado de curto prazo (MCP)	28.230	1.849	243.326	14.930
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	940.878	21.453	1.329.412	33.079
(-) Crédito de PIS	-	(2.082)	-	(4.145)
(-) Crédito de COFINS	-	(9.592)	-	(19.091)
	<b>1.958.774</b>	<b>118.538</b>	<b>3.531.776</b>	<b>237.167</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes.

## 27.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
Tust	109.284	221.008	107.986	215.363
Tusd	11.294	22.590	11.171	22.343
Encargos de conexão	131	257	117	233
(-) Crédito de PIS	(1.804)	(3.719)	(1.903)	(3.801)
(-) Crédito de COFINS	(8.307)	(17.132)	(8.766)	(17.508)
	<b>110.598</b>	<b>223.004</b>	<b>108.605</b>	<b>216.630</b>

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			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
<b>Receitas</b>				
Rendimento de aplicações financeiras	11.119	25.170	8.822	26.523
Variações monetárias	1.014	2.261	788	1.793
Depósitos judiciais	(1)	1	-	(3)
Tributos a recuperar	1.015	2.260	788	1.796
Ganho com variação cambial	30.504	101.601	-	1.900
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	-	-	68.520	64.727
(-) PIS e COFINS	(564)	(1.276)	(446)	(1.317)
Outras receitas financeiras	(24)	(19)	-	-
	<b>42.049</b>	<b>127.737</b>	<b>77.684</b>	<b>93.626</b>
<b>Despesas</b>				
Juros	(59.286)	(105.372)	(7.178)	(11.577)
Debêntures	(54.507)	(98.847)	-	-
(-) Recuperação de juros de debêntures	-	6.820	-	-
Partes relacionadas	(4.779)	(13.345)	(7.178)	(11.577)
Variações monetárias	(1)	(2)	-	-
Provisões para riscos	(1)	(2)	-	-
Perda com variação cambial	(2.500)	(5.201)	(73.500)	(80.300)
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(44.864)	(59.228)	-	-
Carta fiança	(605)	(1.387)	(1.841)	(3.064)
Outras despesas financeiras	4.478	(1.433)	(276)	(674)
	<b>(102.778)</b>	<b>(172.623)</b>	<b>(82.795)</b>	<b>(95.615)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(60.729)</b>	<b>(44.886)</b>	<b>(5.111)</b>	<b>(1.989)</b>

	Consolidado			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
<b>Receitas</b>				
Rendimento de aplicações financeiras	68.997	157.964	51.655	108.768
Variações monetárias	19.227	36.752	24.935	40.532
Depósitos judiciais	15.031	28.584	16.662	26.539
Uso do bem público (UBP)	823	1.021	-	359
Tributos a recuperar	1.131	2.487	943	2.138
Inadimplência CCEE	122	838	411	799
Liminares CCEE	2.120	3.822	6.919	10.475
Outras	-	-	-	222
Ganho com variação cambial	51.346	243.531	-	1.900
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	-	-	68.520	64.727
Ajuste a valor presente do UBP	-	347	122	150
(-) PIS e COFINS	(3.298)	(7.508)	(2.384)	(5.080)
Outras receitas financeiras	(14)	150	111	190
	<b>136.258</b>	<b>431.236</b>	<b>142.959</b>	<b>211.187</b>
<b>Despesas</b>				
Juros	(120.506)	(227.415)	(70.987)	(139.668)
Debêntures	(106.782)	(198.615)	(39.597)	(83.429)
(-) Recuperação de juros de debêntures	-	6.820	-	-
Financiamentos	(4.218)	(8.625)	(5.183)	(10.612)
Partes relacionadas	(9.486)	(26.956)	(26.187)	(45.587)
Outros	(20)	(39)	(20)	(40)
Variações monetárias	(12.362)	(30.302)	(8.999)	(21.377)
Uso do bem público (UBP)	(381)	(1.949)	(1.284)	(1.983)
Liminares CCEE	(2.739)	(8.075)	(459)	(1.681)
Provisões para riscos	(1.735)	(3.921)	(933)	(2.487)
Debêntures	-	(1.974)	(1.142)	(4.703)
Financiamentos	(1.304)	(2.322)	(415)	(758)
Outras	(6.203)	(12.061)	(4.766)	(9.765)
Perda com variação cambial	(2.500)	(17.346)	(203.624)	(246.245)
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(44.864)	(59.228)	-	-
Despesas plano de pensão	(217)	(433)	(402)	(804)
Carta fiança	(605)	(1.387)	(1.841)	(3.064)
Ajuste a valor presente do UBP	(1.074)	(1.442)	(195)	(834)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(35.114)	(156.980)	(66.247)	(131.836)
Outras despesas financeiras	3.758	(2.909)	(1.099)	(2.404)
	<b>(213.484)</b>	<b>(497.442)</b>	<b>(353.394)</b>	<b>(546.232)</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(77.226)</b>	<b>(66.206)</b>	<b>(210.435)</b>	<b>(335.045)</b>

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					
	30/06/2025			30/06/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Resultado antes do IRPJ e CSLL</b>		<b>862.476</b>			<b>614.467</b>	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação</b>	<b>(215.619)</b>	<b>(77.623)</b>	<b>(293.242)</b>	<b>(153.617)</b>	<b>(55.302)</b>	<b>(208.919)</b>
<b>Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva</b>						
Equivalência patrimonial de controladas / coligadas	239.015	86.045	325.060	163.466	58.848	222.314
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(42.796)	(15.407)	(58.203)	(8.083)	(2.910)	(10.993)
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	21.847	7.865	29.712	(77)	(28)	(105)
Outras (adições) permanentes, líquidas	(2.447)	(880)	(3.327)	(1.689)	(608)	(2.297)
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Ajustes correntes - períodos anteriores	-	-	-	(244)	(87)	(331)
Ajustes diferidos - períodos anteriores	-	-	-	107	39	146
<b>Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(137)</b>	<b>(48)</b>	<b>(185)</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>

	Consolidado					
	30/06/2025			30/06/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Resultado antes do IRPJ e CSLL</b>		<b>1.979.329</b>			<b>1.417.365</b>	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação</b>	<b>(494.832)</b>	<b>(178.140)</b>	<b>(672.972)</b>	<b>(354.341)</b>	<b>(127.563)</b>	<b>(481.904)</b>
<b>Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva</b>						
Equivalência patrimonial de coligadas	10.843	3.903	14.746	11.429	4.115	15.544
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(42.673)	(15.363)	(58.036)	(8.346)	(3.004)	(11.350)
Mais-valia	(6.914)	(2.489)	(9.403)	(7.656)	(2.756)	(10.412)
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	6.436	2.021	8.457	283	(20)	263
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	21.847	7.865	29.712	(77)	(28)	(105)
Adesão ao programa Litígio Zero (*)	-	-	-	(5.263)	(1.895)	(7.158)
Despacho 497/2023 (**)	-	-	-	3.398	1.223	4.621
Outras (adições) permanentes, líquidas	(3.689)	(1.351)	(5.040)	(3.351)	(1.232)	(4.583)
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>(508.982)</b>	<b>(183.554)</b>	<b>(692.536)</b>	<b>(363.924)</b>	<b>(131.160)</b>	<b>(495.084)</b>
IRPJ e CSLL correntes	308.916	111.531	420.447	365.203	131.622	496.825
IRPJ e CSLL diferidos	200.066	72.023	272.089	(1.279)	(462)	(1.741)
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>508.982</b>	<b>183.554</b>	<b>692.536</b>	<b>363.787</b>	<b>131.112</b>	<b>494.899</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>25,7%</b>	<b>9,3%</b>	<b>35,0%</b>	<b>25,7%</b>	<b>9,3%</b>	<b>34,9%</b>

(\*) 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					
	30/06/2025			31/12/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Ativo de imposto diferido</b>						
<b>Diferenças temporárias</b>						
Instrumentos financeiros derivativos	827	298	1.125	-	-	-
<b>Total</b>	<b>827</b>	<b>298</b>	<b>1.125</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Passivo de imposto diferido</b>						
<b>Diferenças temporárias</b>						
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	(552)	(199)	(751)
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(552)</b>	<b>(199)</b>	<b>(751)</b>
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>827</b>	<b>298</b>	<b>1.125</b>	<b>(552)</b>	<b>(199)</b>	<b>(751)</b>
Consolidado						
	30/06/2025			31/12/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
	241.371	85.740	327.111	265.610	94.466	360.076
<b>Ativo de imposto diferido</b>						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	422.727	152.182	574.909	378.455	136.244	514.699
<b>Diferenças temporárias</b>						
Provisões para grandes reparos	29.952	10.783	40.735	28.889	10.400	39.289
Liminares CCEE (GF)	26.048	9.377	35.425	24.695	8.889	33.584
Provisões para riscos	9.235	3.324	12.559	9.235	3.324	12.559
Provisões de penalidades contratuais	7.142	2.571	9.713	128.205	46.154	174.359
Variação cambial	4.019	1.447	5.466	4.508	1.623	6.131
Benefício fiscal	2.850	1.026	3.876	5.462	1.965	7.427
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	827	298	1.125	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	2.764	995	3.759	2.362	852	3.214
Outras provisões						
<b>Total bruto</b>	<b>746.935</b>	<b>267.743</b>	<b>1.014.678</b>	<b>847.421</b>	<b>303.917</b>	<b>1.151.338</b>
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(636.335)	(229.080)	(865.415)	(734.949)	(264.582)	(999.531)
<b>Total</b>	<b>110.600</b>	<b>38.663</b>	<b>149.263</b>	<b>112.472</b>	<b>39.335</b>	<b>151.807</b>
<b>Passivo de imposto diferido</b>						
<b>Diferenças temporárias</b>						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.687.160)	(607.378)	(2.294.538)	(1.574.128)	(566.687)	(2.140.815)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(180.154)	(64.855)	(245.009)	(188.947)	(68.022)	(256.969)
Ajuste de avaliação patrimonial	(67.024)	(24.129)	(91.153)	(78.430)	(28.234)	(106.664)
Juros sobre depósito vinculado	(60.252)	(21.692)	(81.944)	(54.285)	(19.543)	(73.828)
Ajuste a valor presente do UBP	(7.892)	(2.841)	(10.733)	(7.943)	(2.859)	(10.802)
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)
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	(552)	(199)	(751)
<b>Total bruto</b>	<b>(2.012.806)</b>	<b>(724.612)</b>	<b>(2.737.418)</b>	<b>(1.914.609)</b>	<b>(689.261)</b>	<b>(2.603.870)</b>
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	636.335	229.080	865.415	734.949	264.582	999.531
<b>Total</b>	<b>(1.376.471)</b>	<b>(495.532)</b>	<b>(1.872.003)</b>	<b>(1.179.660)</b>	<b>(424.679)</b>	<b>(1.604.339)</b>
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>(1.265.871)</b>	<b>(456.869)</b>	<b>(1.722.740)</b>	<b>(1.067.188)</b>	<b>(385.344)</b>	<b>(1.452.532)</b>

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 abaixo:

	2025	2026	2027	2028	2029	A partir de 2030	Total
Imposto diferido ativo	46.883	54.586	77.617	75.225	72.704	687.663	1.014.678
Imposto diferido passivo	(65.284)	(129.011)	(129.380)	(128.809)	(122.302)	(2.162.632)	(2.737.418)
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>(18.401)</b>	<b>(74.425)</b>	<b>(51.763)</b>	<b>(53.584)</b>	<b>(49.598)</b>	<b>(1.474.969)</b>	<b>(1.722.740)</b>

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			
	01/04/2025 a 30/06/2025	01/01/2025 a 30/06/2025	01/04/2024 a 30/06/2024	01/01/2024 a 30/06/2024
<b>Numerador</b>				
<b>Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia</b>				
Lucro líquido do período	343.071	862.476	301.485	614.652
<b>Denominador (Média ponderada de números de ações)</b>				
Ações ordinárias	992.653	992.653	992.653	992.653
<b>Resultado básico e diluído por ação</b>	0,34561	0,86886	0,30372	0,61920

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

- ✓ Receita Operacional Líquida (R\$ 310 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\$ 130 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\$ 157 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\$ 94 milhões): imposto diferido calculado sobre as diferenças temporárias acima descritas.

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

Principais Indicadores de Gestão	30/06/2025							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida ajustada	2.751.441	100,0%	119.442	100,0%	-	0,0%	2.870.883	100,0%
Ebitda ajustado	2.095.202	76,1%	(7.257)	-6,1%	(42.439)	0,0%	2.045.506	71,3%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	1.091.737	39,7%	(3.040)	-2,5%	(76.638)	0,0%	1.012.059	35,3%
Lucro líquido ajustado	1.177.395	42,8%	(3.040)	-2,5%	(76.638)	0,0%	1.097.717	38,2%
Depreciação e amortização	(447.169)	-	-	-	(35.741)	-	(482.910)	-
Receita financeira	297.263	-	2.893	-	131.080	-	431.236	-
Despesa financeira	(157.825)	-	(18)	-	(172.623)	-	(330.466)	-
Imposto de renda e contribuição social	(600.080)	-	1.342	-	(287)	-	(599.025)	-

Principais Indicadores de Gestão	30/06/2024							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida ajustada	2.438.181	100,0%	203.531	100,0%	-	0,0%	2.641.712	100,0%
Ebitda ajustado	1.960.930	80,4%	(145.423)	-71,5%	(31.888)	0,0%	1.783.619	67,5%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	985.082	40,4%	(94.033)	-46,2%	(24.944)	0,0%	866.105	32,8%
Lucro líquido ajustado	875.558	35,9%	(94.033)	-46,2%	(24.944)	0,0%	756.581	28,6%
Depreciação e amortização	(418.263)	-	-	-	(38.634)	-	(456.897)	-
Receita financeira	112.448	-	3.360	-	95.379	-	211.187	-
Despesa financeira	(318.769)	-	(11)	-	(95.616)	-	(414.396)	-
Imposto de renda e contribuição social	(460.788)	-	48.041	-	97	-	(412.650)	-

	30/06/2025	30/06/2024
<b>Lucro líquido societário</b>	<b>1.286.793</b>	<b>922.466</b>
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	189.079	165.885
<b>Lucro líquido ajustado</b>	<b>1.097.714</b>	<b>756.581</b>
<b>Ebitda societário RCVM 156/2022</b>	<b>2.398.849</b>	<b>2.086.239</b>
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	309.974	256.902
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	43.372	45.718
<b>Ebitda ajustado RCVM 156/2022</b>	<b>2.045.503</b>	<b>1.783.619</b>

	30/06/2025	30/06/2024
<b>Lucro líquido societário</b>	<b>1.286.793</b>	<b>922.466</b>
Imposto de renda e contribuição social	692.536	494.899
Resultado financeiro (líquido)	66.206	335.045
Depreciação e amortização	353.314	333.829
<b>Ebitda societário RCVM 156/2022</b>	<b>2.398.849</b>	<b>2.086.239</b>

	30/06/2025	30/06/2024
<b>Receita líquida societária</b>	<b>3.180.409</b>	<b>2.898.331</b>
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	309.526	256.619
<b>Receita líquida ajustada</b>	<b>2.870.883</b>	<b>2.641.712</b>

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			
			30/06/2025	31/12/2024	Valor contábil	Valor a mercado
<b>Ativos financeiros</b>						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	1.815	1.815	1.575	1.575
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	1.725.948	1.725.948	2.740.590	2.740.590
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	22.343	22.343	26.859	26.859
Clientes	Custo amortizado	-	641.240	641.240	604.811	604.811
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	12.961.298	12.961.298	12.651.773	12.651.773
Dividendos e JSCP	Custo amortizado	-	10.400	10.400	25.647	25.647
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	733.677	733.677	707.607	707.607
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	-	-	122.768	122.768
			<b>16.096.721</b>	<b>16.096.721</b>	<b>16.881.630</b>	<b>16.881.630</b>
<b>Passivos financeiros</b>						
Fornecedores	Custo amortizado	-	757.586	757.586	855.002	855.002
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	127.921	127.921	133.945	133.945
Financiamentos	Custo amortizado	-	203.869	203.869	227.754	227.754
Debêntures	Custo amortizado	-	3.722.592	4.444.834	2.829.033	3.125.300
Dividendos e JSCP	Custo amortizado	-	2.809.986	2.809.986	3.080.474	3.080.474
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	-	37.918	37.918	37.788	37.788
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	889.788	889.788	3.241.447	3.241.447
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	45.533	45.533	-	-
			<b>8.595.193</b>	<b>9.317.435</b>	<b>10.405.443</b>	<b>10.701.710</b>

### 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 abaixo:

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	(18.960)	(909)	(17.583)
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	BANCO BOCOM BBM S.A.	01/04/2025	09/09/2025	413.651	(17.703)	(849)	(16.417)
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	Deutsche Bank S.A.	02/04/2025	09/09/2025	206.825	(8.870)	(424)	(8.225)
					<b>2.065.864</b>	<b>(45.533)</b>	<b>(3.640)</b>	<b>(59.228)</b>

BRL – Real brasileiro

Conforme o quadro acima as duas NDFs contratadas junto ao banco Deutsche Bank S.A, foram liquidadas assim como o empréstimo junto à CTG Lux.

### 32.1.2. Efetividade do Hedge

A Companhia faz uso do hedge de fluxo de caixa para proteger a exposição a riscos provenientes da variação cambial em suas atividades de financiamento (Empréstimo II). A relação econômica entre o item protegido e o instrumento de hedge apresenta um índice de cobertura de 1,03.

Demonstramos a seguir, os impactos do *hedge* e sua efetividade com o cálculo da sensibilidade para o cenário provável considerando a taxa e saldo vigente em 30 de junho de 2025, calculada em cenários estimados conforme abaixo:

	Provável	25%	50%	-25%	-50%
Cotação CNH	0,7622	0,9528	1,1433	0,5717	0,3811
Hedge - Contratos a termo (NDF)	786.390	982.988	1.179.585	589.793	393.195
Fluxo de Caixa - Item Protegido	762.200	952.750	1.143.300	571.650	381.100
<b>Impacto</b>	<b>24.190</b>	<b>30.238</b>	<b>36.285</b>	<b>18.143</b>	<b>12.095</b>
<b>Efetividade</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>	<b>1,03</b>

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 (*)
<b>Cobertura operacional</b>		
Risco operacional	04/08/2024 a 04/08/2025	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2024 a 04/08/2025	140.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2023 a 04/08/2025	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2024 a 08/12/2025	150.000
<b>Construção Arinos Energias Renováveis</b>		
Risco de engenharia	12/06/2023 a 09/10/2026	1.405.942
Responsabilidade civil	12/06/2023 a 31/07/2025	50.000
<b>Construção Serra da Palmeira Energias Renováveis</b>		
Risco de engenharia	27/12/2023 a 30/04/2028	4.054.000
Responsabilidade civil	15/09/2023 a 30/04/2026	100.000
Transporte internacional	23/05/2024 a 31/07/2025	10.000
Transporte nacional	23/05/2024 a 31/07/2025	28.000

(\*) Não revisado pelos auditores independentes

Os seguros com vencimento em agosto de 2025 foram renovados com as mesmas características apresentadas e com nova vigência para agosto de 2026, com exceção da cobertura de risco civil ambiental, cuja vigência é até agosto de 2027.

## 34. Transações não caixa

	Consolidado	
	30/06/2025	30/06/2024
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	29.884	31.474
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(10.160)	(10.701)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(17)	320
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	6	(109)
Hedge de fluxo de caixa	(5.516)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	1.876	-

## 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. Atualização da receita anual de geração – (RAG) ciclo 2025/2026 – Rio Paraná

Foi publicada em 25 de julho de 2025 a Resolução Homologatória nº 3.506/2025 para a RAG, referente ao período de julho/2025 até junho/2026. Devido aos índices de disponibilidade das UHEs Ilha Solteira e Jupiá, diante da gestão e evolução do projeto de modernização das usinas, houve um acréscimo de R\$ 29,9 milhões na RAG, correspondente à parcela de ajuste pela indisponibilidade apurada ou desempenho apurado (Ajl), que afere o padrão de qualidade da UHE.

### 36.2. Liquidação do empréstimo com partes relacionadas – Rio Paraná

Em 11 de julho de 2025, diante da variação cambial favorável, a controlada Rio Paraná liquidou, de forma antecipada, o empréstimo com partes relacionadas mantido junto à CTG Lux, da parcela a vencer em novembro de 2025, no montante de R\$ 107,5 milhões.

### 36.3. Aquisição de títulos não pagos no MCP para extensão das concessões das UHEs Capivara e Chavantes – Rio Paranapanema

Em 1º de agosto de 2025, a controlada Rio Paranapanema participou do Edital do Mecanismo Concorrencial para Negociação de Títulos de Valores não pagos no MCP, promovido pela 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. Os títulos adquiridos serão utilizados para prorrogar o prazo das concessões das respectivas usinas.

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

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

## Declaração da Diretoria

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

- (i) examinaram, discutiram e aprovaram as Informações Trimestrais (“ITR”) da Companhia referente ao segundo trimestre encerrado em 30 de junho de 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 segundo trimestre encerrado em 30 de junho de 2025.

São Paulo, 12 de agosto 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](http://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 referentes ao trimestre findo em 30 de junho de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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 tivemos 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 individuais e consolidadas**

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.



## Outros assuntos

### Demonstrações do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado ("DVA"), individual e consolidada, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho 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 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 junho de 2024

As informações contábeis intermediárias mencionadas anteriormente incluem informações contábeis correspondentes que compreendem as demonstrações individuais e consolidadas do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2024 e das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2024, 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 junho de 2024 foi conduzida sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório sobre a revisão de informações trimestrais datado de 14 de agosto de 2024, sem nenhuma modificação.

São Paulo, 13 de agosto 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