



CTG Brasil

Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas

2025

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

Referente ao período de Três Meses Findos em
31 de março 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	5
Ebitda e margem Ebitda	6
Resultado financeiro	7
Endividamento	8
Lucro líquido	9
Informações contábeis intermediárias	10
Balanços patrimoniais.....	10
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 31 de março de 2025	17
1. Informações gerais	17
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias	20
3. Resumo das políticas contábeis materiais.....	20
4. Gestão de riscos do negócio	20
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas.....	23
6. Clientes	24
7. Tributos a recuperar/recolher	24
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	36
20. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar.....	39
21. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas.....	39
22. Partes relacionadas	40
23. Provisões para grandes reparos – Rio Paraná	43
24. Provisões para riscos e contingências possíveis.....	43
25. Patrimônio líquido	47
26. Receita operacional líquida	48
27. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	48
28. Resultado financeiro	50
29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	51
30. Lucro por ação.....	53
31. Informações por segmento.....	53
32. Instrumentos financeiros	55
33. Seguros.....	56
34. Transações não caixa.....	57
35. Compromissos assumidos e não reconhecidos.....	57
36. Eventos subsequentes	57
Membros da Governança	60
Declaração da Diretoria	61
Relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias, individuais e Consolidadas.....	62

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

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

Principais indicadores

	Consolidado		
	1T25	1T24	Variação
Indicadores econômicos			
Receita operacional bruta	1.298.223	1.195.810	8,6%
Receita de ativos financeiros	535.267	498.406	7,4%
(-) Deduções à receita operacional	(170.189)	(162.980)	4,4%
Receita operacional líquida	1.663.301	1.531.236	8,6%
Contratos futuros de energia			
(-) Custos e outros resultados operacionais	(580.221)	(521.456)	11,3%
Resultado de participação societárias	31.243	19.782	57,9%
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	1.114.323	872.260	27,8%
Ebitda	1.289.568	1.039.073	24,1%
Margem Ebitda - %	77,5%	67,9%	9,6 p.p.
Resultado financeiro	11.038	(124.608)	-108,9%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.125.361	747.652	50,5%
Lucro líquido do período	750.643	482.074	55,7%
Margem líquida - %	45,1%	31,5%	13,6 p.p.
Quantidade de ações	992.653	992.653	0,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)	0,52325	0,31548	65,9%

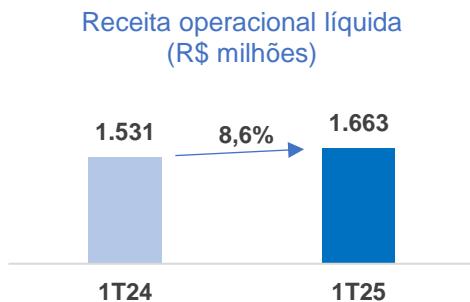
Ebitda - Earnings before Interest, Taxes, Depreciation, and Amortization

A receita operacional consolidada líquida no 1T25 foi de R\$ 1.663,3 milhões, representando um crescimento de R\$ 132,1 milhões, ou 8,6% 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\$ 69,3 milhões, ou 11,7% 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\$ 58,6 milhões na receita bruta do mercado de curto prazo, basicamente em virtude de um maior volume liquidado nessa modalidade, bem como aumento no preço da liquidação das diferenças (PLD);
- Incremento de R\$ 36,9 milhões da receita no ambiente de contratação regulada (ACR), basicamente em virtude da aplicação dos reajustes anuais pelo IPCA e novos contratos com início de suprimento em janeiro de 2025;
- Elevação de R\$ 36,9 milhões na receita de ativos financeiros, na controlada Rio Paraná, principalmente pela variação positiva medida no Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), indexador que atualiza esta linha de receita, na comparação entre os períodos;

- Redução de R\$ 57,6 milhões na receita de comercialização de energia, em razão do menor volume negociado nesta modalidade, principalmente pela descontinuidade da CTG Trading em 2024;
- Queda de R\$ 4,8 milhões na receita do mecanismo de realocação de energia (MRE), pelo menor volume e menor preço nas liquidações quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior;



Contratos Futuros de Energia

Efeito favorável de R\$ 157,3 milhões na linha de contratos futuros de energia em razão descontinuidade da CTG Trading e da mudança no perfil de atuação da controlada CTG NE, que passou a representar as geradoras renováveis junto à CCEE e, como consequência, deixando de ser aplicável a metodologia de Marcação a Mercado (MTM).

Custos e outros resultados operacionais

	Consolidado		
	1T25	1T24	Variação
Pessoal	(70.925)	(68.114)	4,1%
Material	(4.556)	(3.012)	51,3%
Serviços de terceiros	(25.804)	(28.402)	-9,1%
Energia comprada	(143.369)	(118.629)	20,9%
Depreciação e amortização	(175.245)	(166.813)	5,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(112.406)	(108.025)	4,1%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(33.116)	(28.129)	17,7%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(3.443)	(3.078)	11,9%
Seguros	(5.373)	(5.749)	-6,5%
Aluguéis	(1.179)	(1.157)	1,9%
Reversões de provisões para riscos	81	13.357	-99,4%
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(1.321)	-	100,0%
Outros	(3.565)	(3.705)	-3,8%
	(580.221)	(521.456)	11,3%

Os custos e outros resultados operacionais apresentaram um aumento de aproximadamente R\$ 58,8 milhões, quando comparado ao mesmo período do exercício anterior.

A respeito dessa variação, vale destacar:

- Acréscimo de R\$ 24,7 milhões nos custos com energia comprada, principalmente no ambiente de contratação livre (ACL), em função da necessidade de cobertura de lastro devido ao cenário hidrológico do período. Ressalta-se que, apesar do aumento no volume, a estratégia de negociação resultou em preços médios de compra mais favoráveis no 1T25 em relação ao 1T24, contribuindo para mitigar os impactos;
- Efeito negativo de R\$ 13,3 milhões na rubrica de provisões para riscos, explicado, principalmente, pela reversão extraordinária registrada no 1T24, em especial o valor de R\$ 11,5 milhões referente a adesão ao programa litígio zero para ações tributárias na controlada Rio Paranapanema Energia;
- Aumento R\$ 8,4 milhões, ou 5,1% nas despesas com a depreciação e amortização, principalmente em razão da entrada em operação das SPE's de Arinos ao longo do período;
- Aumento R\$ 5 milhões, ou 17,7% nas despesas com a Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (CFURH), impactando, principalmente, pela atualização da TAR para o exercício;

- Aumento de R\$ 4,4 milhões nos custos com encargos regulatórios pelo uso da rede Elétrica, principalmente em decorrência do reajuste das Tarifas dos Encargos de Transmissão (TUST).



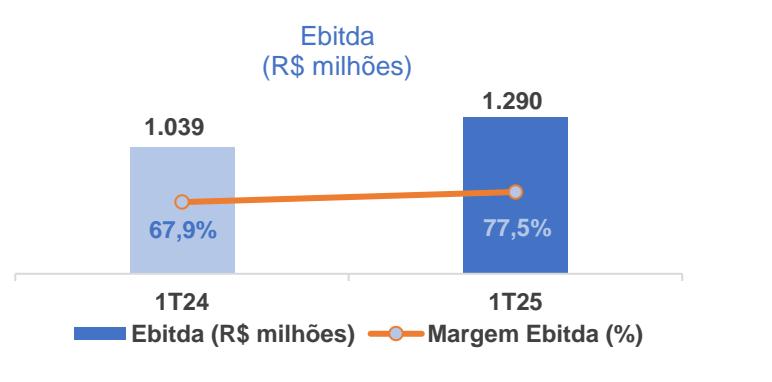
Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado		Variação
	1T25	1T24	
Lucro líquido do período	750.643	482.074	55,7%
Imposto de renda e contribuição social	374.718	265.578	41,1%
Resultado financeiro (líquido)	(11.038)	124.608	-108,9%
Depreciação e amortização	175.245	166.813	5,1%
Ebitda	1.289.568	1.039.073	24,1%
Margem Ebitda	77,5%	67,9%	9,6 p.p.

O Ebitda do Grupo no 1T25 totalizou R\$ 1.289,6 milhões, representando um crescimento de R\$ 250,5 milhões, ou 24,1%, quando comparado ao Ebitda 1T24.

Esse aumento decorre, principalmente, da ausência dos efeitos negativos registrados no 1T24 relacionados à marcação a mercado dos contratos futuros de comercialização (MTM). Adicionalmente, o desempenho do período foi favorecido pelo crescimento da receita operacional líquida na comparação entre os trimestres.

A margem Ebitda fechou o 1T25 em um patamar muito bom de 77,5%, com um crescimento importante frente ao mesmo período do ano anterior.



Resultado financeiro

	Consolidado		
	1T25	1T24	Variação
Receitas			
Rendimento de aplicações financeiras	88.967	57.113	55,8%
Variações monetárias	17.524	15.601	12,3%
Variação cambial ativa	192.189	1.900	10.015,2%
Outros	(3.703)	(2.592)	42,9%
	294.977	72.022	309,6%
Despesas			
Juros	(106.910)	(68.681)	55,7%
Variações monetárias	(17.942)	(12.387)	44,8%
Variação cambial passiva	(14.844)	(42.621)	-65,2%
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(14.364)	(3.793)	278,7%
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(121.866)	(65.589)	85,8%
Outros	(8.013)	(3.559)	125,1%
	(283.939)	(196.630)	44,4%
Resultado financeiro líquido	11.038	(124.608)	108,9%

AVP – Ajuste a Valor Presente / CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

O resultado financeiro líquido apresentado no 1T25 foi positivo em R\$ 11 milhões, representando uma melhora de R\$ 135,6 milhões em relação ao mesmo período de 2024.

Acerca dessa variação vale destacar:

- Variação positiva de R\$ 144,8 milhões no resultado líquido decorrente da variação cambial incidente sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido junto à CTG Luxemburgo, pela controlada Rio Paraná. Esse impacto positivo foi causado, principalmente, pelas amortizações realizadas e pela valorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$). No 1T25, houve valorização de 7,3% (de R\$ 6,19 em Dez/24 para R\$ 5,74 em Mar/25) enquanto no 1T24 houve desvalorização de 2,0% (de R\$ 4,90 em Dez/23 para R\$ 4,99 em Mar/24).
- Variação positiva de R\$ 73,3 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 R\$ no período conforme mencionado;

- Crescimento de R\$ 31,9 milhões, ou 55,8% na linha de rendimento de aplicações financeiras em razão do maior caixa médio e, também, elevação do CDI na comparação entre os períodos;
- Aumento de R\$ 56,3 milhões na despesa de atualização monetária referente ao passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos, na controlada Rio Paraná. Esse aumento decorre de variação positiva nas projeções dos índices de inflação (IPCA e IGPM), que atualizam esse passivo;
- Aumento de R\$ 49,5 milhões nos juros incidentes sobre as debêntures, principalmente em razão da captação feita controladora.

Endividamento

	Consolidado		Variação
	31/03/2025	31/12/2024	
Financiamentos	215.677	227.754	-5,3%
Curto prazo	52.835	51.612	2,4%
Longo prazo	162.842	176.142	-7,6%
Debêntures	3.948.458	2.829.033	39,6%
Curto prazo	273.273	320.269	-14,7%
Longo prazo	3.675.185	2.508.764	46,5%
Partes relacionadas	1.467.561	3.237.048	-54,7%
Curto prazo	1.467.561	3.237.048	-54,7%
(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(869)	(122.768)	-99,3%
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(2.262.852)	(2.742.164)	-17,5%
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(27.659)	(26.859)	3,0%
Dívida líquida	3.340.316	3.402.044	-1,8%

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\$ 61,7 milhões ou 1,8% na comparação com a posição final do ano de 2024.

Essa redução reflete, principalmente, as amortizações realizadas nos empréstimos com partes relacionadas mantidos junto à CTG Luxemburgo. A CTG Brasil liquidou o montante de R\$ 852,6 milhões, referente à captação realizada em janeiro de 2024. Já a controlada Rio Paraná amortizou parcela vencida em novembro de 2024 e antecipou parcialmente a parcela com vencimento em maio de 2025, totalizando R\$ 750,7 milhões entre principal e juros apropriados. Tais operações foram oportunamente conduzidas diante de uma janela cambial favorável, com valorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) que também contribuiu para redução no saldo remanescente em reais (R\$) das mesmas dívidas.

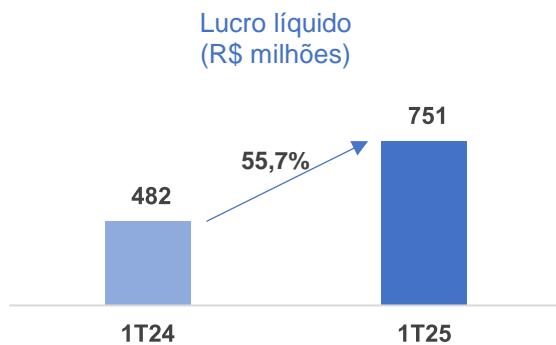
Além das amortizações e da variação cambial, destaca-se no período a conclusão da captação da 1ª emissão de debêntures da CTG Brasil, no montante de R\$ 1.150 milhões.

Entidade	Dívidas	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
				31/03/2025	31/12/2024	
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% ao ano + CNH	13/01/2025	-	871.333	-100,0%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% ao ano + CNH	09/09/2025	802.968	849.829	-5,5%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	1.497.374	301.579	396,5%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	32.694	37.731	-13,3%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	2.426	3.062	-20,8%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	179.649	186.052	-3,4%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	908	909	-0,1%
Rio Paraná Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	4,29% ao ano + USD	20/11/2025	664.593	1.515.886	-56,2%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	176.086	169.933	3,6%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	814.861	789.585	3,2%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	825.945	799.328	3,3%
Rio Parapananema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	-	119.344	-100,0%
Rio Parapananema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão série 1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	306.900	314.149	-2,3%
Rio Parapananema Energia S.A.	Debêntures 10ª emissão série 2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	327.292	335.115	-2,3%
				5.631.696	6.293.835	-10,5%

USD – Dólar / CNH – Chinese Yuan Renminbi Offshore / TJLP - Taxa de juros de longo prazo / IPCA - Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo / 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 1T25 foi de R\$ 750,6 milhões o que representa um aumento de R\$ 268,6 milhões ou 55,7% na comparação com o mesmo período do ano de 2024.



Informações contábeis intermediárias

Balanços patrimoniais

EM 31 DE MARÇO DE 2025 E 31 DE DEZEMBRO DE 2024

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	178.517	266.444	2.262.852	2.742.164
Clientes	6	-	-	700.589	604.811
Tributos a recuperar	7	36.244	65.923	45.388	73.581
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.318.467	1.292.618
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	1.245.956	1.261.203	10.400	25.647
Partes relacionadas	22.2	8.602	-	-	-
Serviços em curso		-	-	43.331	46.686
Instrumentos financeiros derivativos	32.1	869	122.768	869	122.768
Ativo disponível para venda	11	910.194	-	910.194	-
Outros créditos		6.162	5.348	61.299	64.584
Total do ativo circulante		2.386.544	1.721.686	5.353.648	4.973.118
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	27.659	26.859
Tributos a recuperar	7	-	-	2.409	2.409
Tributos diferidos	29.2	602	-	148.020	151.807
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	5.031	5.096
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	11.534.840	11.359.155
Depósitos judiciais	12	1	14	720.013	707.607
Outros créditos		1.582	3.036	2.505	4.016
		2.185	3.050	12.440.477	12.256.949
Investimentos	13	16.654.136	16.594.323	945.255	1.691.435
Imobilizado	14	8.651	10.072	7.265.410	6.875.711
Intangível	15	265.050	262.562	7.495.874	7.725.348
Total do ativo não circulante		16.930.022	16.870.007	28.147.016	28.549.443
Total do ativo		19.316.566	18.591.693	33.500.664	33.522.561

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balanços patrimoniais

EM 31 DE MARÇO DE 2025 E 31 DE DEZEMBRO DE 2024

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Circulante					
Fornecedores	16	6.356	6.948	783.125	777.634
Salários, provisões e contribuições sociais		26.045	34.240	63.043	82.347
Tributos a recolher	7	266	58.414	213.037	557.823
Encargos setoriais	17	-	-	97.688	89.553
Indenização socioambiental		-	-	1.038	1.021
Financiamentos	18	-	-	52.835	51.612
Debêntures	19	47.374	1.579	273.273	320.269
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	20	2.517.033	2.517.033	3.080.473	3.080.474
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	3.770	3.687
Partes relacionadas	22.2	802.968	1.721.162	1.470.812	3.241.447
Provisões para grandes reparos	23	-	-	419.787	329.646
Outras obrigações		7.741	7.821	10.886	11.940
Total do passivo circulante		3.407.783	4.347.197	6.469.767	8.547.453
Não circulante					
Fornecedores	16	-	-	80.645	77.368
Tributos diferidos	29.2	-	751	1.762.967	1.604.339
Encargos setoriais	17	-	-	46.293	44.392
Indenização socioambiental		-	-	19.647	19.462
Financiamentos	18	-	-	162.842	176.142
Debêntures	19	1.450.000	300.000	3.675.185	2.508.764
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	34.472	34.101
Provisões para grandes reparos	23	-	-	1.588.785	1.598.770
Provisões para riscos	24	5.920	5.896	98.348	97.610
Outras obrigações		2.722	4.483	12.316	12.774
Total do passivo não circulante		1.458.642	311.130	7.481.500	6.173.722
Total do passivo		4.866.425	4.658.327	13.951.267	14.721.175
Patrimônio líquido					
Capital social	25	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		529.355	-	529.355	-
Ajuste de avaliação patrimonial		117.918	130.498	117.918	130.498
Total do patrimônio líquido		14.450.141	13.933.366	14.450.141	13.933.366
Participação dos não controladores		-	-	5.099.256	4.868.020
Total do patrimônio líquido Consolidado		14.450.141	13.933.366	19.549.397	18.801.386
Total do passivo e patrimônio líquido		19.316.566	18.591.693	33.500.664	33.522.561

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2025 E 2024
 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	Controladora	Consolidado		
		01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024
Receita operacional líquida	26	-	-	1.663.301	1.531.236
Contratos futuros de energia		-	-	-	(157.302)
Custos operacionais					
Pessoal		-	-	(38.839)	(40.475)
Material		-	-	(4.125)	(2.706)
Serviços de terceiros		-	-	(13.595)	(16.834)
Energia comprada	27.2	-	-	(143.369)	(118.629)
Depreciação e amortização	14.1 e 15.1	-	-	(153.416)	(145.585)
Encargos de uso da rede elétrica	27.3	-	-	(112.406)	(108.025)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		-	-	(33.116)	(28.129)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		-	-	(3.443)	(3.078)
Seguros		-	-	(5.142)	(5.573)
Aluguéis		-	-	(255)	(277)
Reversões de provisões para riscos	24.1	-	-	115	2.973
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	(1.321)	-
Outros		-	-	(1.881)	(1.464)
		-	-	(510.793)	(467.802)
Resultado bruto		-	-	1.152.508	906.132
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(26.398)	(21.852)	(32.086)	(27.639)
Material		(191)	(119)	(431)	(306)
Serviços de terceiros		(7.143)	(7.116)	(12.209)	(11.568)
Depreciação e amortização	14.1 e 15.1	(3.826)	(3.807)	(21.829)	(21.228)
Seguros		(189)	(123)	(231)	(176)
Aluguéis		(769)	(731)	(924)	(880)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	24.1	(23)	(111)	(34)	10.384
Compartilhamento de despesas	22.3	21.398	21.029	-	-
Outros		(1.412)	(1.690)	(1.684)	(2.241)
		(18.553)	(14.520)	(69.428)	(53.654)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial	13	522.115	324.379	31.243	19.782
		522.115	324.379	31.243	19.782
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		503.562	309.859	1.114.323	872.260
Resultado financeiro	28				
Receitas		85.687	19.735	294.977	72.022
Despesas		(69.844)	(16.612)	(283.939)	(196.630)
		15.843	3.123	11.038	(124.608)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		519.405	312.982	1.125.361	747.652
Imposto de renda e contribuição social	29.1				
Corrente		-	331	(210.946)	(250.080)
Diferido		-	(146)	(163.772)	(15.498)
		-	185	(374.718)	(265.578)
Lucro líquido do período		519.405	313.167	750.643	482.074
Atribuível a					
Acionistas controladores		519.405	313.167	519.405	313.167
Acionistas não controladores		-	-	231.238	168.907
		519.405	313.167	750.643	482.074
Lucro líquido básico e diluído por ação	30	0,52325	0,31548	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2025 E 2024

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

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024
Lucro líquido do período	519.405	313.167	750.643	482.074
Outros resultados abrangentes do período				
Itens que não serão reclassificados para o resultado				
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(6)	91	(9)	141
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	2	(31)	3	(48)
	(4)	60	(6)	93
Itens a serem posteriormente reclassificados para o resultado				
Hedge de fluxo de caixa	(3.978)	-	(3.978)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	1.352	-	1.352	-
	(2.626)	-	(2.626)	-
Total do resultado abrangente do período	516.775	313.227	748.011	482.167

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2025 E 2024

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

	Reservas			Ajuste de avaliação patrimonial					Total do patrimônio líquido Consolidado
	Capital social	Legal	Retenção de lucros	Lucros acumulados	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	
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	-	-	-	519.405	-	-	519.405	231.238	750.643
Prejuízo do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	(3.978)	(3.978)	-	(3.978)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre Hedge de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	1.352	1.352	-	1.352
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	(6)	(6)	(3)	(9)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	2	2	1	3
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	519.405	-	(2.630)	516.775	231.236	748.011
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	15.076	(15.076)	-	-	-	-
				(5.126)	5.126	-	-	-	-
				-	9.950	(9.950)	-	-	-
Saldo em 31 de março de 2025	11.670.895	427.301	1.704.672	529.355	107.947	9.971	14.450.141	5.099.256	19.549.397
	Reservas			Ajuste de avaliação patrimonial					
	Capital social	Legal	Retenção de lucros	Lucros acumulados	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
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	-	-	-	313.167	-	-	313.167	168.907	482.074
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	91	91	50	141
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(31)	(31)	(17)	(48)
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	313.167	-	60	313.227	168.940	482.167
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	16.815	(16.815)	-	-	-	-
				(5.717)	5.717	-	-	-	-
				-	11.098	(11.098)	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas									
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	(30.664)	(30.664)
					-	-	-	(30.664)	(30.664)
Saldo em 31 de março de 2024	11.670.895	352.296	1.235.674	324.265	147.161	9.050	13.739.341	4.993.989	18.733.330

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2025 E 2024

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		519.405	312.982	1.125.361	747.652
Ajustes em:					
Equivalência patrimonial	13.1	(522.115)	(324.379)	(31.243)	(19.782)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	1.321	-
Depreciação e amortização	14.1 e 15.1	3.826	3.807	175.245	166.813
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	14.1 e 15.1	8	2	35	343
Juros e variação monetária de ativos financeiros	9.1	-	-	(535.267)	(498.406)
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	18.3	-	-	5.496	5.841
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	19.3	45.795	-	95.493	47.766
AVP e variação monetária sobre UBP	21.2	-	-	1.392	950
Juros e variação cambial sobre partes relacionadas	22.4	(61.289)	9.299	(161.329)	60.121
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	23.2	-	-	121.866	65.589
Variação monetária sobre depósitos judiciais		(1)	3	(13.552)	(9.881)
Constituições / (reversões) e variações monetárias de provisão para riscos	24.1	24	111	2.089	(11.795)
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	14.364	3.793	14.364	3.793
Contratos futuros de energia		-	-	-	157.302
Variação monetária referente a liminar CCEE		-	-	3.633	(2.334)
Outras variações		(1.246)	-	4.792	4.347
Variação nos ativos e passivos					
Clientes		-	-	(96.383)	76.925
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.1	-	-	333.733	320.197
Partes relacionadas		(8.602)	6.510	(1.148)	(9)
Serviços em curso		-	-	(3.917)	(1.954)
Depósito judicial	12.1	14	19	7	46
Fornecedores		(592)	(4.680)	1.858	69.061
Salários, provisões e contribuições sociais		(8.195)	(10.617)	(19.304)	(21.368)
Encargos setoriais		-	-	16.048	(2.642)
Capitalização de debêntures	19.3	-	-	31.429	32.536
Uso do bem público (UBP)	21.2	-	-	(938)	(944)
Provisões para grandes reparos	23.2	-	-	(41.710)	(65.452)
Provisão para riscos	24.1	-	(199)	(1.136)	(522)
Impostos, taxas e contribuições		(31.494)	(38.832)	(48.693)	(50.787)
Outras variações ativas e passivas		(1.201)	(938)	1.554	2.426
Caixa (aplicado nas)/ gerado pelas operações		(51.299)	(43.119)	981.096	1.075.832
Recebimento de dividendos		-	61.336	-	-
Recebimento de juros sobre o capital próprio	10.1	15.247	100.000	15.247	-
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		-	(131)	(482.340)	(368.174)
Pagamento de juros sobre financiamentos	18.3	-	-	(4.497)	(5.472)
Pagamento de juros sobre debêntures	19.3	-	-	(41.126)	(46.511)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	19.3	-	-	(36.371)	(30.769)
Pagamento de juros sobre partes relacionadas	22.4	(24.035)	-	(115.626)	-
Caixa líquido (aplicado nas)/ gerado pelas atividades operacionais		(60.087)	118.086	316.383	624.906
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Aporte de Capital	13.1	(447.896)	(437.340)	-	-
Adições no ativo imobilizado e intangível	14.1 e 15.1	(4.901)	(7.238)	(468.491)	(379.460)
Caixa líquido aplicado nas atividades de investimentos		(452.797)	(444.578)	(468.491)	(379.460)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas	22.4	-	686.500	-	686.500
Valor recebido pela emissão de debêntures	19.3	1.150.000	-	1.150.000	-
Liquidação de NDF - hedge de dívida		103.557	-	103.557	-
Pagamento de financiamentos	18.3	-	-	(13.076)	(12.944)
Pagamento de debêntures	19.3	-	-	(80.000)	(260.000)
Pagamento de partes relacionadas	22.4	(828.600)	-	(1.487.684)	-
Pagamento de dividendos	20.1	-	-	(1)	(30.664)
Pagamento de juros sobre capital próprio		-	-	-	(53.482)
Fluxo de caixa líquido gerado pelas / (aplicado nas) atividades de financiamento		424.957	686.500	(327.204)	329.410
(Redução/Aumento líquido de caixa e equivalentes de caixa		(87.927)	360.008	(479.312)	574.856
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		178.517	812.110	2.262.852	2.272.898

AVP – Ajuste a Valor Presente / CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODOS DE TRES MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2025 E 2024

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	31/03/2024	31/03/2025	31/03/2024
Receitas					
Venda de energia	27.1	-	-	1.298.223	1.195.810
Receita de ativos financeiros	9.2	-	-	535.267	498.406
Outras receitas		15.076	16.815	15.215	16.970
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	(1.321)	-
		15.076	16.815	1.847.384	1.711.186
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada e encargos de uso da rede	27.2 e 27.3	-	-	(280.488)	(248.858)
Contratos futuros de energia		-	-	-	(157.302)
Materiais e serviços de terceiros		14.064	13.795	(31.235)	(32.204)
Outros resultados operacionais		(1.095)	(1.410)	(8.013)	4.631
		12.969	12.385	(319.736)	(433.733)
Valor adicionado bruto					
Depreciação e amortização	14.1 e 15.1	(3.826)	(3.807)	(175.245)	(166.813)
Valor adicionado líquido produzido		24.219	25.393	1.352.403	1.110.640
Equivalência patrimonial	13.1	522.115	324.379	31.243	19.782
Outras receitas financeiras		86.398	20.605	299.187	74.717
Valor adicionado recebido em transferência		608.513	344.984	330.430	94.499
Valor adicionado total a distribuir		632.732	370.377	1.682.833	1.205.139
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		18.858	17.480	44.394	43.671
Benefícios		5.441	5.106	14.711	14.899
Fundo de Garantia do Tempo de Serviço (FGTS)		1.767	1.535	4.054	4.389
Participação nos resultados		(4.512)	(6.822)	(3.740)	(5.958)
		21.554	17.299	59.419	57.001
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		24.907	10.822	545.928	418.746
Estaduais		53	58	12.007	9.327
Municipais		484	465	33.931	28.904
		25.444	11.345	591.866	456.977
Remuneração de capitais de terceiros					
Aluguéis		899	856	1.380	1.359
Outras despesas financeiras		55.480	16.612	269.575	196.630
		56.379	17.468	270.955	197.989
Remuneração de capitais próprios					
Lucros retidos		529.355	324.265	529.355	324.265
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	231.238	168.907
		529.355	324.265	760.593	493.172
Valor adicionado distribuído		632.732	370.377	1.682.833	1.205.139

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 31 de março 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, listada na Comissão de Valores Mobiliários (CVM) com registro na categoria A. O Grupo é controlado pela China Three Gorges Corporation (CTG), estatal chinesa estrategicamente posicionada no segmento de energia limpa, com presença mundial e foco na geração de energia limpa.

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

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

Em 31 de março de 2025, o Grupo apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 1.116.119, em virtude basicamente dos seguintes fatos:

- Constituição de dividendos e juros sobre capital próprio a pagar em exercícios anteriores.
- A Diretoria analisou toda informação disponível em seus fluxos de caixa projetados e concluiu que contará com recursos suficientes para honrar com suas obrigações, decorrente 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 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 prevista de 336,7 MW, e iniciou parcialmente as operações em 2024 conforme nota explicativa nº 1.5.

1.2.2. Serra da Palmeira

O projeto de Serra da Palmeira, localizado no estado da Paraíba, com capacidade instalada prevista de 648 MW, iniciou sua construção no 4º trimestre de 2023, com previsão de entrada em operação comercial até o final de 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 Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	42,5	22/09/1999	17/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	168,9	22/09/1999	30/03/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	49,7	22/09/1999	11/05/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Cipirá	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	328,6	22/09/1999	21/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,4	22/09/1999	19/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,6	22/09/1999	15/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	51,5	30/07/1998	29/07/2037
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	43,4	30/07/1998	26/07/2037
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	21/11/2034
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	05/02/2049
Rio Canoas Energia S.A	Nº 03/2010	Garinbaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	84,9	14/12/2010	11/01/2051
Rio Verde Energia S.A	Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	63,2	11/12/2002	06/04/2046
Rio Pará Energia S.A	Nº 01/2016	Jupiá	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	849,9	05/01/2016	17/04/2047
Rio Pará Energia S.A	Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.645,0	05/01/2016	18/04/2047
						7.600,9	3.712,8		

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

1.3.2.2. Usinas Fotovoltaicas (UFV) e 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)	Ínicio 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
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Nº 11.823/2022	Serra da Palmeira I	EOL	PB	36,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Nº 11.824/2022	Serra da Palmeira II	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Nº 11.825/2022	Serra da Palmeira III	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Nº 11.826/2022	Serra da Palmeira IV	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Nº 11.827/2022	Serra da Palmeira V	EOL	PB	36,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Nº 11.828/2022	Serra da Palmeira VI	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Nº 11.829/2022	Serra da Palmeira VII	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Nº 11.830/2022	Serra da Palmeira VIII	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Nº 11.831/2022	Serra da Palmeira IX	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Nº 11.832/2022	Serra da Palmeira X	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Nº 11.833/2022	Serra da Palmeira XI	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Nº 11.834/2022	Serra da Palmeira XII	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Nº 11.835/2022	Serra da Palmeira XIII	EOL	PB	42,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Nº 11.836/2022	Serra da Palmeira XIV	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Nº 11.837/2022	Serra da Palmeira XV	EOL	PB	36,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Nº 11.838/2022	Serra da Palmeira XVI	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Nº 11.839/2022	Serra da Palmeira XVII	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Nº 11.840/2022	Serra da Palmeira XVIII	EOL	PB	18,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Nº 11.841/2022	Serra da Palmeira XIX	EOL	PB	30,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Nº 11.842/2022	Serra da Palmeira XX	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Nº 11.843/2022	Serra da Palmeira XXI	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Nº 11.844/2022	Serra da Palmeira XXII	EOL	PB	24,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Nº 11.845/2022	Serra da Palmeira XXIII	EOL	PB	36,0	N/A	12/05/2022	12/05/2057
						984,7	103,5	

MG – Minas Gerais / PB – Paraíba

A íntegra das informações relacionadas a nota de Contratos de concessão/autorização está descrita 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.

A íntegra das informações relacionadas a nota de revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas está descrita na nota explicativa nº 1.4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

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 12 de maio 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 alteram 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 essas informações contábeis intermediárias, exceto pela atualização das notas explicativas de risco de liquidez, análise de sensibilidade, gestão de capital, descritas 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	Entidade	Remuneração	Controladora					Total
			De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	Total	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% ao ano + CNH	-	822.019	-	-	822.019	
Debêntures 1ª emissão série única	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	DI + 0,43% ao ano	89.637	100.140	204.154	1.830.641	2.224.572	
			89.637	922.159	204.154	1.830.641	3.046.591	

Dívida	Entidade	Remuneração	Consolidado					Total
			Menos de um mês	De um a três meses	De três meses a um ano	De um a dois anos	Mais de dois anos	
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% ao ano + CNH	-	-	822.019	-	-	822.019
Debêntures 1ª emissão série única	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	DI + 0,43% ao ano	-	89.637	100.140	204.154	1.830.641	2.224.572
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	Variação IPCA + 6,15% ao ano	-	180.659	-	-	-	180.659
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	Variação IPCA + 4,63 % ao ano	-	18.474	19.748	39.580	1.141.552	1.219.354
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Paraná Energia S.A.	Variação DI + 1,29% ao ano	-	57.154	60.967	492.141	425.379	1.035.641
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Paraná Energia S.A.	4,29% ao ano + USD	217.419	-	482.139	-	-	699.558
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.119	4.230	18.394	11.714	-	36.457
BNDES	Rio Canaã Energia S.A.	TJLP	3.457	7.021	30.535	38.621	139.581	219.215
Debêntures 10ª emissão série 1	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação DI + 0,60% ao ano	-	-	42.576	43.463	364.866	450.905
Debêntures 10ª emissão série 2	Rio Parapanema Energia S.A.	Variação DI + 0,70% ao ano	-	-	45.757	46.699	454.590	547.046
			222.995	357.175	1.622.275	876.372	4.356.609	7.435.426

CNH – Chinese Yuan Renminbi Offshore / IPCA – Índice de Preços ao Consumidor Amplo / DI – Depósito Interbancário / USD – Dólar / TJLP – Taxa de Juros de Longo Prazo / 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 a concessão, financiamentos, debêntures, UBP e provisão para grandes reparos, os 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 31 de março de 2025 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada.

Demonstramos a seguir, os impactos no resultado financeiro do Grupo, para o cenário estimado para os próximos 12 meses:

Instrumentos financeiros	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Controladora				
					Saldo contábil em 31/03/2025	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	Efeito absoluto	
Ativos financeiros									
Aplicações financeiras	DI	11,43%	14,65%	322 bps	163.202	18.661	23.908	5.247	
Passivos financeiros									
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	2,95% + CNH	0,79	0,80	65 bps	802.968	826.656	833.459	6.803	
Debêntures 1ª emissão série única	DI + 0,43% ao ano	11,43%	14,65%	322 bps	1.497.374	178.389	243.392	65.003	
					2.300.342	1.005.045	1.076.851	71.806	
Instrumentos financeiros	Entidade	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Variação absoluta no cenário provável	Consolidado			
						Saldo contábil em 31/03/2025	Cenário atual (*)	Cenário provável (**)	
Ativos financeiros									
Aplicações financeiras	Consolidado	DI	11,43%	14,65%	322 bps	2.244.385	256.629	328.791	72.162
Aplicações financeiras vinculadas	Consolidado	DI	11,43%	14,65%	322 bps	27.659	3.163	4.052	889
Ativo financeiro vinculado à concessão	Rio Paraná Energia S.A.	IPCA	5,44%	5,03%	41 bps	12.853.308	699.178	646.129	53.049
						15.125.352	958.970	978.972	126.100
Passivos financeiros									
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A	2,95% + CNH	0,79	0,80	65 bps	802.968	826.656	833.459	6.803
Debêntures 1ª emissão série única	China Three Gorges Brasil Energia S.A	DI + 0,43% ao ano	11,43%	14,65%	322 bps	1.497.374	178.389	243.392	65.003
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	IPCA + 6,15% ao ano	5,44%	5,03%	41 bps	176.086	20.997	20.225	772
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Paraná Energia S.A.	IPCA + 4,63% ao ano	5,44%	5,03%	41 bps	814.861	84.106	80.587	3.519
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Paraná Energia S.A.	DI + 1,29% ao ano	11,43%	14,65%	322 bps	825.945	106.314	132.212	26.898
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Paraná Energia S.A.	4,29% + Dólar	5,74	6,01	2722 bps	664.593	693.104	725.963	32.859
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 1,81% ao ano	7,79%	7,25%	54 bps	32.694	3.184	3.005	179
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 2,16% ao ano	7,79%	7,25%	54 bps	2.426	245	232	13
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP + 2,34% ao ano	7,79%	7,25%	54 bps	179.649	18.522	17.532	990
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	7,79%	7,25%	54 bps	908	71	66	5
Debêntures 10ª emissão série 1	Rio Parapanamena Energia S.A.	DI + 0,60% ao ano	11,43%	14,65%	322 bps	306.900	37.144	47.070	9.926
Debêntures 10ª emissão série 2	Rio Parapanamena Energia S.A.	DI + 0,70% ao ano	11,43%	14,65%	322 bps	327.292	39.976	50.573	10.597
Uso do bens público (UBP)	Rio Canoas Energia S.A.	IPCA	5,44%	5,03%	41 bps	13.430	731	675	56
Uso do bens público (UBP)	Rio Verde Energia S.A.	IGPM	8,61%	5,41%	319 bps	24.811	2.136	1.343	793
Provisão para grandes reparos	Rio Paraná Energia S.A.	IPCA	5,44%	5,03%	41 bps	1.205.143	65.556	60.582	4.974
Provisão para grandes reparos	Rio Paraná Energia S.A.	IGPM	8,61%	5,41%	319 bps	803.429	69.155	43.501	25.654
						7.678.599	2.146.286	2.261.417	189.041

IGPM – Índice Geral de Preços a 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, para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

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

O 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, caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas. O capital total é apurado através da soma do patrimônio líquido, com a dívida líquida.

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Financiamentos	18	-	-	215.677	227.754
Debêntures	19	1.497.374	301.579	3.948.458	2.829.033
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	22.2	802.968	1.721.162	1.467.561	3.237.048
(-) Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	(869)	(122.768)	(869)	(122.768)
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(178.517)	(266.444)	(2.262.852)	(2.742.164)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(27.659)	(26.859)
Dívida líquida		2.120.956	1.633.529	3.340.316	3.402.044
Patrimônio líquido	25	14.450.141	13.933.366	19.549.397	18.801.386
Total do capital		16.571.097	15.566.895	22.889.713	22.203.430
Índice de alavancagem financeira - (%)*		12,8	10,5	14,6	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	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Caixas e bancos	15.315	108	18.467	1.575
Aplicações financeiras	163.202	266.336	2.244.385	2.740.589
Certificado de depósito bancário (CDB)	163.202	266.336	2.244.385	2.740.589
	178.517	266.444	2.262.852	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
Rendimentos	402	337	61	800
Saldo em 31 de março de 2025	2.539	23.048	2.072	27.659

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	
			31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
AAA	AAA	AAA	-	-	372.680	439.054
AAA	-	-	-	-	1	1
AAA	AAA	-	20	56	490.927	604.742
-	AA	-	15.250	6.370	544.099	483.608
AAA	AA	AAA	1.404	1.364	1.404	1.364
-	AAA	AAA	161.843	258.653	259.844	480.392
-	AAA	-	-	1	621.556	759.862
			178.517	266.444	2.290.511	2.769.023

(*) Não auditados pelos auditores independentes

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

6. Clientes

6.1. Composição

	Consolidado						
	À vencer		Vencidos			(-) PECLD	31/03/2025
	Até 90 dias	Até 90 dias	De 91 a 365 dias	Acima de 365 dias			
Contratos ACL	257.328	1.327	2.347	6.892	(10.519)	257.375	240.956
Contratos ACR	324.286	-	-	-	-	324.286	311.365
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	118.928	-	-	-	-	118.928	52.490
	700.542	1.327	2.347	6.892	(10.519)	700.589	604.811

ACL – Ambiente de Contratação Livre / ACR – Ambiente de Contratação Regulada / MRE – Mecanismo de Realocação de Energia / MCP – Mercado de Curto Prazo / ACR – Ambiente de Contratação Regulada

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.

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

Para o período de 31 de março de 2025 houve constituição de PECLD no valor de R\$ 1.321 na Controlada Rio Paranapanema Energia referente ao não cumprimento de cláusula contratual relativa à compra de energia elétrica no ACL. Não houve novas constituições ou baixas de PECLD nas demais companhias do grupo, mantendo-se os saldos constituídos nas controladas Rio Paraná e CTG NE em exercícios anteriores, uma vez que não houve mudanças nas expectativas de perdas futuras.

A íntegra das informações relacionada a nota de clientes está descrita na nota explicativa nº 6 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

7. Tributos a recuperar/recolher

7.1. Composição

	Controladora		Consolidado			
	31/03/2025		31/03/2025		31/12/2024	
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo						
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	36.226	65.906	39.573	819	67.214	819
PIS e COFINS a recuperar	-	-	-	-	417	-
INSS a recuperar	-	-	542	1.590	551	1.590
ICMS a recuperar	-	-	4.208	-	4.192	-
ISS a recuperar	2	-	980	-	849	-
IRRF sobre juros sobre capital próprio (JSCP) a recuperar	-	-	-	-	276	-
Outros	16	17	85	-	82	-
	36.244	65.923	45.388	2.409	73.581	2.409
Passivo						
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	158.657	-	438.804	-
PIS e COFINS a recolher	121	58.187	36.068	-	91.476	-
ICMS a recolher	-	-	15.423	-	15.248	-
Outros	145	227	2.889	-	12.295	-
	266	58.414	213.037	-	557.823	-

IRPJ – Imposto de Renda Pessoa Jurídica / CSLL – Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido / PIS – Programa de Integração Social / COFINS – Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social / 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

A íntegra das informações relacionadas a nota de Tributos a recuperar/recolher está descrita na nota explicativa nº 7, das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

8.1. Composição

	31/03/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Repactuação de risco hidrológico	259	5.031	5.290	259	5.096	5.355
	259	5.031	5.290	259	5.096	5.355

Produto	31/03/2025			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
	SP90	42.249	422.487	12,52
				5.290

A íntegra destas informações relacionadas à repactuação do risco hidrológico está descrita na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná

9.1. Composição

	31/03/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.856	5.309.897	5.578.753	268.856	5.377.111	5.645.967
Juros e atualização monetária	1.049.611	6.224.943	7.274.554	1.023.762	5.982.044	7.005.806
	1.318.467	11.534.840	12.853.307	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	535.267
Liquidação	(333.733)
Saldo em 31 de março de 2025	12.853.307

A íntegra destas informações relacionadas ao ativo financeiro vinculado está descrita 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 31/03/2025	Saldo em 31/12/2024	Recebidos	Saldo em 31/03/2025
(A) Dividendos						
Rio Paranapanema Participações S.A.	161.806	-	161.806	-	-	-
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	-	726.970	-	-	-
(B) Juros sobre capital próprio (*)						
Rio Canoas Energia S.A.	17.000	-	17.000	-	-	-
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	(15.247)	518.986	25.647	(15.247)	10.400
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a receber	1.261.203	(15.247)	1.245.956	25.647	(15.247)	10.400

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

As demais informações relacionadas a 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 aquisição (enterprise value), contemplando o endividamento dos Ativos, será de R\$ 2.956.656, sendo que o equity value total será de R\$ 2.285.111.

O fechamento da operação está sujeito à aprovação do Conselho de Defesa Econômica (CADE), e à aprovação da Aneel, bem como ao cumprimento das demais condições precedentes estabelecidas no contrato.

Para o período findo em 31 de março de 2025, as condições precedentes do contrato não foram atendidas, e por tanto, o controle não foi transferido.

Diante da celebração do contrato, os investimentos nessas sociedades foram reclassificados para a rubrica "Ativo disponível para venda".

12. Depósitos judiciais

12.1. Movimentação

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

	Consolidado					
	Trabalhistas	Fiscais	Cívicos	Ambientais	Regulatórios	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	269	655.277	-	5.916	46.145	707.607
Variações monetárias	7	11.665	-	109	632	12.413
Adições	55	-	-	-	-	55
(-) Baixas	(59)	-	-	-	-	(59)
Reclassificações	(3)	-	-	-	-	(3)
Saldo em 31 de março de 2025	269	666.942	-	6.025	46.777	720.013

A íntegra das informações relacionadas aos depósitos judiciais está descrita 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)	31/03/2025	31/12/2024	Equivalência patrimonial
Controladas									
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	624.638	-	-	8.564	-	633.202	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	241.199	-	-	30.173	-	271.372	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	36.665	-	-	(4.053)	-	32.612	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	100,00%	-	-	-	-	-	-	-	-
Rio Paranaíba Energia S.A.	66,67%	8.409.760	-	-	392.454	-	8.802.214	-	-
Rio Paranaíba Participações S.A.	66,67%	1.205.079	-	(4)	62.636	-	1.267.711	-	-
Anrios Energias Renováveis S.A.	100,00%	1.272.347	16.400	-	14.948	-	1.303.695	-	-
Sems da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	2.258.594	431.496	-	784	-	2.690.874	-	-
Coligadas									
São Manoel Energia S.A.	33,33%	580.196	-	(537)	-	579.659	580.196	(537)	-
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	472.973	-	-	20.795	(493.768)	-	472.973	20.795
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	280.149	-	-	3.506	(283.655)	-	280.149	3.506
Central Elétrica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.336	-	-	10	-	25.346	25.336	10
Central Elétrica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	26.132	-	-	803	-	26.935	26.132	803
Central Elétrica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	28.784	-	-	392	-	29.176	28.784	392
Central Elétrica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	22.555	-	-	696	-	23.251	22.555	696
Central Elétrica Aventura I S.A.	49,00%	40.431	-	-	(959)	-	39.472	40.431	(959)
Central Elétrica Jau S.A.	49,00%	113.107	-	-	(1.575)	-	111.532	113.107	(1.575)
Eletrobrás Projetos S.A.	49,00%	90.154	-	-	7.998	-	98.152	90.154	7.998
CENAEEL - Central Nacional de Energia Elétrica S.A.	49,00%	11.618	-	-	114	-	11.732	11.618	114
Mais valia		854.606	-	-	(14.834)	(132.771)	707.201	-	-
		16.594.323	447.896	(4)	522.115	(910.194)	16.654.136	1.691.435	31.243
								(777.423)	945.255

	Participação acionária	Controladora					Consolidado		
		31/12/2023	Aporte de Capital	Dividendos	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	31/03/2024	31/12/2023	Equivalência patrimonial
Controladas									
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	642.801	-	-	-	9.416	652.217	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	353.779	-	-	-	30.541	384.320	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	56.135	-	-	-	(53.700)	2.435	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	8.161.946	-	-	-	309.761	8.471.707	-	-
Rio Paranapanema Participações S.A.	66,67%	1.410.963	-	(61.336)	60	21.946	1.371.633	-	-
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	369.487	285.085	-	-	677	655.249	-	-
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	693.501	152.255	-	-	1.268	847.024	-	-
Mais valia									
		14.254.276	437.340	(61.336)	60	324.379	14.954.719	1.649.809	19.782
									1.669.591

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	
		31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/03/2024
Controladas											
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	100,00%	1.076.363	888.451	443.161	263.812	633.202	624.639	35.804	34.887	8.564
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	506.331	505.781	234.960	264.582	271.371	241.199	58.029	58.912	30.173
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	78.243	73.988	45.632	37.323	32.611	36.665	47.828	35.475	(4.053)
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	66,67%	21.197.434	21.377.594	7.994.178	8.763.016	13.203.256	12.614.578	1.165.744	1.011.638	588.676
Rio Paranapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.144.688	2.059.050	243.218	251.522	1.901.470	1.807.528	-	-	93.953
Arinos Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	1.304.248	1.272.857	553	512	1.303.695	1.272.345	-	-	14.948
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	2.692.827	2.260.517	1.954	1.924	2.690.873	2.258.593	-	-	784
Coligadas											1.268
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.754.796	3.747.482	2.015.717	2.006.879	1.739.079	1.740.603	138.727	113.094	(1.524)
CEJA - Companhia Energetica do Jari	50,00%	50,00%	1.606.465	1.621.361	616.591	675.417	989.874	945.944	91.979	85.769	43.930
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	50,00%	1.349.085	1.347.091	782.178	786.794	566.907	560.297	49.448	46.115	6.600
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	133.338	132.521	81.598	80.633	51.740	51.889	3.663	2.339	(148)
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	132.099	131.465	77.410	76.543	54.689	54.922	3.344	2.169	(232)
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	142.219	142.213	82.886	81.936	59.333	60.277	3.413	2.075	(944)
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	124.519	124.209	77.151	76.332	47.368	47.877	3.208	1.972	(509)
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	135.105	135.196	54.592	53.552	80.513	81.643	3.323	2.856	(1.131)
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	49,00%	418.212	416.183	190.097	185.826	228.115	230.357	9.438	7.914	(2.242)
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	255.355	252.151	73.644	84.906	161.711	167.245	31.060	33.089	14.466
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	49,00%	33.947	31.660	17.872	16.624	16.075	15.036	2.362	2.392	1.038

A íntegra das informações relacionadas aos investimentos está descrita na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

14. Imobilizado

14.1. Composição e movimentação

	Controladora								
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total			
Taxa média anual de depreciação	0,1%	11,9%	19,9%	7,1%	16,4%				
(A) Imobilizado em curso									
Saldo em 31 de dezembro de 2024	174	384	-	-	-	558			
Adições	-	3	-	-	-	3			
Transferências	-	(100)	-	-	-	(100)			
Saldo em 31 de março de 2025	174	287	-	-	-	461			
(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	-	100	-	-	-	100			
Depreciação	(2)	(210)	(15)	(15)	(1.174)	(1.416)			
Custo	6.590	7.049	301	846	28.682	43.468			
Depreciação acumulada	(6.415)	(4.317)	(246)	(701)	(23.599)	(35.278)			
Saldo em 31 de março de 2025	175	2.732	55	145	5.083	8.190			
(A+B) Imobilizado líquido	349	3.019	55	145	5.083	8.651			
	Consolidado								
	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Sistema de transmissão e conexão	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	1,0%	3,6%	2,4%	3,9%	7,1%	5,1%	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	-	-	29.890	428.809	-	3	-	1.521	460.223
Transferências	-	-	(19)	(189.079)	-	(57)	-	(1.521)	(190.676)
Contingências	(215)	-	-	-	-	-	-	-	(215)
Saldo em 31 de março de 2025	32.132	-	398.292	3.088.759	-	555	-	-	3.519.738
(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	-	-	-	(15)	-	(3)	-	-	(18)
Transferências	-	-	8.176	179.759	1.350	10	-	-	189.295
Depreciação	(916)	(39.416)	(4.889)	(21.372)	(441)	(73)	(78)	(1.725)	(68.910)
Custo	365.637	4.379.147	802.200	2.195.691	24.809	5.671	11.451	43.221	7.827.827
Depreciação acumulada	(52.181)	(2.713.476)	(436.512)	(818.053)	(19.729)	(2.903)	(3.845)	(35.456)	(4.082.155)
Saldo em 31 de março de 2025	313.456	1.665.671	365.688	1.377.638	5.080	2.768	7.606	7.765	3.745.672
(A+B) Imobilizado líquido	345.588	1.665.671	763.980	4.466.397	5.080	3.323	7.606	7.765	7.265.410

	Controladora									
	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Outros	Total				
Taxa média anual de depreciação	0,0%	13,2%	19,9%	9,7%	16,3%					
(A) Imobilizado em curso										
Saldo em 31 de dezembro de 2023	380	1.697	-	-	-	2.077				
Adições	-	31	-	-	-	31				
Saldo em 31 de março de 2024	380	1.728	-	-	-	2.108				
(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	-	(171)	(107)	(20)	(1.165)	(1.463)				
Custo	6.409	5.196	2.148	825	28.514	43.092				
Depreciação acumulada	(6.409)	(3.555)	(1.588)	(638)	(18.930)	(31.120)				
Saldo em 31 de março de 2024	-	1.641	560	187	9.584	11.972				
(A+B) Imobilizado líquido	380	3.369	560	187	9.584	14.080				
	Consolidado									
	Terrenos	Reservatório, barragens e adutora	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Sistema de transmissão e conexão	Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	Outros	Total
Taxa média anual de depreciação	1,0%	3,6%	2,4%	3,6%	9,8%	5,7%	2,7%	0,0%	16,0%	
(A) Imobilizado em curso										
Saldo em 31 de dezembro de 2023	29.586	4.262	1.687	1.112.900	-	678	-	-	-	1.149.113
Adições	125	-	17.381	354.440	-	81	-	-	-	372.027
Baixas	-	(341)	-	-	-	-	-	-	-	(341)
Transferências	-	-	(169)	(8.636)	-	(287)	-	-	-	(9.092)
Contingências	537	-	-	-	-	-	-	-	-	537
Saldo em 31 de março de 2024	30.248	3.921	18.899	1.458.704	-	472	-	-	-	1.512.244
(B) Imobilizado em serviço										
Custo	365.637	4.375.225	779.468	1.570.530	23.550	5.353	11.451	(156.093)	42.901	7.018.002
Depreciação acumulada	(47.602)	(2.516.426)	(412.803)	(736.957)	(16.471)	(2.570)	(3.455)	-	(26.884)	(3.763.168)
Saldo em 31 de dezembro de 2023	318.035	1.858.799	366.665	833.573	7.079	2.783	7.996	(156.093)	16.017	3.254.834
Baixas	-	-	-	(2)	-	-	-	-	-	(2)
Transferências	-	-	-	3.230	-	215	-	-	-	3.445
Depreciação	(916)	(39.395)	(4.678)	(14.066)	(577)	(79)	(78)	-	(1.712)	(61.501)
Custo	365.637	4.375.226	779.468	1.573.753	23.550	5.569	11.451	(156.093)	42.901	7.021.462
Depreciação acumulada	(48.518)	(2.555.822)	(417.481)	(751.018)	(17.048)	(2.650)	(3.533)	-	(28.596)	(3.824.666)
Saldo em 31 de março de 2024	317.119	1.819.404	361.987	822.735	6.502	2.919	7.918	(156.093)	14.305	3.196.796
(A+B) Imobilizado líquido	347.367	1.823.325	380.886	2.281.439	6.502	3.391	7.918	(156.093)	14.305	4.709.040

A íntegra das informações relacionadas ao imobilizado está descrita na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

15. Intangível

15.1. Composição e movimentação

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

A íntegra das informações relacionadas ao intangível está descrita na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

16. Fornecedores

16.1. Composição

	Controladora	
	31/03/2025	31/12/2024
	Circulante	Circulante
Materiais e serviços contratados	6.356	6.948
	6.356	6.948

	Consolidado					
	31/03/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	472.564	-	472.564	441.976	-	441.976
Materiais e serviços contratados	234.085	20.640	254.725	259.851	20.640	280.491
Encargos de uso da rede elétrica	76.476	60.005	136.481	75.807	56.728	132.535
Tust	76.192	-	76.192	75.529	-	75.529
Tusd-g	284	60.005	60.289	278	56.728	57.006
	783.125	80.645	863.770	777.634	77.368	855.002

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

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 417.913 (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.

A íntegra das informações relacionadas a fornecedores está descrita 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					
	31/03/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	42.830	-	42.830	31.596	-	31.596
PDI	50.474	46.293	96.767	53.571	44.392	97.963
TFSEE	4.384	-	4.384	4.386	-	4.386
	97.688	46.293	143.981	89.553	44.392	133.945

CFURH – Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos / PDI – Pesquisa e desenvolvimento / TFSEE – Taxa de fiscalização do serviço de energia elétrica

A íntegra das informações relacionadas a encargos setoriais está descrita 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					
				31/03/2025			31/12/2024		
				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	26.844	2.373	29.217	140.913	9.519	150.432
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	157	13	170	686	52	738
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	20.570	1.260	21.830	10.285	579	10.864
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	1.503	115	1.618	751	57	808
				49.074	3.761	52.835	152.635	10.207	162.842

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	26.766	2.382	29.148	147.215	9.689	156.904
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	155	12	167	697	45	742
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	18.582	899	19.481	17.365	885	18.250
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	2.450	366	2.816	161	85	246
				47.953	3.659	51.612	165.438	10.704	176.142

18.2. Vencimento de longo prazo

Entidade	Instituição financeira	Consolidado					
		2026	2027	2028	2029	A partir de 2030	Total
Rio Verde Energia S.A.	BNDES TJLP + 1,81%	10.864	-	-	-	-	10.864
Rio Verde Energia S.A.	BNDES TJLP + 2,16%	808	-	-	-	-	808
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP + 2,34%	21.490	28.654	28.654	28.654	42.980	150.432
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES TJLP	130	174	174	174	86	738
		33.292	28.828	28.828	28.828	43.066	162.842

18.3. Movimentação

	Consolidado				
	Rio Canoas Energia S.A.		Rio Verde Energia S.A.		
	TJLP + 2,34% ao ano	TJLP	TJLP + 1,81% ao ano	TJLP + 2,16% ao ano	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2024	186.052	909	37.731	3.062	227.754
Movimentação					
Amortização de custos de transação	-	-	71	-	71
Apropriação de juros	3.668	13	637	89	4.407
Apropriação de variação monetária	808	34	(25)	201	1.018
Pagamento de juros	(3.730)	(13)	(701)	(53)	(4.497)
Pagamento de principal	(7.149)	(35)	(5.019)	(873)	(13.076)
Saldo em 31 de março de 2025	179.649	908	32.694	2.426	215.677

18.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

18.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 31 de março de 2025, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/04/2024 a 31/03/2025
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	43.359
(+) Ebitda	93.125
(-) Impostos sobre o lucro	(8.948)
	127.536
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	28.594
(+) Pagamento de juros	15.895
	44.489
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30	2,87

Índice validado pelo agente fiduciário anualmente.

18.4.2. Rio Verde Energia S.A.

Para o período findo em 31 de março de 2025, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/04/2024 a 31/03/2025
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	109.166
(+) Ebitda	190.574
(-) Impostos sobre o lucro	(52.087)
	247.653
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	23.456
(+) Pagamento de juros	3.696
	27.152
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20	9,12

Índice validado pelo agente fiduciário anualmente.

A íntegra das informações relacionadas a 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	
				Circulante	Não circulante
1 ^a	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Principal
				47.374	1.450.000
				47.374	1.450.000

Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Controladora	
				Circulante	Não circulante
1 ^a	Única	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	1.579	300.000

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/03/2025					
					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.	1 ^a	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	-	47.374	47.374	1.450.000	-	1.450.000
Rio Parapanema Energia S.A.	10 ^b	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	7.151	7.151	300.000	(251)	299.748
Rio Parapanema Energia S.A.	10 ^b	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	7.622	7.622	320.000	(330)	319.670
Rio Paraná Energia S.A.	1 ^a	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	56.086	176.086	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	2 ^a	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	8.380	8.380	650.000	156.481	806.481
Rio Paraná Energia S.A.	3 ^a	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	26.660	26.660	800.000	(715)	799.285
					120.000	153.372	273.372	2.520.000	155.105	2.675.105

Entidade	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
					31/12/2024					Principal
					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.	1 ^a	Única	DI + 0,43% ao ano	15/12/2029	-	1.579	1.579	300.000	-	300.000
Rio Parapanema Energia S.A.	8 ^a	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	39.344	119.344	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	10 ^a	1	DI + 0,60% ao ano	22/07/2029	-	14.420	14.420	300.000	(271)	299.72
Rio Parapanema Energia S.A.	10 ^a	2	DI + 0,70% ao ano	22/07/2031	-	15.460	15.460	320.000	(345)	319.68
Rio Paraná Energia S.A.	1 ^a	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	49.933	169.933	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	2 ^a	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(663)	(663)	650.000	140.248	790.24
Rio Paraná Energia S.A.	3 ^a	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	196	196	800.000	(868)	799.13
					200.000	120.269	320.269	2.370.000	138.764	2.508.76

A Companhia emitiu sua primeira debênture em dezembro de 2024 onde parte das debêntures no valor de R\$ 300.000, foi subscrita e integralizada em 19 de dezembro de 2024. Nos dias 6 e 7 de janeiro e 25 de fevereiro de 2025, tivemos a subscrição e integralização de R\$ 1.150.000.

19.2. Vencimento de longo prazo

Entidade	Emissão	Consolidado						Total
		2026	2027	2028	2029	A partir de 2030		
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	1ª série única	-	-	725.000	725.000	-	-	1.450.000
Rio Paraná Energia S.A.	2ª série 2	-	-	-	264.608	541.873	-	806.481
Rio Paraná Energia S.A.	3ª série única	399.545	399.740	-	-	-	-	799.285
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª série 1	-	-	149.860	149.889	-	-	299.749
Rio Paranapanema Energia S.A.	10ª série 2	-	-	-	-	319.670	-	319.670
		399.545	399.740	874.860	1.139.497	861.543	-	3.675.185

19.3. Movimentação

Controladora	Consolidado								Total
	Rio Paranapanema Energia S.A				Rio Paraná Energia S.A				
	1ª Emissão	8ª Emissão	10ª emissão	1ª Emissão	2ª Emissão	3ª Emissão			
	Série única	Série 2	Série 1	Série 2	Série 2	Série 2	Série única		
Saldo em 31 de dezembro de 2024	301.579	119.344	314.149	335.115	169.933	789.585	799.328	2.829.033	
Movimentação									
Captação de dívida	1.150.000	-	-	-	-	-	-	-	1.150.000
Amortização de custos de transação	-	44	20	15	-	-	153	232	
Capitalização de custos de transação	-	-	-	-	283	520	-	803	
Apropriação de juros	45.795	1.409	9.454	10.165	-	-	26.464	93.287	
Apropriação de reembolso de juros	(6.820)	-	-	-	-	-	-	(6.820)	
Recebimento de reembolso de juros	6.820	-	-	-	-	-	-	6.820	
Capitalização de juros	-	-	-	-	2.538	9.043	-	11.581	
Apropriação de variação monetária	-	1.974	-	-	-	-	-	1.974	
Capitalização de variação monetária	-	-	-	-	3.332	15.713	-	19.045	
Pagamento de juros	-	(6.400)	(16.723)	(18.003)	-	-	-	(41.126)	
Pagamento de variação monetária	-	(36.371)	-	-	-	-	-	(36.371)	
Pagamento de principal	-	(80.000)	-	-	-	-	-	(80.000)	
	1.195.795	(119.344)	(7.249)	(7.823)	6.153	25.276	26.617	1.119.425	
Saldo em 31 de março de 2025	1.497.374	-	306.900	327.292	176.086	814.861	825.945	3.948.458	

19.4. Cláusulas restritivas (*Covenants*)

19.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

19.4.1.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2025, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	01/04/2024 a 31/03/2025
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	16,74
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,22
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,43

Índice validado pelo agente fiduciário trimestralmente.

19.4.1.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados 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 31 de março de 2025, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	01/04/2024 a 31/03/2025
Ebitda / Resultado financeiro ajustado (*)	Igual ou superior a 2,0	716,54
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,16
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,21

(*) 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 mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Primeira, 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 31 de março de 2025, a Companhia atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os respectivos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	01/04/2024 a 31/03/2025
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	6,92
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,70
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,8	0,33

Índice
validado pelo agente fiduciário trimestralmente.

19.4.3.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados 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 31/03/2025	Saldo em 31/12/2024	Dividendos pagos	Saldo em 31/03/2025
(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	-	304.826
Acionistas minoritários	-	-	16.098	(1)	16.097
	1.661.933	1.661.933	1.982.857	(1)	1.982.856
(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	-	3.953
	855.100	855.100	1.097.617	-	1.097.617
(A+B) Total de Dividendos e JSCP a pagar	2.517.033	2.517.033	3.080.474	(1)	3.080.473

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

As demais informações relacionadas a 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					
	31/03/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor nominal	3.963	87.760	91.723	3.876	87.414	91.290
(-) Ajuste a valor presente	(193)	(53.288)	(53.481)	(189)	(53.313)	(53.502)
	3.770	34.472	38.242	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	-	21	21
Pagamento	(938)	-	(938)
Atualização monetária	1.371	-	1.371
Saldo em 31 de março de 2025	91.723	(53.481)	38.242

As demais informações relacionadas a 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, uma empresa de energia estatal chinesa. Para todas as transações as premissas contratuais são as mesmas praticadas em mercado.

22.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

Segue detalhe da remuneração relacionada às pessoas chave da Administração:

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024
Benefícios de curto prazo para administradores	1.760	2.556	4.254	4.059
Benefícios pós-emprego	64	61	167	150
Conselho fiscal	-	-	312	312
	1.824	2.617	4.733	4.521

22.2. Transações locais

22.2.1. Saldos

	Controladora			Consolidado	
	31/03/2025		31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
	Ativo	Passivo	Passivo	Passivo	Passivo
	Circulante	Circulante	Circulante	Circulante	Circulante
Rio Canoas Energia S.A.	395	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	194	-	-	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	5.797	-	-	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	2.216	-	-	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	-	3.251	4.399
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	-	802.968	1.721.162	1.467.561	3.237.048
	8.602	802.968	1.721.162	1.470.812	3.241.447

22.2.2. Resultado

	Controladora	
	31/03/2025	31/03/2024
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura
Rio Canoas Energia S.A.	982	1.088
Rio Verde Energia S.A.	482	476
Rio Paraná Energia S.A.	14.420	13.948
Rio Paranapanema Energia S.A.	5.514	5.517
	21.398	21.029

22.3. Transações com a China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.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	6.539	8.904	16.016
Pagamento de juros	(24.035)	-	(91.591)	(115.626)
Pagamento de principal	(828.600)	-	(659.084)	(1.487.684)
Variação cambial ativa	(15.001)	(56.100)	(121.088)	(192.189)
Variação cambial passiva	-	2.700	12.144	14.844
Imposto de renda retido na fonte	(4.270)	-	(578)	(4.848)
	(871.333)	(46.861)	(851.293)	(1.769.487)
Saldo em 31 de março de 2025	-	802.968	664.593	1.467.561

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

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

A variação cambial favorável permitiu que fosse antecipado o pagamento parcial da parcela 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
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Santander	Fiança bancária (**)	01/09/2023	13/07/2026	9.783
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
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	BOC	Fiança bancária (**)	02/09/2024	08/09/2025	478
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
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 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.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
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.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	5.160
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
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 18 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	3.870
Serra da Palmeira Energia 19 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 5 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	7.740
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Santander	Fiança bancária (*)	09/07/2024	12/11/2029	6.450
Central Eólica Jau S.A.	BOC	Fiança bancária (***)	30/06/2023	03/07/2025	75.566
Central Eólica Aventura I S.A.	BOC	Fiança bancária (***)	03/07/2023	03/07/2025	23.312
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
					653.946

(*) 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

A íntegra das informações referentes a partes relacionadas está descrita na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

23. Provisões para grandes reparos – Rio Paraná

23.1. Composição

	31/03/2025			31/12/2024		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Provisão para grandes reparos	475.844	2.990.551	3.466.395	372.500	3.037.236	3.409.736
(-) Ajuste a valor presente	(56.057)	(1.401.766)	(1.457.823)	(42.854)	(1.438.466)	(1.481.320)
	419.787	1.588.785	2.008.572	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	(41.710)	-	(41.710)
Atualização	98.369	-	98.369
Apropriação do ajuste a valor presente	-	23.497	23.497
Saldo em 31 de março de 2025	3.466.395	(1.457.823)	2.008.572

A íntegra destas informações relacionadas à provisão de grandes reparos está descrita 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		
	Cíveis		Total
	Trabalhistas	Indenizações de benfeitorias	
Provisão para riscos			
Saldo em 31 de dezembro de 2024	16	5.880	5.896
Provisões	23	-	23
Variações monetárias	1	-	1
	24	-	24
Saldo em 31 de março de 2025	40	5.880	5.920
Provisões líquidas			
Não circulante	16	5.880	5.896
Saldo em 31 de dezembro de 2024	16	5.880	5.896
Não circulante	40	5.880	5.920
Saldo em 31 de março de 2025	40	5.880	5.920

	Controladora	Trabalhistas					
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	560						
Provisões	111						
Acordos / pagamentos	(656)						
	(545)						
Saldo em 31 de março de 2024	15						
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(461)						
Variações monetárias	4						
Baixas	457						
	461						
Saldo em 31 de março de 2024	-						
(A+B) Provisões líquidas							
Não circulante	99						
Saldo em 31 de dezembro de 2023	99						
Não circulante	15						
Saldo em 31 de março de 2024	15						
	Consolidado						
	Trabalhistas	Fiscais	Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias	Ambientais	Regulatórias	Total
(A) Provisão para riscos							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	9.635	3.206	4.792	11.367	22.434	51.341	102.775
Provisões / (reversões)	437	-	-	87	(605)	-	(81)
(Reversões) (*)	-	-	(455)	-	-	-	(455)
Variações monetárias	248	38	-	256	335	1.293	2.170
Variações monetárias (*)	-	-	75	-	-	-	75
Acordos / pagamentos	-	-	-	-	(262)	-	(262)
	685	38	(380)	343	(532)	1.293	1.447
Saldo em 31 de março de 2025	10.320	3.244	4.412	11.710	21.902	52.634	104.222
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2024	(1.048)	(37)	(1.430)	(2.594)	(56)	-	(5.165)
Variações monetárias	26	(1)	-	(24)	(1)	-	-
Variações monetárias (*)	-	-	(8)	-	-	-	(8)
(Adições)	(11)	-	-	-	(1.203)	-	(1.214)
Baixas	204	-	-	139	-	-	343
Baixas (*)	-	-	173	-	-	-	173
Reclassificações (i)	(3)	-	-	-	-	-	(3)
	216	(1)	165	115	(1.204)	-	(709)
Saldo em 31 de março de 2025	(832)	(38)	(1.265)	(2.479)	(1.260)	-	(5.874)
(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	9.488	3.206	3.147	9.231	20.642	52.634	98.348
Saldo em 31 de março de 2025	9.488	3.206	3.147	9.231	20.642	52.634	98.348

	Consolidado						
	Trabalhistas	Fiscais	Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias	Ambientais	Regulatórias	Total
(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)	(633)	(11.473)	-	(1.695)	444	-	(13.357)
Provisões (*)	-	-	477	-	-	-	477
Variações monetárias	295	47	-	231	252	737	1.562
Variações monetárias (*)	-	-	119	-	-	-	119
Acordos / pagamentos	(1.627)	-	-	(5.383)	-	-	(7.010)
	(1.965)	(11.426)	596	(6.847)	696	737	(18.209)
Saldo em 31 de março de 2024	13.239	6.499	5.684	4.661	21.747	69.242	121.072
(B) Depósitos judiciais							
Saldo em 31 de dezembro de 2023	(3.817)	(35)	(2.292)	(7.729)	(737)	-	(14.610)
Variações monetárias	(43)	(1)	-	(74)	(11)	-	(129)
Variações monetárias (*)	-	-	(59)	-	-	-	(59)
(Adições)	-	-	(85)	-	-	-	(85)
Baixas	1.204	-	-	5.382	-	-	6.586
Reclassificações (i)	(13)	-	(100)	100	-	-	(13)
	1.148	(1)	(244)	5.408	(11)	-	6.300
Saldo em 31 de março de 2024	(2.669)	(36)	(2.536)	(2.321)	(748)	-	(8.310)
(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
Circulante	-	-	-	-	-	20.190	20.190
Não circulante	10.570	6.463	3.148	2.340	20.999	49.052	92.572
Saldo em 31 de março de 2024	10.570	6.463	3.148	2.340	20.999	69.242	112.762

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

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

Demonstramos abaixo, as principais variações nas provisões, para riscos prováveis do Grupo, atualizadas para 31 de março de 2025:

24.1.2. Trabalhistas

24.1.2.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

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

24.1.2.2. Rio Paraná Energia S.A.

As provisões para riscos trabalhistas com expectativa de perda provável estão avaliadas no montante de R\$ 1.703 (R\$ 1.341 em 31 de dezembro de 2024), destaque para o incremento de R\$ 342 mil referente a reclassificação do risco de possível para provável de ações envolvendo terceiros cujas decisões reconheceram a responsabilidade subsidiária da Controlada e atualização monetária.

24.1.3. Cíveis

24.1.3.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

As principais variações decorreram de decisões favoráveis em um processo de desapropriação que acabaram por reavaliar o valor envolvido e reduzir em provisão em R\$ 455.

24.1.4. Ambientais

24.1.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

As principais variações decorrem da realização de acordos em Ações de Indenização de Pescadores, com pagamento total de R\$ 1,5 milhão.

24.2. Contingências possíveis

24.2.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2025	31/12/2024	31/03/2025	31/12/2024
Trabalhistas	411	472	25.551	23.557
Fiscais	38.691	37.903	897.282	881.900
Cíveis	-	-	8.699	9.320
Ambientais	-	-	43.431	42.536
Regulatórias	-	-	87.466	85.961
	39.102	38.375	1.062.429	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.

O incremento de R\$ 2,5 milhões refere-se a ações trabalhistas envolvendo terceiro, os reclamantes requerem o reconhecimento de responsabilidade subsidiária da Controlada.

24.2.2.2. Rio Paraná Energia S.A.

As variações decorrem da baixa de ações trabalhistas em razão de acordo ou decisões parcialmente/totalmente favoráveis, bem como do incremento de novas ações trabalhistas promovidas por ex-empregados próprios e terceiros e atualização monetária. No último trimestre, destaque para incremento de R\$ 1,75 milhão em razão de novas ações promovidas por ex-colaboradores.

24.2.3. Fiscais

24.2.3.1 Rio Paranapanema Energia S.A.

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

24.2.3.2 Rio Paraná Energia S.A.

As variações do possível decorrem de atualização monetária dos processos judiciais e administrativos em andamento.

24.2.4. Cíveis

24.2.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

A redução de R\$ 547 no possível decorreu de decisões favoráveis em um processo indenizatório que reavaliou o valor envolvido, bem como atualizações monetárias.

24.2.5. Ambientais

24.2.5.1. Rio Paraná Energia S.A.

As variações decorrem apenas de atualizações monetárias.

25. Patrimônio líquido

25.1. Capital social subscrito e integralizado

As ações são classificadas como patrimônio líquido. Essas ações dão direito a voto e participação nos resultados do Grupo.

Em 31 de março de 2025 e 31 de dezembro de 2024, o capital subscrito e integralizado da Companhia é 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	31/03/2025 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

A íntegra das informações referentes ao patrimônio líquido está descrita na nota explicativa nº 26 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

26. Receita operacional líquida

	Consolidado	
	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024
Receita operacional bruta		
Contratos ACL	662.423	593.124
Contratos ACR	469.774	432.838
Comercialização de energia	56.961	114.578
Mercado de curto prazo (MCP)	107.701	49.102
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	1.364	6.168
	1.298.223	1.195.810
Receita de ativos financeiros		
Juros e atualização monetária	535.267	498.406
	535.267	498.406
Total receita operacional bruta	1.833.490	1.694.216
Deduções à receita operacional		
PIS e COFINS	(150.987)	(140.586)
ICMS	(11.835)	(9.266)
Pesquisa, Desenvolvimento e Inovação (PDI)	(7.367)	(13.128)
	(170.189)	(162.980)
Receita operacional líquida	1.663.301	1.531.236

A íntegra das informações referentes à receita operacional líquida está descrita 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			
	01/01/2025 a 31/03/2025	R\$	01/01/2024 a 31/03/2024	R\$
	MWh (*)	MWh (*)		
Contratos ACL	4.087.814	662.423	3.506.207	593.124
Contratos ACR	3.889.422	469.774	4.427.768	432.838
Comercialização de energia	289.485	56.961	1.058.526	114.578
Mercado de curto prazo (MCP)	1.001.020	107.701	797.516	49.102
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	279.797	1.364	327.895	6.168
	9.547.538	1.298.223	10.117.912	1.195.810

(*) Não revisado pelos auditores independentes.

27.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/01/2025 a 31/03/2025		01/01/2024 a 31/03/2024	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	915.492	115.867	54.094	10.643
Comercialização de energia	280.831	37.377	925.287	94.841
Mercado de curto prazo (MCP)	93.240	(821)	215.096	13.082
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	207.022	4.921	388.534	11.626
(-) Crédito de PIS	-	(2.493)	-	(2.063)
(-) Crédito de COFINS	-	(11.482)	-	(9.500)
	1.496.585	143.369	1.583.011	118.629

(*) Não revisado pelos auditores independentes.

27.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado	
	01/01/2025 a 31/03/2025	
	01/01/2024 a 31/03/2024	
Tust	111.724	107.377
Tusd	11.295	11.173
Encargos de conexão	126	116
(-) Crédito de PIS	(1.916)	(1.898)
(-) Crédito de COFINS	(8.823)	(8.743)
	112.406	108.025

A íntegra das informações referentes a energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica está descrita na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

28. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	14.050	17.700	88.967	57.113
Variações monetárias	1.247	1.004	17.524	15.601
Depósitos judiciais	1	(3)	13.552	9.881
Uso do bem público (UBP)	-	-	197	359
Tributos a recuperar	1.246	1.007	1.356	1.195
Inadimplência CCEE	-	-	716	388
Liminares CCEE	-	-	1.703	3.556
Outras	-	-	-	222
Variação cambial ativa	71.101	1.900	192.189	1.900
Ajuste a valor presente do UBP	-	-	347	28
(-) PIS e COFINS	(711)	(870)	(4.210)	(2.696)
Outras receitas financeiras	-	1	160	76
	85.687	19.735	294.977	72.022
Despesas				
Juros	(46.087)	(4.399)	(106.910)	(68.681)
Debêntures	(45.795)	-	(93.287)	(43.832)
(-) Recuperação de juros de debêntures	6.820	-	6.820	-
Financiamentos	-	-	(4.407)	(5.428)
Partes relacionadas	(7.112)	(4.399)	(16.016)	(19.400)
Outros	-	-	(20)	(21)
Variações monetárias	(1)	(1)	(17.942)	(12.387)
Uso do bem público (UBP)	-	-	(1.568)	(699)
Liminares CCEE	-	-	(5.336)	(1.222)
Provisões para riscos	(1)	-	(2.170)	(1.562)
Debêntures	-	-	(1.974)	(3.561)
Financiamentos	-	-	(1.018)	(343)
Outras	-	(1)	(5.876)	(5.000)
Variação cambial passiva	(2.700)	(6.800)	(14.844)	(42.621)
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(14.364)	(3.793)	(14.364)	(3.793)
Despesas plano de pensão	-	-	(217)	(402)
Carta fiança	(782)	(1.223)	(782)	(1.223)
Ajuste a valor presente do UBP	-	-	(368)	(638)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	-	-	(121.866)	(65.589)
Outras despesas financeiras	(5.910)	(396)	(6.646)	(1.296)
	(69.844)	(16.612)	(283.939)	(196.630)
Resultado financeiro líquido	15.843	3.123	11.038	(124.608)

A íntegra das informações referentes ao resultado financeiro está descrita 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					
	31/03/2025			31/03/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		519.405			312.982	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(129.851)	(46.746)	(176.597)	(78.246)	(28.168)	(106.414)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de controladas / coligadas	130.528	46.991	177.519	81.095	29.194	110.289
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(25.867)	(9.312)	(35.179)	(3.389)	(1.220)	(4.609)
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	26.748	9.629	36.377	2.076	747	2.823
Outras (adições) permanentes, líquidas	(1.558)	(562)	(2.120)	(1.536)	(553)	(2.089)
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						
	31/03/2025			31/03/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
	1.125.361			747.652		
Resultado antes do IRPJ e CSLL		25%	9%	34%	25%	9%
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(281.340)	(101.282)	(382.622)	(186.913)	(67.289)	(254.202)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de coligadas	7.811	2.812	10.623	4.946	1.780	6.726
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	(25.820)	(9.295)	(35.115)	(3.436)	(1.237)	(4.673)
Mais-valia	(3.659)	(1.317)	(4.976)	(3.828)	(1.378)	(5.206)
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	3.343	1.081	4.424	141	(4)	137
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	26.748	9.629	36.377	2.076	747	2.823
Adesão ao programa Litigo Zero	-	-	-	(5.263)	(1.895)	(7.158)
Outras (adições) permanentes, líquidas	(2.512)	(917)	(3.429)	(3.088)	(1.122)	(4.210)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(275.429)	(99.289)	(374.718)	(195.365)	(70.398)	(265.763)
IRPJ e CSLL correntes	155.007	55.939	210.946	184.076	66.335	250.411
IRPJ e CSLL diferidos	120.422	43.350	163.772	11.289	4.063	15.352
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	275.429	99.289	374.718	195.365	70.398	265.763
Ajustes correntes - períodos anteriores	-	-	-	(244)	(87)	(331)
Ajustes diferidos - períodos anteriores	-	-	-	107	39	146
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	275.429	99.289	374.718	195.228	70.350	265.578
Alíquota efetiva	24,5%	8,8%	33,3%	26,1%	9,4%	35,5%

29.2. Tributos diferidos

	Controladora					
	31/03/2025			31/12/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Instrumentos financeiros derivativos	443	159	602	-	-	-
Total	443	159	602	-	-	-
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	(552)	(199)	(751)
Total	-	-	-	(552)	(199)	(751)
Imposto diferido líquido	443	159	602	(552)	(199)	(751)

	Consolidado					
	31/03/2025			31/12/2024		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	251.670	89.448	341.118	265.610	94.466	360.076
Diferenças temporárias						
Provisões para grandes reparos	411.636	148.189	559.825	378.455	136.244	514.699
Variação cambial	51.092	18.393	69.485	128.205	46.154	174.359
Liminares CCEE (GF)	29.797	10.727	40.524	28.889	10.400	39.289
Provisões para riscos	25.480	9.173	34.653	24.695	8.889	33.584
Provisões de penalidades contratuais	9.234	3.324	12.558	9.235	3.324	12.559
Benefício fiscal	4.264	1.535	5.799	4.508	1.623	6.131
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	1.892	681	2.573	5.462	1.965	7.427
Instrumentos financeiros derivativos	443	159	602	-	-	-
Outras provisões	2.220	799	3.019	2.362	852	3.214
Total bruto	787.728	282.428	1.070.156	847.421	303.917	1.151.338
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(678.041)	(244.095)	(922.136)	(734.949)	(264.582)	(999.531)
Total	109.687	38.333	148.020	112.472	39.335	151.807
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.642.335)	(591.242)	(2.233.577)	(1.574.128)	(566.687)	(2.140.815)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(183.834)	(66.180)	(250.014)	(188.947)	(68.022)	(256.969)
Ajuste de avaliação patrimonial	(72.674)	(26.163)	(98.837)	(78.430)	(28.234)	(106.664)
Juros sobre depósitos vinculado	(57.123)	(20.564)	(77.687)	(54.285)	(19.543)	(73.828)
Ajuste a valor presente do UBP	(8.050)	(2.897)	(10.947)	(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	(1.974.340)	(710.763)	(2.685.103)	(1.914.609)	(689.261)	(2.603.870)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	678.041	244.095	922.136	734.949	264.582	999.531
Total	(1.296.299)	(466.668)	(1.762.967)	(1.179.660)	(424.679)	(1.604.339)
Imposto diferido líquido	(1.186.612)	(428.335)	(1.614.947)	(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	87.188	81.860	92.553	75.225	72.704	660.626	1.070.156
Imposto diferido passivo	(97.977)	(129.011)	(129.380)	(128.809)	(122.302)	(2.077.624)	(2.685.103)
Imposto diferido líquido	(10.789)	(47.151)	(36.827)	(53.584)	(49.598)	(1.416.998)	(1.614.947)

A íntegra das informações de imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido está descrita na nota explicativa nº 30 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

30. Lucro por ação

	Controladora	
	01/01/2025 a 31/03/2025	01/01/2024 a 31/03/2024
Numerador		
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia		
Lucro líquido do período	519.405	313.167
Denominador (Média ponderada de números de ações)		
Ações ordinárias	992.653	992.653
Resultado básico e diluído por ação	0,52325	0,31548

A íntegra das informações relativas a lucro por ação está descrita 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\$ 202 milhões): reconhecimento da remuneração a valor presente da parcela do mercado regulado do contrato de concessão (RBO – Retorno da Bonificação da Outorga) como receita do Ativo Financeiro, sendo a emissão das NFs de venda de energia considerada como a realização desse Ativo Financeiro;
- ✓ Depreciação e Amortização (R\$ 64 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\$ 122 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\$ 48 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	31/03/2025							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida ajustada	1.413.941	100,0%	47.826	100,0%	-	0,0%	1.461.767	100,0%
Ebitda ajustado	1.079.461	76,3%	(7.421)	-15,5%	(15.455)	0,0%	1.056.585	72,3%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	572.127	40,5%	(4.053)	-8,5%	14.418	0,0%	582.492	39,8%
Lucro líquido ajustado	644.030	45,5%	(4.053)	-8,5%	14.418	0,0%	654.395	44,8%
Depreciação e amortização	(220.569)	-	-	-	(18.686)	-	(239.255)	-
Receita financeira	206.163	-	1.506	-	87.308	-	294.977	-
Despesa financeira	(92.229)	-	-	-	(69.844)	-	(162.073)	-
Imposto de renda e contribuição social	(328.796)	-	1.862	-	(148)	-	(327.082)	-
Principais Indicadores de Gestão	31/03/2024							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração e outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida ajustada	1.247.309	100,0%	105.717	100,0%	-	0,0%	1.353.026	100,0%
Ebitda ajustado	1.002.072	80,3%	(149.332)	-141,3%	(11.780)	0,0%	840.960	62,2%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	495.071	39,7%	(97.759)	-92,5%	(7.050)	0,0%	390.262	28,8%
Lucro líquido ajustado	471.429	37,8%	(97.759)	-92,5%	(7.050)	0,0%	366.620	27,1%
Depreciação e amortização	(208.191)	-	-	-	(19.334)	-	(227.525)	-
Receita financeira	49.787	-	1.599	-	20.636	-	72.022	-
Despesa financeira	(114.425)	-	(4)	-	(16.612)	-	(131.041)	-
Imposto de renda e contribuição social	(257.814)	-	49.978	-	258	-	(207.578)	-

	31/03/2025	31/03/2024
Lucro líquido societário	750.643	482.074
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	96.248	115.454
Lucro líquido ajustado	654.395	366.620
Ebitda societário ICVM 156/2022	1.289.568	1.039.073
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	201.740	178.331
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	31.243	19.782
Ebitda ajustado ICVM 156/2022	1.056.585	840.960
	31/03/2025	31/03/2024
Lucro líquido societário	750.643	482.074
Imposto de renda e contribuição social	374.718	265.578
Resultado financeiro (líquido)	(11.038)	124.608
Depreciação e amortização	175.245	166.813
Ebitda societário ICVM 156/2022	1.289.568	1.039.073
	31/03/2025	31/03/2024
Receita líquida societária	1.663.301	1.531.236
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	201.534	178.210
Receita líquida ajustada	1.461.767	1.353.026

A íntegra das informações referentes a informações por segmento está descrita na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2024.

32. Instrumentos financeiros

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

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	Consolidado			
			31/03/2025	31/12/2024	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	18.467	18.467	1.575	1.575
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	2.244.385	2.244.385	2.740.589	2.740.589
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	27.659	27.659	26.859	26.859
Clientes	Custo amortizado	-	700.589	700.589	604.811	604.811
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	12.853.307	12.853.307	12.651.773	12.651.773
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	10.400	10.400	25.647	25.647
Depósitos judiciais	Custo amortizado	-	720.013	720.013	707.607	707.607
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	869	869	122.768	122.768
			16.575.689	16.575.689	16.881.629	16.881.629
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	863.770	863.770	855.002	855.002
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	143.981	143.981	133.945	133.945
Financiamentos	Custo amortizado	-	215.677	215.677	227.754	227.754
Debêntures	Custo amortizado	-	3.948.458	4.657.337	2.829.033	3.125.300
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	3.080.473	3.080.473	3.080.474	3.080.474
Uso do bem público (UBP)	Custo amortizado	-	38.242	38.242	37.788	37.788
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	1.470.812	1.470.812	3.241.447	3.241.447
			9.761.413	10.470.292	10.405.443	10.701.710

32.1. Instrumentos financeiros derivativos

32.1.1. Contrato de Hedge

Em março de 2025, a Companhia celebrou com o banco BOCOM BBM S.A. um contrato de derivativo na modalidade NDF (Non Deliverable Forward), por meio do qual fixou o preço futuro da moeda CNH (Chinese Yuan Renminbi Offshore) a uma taxa de CNH/BRL 0,8233, referente a uma das parcelas de CNH 400 milhões do Empréstimo II contraído junto à sua acionista controladora, China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L. (Nota explicativa nº 22.4.2.1). 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	-	-	(8.787)
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	Deutsche Bank S.A.	30/01/2024	13/01/2025	517.064	-	-	(8.216)
Non Deliverable Forward - NDF	CNH / BRL	BANCO BOCOM BBM S.A.	20/03/2025	09/09/2025	411.260	869	1.168	2.639
					1.445.388	869	1.168	(14.364)

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 a CTG Lux.

Também foram contratadas mais duas NDFs conforme nota explicativa nº 36.3.

32.1.2. Efetividade do Hedge

A Companhia faz uso do *hedge* de fluxo de caixa para proteger a exposição à riscos provenientes de variação cambial de suas atividades de financiamento (Empréstimo II). A relação econômica entre o item protegido e instrumento de *hedge*, tem um índice de cobertura de 0,41 considerando o Empréstimo II e 1,03 para a Tranche protegida.

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 31 de março de 2025, calculada em cenários estimados conforme abaixo:

	Provável	25%	50%	-25%	-50%
Cotação CNH	0,7902	0,9878	1,1853	0,5927	0,3951
Hedge - Contratos a termo (NDF)	324.978	406.223	487.467	243.734	162.489
Fluxo de Caixa - Item Protegido	316.080	395.100	474.120	237.060	158.040
Impacto	8.898	11.123	13.347	6.674	4.449
Efetividade	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

A íntegra das informações referente a instrumentos financeiros está descrita 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	150.000
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	31/01/2025 a 30/05/2027	1.773.595
Responsabilidade civil	31/01/2025 a 30/05/2025	50.000
Construção Serra da Palmeira Energias Renováveis		
Risco de engenharia	27/12/2023 a 30/04/2026	4.054.000
Responsabilidade civil	15/09/2023 a 30/04/2026	100.000
Transporte	23/05/2024 a 23/05/2025	28.000

(*) Não revisado pelos auditores independentes

34. Transações não caixa

	Consolidado	
	31/03/2025	31/03/2024
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	15.076	16.815
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(5.126)	(5.717)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	(9)	141
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	3	(48)
Hedge de fluxo de caixa	(3.978)	-
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre hedge de fluxo de caixa	1.352	-

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. Amortização de principal do empréstimo de partes relacionadas

Em 07 de abril de 2025, diante da variação cambial favorável a Controlada Rio Paraná concluiu o pagamento antecipado do empréstimo com partes relacionadas mantido junto a CTG Lux, da parcela a vencer em maio, no montante de R\$ 216 milhões.

36.2. Extensão de outorga das Usinas Hidrelétricas (Resolução nº 3.439)

Em 4 de abril de 2025 foi publicada a Resolução Homologatória Aneel nº 3.439 de 1º de abril de 2025, que aprovou o prazo remanescente de extensão das outorgas das usinas hidrelétricas participantes do MRE, em atendimento ao artigo 3º da REN 1.035/2022. Tal artigo estabelece a compensação pelos impactos decorrentes das restrições ao escoamento de energia ocasionadas pela Usina Hidrelétrica de Belo Monte, em virtude de atraso no início da operação comercial ou do início em condição técnica insatisfatória das instalações de transmissão associadas.

Na sequência, caberá a 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 dias de extensão concedidos e o respectivo impacto financeiro estão apresentados a seguir:

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

36.3. Contrato de Hedge

Em 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 (Chinese Yuan Renminbi Offshore) a taxas de CNH/BRL 0,8199 e 0,8186, referentes às tranches de CNH 400 milhões e CNH 200 milhões do Empréstimo II contraído junto à sua acionista controladora, China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L. A operação tem como objetivo proteger a Companhia contra a exposição ao risco cambial, conforme demonstrado na nota explicativa nº 22.3.

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

36.4.1. Arinos

Entidade	Usina	Operação Comercial			
		Despacho	Data do despacho	Data de inicio	UGs autorizadas
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Arinos 1	1.151	16/04/2025	17/04/2025	1 a 161
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Arinos 2	1.152	16/04/2025	17/04/2025	1 a 101
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	Arinos 32	1.150	16/04/2025	17/04/2025	1 a 161

UGs – Unidades geradoras

36.4.2. 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 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

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

36.5. Recebimento de juros sobre capital próprio (JSCP) referente ao exercício de 2024

Em 24 de abril de 2025 foi recebido 501 milhões de JSCP pela Companhia, conforme deliberado nas controladas Rio Paraná Energia, Rio Verde Energia e Rio Canoas Energia.

Membros da Governança

Conselho de Administração

Nome	Cargo
Yang Yan	Presidente
Zhang Liyi	Membro Efetivo
Zhang Jun	Membro Efetivo
Raul Calfat	Membro Independente
Maria Carolina Ferreira 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 Vasconcellos	Diretor Executivo
Márcio 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 primeiro trimestre encerrado em 31 de março 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 primeiro trimestre encerrado em 31 de março de 2025.

São Paulo, 07 de maio de 2025.

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor

Deloitte.

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

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

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS

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

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da China Three Gorges Brasil Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2025, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2025 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações contábeis intermediárias

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



Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações contábeis intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado ("DVA") individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março 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 31 de março de 2024

As informações contábeis intermediárias mencionadas anteriormente incluem informações contábeis correspondentes que compreendem as demonstrações individuais e consolidadas do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado referentes ao período de três meses findo em 31 de março 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 31 de março de 2024 foi conduzida sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório sobre a revisão de informações trimestrais datado de 14 de maio de 2024, sem nenhuma modificação.

São Paulo, 13 de maio 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