

Referente aos Períodos de Três e Seis Meses findos em 30 de Junho de 2023 e Relatório sobre a Revisão das Informações Contábeis Intermediárias

China Three Gorges Brasil Energia S.A.

Sumário

Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias.....	3
Desempenho econômico-financeiro	5
Principais indicadores	5
Receita.....	5
Custos e outros resultados operacionais.....	6
Ebitda e margem Ebitda.....	7
Resultado financeiro	7
Endividamento	8
Lucro líquido.....	9
Informações contábeis intermediárias	10
Balancos patrimoniais	10
Demonstrações do resultado	12
Demonstrações do resultado abrangente.....	14
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido	15
Demonstrações dos fluxos de caixa	16
Demonstrações do valor adicionado.....	17
Notas explicativas às informações contábeis intermediárias – em 30 de junho de 2023	18
1. Informações gerais.....	18
2. Apresentação das informações contábeis intermediárias.....	21
3. Principais práticas contábeis	23
4. Gestão de riscos do negócio	23
5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas.....	25
6. Clientes	26
7. Tributos a recuperar/recolher.....	27
8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas.....	27
9. Ativo financeiro vinculado à concessão– Rio Paraná	28
10. Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber.....	28
11. Depósitos judiciais	29
12. Investimentos.....	30
13. Imobilizado.....	31

14.	Intangível	33
15.	Fornecedores	36
16.	Encargos setoriais	36
17.	Empréstimos	37
18.	Financiamentos	37
19.	Debêntures	39
20.	Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar	41
21.	Uso do bem público (UBP) – Rio Canoas e Rio Verde	42
22.	Partes relacionadas	42
23.	Provisões para grande reparos – Rio Paraná Energia	44
24.	Provisões para riscos	44
25.	Contratos futuros de energia – CTG Trading e NE	48
26.	Patrimônio líquido	49
27.	Receita operacional líquida	50
28.	Energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede	50
29.	Resultado financeiro	52
30.	Apuração do imposto de renda e contribuição social e tributos diferidos	54
31.	Lucro por ação	55
32.	Informações por segmento	56
33.	Instrumentos financeiros	58
34.	Seguros	58
35.	Transações não caixa	59
36.	Compromissos	59
37.	Eventos subsequentes	59
	Declaração da Diretoria	61
	Membros da Administração	62



Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

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 30 de junho de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e de seis meses findos nessa data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis 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, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão sobre as informações intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais 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.



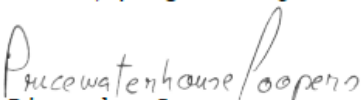
China Three Gorges Brasil Energia S.A.

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 seis meses findo em 30 de junho de 2023, 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 agosto de 2023


PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Designed by:
Umas Formosinha (aria)
Signed by: ADRIANO FORMOSINHO CORREIA 1827892504
CPF: 1827892504
Signing Time: 14 August 2023 | 19:13 BRT

ICP
Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

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					
	2T23	2T22	Variação	6M23	6M22	Variação
Indicadores econômicos						
Receita operacional bruta	1.207.033	1.162.977	3,8%	2.552.316	2.342.298	9,0%
Receita de ativos financeiros	457.528	609.320	-24,9%	912.725	1.035.651	-11,9%
Outras receitas	191	224	-14,7%	308	349	-11,7%
(-) Deduções à receita operacional	(161.884)	(155.946)	3,8%	(337.644)	(308.311)	9,5%
Receita operacional líquida	1.502.868	1.616.575	-7,0%	3.127.705	3.069.987	1,9%
(-) Custos e outros resultados operacionais	(516.826)	(569.709)	-9,3%	(1.074.123)	(1.066.117)	0,8%
Resultado de participação societárias	25.534	14.936	71,0%	49.642	28.888	71,8%
Resultado antes das receitas e despesas financeiras	1.011.576	1.061.802	-4,7%	2.103.224	2.032.758	3,5%
Ebitda	1.178.197	1.229.512	-4,2%	2.435.910	2.368.153	2,9%
Margem Ebitda - %	78,4%	76,1%	2,3 p.p.	77,9%	77,1%	0,8 p.p.
Resultado financeiro	79.175	(551.442)	114,4%	58.084	(226.542)	125,6%
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	1.090.751	510.360	113,7%	2.161.308	1.806.216	19,7%
Lucro líquido do período	725.695	332.920	118,0%	1.437.445	1.185.733	21,2%
Margem líquida - %	48,3%	20,6%	27,7 p.p.	46,0%	38,6%	7,3 p.p.
Quantidade de ações	992.653	9.926.535	-90,0%	992.653	9.926.535	-90,0%
Lucro líquido básico e diluído por ação (Controladora)	0,50582	0,02295	2104,0%	0,99642	0,08087	1132,2%

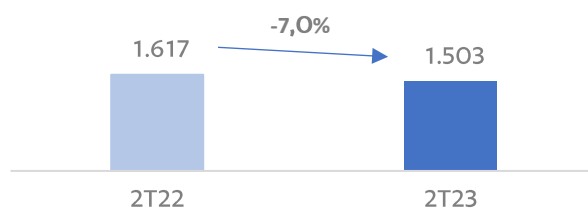
Receita

No 2T23, o Grupo China Three Gorges Brasil Energia apresentou receita operacional líquida de R\$ 1.502,9 milhões, que representa redução de R\$ 113,7 milhões ou -7% quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior.

O principal fator que contribuiu para essa redução da receita líquida, foi a redução do IPCA, índice que atualiza a receita do ativo financeiro na controlada Rio Paraná no montante de R\$ 151,8 milhões. Além disso, principalmente devido à variação de preços para novos contratos de suprimento de energia, na linha de comercialização, observa-se uma redução de R\$ 38,5 milhões.

Esse efeito foi parcialmente compensado pelo crescimento da receita nos ambientes de contratação regulada (ACR) e livre (ACL), pela aplicação dos reajustes anuais pelos índices de correção de preços, nas datas base dos contratos. Na receita bruta do ambiente de contratação regulada, a elevação foi de R\$ 44,1 milhões e no ambiente livre, o aumento foi de R\$12,1 milhões, totalizando R\$ 56,2 milhões de elevação na receita bruta do grupo.

Receita operacional líquida (R\$ milhões)



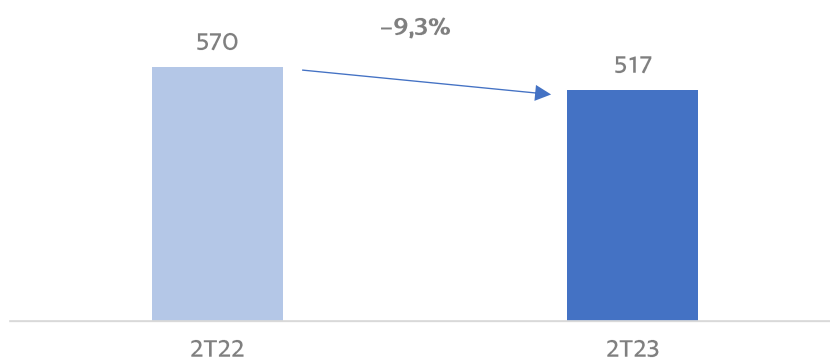
Custos e outros resultados operacionais

	Consolidado					
	2T23	2T22	Variação	6M23	6M22	Variação
Pessoal	(78.165)	(68.129)	14,7%	(153.984)	(137.135)	12,3%
Material	(4.179)	(4.941)	-15,4%	(7.293)	(8.288)	-12,0%
Serviços de terceiros	(32.117)	(37.095)	-13,4%	(58.406)	(59.778)	-2,3%
Energia comprada	(108.747)	(174.145)	-37,6%	(235.377)	(303.562)	-22,5%
Depreciação e amortização	(166.621)	(167.710)	-0,6%	(332.686)	(335.395)	-0,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(103.082)	(91.125)	13,1%	(204.669)	(182.882)	11,9%
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)	(23.212)	(14.010)	65,7%	(50.585)	(28.961)	74,7%
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)	(3.036)	(2.757)	10,1%	(6.220)	(5.532)	12,4%
Seguros	(5.607)	(4.576)	22,5%	(11.053)	(9.157)	20,7%
Aluguéis	(551)	(580)	-5,0%	(949)	(1.291)	-26,5%
Reversões / (constituições) de provisões para riscos	2.800	(1.701)	264,6%	3.460	(2.711)	227,6%
Contratos futuros de energia	4.040	1.459	176,9%	(17.160)	15.256	-212,5%
Outros	1.651	(4.399)	137,5%	799	(6.681)	112,0%
	(516.826)	(569.709)	-9,3%	(1.074.123)	(1.066.117)	0,8%

No 2T23, os custos e outros resultados operacionais apresentaram redução de R\$ 52,9 milhões, equivalente a - 9,3% quando comparado ao mesmo período do ano anterior. Dentre os fatores que contribuíram para essa variação, vale destacar:

- Redução de R\$ 65,4 milhões no custo de compra de energia em razão da melhora do cenário hídrico;
- Aumento de R\$ 12 milhões nos Encargos de Uso da Rede Elétrica, em decorrência do reajuste das tarifas dos encargos de transmissão (TUST)
- Elevação de R\$ 9,2 milhões nos encargos de compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH), principalmente em decorrência do crescimento de 37,3% no volume gerado pelas usinas do Grupo.

Custos e outros resultados operacionais (R\$ milhões)



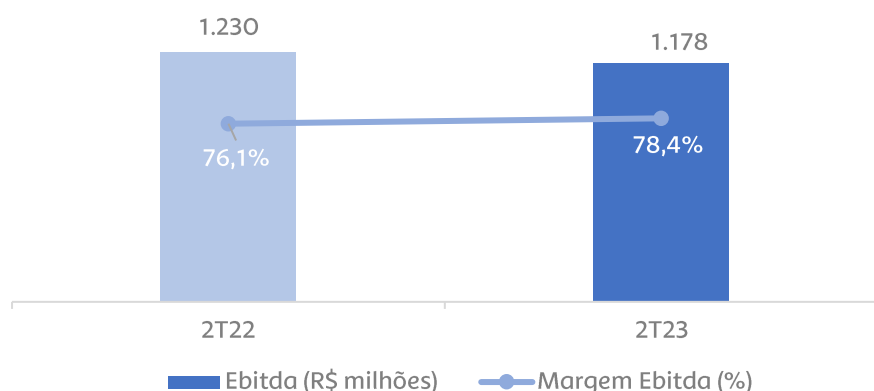
Ebitda e margem Ebitda

	Consolidado					
	2T23	2T22	Variação	6M23	6M22	Variação
Lucro líquido do período	725.695	332.920	118,0%	1.437.445	1.185.733	21,2%
Imposto de renda e contribuição social	365.056	177.440	105,7%	723.863	620.483	16,7%
Resultado financeiro (líquido)	(79.175)	551.442	-114,4%	(58.084)	226.542	-125,6%
Depreciação e amortização	166.621	167.710	-0,6%	332.686	335.395	-0,8%
Ebitda	1.178.197	1.229.512	-4,2%	2.435.910	2.368.153	2,9%
<i>Margem Ebitda</i>	<i>78,4%</i>	<i>76,1%</i>	<i>2,3 p.p.</i>	<i>77,9%</i>	<i>77,1%</i>	<i>0,8 p.p.</i>

No 2T23, o Ebitda totalizou R\$ 1.178,2 milhões, que representa uma redução de R\$ 51,3 milhões ou - 4,2% na comparação com o mesmo trimestre do ano anterior. Esse efeito se deu pela redução na receita de ativos financeiros, como já detalhado anteriormente.

Já a apuração do Ebitda semestral totalizou R\$ 2.368,2 milhões, representando um crescimento de R\$ 67,88 milhões ou + 2,9% quando comparado ao desempenho do 1S22. Esse aumento deve-se ao crescimento na receita líquida operacional.

Ebitda (R\$ milhões)



Resultado financeiro

	Consolidado					
	2T23	2T22	Variação	6M23	6M22	Variação
Receitas						
Rendimento de aplicações financeiras	76.532	54.935	39,3%	156.362	90.399	73,0%
Variações monetárias	26.558	10.869	144,3%	44.272	28.162	57,2%
Variação cambial ativa	143.495	292.469	-50,9%	281.720	779.654	-63,9%
Outros	(3.509)	(2.069)	69,6%	(7.154)	(2.204)	224,6%
	243.076	356.204	-31,8%	475.200	896.011	-47,0%
Despesas						
Juros	(105.925)	(126.089)	-16,0%	(223.039)	(231.510)	-3,7%
Variações monetárias	(16.763)	(54.991)	-69,5%	(38.972)	(98.189)	-60,3%
Variação cambial passiva	(51.322)	(584.710)	-91,2%	(121.776)	(584.710)	-79,2%
Outros	10.109	(141.856)	107,1%	(33.329)	(208.144)	-84,0%
	(163.901)	(907.646)	-81,9%	(417.116)	(1.122.553)	-62,8%
Resultado financeiro líquido	79.175	(551.442)	114,4%	58.084	(226.542)	125,6%

No 2T23, o resultado financeiro líquido foi positivo em R\$ 79,2 milhões, o que representa um ganho de R\$ 630,6 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior.

Acerca dessa variação, vale destacar:

- Variação positiva de R\$ 384,4 milhões no resultado líquido de variação cambial incidente sobre o empréstimo em dólares entre partes relacionadas mantido com a CTG Luxemburgo pela controlada Rio Paraná. Esse impacto foi causado basicamente pela valorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) na comparação entre os períodos. No 2T23 houve valorização do R\$ em 5,1% contra uma desvalorização de 10,6% no 2T22;
- Queda de R\$ 152,1 milhões na despesa de atualização monetária do passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos na Controlada Rio Paraná, em virtude da redução na projeção futura esperada para o IPCA e o IGPM que são os índices utilizados para a correção monetária desse passivo;
- Redução de R\$ 13,4 milhões na variação monetária incidente sobre as debêntures em razão da redução do IPCA entre os períodos;
- Efeito positivo de R\$ 32,1 milhões, em razão de deflação no IGPM que é o índice que remunera a liminar da CCEE, na controlada Rio Parapanema;
- Ainda em relação a controlada Rio Paraná, houve queda de R\$ 23,4 milhões nas despesas de juros incidentes sobre o empréstimo em dólares mantido pela Companhia com a CTG Lux, também em razão da valorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) e, também, das amortizações do empréstimo ocorridas no período;
- Elevação de R\$ 22,9 milhões nas despesas financeiras relativas às dívidas das controladas, principalmente em virtude da elevação do DI na comparação entre os dois períodos e, também, pela nova captação realizada em junho/22 na Controlada Rio Paraná;
- Redução de R\$ 18,7 milhões nas despesas financeiras relativas ao empréstimo mantido junto ao Mitsubishi, pela controlada Rio Paraná, em razão dos pagamentos efetuados entre as datas base;
- Aumento de R\$ 21,6 milhões nas receitas com aplicação financeira principalmente em função da elevação no DI entre os dois períodos.

Endividamento

Controlada	Dívida	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
				30/06/2023	31/12/2022	
Rio Parana Energia S.A.	China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	4,29% ao ano + USD	20/05/2025	1.501.336	2.427.057	-38,1%
Rio Parana Energia S.A.	Tokyo - Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	-	675.707	-100,0%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,34% ao ano	16/06/2031	226.166	238.861	-5,3%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	1.153	1.216	-5,2%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	69.416	79.606	-12,8%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	5.412	6.209	-12,8%
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 4ª emissão série 2	IPCA + 6,07% ao ano	16/07/2023	158.272	146.971	7,7%
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 1	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	-	84.876	-100,0%
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	218.262	216.975	0,6%
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	190.804	191.056	-0,1%
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	338.980	339.352	-0,1%
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	-	119.229	-100,0%
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	322.109	312.655	3,0%
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	205.005	204.819	0,1%
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	734.796	709.409	3,6%
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	789.788	789.482	0,0%
				4.761.499	6.543.480	-27,2%

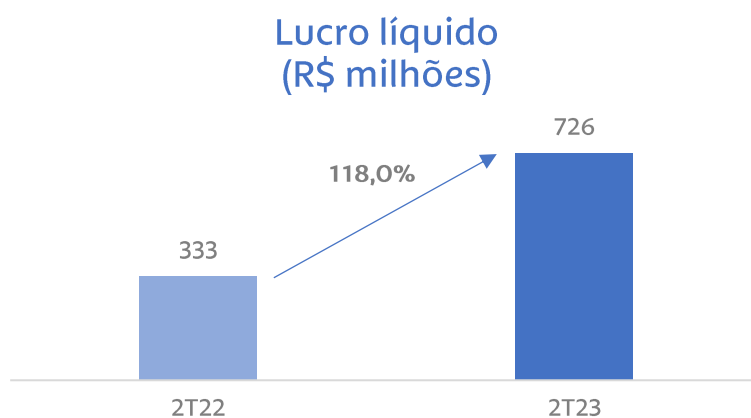
	Consolidado		Variação
	30/06/2023	31/12/2022	
Debêntures	2.958.016	3.114.824	-5,0%
Curto prazo	834.877	393.049	112,4%
Longo prazo	2.123.139	2.721.775	-22,0%
Empréstimos	-	675.707	-100,0%
Curto prazo	-	675.707	-100,0%
Financiamentos	302.147	325.892	-7,3%
Curto prazo	52.286	52.111	0,3%
Longo prazo	249.861	273.781	-8,7%
Partes relacionadas	1.501.336	2.427.057	-38,1%
Curto prazo	386.896	818.266	-52,7%
Longo prazo	1.114.440	1.608.791	-30,7%
(-) Caixa e equivalentes de caixa	(1.816.518)	(2.383.790)	-23,8%
(-) Aplicações financeiras vinculadas	(26.533)	(25.039)	6,0%
Dívida líquida	2.918.448	4.134.651	-29,4%

O saldo da dívida líquida sofreu redução de R\$ 1.216,2 milhões, em comparação com 31 de dezembro de 2022, explicado principalmente pela amortização de parcelas do empréstimo mantido pela Controlada Rio Paraná, com a CTG de Luxemburgo, além dos pagamentos do empréstimo e debêntures.

Lucro líquido

Em virtude de todos os fatores detalhados anteriormente, o lucro líquido consolidado da CTG Brasil totalizou R\$ 725,7 milhões no 2T23 ou + 118% na comparação com o mesmo trimestre do ano anterior.

Já na apuração acumulada o lucro líquido apurado foi R\$ 1.4837,4 milhões, o que representa um crescimento de R\$ 251,7 milhões, ou + 21,2% em relação ao primeiro semestre de 2022.



Informações contábeis intermediárias

Balancos patrimoniais

EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022

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

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	960.476	661.743	1.816.518	2.383.790
Clientes	6	-	-	586.242	644.174
Tributos a recuperar	7	23.306	47.046	33.821	58.861
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.219.698	1.182.734
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	96.746	496.828	41.258	41.258
Partes relacionadas	22	6.030	9.835	-	1.015
Serviços em curso		-	-	64.526	76.135
Contratos futuros de energia	25	-	-	234.260	244.253
Outros créditos		17.072	13.099	60.745	59.357
Total do ativo circulante		1.103.630	1.228.551	4.057.327	4.691.836
Não circulante					
Realizável a longo prazo					
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	26.533	25.039
Clientes	6	-	-	-	1.005
Tributos a recuperar	7	-	-	2.395	2.358
Tributos diferidos	30.2	-	-	145.496	150.618
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	5.485	5.614
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	10.982.349	10.727.356
Depósitos judiciais	11	13	-	631.205	602.668
Contratos futuros de energia	25	-	-	247.660	168.118
Outros créditos		476	1.407	2.385	2.920
		489	1.407	12.043.508	11.685.696
Investimentos	12	13.448.140	12.408.298	1.796.593	1.746.951
Imobilizado	13	17.803	20.659	3.562.356	3.606.222
Intangível	14	295.995	283.838	8.275.876	8.461.468
Total do ativo não circulante		13.762.427	12.714.202	25.678.333	25.500.337
Total do ativo		14.866.057	13.942.753	29.735.660	30.192.173

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Balanços patrimoniais

EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022

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

Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante					
Fornecedores	15	6.081	15.137	573.552	631.624
Salários, provisões e contribuições sociais		23.150	32.200	61.362	78.277
Tributos a recolher	7	552	46.441	366.109	429.357
Encargos setoriais	16	-	-	103.141	119.021
Indenização socioambiental		-	-	964	935
Empréstimos	17	-	-	-	675.707
Financiamentos	18	-	-	52.286	52.111
Debêntures	19	-	-	834.877	393.049
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	20	1.691.383	1.691.383	1.715.778	1.902.922
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	3.590	3.579
Partes relacionadas	22	-	-	389.930	822.622
Provisões para grandes reparos	23	-	-	397.750	331.680
Provisões para riscos	24	-	-	195.299	-
Contratos futuros de energia	25	-	-	167.765	180.235
Outras obrigações		10.991	9.866	15.220	13.230
Total do passivo circulante		1.732.157	1.795.027	4.877.623	5.634.349
Não circulante					
Fornecedores	15	-	-	41.577	36.542
Tributos diferidos	30.2	-	-	1.523.592	1.265.480
Encargos setoriais	16	-	-	34.849	34.198
Indenização socioambiental		-	-	18.091	18.898
Financiamentos	18	-	-	249.861	273.781
Debêntures	19	-	-	2.123.139	2.721.775
Uso do bem público (UBP)	21	-	-	32.077	32.973
Partes relacionadas	22	-	-	1.114.440	1.608.791
Provisões para grandes reparos	23	-	-	1.535.093	1.722.520
Provisões para riscos	24	13	-	45.632	235.640
Contratos futuros de energia	25	-	-	208.861	109.682
Plano de aposentadoria		-	-	11.108	11.108
Outras obrigações		7.865	10.983	19.441	23.888
Total do passivo não circulante		7.878	10.983	6.957.761	8.095.276
Total do passivo		1.740.035	1.806.010	11.835.384	13.729.625
Patrimônio líquido	26				
Capital social		11.670.895	11.670.895	11.670.895	11.670.895
Reserva legal		261.485	261.485	261.485	261.485
Reserva de lucros		3.032	3.003	3.032	3.003
Lucros acumulados		1.007.563	-	1.007.563	-
Ajuste de avaliação patrimonial		183.047	201.360	183.047	201.360
Total do patrimônio líquido		13.126.022	12.136.743	13.126.022	12.136.743
Participação não controladores		-	-	4.774.254	4.325.805
Patrimônio líquido consolidado		13.126.022	12.136.743	17.900.276	16.462.548
Total do passivo e patrimônio líquido		14.866.057	13.942.753	29.735.660	30.192.173

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022

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

		Controladora			
	Nota	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(27.818)	(55.342)	(23.402)	(47.917)
Material		(171)	(280)	(164)	(261)
Serviços de terceiros		(5.426)	(10.191)	(7.987)	(11.018)
Depreciação e amortização	13 e 14	(3.821)	(7.642)	(3.154)	(6.298)
Seguros		(152)	(297)	(122)	(246)
Aluguéis		(253)	(428)	(262)	(493)
Reversões / (constituições) de provisões para riscos		61	(13)	-	-
Compartilhamento de despesas	22.3	29.325	53.528	18.341	36.640
Outros		(229)	(1.293)	(1.909)	(2.868)
		(8.484)	(21.958)	(18.659)	(32.461)
Resultado de participações societárias	12				
Equivalência patrimonial		487.928	969.604	237.783	818.831
		487.928	969.604	237.783	818.831
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		479.444	947.646	219.124	786.370
Resultado financeiro	29				
Receitas		28.751	49.300	10.508	20.558
Despesas		(1.563)	(3.322)	(1.811)	(3.563)
		27.188	45.978	8.697	16.995
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	30.1	506.632	993.624	227.821	803.365
Imposto de renda e contribuição social					
Corrente		(4.526)	(4.526)	-	(639)
		(4.526)	(4.526)	-	(639)
Lucro líquido do período		502.106	989.098	227.821	802.726
Lucro líquido básico e diluído por ação	31	0,50582	0,99642	0,02295	0,08087

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Nota	Consolidado			
		01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
				Reapresentado (nota 2.4)	Reapresentado (nota 2.4)
Receita operacional líquida	27	1.502.868	3.127.705	1.616.575	3.069.987
Custos operacionais					
Pessoal		(43.279)	(85.115)	(37.817)	(75.035)
Material		(3.814)	(6.681)	(4.655)	(7.680)
Serviços de terceiros		(19.837)	(36.909)	(23.231)	(38.951)
Energia comprada	28.2	(108.747)	(235.377)	(174.145)	(303.562)
Depreciação e amortização	13 e 14	(145.482)	(290.392)	(147.269)	(294.510)
Encargos de uso da rede elétrica	28.3	(103.082)	(204.669)	(91.125)	(182.882)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		(23.212)	(50.585)	(14.010)	(28.961)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		(3.036)	(6.220)	(2.757)	(5.532)
Seguros		(5.374)	(10.594)	(4.329)	(8.658)
Aluguéis		(98)	(259)	(102)	(393)
Reversões / (constituições) de provisões para riscos		3.167	671	(1.701)	(2.768)
Outros		(1.999)	(3.227)	(1.056)	(2.862)
		(454.793)	(929.357)	(502.197)	(951.794)
Resultado bruto		1.048.075	2.198.348	1.114.378	2.118.193
Outros resultados operacionais					
Pessoal		(34.886)	(68.869)	(30.312)	(62.100)
Material		(365)	(612)	(286)	(608)
Serviços de terceiros		(12.280)	(21.497)	(13.864)	(20.827)
Depreciação e amortização	13 e 14	(21.139)	(42.294)	(20.441)	(40.885)
Seguros		(233)	(459)	(247)	(499)
Aluguéis		(453)	(690)	(478)	(898)
(Constituições) / reversões de provisões para riscos		(367)	2.789	-	57
Contratos futuros de energia	25	4.040	(17.160)	1.459	15.256
Outros		3.650	4.026	(3.343)	(3.819)
		(62.033)	(144.766)	(67.512)	(114.323)
Resultado de participações societárias					
Equivalência patrimonial		25.534	49.642	14.936	28.888
		25.534	49.642	14.936	28.888
Resultado antes das receitas e despesas financeiras		1.011.576	2.103.224	1.061.802	2.032.758
Resultado financeiro	29				
Receitas		243.076	475.200	356.204	896.011
Despesas		(163.901)	(417.116)	(907.646)	(1.122.553)
		79.175	58.084	(551.442)	(226.542)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		1.090.751	2.161.308	510.360	1.806.216
Imposto de renda e contribuição social	30.1				
Corrente		(221.515)	(460.732)	(173.930)	(392.347)
Diferido		(143.541)	(263.131)	(3.510)	(228.136)
		(365.056)	(723.863)	(177.440)	(620.483)
Lucro líquido do período		725.695	1.437.445	332.920	1.185.733
Atribuível a					
Acionistas controladores		502.106	989.098	227.821	802.726
Acionistas não controladores		223.589	448.347	105.099	383.007
		725.695	1.437.445	332.920	1.185.733

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do resultado abrangente

PERÍODOS DE TRÊS E SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022

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

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Lucro líquido do período	502.106	989.098	227.821	802.726	725.695	1.437.445	332.920	1.185.733
Outros resultados abrangentes do período								
Itens que não serão reclassificados para o resultado								
Ganhos atuariais com plano de pensão de benefício definido	95	231	765	1.599	149	361	1.193	2.493
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre ganhos atuariais	(33)	(79)	(260)	(544)	(51)	(123)	(406)	(848)
	62	152	505	1.055	98	238	787	1.645
Total do resultado abrangente do período	502.168	989.250	228.326	803.781	725.793	1.437.683	333.707	1.187.378

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido

PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022

(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			
Saldo em 31 de dezembro de 2022	11.670.895	261.485	3.003	-	195.437	5.923	12.136.743	4.325.805	16.462.548
Resultado abrangente do período									
Lucro líquido do período	-	-	-	989.098	-	-	989.098	448.347	1.437.445
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	231	231	130	361
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(79)	(79)	(44)	(123)
	-	-	-	989.098	-	152	989.250	448.433	1.437.683
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	27.978	(27.978)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(9.513)	9.513	-	-	-	-
	-	-	-	18.465	(18.465)	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas									
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	29	-	-	-	29	16	45
	-	-	29	-	-	-	29	16	45
Saldo em 30 de junho de 2023	11.670.895	261.485	3.032	1.007.563	176.972	6.075	13.126.022	4.774.254	17.900.276

	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			
Saldo em 31 de dezembro de 2021	9.926.535	183.955	1.744.360	-	236.227	(9.296)	12.081.781	3.869.260	15.951.041
Resultado abrangente do período									
Lucro líquido do período	-	-	-	802.726	-	-	802.726	383.007	1.185.733
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	1.599	1.599	894	2.493
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	(544)	(544)	(304)	(848)
	-	-	-	802.726	-	1.055	803.781	383.597	1.187.378
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	30.760	(30.760)	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(10.458)	10.458	-	-	-	-
	-	-	-	20.302	(20.302)	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas									
Dividendos prescritos	-	-	61	-	-	-	61	34	95
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	30	-	-	-	30	16	46
Reclassificação	-	-	-	(60)	-	-	(60)	(29)	(89)
	-	-	91	(60)	-	-	31	21	52
Saldo em 30 de junho de 2022	9.926.535	183.955	1.744.451	822.968	215.925	(8.241)	12.885.593	4.252.878	17.138.471

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações dos fluxos de caixa

PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Fluxos de caixa das atividades operacionais					
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		993.624	803.365	2.161.308	1.806.216
Ajustes em:					
Depreciação e amortização	13.2 e 14.2	7.642	6.298	332.686	335.395
Equivalência patrimonial	12.1	(969.604)	(818.831)	(49.642)	(28.888)
Apropriação de juros sobre empréstimos	17.2	-	-	44.008	73.955
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre financiamentos	18.3	-	-	14.592	15.248
Juros e variação cambial sobre partes relacionadas	22.4	-	-	(114.236)	(120.203)
Contratos futuros de energia	25	-	-	17.160	(15.255)
AVP e variação monetária sobre UBP	21.2	-	-	1.002	4.181
Juros, variação monetária e amortização de custos sobre debêntures	19.3	-	-	133.797	101.414
Atualização e amortização AVP sobre provisão de grandes reparos	23.2	-	-	24.489	198.424
Constituição e atualização monetária sobre provisão para riscos	24.2	13	-	10.594	13.586
Variação monetária sobre depósitos judiciais		(1)	-	(31.332)	(19.649)
Atualização monetária referente a liminar CCEE		-	-	(7.151)	(38.730)
Juros e atualização monetária de ativos financeiros	9.1.2	-	-	(912.725)	(1.035.651)
Resultado na baixa do ativo imobilizado / intangível	13.2 e 14.2	34	195	239	2.648
Outras variações		-		(6.782)	(2.082)
Variação nos ativos e passivos					
Clientes		-	-	59.310	56.694
Serviços em curso		-	-	11.609	3.355
Ativo financeiro vinculado à concessão	9.1.2	-	-	620.768	554.816
Fornecedores		(9.056)	(2.772)	(35.617)	37.101
Encargos setoriais		-	-	(17.249)	(3.818)
Provisões para grandes reparos	23.2	-	-	(145.846)	(148.580)
Partes relacionadas		3.805	2.303	(307)	247
Salários, provisões e contribuições sociais		(9.050)	(4.051)	(16.915)	(10.280)
Provisão para riscos	24.2	-	-	(4.359)	(163)
Uso do bem público (UBP)	21.2	-	-	(1.887)	(1.701)
Capitalização de debêntures	19.3	-	-	70.575	95.780
Impostos, taxas e contribuições		(24.515)	(30.965)	(74.054)	(53.988)
Depósito judicial	11.1	(12)	-	(127)	24
Outras variações ativas e passivas		(5.035)	(1.900)	(4.101)	1.627
Caixa líquido (aplicado nas) e gerado pelas operações		(12.155)	(46.358)	2.079.807	1.821.723
Imposto de renda e contribuição social pagos					
Juros pagos sobre empréstimos	17.2	-	-	(431.308)	(339.556)
Juros pagos sobre financiamentos	18.3	-	-	(44.715)	(74.749)
Juros pagos sobre debentures	19.3	-	-	(12.641)	(14.417)
Juros pagos sobre partes relacionadas	22.4	-	-	(161.180)	(94.521)
Dividendos recebidos	22.4	-	-	(37.450)	(65.977)
Dividendos recebidos	10.1	10.214	33.980	-	33.980
Juros sobre capital próprio recebidos	10.2	389.868	245.159	-	33.980
Juros sobre capital próprio recebidos	10.2	389.868	245.159	-	18.492
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais		385.767	232.435	1.392.513	1.284.975
Fluxos de caixa das atividades de investimentos					
Aportes de capital	12.1	(70.057)	-	-	-
Adições no ativo imobilizado e intangível	13.2 e 14.2	(16.977)	(202.096)	(104.106)	(241.624)
Caixa líquido (aplicado nas) atividades de investimentos		(87.034)	(202.096)	(104.106)	(241.624)
Fluxo de caixa das atividades de financiamentos					
Valor recebido pela emissão de debêntures		-	-	-	800.000
Custo de transação pela emissão de debêntures		-	-	-	(3.065)
Pagamentos de empréstimos	17.2	-	-	(675.000)	(675.000)
Pagamentos de financiamentos	18.3	-	-	(25.696)	(25.440)
Pagamentos de partes relacionadas	22.4	-	-	(767.322)	(305.885)
Pagamentos de debêntures	19.3	-	-	(200.000)	(200.000)
Pagamento de juros sobre capital próprio	20.2	-	-	(184.777)	(113.333)
Pagamento de dividendos	20.1	-	-	(2.884)	(1)
Fluxo de caixa líquido (aplicado nas) atividades de financiamento		-	-	(1.855.679)	(522.724)
Aumento / (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa					
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		661.743	556.199	2.383.790	1.317.861
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		960.476	586.538	1.816.518	1.838.488
Aumento / (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa		298.733	30.339	(567.272)	520.627

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Demonstrações do valor adicionado

PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Reapresentado (Nota 2.4)					
Receitas					
Venda de energia	27	-	-	2.552.316	2.342.298
Receita de ativos financeiros	27	-	-	912.725	1.035.651
Outras receitas		1.462	148	7.871	1.226
		1.462	148	3.472.912	3.379.175
Insumos adquiridos de terceiros					
Energia comprada e encargos de uso da rede	28	-	-	(486.571)	(534.885)
Contratos futuros de energia	25	-	-	(17.160)	15.256
Materiais e serviços de terceiros		43.056	25.361	(65.748)	(68.110)
Outros custos operacionais		(2.119)	(2.959)	(12.097)	(18.646)
		40.937	22.402	(581.576)	(606.385)
Valor adicionado bruto		42.399	22.550	2.891.336	2.772.790
Depreciação e amortização		(7.642)	(6.298)	(332.686)	(335.395)
Valor adicionado líquido produzido		34.757	16.252	2.558.650	2.437.395
Equivalência patrimonial	12	969.604	818.831	49.642	28.888
Outras receitas financeiras		79.679	52.259	510.659	929.081
Valor adicionado recebido em transferência		1.049.283	871.090	560.301	957.969
Valor adicionado total a distribuir		1.084.040	887.342	3.118.951	3.395.364
Distribuição do valor adicionado					
Pessoal					
Remuneração direta		29.180	24.637	80.926	72.270
Benefícios		9.362	8.590	28.484	25.424
FGTS		2.760	1.892	7.989	5.908
Reversão de provisão para gratificação (bônus)		-	(584)	-	(1.110)
Participação nos resultados		6.791	6.899	16.100	15.776
		48.093	41.434	133.499	118.268
Impostos, taxas e contribuições					
Federais		23.572	18.341	1.040.157	894.770
Estaduais		372	103	19.492	25.065
Municipais		446	211	51.437	29.313
		24.390	18.655	1.111.086	949.148
Remuneração de capitais de terceiros					
Aluguéis		672	722	1.340	1.656
Outras despesas financeiras		3.322	3.563	417.116	1.120.317
		3.994	4.285	418.456	1.121.973
Remuneração de capitais próprios					
Lucros retidos		1.007.563	822.968	1.007.563	822.968
Participação dos não-controladores nos lucros retidos		-	-	448.347	383.007
		1.007.563	822.968	1.455.910	1.205.975
Valor adicionado distribuído		1.084.040	887.342	3.118.951	3.395.364

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias – em 30 de junho de 2023

(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. 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, em sociedades cujo objeto seja promover, construir, instalar e explorar projetos de geração, distribuição, transmissão e comercialização de energia elétrica e serviços correlatos, bem como participar em fundos de investimentos.

Desde o início de suas operações, o Grupo vem focando sua entrada no mercado através de aquisição de participações societárias relevantes em usinas de geração de energia renovável, com destaque para hidrelétricas.

Em 23 de fevereiro de 2023 a Comissão de Valores Mobiliários (CVM) através do Ofício 6/2023/CVM/SEP, confirmou o deferimento pelo pedido de registro da Companhia como categoria A.

Em 30 de junho de 2023, o Grupo apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 820.296, em virtude basicamente dos seguintes fatos:

- Transferência para o passivo circulante da parcela referente a, 8ª emissão série 2 e 9ª emissão série 1, na Controlada indireta Rio Paranapanema Energia das debêntures;
- Transferência para o passivo circulante da parcela referente a, 1ª emissão série 2 e 2ª emissão série 1, na Controlada Rio Paraná Energia das debêntures;
- Transferência para o passivo circulante referente a dívida, mantida pela controlada Rio Paraná Energia com a CTG (Luxembourg) em partes relacionadas.

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

1.2. Projetos Greenfield

O projeto de Serra da Palmeira, com capacidade instalada prevista de 648 MW, localizado no estado da Paraíba teve as aprovações finais e está em preparação para o início da construção em 2023 e Dom Inocêncio Sul com capacidade instalada prevista de 600 MW, localizado no estado do Piauí, está em fase de estudo de engenharia e cotações de preços de equipamento para decisão de investimento (possível início de construção em 2023), referente ao projeto Arinos, localizado em Minas Gerais com capacidade instalada prevista de 410 MWp, a construção já teve o seu início no 1º trimestre de 2023.

Esses projetos destinam-se a geração de energias renováveis eólica e solar e no total a CTG Brasil adicionará 1.658 MW de capacidade instalada, com foco na comercialização para sua

carteira de clientes do mercado livre. A administração tem o entendimento que essas aquisições não fazem parte do escopo de aplicação das normas contábeis IFRS 3 / CPC 15 (Combinações de Negócios), visto que esses projetos ainda não geram *inputs* e *outputs* necessários para serem caracterizados como “negócios”.

1.3. Contratos de concessão / resoluções autorizativas Concessão

1.3.1. Controladas

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

Contrato de concessão Aneel / Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão	Vencimento concessão
Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	42,5	22/09/1999	17/04/2032
Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	168,9	22/09/1999	30/03/2032
Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	49,7	22/09/1999	11/05/2032
Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	328,6	22/09/1999	21/04/2032
Nº 76/1999	Taquaruçu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,4	22/09/1999	19/04/2032
Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,6	22/09/1999	15/04/2032
Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	51,5	30/07/1998	29/07/2037
Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	43,4	30/07/1998	26/07/2037
Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	21/11/2034
Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	07/02/2042
Nº 03/2010	Garibaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	84,9	14/12/2010	11/01/2051
Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	63,2	11/12/2002	06/04/2046
Nº 01/2016	Jupiá	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	844,9	05/01/2016	17/04/2047
Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.645,0	05/01/2016	18/04/2047
					7.600,9	3.707,8		

1.4. Revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas

1.4.1. Revisão da garantia física de 2017

Em 2017 houve revisão ordinária de garantia física, com a publicação da Portaria nº 178 que definiu os novos valores de garantia física de energia das UHEs despachadas centralizadamente, válidos a partir de 1º de janeiro de 2018. Assim, a partir desta data, houve uma redução de aproximadamente 5% da garantia física da Controlada Rio Paranapanema em relação à garantia física vigente em dezembro de 2017.

Em 2 de fevereiro de 2018, a Controlada Rio Paranapanema ajuizou duas ações perante a Justiça Federal do Distrito Federal em face da União Federal, com pedido de liminar para suspender a aplicação desta portaria e questionar os parâmetros de garantia física. Em ambas as ações, as liminares não foram concedidas em primeira instância.

Entre os anos de 2018 e 2020, a Controlada Rio Paranapanema obteve liminares para afastar a aplicabilidade da Portaria em relação às UHEs, no entanto as sentenças proferidas em 2019 foram desfavoráveis, das quais houve apelação.

Em 16 de dezembro de 2020, foi proferida decisão judicial em sede de apelação que confirmou e estabilizou o efeito da liminar da Controlada Rio Paranapanema no sentido de não se aplicar os efeitos da Portaria nº 178/2017.

Em 16 de agosto de 2022, houve o julgamento da apelação interposta pela Controlada Rio Paranapanema, referente a ação que tratava a legitimidade da revisão de garantia física ocorrida em 2017, a votação foi favorável à Controlada Rio Paranapanema em 4 votos a 1, na 6ª Turma do Tribunal Regional Federal da Primeira Região (TRF1), que deu provimento ao recurso da Controlada Rio Paranapanema, visto que o entendimento do colegiado é de que as UHE's já tiveram suas garantias físicas revistas em 2013 e 2015, e por isso não caberia nova revisão. Contra essa decisão cabe recurso direcionado aos Tribunais Superiores.

Para o período base desta demonstração contábil intermediária não houve andamento no processo.

Para mais informações, consultar nota explicativa nº 15

1.4.2. Revisão da garantia física de 2022

O Decreto nº 2.655/98 estabelece revisões ordinárias de garantia física das usinas hidrelétricas despachadas centralizadamente a cada cinco anos, ou revisões extraordinárias em caso de fatos relevantes, sendo que a revisão ordinária anterior de todo Sistema ocorreu em 2017, com vigência da garantia física publicada para o período entre 2018 e 2022. Em 2022 o Ministério de Minas e Energia (MME) conduziu a revisão ordinária das garantias físicas das usinas hidrelétricas despachadas centralizadamente, com vigência a partir de 2023. Durante o processo, o MME abriu duas Consultas Públicas sobre o tema, para discutir, entre outros, parâmetros de entrada para o cálculo, como índices de disponibilidade das usinas.

Em 02 de dezembro de 2022 o MME publicou a Portaria nº 709 com os valores revistos de Garantia Física de Energia das Usinas Hidrelétricas despachadas centralizadamente no Sistema Interligado Nacional (SIN), com início de vigência a partir de 1º de janeiro de 2023, conforme nota explicativa nº 1.3.

A adoção do período crítico de hidrologia relativo aos anos de 1949 a 1956 no cálculo da revisão causou um efeito de redução dos montantes de garantia física de diversas usinas do SIN, dentre elas, as usinas do Grupo.

Por essa razão, em 29 de dezembro de 2022 o Grupo ingressou com um pedido de tutela antecipada para as Controladas Rio Paranapanema e Rio Canoas, para que fosse reconhecida a inaplicabilidade do período crítico de 1949 a 1956 e, alternativamente, que fossem suspensos, até o julgamento do mérito, os efeitos da revisão ordinária conforme a Portaria 709/2022. O pedido de tutela antecipada em que se pleiteava a suspensão dos efeitos da Portaria foi indeferido em decisão proferida pelo juiz de primeira instância em 13 de março de 2023.

Em razão deste indeferimento, os efeitos da Portaria contemplando a revisão das garantias físicas das usinas hidrelétricas do Grupo estão sendo integralmente aplicados neste momento.

Em 27 de março de 2023, o Grupo protocolou agravo de instrumento contra a decisão de indeferimento da tutela antecipada nas empresas Controladas Rio Paranapanema e Rio Canoas, bem como o pedido principal da ação, os quais aguardam decisão judicial.

Para o período base desta demonstração contábil intermediária não houve andamento no processo.

1.5. Decisão STF sobre a coisa julgada em casos tributários

Em 08 de fevereiro de 2023, o Supremo Tribunal Federal ("STF") concluiu o julgamento sobre a "coisa julgada" em tributos recolhidos de forma continuada, definindo que a decisão proferida em processos individuais com trânsito em julgado, cessa imediatamente os seus efeitos quando proferida decisão pela Suprema Corte, em sentido contrário, em ação direta de constitucionalidade ou em sede de repercussão geral. Nesse mesmo julgamento, o STF rejeitou o pedido de modulação de efeitos da decisão, determinando o recolhimento dos valores passados, desde que respeitado o prazo de prescrição. O Grupo avaliou a decisão e concluiu que não existem impactos nas informações contábeis intermediárias em decorrência de tal decisão.

1.6. Diferença de alíquota Pis e Cofins

Em ação de fiscalização promovida pela Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel), a Agência emitiu o Despacho nº 497 de 28 de fevereiro de 2023, determinando à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) o recálculo e recontabilização do Valor dos Impostos e Contribuições (VIC) para o período entre janeiro e dezembro de 2016, a ser pago pela Controlada Rio Paraná à CCEE em função das diferenças na apuração das alíquotas adotadas pela Controlada Rio Paraná nesse ano, com exceção ao mês de março, em que não houve divergência das alíquotas informadas, referentes às usinas hidrelétricas comprometidas com Contratos de Cota de Garantia Física (CCGF) outorgadas à Controlada Rio Paraná.

Considerando que há discussão sub judice entre a Receita Federal e a Controlada Rio Paraná na qual discute-se o regime tributário imputado à Controlada Rio Paraná no ano de 2016, a Controlada Rio Paraná protocolou Pedido de Reconsideração cumulado com pedido efeito suspensivo na Aneel em 10 de março de 2023 requerendo a suspensão temporária da aplicação do despacho nº 497/2023 até o trânsito em julgado da ação na esfera judicial. Alternativamente, a Controlada Rio Paraná pleiteou o entendimento da Agência quanto à emissão de novo comando determinando a devolução dos valores pagos à CCEE em função do Despacho nº 497/2023 no caso de enquadramento da Controlada Rio Paraná no Regime Não Cumulativo, situação em que a Controlada Rio Paraná deverá repassar os valores das alíquotas então pagos à CCEE, à Receita Federal.

Na 16ª sessão da Reunião Pública Ordinária da Diretoria, a Aneel ratificou a determinação para que a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) proceda ao “recálculo e recontabilização dos Valores de Impostos e Contribuições (VIC) pagos pelas distribuidoras cotistas no período de janeiro de 2016 a janeiro de 2022, referentes às usinas hidrelétricas comprometidas com Contratos de Cota de Garantia Física (CCGFs) outorgadas à Rio Paraná” através do despacho Aneel nº 1.326, publicado no Diário Oficial da União em 23 de maio de 2023.

Com isso, confirmou-se a realização da reapuração dos valores de PIS/PASEP e COFINS incidentes sobre a receita fixa das usinas que participam do regime de Cotas de Garantia Física, a ser realizada pela CCEE para a competência junho/23, a ser liquidada em julho/23.

Dessa forma, a Controlada Rio Paraná reclassificou a contingência para passivo circulante, visto que a liquidação financeira foi determinada para julho/2023.

Para mais informações, vide nota explicativa nº 37.2.

2. Apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1. Aprovação das informações contábeis intermediárias

A emissão dessas informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 11 de agosto de 2023.

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) International Financial Reporting Standards – (IFRS)*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, e as práticas contábeis adotadas no Brasil, incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPCs), e 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 Administração declara que a base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022. Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras da Companhia em 31 de dezembro de 2022.

2.3. Moeda funcional e moeda de preparação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão apresentadas em reais, moeda funcional utilizada pelo Grupo.

2.4. Reapresentação das cifras comparativas

A Companhia está reapresentando a Demonstração do Resultado – (DRE) e a Demonstração do Valor Adicionado – (DVA), referentes ao período findo em 30 de junho de 2022, para atender o princípio da comparabilidade dos saldos anteriormente divulgados e uma melhor apresentação das informações. As Cifras de Contratos futuros referente aos ganhos e perdas não realizados, que antes eram apresentadas separadamente na Receita Líquida e nos Custos Operacionais, agora são apresentadas de forma líquida nos Outros Resultados Operacionais.

Os efeitos da reapresentação estão demonstrados a seguir:

2.4.1. Reapresentação da demonstração do resultado em 30/06/2022

	Consolidado					
	01/04/2022 a 30/06/2022			01/01/2022 a 30/06/2022		
	Original	Ajuste	Reapresentado	Original	Ajuste	Reapresentado
Receita operacional líquida	1.672.987	(56.412)	1.616.575	3.179.121	(109.134)	3.069.987
Custos operacionais						
Contratos futuros de energia	(54.953)	54.953	-	(93.878)	93.878	-
Outros resultados operacionais						
Contratos futuros de energia	-	1.459	1.459	-	15.256	15.256

2.4.2. Reapresentação da demonstração do valor adicionado em 30/06/2022

	Consolidado		
	01/01/2022 a 30/06/2022		
	Original	Ajuste	Reapresentado
Receita			
Venda de energia	2.451.432	(109.134)	2.342.298
Insumos adquiridos de terceiros			
Contratos futuros de energia	(93.878)	109.134	15.256

As demais informações relativas à apresentação das demonstrações financeiras publicadas na nota explicativa nº 2 das demonstrações financeiras anuais de 2022, permanecem válidas para essas informações contábeis intermediárias.

3. Principais práticas contábeis

As principais práticas contábeis e critérios de consolidação não se alteraram em relação ao divulgado na nota explicativa nº 3 das demonstrações financeiras anuais de 2022.

4. Gestão de riscos do negócio

4.1. Risco financeiro

As informações sobre fatores de risco descritas na nota explicativa nº 4 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022 permanecem válidas para essas demonstrações contábeis intermediárias, exceto pela atualização das notas explicativas de risco de liquidez, análise de sensibilidade, gestão de capital, descritas a seguir:

4.1.1. 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"), cumprimento das metas internas do quociente do balanço patrimonial e, se aplicável, exigências legais ou regulatórias externas.

O risco de liquidez do Grupo é representado pela possibilidade de insuficiência de recursos, caixa ou outro ativo financeiro, para liquidar as obrigações nas datas previstas.

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 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	Controladas	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	
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Variação IPCA + 6,15% ao ano	-	-	185.805	182.642	-	368.447
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	Variação DI + 1,20% ao ano	-	-	221.232	-	-	221.232
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	Variação IPCA + 4,63% ao ano	-	-	35.274	36.840	1.167.711	1.239.825
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Parana Energia S.A.	Variação DI + 1,29% ao ano	-	-	109.660	90.243	910.002	1.109.905
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	-	-	469.944	815.612	396.705	1.682.261
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP	2.411	4.722	20.729	26.055	30.096	84.013
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	3.923	7.599	33.701	42.768	208.724	296.715
Debêntures 4ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 6,07% ao ano	158.967	-	-	-	-	158.967
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	Variação IPCA + 5,50% ao ano	-	-	123.252	121.820	-	245.072
Debêntures 9ª emissão série 1	Rio Paranapanema Energia S.A.	Variação DI + 1,40% ao ano	12.894	-	192.457	-	-	205.351
Debêntures 9ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	Variação DI + 1,65% ao ano	23.332	-	22.415	200.848	176.453	423.048
			201.527	12.321	1.414.469	1.516.828	2.889.691	6.034.836

4.2. Análise da sensibilidade

O Grupo em atendimento ao disposto no item 40 do CPC 40 (R1) – Instrumentos Financeiros: Evidenciação, divulga quadro demonstrativo de análise de sensibilidade para cada tipo de risco de mercado considerado relevante pela Administração, originado por instrumentos financeiros, compostos por aplicações financeiras, ativo vinculado a concessão, empréstimos, financiamentos, debêntures, partes relacionadas, UBP e provisão para grandes reparos, ao qual 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 30 de junho de 2023 e as premissas disponibilizadas por consultoria especializada para os próximos 12 meses.

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

Instrumentos financeiros	Indexador	Variação do indexador do valor contábil	Variação do indexador do cenário provável	Controladora	
				Saldo contábil em 30/06/2023	Mudança/alteração razoavelmente possível
Ativos financeiros					
Aplicações financeiras	DI	13,65%	11,28%	960.376	108.341
Total da exposição líquida				960.376	108.341

Instrumentos financeiros	Controlada	Indexador	Variação do indexador do valor contábil	Variação do indexador do cenário provável	Consolidado	
					Saldo contábil em 30/06/2023	Mudança/alteração razoavelmente possível
Ativos financeiros						
Aplicações financeiras	Consolidado	DI	13,65%	11,28%	1.815.931	204.857
Aplicações financeiras vinculadas	Consolidado	DI	13,65%	11,28%	26.533	2.993
Ativo financeiro vinculado a concessão	Rio Parana Energia S.A.	IPCA	3,11%	4,25%	12.202.047	518.245
					14.044.511	726.095
Passivos financeiros						
Debêntures 1ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	IPCA + 6,15% ao ano	3,11%	4,25%	(322.109)	(34.332)
Debêntures 2ª emissão série 1	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,20% ao ano	13,65%	11,28%	(205.005)	(25.864)
Debêntures 2ª emissão série 2	Rio Parana Energia S.A.	IPCA + 4,63% ao ano	3,11%	4,25%	(734.796)	(66.674)
Debêntures 3ª emissão série única	Rio Parana Energia S.A.	DI + 1,29% ao ano	13,65%	11,28%	(789.788)	(100.435)
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	Rio Parana Energia S.A.	4,29% + Dólar	4,82	4,98	(1.501.336)	(51.672)
Debêntures 4ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	IPCA + 6,07% ao ano	3,11%	4,25%	(158.272)	(16.737)
Debêntures 8ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	IPCA + 5,50% ao ano	3,11%	4,25%	(218.262)	(21.784)
Debêntures 9ª emissão série 1	Rio Paranapanema Energia S.A.	DI + 1,40% ao ano	13,65%	11,28%	(190.804)	(24.497)
Debêntures 9ª emissão série 2	Rio Paranapanema Energia S.A.	DI + 1,65% ao ano	13,65%	11,28%	(338.980)	(44.465)
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP + 2,34% ao ano	7,37%	6,18%	(226.166)	(19.601)
BNDES	Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	7,37%	6,18%	(1.153)	(71)
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 1,81% ao ano	7,37%	6,18%	(69.416)	(5.625)
BNDES	Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 2,16% ao ano	7,37%	6,18%	(5.412)	(459)
Uso do bem público (UBP)	Rio Canoas Energia S.A.	IPCA	3,11%	4,25%	(12.468)	(530)
Uso do bem público (UBP)	Rio Verde Energia S.A.	IGPM	-6,85%	3,58%	(23.199)	(830)
Provisão para grandes reparos	Rio Parana Energia S.A.	IPCA	3,11%	4,25%	(1.159.706)	(49.255)
Provisão para grandes reparos	Rio Parana Energia S.A.	IGPM	-6,85%	3,58%	(773.137)	(27.676)
					(6.730.009)	(490.507)
Total da exposição líquida					7.314.502	235.588

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.

	Nota	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Empréstimos	17	-	-	-	675.707
Financiamentos	18	-	-	302.147	325.892
Debêntures	19	-	-	2.958.016	3.114.824
Partes relacionadas passiva China Three Gorges (Luxembourg)	22.4	-	-	1.501.336	2.427.057
(-) Caixa e equivalentes de caixa	5.1	(960.476)	(661.743)	(1.816.518)	(2.383.790)
(-) Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	(26.533)	(25.039)
Dívida líquida		(960.476)	(661.743)	2.918.448	4.134.651
Patrimônio líquido		13.126.022	12.136.743	17.900.276	16.462.548
Total do capital		12.165.546	11.475.000	20.818.724	20.597.199
Índice de alavancagem financeira – (%)*		-7,9	-5,8	14,0	20,1

* Dívida líquida / Total do capital

5. Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas

5.1. Composição

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Caixas e bancos	100	47	587	413
Aplicações financeiras	960.376	661.696	1.815.931	2.383.377
Certificado de depósito bancário (CDB)	960.376	661.696	1.815.931	2.383.377
	960.476	661.743	1.816.518	2.383.790

5.2. Aplicações financeiras vinculadas

	Consolidado			
	Debêntures	BNDES	Gastos Ambientais	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	1.642	21.996	1.401	25.039
Aplicações	-	-	1.230	1.230
Rendimentos	831	678	4	1.513
Resgates	-	-	(1.024)	(1.024)
Imposto de renda retido na fonte (IRRF)	(124)	(101)	-	(225)
Saldo em 30 de junho de 2023	2.349	22.573	1.611	26.533

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

A qualidade do crédito dos ativos financeiros que não estão vencidos pode ser avaliada mediante referência às classificações externas de crédito (se houver) ou às informações históricas sobre os índices de inadimplência de contrapartes.

Standard & Poor's	Moody's	Fitch	Controladora		Consolidado	
			30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
AAA	AAA	AAA	127.372	13.325	465.662	492.029
AA	AA	AA	-	-	-	10
AAA	AA	-	-	1.087	-	1.087
AAA	-	AAA	442.796	55.473	821.514	240.044
AAA	-	-	1	-	2	2
AAA	AAA	-	-	341.866	-	731.836
AAA	AAA	AA	-	-	-	28.802
AAA	-	AA	1.158	-	1.158	-
-	AA	-	-	249.992	-	915.019
AAA	AAA	AA	-	-	102.601	-
-	AAA	AAA	2.448	-	65.393	-
-	-	AAA	386.701	-	386.704	-
-	AA	AA	-	-	17	-
			960.476	661.743	1.843.051	2.408.829

A íntegra das informações relacionadas a nota de Caixa e equivalentes de caixa e aplicações financeiras vinculadas está descrita na nota explicativa nº 5 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

6. Clientes

6.1. Composição

	Consolidado			
	À vencer		Vencidos	
	Até 90 dias	Até 90 dias	30/06/2023	31/12/2022
Contratos ACL	252.482	-	252.482	308.681
Contratos ACR	285.792	173	285.965	288.775
Energia de curto prazo (MRE/MCP)	47.795	-	47.795	47.723
	586.069	173	586.242	645.179

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

As perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa são avaliadas periodicamente conforme descrito na nota explicativa nº 6.2 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022, para o período de 30 de junho de 2023 não havia saldo de PECLD registrado.

6.3. Qualidade de créditos dos clientes

Rating interno	Consolidado			
	30/06/2023		31/12/2022	
	%	R\$	%	R\$
1 – Excelente	0,1	167	–	–
2 – Bom	62,0	156.488	58,3	179.957
3 – Satisfatório	27,5	69.524	31,1	96.138
4 – Regular	10,4	26.303	10,6	32.586
5 – Crítico	–	–	–	–
	100,0	252.482	100,0	308.681

Especificamente para a energia comercializada nos ambientes ACR, MRE e MCP, onde a Administração não tem autonomia para avaliar e deliberar sobre os agentes liquidantes, a CCEE controla e monitora as inadimplências de modo que o não recebimento desses valores na data prevista são considerados temporais, ou seja, não deixarão de ser cumpridos. Tendo em vista, que os agentes envolvidos estão expostos a diversas sanções onde, em última instância, podem até ser desligados do sistema, o risco de PECLD é praticamente nulo nessas modalidades de comercialização/liquidação.

A íntegra das informações relacionadas a nota de Clientes está descrita na nota explicativa nº 6, das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

7. Tributos a recuperar/recolher

	Controladora		Consolidado			
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022		
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Circulante	Não circulante
Ativo						
Saldo negativo / Antecipações de IRPJ e CSLL	23.219	47.018	24.984	819	48.566	819
PIS e COFINS a recuperar	–	–	3.819	–	5.273	–
INSS a recuperar	–	–	408	1.576	395	1.539
ICMS a recuperar	–	–	3.534	–	3.876	–
ISS a recuperar	–	–	682	–	–	–
Outros	87	28	394	–	751	–
	23.306	47.046	33.821	2.395	58.861	2.358
Passivo						
IRPJ e CSLL a recolher	–	–	320.704	–	315.275	–
PIS e COFINS a recolher	429	46.194	39.491	–	97.315	–
ICMS a recolher	–	–	4.489	–	13.792	–
Outros	123	247	1.425	–	2.975	–
	552	46.441	366.109	–	429.357	–

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 2022.

8. Repactuação do risco hidrológico – Rio Canoas

	30/06/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Repactuação de risco hidrológico	259	5.485	5.744	259	5.614	5.873
	259	5.485	5.744	259	5.614	5.873

Produto	30/06/2023			
	Repactuação (MW médios)	Repactuação (MWh)	Reembolso unitário (R\$)	Saldo a reembolsar
SP90	42,249	422.487	13,60	5.744

A íntegra destas informações relacionadas à repactuação do risco hidrológico está descrita na nota explicativa nº 8 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

9. Ativo financeiro vinculado à concessão— Rio Paraná

9.1. Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas

9.1.1. Composição

	30/06/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Principal	268.855	5.780.394	6.049.249	268.856	5.914.822	6.183.678
Juros e atualização monetária	950.843	5.201.955	6.152.798	913.878	4.812.534	5.726.412
	1.219.698	10.982.349	12.202.047	1.182.734	10.727.356	11.910.090

9.1.2. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2022	11.910.090
Juros e atualização monetária	912.725
Liquidação de juros e atualização monetária	(486.340)
Liquidação de principal	(134.428)
Saldo em 30 de junho de 2023	12.202.047

A íntegra destas informações relacionadas ao ativo financeiro vinculado está descrita na nota explicativa nº 9 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

10.Dividendos e Juros sobre capital próprio a receber

10.1. Dividendos a receber

	Controladora		Consolidado		
	Saldo em 31/12/2022	Dividendos recebidos	Saldo em 30/06/2023	Saldo em 31/12/2022	Saldo em 30/06/2023
Rio Parapanema Participações S.A.	45.332	-	45.332	-	-
Rio Verde Energia S.A.	10.214	(10.214)	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	1.656	-	1.656	-	-
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	15	-	15	15	15
Elebrás Projetos S.A.	8.248	-	8.248	8.248	8.248
CENAEEL – Central Nacional de Energia Eólica S.A.	895	-	895	895	895
	66.360	(10.214)	56.146	9.158	9.158

10.2. Juros sobre capital próprio a receber

	Controladora		Consolidado		
	Saldo em 31/12/2022	JSCP recebidos	Saldo em 30/06/2023	Saldo em 31/12/2022	Saldo em 30/06/2023
Rio Canoas Energia S.A.	11.050	(11.050)	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	24.650	(16.150)	8.500	-	-
Rio Paraná Energia S.A.	362.668	(362.668)	-	-	-
CEJA - Companhia Energética do Jari	27.561	-	27.561	27.561	27.561
Elebrás Projetos S.A.	4.539	-	4.539	4.539	4.539
	430.468	(389.868)	40.600	32.100	32.100

As demais informações relacionadas a dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 10 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

11. Depósitos judiciais

11.1. Movimentação

	Controladora Trabalhistas
Saldo em 31 de dezembro de 2022	-
Variações monetárias	1
Adições	12
Saldo em 30 de junho de 2023	13

	Consolidado				
	Trabalhistas	Fiscais	Ambientais	Regulatórias	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	238	556.543	5.095	40.792	602.668
Variações monetárias	15	26.735	208	1.452	28.410
Adições	127	-	-	-	127
Saldo em 30 de junho de 2023	380	583.278	5.303	42.244	631.205

A íntegra das informações relacionadas aos depósitos judiciais está descrita na nota explicativa nº 11 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

12. Investimentos

12.1. Movimentação dos investimentos

	Participação acionária	Controladora					Consolidado			
		31/12/2022	Aporte de Capital	Plano de pensão	Dividendos e JSCP prescritos	Equivalência patrimonial	30/06/2023	31/12/2022	Equivalência patrimonial	30/06/2023
Controladas										
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	687.266	-	-	-	13.777	701.043	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	442.518	-	-	-	64.956	507.474	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	27.722	-	-	-	(10.793)	16.929	-	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	8.814	-	-	-	106	8.920	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	66,67%	7.164.327	-	-	-	742.984	7.907.311	-	-	-
Rio Paranaapanema Participações S.A.	66,67%	1.344.777	-	152	29	139.079	1.484.037	-	-	-
Ariños Energias Renováveis S.A.	100,00%	9.118	70.057	-	-	221	79.396	-	-	-
Coligadas										
São Manoel Energia S.A.	33,33%	589.108	-	-	-	(3.845)	585.263	589.108	(3.845)	585.263
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	519.150	-	-	-	44.746	563.896	519.150	44.746	563.896
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	279.851	-	-	-	(436)	279.415	279.851	(436)	279.415
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.406	-	-	-	(180)	25.226	25.406	(180)	25.226
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.051	-	-	-	(136)	26.915	27.051	(136)	26.915
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	32.502	-	-	-	(911)	31.591	32.502	(911)	31.591
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.003	-	-	-	(568)	24.435	25.003	(568)	24.435
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	42.225	-	-	-	(1.001)	41.224	42.225	(1.001)	41.224
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	113.025	-	-	-	(1.393)	111.632	113.025	(1.393)	111.632
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	83.577	-	-	-	12.314	95.891	83.577	12.314	95.891
CENAEEL – Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	10.053	-	-	-	1.052	11.105	10.053	1.052	11.105
Ágio		375.896	-	-	-	(10.583)	365.313	-	-	-
Mais valia		600.909	-	-	-	(19.785)	581.124	-	-	-
		12.408.298	70.057	152	29	969.604	13.448.140	1.746.951	49.642	1.796.599

	Participação acionária	Controladora						Consolidado				
		31/12/2021	Dividendos	Ajuste investimento	Plano de pensão	Dividendos e JSCP prescritos	Equivalência patrimonial	30/06/2022	31/12/2021	Dividendos	Equivalência patrimonial	30/06/2022
Controladas												
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	676.427	-	-	-	-	9.183	685.610	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	348.725	-	-	-	-	54.015	402.740	-	-	-	-
CTG Brasil Negócios de Energia S.A.	100,00%	22.407	-	-	-	-	(1.713)	20.694	-	-	-	-
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	99,99%	8.271	-	-	-	-	173	8.444	-	-	-	-
Rio Paranao Energia S.A.	66,67%	6.304.209	-	-	-	-	682.971	6.987.180	-	-	-	-
Rio Paranaapanema Participações S.A.	66,67%	1.289.061	-	(60)	1.055	91	75.682	1.365.829	-	-	-	-
Coligadas												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	603.678	-	-	-	-	(9.908)	593.770	603.678	-	(9.908)	593.770
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	500.571	(33.980)	-	-	-	33.052	499.643	500.571	(33.980)	33.052	499.643
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	283.717	-	-	-	-	(936)	282.781	283.717	-	(936)	282.781
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	25.961	(194)	-	-	-	(946)	24.821	25.961	(194)	(946)	24.821
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	27.314	(308)	-	-	-	(851)	26.155	27.314	(308)	(851)	26.155
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	33.918	-	-	-	-	(1.449)	32.469	33.918	-	(1.449)	32.469
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	25.986	(106)	-	-	-	(1.092)	24.788	25.986	(106)	(1.092)	24.788
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	45.225	(998)	-	-	-	(1.625)	42.602	45.225	(998)	(1.625)	42.602
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	115.107	(1.413)	-	-	-	(2.958)	110.736	115.107	(1.413)	(2.958)	110.736
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	85.047	(5.696)	-	-	-	13.988	93.339	85.047	(5.696)	13.988	93.339
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	11.115	(937)	-	-	-	1.613	11.791	11.115	(937)	1.613	11.791
Ágio		397.061	-	-	-	-	(10.583)	386.478	-	-	-	-
Mais valia		640.480	-	-	-	-	(19.785)	620.695	-	-	-	-
		11.444.280	(43.632)	(60)	1.055	91	818.831	12.220.565	1.757.639	(43.632)	28.888	1.742.895

12.2. Informações financeiras das Controladas e Coligadas

	% de participação da Companhia		Ativos totais		Passivos (Circulante e Não Circulante)		Patrimônio líquido		Receitas		Resultado líquido do período	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Controladas												
Rio Canoas Energia S.A.	100,00%	100,00%	961.852	975.162	260.809	287.896	701.043	687.266	61.732	58.593	13.777	9.183
Rio Verde Energia S.A.	100,00%	100,00%	694.208	651.201	186.735	208.683	507.473	442.518	116.984	111.761	64.956	54.015
CTG Brasil Negócios de Energia Ltda.	100,00%	100,00%	118.932	96.155	102.003	68.433	16.929	27.722	25.873	20.085	(10.793)	(1.713)
CTG Brasil Serviços Administrativos Ltda.	100,00%	100,00%	9.467	8.838	547	24	8.920	8.814	-	-	106	173
Rio Paraná Energia S.A.	66,67%	66,67%	19.509.240	20.520.556	7.648.332	9.774.119	11.860.908	10.746.437	2.025.068	2.020.134	1.114.471	1.024.452
Rio Paranaapanema Participações S.A.	66,67%	66,67%	2.294.286	2.097.062	68.245	79.902	2.226.041	2.017.160	-	-	208.610	113.522
Ariños Energias Renováveis S.A.	100,00%	100,00%	79.606	9.122	211	4	79.395	9.118	-	-	221	-
Coligadas												
São Manoel Energia S.A.	33,33%	33,33%	3.766.770	3.813.421	2.010.960	2.046.080	1.755.810	1.767.341	205.860	199.472	(11.532)	(29.724)
CEJA - Companhia Energética do Jari	50,00%	50,00%	1.871.748	1.826.467	811.827	788.167	1.059.921	1.038.300	155.189	152.433	89.492	66.104
Cachoeira Caldeirão S.A.	50,00%	50,00%	1.384.596	1.398.727	825.767	839.025	558.829	559.702	76.627	82.561	(873)	(1.872)
Central Eólica Baixa do Feijão I S.A.	49,00%	49,00%	129.866	128.948	78.384	77.100	51.482	51.848	7.821	6.668	(367)	(1.930)
Central Eólica Baixa do Feijão II S.A.	49,00%	49,00%	128.494	126.977	73.566	71.770	54.928	55.207	7.310	6.359	(278)	(1.736)
Central Eólica Baixa do Feijão III S.A.	49,00%	49,00%	145.432	145.574	80.962	79.244	64.470	66.330	7.114	6.315	(1.860)	(2.957)
Central Eólica Baixa do Feijão IV S.A.	49,00%	49,00%	125.277	124.585	75.409	73.558	49.868	51.027	6.986	5.944	(1.159)	(2.229)
Central Eólica Aventura I S.A.	49,00%	49,00%	138.764	140.752	54.633	54.577	84.131	86.175	7.135	5.167	(2.043)	(3.316)
Central Eólica Jau S.A.	49,00%	49,00%	415.810	416.329	187.989	185.666	227.821	230.663	21.315	17.428	(2.842)	(6.037)
Elebrás Projetos S.A.	49,00%	49,00%	286.660	263.565	90.964	92.999	195.696	170.566	59.031	62.942	25.131	28.547
CENAEEL - Central Nacional de Energia Eólica S.A.	49,00%	49,00%	33.120	28.580	10.458	8.064	22.662	20.516	5.009	5.941	2.146	3.291

A íntegra das informações relacionadas aos investimentos está descrita na nota explicativa nº 12 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

13. Imobilizado

13.1. Composição

	Controladora				Taxa média anual de depreciação
	30/06/2023	31/12/2022			
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Edificações, obras civis e benfeitorias	6.409	(6.409)	-	-	0,0%
Máquinas e equipamentos	4.940	(3.126)	1.814	2.154	13,8%
Veículos	2.446	(1.410)	1.036	1.328	21,1%
Móveis e utensílios	825	(578)	247	287	9,7%
Outros	28.106	(15.460)	12.646	14.943	16,3%
	42.726	(26.983)	15.743	18.712	
Em curso					
Edificações, obras civis e benfeitorias	381	-	381	368	
Máquinas e equipamentos	1.679	-	1.679	1.579	
	2.060	-	2.060	1.947	
Total do ativo imobilizado	44.786	(26.983)	17.803	20.659	

	Consolidado				Taxa média anual de depreciação
	30/06/2023	31/12/2022			
	Custo	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Terrenos	365.638	(45.771)	319.867	321.698	1,0%
Reservatório, barragens e adutora	4.375.228	(2.437.636)	1.937.592	1.996.820	3,6%
Edificações, obras civis e benfeitorias	779.405	(403.443)	375.962	385.069	2,4%
Máquinas e equipamentos	1.547.838	(709.956)	837.882	857.963	3,6%
Veículos	23.812	(15.301)	8.511	9.993	12,1%
Móveis e utensílios	5.677	(2.922)	2.755	2.683	5,2%
Sistema de transmissão e conexão	11.451	(3.299)	8.152	8.308	2,7%
Outros	42.222	(23.504)	18.718	22.088	16,0%
	7.151.271	(3.641.832)	3.509.439	3.604.622	
Em curso					
Terrenos	29.044	-	29.044	29.683	
Reservatório, barragens e adutora	4.326	-	4.326	4.714	
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.801	-	1.801	4.512	
Máquinas e equipamentos	173.205	-	173.205	118.465	
Veículos	34	-	34	98	
Móveis e utensílios	600	-	600	221	
	209.010	-	209.010	157.693	
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	(156.093)	(156.093)	
	(156.093)	-	(156.093)	(156.093)	
Total do ativo imobilizado	7.204.188	(3.641.832)	3.562.356	3.606.222	

13.2. Movimentação

	Controladora				Valor líquido em 30/06/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Baixas	Depreciação	
Em serviço					
Máquinas e equipamentos	2.154	-	-	(340)	1.814
Veículos	1.328	-	(34)	(258)	1.036
Móveis e utensílios	287	-	-	(40)	247
Outros	14.943	-	-	(2.297)	12.646
	18.712	-	(34)	(2.935)	15.743
Em curso					
Edificações, obras civis e benfeitorias	368	13	-	-	381
Máquinas e equipamentos	1.579	100	-	-	1.679
	1.947	113	-	-	2.060
Total do ativo imobilizado	20.659	113	(34)	(2.935)	17.803

	Consolidado						Valor líquido em 30/06/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	
Em serviço							
Terrenos	321.698	-	-	-	(1.831)	-	319.867
Reservatório, barragens e adutora	1.996.820	-	-	19.302	(78.530)	-	1.937.592
Edificações, obras civis e benfeitorias	385.069	-	-	250	(9.357)	-	375.962
Máquinas e equipamentos	857.963	-	(4)	7.571	(27.648)	-	837.882
Veículos	9.993	-	(107)	64	(1.439)	-	8.511
Móveis e utensílios	2.683	-	-	221	(149)	-	2.755
Sistema de transmissão e conexão	8.308	-	-	-	(156)	-	8.152
Outros	22.088	-	-	-	(3.370)	-	18.718
	3.604.622	-	(111)	27.408	(122.480)	-	3.509.439
Em curso							
Terrenos	29.683	-	-	-	-	(639)	29.044
Reservatório, barragens e adutora	4.714	21	-	(409)	-	-	4.326
Edificações, obras civis e benfeitorias	4.512	182	(30)	(2.863)	-	-	1.801
Máquinas e equipamentos	118.465	84.706	-	(29.966)	-	-	173.205
Veículos	98	-	-	(64)	-	-	34
Móveis e utensílios	221	379	-	-	-	-	600
Outros	-	1.016	-	(1.016)	-	-	-
	157.693	86.304	(30)	(34.318)	-	(639)	209.010
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(156.093)	-	-	-	-	-	(156.093)
	(156.093)	-	-	-	-	-	(156.093)
Total do ativo imobilizado	3.606.222	86.304	(141)	(6.910)	(122.480)	(639)	3.562.356

	Controladora					Valor líquido em 30/06/2022
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	
Em serviço						
Edificações, obras civis e benfeitorias	51	-	-	-	(50)	1
Máquinas e equipamentos	2.372	-	-	451	(332)	2.491
Veículos	1.862	-	(195)	318	(288)	1.697
Móveis e utensílios	359	-	-	-	(40)	319
Outros	18.508	271	-	-	(2.226)	16.553
	23.152	271	(195)	769	(2.936)	21.061
Em curso						
Edificações, obras civis e benfeitorias	175	-	-	-	-	175
Máquinas e equipamentos	1.875	30	-	(451)	-	1.454
Veículos	318	-	-	(318)	-	-
	2.368	30	-	(769)	-	1.629
Total do ativo imobilizado	25.520	301	(195)	-	(2.936)	22.690

	Consolidado						Valor líquido em 30/06/2022
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Depreciação	Contingências	
Em serviço							
Terrenos	325.360	-	-	-	(1.829)	-	323.531
Reservatório, barragens e adutora	2.162.910	-	-	1.940	(84.096)	-	2.080.754
Edificações, obras civis e benfeitorias	403.597	-	-	533	(9.710)	-	394.420
Máquinas e equipamentos	899.776	42	(2.419)	12.090	(28.069)	-	881.420
Veículos	10.756	-	(195)	2.400	(1.426)	-	11.535
Móveis e utensílios	2.870	-	-	69	(145)	-	2.794
Sistema de transmissão e conexão	8.621	-	-	-	(156)	-	8.465
Outros	27.279	271	-	-	(3.269)	-	24.281
	3.841.169	313	(2.614)	17.032	(128.700)	-	3.727.200
Em curso							
Terrenos	27.332	6.813	-	-	-	(4.131)	30.014
Reservatório, barragens e adutora	3.878	-	-	-	-	-	3.878
Edificações, obras civis e benfeitorias	3.131	389	-	(96)	-	-	3.424
Máquinas e equipamentos	95.439	28.921	-	(20.891)	-	-	103.469
Veículos	1.368	203	-	(1.435)	-	-	136
Móveis e utensílios	53	79	-	(8)	-	-	124
Outros	-	26	-	(26)	-	-	-
	131.201	36.431	-	(22.456)	-	(4.131)	141.045
Perda estimada pela não recuperabilidade de ativos (CPC 01)	(125.740)	-	-	-	-	-	(125.740)
	(125.740)	-	-	-	-	-	(125.740)
Total do ativo imobilizado	3.846.630	36.744	(2.614)	(5.424)	(128.700)	(4.131)	3.742.505

A íntegra das informações relacionadas ao imobilizado está descrita na nota explicativa nº 13 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

14. Intangível

14.1. Composição

	Controladora				Taxa média anual de amortização
	30/06/2023		31/12/2022		
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Software	47.832	(14.214)	33.618	38.325	19,7%
	47.832	(14.214)	33.618	38.325	
Em curso					
Software	1.905	-	1.905	1.783	
Desenvolvimento de projetos	260.472	-	260.472	243.730	
	262.377	-	262.377	245.513	
Total do ativo intangível	310.209	(14.214)	295.995	283.838	

	Consolidado				Taxa média anual de amortização
		30/06/2023		31/12/2022	
	Custo	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	
Em serviço					
Infraestrutura de concessão	6.496.680	(2.817.710)	3.678.970	3.750.898	2,4%
Grandes reparos	2.939.905	(558.002)	2.381.903	2.431.732	3,4%
Ágio	550.230	(184.917)	365.313	375.896	3,8%
Mais Valia de Direito de Concessão	875.669	(294.545)	581.124	600.909	4,5%
Repactuação – Extensão da Concessão	24.376	(5.798)	18.578	18.927	2,9%
Uso do bem público (UBP)	131.553	(102.008)	29.545	30.545	1,5%
Software	131.431	(65.862)	65.569	73.730	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	(9.070)	8.125	8.555	5,0%
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	1.080.254	(201.716)	878.538	919.506	7,6%
	12.251.718	(4.243.863)	8.007.855	8.210.888	
Em curso					
Software	4.502	–	4.502	4.691	
Licença operacional (LO)	1.916	–	1.916	1.028	
Servidão de passagem	22	–	22	22	
Desenvolvimento de projetos	261.581	–	261.581	244.839	
	268.021	–	268.021	250.580	
Total do ativo intangível	12.519.739	(4.243.863)	8.275.876	8.461.468	

14.2. Movimentação

	Controladora			
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Amortização	Valor líquido em 30/06/2023
Em serviço				
Software	38.325	-	(4.707)	33.618
	38.325	-	(4.707)	33.618
Em curso				
Software	1.783	122	-	1.905
Desenvolvimento de projetos	243.730	16.742	-	260.472
	245.513	16.864	-	262.377
Total do ativo intangível	283.838	16.864	(4.707)	295.995

	Consolidado					Valor líquido em 30/06/2023
	Valor líquido em 31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Amortização	
Em serviço						
Infraestrutura de concessão	3.750.898	-	-	6.246	(78.174)	3.678.970
Grandes reparos	2.431.732	-	-	-	(49.829)	2.381.903
Ágio	375.896	-	-	-	(10.583)	365.313
Mais Valia de Direito de Concessão	600.909	-	-	-	(19.785)	581.124
Repactuação - Extensão da Concessão	18.927	-	-	-	(349)	18.578
Uso do bem público (UBP)	30.545	-	-	-	(1.000)	29.545
Software	73.730	-	-	927	(9.088)	65.569
Servidão de passagem	190	-	-	-	-	190
Direito de autorização (seband)	8.555	-	-	-	(430)	8.125
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	919.506	-	-	-	(40.968)	878.538
	8.210.888	-	-	7.173	(210.206)	8.007.855
Em curso						
Software	4.691	172	(98)	(263)	-	4.502
Licença operacional (LO)	1.028	888	-	-	-	1.916
Servidão de passagem	22	-	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	244.839	16.742	-	-	-	261.581
	250.580	17.802	(98)	(263)	-	268.021
Total do ativo intangível	8.461.468	17.802	(98)	6.910	(210.206)	8.275.876

	Controladora			Valor líquido em 30/06/2022
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Amortização	
Em serviço				
Software	31.830	-	(3.362)	28.468
	31.830	-	(3.362)	28.468
Em curso				
Software	3.008	7.860	-	10.868
Desenvolvimento de projetos	18.048	193.934	-	211.982
	21.056	201.794	-	222.850
Total do ativo intangível	52.886	201.794	(3.362)	251.318

	Consolidado					Valor líquido em 30/06/2022
	Valor líquido em 31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências	Amortização	
Em serviço						
Infraestrutura de concessão	3.890.846	-	(34)	5.424	(77.927)	3.818.309
Grandes reparos	2.459.959	70.436	-	-	(48.834)	2.481.561
Ágio	397.061	-	-	-	(10.583)	386.478
Mais Valia de Direito de Concessão	640.480	-	-	-	(19.785)	620.695
Repactuação - Extensão da Concessão	19.625	-	-	-	(348)	19.277
Uso do bem público (UBP)	32.545	-	-	-	(1.001)	31.544
Software	58.772	-	-	-	(6.909)	51.863
Servidão de passagem	265	-	-	-	-	265
Direito de autorização (seband)	9.415	-	-	-	(430)	8.985
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	1.001.551	-	-	-	(41.028)	960.523
	8.510.519	70.436	(34)	5.424	(206.845)	8.379.500
Em curso						
Software	6.636	13.588	-	-	-	20.224
Licença operacional (LO)	-	495	-	-	-	495
Servidão de passagem	22	-	-	-	-	22
Desenvolvimento de projetos	18.048	193.934	-	-	-	211.982
	24.706	208.017	-	-	-	232.723
Total do ativo intangível	8.535.225	278.453	(34)	5.424	(206.845)	8.612.223

A íntegra das informações relacionadas ao intangível está descrita na nota explicativa nº 14 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

15. Fornecedores

15.1. Composição

	Controladora		
	30/06/2023		31/12/2022
	Circulante		Circulante
Materiais e serviços contratados	6.081		15.137
	6.081		15.137

	Consolidado					
	30/06/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Suprimento de energia elétrica	447.333	-	447.333	467.076	-	467.076
Materiais e serviços contratados	55.799	-	55.799	93.822	-	93.822
Encargos de uso da rede elétrica	70.420	41.577	111.997	70.726	36.542	107.268
Tust	70.137	-	70.137	70.445	-	70.445
Tusd-g	283	41.577	41.860	281	36.542	36.823
	573.552	41.577	615.129	631.624	36.542	668.166

Na rubrica de suprimento de energia elétrica está registrado o efeito de R\$ 407.133 (R\$ 412.714 em dezembro de 2022) na Controlada Rio Parapanema Energia referente a liminar de garantia física.

A íntegra das informações relacionadas a fornecedores está descrita na nota explicativa nº 15 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

16. Encargos setoriais

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

16.1. Composição

	Consolidado					
	30/06/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
CFURH	27.532	-	27.532	32.044	-	32.044
P&D	70.380	34.849	105.229	81.575	34.198	115.773
TFSEE	4.839	-	4.839	4.615	-	4.615
CDE	390	-	390	787	-	787
	103.141	34.849	137.990	119.021	34.198	153.219

A íntegra das informações relacionadas a encargos setoriais está descrita na nota explicativa nº 16 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

17. Empréstimos

17.1. Composição

Controlada	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado		
				31/12/2022		
				Circulante		
				Principal	Juros	Total
Rio Parana Energia S.A.	Tokyo-Mitsubishi	DI + 0,45% ao ano	29/06/2023	675.000	707	675.707
				675.000	707	675.707

17.2. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2022	675.707
Apropriação de juros	44.008
Pagamento de principal	(675.000)
Pagamento de juros	(44.715)
Saldo em 30 de junho de 2023	-

No dia 29 de junho de 2023 a Controlada Rio Paraná Energia S.A efetuou o pagamento de principal e juros, liquidando o empréstimo contratado junto ao Banco Tokyo Mitsubishi.

A íntegra das informações relacionadas a empréstimos estão descritas na nota explicativa nº 18 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

18. Financiamentos

18.1. Composição

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				30/06/2023					
				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	26.797	2.184	28.981	187.152	10.033	197.185
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	100	16	116	978	59	1.037
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	17.186	837	18.023	49.393	2.000	51.393
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	4.838	328	5.166	161	85	246
				48.921	3.365	52.286	237.684	12.177	249.861

Controladas	Instituição financeira	Remuneração	Vencimento final	Consolidado					
				31/12/2022					
				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	26.748	2.105	28.853	200.571	9.437	210.008
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	147	14	161	1.000	55	1.055
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	20.531	932	21.463	56.272	1.871	58.143
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	1.494	140	1.634	4.296	279	4.575
				48.920	3.191	52.111	262.139	11.642	273.781

18.2. Vencimento

Controladas	Vencimento a longo prazo	Consolidado					Total
		2024	2025	2026	2027	Apartir de 2028	
Rio Canoas Energia S.A.	TJLP + 2,34% ao ano	14.091	28.182	28.182	28.182	98.548	197.185
Rio Canoas Energia S.A.	TJLP	79	158	158	158	484	1.037
Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 1,81% ao ano	10.823	22.991	17.579	-	-	51.393
Rio Verde Energia S.A.	TJLP + 2,16% ao ano	82	82	82	-	-	246
		25.075	51.413	46.001	28.340	99.032	249.861

18.3. 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 2022	238.861	1.216	79.606	6.209	325.892
Apropriação de juros	9.373	33	2.904	182	12.492
Amortização de custos de transação	-	-	140	-	140
Apropriação de variação monetária	1.447	7	472	34	1.960
Pagamento de principal	(14.048)	(69)	(10.790)	(789)	(25.696)
Pagamento de juros	(9.467)	(34)	(2.916)	(224)	(12.641)
Saldo em 30 de junho de 2023	226.166	1.153	69.416	5.412	302.147

18.4. Cláusulas restritivas ("Covenants")

18.4.1. Rio Canoas Energia S.A.

Para o período findo em 30 de junho de 2023, a Controlada Rio Canoas atendeu os referidos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Acumulado dos últimos 12 meses	01/07/2022 a 30/06/2023
A) Geração de caixa da atividade	
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	51.873
(+) Ebitda	84.008
(-) Impostos sobre o lucro	(7.774)
	128.107
B) Serviço da dívida	
(+) Amortização do principal	28.150
(+) Pagamento de juros	19.571
	47.721
C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30	2,68

18.4.2. Rio Verde Energia S.A.

Para o período findo em 30 de junho de 2023, a Controlada Rio Verde atendeu os referidos índices financeiros, cumprindo com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Acumulado dos últimos 12 meses

01/07/2022 a
30/06/2023

A) Geração de caixa da atividade

(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	106.750
(+) Ebitda	197.798
(-) Impostos sobre o lucro	(58.117)
	246.431

B) Serviço da dívida

(+) Amortização do principal	23.091
(+) Pagamento de juros	6.718
	29.809

C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,20

8,27

A íntegra das informações relacionadas a financiamentos estão descritas na nota explicativa nº 19 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

19. Debêntures

19.1. Composição

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 30/06/2023					
					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.	4ª	2	IPCA + 6,07% ao ano	16/07/2023	83.350	74.922	158.272	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	80.000	30.790	110.790	80.000	27.472	107.472
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	180.000	10.804	190.804	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	19.503	19.503	320.000	(523)	319.477
Rio Parana Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	120.000	42.392	162.392	120.000	39.717	159.717
Rio Parana Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	195.000	10.005	205.005	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(3.465)	(3.465)	650.000	88.261	738.261
Rio Parana Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	(8.424)	(8.424)	800.000	(1.788)	798.212
					658.350	176.527	834.877	1.970.000	153.139	2.123.139

Controlada	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Consolidado 31/12/2022					
					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.	4ª	2	IPCA + 6,07% ao ano	16/07/2023	83.350	63.621	146.971	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	1	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	80.000	4.876	84.876	-	-	-
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	-	8.909	8.909	160.000	48.066	208.066
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	-	11.082	11.082	180.000	(26)	179.974
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	-	20.039	20.039	320.000	(687)	319.313
Rio Parana Energia S.A.	1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.000	(771)	119.229	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	3.906	3.906	240.000	68.749	308.749
Rio Parana Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	9.974	9.974	195.000	(155)	194.845
Rio Parana Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(3.513)	(3.513)	650.000	62.922	712.922
Rio Parana Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	(8.424)	(8.424)	800.000	(2.094)	797.906
					283.350	109.699	393.049	2.545.000	176.775	2.721.775

19.2. Vencimento

Consolidado						
Controladas	Vencimento a longo prazo	2025	2026	2027	Apartir de 2028	Total
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 2	107.472	-	-	-	107.472
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 2	159.477	160.000	-	-	319.477
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 2	159.717	-	-	-	159.717
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	-	-	-	738.261	738.261
Rio Parana Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única	-	398.465	399.747	-	798.212
		426.666	558.465	399.747	738.261	2.123.139

19.3. Movimentação

	Consolidado											Total	
	Rio Paranapanema Energia S.A.					Rio Parana Energia S.A.							
	4ª Emissão		8ª Emissão		9ª emissão		1ª Emissão		2ª Emissão		3ª Emissão		
	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2	Série 1	Série 2		Série única
Saldo em 31 de dezembro de 2022	146.971	84.876	216.975	191.056	339.352	119.229	312.655	204.819	709.409	789.482	-	3.114.824	
Amortização de custos de transação	39	63	89	155	192	-	-	186	-	306	-	1.030	
Capitalização de custos de transação	-	-	-	-	-	114	565	-	1.040	-	-	1.719	
Apropriação de juros	6.197	623	5.937	13.018	23.732	-	-	13.895	-	57.379	-	120.781	
Capitalização de juros	-	-	-	-	-	9.113	8.209	-	17.020	-	-	34.342	
Apropriação de variação monetária	5.065	-	6.921	-	-	-	-	-	-	-	-	11.986	
Capitalização de variação monetária	-	-	-	-	-	-	10.216	-	24.298	-	-	34.514	
Pagamento de debêntures	-	(80.000)	-	-	-	(120.000)	-	-	-	-	-	(200.000)	
Pagamento de juros	-	(5.562)	(11.660)	(13.425)	(24.296)	(8.456)	(9.536)	(13.895)	(16.971)	(57.379)	-	(161.180)	
Saldo em 30 de junho de 2023	158.272	-	218.262	190.804	338.980	-	322.109	205.005	734.796	789.788	-	2.958.016	

19.4. Cláusulas restritivas ("Covenants")

19.4.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

19.4.1.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 de junho de 2023, a Controlada Rio Paranapanema atendeu os referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	30/06/2023
Ebitda / Resultado financeiro	Igual ou superior a 2,0	10,49
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,72
Dívida total / (Dívida total + Capital social)	Igual ou inferior a 0,7	0,52

19.4.1.2. Covenants não financeiros

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

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas nas escrituras de emissão das debêntures, disponível no site: https://ri.ctgbr.com.br/publicacoes-e-documentos/outros_arquivos_cvm.

19.4.2. Rio Paraná Energia S.A.

19.4.2.1. Covenants financeiros

Para o período findo em 30 junho de 2023, a Controlada Rio Paraná atendeu os referidos índices financeiros, cumprindo assim, os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Índice financeiro	Limites	30/06/2023
Ebitda / Resultado financeiro ajustado	Igual ou superior a 2,0	14,28
Dívida líquida / Ebitda	Igual ou inferior a 3,2	0,69
Dívida total / (Dívida total+Capital social)	Igual ou inferior a 0,9	0,24

19.4.2.2. Covenants não financeiros

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

As outras cláusulas restritivas estão detalhadas na escritura de emissão de debêntures, disponível no site: https://ri.ctgbr.com.br/publicacoes-e-documentos/outros_arquivos_cvm.

As demais informações relacionadas a debêntures estão descritas na nota explicativa nº 20 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

20.Dividendos e Juros sobre capital próprio a pagar

20.1. Dividendos a pagar

	Controladora	
	Saldo em 31/12/2022	Saldo em 30/06/2023
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	1.132.713	1.132.713
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	8.720	8.720
	1.141.433	1.141.433

	Consolidado		
	Saldo em 31/12/2022	Dividendos pagos	Saldo em 30/06/2023
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	1.132.713	-	1.132.713
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	8.720	-	8.720
Huikai Clean Energy S.A.R.L.	22.662	-	22.662
Acionistas minoritários	4.126	(2.884)	1.242
	1.168.221	(2.884)	1.165.337

20.2. Juros sobre capital próprio a pagar

	Controladora	
	Saldo em 31/12/2022	Saldo em 30/06/2023
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	545.748	545.748
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	4.202	4.202
	549.950	549.950

	Consolidado				
	Saldo em 31/12/2022	JSCP pagos	Prescrições (*)	Reclassificações	Saldo em 30/06/2023
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	545.748	-	-	-	545.748
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	4.202	-	-	-	4.202
Huikai Clean Energy S.A.R.L.	181.332	(181.332)	-	-	-
Acionistas minoritários	3.419	(3.445)	(45)	562	491
	734.701	(184.777)	(45)	562	550.441

(*) Os juros sobre capital próprio não reclamados no prazo de três anos, a contar da data em que tenham sido postos à disposição do acionista, prescreverão conforme artigo 287 da Lei 6.404/76.

As demais informações relacionadas a dividendos e JSCP a pagar estão descritas na nota explicativa nº 21 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

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

21.1. Composição

	Consolidado					
	30/06/2023			31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Valor nominal	3.772	86.407	90.179	3.761	89.831	93.592
(-) Ajuste a valor presente	(182)	(54.330)	(54.512)	(182)	(56.858)	(57.040)
	3.590	32.077	35.667	3.579	32.973	36.552

21.2. Movimentação

	Principal	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	93.592	(57.040)	36.552
Ajuste a valor presente	–	2.528	2.528
Pagamento	(1.887)	–	(1.887)
Atualização monetária	(1.526)	–	(1.526)
Saldo em 30 de junho de 2023	90.179	(54.512)	35.667

As demais informações relacionadas a UBP estão descritas na nota explicativa nº 22 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

22. Partes relacionadas

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

22.1. Remuneração do pessoal-chave da Administração

Segue detalhe da remuneração relacionada às pessoas – chave da Administração:

	Controladora			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Benefícios de curto prazo para administradores	3.208	4.855	2.491	5.197
Benefícios pós-emprego	53	106	66	133
	3.261	4.961	2.557	5.330

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Benefícios de curto prazo para administradores	5.749	9.918	4.745	9.764
Benefícios pós-emprego	151	308	159	311
Conselho fiscal	312	624	284	568
	6.212	10.850	5.188	10.643

22.2. Transações locais

	Controladora				Consolidado					
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023		31/12/2022					
	Ativo		Passivo		Ativo		Passivo			
	Circulante	Circulante	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Rio Canoas Energia S.A.	289	509	-	-	-	-	-	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	127	223	-	-	-	-	-	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	3.702	6.523	-	-	-	-	-	-	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	1.359	2.394	-	-	-	-	-	-	-	-
Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda.	553	186	-	-	-	-	-	-	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	3.034	-	3.034	1.015	1.015	4.356	-	4.356
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	-	-	386.896	1.114.440	1.501.336	-	-	818.266	1.608.791	2.427.057
	6.030	9.835	389.930	1.114.440	1.504.370	1.015	1.015	822.622	1.608.791	2.431.413

22.3. Resultado

	Controladora		Consolidado		
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022	
	Compartilhamento de infraestrutura	Compartilhamento de infraestrutura	Compra de energia	Total	Compra de energia
Rio Canoas Energia S.A.	2.770	1.891	-	-	-
Rio Verde Energia S.A.	1.214	775	-	-	-
Rio Parana Energia S.A.	35.502	24.245	-	-	-
Rio Paranapanema Energia S.A.	13.032	8.969	-	-	-
Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda.	1.010	760	-	-	-
São Manoel Energia S.A.	-	-	(17.820)	(17.820)	(17.691)
	53.528	36.640	(17.820)	(17.820)	(17.691)

22.4. Transações com China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L

22.4.1. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.427.057
Apropriação de juros	45.708
Pagamento de juros	(37.450)
Pagamento de principal	(767.322)
Variação cambial ativa	(281.720)
Variação cambial passiva	121.776
Pagamento IRRF	(6.713)
Saldo em 30 de junho de 2023	1.501.336

22.4.2. Vencimento

Vencimento a longo prazo	2024	2025	2026	Total
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L	371.480	371.480	371.480	1.114.440
	371.480	371.480	371.480	1.114.440

Em 17 de abril de 2023, foi liquidada antecipadamente a parcela vincenda em 20 de novembro de 2023 no valor do total de US\$ 80.866 mil equivalente em R\$ 398.671 (principal, juros e IRRF), em razão da cotação favorável do dólar, moeda que é referência para a atualização dessa obrigação.

Com isso, a Controlada reduziu o valor de face de atualização dos juros dessa obrigação e o respectivo efeito da variação cambial.

A íntegra das informações referentes a partes relacionadas está descrita na nota explicativa nº 23 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

23. Provisões para grande reparos – Rio Paraná Energia

23.1. Composição

	30/06/2023		
	Circulante	Não circulante	Total
Provisões para grandes reparos	412.344	3.290.418	3.702.762
(-) Ajuste a valor presente	(14.594)	(1.755.325)	(1.769.919)
	397.750	1.535.093	1.932.843

	31/12/2022		
	Circulante	Não circulante	Total
Provisões para grandes reparos	374.798	3.750.354	4.125.152
(-) Ajuste a valor presente	(43.118)	(2.027.834)	(2.070.952)
	331.680	1.722.520	2.054.200

23.2. Movimentação

	Provisões para grandes reparos	Ajuste a valor presente	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.125.152	(2.070.952)	2.054.200
Realização de provisões	(145.846)	-	(145.846)
Atualização	(276.544)	-	(276.544)
Amortização - Ajuste a valor presente	-	301.033	301.033
Saldo em 30 de junho de 2023	3.702.762	(1.769.919)	1.932.843

A íntegra destas informações relacionadas à provisão de grandes reparos está descrita na nota explicativa nº 24 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

24. Provisões para riscos

O Grupo declara que as informações sobre a natureza das provisões, contingências e suas circunstâncias estão descritas na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022 e permanecem válidas em todos os aspectos relevantes para essas Informações contábeis Intermediárias.

24.1. Composição

Controladora	
30/06/2023	
Não circulante	
Provisões líquidas	
Trabalhistas	13

	Consolidado		Consolidado		
	30/06/2023		30/06/2023		31/12/2022
	Circulante		Não circulante		
	Provisões líquidas	Provisões	Depósitos judiciais	Provisões líquidas	Provisões líquidas
Trabalhistas	-	14.170	(2.735)	11.435	9.164
Fiscais	-	17.231	(33)	17.198	20.180
Cíveis	-	12.850	(7.130)	5.720	12.683
Desapropriações de terras	-	5.600	(4.615)	985	4.475
Indenizações de benfeitorias	-	7.250	(2.515)	4.735	8.208
Ambientais	-	13.774	(2.495)	11.279	10.213
Regulatórias	195.299	-	-	-	183.400
	195.299	58.025	(12.393)	45.632	235.640

24.2. Movimentação

A movimentação das provisões ocorreu conforme quadro abaixo:

Controladora	
Trabalhistas	
Saldo em 31 de dezembro de 2022	-
Provisões para riscos	
Provisões	13
Saldo em 30 de junho de 2023	13

	Consolidado						Total
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
Saldo em 31 de dezembro de 2022	9.164	20.180	4.475	8.208	10.213	183.400	235.640
Provisões para riscos							
Provisões / (reversões)	2.404	(3.231)	-	(3.306)	673	-	(3.460)
(Reversões) (*)	-	-	(928)	-	-	-	(928)
Variações monetárias	790	250	-	639	476	11.899	14.054
Variações monetárias (*)	-	-	353	-	-	-	353
Acordos / pagamentos	(61)	-	(797)	(400)	-	-	(1.258)
	3.133	(2.981)	(1.372)	(3.067)	1.149	11.899	8.761
Depósitos judiciais							
Variações monetárias	(74)	(1)	-	(147)	(83)	-	(305)
Variações monetárias (*)	-	-	(64)	-	-	-	(64)
(Adições)	(788)	-	(2.151)	(279)	-	-	(3.218)
Baixas	-	-	97	20	-	-	117
	(862)	(1)	(2.118)	(406)	(83)	-	(3.470)
Saldo em 30 de junho de 2023	11.435	17.198	985	4.735	11.279	195.299	240.931

	Consolidado						
	Trabalhistas	Fiscais	Cíveis		Ambientais	Regulatórias	Total
			Desapropriações de terras	Indenizações de benfeitorias			
Saldo em 31 de dezembro de 2021	8.004	20.233	12.938	8.386	9.502	163.195	222.258
Provisões para riscos							
Provisões / (reversões)	147	(681)	-	1.836	1.161	-	2.463
Provisões (*)	-	-	1.839	-	-	-	1.839
Variações monetárias	562	336	-	962	420	8.842	11.122
Variações monetárias (*)	-	-	674	-	-	-	674
Acordos / pagamentos	-	(163)	(6.894)	-	-	-	(7.057)
	709	(508)	(4.381)	2.798	1.581	8.842	9.041
Depósitos judiciais							
Variações monetárias	(31)	(156)	-	(135)	-	-	(322)
Variações monetárias (*)	-	-	(45)	-	(60)	-	(105)
(Adições)	(11)	-	-	-	-	-	(11)
Baixas	-	-	-	12	-	-	12
Baixas (*)	-	-	369	-	-	-	369
	(42)	(156)	324	(123)	(60)	-	(57)
Saldo em 30 de junho de 2022	8.671	19.569	8.881	11.061	11.023	172.037	231.242

(*) Efeitos contabilizados em contrapartida do imobilizado como a discussão é a respeito de terrenos, o Grupo atualiza o passivo contra linha dessa natureza, controlada no grupo de imobilizado.

A respeito das discussões judiciais em andamento, vale destacar:

24.2.1. *Trabalhistas*

24.2.1.1 – Rio Paraná

O aumento da provisão decorre da reclassificação de possível para provável de processos ajuizados por ex-empregados e processos administrativos.

24.2.2. *Fiscais*

24.2.2.1 – Rio Paranapanema

A principal variação decorre de reavaliação do valor envolvido de processo administrativo, que excluiu a aplicação da multa de 50% em razão da não homologação.

As demais variações são oriundas substancialmente de atualizações monetárias de processos.

24.2.3. *Ambientais*

24.2.3.1 – Rio Paranapanema

As principais variações decorrem de atualizações monetárias dos processos.

24.2.3.2 – Rio Canoas

A principal variação decorre de atualização monetária do TCCA nº 75/2011 no montante de R\$ 684. A Rio Canoas está em tratativas com a SEMAD/GO para assinatura da minuta do Termo Aditivo ao TCCA nº 75/2011.

24.3. Contingências possíveis

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Trabalhistas	-	198	30.051	13.495
Fiscais	33.045	31.228	793.912	788.697
Ambientais	1	-	72.182	1.381.881
Regulatórios	-	-	118.921	126.637
Cíveis	-	-	49.336	46.268
	33.046	31.426	1.064.402	2.356.978

24.3.1. Trabalhistas

24.3.1.1 Rio Paranapanema

O aumento das contingências trabalhistas com expectativa de perda possível decorre de novas ações trabalhistas ajuizadas por ex-empregados no período, cujo valor envolvido foi de R\$ 20.120, além de variação monetária das demais ações em andamento.

24.3.2. Fiscais

24.3.2.1 Rio Paranapanema

As principais variações das contingências fiscais decorrem da baixa do valor de R\$ 28.486, referente a uma execução fiscal ajuizada pela Receita Federal para discutir a existência de créditos de CSLL adquiridos na cisão da CESP, tendo em vista que existe uma ação anulatória que possui uma garantia bancária no mesmo valor. Outras variações decorrem da reavaliação do valor envolvido de processo administrativo tributário que excluiu a aplicação da multa de 50% em razão da não homologação. Além de encerramento de processos administrativos de forma favorável à Rio Paranapanema, em que as principais discussões tratavam de pedidos de compensação não homologadas pela Receita Federal.

As demais variações são oriundas substancialmente de atualizações monetárias de processos.

24.3.2.1 Rio Canoas

Em relação as principais contingências fiscais a Administração concluiu em conjunto com seus assessores jurídicos que não é provável que a autoridade fiscal não aceite os pedidos de restituição e compensação de saldo negativo de tributos (IRPJ e CSLL), bem como de tributos pagos a maior a favor da Rio Canoas. Em todos os casos a Rio Canoas apresentou manifestações de inconformidade e/ou recurso voluntário os quais aguardam julgamento. Valor classificado como possível de R\$ 1.415.

As demais variações nas contingências decorrem de uma Execução Fiscal ajuizada pela Prefeitura de Abdon Batista em face da Rio Canoas em que se discute o pagamento ISS durante a construção da Usina. Este caso era acompanhado pela Triunfo e foi transferido para a Rio Canoas. O valor atualizado neste caso é de R\$ 5.044.

24.3.3. Ambientais

24.3.3.1 Rio Paranapanema

As principais variações decorrem de atualizações monetárias dos processos.

24.3.3.2 Rio Paraná

A variação significativa da contingência ambiental decorre da Reclassificação do montante de R\$ 1,3 bilhão de Risco Possível para o Risco Remoto nos autos da ACP Confederação, em razão do Acordo firmado entre a Confederação e a antiga concessionária da Usina Jupia, para encerramento da demanda. A Rio Paraná não é signatária do Acordo (não efetuará qualquer pagamento, já que tal obrigação ficou direcionada exclusivamente à antiga concessionária), contudo, será beneficiária direta do Acordo com eventual e futuro encerramento da ação. Por essa razão, a reclassificação o valor de R\$ 1,3 bilhão contingenciado para o Remoto, bem como será mantido valor até a decisão final de arquivamento.

As demais variações são oriundas substancialmente de atualizações monetárias de processos. Importante ressaltar que neste último trimestre houve variação negativa, para os casos com índice de atualização pelo IGP-M, e, por essa razão, tivemos alteração a menor nos valores contingenciados.

24.3.4. Regulatórias

24.3.4.1 Rio Paranapanema

As variações nas contingências regulatórias decorrem da variação monetária negativa, para os casos com índice de atualização pelo IGP-M, e por essa razão, tivemos alteração a menor nos valores contingenciados.

A íntegra destas informações está descrita na nota explicativa nº 25 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

25. Contratos futuros de energia – CTG Trading e NE

Os saldos patrimoniais, referentes às transações de contratos futuros de energia em aberto estão abaixo apresentados.

	Consolidado					
	30/06/2023			31/12/2022		
	Ativo	Passivo	Resultado líquido	Ativo	Passivo	Resultado líquido
Circulante	234.260	167.765	66.495	244.253	180.235	64.018
Não circulante	247.660	208.861	38.799	168.118	109.682	58.436
	481.920	376.626	105.294	412.371	289.917	122.454

A mutação dos saldos referente às transações de contratos futuros de energia em aberto é a seguinte:

Saldo em 31 de dezembro de 2022	122.454
Novos	15.766
Realizados	(37.514)
Variação do valor justo	4.588
	(17.160)
Saldo em 30 de junho de 2023	105.294

	Cenário – Δ 50%	Cenário – Δ 25%	Saldo contábil em 30/06/2023	Cenário + Δ 25%	Cenário + Δ 50%
Resultados não realizados em contratos futuros de energia	43.031	4.195	105.294	(4.195)	(43.031)

A íntegra das informações referentes a operações de contratos futuros de energia está descrita na nota explicativa nº 26 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

26. Patrimônio líquido

26.1. Capital social subscrito e integralizado

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital subscrito e integralizado do Grupo 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	30/06/2023 e 31/12/2022	
	Ações ordinárias	%
China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.A.R.L.	985.071.297	99,24
China Three Gorges Latam Holding S.A.R.L.	7.582.206	0,76
	992.653.503	100,00

A íntegra das informações referentes ao patrimônio líquido está descrita na nota explicativa nº 28 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

27. Receita operacional líquida

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
			Reapresentado (Nota 2.4)	Reapresentado (Nota 2.4)
Receita operacional bruta				
Contratos ACL	647.655	1.399.244	624.947	1.291.529
Contratos ACR	417.331	834.879	369.539	733.508
Comercialização de energia	106.086	243.699	144.572	274.293
Mercado de curto prazo (MCP)	22.316	51.466	22.340	40.736
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	13.645	23.028	1.579	2.232
	1.207.033	2.552.316	1.162.977	2.342.298
Receita de ativos financeiros				
Juros e atualização monetária	457.528	912.725	609.320	1.035.651
	457.528	912.725	609.320	1.035.651
Outras receitas				
Outras receitas	191	308	224	304
	191	308	224	349
Total receita operacional bruta	1.664.752	3.465.349	1.772.521	3.378.298
Deduções à receita operacional				
PIS e COFINS	(139.154)	(291.522)	(134.115)	(270.685)
ICMS	(9.544)	(18.835)	(15.466)	(24.689)
Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)	(13.186)	(27.287)	(6.365)	(12.937)
	(161.884)	(337.644)	(155.946)	(308.311)
Receita operacional líquida	1.502.868	3.127.705	1.616.575	3.069.987

A íntegra das informações referentes à receita operacional líquida está descrita na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

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

28.1. Energia elétrica vendida

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023		01/01/2023 a 30/06/2023	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.522.258	647.655	7.103.241	1.399.244
Contrato ACR	3.519.600	417.331	7.330.270	834.879
Comercialização de energia	640.970	106.086	1.556.329	243.699
Mercado de curto prazo (MCP)	329.438	22.316	821.083	51.466
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	416.945	13.645	882.513	23.028
	8.429.211	1.207.033	17.693.436	2.552.316

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022		01/01/2022 a 30/06/2022	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	3.395.009	624.947	6.839.011	1.291.529
Contrato ACR	3.653.153	369.539	7.623.334	733.508
Comercialização de energia	707.735	144.572	1.381.172	274.293
Mercado de curto prazo (MCP)	330.887	22.340	659.336	40.736
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	112.759	1.579	159.294	2.232
	8.199.543	1.162.977	16.662.147	2.342.298

(*) Não revisados pelos auditores independentes

28.2. Energia elétrica comprada

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023		01/01/2023 a 30/06/2023	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	106.173	22.854	218.972	45.456
Comercialização de energia	627.327	86.678	1.409.433	191.841
Mercado de curto prazo (MCP)	57.433	8.541	50.399	18.895
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	86.126	2.529	279.989	5.169
(-) Crédito de PIS	-	(2.115)	-	(4.635)
(-) Crédito de COFINS	-	(9.740)	-	(21.349)
	877.059	108.747	1.958.793	235.377

	Consolidado			
	01/04/2022 a 30/06/2022		01/01/2022 a 30/06/2022	
	MWh (*)	R\$	MWh (*)	R\$
Contratos ACL	82.723	20.612	155.394	34.743
Comercialização de energia	724.967	127.348	1.407.886	235.572
Mercado de curto prazo (MCP)	26.161	1.471	72.833	4.594
Mecanismo de realocação de energia (MRE)	1.327.401	38.611	2.724.712	59.000
(-) Crédito de PIS	-	(2.479)	-	(5.413)
(-) Crédito de COFINS	-	(11.418)	-	(24.934)
	2.161.252	174.145	4.360.825	303.562

(*) Não revisados pelos auditores independentes

28.3. Encargos de uso da rede elétrica

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Tust	103.159	204.814	91.051	182.442
Tusd	10.061	20.156	9.083	18.188
Encargos de conexão	113	240	187	346
(-) Crédito de PIS	(1.829)	(3.664)	(1.640)	(3.227)
(-) Crédito de COFINS	(8.422)	(16.877)	(7.556)	(14.867)
	103.082	204.669	91.125	182.882

A íntegra das informações referentes a energia elétrica vendida, comprada e encargos de uso da rede elétrica está descrita na nota explicativa nº 30 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

29. Resultado financeiro

	Controladora			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	29.602	50.239	10.244	20.108
Variações monetárias	566	1.404	796	1.474
Depósitos judiciais	1	1	-	-
Atualização monetária de tributos a recuperar	565	1.403	796	1.474
(-) PIS e COFINS	(1.403)	(2.401)	(513)	(1.003)
Outras receitas financeiras	(14)	58	(19)	(21)
	28.751	49.300	10.508	20.558
Despesas				
Carta fiança	(1.221)	(2.630)	(1.407)	(2.756)
Outras despesas financeiras	(342)	(692)	(404)	(807)
	(1.563)	(3.322)	(1.811)	(3.563)
	27.188	45.978	8.697	16.995

	Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Receitas				
Rendimento de aplicações financeiras	76.532	156.362	54.935	90.399
Variações monetárias	26.558	44.272	10.869	28.162
Depósitos judiciais	15.011	31.332	8.978	23.436
Atualização do uso do bem público (UBP)	2.773	2.773	-	-
Atualização monetária de tributos a recuperar	712	1.812	1.285	2.534
Inadimplência CCEE	80	373	606	2.192
Atualização monetária referente a liminares CCEE	7.982	7.982	-	-
Variação cambial ativa	143.495	281.720	292.469	779.654
Ajuste a valor presente (UBP)	50	50	554	2.236
(-) PIS e COFINS	(3.633)	(7.481)	(2.673)	(4.609)
Outras receitas financeiras	74	277	50	169
	243.076	475.200	356.204	896.011
Despesas				
Juros	(105.925)	(223.039)	(126.089)	(231.510)
Debêntures	(58.885)	(120.781)	(36.024)	(68.402)
Empréstimos	(21.292)	(44.008)	(39.953)	(73.955)
Financiamentos	(6.164)	(12.492)	(7.104)	(14.359)
Partes relacionadas	(19.559)	(45.708)	(42.981)	(74.741)
Outros	(25)	(50)	(27)	(53)
Variações monetárias	(16.763)	(38.972)	(54.991)	(98.189)
Atualização do uso do bem público (UBP)	(294)	(1.247)	(2.006)	(6.417)
Atualização monetária referente a liminares CCEE	-	(831)	(24.104)	(38.730)
Provisões para riscos	(7.411)	(14.054)	(5.981)	(11.122)
Debêntures	(4.137)	(11.986)	(17.501)	(32.014)
Financiamentos	(932)	(1.960)	(686)	(750)
Outras	(3.989)	(8.894)	(4.713)	(9.156)
Variação cambial passiva	(51.322)	(121.776)	(584.710)	(584.710)
Despesas plano de pensão	(461)	(923)	(1.519)	(3.038)
Carta fiança	(1.221)	(2.630)	(1.407)	(2.756)
Ajuste a valor presente (UBP)	(2.158)	(2.578)	-	-
Atualização / AVP de provisão de grandes reparos	15.211	(24.489)	(136.879)	(198.424)
Outras despesas financeiras	(1.262)	(2.709)	(2.051)	(3.926)
	(163.901)	(417.116)	(907.646)	(1.122.553)
	79.175	58.084	(551.442)	(226.542)

A íntegra das informações referentes ao resultado financeiro está descrita na nota explicativa nº 31 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

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

30.1. Imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido

	Controladora					
	30/06/2023			30/06/2022		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		993.624			803.365	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(248.406)	(89.426)	(337.832)	(200.841)	(72.303)	(273.144)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Equivalência patrimonial de controladas / coligadas	242.401	87.264	329.665	204.708	73.695	278.403
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa sem constituição de IRPJ e CSLL diferido	-	-	-	(5.186)	(1.867)	(7.053)
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	2.191	789	2.980	-	-	-
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	1.065	384	1.449	1.329	479	1.808
Outras adições permanentes, líquidas	(576)	(212)	(788)	(10)	(4)	(14)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(3.325)	(1.201)	(4.526)	-	-	-
IRPJ e CSLL correntes	3.325	1.201	4.526	-	-	-
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	3.325	1.201	4.526	-	-	-
Ajustes correntes - períodos anteriores	-	-	-	639	-	639
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	3.325	1.201	4.526	639	-	639
Alíquota efetiva	0,3%	0,1%	0,5%	0,0%	0,0%	0,0%

	Consolidado					
	30/06/2023			30/06/2022		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Resultado antes do IRPJ e CSLL		2.161.308			1.806.216	
Alíquota nominal do IRPJ e CSLL	25%	9%	34%	25%	9%	34%
IRPJ e CSLL a alíquota pela legislação	(540.327)	(194.518)	(734.845)	(451.554)	(162.559)	(614.113)
Ajustes para cálculo pela alíquota efetiva						
Amortização encargo credor inflacionário	1.130	(37)	1.093	1.130	(37)	1.093
Equivalência patrimonial de coligadas	12.411	4.467	16.878	7.223	2.600	9.823
Prejuízo Fiscal e Base de Cálculo Negativa	(617)	(223)	(840)	(6.112)	(2.201)	(8.313)
Mais-valia	(7.592)	(2.733)	(10.325)	(7.593)	(2.733)	(10.326)
Participações nos Lucros e Resultado (PLR)	2.191	789	2.980	-	-	-
Diferença por tributação de lucro presumido em controladas	654	161	815	883	258	1.141
Diferenças temporárias sem constituição de IR/CS diferido	1.070	385	1.455	1.329	479	1.808
Incentivos fiscais	-	-	-	(1)	-	(1)
Outras adições permanentes, líquidas	(749)	(303)	(1.052)	(733)	(299)	(1.032)
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	(531.829)	(192.012)	(723.841)	(455.428)	(164.492)	(619.920)
IRPJ e CSLL correntes	338.465	122.267	460.732	287.797	103.987	391.784
IRPJ e CSLL diferidos	193.364	69.745	263.109	167.631	60.505	228.136
Total IRPJ e CSLL do período com efeito no resultado	531.829	192.012	723.841	455.428	164.492	619.920
Ajustes correntes - períodos anteriores	-	-	-	580	(17)	563
Ajustes diferidos - períodos anteriores	-	22	22	-	-	-
Total IRPJ e CSLL com efeito no resultado	531.829	192.034	723.863	456.008	164.475	620.483
Alíquota efetiva	24,6%	8,9%	33,5%	25,2%	9,1%	34,3%

A íntegra das informações de imposto de renda e contribuição social sobre o lucro líquido está descrita na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

30.2. Tributos diferidos

	Consolidado					
	30/06/2023			31/12/2022		
	IRPJ	CSLL	Total	IRPJ	CSLL	Total
Ativo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Prejuízo fiscal e Base de cálculo negativa	336.530	119.864	456.394	371.909	132.733	504.642
Provisões para grandes reparos	268.154	96.535	364.689	253.997	91.439	345.436
Variação cambial	65.097	23.435	88.532	143.722	51.740	195.462
Liminar GSF/Garantia física	37.919	13.651	51.570	39.707	14.295	54.002
Provisões para riscos	27.985	10.075	38.060	25.430	9.155	34.585
Benefício fiscal	6.221	2.240	8.461	6.835	2.461	9.296
Alienação e desativação de bens	4.074	1.467	5.541	4.125	1.484	5.609
Participação nos lucros e resultados	2.685	967	3.652	2.756	993	3.749
Amortização de direito de uso	255	91	346	287	103	390
Valores recebidos a maior RTE	83	30	113	78	28	106
Outras provisões	745	268	1.013	4.485	1.615	6.100
Total bruto	749.748	268.623	1.018.371	853.331	306.046	1.159.377
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	(642.766)	(230.109)	(872.875)	(741.735)	(267.024)	(1.008.759)
Total	106.982	38.514	145.496	111.596	39.022	150.618
Passivo de imposto diferido						
Diferenças temporárias						
Efeitos de ativo financeiro vinculado a concessão	(1.354.751)	(487.711)	(1.842.462)	(1.246.115)	(448.601)	(1.694.716)
Recuperação de custos de compra de energia pela extensão da concessão (acordo GSF)	(217.455)	(78.285)	(295.740)	(227.627)	(81.944)	(309.571)
Ajuste de avaliação patrimonial	(111.726)	(40.222)	(151.948)	(122.142)	(43.971)	(166.113)
Juros sobre depósito vinculado	(36.779)	(13.240)	(50.019)	(30.261)	(10.894)	(41.155)
Contratos futuros de energia	(26.323)	(9.477)	(35.800)	(30.611)	(11.021)	(41.632)
Ajuste a valor presente (UBP)	(7.525)	(2.709)	(10.234)	(7.933)	(2.856)	(10.789)
Mais-valia - investimento em controlada	(6.513)	(2.345)	(8.858)	(6.513)	(2.345)	(8.858)
Ajuste atuarial plano de pensão	(1.034)	(372)	(1.406)	(1.034)	(371)	(1.405)
Total bruto	(1.762.106)	(634.361)	(2.396.467)	(1.672.236)	(602.003)	(2.274.239)
Compensação entre Ativos e Passivos Diferidos	642.766	230.109	872.875	741.735	267.024	1.008.759
Total	(1.119.340)	(404.252)	(1.523.592)	(930.501)	(334.979)	(1.265.480)
Imposto diferido líquido	(1.012.358)	(365.738)	(1.378.096)	(818.905)	(295.957)	(1.114.862)

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	2023	2024	2025	2026	2027	a partir de 2028	Total
Imposto de renda e contribuição social diferidos	82.786	30.898	1.198	(5.444)	(119.691)	(1.367.843)	(1.378.096)

A íntegra das informações relativas a tributos diferidos está descrita na nota explicativa nº 32 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

31. Lucro por ação

	Controladora			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Numerador				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas da Companhia				
Lucro líquido do período	502.106	989.098	227.821	802.726
Denominador (Média ponderada de números de ações)				
Ações ordinárias	992.653	992.653	9.926.535	9.926.535
Resultado básico e diluído por ação	0,50582	0,99642	0,02295	0,08087

32. Informações por segmento

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

- Receita Operacional Líquida (R\$ 292 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 NF's de venda de energia considerada como a realização desse Ativo Financeiro;
- Depreciação e Amortização (R\$ 114 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 da Controlada;
- Resultado Financeiro Líquido (R\$ 25 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\$ 128 milhões): imposto diferido calculado sobre as diferenças temporárias acima descritas.

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

Principais Indicadores de Gestão	30/06/2023							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
Receita operacional líquida	2.612.602	100,0%	223.147	100,0%	-	0,0%	2.835.749	100,0%
Ebitda ajustado	2.095.419	80,2%	18.055	8,1%	(19.189)	0,0%	2.094.285	73,9%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	1.027.088	39,3%	15.371	6,9%	36.043	0,0%	1.078.502	38,0%
Lucro líquido ajustado	1.132.651	43,4%	15.371	6,9%	36.043	0,0%	1.184.065	41,8%
Depreciação e amortização	(408.626)	-	-	-	(38.440)	-	(447.066)	-
Receita financeira	418.253	-	5.225	-	51.722	-	475.200	-
Despesa financeira	(389.299)	-	(6)	-	(3.322)	-	(392.627)	-
Imposto de renda e contribuição social	(583.096)	-	(7.903)	-	(4.370)	-	(595.369)	-

Principais Indicadores de Gestão	30/06/2022							
	Geração	Margem %	Comercialização	Margem %	Administração outros	Margem %	Consolidado ajustado	Margem %
			Reapresentado (Nota 2.4)				Reapresentado (Nota 2.4)	
Receita operacional líquida	2.341.635	100,0%	247.474	100,0%	44	100,0%	2.589.153	100,0%
Ebitda ajustado	1.857.207	79,3%	31.900	12,9%	(30.675)	-69715,9%	1.858.432	71,8%
Lucro líquido ajustado antes da variação cambial	409.273	17,5%	22.566	9,1%	(21.145)	-48056,8%	410.694	15,9%
Lucro líquido ajustado	923.847	39,5%	22.566	9,1%	(21.145)	-48056,8%	925.268	35,7%
Depreciação e amortização	(409.304)	-	-	-	(37.095)	-	(446.399)	-
Receita financeira	871.774	-	2.264	-	21.973	-	896.011	-
Despesa financeira	(920.564)	-	(1)	-	(3.564)	-	(924.129)	-
Imposto de renda e contribuição social	(475.266)	-	(11.597)	-	(672)	-	(487.535)	-

	30/06/2023	30/06/2022
Lucro líquido societário	1.437.445	1.185.733
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	253.380	260.465
Lucro líquido ajustado	1.184.065	925.268
Ebitda societário ICVM 156/2022	2.435.910	2.368.153
Ajustes GAAP (Societário vs Regulatório) na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	291.983	480.833
Resultado de equivalência patrimonial das investidas	49.642	28.888
Ebitda ajustado ICVM 156/2022	2.094.285	1.858.432

	30/06/2023	30/06/2022
Lucro líquido societário	1.437.445	1.185.733
Imposto de renda e contribuição social	723.863	620.483
Resultado financeiro (líquido)	(58.084)	226.542
Depreciação e amortização	332.686	335.395
Ebitda societário ICVM 156/2022	2.435.910	2.368.153

	30/06/2023	30/06/2022
		<i>Reapresentado (Nota 2.4)</i>
Receita líquida societária	3.127.705	3.069.987
Ajustes de GAAP líquidos de impostos na controlada Rio Paraná em virtude da aplicação ICPC-01	291.956	480.834
Receita líquida ajustada	2.835.749	2.589.153

A íntegra das informações referentes a informações por segmento está descrita na nota explicativa nº 34 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

33. Instrumentos financeiros

33.1. Instrumentos financeiros no balanço patrimonial

Os principais instrumentos financeiros do grupo estão representados por:

Natureza	Classificação	Hierarquia do valor justo	Consolidado			
			30/06/2023		31/12/2022	
			Valor contábil	Valor a mercado	Valor contábil	Valor a mercado
Ativos financeiros						
Caixas e bancos	Custo amortizado	-	587	587	413	413
Aplicações financeiras	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	1.815.931	1.815.931	2.383.377	2.383.377
Aplicações financeiras vinculadas	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	26.533	26.533	25.039	25.039
Clientes	Custo amortizado	-	586.242	586.242	645.179	645.179
Ativo financeiro vinculado à concessão	Custo amortizado	-	12.202.047	12.202.047	11.910.090	11.910.090
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	41.258	41.258	41.258	41.258
Depósitos Judiciais	Custo amortizado	-	631.205	631.205	602.668	602.668
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	-	-	1.015	1.015
Contratos futuros de energia	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	481.920	481.920	412.371	412.371
			15.785.723	15.785.723	16.021.410	16.021.410
Passivos financeiros						
Fornecedores	Custo amortizado	-	615.129	615.129	668.166	668.166
Encargos setoriais	Custo amortizado	-	137.990	137.990	153.219	153.219
Empréstimos	Custo amortizado	-	-	-	675.707	675.707
Financiamentos	Custo amortizado	-	302.147	302.147	325.892	325.892
Debêntures	Custo amortizado	-	2.958.016	3.091.262	3.114.824	3.094.007
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	Custo amortizado	-	1.715.778	1.715.778	1.902.922	1.902.922
Uso do Bem Público (UBP)	Custo amortizado	-	35.667	35.667	36.552	36.552
Partes relacionadas	Custo amortizado	-	1.504.370	1.504.370	2.431.413	2.431.413
Provisões para grandes reparos	Custo amortizado	-	1.932.843	1.932.843	2.054.200	2.054.200
Contratos futuros de energia	Valor justo por meio do resultado	Nível 2	376.626	376.626	289.917	289.917
			9.578.566	9.711.812	11.652.812	11.631.995

A íntegra das informações referentes a instrumentos financeiros está descrita na nota explicativa nº 35 das demonstrações financeiras anuais do exercício de 2022.

34. Seguros

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

Apólices	Vigência	Limite máximo de indenização (*)
Cobertura Operacional		
Risco operacional	04/08/2022 a 04/08/2023	1.000.000
Responsabilidade civil	04/08/2022 a 04/08/2023	140.000
Responsabilidade civil ambiental	04/08/2021 a 04/08/2023	110.000
Responsabilidade civil para diretores e executivos	08/12/2022 a 08/12/2023	150.000
Risco cibernético	08/09/2022 a 08/09/2023	15.000
Modernização Rio Paraná		
Riscos de engenharia	16/06/2023 a 03/04/2024	330.000
Responsabilidade civil geral	16/06/2023 a 02/04/2024	50.000
Construção Arinos Renováveis		
Construção	12/06/2023 a 12/06/2024	1.773.595
Responsabilidade Civil	12/06/2023 a 12/06/2024	1.405.942
Transporte	12/06/2023 a 12/06/2024	497.409

(*) Não revisados pelos auditores independentes

35. Transações não caixa

	Consolidado	
	30/06/2023	30/06/2022
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	27.978	30.760
Imposto diferido sobre a realização dos ajustes de avaliação patrimonial	(9.513)	(10.458)
Dividendos prescritos	-	95
Juros sobre capital próprio prescritos	45	46
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	361	2.493
Imposto de renda e contribuição social sobre diferido sobre resultado atuarial	(123)	(848)

36. Compromissos

36.1. Contratos de compra e venda de energia elétrica

Contratos	Compromissos até
ACR	2044
ACR – Regime de cotas	2047
ACL – Contratos bilaterais	2038
Marcação a mercado	2028

37. Eventos subsequentes

37.1. Atualização da receita anual de geração – (RAG) ciclo 2023/2024 – Rio Paraná

Foi publicada em 18 de julho de 2023 Resolução homologatória nº 3.225/2023 para a RAG referente ao período de julho/2023 até junho/2024, devido aos excelentes índices de disponibilidade das UHEs Ilha Solteira e Jupiá, diante da gestão e evolução do projeto de

modernização das usinas, houve um acréscimo de R\$ 31,4 milhões na RAG correspondente à parcela de ajuste pela indisponibilidade Apurada ou Desempenho Apurado (Ajl) que afere o padrão de qualidade da UHE.

37.2. Liquidação de diferença de alíquota de Pis e Cofins – Rio Paraná

Conforme 16ª sessão da Reunião Pública Ordinária da Diretoria, houve o cumprimento dos despachos nº 239/23, nº 240/23, nº 241/23, DSP nº 495/23, nº 496/23 e nº 497/23 que determinaram à CCEE o recálculo e recontabilização dos valores de VIC de janeiro de 2016 à janeiro de 2022: referente aos ajustes de PIS/COFINS, resultando na dedução de R\$ 155 milhões na liquidação da receita de cotas referente ao mês de junho, registrada em julho de 2023.

37.3. Acompanhamento de notícia de mercado.

A CTG Brasil, através de suas controladas, tem relacionamento comercial com uma contraparte que teve noticiado o pedido de recuperação judicial em agosto de 2023. Os contratos futuros da CTG Trading requerem marcação a mercado o que poderia gerar uma desvalorização do ativo reconhecido no caso de cancelamento dos mesmos.

A Companhia até o momento não teve acesso a nenhuma formalização sobre a divulgação e acompanha o andamento desse pedido. Eventuais impactos serão analisados e tratados, se necessário no 3º ITR.

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 e discutiram as informações Trimestrais ("ITR") da Companhia referente ao segundo trimestre encerrado em 30 de junho de 2023; 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 30 de junho de 2023.

São Paulo, 11 de agosto de 2023.

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor

Membros da Administração

Conselho de Administração

Peng Gao
Presidente do Conselho

Shenliang Wang
Membro do Conselho

Liyi Zhang
Membro do Conselho

Junjie Wei
Membro do Conselho

Raul Calfat
Membro do Conselho

Maria Carolina Ferreira Lacerda
Membro do Conselho

Diretoria

Liyi Zhang
Diretor Presidente

Yan Yang
Diretor

Silvio Alexandre Scucuglia da Silva
Diretor

Evandro Leite Vasconcelos
Diretor

Rodrigo Teixeira Egreja
Diretor de Controladoria

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