



# Informações Contábeis Intermediárias Individuais e Consolidadas

Referente ao período de Três Meses Findo em 31  
de março de 2024 e Relatório sobre a revisão das  
Informações Contábeis Intermediárias



China Three Gorges Brasil Energia S.A.



**SUMÁRIO**

<b>DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO .....</b>	<b>3</b>
Principais indicadores .....	3
Contratos Futuros de Energia.....	4
Custos e outros resultados operacionais .....	4
Ebitda e margem Ebitda .....	5
Resultado financeiro .....	6
Endividamento .....	7
Lucro Líquido.....	8
<b>Informações contábeis intermediárias .....</b>	<b>9</b>
Balanços patrimoniais.....	9
Demonstrações do resultado .....	11
Demonstrações do resultado abrangente .....	12
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido .....	13
Demonstrações dos fluxos de caixa .....	14
Demonstrações do valor adicionado .....	15
Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2024 .....	16
1. Informações gerais .....	16
2. Apresentação das demonstrações financeiras .....	18
3. Resumo das políticas contábeis materiais .....	19
4. Gestão de riscos do negócio .....	19
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas.....	22
6. Clientes .....	23
7. Tributos a recuperar/recolher .....	23
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas .....	23
9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná .....	24
10. Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber .....	24
11. Depósitos judiciais .....	25
12. Investimentos.....	26
13. Imobilizado.....	27
14. Intangível.....	29
15. Fornecedores.....	32
16. Encargos setoriais .....	33

17. Financiamentos.....	33
18. Debêntures.....	35
19. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar .....	37
20. Uso do bem público (UBP) – Rio Verde e Rio Canoas.....	38
21. Partes relacionadas .....	38
22. Provisões para grande reparos – Rio Paraná .....	40
23. Provisões para riscos.....	41
24. Contratos futuros de energia .....	44
25. Patrimônio Líquido .....	44
26. Receita operacional líquida .....	45
27. Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede.....	46
28. Resultado financeiro .....	47
29. Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos.....	48
30. Lucro por ação .....	50
31. Informações por segmento .....	50
32. Instrumentos financeiros.....	52
33. Seguros.....	53
34. Transações não caixa.....	53
35. Compromissos .....	53
36. Evento subsequente .....	54
<b>Membros da Administração .....</b>	<b>55</b>
<b>Relatório sobre a revisão de informações trimestrais.....</b>	<b>56</b>
<b>Declaração da Diretoria .....</b>	<b>58</b>

## DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Nessa sessão do documento, são apresentados os principais eventos do período base desta demonstração contábil intermediária, em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma.

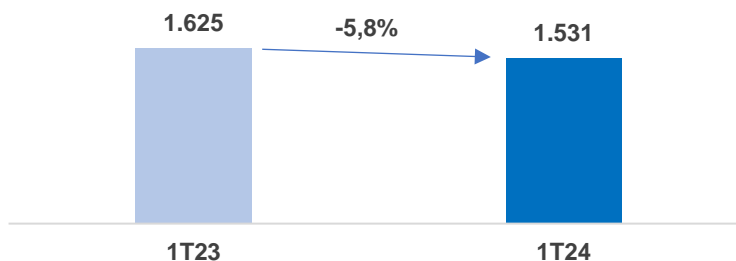
### Principais indicadores

	Consolidado		
	1T24	1T23	Variação
<b>Indicadores econômicos</b>			
Receita operacional bruta	1.195.810	1.345.284	-11,1%
Receita de ativos financeiros	498.406	455.197	9,5%
Outras receitas	-	117	-100,0%
(-) Deduções à receita operacional	(162.980)	(175.760)	-7,3%
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.531.236</b>	<b>1.624.838</b>	<b>-5,8%</b>
<b>Contratos futuros de energia</b>	<b>(157.302)</b>	<b>(21.201)</b>	<b>642,0%</b>
(-) Custos e outros resultados operacionais	(521.456)	(536.275)	-2,8%
Resultado de participação societárias	19.782	24.109	-17,9%
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>	<b>872.260</b>	<b>1.091.471</b>	<b>-20,1%</b>
Ebitda	1.039.073	1.257.744	-17,4%
Margem Ebitda - %	67,9%	77,4%	-9,5 p.p.
Resultado financeiro	(124.608)	(20.918)	495,7%
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>747.652</b>	<b>1.070.553</b>	<b>-30,2%</b>
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>482.074</b>	<b>711.746</b>	<b>-32,3%</b>
Margem líquida - %	31,5%	43,8%	-12,3 p.p.
Quantidade de ações	992.653	992.653	0,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)	0,31548	0,49060	-35,7%

A receita operacional consolidada líquida no 1T24 foi de R\$ 1.531 milhões, representando uma redução de R\$ 93,6 milhões ou (- 5,8%) quando comparada ao mesmo trimestre de 2023. Sobre essa variação vale destacar as seguintes variações na receita bruta:

- Redução de R\$ 158,5 milhões na receita de contratos bilaterais, principalmente pelo menor preço médio dos contratos na comparação entre os dois períodos;
- Redução de R\$ 23,0 milhões na receita de comercialização de energia, também em virtude de redução dos preços de energia praticados;
- Elevação de R\$ 43,2 milhões na receita de ativos financeiros, pela variação positiva medida no IPCA na comparação entre os períodos. O IPCA é o indexador que atualiza essa linha de receita de ativos financeiros na controlada Rio Paraná.
- Elevação de R\$ 20,0 milhões na receita bruta do mercado de curto prazo uma vez que, dada às condições favoráveis do cenário hidrológico, houve aumento no volume negociado nessa linha;
- Elevação de R\$ 15,3 milhões nas receitas do ambiente de contratação regulada (ACR), basicamente em virtude da aplicação dos reajustes anuais;

### Receita operacional líquida (R\$ milhões)



### Contratos Futuros de Energia.

Efeito desfavorável de R\$ 136,1 milhões na linha de contratos futuros de energia em razão da aplicação de metodologia de marcação a mercado (MTM) para o segmento de comercialização de energia.

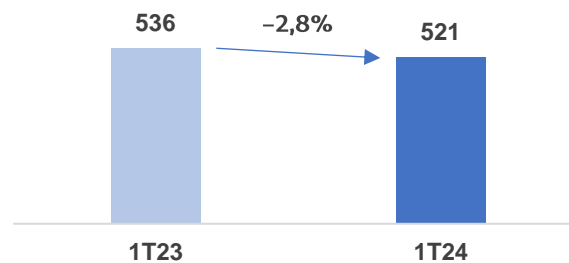
### Custos e outros resultados operacionais

	Consolidado		
	1T24	1T23	Varição
Pessoal	(68.114)	(75.819)	-10,2%
Material	(3.012)	(3.114)	-3,3%
Serviços de terceiros	(28.402)	(26.291)	8,0%
Energia comprada	(118.629)	(126.629)	-6,3%
Depreciação e amortização	(166.813)	(166.273)	0,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(108.025)	(101.587)	6,3%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(28.129)	(27.374)	2,8%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(3.078)	(3.184)	-3,3%
Seguros	(5.749)	(5.447)	5,5%
Aluguéis	(1.157)	(399)	190,0%
Provisões para riscos	13.357	658	1.929,9%
Outros	(3.705)	(816)	354,0%
	<b>(521.456)</b>	<b>(536.275)</b>	<b>-2,8%</b>

Os custos e outros resultados operacionais apresentaram uma redução de aproximadamente R\$ 15 milhões, quando comparado ao mesmo período do exercício anterior. A respeito dessa variação, vale destacar:

- Redução de R\$ 8,0 milhões nos custos com Energia comprada, em função do bom cenário hidrológico e menores preços de energia;
- Variação positiva de 12,7 milhões na rubrica de Reversões de provisões para riscos, principalmente em virtude da reversão de valores de contingências tributárias incluídas no Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal (PRLF) na controlada indireta Paranapanema Energia;
- Elevação de R\$ 6,4 milhões no custo com Encargos de uso da rede elétrica, basicamente em função dos reajustes tarifários.

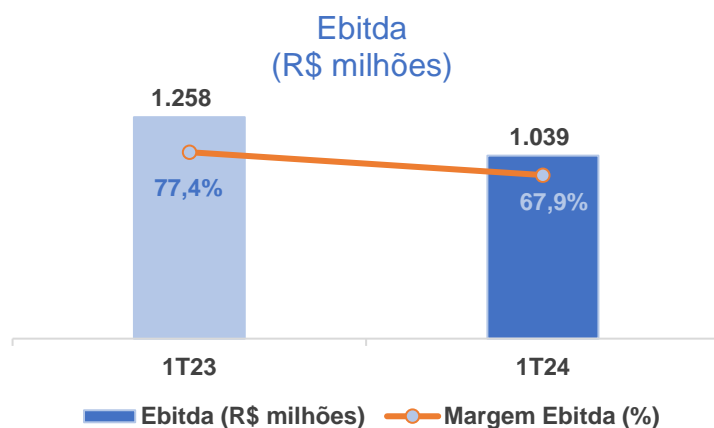
### Custos e outros resultados operacionais (R\$ milhões)



### Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado		
	1T24	1T23	Varição
Lucro líquido do período	482.074	711.746	-32,3%
Imposto de renda e contribuição social	265.578	358.807	-26,0%
Resultado financeiro (líquido)	124.608	20.918	495,7%
Depreciação e amortização	166.813	166.273	0,3%
<b>Ebitda</b>	<b>1.039.073</b>	<b>1.257.744</b>	<b>-17,4%</b>
<i>Margem Ebitda</i>	<i>67,9%</i>	<i>77,4%</i>	<i>-9,5 p.p.</i>

O Ebitda do Grupo medido no 1T24 totalizou R\$ 1.039,1 milhões, representando uma redução R\$ 218,7 milhões ou -17,4% quando comparado ao Ebitda 1T23. Essa variação deu-se basicamente pela redução na receita líquida, bem como pela variação negativa na marcação a mercado dos contratos futuros do segmento de comercialização de energia.



## Resultado financeiro

	Consolidado		
	1T24	1T23	Variação
<b>Receitas</b>			
Rendimento de aplicações financeiras	57.113	79.829	-28,5%
Variações monetárias	15.601	17.716	-11,9%
Variação cambial ativa	1.900	138.226	-98,6%
Outros	(2.592)	(3.647)	-28,9%
	<b>72.022</b>	<b>232.124</b>	<b>-69,0%</b>
<b>Despesas</b>			
Juros	(68.681)	(117.114)	-41,4%
Variações monetárias	(12.387)	(22.209)	-44,2%
Variação cambial passiva	(42.621)	(70.454)	-39,5%
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	(65.589)	(39.700)	65,2%
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(3.793)	-	100,0%
Outros	(3.559)	(3.565)	-0,2%
	<b>(196.630)</b>	<b>(253.042)</b>	<b>-22,3%</b>
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(124.608)</b>	<b>(20.918)</b>	<b>495,7%</b>

O resultado financeiro líquido apresentado no 1T24 foi negativo em R\$ 124,6 milhões, representando uma variação negativa de R\$ 103,7 milhões em relação ao mesmo período de 2023. Acerca dessa variação vale destacar:

- Variação negativa de R\$ 108,5 milhões no resultado líquido decorrente da variação cambial incidente sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo. Esse impacto negativo foi causado basicamente pela desvalorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) na comparação entre os períodos. No 1T24, houve desvalorização de 2,0% (de R\$ 4,8972 para R\$ 4,9962) enquanto no 1T23 a moeda brasileira valorizou 2,6% (de R\$ 5,2177 para R\$ 5,0804);

- Aumento de R\$ 25,9 milhões na despesa de atualização monetária referente ao passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos, na controlada Rio Paraná. Esse efeito se justifica pois no 1T24, houve variação positiva na expectativa de inflação futura em relação ao trimestre anterior.
- Queda de R\$ 22,7 milhões nas receitas com aplicação financeira, principalmente em função do menor saldo médio de caixa durante o 1T24, bem como redução do CDI;
- Redução de R\$ 22,7 milhões nas despesas com juros relativos ao empréstimo mantido pela controlada Rio Paraná junto ao Banco Mitsubishi, uma vez que essa dívida foi liquidada no mês junho de 2023;
- Redução de R\$ 22,4 milhões na variação monetária e juros incidentes sobre as debêntures, diante das amortizações e liquidações realizadas entre os períodos.
- Redução de R\$ 6,7 milhões nas despesas de juros incidentes sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela controlada Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo, principalmente em virtude do menor saldo da dívida na comparação entre os períodos;
- Redução de R\$ 5,1 milhões na atualização financeira de provisões para riscos, principalmente em razão de redução nos índices de correção.

## Endividamento

	Consolidado		
	31/03/2024	31/12/2023	Varição
<b>Debêntures</b>	<b>2.565.826</b>	<b>2.822.804</b>	<b>-9,1%</b>
Curto prazo	679.213	683.828	-0,7%
Longo prazo	1.886.613	2.138.976	-11,8%
<b>Financiamentos</b>	<b>264.949</b>	<b>277.524</b>	<b>-4,5%</b>
Curto prazo	52.483	52.460	0,0%
Longo prazo	212.466	225.064	-5,6%
<b>Partes relacionadas</b>	<b>1.874.333</b>	<b>1.127.712</b>	<b>66,2%</b>
Curto prazo	1.104.086	381.345	189,5%
Longo prazo	770.247	746.367	3,2%
<b>(-) Caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(2.272.898)</b>	<b>(1.698.042)</b>	<b>33,9%</b>
<b>(-) Aplicações financeiras vinculadas</b>	<b>(25.199)</b>	<b>(24.566)</b>	<b>2,6%</b>
<b>Dívida líquida</b>	<b>2.407.011</b>	<b>2.505.432</b>	<b>-3,9%</b>

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

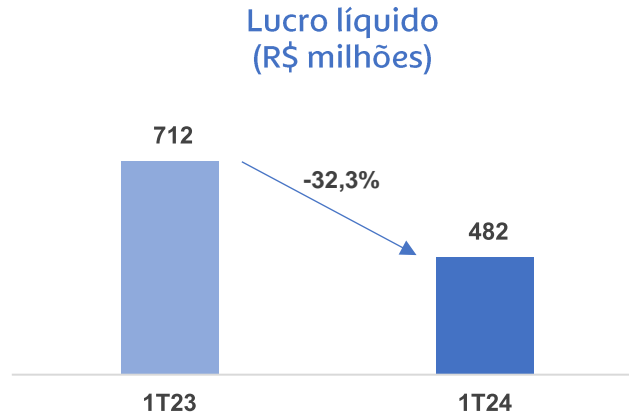
O saldo da dívida líquida sofreu redução de R\$ 98,4 milhões ou -3,9% na comparação com a posição final do ano de 2023. Essa redução se deu principalmente pela quitação da série 1 da 9ª emissão e amortização da série 1 da 8ª emissão na controlada indireta Rio Paranapanema Energia. Além disso, em janeiro de 2024, houve captação de um novo empréstimo com partes relacionadas pela CTG Brasil no montante de R\$ 686,5 milhões com a sua acionista controladora CTG Luxemburgo (vide detalhes vide nota explicativa 21.4).



Entidade	Dívidas	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
				31/03/2024	31/12/2023	
Rio Paraná Energia S.A	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L	4,29% ao ano + USD	20/11/2025	1.178.534	1.127.712	4,5%
China Three Gorges Brasil Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L	2,95% ao ano + CNY	13/01/2025	695.799	-	100,0%
Rio Canoas Energia S.A	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	205.996	212.833	-3,2%
Rio Canoas Energia S.A	BNDES	TJLP	16/06/2031	1.089	1.122	-2,9%
Rio Verde Energia S.A	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	53.623	58.934	-9,0%
Rio Verde Energia S.A	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	4.241	4.635	-8,5%
Rio Paranapanema Energia S.A	Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	107.797	227.239	-52,6%
Rio Paranapanema Energia S.A	Debêntures 9ª emissão série 1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	-	190.441	-100,0%
Rio Paranapanema Energia S.A	Debêntures 9ª emissão série 2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	329.087	338.258	-2,7%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	337.518	326.810	3,3%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	210.665	204.850	2,8%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	767.499	745.671	2,9%
Rio Paraná Energia S.A	Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	813.260	789.535	3,0%
				<b>4.705.108</b>	<b>4.228.040</b>	<b>11,3%</b>

## Lucro líquido

Em virtude dos fatores detalhados anteriormente, o lucro líquido consolidado no 1T24 foi de R\$ 482,1 milhões o que representa uma redução de R\$ 229,7 milhões ou -32,3% na comparação com o mesmo período do ano de 2023.



## Informações contábeis intermediárias

### Balanços patrimoniais

**EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023**

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	812.110	452.102	2.272.898	1.698.042
Clientes	6	-	-	612.695	689.232
Tributos a recuperar	7	33.456	49.689	46.818	60.927
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.254.994	1.232.556
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	475.347	575.347	34.643	34.643
Partes relacionadas	21	6.021	12.531	-	1.045
Serviços em curso		-	-	62.560	64.619
Contratos futuros de energia	24	-	-	154.109	136.786
Outros créditos		5.598	6.833	54.171	59.994
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>1.332.532</b>	<b>1.096.502</b>	<b>4.493.147</b>	<b>3.978.103</b>
<b>Não circulante</b>					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	25.199	24.566
Tributos a recuperar	7	-	-	2.409	2.409
Tributos diferidos	29.2	-	146	212.716	204.242
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	5.290	5.355
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	11.168.983	11.013.212
Depósitos judiciais	11	27	45	668.750	660.204
Contratos futuros de energia	24	-	-	158.708	66.311
Outros créditos		447	613	1.649	1.877
		<b>474</b>	<b>804</b>	<b>12.243.704</b>	<b>11.978.176</b>
Investimentos	12	14.954.719	14.254.276	1.669.591	1.649.809
Imobilizado	13	14.080	15.514	4.709.040	4.403.967
Intangível	14	329.128	324.265	8.011.140	8.103.372
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>15.298.401</b>	<b>14.594.859</b>	<b>26.633.475</b>	<b>26.135.324</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>16.630.933</b>	<b>15.691.361</b>	<b>31.126.622</b>	<b>30.113.427</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Balanços patrimoniais

**EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 31 DE DEZEMBRO DE 2023**

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
<b>Circulante</b>					
Fornecedores	15	6.194	10.874	632.641	565.914
Salários, provisões e contribuições sociais		22.748	33.365	59.390	80.758
Tributos a recolher	7	391	55.918	265.578	448.570
Encargos setoriais	16	-	-	107.929	116.711
Indenização socioambiental		-	-	992	978
Financiamentos	17	-	-	52.483	52.460
Debêntures	18	-	-	679.213	683.828
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	19	2.141.883	2.141.883	2.340.911	2.394.393
Uso do bem público (UBP)	20	-	-	3.578	3.584
Partes relacionadas	21	695.799	-	1.107.221	385.534
Provisões para grandes reparos	22	-	-	392.752	338.931
Provisões para riscos	23	-	-	20.190	19.883
Contratos futuros de energia	24	-	-	153.791	73.469
Instrumentos financeiros derivativos	32.1	3.793	-	3.793	-
Outras obrigações		8.443	9.515	13.075	14.202
<b>Total do passivo circulante</b>		<b>2.879.251</b>	<b>2.251.555</b>	<b>5.833.537</b>	<b>5.179.215</b>
<b>Não circulante</b>					
Fornecedores	15	7.343	7.343	76.933	74.604
Tributos diferidos	29.2	-	-	1.622.576	1.598.554
Encargos setoriais	16	-	-	39.280	35.761
Indenização socioambiental		-	-	18.157	18.317
Financiamentos	17	-	-	212.466	225.064
Debêntures	18	-	-	1.886.613	2.138.976
Uso do bem público (UBP)	20	-	-	32.478	32.466
Partes relacionadas	21	-	-	770.247	746.367
Provisões para grandes reparos	22	-	-	1.491.476	1.545.160
Provisões para riscos	23	15	99	92.572	104.788
Contratos futuros de energia	24	-	-	298.112	111.412
Plano de aposentadoria		-	-	4.490	4.490
Outras obrigações		4.983	6.250	14.355	16.426
<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>12.341</b>	<b>13.692</b>	<b>6.559.755</b>	<b>6.652.385</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>2.891.592</b>	<b>2.265.247</b>	<b>12.393.292</b>	<b>11.831.600</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	25				
Capital social		11.670.895	11.670.895	11.670.895	11.670.895
Reserva legal		352.296	352.296	352.296	352.296
Reserva de lucros		1.235.674	1.235.674	1.235.674	1.235.674
Lucros acumulados		324.265	-	324.265	-
Ajuste de avaliação patrimonial		156.211	167.249	156.211	167.249
<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>13.739.341</b>	<b>13.426.114</b>	<b>13.739.341</b>	<b>13.426.114</b>
Participação dos não controladores		-	-	4.993.989	4.855.713
<b>Total do patrimônio líquido consolidado</b>		<b>13.739.341</b>	<b>13.426.114</b>	<b>18.733.330</b>	<b>18.281.827</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>16.630.933</b>	<b>15.691.361</b>	<b>31.126.622</b>	<b>30.113.427</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado

### PERÍODOS DE TRES MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
					<i>Reapresentado vide nota (2.4)</i>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>26</b>	-	-	<b>1.531.236</b>	<b>1.624.838</b>
<b>Contratos futuros de energia</b>	<b>24.2</b>	-	-	<b>(157.302)</b>	<b>(21.201)</b>
<b>Custos operacionais</b>					
Pessoal		-	-	(40.475)	(41.836)
Material		-	-	(2.706)	(2.867)
Serviços de terceiros		-	-	(16.834)	(17.073)
Energia comprada	27.2	-	-	(118.629)	(126.629)
Depreciação e amortização	13 e 14	-	-	(145.585)	(145.117)
Encargos de uso da rede elétrica	27.3	-	-	(108.025)	(101.587)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		-	-	(28.129)	(27.374)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		-	-	(3.078)	(3.184)
Seguros		-	-	(5.573)	(5.220)
Aluguéis		-	-	(277)	(161)
Reversões / (constituições) de provisões para riscos	23.2	-	-	2.973	(2.498)
Outros		-	-	(1.464)	(1.191)
		-	-	<b>(467.802)</b>	<b>(474.737)</b>
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>906.132</b>	<b>1.128.900</b>
<b>Outros resultados operacionais</b>					
Pessoal		(21.852)	(27.524)	(27.639)	(33.983)
Material		(119)	(110)	(306)	(247)
Serviços de terceiros		(7.116)	(4.765)	(11.568)	(9.218)
Depreciação e amortização	13 e 14	(3.807)	(3.821)	(21.228)	(21.156)
Seguros		(123)	(146)	(176)	(227)
Aluguéis		(731)	(174)	(880)	(238)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos	23.2	(111)	(74)	10.384	3.156
Compartilhamento de despesas	21.3	21.029	24.202	-	-
Outros		(1.690)	(1.062)	(2.241)	375
		<b>(14.520)</b>	<b>(13.474)</b>	<b>(53.654)</b>	<b>(61.538)</b>
<b>Resultado de participações societárias</b>					
Equivalência patrimonial	12	324.379	481.675	19.782	24.109
		<b>324.379</b>	<b>481.675</b>	<b>19.782</b>	<b>24.109</b>
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>		<b>309.859</b>	<b>468.201</b>	<b>872.260</b>	<b>1.091.471</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>28</b>				
Receitas		19.735	20.549	72.022	232.124
Despesas		(16.612)	(1.759)	(196.630)	(253.042)
		<b>3.123</b>	<b>18.790</b>	<b>(124.608)</b>	<b>(20.918)</b>
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	<b>29</b>	<b>312.982</b>	<b>486.991</b>	<b>747.652</b>	<b>1.070.553</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>					
Corrente		331	-	(250.080)	(239.216)
Diferido		(146)	-	(15.498)	(119.591)
		<b>185</b>	<b>-</b>	<b>(265.578)</b>	<b>(358.807)</b>
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>313.167</b>	<b>486.991</b>	<b>482.074</b>	<b>711.746</b>
<b>Atribuível a</b>					
Acionistas controladores		313.167	486.991	313.167	486.991
Acionistas não controladores		-	-	168.907	224.755
		<b>313.167</b>	<b>486.991</b>	<b>482.074</b>	<b>711.746</b>
Lucro líquido básico e diluído por ação	30	0,31548	0,49060	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do resultado abrangente

### PERÍODOS DE TRES MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 2023

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

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
<b>Lucro líquido do período</b>	<b>313.167</b>	<b>486.991</b>	<b>482.074</b>	<b>711.746</b>
<b>Outros resultados abrangentes do período</b>				
<b>Itens que não serão reclassificados para o resultado</b>				
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	91	136	141	212
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	(31)	(46)	(48)	(72)
	<b>60</b>	<b>90</b>	<b>93</b>	<b>140</b>
<b>Total do resultado abrangente do período</b>	<b>313.227</b>	<b>487.081</b>	<b>482.167</b>	<b>711.886</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

### PERÍODOS DE TRES MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 2023

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

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
		Legal	Lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>11.670.895</b>	<b>352.296</b>	<b>1.235.674</b>	-	<b>158.259</b>	<b>8.990</b>	<b>13.426.114</b>	<b>4.855.713</b>	<b>18.281.827</b>
Resultado abrangente do período	-	-	-	313.167	-	-	313.167	168.907	482.074
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	91	91	50	141
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	(31)	(31)	(17)	(48)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	60	60	168.940	482.167
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	16.815	(16.815)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(5.717)	5.717	-	-	-	-
	-	-	-	<b>11.098</b>	<b>(11.098)</b>	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	(30.664)	(30.664)
	-	-	-	-	-	-	-	(30.664)	(30.664)
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>11.670.895</b>	<b>352.296</b>	<b>1.235.674</b>	<b>324.265</b>	<b>147.161</b>	<b>9.050</b>	<b>13.739.341</b>	<b>4.993.989</b>	<b>18.733.330</b>

	Capital social	Reservas		Lucros acumulados	Ajuste de avaliação patrimonial		Patrimônio líquido da controladora	Participação dos não controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
		Legal	Lucros		Custo atribuído	Outros resultados abrangentes			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>11.670.895</b>	<b>261.485</b>	<b>3.003</b>	-	<b>195.437</b>	<b>5.923</b>	<b>12.136.743</b>	<b>4.325.805</b>	<b>16.462.548</b>
Resultado abrangente do período	-	-	-	486.991	-	-	486.991	224.755	711.746
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	136	136	76	212
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	(46)	(46)	(26)	(72)
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	90	90	224.805	711.886
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	14.328	(14.328)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(4.872)	4.872	-	-	-	-
	-	-	-	<b>9.456</b>	<b>(9.456)</b>	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	-	29	-	-	-	29	16	45
Dividendos prescritos	-	-	29	-	-	-	29	16	45
<b>Saldo em 31 de março de 2023</b>	<b>11.670.895</b>	<b>261.485</b>	<b>3.032</b>	<b>486.447</b>	<b>185.981</b>	<b>6.013</b>	<b>12.623.853</b>	<b>4.550.626</b>	<b>17.174.479</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações dos fluxos de caixa

### PERÍODOS DE TRES MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		312.982	486.991	747.652	1.070.553
<b>Ajustes em:</b>					
Equivalência patrimonial	12.1	(324.379)	(481.675)	(19.782)	(24.109)
Depreciação e amortização	13.2 e 14.2	3.807	3.821	166.813	166.273
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	13.2 e 14.2	2	-	343	-
Juros e variação monetária de ativos financeiros	9.2	-	-	(498.406)	(455.197)
Apropriação de juros sobre empréstimos		-	-	-	22.715
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	17.3	-	-	5.841	7.425
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	18.3	-	-	47.766	70.305
AVP e variação monetária sobre UBP	20.2	-	-	950	1.200
Juros e variação cambial sobre partes relacionadas	21.4	9.299	-	60.121	(41.623)
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	22.2	-	-	65.589	39.700
Variação monetária sobre depósitos judiciais		3	-	(9.881)	(16.323)
Constituição / (reversão) e variação monetária de provisão para riscos	23.1	111	74	(11.795)	5.969
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	32.1	3.793	-	3.793	-
Contratos futuros de energia	24.2	-	-	157.302	21.201
Variação monetária referente a liminar CCEE		-	-	(2.334)	(831)
Outras variações		-	-	4.347	(3.482)
<b>Variação nos ativos e passivos</b>					
Clientes		-	-	76.925	(11.306)
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.2	-	-	320.197	310.384
Partes relacionadas		6.510	(2.061)	(9)	(331)
Serviços em curso		-	-	(1.954)	14.626
Depósito judicial	11.1	19	-	46	-
Fornecedores		(4.680)	(8.074)	69.061	(40.397)
Salários, provisões e contribuições sociais		(10.617)	(7.884)	(21.368)	(18.113)
Encargos setoriais		-	-	(2.642)	(13.478)
Capitalização de debêntures	18.3	-	-	32.536	41.362
Uso do bem público (UBP)	20.2	-	-	(944)	(945)
Provisões para grandes reparos	22.2	-	-	(65.452)	(81.241)
Provisão para riscos	23.1	(199)	-	(522)	(758)
Impostos, taxas e contribuições		(38.832)	(17.276)	(50.787)	(15.789)
Outras variações ativas e passivas		(938)	(14.464)	2.426	(1.193)
<b>Caixa (aplicado nas) e gerado pelas operações</b>		<b>(43.119)</b>	<b>(40.548)</b>	<b>1.075.832</b>	<b>1.046.597</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimentos</b>					
Recebimento de dividendos	10.1	61.336	-	-	-
Recebimento de juros sobre o capital próprio	10.2	100.000	-	-	-
Pagamento de imposto de renda e contribuição social		(131)	(1.932)	(368.174)	(393.342)
Pagamento de juros sobre empréstimos		-	-	-	(22.357)
Pagamento de juros sobre financiamentos	17.3	-	-	(5.472)	(6.368)
Pagamento de juros sobre debêntures	18.3	-	-	(46.511)	(54.943)
Pagamento de variação monetária sobre debêntures	18.3	-	-	(30.769)	-
Pagamento de juros sobre partes relacionadas		-	-	-	(21.601)
<b>Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais</b>		<b>118.086</b>	<b>(42.480)</b>	<b>624.906</b>	<b>547.986</b>
<b>Fluxos de caixa das atividades de investimentos</b>					
Aporte de capital	12.1	(437.340)	-	-	-
Adições no ativo imobilizado e intangível	13.2 e 14.2	(7.238)	(8.486)	(379.460)	(30.078)
Aplicações financeiras vinculadas.		-	-	-	(1.225)
<b>Caixa líquido (aplicado nas) atividades de investimentos</b>		<b>(444.578)</b>	<b>(8.486)</b>	<b>(379.460)</b>	<b>(31.303)</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>					
Valor recebido pelo empréstimo de partes relacionadas	21.4	686.500	-	686.500	-
Pagamento de financiamentos	17.3	-	-	(12.944)	(12.828)
Pagamento de debêntures	18.3	-	-	(260.000)	(80.000)
Pagamento de partes relacionadas	21.4	-	-	-	(387.344)
Pagamento de dividendos	19.1	-	-	(30.664)	(21)
Pagamento de juros sobre capital próprio	19.2	-	-	(53.482)	(181.336)
<b>Fluxo de caixa líquido gerado pelas e (aplicado nas) atividades de financiamento</b>		<b>686.500</b>	<b>-</b>	<b>329.410</b>	<b>(661.529)</b>
<b>Aumento / (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>					
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		452.102	661.743	1.698.042	2.383.790
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		812.110	610.777	2.272.898	2.238.944
<b>Aumento / (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa</b>		<b>360.008</b>	<b>(50.966)</b>	<b>574.856</b>	<b>(144.846)</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

## Demonstrações do valor adicionado

### PERÍODOS DE TRES MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2024 E 2023

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
<b>Receitas</b>					
Venda de energia	26	-	-	1.195.810	1.345.284
Receita de ativos financeiros	9.2	-	-	498.406	455.197
Outras receitas		-	-	155	117
		-	-	<b>1.694.371</b>	<b>1.800.598</b>
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>					
Energia comprada e encargos de uso da rede elétrica	27.2 e 27.3	-	-	(248.858)	(252.635)
Contratos futuros de energia	24.2	-	-	(157.302)	(21.201)
Materiais e serviços de terceiros		13.795	19.327	(32.204)	(29.429)
Outros custos operacionais		(1.410)	(1.085)	4.631	(5.116)
		<b>12.385</b>	<b>18.242</b>	<b>(433.733)</b>	<b>(308.381)</b>
<b>Valor adicionado bruto</b>		<b>12.385</b>	<b>18.242</b>	<b>1.260.638</b>	<b>1.492.217</b>
Depreciação e amortização		(3.807)	(3.821)	(166.813)	(166.273)
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>		<b>8.578</b>	<b>14.421</b>	<b>1.093.825</b>	<b>1.325.944</b>
Equivalência patrimonial	12	324.379	481.675	19.782	24.109
Outras receitas financeiras		37.420	35.876	91.532	250.123
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		<b>361.799</b>	<b>517.551</b>	<b>111.314</b>	<b>274.232</b>
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>370.377</b>	<b>531.972</b>	<b>1.205.139</b>	<b>1.600.176</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>					
<b>Pessoal</b>					
Remuneração direta		17.480	15.308	43.671	40.502
Benefícios		5.106	4.934	14.899	14.291
FGTS		1.535	1.089	4.389	3.592
(Reversão) / constituição de participação nos resultados		(6.822)	2.266	(5.958)	6.435
		<b>17.299</b>	<b>23.597</b>	<b>57.001</b>	<b>64.820</b>
<b>Impostos, taxas e contribuições</b>					
Federais		10.822	9.677	418.746	523.362
Estaduais		58	88	9.327	9.406
Municipais		465	105	28.904	27.580
		<b>11.345</b>	<b>9.870</b>	<b>456.977</b>	<b>560.348</b>
<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>					
Aluguéis		856	299	1.359	597
Outras despesas financeiras		16.612	1.759	196.630	253.209
		<b>17.468</b>	<b>2.058</b>	<b>197.989</b>	<b>253.806</b>
<b>Remuneração de capitais próprios</b>					
Lucros retidos		324.265	496.447	324.265	496.447
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	168.907	224.755
		<b>324.265</b>	<b>496.447</b>	<b>493.172</b>	<b>721.202</b>
<b>Valor adicionado distribuído</b>		<b>370.377</b>	<b>531.972</b>	<b>1.205.139</b>	<b>1.600.176</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.



## Notas explicativas da Diretoria às informações contábeis intermediárias em 31 de março de 2024

(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 hidrelétrica de grande porte.

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.

Em 31 de março de 2024, o Grupo apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 1.340.390, em virtude basicamente dos seguintes fatos:

- Transferência para o passivo circulante das parcelas de debêntures referente a 8ª emissão série 2ª e 9ª emissão série 1, na Controlada indireta Rio Paranapanema Energia;
- 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.

Para o ano de 2024 a gestão dos recursos será fundamental diante do desafio com patamares inferiores de preço de energia. Diante disso, as iniciativas focarão na gestão eficiente dos recursos gerenciáveis e monitoramento constante de oportunidades de negociação no curto prazo.

#### 1.2. Projetos Greenfield

Destinam-se a geração de energias renováveis 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. 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.

### 1.2.2. 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 mantém previsão de atingir operação comercial plena até o final de 2024.

## 1.3. Contratos de Concessão / resoluções autorizativas

### 1.3.1. Controladas

#### 1.3.1.1. Usinas hidrelétricas (UHEs) e Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs)

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

Controladas	Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	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	Chaventes	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	Capivera	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	Rosina	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,6	22/09/1999	15/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canóias I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	51,5	30/07/1998	29/07/2037
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 183/1998	Canóias 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	Sipucal	16,0	8,1	10/10/2002	21/11/2034
Rio Paranapanema Energia S.A	Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sipucal	16,5	8,1	18/12/2002	05/02/2049
Rio Canoaí Energia S.A	Nº 03/2010	Garibaldi	UHE	SC	Canoaí	191,9	84,9	14/12/2010	11/01/2061
Rio Verde Energia S.A	Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	63,2	11/12/2002	06/04/2046
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Jupia	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	844,9	05/01/2016	17/04/2047
Rio Paraná Energia S.A	Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.645,0	05/01/2016	18/04/2047
						<b>7.600,9</b>	<b>3.707,8</b>		

#### 1.3.1.2. Usinas Fotovoltaicas (UFV) e Centrais Geradoras Eólicas (EOL)

A tabela a seguir demonstra as resoluções autorizativas das controladas:

Controladas	Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	UF	Capacidade instalada (MW)	Início da concessão / autorização	Vencimento concessão / autorização
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Nº 10.168/2021	Arinos 1	UFV	MG	48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Nº 10.169/2021	Arinos 2	UFV	MG	48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Nº 10.171/2021	Arinos 4	UFV	MG	48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Nº 10.175/2021	Arinos 8	UFV	MG	48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda.	Nº 10.176/2021	Arinos 9	UFV	MG	48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	Nº 10.177/2021	Arinos 10	UFV	MG	48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	Nº 11.413/2022	Arinos 32	UFV	MG	48,1	01/04/2022	01/04/2057
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Nº 11.823/2022	Serra da Palmeira I	EOL	PB	36,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Nº 11.824/2022	Serra da Palmeira II	EOL	PB	30,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 3 Ltda.	Nº 11.825/2022	Serra da Palmeira III	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 4 Ltda.	Nº 11.826/2022	Serra da Palmeira IV	EOL	PB	30,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 5 Ltda.	Nº 11.827/2022	Serra da Palmeira V	EOL	PB	36,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 6 Ltda.	Nº 11.828/2022	Serra da Palmeira VI	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 7 Ltda.	Nº 11.829/2022	Serra da Palmeira VII	EOL	PB	30,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 8 Ltda.	Nº 11.830/2022	Serra da Palmeira VIII	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 9 Ltda.	Nº 11.831/2022	Serra da Palmeira IX	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 10 Ltda.	Nº 11.832/2022	Serra da Palmeira X	EOL	PB	30,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 11 Ltda.	Nº 11.833/2022	Serra da Palmeira XI	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 12 Ltda.	Nº 11.834/2022	Serra da Palmeira XII	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 13 Ltda.	Nº 11.835/2022	Serra da Palmeira XIII	EOL	PB	42,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 14 Ltda.	Nº 11.836/2022	Serra da Palmeira XIV	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 15 Ltda.	Nº 11.837/2022	Serra da Palmeira XV	EOL	PB	36,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 16 Ltda.	Nº 11.838/2022	Serra da Palmeira XVI	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 17 Ltda.	Nº 11.839/2022	Serra da Palmeira XVII	EOL	PB	30,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 18 Ltda.	Nº 11.840/2022	Serra da Palmeira XVIII	EOL	PB	18,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 19 Ltda.	Nº 11.841/2022	Serra da Palmeira XIX	EOL	PB	30,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 20 Ltda.	Nº 11.842/2022	Serra da Palmeira XX	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 21 Ltda.	Nº 11.843/2022	Serra da Palmeira XXI	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 22 Ltda.	Nº 11.844/2022	Serra da Palmeira XXII	EOL	PB	24,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 23 Ltda.	Nº 11.845/2022	Serra da Palmeira XXIII	EOL	PB	36,0	12/05/2022	12/05/2057
					<b>984,7</b>		

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 2023.

#### 1.4. Revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas

##### 1.4.1. Revisão da garantia física de 2017

##### 1.4.2. Revisão da garantia física de 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 2023.

## 2. Apresentação das demonstrações financeiras

### 2.1. Aprovação das demonstrações financeiras

A emissão dessas informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 06 de maio de 2024.

### 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 Comissão de Valores Mobiliários - 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 2023. Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia em 31 de dezembro de 2023.

### 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.

### 2.4. Reapresentação de cifras comparativas

O Grupo está reapresentando a Demonstração do Resultado (DRE), referente ao período findo em 31 de março de 2023, para melhor comparabilidade e apresentação das informações. As Cifras de Contratos futuros, que antes eram apresentadas nos Outros Resultados Operacionais, agora serão apresentadas em rubrica específica de Contratos Futuros de Energia, assim

atendendo à interpretação do IAS 1:32, considerando a natureza das transações operacionais principais das Controladas CTG Brasil Trading Energia Ltda. e CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.

Os efeitos da rerepresentação estão demonstrados a seguir:

	Consolidado		
	31/03/2023		
	Original	Ajuste	Rerepresentado
<b>Contratos futuros de energia</b>	-	21.201	21.201
<b>Outros resultados operacionais</b>			
Contratos futuros de energia	21.201	(21.201)	-

### 3. Resumo das políticas contábeis materiais

Alteração de pronunciamento que entrou em vigência a partir de 01 de março de 2024 e não gerou impacto nas informações contábeis intermediárias:

- Demonstração do valor adicionado (CPC 09 (R1));

Para o restante das principais políticas contábeis e critérios de consolidação não se alteram em relação ao divulgado na nota explicativa nº 3 das demonstrações financeiras anuais de 2023.

### 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 2023 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 De três meses a um ano
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% ao ano + CNY	735.358
			<b>735.358</b>

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.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% ao ano + CNY	-	-	735.358	-	-	735.358
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Variação IPCA + 6,15% ao ano	-	175.929	5.222	176.588	-	357.739
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Variação DI + 1,20% ao ano	-	206.387	-	-	-	206.387
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Variação IPCA + 4,63 % ao ano	-	17.623	18.582	37.363	1.145.098	1.218.666
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Parana Energia S.A.	Variação DI + 1,29% ao ano	-	48.449	44.041	81.815	876.556	1.050.861
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% ao ano + USD	-	-	415.243	803.609	-	1.218.852
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.283	4.539	26.055	24.305	5.804	62.986
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	3.728	7.452	42.768	40.393	168.343	262.684
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 5,50 % ao ano	-	-	121.082	-	-	121.082
Debêntures 9ª emissão série 1	Rio Paranapanema Energia S.A.	Variação DI + 1,40% ao ano	-	-	-	-	-	-
Debêntures 9ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	Variação DI + 1,65% ao ano	-	-	197.784	176.635	-	374.419
			<b>6.011</b>	<b>460.379</b>	<b>1.606.135</b>	<b>1.340.708</b>	<b>2.195.801</b>	<b>5.609.034</b>

## 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 entre as taxas e índices vigentes em 31 de março de 2024 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	Saldo contábil em 31/03/2024	Controladora		
					Cenário atual	Cenário provável	Ganho / (perda)
<b>Ativos financeiros</b>							
Aplicações financeiras	DI	10,65%	9,31%	812.029	86.481	75.601	(10.880)
				<b>812.029</b>	<b>86.481</b>	<b>75.601</b>	<b>(10.880)</b>
<b>Passivos financeiros</b>							
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	2,95% + CNY	0,69	0,71	(695.799)	(716.325)	(734.650)	(18.325)
Instrumentos financeiros derivativos	CNY	0,69	0,71	(3.793)	(2.622)	(2.690)	(68)
				<b>(699.592)</b>	<b>(718.947)</b>	<b>(737.340)</b>	<b>(18.393)</b>
<b>Total da exposição líquida</b>				<b>112.437</b>	<b>(632.466)</b>	<b>(661.739)</b>	<b>(29.273)</b>

Instrumentos financeiros	Controlada	Indexador	Indexador do valor contábil	Indexador do cenário provável	Consolidado			Ganho / (perda)
					Saldo contábil em 31/03/2024	Cenário atual	Cenário provável	
<b>Ativos financeiros</b>								
Aplicações financeiras	Consolidado	DI	10,65%	9,31%	2.271.020	241.864	211.434	(30.430)
Aplicações financeiras vinculadas	Consolidado	DI	10,65%	9,31%	25.199	2.684	2.346	(338)
Ativo financeiro vinculado a concessão	Rio Parana Energia S.A.	IPCA	3,97%	3,33%	12.423.977	492.872	413.730	(79.142)
					<b>14.720.196</b>	<b>737.420</b>	<b>627.510</b>	<b>(109.910)</b>
<b>Passivos financeiros</b>								
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	IPCA + 6,15% ao ano	3,97%	3,33%	(337.518)	(34.970)	(32.688)	2.282
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,20% ao ano	10,65%	9,31%	(210.665)	(25.233)	(22.376)	2.857
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	IPCA + 4,63% ao ano	3,97%	3,33%	(767.499)	(67.392)	(62.277)	5.115
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,29% ao ano	10,65%	9,31%	(813.260)	(98.221)	(87.183)	11.038
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	5,00	5,01	(1.178.534)	(1.229.093)	(1.231.923)	(2.830)
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	2,95% + CNY	0,69	0,71	(695.799)	(716.325)	(734.650)	(18.325)
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	IPCA + 5,50% ao ano	3,97%	3,33%	(107.797)	(10.440)	(9.716)	724
Debêntures 9ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	DI + 1,65% ao ano	10,65%	9,31%	(329.087)	(41.056)	(36.574)	4.482
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP + 2,34% ao ano	6,53%	6,30%	(205.996)	(18.587)	(18.096)	491
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	6,53%	6,30%	(1.089)	(71)	(69)	2
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 1,81% ao ano	6,53%	6,30%	(53.623)	(4.536)	(4.409)	127
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 2,16% ao ano	6,53%	6,30%	(4.241)	(375)	(364)	11
Instrumentos financeiros derivativos	China Three Gorges Brasil Energia S.A.	CNY	0,69	0,71	(3.793)	(2.622)	(2.690)	(68)
Uso do bem público (UBP)	Rio Canoas Energia S.A.	IPCA	3,97%	3,33%	(12.786)	(507)	(426)	81
Uso do bem público (UBP)	Rio Verde Energia S.A.	IGPM	-4,02%	3,37%	(23.270)	934	(783)	(1.717)
Provisão para grandes reparos	Rio Parana Energia S.A.	IPCA	3,97%	3,33%	(1.130.537)	(44.850)	(37.648)	7.202
Provisão para grandes reparos	Rio Parana Energia S.A.	IGPM	-4,02%	3,37%	(753.691)	30.264	(25.369)	(55.633)
					<b>(6.629.185)</b>	<b>(2.263.080)</b>	<b>(2.307.241)</b>	<b>(44.161)</b>
<b>Total da exposição líquida</b>					<b>8.091.011</b>	<b>(1.525.660)</b>	<b>(1.679.731)</b>	<b>(154.071)</b>

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

	Nota	Consolidado	
		31/03/2024	31/12/2023
Financiamentos	17	264.949	277.524
Debêntures	18	2.565.826	2.822.804
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	21.4	1.874.333	1.127.712
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(2.272.898)	(1.698.042)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	(25.199)	(24.566)
<b>Dívida líquida</b>		<b>2.407.011</b>	<b>2.505.432</b>
Patrimônio líquido		18.733.330	18.281.827
<b>Total do capital</b>		<b>21.140.341</b>	<b>20.787.259</b>
<b>Índice de alavancagem financeira - (%)*</b>		<b>11,4</b>	<b>12,1</b>

\* Dívida líquida / Total do capital

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

### 5.1. Caixa e equivalentes de caixa

#### 5.1.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Caixas e bancos	81	83	1.878	953
Aplicações financeiras	812.029	452.019	2.271.020	1.697.089
Certificado de depósito bancário (CDB)	812.029	452.019	2.271.020	1.697.089
	<b>812.110</b>	<b>452.102</b>	<b>2.272.898</b>	<b>1.698.042</b>

### 5.2. Aplicações financeiras vinculadas

#### 5.2.1. Movimentação

	Consolidado			
	Debêntures	BNDES	Gastos Ambientais	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>1.024</b>	<b>21.778</b>	<b>1.764</b>	<b>24.566</b>
Rendimentos	319	266	48	633
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>1.343</b>	<b>22.044</b>	<b>1.812</b>	<b>25.199</b>

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

#### 5.3.1. Composição

Standard & Poor's	Moody's	Fitch	Controladora		Consolidado	
			31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
AAA	AAA	AAA	5.505	-	411.847	175.116
-	AAA	AA	1	-	37	-
AAA	-	-	93.266	90.789	315.239	507.854
AAA	AAA	-	449.336	130.481	1.023.403	359.053
-	AA	-	262.740	100.681	546.309	384.285
AAA	AA	AAA	1.261	1.229	1.261	1.229
-	AAA	AAA	-	128.921	-	295.070
-	AAA	-	1	-	1	-
-	AA	AA	-	1	-	1
			<b>812.110</b>	<b>452.102</b>	<b>2.298.097</b>	<b>1.722.608</b>

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 2023.

## 6. Clientes

### 6.1. Composição

	Consolidado					
	À vencer	Vencidos		(-) PECLD	31/03/2024	31/12/2023
	Até 90 dias	Até 90 dias	De 91 a 365 dias			
Contratos ACL	235.714	1.207	6.469	(6.469)	236.921	286.240
Contratos ACR	299.111	147	-	-	299.258	300.182
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	76.516	-	-	-	76.516	102.810
	<b>611.341</b>	<b>1.354</b>	<b>6.469</b>	<b>(6.469)</b>	<b>612.695</b>	<b>689.232</b>

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

Para o período de 31 de março de 2024 não houve constituição ou baixa de PECLD, mantendo-se o saldo constituído na Controlada Rio Paraná no exercício anterior uma vez que não houve mudança 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 2023.

## 7. Tributos a recuperar/recolher

### 7.1. Composição

	Controladora		Consolidado			
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024		31/12/2023	
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
<b>Ativo</b>						
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	33.451	49.600	38.179	819	54.326	819
PIS e COFINS a recuperar	-	-	1.720	-	593	-
INSS a recuperar	-	-	425	1.590	424	1.590
ICMS a recuperar	-	-	4.400	-	4.448	-
ISS a recuperar	2	2	679	-	679	-
IRRF sobre juros sobre capital próprio (JSCP) a recuperar	-	-	-	-	3	-
Outros	3	87	1.415	-	454	-
	<b>33.456</b>	<b>49.689</b>	<b>46.818</b>	<b>2.409</b>	<b>60.927</b>	<b>2.409</b>
<b>Passivo</b>						
IRPJ e CSLL a recolher	-	-	208.232	-	331.549	-
PIS e COFINS a recolher	264	55.741	41.836	-	107.773	-
ICMS a recolher	-	-	9.995	-	6.292	-
Outros	127	177	5.515	-	2.956	-
	<b>391</b>	<b>55.918</b>	<b>265.578</b>	<b>-</b>	<b>448.570</b>	<b>-</b>

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 2023.

## 8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

### 8.1. Composição

	31/03/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Repactuação de risco hidrológico	259	5.290	5.549	259	5.355	5.614
	<b>259</b>	<b>5.290</b>	<b>5.549</b>	<b>259</b>	<b>5.355</b>	<b>5.614</b>



Produto	31/03/2024			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
SP90	42,249	422.487	13,13	5.549

A íntegra destas informações relacionadas à repactuação do risco hidrológico está descrita na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 9. Ativo financeiro vinculado à concessão – Rio Paraná

### 9.1. Composição

	31/03/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.856	5.623.562	5.892.418	268.856	5.690.776	5.959.632
Juros e atualização monetária	986.138	5.545.421	6.531.559	963.700	5.322.436	6.286.136
	<b>1.254.994</b>	<b>11.168.983</b>	<b>12.423.977</b>	<b>1.232.556</b>	<b>11.013.212</b>	<b>12.245.768</b>

### 9.2. Movimentação

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>12.245.768</b>
Juros e atualização monetária	498.406
Liquidação de juros e atualização monetária	(252.983)
Liquidação de principal	(67.214)
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>12.423.977</b>

A íntegra destas informações relacionadas ao ativo financeiro vinculado está descrita na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 10. Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber

### 10.1. Dividendos a receber

	Controladora			
	Saldo em 31/12/2023	Dividendos a receber	Dividendos recebidos	Saldo em 31/03/2024
Rio Parapanema Participações S.A.	45.584	61.336	(61.336)	45.584
Rio Verde Energia S.A.	8.119	-	-	8.119
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	10.716	-	-	10.716
	<b>64.419</b>	<b>61.336</b>	<b>(61.336)</b>	<b>64.419</b>

## 10.2. Juros sobre capital próprio a receber

	Controladora		
	Saldo em 31/12/2023	JSCP recebidos	Saldo em 31/03/2024
Rio Canoas Energia S.A.	27.200	-	27.200
Rio Verde Energia S.A.	21.250	-	21.250
Rio Paraná Energia S.A.	427.835	(100.000)	327.835
CEJA - Companhia Energética do Jari	29.956	-	29.956
Elebrás Projetos S.A.	4.687	-	4.687
	<b>510.928</b>	<b>(100.000)</b>	<b>410.928</b>

	Consolidado	
	Saldo em 31/12/2023	Saldo em 31/03/2024
CEJA - Companhia Energética do Jari	29.956	29.956
Elebrás Projetos S.A.	4.687	4.687
	<b>34.643</b>	<b>34.643</b>

As demais informações relacionadas a dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 11. Depósitos judiciais

### 11.1. Movimentação

	Controladora
	Trabalhistas
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>45</b>
Variações monetárias	1
(-) Baixas	(19)
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>27</b>

	Consolidado				
	Trabalhistas	Fiscais	Ambientais	Regulatórias	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>421</b>	<b>610.542</b>	<b>5.521</b>	<b>43.720</b>	<b>660.204</b>
Variações monetárias	6	7.847	95	644	8.592
Adições	63	-	-	-	63
(-) Baixas	(96)	-	-	-	(96)
Reclassificações	(13)	-	-	-	(13)
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>381</b>	<b>618.389</b>	<b>5.616</b>	<b>44.364</b>	<b>668.750</b>

A íntegra das informações relacionadas aos depósitos judiciais está descrita na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 12. Investimentos

### 12.1. Movimentação

	Participação acionária	Controladora					Consolidado			
		31/12/2023	Aumento de capital	Dividendos	Plano de pensão	Equivalência patrimonial	31/03/2024	31/12/2023	Equivalência patrimonial	31/03/2024
<b>Controladas</b>										
Rio Canoa 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	-	-	-
Ariños 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	-	-	-
<b>Coligadas</b>										
São Manoel Energia S.A.	33,33%	579.507	-	-	-	(817)	578.690	579.507	(817)	578.690
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	444.615	-	-	-	19.837	464.452	444.615	19.837	464.452
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	263.052	-	-	-	2.026	265.078	263.052	2.026	265.078
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	26.248	-	-	-	(1.510)	24.738	26.248	(1.510)	24.738
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.460	-	-	-	(2.037)	25.423	27.460	(2.037)	25.423
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	31.266	-	-	-	(2.607)	28.659	31.266	(2.607)	28.659
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	24.553	-	-	-	(2.437)	22.116	24.553	(2.437)	22.116
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	41.382	-	-	-	(681)	40.701	41.382	(681)	40.701
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	114.128	-	-	-	(1.383)	112.735	114.128	(1.383)	112.735
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	87.488	-	-	-	9.119	96.607	87.488	9.119	96.607
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	10.110	-	-	-	282	10.392	10.110	282	10.392
Ágio		354.517	-	-	-	(5.419)	349.098	-	-	-
Mais valia		561.338	-	-	-	(9.893)	551.445	-	-	-
		<b>14.254.276</b>	<b>437.340</b>	<b>(61.336)</b>	<b>60</b>	<b>324.379</b>	<b>14.954.719</b>	<b>1.649.809</b>	<b>19.782</b>	<b>1.669.591</b>

	Participação acionária	Controladora					Consolidado			
		31/12/2022	Aumento de capital	Plano de pensão	Dividendos e JSCP prescritos	Equivalência patrimonial	31/03/2023	31/12/2022	Equivalência patrimonial	31/03/2023
<b>Controladas</b>										
Rio Canoa Energia S.A.	100,00%	687.266	-	-	-	5.917	693.183	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	442.518	-	-	-	32.029	474.547	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia S.A.	100,00%	27.722	-	-	-	(6.333)	21.389	-	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	8.814	-	-	-	197	9.011	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	7.164.327	-	-	-	364.605	7.528.932	-	-	-
Rio Paranapanema Participações S.A.	66,67%	1.344.777	-	90	29	76.314	1.421.210	-	-	-
Ariños Energias Renováveis S.A.	100,00%	9.118	11.057	-	-	21	20.196	-	-	-
<b>Coligadas</b>										
São Manoel Energia S.A.	33,33%	589.108	-	-	-	(1.735)	587.373	589.108	(1.735)	587.373
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	519.150	-	-	-	21.994	541.144	519.150	21.994	541.144
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	279.851	-	-	-	(819)	279.032	279.851	(819)	279.032
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.406	-	-	-	12	25.418	25.406	12	25.418
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.051	-	-	-	186	27.237	27.051	186	27.237
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	32.502	-	-	-	(375)	32.127	32.502	(375)	32.127
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.003	-	-	-	(186)	24.817	25.003	(186)	24.817
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	42.225	-	-	-	(408)	41.817	42.225	(408)	41.817
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	113.025	-	-	-	(209)	112.816	113.025	(209)	112.816
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	83.577	-	-	-	5.272	88.849	83.577	5.272	88.849
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	10.053	-	-	-	377	10.430	10.053	377	10.430
Ágio		375.896	-	-	-	(5.291)	370.605	-	-	-
Mais valia		600.909	-	-	-	(9.893)	591.016	-	-	-
		<b>12.408.298</b>	<b>11.057</b>	<b>90</b>	<b>29</b>	<b>481.675</b>	<b>12.901.149</b>	<b>1.746.951</b>	<b>24.109</b>	<b>1.771.060</b>

### 12.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

	% de participação da Companhia		Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)		Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
	<b>Controladas</b>											
Rio Canoa Energia S.A.	100,00%	100,00%	933.187	928.973	280.970	286.172	652.217	642.801	34.887	31.153	9.416	5.917
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	564.828	550.011	180.509	196.232	384.319	353.779	58.912	58.184	30.541	32.029
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	86.320	101.596	83.886	45.460	2.434	56.135	35.475	12.865	(53.700)	(6.333)
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	0,00%	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	197
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	66,67%	20.445.028	20.017.761	7.737.530	7.774.902	12.707.498	12.242.859	1.011.638	1.026.778	464.639	546.904
Rio Paranapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.126.082	2.199.484	68.736	83.147	2.057.346	2.116.337	-	-	32.920	114.471
Ariños Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	655.900	369.815	650	328	655.250	369.487	-	-	677	21
Serra da Palmeira Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	848.199	693.501	1.175	-	847.024	693.501	-	-	1.268	-
<b>Coligadas</b>												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.737.873	3.742.145	2.000.441	2.003.805	1.737.232	1.738.540	113.094	105.729	(1.308)	5.204
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	50,00%	1.543.601	1.629.327	712.590	740.097	931.011	889.230	85.789	84.793	41.782	43.985
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	50,00%	1.390.296	1.381.176	819.824	825.493	560.472	555.683	46.115	44.791	4.789	(1.639)
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	130.890	130.443	81.151	78.104	49.739	52.339	2.339	3.784	(2.600)	(313)
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	128.134	128.136	76.755	73.672	51.379	54.464	2.169	3.768	(3.085)	(75)
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	141.705	142.970	83.772	80.695	57.933	62.275	2.075	3.464	(4.342)	(948)
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	122.510	123.877	77.878	75.040	44.632	48.837	1.972	3.446	(4.206)	(566)
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	136.910	137.491	54.412	53.296	82.498	84.195	2.856	3.585	(1.696)	(1.017)
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	49,00%	416.131	414.376	187.855	182.299	228.276	232.077	7.914	11.023	(3.802)	(1.274)
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	263.621	261.837	92.089	98.556	178.932	164.931	33.089	31.504	15.001	13.661
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	49,00%	31.089	29.806	11.204	10.983	19.865	18.823	2.392	2.391	1.061	916

A íntegra das informações relacionadas aos investimentos está descrita na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 13. Imobilizado

### 13.1. Composição

	Controladora				Taxa média anual de depreciação
	Custo	31/03/2024	Valor líquido	31/12/2023	
		Depreciação acumulada		Valor líquido	
<b>Em serviço</b>					
Edificações, obras civis e benfeitorias	6.409	(6.409)	-	-	0,0%
Máquinas e equipamentos	5.196	(3.555)	1.641	1.814	13,2%
Veículos	2.148	(1.588)	560	667	19,9%
Móveis e utensílios	825	(638)	187	207	9,7%
Outros	28.514	(18.930)	9.584	10.749	16,3%
	<b>43.092</b>	<b>(31.120)</b>	<b>11.972</b>	<b>13.437</b>	
<b>Em curso</b>					
Edificações, obras civis e benfeitorias	380	-	380	380	
Máquinas e equipamentos	1.728	-	1.728	1.697	
	<b>2.108</b>	<b>-</b>	<b>2.108</b>	<b>2.077</b>	
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>45.200</b>	<b>(31.120)</b>	<b>14.080</b>	<b>15.514</b>	

	Consolidado				Taxa média anual de depreciação
	Custo	31/03/2024	Valor líquido	31/12/2023	
		Depreciação acumulada		Valor líquido	
<b>Em serviço</b>					
Terrenos	365.637	(48.518)	317.119	318.035	1,0%
Reservatório, barragens e adutora	4.375.226	(2.555.822)	1.819.404	1.858.799	3,6%
Edificações, obras civis e benfeitorias	779.468	(417.481)	361.987	366.665	2,4%
Máquinas e equipamentos	1.573.753	(751.018)	822.735	833.573	3,6%
Veículos	23.550	(17.048)	6.502	7.079	9,8%
Móveis e utensílios	5.569	(2.650)	2.919	2.783	5,7%
Sistema de transmissão e conexão	11.451	(3.533)	7.918	7.996	2,7%
Outros	42.901	(28.596)	14.305	16.017	16,0%
	<b>7.177.555</b>	<b>(3.824.666)</b>	<b>3.352.889</b>	<b>3.410.947</b>	
<b>Em curso</b>					
Terrenos	30.248	-	30.248	29.586	
Reservatório, barragens e adutora	3.921	-	3.921	4.262	
Edificações, obras civis e benfeitorias	18.899	-	18.899	1.687	
Máquinas e equipamentos	1.458.704	-	1.458.704	1.112.900	
Móveis e utensílios	472	-	472	678	
	<b>1.512.244</b>	<b>-</b>	<b>1.512.244</b>	<b>1.149.113</b>	
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	(156.093)	(156.093)	
	<b>(156.093)</b>	<b>-</b>	<b>(156.093)</b>	<b>(156.093)</b>	
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>8.533.706</b>	<b>(3.824.666)</b>	<b>4.709.040</b>	<b>4.403.967</b>	

## 13.2. Movimentação

	Controladora				Valor líquido em 31/03/2024
	Valor líquido em 31/12/2023	Adições	Baixas	Depreciação	
<b>Em serviço</b>					
Máquinas e equipamentos	1.814	-	(2)	(171)	1.641
Veículos	667	-	-	(107)	560
Móveis e utensílios	207	-	-	(20)	187
Outros	10.749	-	-	(1.165)	9.584
	<b>13.437</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>(1.463)</b>	<b>11.972</b>
<b>Em curso</b>					
Edificações, obras civis e benfeitorias	380	-	-	-	380
Máquinas e equipamentos	1.697	31	-	-	1.728
	<b>2.077</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2.108</b>
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>15.514</b>	<b>31</b>	<b>(2)</b>	<b>(1.463)</b>	<b>14.080</b>

	Consolidado						Valor líquido em 31/03/2024
	Valor líquido em 31/12/2023	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	
<b>Em serviço</b>							
Terrenos	318.035	-	-	-	(916)	-	317.119
Reservatório, barragens e adutora	1.858.799	-	-	-	(39.395)	-	1.819.404
Edificações, obras civis e benfeitorias	366.665	-	-	-	(4.678)	-	361.987
Máquinas e equipamentos	833.573	-	(2)	3.230	(14.066)	-	822.735
Veículos	7.079	-	-	-	(577)	-	6.502
Móveis e utensílios	2.783	-	-	215	(79)	-	2.919
Sistema de transmissão e conexão	7.996	-	-	-	(78)	-	7.918
Outros	16.017	-	-	-	(1.712)	-	14.305
	<b>3.410.947</b>	<b>-</b>	<b>(2)</b>	<b>3.445</b>	<b>(61.501)</b>	<b>-</b>	<b>3.352.889</b>
<b>Em curso</b>							
Terrenos	29.586	125	-	-	-	537	30.248
Reservatório, barragens e adutora	4.262	-	(341)	-	-	-	3.921
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.687	17.381	-	(169)	-	-	18.899
Máquinas e equipamentos	1.112.900	354.440	-	(8.636)	-	-	1.458.704
Móveis e utensílios	678	81	-	(287)	-	-	472
	<b>1.149.113</b>	<b>372.027</b>	<b>(341)</b>	<b>(9.092)</b>	<b>-</b>	<b>537</b>	<b>1.512.244</b>
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	-	-	-	-	(156.093)
	<b>(156.093)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(156.093)</b>
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>4.403.967</b>	<b>372.027</b>	<b>(343)</b>	<b>(5.647)</b>	<b>(61.501)</b>	<b>537</b>	<b>4.709.040</b>

Do valor total das adições ocorridas no exercício, o montante de R\$ 349.412 classificado na linha de máquinas e equipamentos se refere aos projetos Renováveis, conforme nota explicativa nº 1.2

	Controladora			Valor líquido em 31/03/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Depreciação	
<b>Em serviço</b>				
Máquinas e equipamentos	2.154	-	(170)	1.984
Veículos	1.328	-	(129)	1.199
Móveis e utensílios	287	-	(20)	267
Outros	14.943	-	(1.149)	13.794
	<b>18.712</b>	<b>-</b>	<b>(1.468)</b>	<b>17.244</b>
<b>Em curso</b>				
Edificações, obras civis e benfeitorias	368	13	-	381
Máquinas e equipamentos	1.579	33	-	1.612
	<b>1.947</b>	<b>46</b>	<b>-</b>	<b>1.993</b>
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>20.659</b>	<b>46</b>	<b>(1.468)</b>	<b>19.237</b>

	Consolidado					Valor líquido em 31/03/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Transferências	Depreciação	Contingências	
<b>Em serviço</b>						
Terrenos	321.698	-	-	(916)	-	320.782
Reservatório, barragens e adutora	1.996.820	-	897	(39.203)	-	1.958.514
Edificações, obras civis e benfeitorias	385.069	-	250	(4.678)	-	380.641
Máquinas e equipamentos	857.963	-	3.192	(13.839)	-	847.316
Veículos	9.993	-	-	(728)	-	9.265
Móveis e utensílios	2.683	-	188	(73)	-	2.798
Sistema de transmissão e conexão	8.308	-	-	(78)	-	8.230
Outros	22.088	-	-	(1.686)	-	20.402
	<b>3.604.622</b>	<b>-</b>	<b>4.527</b>	<b>(61.201)</b>	<b>-</b>	<b>3.547.948</b>
<b>Em curso</b>						
Terrenos	29.683	-	-	-	225	29.908
Reservatório, barragens e adutora	4.714	18	(409)	-	-	4.323
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.512	(16)	(2.862)	-	-	1.634
Máquinas e equipamentos	118.465	23.879	(4.864)	-	-	137.480
Veículos	98	1	-	-	-	99
Móveis e utensílios	221	147	-	-	-	368
Outros	-	364	(364)	-	-	-
	<b>157.693</b>	<b>24.393</b>	<b>(8.499)</b>	<b>-</b>	<b>225</b>	<b>173.812</b>
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	-	-	-	(156.093)
	<b>(156.093)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(156.093)</b>
<b>Total do ativo imobilizado</b>	<b>3.606.222</b>	<b>24.393</b>	<b>(3.972)</b>	<b>(61.201)</b>	<b>225</b>	<b>3.565.667</b>

A íntegra das informações relacionadas ao imobilizado está descrita na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 14. Intangível

### 14.1. Composição

	Controladora				Taxa média anual de amortização
	Custo	31/03/2024		31/12/2023	
		Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
<b>Em serviço</b>					
Software	47.831	(21.264)	26.567	28.911	19,6%
	<b>47.831</b>	<b>(21.264)</b>	<b>26.567</b>	<b>28.911</b>	
<b>Em curso</b>					
Software	2.355	-	2.355	2.355	
Desenvolvimento de projetos	300.206	-	300.206	292.999	
	<b>302.561</b>	<b>-</b>	<b>302.561</b>	<b>295.354</b>	
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>350.392</b>	<b>(21.264)</b>	<b>329.128</b>	<b>324.265</b>	

	Consolidado				Taxa média anual de amortização
	Custo	31/03/2024 Amortização acumulada	Valor líquido	31/12/2023 Valor líquido	
<b>Em serviço</b>					
Infraestrutura de concessão	6.493.329	(2.922.883)	3.570.446	3.603.985	2,4%
Grandes reparos	2.939.905	(632.745)	2.307.160	2.332.074	3,4%
Ágio	550.230	(201.132)	349.098	354.517	3,9%
Mais Valia de Direito de Concessão	875.668	(324.223)	551.445	561.338	4,5%
Repactuação - Extensão da Concessão	24.376	(6.322)	18.054	18.229	2,9%
Uso do bem público (UBP)	131.552	(103.508)	28.044	28.544	1,5%
Software	131.566	(79.521)	52.045	56.590	13,8%
Licença operacional (LO)	4.235	(4.235)	-	-	0,0%
Servidão de passagem	190	-	190	190	0,0%
Direito de autorização (seband)	17.195	(9.715)	7.480	7.695	5,0%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	1.080.254	(263.067)	817.187	837.652	7,6%
	<b>12.248.500</b>	<b>(4.547.351)</b>	<b>7.701.149</b>	<b>7.800.814</b>	
<b>Em curso</b>					
Software	5.873	-	5.873	5.807	
Licença operacional (LO)	2.779	-	2.779	2.621	
Servidão de passagem	22	-	22	22	
Desenvolvimento de projetos	301.317	-	301.317	294.108	
	<b>309.991</b>	<b>-</b>	<b>309.991</b>	<b>302.558</b>	
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>12.558.491</b>	<b>(4.547.351)</b>	<b>8.011.140</b>	<b>8.103.372</b>	

## 14.2. Movimentação

	Controladora			
	Valor líquido em 31/12/2023	Adições	Amortização	Valor líquido em 31/03/2024
<b>Em serviço</b>				
Software	28.911	-	(2.344)	26.567
	<b>28.911</b>	<b>-</b>	<b>(2.344)</b>	<b>26.567</b>
<b>Em curso</b>				
Software	2.355	-	-	2.355
Desenvolvimento de projetos	292.999	7.207	-	300.206
	<b>295.354</b>	<b>7.207</b>	<b>-</b>	<b>302.561</b>
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>324.265</b>	<b>7.207</b>	<b>(2.344)</b>	<b>329.128</b>

	Consolidado				Valor líquido em 31/03/2024
	Valor líquido em 31/12/2023	Adições	Transferências	Amortização	
<b>Em serviço</b>					
Infraestrutura de concessão	3.603.985	-	5.647	(39.186)	3.570.446
Grandes reparos	2.332.074	-	-	(24.914)	2.307.160
Ágio	354.517	-	-	(5.419)	349.098
Mais Valia de Direito de Concessão	561.338	-	-	(9.893)	551.445
Repactuação - Extensão da Concessão	18.229	-	-	(175)	18.054
Uso do bem público (UBP)	28.544	-	-	(500)	28.044
Software	56.590	-	-	(4.545)	52.045
Servidão de passagem	190	-	-	-	190
Direito de autorização (seband)	7.695	-	-	(215)	7.480
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	837.652	-	-	(20.465)	817.187
	<b>7.800.814</b>	<b>-</b>	<b>5.647</b>	<b>(105.312)</b>	<b>7.701.149</b>
<b>Em curso</b>					
Software	5.807	66	-	-	5.873
Licença operacional (LO)	2.621	158	-	-	2.779
Servidão de passagem	22	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	294.108	7.209	-	-	301.317
	<b>302.558</b>	<b>7.433</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>309.991</b>
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>8.103.372</b>	<b>7.433</b>	<b>5.647</b>	<b>(105.312)</b>	<b>8.011.140</b>

	Controladora				Valor líquido em 31/03/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Amortização		
<b>Em serviço</b>					
Software	38.325	-	(2.353)		35.972
	<b>38.325</b>	<b>-</b>	<b>(2.353)</b>		<b>35.972</b>
<b>Em curso</b>					
Software	1.783	(45)	-		1.738
Desenvolvimento de projetos	243.730	8.485	-		252.215
	<b>245.513</b>	<b>8.440</b>	<b>-</b>		<b>253.953</b>
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>283.838</b>	<b>8.440</b>	<b>(2.353)</b>		<b>289.925</b>



	Consolidado				
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Transferências	Amortização	Valor líquido em 31/03/2023
<b>Em serviço</b>					
Infraestrutura de concessão	3.750.898	-	3.899	(39.074)	3.715.723
Grandes reparos	2.431.732	-	-	(24.916)	2.406.816
Ágio	375.896	-	-	(5.290)	370.606
Mais Valia de Direito de Concessão	600.909	-	-	(9.891)	591.018
Repactuação - Extensão da Concessão	18.927	-	-	(175)	18.752
Uso do bem público (UBP)	30.545	-	-	(500)	30.045
Software	73.730	-	336	(4.530)	69.536
Servidão de passagem	190	-	-	-	190
Direito de autorização (seband)	8.555	-	-	(215)	8.340
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	919.506	-	-	(20.481)	899.025
	<b>8.210.888</b>	<b>-</b>	<b>4.235</b>	<b>(105.072)</b>	<b>8.110.051</b>
<b>Em curso</b>					
Software	4.691	(193)	(263)	-	4.235
Licença operacional (LO)	1.028	530	-	-	1.558
Servidão de passagem	22	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	244.839	8.483	-	-	253.322
	<b>250.580</b>	<b>8.820</b>	<b>(263)</b>	<b>-</b>	<b>259.137</b>
<b>Total do ativo intangível</b>	<b>8.461.468</b>	<b>8.820</b>	<b>3.972</b>	<b>(105.072)</b>	<b>8.369.188</b>

A íntegra das informações relacionadas ao intangível está descrita na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 15. Fornecedores

### 15.1. Composição

	Controladora					
	31/03/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Material e serviços contratados	6.194	7.343	13.537	10.874	7.343	18.217
	<b>6.194</b>	<b>7.343</b>	<b>13.537</b>	<b>10.874</b>	<b>7.343</b>	<b>18.217</b>
	Consolidado					
	31/03/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	429.477	-	429.477	429.863	-	429.863
Material e serviços contratados	129.078	27.983	157.061	64.280	27.983	92.263
Encargos de uso da rede elétrica	74.086	48.950	123.036	71.771	46.621	118.392
Tust	73.803	-	73.803	71.488	-	71.488
Tusd-g	283	48.950	49.233	283	46.621	46.904
	<b>632.641</b>	<b>76.933</b>	<b>709.574</b>	<b>565.914</b>	<b>74.604</b>	<b>640.518</b>

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 386.045 (R\$ 384.841 em dezembro de 2023) na Controlada Rio Paranapanema, referente a liminar de garantia física, obtidas pela Controlada.

A íntegra das informações relacionadas a fornecedores está descrita na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 16. Encargos setoriais

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

### 16.1. Composição

	Consolidado					
	31/03/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	34.264	-	34.264	40.579	-	40.579
P&D	68.904	39.280	108.184	71.264	35.761	107.025
TFSEE	4.761	-	4.761	4.868	-	4.868
	<b>107.929</b>	<b>39.280</b>	<b>147.209</b>	<b>116.711</b>	<b>35.761</b>	<b>152.472</b>

A íntegra das informações relacionadas a encargos setoriais está descrita na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 17. Financiamentos

### 17.1. Composição

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				31/03/2024					
				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	26.868	2.303	29.171	166.989	9.836	176.825
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	31	18	49	978	62	1.040
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	18.377	891	19.268	32.874	1.481	34.355
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	3.647	348	3.995	161	85	246
				<b>48.923</b>	<b>3.560</b>	<b>52.483</b>	<b>201.002</b>	<b>11.464</b>	<b>212.466</b>

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				31/12/2023					
				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	26.833	2.292	29.125	173.709	9.999	183.708
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	65	17	82	978	62	1.040
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	17.979	885	18.864	38.380	1.690	40.070
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	4.045	344	4.389	161	85	246
				<b>48.922</b>	<b>3.538</b>	<b>52.460</b>	<b>213.228</b>	<b>11.836</b>	<b>225.064</b>

### 17.2. Vencimento

Controladas	Vencimento a longo prazo	Consolidado					Total
		2025	2026	2027	2028	A partir de 2029	
Rio Canoas Energia S.A.	TJLP + 2,34% ao ano	21.219	28.292	28.292	28.292	70.730	176.825
Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	149	198	198	198	297	1.040
Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 1,81% ao ano	17.177	17.178	-	-	-	34.355
Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 2,16% ao ano	123	123	-	-	-	246
		<b>38.668</b>	<b>45.791</b>	<b>28.490</b>	<b>28.490</b>	<b>71.027</b>	<b>212.466</b>

### 17.3. Movimentação

	Consolidado				Total
	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	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	212.833	1.122	58.934	4.635	277.524
Apropriação de juros	4.242	15	1.088	83	5.428
Amortização de custos de transação	-	-	70	-	70
Apropriação de variação monetária	263	2	73	5	343
Pagamento de principal	(7.076)	(35)	(5.435)	(398)	(12.944)
Pagamento de juros	(4.266)	(15)	(1.107)	(84)	(5.472)
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>205.996</b>	<b>1.089</b>	<b>53.623</b>	<b>4.241</b>	<b>264.949</b>

### 17.4. Cláusulas restritivas (“Covenants”)

#### 17.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 31 de março de 2024, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/04/2023 a 31/03/2024
<b>A) Geração de caixa da atividade</b>	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	63.249
(+) Ebitda	70.267
(-) Impostos sobre o lucro	3.087
	<b>136.603</b>
<b>B) Serviço da dívida</b>	
(+) Amortização do principal	34.204
(+) Pagamento de juros	19.237
	<b>53.441</b>
<b>C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30</b>	<b>2,56</b>

#### 17.4.2. Rio Verde Energia S.A.

Para o período findo em 31 de março de 2024, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/04/2023 a 31/03/2024
<b>A) Geração de caixa da atividade</b>	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	192.660
(+) Ebitda	196.919
(-) Impostos sobre o lucro	(55.823)
	<b>333.756</b>
<b>B) Serviço da dívida</b>	
(+) Amortização do principal	23.272
(+) Pagamento de juros	5.448
	<b>28.720</b>
<b>C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20</b>	<b>11,62</b>

A íntegra das informações relacionadas a financiamentos estão descritas na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 18. Debêntures

### 18.1. Composição

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/03/2024					
					Circulante			Não circulante		
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	Total
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	27.797	107.797	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	160.000	9.362	169.362	160.000	(275)	159.725
Rio Parana Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	50.143	170.143	120.000	47.375	167.375
Rio Parana Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	195.000	15.665	210.665	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	6.659	6.659	650.000	110.840	760.840
Rio Parana Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	14.587	14.587	800.000	(1.327)	798.673
					<b>555.000</b>	<b>124.213</b>	<b>679.213</b>	<b>1.730.000</b>	<b>156.613</b>	<b>1.886.613</b>

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/12/2023					
					Circulante			Não circulante		
					Principal	Juros, variação monetária e (custos de transação)	Total	Principal	Variação monetária e (custos de transação)	Total
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	38.238	118.238	80.000	29.001	109.001
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	180.000	10.441	190.441	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	18.615	18.615	320.000	(357)	319.643
Rio Parana Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	44.388	164.388	120.000	42.422	162.422
Rio Parana Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	195.000	9.850	204.850	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(3.720)	(3.720)	650.000	99.391	749.391
Rio Parana Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	(8.984)	(8.984)	800.000	(1.481)	798.519
					<b>575.000</b>	<b>108.828</b>	<b>683.828</b>	<b>1.970.000</b>	<b>168.976</b>	<b>2.138.976</b>

### 18.2. Vencimento

Controladas	Vencimento a longo prazo	Consolidado					Total
		2025	2026	2027	A partir de 2029		
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 2	-	159.725	-	-	-	<b>159.725</b>
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 2	167.375	-	-	-	-	<b>167.375</b>
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	-	-	-	760.840	-	<b>760.840</b>
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única	-	399.394	399.279	-	-	<b>798.673</b>
		<b>167.375</b>	<b>559.119</b>	<b>399.279</b>	<b>760.840</b>	<b>-</b>	<b>1.886.613</b>

### 18.3. Movimentação

	Consolidado							Total
	Rio Parapanema Energia S.A.			Rio Parana Energia S.A.				
	8ª Emissão	9ª emissão		1ª Emissão	2ª Emissão		3ª Emissão	
	Série 2	Série 1	Série 2	Série 2	Série 1	Série 2	Série única	
Saldo em 31 de dezembro de 2023	227.239	190.441	338.258	326.810	204.850	745.671	789.535	2.822.804
Amortização de custos de transação	45	-	82	-	93	-	153	373
Capitalização de custos de transação	-	-	-	283	-	520	-	803
Apropriação de juros	(193)	1.802	12.929	-	5.722	-	23.572	43.832
Capitalização de juros	-	-	-	4.836	-	8.525	-	13.361
Apropriação de variação monetária	3.561	-	-	-	-	-	-	3.561
Capitalização de variação monetária	-	-	-	5.589	-	12.783	-	18.372
Pagamento de juros	(12.086)	(12.243)	(22.182)	-	-	-	-	(46.511)
Pagamento de variação monetária	(30.769)	-	-	-	-	-	-	(30.769)
Pagamento de principal	(80.000)	(180.000)	-	-	-	-	-	(260.000)
Saldo em 31 de março de 2024	107.797	-	329.087	337.518	210.665	767.499	813.260	2.565.826

### 18.4. Cláusulas restritivas (Covenants)

#### 18.4.1. Rio Parapanema Energia S.A.

##### 18.4.1.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2024, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	31/03/2024
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	36,40
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,39
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,34

##### 18.4.1.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Oitava e Nona emissão, os quais vêm sendo atendidas pela Controlada.

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

#### 18.4.2. Rio Paraná Energia S.A.

##### 18.4.2.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 31 de março de 2024, a Controlada atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	31/03/2024
Ebitda / Resultado financeiro ajustado	Igual ou superior a 2,0	22,46
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,43
Dívida total / (Dívida total+Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,24

##### 18.4.2.2. 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, os quais vem sendo atendidas pela Controlada.

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 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 19. Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar

### 19.1. Dividendos a pagar

	Controladora	
	Saldo em 31/12/2023	Saldo em 31/03/2024
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.132.713	1.132.713
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	8.720	8.720
	<b>1.141.433</b>	<b>1.141.433</b>

	Consolidado			
	Saldo em 31/12/2023	Dividendos intermediários / propostos	Dividendos pagos	Saldo em 31/03/2024
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.132.713	-	-	1.132.713
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	8.720	-	-	8.720
Huikai Clean Energy S.À.R.L.	22.789	30.664	(30.664)	22.789
Acionistas minoritários	12.041	-	-	12.041
	<b>1.176.263</b>	<b>30.664</b>	<b>(30.664)</b>	<b>1.176.263</b>

### 19.2. Juros sobre capital próprio a pagar

	Controladora	
	Saldo em 31/12/2023	Saldo em 31/03/2024
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	992.806	992.806
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	7.644	7.644
	<b>1.000.450</b>	<b>1.000.450</b>

	Consolidado		
	Saldo em 31/12/2023	JSCP pagos	Saldo em 31/03/2024
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	992.806	-	992.806
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	7.644	-	7.644
Huikai Clean Energy S.À.R.L.	213.915	(50.000)	163.915
Acionistas minoritários	3.765	(3.482)	283
	<b>1.218.130</b>	<b>(53.482)</b>	<b>1.164.648</b>

As demais informações relacionadas a dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

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

### 20.1. Composição

	Consolidado					
	31/03/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor nominal	3.760	85.435	89.195	3.765	86.034	89.799
(-) Ajuste a valor presente	(182)	(52.957)	(53.139)	(181)	(53.568)	(53.749)
	<b>3.578</b>	<b>32.478</b>	<b>36.056</b>	<b>3.584</b>	<b>32.466</b>	<b>36.050</b>

### 20.2. Movimentação

	Principal	Ajuste a valor presente	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>89.799</b>	<b>(53.749)</b>	<b>36.050</b>
Ajuste a valor presente	-	610	610
Pagamento	(944)	-	(944)
Atualização monetária	340	-	340
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>89.195</b>	<b>(53.139)</b>	<b>36.056</b>

As demais informações relacionadas a UBP estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 21. 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.

### 21.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

Segue detalhe da remuneração relacionada às pessoas chave da Administração:

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Benefícios de curto prazo para administradores	2.556	1.647	4.059	4.169
Benefícios pós-emprego	61	53	150	157
Conselho fiscal	-	-	312	312
	<b>2.617</b>	<b>1.700</b>	<b>4.521</b>	<b>4.638</b>

## 21.2. Transações locais

	Controladora					
	31/03/2024			31/12/2023		
	Ativo		Passivo	Ativo		Passivo
	Circulante		Circulante	Circulante		Circulante
Rio Canoas Energia S.A.	312		-			598
Rio Verde Energia S.A.	136		-			262
Rio Parana Energia S.A.	3.993		-			7.667
Rio Paranapanema Energia S.A.	1.580		-			4.004
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	-		695.799			-
	<b>6.021</b>		<b>695.799</b>			<b>12.531</b>

	Consolidado						
	31/03/2024			31/12/2023			
	Passivo		Ativo	Passivo		Ativo	
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Circulante	Não circulante	Total
São Manoel Energia S.A.	3.135	-	3.135	1.045	4.189	-	4.189
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	1.104.086	770.247	1.874.333	-	381.345	746.367	1.127.712
	<b>1.107.221</b>	<b>770.247</b>	<b>1.877.468</b>	<b>1.045</b>	<b>385.534</b>	<b>746.367</b>	<b>1.131.901</b>

## 21.3. Resultado

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023	31/03/2024	31/03/2023
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Compra de energia	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	1.088	1.252	-	-
Rio Verde Energia S.A.	476	549	-	-
Rio Parana Energia S.A.	13.948	16.052	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	5.517	5.892	-	-
Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda.	-	457	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	(9.204)	(8.737)
	<b>21.029</b>	<b>24.202</b>	<b>(9.204)</b>	<b>(8.737)</b>

## 21.4. Transações com China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L

### 21.4.1. Controlada Rio Paraná

#### 21.4.1.1. Movimentação

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>1.127.712</b>
Apropriação de juros	15.001
Variação cambial passiva	35.821
	<b>50.822</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>1.178.534</b>



21.4.1.2. *Vencimento*

Vencimento a longo prazo	2025
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	770.247
	<b>770.247</b>

 21.4.2. *CTGBR*

Foi celebrado Contrato de Empréstimo (Facility Agreement) entre a Companhia e sua acionista controladora China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.

O contrato tem por objeto o empréstimo no valor de CNY 1.000.000.000 (um bilhão de Yuan Chinês), correspondente a R\$ 686,5 milhões (na data de 25 de janeiro de 2024), sobre o qual incidirão juros equivalentes a 2,95% ao ano, com prazo de 354 dias, não havendo quaisquer garantias.

 21.4.2.1. *Movimentação*

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>-</b>
Captação de empréstimo de partes relacionadas	686.500
Apropriação de juros	4.399
Variação cambial ativa	(1.900)
Variação cambial passiva	6.800
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>695.799</b>

A íntegra das informações referentes a partes relacionadas está descrita na nota explicativa nº 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 22. Provisões para grande reparos – Rio Paraná

### 22.1. Composição

	31/03/2024			31/12/2023		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Provisões para grandes reparos	440.839	2.994.988	3.435.827	382.992	3.148.661	3.531.653
(-) Ajuste a valor presente	(48.087)	(1.503.512)	(1.551.599)	(44.061)	(1.603.501)	(1.647.562)
	<b>392.752</b>	<b>1.491.476</b>	<b>1.884.228</b>	<b>338.931</b>	<b>1.545.160</b>	<b>1.884.091</b>

### 22.2. Movimentação

	Provisões para grandes reparos	Ajuste a valor presente	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>3.531.653</b>	<b>(1.647.562)</b>	<b>1.884.091</b>
Realização de provisões	(65.452)	-	(65.452)
Atualização	(30.373)	-	(30.373)
Amortização - Ajuste a valor presente	-	95.962	95.962
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>3.435.828</b>	<b>(1.551.600)</b>	<b>1.884.228</b>

A íntegra destas informações relacionadas à provisão de grandes reparos está descrita na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 23. Provisões para riscos

O Grupo declara que as informações sobre a natureza das provisões, contingências e suas circunstâncias estão descritas na nota explicativa nº 24 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes, para essas informações contábeis intermediárias.

### 23.1. Provisões para riscos prováveis

#### 23.1.1. Composição

	Controladora	
	Não circulante	
	31/03/2024	31/12/2023
	<b>Provisões líquidas</b>	<b>Provisões líquidas</b>
Trabalhistas	15	99

	Consolidado		Consolidado			
	Circulante		Não circulante			
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024		31/12/2023	
	<b>Provisões líquidas</b>	<b>Provisões líquidas</b>	<b>Provisões</b>	<b>Depósitos judiciais</b>	<b>Provisões líquidas</b>	<b>Provisões líquidas</b>
Trabalhistas	-	-	13.240	(2.670)	10.570	11.387
Fiscais	-	-	6.498	(35)	6.463	17.890
Cíveis	-	-	10.343	(4.855)	5.488	6.575
Desapropriações de terras	-	-	5.683	(2.535)	3.148	2.796
Indenizações de benfeitorias	-	-	4.660	(2.320)	2.340	3.779
Ambientais	-	-	21.747	(748)	20.999	20.314
Regulatórias	20.190	19.883	49.052	-	49.052	48.622
	<b>20.190</b>	<b>19.883</b>	<b>100.880</b>	<b>(8.308)</b>	<b>92.572</b>	<b>104.788</b>

### 23.1.2. Movimentação

	<b>Controladora</b>
	<b>Trabalhistas</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>99</b>
<b>Provisões para riscos</b>	
Provisões	111
Acordos / pagamentos	(656)
	<b>(545)</b>
<b>Depósitos judiciais</b>	
Variações monetárias	4
Baixas	457
	<b>461</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>15</b>

	<b>Controladora</b>
	<b>Trabalhistas</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>-</b>
<b>Provisões para riscos</b>	
Provisões	74
<b>Saldo em 31 de março de 2023</b>	<b>74</b>

	Consolidado						Total
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	11.387	17.890	2.796	3.779	20.314	68.505	124.671
<b>Provisões para riscos</b>							
Reversões / provisões	(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)
	<b>(1.965)</b>	<b>(11.426)</b>	<b>596</b>	<b>(6.847)</b>	<b>696</b>	<b>737</b>	<b>(18.209)</b>
<b>Depósitos judiciais</b>							
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)
	<b>1.148</b>	<b>(1)</b>	<b>(244)</b>	<b>5.408</b>	<b>(11)</b>	<b>-</b>	<b>6.300</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>10.570</b>	<b>6.463</b>	<b>3.148</b>	<b>2.340</b>	<b>20.999</b>	<b>69.242</b>	<b>112.762</b>

	Consolidado						Total
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	9.164	20.180	4.475	8.208	10.213	183.400	235.640
<b>Provisões para riscos</b>							
Provisões / (reversões)	1.915	(3.230)	-	(16)	673	-	(658)
Provisões (*)	-	-	52	-	-	-	52
Variações monetárias	324	72	-	399	201	5.631	6.627
Variações monetárias (*)	-	-	213	-	-	-	213
Acordos / pagamentos	(25)	-	(733)	(10)	-	-	(768)
	<b>2.214</b>	<b>(3.158)</b>	<b>(468)</b>	<b>373</b>	<b>874</b>	<b>5.631</b>	<b>5.466</b>
<b>Depósitos judiciais</b>							
Variações monetárias	(37)	(1)	-	(78)	(43)	-	(159)
Variações monetárias (*)	-	-	(40)	-	-	-	(40)
Baixas	-	-	32	10	-	-	42
	<b>(37)</b>	<b>(1)</b>	<b>(8)</b>	<b>(68)</b>	<b>(43)</b>	<b>-</b>	<b>(157)</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2023</b>	<b>11.341</b>	<b>17.021</b>	<b>3.999</b>	<b>8.513</b>	<b>11.044</b>	<b>189.031</b>	<b>240.949</b>

(\*) 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 2024:

### 23.1.3. Fiscais

#### 23.1.3.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

Em razão da adesão da controlada indireta ao Programa de Redução de Litigiosidade Fiscal (PRLF) houve redução R\$ 11,5 milhões na contingência com classificação de risco provável, uma vez que a Paranapanema Energia realizou a transação com desconto de 65% dos débitos atualizados e quitação através de nove prestações, bem como a utilização do prejuízo fiscal para pagamento do saldo remanescente, o valor referente ao desconto, aguarda homologação.

### 23.1.4. Cíveis

#### 23.1.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

As principais variações relativas à provisão de riscos cíveis com expectativas de perda provável são referentes ao encerramento de ações indenizatórias no valor de R\$ 5,4 milhões.

## 23.2. Contingências possíveis

### 23.2.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2024	31/12/2023	31/03/2024	31/12/2023
Trabalhistas	-	-	12.904	28.477
Fiscais	35.683	34.880	842.317	829.083
Ambientais	-	-	39.621	38.940
Regulatórias	-	-	107.291	73.115
Cíveis	-	-	54.465	53.766
	<b>35.683</b>	<b>34.880</b>	<b>1.056.598</b>	<b>1.023.381</b>

Demonstramos abaixo, as principais variações nas contingências possíveis do Grupo, atualizadas para 31 de março de 2024:

### 23.2.2. Trabalhistas

#### 23.2.2.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

A redução de R\$ 16 milhões no valor das ações trabalhistas na Controlada indireta se refere a laudo pericial favorável à Rio Paranapanema em três ações trabalhistas de empregados próprios, oportunidade em que o valor teve sua classificação de risco alterada, para o remoto.

### 23.2.3. Regulatórias

#### 23.2.3.1. Rio Paraná Energia S.A.

Em 31 de março de 2024, os processos regulatórios no valor de R\$ 35,7 milhões são referentes as ações ajuizadas pelos Municípios em face da Rio Paraná e outras empresas requerendo a

revisão da taxa de compensação pela utilização de recursos hídricos (CFURH). Em todos os casos a Controlada apresentou defesa e aguarda julgamento.

## 24. Contratos futuros de energia

### 24.1. Composição

	31/03/2024			31/12/2023		
	Ativo	Passivo	Efeito líquido	Ativo	Passivo	Efeito líquido
Circulante	154.109	153.791	318	136.786	73.469	63.317
Não circulante	158.708	298.112	(139.404)	66.311	111.412	(45.101)
	<b>312.817</b>	<b>451.903</b>	<b>(139.086)</b>	<b>203.097</b>	<b>184.881</b>	<b>18.216</b>

### 24.2. Movimentação

<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>18.216</b>
Contratos novos	(36.936)
Contratos realizados	(10.329)
Variação no valor justo	(110.037)
	<b>(157.302)</b>
<b>Saldo em 31 de março de 2024</b>	<b>(139.086)</b>

### 24.3. Análise de sensibilidade sobre as operações em contratos futuros de energia

	Efeito líquido em 31 de março de 2024	Cenário + Δ 25%	Cenário + Δ 50%
Contratos futuros de energia	(139.086)	(241.405)	(482.811)

A íntegra das informações referentes a operações de contratos futuros de energia está descrita na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 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 2024 e 31 de dezembro de 2023, 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	31/03/2024 e 31/12/2023	
	Ações ordinárias	%
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.	985.069.630	99,24
China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.	7.583.873	0,76
	<b>992.653.503</b>	<b>100,00</b>

A íntegra das informações referentes ao patrimônio líquido está descrita na nota explicativa nº 27 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 26. Receita operacional líquida

	Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
<b>Receita operacional bruta</b>		
Contratos ACL	593.124	751.589
Contratos ACR	432.838	417.548
Comercialização de energia - operações de trading	114.578	137.614
Mercado de curto prazo (MCP)	49.102	29.150
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	6.168	9.383
	<b>1.195.810</b>	<b>1.345.284</b>
<b>Receita de ativos financeiros</b>		
Juros e atualização monetária	498.406	455.197
	<b>498.406</b>	<b>455.197</b>
<b>Outras receitas</b>		
Outras receitas	-	117
	-	<b>117</b>
<b>Total receita operacional bruta</b>	<b>1.694.216</b>	<b>1.800.598</b>
<b>Deduções à receita operacional</b>		
PIS e COFINS	(140.586)	(152.369)
ICMS	(9.266)	(9.291)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(13.128)	(14.100)
	<b>(162.980)</b>	<b>(175.760)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.531.236</b>	<b>1.624.838</b>

A íntegra das informações referentes à receita operacional líquida está descrita na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

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

### 27.1. Energia elétrica vendida

	Consolidado			
	01/01/2024 a 31/03/2024		01/01/2023 a 31/03/2023	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.429.694	593.124	3.580.983	751.589
Contrato ACR	3.259.801	432.838	3.810.670	417.548
Comercialização de energia - operações de trading	1.058.526	114.578	915.359	137.614
Mercado de curto prazo (MCP)	797.516	49.102	491.644	29.150
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	327.895	6.168	465.569	9.383
	<b>8.873.432</b>	<b>1.195.810</b>	<b>9.264.225</b>	<b>1.345.284</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes.

### 27.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/01/2024 a 31/03/2024		01/01/2023 a 31/03/2023	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	44.086	10.643	104.747	22.602
Comercialização de energia - operações de trading	925.287	94.841	782.106	105.164
Mercado de curto prazo (MCP)	215.096	13.082	(7.035)	10.354
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	215.362	11.626	69.415	2.639
(-) Crédito de PIS	-	(2.063)	-	(2.520)
(-) Crédito de COFINS	-	(9.500)	-	(11.610)
	<b>1.399.831</b>	<b>118.629</b>	<b>949.233</b>	<b>126.629</b>

(\*) Não revisado pelos auditores independentes.

### 27.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
Tust	107.377	101.655
Tusd	11.173	10.095
Encargos de conexão	116	126
(-) Crédito de PIS	(1.898)	(1.835)
(-) Crédito de COFINS	(8.743)	(8.454)
	<b>108.025</b>	<b>101.587</b>

A íntegra das informações referentes a energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica está descrita na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 28. Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
<b>Receitas</b>				
Rendimento de aplicações financeiras	17.700	20.636	57.113	79.829
Variações monetárias	1.004	838	15.601	17.716
Depósitos judiciais	(3)	-	9.881	16.323
Uso do bem público (UBP)	-	-	359	-
Tributos a recuperar	1.007	838	1.195	1.100
Inadimplência CCEE	-	-	388	293
Liminares CCEE	-	-	3.556	-
Outras	-	-	222	-
Variação cambial ativa	1.900	-	1.900	138.226
Ajuste a valor presente (UBP)	-	-	28	-
(-) PIS e COFINS	(870)	(999)	(2.696)	(3.847)
Outras receitas financeiras	1	74	76	200
	<b>19.735</b>	<b>20.549</b>	<b>72.022</b>	<b>232.124</b>
<b>Despesas</b>				
Juros	(4.399)	-	(68.681)	(117.114)
Debêntures	-	-	(43.832)	(61.896)
Empréstimos	-	-	-	(22.715)
Financiamentos	-	-	(5.428)	(6.328)
Partes relacionadas	(4.399)	-	(19.400)	(26.149)
Outros	-	-	(21)	(26)
Variações monetárias	(1)	-	(12.387)	(22.209)
Uso do bem público (UBP)	-	-	(699)	(954)
Liminares CCEE	-	-	(1.222)	(831)
Provisões para riscos	-	-	(1.562)	(6.627)
Debêntures	-	-	(3.561)	(7.849)
Financiamentos	-	-	(343)	(1.027)
Outras	(1)	-	(5.000)	(4.921)
Variação cambial passiva	(6.800)	-	(42.621)	(70.454)
Instrumentos financeiros derivativos - NDF	(3.793)	-	(3.793)	-
Despesas plano de pensão	-	-	(402)	(461)
Carta fiança	(1.223)	(1.409)	(1.223)	(1.409)
Ajuste a valor presente (UBP)	-	-	(638)	(246)
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	-	-	(65.589)	(39.700)
Outras despesas financeiras	(396)	(350)	(1.296)	(1.449)
	<b>(16.612)</b>	<b>(1.759)</b>	<b>(196.630)</b>	<b>(253.042)</b>
	<b>3.123</b>	<b>18.790</b>	<b>(124.608)</b>	<b>(20.918)</b>

A íntegra das informações referentes ao resultado financeiro está descrita na nota explicativa nº 30 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.



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

### 29.1. Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido

	Controladora					
	31/03/2024			31/03/2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Resultado antes do IRPJ e CSLL</b>		<b>312.982</b>			<b>486.991</b>	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação</b>	<b>(78.246)</b>	<b>(28.168)</b>	<b>(106.414)</b>	<b>(121.748)</b>	<b>(43.829)</b>	<b>(165.577)</b>
<b>Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva</b>						
Equivalência patrimonial de controladas / coligadas	81.095	29.194	110.289	120.419	43.350	163.769
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa	(3.389)	(1.220)	(4.609)	(2.505)	(902)	(3.407)
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	3.679	1.324	5.003	3.118	1.122	4.240
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	(1.603)	(577)	(2.180)	1.090	394	1.484
Outras (adições) permanentes, líquidas	(1.536)	(553)	(2.089)	(374)	(135)	(509)
Ajustes correntes - períodos anteriores	(244)	(87)	(331)	-	-	-
Ajustes diferidos - períodos anteriores	107	39	146	-	-	-
<b>Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado</b>	<b>(137)</b>	<b>(48)</b>	<b>(185)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>

	Consolidado					
	31/03/2024			31/03/2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Resultado antes do IRPJ e CSLL</b>		<b>747.652</b>			<b>1.070.553</b>	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
<b>IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação</b>	<b>(186.913)</b>	<b>(67.289)</b>	<b>(254.202)</b>	<b>(267.638)</b>	<b>(96.350)</b>	<b>(363.988)</b>
<b>Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva</b>						
Amortização encargo credor inflacionário	-	-	-	566	(19)	547
Equivalência patrimonial de coligadas	4.946	1.780	6.726	6.027	2.170	8.197
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa	(3.436)	(1.237)	(4.673)	(2.776)	(999)	(3.775)
Mais-valia	(3.828)	(1.378)	(5.206)	(3.796)	(1.367)	(5.163)
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	3.679	1.324	5.003	3.118	1.122	4.240
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	141	(4)	137	642	(130)	512
Adesão ao Programa Litígio Zero (nota 23.1.3.1)	(5.263)	(1.895)	(7.158)	-	-	-
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	(1.603)	(577)	(2.180)	1.130	407	1.537
Outras (adições) exclusões permanentes, líquidas	(3.088)	(1.122)	(4.210)	(645)	(269)	(914)
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>(195.365)</b>	<b>(70.398)</b>	<b>(265.763)</b>	<b>(263.372)</b>	<b>(95.435)</b>	<b>(358.807)</b>
IRPJ e CSLL correntes	184.076	66.335	250.411	175.484	63.732	239.216
IRPJ e CSLL diferidos	11.289	4.063	15.352	87.888	31.703	119.591
<b>Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado</b>	<b>195.365</b>	<b>70.398</b>	<b>265.763</b>	<b>263.372</b>	<b>95.435</b>	<b>358.807</b>
Ajustes correntes - períodos anteriores	(244)	(87)	(331)	-	-	-
Ajustes diferidos - períodos anteriores	107	39	146	-	-	-
<b>Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado</b>	<b>195.228</b>	<b>70.350</b>	<b>265.578</b>	<b>263.372</b>	<b>95.435</b>	<b>358.807</b>
<b>Alíquota efetiva</b>	<b>26,1%</b>	<b>9,4%</b>	<b>35,5%</b>	<b>24,6%</b>	<b>8,9%</b>	<b>33,5%</b>

### 29.2. Tributos diferidos

	Controladora		
	31/12/2023		
	IRPJ	CSLL	Total
<b>Ativo de imposto diferido</b>			
<b>Diferenças temporárias</b>			
Provisões para riscos	108	38	146
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>108</b>	<b>38</b>	<b>146</b>

	Consolidado					
	31/03/2024			31/12/2023		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
<b>Ativo de imposto diferido</b>						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	302.489	107.743	410.232	317.810	113.259	431.069
<b>Diferenças temporárias</b>						
Provisões para grandes reparos	317.829	114.418	432.247	298.099	107.316	405.415
Variação cambial	59.055	21.260	80.315	50.100	18.036	68.136
Contratos futuros de energia	34.772	12.518	47.290	-	-	-
Liminares CCEE (GF)	29.677	10.684	40.361	30.261	10.894	41.155
Provisões para riscos	26.697	9.610	36.307	31.366	11.290	42.656
Benefício fiscal	5.332	1.920	7.252	5.606	2.018	7.624
Provisões de penalidades contratuais	5.160	1.858	7.018	5.160	1.858	7.018
Alienação e desativação de bens	4.074	1.467	5.541	4.071	1.467	5.538
Participação nos lucros e resultados	1.791	645	2.436	5.439	1.959	7.398
Amortização de direito de uso	174	63	237	209	75	284
Outras provisões	365	130	495	1.725	621	2.346
<b>Total bruto</b>	<b>787.415</b>	<b>282.316</b>	<b>1.069.731</b>	<b>749.846</b>	<b>268.793</b>	<b>1.018.639</b>
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(630.158)	(226.857)	(857.015)	(598.821)	(215.576)	(814.397)
<b>Total</b>	<b>157.257</b>	<b>55.459</b>	<b>212.716</b>	<b>151.025</b>	<b>53.217</b>	<b>204.242</b>
<b>Passivo de imposto diferido</b>						
<b>Diferenças temporárias</b>						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.463.707)	(526.935)	(1.990.642)	(1.401.330)	(504.479)	(1.905.809)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(202.176)	(72.784)	(274.960)	(207.291)	(74.626)	(281.917)
Ajuste de avaliação patrimonial	(95.345)	(34.323)	(129.668)	(100.894)	(36.322)	(137.216)
Juros sobre depósito vinculado	(45.283)	(16.302)	(61.585)	(43.401)	(15.624)	(59.025)
Ajuste a valor presente (UBP)	(7.516)	(2.706)	(10.222)	(7.558)	(2.720)	(10.278)
Mais-valia - investimento em controlada	(6.513)	(2.345)	(8.858)	(6.513)	(2.345)	(8.858)
Ajuste atuarial plano de pensão	(2.688)	(968)	(3.656)	(2.688)	(968)	(3.656)
Contratos futuros de energia	-	-	-	(4.554)	(1.640)	(6.194)
<b>Total bruto</b>	<b>(1.823.228)</b>	<b>(656.363)</b>	<b>(2.479.591)</b>	<b>(1.774.229)</b>	<b>(638.724)</b>	<b>(2.412.953)</b>
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	630.158	226.857	857.015	598.823	215.576	814.399
<b>Total</b>	<b>(1.193.070)</b>	<b>(429.506)</b>	<b>(1.622.576)</b>	<b>(1.175.406)</b>	<b>(423.148)</b>	<b>(1.598.554)</b>
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>(1.035.813)</b>	<b>(374.047)</b>	<b>(1.409.860)</b>	<b>(1.024.381)</b>	<b>(369.931)</b>	<b>(1.394.312)</b>

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

Conta	2024	2025	2026	2027	2028	A partir de 2029	Total
Imposto diferido ativo	153.849	68.321	70.171	91.604	108.746	577.040	<b>1.069.731</b>
Imposto diferido passivo	(88.113)	(119.790)	(119.790)	(119.790)	(119.790)	(1.912.318)	<b>(2.479.591)</b>
<b>Imposto diferido líquido</b>	<b>65.736</b>	<b>(51.469)</b>	<b>(49.619)</b>	<b>(28.186)</b>	<b>(11.044)</b>	<b>(1.335.278)</b>	<b>(1.409.860)</b>

A íntegra das informações de imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido está descrita na nota explicativa nº 31 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 30. Lucro por ação

	Controladora	
	01/01/2024 a 31/03/2024	01/01/2023 a 31/03/2023
<b>Numerador</b>		
<b>Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia</b>		
Lucro líquido do período	313.167	486.991
	<b>313.167</b>	<b>486.991</b>
<b>Denominador (Média ponderada de números de ações)</b>		
Ações ordinárias	992.653	992.653
	<b>992.653</b>	<b>992.653</b>
<b>Resultado básico e diluído por ação</b>	0,31548	0,49060

A íntegra das informações relativas a lucro por ação está descrita na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 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\$ 178 milhões): reconhecimento da remuneração a valor presente da parcela do mercado regulado do contrato de concessão (RBO – Retorno da Bonificação da Outorga) como receita do Ativo Financeiros, sendo a emissão das NFs de venda de energia considerada como a realização desse Ativo Financeiro;
- ✓ Depreciação e Amortização (R\$ 61 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 30%); (2) amortização do Ativo Intangível da provisão para Grandes Reparos referente à melhor estimativa da Companhia para o Projeto de Modernização das Usinas;
- ✓ Resultado Financeiro Líquido (R\$ 66 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\$ 58 milhões): imposto diferido calculado sobre as diferenças temporárias.

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	31/03/2024							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida	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)	-

Principais Indicadores de Gestão	31/03/2023							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida	1.354.245	100,0%	125.780	100,0%	-	0,0%	1.480.025	100,0%
Ebitda ajustado	1.101.720	81,4%	(1.237)	-1,0%	(11.670)	0,0%	1.088.813	73,6%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	545.881	40,3%	752	0,6%	13.197	0,0%	559.830	37,8%
Lucro líquido ajustado	590.611	43,6%	752	0,6%	13.197	0,0%	604.560	40,8%
Depreciação e amortização	(203.427)	-	-	-	(19.220)	-	(222.647)	-
Receita financeira	207.956	-	2.379	-	21.789	-	232.124	-
Despesa financeira	(211.583)	-	-	-	(1.759)	-	(213.342)	-
Imposto de renda e contribuição social	(304.055)	-	(390)	-	(52)	-	(304.497)	-

	31/03/2024	31/03/2023
<b>Lucro líquido societário</b>	<b>482.074</b>	<b>711.746</b>
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	115.454	107.186
<b>Lucro líquido ajustado</b>	<b>366.620</b>	<b>604.560</b>
<b>Ebitda societário ICVM 156/2022</b>	<b>1.039.073</b>	<b>1.257.744</b>
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	178.331	144.822
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	19.782	24.109
<b>Ebitda ajustado ICVM 156/2022</b>	<b>840.960</b>	<b>1.088.813</b>

	31/03/2024	31/03/2023
<b>Lucro líquido societário</b>	<b>482.074</b>	<b>711.746</b>
Imposto de renda e contribuição social	265.578	358.807
Resultado financeiro (líquido)	124.608	20.918
Depreciação e amortização	166.813	166.273
<b>Ebitda societário ICVM 156/2022</b>	<b>1.039.073</b>	<b>1.257.744</b>

	31/03/2024	31/03/2023
<b>Receita líquida societária</b>	<b>1.531.236</b>	<b>1.624.838</b>
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	178.210	144.813
<b>Receita líquida ajustada</b>	<b>1.353.026</b>	<b>1.480.025</b>

A íntegra das informações referentes a informações por segmento está descrita na nota explicativa nº 33 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

## 32. Instrumentos financeiros

Os principais instrumentos financeiros do grupo estão representados por:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	Consolidado			
			31/03/2024		31/12/2023	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
<b>Ativos financeiros</b>						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	1.878	1.878	953	953
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	2.271.020	2.271.020	1.697.089	1.697.089
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	25.199	25.199	24.566	24.566
Clientes	Custo amortizado	-	612.695	612.695	689.232	689.232
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	12.423.977	12.423.977	12.245.768	12.245.768
Juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	34.643	34.643	34.643	34.643
Depósitos Judiciais	Custo amortizado	-	668.750	668.750	660.204	660.204
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	-	-	1.045	1.045
Contratos futuros de energia	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	312.817	312.817	203.097	203.097
			<b>16.350.979</b>	<b>16.350.979</b>	<b>15.556.597</b>	<b>15.556.597</b>
<b>Passivos financeiros</b>						
Fornecedores	Custo amortizado	-	709.574	709.574	640.518	640.518
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	147.209	147.209	152.472	152.472
Financiamentos	Custo amortizado	-	264.949	264.949	277.524	277.524
Debêntures	Custo amortizado	-	2.565.826	2.593.176	2.822.804	2.813.889
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	2.340.911	2.340.911	2.394.393	2.394.393
Uso do Bem Público (UBP)	Custo amortizado	-	36.056	36.056	36.050	36.050
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	1.877.468	1.877.468	1.131.901	1.131.901
Provisões para grandes reparos	Custo amortizado	-	1.884.228	1.884.228	1.884.091	1.884.091
Instrumentos financeiros derivativos	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	3.793	3.793	-	-
Contratos futuros de energia	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	451.903	451.903	184.881	184.881
			<b>10.281.917</b>	<b>10.309.267</b>	<b>9.524.634</b>	<b>9.515.719</b>

### 32.1. Instrumentos financeiros derivativos

#### 32.1.1. Política contábil

A Companhia utiliza instrumentos financeiros derivativos para fins de proteção, como contrato a termo de moeda estrangeira (NDF), os mesmos são reconhecidos inicialmente pelo valor justo na data em que o contrato de derivativo é celebrado e são mensurados ao valor justo. Os ganhos ou perdas das variações são reconhecidos no resultado financeiro.

#### 32.1.2. Contrato de Hedge (financeiro)

A Companhia celebrou em janeiro de 2024, com o banco Deutsche Bank S.A, um contrato de derivativo na modalidade NDF (Non Deliverable Foward), na qual a Companhia fixou o preço futuro da moeda CNY (Yuan Chinês) a uma taxa média de CNY/R\$ 0,7285, para o empréstimo contraído com a sua acionista Controladora China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L. A operação tem como objetivo a proteção de sua exposição, ao risco cambial conforme demonstrado no quadro abaixo:

Instrumento	Moeda Referencial	Contraparte	Data de início	Data de vencimento	Ajuste MTM em 31/03/2024
Non Deliverable Fowad - NDF	CNY / BRL	Deutsche Bank S.A	29/01/2024	13/01/2025	22
Non Deliverable Fowad - NDF	CNY / BRL	Deutsche Bank S.A	30/01/2024	13/01/2025	(3.815)
					<b>(3.793)</b>

O restante das informações referente a instrumentos financeiros está descrito na nota explicativa nº 34 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2023.

### 33. Seguros

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

Apólices	Vigência	Limite máximo de indenização (*)
<b>Cobertura Operacional</b>		
Risco operacional	04/08/2023 a 04/08/2024	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2023 a 04/08/2024	140.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2023 a 04/08/2024	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2023 a 08/12/2024	150.000
<b>Construção Arinos Energias Renováveis</b>		
Construção	12/06/2023 a 09/10/2024	1.405.942
Responsabilidade Civil	12/06/2023 a 09/10/2024	50.000
Transporte	12/06/2023 a 09/10/2024	5.000
<b>Construção Serra da Palmeira Energias Renováveis</b>		
Responsabilidade Civil	29/09/2023 a 30/04/2026	100.000

(\*) Não revisado pelos auditores independentes

### 34. Transações não caixa

	Consolidado	
	31/03/2024	31/03/2023
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	16.815	14.328
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	(5.717)	(4.872)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	141	212
Imposto de renda e contribuição social diferido sobre resultado atuarial	(48)	(72)
Dividendos prescritos	-	45

### 35. Compromissos

#### 35.1. Contratos de compra e venda de energia elétrica

Contratos	Compromissos até
ACR - Regime de cotas	2047
ACR - Contratos ambiente regulado	2044
ACL - Contratos bilaterais	2038

## 36. Evento subsequente

### 36.1. Dividendos intermediários

Conforme Ata de Assembleia Geral Extraordinária realizada no dia 3 de maio de 2024 foi aprovada a distribuição de dividendos intermediários aos acionistas da Companhia no montante de R\$ 1.533.183.520,12 (um bilhão, quinhentos e trinta e três milhões, cento e oitenta e três mil, quinhentos e vinte reais e doze centavos). O pagamento deverá ser realizado até o dia 31 de dezembro de 2024.

## Membros da Administração

### Conselho de Administração

Peng Gao  
Presidente do Conselho

Zhang Liyi  
Membro do Conselho

Zhang Jun  
Membro do Conselho

Wei Junjie  
Membro do Conselho

Raul Calfat  
Membro do Conselho

Maria Carolina Ferreira Lacerda  
Membro do Conselho

### Diretoria

Zhang Liyi  
Diretor-Presidente

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva  
Diretor de Relações com Investidores

Evandro Leite Vasconcelos  
Diretor

Marcio José Peres  
Diretor

---

Rodrigo Teixeira Egreja  
Diretor de Controladoria

Antonio dos Santos Entraut Junior  
Contador - CRC PR-068461/O-1





## **Relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas.**

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

### **Introdução**

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da China Three Gorges Brasil Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 31 de março de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2024 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 nessa data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade 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, 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 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 intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

### **Conclusão**

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 acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 e o IAS 34, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.



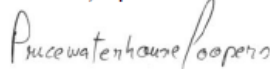
China Three Gorges Brasil Energia S.A.

### Outros assuntos

#### Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2024, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 – “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 aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

São Paulo, 14 de maio de 2024.



**PricewaterhouseCoopers**  
**Audidores Independentes Ltda.**  
**CRC 2SP000160/O-5**

Desenvolvido por  
Ofício Formosinho Correia  
Instituto de Registro Profissional dos Auditores Independentes  
CNPJ nº 07.083.888/0001-07  
R. SP Brasil, 311 - Berrini - São Paulo - SP, 04538-900  
Fone: (11) 5083-8888  
www.pwc.com.br

**Adriano Formosinho Correia**  
**CRC 1BA029904/O-5**

## 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 2024; e (ii) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da Pricewaterhousecoopers Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, relativamente às informações trimestrais da Companhia referentes ao primeiro trimestre encerrado em 31 de março de 2024.

São Paulo, 22 de abril de 2024.

---

**Silvio Alexandre Scucuglia da Silva**  
Diretor

---

**Evandro Leite Vasconcelos**  
Diretor