



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

| | |
|--|----------|
| DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO..... | 3 |
| Principais indicadores | 3 |
| Contratos Futuros de Energia | 4 |
| Custos e outros resultados operacionais | 4 |
| Ebitda e margem Ebitda | 5 |
| Resultado financeiro | 6 |
| Endividamento | 7 |
| Lucro líquido | 8 |
| Informações contábeis intermediárias | 9 |
| Balanços patrimoniais..... | 9 |
| Demonstrações do resultado..... | 11 |
| Demonstrações do resultado..... | 12 |
| Demonstrações do resultado abrangente | 13 |
| Demonstrações das mutações do patrimônio líquido | 14 |
| Demonstrações dos fluxos de caixa..... | 15 |
| Demonstrações do valor adicionado | 16 |
| Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 30 de 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 |
| Membros da Governança | 57 |
| Declaração da Diretoria | 58 |
| Relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias, individuais e Consolidadas..... | 59 |

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

| Indicadores econômicos | Consolidado | | | | | |
|---|------------------|------------------|--------------|------------------|------------------|--------------|
| | 2T25 | 2T24 | Variação | 6M25 | 6M24 | Variação |
| 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% |
| Receita operacional líquida | 1.517.105 | 1.367.095 | 11,0% | 3.180.406 | 2.898.331 | 9,7% |
| Contratos futuros de energia | - | (5.012) | -100,0% | - | (162.314) | -100,0% |
| (-) 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% |
| Resultado antes das receitas e despesas financeiras | 931.191 | 880.148 | 5,8% | 2.045.535 | 1.752.410 | 16,7% |
| 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% |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | 853.965 | 669.713 | 27,5% | 1.979.329 | 1.417.365 | 39,6% |
| Lucro líquido do período | 536.147 | 440.392 | 21,7% | 1.286.793 | 922.466 | 39,5% |
| Margem líquida - % | 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% |
| Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora) | 0,34561 | 0,30372 | 13,8% | 0,86886 | 0,61920 | 40,3% |

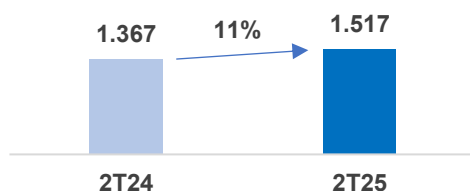
Ebitda – Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization

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.

Receita operacional líquida (R\$ milhões)



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% |
| | (598.042) | (507.871) | 17,8% | (1.178.243) | (1.029.325) | 14,5% |

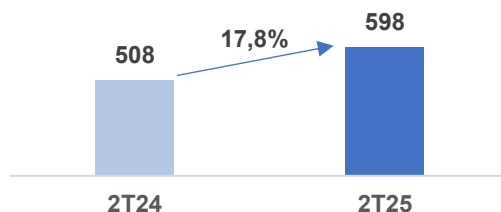
Os custos e outros resultados operacionais apresentaram um aumento de aproximadamente R\$ 90,2 milhões (17,8%), quando comparado ao mesmo período do exercício anterior.

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).

Custos e outros resultados operacionais (R\$ milhões)

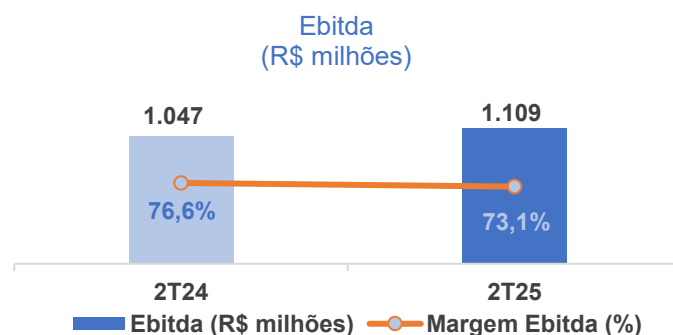


Ebitda e margem Ebitda

| | 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% |
| 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. |

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 |
| Receitas | | | | | | |
| 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% |
| | 136.258 | 142.959 | -4,7% | 431.236 | 211.187 | 104,2% |
| Despesas | | | | | | |
| 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% |
| | (213.484) | (353.394) | -39,6% | (497.442) | (546.232) | -8,9% |
| Resultado financeiro líquido | (77.226) | (210.435) | -63,3% | (66.206) | (335.045) | -80,2% |

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

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.

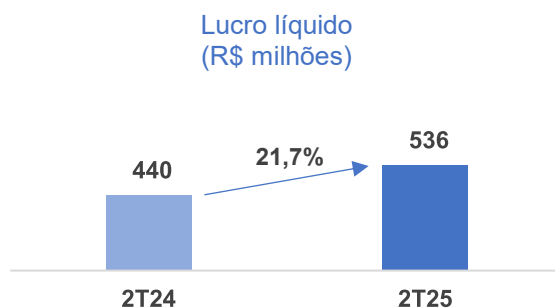
| Entidade | Dividas | Remuneração | Vencimento | Variação | Consolidado | | Variação |
|--|---|---------------------|------------|--------------|------------------|------------------|---------------|
| | | | | | 30/06/2025 | 31/12/2024 | |
| China Three Gorges Brasil Energia S.A. | China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.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.Á.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.Á.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 Paranapanema Energia S.A. | Debêntures 8ª emissão - série 2 | IPCA + 5,50% ao ano | 15/03/2025 | 0,0% | - | 119.344 | -100,0% |
| Rio Paranapanema 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 Paranapanema 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

Balancos 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 |
| Circulante | | | | | |
| 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 |
| Total do ativo circulante | | 1.947.048 | 1.721.686 | 4.767.210 | 4.973.118 |
| Não circulante | | | | | |
| 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 |
| | | 2.335 | 3.050 | 12.541.046 | 12.256.949 |
| 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 |
| Total do ativo não circulante | | 17.687.714 | 16.870.007 | 28.329.663 | 28.549.443 |
| Total do ativo | | 19.634.762 | 18.591.693 | 33.096.873 | 33.522.561 |

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 |
| Circulante | | | | | |
| 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 |
| Total do passivo circulante | | 3.388.509 | 4.347.197 | 5.905.992 | 8.547.453 |
| Não circulante | | | | | |
| 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 |
| Total do passivo não circulante | | 1.454.058 | 311.130 | 7.106.353 | 6.173.722 |
| Total do passivo | | 4.842.567 | 4.658.327 | 13.012.345 | 14.721.175 |
| Patrimônio líquido | 25 | | | | |
| 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 |
| Total do patrimônio líquido | | 14.792.195 | 13.933.366 | 14.792.195 | 13.933.366 |
| Participação dos não controladores | | - | - | 5.292.333 | 4.868.020 |
| Total do patrimônio líquido Consolidado | | 14.792.195 | 13.933.366 | 20.084.528 | 18.801.386 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | | 19.634.762 | 18.591.693 | 33.096.873 | 33.522.561 |

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) |
| Resultado bruto | | 996.575 | 2.149.100 | 903.491 | 1.809.627 |
| 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) |
| Resultado de participações societárias | | | | | |
| Equivalência patrimonial | 12 | 12.128 | 43.372 | 25.936 | 45.718 |
| | | 12.128 | 43.372 | 25.936 | 45.718 |
| Resultado antes das receitas e despesas financeiras | | 931.191 | 2.045.535 | 880.148 | 1.752.410 |
| Resultado financeiro | 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) |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | | 853.965 | 1.979.329 | 669.713 | 1.417.365 |
| Imposto de renda e contribuição social | 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) |
| Lucro líquido do período | | 536.147 | 1.286.793 | 440.392 | 922.466 |
| 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)

| | Capital social | Reservas | | Lucros acumulados | Ajuste de avaliação patrimonial | | Patrimônio líquido da controladora | Participação dos não controladores | Total do patrimônio líquido Consolidado |
|--|-------------------|----------------|--------------------|-------------------|---------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---|
| | | Legal | Retenção de lucros | | Custo atribuído | Outros resultados abrangentes | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 11.670.895 | 427.301 | 1.704.672 | - | 117.897 | 12.601 | 13.933.366 | 4.868.020 | 18.801.386 |
| Resultado abrangente do período | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| 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 | - | - | - | 29.884 | (29.884) | - | - | - | - |
| | - | - | - | (10.160) | 10.160 | - | - | - | - |
| | - | - | - | 19.724 | (19.724) | - | - | - | - |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | 11.670.895 | 427.301 | 1.704.672 | 882.200 | 98.173 | 8.954 | 14.792.195 | 5.292.333 | 20.084.528 |

| | Capital social | Reservas | | Lucros acumulados | Ajuste de avaliação patrimonial | | Patrimônio líquido da controladora | Participação dos não controladores | Total do patrimônio líquido Consolidado |
|---|-------------------|----------------|--------------------|-------------------|---------------------------------|-------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|---|
| | | Legal | Retenção de lucros | | Custo atribuído | Outros resultados abrangentes | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 11.670.895 | 352.296 | 1.235.674 | - | 158.259 | 8.990 | 13.426.114 | 4.855.713 | 18.281.827 |
| Resultado abrangente do período | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lucro líquido do período | - | - | - | 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) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 11.670.895 | 352.296 | 1.235.698 | 635.425 | 137.486 | 9.125 | 14.040.925 | 5.132.952 | 19.173.877 |

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 |
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | | | |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | | 862.476 | 614.467 | 1.979.329 | 1.417.365 |
| | | | | | |
| Ajustes em: | | | | | |
| Equivalência patrimonial | 13.1 | (956.058) | (653.864) | (43.372) | (45.718) |
| Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) | 6.2 | - | - | 1.321 | 2.728 |
| Depreciação e amortização | 14.1 e 15.1 | 7.627 | 7.579 | 353.314 | 333.829 |
| Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível | 14.1 e 15.1 | 8 | 2 | 1.529 | 148 |
| Juros e variação monetária de ativos financeiros | 9.2 | - | - | (976.990) | (897.011) |
| Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos | 18.3 | - | - | 11.087 | 11.510 |
| Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures | 19.3 | 99.424 | - | 201.587 | 88.846 |
| AVP e variação monetária sobre UBP | 21.2 | - | - | 2.023 | 2.308 |
| Juros e variação cambial sobre partes relacionadas | 22.3 | (83.055) | 89.977 | (199.229) | 289.932 |
| Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos | 23.2 | - | - | 156.980 | 131.836 |
| Variação monetária sobre depósitos judiciais | | (1) | 3 | (28.584) | (26.539) |
| Constituição e variação monetária sobre provisão para riscos | 24.1 | 9 | 111 | 4.463 | (31.035) |
| Instrumentos financeiros derivativos - NDF | 32.1 | 59.228 | (64.727) | 59.228 | (64.727) |
| Contratos futuros de energia | | - | - | - | 162.314 |
| Variação monetária referente a liminar CCEE | | - | - | 4.253 | (8.794) |
| Outras variações | | (2.260) | (1.796) | 8.754 | 6.565 |
| | | | | | |
| Variação nos ativos e passivos | | | | | |
| Cientes | | - | - | (36.912) | 126.969 |
| Ativo financeiro vinculado à concessão | 9.2 | - | - | 667.465 | 640.392 |
| Partes relacionadas | | (8.602) | 6.310 | (1.079) | 2 |
| Serviços em curso | | - | - | (6.898) | (4.618) |
| Depósito judicial | 12.1 | 15 | 19 | 33 | 77 |
| Fornecedores | | (2.117) | (6.254) | (108.748) | 352.497 |
| Salários, provisões e contribuições sociais | | (7.338) | (11.220) | (15.317) | (20.245) |
| Encargos setoriais | | - | - | 7.899 | (9.741) |
| Capitalização de debêntures | 19.3 | - | - | 54.290 | 58.361 |
| Uso do bem público (UBP) | 21.2 | - | - | (1.893) | (1.882) |
| Provisões para grandes reparos | 23.2 | - | - | (92.864) | (152.946) |
| Provisão para riscos | 24.1 | - | (199) | (1.232) | (2.265) |
| Impostos, taxas e contribuições | | (33.215) | (43.752) | (67.208) | (72.092) |
| Outras variações ativas e passivas | | (2.380) | (2.030) | 8.107 | 4.896 |
| Caixa (aplicado nas)/ gerado pelas operações | | (66.239) | (65.374) | 1.941.336 | 2.292.962 |
| | | | | | |
| 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) | (420.837) |
| Pagamento de juros sobre financiamentos | 18.3 | - | - | (8.748) | (10.862) |
| Pagamento de juros sobre debêntures | 19.3 | (93.387) | - | (215.038) | (133.080) |
| Pagamento de variação monetária sobre debêntures | 19.3 | - | - | (91.374) | (76.932) |
| Pagamento de juros sobre partes relacionadas | 22.3 | (24.035) | - | (120.085) | - |
| Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais | | 388.964 | 423.666 | 978.175 | 1.651.251 |
| | | | | | |
| Fluxos de caixa das atividades de investimentos | | | | | |
| 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) | (1.191.471) |
| Caixa líquido (aplicado nas) atividades de investimentos | | (780.200) | (980.265) | (717.893) | (1.191.471) |
| | | | | | |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamentos | | | | | |
| Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas | 22.3 | - | 686.500 | - | 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) | (25.911) |
| Pagamento de debêntures | 19.3 | - | - | (200.000) | (575.000) |
| Pagamento de partes relacionadas | 22.3 | (828.600) | - | (2.025.622) | - |
| Pagamento de dividendos | 20.1 | - | - | (28.293) | (36.623) |
| Pagamento de juros sobre capital próprio | 20.1 | - | (549.950) | (242.195) | (767.347) |
| Fluxo de caixa líquido gerado pelas e (aplicado nas) atividades de financiamento | | 419.051 | 136.550 | (1.274.683) | (718.381) |
| | | | | | |
| Aumento/(redução) líquida de caixa e equivalentes de caixa | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | | 266.444 | 452.102 | 2.742.164 | 1.698.042 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do período | | 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 |
| Receitas | | | | | |
| 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) |
| | | 30.956 | 31.474 | 3.549.909 | 3.235.164 |
| Insumos adquiridos de terceiros | | | | | |
| 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 |
| | | 17.659 | 20.252 | (656.656) | (717.464) |
| Valor adicionado bruto | | 48.615 | 51.726 | 2.893.253 | 2.517.700 |
| Depreciação e amortização | 14.1 e 15.1 | (7.627) | (7.579) | (353.314) | (333.829) |
| Valor adicionado líquido produzido | | 40.988 | 44.147 | 2.539.939 | 2.183.871 |
| Equivalência patrimonial | 13.1 | 956.058 | 653.864 | 43.372 | 45.718 |
| Outras receitas financeiras | | 129.012 | 94.943 | 438.744 | 216.268 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | 1.085.070 | 748.807 | 482.116 | 261.986 |
| Valor adicionado total a distribuir | | 1.126.058 | 792.954 | 3.022.055 | 2.445.857 |
| Distribuição do valor adicionado | | | | | |
| Pessoal | | | | | |
| 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 |
| | | 48.508 | 40.356 | 131.876 | 121.725 |
| Impostos, taxas e contribuições | | | | | |
| Federais | | 164.991 | 19.190 | 1.142.903 | 765.926 |
| Estaduais | | 280 | 147 | 26.049 | 18.881 |
| Municipais | | 484 | 465 | 59.186 | 47.110 |
| | | 165.755 | 19.802 | 1.228.138 | 831.917 |
| Remuneração de capitais de terceiros | | | | | |
| Aluguéis | | 2.056 | 1.756 | 3.166 | 2.744 |
| Outras despesas financeiras | | 27.539 | 95.615 | 352.358 | 546.232 |
| | | 29.595 | 97.371 | 355.524 | 548.976 |
| Remuneração de capitais próprios | | | | | |
| Lucros retidos | | 882.200 | 635.425 | 882.200 | 635.425 |
| Participação dos não-controladores nos lucros retidos | | - | - | 424.317 | 307.814 |
| | | 882.200 | 635.425 | 1.306.517 | 943.239 |
| Valor adicionado distribuído | | 1.126.058 | 792.954 | 3.022.055 | 2.445.857 |

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) | Início da concessão / autorização | Vencimento concessão / autorização |
|------------------------------|--|---------------|------|-------------------------|--------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------------|------------------------------------|
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 76/1999 | Jurumirim | UHE | SP | Parapananema | 101,0 | 42,5 | 22/09/1999 | 19/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 76/1999 | Chavantes | UHE | SP/PR | Parapananema | 414,0 | 168,9 | 22/09/1999 | 01/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 76/1999 | Salto Grande | UHE | SP/PR | Parapananema | 73,8 | 49,7 | 22/09/1999 | 13/05/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 76/1999 | Capivara | UHE | SP/PR | Parapananema | 643,0 | 328,6 | 22/09/1999 | 23/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 76/1999 | Taquaruçu | UHE | SP/PR | Parapananema | 525,0 | 195,4 | 22/09/1999 | 21/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 76/1999 | Rosana | UHE | SP/PR | Parapananema | 354,0 | 173,6 | 22/09/1999 | 17/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 183/1998 | Canoas I | UHE | SP/PR | Parapananema | 82,5 | 51,5 | 30/07/1998 | 01/08/2037 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 183/1998 | Canoas II | UHE | SP/PR | Parapananema | 72,0 | 43,4 | 30/07/1998 | 29/07/2037 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 549/2002 | Retiro | PCH | SP | Sapucaí | 16,0 | 8,1 | 10/10/2002 | 24/11/2034 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Nº 706/2002 | Palmeiras | PCH | SP | Sapucaí | 16,5 | 8,1 | 18/12/2002 | 11/02/2049 |
| Rio Canoas Energia S.A | Nº 03/2010 | Garibaldi | UHE | SC | Canoas | 191,9 | 84,9 | 14/12/2010 | 14/01/2051 |
| Rio Verde Energia S.A | Nº 90/2002 | Salto | UHE | GO | Verde | 116,0 | 63,2 | 11/12/2002 | 11/04/2046 |
| Rio Paraná Energia S.A | Nº 01/2016 | Jupiaí | UHE | SP/MS | Paraná | 1.551,2 | 849,9 | 05/01/2016 | 20/04/2047 |
| Rio Paraná Energia S.A | Nº 01/2016 | Ilha Solteira | UHE | SP/MS | Paraná | 3.444,0 | 1.645,0 | 05/01/2016 | 21/04/2047 |
| | | | | | | 7.600,9 | 3.712,8 | | |

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 Parapananema Energia S.A | Jurumirim | UHE | 2 | 129 | 17/04/2032 | 19/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Chavantes | UHE | 2 | 516 | 30/03/2032 | 01/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Salto Grande | UHE | 2 | 157 | 11/05/2032 | 13/05/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Capivara | UHE | 2 | 1.005 | 21/04/2032 | 23/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Taquaruçu | UHE | 2 | 597 | 19/04/2032 | 21/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Rosana | UHE | 2 | 548 | 15/04/2032 | 17/04/2032 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Canoas I | UHE | 3 | 161 | 29/07/2037 | 01/08/2037 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Canoas II | UHE | 3 | 135 | 26/07/2037 | 29/07/2037 |
| Rio Parapananema Energia S.A | Retiro | PCH | 3 | 24 | 21/11/2034 | 24/11/2034 |
| Rio Parapananema 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 | Jupiaí | UHE | 3 | 777 | 17/04/2047 | 20/04/2047 |
| Rio Paraná Energia S.A | Ilha Solteira | UHE | 3 | 1.511 | 18/04/2047 | 21/04/2047 |
| | | | | 5.841 | | |

1.3.2.2. 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) | Início da autorização | Vencimento da autorização |
|--------------------------------------|------------------------------|-----------|------|-------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------|---------------------------|
| Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda. | Nº 10.168/2021 | Arinos 1 | UFV | MG | 48,1 | 14,8 | 22/06/2021 | 22/06/2056 |
| Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda. | Nº 10.169/2021 | Arinos 2 | UFV | MG | 48,1 | 14,8 | 22/06/2021 | 22/06/2056 |
| Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda. | Nº 10.171/2021 | Arinos 4 | UFV | MG | 48,1 | 14,7 | 22/06/2021 | 22/06/2056 |
| Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda. | Nº 10.175/2021 | Arinos 8 | UFV | MG | 48,1 | 14,7 | 22/06/2021 | 22/06/2056 |
| Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda. | Nº 10.176/2021 | Arinos 9 | UFV | MG | 48,1 | 14,8 | 22/06/2021 | 22/06/2056 |
| Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda. | Nº 10.177/2021 | Arinos 10 | UFV | MG | 48,1 | 14,7 | 22/06/2021 | 22/06/2056 |
| Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda. | Nº 11.413/2022 | Arinos 32 | UFV | MG | 48,1 | 15,0 | 01/04/2022 | 01/04/2057 |
| | | | | | 336,7 | 103,5 | | |

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

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 | | | |
|--------------------------------------|-----------|-------------------|------------------|----------------|--------------------|------------------|----------------|-----------------|
| | | Despacho | Data do despacho | Data de início | Despacho | Data do despacho | Data de início | UGs autorizadas |
| 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 |
| | | | | | 1.152 | 16/04/2025 | 17/04/2025 | 1 a 101 |
| 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 |
| | | | | | 3.656 | 03/12/2024 | 30/11/2024 | 1 a 54 |
| 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 |
| | | | | | 2.794 | 17/09/2024 | 17/09/2024 | 108 a 161 |
| Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda. | Arinos 10 | 2.512 | 30/08/2024 | 29/08/2024 | 3.172 | 21/10/2024 | 19/10/2024 | 108 a 161 |
| Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda. | Arinos 32 | 3.690 | 04/12/2024 | 04/12/2024 | 1.150 | 16/04/2025 | 17/04/2025 | 1 a 161 |

UGs – Unidades geradoras

1.5.2. Serra da Palmeira

| Entidade | Usina | Operação em teste | | |
|------------------------------------|-------------------------|-------------------|------------------|----------------|
| | | Despacho | Data do despacho | Data de início |
| Serra da Palmeira Energia 1 Ltda. | Serra da Palmeira I | 1.274 | 25/04/2025 | 26/04/2025 |
| Serra da Palmeira Energia 2 Ltda. | Serra da Palmeira II | 1.398 | 08/05/2025 | 09/05/2025 |
| Serra da Palmeira Energia 3 Ltda. | Serra da Palmeira III | 1.243 | 23/04/2025 | 24/04/2025 |
| Serra da Palmeira Energia 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.À.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 | 2.966.083 |

| Dívida | 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.À.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.À.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 |
| Ativos financeiros | | | | | | | | |
| 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 |
| Passivos financeiros | | | | | | | | |
| China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.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 |

| Entidade | Instrumentos financeiros | Indexador | Indexador do valor contábil | Indexador do cenário provável | Variação absoluta no cenário provável | Consolidado | | | |
|--|---|---------------------|-----------------------------|-------------------------------|---------------------------------------|------------------------------|-------------------|-----------------------|-----------------|
| | | | | | | Saldo contábil em 30/06/2025 | Cenário atual (*) | Cenário provável (**) | Efeito absoluto |
| Ativos financeiros | | | | | | | | | |
| 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 |
| Passivos financeiros | | | | | | | | | |
| China Three Gorges Brasil Energia S.A. | China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.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 | 127.550 | 16.453 |
| Rio Paraná Energia S.A. | China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.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 | 195 | 15 |
| Rio Canoas Energia S.A. | BNDES | TJLP + 2,34% ao ano | 8,02% | 7,25% | 77 bps | 173.542 | 18.303 | 16.936 | 1.367 |
| Rio Canoas Energia S.A. | BNDES | TJLP | 8,02% | 7,25% | 77 bps | 875 | 70 | 63 | 7 |
| Rio Paranapanema 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 Paranapanema 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 Canoas 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 | 5,05% | 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 | 5,05% | 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) |
| Dívida líquida | | 1.984.185 | 1.633.529 | 3.108.355 | 3.402.044 |
| Patrimônio líquido | 25 | 14.792.195 | 13.933.366 | 20.084.528 | 18.801.386 |
| Total do capital | | 16.776.380 | 15.566.895 | 23.192.883 | 22.203.430 |
| Índice de alavancagem financeira - (%)* | | 11,8 | 10,5 | 13,4 | 15,3 |

* Dívida líquida / Total do capital

5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.1. Caixa e equivalentes de caixa

5.1.1. Composição

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|------------------|------------------|
| | 30/06/2025 | 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 |
| | 294.259 | 266.444 | 1.727.763 | 2.742.164 |

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

5.2.1. Movimentação

| | Consolidado | | | |
|---|-------------|---------------|-------------------|---------------|
| | Debêntures | BNDES | Gastos Ambientais | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 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) |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | 349 | 19.837 | 2.157 | 22.343 |

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 |
| | | | 294.259 | 266.444 | 1.750.106 | 2.769.023 |

(*) Não revisados pelos auditores independentes

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

6. Clientes

6.1. Composição

| | Consolidado | | | | | | 30/06/2025 | 31/12/2024 |
|----------------------------------|-------------|-------------|------------------|-------------------|-----------|---------|------------|------------|
| | À vencer | Vencidos | | | (-) PECLD | | | |
| | 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 | |
| | 641.053 | 184 | 1.325 | 9.197 | (10.519) | 641.240 | 604.811 | |

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 Parapanema 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 | Circulante | Circulante | Não circulante | Circulante | Não circulante |
| Ativo | | | | | | |
| Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL | 38.986 | 65.906 | 40.858 | 819 | 67.214 | 819 |
| PIS e COFINS a recuperar | - | - | - | - | 417 | - |
| INSS a recuperar | - | - | 669 | 1.590 | 551 | 1.590 |
| ICMS a recuperar | - | - | 3.895 | - | 4.192 | - |
| ISS a recuperar | - | - | 984 | - | 849 | - |
| IRRF sobre JSCP a recuperar | - | - | - | - | 276 | - |
| Outros | 5 | 17 | 78 | - | 82 | - |
| | 38.991 | 65.923 | 46.484 | 2.409 | 73.581 | 2.409 |
| Passivo | | | | | | |
| 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 | - |
| | 277 | 58.414 | 343.731 | - | 557.823 | - |

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

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

8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

8.1. Composição

| | 30/06/2025 | | | 31/12/2024 | | |
|----------------------------------|------------|----------------|--------------|------------|----------------|--------------|
| | Circulante | Não circulante | Total | Circulante | Não circulante | Total |
| Repactuação de risco hidrológico | 259 | 4.966 | 5.225 | 259 | 5.096 | 5.355 |
| | 259 | 4.966 | 5.225 | 259 | 5.096 | 5.355 |

| Produto | 30/06/2025 | | | |
|---------|-------------------------|-------------------|--------------------------|--------------------|
| | Repactuação (MW médios) | Repactuação (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 | 5.645.967 |
| Juros e atualização monetária | 1.066.158 | 6.383.601 | 7.449.759 | 1.023.762 | 5.982.044 | 7.005.806 |
| | 1.335.014 | 11.626.284 | 12.961.298 | 1.292.618 | 11.359.155 | 12.651.773 |

9.2. Movimentação

| | |
|---------------------------------|------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 12.651.773 |
| Juros e atualização monetária | 976.990 |
| Liquidação | (667.465) |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | 12.961.298 |

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 |
| (A) Dividendos | | | | | | |
| Rio Parapanema Participações S.A. | 161.806 | (56.670) | 105.136 | - | - | - |
| Rio Canoas Energia S.A. | 16.571 | - | 16.571 | - | - | - |
| Rio Verde Energia S.A. | 90.000 | - | 90.000 | - | - | - |
| CTG Brasil Negócios de Energia Ltda. | 10.716 | - | 10.716 | - | - | - |
| Rio Paraná Energia S.A. | 447.877 | - | 447.877 | - | - | - |
| | 726.970 | (56.670) | 670.300 | - | - | - |
| (B) Juros sobre capital próprio (*) | | | | | | |
| Rio Canoas Energia S.A. | 17.000 | (9.122) | 7.878 | - | - | - |
| Rio Verde Energia S.A. | 14.450 | (14.450) | - | - | - | - |
| Rio Paraná Energia S.A. | 477.136 | (477.136) | - | - | - | - |
| CEJA - Companhia Energética do Jari | 21.138 | (15.247) | 5.891 | 21.138 | (15.247) | 5.891 |
| Elebrás Projetos S.A. | 4.509 | - | 4.509 | 4.509 | - | 4.509 |
| | 534.233 | (515.955) | 18.278 | 25.647 | (15.247) | 10.400 |
| (A+B) Total de Dividendos e JSCP a receber | 1.261.203 | (572.625) | 688.578 | 25.647 | (15.247) | 10.400 |

(*) 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 |
| | 777.423 | 132.771 | 910.194 |

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 anuência 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 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 14 |
| Variações monetárias | 1 |
| (-) Baixas | (15) |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | - |

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

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 |
| Controladas | | | | | | | | | | | |
| Rio Canaas 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 Paraná Energia S.A. | 66,67% | 8.409.760 | - | - | 731.561 | - | 9.141.321 | - | - | - | - |
| Rio Paranaapanema Participações S.A. | 66,67% | 1.205.079 | - | (7) | 104.764 | - | 1.309.836 | - | - | - | - |
| Arenos Energias Renováveis S.A. | 100,00% | 1.272.347 | 41.380 | - | 8.930 | - | 1.322.657 | - | - | - | - |
| Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A. | 100,00% | 2.258.594 | 729.272 | - | 21.543 | - | 3.009.409 | - | - | - | - |
| Coligadas | | | | | | | | | | | |
| São Manoel Energia S.A. | 33,33% | 580.196 | - | - | (637) | - | 579.559 | 580.196 | (637) | - | 579.559 |
| CEJA - Companhia Energética do Jari | 50,00% | 472.973 | - | - | 20.795 | (493.768) | - | 472.973 | 20.795 | (493.768) | - |
| Cachoeira Caldeirão S.A. | 50,00% | 280.149 | - | - | 3.506 | (283.655) | - | 280.149 | 3.506 | (283.655) | - |
| Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A. | 49,00% | 25.336 | - | - | 1.281 | - | 26.617 | 25.336 | 1.281 | - | 26.617 |
| Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A. | 49,00% | 26.132 | - | - | 2.003 | - | 28.135 | 26.132 | 2.003 | - | 28.135 |
| Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A. | 49,00% | 28.784 | - | - | 1.281 | - | 30.065 | 28.784 | 1.281 | - | 30.065 |
| Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A. | 49,00% | 22.555 | - | - | 1.640 | - | 24.195 | 22.555 | 1.640 | - | 24.195 |
| Central Elétrica Aventura I S.A. | 49,00% | 40.431 | - | - | (1.249) | - | 39.182 | 40.431 | (1.249) | - | 39.182 |
| Central Elétrica Jau S.A. | 49,00% | 113.107 | - | - | (1.371) | - | 111.736 | 113.107 | (1.371) | - | 111.736 |
| Elebrás Projetos S.A. | 49,00% | 90.154 | - | - | 14.992 | - | 105.146 | 90.154 | 14.992 | - | 105.146 |
| CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A. | 49,00% | 11.618 | - | - | 1.131 | - | 12.749 | 11.618 | 1.131 | - | 12.749 |
| Mais valia | | 854.606 | - | - | (27.658) | (132.771) | 694.177 | - | - | - | - |
| | | 16.594.323 | 770.652 | (7) | 956.058 | (910.194) | 17.410.832 | 1.691.435 | 43.372 | (777.423) | 957.384 |

(*) 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 | Plano de pensão | Dividendos e JSCP prescritos | Equivalência patrimonial | 30/06/2024 | 31/12/2023 | Equivalência patrimonial | 30/06/2024 |
| Controladas | | | | | | | | | | | |
| Rio Canoas 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 Parapanema Participações S.A. | 66,67% | 1.410.963 | - | (61.336) | 135 | 24 | 58.296 | 1.408.082 | - | - | - |
| Airinos 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 | - | - | - |
| Coligadas | | | | | | | | | | | |
| 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 Eólica Baixa do Feijão I S.A. | 49,00% | 26.248 | - | - | - | - | (2.450) | 23.798 | 26.248 | (2.450) | 23.798 |
| Central Eólica Baixa do Feijão II S.A. | 49,00% | 27.460 | - | - | - | - | (2.984) | 24.476 | 27.460 | (2.984) | 24.476 |
| Central Eólica Baixa do Feijão III S.A. | 49,00% | 31.266 | - | - | - | - | (3.913) | 27.353 | 31.266 | (3.913) | 27.353 |
| Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A. | 49,00% | 24.553 | - | - | - | - | (3.511) | 21.042 | 24.553 | (3.511) | 21.042 |
| Central Eólica Aventura I S.A. | 49,00% | 41.382 | - | - | - | - | (1.561) | 39.821 | 41.382 | (1.561) | 39.821 |
| Central Eólica 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 Eólica 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 |
| Controladas | | | | | | | | | | | | |
| Rio Canoas 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% | 534.362 | 505.781 | 233.288 | 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 | 71.365 | (3.040) | (49.724) |
| Rio Parana 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 Parapanema Participações S.A. | 66,67% | 66,67% | 2.122.879 | 2.059.050 | 158.224 | 251.522 | 1.964.655 | 1.807.528 | - | - | 157.142 | 87.440 |
| Airinos 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 |
| Coligadas | | | | | | | | | | | | |
| 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 Eólica 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 Eólica 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 | (2.686) |
| Central Eólica Baixa do Feijão III S.A. | 49,00% | 49,00% | 143.352 | 142.213 | 84.116 | 81.896 | 59.238 | 60.277 | 7.493 | 5.240 | (1.040) | (4.327) |
| Central Eólica 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 Eólica Aventura I S.A. | 49,00% | 49,00% | 134.734 | 135.196 | 55.583 | 53.552 | 79.151 | 81.643 | 6.799 | 6.337 | (2.462) | (2.849) |
| Central Eólica Jau S.A. | 49,00% | 49,00% | 420.069 | 416.193 | 192.552 | 185.826 | 227.517 | 230.357 | 22.296 | 17.635 | (2.841) | (6.612) |
| Elebrás Projetos S.A. | 49,00% | 49,00% | 281.329 | 252.151 | 83.498 | 84.906 | 197.831 | 167.245 | 62.596 | 66.775 | 30.585 | 30.919 |
| CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A. | 49,00% | 49,00% | 36.750 | 31.660 | 18.618 | 16.624 | 18.132 | 15.036 | 5.756 | 5.988 | 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 | Veiculos | Móveis e utensílios | Outros | Total |
| Taxa média anual de depreciação | 0,1% | 12,0% | 19,9% | 7,3% | 16,4% | |
| (A) Imobilizado em curso | | | | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 174 | 384 | - | - | - | 558 |
| Adições | 12 | 11 | - | - | - | 23 |
| Transferências | - | (110) | - | - | - | (110) |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | 186 | 285 | - | - | - | 471 |
| (B) Imobilizado em serviço | | | | | | |
| Custo | 6.590 | 6.994 | 301 | 851 | 28.684 | 43.420 |
| Depreciação acumulada | (6.413) | (4.145) | (231) | (690) | (22.427) | (33.906) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 177 | 2.849 | 70 | 161 | 6.257 | 9.514 |
| Baixas | - | (7) | - | (1) | - | (8) |
| Transferências | - | 110 | - | - | - | 110 |
| Depreciação | (3) | (423) | (30) | (31) | (2.345) | (2.832) |
| Custo | 6.590 | 7.059 | 301 | 846 | 28.682 | 43.478 |
| Depreciação acumulada | (6.416) | (4.530) | (261) | (717) | (24.770) | (36.694) |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | 174 | 2.529 | 40 | 129 | 3.912 | 6.784 |
| (A+B) Imobilizado líquido | 360 | 2.814 | 40 | 129 | 3.912 | 7.255 |

| | Consolidado | | | | | | | | |
|---------------------------------|-------------|---|---|----------------------------|----------|------------------------|--|----------|-------------|
| | Terrenos | Reservatório, barragens e adutora | Edificações, obras civis e benfeitorias | Máquinas e equipamentos | Veiculos | Móveis e utensílios | Sistema de transmissão e conexão | Outros | Total |
| Taxa média anual de depreciação | 1,0% | 3,6% | 2,4% | 3,5% | 7,2% | 5,4% | 2,7% | 16,0% | |
| (A) Imobilizado em curso | | | | | | | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 32.347 | - | 368.421 | 2.849.029 | - | 609 | - | - | 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) Imobilizado em serviço | | | | | | | | | |
| Custo | 365.637 | 4.379.148 | 794.022 | 2.016.214 | 23.474 | 5.699 | 11.451 | 43.224 | 7.638.869 |
| Depreciação acumulada | (51.265) | (2.674.061) | (431.621) | (796.948) | (19.303) | (2.865) | (3.767) | (33.734) | (4.013.564) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 314.372 | 1.705.087 | 362.401 | 1.219.266 | 4.171 | 2.834 | 7.684 | 9.490 | 3.625.305 |
| Baixas | - | - | - | (1.350) | - | (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 |
| (A+B) Imobilizado líquido | 344.624 | 1.626.732 | 818.005 | 4.614.497 | 4.670 | 3.188 | 7.528 | 6.039 | 7.425.283 |

| Controladora | | | | | | |
|---------------------------------|---|----------------------------|----------|------------------------|----------|----------|
| | Edificações, obras civis e benfeitorias | Máquinas e equipamentos | Veículos | Móveis e utensílios | Outros | Total |
| Taxa média anual de depreciação | 0,0% | 12,8% | 18,2% | 9,5% | 16,3% | |
| (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) | Total |
| Taxa média anual de depreciação | 1,0% | 3,6% | 2,4% | 3,6% | 8,6% | 5,8% | 2,7% | 0,0% | 16,0% |
| (A) Imobilizado em curso | | | | | | | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 29.586 | 4.262 | 1.687 | 1.112.900 | - | 678 | - | - | 1.149.113 |
| Estornos / Adições | 125 | (341) | 86.651 | 1.090.530 | - | 285 | - | - | 1.178.075 |
| Transferências | - | (3.921) | (223) | (14.306) | - | (489) | - | - | (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) | 7.018.002 |
| Depreciação acumulada | (47.602) | (2.516.426) | (412.803) | (736.957) | (16.471) | (2.570) | (3.455) | - | (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) | 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) | - | (123.020) |
| Custo | 365.637 | 4.379.147 | 779.521 | 1.575.737 | 26.383 | 5.625 | 11.451 | (156.093) | 7.030.309 |
| Depreciação acumulada | (49.433) | (2.595.230) | (422.159) | (765.095) | (20.434) | (2.706) | (3.611) | - | (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) | 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) | 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 |
| Taxa média anual de amortização | 19,1% | 0,0% | |
| (A) Intangível em curso | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 47 | 241.613 | 241.660 |
| Adições | 92 | 9.433 | 9.525 |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | 139 | 251.046 | 251.185 |
| (B) Intangível em serviço | | | |
| Custo | 50.124 | - | 50.124 |
| Amortização acumulada | (29.222) | - | (29.222) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 20.902 | - | 20.902 |
| Amortização | (4.795) | - | (4.795) |
| Custo | 50.124 | - | 50.124 |
| Amortização acumulada | (34.017) | - | (34.017) |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | 16.107 | - | 16.107 |
| (A+B) Intangível líquido | 16.246 | 251.046 | 267.292 |

| | Consolidado | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|-----------------------------|-----------------|------------------------------------|-------------------------------------|--------------------------|-----------|--------------------------|---------------------|----------------------------------|--|-----------------------------|-------------|
| | Infraestrutura de concessão | Grandes reparos | Mais Valia de Direito de Concessão | Repactuação - Extensão da Concessão | Uso do bem público (UBP) | Software | Licença operacional (LO) | Serviço de passagem | Direito de autorização (sebanil) | 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% | 4,5% | 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) | (76.057) |
| 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) | (707.488) | (571.292) | (6.845) | (105.009) | (94.413) | (4.235) | - | (10.360) | (324.457) | - | (4.864.996) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 3.465.036 | 2.232.416 | 854.606 | 17.531 | 26.542 | 41.215 | - | 190 | 6.835 | 755.799 | - | 7.400.170 |
| Adições | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 5.841 | - | 5.841 |
| Baixas | (17) | - | (132.771) | - | - | - | - | - | - | - | - | (132.788) |
| Transferências | 1.578 | - | - | - | - | 1.519 | - | - | - | - | 76.538 | 79.635 |
| Amortização | (78.710) | (49.828) | (27.658) | (349) | (909) | (9.976) | - | - | (430) | (41.024) | (1.212) | (210.186) |
| Custo | 6.507.489 | 2.938.905 | 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 |
| (A+B) Intangível líquido | 3.387.887 | 2.182.588 | 694.177 | 17.182 | 25.543 | 33.840 | 10.019 | 212 | 6.405 | 720.616 | 327.481 | 7.405.950 |

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 |
| Taxa média anual de amortização | 19,6% | 0,0% | |
| (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 | Malas Vias de Direito de Concessão | Repactuação - Extensão da Concessão | Uso do bem público (UBP) | Software | Licença operacional (LO) | Servidão de passagem | Direito de autorização (seband) | Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSP) | 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 | - | - | 302.558 |
| Adições | - | - | - | - | - | 130 | 383 | - | - | - | 13.396 |
| Transferências | - | - | - | - | - | (653) | - | - | - | - | (653) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | - | - | - | - | - | 5.284 | 3.004 | 22 | - | - | 315.301 |
| (B) Intangível em serviço | | | | | | | | | | | |
| Custo | 6.487.682 | 2.939.905 | 1.425.898 | 24.376 | 131.552 | 131.566 | 4.235 | 190 | 17.195 | 1.080.256 | 12.242.855 |
| Amortização acumulada | (2.383.687) | (607.831) | (510.043) | (6.147) | (103.008) | (74.976) | (4.235) | - | (8.500) | (242.604) | (4.442.041) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 3.603.985 | 2.332.074 | 915.855 | 18.229 | 28.544 | 56.590 | - | 190 | 7.695 | 837.652 | 7.800.814 |
| Transferências | 10.116 | - | - | - | 653 | - | - | - | - | - | 10.769 |
| Amortização | (78.558) | (49.829) | (30.624) | (348) | (1.000) | (9.094) | - | - | (430) | (40.926) | (210.809) |
| Custo | 6.497.796 | 2.939.905 | 1.425.899 | 24.377 | 131.552 | 132.218 | 4.235 | 190 | 17.195 | 1.080.257 | 12.253.624 |
| Amortização acumulada | (2.962.253) | (657.660) | (540.668) | (6.496) | (104.008) | (84.069) | (4.235) | - | (8.930) | (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 | 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 |
| Tust-d-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 / Tust-d-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 |
| | 78.781 | 49.140 | 127.921 | 89.553 | 44.392 | 133.945 |

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 | 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 |
| | | | | 49.234 | 3.894 | 53.128 | 140.918 | 9.823 | 150.741 |

| Entidade | Instituição financeira | Remuneração | Vencimento final | Consolidado | | | | | |
|-------------------------|------------------------|---------------------|------------------|---------------|--|---------------|----------------|---|----------------|
| | | | | 31/12/2024 | | | | | |
| | | | | Circulante | | | Não circulante | | |
| | | | | Principal | Juros, custo de transação e variação monetária | Total | Principal | Variação monetária e custo de transação | Total |
| Rio Canoas Energia S.A. | BNDES | TJLP + 2,34% ao ano | 16/06/2031 | 26.786 | 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 |
| | | | | 47.953 | 3.659 | 51.612 | 165.438 | 10.704 | 176.142 |

18.2. Vencimento de longo prazo

| Consolidado | | | | | | | |
|-------------------------|------------------------|--------|--------|--------|--------|------------------|---------|
| Entidade | Instituição financeira | 2026 | 2027 | 2028 | 2029 | A partir de 2030 | Total |
| 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 |
| Movimentação | | | | | |
| Amortização de custos de transação | - | - | 140 | - | 140 |
| Apropriação de juros | 7.249 | 25 | 1.239 | 112 | 8.625 |
| Apropriação de variação monetária | 1.906 | 37 | 245 | 134 | 2.322 |
| Pagamento de juros | (7.329) | (26) | (1.294) | (99) | (8.748) |
| Pagamento de principal | (14.336) | (70) | (10.542) | (1.276) | (26.224) |
| | (12.510) | (34) | (10.212) | (1.129) | (23.885) |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | 173.542 | 875 | 27.519 | 1.933 | 203.869 |

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 |
|---|----------------------------|
| A) Geração de caixa da atividade | |
| (+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior | 57.427 |
| (+) Ebitda | 93.089 |
| (-) Impostos sobre o lucro | (8.919) |
| | 141.597 |
| B) Serviço da dívida | |
| (+) Amortização do principal | 28.695 |
| (+) Pagamento de juros | 15.230 |
| | 43.925 |
| 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 |
|---|----------------------------|
| A) Geração de caixa da atividade | |
| (+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior | 152.583 |
| (+) Ebitda | 189.146 |
| (-) Impostos sobre o lucro | (51.731) |
| | 289.998 |
| B) Serviço da dívida | |
| (+) Amortização do principal | 23.538 |
| (+) Pagamento de juros | 3.222 |
| | 26.760 |
| C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20 | 10,84 |

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 | | | | |
|---------|-------|-------------------|------------------|---|--------------|------------------|--|------------------|
| | | | | Circulante | | Não circulante | | |
| | | | | Juros, variação monetária e (custos de transação) | Total | Principal | Variação monetária e (custos de transação) | Total |
| | | | | | | | | |
| 1ª | 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 | |
|---------|-------|-------------------|------------------|---|----------------|
| | | | | Circulante | Não circulante |
| | | | | Juros, variação monetária e (custos de transação) | Principal |
| | | | | | |
| 1ª | 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 | | | | | |
|--|---------|-------|---------------------|------------------|---------------------------|---|----------------|------------------|--|------------------|
| | | | | | Circulante | | | Não circulante | | |
| | | | | | Principal | Juros, variação monetária e (custos de transação) | Total | Principal | Variação monetária e (custos de transação) | Total |
| | | | | | | | | | | |
| China Three Gorges Brasil Energia S.A. | 1ª | Única | DI + 0,43% ao ano | 15/12/2029 | - | 5.855 | 5.855 | 1.450.000 | (4.145) | 1.445.855 |
| Rio Paranaapanema Energia S.A. | 10ª | 1 | DI + 0,60% ao ano | 22/07/2029 | - | 17.826 | 17.826 | 300.000 | (231) | 299.769 |
| Rio Paranaapanema Energia S.A. | 10ª | 2 | DI + 0,70% ao ano | 22/07/2031 | - | 19.092 | 19.092 | 320.000 | (315) | 319.685 |
| Rio Paraná Energia S.A. | 2ª | 2 | IPCA + 4,63% ao ano | 15/06/2031 | - | (745) | (745) | 650.000 | 165.948 | 815.948 |
| Rio Paraná Energia S.A. | 3ª | Única | DI + 1,29% ao ano | 27/06/2027 | 400.000 | (131) | 399.869 | 400.000 | (562) | 399.438 |
| | | | | | 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 | | | Não circulante | | |
| | | | | | Principal | Juros, variação monetária e (custos de transação) | Total | Principal | Variação monetária e (custos de transação) | Total |
| | | | | | | | | | | |
| China Three Gorges Brasil Energia S.A | 1ª | Única | DI + 0,43% ao ano | 15/12/2029 | - | 1.579 | 1.579 | 300.000 | - | 300.000 |
| Rio Parapanema Energia S.A. | 8ª | 2 | IPCA + 5,50% ao ano | 15/03/2025 | 80.000 | 39.344 | 119.344 | - | - | - |
| Rio Parapanema Energia S.A. | 10ª | 1 | DI + 0,60% ao ano | 22/07/2029 | - | 14.420 | 14.420 | 300.000 | (271) | 299.729 |
| Rio Parapanema Energia S.A. | 10ª | 2 | DI + 0,70% ao ano | 22/07/2031 | - | 15.460 | 15.460 | 320.000 | (345) | 319.655 |
| Rio Paraná Energia S.A. | 1ª | 2 | IPCA + 6,15% ao ano | 16/06/2025 | 120.000 | 49.933 | 169.933 | - | - | - |
| Rio Paraná Energia S.A. | 2ª | 2 | IPCA + 4,63% ao ano | 15/06/2031 | - | (663) | (663) | 650.000 | 140.248 | 790.248 |
| Rio Paraná Energia S.A. | 3ª | 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 | | | | |
|--|----------------|-------------|---------|-----------|------------------|-----------|
| | | 2027 | 2028 | 2029 | A partir de 2030 | Total |
| China Three Gorges Brasil Energia S.A. | 1ª série única | - | 722.039 | 723.816 | - | 1.445.855 |
| Rio Paraná Energia S.A. | 2ª série 2 | - | - | 268.110 | 547.838 | 815.948 |
| Rio Paraná Energia S.A. | 3ª série única | 399.438 | - | - | - | 399.438 |
| Rio Parapanema Energia S.A. | 10ª série 1 | - | 149.880 | 149.889 | - | 299.769 |
| Rio Parapanema Energia S.A. | 10ª série 2 | - | - | - | 319.685 | 319.685 |
| | | 399.438 | 871.919 | 1.141.815 | 867.523 | 3.280.695 |

19.3. Movimentação

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

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 |
| (A) Dividendos | | | | | |
| China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L. | 1.649.236 | 1.649.236 | 1.649.236 | - | 1.649.236 |
| China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L. | 12.697 | 12.697 | 12.697 | - | 12.697 |
| Huikai Clean Energy S.À.R.L. | - | - | 304.826 | (28.290) | 276.536 |
| Acionistas minoritários | - | - | 16.098 | (3) | 16.095 |
| | 1.661.933 | 1.661.933 | 1.982.857 | (28.293) | 1.954.564 |
| (B) Juros sobre capital próprio (*) | | | | | |
| China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L. | 848.567 | 848.567 | 848.567 | - | 848.567 |
| China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L. | 6.533 | 6.533 | 6.533 | - | 6.533 |
| Huikai Clean Energy S.À.R.L. | - | - | 238.564 | (238.564) | - |
| Acionistas minoritários | - | - | 3.953 | (3.631) | 322 |
| | 855.100 | 855.100 | 1.097.617 | (242.195) | 855.422 |
| (A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar | 2.517.033 | 2.517.033 | 3.080.474 | (270.488) | 2.809.986 |

(*) 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) |
| | 3.839 | 34.079 | 37.918 | 3.687 | 34.101 | 37.788 |

21.2. Movimentação

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

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 |
| | 2.709 | 3.280 | 2.886 | 5.503 |

| | 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 |
| | 6.002 | 8.668 | 5.905 | 10.426 |

22.2. Transações locais

22.2.1. Saldos

| | Controladora | | | Consolidado | |
|---|---------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|
| | 30/06/2025 | 31/12/2024 | | 30/06/2025 | 31/12/2024 |
| | Ativo Circulante | Passivo Circulante | Passivo Circulante | Passivo Circulante | Passivo Circulante |
| Rio Canoas Energia S.A. | 395 | - | - | - | - |
| Rio Verde Energia S.A. | 194 | - | - | - | - |
| Rio Paraná Energia S.A. | 5.797 | - | - | - | - |
| Rio Paranapanema 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 |
| | 8.602 | 781.202 | 1.721.162 | 889.788 | 3.241.447 |

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 Paranapanema 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 |
| Movimentação | | | | |
| 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) |
| | (871.333) | (68.627) | (1.410.620) | (2.350.580) |
| Saldo em 30 de junho de 2025 | - | 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:

| Controlada / Coligada | Banco | Modalidade | Início da vigência | Fim da vigência | Montante |
|--------------------------------------|---------------|-----------------------|--------------------|-----------------|----------------|
| 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 |
| | | | | | 741.494 |

(*) 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) |
| | 488.910 | 1.503.622 | 1.992.532 | 329.646 | 1.598.770 | 1.928.416 |

23.2. Movimentação

| | Provisão para grandes reparos | Ajuste a valor presente | Total |
|--|-------------------------------|-------------------------|-----------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2024 | 3.409.736 | (1.481.320) | 1.928.416 |
| Realização de provisão | (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 | 3.364.074 | (1.371.542) | 1.992.532 |

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

24. Provisões para riscos e contingências possíveis

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

24.1. Provisões para riscos

24.1.1. Composição e movimentação

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

| | Controladora |
|---------------------------------|--------------|
| | Trabalhistas |
| (A) Provisão para riscos | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 560 |
| Provisões | 111 |
| Acordos / pagamentos | (656) |
| | (545) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 15 |
| (B) Depósitos judiciais | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | (461) |
| Variações monetárias | 4 |
| Baixas | 457 |
| | 461 |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | - |
| (A+B) Provisões líquidas | |
| Não circulante | 99 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 99 |
| Não circulante | 15 |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 15 |

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

| | Consolidado | | | | | | |
|---------------------------------|--------------|----------|---------------------------|------------------------------|------------|--------------|----------|
| | Trabalhistas | Fiscais | Cíveis | | Ambientais | Regulatórias | Total |
| | | | Desapropriações de terras | Indenizações de benfeitorias | | | |
| (A) Provisão para riscos | | | | | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 15.204 | 17.925 | 5.088 | 11.508 | 21.051 | 68.505 | 139.281 |
| Provisões / (reversões) | (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) Depósitos judiciais | | | | | | | |
| 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) |
| (A+B) Provisões líquidas | | | | | | | |
| Circulante | - | - | - | - | - | 19.883 | 19.883 |
| Não circulante | 11.387 | 17.890 | 2.796 | 3.779 | 20.314 | 48.622 | 104.788 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 11.387 | 17.890 | 2.796 | 3.779 | 20.314 | 68.505 | 124.671 |
| Não circulante | 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 |
| | 992.653.503 | 100,00 |

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

26. Receita operacional líquida

| | Consolidado | | | |
|--|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 01/04/2025 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 bruta | | | | |
| 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 |
| | 1.243.063 | 2.541.286 | 1.112.156 | 2.307.965 |
| Receita de ativos financeiros | | | | |
| Juros e atualização monetária | 441.723 | 976.990 | 398.605 | 897.011 |
| | 441.723 | 976.990 | 398.605 | 897.011 |
| Total receita operacional bruta | 1.684.786 | 3.518.276 | 1.510.761 | 3.204.976 |
| Deduções à receita operacional | | | | |
| 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) |
| | (167.681) | (337.870) | (143.666) | (306.645) |
| Receita operacional líquida | 1.517.105 | 3.180.406 | 1.367.095 | 2.898.331 |

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 |
| | 8.130.319 | 1.243.063 | 17.668.892 | 2.541.286 |

| | Consolidado | | | |
|--|-------------------------|------------------|-------------------------|------------------|
| | 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 |
| | 8.419.966 | 1.112.156 | 18.461.480 | 2.307.965 |

(*) 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) |
| | 1.388.248 | 145.297 | 2.877.763 | 288.666 |

| | 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) |
| | 1.958.774 | 118.538 | 3.531.776 | 237.167 |

(*) 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) |
| | 110.598 | 223.004 | 108.605 | 216.630 |

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 |
| Receitas | | | | |
| 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) | - | - |
| | 42.049 | 127.737 | 77.684 | 93.626 |
| Despesas | | | | |
| 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) |
| | (102.778) | (172.623) | (82.795) | (95.615) |
| Resultado financeiro líquido | (60.729) | (44.886) | (5.111) | (1.989) |

| | 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 |
| Receitas | | | | |
| 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 |
| | 136.258 | 431.236 | 142.959 | 211.187 |
| Despesas | | | | |
| 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) |
| | (213.484) | (497.442) | (353.394) | (546.232) |
| Resultado financeiro líquido | (77.226) | (66.206) | (210.435) | (335.045) |

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 |
| Resultado antes do IRPJ e CSLL | | 862.476 | | | 614.467 | |
| Alíquota nominal do IRPJ e CSLL | 25% | 9% | 34% | 25% | 9% | 34% |
| IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação | (215.619) | (77.623) | (293.242) | (153.617) | (55.302) | (208.919) |
| Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva | | | | | | |
| 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) |
| Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado | - | - | - | - | - | - |
| Ajustes correntes - períodos anteriores | - | - | - | (244) | (87) | (331) |
| Ajustes diferidos - períodos anteriores | - | - | - | 107 | 39 | 146 |
| Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado | - | - | - | (137) | (48) | (185) |
| Alíquota efetiva | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% | 0,0% |

| | Consolidado | | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30/06/2025 | | | 30/06/2024 | | |
| | IRPJ | CSLL | Total | IRPJ | CSLL | Total |
| Resultado antes do IRPJ e CSLL | | 1.979.329 | | | 1.417.365 | |
| Alíquota nominal do IRPJ e CSLL | 25% | 9% | 34% | 25% | 9% | 34% |
| IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação | (494.832) | (178.140) | (672.972) | (354.341) | (127.563) | (481.904) |
| Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva | | | | | | |
| 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) |
| Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado | (508.982) | (183.554) | (692.536) | (363.924) | (131.160) | (495.084) |
| 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) |
| Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado | 508.982 | 183.554 | 692.536 | 363.924 | 131.160 | 495.084 |
| Ajustes correntes - períodos anteriores | - | - | - | (244) | (87) | (331) |
| Ajustes diferidos - períodos anteriores | - | - | - | 107 | 39 | 146 |
| Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado | 508.982 | 183.554 | 692.536 | 363.787 | 131.112 | 494.899 |
| Alíquota efetiva | 25,7% | 9,3% | 35,0% | 25,7% | 9,3% | 34,9% |

(*) 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 |
| Ativo de imposto diferido | | | | | | |
| Diferenças temporárias | | | | | | |
| Instrumentos financeiros derivativos | 827 | 298 | 1.125 | - | - | - |
| Total | 827 | 298 | 1.125 | - | - | - |
| Passivo de imposto diferido | | | | | | |
| Diferenças temporárias | | | | | | |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | (552) | (199) | (751) |
| Total | - | - | - | (552) | (199) | (751) |
| Imposto diferido líquido | 827 | 298 | 1.125 | (552) | (199) | (751) |

| | Consolidado | | | | | |
|--|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|------------------|--------------------|
| | 30/06/2025 | | | 31/12/2024 | | |
| | IRPJ | CSLL | Total | IRPJ | CSLL | Total |
| Ativo de imposto diferido | | | | | | |
| Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa | 241.371 | 85.740 | 327.111 | 265.610 | 94.466 | 360.076 |
| Diferenças temporárias | | | | | | |
| Provisões para grandes reparos | 422.727 | 152.182 | 574.909 | 378.455 | 136.244 | 514.699 |
| Liminares CCEE (GF) | 29.952 | 10.783 | 40.735 | 28.889 | 10.400 | 39.289 |
| Provisões para riscos | 26.048 | 9.377 | 35.425 | 24.695 | 8.889 | 33.584 |
| Provisões de penalidades contratuais | 9.235 | 3.324 | 12.559 | 9.235 | 3.324 | 12.559 |
| Variação cambial | 7.142 | 2.571 | 9.713 | 128.205 | 46.154 | 174.359 |
| Benefício fiscal | 4.019 | 1.447 | 5.466 | 4.508 | 1.623 | 6.131 |
| Participações nos Lucros e Resultado (PLR) | 2.850 | 1.026 | 3.876 | 5.462 | 1.965 | 7.427 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 827 | 298 | 1.125 | - | - | - |
| Outras provisões | 2.764 | 995 | 3.759 | 2.362 | 852 | 3.214 |
| Total bruto | 746.935 | 267.743 | 1.014.678 | 847.421 | 303.917 | 1.151.338 |
| Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos | (636.335) | (229.080) | (865.415) | (734.949) | (264.582) | (999.531) |
| Total | 110.600 | 38.663 | 149.263 | 112.472 | 39.335 | 151.807 |
| Passivo de imposto diferido | | | | | | |
| Diferenças temporárias | | | | | | |
| 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) |
| Total bruto | (2.012.806) | (724.612) | (2.737.418) | (1.914.609) | (689.261) | (2.603.870) |
| Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos | 636.335 | 229.080 | 865.415 | 734.949 | 264.582 | 999.531 |
| Total | (1.376.471) | (495.532) | (1.872.003) | (1.179.660) | (424.679) | (1.604.339) |
| Imposto diferido líquido | (1.265.871) | (456.869) | (1.722.740) | (1.067.188) | (385.344) | (1.452.532) |

O Grupo tem a expectativa de realização do imposto de renda e de contribuição social diferidos, de acordo com premissas internas e conforme apresentado no quadro 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) |
| Imposto diferido líquido | (18.401) | (74.425) | (51.763) | (53.584) | (49.598) | (1.474.969) | (1.722.740) |

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 |
| Numerador | | | | |
| Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia | | | | |
| Lucro líquido do período | 343.071 | 862.476 | 301.485 | 614.652 |
| Denominador (Média ponderada de números de ações) | | | | |
| Ações ordinárias | 992.653 | 992.653 | 992.653 | 992.653 |
| Resultado básico e diluído por ação | 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 Financeiros, 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 |
|---|------------------|------------------|
| Lucro líquido societário | 1.286.793 | 922.466 |
| Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01 | 189.079 | 165.885 |
| Lucro líquido ajustado | 1.097.714 | 756.581 |
| Ebitda societário RCVM 156/2022 | 2.398.849 | 2.086.239 |
| 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 |
| Ebitda ajustado RCVM 156/2022 | 2.045.503 | 1.783.619 |

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

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

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 | Consolidado | | | | | |
|--|-----------------------------------|---------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | Classificação | Hierarquia do valor justo | 30/06/2025 | | 31/12/2024 | |
| | | | Valor contábil | Valor a mercado | Valor contábil | Valor a mercado |
| Ativos financeiros | | | | | | |
| 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 |
| | | | 16.096.721 | 16.096.721 | 16.881.630 | 16.881.630 |
| Passivos financeiros | | | | | | |
| 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 | - | - |
| | | | 8.595.193 | 9.317.435 | 10.405.443 | 10.701.710 |

32.1. Instrumentos financeiros derivativos

32.1.1. Contrato de Hedge

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

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

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

| Instrumentos | Moeda Referencial | Contraparte | Data de início | 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) |
| | | | | | 2.065.864 | (45.533) | (3.640) | (59.228) |

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 |
| Impacto | 24.190 | 30.238 | 36.285 | 18.143 | 12.095 |
| Efetividade | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 | 1,03 |

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

33. Seguros

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

| Apólices | Vigência | Limite máximo de indenização (*) |
|---|-------------------------|----------------------------------|
| Cobertura operacional | | |
| Risco operacional | 04/08/2024 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 |
| Construção Arinos Energias Renováveis | | |
| Risco de engenharia | 12/06/2023 a 09/10/2026 | 1.405.942 |
| Responsabilidade civil | 12/06/2023 a 31/07/2025 | 50.000 |
| Construção Serra da Palmeira Energias Renováveis | | |
| Risco de engenharia | 27/12/2023 a 30/04/2028 | 4.054.000 |
| Responsabilidade civil | 15/09/2023 a 30/04/2026 | 100.000 |
| 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

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 tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias 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