

#Transformar
vidas com a nossa
energia.

INFORMAÇÕES CONTÁBEIS
INTERMEDIÁRIAS

2T2023

CEMIG

SUMÁRIO

BALANÇOS PATRIMONIAIS	3
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS	5
DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES	7
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	8
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	9
DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO	11
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	12
1. CONTEXTO OPERACIONAL	12
2. BASE DE PREPARAÇÃO	14
3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO	16
4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	17
5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS	17
6. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA	18
7. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS	19
8. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL	19
9. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS	21
10. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO	21
11. ATIVOS DE CONTRATO	23
12. INVESTIMENTOS	25
13. IMOBILIZADO	30
14. INTANGÍVEIS	32
15. ARRENDAMENTOS	33
16. FORNECEDORES	34
17. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES	35
18. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES	35
19. ENCARGOS REGULATÓRIOS	37
20. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO	38
21. PROVISÕES	40
22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS	45
23. RECEITAS	46
24. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	48
25. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS	51
26. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS	53
27. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS	56
28. SEGMENTOS OPERACIONAIS	64
29. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA	66
30. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO - CPI	69
DESEMPENHO DE NOSSOS NEGÓCIOS	70
RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR	75

BALANÇOS PATRIMONIAIS

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

ATIVO

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
CIRCULANTE					
Caixa e equivalentes de caixa	4	544.277	292.980	347.796	194.482
Títulos e valores mobiliários	5	750.986	1.352.359	289.162	788.368
Consumidores e revendedores	6	561.777	982.643	472.949	812.592
Concessionários - transporte de energia	6	111.996	112.706	109.171	110.007
Tributos compensáveis	7	41.939	51.896	35.754	28.375
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	8a	768.437	774.649	766.334	772.564
Dividendos a receber	26	68.464	140.250	224.380	259.106
Ativo financeiro da concessão	10	318.616	309.347	226.111	-
Ativos de contrato	11	778.237	720.032	752.776	691.153
Outros ativos		347.941	260.733	336.556	255.951
		4.292.670	4.997.595	3.560.989	3.912.598
Ativos classificados como mantidos para venda	29	362.423	-	350.425	-
TOTAL DO CIRCULANTE		4.655.093	4.997.595	3.911.414	3.912.598
NÃO CIRCULANTE					
Títulos e valores mobiliários	5	2.521	5.105	970	2.976
Consumidores e revendedores	6	2.690	63	2.675	47
Tributos compensáveis	7	45.976	47.280	39.033	28.545
Depósitos vinculados a litígios	9	177.967	174.461	171.661	168.183
Instrumentos financeiros derivativos	27	339.382	702.734	339.382	702.734
Outros ativos		52.759	61.895	53.890	69.556
Ativo financeiro da concessão	10	3.435.831	3.332.528	2.755.976	691.460
Ativos de contrato	11	3.916.690	3.924.195	3.842.651	3.842.796
Investimentos	12	3.042.132	3.355.051	5.274.952	7.845.778
Imobilizado	13	2.534.961	2.356.699	1.736.492	1.556.915
Intangível	14	900.379	974.169	744.925	660.093
Direito de uso	15a	77.553	57.219	74.495	55.493
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		14.528.841	14.991.399	15.037.102	15.624.576
TOTAL DO ATIVO		19.183.934	19.988.994	18.948.516	19.537.174

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

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

PASSIVO

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
CIRCULANTE					
Empréstimos e debêntures	18	32.860	33.707	32.860	33.707
Fornecedores	16	381.013	503.110	352.881	448.621
Imposto de renda e contribuição social	8b	14.404	109.881	-	-
Impostos, taxas e contribuições	17	167.914	176.252	151.812	131.435
Encargos regulatórios	19	110.902	116.248	101.650	104.357
Obrigações pós-emprego	20	88.734	84.377	88.734	84.377
Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar	26	942.479	1.406.958	942.479	1.406.958
Salários e encargos sociais		59.165	68.283	58.197	67.301
Instrumentos financeiros derivativos	27	105.020	90.526	105.020	90.526
Instrumentos financeiros - Opção de venda	27	-	672.416	-	672.416
Passivo de arrendamentos	15b	15.415	9.893	14.795	9.592
Outros passivos		161.140	179.448	159.608	177.552
TOTAL DO CIRCULANTE		2.079.046	3.451.099	2.008.036	3.226.842
NÃO CIRCULANTE					
Empréstimos e debêntures	18	4.639.646	4.925.359	4.639.646	4.925.359
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8c	748.944	646.368	705.602	557.634
Impostos, taxas e contribuições	17	360.402	361.301	349.399	348.573
Encargos regulatórios	19	3.552	5.299	-	-
Obrigações pós-emprego	20	1.087.912	1.112.069	1.087.912	1.112.069
Provisões	21	406.605	397.040	404.975	396.537
Passivo de arrendamentos	15b	68.287	52.474	65.687	50.909
Outros passivos		146.458	145.175	44.177	26.441
TOTAL DO NÃO CIRCULANTE		7.461.806	7.645.085	7.297.398	7.417.522
TOTAL DO PASSIVO		9.540.852	11.096.184	9.305.434	10.644.364
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	22				
Capital social		5.473.724	5.473.724	5.473.724	5.473.724
Reservas de lucros		3.630.532	3.628.085	3.630.532	3.628.085
Ajustes de avaliação patrimonial		(197.458)	(208.999)	(197.458)	(208.999)
Lucros acumulados		736.284	-	736.284	-
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		9.643.082	8.892.810	9.643.082	8.892.810
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		19.183.934	19.988.994	18.948.516	19.537.174

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

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

(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
RECEITA LÍQUIDA	23	3.388.308	4.173.877	2.834.768	3.554.981
CUSTOS OPERACIONAIS	24				
Custos com energia elétrica		(1.493.468)	(1.958.034)	(1.458.906)	(1.917.428)
Custos de construção		(74.017)	(125.886)	(73.149)	(125.886)
Custos de operação		(427.436)	(410.622)	(336.157)	(326.765)
		(1.994.921)	(2.494.542)	(1.868.212)	(2.370.079)
LUCRO BRUTO		1.393.387	1.679.335	966.556	1.184.902
DESPESAS OPERACIONAIS	24				
Perdas (reversões) de créditos esperadas		296	305	(410)	(128)
Despesas gerais e administrativas		(61.162)	(73.326)	(61.162)	(73.153)
Outras despesas operacionais, líquidas		(140.821)	(237.172)	(140.052)	(236.542)
		(201.687)	(310.193)	(201.624)	(309.823)
Resultado de equivalência patrimonial	12	95.038	274.020	452.221	659.450
Resultado operacional antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro		1.286.738	1.643.162	1.217.153	1.534.529
Receitas financeiras	25	483.646	456.381	435.445	422.589
Despesas financeiras	25	(463.065)	(694.256)	(459.348)	(683.206)
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social		1.307.319	1.405.287	1.193.250	1.273.912
Imposto de renda e contribuição social correntes	8d	(137.527)	(128.582)	(24.919)	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8d	(100.803)	126.699	(99.342)	129.492
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		1.068.989	1.403.404	1.068.989	1.403.404
Lucro básico e diluído por ação – R\$	22	0,37	0,48	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022

(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
RECEITA LÍQUIDA	23	1.632.268	2.049.713	1.412.393	1.728.489
CUSTOS OPERACIONAIS	24				
Custos com energia elétrica		(747.946)	(993.302)	(732.002)	(973.398)
Custos de construção		(47.184)	(75.190)	(46.316)	(75.190)
Custos de operação		(218.694)	(212.166)	(169.632)	(166.699)
		(1.013.824)	(1.280.658)	(947.950)	(1.215.287)
LUCRO BRUTO		618.444	769.055	464.443	513.202
DESPESAS OPERACIONAIS	24				
Perdas (reversões) de créditos esperadas		221	(868)	(122)	(1.085)
Despesas gerais e administrativas		(31.593)	(40.660)	(31.592)	(40.487)
Outras despesas operacionais, líquidas		(63.618)	(164.973)	(62.857)	(164.374)
		(94.990)	(206.501)	(94.571)	(205.946)
Resultado de equivalência patrimonial		25.532	217.940	156.408	416.001
Resultado operacional antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro		548.986	780.494	526.280	723.257
Receitas financeiras	25	310.387	113.292	287.952	95.051
Despesas financeiras	25	(295.618)	(648.048)	(292.510)	(642.946)
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social		563.755	245.738	521.722	175.362
Imposto de renda e contribuição social correntes	8d	(8.350)	240.686	32.926	309.250
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8d	(95.919)	103.466	(95.162)	105.278
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		459.486	589.890	459.486	589.890
Lucro básico e diluído por ação – R\$	22	0,16	0,20	-	-

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

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

(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	1.068.989	1.403.404	1.068.989	1.403.404
Itens que não serão reclassificados para a demonstração de resultado em exercícios subsequentes				
Remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos (nota 20)	13.083	-	13.083	-
Imposto de renda e contribuição social sobre remensuração de planos de benefícios definidos (nota 8c)	(4.448)	-	(4.448)	-
	8.635	-	8.635	-
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS	1.077.624	1.403.404	1.077.624	1.403.404

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022

(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	459.486	589.890	459.486	589.890
RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS	459.486	589.890	459.486	589.890

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

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

(Em milhares de Reais, exceto quando indicado de outra forma)

	Capital social	Adiantamento para futuro aumento de capital	Reservas de lucros	Ajustes de avaliação patrimonial	Lucros acumulados	Total do patrimônio líquido
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021	4.123.724	1.350.000	2.464.672	(182.942)	-	7.755.454
Lucro líquido do período	-	-	-	-	1.403.404	1.403.404
Realização do custo atribuído	-	-	-	(117.007)	117.007	-
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2022	4.123.724	1.350.000	2.464.672	(299.949)	1.520.411	9.158.858
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022	5.473.724	-	3.628.085	(208.999)	-	8.892.810
Lucro líquido do período	-	-	-	-	1.068.989	1.068.989
Outros resultados abrangentes						
Ajuste de passivo atuarial - remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos, líquida de impostos	-	-	-	8.635	-	8.635
Resultado abrangente do período	-	-	-	8.635	1.068.989	1.077.624
Reserva de incentivos fiscais	-	-	2.447	-	(2.447)	-
Realização do custo atribuído	-	-	-	2.906	(2.906)	-
Juros sobre capital próprio (nota 22c)	-	-	-	-	(327.352)	(327.352)
SALDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023	5.473.724	-	3.630.532	(197.458)	736.284	9.643.082

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

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

(Em milhares de Reais)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS					
Lucro líquido do período		1.068.989	1.403.404	1.068.989	1.403.404
AJUSTES:					
Depreciação e amortização	24	161.227	164.184	124.571	126.910
Baixas de valor residual líquido de ativos financeiros da concessão, ativos de contrato, imobilizado e intangível		2.859	180.390	2.236	171.785
Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão	10 e 11	(588.794)	(729.389)	(367.788)	(418.955)
Equivalência patrimonial	12b	(95.038)	(274.020)	(452.221)	(659.450)
Ajuste referente à desvalorização em investimentos	12b	30.086	-	30.086	-
Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	24	45.791	-	45.791	-
Juros e variações monetárias		277.020	263.120	276.964	263.061
Variação cambial de empréstimos	18	(301.310)	(342.500)	(301.310)	(342.500)
Ganho na alienação de investimento	29	(30.487)	(6.644)	(30.487)	(6.644)
Amortização do custo de transação de empréstimos	18	3.063	1.209	3.063	1.209
Imposto de renda e contribuição social diferidos	8c	100.803	(126.699)	99.342	(129.492)
Provisões para perdas operacionais, líquidas	24c	22.803	(25.441)	21.982	(25.255)
Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos	27	162.735	402.027	162.735	402.027
Variação do valor justo de instrumentos financeiros - Opção de venda	27	57.801	32.399	57.801	32.399
Obrigações pós-emprego	20	48.798	70.817	48.798	70.817
Outros		7.687	4.573	7.686	5.858
		974.033	1.017.430	798.238	895.174
(Aumento) redução de ativos					
Consumidores e revendedores		418.535	(138.063)	377.105	(138.045)
Tributos compensáveis		(6.022)	(3.056)	(6.054)	(531)
Imposto de renda e contribuição social a recuperar		28.047	178.439	44.742	185.298
Concessionários e transporte de energia		710	9.068	836	9.179
Depósitos vinculados a litígios		1.918	(38.612)	1.917	(41.485)
Dividendos recebidos		99.773	8.278	242.061	8.278
Ativos financeiros da concessão e ativos de contrato	10 e 11	425.522	287.322	268.024	128.585
Outros		(27.105)	60.502	(13.943)	57.569
		941.378	363.878	914.688	208.848
Aumento (redução) de passivos					
Fornecedores		(122.097)	48.824	(104.701)	64.024
Impostos, taxas e contribuições		(58.788)	(14.856)	(40.093)	(17.816)
Imposto de renda e contribuição social a pagar		137.527	128.582	24.919	-
Salários e contribuições sociais		(9.118)	8.684	(10.781)	8.686
Encargos regulatórios		(7.093)	37.694	(6.483)	35.755
Obrigações pós-emprego	20	(55.515)	(51.209)	(55.515)	(51.209)
Outros		(23.763)	26.114	(32.567)	13.170
		(138.847)	183.833	(225.221)	52.610
Caixa gerado pelas atividades operacionais		1.776.564	1.565.141	1.487.705	1.156.632
Imposto de renda e contribuição social pagos		(212.396)	(485.735)	(85.550)	(304.609)
Juros pagos de empréstimos e debêntures	18	(267.435)	(285.043)	(267.435)	(285.043)
Liquidação de instrumentos financeiros derivativos	27	172.668	(35.505)	172.668	(35.505)
Juros pagos de arrendamentos	15	(291)	(198)	(139)	(186)
CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS		1.469.110	758.660	1.307.249	531.289
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO					
Aportes em investimentos	12b	(541)	(282)	(32.938)	(20.282)
Ganho na alienação de investimento	28	30.487	6.644	30.487	6.644
Imobilizado	13	(317.783)	(39.686)	(258.095)	(14.481)
Intangível	14	(4.919)	(1.033)	(4.525)	(1.033)
Títulos e valores mobiliários		603.957	104.373	501.212	204.009
Caixa oriundo de incorporação	12	-	-	138.723	-
Liquidação da opção de venda - SAAG	27	(780.348)	-	(780.348)	-
CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO		(469.147)	70.016	(405.484)	174.857
FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO					
Juros sobre capital próprio e dividendos pagos		(742.728)	(114.865)	(742.728)	(114.865)
Pagamentos de empréstimos e debêntures	18	-	(409.511)	-	(409.511)
Pagamentos de arrendamentos	15	(5.938)	(6.050)	(5.723)	(5.674)

	Nota	Consolidado		Controladora	
		Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO		(748.666)	(530.426)	(748.451)	(530.050)
VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA		251.297	298.250	153.314	176.096
Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício	4	292.980	123.071	194.482	86.064
CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA NO FINAL DO PERÍODO		544.277	421.321	347.796	262.160

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO PARA OS PERÍODOS DE SEIS MESES FINDOS EM 30 DE JUNHO DE 2023 E 2022

(Em milhares de Reais)

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
RECEITAS				
Venda de energia e serviços	3.551.232	4.348.526	3.118.853	3.938.647
Receita de construção	107.202	169.268	106.334	169.268
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	280.060	393.144	277.120	375.573
Receitas relativas à construção de ativos próprios	274.573	41.365	274.573	41.365
Perdas (reversões) de créditos esperadas	296	305	(410)	(128)
Ganho na alienação de investimento	30.487	6.644	30.487	6.644
	4.243.850	4.959.252	3.806.957	4.531.369
INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS				
Energia elétrica comprada para revenda	(1.505.399)	(2.026.589)	(1.502.696)	(2.019.130)
Encargos de uso da rede básica da transmissão	(139.135)	(127.791)	(104.482)	(92.128)
Serviços de terceiros	(372.849)	(130.142)	(332.979)	(102.982)
Materiais	(94.556)	(138.589)	(92.167)	(134.614)
Concessão onerosa	(2.142)	(1.997)	(2.137)	(1.992)
Outros custos operacionais	(132.289)	(191.142)	(129.206)	(189.787)
	(2.246.370)	(2.616.250)	(2.163.667)	(2.540.633)
VALOR ADICIONADO BRUTO	1.997.480	2.343.002	1.643.290	1.990.736
RETENÇÕES				
Depreciação e amortização	(161.227)	(164.184)	(124.571)	(126.910)
VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA	1.836.253	2.178.818	1.518.719	1.863.826
VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA				
Resultado de equivalência patrimonial	95.038	274.020	452.221	659.450
Receitas financeiras	491.001	460.839	441.859	426.464
Receita de indenização da geração	45.946	-	45.946	-
Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga	229.603	292.863	11.537	-
	861.588	1.027.722	951.563	1.085.914
VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR	2.697.841	3.206.540	2.470.282	2.949.740
DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO				
Empregados	212.563	238.315	204.828	226.280
Remuneração direta	135.302	131.286	127.968	119.707
Obrigações pós-emprego e outros benefícios	68.393	87.584	68.075	87.221
FGTS	8.868	8.607	8.785	8.514
Programa de desligamento voluntário programado	-	10.838	-	10.838
Impostos, taxas e contribuições	950.215	867.275	735.492	635.866
Federais	693.082	521.641	517.123	323.650
Estaduais	254.271	342.976	215.916	309.721
Municipais	2.862	2.658	2.453	2.495
Remuneração de capitais de terceiros	466.074	697.546	460.973	684.190
Juros	463.065	694.256	459.348	683.206
Aluguéis	3.009	3.290	1.625	984
Remuneração de capitais próprios	1.068.989	1.403.404	1.068.989	1.403.404
Juros sobre capital próprio	327.352	-	327.352	-
Lucros retidos	741.637	1.403.404	741.637	1.403.404
	2.697.841	3.206.540	2.470.282	2.949.740

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

REFERENTES AO PERÍODO DE SEIS MESES FINDO EM 30 DE JUNHO DE 2023

(Em milhares de Reais, exceto se indicado de outra forma)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

a) A Companhia

A Cemig Geração e Transmissão S.A. (“Companhia”, “Cemig GT” ou “Cemig Geração e Transmissão”) é uma sociedade anônima de capital aberto, inscrita no CNPJ nº 06.981.176/0001-58, subsidiária integral da Companhia Energética de Minas Gerais (“Cemig”), constituída em 8 de setembro de 2004 e com início das suas operações a partir de 1º de janeiro de 2005, como resultado do processo de desmembramento das atividades da Cemig. Suas ações não são negociadas em bolsa de valores. A Companhia é uma entidade domiciliada no Brasil, na cidade de Belo Horizonte, Minas Gerais.

A Companhia tem por objeto social: (i) estudar, planejar, projetar, construir, operar e explorar Sistemas de Geração, Transmissão e Comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe tenham sido, ou venham a ser, concedidos, por qualquer título de direito ou a empresas das quais mantenha o controle acionário; (ii) desenvolver atividades nos diferentes campos de energia, em qualquer de suas fontes, com vistas à exploração econômica e comercial; (iii) prestar serviço de consultoria, dentro de sua área de atuação, a empresas no Brasil e no exterior e (iv) exercer atividades direta ou indiretamente relacionadas ao seu objeto social.

A Companhia possui participação em 67 usinas, sendo 59 hidrelétricas, 7 eólicas e 1 solar e 73 linhas de transmissão pertencentes à Rede Básica do Sistema Brasileiro de Geração e Transmissão, com capacidade instalada de 5.248 MW.

A Companhia possui participação societária em empresas controladas, individualmente ou em conjunto e coligadas, cujos objetivos principais são a construção e a operação de sistemas de produção e comercialização de energia elétrica, conforme descrito na nota explicativa nº 12.

b) Leilão de Transmissão nº 2/2022

A Companhia sagrou-se vencedora na disputa pelo Lote 1 do Leilão de Transmissão nº 2/2022, realizado pela Aneel no dia 16 de dezembro de 2022. A proposta apresentada pela Companhia foi correspondente a um valor de RAP de aproximadamente R\$17 milhões para a nova LT 230 kv Governador Valadares 6 – Verona, com 165 km de extensão. O prazo para entrada em operação é 30 de março de 2028 e o prazo da concessão é de 30 anos.

Em 13 de abril de 2023, o Conselho de Administração aprovou o aporte de recursos, no montante de R\$221.519, pela Companhia na investida Centroeste no período entre 2023 e 2026 conforme necessidade e geração de caixa da Centroeste. O objetivo é a implantação da LT 230 kv Governador Valadares 6 – Verona que será operada e mantida pela Centroeste. A data prevista para início da construção é janeiro de 2025.

c) Manifestação de Interesse na prorrogação de concessão

A Companhia, visando garantir seu direito de pleitear nova outorga da concessão para suas usinas que irão vencer em 2026 e 2027, protocolou manifestações de interesse na prorrogação da concessão da UHE Sá Carvalho, em fevereiro de 2023, mediante transferência de controle acionário da sua subsidiária integral Sá Carvalho conforme Decreto 9.271/2018 e, em julho de 2023, pelo regime de Cotas de Garantia Física conforme Lei 12.783/2013.

A Companhia reitera que tais manifestações de interesse tem como único objetivo assegurar seu direito na eventual prorrogação do Contrato de Concessão nº 01/2024, por até 30 anos, a critério do poder concedente, nos termos da legislação vigente, que ainda possui premissas pendentes de definição pelo Ministério de Minas e Energia – MME.

Adicionalmente, nas correspondências encaminhadas ao MME e à Aneel em julho de 2023, a Companhia reafirmou o seu interesse na prorrogação, pelo regime de Cotas de Garantia Física, das concessões das UHEs Emborcação e Nova Ponte (Contrato de Concessão nº 07/1997).

A Companhia salienta que essa manifestação possui caráter não vinculante, tendo como objetivo assegurar seu direito em eventual prorrogação do Contrato de Concessão nº 01/2004 e reafirmar o mesmo interesse no Contrato de Concessão nº 07/1997. Qualquer decisão sobre o tema somente ocorrerá após a divulgação pelo MME e pela ANEEL de todas as condições para a prorrogação das concessões, que deverá ser submetida à deliberação da Governança da Companhia.

A Companhia esclarece ainda que essa manifestação de interesse não suspenderá a análise de alternativas legais, em andamento, para a prorrogação das concessões vincendas

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, foram elaboradas de acordo com o International Accounting Standard nº 34, Interim Financial Reporting emitido pelo International Accounting Standards Board – IASB, Pronunciamento Contábil nº 21 (R1) - “CPC 21”, que abrange as informações contábeis intermediárias e com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM) aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR).

A apresentação das Demonstrações do Valor Adicionado (“DVA”) é requerida pela legislação societária brasileira e pelas práticas contábeis adotadas no Brasil aplicáveis a companhias abertas, CPC 09 – Demonstração do Valor Adicionado. As normas IFRS não requerem a apresentação dessa demonstração. Como consequência, pelas IFRS, essa demonstração está apresentada como informação suplementar, sem prejuízo do conjunto das demonstrações financeiras.

Exceto pelas novas normas, ou alterações, vigentes desde 1º de janeiro de 2023, estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022.

Dessa forma, estas informações contábeis intermediárias devem ser lidas em conjunto com as referidas demonstrações financeiras, aprovadas pelo Conselho de Administração em 25 de março de 2023.

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas e correspondem às informações utilizadas pela Administração na sua gestão.

O Conselho de Administração da Companhia autorizou a emissão destas informações contábeis intermediárias em 3 de agosto de 2023.

2.2 Correlação entre as notas explicativas divulgadas nas Demonstrações Financeiras Anuais e as Informações Contábeis Intermediárias

Número das notas explicativas		Título das notas explicativas
31/12/2022	30/06/2023	
1	1	Contexto operacional
2	2	Base de preparação
3	3	Princípios de consolidação
5	28	Segmentos operacionais
6	4	Caixa e equivalentes de caixa
7	5	Títulos e valores mobiliários
8	6	Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia
9	7	Tributos compensáveis
10	8	Imposto de renda e contribuição social
11	9	Depósitos vinculados a litígios
12	10	Ativos financeiros da concessão
13	11	Ativos de contrato
14	12	Investimentos
15	13	Imobilizado
16	14	Intangíveis
17	15	Arrendamentos
18	16	Fornecedores
19	17	Impostos, taxas e contribuições
22	18	Empréstimos e debêntures
21	19	Encargos regulatórios
22	20	Obrigações pós-emprego
23	21	Provisões
24	22	Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas
25	23	Receitas
26	24	Custos e despesas operacionais
27	25	Receitas e despesas financeiras
28	26	Transações com partes relacionadas
29	27	Instrumentos financeiros e gestão de riscos
30	29	Ativos classificados como mantidos para venda
33	30	Comissão Parlamentar de Inquérito - CPI
34	-	Eventos subsequentes

As notas explicativas das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022 que foram suprimidas nas informações contábeis intermediárias (ITR) pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações contábeis intermediárias são as seguintes:

Número das notas	Título das notas explicativas
4	Das concessões e autorizações
31	Seguros
32	Obrigações contratuais

2.3 Pronunciamentos novos ou revisados aplicados pela primeira vez em 2023

As alterações do CPC 23 / IAS 8 - Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro, do CPC 26 / IAS 1 – Apresentação das demonstrações contábeis, do CPC 32 / IAS 12 – Tributos sobre o lucro e a aplicação do CPC 50 / IFRS 17 – Contratos de seguro, em vigor para períodos anuais iniciados em 1º de janeiro de 2023 ou após esta data, não impactaram as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia.

2.4 Reagrupamento das Demonstrações dos Resultados (DRE)

A partir do terceiro trimestre de 2022, a Companhia efetuou ajustes de classificação em suas despesas nas Demonstrações dos Resultados, de forma a agregar certos itens de acordo com sua função. A divulgação da natureza das despesas mantém-se apresentada nas respectivas notas explicativas sem alterações. Tais reclassificações não afetam margens e indicadores representando apenas melhorias propostas pela Administração da Companhia.

A fim de manter a comparabilidade, as informações correspondentes ao primeiro semestre de 2022 estão sendo apresentadas neste mesmo critério. Tais ajustes foram considerados imateriais pela Companhia.

3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO

As datas das demonstrações contábeis das sociedades controladas, utilizadas para a consolidação e das controladas em conjunto e coligadas utilizadas para o cálculo de equivalência patrimonial, são elaboradas na mesma data de encerramento da Companhia. As práticas contábeis são aplicadas de maneira uniforme àquelas utilizadas pela controladora.

A participação direta da Companhia é como segue:

Sociedades controladas	Forma de avaliação	30/06/2023	31/12/2022
		Participação direta (%)	Participação direta (%)
Cemig Baguari Energia S.A. ("Cemig Baguari")	Consolidação	100	100
Cemig Geração Três Marias S.A. ("Cemig Geração Três Marias") (1)	Consolidação	-	100
Cemig Geração Salto Grande S.A. ("Cemig Geração Salto Grande") (1)	Consolidação	-	100
Cemig Geração Itutinga S.A. ("Cemig Geração Itutinga")	Consolidação	100	100
Cemig Geração Camargos S.A. ("Cemig Geração Camargos")	Consolidação	100	100
Cemig Geração Sul S.A. ("Cemig Geração Sul")	Consolidação	100	100
Cemig Geração Leste S.A. ("Cemig Geração Leste")	Consolidação	100	100
Cemig Geração Oeste S.A. ("Cemig Geração Oeste")	Consolidação	100	100
Sá Carvalho S.A. ("Sá Carvalho")	Consolidação	100	100
Horizontes Energia S.A. ("Horizontes")	Consolidação	100	100
Rosal Energia S.A. ("Rosal Energia")	Consolidação	100	100
Cemig PCH S.A. (Cemig PCH)	Consolidação	100	100
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A. ("ESCEE")	Consolidação	100	100
Cemig Geração Poço Fundo S.A. ("Poço Fundo")	Consolidação	100	100
Cemig Trading S.A. ("Cemig Trading")	Consolidação	100	100
Central Eólica Praias de Parajuru S.A. ("Parajuru")	Consolidação	100	100
Central Eólica Volta do Rio S.A. ("Volta do Rio")	Consolidação	100	100
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas S.A. ("Centroeste")	Consolidação	100	100
UFV Três Marias S.A. ("UFV Três Marias")	Consolidação	100	100

(1) Em 31 de maio de 2023, foi aprovada em AGE da Companhia a incorporação destas subsidiárias, pelo valor patrimonial contábil, com a consequente extinção das investidas e sucessão, pela Companhia, em todos os seus bens, direitos e obrigações.

4. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Contas bancárias	2.704	5.773	946	3.749
Aplicações financeiras:				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB) (1)	227.093	57.079	225.889	55.662
Aplicações automáticas - Overnight (2)	314.480	227.884	120.961	132.827
Outros	-	2.244	-	2.244
	541.573	287.207	346.850	190.733
	544.277	292.980	347.796	194.482

- (1) Os Certificados de Depósito Bancário (CDBs) são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação – Cetip, que variam entre 50% a 108,5% em 30 de junho de 2023 (97,5% a 105% em 31 de dezembro de 2022) conforme operação. Para esses CDBs, a Companhia e suas controladas possuem operações compromissadas afirmando, em suas respectivas notas de negociação, o compromisso de recompra do título pelo banco, à vista, na data de vencimento da operação, ou antecipadamente.
- (2) As operações de aplicações automáticas (*overnight*) consistem em aplicações de curto prazo, com disponibilidade para resgate no dia subsequente à data da aplicação. Normalmente são lastreadas por letras, notas ou obrigações do Tesouro e referenciadas em uma taxa pré-fixada que varia de 13,38% a.a a 13,64% a.a. em 30 de junho de 2023 (13,62% a.a. a 13,64% em 31 de dezembro de 2022) e têm o objetivo de liquidar obrigações de curto prazo da Companhia e de suas controladas ou serem utilizadas na compra de outros ativos de melhor remuneração para recompor o portfólio.

A exposição da Companhia e de suas controladas a riscos de taxas de juros e análise de sensibilidade para ativos e passivos financeiros são divulgados na nota explicativa nº 27.

5. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante				
Certificados de Depósitos Bancários (CDB) (1)	41.534	148.466	15.975	86.537
Letras financeiras (LFs) – Bancos (2)	513.038	884.202	197.333	515.375
Letras financeiras do Tesouro (LFTs) (3)	188.566	311.663	72.529	181.659
Debêntures (4)	7.352	7.744	2.828	4.514
Outros	496	284	497	283
	750.986	1.352.359	289.162	788.368
Não circulante				
Debêntures (4)	2.521	5.105	970	2.976
	2.521	5.105	970	2.976
	753.507	1.357.464	290.132	791.344

- (1) Os Certificados de Depósito Bancário (CDB) são remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação – Cetip, de 103% a 104,3% do CDI em 30 de junho de 2023 (103% a 104,4% do CDI em 31 de dezembro de 2022) conforme operação.
- (2) As Letras Financeiras – Bancos (LFs) são títulos de renda fixa, pós-fixados, emitidos pelos bancos e remunerados a um percentual do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) divulgado pela Câmara de Custódia e Liquidação (Cetip). As LFs que compõem a carteira possuem taxa de remuneração que variam entre 103,3% a 109,89% do CDI em 30 de junho de 2023 (103,3% a 110,26% em 31 de dezembro de 2022).
- (3) As Letras Financeiras do Tesouro (LFTs) são títulos pós-fixados, cuja rentabilidade segue a variação da taxa Selic diária registrada entre a data da compra e a data de vencimento do título. As LFTs que compõem a carteira possuem taxa de remuneração que varia entre 13,67% a 13,87% a.a. em 30 de junho de 2023 (13,65% a 13,88% a.a. em 31 de dezembro de 2022).
- (4) Debêntures são títulos de dívida, de médio e longo prazo, que conferem ao seu detentor um direito de crédito contra a companhia emissora. As debêntures possuem taxa de remuneração que variam entre Taxa Referencial (TR) + 1,00% a 114,29% do CDI em 30 de junho de 2023 (TR + 1% a 114,29% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

A classificação destes títulos e valores mobiliários estão demonstradas na nota explicativa nº 27. As aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas estão demonstradas na nota explicativa nº 26.

Os rendimentos destes títulos e valores mobiliários estão devidamente demonstrados nas Demonstrações dos Fluxos de Caixa na atividade de investimentos.

6. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA

	Saldos a vencer		Vencidos			Consolidado	
	Faturado	Não faturado	Até 90 dias	De 91 a 360 dias	Há mais de 360 dias	30/06/2023	31/12/2022
Industrial	57	217.968	5.558	4.130	22.579	250.292	550.253
Comércio, serviços e outras	3.805	73.592	2.579	306	9.104	89.386	100.358
Suprimento a outras concessionárias	36.434	161.995	35.533	9.665	97	243.724	269.601
Concessionários – transp. de energia	110	99.777	3.146	3.507	5.449	111.989	112.706
Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE	1.164	878	9.148	-	-	11.190	92.908
Perdas de créditos esperadas	-	-	(941)	(1.600)	(27.577)	(30.118)	(30.414)
	41.570	554.210	55.023	16.008	9.652	676.463	1.095.412
Ativo circulante						673.773	1.095.349
Consumidores e revendedores						561.777	982.643
Concessionários – Transp. energia						111.996	112.706
Ativo não circulante						2.690	63
Consumidores e revendedores						2.690	63

	Saldos a vencer		Vencidos			Controladora	
	Faturado	Não faturado	Até 90 dias	De 91 a 360 dias	Há mais de 360 dias	30/06/2023	31/12/2022
Industrial	57	197.065	941	1.294	21.573	220.930	496.188
Comércio, serviços e outras	3.805	73.592	2.579	306	9.104	89.386	100.358
Suprimento a outras concessionárias	25.493	133.622	27.987	-	96	187.198	153.084
Concessionários – transp. de energia	-	97.256	2.973	3.507	5.435	109.171	110.007
Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE	-	-	7.949	-	-	7.949	90.768
Perdas de créditos esperadas	-	-	(941)	(1.600)	(27.298)	(29.839)	(27.759)
	29.355	501.535	41.488	3.507	8.910	584.795	922.646
Ativo circulante						582.120	922.599
Consumidores e revendedores						472.949	812.592
Concessionários – Transp. energia						109.171	110.007
Ativo não circulante						2.675	47
Consumidores e revendedores						2.675	47

A exposição da Companhia e suas controladas ao risco de crédito relacionado a consumidores e revendedores está divulgada na nota explicativa nº 26.

A provisão para perdas de créditos esperadas é considerada suficiente para cobrir eventuais perdas na realização desses ativos e sua movimentação no primeiro semestre de 2023 é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2022	30.414	27.759
Constituição (reversão) de provisão, líquida (nota 24c)	(296)	410
Saldo oriundo de incorporação	-	1.670
Saldo em 30 de junho de 2023	30.118	29.839

7. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante				
ICMS a recuperar	18.034	10.037	16.818	9.271
Cofins	4.332	18.936	196	195
PIS/Pasep	851	4.032	23	23
INSS	18.579	18.764	18.579	18.764
Outros	143	127	138	122
	41.939	51.896	35.754	28.375
Não circulante				
ICMS a recuperar	28.672	29.754	27.462	28.545
Cofins	14.219	14.402	9.506	-
PIS/Pasep	3.085	3.124	2.065	-
	45.976	47.280	39.033	28.545
	87.915	99.176	74.787	56.920

8. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

a) Imposto de renda e contribuição social a recuperar

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante				
Imposto de renda	543.769	546.961	541.391	544.657
Contribuição social	224.668	227.688	224.943	227.907
	768.437	774.649	766.334	772.564

b) Imposto de renda e contribuição social a recolher

	Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Imposto de renda	9.573	79.909
Contribuição social	4.831	29.972
	14.404	109.881

A Companhia possui alguns tratamentos incertos de tributos sobre o lucro para os quais a Administração concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não. Os efeitos de potenciais contingências estão divulgados na nota explicativa nº 21.

c) Imposto de renda e contribuição social diferidos

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
ATIVO				
Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL	193.620	209.041	193.620	209.041
Obrigações pós-emprego	386.635	387.576	386.635	387.576
Perdas de créditos esperadas	10.145	10.006	10.145	9.438
Provisões para contingências	113.413	111.081	113.051	111.077
Provisão opção de venda (put SAAG)	-	228.621	-	228.621
Provisão para perdas em investimentos	56.670	56.398	56.670	56.398
Outras provisões	64.489	48.620	64.489	48.620
Concessão onerosa	11.857	11.579	11.857	11.579
Outros	20.335	24.256	18.958	17.387
	857.164	1.087.178	855.425	1.079.737
PASSIVO				
Valor justo como custo atribuído na adoção inicial das normas internacionais	(156.873)	(155.882)	(141.203)	(139.706)
Atualização ativo de contrato	(950.741)	(940.026)	(947.703)	(936.629)
Valor justo de participações societárias	(116.733)	(121.036)	(116.733)	(121.036)
Instrumentos financeiros derivativos	(81.144)	(209.600)	(79.683)	(208.151)
Ressarcimento de custos - GSF	(251.452)	(274.036)	(242.254)	(213.008)
Outros	(49.165)	(32.966)	(33.451)	(18.841)
	(1.606.108)	(1.733.546)	(1.561.027)	(1.637.371)
Total líquido	(748.944)	(646.368)	(705.602)	(557.634)
Total do passivo	(748.944)	(646.368)	(705.602)	(557.634)

A movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(646.368)	(557.634)
Efeitos alocados ao resultado	(100.803)	(99.342)
Efeitos alocados ao resultado abrangente	(4.448)	(4.448)
Tributos diferidos oriundos da incorporação	-	(44.178)
Outros	2.675	-
Saldo em 30 de junho de 2023	(748.944)	(705.602)

d) Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	1.307.319	1.405.287	1.193.250	1.273.912
Imposto de renda e contribuição social – despesa nominal (34%)	(444.488)	(477.798)	(405.705)	(433.130)
Efeitos fiscais incidentes sobre:				
Juros sobre o capital próprio	111.300	-	111.300	-
Incentivos fiscais	9.205	12	8.606	-
Resultado de equivalência patrimonial	34.410	89.806	157.678	222.711
Multas indedutíveis	(961)	(1.116)	(895)	(1.116)
Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido	46.207	46.012	-	-
Realização de ágio - Renova	-	108.416	-	108.416
PECLD com partes relacionadas - Renova	-	233.931	-	233.931
Outros	5.997	(1.146)	4.755	(1.320)
Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva	(238.330)	(1.883)	(124.261)	129.492
Imposto de renda e contribuição social corrente	(137.527)	(128.582)	(24.919)	-
Imposto de renda e contribuição social diferido	(100.803)	126.699	(99.342)	129.492
	(238.330)	(1.883)	(124.261)	129.492
Alíquota efetiva	18,23%	0,13%	10,41%	(10,16%)

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
Resultado antes do imposto de renda e contribuição social	563.755	245.738	521.722	175.362
Imposto de renda e contribuição social – despesa nominal (34%)	(191.677)	(83.551)	(177.385)	(59.623)
Efeitos fiscais incidentes sobre:				
Juros sobre o capital próprio	55.793	-	55.793	-
Incentivos fiscais	(22)	(8.113)	(318)	(8.121)
Resultado de equivalência patrimonial	9.821	73.587	55.288	141.908
Multas indedutíveis	(481)	(691)	(415)	(691)
Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido	16.776	21.791	-	-
Realização de ágio - Renova	-	108.416	-	108.416
PECLD com partes relacionadas - Renova	-	233.931	-	233.931
Outros	5.521	(1.218)	4.801	(1.292)
Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva	(104.269)	344.152	(62.236)	414.528
Imposto de renda e contribuição social corrente	(8.350)	240.686	32.926	309.250
Imposto de renda e contribuição social diferido	(95.919)	103.466	(95.162)	105.278
	(104.269)	344.152	(62.236)	414.528
Alíquota efetiva	18,50%	(140,05%)	11,93%	(236,38%)

9. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Trabalhistas	23.391	24.115	22.791	23.453
Fiscais				
Imposto de renda sobre juros sobre capital próprio (JCP)	19.183	18.762	17.867	17.446
PIS/Pasep e Cofins (1)	3.565	3.475	-	-
IR/INSS - Indenização do anuênio (2)	73.496	71.988	73.496	71.988
IPTU	15.727	15.265	15.725	15.263
CSLL (3)	19.706	19.706	19.706	19.706
Outros	8.479	7.373	7.801	6.695
	140.156	136.569	134.595	131.098
Outros				
Bloqueio judicial	1.818	1.790	1.786	1.757
Regulatórios	5.216	4.903	5.216	4.903
Outros	7.386	7.084	7.273	6.972
	14.420	13.777	14.275	13.632
	177.967	174.461	171.661	168.183

(1) Refere-se aos depósitos judiciais relacionados à inconstitucionalidade da inclusão do ICMS na base de cálculo dessas contribuições.

(2) Ver mais detalhes na nota explicativa nº 21 – Provisões (Indenização do anuênio).

(3) Depósito judicial no âmbito do processo que discute a tributação de CSLL sobre doações e patrocínio de caráter cultural e artístico, despesas com multas punitivas e de tributos com exigibilidade suspensa.

10. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Geração - Indenização a receber (10.1)	737.406	691.460	737.406	691.460
Geração - Bonificação pela outorga (10.2)	3.017.041	2.950.415	2.244.681	-
	3.754.447	3.641.875	2.982.087	691.460
Circulante	318.616	309.347	226.111	-
Não circulante	3.435.831	3.332.528	2.755.976	691.460

A movimentação dos ativos financeiros da concessão relacionados à infraestrutura é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2022	3.641.875	691.460
Ativos oriundos da incorporação	-	2.252.341
Atualização financeira	275.549	57.483
Recebimentos	(162.977)	(19.197)
Saldo em 30 de junho de 2023	3.754.447	2.982.087

10.1 Geração - Indenização a receber

Os saldos contábeis correspondentes a esses ativos foram reconhecidos no ativo financeiro, pelo método do valor justo por meio do resultado.

Em 28 de julho de 2022, a Aneel revogou a ReN nº 942, por meio da publicação da ReN nº 1.027, estabelecendo a metodologia e os critérios gerais para cálculo, a qual tem como base o valor novo de reposição, sendo este calculado prioritariamente a partir de banco de preços referenciais, seguido pelo banco de preços da concessionária ou, em última hipótese, do custo contábil fiscalizado atualizado.

O laudo de avaliação foi concluído e os resultados são conforme segue:

Central geradora	Data de vencimento das concessões	Capacidade instalada (MW) ¹	Saldo líquido dos ativos em 31 de dezembro de 2022	Atualização financeira	Saldo líquido dos ativos em 30 de junho de 2023
Lote D					
UHE Três Marias	jul-15	396,00	179.083	11.900	190.983
UHE Salto Grande	jul-15	102,00	91.874	6.104	97.978
UHE Itutinga	jul-15	52,00	10.825	720	11.545
UHE Camargos	jul-15	46,00	21.042	1.398	22.440
PCH Piau	jul-15	18,01	4.695	312	5.007
PCH Gafanhoto	jul-15	14,00	5.630	374	6.004
PCH Peti	jul-15	9,40	6.498	432	6.930
PCH Dona Rita	set-13	2,41	1.683	112	1.795
PCH Tronqueiras	jul-15	8,50	9.063	540	9.603
PCH Joasal	jul-15	8,40	6.727	447	7.174
PCH Martins	jul-15	7,70	4.776	317	5.093
PCH Cajuru	jul-15	7,20	20.238	1.345	21.583
PCH Paciência	jul-15	4,08	4.449	295	4.744
PCH Marmelos	jul-15	4,00	2.585	172	2.757
Outras					
UHE Volta Grande	fev-17	380,00	387	26	413
UHE Miranda	dez-16	408,00	97.493	6.478	103.971
UHE Jaguará	ago-13	424,00	147.788	9.882	157.670
UHE São Simão	jan-15	1.710,00	76.624	5.092	81.716
		3.601,70	691.460	45.946	737.406

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

O saldo de R\$737.406 representa a melhor estimativa da Administração para indenização das usinas, considerando os critérios de avaliação definidos pela Aneel e a atualização financeira do período.

O relatório de avaliação dos ativos está sujeito à fiscalização da Aneel, podendo esta solicitar documentação complementar e, assim, os valores resultantes do processo de avaliação podem sofrer ajustes, sendo assegurado à concessionária o direito ao contraditório e ampla defesa.

O prazo e a forma de pagamento dos investimentos realizados após a entrada em operação do projeto básico e ainda não amortizados ou depreciados serão definidos pelo Poder Concedente após a fiscalização e homologação dos valores das indenizações pela Aneel.

10.2 Geração - Bonificação pela outorga

A bonificação paga pela outorga por 30 anos dos contratos de concessão de nºs 08 ao 16/2016, referentes às 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015, vencido pela Companhia, foi de R\$2.216.353, tendo sido reconhecida como um ativo financeiro, avaliado ao custo amortizado, em função do direito incondicional da Companhia de receber o valor pago, atualizado pelo IPCA e somado aos juros remuneratórios (cujo total equivale à taxa interna de retorno do projeto) durante o período de vigência da concessão.

A movimentação destes ativos financeiros é como segue:

	Usinas	Saldo em 31/12/2022	Atualização	Recebimento	Saldo em 30/06/2023
Cemig Geração e Transmissão S.A.	Três Marias (1)	1.671.515	124.372	(87.565)	1.708.322
Cemig Geração e Transmissão S.A.	Salto Grande (1)	524.778	39.201	(27.617)	536.362
Cemig Geração Itutinga S.A.	Itutinga	197.983	16.399	(11.741)	202.641
Cemig Geração Camargos S.A.	Camargos	148.407	12.220	(8.740)	151.887
Cemig Geração Sul S.A.	Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau	194.694	17.012	(12.298)	199.408
Cemig Geração Leste S.A.	Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras	133.014	12.695	(9.339)	136.370
Cemig Geração Oeste S.A.	Cajuru, Gafanhoto e Martins	80.024	7.704	(5.677)	82.051
		2.950.415	229.603	(162.977)	3.017.041

(1) Em 31 de maio de 2023, as subsidiárias integrais Cemig Geração Três Marias S.A. e Cemig Geração Salto Grande S.A. foram incorporadas pela Companhia.

11. ATIVOS DE CONTRATO

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Transmissão – Rede Básica - Lei 12.783/13	1.862.666	1.927.040	1.862.666	1.927.040
Transmissão – Ativos remunerados por tarifa	2.832.261	2.717.187	2.732.761	2.606.909
	4.694.927	4.644.227	4.595.427	4.533.949
Circulante	778.237	720.032	752.776	691.153
Não circulante	3.916.690	3.924.195	3.842.651	3.842.796

A movimentação dos ativos de contrato é como segue:

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.644.227	4.533.949
Adições	107.202	106.334
Atualização financeira	280.060	277.120
Recebimentos	(336.562)	(321.976)
Saldo em 30 de junho de 2023	4.694.927	4.595.427

Os valores a receber da Companhia são decorrentes dos contratos demonstrados a seguir:

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante				
Contrato de Concessão - 006/97				
Rede Básica do Sistema Existente - RBSE	457.294	408.395	457.294	408.395
Rede Básica de Novas Instalações - RBNI	250.066	236.073	250.066	236.073
Contrato de Concessão - 079/00	45.416	46.685	45.416	46.685
Contrato de Concessão - 004/05	25.461	28.879	-	-
	778.237	720.032	752.776	691.153
Não circulante				
Contrato de Concessão - 006/97				
Rede Básica do Sistema Existente - RBSE	1.405.372	1.518.645	1.405.372	1.518.645
Rede Básica de Novas Instalações - RBNI	2.309.908	2.181.638	2.309.908	2.181.638
Contrato de Concessão - 079/00	127.371	142.513	127.371	142.513
Contrato de Concessão - 004/05	74.039	81.399	-	-
	3.916.690	3.924.195	3.842.651	3.842.796
	4.694.927	4.644.227	4.595.427	4.533.949

Contrato de Concessão nº 006/1997

O Despacho Aneel nº 402, de 14 de fevereiro de 2023, postergou da Revisão Tarifária Periódica (RTP) da Receita Anual Permitida (RAP) das concessões de transmissão prorrogadas nos termos da Lei nº 12.783/2013. O Relatório de Avaliação e Conciliação Físico-Contábil deverá ser entregue até 29 de dezembro de 2023 ou até 30 dias após o fechamento da Consulta Pública referente à revisão dos Submódulos 9.1 e 9.2 do PRORET (Procedimentos de Regulação Tarifária), o que ocorrer por último. O prazo para homologação da Receita Anual Permitida – RAP integral é 1 de julho de 2024. Conforme previsto no Despacho, foi processado o reajuste para o ciclo 2023-2024 por meio da Resolução Homologatória nº 3.216, de 4 de julho de 2023.

Os reflexos financeiros das novas RAPs estão sendo analisados, não sendo esperados impactos significativos para a Companhia uma vez que não houve alterações relevantes nas premissas utilizadas.

12. INVESTIMENTOS

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Coligadas				
Madeira Energia S.A. ("MESA") (2)	-	9.500	-	9.500
Fundo de Investimento em Participações Melbourne Multiestratégia ("FIP Melbourne") (2)	-	7.760	-	7.760
Controladas em conjunto				
Hidrelétrica Cachoeirão S.A. ("Hidrelétrica Cachoeirão")	53.661	47.096	53.661	47.096
Guanhães Energia S.A. ("Guanhães Energia")	201.457	182.579	201.457	182.579
Hidrelétrica Pipoca S.A. ("Hidrelétrica Pipoca")	57.045	46.744	57.045	46.744
Paracambi Energética S.A. ("Paracambi") (antiga Lightger)	51.421	60.438	51.421	60.438
Baguari Energia S.A. ("Baguari Energia") (4)	-	160.324	-	160.324
Aliança Norte Participações S.A. ("Aliança Norte")	561.508	575.745	561.508	575.745
Amazônia Energia Participações S.A. ("Amazônia Energia")	858.843	885.529	858.843	885.529
Aliança Geração de Energia S.A. ("Aliança Geração")	1.258.197	1.193.841	1.258.197	1.193.841
Retiro Baixo Energética S.A. ("Retiro Baixo") (4)	-	185.495	-	185.495
Controladas				
Cemig Baguari Energia S.A.	-	-	52	67
Cemig Geração Três Marias S.A. (1)	-	-	-	1.727.594
Cemig Geração Salto Grande S.A. (1)	-	-	-	562.308
Cemig Geração Itutinga S.A.	-	-	208.880	231.057
Cemig Geração Camargos S.A.	-	-	184.198	182.960
Cemig Geração Sul S.A.	-	-	237.841	251.765
Cemig Geração Leste S.A.	-	-	152.507	167.959
Cemig Geração Oeste S.A.	-	-	135.469	125.521
Rosal Energia S.A.	-	-	123.727	123.305
Sá Carvalho S.A.	-	-	140.700	138.259
Horizontes Energia S.A.	-	-	62.636	60.535
Cemig PCH S.A.	-	-	97.344	98.917
Cemig Geração Poço Fundo S.A.	-	-	187.574	171.954
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	-	-	18.523	11.004
Cemig Trading S.A.	-	-	6.333	5.639
Central Eólica Praias de Parajuru S.A.	-	-	202.781	203.107
Central Eólica Volta do Rio S.A.	-	-	311.497	308.603
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	-	-	123.186	120.173
UFV Três Marias (3)	-	-	39.572	-
Total do investimento	3.042.132	3.355.051	5.274.952	7.845.778

- Em 31 de maio de 2023, foi aprovada em AGE da Companhia a incorporação destas subsidiárias, pelo valor patrimonial contábil, com a consequente extinção das investidas e sucessão, pela Companhia, em todos os seus bens, direitos e obrigações.
- Em 20 de março de 2023, a Companhia concluiu a alienação de sua participação societária, direta e indireta, no capital social da MESA para Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas"). Mais detalhes no decorrer desta nota explicativa.
- No primeiro semestre de 2023, a Companhia efetuou aporte no montante de R\$39.216 nessa investida a título de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital, sendo R\$32.397 em dinheiro para implantação do Complexo de Usinas Fotovoltaicas Flutuantes de Geração Distribuída Três Marias GD 78 MWp ("UFVF Três Marias GD") e R\$6.819 em ativos imobilizados com o objetivo de viabilizar a operação da usina fotovoltaica Ufv Três Marias com potência instalada de 1,5MW.
- Em 14 de abril de 2023, foram celebrados os Contratos de Compra e Venda de Ações (CCVA) para a alienação da totalidade da participação detida pela Companhia nas controladas em conjunto Retiro Baixo e Baguari Energia para Furnas Centrais Elétricas. Mais detalhes na nota explicativa nº 29.

Para o período findo em 30 de junho de 2023, a Companhia concluiu que não houve indicativos de possível desvalorização de seus investimentos, em conformidade ao previsto no CPC 01/IAS 36 – Redução ao Valor Recuperável de Ativos.

a) Movimentação do direito de exploração da atividade regulada

Consolidado	Saldo em 31/12/2022	Amortização	Outros (1)	Saldo em 30/06/2023
Retiro Baixo	26.407	(463)	(25.944)	-
Aliança Geração	276.296	(12.655)	-	263.641
Aliança Norte	44.688	(985)	-	43.703
	347.391	(14.103)	(25.944)	307.344

- Em abril de 2023, a participação detida pela Companhia nessa investida foi classificada como ativos mantidos para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 29.

Controladora	Saldo em 31/12/2022	Amortização	Outros (1)	Saldo em 30/06/2023
Retiro Baixo	26.407	(463)	(25.944)	-
Parajuru	44.625	(2.308)	-	42.317
Volta do Rio	60.430	(3.390)	-	57.040
Aliança Geração	276.296	(12.655)	-	263.641
Aliança Norte	44.688	(985)	-	43.703
	452.446	(19.801)	(25.944)	406.701

(1) Em abril de 2023, a participação detida pela Companhia nessa investida foi classificada como ativo mantido para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 29.

b) Movimentação dos investimentos em empresas coligadas, controladas e controladas em conjunto:

Consolidado	Saldo em 31/12/2022	Equivalência patrimonial	Aportes	Dividendos	Outros	Saldo em 30/06/2023
Hidrelétrica Cachoeirão	47.096	6.565	-	-	-	53.661
Guanhães Energia	182.579	18.878	-	-	-	201.457
Hidrelétrica Pipoca	46.744	10.301	-	-	-	57.045
MESA (usina Santo Antônio) (1)	9.500	(9.500)	-	-	-	-
FIP Melbourne (usina Santo Antônio) (1)	7.760	22.326	-	-	(30.086)	-
Baguari Energia (2)	160.324	11.133	-	(11.579)	(159.878)	-
Paracambi (antiga Lightger)	60.438	7.391	-	(16.408)	-	51.421
Amazônia Energia (usina Belo Monte)	885.529	(26.894)	208	-	-	858.843
Aliança Norte (usina Belo Monte)	575.745	(14.570)	333	-	-	561.508
Aliança Geração	1.193.841	64.356	-	-	-	1.258.197
Retiro Baixo (2)	185.495	5.052	-	-	(190.547)	-
Total do investimento	3.355.051	95.038	541	(27.987)	(380.511)	3.042.132

(1) Em 20 de março de 2023, a Companhia concluiu a alienação de sua participação societária, direta e indireta, no capital social da MESA para Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas"). Mais detalhes no decorrer desta nota explicativa.

(2) Em abril de 2023, a participação detida pela Companhia nessas investidas foi classificada como ativos mantidos para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 29.

Controladora	Saldo em 31/12/2022	Equivalência patrimonial	Aportes	Dividendos	Outros	Saldo em 30/06/2023
Hidrelétrica Cachoeirão	47.096	6.565	-	-	-	53.661
Guanhães Energia	182.579	18.878	-	-	-	201.457
Hidrelétrica Pipoca	46.744	10.301	-	-	-	57.045
MESA (usina de Santo Antônio) (1)	9.500	(9.500)	-	-	-	-
FIP Melbourne (usina Santo Antônio) (1)	7.760	22.326	-	-	(30.086)	-
Baguari Energia (2)	160.324	11.133	-	(11.579)	(159.878)	-
Central Eólica Praias Parajuru	203.107	7.979	-	(8.305)	-	202.781
Central Eólica Volta do Rio	308.603	2.894	-	-	-	311.497
Paracambi (antiga Lightger)	60.438	7.391	-	(16.408)	-	51.421
Amazônia Energia (usina Belo Monte)	885.529	(26.894)	208	-	-	858.843
Aliança Norte (usina Belo Monte)	575.745	(14.570)	333	-	-	561.508
Aliança Geração	1.193.841	64.356	-	-	-	1.258.197
Retiro Baixo (2)	185.495	5.052	-	-	(190.547)	-
Cemig Baguari Energia S.A.	67	(15)	-	-	-	52
Cemig Geração Três Marias S.A. (3)	1.727.594	113.348	-	(54.593)	(1.786.349)	-
Cemig Geração Salto Grande S.A. (3)	562.308	35.192	-	(34.897)	(562.603)	-
Cemig Geração Itutinga S.A.	231.057	23.123	-	(45.300)	-	208.880
Cemig Geração Camargos S.A.	182.960	22.418	-	(21.180)	-	184.198
Cemig Geração Sul S.A.	251.765	23.424	-	(37.348)	-	237.841
Cemig Geração Leste S.A.	167.959	22.683	-	(38.135)	-	152.507
Cemig Geração Oeste S.A.	125.521	9.948	-	-	-	135.469
Rosal Energia S.A.	123.305	13.202	-	(12.780)	-	123.727
Sá Carvalho S.A.	138.259	33.364	-	(30.923)	-	140.700
Horizontes Energia S.A.	60.535	8.814	-	(6.713)	-	62.636
Cemig PCH S.A.	98.917	10.000	-	(11.573)	-	97.344
Cemig Geração Poço Fundo S.A.	171.954	15.620	-	-	-	187.574
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	11.004	9.146	-	(1.627)	-	18.523
Cemig Trading S.A.	5.639	2.674	-	(1.980)	-	6.333
Companhia de Transmissão Centroeste de Minas	120.173	3.013	-	-	-	123.186
UFV Três Marias (4)	-	356	39.216	-	-	39.572
Total do Investimento	7.845.778	452.221	39.757	(333.341)	(2.729.463)	5.274.952

- (1) Em 20 de março de 2023, a Companhia concluiu a alienação de sua participação societária, direta e indireta, no capital social da MESA para Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas"). Mais detalhes no decorrer desta nota explicativa.
- (2) Em abril de 2023, a participação detida pela Companhia nessas investidas foi classificada como ativos mantidos para venda. Mais detalhes na nota explicativa nº 29.
- (3) Em 31 de maio de 2023, foi aprovada em AGE da Companhia a incorporação destas subsidiárias, pelo valor patrimonial contábil, com a consequente extinção das investidas e sucessão, pela Companhia, em todos os seus bens, direitos e obrigações.
- (4) No primeiro semestre de 2023, a Companhia efetuou aporte no montante de R\$39.216 nessa investida, sendo R\$32.397 a título de Adiantamento para Futuro Aumento de Capital para implantação do Complexo de Usinas Fotovoltaicas Flutuantes de Geração Distribuída Três Marias GD 78 MWp ("UFVF Três Marias GD") e R\$6.819 em ativos imobilizados com o objetivo de viabilizar a operação da usina fotovoltaica Ufv Três Marias com potência instalada de 1,5MW.

c) Alienação de participação societária - MESA

Em 20 de março de 2023, a Companhia concluiu a alienação para Furnas Centrais Elétricas S.A da totalidade de sua participação societária em MESA, direta e indireta, equivalente a 7,53% do Capital Social desta investida, que é controladora da empresa Santo Antônio Energia S.A., pelo valor de R\$55.390.

Com a conclusão da alienação, Furnas se comprometeu a assumir as garantias apresentadas pela Cemig e Cemig GT junto ao BNDES e demais credores, no âmbito dos instrumentos de financiamento da SAE, bem como manter a Cemig e a Cemig GT indenados de qualquer obrigação referente a tais garantias, até que ocorra a efetiva assunção de tais obrigações por Furnas.

Como resultado da alienação, em março de 2023, foi reconhecido um ganho de capital, apurado da seguinte forma:

Controladora e consolidado	
Participação direta:	4,1422%
Participação indireta:	3,3837%
Preço da alienação:	736.000
Participação direta:	30.487
Participação indireta:	24.904
	55.391
Custo do investimento (1):	-

(1) Considerou-se para cálculo o saldo do investimento em 28 de fevereiro de 2023, que representa o último balancete levantado em investida antes da venda, utilizado para escrituração do método da equivalência patrimonial. O saldo do investimento é zero, de maneira que sua baixa não gerou efeitos no resultado, para fins de apuração do ganho de capital da alienação.

O ganho de capital referente à participação direta foi reconhecido no resultado do período em contrapartida à rubrica de caixa e equivalentes de caixa. O valor dos tributos incidentes sobre esse montante corresponde a R\$10.365, que representa 34% (25% de IRPJ e 9% de CSLL).

O ganho de capital referente à participação indireta foi reconhecido a crédito da conta de equivalência patrimonial, haja vista sua origem na realização da participação detida pelo Fundo Melbourne na SAAG. Devido à venda da participação societária pelo fundo de investimento, que subsiste apenas por questões operacionais necessárias à sua liquidação, o saldo a receber dos fundos foi reconhecido no balanço patrimonial, como instrumento financeiro no grupo “outros ativos”, considerando a iminência do seu recebimento.

A presente alienação se insere no contexto de execução do Programa de Desinvestimento da Cemig para, assim, redirecionar os esforços de gestão e a alocação de capital para o Estado de Minas Gerais.

Acordo FIP Melbourne x AGPar – Sentença arbitral CCBC – 86/2016

O CCVA que disciplinou a operação de aquisição das ações da SAAG pela Companhia prevê indenização ao FIP Melbourne pela AGPar em caso de sobrecusto na MESA em função de fato gerador anterior à assinatura do referido contrato. Após a conclusão da transação, em 2014, e até o ano de 2016, houve dispêndios extraordinários, que oneraram o FIP Melbourne e que se enquadravam, na interpretação do FIP, na cobertura prevista no CCVA. Diante da divergência de entendimento sobre a questão com a AGPar, o FIP Melbourne requereu procedimento arbitral junto à Câmara de Comércio Brasil Canadá.

Em janeiro de 2021, foi proferida sentença arbitral final, em favor do FIP Melbourne, sendo que em agosto de 2022 foi celebrado o acordo entre as partes para encerramento do litígio, com o estabelecimento de valor de compensação atualizado de R\$200 milhões, liquidados em 12 de setembro de 2022.

Considerando a participação da Cemig GT no FIP Melbourne, a Companhia possui um recebível registrado no montante de R\$240.860, no balanço patrimonial no grupo de “Outros ativos”.

d) Amazônia Energia S.A. e Aliança Norte Energia S.A.

A Amazônia Energia e a Aliança Norte são acionistas da Norte Energia S.A. (“NESA”), sociedade titular da concessão de uso de bem público para exploração da Usina Hidrelétrica de Belo Monte, no Rio Xingu, localizada no Estado do Pará. Essa participação indireta da Companhia na NESA, por meio das controladas em conjunto mencionadas acima, é de 11,69%.

Em 30 de junho de 2023, a NESA apresenta capital circulante líquido negativo de R\$322.178 (R\$494.493 em 31 de dezembro de 2022). De acordo com estimativas e projeções, a situação do capital circulante líquido negativo, assim como as demandas para futuros investimentos na UHE, serão suportadas pelas receitas de operações futuras e/ou captação de financiamentos bancários.

Em 21 de setembro de 2015, a NESA obteve decisão liminar determinando à Aneel que “até a análise do pleito liminar formulado no processo de origem, se abstenha de aplicar à agravante quaisquer penalidades ou sanções em decorrência da não entrada em operação da UHE Belo Monte na data estabelecida no cronograma original do projeto, incluindo aquelas previstas em Resolução Normativa da Aneel nº 595/2013 e no Contrato de Concessão 01/2010-MME da UHE Belo Monte”. A probabilidade de perda foi classificada como possível pelos assessores jurídicos da NESA, e o valor da perda estimada em Belo Monte até 30 de junho de 2023 é de R\$2.977 milhões (R\$2.972 milhões em 31 de dezembro de 2022). O potencial impacto para a Companhia está limitado ao seu investimento da NESA.

e) Incorporação das subsidiárias integrais Cemig Geração Três Marias S.A. e Cemig Geração Salto Grande S.A.

Em 24 de janeiro de 2023, a Aneel deliberou pela aprovação da transferência das concessões das Usinas Hidrelétricas Três Marias e Salto Grande para a Cemig GT. Em 31 de maio de 2023, a incorporação foi aprovada em Assembleia Geral Extraordinária – AGE da Companhia, pelo valor patrimonial contábil, com a consequente extinção das investidas a partir desta data e sucessão, pela Cemig GT, em todos os seus bens, direitos e obrigações, nos termos do Art. 277 da Lei 6.404/1976.

Por se tratar de incorporação de subsidiárias integrais, não houve aumento de capital ou a necessidade de emissão de novas ações da Companhia.

O quadro a seguir apresenta os saldos contábeis das incorporadas:

	31/05/2023
ATIVO CIRCULANTE	405.630
Caixa e equivalentes de caixa	138.723
Ativo financeiro da concessão	226.049
Outros ativos	40.858
ATIVO NÃO CIRCULANTE	2.216.484
Ativo financeiro da concessão	2.026.292
Imobilizado	31.192
Intangível	146.628
Outros ativos	12.372
PASSIVO CIRCULANTE	209.965
Imposto de renda e contribuição social	64.562
Outros passivos	145.403
PASSIVO NÃO CIRCULANTE	63.197
Imposto de renda e contribuição social diferidos	44.178
Outros passivos	19.019
TOTAL DO ACERVO LÍQUIDO	2.348.952

13. IMOBILIZADO

Consolidado	30/06/2023			31/12/2022		
	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço	7.273.556	(5.377.667)	1.895.889	7.393.963	(5.398.094)	1.995.869
Terrenos	247.353	(30.409)	216.944	246.946	(29.140)	217.806
Reservatórios, barragens e adutoras	3.239.409	(2.430.520)	808.889	3.302.646	(2.432.974)	869.672
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.094.323	(859.053)	235.270	1.092.172	(858.980)	233.192
Máquinas e equipamentos	2.660.496	(2.033.350)	627.146	2.724.327	(2.053.238)	671.089
Veículos	19.054	(13.478)	5.576	14.970	(13.050)	1.920
Móveis e utensílios	12.921	(10.857)	2.064	12.902	(10.712)	2.190
Em curso	639.072	-	639.072	360.830	-	360.830
Ativos em curso	639.072	-	639.072	360.830	-	360.830
Imobilizado líquido	7.912.628	(5.377.667)	2.534.961	7.754.793	(5.398.094)	2.356.699

Controladora	30/06/2023			31/12/2022		
	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido
Em serviço	6.105.940	(4.712.453)	1.393.487	6.194.255	(4.743.558)	1.450.697
Terrenos	242.848	(30.008)	212.840	242.323	(28.696)	213.627
Reservatórios, barragens e adutoras	2.962.659	(2.274.388)	688.271	3.019.053	(2.277.133)	741.920
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.004.434	(813.246)	191.188	1.002.659	(814.033)	188.626
Máquinas e equipamentos	1.864.485	(1.570.894)	293.591	1.902.809	(1.600.347)	302.462
Veículos	18.836	(13.260)	5.576	14.752	(12.832)	1.920
Móveis e utensílios	12.678	(10.657)	2.021	12.659	(10.517)	2.142
Em curso	343.005	-	343.005	106.218	-	106.218
Ativos em curso	343.005	-	343.005	106.218	-	106.218
Imobilizado líquido	6.448.945	(4.712.453)	1.736.492	6.300.473	(4.743.558)	1.556.915

A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2022	Adição (2)	Transferência (3)	Baixa	Depreciação	Saldo em 30/06/2023
Em serviço	1.995.869	-	38.786	(55.860)	(82.906)	1.895.889
Terrenos (1)	217.806	-	1.514	(726)	(1.650)	216.944
Reservatórios, barragens e adutoras	869.672	-	-	(21.572)	(39.211)	808.889
Edificações, obras civis e benfeitorias	233.192	-	14.852	(4.120)	(8.654)	235.270
Máquinas e equipamentos	671.089	-	18.317	(29.442)	(32.818)	627.146
Veículos	1.920	-	4.084	-	(428)	5.576
Móveis e utensílios	2.190	-	19	-	(145)	2.064
Em curso	360.830	317.783	(38.786)	(755)	-	639.072
Imobilizado líquido	2.356.699	317.783	-	(56.615)	(82.906)	2.534.961

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
- (2) Inclui investimentos realizados na implementação das usinas solares fotovoltaicas Boa Esperança e Jusante, nos montantes de R\$112.367 e R\$118.693, respectivamente.
- (3) Saldo referente à transferência de bens em curso para em serviço.

Controladora	Saldo em 31/12/2022	Adição (2)	Ativos oriundos de incorporação	Transferência (3)	Baixa	Depreciação	Saldo em 30/06/2023
Em serviço	1.450.697	-	29.852	22.243	(50.403)	(58.902)	1.393.487
Terrenos (1)	213.627	-	-	1.514	(670)	(1.631)	212.840
Reservatórios, barragens e adutoras	741.920	-	867	-	(19.298)	(35.218)	688.271
Edificações, obras civis e benfeitorias	188.626	-	412	13.405	(4.054)	(7.201)	191.188
Máquinas e equipamentos	302.462	-	28.573	3.221	(26.381)	(14.284)	293.591
Veículos	1.920	-	-	4.084	-	(428)	5.576
Móveis e utensílios	2.142	-	-	19	-	(140)	2.021
Em curso	106.218	258.095	1.340	(22.243)	(405)	-	343.005
Imobilizado líquido	1.556.915	258.095	31.192	-	(50.808)	(58.902)	1.736.492

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
- (2) Inclui investimentos realizados na implementação das usinas solares fotovoltaicas Boa Esperança e Jusante, nos montantes de R\$112.367 e R\$118.693, respectivamente.
- (3) Saldo referente à transferência de bens em curso para em serviço.

Consórcio

A Companhia participa no consórcio de geração de energia elétrica de Queimado, para o qual não foi constituída entidade com característica jurídica independente para administrar o objeto da referida concessão. A parcela da Companhia no consórcio é registrada e controlada individualmente nas respectivas rubricas de ativo imobilizado e intangível.

Controladora e Consolidado	Participação na energia gerada (%)	Taxa Média Anual de Depreciação (%)	30/06/2023	31/12/2022
Em serviço				
Usina de Queimado	82,50	3,94	220.099	220.096
Depreciação acumulada			(138.471)	(134.524)
Total em operação			81.628	85.572
Em curso				
Usina de Queimado	82,50	-	2.015	1.962
Total em construção			2.015	1.962
Total			83.643	87.534

14. INTANGÍVEIS

Consolidado	30/06/2023			31/12/2022		
	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor residual
Em serviço	1.336.560	(449.549)	887.011	1.327.508	(375.092)	952.416
Servidão	14.689	(5.744)	8.945	14.692	(5.405)	9.287
Concessão onerosa	13.599	(9.428)	4.171	13.599	(9.116)	4.483
Ativos da concessão (1)	202.337	(102.980)	99.357	202.337	(97.283)	105.054
Ativos da concessão - GSF	1.031.161	(266.630)	764.531	1.031.810	(199.809)	832.001
Outros	74.774	(64.767)	10.007	65.070	(63.479)	1.591
Em curso	13.368	-	13.368	21.753	-	21.753
Ativos em formação	13.368	-	13.368	21.753	-	21.753
Intangível líquido	1.349.928	(449.549)	900.379	1.349.261	(375.092)	974.169

(1) Os direitos de autorização de geração de energia eólica concedidos à Parajuru e Volta do Rio, no montante líquido de R\$99.357 são considerados nas informações contábeis intermediárias da controladora como investimentos e são classificados no balanço consolidado na rubrica intangíveis, conforme interpretação técnica ICPC 09. Esses ativos de concessão são amortizados pelo método linear, durante o prazo da concessão.

Controladora	30/06/2023			31/12/2022		
	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor residual	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor residual
Em serviço	1.058.393	(326.425)	731.968	893.415	(254.972)	638.443
Servidão	11.448	(5.316)	6.132	11.451	(5.038)	6.413
Concessão onerosa	11.720	(7.878)	3.842	11.720	(7.642)	4.078
Ativos da concessão - GSF	960.874	(248.797)	712.077	805.613	(179.120)	626.493
Outros	74.351	(64.434)	9.917	64.631	(63.172)	1.459
Em curso	12.957	-	12.957	21.650	-	21.650
Ativos em formação	12.957	-	12.957	21.650	-	21.650
Intangível líquido	1.071.350	(326.425)	744.925	915.065	(254.972)	660.093

A movimentação do ativo intangível é como segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2022	Adição	Capitalização/ Transferência (1)	Baixa	Amortização	Saldo em 30/06/2023
Em serviço	952.416	-	9.709	(438)	(74.676)	887.011
Servidão	9.287	-	-	(3)	(339)	8.945
Concessão onerosa	4.483	-	-	-	(312)	4.171
Ativos da concessão	105.054	-	-	-	(5.697)	99.357
Ativos da concessão - GSF	832.001	-	-	(435)	(67.035)	764.531
Outros	1.591	-	9.709	-	(1.293)	10.007
Em curso	21.753	4.919	(9.709)	(3.595)	-	13.368
Ativos em formação	21.753	4.919	(9.709)	(3.595)	-	13.368
Total	974.169	4.919	-	(4.033)	(74.676)	900.379

(1) Saldo referente à transferência de bens em curso para bens em serviço.

Controladora	Saldo em 31/12/2022	Adição	Ativo oriundo de incorporação	Capitalização/ Transferência (1)	Baixa	Amortização	Saldo em 30/06/2023
Em serviço	638.443	-	146.572	9.709	(473)	(62.283)	731.968
Servidão	6.413	-	-	-	(3)	(278)	6.132
Concessão onerosa	4.078	-	-	-	-	(236)	3.842
Ativos da concessão - GSF	626.493	-	146.563	-	(470)	(60.509)	712.077
Outros	1.459	-	9	9.709	-	(1.260)	9.917
Em curso	21.650	4.525	56	(9.709)	(3.565)	-	12.957
Ativos em formação	21.650	4.525	56	(9.709)	(3.565)	-	12.957
Total	660.093	4.525	146.628	-	(4.038)	(62.283)	744.925

(1) Saldo referente à transferência de bens em curso para bens em serviço.

15. ARRENDAMENTOS

a) Movimentação do direito de uso

Consolidado	Imóveis	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	38.941	18.278	57.219
Adição	-	18.220	18.220
Amortização (1)	(861)	(2.848)	(3.709)
Remensuração (2)	-	5.823	5.823
Saldo em 30 de junho de 2023	38.080	39.473	77.553

Controladora	Imóveis	Veículos	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	37.438	18.055	55.493
Ativos oriundos da incorporação	162	662	824
Adição	-	15.904	15.904
Amortização (1)	(828)	(2.620)	(3.448)
Remensuração (2)	-	5.722	5.722
Saldo em 30 de junho de 2023	36.772	37.723	74.495

- (1) A amortização do direito de uso reconhecida no resultado está líquida do aproveitamento de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre pagamentos de aluguéis, nos montantes de R\$64 para consolidado e R\$62 para controladora no primeiro semestre de 2023 (R\$57 para consolidado e R\$56 para controladora no primeiro semestre de 2022).
- (2) A Companhia e suas controladas identificaram eventos que ensejaram a reavaliação e modificações de seus principais contratos, sendo realizada a remensuração do passivo de arrendamento com ajuste ao ativo de direito de uso.

b) Movimentação do passivo de arrendamentos

	Consolidado	Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2022	62.367	60.501
Passivos oriundos da incorporação	-	847
Adição	18.220	15.904
Juros incorridos (1)	3.521	3.370
Arrendamentos pagos	(5.938)	(5.723)
Juros sobre arrendamentos pagos	(291)	(139)
Remensuração (2)	5.823	5.722
Saldo em 30 de junho de 2023	83.702	80.482
Passivo circulante	15.415	14.795
Passivo não circulante	68.287	65.687

- (1) As despesas financeiras reconhecidas no resultado estão líquidas do aproveitamento de créditos de PIS/Pasep e Cofins sobre pagamentos de aluguéis, nos montantes de R\$199 e R\$197 no primeiro semestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente (R\$184 e R\$182 no primeiro semestre de 2022 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (2) A Companhia e suas controladas identificaram eventos que ensejaram a reavaliação e modificações de seus principais contratos, sendo realizada a remensuração do passivo de arrendamento como ajuste ao ativo de direito de uso.

O direito potencial de recuperar PIS/Pasep e Cofins embutido na contraprestação de arrendamento, de acordo com os períodos previstos para pagamento, é conforme segue:

Fluxo de caixa	Consolidado		Controladora	
	Nominal	Ajustado a valor presente	Nominal	Ajustado a valor presente
Contraprestação do arrendamento	176.257	83.702	170.102	80.482
PIS/Pasep e Cofins potencial à alíquota de 9,25%	11.686	3.908	11.662	3.900

A Companhia, na mensuração e remensuração de seu passivo de arrendamento e do direito de uso, procedeu ao uso da técnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos a serem descontados, conforme vedação imposta pelo CPC 06 (R2) / IFRS 16.

Os fluxos de caixa dos contratos de arrendamento são, em sua maioria, atualizados pelo IPCA, anualmente. A análise de vencimento do passivo de arrendamentos é apresentada a seguir:

	Consolidado (Nominal)	Controladora (Nominal)
2024	8.084	7.742
2025	16.151	15.470
2026	16.144	15.462
2027	16.144	15.462
2028	14.080	13.572
2029 a 2045	105.826	102.394
Valores não descontados	176.429	170.102
Juros embutidos	(92.727)	(89.620)
Passivo de arrendamento	83.702	80.482

16. FORNECEDORES

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Suprimento e transporte de energia elétrica	314.182	387.125	310.657	378.857
Materiais e serviços	66.831	115.985	42.224	69.764
	381.013	503.110	352.881	448.621

17. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante				
ICMS	22.133	18.939	18.624	13.890
Pasep (1)	17.463	20.122	16.437	17.992
Cofins (1)	81.046	91.834	75.861	82.938
INSS	12.245	13.417	8.568	8.212
ISSQN	4.219	4.254	2.210	2.596
Outros (2)	30.808	27.686	30.112	5.807
	167.914	176.252	151.812	131.435
Não circulante				
Pasep (1)	64.283	64.476	62.323	62.176
Cofins (1)	296.119	296.825	287.076	286.397
	360.402	361.301	349.399	348.573
	528.316	537.553	501.211	480.008

- (1) PIS/Pasep e Cofins registrados no passivo circulante incluem o diferimento sobre a remuneração financeira do ativo de contrato e sobre as receitas de construção e melhoria vinculadas aos contratos de transmissão. Para mais informações, ver nota explicativa nº 11.
- (2) Inclui a retenção na fonte de imposto de renda sobre os juros sobre o capital próprio declarados, cujo recolhimento ocorreu no mês subsequente, em conformidade à legislação tributária. Mais informações na nota explicativa nº 22.

18. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES

Financiadores	Vencimento principal	Encargos financeiros anuais	Moedas	Consolidado e Controladora 30/06/2023			Consolidado e Controladora 31/12/2022
				Circulante	Não circulante	Total	
MOEDA ESTRANGEIRA							
Eurobonds	2024	9,25%	USD	27.537	3.643.845	3.671.382	3.974.971
(-) Custos de transação				-	(3.242)	(3.242)	(5.743)
(+/-) Recursos antecipados (1)				-	(5.377)	(5.377)	(9.423)
Total de empréstimos				27.537	3.635.226	3.662.763	3.959.805
Debêntures - 9ª Emissão - 1ª Série	2027	CDI + 1,33%	R\$	4.327	700.000	704.327	703.185
Debêntures - 9ª Emissão - 2ª Série	2029	IPCA + 7,6245%	R\$	996	310.034	311.030	302.216
(-) Custos de transação				-	(5.614)	(5.614)	(6.140)
Total de debêntures				5.323	1.004.420	1.009.743	999.261
Total geral				32.860	4.639.646	4.672.506	4.959.066

- (1) Antecipação de recursos para atingir a taxa de retorno até o vencimento (*Yield to Maturity*) acordado em contrato do Eurobonds.

As debêntures de emissão da Companhia são do tipo “simples”, não conversíveis em ações, não havendo cláusulas de repactuação e debêntures em tesouraria.

Garantias

Em 30 de junho de 2023 o saldo devedor dos empréstimos e debêntures da Companhia é garantido da seguinte forma:

Consolidado	30/06/2023
Aval e fiança	3.662.763
Fiança	1.009.743
Total	4.672.506

A composição consolidada dos empréstimos e debêntures, por moeda e indexador, com a respectiva amortização é como segue:

Consolidado e controladora	2023	2024	2025	2026	2027	2028 em diante	Total
Moedas							
Dólar Norte Americano (1)	27.537	3.643.845	-	-	-	-	3.671.382
Total por moedas	27.537	3.643.845	-	-	-	-	3.671.382
IPCA (2)	996	-	-	-	-	310.034	311.030
CDI (3)	4.327	-	233.334	233.333	233.333	-	704.327
Total por Indexadores	5.323	-	233.334	233.333	233.333	310.034	1.015.357
(-) Custos de transação	-	(3.242)	(1.297)	(1.297)	(1.297)	(1.723)	(8.856)
(+/-) Recursos antecipados	-	(5.377)	-	-	-	-	(5.377)
Total geral	32.860	3.635.226	232.037	232.036	232.036	308.311	4.672.506

- (1) A Companhia utiliza de instrumentos financeiros derivativos para proteção contra os riscos decorrentes da variação cambial. Mais detalhes na nota explicativa nº 27.
- (2) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA);
- (3) Certificado de Depósito Interbancário (CDI).

As principais moedas e indexadores utilizados para atualização monetária dos empréstimos e debêntures tiveram as seguintes variações:

Moeda	Varição acumulada no período de janeiro a junho de 2023 (%)	Varição acumulada no período de janeiro a junho de 2022 (%)	Indexador	Varição acumulada no período de janeiro a junho de 2023 (%)	Varição acumulada no período de janeiro a junho de 2022 (%)
Dólar Norte-Americano	(7,64)	(6,14)	IPCA	2,87	5,49
			CDI	6,44	5,36

Moeda	Varição acumulada no segundo trimestre de 2023 (%)	Varição acumulada no segundo trimestre de 2022 (%)	Indexador	Varição acumulada no segundo trimestre de 2023 (%)	Varição acumulada no segundo trimestre de 2022 (%)
Dólar Norte-Americano	(5,14)	10,56	IPCA	0,76	2,22
			CDI	3,09	2,86

A movimentação dos empréstimos e debêntures é como segue:

	Consolidado e Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2022	4.959.066
Varição monetária	8.525
Varição cambial	(301.310)
Encargos financeiros provisionados	270.597
Amortização dos custos de transação	3.063
Encargos financeiros pagos	(267.435)
Saldo em 30 de junho de 2023	4.672.506

Cláusulas contratuais restritivas – “Covenants”

Há cláusulas de vencimento antecipado de qualquer obrigação pecuniária, decorrente de inadimplemento em obrigação de valor individual ou agregado, da Companhia ou de sua controladora Cemig, superior a R\$50 milhões (“cross default”).

A Companhia e suas controladas possuem contratos com Cláusulas Restritivas (“Covenants”) atreladas a índices financeiros, conforme quadro a seguir:

Título	Descrição da cláusula restritiva	Índice requerido Cemig GT	Índice requerido Cemig (garantidora)	Exigibilidade de cumprimento
Eurobonds (1)	Dívida Líquida / Lajida Ajustado para o Covenant (2)	Manter índice igual ou inferior a: 2,5 em 31/12/2021 em diante	Manter índice igual ou inferior a: 3,0 em 31/12/2021 em diante	Semestral e anual
9ª Emissão de debêntures 1ª e 2ª série (3)	Dívida Líquida / Lajida Ajustado para o Covenant (2)	Manter índice igual ou inferior a: 3,5 de 31/12/2022 em diante	Manter índice igual ou inferior a: 3,0 de 31/12/2022 até 30/06/2026 3,5 de 31/12/2026 em diante	Semestral e anual

- (1) Diante de uma eventual ultrapassagem dos covenants financeiros de manutenção, os juros serão automaticamente majorados em 2% a.a. durante o período em que permanecerem ultrapassados. Há também a obrigação de se respeitar um *covenant* “de manutenção” de dívida com garantia real no Consolidado da Cemig em relação ao Lajida de 2,0x (1,75x em dez/17) e um *covenant* “de incorrência” de dívida com garantia real na Companhia em relação ao Lajida de 1,5x.
- (2) O Lajida ajustado corresponde ao lucro antes dos juros, impostos de renda e contribuição social sobre o lucro líquido, depreciação e amortização, calculado conforme a Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, do qual é subtraído o resultado não operacional, quaisquer créditos e ganhos não monetários que aumentem o lucro líquido, na medida em que não sejam recorrentes, e quaisquer pagamentos em dinheiro efetuados em bases consolidadas durante esse período, referentes a encargos não monetários que foram adicionados novamente na determinação do Lajida em qualquer período anterior, e acrescido de despesas não monetárias e encargos não monetários, na medida em que não sejam recorrentes.
- (3) O não cumprimento dos covenants financeiros implica em vencimento antecipado, acarretando a imediata exigibilidade do pagamento pela Companhia do Valor Nominal Unitário ou Valor Nominal Unitário Atualizado das Debêntures, conforme o caso, acrescido de remuneração, além dos demais encargos devidos, independente de aviso, notificação ou interpelação judicial ou extrajudicial.

A Administração monitora esses índices de forma que as condições sejam atendidas.

As informações relativas aos instrumentos financeiros derivativos (operações de “*swap*”, opções de moeda e NDF) contratados para proteção do serviço associado à dívida com Eurobonds (principal em moeda estrangeira mais juros), bem como a exposição da Companhia a riscos de taxas de juros, são divulgadas na nota explicativa nº 27.

19. ENCARGOS REGULATÓRIOS

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Passivo				
Reserva global de reversão – RGR	2.911	3.320	-	-
Compensação financ.pela utiliz. de recursos hídricos – CFURH	8.707	10.424	6.758	6.698
Conta de desenvolvimento energético – CDE	69.590	80.814	69.590	80.814
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica – TFSEE	817	789	729	713
Prog.de incentivo às fontes altern. de energia elétrica – Proinfa	11.165	10.291	11.165	10.291
Fundo nacional de desenv. científico tecnológico – FNDCT	1.697	1.367	1.416	751
Pesquisa e desenvolvimento – P&D	17.914	13.179	10.563	4.193
Pesquisa expansão sistema energético	988	823	847	515
CDE sobre P&D	665	540	582	382
	114.454	121.547	101.650	104.357
Passivo circulante	110.902	116.248	101.650	104.357
Passivo não circulante	3.552	5.299	-	-

20. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO

Movimentação do passivo líquido:

Consolidado e Controladora	Plano de pensão e suplementação de aposentadoria	Plano de saúde	Plano odontológico	Total
Passivo líquido em 31 de dezembro de 2022	469.060	714.248	13.138	1.196.446
Despesa reconhecida no resultado	27.547	41.307	767	69.621
Custo do serviço passado	-	(20.291)	(532)	(20.823)
Contribuições pagas	(32.934)	(22.161)	(420)	(55.515)
Perdas (ganhos) atuariais	-	(12.890)	(193)	(13.083)
Passivo líquido em 30 de junho de 2023	463.673	700.213	12.760	1.176.646
			30/06/2023	31/12/2022
Passivo circulante			88.734	84.377
Passivo não circulante			1.087.912	1.112.069

Os valores registrados no passivo circulante referem-se às contribuições a serem efetuadas pela Companhia, nos próximos 12 meses, para amortização das obrigações atuariais.

Os valores registrados na despesa reconhecida no resultado referem-se às parcelas dos custos com obrigação pós-emprego, no montante de R\$45.532 no primeiro semestre de 2023 (R\$64.373 no primeiro semestre de 2022), mais os encargos e variação monetária da dívida pactuada com a Forluz, no montante de R\$3.266 no primeiro semestre de 2023 (R\$6.851 no primeiro semestre de 2022).

Plano de saúde e odontológico

A partir de dezembro de 2022, em substituição ao Plano de Saúde Integrado (PSI) então vigente, a Cemig Saúde passou a ofertar um novo plano de saúde, denominado Plano Premium, o qual foi ofertado a todos empregados ativos da Cemig e integralmente custeado pela Companhia. Em contrapartida ao custeio integral pela Companhia, os empregados que fizessem a adesão ao novo plano deixariam de ter a contribuição da Cemig para o custeio do plano de saúde no período de aposentadoria. O período para as adesões nas condições propostas pela Companhia se encerrou em 31 de janeiro de 2023 e, até a citada data houve a migração de uma parcela de colaboradores para o Plano Premium, reduzindo o número de empregados cobertos pelo PSI.

À luz do CPC 33 (R1) – Benefícios a Empregados, tal situação é um evento de encurtamento (*curtailment*), o qual levou à necessidade de que a Companhia remensurasse seus passivos de pós-emprego para a data base de 31 de março de 2023. Os efeitos do encurtamento do plano foram reconhecidos no resultado, no primeiro trimestre de 2023, como custo do serviço passado, no montante de R\$20.291 para o plano de saúde e de R\$532 para o plano odontológico.

Vale ressaltar que o evento de encurtamento apurado para o trimestre afetou as premissas atuariais, no sentido de alterar as taxas de desconto aplicadas aos planos. Como a nova taxa de desconto foi maior, houve uma redução do passivo e, portanto, um ganho atuarial de R\$12.890 para o plano de saúde e de R\$193 para o plano odontológico.

Dívida pactuada com o fundo de pensão - Forluz

Em 30 de junho de 2023, a Companhia possui registrada obrigação a pagar referente a *déficits* atuariais passados relacionados ao fundo de pensão no montante de R\$39.860 (R\$56.892 em 31 de dezembro de 2022). Esse valor foi reconhecido como obrigação a pagar e está sendo amortizado até junho de 2024, por meio de prestações mensais calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price) e reajustadas pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA) do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística (IBGE), acrescido de 6% ao ano. Como essa dívida deverá ser paga mesmo em caso de *superávit* da Fundação, a Companhia mantém o registro integral da dívida, de forma específica, estando os impactos referentes à atualização monetária e juros registrados no resultado financeiro.

Equacionamento do déficit do Plano A da Forluz

A Forluz e as patrocinadoras Cemig, Cemig GT e Cemig D assinaram Instrumentos de Assunção de Dívida para Cobertura do Déficit do Plano A relativos aos anos de 2015, 2016 e 2017. Em 30 de junho de 2023, o montante total a ser pago pela Companhia em decorrência desses déficits é de R\$122.679 (R\$123.843 em 31 de dezembro de 2022, referente aos déficits de 2015, 2016 e 2017).

As amortizações mensais são calculadas pelo sistema de prestações constantes (Tabela Price) e serão pagas até 2031 para os déficits de 2015 e 2016, no montante de R\$81.178, e até 2033 para o déficit de 2017, no montante de R\$41.501. Os juros remuneratórios aplicáveis sobre o saldo devedor são de 6% ao ano, acrescidos do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA-IBGE). Na ocorrência de equilíbrio atuarial do plano antes do período de amortização integral dos contratos, a Companhia ficará dispensada do pagamento das parcelas remanescentes e os contratos serão extintos.

Depósitos em consignação à Forluz

Em conformidade com a legislação específica, a Forluz encaminhou à Cemig proposta de celebração de novos Instrumentos Particulares de Assunção de Dívida entre a Forluz e as patrocinadoras Cemig, Cemig GT e Cemig D, conforme plano de equacionamento para cobertura de déficit do Plano A da Forluz verificado em 2019, 2020 e 2021. Para o caso dos equacionamentos de déficit, na ocorrência de equilíbrio atuarial do plano antes do período de amortização integral do contrato, a Companhia ficaria dispensada do pagamento das parcelas remanescentes e o contrato seria extinto.

A Companhia, reconhecendo a obrigação legal quanto ao déficit do Plano A, correspondente a 50% do valor mínimo, respeitando a regra de paridade contributiva, realiza pagamentos em consignação, em conta de depósito judicial, que ficam à disposição da Forluz para serem resgatados a qualquer momento, no banco oficial. Os depósitos são constituídos mensalmente pelo valor de 50% da parcela de cada um dos Equacionamentos do Déficit de 2019, 2020 e 2021, conforme segue:

	Equacionamento do déficit de 2019	Equacionamento do déficit de 2020	Equacionamento do déficit de 2021
Início da consignação	Maior de 2021	Abril de 2022	Em processo
Montante total solicitado pela Forluz	R\$36.304	R\$56.947	R\$151.556
Montante considerando a paridade contributiva	R\$18.152	R\$28.474	R\$75.778
Número de parcelas	166	158	159
Juros remuneratórios	IPCA + 6%	IPCA + 6%	IPCA + 6%
Saldo depositado em 30 de junho de 2023	R\$4.918	R\$4.144	R\$1.303

Em relação ao Equacionamento do Déficit de 2019, a Forluz, em decorrência da não celebração do Instrumento Particular de Assunção de Dívida para cobertura do valor mínimo proposto no plano de equacionamento do déficit atuarial do Plano A verificado em 2019, bem como da recusa dos pagamentos em consignação realizados pela Companhia, entrou, em 27 de abril de 2021, com ação judicial contra as patrocinadoras Cemig, Cemig GT e Cemig D, requerendo que seja julgado procedente o pedido para assegurar o cumprimento da contratação da dívida para a cobertura do déficit do Plano A, no montante de R\$160.425, no consolidado. Em 2022, a 1ª instância do Tribunal de Justiça de Minas Gerais proferiu decisão favorável à Forluz, julgando improcedentes os pedidos da Companhia. Entretanto, para essa discussão cabe continuidade em instâncias superiores. Por isso, a Companhia, amparada na avaliação de seus especialistas, optou pela manutenção da contingência de perda como possível.

21. PROVISÕES

A Companhia e suas controladas são partes em processos judiciais e administrativos, perante vários tribunais e órgãos governamentais, oriundos do curso normal de suas operações, envolvendo questões trabalhistas, cíveis, tributárias, ambientais, regulatórias e outros assuntos.

Nesse contexto, considerando a avaliação da Companhia e de seus assessores legais, foram constituídas provisões para as ações judiciais cuja expectativa de perda é considerada provável, conforme segue:

Consolidado	Saldo em 31/12/2022	Adições	Reversões	Liquidações	Saldo em 30/06/2023
Trabalhistas	70.412	8.802	-	(5.727)	73.487
Tributárias	312.001	14.316	-	(33)	326.284
Regulatórias	4.737	1.416	(20)	(1.257)	4.876
Outras	9.890	7.647	(9.062)	(6.517)	1.958
Total	397.040	32.181	(9.082)	(13.534)	406.605

Controladora	Saldo em 31/12/2022	Adições	Reversões	Liquidações	Saldo oriundo de incorporação	Saldo em 30/06/2023
Trabalhistas	70.412	7.749	-	(5.726)	-	72.435
Tributárias	312.001	14.316	-	(33)	-	326.284
Regulatórias	4.737	1.408	(20)	(1.249)	-	4.876
Outras	9.387	7.181	(9.062)	(6.513)	387	1.380
Total	396.537	30.654	(9.082)	(13.521)	387	404.975

Adicionalmente, há ações judiciais cuja expectativa de perda é considerada possível, uma vez que os assessores legais da Companhia e de suas controladas as avaliaram com chances possíveis de obter êxito, não sendo constituída provisão, conforme segue:

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Trabalhistas	79.274	82.580	79.236	80.727
Cíveis				
Relações de consumo	31.303	27.950	31.199	27.855
Outras ações cíveis	61.454	56.520	60.493	55.636
	92.757	84.470	91.692	83.491
Tributárias	509.742	486.999	481.053	459.683
Regulatórias	806.632	674.430	806.631	674.430
Outras (1)	584.359	401.424	502.060	381.803
Total	2.072.764	1.729.903	1.960.672	1.680.134

(1) Os principais valores são apresentados em parágrafos específicos no texto de Provisões.

A Administração da Companhia e de suas controladas, tendo em vista os prazos e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório, acredita não ser praticável fornecer informações úteis aos usuários destas informações contábeis intermediárias a respeito do momento de eventuais saídas de caixa, bem como de quaisquer possibilidades de reembolsos.

A Companhia e suas controladas acreditam que eventuais desembolsos após o desfecho dos respectivos processos, em excesso aos montantes provisionados, não afetarão, de forma relevante, o resultado das operações e da sua posição financeira.

As principais provisões e passivos contingentes estão detalhados a seguir, incluindo a melhor expectativa dos desembolsos futuros para sua liquidação:

Tributárias

A Companhia é parte em diversos processos administrativos e judiciais relativos a tributos, em que são discutidos, dentre outros, assuntos relativos ao Programa de Integração Social (PIS), à Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social (Cofins), ao Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ), à Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL) e aos embargos à execução fiscal. O valor da obrigação é de, aproximadamente, R\$133.046 (R\$128.731 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$2.367 foi provisionado (R\$2.288 em 31 de dezembro de 2022).

Contribuições Previdenciárias – Participação nos Lucros e Resultados

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos e judiciais contra a Companhia, relativamente às contribuições previdenciárias sobre o pagamento de Participação nos Lucros e Resultados (PLR) a seus empregados entre os anos de 1999 e 2016, alegando que a Companhia não atendeu aos requisitos da Lei nº 10.101/2000 por não estabelecer previamente regras claras e objetivas para a distribuição desses valores. Em agosto de 2019, o Tribunal Regional Federal da 1ª Região publicou decisão desfavorável à Companhia sobre o tema. Consequentemente, a Companhia, com base na opinião de seus assessores jurídicos, reavaliou a probabilidade de perda de possível para provável de determinadas parcelas pagas a título de PLR, mantendo a classificação da probabilidade de perda como possível das demais parcelas por acreditar ter argumentos de mérito para defesa. O montante das obrigações é de, aproximadamente, R\$437.162 (R\$416.212 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$289.899 foi provisionado (R\$276.406 em 31 de dezembro de 2022).

Não homologação da Compensação de Créditos Tributários

A Receita Federal do Brasil não homologou a declaração de compensação de créditos decorrentes de saldos negativos nas Declarações de Informações Econômico-Fiscais da Pessoa Jurídica – DIPJ, além de pagamentos a maior, identificados pelos DARFs e/ou DCTFs, envolvendo os seguintes tributos: IRPJ, CSLL, PIS/Pasep e Cofins. A Companhia está contestando a não homologação das compensações. O valor da obrigação é de R\$67.347 (R\$63.255 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$1.260 (R\$1.221 em 31 de dezembro de 2022) foi provisionado, em razão do atendimento dos requisitos legais pertinentes, constantes no Código Tributário Nacional (CTN).

Indenização do anuênio

A Companhia pagou uma indenização aos empregados, no exercício de 2006, no montante de R\$41.860, em troca do direito referente aos anuênios futuros que seriam incorporados aos salários. A Companhia não efetuou os recolhimentos de imposto de renda e contribuição previdenciária sobre este valor por considerar que essas obrigações não são incidentes sobre verbas indenizatórias. Entretanto, dada a controvérsia e para evitar o risco de multa futura, a Companhia ajuizou ações judiciais para o reconhecimento do direito de não tributar a indenização dos anuênios, segregando as discussões relativas ao Imposto de Renda e Contribuição Previdenciária e efetuando o depósito judicial do valor envolvido em cada ação judicial, no valor total histórico de R\$28.716, o qual é considerado suficiente para pagamento da ação judicial.

Na ação judicial relativa à incidência da Contribuição Previdenciária sobre os anuênios, foi proferida decisão judicial que impediu a análise de recurso pelo STF, restando a apreciação pelo STJ. Adicionalmente, em outubro de 2022, foi publicada decisão não reconhecendo o Agravo em Recurso Especial interposto pela Companhia, reduzindo as chances de êxito na ação. Em decorrência disso, a classificação de perda desta demanda foi alterada para provável, com provisão do valor em depósito judicial. A ação judicial relativa à incidência do Imposto de Renda sobre a indenização dos anuênios, diante sua atual fase processual, foi mantida com a probabilidade de perda possível. O montante da obrigação é de, aproximadamente, R\$73.496 (R\$71.988 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$32.758 (R\$32.086 em 31 de dezembro de 2022) foi provisionado.

Contribuições Previdenciárias

A Receita Federal do Brasil instaurou processos administrativos contra a Companhia, relativamente às contribuições previdenciárias sobre diversas rubricas: programa de alimentação do trabalhador (PAT), auxílio-educação, auxílio-alimentação, adicional aposentadoria especial, pagamentos de hora extra, exposição a risco no ambiente de trabalho, Sest/Senat e multa por descumprimento de obrigação acessória. A Companhia apresentou as defesas e aguarda julgamento. O valor do passivo contingente é de aproximadamente R\$21.079 (R\$20.208 em 31 de dezembro de 2022). A Administração classificou a probabilidade de perda como possível tendo em vista, inclusive, a avaliação de perda na esfera judicial, fundamentada na avaliação dos pedidos e jurisprudência relativa às questões.

Contribuição Social sobre o Lucro Líquido (CSLL)

A Receita Federal do Brasil lavrou autos de infração contra a Companhia nos exercícios de 2012 e 2013 em razão da não adição ou dedutibilidade indevida de valores da base de cálculo da CSLL, com destaque para as parcelas relativas a: i) tributos com exigibilidade suspensa; ii) doações e patrocínios (Lei nº 8.313/91); e iii) multas por infrações de naturezas diversas. O montante do passivo contingente é de R\$103.896 (R\$98.606 em 31 de dezembro de 2022).

Trabalhistas

A Companhia e suas controladas são partes em diversas ações movidas por seus empregados e por terceirizados. Essas ações versam, de modo geral, sobre horas extras, adicionais, verbas rescisórias, benefícios diversos, ajustes salariais, complementação e recálculo de pensões de aposentadorias pela Forluz. O montante das obrigações é de, aproximadamente, R\$152.761 (R\$152.992 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$73.487 foi provisionado (R\$70.412 em 31 de dezembro de 2022).

Regulatórias

A Companhia é ré em processos administrativos e judiciais em que são questionadas, principalmente, a redução de contrato de fornecimento de energia elétrica, a limitação de procedimento para operação de barragem de usina, auto de infração decorrente de fiscalização do órgão regulador, dentre outras. O valor da obrigação é de, aproximadamente, R\$59.515 (R\$55.330 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$4.876 foi provisionado (R\$4.737 em 31 de dezembro de 2022).

Contabilização de operações com venda de energia pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)

A AES Sul Distribuidora questiona, judicialmente, desde agosto de 2002, os critérios de contabilização das operações com venda de energia no Mercado Atacadista de Energia (MAE), antecessora da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), durante o período do racionamento, e obteve decisão judicial liminar favorável, em fevereiro de 2006, em que se determinou que a Aneel atendesse ao pleito da distribuidora e procedesse, com a CCEE, à recontabilização e liquidação das operações durante o racionamento, desconsiderando o seu Despacho nº 288 de 2002.

Tal medida deveria ser efetivada na CCEE, a partir de novembro de 2008, e implicaria em um desembolso adicional para a Companhia, referente à despesa com compra de energia no mercado de curto prazo, com a CCEE, no valor aproximado de R\$549.333 (R\$506.742 em 31 de dezembro de 2022). A Companhia obteve em 9 de novembro de 2008, junto ao Tribunal Regional Federal, liminar suspendendo a obrigatoriedade de se depositar o valor devido, em decorrência da Liquidação Financeira Especial efetivada pela CCEE e classificou a possibilidade de perda como possível em razão de se tratar de Acordo Geral do Setor Elétrico, no qual a Companhia possui documentação hábil para suas alegações.

Discussão sobre faturamento de energia

No decorrer do ano de 2022, um dos Clientes da Companhia instaurou um procedimento arbitral requerendo alterações de cláusulas contratuais e questionando a incidência de determinados tributos no valor de suas faturas de energia elétrica. Em setembro de 2022, a Companhia foi regularmente intimada de decisão judicial que deferiu pedido liminar, a qual determinou que a Companhia passasse a realizar os faturamentos do contrato de fornecimento de energia conforme o pedido. Após a instauração do procedimento arbitral e com a oitiva das partes, em janeiro de 2023, o Tribunal revogou a decisão anterior e determinou o restabelecimento da sistemática contratual de faturamento, bem como o pagamento dos valores não faturados por conta do pedido liminar inicialmente deferido em favor deste cliente.

O procedimento arbitral continua em curso, no qual este cliente questiona os pontos informados acima. Caso a decisão arbitral acate o pedido deste cliente, a Companhia deverá restituir a diferença entre os valores contratados e os ajustes demandados, que em 30 de junho de 2023 montam em R\$202.660 (R\$117.095 em 31 de dezembro de 2022). A Administração, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, classificou a probabilidade de perda como possível.

Outros processos no curso normal dos negócios

A Companhia está envolvida, como impetrante ou ré, em outros litígios, de menor relevância, relacionados ao curso normal de suas operações. O montante da obrigação é de R\$233.401 (R\$159.994 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$1.958 foi provisionado (R\$9.890 em 31 de dezembro de 2022). A Administração acredita que possui defesa adequada para estes litígios e não são esperadas perdas relevantes, relacionadas a estas questões, que possam ter efeito adverso na posição financeira e no resultado das operações da Companhia. Os principais assuntos relacionados a essas contingências dizem respeito às discussões quanto a alegados prejuízos sofridos em razão de supostos descumprimentos contratuais quando da prestação de serviço de limpeza de faixas de servidão e aceiros e às relações de consumo.

Impactos Ambientais Decorrentes de Construção de Usinas

O Ministério Público do Estado de Minas Gerais ajuizou ações civis públicas requerendo a formação de Área de Preservação Permanente (APP) no entorno do reservatório da usina hidrelétrica de Capim Branco, suspensão dos efeitos das licenças ambientais e recuperação de supostos danos ambientais. A Companhia, baseada na opinião de seus assessores jurídicos acerca das alterações ocorridas no novo código florestal e na jurisprudência relativa ao tema, classificou a probabilidade de perda nesta discussão como possível, e o valor estimado do passivo contingente é de R\$144.865 (R\$136.795 em 31 de dezembro de 2022).

Adicionalmente, a Companhia está envolvida em assuntos ambientais, os quais se referem a áreas protegidas, licenças ambientais, recuperação de danos ambientais e outros, no montante de R\$87.770 (R\$96.235 em 31 de dezembro de 2022), para os quais não há saldo provisionado, pois, a Administração, baseada na opinião de seus assessores jurídicos, classificou a probabilidade de perda como possível.

IDPJ Renova

Determinado fundo de investimento em direitos creditórios entrou com pedido de Incidente de Desconsideração da Personalidade Jurídica (“IDPJ”) de determinadas empresas do grupo Renova, objetivando a inclusão de alguns acionistas da Renova, dentre os quais a Companhia e a sua controladora Cemig, no polo passivo do cumprimento de sentença, de forma a responderem solidariamente. O montante do passivo contingente envolvido nesta discussão foi estimado em R\$114.690 (R\$102.760 em 31 de dezembro de 2022).

Desocupação de moradias sob linhas de alta tensão

A Ação Civil Pública proposta pelo Ministério Público do Estado de Minas Gerais solicita que a Companhia remova e reassente os moradores que se encontram dentro do raio da faixa de segurança das linhas de alta tensão existentes na região. O montante do passivo contingente em discussão foi estimado em R\$98.348 em 30 de junho de 2023.

22. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

a) Capital Social

Em 30 de junho de 2023, o capital social da Companhia é de R\$5.473.724 (R\$5.473.724 em 31 de dezembro de 2022), representado por 2.896.785.358 ações ordinárias nominativas, subscritas e integralizadas, sem valor nominal, de propriedade integral da Companhia Energética de Minas Gerais - Cemig.

b) Lucro básico e diluído por ação

O lucro por ação foi calculado com base na média ponderada do número de ações ordinárias da Companhia em cada um dos períodos mencionados, conforme segue:

	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
Quantidade de ações (A)	2.896.785.358	2.896.785.358	2.896.785.358	2.896.785.358
Lucro do período (B)	1.068.989	1.403.404	459.486	589.890
Lucro por ação – básico e diluído (B/A) (em R\$)	0,37	0,48	0,16	0,20

c) Remuneração aos acionistas

Em 16 de março de 2023, o Conselho de Administração autorizou a declaração periódica pela Diretoria Executiva de Juros sobre o Capital Próprio – JCP, referentes ao exercício de 2023, no limite permitido pela legislação e pelo Estatuto da Companhia.

Em 22 de março de 2023 e 20 de junho de 2023, a Diretoria Executiva da Companhia deliberou pela declaração de JCPs nos montantes de R\$163.256 e R\$164.096, respectivamente, a serem imputados ao dividendo mínimo obrigatório de 2023, com retenção de 15% de imposto de renda na fonte, nos termos da legislação em vigor.

d) Ajustes de avaliação patrimonial

O evento de encurtamento apurado para o primeiro trimestre de 2023 afetou as premissas atuariais, no sentido de alterar as taxas de desconto aplicadas aos planos. Como a nova taxa de desconto foi maior, houve uma redução do passivo e, portanto, um ganho atuarial de R\$12.890 para o plano de saúde e de R\$193 para o plano odontológico.

23. RECEITAS

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
Fornecimento bruto de energia elétrica – com impostos (a)	3.109.952	3.902.451	2.674.488	3.484.671
Receita de transmissão (b)				
Receita de operação e manutenção	356.573	349.240	358.328	350.893
Receita de construção (nota 11)	107.202	169.268	106.334	169.268
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão (nota 11)	280.060	393.144	277.120	375.573
Receita de atualização da bonificação pela outorga (c)	229.603	292.863	11.537	-
Transações com energia na CCEE (d)	31.643	40.855	19.892	23.716
Receita de indenização da geração (nota 10.1)	45.946	-	45.946	-
Outras receitas operacionais	53.064	55.980	66.145	79.367
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas (e)	(825.735)	(1.029.924)	(725.022)	(928.507)
	3.388.308	4.173.877	2.834.768	3.554.981

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
Fornecimento bruto de energia elétrica – com impostos (a)	1.529.092	1.884.936	1.350.107	1.673.738
Receita de transmissão (b)				
Receita de operação e manutenção	182.320	197.395	182.858	198.279
Receita de construção	67.798	100.873	66.930	100.873
Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão	105.185	204.602	106.056	197.219
Receita de atualização da bonificação pela outorga	94.839	161.268	11.537	-
Transações com energia na CCEE (d)	9.078	18.279	2.929	12.739
Receita de indenização da geração	23.469	-	23.469	-
Outras receitas operacionais	26.842	19.525	32.971	31.961
Tributos e encargos incidentes sobre as receitas (e)	(406.355)	(537.165)	(364.464)	(486.320)
	1.632.268	2.049.713	1.412.393	1.728.489

(a) Fornecimento Bruto de Energia Elétrica - geração

	Consolidado				Controladora			
	Jan a Jun/2023		Jan a Jun/2022		Jan a Jun/2023		Jan a Jun/2022	
	MWh ²	R\$						
Industrial	5.606.741	1.682.841	7.434.741	2.114.577	5.233.869	1.498.995	6.952.254	1.943.846
Comercial	1.965.997	508.664	2.122.937	538.940	1.829.993	473.491	2.120.002	537.658
Rural	7.631	2.262	8.423	2.427	7.631	2.262	8.422	2.427
Subtotal	7.580.369	2.193.767	9.566.101	2.655.944	7.071.493	1.974.748	9.080.678	2.483.931
Fornec. não faturado, líquido	-	(80.927)	-	79.818	-	(100.644)	-	62.447
	7.580.369	2.112.840	9.566.101	2.735.762	7.071.493	1.874.104	9.080.678	2.546.378
Suprim. outras concessionárias (1)	5.149.478	1.039.496	5.551.683	1.188.628	3.613.658	809.867	3.916.364	950.777
Suprimento não faturado líquido	-	(42.384)	-	(21.939)	-	(9.483)	-	(12.484)
	12.729.847	3.109.952	15.117.784	3.902.451	10.685.151	2.674.488	12.997.042	3.484.671

	Consolidado				Controladora			
	Abr a Jun/2023		Abr a Jun/2022		Abr a Jun/2023		Abr a Jun/2022	
	MWh ²	R\$						
Industrial	2.723.027	793.671	3.873.013	1.112.163	2.588.528	715.631	3.632.659	1.016.205
Comercial	1.009.531	261.999	1.067.459	276.917	938.246	243.408	1.065.979	276.261
Rural	4.221	1.240	3.322	1.317	4.221	1.240	3.322	1.317
Subtotal	3.736.779	1.056.910	4.943.794	1.390.397	3.530.995	960.279	4.701.960	1.293.783
Fornec. não faturado, líquido	-	(49.233)	-	(20.177)	-	(33.119)	-	(23.642)
	3.736.779	1.007.677	4.943.794	1.370.220	3.530.995	927.160	4.701.960	1.270.141
Suprim. outras concessionárias (1)	2.661.214	534.174	2.683.740	540.722	1.976.711	434.474	1.868.033	434.404
Suprimento não faturado líquido	-	(12.759)	-	(26.006)	-	(11.527)	-	(30.807)
	6.397.993	1.529.092	7.627.534	1.884.936	5.507.706	1.350.107	6.569.993	1.673.738

- (1) Esta receita inclui contrato de vendas no ACR às distribuidoras, vendas no ACL às comercializadoras e geradoras, contratos bilaterais com outros agentes e as receitas de gestão de ativos de geração (GAG) das 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015.
- (2) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

(b) Receita de Concessão da Transmissão

A margem das obrigações de performance dos contratos de transmissão está demonstrada abaixo:

	Consolidado		Consolidado	
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
Receita de construção e melhorias	107.202	169.268	67.798	100.873
Custo de construção e melhorias	(74.017)	(125.886)	(47.184)	(75.190)
Margem	33.185	43.382	20.614	25.683
Mark-up (%)	44,83%	34,46%	43,69%	34,16%
Receita de operação e manutenção	356.573	349.240	182.320	197.395
Custo de operação e manutenção	(140.641)	(222.598)	(71.357)	(154.456)
Margem	215.932	126.642	110.963	42.939
Mark-up (%)	153,53%	56,89%	155,50%	27,80%

(c) Realização de Atualização Financeira da Bonificação pela Outorga

Representa a atualização pelo IPCA e juros remuneratórios da Bonificação pela Outorga relativa à concessão de geração do lote D do Leilão 12/2015, conforme descrito na nota explicativa nº 10.

d) Receita de transações com energia na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE)

Corresponde à apuração mensal do resultado líquido positivo das liquidações das operações de compra e venda de energia elétrica no mercado de curto prazo, no âmbito da CCEE, cuja contraprestação corresponde ao produto da energia vendida pelo Preço de Liquidação das Diferenças - PLD.

(e) Tributos e encargos incidentes sobre a receita

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
Tributos sobre a receita				
ICMS	252.868	342.226	215.389	309.110
Cofins	289.107	360.033	251.352	317.761
PIS/Pasep	62.763	78.161	54.570	68.987
ISSQN	2.151	1.875	1.858	1.791
	606.889	782.295	523.169	697.649
Encargos do Consumidor				
Reserva Global de Reversão – RGR	6.283	7.126	5.018	6.079
Conta de desenvolvimento energético – CDE	132.804	157.337	132.804	157.337
CDE sobre P&D	2.083	2.083	1.607	1.650
Proinfra	32.871	40.305	32.871	40.305
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	4.985	5.078	3.750	3.849
Fundo nacional de desen.científico e tecnológico - FNDCT	7.068	7.161	5.357	5.498
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	3.534	3.581	2.678	2.749
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	4.901	4.335	4.373	3.865
Compensação financ. pela utilização de recursos hídricos – CFURH	24.317	20.623	13.395	9.526
	218.846	247.629	201.853	230.858
	825.735	1.029.924	725.022	928.507

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
Tributos sobre a receita				
ICMS	125.842	171.506	108.915	155.339
Cofins	140.024	179.152	125.455	157.001
PIS/Pasep	30.398	38.893	27.237	34.085
ISSQN	1.226	777	1.056	734
	297.490	390.328	262.663	347.159
Encargos do Consumidor				
Reserva Global de Reversão – RGR	3.029	3.459	2.441	2.969
Conta de desenvolvimento energético – CDE	67.186	102.785	67.186	102.785
CDE sobre P&D	905	1.015	686	797
Proinfra	16.963	20.815	16.963	20.815
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	2.113	2.479	1.600	1.859
Fundo nacional de desen.científico e tecnológico - FNDCT	3.018	3.494	2.286	2.656
Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE	1.509	1.748	1.143	1.328
Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE	2.451	2.168	2.187	1.932
Compensação financ. pela utilização de recursos hídricos – CFURH	11.691	8.874	7.309	4.020
	108.865	146.837	101.801	139.161
	406.355	537.165	364.464	486.320

24. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

a) Custos com energia elétrica

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
Energia elétrica comprada para revenda				
Energia de curto prazo – CCEE	64.708	46.701	56.890	43.633
Energia adquirida no ambiente livre	1.440.691	1.979.888	1.445.806	1.975.497
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(139.326)	(185.901)	(138.633)	(185.368)
	1.366.073	1.840.688	1.364.063	1.833.762
Encargos de uso da rede básica de transmissão				
Encargos de transmissão - Rede básica	119.402	106.122	100.593	86.344
Encargos de distribuição	19.733	22.250	3.890	5.784
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(11.740)	(11.026)	(9.640)	(8.462)
	127.395	117.346	94.843	83.666
Total	1.493.468	1.958.034	1.458.906	1.917.428

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
Energia elétrica comprada para revenda				
Energia de curto prazo – CCEE	34.028	16.525	30.203	14.416
Energia adquirida no ambiente livre	719.760	1.011.604	722.299	1.010.562
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(69.911)	(94.238)	(69.571)	(94.005)
	683.877	933.891	682.931	930.973
Encargos de uso da rede básica de transmissão				
Encargos de transmissão - Rede básica	60.486	53.056	52.477	43.060
Encargos de distribuição	9.464	12.213	1.592	3.654
Créditos de PIS/Pasep e Cofins	(5.881)	(5.858)	(4.998)	(4.289)
	64.069	59.411	49.071	42.425
Total	747.946	993.302	732.002	973.398

b) Custos de construção

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
Pessoal	5.577	5.442	5.577	5.442
Materiais	50.373	91.790	50.373	91.790
Serviços de terceiros	18.240	29.716	17.909	29.716
Outros (recuperação)	(173)	(1.062)	(710)	(1.062)
	74.017	125.886	73.149	125.886

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
Pessoal	4.838	3.171	4.838	3.171
Materiais	27.081	53.005	27.081	53.005
Serviços de terceiros	15.484	20.078	15.153	20.078
Outros (recuperação)	(219)	(1.064)	(756)	(1.064)
	47.184	75.190	46.316	75.190

c) Outros custos e despesas operacionais

	Consolidado								Total Jan a Jun/2023	Total Jan a Jun/2022
	Custos de operação		PECLD		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas) operacionais			
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022		
Pessoal	136.704	134.887	-	-	29.288	37.834	-	-	165.992	172.721
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	778	18.739	19.224	18.739	20.002
Obrigações Pós-emprego (1)	-	-	-	-	-	-	45.532	63.966	45.532	63.966
Materiais	7.367	8.961	-	-	816	1.768	-	-	8.183	10.729
Serviços de terceiros	92.146	69.202	-	-	24.807	26.311	-	-	116.953	95.513
Depreciação e amortização (2)	161.019	159.794	-	-	208	4.390	-	-	161.227	164.184
Provisões para contingências	23.099	28.220	-	-	-	-	-	-	23.099	28.220
Perdas (reversões) de créditos esperadas	-	-	(296)	(305)	-	-	-	-	(296)	(305)
Reversão de perda esperada com parte relacionada - Renova (nota 29)	-	-	-	-	-	-	-	(53.356)	-	(53.356)
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	57.801	32.399	57.801	32.399
Perda por redução ao valor recuperável (3)	-	-	-	-	-	-	45.791	-	45.791	-
Ajuste a valor justo de ativo financeiro	-	-	-	-	-	-	-	171.770	-	171.770
Outros custos e despesas operacionais	7.101	9.558	-	-	6.043	2.245	3.445	9.813	16.589	21.616
Ganho na alienação de investimento (nota 12)	-	-	-	-	-	-	(30.487)	(6.644)	(30.487)	(6.644)
	427.436	410.622	(296)	(305)	61.162	73.326	140.821	237.172	629.123	720.815

	Controladora								Total Jan a Jun/2023	Total Jan a Jun/2022
	Custos de operação		PECLD		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas) operacionais			
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022		
Pessoal	129.040	122.951	-	-	29.288	37.833	-	-	158.328	160.784
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	604	18.385	18.976	18.385	19.580
Obrigações Pós-emprego (1)	-	-	-	-	-	-	45.532	63.966	45.532	63.966
Materiais	4.978	4.986	-	-	816	1.768	-	-	5.794	6.754
Serviços de terceiros	52.616	42.052	-	-	24.807	26.311	-	-	77.423	68.363
Depreciação e amortização (2)	124.362	122.520	-	-	209	4.390	-	-	124.571	126.910
Provisões para contingências	21.572	27.973	-	-	-	-	-	-	21.572	27.973
Perdas (reversões) de créditos esperadas	-	-	410	128	-	-	-	-	410	128
Reversão de perda esperada com parte relacionada - Renova (nota 29)	-	-	-	-	-	-	-	(53.356)	-	(53.356)
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	57.801	32.399	57.801	32.399
Perda por redução ao valor recuperável (3)	-	-	-	-	-	-	45.791	-	45.791	-
Ajuste a valor justo de ativo financeiro	-	-	-	-	-	-	-	171.770	-	171.770
Outros custos e despesas operacionais	3.589	6.283	-	-	6.042	2.247	3.030	9.431	12.661	17.961
Ganho na alienação de investimento (nota 12)	-	-	-	-	-	-	(30.487)	(6.644)	(30.487)	(6.644)
	336.157	326.765	410	128	61.162	73.153	140.052	236.542	537.781	636.588

- (1) No primeiro trimestre de 2023 foi registrado um efeito positivo no montante de R\$20.823, referente à remensuração do passivo de pós-emprego em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos. Mais detalhes na nota explicativa nº 22.
- (2) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$64 para consolidado e R\$62 para controladora no primeiro semestre de 2023 (R\$57 e R\$56 no primeiro semestre de 2022 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (3) Inclui o montante de R\$46.126 referente ao reconhecimento de perda por redução ao valor recuperável das usinas da Cemig GT que estão em processo de alienação. Mais detalhes na nota explicativa nº 29.

	Consolidado								Total Abr a Jun/2023	Total Abr a Jun/2022
	Custos de operação		PECLD		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas) operacionais			
	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022		
Pessoal	65.100	70.824	-	-	15.113	20.830	-	-	80.213	91.654
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	778	9.227	9.828	9.227	10.606
Obrigações Pós-emprego	-	-	-	-	-	-	32.766	31.735	32.766	31.735
Materiais	4.262	5.656	-	-	463	1.536	-	-	4.725	7.192
Serviços de terceiros	51.332	39.261	-	-	13.074	11.172	-	-	64.406	50.433
Depreciação e amortização (1)	79.970	80.133	-	-	111	2.174	-	-	80.081	82.307
Provisões para contingências	13.724	11.835	-	-	-	-	-	-	13.724	11.835
Perdas (reversões) de créditos esperadas	-	-	(221)	868	-	-	-	-	(221)	868
Reversão de perda esperada com parte relacionada - Renova	-	-	-	-	-	-	-	(53.356)	-	(53.356)
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	25.046	4.972	25.046	4.972
Perda por redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-	(335)	-	(335)	-
Ajuste a valor justo de ativo financeiro	-	-	-	-	-	-	-	171.770	-	171.770
Outros custos e despesas operacionais	4.306	4.457	-	-	2.832	4.170	(3.086)	6.668	4.052	15.295
Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-	-	-	-	(6.644)	-	(6.644)
	218.694	212.166	(221)	868	31.593	40.660	63.618	164.973	313.684	418.667

	Controladora								Total Abr a Jun/2023	Total Abr a Jun/2022
	Custos de operação		PECLD		Despesas gerais e administrativas		Outras despesas (receitas) operacionais			
	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022		
Pessoal	61.715	62.984	-	-	15.113	20.830	-	-	76.828	83.814
Participação dos empregados no resultado	-	-	-	-	-	604	8.932	9.642	8.932	10.246
Obrigações Pós-emprego	-	-	-	-	-	-	32.766	31.735	32.766	31.735
Materiais	2.877	2.746	-	-	463	1.536	-	-	3.340	4.282
Serviços de terceiros	28.108	24.009	-	-	13.074	11.173	-	-	41.182	35.182
Depreciação e amortização (1)	61.893	61.381	-	-	112	2.171	-	-	62.005	63.552
Provisões para contingências	12.645	12.686	-	-	-	-	-	-	12.645	12.686
Perdas (reversões) de créditos esperadas	-	-	122	1.085	-	-	-	-	122	1.085
Reversão de perda esperada com parte relacionada -										
Renova	-	-	-	-	-	-	-	(53.356)	-	(53.356)
Opção de venda - SAAG	-	-	-	-	-	-	25.046	4.972	25.046	4.972
Perda por redução ao valor recuperável	-	-	-	-	-	-	(335)	-	(335)	-
Ajuste a valor justo de ativo financeiro	-	-	-	-	-	-	-	171.770	-	171.770
Outros custos e despesas operacionais	2.394	2.893	-	-	2.830	4.173	(3.552)	6.255	1.672	13.321
Ganho na alienação de investimento	-	-	-	-	-	-	-	(6.644)	-	(6.644)
	169.632	166.699	122	1.085	31.592	40.487	62.857	164.374	264.203	372.645

(1) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$34 para consolidado e R\$31 para controladora no segundo trimestre de 2023 (R\$29 e R\$28 no segundo trimestre de 2022 para consolidado e controladora, respectivamente).

25. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

	Consolidado		Controladora	
	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
RECEITAS FINANCEIRAS				
Renda de aplicação financeira	100.155	77.360	55.544	46.118
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	9.380	4.631	7.764	3.471
Variação monetária	51.391	21.643	50.902	21.580
Variação monetária/depósitos vinculados a litígios	5.424	4.854	5.331	4.796
Variações cambiais de empréstimos (nota 18)	301.310	342.500	301.310	342.500
Outras (1)	23.341	9.851	21.008	7.999
PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(7.355)	(4.458)	(6.414)	(3.875)
	483.646	456.381	435.445	422.589
DESPESAS FINANCEIRAS				
Encargos de empréstimos e debêntures (nota 18)	(270.597)	(262.451)	(270.597)	(262.451)
Amortização dos custos de transação (nota 18)	(3.063)	(1.209)	(3.063)	(1.209)
Variação monetária – Forluz	(3.266)	(6.851)	(3.266)	(6.851)
Variação monetária – Empréstimos e debêntures (nota 19)	(8.525)	(3.060)	(8.525)	(3.060)
Variações monetárias	(1.468)	(12.409)	(529)	(4.412)
Perdas com instrumentos financeiros derivativos (nota 27)	(162.735)	(402.027)	(162.735)	(402.027)
Variação monetária de arrendamento (nota 15)	(3.322)	(2.463)	(3.173)	(2.346)
Outras	(10.089)	(3.786)	(7.460)	(850)
	(463.065)	(694.256)	(459.348)	(683.206)
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	20.581	(237.875)	(23.903)	(260.617)

	Consolidado		Controladora	
	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022	Abr a Jun/2023	Abr a Jun/2022
RECEITAS FINANCEIRAS				
Renda de aplicação financeira	46.614	41.475	24.916	24.740
Acréscimos moratórios sobre venda de energia	2.969	2.534	2.610	1.793
Variação monetária	47.692	10.906	47.589	10.879
Variação monetária/depósitos vinculados a litígios	3.504	2.605	3.432	2.586
Variações cambiais de empréstimos	197.496	-	197.496	-
Ganhos com inst. financeiros derivativos	-	54.620	-	54.620
Outras	16.774	3.407	16.193	2.409
PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras	(4.662)	(2.255)	(4.284)	(1.976)
	310.387	113.292	287.952	95.051
DESPESAS FINANCEIRAS				
Encargos de empréstimos e debêntures	(132.978)	(135.491)	(132.978)	(135.491)
Amortização dos custos de transação	(956)	(604)	(956)	(604)
Variação monetária – Forluz	(1.398)	(3.674)	(1.398)	(3.674)
Variação monetária – Empréstimos e debêntures	(2.003)	-	(2.003)	-
Variações monetárias	(2.600)	(6.424)	(286)	(1.479)
Variações cambiais de empréstimos	-	(500.200)	-	(500.200)
Perdas com instrumentos financeiros derivativos	(150.010)	-	(150.010)	-
Variação monetária de arrendamento	(1.734)	(1.218)	(1.650)	(1.161)
Outras	(3.939)	(437)	(3.229)	(337)
	(295.618)	(648.048)	(292.510)	(642.946)
RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO	14.769	(534.756)	(4.558)	(547.895)

(1) Inclui atualização financeira, no montante de R\$14.203, sobre os depósitos judiciais recebidos pela Companhia em decorrência de determinação judicial no âmbito de procedimento arbitral. Mais detalhes na nota explicativa nº 21 – Provisões: Discussão sobre faturamento de energia.

26. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Os principais saldos e transações consolidados com partes relacionadas da Companhia são como segue:

EMPRESAS (1)	ATIVO		PASSIVO		RECEITA		DESPESA	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
Operações com energia elétrica (2)								
Aliança Geração	-	-	5.985	7.201	417	319	(43.091)	(49.465)
Norte Energia	2.389	2.352	-	-	13.952	12.606	-	-
Paracambi	-	-	2.758	2.476	-	-	(14.436)	(18.304)
Hidrelétrica Pipoca	-	-	4.562	3.491	-	-	(27.524)	(24.863)
Taesa	-	24	1.368	1.335	146	133	(8.125)	(7.852)
Cemig Distribuição	25.361	27.733	1.062	2.790	163.877	138.723	(15.713)	(18.135)
Encargos de conexão								
Cemig Distribuição (6)	13.964	11.049	-	-	48.933	38.926	-	-
Convênio de compartilhamento (5)								
Cemig Distribuição	352	2.565	-	-	134	431	-	-
Companhia Energética de Minas Gerais	-	-	-	-	-	-	(2.101)	-
Prestação de serviço (4)								
Aliança Geração	711	673	-	-	2.757	1.911	-	-
Taesa	210	125	-	-	748	567	-	-
Outros ativos								
FIP Melbourne (7)	240.860	160.644	-	-	-	-	-	-
Contingências								
Aliança Geração (3)	-	-	56.822	54.905	-	-	(1.917)	(2.546)
Juros sobre capital próprio e dividendos								
Companhia Energética de Minas Gerais	-	-	942.479	1.406.958	-	-	-	-
Retiro Baixo	-	5.867	-	-	-	-	-	-
Baguari Energia	11.579	-	-	-	-	-	-	-
Hidrelétrica Pipoca	-	3.882	-	-	-	-	-	-
Hidrelétrica Cachoeirão	-	3.867	-	-	-	-	-	-
FIC Pampulha								
Circulante								
Caixa e equivalentes	314.479	227.884	-	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	750.490	1.352.076	-	-	53.320	56.743	-	-
Não circulante								
Títulos e valores mobiliários	2.521	5.105	-	-	-	-	-	-
FORLUZ								
Circulante								
Obrigações pós-emprego (8)	-	-	48.124	44.936	-	-	(27.547)	(29.272)
Contribuições para suplementação de aposentadoria - plano de contribuição definitiva (9)	-	-	-	-	-	-	(10.540)	(10.369)
Custeio administrativo (10)	-	-	-	-	-	-	(4.253)	(3.808)
Arrendamento operacional (11)	-	-	5.418	5.418	-	-	(3.569)	(3.293)
Não circulante								
Obrigações pós-emprego (8)	-	-	415.549	424.124	-	-	-	-
Arrendamento operacional (11)	37.994	38.838	38.152	38.323	-	-	-	-
Cemig Saúde								
Circulante								
Plano de saúde e odontológico (12)	-	-	47.412	46.243	-	-	(42.074)	(41.545)
Não circulante								
Plano de saúde e odontológico (12)	-	-	665.561	681.143	-	-	-	-

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão demonstradas a seguir:

- (1) Os relacionamentos entre a Cemig Geração e Transmissão e suas investidas estão descritos na nota de investimento (nº 12);
- (2) As operações de venda e compra de energia elétrica entre geradores e distribuidores são realizadas por meio de leilões no ambiente de contratação regulado organizados pelo Governo Federal. No ambiente de contratação livre, por sua vez, são realizadas por meio de leilões ou mediante contratação direta, conforme legislação aplicável. Já as operações de transporte de energia elétrica são realizadas pelas transmissoras e decorrem da operação centralizada do Sistema Interligado Nacional pelo Operador Nacional do Sistema (ONS);
- (3) Refere-se a obrigações contratuais perante à investida Aliança Geração correspondentes a contingências que têm como fato gerador eventos ocorridos antes do fechamento da transação que resultou no aporte de ativos pela Cemig e Vale S.A. no capital desta investida. O valor total das ações alcança o montante de R\$143 milhões (R\$156 milhões em 31 de dezembro de 2022), cabendo à Cemig o valor de R\$55 milhões (R\$55 milhões em 31 de dezembro de 2022);
- (4) Refere-se a contrato de prestação de serviço de operação e manutenção de usinas e de redes de transmissão;
- (5) Convênio de Compartilhamento de Infraestrutura Administrativa e de Recursos Humanos entre Cemig, Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão e demais controladas do Grupo anuído pelo Despacho Aneel 3.208/2016. Inclui, principalmente, reembolso de despesas referentes ao compartilhamento de infraestrutura, pessoal, transporte, telecomunicação e informática;
- (6) Refere-se a contrato de conexão das instalações de distribuição ao sistema de transmissão (CCT);
- (7) Em janeiro de 2021, foi proferida sentença arbitral final, em favor do FIP Melbourne, sendo que em agosto de 2022 foi celebrado o acordo entre as partes para encerramento do litígio, com o estabelecimento de valor de compensação atualizado de R\$200 milhões, liquidados em 12 de setembro de 2022 (vide nota explicativa nº 12);
- (8) Os contratos da Forluz são reajustados pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo - IPCA do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística - IBGE, mais juros de 6% ao ano e serão amortizados até o exercício de 2031 (vide nota explicativa nº 20);
- (9) Contribuições da Companhia para o Fundo de Pensão referente aos empregados participantes do Plano Misto e calculadas sobre as remunerações mensais em conformidade ao regulamento do Fundo;
- (10) Recursos para o custeio administrativo anual do Fundo de Pensão em conformidade à legislação específica do setor. Os valores são estimados em um percentual da folha de pagamento da Companhia;
- (11) Aluguel da sede administrativa da Companhia com vigência até agosto de 2024 (Edifício Júlio Soares, podendo ser prorrogado a cada 5 anos, até 2034), reajustado anualmente pelo IPCA, tendo seus preços revisados a cada 60 meses. Em 20 de setembro de 2022, o contrato de aluguel foi reajustado em 8,72%, correspondendo ao IPCA acumulado dos últimos 12 meses.
- (12) Obrigações pós-emprego relativas ao plano de saúde e odontológico dos empregados (vide nota explicativa nº 20).

Dividendos a receber

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Sá Carvalho S.A.	-	-	31.614	691
Cemig Geração Três Marias S.A.	-	-	-	88.841
Cemig Geração Salto Grande S.A.	-	-	-	28.845
Cemig Geração Itutinga S.A.	-	-	21.423	-
Cemig Geração Camargos S.A.	-	-	21.180	-
Cemig Geração Sul S.A.	-	-	19.437	-
Cemig Geração Leste S.A.	-	-	18.804	-
Horizontes Energia S.A.	-	-	6.713	-
Cemig PCH S.A.	-	-	11.573	-
Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A.	-	-	1.627	-
Cemig Trading S.A.	-	-	2.459	479
Aliança Geração de Energia S.A.	56.884	126.634	56.884	126.634
Rosal Energia S.A.	-	-	12.779	-
Central Eólica Praias de Parajuru S.A.	-	-	8.307	-
Outras (1)	11.580	13.616	11.580	13.616
	68.464	140.250	224.380	259.106

- (1) As controladas que compõem os montantes apresentados em "Outras" estão divulgadas na tabela anterior nas linhas de "Juros sobre capital próprio e dividendos".

Aplicações em fundo de investimento – FIC Pampulha

A Companhia aplica parte de seus recursos financeiros em um fundo de investimento reservado, que tem característica de renda fixa e segue a política de aplicações da Cemig. Os montantes aplicados pelo fundo estão apresentados na rubrica “Títulos e Valores Mobiliários” e “Caixa e equivalentes de caixa”, no ativo circulante e não circulante.

Os recursos destinados ao fundo de investimento foram alocados em emissões públicas e privadas de títulos de renda fixa, sujeitos, apenas, a risco de crédito, com prazos de liquidez diversificados, aderentes às necessidades dos fluxos de caixa dos cotistas.

Remuneração do pessoal chave da administração

Os custos totais com o pessoal chave da administração, composto pela Diretoria Executiva, Conselho Fiscal, Comitê de Auditoria e Conselho de Administração, encontram-se dentro dos limites aprovados em Assembleia Geral e seus efeitos no resultado dos primeiros semestres de 2023 e 2022 são demonstrados na tabela abaixo:

	Jan a Jun/2023	Jan a Jun/2022
Remuneração	2.203	1.889
Participação nos resultados	(18)	209
Previdência privada	269	217
Planos de saúde e odontológico	13	17
Seguro de vida	3	4
Total (1)	2.470	2.336

(1) A Companhia não remunera diretamente os membros do pessoal-chave, sendo remunerados pelo acionista controlador. O reembolso dessas despesas é realizado por meio do convênio de compartilhamento de recursos humanos e infraestrutura entre Cemig, Cemig Distribuição, Cemig Geração e Transmissão e demais controladas do Grupo, anuído pelo Despacho Aneel 3.208/2016.

27. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS

a) Classificação dos instrumentos financeiros e valor justo

Os principais instrumentos financeiros da Companhia e suas controladas são como segue:

	Nível	30/06/2023		31/12/2022	
		Valor contábil	Valor justo	Valor contábil	Valor justo
Ativos financeiros					
Custo amortizado					
Títulos e valores mobiliários		5.253	5.253	186.753	186.753
Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia		676.463	676.463	1.095.412	1.095.412
Fundos vinculados		12.686	12.686	14.488	14.488
Depósitos vinculados a litígios		177.967	177.967	174.461	174.461
Bonificação pela outorga – Concessões de geração		3.017.041	3.017.041	2.950.415	2.950.415
Contas a receber - FIP Melbourne		240.860	240.860	160.643	160.643
		4.130.270	4.130.270	4.582.172	4.582.172
Valor justo por meio do resultado					
Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras		541.573	541.573	287.207	287.207
Títulos e valores mobiliários					
Certificados de depósitos bancários	1	41.534	41.534	148.466	148.466
Letras financeiras – Bancos	2	510.802	510.802	702.838	702.838
Letras financeiras do Tesouro	1	188.566	188.566	311.663	311.663
Debêntures	2	7.352	7.352	7.744	7.744
		1.289.827	1.289.827	1.457.918	1.457.918
Instrumentos financeiros derivativos	3	339.382	339.382	702.734	702.734
Indenizações a receber – Geração	3	737.406	737.406	691.460	691.460
		1.076.788	1.076.788	1.394.194	1.394.194
		6.496.885	6.496.885	7.434.284	7.434.284
Passivos financeiros					
Custo amortizado					
Empréstimos e debêntures		(4.672.506)	(4.672.506)	(4.959.066)	(4.959.066)
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)		(39.860)	(39.860)	(56.892)	(56.892)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz		(122.679)	(122.679)	(123.843)	(123.843)
Concessões a pagar		(27.887)	(27.887)	(27.291)	(27.291)
Fornecedores		(381.013)	(381.013)	(503.110)	(503.110)
Arrendamentos		(83.702)	(83.702)	(62.367)	(62.367)
		(5.327.647)	(5.327.647)	(5.732.569)	(5.732.569)
Valor justo por meio do resultado					
Instrumentos financeiros derivativos	3	(105.020)	(105.020)	(90.526)	(90.526)
Opções de venda (SAAG)	3	-	-	(672.416)	(672.416)
		(5.432.667)	(5.432.667)	(6.495.511)	(6.495.511)

As informações sobre as (i) classificações dos instrumentos financeiros e valor justo; (ii) metodologia de cálculo do valor justo das posições; e, (iii) instrumentos financeiros – derivativos, estão divulgadas na nota explicativa 29 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

b) Instrumentos financeiros

Opções de venda SAAG

Liquidação antecipada dos Fundos e vencimento da opção de venda

Em 10 de fevereiro de 2023, foi proferida a sentença do procedimento arbitral, condenando a Cemig GT ao pagamento integral relativo ao preço de exercício das opções constantes dos contratos.

Em 8 de maio de 2023 foi assinado o Instrumento de Transação (“Acordo”), entre a Cemig GT e as fundações de previdência complementar (“Fundações”), as quais participaram da estrutura de investimento na Usina de Santo Antônio por meio da SAAG (estrutura composta por FIP Melbourne, Parma Participações S.A. e FIP Malbec, em conjunto “Estrutura de Investimento”).

O valor total do acordo foi de R\$780 milhões, tendo sido liquidado pela Cemig GT em 12 de maio de 2023. Um efeito adicional de R\$25 milhões, referente à variação do valor justo do passivo até a data de sua liquidação, foi registrado no segundo trimestre de 2023.

A movimentação do valor das opções é como segue:

	Consolidado e Controladora
Saldo em 31 de dezembro de 2022	672.416
Variação do valor justo	57.801
Ativos correlatos (1)	50.131
Liquidação	(780.348)
Saldo em 30 de junho de 2023	-

(1) Com a aquisição das cotas então detidas pelas Fundações na Estrutura de Investimento, a Cemig GT passou a ser detentora dos ativos correlatos, que somam aproximadamente R\$50 milhões. Esse montante está reconhecido na rubrica de outros ativos no Balanço Patrimonial.

Operações de Swap, opções de moeda e NDF

Considerando que parte dos empréstimos da Companhia é denominada em moeda estrangeira, ela se utiliza de instrumentos financeiros derivativos (operações de “swap”, opções de moeda e NDF) para proteção do serviço associado a estas dívidas (principal e juros).

O instrumento financeiro derivativo contratado tem o propósito de proteger as operações contra os riscos decorrentes de variação cambial e não são utilizados para fins especulativos.

Em junho de 2023 aconteceu a liquidação semestral de juros do swap, com resultado negativo de R\$67.840 e saída de caixa nesse mesmo valor (negativo de R\$35.505 no primeiro semestre de 2022 e saída de caixa nesse mesmo valor). Ainda no mês de junho de 2023, ocorreu o desmonte parcial do hedge no montante de US\$368.890 mil, com resultado positivo de R\$282.951 e entrada líquida de caixa de R\$240.508.

Direito da Companhia	Obrigação da Companhia	Período de Vencimento	Mercado de Negociação	Valor principal contratado	Ganho/(Perda) realizado de Jan a Jun/2023	Ganho/(Perda) realizado de Jan a Jun/2022
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ 149,99% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Balcão	US\$120.000	106.848	(19.362)
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.)	R\$ 125,54% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Balcão	US\$261.110	108.264	(16.143)
					215.111	(35.505)

A Companhia contratou, em 13 de abril de 2023 e 14 de junho de 2023, uma proteção de curto prazo contra oscilação do dólar para o volume de US\$392 milhões, travando o dólar em R\$5,1110. O instrumento contratado foi uma NDF (Non Deliverable Forward), contrato a termo derivativo de câmbio, sem entrega física da moeda, que garantiu à Companhia uma taxa predeterminada no momento do vencimento, em 05 de dezembro de 2023.

Os valores do principal das operações com derivativos não são registrados no balanço patrimonial, visto que são referentes a operações que não exigem o trânsito de caixa integral, mas somente dos ganhos ou perdas auferidos ou incorridos. Os resultados líquidos nestas operações representam um ajuste negativo, em 30 de junho de 2023, no montante de R\$162.735 (ajuste negativo de R\$402.027 em 30 de junho de 2022), registrado no resultado financeiro.

A controladora Cemig é garantidora desses instrumentos derivativos contratados pela Cemig GT.

O quadro a seguir apresenta os instrumentos derivativos em vigor em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022:

Direito da Companhia	Obrigação da Companhia	Período de vencimento	Mercado de negociação	Valor principal contratado (2)	Ganho/(Perda) não realizado		Ganho/(Perda) não realizado	
					Valor conforme contrato em 30/06/2023	Valor justo em 30/06/2023	Valor conforme contrato em 31/12/2022	Valor justo em 31/12/2022
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.) (1)	R\$ + 152,01% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Balcão	US\$120.000	193.197	139.658	428.134	272.846
US\$ variação cambial + Taxa (9,25% a.a.) (1)	R\$ + 125,52% do CDI	Juros: Semestrais Principal: dez/2024	Balcão	US\$261.110	260.415	170.631	568.487	339.362
US\$ variação cambial superior a R\$5,1110	US\$ variação cambial inferior a R\$5,1110	5 de dezembro de 2023	Balcão	US\$392.244	(114.470)	(75.927)	-	-
					339.142	234.362	996.621	612.208
Ativo não circulante						339.382		702.734
Passivo circulante						(105.020)		(90.526)

- (1) Para a emissão original de US\$1 bilhão em Eurobonds, realizada em dezembro de 2017, foi contratada uma combinação de *Call Spread* do principal, com piso em R\$3,25/US\$ e teto em R\$5,00/US\$ e *swap* da totalidade dos juros, com troca do cupom de 9,25% a.a. por taxa média equivalente a 150,49% do CDI. Para a emissão adicional de US\$500 milhões em Eurobonds, realizada em julho de 2018, foi contratada uma combinação de *Call Spread* do principal, com piso em R\$3,85/US\$ e teto em R\$5,00/US\$ e *swap* da totalidade dos juros, com troca do cupom de 9,25% a.a. por taxa média equivalente a 125,52% do CDI. Esses instrumentos derivativos possuem teto de proteção de R\$5,00/dólar para o principal dos Eurobonds, que possui vencimento em dezembro de 2024. Caso a relação USD/BRL permaneça, em dezembro de 2024, acima de R\$5,00, a Companhia desembolsará, naquela data, a diferença entre o valor teto da proteção e dólar spot verificado. A Companhia está monitorando os possíveis riscos e impactos associados a valorização do dólar acima do patamar de R\$5,00 e avalia diversas estratégias para mitigação do risco cambial até o vencimento da operação. O instrumento derivativo protege integralmente o pagamento dos juros semestrais, independente da relação USD/BRL. Contudo, não protege a parcela de IRRF incidente sobre o pagamento dos juros.
- (2) Em milhares de dólares americanos (US\$).

A Companhia utiliza uma metodologia de marcação a mercado para mensuração do instrumento financeiro derivativo de proteção dos Eurobonds, em conformidade com as práticas de mercado. Os principais indicadores para mensurar o valor justo do *Swap* são as curvas de mercado de taxas DI e o dólar futuro negociados no mercado futuro da B3. Para precificar a *Call Spread* (opções) é utilizado o modelo *Black & Scholes* que tem como parâmetro, dentre outros, a volatilidade do dólar, mensurada com base no seu histórico de 2 anos.

O valor justo apurado em 30 de junho de 2023 foi de R\$234.362 (R\$612.208 em 31 de dezembro de 2022), que seria uma referência caso a Companhia efetuasse a liquidação dos derivativos em 30 de junho de 2023. Porém, os contratos de *swap* protegem o fluxo de caixa da empresa até o vencimento dos *bonds* em dezembro de 2024 e representam o saldo contratual (*accrual*) de R\$339.142 em 30 de junho de 2023 (R\$996.621 em 31 de dezembro de 2022).

A Companhia está exposta ao risco de mercado em função da contratação desse instrumento derivativo, sendo o seu resultado impactado pela alteração da taxa de juros e/ou da taxa de câmbio futuros. Com base nas curvas de juros e dólar futuro, a Companhia estima que em um cenário provável o seu resultado, em 30 de junho de 2024, seria afetado, positivamente, pelos instrumentos derivativos (*swap* e *call spread*), ao fim do período contábil, em R\$188.024. O valor justo do instrumento financeiro foi estimado em R\$422.386, sendo um valor positivo de R\$430.442 referente à opção (*call spread*) e negativo de R\$8.056 referente ao *swap*.

A Companhia, a partir do cenário base observado em 30 de junho de 2023, mensurou os efeitos em seu resultado para os cenários provável e adverso, nos quais as projeções de taxas de juros e dólar americano são elevadas, simulando um estresse econômico.

Os resultados estão demonstrados a seguir:

Controladora e Consolidado	Cenário base em 30/06/2023	Cenário provável Selic 9,75% Dólar 5,06	Cenário adverso Selic 14,50% Dólar 6,00
Swap ponta ativa	1.440.147	1.418.470	1.407.958
Swap ponta passiva	(1.473.842)	(1.426.526)	(1.440.871)
Opção/Call Spread	343.985	430.442	479.954
NDF	(75.928)	-	-
Instrumento derivativo de hedge	234.362	422.386	447.041

O valor justo foi estimado aplicando-se os mesmos métodos de mensuração utilizados na marcação a mercado do instrumento derivativo descrito acima.

c) Gestão de riscos

Risco de taxas de câmbio

Para o montante da dívida em moeda estrangeira, foram contratados instrumentos financeiros derivativos, na modalidade de operações de *swap* cambial para proteção dos pagamentos de juros e na modalidade de *call spread* para proteção do principal de acordo com a Política de Hedge da Companhia. A exposição da Companhia aos riscos de mercado associados à contratação desse instrumento foi descrita no tópico “Operações de *Swap*” desta nota explicativa.

A Companhia está exposta ao risco de elevação das taxas de câmbio, com impacto em empréstimos e no fluxo de caixa, cuja exposição líquida é como segue:

Exposição às taxas de câmbio	Consolidado e Controladora			
	30/06/2023		31/12/2022	
	Moeda estrangeira	R\$	Moeda estrangeira	R\$
Dólar Norte-Americano				
Empréstimos (nota 18)	(761.824)	(3.671.382)	(761.824)	(3.974.971)
Passivo líquido exposto		<u>(3.671.382)</u>		<u>(3.974.971)</u>

Análise de sensibilidade

A Companhia, com base em informações disponibilizadas por seus consultores financeiros, estima que, em um cenário provável, a variação cambial das moedas estrangeiras em relação ao Real, em 30 de junho de 2024, será uma valorização de 3,34% para o dólar (R\$4,98) norte-americano. A Companhia fez uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos da variação cambial esperada do Real em um cenário adverso.

Risco - Exposições cambiais: Consolidado	30/06/2023	30/06/2024	
	Valor Contábil	Cenário Provável Dólar 4,98	Cenário Adverso Dólar 5,99
Dólar Norte-Americano			
Empréstimos (nota 18)	(3.671.382)	(3.793.883)	(4.563.325)
Passivo líquido exposto	<u>(3.671.382)</u>	<u>(3.793.883)</u>	<u>(4.563.325)</u>
Efeito líquido da variação cambial		<u>(122.501)</u>	<u>(891.943)</u>

Risco de taxa de juros

Este risco advém do impacto das oscilações das taxas de juros nacionais sobre o resultado financeiro líquido composto pelas despesas financeiras atreladas aos empréstimos e debêntures em moeda nacional, e pelas receitas financeiras atreladas às aplicações financeiras realizadas pela Companhia e suas controladas. A Companhia não utiliza da contratação de instrumentos financeiros derivativos para proteção desse risco. A variação das taxas de juros é continuamente monitorada com o objetivo de avaliar a necessidade de contratação de instrumentos financeiros que mitiguem esse risco.

A Companhia e suas controladas estão expostas aos riscos de redução das taxas de juros nacionais, em função de ter ativos indexados à variação das taxas de juros, conforme segue:

Exposição da Companhia às taxas de juros nacionais	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ativos				
Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 4)	541.573	287.207	346.850	190.733
Títulos e valores mobiliários - CDI/Selic (nota 5)	753.507	1.357.464	290.132	791.344
Indenizações a receber – Geração (nota 10.1) - CDI/Selic	737.406	691.460	737.406	691.460
Fundos vinculados – CDI	12.686	14.488	6.392	6.405
	2.045.172	2.350.619	1.380.780	1.679.942
Passivos				
Empréstimos e debêntures - CDI (nota 18)	(704.327)	(703.185)	(704.327)	(703.185)
	(704.327)	(703.185)	(704.327)	(703.185)
Ativo líquido exposto	1.340.845	1.647.434	676.453	976.757

Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 30 de junho de 2024, a taxa Selic será de 10,75%. A Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados considerando um cenário adverso. A taxa CDI acompanha a taxa Selic.

Risco – Redução nas Taxa de juros nacionais: Consolidado	30/06/2023	30/06/2024	
	Valor Contábil	Cenário Provável SELIC 10,75%	Cenário Adverso SELIC 8,25%
Ativos			
Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 4)	541.573	599.792	586.253
Títulos e valores mobiliários (nota 5)	753.507	834.509	815.671
Indenizações a receber – Geração (nota 10.1)	737.406	816.677	798.242
Fundos vinculados	12.686	14.050	13.733
	2.045.172	2.265.028	2.213.899
Passivos			
Empréstimos e debêntures - CDI (nota 18)	(704.327)	(780.042)	(762.434)
	(704.327)	(780.042)	(762.434)
Ativo líquido exposto	1.340.845	1.484.986	1.451.465
Efeito líquido da variação das taxas de juros		144.141	110.620

Risco de inflação

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de redução das taxas de inflação em 30 de junho de 2023, sendo parte de seus empréstimos e debêntures, bem como seus passivos de pós-emprego são atrelados ao IPCA. Em contrapartida, os índices que corrigem as receitas vinculadas aos contratos também estão indexados à variação da inflação por meio do IPCA, contrabalanceando parte da exposição ao risco da Companhia.

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de redução da inflação em função de ter mais ativos que passivos indexados à variação dos indicadores de inflação, conforme demonstrado a seguir:

Exposição da companhia à inflação	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Ativos				
Geração – Bonificação de outorga - IPCA (nota 10)	3.017.041	2.950.415	2.244.681	-
Passivos				
Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 18)	(311.030)	(302.216)	(311.030)	(302.216)
Dívida pactuada com fundo de pensão - Forluz (nota 20)	(39.860)	(56.892)	(39.860)	(56.892)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 20)	(122.679)	(123.843)	(122.679)	(123.843)
	(473.569)	(482.951)	(473.569)	(482.951)
Ativo (Passivo) líquido exposto	2.543.472	2.467.464	1.771.112	(482.951)

Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 30 de junho de 2024, a taxa IPCA será de 4,52%. No que se refere ao risco de redução da inflação, a Companhia e suas controladas fizeram uma análise de sensibilidade dos efeitos nos resultados advindos de uma redução nas taxas em um cenário adverso.

Risco - Redução da inflação: Consolidado	30/06/2023	30/06/2024	
	Valor Contábil	Cenário Provável IPCA 4,52%	Cenário Adverso IPCA 3,19%
Ativos			
Geração - Bonificação de outorga - IPCA (nota 10)	3.017.041	3.153.411	3.113.285
Passivos			
Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 18)	(311.030)	(325.089)	(320.952)
Dívida pactuada c/fundo de pensão - Forluz (nota 20)	(39.860)	(41.662)	(41.132)
Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 20)	(122.679)	(128.224)	(126.592)
	(473.569)	(494.975)	(488.676)
Ativo líquido exposto	2.543.472	2.658.436	2.624.609
Efeito líquido da variação da inflação		114.964	81.137

Risco de Liquidez

As informações sobre como a Companhia administra o risco de liquidez estão divulgadas na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

O fluxo de pagamentos das obrigações da Companhia com fornecedores, dívidas pactuadas com fundo de pensão, empréstimos e debêntures, pós e pré-fixadas, incluindo os juros futuros até a data dos vencimentos contratuais, pode ser observado na tabela a seguir:

Consolidado	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Instrumentos financeiros à taxa de juros:						
Pós-fixadas*						
Empréstimos e debêntures	-	-	543.842	5.080.071	344.694	5.968.607
Concessões a pagar	358	705	2.979	12.889	16.648	33.579
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)	3.406	6.843	31.525	-	-	41.774
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	1.512	3.033	13.955	81.157	82.698	182.355
	5.276	10.581	592.301	5.174.117	444.040	6.226.315
Pré-fixadas						
Fornecedores	376.259	4.754	-	-	-	381.013
	381.535	15.335	592.301	5.174.117	444.040	6.607.328

(*) O fluxo de pagamento dos arrendamentos está apresentado na nota explicativa nº 15.

Controladora	Até 1 mês	De 1 a 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Instrumentos financeiros à taxa de juros:						
Pós-fixadas *						
Empréstimos e debêntures	-	-	543.842	5.080.071	344.694	5.968.607
Concessões a pagar	358	705	2.979	12.889	16.648	33.579
Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz)	3.406	6.843	31.525	-	-	41.774
Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz)	1.512	3.033	13.955	81.157	82.698	182.355
	5.276	10.581	592.301	5.174.117	444.040	6.226.315
Pré-fixadas						
Fornecedores	349.776	3.105	-	-	-	352.881
	355.052	13.686	592.301	5.174.117	444.040	6.579.196

(*) O fluxo de pagamento dos arrendamentos está apresentado na nota explicativa nº 15.

Risco de antecipação do vencimento de dívidas

A Companhia possui contratos de empréstimos e debêntures com cláusulas restritivas (“*covenants*”) normalmente aplicáveis a esse tipo de operação, relacionadas ao atendimento de índice financeiro. O não atendimento destas cláusulas pode implicar na aceleração do vencimento da dívida. Mais detalhes na nota explicativa nº 18.

Risco de crédito e risco hidrológico

As informações sobre como a Companhia administra o risco de crédito e o risco hidrológico estão divulgadas na nota explicativa nº 29 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

d) Administração de capital

As comparações do passivo líquido consolidado da Companhia em relação ao seu patrimônio líquido são apresentadas a seguir:

	Consolidado		Controladora	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Total do passivo	9.540.852	11.096.184	9.305.434	10.644.364
(-) Caixa e equivalentes de caixa (nota 4)	(544.277)	(292.980)	(347.796)	(194.482)
(-) Títulos e valores mobiliários (nota 5)	(750.986)	(1.352.359)	(289.162)	(788.368)
Passivo líquido	8.245.589	9.450.845	8.668.476	9.661.514
Total do patrimônio líquido	9.643.082	8.892.810	9.643.082	8.892.810
Relação passivo líquido sobre patrimônio líquido	0,86	1,06	0,90	1,09

28. SEGMENTOS OPERACIONAIS

As informações detalhadas sobre os segmentos operacionais estão divulgadas na nota explicativa 5 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO JANEIRO A JUNHO DE 2023								
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			Participações	TOTAL	Transações inter segmentos (1)	Conciliação (2) (3)	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização					
RECEITA LÍQUIDA	1.276.674	538.124	2.229.790	-	4.044.588	(620.688)	(35.592)	3.388.308
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA	23.309	(161)	(2.148.162)	-	(2.125.014)	620.688	10.858	(1.493.468)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)								
Pessoal	(73.856)	(65.868)	(14.503)	(11.765)	(165.992)	-	-	(165.992)
Participação dos empregados no resultado	(8.058)	(7.623)	(1.653)	(1.405)	(18.739)	-	-	(18.739)
Obrigações pós-emprego	(23.352)	(14.431)	(3.307)	(4.442)	(45.532)	-	-	(45.532)
Materiais, Serviços de terceiros e Outros	(103.872)	(47.362)	(8.495)	23.431	(136.298)	-	25.060	(111.238)
Depreciação e amortização	(161.218)	(2)	(7)	-	(161.227)	-	-	(161.227)
Provisões (reversões)	(59.505)	(5.355)	143	(61.678)	(126.395)	-	-	(126.395)
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	-	(74.017)	-	-	(74.017)	-	-	(74.017)
Total do custo de operação	(429.861)	(214.658)	(27.822)	(55.859)	(728.200)	-	25.060	(703.140)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(406.552)	(214.819)	(2.175.984)	(55.859)	(2.853.214)	620.688	35.918	(2.196.608)
Resultado de equivalência patrimonial	326	-	-	95.038	95.364	-	(326)	95.038
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	870.448	323.305	53.806	39.179	1.286.738	-	-	1.286.738
Resultado financeiro	22.572	(2.509)	44.192	(43.674)	20.581	-	-	20.581
RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO	893.020	320.796	97.998	(4.495)	1.307.319	-	-	1.307.319
Imposto de renda e contribuição social	(180.922)	(69.540)	(33.022)	45.154	(238.330)	-	-	(238.330)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	712.098	251.256	64.976	40.659	1.068.989	-	-	1.068.989

- (1) As transações intersegmentos são integralmente realizadas entre os segmentos de geração e comercialização, conforme explicado acima;
- (2) A conciliação entre os valores dos segmentos divulgáveis e as informações contábeis sobre receitas e custos representam as operações entre as empresas consolidadas (eliminações).
- (3) As informações dos custos e despesas operacionais por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios, que apresenta diferenças imateriais em relação às informações contábeis.

INFORMAÇÕES POR SEGMENTO EM 30 JUNHO DE 2022								
DESCRIÇÃO	ENERGIA ELÉTRICA			Participações	TOTAL	Transações intersegmentos (1)	Conciliação (2) (3)	TOTAL
	Geração	Transmissão	Comercialização					
RECEITA LÍQUIDA	1.428.248	643.000	2.954.851	-	5.026.099	(823.731)	(28.491)	4.173.877
CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA	(133.638)	(70)	(2.650.329)	-	(2.784.037)	823.731	2.272	(1.958.034)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3)								
Pessoal	(70.854)	(65.685)	(12.221)	(23.961)	(172.721)	-	-	(172.721)
Participação dos empregados no resultado	(7.859)	(7.991)	(1.471)	(2.681)	(20.002)	-	-	(20.002)
Obrigações pós-emprego	(32.438)	(20.371)	(4.650)	(6.507)	(63.966)	-	-	(63.966)
Materiais, serviços de terceiros e outros	(178.978)	(120.184)	(5.783)	(14.258)	(319.203)	-	26.219	(292.984)
Depreciação e amortização	(164.176)	(2)	(6)	-	(164.184)	-	-	(164.184)
Provisões	(15.334)	(8.365)	(3.672)	20.413	(6.958)	-	-	(6.958)
Custo de construção de infraestrutura de transmissão	-	(125.886)	-	-	(125.886)	-	-	(125.886)
Total do custo de operação	(469.639)	(348.484)	(27.803)	(26.994)	(872.920)	-	26.219	(846.701)
CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	(603.277)	(348.554)	(2.678.132)	(26.994)	(3.656.957)	823.731	28.491	(2.804.735)
Resultado de equivalência patrimonial	70.981	-	-	203.039	274.020	-	-	274.020
RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS	895.952	294.446	276.719	176.045	1.643.162	-	-	1.643.162
Resultado financeiro	(78.347)	(51.234)	14.785	(123.079)	(237.875)	-	-	(237.875)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	817.605	243.212	291.504	52.966	1.405.287	-	-	1.405.287
Imposto de renda e contribuição social	(200.677)	(63.318)	(95.335)	357.447	(1.883)	-	-	(1.883)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	616.928	179.894	196.169	410.413	1.403.404	-	-	1.403.404

- (1) As transações intersegmentos são integralmente realizadas entre os segmentos de geração e comercialização, conforme explicado acima;
- (2) A conciliação entre os valores dos segmentos divulgáveis e as informações contábeis sobre receitas e custos representam as operações entre as empresas consolidadas (eliminações).
- (3) As informações dos custos e despesas operacionais por natureza são segregadas de acordo com o modelo interno de negócios, que apresenta diferenças imateriais em relação às informações contábeis.

As informações referentes aos ativos por segmentos não são apresentadas, pois não compõem o conjunto de informações disponibilizadas ao principal gestor das operações.

29. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA

	Consolidado	Controladora
Controlada em conjunto Retiro Baixo	190.547	190.547
Controlada em conjunto Baguari Energia	159.878	159.878
Usinas da subsidiária integral Horizontes	11.998	-
	362.423	350.425

Processo de alienação de 15 PCHs/CGHs

Em 17 de março de 2023 foi publicado edital para realização de leilão público visando à alienação de 15 PCHs/CGHs em lote único, listadas abaixo, sendo 12 ativos da Cemig GT e 3 da subsidiária integral Horizontes. O valor mínimo para o lote único dos ativos é de R\$48.185, com previsão de realização do leilão em 10 de agosto de 2023.

Empresa/Usina	Registro	Início da operação	Potência instalada (MW) ¹	Garantia física (MWm) ¹	Status operação comercial	Local
Cemig GT						
CGH Bom Jesus do Galho	Registro	1931	0,36	0,13	Fora de operação	Minas Gerais
CGH Xicão	Registro	1942	1,81	0,61	Em operação	Minas Gerais
CGH Sumidouro	Registro	1954	2,12	0,53	Em operação	Minas Gerais
PCH São Bernardo	Concessão	1948	6,82	3,42	Em operação	Minas Gerais
CGH Santa Marta	Registro	1944	1,00	0,58	Em operação	Minas Gerais
CGH Santa Luzia	Registro	1958	0,70	N/A	Em operação	Minas Gerais
				Geração: 0,28		
CGH Salto Morais	Registro	1957	2,39	0,60	Em operação	Minas Gerais
PCH Rio de Pedras	Concessão	1928	9,28	2,15	Em operação	Minas Gerais
CGH Pissarrão	Registro	1925	0,80	0,55	Em operação	Minas Gerais
CGH Lages	Registro	1955	0,68	N/A	Em operação	Minas Gerais
				Geração: 0,32		
CGH Jacutinga	Registro	1948	0,72	0,57	Em operação	Minas Gerais
CGH Anil	Registro	1964	2,06	1,10	Em operação	Minas Gerais
Horizontes						
CGH Salto do Paraopeba	Autorização	1955	2,46	2,21	Fora de operação	Minas Gerais
CGH Salto Passo Velho	Autorização	2001	1,80	1,64	Em operação	Santa Catarina
PCH Salto Voltão	Autorização	2001	8,20	7,36	Em operação	Santa Catarina
Total			41,20	22,05		

(1) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

A alienação visa atender às diretrizes do planejamento estratégico da Companhia, que preconiza a otimização do portfólio de ativos, buscando melhorar a eficiência operacional e a melhor alocação de capital.

Assim, em março de 2023, os ativos foram transferidos para o ativo circulante mantido para venda, nos termos do CPC 31 / IFRS 5, conforme segue:

Usina	Valor líquido contábil Ativo imobilizado e Intangível	Ativo mantido para venda
Cemig GT	46.126	-
CGH Bom Jesus do Galho	110	-
CGH Xicão	8.188	-
CGH Sumidouro	1.906	-
PCH São Bernardo	6.367	-
CGH Santa Marta	249	-
CGH Santa Luzia	995	-
CGH Salto Morais	798	-
PCH Rio de Pedras	21.943	-
CGH Pissarrão	1.423	-
CGH Lages	948	-
CGH Jacutinga	1.485	-
CGH Anil	1.713	-
Horizontes	7.212	7.212
CGH Salto do Paraopeba	-	-
CGH Salto Passo Velho	2.479	2.479
PCH Salto Voltão	4.733	4.733
Total	53.338	7.212

A Companhia avaliou o valor recuperável de seus ativos imediatamente antes da classificação como ativo mantido para venda e reconheceu no resultado uma provisão para redução ao valor recuperável, no montante de R\$46.126. A estimativa do valor em uso foi determinada por meio de fluxo de caixa do acionista descontado a IPCA + uma taxa que varia entre 5% e 10%. O horizonte de projeção considera os prazos dos contratos de cada uma das usinas.

Subsequentemente, os ativos foram classificados como mantidos para venda tendo sido mensurados pelo menor valor entre seu valor contábil e o valor justo menos as despesas de venda, sendo o saldo do ativo mantido para a venda no montante de R\$7.212, nos termos do item 15 do CPC 31, não tendo sido reconhecidos efeitos no resultado. Adicionalmente, no segundo trimestre de 2023, ocorreu o aumento de R\$4.786 no ativo mantido para venda, correspondente a obras em andamento de modernização da PCH Salto Voltão.

Concluiu-se que os ativos classificados como mantidos para venda não se enquadram no conceito de operações descontinuadas, nos termos do item 32 do CPC 31, uma vez que não representam uma importante linha separada de negócios ou área geográfica de operações, tampouco constituem uma controlada adquirida exclusivamente com o objetivo de revenda.

A Companhia continua operando no negócio de geração de energia.

Celebração de CCVA para alienação de Retiro Baixo e Baguari Energia pela Cemig GT

Operação 1

Em 14 de abril de 2023, foram celebrados os Contratos de Compra e Venda de Ações (CCVA) para a alienação da totalidade da participação detida pela Companhia nas controladas em conjunto Retiro Baixo e Baguari Energia para Furnas Centrais Elétricas, conforme segue:

- (i) Por R\$200,4 milhões, a participação de 49,9% detida pela Companhia no Capital Social total de Retiro Baixo, que explora a Usina Hidrelétrica Retiro Baixo, situada em Minas Gerais, com potência instalada de 81,1 MW e 34,8 MW de garantia física;
- (ii) Por R\$393 milhões, a participação indireta de 34% detida pela Companhia no Consórcio UHE Baguari, que explora a Usina Hidrelétrica Baguari, situada em Minas Gerais, com potência instalada de 140 MW e 81,9 MW de garantia física, representando 69,39% do Capital Social total de Baguari Energia.

Os valores serão corrigidos por 100% do CDI, desde a data base de 31 de dezembro de 2022, até o seu efetivo pagamento no fechamento das transações.

Em abril de 2023, os ativos foram classificados como mantidos para venda, pelo valor contábil, nos termos do item 15 do CPC 31/IFRS 15 e, assim, sem efeitos no resultado, conforme segue:

Ativos classificados como mantidos para venda	Valor contábil em 30/04/2023 - R\$ mil	Valor justo líquido das despesas de venda - R\$ mil
Baguari Energia	159.878	199.772
Retiro Baixo	190.547	392.475
Total	350.425	592.247

Concluiu-se que os ativos classificados como mantidos para venda não se enquadram no conceito de operações descontinuadas, nos termos do item 32 do CPC 31, uma vez que não representam uma importante linha separada de negócios ou área geográfica de operações, tampouco constituem uma controlada adquirida exclusivamente com o objetivo de revenda.

Operação 2

Em 30 de maio de 2023, foi celebrado o CCVA para a aquisição da totalidade das ações da Baguari I Geração de Energia Elétrica S.A., empresa controlada pela Neoenergia S.A., pelo montante de R\$453,9 milhões, formalizando o direito de preferência exercido pela Baguari Energia.

A Baguari Energia e Baguari I possuem 49% e 51% de participação no Consórcio UHE Baguari, respectivamente.

Com a conclusão da Operação 1, a Cemig GT não fará mais parte do capital social da Baguari Energia e, conseqüentemente, da participação do consórcio UHE Baguari. Caso a conclusão Operação 2 ocorra anteriormente à Operação 1, a Cemig GT participará do aumento de capital na Baguari Energia, na proporção de sua participação, para aquisição de 100% da Baguari I, sendo que, ao final das duas operações, a Cemig GT alienará para Furnas a totalidade de sua participação no Consórcio Baguari.

O valor adicional referente à integralização, conforme aplicável, será corrigido pela variação de 100% do CDI a partir da data de integralização até o seu efetivo pagamento.

O fechamento das referidas operações está sujeito ao cumprimento de determinadas condições precedentes usuais a esse tipo de transação.

30. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO - CPI

Em 17 de junho de 2021, a Assembleia Legislativa de Minas Gerais instaurou Comissão Parlamentar de Inquérito – CPI para apurar atos de gestão da Cemig, desde janeiro de 2019. A CPI teve poderes para investigar os fatos que fundamentaram o requerimento de sua instauração, sendo que, por meio de requerimentos, a CPI solicitou diversas informações e documentos relacionados principalmente à gestão de pessoas e processos de compras, que foram integralmente atendidos pela Companhia em conformidade aos prazos estipulados.

Em 18 de fevereiro de 2022, foi aprovado o Relatório Final dos trabalhos da CPI e encaminhado ao Ministério Público de Minas Gerais e demais órgãos de controle para avaliação dos encaminhamentos que serão adotados. Até o momento, não houve definição de medidas que poderão ser adotadas pelo MPMG em virtude dos resultados da CPI.

Quanto aos processos de contratação, a Companhia realiza auditorias regulares, não tendo sido identificados impactos materiais nas informações contábeis intermediárias do primeiro semestre de 2023 ou nas demonstrações financeiras de exercícios anteriores.

DESEMPENHO DE NOSSOS NEGÓCIOS

(Valores expressos em milhares de Reais, exceto se indicados de outra forma)

Resultado do período

A Cemig Geração e Transmissão apresentou, no segundo trimestre de 2023, um lucro líquido de R\$459.486 em comparação ao lucro líquido de R\$589.890 no segundo trimestre de 2022, uma redução de 22,11%.

As principais justificativas para as variações nas receitas, custos, despesas e resultado financeiro estão apresentadas na sequência deste relatório.

Lucro antes dos juros, impostos, depreciação e amortização – Lajida consolidado

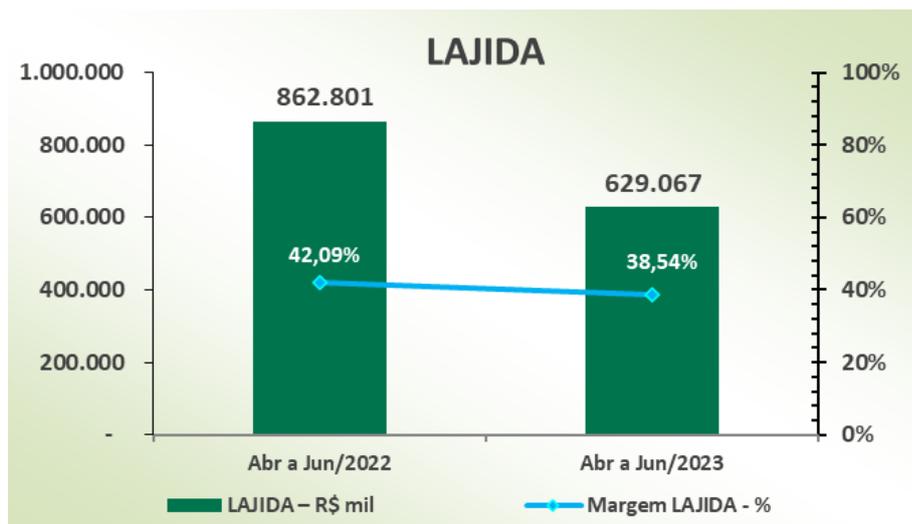
O Lajida consolidado da Companhia, calculado de acordo com a Resolução CVM nº 156/2022, reduziu 27,09% no segundo trimestre de 2023, em comparação ao segundo trimestre de 2022 e sua margem em relação à receita líquida passou de 42,09% para 38,54% nos períodos analisados.

As principais justificativas para essas variações estão descritas no decorrer deste Comentário.

Lajida Abr a Jun/2023	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Lucro líquido do período	363.181	97.811	9.384	(10.890)	459.486
+ Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos	79.932	34.400	16.052	(26.115)	104.269
+ Resultado financeiro líquido	(10.055)	1.632	(28.664)	22.318	(14.769)
+ Depreciação e amortização	80.078	-	3	-	80.081
Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)	513.136	133.843	(3.225)	(14.687)	629.067

Lajida Abr a Jun/2022	Geração	Transmissão	Comercialização	Participações	Total
Lucro líquido do período	149.362	5.981	51.735	382.812	589.890
+ Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos	32.705	(18.740)	16.453	(374.570)	(344.152)
+ Resultado financeiro líquido	200.087	122.725	(4.441)	216.385	534.756
+ Depreciação e amortização	82.303	1	3	-	82.307
Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1)	464.457	109.967	63.750	224.627	862.801
Efeitos não recorrentes e não caixa					
- Ganho na alienação de investimento	-	-	-	(60.000)	(60.000)
+ Ajuste a valor justo de ativo financeiro	171.770	-	-	-	171.770
- Reversão de provisão para perda - MESA	-	-	-	(170.916)	(170.916)
= Lajida ajustado (2)	636.227	109.967	63.750	(6.289)	803.655

- (1) Lajida é uma medição de natureza não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas informações contábeis intermediárias consolidadas, observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Resolução CVM nº 156, de 23 de junho de 2022, consistindo no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. O Lajida não é uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Emissora divulga Lajida porque o utiliza para medir o seu desempenho. O Lajida não deve ser considerado isoladamente ou como um substituto de lucro líquido ou lucro operacional, como um indicador de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida.
- (2) A Companhia ajusta o Lajida calculado em conformidade à Resolução CVM nº 156/2022 excluindo os itens que, pela sua natureza, não contribuem para a informação sobre o potencial de geração bruta de caixa uma vez que são extraordinárias.



Receita operacional

Fornecimento Bruto de Energia Elétrica

A receita com fornecimento bruto de energia elétrica apresentou uma redução de 18,88%, sendo de R\$1.529.092 no segundo trimestre de 2023 na comparação com R\$1.884.936 no segundo trimestre de 2022. Essa variação decorreu basicamente da redução de 16,12% no volume de energia vendida, associada, principalmente, à continuidade da transferência da atividade de comercialização do Grupo Cemig da Cemig GT para a Cemig holding.

	Abr a Jun/2023			Abr a Jun/2022		
	MWh ³	R\$	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) ¹	MWh ³	R\$	Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) ¹
Industrial	5.606.741	1.682.841	300,15	7.434.741	2.114.577	284,42
Comercial	1.965.997	508.664	258,73	2.122.937	538.940	253,87
Rural	7.631	2.262	296,42	8.423	2.427	288,14
Subtotal	7.580.369	2.193.767	289,40	9.566.101	2.655.944	277,64
Fornec. não faturado, líquido	-	(80.927)	-	-	79.818	-
	7.580.369	2.112.840	289,40	9.566.101	2.735.762	277,64
Suprim. outras concessionárias (2)	7.126.188	1.039.496	145,87	4.964.201	1.188.628	239,44
Suprim. não faturado líquido	-	(42.384)	-	-	(21.939)	-
	14.706.557	3.109.952	219,85	14.530.302	3.902.451	264,59

(1) O preço médio não inclui a receita de fornecimento não faturado.

(2) Esta receita inclui contrato de vendas no ACR às distribuidoras, vendas no ACL às comercializadoras e geradoras, contratos bilaterais com outros agentes e as receitas de gestão de ativos de geração (GAG) das 18 usinas hidrelétricas do Lote D do Leilão nº 12/2015.

(3) Informações não revisadas pelos auditores independentes.

Receita de concessão da transmissão

As principais variações nas receitas estão apresentadas a seguir:

- A receita de operação e manutenção da infraestrutura foi de R\$182.320 no segundo trimestre de 2023, em comparação a R\$197.395 no segundo trimestre de 2022, uma redução de 7,64%.

- As receitas de construção, reforço e melhoria da infraestrutura foram de R\$67.798 no segundo trimestre de 2023, comparados a R\$100.873 no segundo trimestre de 2022, uma redução de 32,79%. A variação reflete o previsto para os projetos que estão em fase final de execução, resultando na diminuição nos valores investidos no segundo trimestre de 2023 em comparação ao mesmo período de 2022. Além disso, os novos projetos estão na fase inicial, com desembolsos associados a etapas de projeto e definição, as quais apresentam menores custos.
- Redução de 48,59% na receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, que foram de R\$105.185 e R\$204.602 no segundo trimestre de 2023 e 2022, respectivamente. Essa variação está associada, principalmente, à variação do IPCA, que foi positiva em 0,76% no segundo trimestre de 2023 comparada à uma variação positiva de 2,22% no segundo trimestre de 2022, base para a remuneração do contrato.

Para mais informações, ver nota explicativa nº 11.

Tributos e encargos incidentes sobre as receitas

Os tributos e encargos incidentes sobre a receita foram de R\$406.355 no segundo trimestre de 2023 comparados a R\$537.165 no segundo trimestre de 2022. Essa variação está associada, principalmente, a tributos calculados com base em percentual do faturamento. Portanto, suas variações decorrem, substancialmente, das variações ocorridas na receita.

Custos e despesas operacionais

Os custos e despesas operacionais foram de R\$1.108.814 no segundo trimestre de 2023 em comparação a R\$1.187.159 no segundo trimestre de 2022. As principais variações nos componentes dos custos e despesas operacionais estão descritas a seguir:

Custo com energia elétrica comprada para revenda

O custo com energia elétrica comprada para revenda foi de R\$683.877 no segundo trimestre de 2023, comparado a R\$933.891 no segundo trimestre de 2022, representando uma redução de 26,77%. Essa variação decorre, principalmente, da redução de 28,85% nos custos com energia adquirida no ambiente livre, sendo de R\$719.760 no segundo trimestre de 2023, em comparação a R\$1.011.604 no segundo trimestre de 2022, associado, principalmente, à transferência da atividade de comercialização do Grupo Cemig da Cemig GT para a Cemig Holding.

Custo de construção

O custo de construção foi de R\$47.184 no segundo trimestre de 2023, em comparação a R\$75.190 no segundo trimestre de 2022, uma redução de 37,25%. A variação reflete o previsto para os projetos que estão em fase final de execução, resultando na diminuição nos valores investidos no segundo trimestre de 2023 em comparação ao mesmo período de 2022. Além disso, os novos projetos estão na fase inicial, com desembolsos associados a etapas de projeto e definição, as quais apresentam menores custos.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros foi de R\$64.406 no segundo trimestre de 2023, comparada a R\$50.433 no segundo trimestre de 2022, representando um crescimento de 27,71%, decorrente, principalmente, dos seguintes fatores:

- aumento de 33,85% nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos, sendo de R\$21.802 no segundo trimestre de 2023 em comparação a R\$14.284 no segundo trimestre de 2022; e
- aumento de 8,73% das despesas com meio ambiente (R\$5.623 no segundo trimestre de 2023 e R\$3.287 no segundo trimestre de 2022).

Provisões operacionais

As provisões operacionais foram uma despesa de R\$38.214 no segundo trimestre de 2023 em comparação a uma reversão de R\$35.681 no segundo trimestre de 2022. Essa variação é decorrente, principalmente, do reconhecimento, no segundo trimestre de 2022, de reversão de perda esperada com parte relacionada, no montante de R\$53.356, em função da alienação da participação societária detida pela Companhia na Renova, bem como a cessão onerosa da totalidade de seus créditos em face desta investida.

Resultado de equivalência patrimonial

Foram reconhecidos ganhos líquidos com equivalência patrimonial no montante de R\$25.532 no segundo trimestre de 2023 em comparação a ganhos líquidos no montante de R\$217.940 no segundo trimestre de 2022, representando uma redução de 88,28%. Esta variação está associada, principalmente, ao reconhecimento, no segundo trimestre de 2022 de reversão da provisão, no montante de R\$170.916, referente às obrigações assumidas pela Companhia perante a Madeira Energia S.A. (usina Santo Antônio) em acordos de suportes e garantias.

Resultado Financeiro Líquido

O resultado financeiro correspondeu a uma receita financeira líquida de R\$14.769 no segundo trimestre de 2023 em comparação a uma despesa financeira líquida de R\$534.756 no segundo trimestre de 2022. Essa variação está associada, principalmente, aos seguintes fatores:

- variação negativa do dólar em relação ao Real no segundo trimestre de 2023, de 7,64%, em comparação à variação positivo de 10,56% no segundo trimestre de 2022, gerando o registro de receitas no montante de R\$197.496 e despesas de R\$500.200 no segundo trimestre de 2023 e no segundo trimestre de 2022, respectivamente; e
- o valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou variação negativa no segundo trimestre de 2023, no montante de R\$150.010, em comparação ao reconhecimento de ganhos no montante de R\$54.620 no segundo trimestre de 2022, decorrentes basicamente do aumento na curva de juros em relação a expectativa de crescimento na taxa do dólar em relação ao Real.

Vide a composição das receitas e despesas financeiras na nota explicativa nº 25.

Imposto de renda e contribuição social

A Companhia apurou no segundo trimestre de 2023, despesa com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$104.269 em relação ao lucro de R\$563.755 antes dos efeitos fiscais, representando 18,5% de alíquota efetiva. No segundo trimestre de 2022, a Companhia apurou créditos com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$344.152 em relação ao lucro de R\$254.738 antes dos efeitos fiscais, representando (140,05)% de alíquota efetiva.

Estas alíquotas efetivas estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 8(d).

Reynaldo Passanezi Filho
Diretor Presidente

Dimas Costa
Diretor Cemig Comercialização

Leonardo George de Magalhães
Diretor de Finanças e Relações com
Investidores

Thadeu Carneiro da Silva
Diretor Cemig Geração e Transmissão

Marco da Camino Ancona Lopez Soligo
Diretor Cemigpar

Marney Tadeu Antunes
Diretoria sem denominação

Mário Lúcio Braga
Superintendente de Controladoria
CRC-MG-47.822

José Guilherme Grigolli Martins
Gerente de Contabilidade Financeira e
Participações
Contador – CRC-1SP/242451-04



KPMG Auditores Independentes Ltda.
Rua Paraíba, 550 - 12º andar - Bairro Funcionários
30130-141 - Belo Horizonte/MG - Brasil
Caixa Postal 3310 - CEP 30130-970 - Belo Horizonte/MG - Brasil
Telefone +55 (31) 2128-5700
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão das Informações Trimestrais - ITR

Aos Acionistas, Conselheiros e Administradores da
Cemig Geração e Transmissão S.A.
Belo Horizonte – MG

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Cemig Geração e Transmissão 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 seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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



Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Ênfase

Riscos relacionados à conformidade com leis e regulamentos

Conforme mencionado nas notas explicativas 12 e 30 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, existem investigações sendo conduzidas por autoridades públicas na Companhia, suas controladas e na investida Norte Energia S.A., que envolvem a investida e seus executivos e outros acionistas dessa investida. Neste momento, não é possível prever os desdobramentos decorrentes destes processos de investigação conduzidos pelas autoridades públicas, nem seus eventuais efeitos reflexos sobre as demonstrações financeiras da Companhia. Nossa conclusão não está ressalvada em relação a esse assunto.

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 de 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 os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Belo Horizonte, 03 de agosto de 2023..

KPMG Auditores Independentes Ltda.
CRC SP-014428/O-6 F-MG

Thiago Rodrigues de Oliveira
Contador CRC 1SP259468/O-7