

[ctgbr.com.br](http://ctgbr.com.br)

# Transição energética impulsiona o nosso futuro

A energia eólica é uma das principais fontes da matriz energética e possui papel fundamental no processo de transição energética em nosso país. Por meio dela, temos participações em 11 parques eólicos, distribuídos em três estados brasileiros e iniciamos a construção do Complexo Eólico Serra da Palmeira, um empreendimento que faz parte da ampliação de fontes renováveis que temos investido, visando estimular a agenda de descarbonização e combate às mudanças climáticas. Juntamente, trabalhamos em parques de energia solar com a construção do Complexo Solar Fotovoltaico Arinos, em Minas Gerais, para, em breve, complementar nosso portfólio com mais esta fonte renovável de energia.

Saiba mais em  
[ctgbr.com.br/operacoes](http://ctgbr.com.br/operacoes)



**CTG** Brasil



Esta publicação é certificada pelo Estadão, e foi publicada na página de Relação com o Investidor, o Estadão RI. Sua autenticidade pode ser conferida no QR Code ao lado ou pelo site: <https://estadaori.estadao.com.br/publicacoes/>

# Demonstrações Financeiras 2023



**CTG** Brasil

China Three  
Gorges Brasil  
Energia S.A.

[www.ctgbr.com.br](http://www.ctgbr.com.br)



Esta publicação é certificada pelo Estadão, e foi publicada na página de Relação com o Investidor, o Estadão RI. Sua autenticidade pode ser conferida no QR Code ao lado ou pelo site: <https://estadaori.estadao.com.br/publicacoes/>







China Three Gorges Brasil Energia S.A.  
CNPJ nº 19.014.221/0001-47

**RELATÓRIO DA ADMINISTRAÇÃO**

★ continuação

- Redução de R\$ 244,1 milhões na despesa de atualização monetária referente ao passivo relativo à provisão constituída para grandes reparos, na controlada Rio Paraná. Essa queda se justifica pela redução na projeção futura esperada para os índices de inflação IPCA e IGP-M que são os índices que atualizam esse passivo;
- Redução de R\$ 75,4 milhões nas despesas com juros relativos ao empréstimo mantido pela controlada Rio Paraná junto ao Banco Mitsubishi. Essa dívida foi liquidada no mês junho de 2023;
- Redução de R\$ 68,9 milhões na despesa com atualização monetária referente à liminar mantida pela controlada Rio Paranapanema na ação que discute a redução de garantia física. Essa queda deu-se basicamente em razão da deflação medida no IGP-M em 2023;
- Redução de R\$ 63,9 milhões nas despesas de juros incidentes sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela controlada Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo, principalmente em virtude do menor saldo da dívida, bem como das antecipações de amortizações efetuadas durante o ano de 2023;
- Efeito negativo de R\$ 49,5 milhões no resultado líquido decorrente da variação cambial incidente sobre o empréstimo entre partes relacionadas mantido pela Rio Paraná junto à CTG Luxemburgo. Esse impacto foi causado basicamente pelo menor saldo da dívida na comparação entre os períodos e, também, em virtude de uma pequena redução na valorização do real (R\$) frente ao dólar (US\$) no ano de 2023. Em 2023, houve valorização de 6,3% (de R\$ 5,2177 para R\$ 4,8900) enquanto em 2022 a moeda brasileira já tinha valorizado 6,5% (de R\$ 5,5805 para R\$ 5,2177);
- Aumento de R\$ 19,1 milhões nas receitas com aplicação financeira, principalmente em função do maior saldo médio de caixa durante a maior parte do exercício de 2023;
- Aumento de R\$ 15,8 milhões na variação monetária e juros incidentes sobre as debêntures, basicamente em virtude do primeiro ano completo do reconhecimento dos juros da debênture captada pela controlada Rio Paraná em junho/22, parcialmente compensada pela redução nas demais debêntures do Grupo em razão da redução do IPCA e CDI na comparação entre os dois períodos.

ENDIVIDAMENTO			
	Consolidado		
	2023	2022	Variação
<b>Debêntures</b>	<b>2.822.804</b>	<b>3.114.824</b>	<b>-9,4%</b>
Curto prazo	683.828	393.049	74,0%
Longo prazo	2.138.976	2.721.775	-21,4%
<b>Empréstimos</b>	<b>-</b>	<b>675.707</b>	<b>-100,0%</b>
Curto prazo	-	675.707	-100,0%
<b>Financiamentos</b>	<b>277.524</b>	<b>325.892</b>	<b>-14,8%</b>
Curto prazo	52.460	52.111	0,7%
Longo prazo	225.064	273.781	-17,8%
<b>Partes relacionadas</b>	<b>1.127.712</b>	<b>2.427.057</b>	<b>-53,5%</b>
Curto prazo	381.345	818.266	-53,4%
Longo prazo	746.367	1.608.791	-53,6%
<b>(-) Caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>(1.698.042)</b>	<b>(2.383.790)</b>	<b>-28,8%</b>
<b>(-) Aplicações financeiras vinculadas</b>	<b>(24.566)</b>	<b>(25.039)</b>	<b>-1,9%</b>
<b>Dívida líquida</b>	<b>2.505.432</b>	<b>4.134.651</b>	<b>-39,4%</b>

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

Ao final de 2023, a dívida líquida apresentou redução de 39,4% ou R\$ 1.629 milhões na comparação com a posição final de 2022. Essa redução se deu principalmente em razão das antecipações de amortizações das parcelas do empréstimo entre partes relacionadas mantido pela Controlada Rio Paraná junto a CTG de Luxemburgo, bem como, da liquidação do empréstimo desta Controlada junto ao Banco Mitsubishi e amortizações das debêntures do Grupo ocorridas durante o ano. Em 2023, não houve novas emissões de dívidas no Grupo.

Controladas	Dívidas	Remuneração	Vencimento	Consolidado		Variação
				2023	2022	
Rio Paraná Energia S.A.	China Three Gorges (Luxemburgo) Energy S.A.R.L.	4,29% ao ano + USD	20/05/2025	1.127.712	2.427.057	-53,5%
Rio Paraná 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	212.833	238.861	-10,9%
Rio Canoas Energia S.A.	BNDES	TJLP	16/06/2031	1.122	1.216	-7,7%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 1,81% ao ano	15/09/2026	58.934	79.606	-26,0%
Rio Verde Energia S.A.	BNDES	TJLP + 2,16% ao ano	15/09/2026	4.635	6.209	-25,4%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 4ª emissão série 2	IPCA + 6,07% ao ano	16/07/2023	-	146.971	-100,0%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 1	106,75% do DI ao ano	15/03/2023	-	84.876	-100,0%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 2	IPCA + 5,50% ao ano	15/03/2025	227.239	216.975	4,7%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 1	DI + 1,40% ao ano	26/01/2024	190.441	191.056	-0,3%
Rio Paranapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 2	DI + 1,65% ao ano	26/01/2026	338.258	339.352	-0,3%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	-	119.229	-100,0%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	326.810	312.655	4,5%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	204.850	204.819	0,0%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	745.671	709.409	5,1%
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	789.535	789.482	0,0%
				<b>4.228.040</b>	<b>6.543.480</b>	<b>-35,4%</b>

**LUCRO LÍQUIDO**

O ano de 2023 se mostrou desafiador, uma vez que, com o cenário hidrológico positivo houve um maior volume de energia disponível e uma menor necessidade de compra de energia. Por outro lado, os preços de energia se mantiveram em patamares baixos durante todo ano. Dentro desse cenário, o Grupo CTG apresentou mais um ano com ótimo desempenho de resultados com destaque para a melhora no resultado financeiro. O lucro líquido consolidado foi de R\$ 2.657 milhões o que representa um crescimento relevante de R\$ 378,9 milhões ou +16,6% em relação ao bom desempenho obtido no ano de 2022.



**DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS**

BALANÇOS PATRIMONIAIS - EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

Ativo	Nota	Controladora		Consolidado		Passivo	Nota	Controladora		Consolidado	
		2023	2022	2023	2022			2023	2022	2023	2022
<b>Circulante</b>						<b>Circulante</b>					
Caixa e equivalentes de caixa	5.1	452.102	661.743	1.698.042	2.383.790	Fornecedores	15	10.874	15.137	565.914	631.624
Clientes	6	-	-	689.232	644.174	Salários, provisões e contribuições sociais		33.365	32.200	80.758	78.277
Tributos a recuperar	7	49.689	47.046	60.927	58.861	Tributos a recolher	7	55.918	46.441	448.570	429.357
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	259	259	Encargos setoriais	16	-	-	116.711	119.021
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	1.232.556	1.182.734	Indenização socioambiental		-	-	978	935
Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	10	575.347	496.828	34.643	41.258	Empréstimos	17	-	-	-	675.707
Partes relacionadas	22	12.531	9.835	1.045	1.015	Financiamentos	18	-	-	52.460	52.111
Serviços em curso		-	-	64.619	76.135	Debêntures	19	-	-	683.828	393.049
Contratos futuros de energia	25	-	-	136.786	244.253	Dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP)	20	2.141.883	1.691.383	2.394.393	1.902.922
Outros créditos		6.833	13.099	59.994	59.357	Uso do bem público (UBP)	21	-	-	3.584	3.579
<b>Total do ativo circulante</b>		<b>1.096.502</b>	<b>1.228.551</b>	<b>3.978.103</b>	<b>4.691.836</b>	Partes relacionadas	22	-	-	385.534	822.622
<b>Não circulante</b>						Provisões para grandes reparos	23	-	-	338.931	331.680
Realizável a longo prazo						Provisões para riscos	24	-	-	19.883	-
Aplicações financeiras vinculadas	5.2	-	-	24.566	25.039	Contratos futuros de energia	25	-	-	73.469	180.235
Clientes	6	-	-	-	1.005	Outras obrigações		9.515	9.866	14.202	13.230
Tributos a recuperar	7	-	-	2.409	2.358	<b>Total do passivo circulante</b>		<b>2.251.555</b>	<b>1.795.027</b>	<b>5.179.215</b>	<b>5.634.349</b>
Tributos diferidos	31.2	146	-	204.242	150.618	<b>Não circulante</b>					
Repactuação do risco hidrológico	8	-	-	5.355	5.614	Fornecedores	15	7.343	-	74.604	36.542
Ativo financeiro vinculado à concessão	9	-	-	11.013.212	10.727.356	Tributos diferidos	31.2	-	-	1.598.554	1.265.480
Depósitos judiciais	11	45	-	660.204	602.668	Encargos setoriais	16	-	-	35.761	34.198
Contratos futuros de energia	25	-	-	66.311	168.118	Indenização socioambiental		-	-	18.317	18.898
Outros créditos		613	1.407	1.877	2.920	Financiamentos	18	-	-	225.064	273.781
		<b>804</b>	<b>1.407</b>	<b>11.978.176</b>	<b>11.685.696</b>	Debêntures	19	-	-	2.138.976	2.721.775
Investimentos	12	14.254.276	12.408.298	1.649.809	1.746.951	Uso do bem público (UBP)	21	-	-	32.466	32.973
Imobilizado	13	15.514	20.659	4.403.967	3.606.222	Partes relacionadas	22	-	-	746.367	1.608.791
Intangível	14	324.265	283.838	8.103.372	8.461.468	Provisões para grandes reparos	23	-	-	1.545.160	1.722.520
<b>Total do ativo não circulante</b>		<b>14.594.859</b>	<b>12.714.202</b>	<b>26.135.324</b>	<b>25.500.337</b>	Provisões para riscos	24	99	-	104.788	235.640
						Contratos futuros de energia	25	-	-	111.412	109.682
						Plano de aposentadoria	26	-	-	4.490	11.108
						Outras obrigações		6.250	10.983	16.426	23.888
						<b>Total do passivo não circulante</b>		<b>13.692</b>	<b>10.983</b>	<b>6.652.385</b>	<b>8.095.276</b>
						<b>Total do passivo</b>		<b>2.265.247</b>	<b>1.806.010</b>	<b>11.831.600</b>	<b>13.729.625</b>
						<b>Patrimônio líquido</b>	27				
						Capital social		11.670.895	11.670.895	11.670.895	11.670.895
						Reserva legal		352.296	261.485	352.296	261.485
						Reserva de lucros		1.235.674	3.003	1.235.674	3.003
						Ajuste de avaliação patrimonial		167.249	201.360	167.249	201.360
						<b>Total do patrimônio líquido</b>		<b>13.426.114</b>	<b>12.136.743</b>	<b>13.426.114</b>	<b>12.136.743</b>
						Participação não controladores		-	-	4.855.713	4.325.805
						<b>Patrimônio líquido consolidado</b>		<b>13.426.114</b>	<b>12.136.743</b>	<b>18.281.827</b>	<b>16.462.548</b>
						<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>		<b>15.691.361</b>	<b>13.942.753</b>	<b>30.113.427</b>	<b>30.192.173</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras



Esta publicação é certificada pelo Estadão, e foi publicada na página de Relação com o Investidor, o Estadão RI. Sua autenticidade pode ser conferida no QR Code ao lado ou pelo site: <https://estadaori.estadao.com.br/publicacoes/>



China Three Gorges Brasil Energia S.A.  
CNPJ nº 19.014.221/0001-47

**DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO**  
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022

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

	Nota	Controladora		Consolidado	
		2023	2022	2023	2022
<b>Receita operacional líquida</b>	28	-	-	6.042.497	5.961.607
<b>Contratos futuros de energia</b>	25.3	-	-	(104.238)	-
<b>Custos operacionais</b>					
Pessoal		-	-	(174.060)	(167.161)
Material		-	-	(16.206)	(17.114)
Serviços de terceiros		-	-	(78.839)	(87.310)
Energia comprada	29.2	-	-	(562.691)	(712.289)
Depreciação e amortização	13 e 14	-	-	(581.236)	(589.677)
Encargos de uso da rede elétrica	29.3	-	-	(418.667)	(388.554)
Compensação financeira pela utilização dos recursos hídricos (CFURH)		-	-	(111.401)	(71.566)
Taxa de fiscalização dos serviços de energia elétrica (TFSEE)		-	-	(12.307)	(12.176)
Seguros		-	-	(21.649)	(19.156)
Aluguéis		-	-	(590)	(633)
Provisões para riscos	24.2	-	-	(61.270)	(1.139)
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6.2	-	-	(6.469)	-
Outros		-	-	(25.805)	(5.556)
<b>Resultado bruto</b>		-	-	<b>3.867.069</b>	<b>3.889.276</b>
<b>Outros resultados operacionais</b>					
Pessoal		(118.334)	(111.343)	(141.844)	(141.209)
Material		(555)	(622)	(1.307)	(1.636)
Serviços de terceiros		(40.102)	(29.899)	(67.028)	(52.685)
Depreciação e amortização	13 e 14	(15.255)	(12.785)	(84.738)	(81.669)
Seguros		(535)	(506)	(791)	(868)
Aluguéis		(1.645)	(1.029)	(2.193)	(1.828)
(Constituições)/reversões de provisões para riscos	24.2	(115)	-	2.362	464
Compartilhamento de despesas	22.4	87.271	84.999	-	-
Perdas estimadas pela não recuperabilidade de ativos	13	-	-	-	(30.518)
Contratos futuros de energia	25.3	-	-	-	9.532
Outros		(9.594)	(9.590)	(11.425)	(26.759)
<b>Resultado de participações societárias</b>		<b>(98.864)</b>	<b>(80.775)</b>	<b>(306.964)</b>	<b>(327.176)</b>
Equivalência patrimonial	12	1.897.425	1.630.360	103.206	99.590
<b>Resultado antes das receitas e despesas financeiras</b>		<b>1.798.561</b>	<b>1.549.585</b>	<b>3.663.311</b>	<b>3.661.690</b>
<b>Resultado financeiro</b>	30				
Receitas		27.265	11.767	690.706	1.083.461
Despesas		(7.763)	(7.174)	(818.907)	(1.633.562)
		<b>19.502</b>	<b>4.593</b>	<b>(128.201)</b>	<b>(550.101)</b>
<b>Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>		<b>1.818.063</b>	<b>1.554.178</b>	<b>3.535.110</b>	<b>3.111.589</b>
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	31				
Corrente		(1.850)	(3.587)	(600.811)	(583.160)
Diferido		-	-	(277.007)	(250.015)
		<b>(1.850)</b>	<b>(3.587)</b>	<b>(877.818)</b>	<b>(833.175)</b>
<b>Lucro líquido do exercício</b>		<b>1.816.213</b>	<b>1.550.591</b>	<b>2.657.292</b>	<b>2.278.414</b>
<b>Atribuível a</b>					
Acionistas controladores		1.816.213	1.550.591	1.816.213	1.550.591
Acionistas não controladores		-	-	841.079	727.823
		<b>1.816.213</b>	<b>1.550.591</b>	<b>2.657.292</b>	<b>2.278.414</b>
Lucro líquido básico e diluído por ação	32	1.82966	1.56207	-	-

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

**DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE - EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022**  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Controladora		Consolidado	
	2023	2022	2023	2022
<b>Lucro líquido do exercício</b>	<b>1.816.213</b>	<b>1.550.591</b>	<b>2.657.292</b>	<b>2.278.414</b>
<b>Outros resultados abrangentes do exercício</b>				
<b>Itens que não serão reclassificados para o resultado</b>				
Projeção a partir da revisão das premissas econômicas do plano de pensão	4.244	19.828	6.618	31.080
Imposto de renda e contribuição social sobre projeção a partir da revisão das premissas econômicas do plano de pensão	(1.443)	(6.742)	(2.250)	(10.567)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	403	3.231	628	4.880
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	(137)	(1.098)	(214)	(1.659)
	<b>3.067</b>	<b>15.219</b>	<b>4.782</b>	<b>23.734</b>
<b>Total do resultado abrangente do exercício</b>	<b>1.819.280</b>	<b>1.565.810</b>	<b>2.662.074</b>	<b>2.302.148</b>

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

**DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO - EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO 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	Custo atribuído	Outros resultados abrangentes	Patrimônio líquido da Controladora	Participação dos não Controladores	Total do patrimônio líquido Consolidado
		Legal	Lucros							
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>11.670.895</b>	<b>261.485</b>	<b>3.003</b>	-	<b>195.437</b>	<b>5.923</b>	<b>12.136.743</b>	<b>4.325.805</b>	<b>16.462.548</b>	
Resultado abrangente do exercício	-	-	-	1.816.213	-	-	-	1.816.213	841.079	2.657.292
Lucro líquido do exercício	-	-	-	1.816.213	-	-	-	1.816.213	841.079	2.657.292
Projeção a partir da revisão das premissas econômicas do plano de pensão	-	-	-	-	-	-	4.244	4.244	2.374	6.618
Imposto de renda e contribuição social sobre projeção a partir da revisão das premissas econômicas do plano de pensão	-	-	-	-	-	-	(1.443)	(1.443)	(807)	(2.250)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	-	403	403	225	628
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	-	(137)	(137)	(77)	(214)
	-	-	-	<b>1.816.213</b>	-	-	<b>3.067</b>	<b>1.819.280</b>	<b>842.794</b>	<b>2.662.074</b>
Ajuste investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	(65)	(65)
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	56.332	(56.332)	-	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(19.154)	19.154	-	-	-	-	-
	-	-	-	<b>37.178</b>	<b>(37.178)</b>	-	-	-	<b>(65)</b>	<b>(65)</b>
Contribuições e distribuições aos acionistas	-	90.811	-	(90.811)	-	-	-	-	-	-
Constituição de reserva legal	-	-	1.232.580	(1.232.580)	-	-	-	-	-	-
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.331)	(23.331)
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	-	(33.686)	(33.686)
Dividendos propostos	-	-	-	-	-	-	-	-	35	97
Dividendos prescritos	-	-	62	-	-	-	-	62	(255.855)	(785.855)
Juros sobre capital próprio	-	-	-	(530.000)	-	-	-	(530.000)	29	45
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	-	29	-	-	-	29	16	45
	-	<b>90.811</b>	<b>1.232.671</b>	<b>(1.853.391)</b>	-	-	-	<b>(529.909)</b>	<b>(312.821)</b>	<b>(842.730)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	<b>11.670.895</b>	<b>352.296</b>	<b>1.235.674</b>	-	<b>158.259</b>	<b>8.990</b>	<b>13.426.114</b>	<b>3.869.260</b>	<b>18.281.827</b>	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>9.926.535</b>	<b>183.955</b>	<b>1.744.360</b>	-	<b>236.227</b>	<b>(9.296)</b>	<b>12.081.781</b>	<b>3.869.260</b>	<b>15.951.041</b>	
Resultado abrangente do exercício	-	-	-	1.550.591	-	-	-	1.550.591	727.823	2.278.414
Lucro líquido do exercício	-	-	-	1.550.591	-	-	-	1.550.591	727.823	2.278.414
Projeção a partir da revisão das premissas econômicas do plano de pensão	-	-	-	-	-	-	19.828	19.828	11.252	31.080
Imposto de renda e contribuição social sobre projeção a partir da revisão das premissas econômicas do plano de pensão	-	-	-	-	-	-	(6.742)	(6.742)	(3.825)	(10.567)
Resultado atuarial com plano de pensão de benefício definido	-	-	-	-	-	-	3.231	3.231	1.649	4.880
Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre resultado atuarial	-	-	-	-	-	-	(1.098)	(1.098)	(561)	(1.659)
	-	-	-	<b>1.550.591</b>	-	-	<b>15.219</b>	<b>1.565.810</b>	<b>736.338</b>	<b>2.302.148</b>
Realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	61.803	(61.803)	-	-	-	-	-
Imposto diferido sobre a realização do ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	(21.013)	21.013	-	-	-	-	-
	-	-	-	<b>40.790</b>	<b>(40.790)</b>	-	-	-	-	-
Contribuições e distribuições aos acionistas	1.744.360	-	(1.744.360)	-	-	-	-	-	-	-
Aumento de Capital	-	77.530	-	(77.530)	-	-	-	-	-	-
Constituição de reserva legal	-	-	2.851	(2.851)	-	-	-	-	-	-
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	(1.086.000)	-	-	-	(1.086.000)	(37.149)	(1.123.149)
Dividendos intermediários	-	-	-	-	-	-	-	-	(25.586)	(25.586)
Dividendos propostos	-	-	122	-	-	-	-	122	67	189
Dividendos prescritos	-	-	-	(425.000)	-	-	-	(425.000)	(217.142)	(642.142)
Juros sobre capital próprio	-	-	-	30	-	-	-	30	17	47
Juros sobre capital próprio prescritos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	<b>1.744.360</b>	<b>77.530</b>	<b>(1.741.357)</b>	<b>(1.591.381)</b>	-	-	-	<b>(1.510.848)</b>	<b>(279.793)</b>	<b>(1.790.641)</b>
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>11.670.895</b>	<b>261.485</b>	<b>3.003</b>	-	<b>195.437</b>	<b>5.923</b>	<b>12.136.743</b>	<b>4.325.805</b>	<b>16.462.548</b>	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras



Esta publicação é certificada pelo Estadão, e foi publicada na página de Relação com o Investidor, o Estadão RI. Sua autenticidade pode ser conferida no QR Code ao lado ou pelo site: <https://estadaori.estadao.com.br/publicacoes/>



China Three Gorges Brasil Energia S.A.  
CNPJ nº 19.014.221/0001-47

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO - EXERCÍCIOS FIMOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

★ continuação

	Nota	Controladora		Consolidado			Nota	Controladora		Consolidado	
		2023	2022	2023	2022			2023	2022		
<b>Receitas</b>						<b>Distribuição do valor adicionado</b>					
Venda de energia	28	-	-	5.103.792	4.954.157	<b>Pessoal</b>					
Receita de ativos financeiros	28	-	-	1.596.837	1.675.249	Remuneração direta	54.415	54.815	156.389	157.779	
Outras receitas		18.483	303	35.741	2.583	Benefícios	19.629	20.409	58.125	57.461	
Perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	6	-	-	(6.469)	-	FGTS	4.736	5.094	14.946	15.244	
		<b>18.483</b>	<b>303</b>	<b>6.729.901</b>	<b>6.631.989</b>	Provisão para gratificação (bônus)	7.343	346	7.343	536	
<b>Insunhos adquiridos de terceiros</b>						Participação nos resultados	18.436	16.391	38.970	36.213	
Energia comprada e encargos de uso da rede	29	-	-	(1.080.036)	(1.210.384)		<b>104.559</b>	<b>97.055</b>	<b>275.773</b>	<b>267.235</b>	
Contratos futuros de energia	25	-	-	(104.238)	9.532	<b>Impostos, taxas e contribuições</b>					
Materiais e serviços de terceiros		46.615	54.478	(163.472)	(158.833)	Federais	94.057	87.188	1.551.742	1.456.735	
Outros custos operacionais		(27.159)	(8.163)	(150.283)	(51.616)	Estaduais	1.003	1.826	37.114	77.982	
		<b>19.456</b>	<b>46.315</b>	<b>(1.498.029)</b>	<b>(1.411.301)</b>	Municipais	446	424	112.253	72.378	
<b>Valor adicionado bruto</b>		<b>37.939</b>	<b>46.618</b>	<b>5.231.872</b>	<b>5.220.688</b>		<b>95.506</b>	<b>89.438</b>	<b>1.701.109</b>	<b>1.607.095</b>	
Depreciação e amortização	13 e 14	(15.255)	(12.785)	(665.974)	(671.346)	<b>Remuneração de capitais de terceiros</b>					
Perdas estimadas pela não recuperabilidade de ativos		-	-	-	(30.518)	Aluguéis	2.129	1.481	3.559	3.184	
		<b>22.684</b>	<b>33.833</b>	<b>4.565.898</b>	<b>4.518.824</b>	Outras despesas financeiras	7.763	7.174	818.907	1.635.814	
<b>Valor adicionado líquido produzido</b>		<b>15.255</b>	<b>12.835</b>	<b>665.974</b>	<b>(30.518)</b>		<b>9.892</b>	<b>8.655</b>	<b>822.466</b>	<b>1.638.998</b>	
Equivalência patrimonial	12	1.897.425	1.630.360	103.206	99.590	<b>Remuneração de capitais próprios</b>					
Outras receitas financeiras		143.239	122.336	824.714	1.214.116	Juros sobre capital próprio	530.000	425.000	530.000	425.000	
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>		<b>2.040.664</b>	<b>1.752.696</b>	<b>927.920</b>	<b>1.313.706</b>	Dividendos	-	1.086.000	-	1.086.000	
		<b>2.063.348</b>	<b>1.786.529</b>	<b>5.493.818</b>	<b>5.832.530</b>	Lucros retidos	1.323.391	80.381	1.323.391	80.381	
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>		<b>2.063.348</b>	<b>1.786.529</b>	<b>5.493.818</b>	<b>5.832.530</b>	Participação dos não controladores nos lucros retidos	-	-	841.079	727.823	
						<b>Valor adicionado distribuído</b>	<b>1.853.391</b>	<b>1.591.381</b>	<b>2.694.470</b>	<b>2.319.204</b>	

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras

NOTAS EXPLICATIVAS DA DIRETORIA PARA OS EXERCÍCIOS FIMOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E DE 2022  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. INFORMAÇÕES GERAIS

1.1. Contexto operacional

A China Three Gorges Brasil Energia S.A. ("Companhia" ou "CTG Brasil"), também referida isoladamente ou em conjunto com suas Controladas como Grupo, é uma sociedade por ações, com sede na cidade de São Paulo, listada na Comissão de Valores Mobiliários (CVM) com registro na categoria A. O Grupo é controlado pela China Three Gorges Corporation (CTG), estatal chinesa estrategicamente posicionada no segmento de energia limpa, com presença mundial e foco na geração de energia hidrelétrica de grande porte.

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

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

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

Em 31 de dezembro de 2023, o Grupo apresentou um capital circulante líquido (CCL) negativo no montante de R\$ 1.201.112, em virtude basicamente dos seguintes fatos:

- Transferência para o passivo circulante das parcelas de debêntures referente a 8ª emissão série 2ª e 9ª emissão série 1, na Controlada indireta Rio Paranapanema Energia;
- Transferência para o passivo circulante das parcelas de debêntures referente a 1ª emissão série 2ª e 2ª emissão série 1, na Controlada Rio Paraná Energia;
- Constituição de dividendos e juros sobre capital próprio a pagar.

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

1.2. Projetos Greenfield

Destinam-se a geração de energias renováveis eólica e solar e no total a CTG Brasil adicionará 1 GW de capacidade instalada (12% de crescimento), com foco na comercialização para sua carteira de clientes do mercado livre. A Diretoria tem o entendimento que as aquisições dos projetos não fizeram parte do escopo de aplicação das normas contábeis IFRS 3/CPC 15 (Combinações de Negócios), visto que ainda não geram inputs e outputs necessários para serem caracterizados como "negócios".

1.2.1. Serra da Palmeira

O projeto de Serra da Palmeira, localizado no estado da Paraíba, com capacidade instalada prevista de 648 MW, iniciou sua construção no 4º trimestre de 2023, com previsão de entrada em operação comercial até o final de 2025.

1.2.2. Arinos

O projeto Arinos, localizado em Minas Gerais, teve início da construção no 1º trimestre de 2023, com capacidade instalada prevista de 340 MW, e mantém previsão de atingir operação comercial plena até o final de 2024.

1.2.3. Dom Inocêncio Sul

Em 14 de setembro de 2023, em virtude de restrições regulatórias que impossibilitarão o escoamento da totalidade da energia autorizada pela Dom Inocêncio, o Grupo tomou a decisão de exercer a sua opção de venda. Esta escolha se fundamenta no propósito de otimizar a gestão de recursos e operação.

Conforme divulgado no Diário Oficial da União, foi aprovado em 24 de outubro de 2023, sem restrições, o exercício de opção de venda e a respectiva transferência da totalidade de ações.

Em 19 de dezembro de 2023 a Companhia concluiu a operação de venda sobre a totalidade das ações para a Salus - Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia no valor de R\$ 16.759.

1.3. Contratos de Concessão/resoluções autorizadas

1.3.1. Direitos do contrato de concessão

Referem-se ao direito da concessionária de receber caixa dos usuários pelos serviços de construção do sistema de distribuição de energia elétrica e pelo uso de infraestrutura, originados da bifurcação requerida pelo ICPC 01 (R1).

A parte remanescente da remuneração paga pelo contrato de concessão da Controlada Rio Paraná foi registrada como um ativo intangível, uma vez que a empresa receberá parte da remuneração do mercado livre mediante capacidade de cobrar das empresas distribuidoras de energia e prestação de serviço pelo modelo de cotas. A amortização é registrada com base no prazo final do contrato de concessão.

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

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

Controladas	Contrato de concessão Aneel/Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Garantia física (MW médio)	Início da concessão/autorização	Vencimento concessão/autorização
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 76/1999	Jurumirim	UHE	SP	Paranapanema	101,0	42,5	22/09/1999	17/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 76/1999	Chavantes	UHE	SP/PR	Paranapanema	414,0	168,9	22/09/1999	30/03/2032
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 76/1999	Salto Grande	UHE	SP/PR	Paranapanema	73,8	49,7	22/09/1999	11/05/2032
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 76/1999	Capivara	UHE	SP/PR	Paranapanema	643,0	328,6	22/09/1999	21/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 76/1999	Taquarucu	UHE	SP/PR	Paranapanema	525,0	195,4	22/09/1999	19/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 76/1999	Rosana	UHE	SP/PR	Paranapanema	354,0	173,6	22/09/1999	15/04/2032
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 183/1998	Canoas I	UHE	SP/PR	Paranapanema	82,5	51,5	30/07/1998	29/07/2037
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 183/1998	Canoas II	UHE	SP/PR	Paranapanema	72,0	43,4	30/07/1998	26/07/2037
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 549/2002	Retiro	PCH	SP	Sapucaí	16,0	8,1	10/10/2002	21/11/2034
Rio Paranapanema Energia S.A.	Nº 706/2002	Palmeiras	PCH	SP	Sapucaí	16,5	8,1	18/12/2002	05/02/2049
Rio Verde Energia S.A.	Nº 03/2010	Garibaldi	UHE	SC	Canoas	191,9	84,9	14/12/2010	11/01/2051
Rio Verde Energia S.A.	Nº 90/2002	Salto	UHE	GO	Verde	116,0	63,2	11/12/2002	06/04/2046
Rio Paraná Energia S.A.	Nº 01/2016	Jupiá	UHE	SP/MS	Paraná	1.551,2	844,9	05/01/2016	17/04/2047
Rio Paraná Energia S.A.	Nº 01/2016	Ilha Solteira	UHE	SP/MS	Paraná	3.444,0	1.645,0	05/01/2016	18/04/2047
						<b>7.600,9</b>	<b>3.707,8</b>		

Em 10 de outubro de 2023 foi publicada a Resolução Autorizativa nº 14.896 que altera o término da vigência do prazo de concessão da PCH Palmeiras, pertencente a Controlada indireta Rio Paranapanema Energia S.A., acrescentando 2.555 dias em sua concessão. A antiga Controlada indireta Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda. foi incorporada pela Rio Paranapanema Energia S.A. conforme nota explicativa nº 1.8.3.

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

A tabela a seguir demonstra as resoluções autorizadas das controladas:

Controladas	Contrato de concessão Aneel/Resolução autorizativa Aneel	Usina	Tipo	UF	Rio	Capacidade instalada (MW)	Início da concessão/autorização	Vencimento concessão/autorização
Usina Fotovoltaica Arinos C 1 Ltda.	Nº 10.168/2021	Arinos 1	UFV	MG		48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 2 Ltda.	Nº 10.169/2021	Arinos 2	UFV	MG		48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 4 Ltda.	Nº 10.171/2021	Arinos 4	UFV	MG		48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 8 Ltda.	Nº 10.175/2021	Arinos 8	UFV	MG		48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 9 Ltda.	Nº 10.176/2021	Arinos 9	UFV	MG		48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 10 Ltda.	Nº 10.177/2021	Arinos 10	UFV	MG		48,1	22/06/2021	22/06/2056
Usina Fotovoltaica Arinos C 32 Ltda.	Nº 11.413/2022	Arinos 32	UFV	MG		48,1	01/04/2022	01/04/2057
Serra da Palmeira Energia 1 Ltda.	Nº 11.823/2022	Serra da Palmeira I	EOL	PB		36,0	12/05/2022	12/05/2057
Serra da Palmeira Energia 2 Ltda.	Nº 11.824/2022	Serra da Palmeira II	EOL	PB		30,0	12/05/2022	12/05/2057



Esta publicação é certificada pelo Estadão, e foi publicada na página de Relação com o Investidor, o Estadão RI. Sua autenticidade pode ser conferida no QR Code ao lado ou pelo site: <https://estadaori.estadao.com.br/publicacoes/>

















China Three Gorges Brasil Energia S.A.  
CNPJ nº 19.014.221/0001-47

NOTAS EXPLICATIVAS DA DIRETORIA PARA OS EXERCÍCIOS FIMOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E DE 2022  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

★ continuação

18.8. Garantias contratuais

18.8.1. Rio Canoas Energia S.A.

As garantias do contrato são:

- Alienação fiduciária de 100% das ações da emissora;
- Fiança bancária;
- Cessão fiduciária sobre os direitos emergentes da concessão.

18.8.2. Rio Verde Energia S.A.

As garantias do contrato são:

- Penhor dos direitos emergentes da Concessão;
- Penhor dos direitos creditórios sobre o PPA firmado com a Votener;
- Penhor da totalidade das ações de emissão, tendo seus acionistas como intervenientes no contrato;

18.9. Cláusulas restritivas ("Covenants")

18.9.1. Rio Canoas Energia S.A.

As cláusulas restritivas aplicadas são:

- Sem prévia e expressa autorização do BNDES, distribuir dividendos superior a 25% do Lucro Líquido;
  - Firmar contratos de serviços técnicos e administrativos com entes do mesmo grupo econômico, sem prévia e expressa autorização do BNDES;
  - Manter índice de cobertura da dívida de no mínimo 1,30.
- Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Acumulado dos últimos 12 meses

A) Geração de caixa da atividade

	2023	2022
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	53.609	37.297
(+) Ebitda	65.287	79.036
(-) Impostos sobre o lucro	4.889	(5.375)
<b>123.785</b>	<b>110.958</b>	

B) Serviço da dívida

(+) Amortização do principal	28.307	28.010
(+) Pagamento de juros	18.527	20.535
<b>46.834</b>	<b>48.545</b>	

C) Índice de cobertura do serviço da dívida = (A)/(B) igual ou superior a 1,30

	2,64	2,29
--	------	------

18.9.2. Rio Verde Energia S.A.

As cláusulas restritivas aplicadas são:

- Sem prévia e expressa autorização do BNDES, distribuir dividendos superior a 25% do Lucro Líquido;
- Firmar contratos com entes do mesmo grupo econômico, sem prévia e expressa autorização do BNDES;
- Manter índice de cobertura da dívida de no mínimo 1,20.

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022, a Controlada atendeu aos índices financeiros e, portanto, cumpriu com os referidos *covenants*, conforme abaixo:

Acumulado dos últimos 12 meses

A) Geração de caixa da atividade

	2023	2022
(+) Disponibilidade final no período imediatamente anterior	172.828	32.134
(+) Ebitda	196.442	194.166
(-) Impostos sobre o lucro	(56.592)	(52.475)
<b>312.678</b>	<b>173.825</b>	

B) Serviço da dívida

(+) Amortização do principal	23.220	22.975
(+) Pagamento de juros	5.863	7.533
<b>29.083</b>	<b>30.508</b>	

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

	10,75	5,70
--	-------	------

19. DEBÊNTURES

19.1. Política contábil

As debêntures são reconhecidas, inicialmente, pelo valor justo, líquido dos custos incorridos na transação e são, subsequentemente, demonstradas pelo custo amortizado. Qualquer diferença entre os valores captados (líquidos dos custos da transação) e o valor de liquidação é reconhecida na demonstração do resultado durante o exercício em que eles estejam em aberto, utilizando o método da taxa efetiva de juros.

As taxas pagas no estabelecimento das debêntures são reconhecidas como custos da transação das debêntures, uma vez que seja provável que uma parte ou o total seja sacado. Nesse caso, a taxa é diferida até que o saque ocorra. Quando não houver evidências da probabilidade de saque de parte ou da totalidade, a taxa é capitalizada como um pagamento antecipado de serviços de liquidez e amortizada durante o exercício ao qual se relaciona.

As debêntures são classificadas como passivo circulante, a menos que o Grupo tenha um direito incondicional de diferir a liquidação do passivo por, pelo menos, 12 meses após a data do balanço.

19.2. Composição

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

  

Controlada	Consolidado										
	2022										
	Circulante				Não circulante						
			Juros, variação monetária e (custos de transação)		Total	Principal		Variação monetária e (custos de transação)		Total	
	Emissão	Série	Remuneração	Vencimento final	Principal		Principal				
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 Paraná Energia S.A.	1ª	1	DI + 1,05% ao ano	15/06/2023	120.000	(771)	119.229	-	-	-	
Rio Paraná Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	16/06/2025	-	3.906	3.906	240.000	68.749	308.749	
Rio Paraná Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	15/06/2024	-	9.974	9.974	195.000	(155)	194.845	
Rio Paraná Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	15/06/2031	-	(3.513)	(3.513)	650.000	62.922	712.922	
Rio Paraná Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	27/06/2027	-	(8.424)	(8.424)	800.000	(2.094)	797.906	
					<b>283.350</b>	<b>109.699</b>	<b>393.049</b>	<b>2.545.000</b>	<b>176.775</b>	<b>2.721.775</b>	

19.3. Vencimento

Controladas	Consolidado						
	Vencimento a longo prazo		2025	2026	2027	A partir de 2029	Total
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 8ª emissão série 2		109.001	-	-	-	109.001
Rio Parapanema Energia S.A.	Debêntures 9ª emissão série 2		159.822	159.821	-	-	319.643
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 1ª emissão série 2		162.422	-	-	-	162.422
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 2ª emissão série 2		-	-	-	749.391	749.391
Rio Paraná Energia S.A.	Debêntures 3ª emissão série única		-	398.772	399.747	-	798.519
			<b>431.245</b>	<b>558.593</b>	<b>399.747</b>	<b>749.391</b>	<b>2.138.976</b>

19.4. Movimentação

	Consolidado										
	Rio Parapanema Energia S.A.					Rio Paraná 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 única	
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>146.971</b>	<b>84.876</b>	<b>216.975</b>	<b>191.056</b>	<b>339.352</b>	<b>119.229</b>	<b>312.655</b>	<b>204.819</b>	<b>709.409</b>	<b>789.482</b>	<b>3.114.824</b>
Amortização de custos de transação	39	63	178	312	357	-	-	373	-	613	1.935
Capitalização de custos de transação	-	-	-	-	-	114	942	-	1.734	-	2.790
Apropriação de juros	6.588	623	11.943	25.402	46.200	-	-	27.136	-	112.027	229.919
Capitalização de juros	-	-	-	-	-	9.113	18.129	-	34.682	-	61.924
Apropriação de variação monetária	4.782	-	9.803	-	-	-	-	-	-	-	14.585
Capitalização de variação monetária	-	-	-	-	-	-	14.496	-	34.388	-	48.884
Pagamento de debêntures	(83.350)	(80.000)	-	-	-	(120.000)	-	-	-	-	(283.350)
Pagamento de juros	(8.994)	(5.562)	(11.660)	(26.329)	(47.651)	(8.456)	(19.412)	(27.478)	(34.542)	(112.587)	(302.671)
Pagamento de variação monetária	(66.036)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(66.036)
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2023</b>	-	-	<b>227.239</b>	<b>190.441</b>	<b>338.258</b>	-	<b>326.810</b>	<b>204.850</b>	<b>745.671</b>	<b>789.535</b>	<b>2.822.804</b>

19.5. Características dos contratos de debêntures

Controladas	Emissão	Série	Remuneração	Registro CVM da Emissão	Data da emissão	Data de vencimento	Quantidade emitida	Valor nominal	Agente fiduciário	Periodicidade de pagamento dos juros		Número de parcelas	Destinação de recursos das debêntures
										dos juros	de parcelas		
Rio Paraná Energia S.A.	1ª	2	IPCA + 6,15% ao ano	Resolução CVM nº 160/22	15/06/2018	16/06/2025	240.000	1	Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Semestral	2	2	Pagamentos de gastos, despesas e/ou dívidas relacionadas ao Projeto de modernização das UHE's
Rio Paraná Energia S.A.	2ª	1	DI + 1,20% ao ano	Resolução CVM nº 160/22	15/06/2021	15/06/2024	195.000	1	Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Semestral	1	1	Reforço de capital de giro
Rio Paraná Energia S.A.	2ª	2	IPCA + 4,63% ao ano	Resolução CVM nº 160/22	15/06/2021	15/06/2031	650.000	1	Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Semestral	3	3	Projeto de modernização das usinas Jupia e Ilha solteira
Rio Paraná Energia S.A.	3ª	Única	DI + 1,29% ao ano	Resolução CVM nº 160/22	27/06/2022	27/06/2027	800.000	1	Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Semestral	2	2	Alongamento do perfil do endividamento e reforço de capital de giro
Rio Parapanema Energia S.A.	8ª	2	IPCA + 5,50% ao ano	Resolução CVM nº 160/22	15/03/2018	15/03/2025	160.000	1	Planner Trustee Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Anual	2	2	Pagamento de principal da segunda parcela da quinta emissão da primeira série, principal da terceira parcela da quarta emissão da primeira série e principal da parcela única da sexta emissão.
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	1	DI + 1,40% ao ano	Resolução CVM nº 160/22	26/01/2021	26/01/2024	180.000	1	Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Semestral	1	1	Pagamento de principal da primeira parcela da quarta emissão, principal da terceira parcela da quinta emissão, principal da primeira da sétima emissão e reforço de capital de giro.
Rio Parapanema Energia S.A.	9ª	2	DI + 1,65% ao ano	Resolução CVM nº 160/22	26/01/2021	26/01/2026	320.000	1	Pentágono S.A. Distribuidora de Títulos e Valores Mobiliários	Semestral	2	2	Pagamento de principal da primeira parcela da quarta emissão, principal da terceira parcela da quinta emissão, principal da primeira da sétima emissão e reforço de capital de giro.



Esta publicação é certificada pelo Estadão, e foi publicada na página de Relação com o Investidor, o Estadão RI. Sua autenticidade pode ser conferida no QR Code ao lado ou pelo site: <https://estadaori.estadao.com.br/publicacoes/>



China Three Gorges Brasil Energia S.A. CNPJ nº 19.014.221/0001-47

NOTAS EXPLICATIVAS DA DIRETORIA PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E DE 2022 (Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

\* continuação

19.6. Garantias contratuais

19.6.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

Não há garantias expressas em contrato

19.6.2. Rio Paraná Energia S.A.

Não há garantias expressas em contrato

19.7. Cláusulas restritivas (Covenants)

19.7.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

19.7.1.1. Covenants financeiros

As cláusulas restritivas previstas no Instrumento Particular de Escritura de Emissão Pública de Debêntures Não Conversíveis em Ações da Oitava e Nona emissão da Controlada são:

- i. Índice entre divisão da Dívida Líquida pelo Ebitda que deverá ser igual ou inferior a 3,20;
ii. Índice entre divisão do Ebitda pelo Resultado Financeiro que deverá ser igual ou superior a 2,0;
iii. Redução de capital da Controlada poderá ser realizada se observado o limite igual ou inferior a 0,9, do índice financeiro quociente da divisão da dívida total pelo somatório da dívida total e capital social da Rio Paranapanema, na 8ª e 9ª emissão, tendo por base as então mais recentes Demonstrações Financeiras da Controlada.

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022, a Controlada atendeu aos referidos índices financeiros e, cumprindo assim, os referidos covenants, conforme abaixo:

Índice financeiro table with columns: Limites, 2023, 2022. Rows for Ebitda/Resultado financeiro, Dívida líquida/Ebitda, Dívida total/(Dívida total + Capital social).

19.7.1.2. Covenants não financeiros

Além das cláusulas restritivas relacionadas a índices financeiros mencionados anteriormente, há cláusulas restritivas referentes a outros assuntos da Oitava e Nona emissão, os quais vêm sendo atendidas pela Controlada Rio Paranapanema Energia, dos quais destacamos os mais relevantes:

- i. Inadimplemento no pagamento de quaisquer outras obrigações financeiras, de forma agregada ou individual, contraídas pela Emissora, no mercado local ou internacional em valor igual ou superior a R\$ 32 milhões para a 8ª emissão e R\$ 70 milhões para a 9ª emissão;
ii. 8ª/9ª debêntures - Transferência de controle acionário direto ou indireto da Controlada Rio Paranapanema Energia, desde que após tal transferência as classificações de risco pela Moody's ou Standard & Poor's ou na falta destas, a Fitch, rebaixar, por motivos diretamente ligados a transferência do controle acionário, a classificação de risco da Controlada Rio Paranapanema Energia em dois níveis em relação à classificação de risco vigente na data da emissão;

19.7.2. Rio Paraná Energia S.A.

19.7.2.1. Covenants financeiros

No Instrumento Particular de Escritura de Emissão Pública de Debêntures Não Conversíveis em Ações da Primeira, Segunda e Terceira emissão:

- i. Índice entre divisão da Dívida Líquida pelo Ebitda, que deverá ser igual ou inferior a 3,20;
ii. Índice entre divisão do Ebitda pelo Resultado Financeiro, que deverá ser igual ou superior a 2,0;
iii. Redução de capital da Controlada poderá ser realizada se observado o limite igual ou inferior a 0,90 (noventa centésimos), do índice financeiro quociente da divisão da dívida total pelo somatório da dívida total e capital social da Controlada, tendo por base as então mais recentes Demonstrações Financeiras Regulatórias (Aneel).

Índice financeiro

Índice financeiro table with columns: Limites, 2023, 2022. Rows for Ebitda/Resultado financeiro ajustado, Dívida líquida/Ebitda, Dívida total/(Dívida total+Capital social).

19.7.2.2. 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, dos quais destacamos os mais relevantes:

- i. Inadimplemento no pagamento de quaisquer outras obrigações financeiras, de forma agregada ou individual, em valor igual ou superior a R\$ 75 milhões da 1ª emissão, R\$ 100 milhões na 2ª emissão e 115 milhões da 3ª emissão;
ii. Alteração societária que resulte na exclusão de forma direta ou indireta da Controlada, salvo se o(s) novo(s) acionista(s) controlador(es) direto(s) ou indireto(s) possuir(em) classificação de risco (rating) mínimo Aa1.br, conforme classificação atribuída pela Moody's, ou brAA+ pela Standard & Poor's, ou na falta desses, AA+(bra) pela Fitch Ratings;

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

20. DIVIDENDOS E JUROS SOBRE CAPITAL PRÓPRIO A PAGAR

20.1. Política contábil

A distribuição de dividendos e juros sobre capital próprio é feita para os acionistas da Companhia com base no seu Estatuto Social, e é reconhecida como um passivo em suas demonstrações financeiras. À medida em que a deliberação dos juros sobre capital próprio acontece, 15% são retidos para recolhimento do IR incidente, que é registrado em conta apropriada.

20.2. Dividendos a pagar

Controladora table with columns: Saldo em 2022, Saldo em 2023. Rows for China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L., China Three Gorges Latam Holding S.Á.R.L.

Consolidado table with columns: Saldo em 2022, Saldo em 2023. Row for total consolidated balance.

Dividendos table with columns: Saldo em 2022, Saldo em 2023. Rows for China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L., China Three Gorges Latam Holding S.Á.R.L., Hui kai Clean Energy S.Á.R.L., Acionistas minoritários.

(\* Os dividendos não reclamados no prazo de três anos, a contar da data em que tenham sido disponibilizados ao acionista, prescreverão conforme artigo 287 da Lei nº 6.404/76.

20.3. Juros sobre capital próprio a pagar

Controladora table with columns: Saldo em 2022, JSCP a pagar em 2023, Saldo em 2023. Rows for China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L., China Three Gorges Latam Holding S.Á.R.L.

China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L.

China Three Gorges Latam Holding S.Á.R.L.

Consolidado table with columns: Saldo em 2022, JSCP a pagar em 2023, Saldo em 2023. Rows for China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L., China Three Gorges Latam Holding S.Á.R.L., Hui kai Clean Energy S.Á.R.L., Acionistas minoritários.

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

21. USO DO BEM PÚBLICO (UBP) - RIO VERDE E RIO CANOAS

21.1. Política contábil

Pela exploração da geração de energia elétrica outorgada através dos contratos de concessões nº 03/2010 da Controlada Rio Canoas Energia S.A. e nº 90/2002 da Controlada Rio Verde Energia S.A., como contraprestação ao direito de exploração do

22.6. Características do contrato com a CTG Lux

Table with columns: Controladas, Remuneração, Data da emissão, Data de vencimento, Periodicidade de pagamento dos juros, Número de parcelas, Destinação de recursos das debêntures.

23. PROVISÕES PARA GRANDES REPAROS - RIO PARANÁ

23.1. Política contábil

A Controlada Rio Paraná possui contratos dentro do alcance do ICPC 01 (Interpretação técnica baseada do IFRIC 12) que envolvem uma entidade privada (concessionário) que constrói a infraestrutura usada para prestar os serviços públicos ou melhorá-la, além de operá-la e mantê-la pelo prazo da concessão.

Com base em estimativas de engenheiros e administração foi provisionado o valor total que se espera despendir nos reparos necessários para a operação das unidades geradoras dentro das condições previstas no Edital do Leilão. A estimativa de gastos somente é confirmada na abertura das máquinas, sendo assim, a real dimensão da necessidade de reparo somente será apurada na abertura de cada item.

As provisões foram contabilizadas como obrigações no início da concessão, trazidas a valor presente, em contrapartida do ativo intangível. Posteriormente, as provisões são atualizadas considerando a taxa efetiva, o andamento do projeto e realização conforme são efetivados os gastos.

Trimestralmente as provisões são revistas e sempre que houver andamento do projeto que demonstre que as estimativas de desembolso precisam ser atualizadas, tais efeitos serão refletidos nos livros contábeis e, conseqüentemente, nas demonstrações financeiras.

Em caso de aumento na base da provisão, o efeito é registrado contra o intangível. Quando a revisão é em razão da alteração do fluxo dos dispêndios, esse efeito impacta o resultado.

aproveitamento hidrelétrico o Grupo paga, valores anuais, contados a partir das assinaturas dos contratos, em parcelas mensais referentes à UB. Tais desembolsos, a valores históricos, foram reconhecidos no grupo de intangíveis, e são amortizados ao longo do exercício de concessão.

A taxa de desconto no cálculo do valor presente é de 9,63% não tendo vinculação com a expectativa de retorno do projeto.

21.2. Composição

Consolidado table with columns: 2023, 2022. Rows for Circulante, Não circulante, Total. Rows for Valor nominal, Ajuste a valor presente.

21.3. Movimentação

Table with columns: Saldo em 31 de dezembro de 2022, Ajuste a valor presente, Pagamento, Atualização monetária, Saldo em 31 de dezembro de 2023.

22. PARTES RELACIONADAS

22.1. Política contábil

As partes relacionadas, são reconhecidas, inicialmente, pelo valor justo, líquido dos custos incorridos na transação e são, subsequentemente, demonstrados pelo custo amortizado. Qualquer diferença entre os valores captados (líquidos dos custos da transação) e o valor de liquidação é reconhecida na demonstração do resultado durante o exercício em que os mesmos estejam em aberto, utilizando o método da taxa efetiva de juros.

O Grupo é controlado em última instância pela China Three Gorges Corporation, uma empresa de energia estatal chinesa. Para todas as transações as premissas contratuais são as mesmas praticadas em mercado.

22.2. Remuneração do pessoal-chave da Administração

Em 28 de abril de 2023, em Assembleia Geral Ordinária (AGO), foi aprovado o valor da remuneração anual da Administração da Companhia no montante global de até R\$ 20.789 para 2023, sendo distribuído da seguinte forma: (a) R\$ 6.339 para o Conselho de Administração; (b) R\$ 14.450 para a Diretoria.

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

Table with columns: Controladora, Consolidado. Rows for Benefícios de curto prazo para administradores, Benefícios pós-emprego, Conselho fiscal.

22.3. Transações locais

A Controladora possui contrato de compartilhamento de despesas com as suas Controladas Rio Canoas Energia S.A., Rio Verde Energia S.A., Rio Paraná Energia S.A. e Rio Paranapanema Energia S.A. aprovado pela Aneel, conforme despacho nº 2018, de 10 de julho de 2017.

O Grupo possui contrato de compartilhamento de recursos técnicos, entre as empresas Controladas Rio Paraná Energia S.A., Rio Canoas Energia S.A., Rio Verde Energia S.A. e Rio Paranapanema Energia S.A., contrato este que foi previamente aprovado pelo Despacho Aneel nº 3.620, de 11 de novembro de 2021. E para fins de divulgação no consolidado os efeitos são eliminados.

O grupo possui operações de compra e venda de energia entre controladas e coligadas.

Table with columns: Controladora, Consolidado. Rows for Ativo, Passivo, Circulante, Não circulante, Total. Rows for Rio Canoas Energia S.A., Rio Verde Energia S.A., Rio Paraná Energia S.A., Rio Paranapanema Energia S.A., Rio Sapucaí-Mirim Energia Ltda., São Manoel Energia S.A., China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L.

22.4. Resultado

Table with columns: Controladora, Consolidado. Rows for 2023, 2022. Rows for Venda de energia, Compra de energia, Total.

22.5. Transações com China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.Á.R.L.

Em 22 de agosto de 2016, a Controlada Rio Paraná assinou o Contrato de Cessão por meio do qual a IBCB Luxembourg concordou em ceder e transferir à China Three Gorges (Luxembourg) S.Á.R.L., seus direitos e obrigações relacionados ao financiamento existente. O contrato teve anuidade do órgão regulador, conforme despacho Aneel nº 2.686, de 5 de outubro de 2016 através da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira (SFF). A transação foi efetuada em dólar e com juros de 6,20% ao ano em 2016 e, a partir de 2017, essa taxa de juros passou a ser de 4,29% ao ano.

Em 01 de março de 2019 foi celebrado o primeiro aditivo deste contrato mantendo as condições de juros, porém prolongando o vencimento para 20 de maio de 2023 e alterando as parcelas de principal de \$ 25.000.000 (vinte e cinco milhões de dólares) para \$ 57.812.500 (cinquenta e sete milhões, oitocentos e doze mil e quinhentos dólares) a partir de 20 de maio de 2019.

Em 11 de novembro de 2022 foi celebrado o segundo aditivo deste contrato mantendo as condições de juros, porém prolongando o valor de vencimento para 20 de novembro de 2025 e alterando as parcelas de principal de \$ 57.812.500 (cinquenta e sete milhões, oitocentos e doze mil e quinhentos dólares) para \$ 77.083.333 (setenta e sete milhões, oitenta e três mil, trezentos e trinta e três dólares).

O contrato foi atualizado pelos juros e encargos financeiros, determinados e incorridos até a data desta demonstração financeira e a taxa de conversão para 31 de dezembro de 2023 em dólar foi de R\$ 4,8413, conforme Banco Central do Brasil.

O contrato não possui nenhuma cláusula de Covenants.

22.5.1. Movimentação

Table with columns: Saldo em 31 de dezembro de 2022, Apropriação de juros, Pagamento de juros, Pagamento de principal, Variação cambial ativa, Variação cambial passiva, Pagamento IRRF, Saldo em 31 de dezembro de 2023.

22.5.2. Vencimento

Table with columns: Vencimento a longo prazo, Saldo em 2025, Saldo em 2023.

Em razão das oportunidades em relação às taxas de conversão, a Controlada Rio Paraná amortizou de forma antecipada, as parcelas de maio e novembro de 2023 e a parcela a vencer de maio de 2024.

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

23.2. Composição

Table with columns: 2023, 2022. Rows for Circulante, Não circulante, Total. Rows for Provisões para grandes reparos, Ajuste a valor presente.

23.3. Movimentação

Table with columns: Saldo em 31 de dezembro de 2022, Realização de provisões, Atualização, Amortização - Ajuste a valor presente, Saldo em 31 de dezembro de 2023.

24. PROVISÕES PARA RISCOS

24.1. Política contábil

As provisões para as perdas decorrentes dos riscos classificados como prováveis são reconhecidas contabilmente, desde que:

- i. haja uma obrigação presente (legal ou não formalizada) como resultado de eventos passados;
ii. é provável que seja necessária uma saída de recursos para liquidar a obrigação; e
iii. o valor puder ser estimado com segurança.



Esta publicação é certificada pelo Estadão, e foi publicada na página de Relação com o Investidor, o Estadão RI. Sua autenticidade pode ser conferida no QR Code ao lado ou pelo site: https://estadao.ri.estadao.com.br/publicacoes/







China Three Gorges Brasil Energia S.A.  
CNPJ nº 19.014.221/0001-47

NOTAS EXPLICATIVAS DA DIRETORIA PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E DE 2022  
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

★ continuação

i. ocupações irregulares em Área de Preservação Permanente - (APP) e recuperação dos danos ambientais causados;  
ii. cumprimento das condicionantes das Licenças de Operação;  
iii. manutenção da cota/nível mínimo de operação do reservatório;  
iv. supostos prejuízos causados aos pescadores;  
v. cumprimento de Programas Ambientais. Abaixo, seguem detalhes dos principais processos ambientais:

• Ação Civil Pública - (ACP) ajuizada pela Confederação Nacional dos Pescadores e Aquicultores, em 26 de julho de 2018, em face da antiga concessionária da UHE Jupia e da Rio Paraná, em decorrência de um blecaute ocorrido na UHE Jupia em meados de 2009, em que houve redução na vazão de água do reservatório, ocasionando a mortandade de peixes, o que lhes renderam prejuízos de cunho material e moral, requerendo, o pagamento de indenização. Houve variação significativa com a baixa da contingência no montante de R\$ 1,3Bi em decorrência da Decisão judicial para arquivamento da ACP, em razão do Acordo firmado entre Confederação e a antiga concessionária da UHE Jupia, também ré nesta, para encerramento da demanda. Importante esclarecer que a Rio Paraná não foi signatária do Acordo (não efetuará qualquer pagamento, já que a tal obrigação ficou a cargo, exclusivamente, à antiga concessionária da Usina), contudo, se beneficiou diretamente com o encerramento da ação.

• 6 Autos de Infração lavrados pelo Instituto de Meio Ambiente de Mato Grosso do Sul - (IMASUL) e Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - (IBAMA), totalizando R\$ 8.521 (R\$ 7.585 em 31 de dezembro de 2022), por supostos impactos ambientais decorrente de suposta mortandade de peixes relativa aos baixos níveis do reservatório da UHE Jupia, ocupação irregular em APP, suposto descumprimento da Licença de Operação de soltura de alevinos, e suposto uso de substância (dicloro isocianurato de sódio - MD-60) em desacordo com autorização ambiental. Em todos os casos, foram apresentadas as Defesas Administrativas e em alguns casos já apresentados Recursos Administrativos, aguardando-se julgamento pelos órgãos ambientais;

• Ação Civil Pública ajuizada pelo MPF de Três Lagoas/MS ("Ação Peixamento"), em que se discute o cumprimento da condicionante específica ambiental 2.1 da LO 1251/2014, em razão do suposto elevado decréscimo na soltura de variadas espécies de alevinos nos reservatórios das UHEs Jupia e Ilha Solteira. O Processo encontra-se em fase de instrução, sendo que a Rio Paraná já apresentou sua Contestação, aguardando decisão de 1ª instância. O valor atualizado é de R\$ 5.886 (R\$ 5.594 em 31 de dezembro de 2022);

• 38 Ações de indenização por danos morais e materiais ajuizadas em 2023 por supostos pescadores em face da Rio Paraná e CESP/AUREN, cuja discussão se refere ao suposto dano causado pelo blecaute ocorrido na UHE Jupia em 2009, o qual teria levado à morte de peixes na região do rio Paraná, reduzindo a renda mensal dos mesmos. Os processos já tiveram decisão de 1ª instância favorável à Rio Paraná, sendo que os autores interpuseram Embargos de Declaração. O valor atualizado é de R\$ 1.984.

b) Causa com chance de perda possível, com valores envolvidos não passíveis de estimativa

523 Ações Cíveis Públicas - movidas pelo Ministério Público Federal de Jales/SP em face da CESP e dos ocupantes irregulares, requerendo para a condenação:

I. recuperação da APP;

II. a demolição de edificações/ocupações irregulares (caso obrigação não seja cumprida pelos ocupantes);

III. pagamento de indenização pelos danos ambientais irrecuperáveis a serem apurados em eventual perícia a ser designada nos autos. A Rio Paraná passou a integrar o polo passivo das ações como réu e os processos estão atualmente em andamento em primeira instância, em fase de instrução processual.

A chance de perda da Controlada é considerada como possível e o valor envolvido no caso não é passível de estimativa até o momento pois depende de perícia para apuração de custos relacionados às medidas de mitigação, recuperação e compensação das áreas, além da desmobilização das edificações irregulares existentes em APP.

24.3.5. Regulatórias

24.3.5.1. Rio Paranapanema Energia S.A.

i. Por conta da recusa da Controlada em pagar os valores em disputa na Ação Ordinária mencionada na nota explicativa nº 13 ("Encargos de Uso da Rede Elétrica"), a Aneel autou a Rio Paranapanema por meio do Auto de Infração nº 014/2009-SFG por supostamente não ter a Controlada Rio Paranapanema Energia (i) firmado os CUSD com as concessionárias de distribuição; e (ii) não ter quitado o passivo da TUSD-g acumulado de julho de 2004 a junho de 2009. Por conta disso, a Controlada Rio Paranapanema Energia ajuizou Mandado de Segurança para suspender a cobrança da multa imposta, tendo sido a liminar deferida em junho de 2009. Em junho de 2013, a sentença denegou o pedido de liminar feito pela Rio Paranapanema no Mandado de Segurança impetrado, mantendo-se a multa imposta pela Aneel. Em outubro de 2013 a Controlada Rio Paranapanema energia requereu no processo a suspensão da exigibilidade da multa até o julgamento definitivo do Mandado de Segurança, mediante o depósito do valor integral e atualizado da multa objeto da ação. Em dezembro de 2013, a Controlada Rio Paranapanema energia interpôs recurso de apelação, o qual ainda está pendente de julgamento. A classificação é de perda possível, e o valor é de R\$ 43.720 (R\$ 40.791 em 31 de dezembro de 2022);

ii. Entre 2010 e 2012, uma associação de distribuidoras e uma distribuidora ingressaram com ações judiciais visando anular os despachos da Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira (SFF)/Aneel nº 2.517/2010 e 1.175/2012, respectivamente. A Controlada Rio Paranapanema energia pode ser impactada por eventuais decisões favoráveis às distribuidoras. O valor atualizado é de R\$ 27.000 (R\$ 26.056 em 31 de dezembro de 2022).

25. CONTRATOS FUTUROS DE ENERGIA

25.1. Política contábil

As operações de contratos futuros de energia são transacionadas em mercado ativo e reconhecidas pelo valor justo por meio do resultado, com base no preço contratado ou no preço de mercado das contratações em aberto na data do balanço.

As operações foram realizadas pelo Grupo até 2028 e foram reconhecidas pelo seu valor justo na data de fechamento de cada operação. São reconhecidos na rubrica de contratos futuros de energia, os ganhos/perdas líquidos não realizados decorrentes da marcação a mercado.

Este valor justo é estimado, em grande parte, pelas cotações de preço utilizadas no mercado ativo de balcão, na medida em que tais dados observáveis de mercado existam, e, se necessário, pelo uso de técnicas de avaliação que consideram preços estabelecidos nas operações de compra e venda e preços de mercado projetados por entidades especializadas, no período de disponibilidade destas informações. A taxa de desconto utilizada para fins de cálculo do valor justo, consiste na taxa de Depósitos Interbancários (DI), acrescida da taxa de risco da contraparte definida em política contábil pelo Grupo.

25.2. Composição

25.3. Movimentação

Saldo em 31 de dezembro de 2021

Contratos novos

Contratos realizados

Varição no valor justo

Saldo em 31 de dezembro de 2022

Contratos novos

Contratos realizados

Varição no valor justo

Saldo em 31 de dezembro de 2023

O principal efeito na linha de "variação no valor justo" é resultado do pedido de recuperação judicial de uma contraparte que compunha o portfólio de contratos futuros firmados com o Grupo.

25.4. Análise de sensibilidade sobre as operações em contratos futuros de energia

A análise de sensibilidade foi preparada em atendimento ao dispositivo no item 40 do CPC 40 (R1) - Instrumentos financeiros: Evidenciação, considerando a elevação dos cenários 1 e 2 nos preços futuros, aplicados sobre as curvas de mercado de dezembro de 2023. A seguir, os impactos no resultado do Grupo.

Resultado não realizado em contratos futuros de energia

A variação da taxa de desconto não impacta de forma importante o valor justo apurado, visto a curta duration da carteira de contratos futuros em aberto, motivo pelo qual não foi apresentada análise de sensibilidade.

26. PLANOS DE PENSÃO E APOSENTADORIA - RIO PARANAPANEMA ENERGIA

26.1. Benefícios a empregados

26.1.1. Política contábil

A Controlada Rio Paranapanema Energia patrocina planos de pensão e aposentadoria a seus empregados. Esses planos foram constituídos de acordo com as características de benefício definido e contribuição definida. Os custos, contribuições e o passivo ou ativo atuarial do plano de benefício definido são determinados, anualmente, em 31 de dezembro, por atuários independentes, e apurados usando o método do crédito unitário projetado e registrados de acordo com a Deliberação CVM nº 110/2022 (CPC 33 (R1)/IAS 19 - Benefícios a Empregados).

Com relação aos planos de pensão de benefício definido, a Controlada reconhece passivo no balanço patrimonial se o valor presente da obrigação de benefício definido na data do balanço é maior que o valor justo dos ativos do plano.

O valor presente da obrigação de benefício definido é determinado mediante o desconto das saídas futuras estimadas de caixa, usando taxas de descontos condizentes com os rendimentos de mercado, as quais são denominadas na moeda em que os benefícios serão pagos e que tenham prazos de vencimento próximos daqueles da respectiva obrigação do plano de pensão.

Os custos de serviços passados são imediatamente reconhecidos no resultado.

A Controlada reconheceu um passivo atuarial no seu balanço patrimonial com contrapartida em resultados abrangentes, em virtude de perdas apuradas no cálculo atuarial resultante da queda da taxa de desconto utilizada no cálculo dos ativos e passivos do plano de aposentadoria, sem efeito em resultado.

Os custos correntes do plano, incluindo os juros, menos os rendimentos esperados dos ativos, são reconhecidos no resultado mensal. Os ganhos e as perdas atuariais são reconhecidos imediatamente em outros resultados abrangentes, com efeito imediato no patrimônio líquido da Controlada.

26.2. Contribuição definida

26.2.1. Política contábil

No plano de contribuição definida, a Controlada faz contribuições mensais contratuais para o plano de previdência privada conforme opção do colaborador para esse benefício. A Controlada não tem qualquer obrigação adicional de pagamento depois que a contribuição é efetuada. As contribuições são reconhecidas como despesa de benefícios a empregados, quando devidas, cujo montante foi de R\$ 1.217 (R\$ 1.197 em 31 de dezembro de 2022).

26.3. Benefício definido

26.3.1. Política contábil

A Controlada patrocina planos de benefícios suplementares de aposentadoria e pensão para seus empregados e ex-empregados. A Vivest (antiga Fundação CESP) é a entidade responsável pela administração dos planos de benefícios supracitados.

O Plano de Suplementação de Aposentadorias e Pensão - PSAP da Controlada é estruturado na modalidade de Benefício definido, criado em 1º de setembro de 1999 e encontra-se aberto à novas adesões para os empregados da Controlada. O plano garante uma suplementação do benefício do INSS mediante à aposentadoria e invalidez aos empregados inscritos no plano, conforme as regras definidas pelo regulamento do plano, atualmente está aberto para a entrada de novos participantes.

O custeio do plano é determinado pelo regulamento através das contribuições dos participantes, aposentados e patrocinadores. A Controlada designou a empresa Mercer Human Resource Consulting Ltda., atuária independente, para conduzir a avaliação atuarial anual, visando determinar os passivos e custos que os mesmos representam, com base nas regras estabelecidas no CPC 33 (R1)/IAS 19 - Benefícios a empregados, obrigatório para as Sociedades Anônimas de capital aberto pela Deliberação CVM nº 110/2022. Durante este processo, todas as premissas atuariais foram revisadas. A avaliação atuarial adotou o método do crédito unitário projetado e o ativo líquido do plano é avaliado pelo valor justo.

As obrigações com a Vivest (uma das entidades administradoras dos planos de benefícios), referente ao Plano com Benefício Definido, são registradas no passivo não circulante na rubrica de plano de pensão e aposentadoria.

26.3.2. Conciliação dos ativos/passivos a serem reconhecidos no balanço patrimonial

Obrigação de benefício definido

Valor justo do ativo do plano

Passivo reconhecido no balanço patrimonial

No exercício de 2023, a Controlada contabilizou uma redução em seu passivo de longo prazo no valor de R\$ 6.618 (R\$ 31.080 em 31 de dezembro de 2023) em contrapartida ao patrimônio líquido (outros resultados abrangentes), conforme estabelecido pelo CPC 33 (R1)/IAS 19 - Benefícios a empregados.

26.3.3. Movimento do (passivo)/ativo a ser reconhecido no balanço patrimonial

Valor líquido do passivo de benefício definido no final do ano anterior

Custo da obrigação de benefício definido incluído no resultado da empresa

Contribuições da empresa realizadas no exercício

Redimensionamento da obrigação de benefício definido incluído em outros resultados abrangentes ("OCI")

Valor líquido do passivo de benefício definido no final do ano

26.3.4. Evolução do valor presente das obrigações no final do exercício

Obrigação de benefício definido no final do ano anterior

Custo do serviço corrente

Custo do serviço

Contribuição de participante

Custo dos juros

Benefícios pagos pelo plano no exercício

Redimensionamento da obrigação

Obrigação de benefício definido no final do ano

26.3.5. Evolução do valor justo dos ativos no final do exercício

Valor justo do ativo do plano no final do ano anterior

Rendimento real dos ativos

Juros sobre o valor justo do ativo do plano

Rendimento do valor justo do ativo do plano

Contribuições no exercício

Benefícios pagos pelo plano no exercício

Valor justo dos ativos no final do exercício

26.3.6. Despesa anual reconhecida no resultado do exercício

Custo do serviço corrente

Custo dos juros sobre a obrigação de benefício definido

Rendimento sobre o valor justo do ativo do plano

Total

26.3.7. Remensurações atuariais reconhecidas em outros resultados abrangentes

Saldo no início do exercício

Efeito da alteração de premissas financeiras

Efeito da alteração de premissas demográficas

Efeito da experiência do plano

Rendimento sobre o valor justo do ativo do plano

Saldo no final do exercício

26.3.8. Premissas utilizadas nas avaliações atuariais

26.3.8.1. Hipóteses econômicas

Taxa nominal de desconto (\*)

Taxa de retorno esperado dos ativos

Taxa nominal de crescimento salarial

Crescimento dos benefícios da previdência social e dos limites

Taxa de inflação estimada no longo prazo

Fator de capacidade

Salários

Benefícios

(\*) Utilização de taxas nominais.

26.3.8.2. Hipóteses demográficas

Mortalidade geral

Entrada em invalidez

Mortalidade de inválidos

Composição familiar

Idade de aposentadoria

Taxa de crescimento salarial

Rotatividade

26.3.9. Dados dos participantes

Numero de Participantes

Ativos

Aposentados

Inválidos

26.3.10. Análise de sensibilidade das premissas atuariais

Com a finalidade de verificar o impacto nas obrigações atuariais, que em 31 de dezembro de 2023 foi de R\$ 409.204, a Rio Paranapanema Energia realizou análise de sensibilidade da principal premissa atuarial, a taxa de desconto, considerando uma variação de 1p.p., tendo como resultado os seguintes efeitos:

Taxa de desconto

(+1,00 p.p.) (-1,00 p.p.)

Impacto na Obrigação de Benefício Definido

Total da Obrigação de Benefício Definido

Duration da obrigação (em anos)

26.3.11. Estimativa da despesa de benefício definido para o próximo exercício

Custo do serviço corrente

Custo dos juros

Rendimento esperado dos ativos do plano

Custo da obrigação de benefício definido

26.3.12. Outras informações sobre as obrigações atuariais

O valor esperado de contribuições da Controlada Rio Paranapanema Energia para o exercício de 2023 é de R\$ 2.492 (R\$ 2.537 em 31 de dezembro de 2022).

Os pagamentos esperados da obrigação de benefício definido para os próximos 10 anos são os seguintes:

1 ano

Entre 2 e 5 anos

Entre 5 e 10 anos

27. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

27.1. Capital social subscrito e integralizado

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

Em 31 de dezembro de 2023 e 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, seiscentas e cinquenta e três mil e quinhentas e três) de ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas, assim distribuídas dentre os acionistas:

2023 e 2022

Ações ordinárias %

China Three Gorges (Luxembourg) Energy S.À.R.L.

China Three Gorges Latam Holding S.À.R.L.

27.2. Reservas de lucros

A reserva de retenção de lucros é constituída como uma destinação dos lucros do exercício.

27.3. Reserva legal

A reserva legal é constituída anualmente como destinação de 5% do lucro líquido do exercício e não poderá exceder a 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital social do Grupo.







