

**INFORMAÇÕES CONTÁBEIS
INTERMEDIÁRIAS
1T2023**



SUMÁRIO

| | |
|---|----|
| BALANÇOS PATRIMONIAIS | 3 |
| DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS | 5 |
| DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES..... | 6 |
| DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 6 |
| DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA | 7 |
| DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO | 9 |
| NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS..... | 10 |
| 1. CONTEXTO OPERACIONAL..... | 10 |
| 2. BASE DE PREPARAÇÃO | 11 |
| 3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO | 13 |
| 4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES | 14 |
| 5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | 15 |
| 6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS | 15 |
| 7. CONSUMIDORES, REVENDEDORES E CONCESSIONÁRIOS DE TRANSPORTE DE ENERGIA..... | 16 |
| 8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS | 17 |
| 9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL..... | 17 |
| 10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS | 19 |
| 11. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO | 19 |
| 12. ATIVOS DE CONTRATO | 21 |
| 13. INVESTIMENTOS..... | 23 |
| 14. IMOBILIZADO..... | 28 |
| 15. INTANGÍVEIS..... | 29 |
| 16. ARRENDAMENTOS..... | 30 |
| 17. FORNECEDORES..... | 32 |
| 18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES | 32 |
| 19. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES..... | 33 |
| 20. ENCARGOS REGULATÓRIOS..... | 35 |
| 21. OBRIGAÇÕES PÓS-EMPREGO | 35 |
| 22. PROVISÕES | 38 |
| 23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS | 44 |
| 24. RECEITAS | 45 |
| 25. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS..... | 46 |
| 26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS..... | 48 |
| 27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS | 49 |
| 28. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GESTÃO DE RISCOS..... | 52 |
| 29. SEGMENTOS OPERACIONAIS | 59 |
| 30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA | 61 |
| 31. COMISSÃO PARLAMENTAR DE INQUÉRITO | 62 |
| 32. EVENTOS SUBSEQUENTES | 63 |
| DESEMPENHO DE NOSSOS NEGÓCIOS | 64 |
| RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR..... | 70 |

BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022

ATIVO

(Em milhares de Reais)

| | Nota | Consolidado | | Controladora | |
|--|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| CIRCULANTE | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 325.711 | 292.980 | 232.145 | 194.482 |
| Títulos e valores mobiliários | 6 | 1.290.745 | 1.352.359 | 765.258 | 788.368 |
| Consumidores e revendedores | 7 | 859.249 | 982.643 | 689.455 | 812.592 |
| Concessionários - transporte de energia | 7 | 104.797 | 112.706 | 102.106 | 110.007 |
| Tributos compensáveis | 8 | 40.715 | 51.896 | 29.329 | 28.375 |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar | 9a | 742.261 | 774.649 | 742.063 | 772.564 |
| Dividendos a receber | 27 | 151.829 | 140.250 | 433.751 | 259.106 |
| Ativo financeiro da concessão | 11 | 314.504 | 309.347 | - | - |
| Ativos de contrato | 12 | 750.951 | 720.032 | 724.534 | 691.153 |
| Outros ativos | | 302.682 | 260.733 | 292.319 | 255.951 |
| | | 4.883.444 | 4.997.595 | 4.010.960 | 3.912.598 |
| Ativos classificados como mantidos para venda | 30 | 7.212 | - | - | - |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | 4.890.656 | 4.997.595 | 4.010.960 | 3.912.598 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | |
| Títulos e valores mobiliários | 6 | 6.073 | 5.105 | 3.600 | 2.976 |
| Consumidores e revendedores | 7 | 4.017 | 63 | 22 | 47 |
| Tributos compensáveis | 8 | 45.050 | 47.280 | 27.152 | 28.545 |
| Depósitos vinculados a litígios | 10 | 176.160 | 174.461 | 169.861 | 168.183 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 28 | 709.067 | 702.734 | 709.067 | 702.734 |
| Outros ativos | | 53.133 | 61.895 | 54.109 | 69.556 |
| Ativo financeiro da concessão | 11 | 3.403.127 | 3.332.528 | 713.937 | 691.460 |
| Ativos de contrato | 12 | 3.940.259 | 3.924.195 | 3.859.879 | 3.842.796 |
| Investimentos | 13 | 3.383.432 | 3.355.051 | 7.827.508 | 7.845.778 |
| Imobilizado | 14 | 2.353.568 | 2.356.699 | 1.536.243 | 1.556.915 |
| Intangível | 15 | 935.900 | 974.169 | 628.194 | 660.093 |
| Direito de uso | 16a | 63.469 | 57.219 | 59.736 | 55.493 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | 15.073.255 | 14.991.399 | 15.589.308 | 15.624.576 |
| TOTAL DO ATIVO | | 19.963.911 | 19.988.994 | 19.600.268 | 19.537.174 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 31 DE DEZEMBRO DE 2022

PASSIVO

(Em milhares de Reais)

| | Nota | Consolidado | | Controladora | |
|--|------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| CIRCULANTE | | | | | |
| Empréstimos e debêntures | 19 | 168.382 | 33.707 | 168.382 | 33.707 |
| Fornecedores | 17 | 353.747 | 503.110 | 325.427 | 448.621 |
| Imposto de renda e contribuição social | 9b | 63.498 | 109.881 | - | - |
| Impostos, taxas e contribuições | 18 | 172.213 | 176.252 | 145.255 | 131.435 |
| Encargos regulatórios | 20 | 108.196 | 116.248 | 94.662 | 104.357 |
| Obrigações pós-emprego | 21 | 86.750 | 84.377 | 86.750 | 84.377 |
| Juros sobre capital próprio e dividendos a pagar | 27 | 1.045.725 | 1.406.958 | 1.045.725 | 1.406.958 |
| Salários e encargos sociais | | 60.968 | 68.283 | 60.060 | 67.301 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 28 | 109.584 | 90.526 | 109.584 | 90.526 |
| Instrumentos financeiros - Opção de venda | 28 | 705.171 | 672.416 | 705.171 | 672.416 |
| Passivo de arrendamentos | 16b | 11.786 | 9.893 | 11.002 | 9.592 |
| Outros passivos | | 196.009 | 179.448 | 189.987 | 177.552 |
| TOTAL DO CIRCULANTE | | 3.082.029 | 3.451.099 | 2.942.005 | 3.226.842 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | |
| Empréstimos e debêntures | 19 | 4.833.118 | 4.925.359 | 4.833.118 | 4.925.359 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 9c | 650.051 | 646.368 | 562.901 | 557.634 |
| Impostos, taxas e contribuições | 18 | 361.382 | 361.301 | 350.411 | 348.573 |
| Encargos regulatórios | 20 | 4.893 | 5.299 | - | - |
| Obrigações pós-emprego | 21 | 1.084.530 | 1.112.069 | 1.084.530 | 1.112.069 |
| Provisões | 22 | 397.885 | 397.040 | 396.941 | 396.537 |
| Passivo de arrendamentos | 16b | 57.301 | 52.474 | 54.196 | 50.909 |
| Outros passivos | | 145.030 | 145.175 | 28.474 | 26.441 |
| TOTAL DO NÃO CIRCULANTE | | 7.534.190 | 7.645.085 | 7.310.571 | 7.417.522 |
| TOTAL DO PASSIVO | | 10.616.219 | 11.096.184 | 10.252.576 | 10.644.364 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | |
| | 23 | | | | |
| Capital social | | 5.473.724 | 5.473.724 | 5.473.724 | 5.473.724 |
| Reservas de lucros | | 3.628.085 | 3.628.085 | 3.628.085 | 3.628.085 |
| Ajustes de avaliação patrimonial | | (202.077) | (208.999) | (202.077) | (208.999) |
| Lucros acumulados | | 447.960 | - | 447.960 | - |
| TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 9.347.692 | 8.892.810 | 9.347.692 | 8.892.810 |
| TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | 19.963.911 | 19.988.994 | 19.600.268 | 19.537.174 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

(Em milhares de Reais, exceto resultado por ação)

| | Nota | Consolidado | | Controladora | |
|---|-----------|------------------|--------------------|------------------|--------------------|
| | | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| RECEITA LÍQUIDA | 24 | 1.756.040 | 2.124.164 | 1.422.375 | 1.826.492 |
| CUSTOS OPERACIONAIS | 25 | | | | |
| Custos com energia elétrica | | (745.522) | (964.732) | (726.904) | (944.030) |
| Custos de construção | | (26.833) | (50.696) | (26.833) | (50.696) |
| Custos de operação | | (208.742) | (198.456) | (166.525) | (160.066) |
| | | (981.097) | (1.213.884) | (920.262) | (1.154.792) |
| LUCRO BRUTO | | 774.943 | 910.280 | 502.113 | 671.700 |
| DESPESAS OPERACIONAIS | 25 | | | | |
| Perdas de créditos esperadas | | 75 | 1.173 | (288) | 957 |
| Despesas gerais e administrativas | | (29.569) | (32.666) | (29.570) | (32.666) |
| Outras despesas operacionais, líquidas | | (77.203) | (72.199) | (77.195) | (72.168) |
| | | (106.697) | (103.692) | (107.053) | (103.877) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 13 | 69.506 | 56.080 | 295.813 | 243.449 |
| Resultado operacional antes do resultado financeiro e tributos sobre o lucro | | 737.752 | 862.668 | 690.873 | 811.272 |
| Receitas financeiras | 26 | 173.259 | 897.909 | 147.493 | 882.358 |
| Despesas financeiras | 26 | (167.447) | (601.028) | (166.838) | (595.080) |
| Resultado antes do imposto de renda e contribuição social | | 743.564 | 1.159.549 | 671.528 | 1.098.550 |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | 9d | (129.177) | (369.268) | (57.845) | (309.250) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 9d | (4.884) | 23.233 | (4.180) | 24.214 |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | | 609.503 | 813.514 | 609.503 | 813.514 |
| Lucro básico e diluído por ação – R\$ | 23 | 0,21 | 0,28 | - | - |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

(Em milhares de Reais)

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 609.503 | 813.514 | 609.503 | 813.514 |
| Itens que não serão reclassificados para a demonstração de resultado em exercícios subsequentes | | | | |
| Remensuração de obrigações de planos de benefícios definidos (nota 21) | 13.083 | - | 13.083 | - |
| Imposto de renda e contribuição social sobre remensuração de planos de benefícios definidos (nota 9c) | (4.448) | - | (4.448) | - |
| | 8.635 | - | 8.635 | - |
| RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO, LÍQUIDO DE TRIBUTOS | 618.138 | 813.514 | 618.138 | 813.514 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO 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 | - | - | - | - | 813.514 | 813.514 |
| Realização do custo atribuído | - | - | - | (1.822) | 1.822 | - |
| SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2022 | 4.123.724 | 1.350.000 | 2.464.672 | (184.764) | 815.336 | 8.568.968 |
| SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 | 5.473.724 | - | 3.628.085 | (208.999) | - | 8.892.810 |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | 609.503 | 609.503 |
| 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 | 609.503 | 618.138 |
| Realização do custo atribuído | - | - | - | (1.713) | 1.713 | - |
| Juros sobre capital próprio (nota 23c) | - | - | - | - | (163.256) | (163.256) |
| SALDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 | 5.473.724 | - | 3.628.085 | (202.077) | 447.960 | 9.347.692 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

(Em milhares de Reais)

| | Nota | Consolidado | | Controladora | |
|---|---------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | | | | |
| Lucro líquido do período | | 609.503 | 813.514 | 609.503 | 813.514 |
| AJUSTES: | | | | | |
| Depreciação e amortização | 25 | 81.145 | 81.877 | 62.566 | 63.358 |
| Baixas de valor residual líquido de ativos financeiros da concessão, ativos de contrato, imobilizado e intangível | | 3.722 | 54 | 3.688 | 6 |
| Ajuste na expectativa do fluxo de caixa dos ativos financeiros e de contrato da concessão | 11 e 12 | (344.687) | (337.836) | (206.112) | (196.053) |
| Equivalência patrimonial | 13b | (69.506) | (56.080) | (295.813) | (243.449) |
| Ajuste referente à desvalorização em investimentos | 13b | 30.086 | - | 30.086 | - |
| Provisão para redução ao valor recuperável de ativos | 25 | 46.126 | - | 46.126 | - |
| Juros e variações monetárias | | 143.809 | 129.016 | 143.765 | 128.995 |
| Variação cambial de empréstimos | 19 | (103.814) | (842.700) | (103.814) | (842.700) |
| Ganho na alienação de investimento | 13 | (30.487) | - | (30.487) | - |
| Amortização do custo de transação de empréstimos | 19 | 2.107 | 605 | 2.107 | 605 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 9c | 4.884 | (23.233) | 4.180 | (24.214) |
| Provisões para perdas operacionais, líquidas | 25b | 9.300 | 15.212 | 9.215 | 14.330 |
| Variação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos | 28 | 12.725 | 456.647 | 12.725 | 456.647 |
| Variação do valor justo de instrumentos financeiros - Opção de venda | 28 | 32.755 | 27.427 | 32.755 | 27.427 |
| Obrigações pós-emprego | 21 | 14.634 | 35.408 | 14.634 | 35.408 |
| Outros | | 3.552 | (11.313) | 4.169 | (10.738) |
| | | 445.854 | 288.598 | 339.293 | 223.136 |
| (Aumento) redução de ativos | | | | | |
| Consumidores e revendedores | | 119.515 | (190.118) | 122.874 | (183.649) |
| Tributos compensáveis | | 11.568 | 1.153 | 439 | 2.605 |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar | | 7.285 | (241.443) | 14.791 | (81.014) |
| Concessionários e transporte de energia | | 7.909 | 20.051 | 7.901 | 20.289 |
| Depósitos vinculados a litígios | | 221 | (36.434) | 221 | (39.319) |
| Dividendos recebidos | | - | - | 142.288 | - |
| Ativos financeiros da concessão e ativos de contrato | 11 e 12 | 221.948 | 153.935 | 133.171 | 74.567 |
| Outros | | (32.781) | (17.303) | (20.515) | (10.651) |
| | | 335.665 | (310.159) | 401.170 | (217.172) |
| Aumento (redução) de passivos | | | | | |
| Fornecedores | | (149.363) | (17.252) | (123.194) | 8.804 |
| Impostos, taxas e contribuições | | (30.943) | (8.851) | (13.632) | (11.207) |
| Imposto de renda e contribuição social a pagar | | 129.177 | 369.268 | 57.845 | 309.250 |
| Salários e contribuições sociais | | (7.315) | (4.738) | (7.241) | (4.727) |
| Encargos regulatórios | | (8.458) | (6.660) | (9.695) | (8.825) |
| Obrigações pós-emprego | 21 | (26.717) | (24.804) | (26.717) | (24.804) |
| Outros | | 1.626 | 56.756 | 1.879 | 53.343 |
| | | (91.993) | 363.719 | (120.755) | 321.834 |
| Caixa gerado pelas atividades operacionais | | 689.526 | 342.158 | 619.708 | 327.798 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | | (150.457) | (2.613) | (42.135) | - |
| Juros pagos de empréstimos e debêntures | 19 | - | (25.390) | - | (25.390) |
| Juros pagos de arrendamentos | 16 | (106) | (57) | (41) | (53) |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | 538.963 | 314.098 | 577.532 | 302.355 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | | | | |
| Aportes em investimentos | 13b | (540) | - | (32.936) | - |
| Ganho na alienação de investimento | 13 | 30.487 | - | 30.487 | - |
| Imobilizado | 14 | (91.106) | (12.180) | (54.303) | (9.139) |
| Intangível | 15 | (3.010) | (440) | (2.998) | (440) |
| Títulos e valores mobiliários | | 60.646 | 330.504 | 22.486 | 289.322 |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO (CONSUMIDO) PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | (3.523) | 317.884 | (37.264) | 279.743 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | | | | |
| Juros sobre capital próprio e dividendos pagos | | (500.000) | - | (500.000) | - |
| Pagamentos de empréstimos e debêntures | 19 | - | (409.512) | - | (409.512) |
| Pagamentos de arrendamentos | 16 | (2.709) | (3.071) | (2.605) | (2.881) |
| CAIXA LÍQUIDO CONSUMIDO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | (502.709) | (412.583) | (502.605) | (412.393) |

| | Nota | Consolidado | | Controladora | |
|--|------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| VARIAÇÃO LÍQUIDA DE CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | 32.731 | 219.399 | 37.663 | 169.705 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício | 5 | 292.980 | 123.071 | 194.482 | 86.064 |
| CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA NO FINAL DO PERÍODO | | 325.711 | 342.470 | 232.145 | 255.769 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO PARA OS PERÍODOS DE TRÊS MESES FINDOS EM 31 DE MARÇO DE 2023 E 2022

(Em milhares de Reais)

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| RECEITAS | | | | |
| Venda de energia e serviços | 1.803.900 | 2.228.391 | 1.549.988 | 2.021.930 |
| Receita de construção | 39.404 | 68.395 | 39.404 | 68.395 |
| Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão | 174.875 | 188.542 | 171.064 | 178.354 |
| Investimentos em imobilizado | 56.128 | 23.819 | 56.128 | 23.819 |
| Perdas (reversões) de créditos esperadas | 75 | 1.173 | (288) | 957 |
| Ganho na alienação de investimento | 30.487 | - | 30.487 | - |
| | 2.104.869 | 2.510.320 | 1.846.783 | 2.293.455 |
| INSUMOS ADQUIRIDOS DE TERCEIROS | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | (751.611) | (998.460) | (750.194) | (994.152) |
| Encargos de uso da rede básica da transmissão | (69.186) | (63.103) | (50.414) | (45.414) |
| Serviços de terceiros | (108.878) | (62.842) | (92.567) | (50.938) |
| Materiais | (29.136) | (57.878) | (28.131) | (56.813) |
| Concessão onerosa | (1.061) | (959) | (1.059) | (957) |
| Outros custos operacionais | (96.244) | (45.927) | (95.425) | (44.388) |
| | (1.056.116) | (1.229.169) | (1.017.790) | (1.192.662) |
| VALOR ADICIONADO BRUTO | 1.048.753 | 1.281.151 | 828.993 | 1.100.793 |
| RETENÇÕES | | | | |
| Depreciação e amortização | (81.145) | (81.877) | (62.566) | (63.358) |
| VALOR ADICIONADO LÍQUIDO PRODUZIDO PELA COMPANHIA | 967.608 | 1.199.274 | 766.427 | 1.037.435 |
| VALOR ADICIONADO RECEBIDO EM TRANSFERÊNCIA | | | | |
| Resultado de equivalência patrimonial | 69.506 | 56.080 | 295.813 | 243.449 |
| Receitas financeiras | 175.952 | 900.112 | 149.623 | 884.257 |
| Receita de indenização da geração | 22.477 | - | 22.477 | - |
| Receita de atualização financeira da bonificação pela outorga | 134.764 | 131.595 | - | - |
| | 402.699 | 1.087.787 | 467.913 | 1.127.706 |
| VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR | 1.370.307 | 2.287.061 | 1.234.340 | 2.165.141 |
| DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO | | | | |
| Empregados | 96.654 | 113.452 | 92.444 | 109.438 |
| Remuneração direta | 69.683 | 66.772 | 65.660 | 62.943 |
| Obrigações pós-emprego e outros benefícios | 22.412 | 42.314 | 22.262 | 42.166 |
| FGTS | 4.559 | 4.366 | 4.522 | 4.329 |
| Impostos, taxas e contribuições | 495.087 | 757.609 | 364.787 | 646.740 |
| Federais | 366.318 | 584.647 | 257.025 | 490.902 |
| Estaduais | 127.486 | 171.259 | 106.701 | 154.190 |
| Municipais | 1.283 | 1.703 | 1.061 | 1.648 |
| Remuneração de capitais de terceiros | 169.063 | 602.486 | 167.606 | 595.449 |
| Juros | 167.447 | 601.028 | 166.838 | 595.080 |
| Aluguéis | 1.616 | 1.458 | 768 | 369 |
| Remuneração de capitais próprios | 609.503 | 813.514 | 609.503 | 813.514 |
| Juros sobre capital próprio | 163.256 | - | 163.256 | - |
| Lucros retidos | 446.247 | 813.514 | 446.247 | 813.514 |
| | 1.370.307 | 2.287.061 | 1.234.340 | 2.165.141 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

REFERENTES AO PERÍODO DE TRÊS MESES FINDO EM 31 DE MARÇO 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 13.

b) 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. A incorporação foi aprovada pelo Conselho Fiscal da Companhia em 10 de fevereiro de 2023 e será objeto de aprovação em Assembleia Geral Extraordinária, a ser realizada em maio de 2023.

c) 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 de março de 2023 a junho de 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.

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 janeiro de 2023, estas informações contábeis intermediárias foram elaboradas seguindo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras em 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 4 de maio 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 | 31/03/2023 | |
| 1 | 1 | Contexto operacional |
| 2 | 2 | Base de preparação |
| 3 | 3 | Princípios de consolidação |
| 4 | 4 | Das concessões e autorizações |
| 5 | 29 | Segmentos operacionais |
| 6 | 5 | Caixa e equivalentes de caixa |
| 7 | 6 | Títulos e valores mobiliários |
| 8 | 7 | Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia |
| 9 | 8 | Tributos compensáveis |
| 10 | 9 | Imposto de renda e contribuição social |
| 11 | 10 | Depósitos vinculados a litígios |
| 12 | 11 | Ativos financeiros da concessão |
| 13 | 12 | Ativos de contrato |
| 14 | 13 | Investimentos |
| 15 | 14 | Imobilizado |
| 16 | 15 | Intangíveis |
| 17 | 16 | Arrendamentos |
| 18 | 17 | Fornecedores |
| 19 | 18 | Impostos, taxas e contribuições |
| 22 | 19 | Empréstimos e debêntures |
| 21 | 20 | Encargos regulatórios |
| 22 | 21 | Obrigações pós-emprego |
| 23 | 22 | Provisões |
| 24 | 23 | Patrimônio líquido e remuneração aos acionistas |
| 25 | 24 | Receitas |
| 26 | 25 | Custos e despesas operacionais |
| 27 | 26 | Receitas e despesas financeiras |
| 28 | 27 | Transações com partes relacionadas |
| 29 | 28 | Instrumentos financeiros e gestão de riscos |
| 30 | 30 | Alienação de participação societária |
| 33 | 31 | Comissão Parlamentar de Inquérito - CPI |
| 34 | 32 | 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 |
|------------------|-------------------------------|
| 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 trimestre de 2022 estão sendo apresentadas neste mesmo critério. Tais ajustes foram considerados imateriais pela Companhia.

3. PRINCÍPIOS DE CONSOLIDAÇÃO

As datas das informações contábeis intermediárias 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 | 31/03/2023 | 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 | 100 |
| Cemig Geração Salto Grande S.A. ("Cemig Geração Salto Grande") (1) | Consolidação | 100 | 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 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. A incorporação foi aprovada pelo Conselho Fiscal da Companhia em 10 de fevereiro de 2023 e será objeto de aprovação em Assembleia Geral Extraordinária, a ser realizada em maio de 2023.

4. DAS CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES

A Companhia, incluindo suas subsidiárias integrais e as participações em consórcio, detém junto à Aneel, as seguintes concessões e autorizações:

| | Empresa detentora da concessão/autorização | Contrato de concessão/autorização | Data de vencimento |
|--|--|-----------------------------------|--------------------|
| GERAÇÃO | | | |
| Usinas hidrelétricas | | | |
| Theodomiro Carneiro Santiago (anteriormente denominada Emborcação) (2) | Cemig GT | 07/1997 | 05/2027 |
| Nova Ponte | Cemig GT | 07/1997 | 08/2027 |
| Santa Luzia (3) | Cemig GT | 07/1997 | 02/2026 |
| Irapé | Cemig GT | 14/2000 | 09/2037 |
| Queimado (Consórcio) | Cemig GT | 06/1997 | 06/2034 |
| Rio de Pedras (3) | Cemig GT | 02/2013 | 12/2025 |
| Poço Fundo | Cemig Geração Poço Fundo | 01/2021 | 05/2052 |
| São Bernardo | Cemig GT | 02/2013 | 06/2027 |
| Rosal | Rosal Energia | 01/1997 | 12/2035 |
| Machado Mineiro | | | 05/2027 |
| Salto Voltão (3) | Horizontes Energia | Resolução 331/2002 | 06/2033 |
| Salto Paraopeba (3) | | | 10/2030 |
| Salto do Passo Velho (3) | | | 03/2031 |
| Pai Joaquim | Cemig PCH | Resolução autorizativa 377/2005 | 04/2032 |
| Sá Carvalho (1) | Sá Carvalho | 01/2004 | 08/2026 |
| Três Marias | Cemig Geração Três Marias | 08/2016 | 01/2053 |
| Salto Grande | Cemig Geração Salto Grande | 09/2016 | 01/2053 |
| Itutinga | Cemig Geração Itutinga | 10/2016 | 01/2053 |
| Camargos | Cemig Geração Camargos | 11/2016 | 01/2053 |
| Coronel Domiciano | Cemig Geração Sul | 12/2016 e 13/2016 | 04/2047 |
| Joasal, Marmelos, Paciência e Piau | | | 01/2053 |
| Dona Rita | | | 07/2050 |
| Ervália e Neblina | | | 04/2047 |
| Peti | Cemig Geração Leste | 14/2016 e 15/2016 | 01/2053 |
| Sinceridade | | | 03/2047 |
| Tronqueiras | | | 12/2046 |
| Cajurú, Gafanhoto e Martins | Cemig Geração Oeste | 16/2016 | 01/2053 |
| Usinas Eólicas | | | |
| Central Geradora Eólica Praias de Parajuru | Parajuru | Resolução 526/2002 | 09/2032 |
| Central Geradora Eólica Volta do Rio | Volta do Rio | Resolução 660/2001 | 01/2031 |
| Usinas fotovoltaicas | | | |
| UFV Boa Esperança | Cemig GT | Resolução 12.321/2022 | 08/2057 |
| UFV Jusante | Cemig GT | REAs 13.656/2023 a 13.662/2023 | 02/2058 |
| TRANSMISSÃO | | | |
| Rede Básica | Cemig GT | 006/1997 | 01/2043 |
| Subestação – SE Itajubá | Cemig GT | 79/2000 | 10/2030 |
| Linha de transmissão Furnas – Pimenta | Centroeste | 004/2005 | 03/2035 |

- (1) Em fevereiro de 2023, a Companhia, visando garantir seu direito de pleitear nova outorga da concessão, protocolou sua manifestação de interesse na prorrogação da concessão da UHE Sá Carvalho, mediante transferência de controle acionário da sua subsidiária integral Sá Carvalho. A Companhia reitera que essa manifestação de interesse tem como único objetivo assegurar seu direito na eventual prorrogação do Contrato de Concessão nº 01/2004, por até 30 anos, a critério do poder concedente, após a requerida realização do processo de transferência de controle acionário, nos termos da legislação vigente, que ainda possui premissas pendentes de definição pelo Ministério de Minas e Energia – MME.
- (2) Em 17 de março de 2023, foi publicado Despacho Aneel nº 738 registrando a alteração da denominação da UHE Emborcação para UHE Theodomiro Carneiro Santiago.
- (3) Em 17 de março de 2023, foi publicado o edital para realização de leilão público visando à alienação de 15 PCHs/CGHs, sendo 12 ativos da Cemig GT e 3 da subsidiária integral Horizontes. O valor mínimo para o lote único dos ativos é de R\$48,2 milhões, com previsão de realização do leilão em 10 de agosto de 2023. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Contas bancárias | 1.934 | 5.773 | 537 | 3.749 |
| Aplicações financeiras: | | | | |
| Certificados de Depósitos Bancários (CDB) (1) | 101.004 | 57.079 | 99.555 | 55.662 |
| Aplicações automáticas - Overnight (2) | 222.773 | 227.884 | 132.053 | 132.827 |
| Outros | - | 2.244 | - | 2.244 |
| | 323.777 | 287.207 | 231.608 | 190.733 |
| | 325.711 | 292.980 | 232.145 | 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 98,5% a 108,5% em 31 de março 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 13,87% a.a. em 31 de março 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 28.

6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|------------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Circulante | | | | |
| Certificados de Depósitos Bancários (CDB) (1) | 16.552 | 148.466 | 9.811 | 86.537 |
| Letras financeiras (LFs) – Bancos (2) | 1.080.996 | 884.202 | 640.779 | 515.375 |
| Letras financeiras do Tesouro (LFTs) (3) | 183.814 | 311.663 | 108.959 | 181.659 |
| Debêntures (4) | 9.022 | 7.744 | 5.348 | 4.514 |
| Outros | 361 | 284 | 361 | 283 |
| | 1.290.745 | 1.352.359 | 765.258 | 788.368 |
| Não circulante | | | | |
| Debêntures (4) | 6.073 | 5.105 | 3.600 | 2.976 |
| | 6.073 | 5.105 | 3.600 | 2.976 |
| | 1.296.818 | 1.357.464 | 768.858 | 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% do CDI em 31 de março 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 110,26% do CDI em 31 de março 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 13,65% a 13,88% a.a. em 31 de março 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 31 de março de 2023 (TR + 1% a 114,29% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

As aplicações financeiras em títulos de partes relacionadas estão demonstradas na nota explicativa nº 28.

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

7. 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 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Industrial | 14.384 | 282.336 | 139.979 | 2.032 | 33.755 | 472.486 | 550.253 |
| Comércio, serviços e outras | 3.401 | 64.123 | 21.840 | 437 | 9.248 | 99.049 | 100.358 |
| Suprimento a outras concessionárias | 34.568 | 187.003 | 40.231 | 4.648 | 97 | 266.547 | 269.601 |
| Concessionários – transp. de energia | 2.582 | 92.274 | 1.067 | 3.467 | 5.407 | 104.797 | 112.706 |
| Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE | 924 | 3.047 | 51.552 | - | - | 55.523 | 92.908 |
| Perdas de créditos esperadas | - | - | (62) | (937) | (29.340) | (30.339) | (30.414) |
| | 55.859 | 628.783 | 254.607 | 9.647 | 19.167 | 968.063 | 1.095.412 |
| Ativo circulante | | | | | | 964.046 | 1.095.349 |
| Consumidores e revendedores | | | | | | 859.249 | 982.643 |
| Concessionários – Transp. energia | | | | | | 104.797 | 112.706 |
| Ativo não circulante | | | | | | 4.017 | 63 |
| Consumidores e revendedores | | | | | | 4.017 | 63 |

| | Saldos a vencer | | Vencidos | | | Controladora | |
|--|-----------------|----------------|----------------|------------------|---------------------|----------------|----------------|
| | Faturado | Não faturado | Até 90 dias | De 91 a 360 dias | Há mais de 360 dias | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Industrial | 917 | 244.052 | 133.305 | 2.032 | 30.208 | 410.514 | 496.188 |
| Comércio, serviços e outras | 3.401 | 64.123 | 21.840 | 437 | 9.248 | 99.049 | 100.358 |
| Suprimento a outras concessionárias | 26.343 | 109.846 | 21.506 | - | 96 | 157.791 | 153.084 |
| Concessionários – transp. de energia | 2.487 | 89.859 | 908 | 3.467 | 5.385 | 102.106 | 110.007 |
| Câmara Comerc. Energia Elétrica – CCEE | - | - | 50.170 | - | - | 50.170 | 90.768 |
| Perdas de créditos esperadas | - | - | (62) | (937) | (27.048) | (28.047) | (27.759) |
| | 33.148 | 507.880 | 227.667 | 4.999 | 17.889 | 791.583 | 922.646 |
| Ativo circulante | | | | | | 791.561 | 922.599 |
| Consumidores e revendedores | | | | | | 689.455 | 812.592 |
| Concessionários – Transp. energia | | | | | | 102.106 | 110.007 |
| Ativo não circulante | | | | | | 22 | 47 |
| Consumidores e revendedores | | | | | | 22 | 47 |

A exposição da Companhia e suas controladas ao risco de crédito relacionado a consumidores e revendedores está divulgada na nota explicativa nº 28.

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

| | Consolidado | Controladora |
|---|---------------|---------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 30.414 | 27.759 |
| Constituição (reversão) de provisão, líquida (nota 25c) | (75) | 288 |
| Saldo em 31 de março de 2023 | 30.339 | 28.047 |

8. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

| | Consolidado | | Controladora | |
|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Circulante | | | | |
| ICMS a recuperar | 11.112 | 10.037 | 10.507 | 9.271 |
| Cofins | 9.074 | 18.936 | 161 | 195 |
| PIS/Pasep | 1.880 | 4.032 | 16 | 23 |
| INSS | 18.513 | 18.764 | 18.513 | 18.764 |
| Outros | 136 | 127 | 132 | 122 |
| | 40.715 | 51.896 | 29.329 | 28.375 |
| Não circulante | | | | |
| ICMS a recuperar | 28.361 | 29.754 | 27.152 | 28.545 |
| Cofins | 13.665 | 14.402 | - | - |
| PIS/Pasep | 3.024 | 3.124 | - | - |
| | 45.050 | 47.280 | 27.152 | 28.545 |
| | 85.765 | 99.176 | 56.481 | 56.920 |

9. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL

a) Imposto de renda e contribuição social a recuperar

| | Consolidado | | Controladora | |
|---------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Circulante | | | | |
| Imposto de renda | 531.520 | 546.961 | 531.104 | 544.657 |
| Contribuição social | 210.741 | 227.688 | 210.959 | 227.907 |
| | 742.261 | 774.649 | 742.063 | 772.564 |

b) Imposto de renda e contribuição social a recolher

| | Consolidado | |
|---------------------|---------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Circulante | | |
| Imposto de renda | 46.303 | 79.909 |
| Contribuição social | 17.195 | 29.972 |
| | 63.498 | 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 22.

c) Imposto de renda e contribuição social diferidos

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| ATIVO | | | | |
| Prejuízo fiscal e base negativa de CSLL | 180.424 | 209.041 | 180.424 | 209.041 |
| Obrigações pós-emprego | 381.802 | 387.576 | 381.802 | 387.576 |
| Perdas de créditos esperadas | 10.104 | 10.006 | 9.536 | 9.438 |
| Provisões para contingências | 110.739 | 111.081 | 110.735 | 111.077 |
| Provisão opção de venda (put SAAG) | 239.758 | 228.621 | 239.758 | 228.621 |
| Provisão para perdas em investimentos | 56.300 | 56.398 | 56.300 | 56.398 |
| Outras provisões | 63.110 | 48.620 | 63.110 | 48.620 |
| Concessão onerosa | 12.310 | 11.579 | 12.310 | 11.579 |
| Outros | 27.071 | 24.256 | 20.752 | 17.387 |
| | 1.081.618 | 1.087.178 | 1.074.727 | 1.079.737 |
| PASSIVO | | | | |
| Valor justo como custo atribuído na adoção inicial das normas internacionais | (151.386) | (155.882) | (135.463) | (139.706) |
| Atualização ativo de contrato | (954.167) | (940.026) | (950.878) | (936.629) |
| Valor justo de participações societárias | (118.885) | (121.036) | (118.885) | (121.036) |
| Instrumentos financeiros derivativos | (205.512) | (209.600) | (203.824) | (208.151) |
| Ressarcimento de custos - GSF | (262.743) | (274.036) | (202.784) | (213.008) |
| Outros | (38.976) | (32.966) | (25.794) | (18.841) |
| | (1.731.669) | (1.733.546) | (1.637.628) | (1.637.371) |
| Total líquido | (650.051) | (646.368) | (562.901) | (557.634) |
| Total do passivo | (650.051) | (646.368) | (562.901) | (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 | (4.884) | (4.180) |
| Efeitos alocados resultado abrangente | (4.448) | (4.448) |
| Outros | 5.649 | 3.361 |
| Saldo em 31 de março de 2023 | (650.051) | (562.901) |

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

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|------------------|-----------------|------------------|
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| Resultado antes do imposto de renda e contribuição social | 743.564 | 1.159.549 | 671.528 | 1.098.550 |
| Imposto de renda e contribuição social – despesa nominal (34%) | (252.812) | (394.247) | (228.320) | (373.507) |
| Efeitos fiscais incidentes sobre: | | | | |
| Juros sobre o capital próprio | 55.507 | - | 55.507 | - |
| Incentivos fiscais | 9.227 | 8.125 | 8.924 | 8.121 |
| Resultado de equivalência patrimonial | 24.589 | 16.219 | 102.390 | 80.803 |
| Multas indedutíveis | (480) | (425) | (480) | (425) |
| Diferença resultante da base de incidência do lucro presumido | 29.431 | 24.221 | - | - |
| Outros | 477 | 72 | (46) | (28) |
| Imposto de renda e contribuição social – receita (despesa) efetiva | (134.061) | (346.035) | (62.025) | (285.036) |
| Imposto de renda e contribuição social corrente | (129.177) | (369.268) | (57.845) | (309.250) |
| Imposto de renda e contribuição social diferido | (4.884) | 23.233 | (4.180) | 24.214 |
| | (134.061) | (346.035) | (62.025) | (285.036) |
| Alíquota efetiva | 18,03% | 29,84% | 9,24% | 25,95% |

10. DEPÓSITOS VINCULADOS A LITÍGIOS

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Trabalhistas | 24.152 | 24.115 | 23.496 | 23.453 |
| Fiscais | | | | |
| Imposto de renda sobre juros sobre capital próprio (JCP) | 18.925 | 18.762 | 17.610 | 17.446 |
| PIS/Pasep e Cofins (1) | 3.502 | 3.475 | - | - |
| IR/INSS - Indenização do anuênio (2) | 72.574 | 71.988 | 72.574 | 71.988 |
| IPTU | 15.354 | 15.265 | 15.352 | 15.263 |
| CSLL (3) | 19.706 | 19.706 | 19.706 | 19.706 |
| Outros | 7.772 | 7.373 | 7.094 | 6.695 |
| | 137.833 | 136.569 | 132.336 | 131.098 |
| Outros | | | | |
| Bloqueio judicial | 1.818 | 1.790 | 1.786 | 1.757 |
| Regulatórios | 5.057 | 4.903 | 5.057 | 4.903 |
| Outros | 7.300 | 7.084 | 7.186 | 6.972 |
| | 14.175 | 13.777 | 14.029 | 13.632 |
| | 176.160 | 174.461 | 169.861 | 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 22 – 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.

11. ATIVOS FINANCEIROS DA CONCESSÃO

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|------------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Geração - Indenização a receber (12.1) | 713.937 | 691.460 | 713.937 | 691.460 |
| Geração - Bonificação pela outorga (11.2) | 3.003.694 | 2.950.415 | - | - |
| | 3.717.631 | 3.641.875 | 713.937 | 691.460 |
| Circulante | 314.504 | 309.347 | - | - |
| Não circulante | 3.403.127 | 3.332.528 | 713.937 | 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 |
| Atualização financeira | 157.241 | 22.477 |
| Recebimentos | (81.485) | - |
| Saldo em 31 de março de 2023 | 3.717.631 | 713.937 |

11.1 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 31 de março de 2023 |
|------------------|-----------------------------------|--|--|------------------------|---|
| Lote D | | | | | |
| UHE Três Marias | jul-15 | 396,00 | 179.083 | 5.822 | 184.905 |
| UHE Salto Grande | jul-15 | 102,00 | 91.874 | 2.986 | 94.860 |
| UHE Itutinga | jul-15 | 52,00 | 10.825 | 352 | 11.177 |
| UHE Camargos | jul-15 | 46,00 | 21.042 | 684 | 21.726 |
| PCH Piau | jul-15 | 18,01 | 4.695 | 153 | 4.848 |
| PCH Gafanhoto | jul-15 | 14,00 | 5.630 | 183 | 5.813 |
| PCH Peti | jul-15 | 9,40 | 6.498 | 211 | 6.709 |
| PCH Dona Rita | set-13 | 2,41 | 1.683 | 55 | 1.738 |
| PCH Tronqueiras | jul-15 | 8,50 | 9.063 | 264 | 9.327 |
| PCH Joasal | jul-15 | 8,40 | 6.727 | 218 | 6.945 |
| PCH Martins | jul-15 | 7,70 | 4.776 | 155 | 4.931 |
| PCH Cajuru | jul-15 | 7,20 | 20.238 | 659 | 20.897 |
| PCH Paciência | jul-15 | 4,08 | 4.449 | 144 | 4.593 |
| PCH Marmelos | jul-15 | 4,00 | 2.585 | 84 | 2.669 |
| Outras | | | | | |
| UHE Volta Grande | fev-17 | 380,00 | 387 | 13 | 400 |
| UHE Miranda | dez-16 | 408,00 | 97.493 | 3.169 | 100.662 |
| UHE Jaguará | ago-13 | 424,00 | 147.788 | 4.834 | 152.622 |
| UHE São Simão | jan-15 | 1.710,00 | 76.624 | 2.491 | 79.115 |
| | | 3.601,70 | 691.460 | 22.477 | 713.937 |

(1) Informações não auditadas pelos auditores independentes.

O saldo de R\$713.937 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.

11.2 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:

| SPE | Usinas | Saldo em 31/12/2022 | Atualização | Recebimento | Saldo em 31/03/2023 |
|---------------------------------|--|---------------------|----------------|-----------------|---------------------|
| Cemig Geração Três Marias S.A. | Três Marias | 1.671.515 | 73.552 | (43.783) | 1.701.284 |
| Cemig Geração Salto Grande S.A. | Salto Grande | 524.778 | 23.168 | (13.808) | 534.138 |
| Cemig Geração Itutinga S.A. | Itutinga | 197.983 | 9.529 | (5.870) | 201.642 |
| Cemig Geração Camargos S.A. | Camargos | 148.407 | 7.108 | (4.370) | 151.145 |
| Cemig Geração Sul S.A. | Coronel Domiciano, Joasal, Marmelos, Paciência e Piau | 194.694 | 9.805 | (6.149) | 198.350 |
| Cemig Geração Leste S.A. | Dona Rita, Ervália, Neblina, Peti, Sinceridade e Tronqueiras | 133.014 | 7.225 | (4.670) | 135.569 |
| Cemig Geração Oeste S.A. | Cajurú, Gafanhoto e Martins | 80.024 | 4.377 | (2.835) | 81.566 |
| | | 2.950.415 | 134.764 | (81.485) | 3.003.694 |

12. ATIVOS DE CONTRATO

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Transmissão – Rede Básica - Lei 12.783/13 | 1.907.414 | 1.927.040 | 1.907.414 | 1.927.040 |
| Transmissão – Ativos remunerados por tarifa | 2.783.796 | 2.717.187 | 2.676.999 | 2.606.909 |
| | 4.691.210 | 4.644.227 | 4.584.413 | 4.533.949 |
| Circulante | 750.951 | 720.032 | 724.534 | 691.153 |
| Não circulante | 3.940.259 | 3.924.195 | 3.859.879 | 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 | 39.404 | 39.404 |
| Atualização financeira | 174.875 | 171.064 |
| Recebimentos | (167.296) | (160.004) |
| Saldo em 31 de março de 2023 | 4.691.210 | 4.584.413 |

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

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Circulante | | | | |
| Contrato de Concessão - 006/97 | | | | |
| Rede Básica do Sistema Existente - RBSE | 433.533 | 408.395 | 433.533 | 408.395 |
| Rede Básica de Novas Instalações - RBNI | 244.412 | 236.073 | 244.412 | 236.073 |
| Contrato de Concessão - 079/00 | 46.589 | 46.685 | 46.589 | 46.685 |
| Contrato de Concessão - 004/05 | 26.417 | 28.879 | - | - |
| | 750.951 | 720.032 | 724.534 | 691.153 |
| Não circulante | | | | |
| Contrato de Concessão - 006/97 | | | | |
| Rede Básica do Sistema Existente - RBSE | 1.473.881 | 1.518.645 | 1.473.881 | 1.518.645 |
| Rede Básica de Novas Instalações - RBNI | 2.248.112 | 2.181.638 | 2.248.112 | 2.181.638 |
| Contrato de Concessão - 079/00 | 137.886 | 142.513 | 137.886 | 142.513 |
| Contrato de Concessão - 004/05 | 80.380 | 81.399 | - | - |
| | 3.940.259 | 3.924.195 | 3.859.879 | 3.842.796 |
| | 4.691.210 | 4.644.227 | 4.584.413 | 4.533.949 |

13. INVESTIMENTOS

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Coligadas | | | | |
| Madeira Energia S.A. ("MESA") (1) (5) | - | 9.500 | - | 9.500 |
| Fundo de Investimento em Participações Melbourne Multiestratégia ("FIP Melbourne") (1) (5) | - | 7.760 | - | 7.760 |
| Controladas em conjunto | | | | |
| Hidrelétrica Cachoeirão S.A. ("Hidrelétrica Cachoeirão") | 50.400 | 47.096 | 50.400 | 47.096 |
| Guanhães Energia S.A. ("Guanhães Energia") | 199.274 | 182.579 | 199.274 | 182.579 |
| Hidrelétrica Pipoca S.A. ("Hidrelétrica Pipoca") | 54.232 | 46.744 | 54.232 | 46.744 |
| Paracambi Energética S.A. ("Paracambi") (antiga Lightger) (3) | 60.719 | 60.438 | 60.719 | 60.438 |
| Baguari Energia S.A. ("Baguari Energia") (7) | 158.171 | 160.324 | 158.171 | 160.324 |
| Aliança Norte Participações S.A. ("Aliança Norte") (2) | 570.031 | 575.745 | 570.031 | 575.745 |
| Amazônia Energia Participações S.A. ("Amazônia Energia") (2) | 872.001 | 885.529 | 872.001 | 885.529 |
| Aliança Geração de Energia S.A. ("Aliança Geração") | 1.229.006 | 1.193.841 | 1.229.006 | 1.193.841 |
| Retiro Baixo Energética S.A. ("Retiro Baixo") (7) | 189.598 | 185.495 | 189.598 | 185.495 |
| Controladas | | | | |
| Cemig Baguari Energia S.A. | - | - | 55 | 67 |
| Cemig Geração Três Marias S.A. (4) | - | - | 1.751.790 | 1.727.594 |
| Cemig Geração Salto Grande S.A. (4) | - | - | 549.771 | 562.308 |
| Cemig Geração Itutinga S.A. | - | - | 199.197 | 231.057 |
| Cemig Geração Camargos S.A. | - | - | 174.090 | 182.960 |
| Cemig Geração Sul S.A. | - | - | 229.627 | 251.765 |
| Cemig Geração Leste S.A. | - | - | 142.465 | 167.959 |
| Cemig Geração Oeste S.A. | - | - | 131.548 | 125.521 |
| Rosal Energia S.A. | - | - | 117.599 | 123.305 |
| Sá Carvalho S.A. | - | - | 124.552 | 138.259 |
| Horizontes Energia S.A. | - | - | 57.662 | 60.535 |
| Cemig PCH S.A. | - | - | 92.432 | 98.917 |
| Cemig Geração Poço Fundo S.A. | - | - | 180.041 | 171.954 |
| Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A. | - | - | 14.548 | 11.004 |
| Cemig Trading S.A. | - | - | 5.431 | 5.639 |
| Central Eólica Praias de Parajuru S.A. | - | - | 204.914 | 203.107 |
| Central Eólica Volta do Rio S.A. | - | - | 312.519 | 308.603 |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas UFV Três Marias (6) | - | - | 123.409 | 120.173 |
| | - | - | 32.426 | - |
| Total do investimento | 3.383.432 | 3.355.051 | 7.827.508 | 7.845.778 |

- (1) Participação indireta na Usina de Santo Antônio por meio dessas investidas.
- (2) Participação indireta na Usina de Belo Monte por meio dessas investidas.
- (3) Em 8 de novembro de 2022, foi aprovada, por meio de AGE da investida, a reforma do estatuto social que alterou o seu nome empresarial para "Paracambi Energética S.A."
- (4) 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. A incorporação foi aprovada pelo Conselho Fiscal da Companhia em 10 de fevereiro de 2023 e será objeto de aprovação em Assembleia Geral Extraordinária, a ser realizada em maio de 2023.
- (5) 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.
- (6) No primeiro trimestre de 2023, a Companhia efetuou aporte no montante de R\$32.396 na UFV Três Marias, 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 ("UFV Trés Marias GD").
- (7) 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 31.

Para o período findo em 31 de março 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.

Adicionalmente, em relação ao acima destacado, a Administração da Companhia analisou o risco de continuidade operacional de seus investimentos relevantes, tendo levado em consideração, substancialmente, a garantia de receitas das transmissoras, a proteção contra redução por força maior dos contratos regulados da geração, bem como as ações legais tomadas pelo Governo Federal e Aneel, concluindo assim pela preparação das informações contábeis intermediárias, da Companhia e de suas controladas, no pressuposto de continuidade.

Movimentação do direito de exploração da atividade regulada

| Consolidado | Saldo em 31/12/2022 | Amortização | Saldo em 31/03/2023 |
|-----------------|---------------------|----------------|---------------------|
| Retiro Baixo | 26.407 | (346) | 26.061 |
| Aliança Geração | 276.296 | (6.328) | 269.968 |
| Aliança Norte | 44.688 | (493) | 44.195 |
| | 347.391 | (7.167) | 340.224 |

| Controladora | Saldo em 31/12/2022 | Amortização | Saldo em 31/03/2023 |
|-----------------|---------------------|-----------------|---------------------|
| Retiro Baixo | 26.407 | (346) | 26.061 |
| Parajuru | 44.625 | (1.155) | 43.470 |
| Volta do Rio | 60.430 | (1.695) | 58.735 |
| Aliança Geração | 276.296 | (6.328) | 269.968 |
| Aliança Norte | 44.688 | (493) | 44.195 |
| | 452.446 | (10.017) | 442.429 |

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

| Consolidado | Saldo em 31/12/2022 | Equivalência patrimonial | Aportes | Dividendos | Baixa | Saldo em 31/03/2023 |
|---|---------------------|--------------------------|------------|-----------------|-----------------|---------------------|
| Hidrelétrica Cachoeirão | 47.096 | 3.304 | - | - | - | 50.400 |
| Guanhães Energia | 182.579 | 16.695 | - | - | - | 199.274 |
| Hidrelétrica Pipoca | 46.744 | 7.488 | - | - | - | 54.232 |
| MESA (usina Santo Antônio) (1) | 9.500 | (9.500) | - | - | - | - |
| FIP Melbourne (usina Santo Antônio) (1) | 7.760 | 22.326 | - | - | (30.086) | - |
| Baguari Energia | 160.324 | 9.426 | - | (11.579) | - | 158.171 |
| Paracambi (antiga Lightger) | 60.438 | 281 | - | - | - | 60.719 |
| Amazônia Energia (usina Belo Monte) | 885.529 | (13.736) | 208 | - | - | 872.001 |
| Aliança Norte (usina Belo Monte) | 575.745 | (6.046) | 332 | - | - | 570.031 |
| Aliança Geração | 1.193.841 | 35.165 | - | - | - | 1.229.006 |
| Retiro Baixo | 185.495 | 4.103 | - | - | - | 189.598 |
| Total do investimento | 3.355.051 | 69.506 | 540 | (11.579) | (30.086) | 3.383.432 |

(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.

| Controladora | Saldo em 31/12/2022 | Equivalência patrimonial | Aportes | Dividendos | Baixa | Saldo em 31/03/2023 |
|---|---------------------|--------------------------|---------------|------------------|-----------------|---------------------|
| Hidrelétrica Cachoeirão | 47.096 | 3.304 | - | - | - | 50.400 |
| Guanhães Energia | 182.579 | 16.695 | - | - | - | 199.274 |
| Hidrelétrica Pipoca | 46.744 | 7.488 | - | - | - | 54.232 |
| MESA (usina de Santo Antônio) (1) | 9.500 | (9.500) | - | - | - | - |
| FIP Melbourne (usina Santo Antônio) (1) | 7.760 | 22.326 | - | - | (30.086) | - |
| Baguari Energia | 160.324 | 9.426 | - | (11.579) | - | 158.171 |
| Central Eólica Praias Parajuru | 203.107 | 10.112 | - | (8.305) | - | 204.914 |
| Central Eólica Volta do Rio | 308.603 | 3.916 | - | - | - | 312.519 |
| Paracambi (antiga Lightger) | 60.438 | 281 | - | - | - | 60.719 |
| Amazônia Energia (usina Belo Monte) | 885.529 | (13.736) | 208 | - | - | 872.001 |
| Aliança Norte (usina Belo Monte) | 575.745 | (6.046) | 332 | - | - | 570.031 |
| Aliança Geração | 1.193.841 | 35.165 | - | - | - | 1.229.006 |
| Retiro Baixo | 185.495 | 4.103 | - | - | - | 189.598 |
| Cemig Baguari Energia S.A. | 67 | (12) | - | - | - | 55 |
| Cemig Geração Três Marias S.A. | 1.727.594 | 78.789 | - | (54.593) | - | 1.751.790 |
| Cemig Geração Salto Grande S.A. | 562.308 | 22.360 | - | (34.897) | - | 549.771 |
| Cemig Geração Itutinga S.A. | 231.057 | 13.440 | - | (45.300) | - | 199.197 |
| Cemig Geração Camargos S.A. | 182.960 | 12.310 | - | (21.180) | - | 174.090 |
| Cemig Geração Sul S.A. | 251.765 | 15.211 | - | (37.349) | - | 229.627 |
| Cemig Geração Leste S.A. | 167.959 | 12.641 | - | (38.135) | - | 142.465 |
| Cemig Geração Oeste S.A. | 125.521 | 6.027 | - | - | - | 131.548 |
| Rosal Energia S.A. | 123.305 | 7.073 | - | (12.779) | - | 117.599 |
| Sá Carvalho S.A. | 138.259 | 17.216 | - | (30.923) | - | 124.552 |
| Horizontes Energia S.A. | 60.535 | 3.840 | - | (6.713) | - | 57.662 |
| Cemig PCH S.A. | 98.917 | 5.088 | - | (11.573) | - | 92.432 |
| Cemig Geração Poço Fundo S.A. | 171.954 | 8.087 | - | - | - | 180.041 |
| Empresa de Serviços de Comercialização de Energia Elétrica S.A. | 11.004 | 5.171 | - | (1.627) | - | 14.548 |
| Cemig Trading S.A. | 5.639 | 1.772 | - | (1.980) | - | 5.431 |
| Companhia de Transmissão Centroeste de Minas | 120.173 | 3.236 | - | - | - | 123.409 |
| UFV Três Marias (2) | - | 30 | 32.396 | - | - | 32.426 |
| Total do Investimento | 7.845.778 | 295.813 | 32.936 | (316.933) | (30.086) | 7.827.508 |

- (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) No primeiro trimestre de 2023, a Companhia efetuou aporte no montante de R\$32.396 na Ufv Três Marias, 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 ("UFV Três Marias GD").

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\$165.826, no balanço patrimonial no grupo de “Outros ativos”.

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 31 de março de 2023, a NESA apresenta capital circulante líquido negativo de R\$447.437 (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 31 de março 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.

UFV Três Marias S.A.

A investida Ufv Três Marias irá operar a usina fotovoltaica Ufv Três Marias com potência instalada de 1,5 MW, localizada no município de Três Marias.

Em 2 de março e 27 de abril de 2023, a Companhia realizou, a título de adiantamentos para futuro aumento de capital com caráter definitivo, aportes financeiros e de ativos com o objetivo de viabilizar as operações da investida, sendo R\$32.396 como aporte financeiro e R\$6.886 como aporte de ativos operacionais da usina UFV Três Marias.

14. IMOBILIZADO

| Consolidado | 31/03/2023 | | | 31/12/2022 | | |
|---|------------------|-----------------------|------------------|------------------|-----------------------|------------------|
| | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido |
| Em serviço | 7.250.498 | (5.324.740) | 1.925.758 | 7.393.963 | (5.398.094) | 1.995.869 |
| Terrenos | 245.718 | (29.589) | 216.129 | 246.946 | (29.140) | 217.806 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 3.238.648 | (2.411.046) | 827.602 | 3.302.646 | (2.432.974) | 869.672 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 1.084.792 | (845.591) | 239.201 | 1.092.172 | (858.980) | 233.192 |
| Máquinas e equipamentos | 2.652.365 | (2.014.501) | 637.864 | 2.724.327 | (2.053.238) | 671.089 |
| Veículos | 16.054 | (13.228) | 2.826 | 14.970 | (13.050) | 1.920 |
| Móveis e utensílios | 12.921 | (10.785) | 2.136 | 12.902 | (10.712) | 2.190 |
| Em curso | 427.810 | - | 427.810 | 360.830 | - | 360.830 |
| Ativos em curso | 427.810 | - | 427.810 | 360.830 | - | 360.830 |
| Imobilizado líquido | 7.678.308 | (5.324.740) | 2.353.568 | 7.754.793 | (5.398.094) | 2.356.699 |

| Controladora | 31/03/2023 | | | 31/12/2022 | | |
|---|------------------|-----------------------|------------------|------------------|-----------------------|------------------|
| | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido | Custo histórico | Depreciação acumulada | Valor líquido |
| Em serviço | 6.061.560 | (4.668.851) | 1.392.709 | 6.194.255 | (4.743.558) | 1.450.697 |
| Terrenos | 241.213 | (29.197) | 212.016 | 242.323 | (28.696) | 213.627 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 2.960.973 | (2.256.830) | 704.143 | 3.019.053 | (2.277.133) | 741.920 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 995.573 | (800.481) | 195.092 | 1.002.659 | (814.033) | 188.626 |
| Máquinas e equipamentos | 1.835.287 | (1.558.746) | 276.541 | 1.902.809 | (1.600.347) | 302.462 |
| Veículos | 15.836 | (13.010) | 2.826 | 14.752 | (12.832) | 1.920 |
| Móveis e utensílios | 12.678 | (10.587) | 2.091 | 12.659 | (10.517) | 2.142 |
| Em curso | 143.534 | - | 143.534 | 106.218 | - | 106.218 |
| Ativos em curso | 143.534 | - | 143.534 | 106.218 | - | 106.218 |
| Imobilizado líquido | 6.205.094 | (4.668.851) | 1.536.243 | 6.300.473 | (4.743.558) | 1.556.915 |

A movimentação do ativo imobilizado é como segue:

| Consolidado | Saldo em 31/12/2022 | Adição | Transferência (2) | Baixa (3) | Depreciação | Saldo em 31/03/2023 |
|---|---------------------|---------------|-------------------|-----------------|-----------------|---------------------|
| Em serviço | 1.995.869 | - | 22.286 | (50.142) | (42.255) | 1.925.758 |
| Terrenos (1) | 217.806 | - | - | (848) | (829) | 216.129 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 869.672 | - | - | (21.710) | (20.360) | 827.602 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 233.192 | - | 14.230 | (3.891) | (4.330) | 239.201 |
| Máquinas e equipamentos | 671.089 | - | 6.953 | (23.693) | (16.485) | 637.864 |
| Veículos | 1.920 | - | 1.084 | - | (178) | 2.826 |
| Móveis e utensílios | 2.190 | - | 19 | - | (73) | 2.136 |
| Em curso | 360.830 | 91.106 | (22.286) | (1.840) | - | 427.810 |
| Imobilizado líquido | 2.356.699 | 91.106 | - | (51.982) | (42.255) | 2.353.568 |

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
 (2) Saldo referente à transferência de bens em curso para em serviço.

| Controladora | Saldo em 31/12/2022 | Adição | Transferência (2) | Baixa | Depreciação | Saldo em 31/03/2023 |
|---|---------------------|---------------|-------------------|-----------------|-----------------|---------------------|
| Em serviço | 1.450.697 | - | 15.497 | (43.307) | (30.178) | 1.392.709 |
| Terrenos (1) | 213.627 | - | - | (792) | (819) | 212.016 |
| Reservatórios, barragens e adutoras | 741.920 | - | - | (19.436) | (18.341) | 704.143 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 188.626 | - | 13.045 | (2.982) | (3.597) | 195.092 |
| Máquinas e equipamentos | 302.462 | - | 1.349 | (20.097) | (7.173) | 276.541 |
| Veículos | 1.920 | - | 1.084 | - | (178) | 2.826 |
| Móveis e utensílios | 2.142 | - | 19 | - | (70) | 2.091 |
| Em curso | 106.218 | 54.303 | (15.497) | (1.490) | - | 143.534 |
| Imobilizado líquido | 1.556.915 | 54.303 | - | (44.797) | (30.178) | 1.536.243 |

- (1) Determinados terrenos vinculados a contratos de concessão sem previsão de indenização são amortizados de acordo com o período da concessão.
 (2) 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 (%) | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
|----------------------------|------------------------------------|-------------------------------------|---------------|---------------|
| Em serviço | | | | |
| Usina de Queimado | 82,50 | 3,94 | 220.096 | 220.096 |
| Depreciação acumulada | | | (136.498) | (134.524) |
| Total em operação | | | 83.598 | 85.572 |
| Em curso | | | | |
| Usina de Queimado | 82,50 | - | 1.966 | 1.962 |
| Total em construção | | | 1.966 | 1.962 |
| Total | | | 85.564 | 87.534 |

15. INTANGÍVEIS

| Consolidado | 31/03/2023 | | | 31/12/2022 | | |
|---------------------------|------------------|-----------------------|----------------|------------------|-----------------------|----------------|
| | Custo histórico | Amortização acumulada | Valor residual | Custo histórico | Amortização acumulada | Valor residual |
| Em serviço | 1.334.184 | (412.232) | 921.952 | 1.327.508 | (375.092) | 952.416 |
| Servidão | 14.689 | (5.574) | 9.115 | 14.692 | (5.405) | 9.287 |
| Concessão onerosa | 13.599 | (9.272) | 4.327 | 13.599 | (9.116) | 4.483 |
| Ativos da concessão (1) | 202.337 | (100.132) | 102.205 | 202.337 | (97.283) | 105.054 |
| Ativos da concessão - GSF | 1.031.161 | (233.139) | 798.022 | 1.031.810 | (199.809) | 832.001 |
| Outros | 72.398 | (64.115) | 8.283 | 65.070 | (63.479) | 1.591 |
| Em curso | 13.948 | - | 13.948 | 21.753 | - | 21.753 |
| Ativos em formação | 13.948 | - | 13.948 | 21.753 | - | 21.753 |
| Intangível líquido | 1.348.132 | (412.232) | 935.900 | 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\$102.205 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 | 31/03/2023 | | | 31/12/2022 | | |
|---------------------------|-----------------|-----------------------|----------------|-----------------|-----------------------|----------------|
| | Custo histórico | Amortização acumulada | Valor residual | Custo histórico | Amortização acumulada | Valor residual |
| Em serviço | 900.091 | (285.730) | 614.361 | 893.415 | (254.972) | 638.443 |
| Servidão | 11.448 | (5.177) | 6.271 | 11.451 | (5.038) | 6.413 |
| Concessão onerosa | 11.720 | (7.760) | 3.960 | 11.720 | (7.642) | 4.078 |
| Ativos da concessão - GSF | 804.964 | (209.002) | 595.962 | 805.613 | (179.120) | 626.493 |
| Outros | 71.959 | (63.791) | 8.168 | 64.631 | (63.172) | 1.459 |
| Em curso | 13.833 | - | 13.833 | 21.650 | - | 21.650 |
| Ativos em formação | 13.833 | - | 13.833 | 21.650 | - | 21.650 |
| Intangível líquido | 913.924 | (285.730) | 628.194 | 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 31/03/2023 |
|---------------------------|---------------------|--------------|----------------------------------|----------------|-----------------|---------------------|
| Em serviço | 952.416 | - | 7.334 | (475) | (37.323) | 921.952 |
| Servidão | 9.287 | - | - | (3) | (169) | 9.115 |
| Concessão onerosa | 4.483 | - | - | - | (156) | 4.327 |
| Ativos da concessão | 105.054 | - | - | - | (2.849) | 102.205 |
| Ativos da concessão - GSF | 832.001 | - | - | (472) | (33.507) | 798.022 |
| Outros | 1.591 | - | 7.334 | - | (642) | 8.283 |
| Em curso | 21.753 | 3.010 | (7.334) | (3.481) | - | 13.948 |
| Ativos em formação | 21.753 | 3.010 | (7.334) | (3.481) | - | 13.948 |
| Total | 974.169 | 3.010 | - | (3.956) | (37.323) | 935.900 |

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

| Controladora | Saldo em 31/12/2022 | Adição | Capitalização/ Transferência (1) | Baixa | Amortização | Saldo em 31/03/2023 |
|---------------------------|---------------------|--------------|----------------------------------|----------------|-----------------|---------------------|
| Em serviço | 638.443 | - | 7.334 | (475) | (30.941) | 614.361 |
| Servidão | 6.413 | - | - | (3) | (139) | 6.271 |
| Concessão onerosa | 4.078 | - | - | - | (118) | 3.960 |
| Ativos da concessão - GSF | 626.493 | - | - | (472) | (30.059) | 595.962 |
| Outros | 1.459 | - | 7.334 | - | (625) | 8.168 |
| Em curso | 21.650 | 2.998 | (7.334) | (3.481) | - | 13.833 |
| Ativos em formação | 21.650 | 2.998 | (7.334) | (3.481) | - | 13.833 |
| Total | 660.093 | 2.998 | - | (3.956) | (30.941) | 628.194 |

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

16. 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 | - | 2.126 | 2.126 |
| Amortização (1) | (433) | (1.164) | (1.597) |
| Remensuração (2) | - | 5.721 | 5.721 |
| Saldo em 31 de março de 2023 | 38.508 | 24.961 | 63.469 |

| Controladora | Imóveis | Veículos | Total |
|--|---------------|---------------|---------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 37.438 | 18.055 | 55.493 |
| Amortização (1) | (414) | (1.064) | (1.478) |
| Remensuração (2) | - | 5.721 | 5.721 |
| Saldo em 31 de março de 2023 | 37.024 | 22.712 | 59.736 |

- (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\$30 para consolidado e R\$31 para controladora no primeiro trimestre de 2023 (R\$28 para consolidado e R\$28 para controladora no primeiro trimestre 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 |
| Adição | 2.126 | - |
| Juros incorridos (1) | 1.688 | 1.622 |
| Arrendamentos pagos | (2.709) | (2.605) |
| Juros sobre arrendamentos pagos | (106) | (41) |
| Remensuração (2) | 5.721 | 5.721 |
| Saldo em 31 de março de 2023 | 69.087 | 65.198 |
| Passivo circulante | 11.786 | 11.002 |
| Passivo não circulante | 57.301 | 54.196 |

- (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\$100 e R\$99 no primeiro trimestre de 2023 para consolidado e controladora, respectivamente (R\$92 e R\$91 no primeiro trimestre 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 | 160.897 | 69.087 | 153.402 | 65.198 |
| PIS/Pasep e Cofins potencial à alíquota de 9,25% | 11.918 | 3.977 | 11.742 | 3.892 |

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 | 9.281 | 8.666 |
| 2025 | 12.357 | 11.539 |
| 2026 | 12.350 | 11.532 |
| 2027 | 12.350 | 11.532 |
| 2028 | 10.290 | 9.719 |
| 2029 a 2045 | 104.269 | 100.414 |
| Valores não descontados | 160.897 | 153.402 |
| Juros embutidos | (91.810) | (88.204) |
| Passivo de arrendamento | 69.087 | 65.198 |

17. FORNECEDORES

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Suprimento e transporte de energia elétrica | 292.155 | 387.125 | 284.458 | 378.857 |
| Materiais e serviços | 61.592 | 115.985 | 40.969 | 69.764 |
| | 353.747 | 503.110 | 325.427 | 448.621 |

18. IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES

| | Consolidado | | Controladora | |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Circulante | | | | |
| ICMS | 21.243 | 18.939 | 14.937 | 13.890 |
| Pasep (1) | 18.792 | 20.122 | 16.202 | 17.992 |
| Cofins (1) | 85.839 | 91.834 | 74.672 | 82.938 |
| INSS | 12.444 | 13.417 | 7.865 | 8.212 |
| ISSQN | 3.820 | 4.254 | 2.079 | 2.596 |
| Outros (2) | 30.075 | 27.686 | 29.500 | 5.807 |
| | 172.213 | 176.252 | 145.255 | 131.435 |
| Não circulante | | | | |
| Pasep (1) | 64.523 | 64.476 | 62.504 | 62.176 |
| Cofins (1) | 296.859 | 296.825 | 287.907 | 286.397 |
| | 361.382 | 361.301 | 350.411 | 348.573 |
| | 533.595 | 537.553 | 495.666 | 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 12.
- (2) Inclui a retenção na fonte de imposto de renda sobre os juros sobre o capital próprio declarados em 22 de março de 2023, cujo recolhimento ocorreu em abril de 2023.

19. EMPRÉSTIMOS E DEBÊNTURES

| Financiadores | Vencimento principal | Encargos financeiros anuais | Moedas | Consolidado e Controladora 31/03/2023 | | | Consolidado e Controladora 31/12/2022 |
|------------------------------------|----------------------|-----------------------------|--------|---------------------------------------|------------------|------------------|---------------------------------------|
| | | | | Circulante | Não circulante | Total | |
| MOEDA ESTRANGEIRA | | | | | | | |
| Eurobonds | 2024 | 9,25% | USD | 133.537 | 3.841.342 | 3.974.879 | 3.974.971 |
| (-) Custos de transação | | | | - | (3.917) | (3.917) | (5.743) |
| (+/-) Recursos antecipados (1) | | | | - | (6.442) | (6.442) | (9.423) |
| Total de empréstimos | | | | 133.537 | 3.830.983 | 3.964.520 | 3.959.805 |
| MOEDA NACIONAL | | | | | | | |
| Debêntures - 9ª Emissão - 1ª Série | 2027 | CDI + 1,33% | R\$ | 28.402 | 700.000 | 728.402 | 703.185 |
| Debêntures - 9ª Emissão - 2ª Série | 2029 | IPCA + 7,6245% | R\$ | 6.443 | 308.032 | 314.475 | 302.216 |
| (-) Custos de transação | | | | - | (5.897) | (5.897) | (6.140) |
| Total de debêntures | | | | 34.845 | 1.002.135 | 1.036.980 | 999.261 |
| Total geral | | | | 168.382 | 4.833.118 | 5.001.500 | 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 31 de março de 2023 o saldo devedor dos empréstimos e debêntures da Companhia é garantido da seguinte forma:

| Consolidado | 31/03/2023 |
|---------------|------------------|
| Aval e fiança | 3.964.520 |
| Fiança | 1.036.980 |
| Total | 5.001.500 |

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 | 133.537 | 3.841.342 | - | - | - | - | 3.974.879 |
| Total por moedas | 133.537 | 3.841.342 | - | - | - | - | 3.974.879 |
| Indexadores | | | | | | | |
| IPCA (1) | 6.443 | - | - | - | - | 308.032 | 314.475 |
| CDI (2) | 28.402 | - | 233.334 | 233.333 | 233.333 | - | 728.402 |
| Total por Indexadores | 34.845 | - | 233.334 | 233.333 | 233.333 | 308.032 | 1.042.877 |
| (-) Custos de transação | - | (3.917) | (1.369) | (1.369) | (1.369) | (1.790) | (9.814) |
| (+/-) Recursos antecipados | - | (6.442) | - | - | - | - | (6.442) |
| Total geral | 168.382 | 3.830.983 | 231.965 | 231.964 | 231.964 | 306.242 | 5.001.500 |

(1) Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA);

(2) 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 primeiro trimestre de 2023 (%) | Varição acumulada no primeiro trimestre de 2022 (%) | Indexador | Varição acumulada no primeiro trimestre de 2023 (%) | Varição acumulada no primeiro trimestre de 2022 (%) |
|-----------------------|---|---|-----------|---|---|
| Dólar Norte-Americano | (2,63) | (15,10) | IPCA | (6,25) | 3,20 |
| | | | CDI | 3,20 | 2,39 |

A movimentação dos empréstimos e debêntures é como segue:

| | Consolidado e Controladora |
|-------------------------------------|----------------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 4.959.066 |
| Variação monetária | 6.522 |
| Variação cambial | (103.814) |
| Encargos financeiros provisionados | 137.619 |
| Amortização dos custos de transação | 2.107 |
| Saldo em 31 de março de 2023 | 5.001.500 |

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 a mortização, 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”) 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 28.

20. ENCARGOS REGULATÓRIOS

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|----------------|----------------|---------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Passivo | | | | |
| Reserva global de reversão – RGR | 3.161 | 3.320 | - | - |
| Compensação financ.pela utiliz. de recursos hídricos – CFURH | 7.941 | 10.424 | 3.868 | 6.698 |
| Conta de desenvolvimento energético – CDE | 69.081 | 80.814 | 69.081 | 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 | 10.512 | 10.291 | 10.512 | 10.291 |
| Fundo nacional de desenv. científico tecnológico – FNDCT | 2.387 | 1.367 | 1.744 | 751 |
| Pesquisa e desenvolvimento – P&D | 17.011 | 13.179 | 7.037 | 4.193 |
| Pesquisa expansão sistema energético | 1.332 | 823 | 1.011 | 515 |
| CDE sobre P&D | 847 | 540 | 680 | 382 |
| | 113.089 | 121.547 | 94.662 | 104.357 |
| Passivo circulante | 108.196 | 116.248 | 94.662 | 104.357 |
| Passivo não circulante | 4.893 | 5.299 | - | - |

21. 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 | 13.773 | 21.285 | 399 | 35.457 |
| Custo do serviço passado | - | (20.291) | (532) | (20.823) |
| Contribuições pagas | (15.425) | (11.081) | (211) | (26.717) |
| Perdas (ganhos) atuariais | - | (12.890) | (193) | (13.083) |
| Passivo líquido em 31 de março de 2023 | 467.408 | 691.271 | 12.601 | 1.171.280 |
| | | | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Passivo circulante | | | 86.750 | 84.377 |
| Passivo não circulante | | | 1.084.530 | 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\$33.589 no primeiro trimestre de 2023 (R\$32.623 no primeiro trimestre de 2022), mais os encargos e variação monetária da dívida pactuada com a Forluz, no montante de R\$1.868 no primeiro trimestre de 2023 (R\$3.177 no primeiro trimestre 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 pós-emprego para a data base de 31 de março de 2023. Os efeitos do encurtamento do plano foram reconhecidos no resultado 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 31 de março de 2023, a Companhia possui registrada obrigação a pagar referente a *déficits* atuariais passados relacionados ao fundo de pensão no montante de R\$48.709 (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 31 de março de 2023, o montante total a ser pago pela Companhia em decorrência desses *déficits* é de R\$122.890 (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\$81.529, e até 2033 para o déficit de 2017, no montante de R\$41.361. 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

Equacionamento do déficit 2019

Em dezembro de 2020, em conformidade com a legislação específica, a Forluz encaminhou à Cemig proposta de celebração de um novo Instrumento Particular 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. O montante total a ser pago pela Companhia em decorrência do déficit apurado no Plano A, sem considerar a paridade contributiva, é de R\$36.304, através de 166 parcelas mensais, incidindo juros remuneratórios sobre o saldo devedor 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 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, realizou os pagamentos em consignação, no montante de R\$4.336 (R\$3.765 em 31 de dezembro de 2022), que ficaram à disposição da Forluz para serem resgatados em conta em banco oficial. Devido à recusa do recebimento deste montante pela Forluz, a Companhia propôs, em 26 de maio de 2021, Ação de Consignação de Pagamento.

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, referente ao exercício de 2019.

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.

Equacionamento do déficit 2020

Em 31 de março de 2022, considerando a divergência mencionada no item anterior, foi iniciada consignação em pagamento do déficit de 2020 do Plano A, com o depósito da primeira parcela, limitada a 50% dos valores previstos no Plano proposto pela Forluz, com respeito à norma constitucional da paridade contributiva, sendo este recusado pela entidade de Previdência, exercendo possibilidade processual cabível, em 18 de abril de 2022. O montante depositado pela Companhia foi de R\$3.294 em 31 de março de 2023, que ficará mantido em banco oficial à disposição da Forluz em conta consignada.

O montante total que deveria ser pago pela Companhia em decorrência do déficit apurado no Plano A, caso não fosse considerada a paridade contributiva, seria de R\$56.947, por meio de 158 parcelas mensais, incidindo juros remuneratórios sobre o saldo devedor 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 do contrato, a Companhia ficaria dispensada do pagamento das parcelas remanescentes e o contrato seria extinto.

22. 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 31/03/2023 |
|--------------|------------------------|---------------|----------------|----------------|------------------------|
| Trabalhistas | 70.412 | 2.742 | - | (1.002) | 72.152 |
| Tributárias | 312.001 | 7.019 | - | (12) | 319.008 |
| Regulatórias | 4.737 | 133 | (20) | (133) | 4.717 |
| Outras | 9.890 | 8.081 | (8.580) | (7.383) | 2.008 |
| Total | 397.040 | 17.975 | (8.600) | (8.530) | 397.885 |

| Controladora | Saldo em 31/12/2022 | Adições | Reversões | Liquidações | Saldo em 31/03/2023 |
|--------------|------------------------|---------------|----------------|----------------|------------------------|
| Trabalhistas | 70.412 | 2.742 | - | (1.002) | 72.152 |
| Tributárias | 312.001 | 7.019 | - | (12) | 319.008 |
| Regulatórias | 4.737 | 125 | (20) | (125) | 4.717 |
| Outras | 9.387 | 7.641 | (8.580) | (7.384) | 1.064 |
| Total | 396.537 | 17.527 | (8.600) | (8.523) | 396.941 |

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 | |
|---------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Trabalhistas | 83.321 | 82.580 | 81.699 | 80.727 |
| Cíveis | | | | |
| Relações de consumo | 30.181 | 27.950 | 30.081 | 27.855 |
| Outras ações cíveis | 60.488 | 56.520 | 59.564 | 55.636 |
| | 90.669 | 84.470 | 89.645 | 83.491 |
| Tributárias | 499.799 | 486.999 | 472.031 | 459.683 |
| Regulatórias | 770.801 | 674.430 | 770.801 | 674.430 |
| Outras (1) | 407.558 | 401.424 | 387.333 | 381.803 |
| Total | 1.852.148 | 1.729.903 | 1.801.509 | 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\$132.089 (R\$128.731 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$2.323 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. Conseqüentemente, 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\$426.582 (R\$416.212 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$283.098 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\$65.704 (R\$63.255 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$1.240 (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\$72.574 (R\$71.988 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$32.347 (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\$20.640 (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\$101.218 (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\$155.473 (R\$152.992 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$72.152 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\$57.340 (R\$55.330 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$4.717 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\$527.497 (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 31 de março de 2023 montam em R\$190.681 (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\$152.212 (R\$159.994 em 31 de dezembro de 2022), do qual R\$2.008 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\$141.054 (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\$99.763 (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\$107.206 (R\$102.760 em 31 de dezembro de 2022).

23. PATRIMÔNIO LÍQUIDO E REMUNERAÇÃO AOS ACIONISTAS

a) Capital Social

Em 31 de março 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 Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
|--|----------------|----------------|
| Quantidade de ações (A) | 2.896.785.358 | 2.896.785.358 |
| Lucro do período (B) | 609.503 | 813.514 |
| Lucro por ação – básico e diluído (B/A) (em R\$) | 0,21 | 0,28 |

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, a Diretoria Executiva da Companhia deliberou pela declaração de JCP no montante de R\$163.256 a ser imputado 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.

24. RECEITAS

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| Fornecimento bruto de energia elétrica – com impostos (a) | 1.580.860 | 2.017.515 | 1.324.381 | 1.810.933 |
| Receita de transmissão (b) | | | | |
| Receita de operação e manutenção | 174.253 | 151.845 | 175.470 | 152.614 |
| Receita de construção (nota 12) | 39.404 | 68.395 | 39.404 | 68.395 |
| Remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão (nota 12) | 174.875 | 188.542 | 171.064 | 178.354 |
| Receita de atualização da bonificação pela outorga (c) | 134.764 | 131.595 | - | - |
| Transações com energia na CCEE (d) | 22.565 | 22.576 | 16.963 | 10.977 |
| Receita de indenização da geração (nota 11.1) | 22.477 | - | 22.477 | - |
| Outras receitas operacionais | 26.222 | 36.455 | 33.174 | 47.406 |
| Tributos e encargos incidentes sobre as receitas (e) | (419.380) | (492.759) | (360.558) | (442.187) |
| | 1.756.040 | 2.124.164 | 1.422.375 | 1.826.492 |

(a) Fornecimento Bruto de Energia Elétrica - geração

| | Consolidado | | | | Controladora | | | |
|------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Jan a Mar/2023 | | Jan a Mar/2022 | | Jan a Mar/2023 | | Jan a Mar/2022 | |
| | MWh ² | R\$ | MWh ² | R\$ | MWh ² | R\$ | MWh ² | R\$ |
| Industrial | 2.883.714 | 889.170 | 3.561.728 | 1.002.414 | 2.645.341 | 783.364 | 3.319.595 | 927.641 |
| Comercial | 956.466 | 246.665 | 1.055.478 | 262.023 | 891.747 | 230.083 | 1.054.023 | 261.397 |
| Rural | 3.410 | 1.022 | 5.101 | 1.110 | 3.410 | 1.022 | 5.100 | 1.110 |
| Subtotal | 3.843.590 | 1.136.857 | 4.622.307 | 1.265.547 | 3.540.498 | 1.014.469 | 4.378.718 | 1.190.148 |
| Fornec. não faturado, líquido | - | (31.694) | - | 99.995 | - | (67.525) | - | 86.089 |
| | 3.843.590 | 1.105.163 | 4.622.307 | 1.365.542 | 3.540.498 | 946.944 | 4.378.718 | 1.276.237 |
| Suprim. outras concessionárias (1) | 2.488.264 | 505.322 | 2.867.943 | 647.906 | 1.636.947 | 375.393 | 2.048.331 | 516.373 |
| Suprimento não faturado líquido | - | (29.625) | - | 4.067 | - | 2.044 | - | 18.323 |
| | 6.331.854 | 1.580.860 | 7.490.250 | 2.017.515 | 5.177.445 | 1.324.381 | 6.427.049 | 1.810.933 |

- (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 auditadas pelos auditores independentes.

(b) Receita de Concessão da Transmissão

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

| | Consolidado | |
|-----------------------------------|----------------|----------------|
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| Receita de construção e melhorias | 39.404 | 68.395 |
| Custo de construção e melhorias | (26.833) | (50.696) |
| Margem | 12.571 | 17.699 |
| Mark-up (%) | 46,85% | 34,91% |
| Receita de operação e manutenção | 174.253 | 151.845 |
| Custo de operação e manutenção | (69.284) | (68.142) |
| Margem | 104.969 | 83.703 |
| Mark-up (%) | 151,51% | 122,84% |

(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 11.

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 Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| Tributos sobre a receita | | | | |
| ICMS | 127.026 | 170.720 | 106.474 | 153.771 |
| Cofins | 149.083 | 180.881 | 125.897 | 160.760 |
| PIS/Pasep | 32.365 | 39.268 | 27.333 | 34.902 |
| ISSQN | 925 | 1.098 | 802 | 1.057 |
| | 309.399 | 391.967 | 260.506 | 350.490 |
| Encargos do Consumidor | | | | |
| Reserva Global de Reversão – RGR | 3.254 | 3.667 | 2.577 | 3.110 |
| Conta de desenvolvimento energético – CDE | 65.618 | 54.552 | 65.618 | 54.552 |
| CDE sobre P&D | 1.178 | 1.068 | 921 | 853 |
| Proinfra | 15.908 | 19.490 | 15.908 | 19.490 |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | 2.872 | 2.599 | 2.150 | 1.990 |
| Fundo nacional de desen.científico e tecnológico - FNDCT | 4.050 | 3.667 | 3.071 | 2.842 |
| Pesquisa Expansão Sistema Energético - EPE | 2.025 | 1.833 | 1.535 | 1.421 |
| Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica - TFSEE | 2.450 | 2.167 | 2.186 | 1.933 |
| Compensação financ. pela utilização de recursos hídricos – CFURH | 12.626 | 11.749 | 6.086 | 5.506 |
| | 109.981 | 100.792 | 100.052 | 91.697 |
| | 419.380 | 492.759 | 360.558 | 442.187 |

25. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

a) Custos com energia elétrica

| | Consolidado | | Controladora | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| Energia elétrica comprada para revenda | | | | |
| Energia de curto prazo – CCEE | 30.680 | 30.176 | 26.687 | 29.217 |
| Energia adquirida no ambiente livre | 720.931 | 968.284 | 723.507 | 964.935 |
| Créditos de PIS/Pasep e Cofins | (69.415) | (91.663) | (69.062) | (91.363) |
| | 682.196 | 906.797 | 681.132 | 902.789 |
| Encargos de uso da rede básica de transmissão | | | | |
| Encargos de transmissão - Rede básica | 58.916 | 53.066 | 48.116 | 43.284 |
| Encargos de distribuição | 10.269 | 10.037 | 2.298 | 2.130 |
| Créditos de PIS/Pasep e Cofins | (5.859) | (5.168) | (4.642) | (4.173) |
| | 63.326 | 57.935 | 45.772 | 41.241 |
| Total | 745.522 | 964.732 | 726.904 | 944.030 |

b) Custos de construção

| | Consolidado | | Controladora | |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| Pessoal | 739 | 2.271 | 739 | 2.271 |
| Materiais | 23.292 | 38.785 | 23.292 | 38.785 |
| Serviços de terceiros | 2.756 | 9.638 | 2.756 | 9.638 |
| Outros | 46 | 2 | 46 | 2 |
| | 26.833 | 50.696 | 26.833 | 50.696 |

c) Outros custos e despesas operacionais

| | Consolidado | | | | | | | | Total Jan a Mar/2023 | Total Jan a Mar/2022 |
|--|--------------------|----------------|----------------|----------------|-----------------------------------|----------------|---|----------------|----------------------|----------------------|
| | Custos de operação | | PECLD | | Despesas gerais e administrativas | | Outras despesas (receitas) operacionais | | | |
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | | |
| Pessoal | 71.604 | 64.063 | - | - | 14.175 | 17.004 | - | - | 85.779 | 81.067 |
| Participação dos empregados no resultado | - | - | - | - | - | - | 9.512 | 9.396 | 9.512 | 9.396 |
| Obrigações Pós-emprego (1) | - | - | - | - | - | - | 12.766 | 32.231 | 12.766 | 32.231 |
| Materiais | 3.105 | 3.305 | - | - | 353 | 232 | - | - | 3.458 | 3.537 |
| Serviços de terceiros | 40.814 | 29.941 | - | - | 11.733 | 15.139 | - | - | 52.547 | 45.080 |
| Depreciação e amortização (2) | 81.049 | 79.661 | - | - | 96 | 2.216 | - | - | 81.145 | 81.877 |
| Provisões para contingências | 9.375 | 16.385 | - | - | - | - | - | - | 9.375 | 16.385 |
| Perdas (reversões) de créditos esperadas | - | - | (75) | (1.173) | - | - | - | - | (75) | (1.173) |
| Opção de venda - SAAG | - | - | - | - | - | - | 32.755 | 27.427 | 32.755 | 27.427 |
| Perda por redução ao valor recuperável (3) | - | - | - | - | - | - | 46.126 | - | 46.126 | - |
| Outros custos e despesas operacionais | 2.795 | 5.101 | - | - | 3.212 | (1.925) | 6.531 | 3.145 | 12.538 | 6.321 |
| Ganho na alienação de investimento (nota 13) | - | - | - | - | - | - | (30.487) | - | (30.487) | - |
| | 208.742 | 198.456 | (75) | (1.173) | 29.569 | 32.666 | 77.203 | 72.199 | 315.439 | 302.148 |

| | Controladora | | | | | | | | Total Jan a Mar/2023 | Total Jan a Mar/2022 |
|--|--------------------|----------------|----------------|----------------|-----------------------------------|----------------|---|----------------|----------------------|----------------------|
| | Custos de operação | | PECLD | | Despesas gerais e administrativas | | Outras despesas (receitas) operacionais | | | |
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | | |
| Pessoal | 67.325 | 59.967 | - | - | 14.175 | 17.003 | - | - | 81.500 | 76.970 |
| Participação dos empregados no resultado | - | - | - | - | - | - | 9.453 | 9.334 | 9.453 | 9.334 |
| Obrigações Pós-emprego (1) | - | - | - | - | - | - | 12.766 | 32.231 | 12.766 | 32.231 |
| Materiais | 2.101 | 2.240 | - | - | 353 | 232 | - | - | 2.454 | 2.472 |
| Serviços de terceiros | 24.508 | 18.043 | - | - | 11.733 | 15.138 | - | - | 36.241 | 33.181 |
| Depreciação e amortização (2) | 62.469 | 61.139 | - | - | 97 | 2.219 | - | - | 62.566 | 63.358 |
| Provisões para contingências | 8.927 | 15.287 | - | - | - | - | - | - | 8.927 | 15.287 |
| Perdas (reversões) de créditos esperadas | - | - | 288 | (957) | - | - | - | - | 288 | (957) |
| Opção de venda - SAAG | - | - | - | - | - | - | 32.755 | 27.427 | 32.755 | 27.427 |
| Perda por redução ao valor recuperável (3) | - | - | - | - | - | - | 46.126 | - | 46.126 | - |
| Outros custos e despesas operacionais | 1.195 | 3.390 | - | - | 3.212 | (1.926) | 6.582 | 3.176 | 10.989 | 4.640 |
| Ganho na alienação de investimento (nota 13) | - | - | - | - | - | - | (30.487) | - | (30.487) | - |
| | 166.525 | 160.066 | 288 | (957) | 29.570 | 32.666 | 77.195 | 72.168 | 273.578 | 263.943 |

- (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 21.
- (2) Líquido de PIS/Pasep e Cofins incidentes sobre a amortização do direito de uso, no montante de R\$30 para consolidado e R\$31 para controladora no primeiro trimestre de 2023 (R\$28 e R\$28 no primeiro trimestre de 2022 para consolidado e controladora, respectivamente).
- (3) Refere-se 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 30.

26. RECEITAS E DESPESAS FINANCEIRAS

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| RECEITAS FINANCEIRAS | | | | |
| Renda de aplicação financeira | 53.541 | 35.885 | 30.628 | 21.378 |
| Acréscimos moratórios sobre venda de energia | 6.411 | 2.097 | 5.154 | 1.678 |
| Variação monetária | 3.699 | 10.737 | 3.313 | 10.701 |
| Variação monetária/depósitos vinculados a litígios | 1.920 | 2.249 | 1.899 | 2.210 |
| Variações cambiais de empréstimos (nota 19) | 103.814 | 842.700 | 103.814 | 842.700 |
| Atualização dos créditos de PIS/Pasep e Cofins | 557 | 575 | - | - |
| Outras | 6.010 | 5.869 | 4.815 | 5.590 |
| PIS/Pasep e Cofins sobre receitas financeiras | (2.693) | (2.203) | (2.130) | (1.899) |
| | 173.259 | 897.909 | 147.493 | 882.358 |
| DESPESAS FINANCEIRAS | | | | |
| Encargos de empréstimos e debêntures (nota 19) | (137.619) | (126.960) | (137.619) | (126.960) |
| Amortização dos custos de transação (nota 19) | (2.107) | (605) | (2.107) | (605) |
| Variação monetária – Forluz | (1.868) | (3.177) | (1.868) | (3.177) |
| Variação monetária – Empréstimos e debêntures (nota 20) | (6.522) | (3.060) | (6.522) | (3.060) |
| Variações monetárias | 1.132 | (5.985) | (243) | (2.933) |
| Perdas com instrumentos financeiros derivativos (nota 28) | (12.725) | (456.647) | (12.725) | (456.647) |
| Variação monetária de arrendamento (nota 16) | (1.588) | (1.245) | (1.523) | (1.185) |
| Outras | (6.150) | (3.349) | (4.231) | (513) |
| | (167.447) | (601.028) | (166.838) | (595.080) |
| RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO | 5.812 | 296.881 | (19.345) | 287.278 |

27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

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

| EMPRESAS (1) | ATIVO | | PASSIVO | | RECEITA | | DESPESA | |
|--|------------|------------|------------|------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
| Operações com energia elétrica (2) | | | | | | | | |
| Aliança Geração | - | - | 6.184 | 7.201 | 199 | 158 | (17.954) | (25.867) |
| Norte Energia | 2.319 | 2.352 | - | - | 6.937 | 6.458 | - | - |
| Paracambi | - | - | 2.850 | 2.476 | - | - | (6.069) | (8.472) |
| Hidrelétrica Pipoca | - | - | 4.714 | 3.491 | - | - | (13.686) | (12.363) |
| Taesa | - | 24 | 1.278 | 1.335 | 72 | 65 | (3.869) | (3.935) |
| Cemig Distribuição | 28.984 | 27.733 | 2.650 | 2.790 | 83.513 | 69.607 | (7.822) | (9.834) |
| Encargos de conexão | | | | | | | | |
| Cemig Distribuição (6) | 10.874 | 11.049 | - | - | 24.467 | 19.463 | - | - |
| Convênio de compartilhamento (5) | | | | | | | | |
| Cemig Distribuição | 203 | 2.565 | - | - | - | 229 | - | - |
| Companhia Energética de Minas Gerais | - | - | 1.854 | - | - | - | (1.854) | - |
| Prestação de serviço (4) | | | | | | | | |
| Aliança Geração | 606 | 673 | - | - | 1.326 | 1.139 | - | - |
| Taesa | 58 | 125 | - | - | 374 | 288 | - | - |
| Outros ativos | | | | | | | | |
| FIP Melbourne (7) | 190.730 | 160.644 | - | - | - | - | - | - |
| Contingências | | | | | | | | |
| Aliança Geração (3) | - | - | 55.610 | 54.905 | - | - | (705) | (833) |
| Juros sobre capital próprio e dividendos | | | | | | | | |
| Companhia Energética de Minas Gerais | - | - | 1.045.725 | 1.406.958 | - | - | - | - |
| Retiro Baixo | 5.867 | 5.867 | - | - | - | - | - | - |
| Hidrelétrica Pipoca | 3.882 | 3.882 | - | - | - | - | - | - |
| Hidrelétrica Cachoeirão | 3.867 | 3.867 | - | - | - | - | - | - |
| Baguari Energia | 11.579 | - | - | - | - | - | - | - |
| FIC Pampulha | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | | |
| Caixa e equivalentes | 222.774 | 227.884 | - | - | - | - | - | - |
| Títulos e valores mobiliários | 1.290.384 | 1.352.076 | - | - | 71.082 | 30.219 | - | - |
| Não circulante | | | | | | | | |
| Títulos e valores mobiliários | 6.072 | 5.105 | - | - | - | - | - | - |
| FORLUZ | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | | |
| Obrigações pós-emprego (8) | - | - | 46.827 | 44.936 | - | - | (13.773) | (14.636) |
| Contribuições para suplementação de aposentadoria - plano de contribuição definitiva (9) | - | - | - | - | - | - | (5.114) | (4.931) |
| Custeio administrativo (10) | - | - | - | - | - | - | (2.051) | (1.762) |
| Arrendamento operacional (11) | - | - | 5.418 | 5.418 | - | - | (1.786) | (1.648) |
| Não circulante | | | | | | | | |
| Obrigações pós-emprego (8) | - | - | 420.581 | 424.124 | - | - | - | - |
| Arrendamento operacional (11) | 38.416 | 38.838 | 38.239 | 38.323 | - | - | - | - |
| Cemig Saúde | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | | | | |
| Plano de saúde e odontológico (12) | - | - | 46.725 | 46.243 | - | - | (21.684) | (20.772) |
| Não circulante | | | | | | | | |
| Plano de saúde e odontológico (12) | - | - | 657.147 | 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 13);
- (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\$103 milhões (R\$156 milhões em 31 de dezembro de 2022), cabendo à Cemig o valor de R\$56 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 13);
- (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 21);
- (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 2021, o contrato de aluguel foi reajustado em 8,72%, correspondendo ao IPCA acumulado dos últimos 12 meses. Em 27 de abril de 2021, foi firmado um aditivo do contrato junto à Forluz, em função da transferência das instalações das investidas Cemig SIM e Gasmig para o Edifício Júlio Soares com a consequente redução do custo com aluguel para a Cemig Geração e Transmissão;
- (12) Obrigações pós-emprego relativas ao plano de saúde e odontológico dos empregados (vide nota explicativa nº 21).

Dividendos a receber

| | Consolidado | | Controladora | |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Sá Carvalho S.A. | - | - | 31.616 | 691 |
| Cemig Geração Três Marias S.A. | - | - | 88.841 | 88.841 |
| Cemig Geração Salto Grande S.A. | - | - | 37.165 | 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. | 126.634 | 126.634 | 126.634 | 126.634 |
| Rosal Energia S.A. | - | - | 12.779 | - |
| Parajuru | - | - | 8.305 | - |
| Outras (1) | 25.195 | 13.616 | 25.195 | 13.616 |
| | 151.829 | 140.250 | 433.751 | 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 trimestres de 2023 e 2022 são demonstrados na tabela abaixo:

| | Jan a Mar/2023 | Jan a Mar/2022 |
|--------------------------------|----------------|----------------|
| Remuneração | 824 | 812 |
| Participação nos resultados | 287 | 273 |
| Previdência privada | 56 | 46 |
| Planos de saúde e odontológico | 6 | 7 |
| Seguro de vida | 1 | 1 |
| Total (1) | 1.174 | 1.139 |

(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.

28. 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 | 31/03/2023 | | 31/12/2022 | |
|---|-------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | | Valor contábil | Valor justo | Valor contábil | Valor justo |
| Ativos financeiros | | | | | |
| Custo amortizado | | | | | |
| Títulos e valores mobiliários | | 206.066 | 206.066 | 186.753 | 186.753 |
| Consumidores, revendedores e concessionários de transporte de energia | | 968.063 | 968.063 | 1.095.412 | 1.095.412 |
| Fundos vinculados | | 20.047 | 20.047 | 14.488 | 14.488 |
| Depósitos vinculados a litígios | | 176.160 | 176.160 | 174.461 | 174.461 |
| Bonificação pela outorga – Concessões de geração | | 3.003.694 | 3.003.694 | 2.950.415 | 2.950.415 |
| Resultado do Acordo entre FIP Melbourne e AGPar | | 190.730 | 190.730 | 160.643 | 160.643 |
| | | 4.564.760 | 4.564.760 | 4.582.172 | 4.582.172 |
| Valor justo por meio do resultado | | | | | |
| Equivalentes de caixa – Aplicações financeiras | | 323.777 | 323.777 | 287.207 | 287.207 |
| Títulos e valores mobiliários | | | | | |
| Certificados de depósitos bancários | 1 | 16.552 | 16.552 | 148.466 | 148.466 |
| Letras financeiras – Bancos | 2 | 881.364 | 881.364 | 702.838 | 702.838 |
| Letras financeiras do Tesouro | 1 | 183.814 | 183.814 | 311.663 | 311.663 |
| Debêntures | 2 | 9.022 | 9.022 | 7.744 | 7.744 |
| | | 1.414.529 | 1.414.529 | 1.457.918 | 1.457.918 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 3 | 709.067 | 709.067 | 702.734 | 702.734 |
| Indenizações a receber – Geração | 3 | 713.937 | 713.937 | 691.460 | 691.460 |
| | | 1.423.004 | 1.423.004 | 1.394.194 | 1.394.194 |
| | | 7.402.293 | 7.402.293 | 7.434.284 | 7.434.284 |
| Passivos financeiros | | | | | |
| Custo amortizado | | | | | |
| Empréstimos e debêntures | | (5.001.500) | (5.001.500) | (4.959.066) | (4.959.066) |
| Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz) | | (48.709) | (48.709) | (56.892) | (56.892) |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz | | (122.890) | (122.890) | (123.843) | (123.843) |
| Concessões a pagar | | (29.338) | (29.338) | (27.291) | (27.291) |
| Fornecedores | | (353.747) | (353.747) | (503.110) | (503.110) |
| Arrendamentos | | (69.087) | (69.087) | (62.367) | (62.367) |
| | | (5.625.271) | (5.625.271) | (5.732.569) | (5.732.569) |
| Valor justo por meio do resultado | | | | | |
| Instrumentos financeiros derivativos | 3 | (109.584) | (109.584) | (90.526) | (90.526) |
| Opções de venda (SAAG) | 3 | (705.171) | (705.171) | (672.416) | (672.416) |
| | | (6.440.026) | (6.440.026) | (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

Encontra-se registrado nas informações contábeis intermediárias um passivo no valor de R\$705.171 referente à diferença entre o valor justo estimado para os ativos em relação ao preço de exercício. Considerando a liquidação antecipada dos Fundos e o vencimento da opção de venda, conforme descrito a seguir, esse montante foi transferido para o passivo circulante.

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 | 32.755 |
| Saldo em 31 de março de 2023 | 705.171 |

Liquidação antecipada dos Fundos e vencimento da opção de venda

Em 7 de fevereiro de 2023, foi divulgada a sentença do procedimento arbitral, condenando a Cemig GT ao pagamento integral relativo ao preço de exercício das opções constantes dos contratos. A Companhia, em conjunto com os seus assessores legais, está avaliando as medidas cabíveis. A expectativa é que a liquidação financeira ocorra em até cinco dias úteis a contar da assinatura do acordo final, que será objeto de aprovação pelo Conselho de Administração.

Operações de Swap e opções de moeda

Considerando que parte dos empréstimos da Companhia é denominada em moeda estrangeira, ela se utiliza de instrumentos financeiros derivativos (operações de “swap” e opções de moeda) 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.

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 31 de março de 2023, no montante de R\$12.725 (ajuste negativo de R\$456.647 em 31 de março 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 31 de março 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 31/03/2023 | Valor justo em 31/03/2023 | 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\$250.000 | 416.666 | 271.600 | 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\$500.000 | 548.468 | 327.883 | 568.487 | 339.362 |
| | | | | | 965.134 | 599.483 | 996.621 | 612.208 |
| Ativo não circulante | | | | | | 709.067 | | 702.734 |
| Passivo circulante | | | | | | (109.584) | | (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 31 de março de 2023 foi de R\$599.483 (R\$612.208 em 31 de dezembro de 2022), que seria uma referência caso a Companhia efetuasse a liquidação dos derivativos em 31 de março 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\$965.134 em 31 de março 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 31 de março de 2024, seria afetado, positivamente, pelos instrumentos derivativos (*swap* e *call spread*), ao fim do período contábil, em R\$129.686. O valor justo do instrumento financeiro foi estimado em R\$729.169, sendo um valor positivo de R\$781.836 referente à opção (*call spread*) e negativo de R\$52.667 referente ao *swap*.

A Companhia, a partir do cenário base observado em 31 de março 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 31/03/2023 | Cenário provável em 31/03/2024 Selic 12,75% Dólar 5,10 | Cenário adverso 31/03/2024 Selic 15,75% Dólar 5,99 |
|--|----------------------------|--|--|
| Swap ponta ativa | 2.934.299 | 2.895.149 | 2.892.489 |
| Swap ponta passiva | (3.065.196) | (2.947.816) | (3.002.250) |
| Opção/Call Spread | 730.380 | 781.836 | 902.458 |
| Instrumento derivativo de hedge | 599.483 | 729.169 | 792.697 |

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 | | | |
|------------------------------|----------------------------|--------------------|-------------------|--------------------|
| | 31/03/2023 | | 31/12/2022 | |
| | Moeda estrangeira | R\$ | Moeda estrangeira | R\$ |
| Dólar Norte-Americano | | | | |
| Empréstimos (nota 19) | (782.395) | (3.974.879) | (761.824) | (3.974.971) |
| Passivo líquido exposto | | <u>(3.974.879)</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 31 de março de 2024, será uma valorização de 0,39% para o dólar (R\$5,10) 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 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | |
|--|--------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| | Valor Contábil | Cenário Provável Dólar 5,10 | Cenário Adverso Dólar 5,92 |
| Dólar Norte-Americano | | | |
| Empréstimos (nota 19) | (3.974.879) | (3.990.214) | (4.631.778) |
| Passivo líquido exposto | <u>(3.974.879)</u> | <u>(3.990.214)</u> | <u>(4.631.778)</u> |
| Efeito líquido da variação cambial | | <u>(15.335)</u> | <u>(656.899)</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 | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Ativos | | | | |
| Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 5) | 323.777 | 287.207 | 231.608 | 190.733 |
| Títulos e valores mobiliários - CDI/Selic (nota 6) | 1.296.818 | 1.357.464 | 768.858 | 791.344 |
| Indenizações a receber – Geração (nota 11.1) - CDI/Selic | 713.937 | 691.460 | 713.937 | 691.460 |
| Fundos vinculados – CDI | 20.047 | 14.488 | 6.495 | 6.405 |
| | 2.354.579 | 2.350.619 | 1.720.898 | 1.679.942 |
| Passivos | | | | |
| Empréstimos e debêntures - CDI (nota 19) | (728.402) | (703.185) | (728.402) | (703.185) |
| | (728.402) | (703.185) | (728.402) | (703.185) |
| Ativo líquido exposto | 1.626.177 | 1.647.434 | 992.496 | 976.757 |

Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 31 de março de 2024, a taxa Selic será de 12,50%. 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 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | |
|--|------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| | Valor Contábil | Cenário Provável SELIC 12,50% | Cenário Adverso SELIC 9,25% |
| Ativos | | | |
| Equivalentes de caixa - Aplicações (nota 5) | 323.777 | 364.249 | 353.726 |
| Títulos e valores mobiliários (nota 6) | 1.296.818 | 1.458.920 | 1.416.774 |
| Indenizações a receber – Geração (nota 11.1) | 713.937 | 803.179 | 779.976 |
| Fundos vinculados | 20.047 | 22.553 | 21.901 |
| | 2.354.579 | 2.648.901 | 2.572.377 |
| Passivos | | | |
| Empréstimos e debêntures - CDI (nota 19) | (728.402) | (819.452) | (795.779) |
| | (728.402) | (819.452) | (795.779) |
| Ativo líquido exposto | 1.626.177 | 1.829.449 | 1.776.598 |
| Efeito líquido da variação das taxas de juros | | 203.272 | 150.421 |

Risco de inflação

A Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de redução das taxas de inflação em 31 de março 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 | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Ativos | | | | |
| Geração – Bonificação de outorga - IPCA (nota 11) | 3.003.694 | 2.950.415 | - | - |
| Passivos | | | | |
| Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 19) | (314.475) | (302.216) | (314.475) | (302.216) |
| Dívida pactuada com fundo de pensão - Forluz (nota 21) | (48.709) | (56.892) | (48.709) | (56.892) |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 21) | (122.890) | (123.843) | (122.890) | (123.843) |
| | (486.074) | (482.951) | (486.074) | (482.951) |
| Ativo (Passivo) líquido exposto | 2.517.620 | 2.467.464 | (486.074) | (482.951) |

Análise de sensibilidade

A Companhia e suas controladas estimam que, em um cenário provável, em 31 de março de 2024, a taxa IPCA será de 5,38%. 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 | 31/03/2023 | 31/03/2024 | |
|---|------------------|--------------------------------|-------------------------------|
| | Valor Contábil | Cenário Provável IPCA 5,38% | Cenário Adverso IPCA 3,30% |
| Ativos | | | |
| Geração - Bonificação de outorga - IPCA (nota 11) | 3.003.694 | 3.165.293 | 3.102.816 |
| Passivos | | | |
| Empréstimos e debêntures - IPCA (nota 19) | (314.475) | (331.394) | (324.853) |
| Dívida pactuada c/fundo de pensão - Forluz (nota 21) | (48.709) | (51.330) | (50.316) |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão - Forluz (nota 21) | (122.890) | (129.501) | (126.945) |
| | (486.074) | (512.225) | (502.114) |
| Ativo líquido exposto | 2.517.620 | 2.653.068 | 2.600.702 |
| Efeito líquido da variação da inflação | | 135.448 | 83.082 |

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 | - | 275.970 | 272.870 | 5.393.182 | 348.232 | 6.290.254 |
| Concessões a pagar | 358 | 705 | 3.020 | 13.364 | 17.466 | 34.913 |
| Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz) | 3.385 | 6.807 | 31.252 | 10.674 | - | 52.118 |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) | 1.498 | 3.019 | 13.862 | 80.900 | 88.581 | 187.860 |
| | 5.241 | 286.501 | 321.004 | 5.498.120 | 454.279 | 6.565.145 |
| Pré-fixadas | | | | | | |
| Fornecedores | 40.782 | 273.300 | 39.665 | - | - | 353.747 |
| | 46.023 | 559.801 | 360.669 | 5.498.120 | 454.279 | 6.918.892 |

(*) O fluxo de pagamento dos arrendamentos está apresentado na nota explicativa nº 16.

| 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 | - | 275.970 | 272.870 | 5.393.182 | 348.232 | 6.290.254 |
| Concessões a pagar | 358 | 705 | 3.020 | 13.364 | 17.466 | 34.913 |
| Dívida pactuada com fundo de pensão (Forluz) | 3.385 | 6.807 | 31.252 | 10.674 | - | 52.118 |
| Equacionamento de déficit do fundo de pensão (Forluz) | 1.498 | 3.019 | 13.862 | 80.900 | 88.581 | 187.860 |
| | 5.241 | 286.501 | 321.004 | 5.498.120 | 454.279 | 6.565.145 |
| Pré-fixadas | | | | | | |
| Fornecedores | 20.586 | 268.663 | 36.178 | - | - | 325.427 |
| | 25.827 | 555.164 | 357.182 | 5.498.120 | 454.279 | 6.890.572 |

(*) O fluxo de pagamento dos arrendamentos está apresentado na nota explicativa nº 16.

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 19.

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 | |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | 31/03/2023 | 31/12/2022 | 31/03/2023 | 31/12/2022 |
| Total do passivo | 10.616.219 | 11.096.184 | 10.252.576 | 10.644.364 |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa (nota 5) | (325.711) | (292.980) | (232.145) | (194.482) |
| (-) Títulos e valores mobiliários (nota 6) | (1.290.745) | (1.352.359) | (765.258) | (788.368) |
| Passivo líquido | 8.999.763 | 9.450.845 | 9.255.173 | 9.661.514 |
| Total do patrimônio líquido | 9.347.692 | 8.892.810 | 9.347.692 | 8.892.810 |
| Relação passivo líquido sobre patrimônio líquido | 0,96 | 1,06 | 0,99 | 1,09 |

29. 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 EM 31 DE MARÇO DE 2023 | | | | | | | | |
|---|------------------|-----------------|--------------------|-----------------|--------------------|--------------------------------|---------------------|--------------------|
| DESCRIÇÃO | ENERGIA ELÉTRICA | | | Participações | TOTAL | Transações inter segmentos (1) | Conciliação (2) (3) | TOTAL |
| | Geração | Transmissão | Comercialização | | | | | |
| RECEITA LÍQUIDA | 647.428 | 285.659 | 1.128.418 | - | 2.061.505 | (286.626) | (18.839) | 1.756.040 |
| CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA | 20.603 | (80) | (1.058.266) | - | (1.037.743) | 286.626 | 5.595 | (745.522) |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3) | | | | | | | | |
| Pessoal | (36.606) | (35.034) | (7.154) | (6.985) | (85.779) | - | - | (85.779) |
| Participação dos empregados no resultado | (3.824) | (4.050) | (831) | (807) | (9.512) | - | - | (9.512) |
| Obrigações pós-emprego | (6.548) | (4.046) | (927) | (1.245) | (12.766) | - | - | (12.766) |
| Materiais, Serviços de terceiros e Outros | (53.319) | (24.040) | (4.157) | 29.890 | (51.626) | - | 13.570 | (38.056) |
| Depreciação e amortização | (81.140) | (1) | (4) | - | (81.145) | - | - | (81.145) |
| Provisões | (49.530) | (2.113) | (45) | (36.493) | (88.181) | - | - | (88.181) |
| Custo de construção de infraestrutura de transmissão | - | (26.833) | - | - | (26.833) | - | - | (26.833) |
| Total do custo de operação | (230.967) | (96.117) | (13.118) | (15.640) | (355.842) | - | 13.570 | (342.272) |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (210.364) | (96.197) | (1.071.384) | (15.640) | (1.393.585) | 286.626 | 19.165 | (1.087.794) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 326 | - | - | 69.506 | 69.832 | - | (326) | 69.506 |
| RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E TRIBUTOS SOBRE O LUCRO | 437.390 | 189.462 | 57.034 | 53.866 | 737.752 | - | - | 737.752 |
| Resultado financeiro | 12.517 | (877) | 15.528 | (21.356) | 5.812 | - | - | 5.812 |
| RESULTADO ANTES DOS TRIBUTOS SOBRE O LUCRO | 449.907 | 188.585 | 72.562 | 32.510 | 743.564 | - | - | 743.564 |
| Imposto de renda e contribuição social | (100.990) | (35.140) | (16.970) | 19.039 | (134.061) | - | - | (134.061) |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 348.917 | 153.445 | 55.592 | 51.549 | 609.503 | - | - | 609.503 |

- (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 31 MARÇO DE 2022 | | | | | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|-----------------|--------------------|-------------------------------|---------------------|--------------------|
| DESCRIÇÃO | ENERGIA ELÉTRICA | | | Participações | TOTAL | Transações intersegmentos (1) | Conciliação (2) (3) | TOTAL |
| | Geração | Transmissão | Comercialização | | | | | |
| RECEITA LÍQUIDA | 700.034 | 303.388 | 1.134.090 | - | 2.137.512 | - | (13.348) | 2.124.164 |
| CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA | (55.673) | (70) | (909.994) | - | (965.737) | - | 1.005 | (964.732) |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (3) | | | | | | | | |
| Pessoal | (34.204) | (31.576) | (5.198) | (10.089) | (81.067) | - | - | (81.067) |
| Participação dos empregados no resultado | (3.777) | (3.850) | (630) | (1.139) | (9.396) | - | - | (9.396) |
| Obrigações pós-emprego | (16.070) | (10.316) | (2.332) | (3.513) | (32.231) | - | - | (32.231) |
| Materiais, serviços de terceiros e outros | (42.623) | (17.577) | (2.095) | (4.986) | (67.281) | - | 12.343 | (54.938) |
| Depreciação e amortização | (81.873) | (1) | (3) | - | (81.877) | - | - | (81.877) |
| Provisões | (9.116) | (4.822) | (866) | (27.835) | (42.639) | - | - | (42.639) |
| Custo de construção de infraestrutura de transmissão | - | (50.696) | - | - | (50.696) | - | - | (50.696) |
| Total do custo de operação | (187.663) | (118.838) | (11.124) | (47.562) | (365.187) | - | 12.343 | (352.844) |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (243.336) | (118.908) | (921.118) | (47.562) | (1.330.924) | - | 13.348 | (1.317.576) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 57.100 | - | - | (1.020) | 56.080 | - | - | 56.080 |
| RESULTADO OPER. ANTES DO RESULT. FIN. E IMPOSTOS | 513.798 | 184.480 | 212.972 | (48.582) | 862.668 | - | - | 862.668 |
| Resultado financeiro | 121.740 | 71.491 | 10.344 | 93.306 | 296.881 | - | - | 296.881 |
| RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS | 635.538 | 255.971 | 223.316 | 44.724 | 1.159.549 | - | - | 1.159.549 |
| Imposto de renda e contribuição social | (167.972) | (82.058) | (78.882) | (17.123) | (346.035) | - | - | (346.035) |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 467.566 | 173.913 | 144.434 | 27.601 | 813.514 | - | - | 813.514 |

- (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.

30. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA

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) | 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 auditadas 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.

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.

31. 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 a 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, encaminhado ao Ministério Público de Minas Gerais e demais órgãos de controle para avaliação dos encaminhamentos que serão adotados. Até o momento não houve qualquer definição de medidas que poderão ser adotadas pelo MPMG em virtude dos resultados apontados pela CPI.

Ressalta-se, no que tange aos processos de contratação, que a Companhia realiza auditorias regulares, sendo que com base nos resultados identificados até o momento, não foram identificados impactos materiais nas informações contábeis intermediárias do primeiro trimestre de 2023 ou nas demonstrações financeiras de exercícios anteriores.

32. EVENTOS SUBSEQUENTES

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

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 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 69,38% 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.

As transferências das ações estão sujeitas a determinadas condições suspensivas usuais em transações desta natureza, dentre elas a autorização pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica (“CADE”) e pela Aneel.

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.

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 primeiro trimestre de 2023, um lucro líquido de R\$609.503 em comparação ao lucro líquido de R\$813.514 no primeiro trimestre de 2022, decorrente, principalmente, da variação no resultado financeiro da Companhia.

No primeiro trimestre de 2023, destaca-se o reconhecimento das receitas com variação cambial da dívida em moeda estrangeira (Eurobonds) e perdas no instrumento de hedge correspondente, que atingiu o resultado positivo de R\$60.119 (líquido de tributos) no primeiro trimestre de 2023, em comparação ao resultado positivo no montante de R\$254.795 (líquido de tributos) no primeiro trimestre de 2022.

As principais 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, ajustado pela exclusão dos itens não recorrentes, reduziu 16,49% no primeiro trimestre de 2023, em comparação ao primeiro trimestre de 2022 e sua margem em relação à receita líquida passou de 44,47% para 44,92% nos períodos analisados.

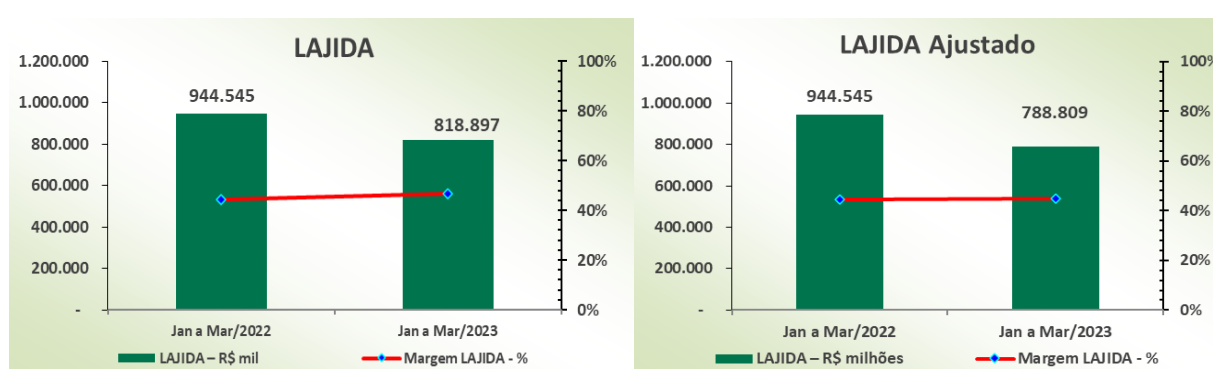
O Lajida consolidado da Companhia, calculado de acordo com a Resolução CVM nº 156/2022, reduziu 13,30% no primeiro trimestre de 2023, em comparação ao primeiro trimestre de 2022 e sua margem em relação à receita líquida passou de 44,47% para 46,63% nos períodos analisados.

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

| Lajida Jan a Mar/2023 | Geração | Transmissão | Comercialização | Participações | Total |
|---|----------------|----------------|-----------------|----------------|----------------|
| Lucro líquido do período | 348.917 | 153.445 | 55.592 | 51.549 | 609.503 |
| + Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos | 100.990 | 35.140 | 16.970 | (19.039) | 134.061 |
| + Resultado financeiro líquido | (12.517) | 877 | (15.528) | 21.356 | (5.812) |
| + Depreciação e amortização | 81.140 | 1 | 4 | - | 81.145 |
| Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1) | 518.530 | 189.463 | 57.038 | 53.866 | 818.897 |
| Efeitos não recorrentes e não caixa | | | | | |
| - Ganho na alienação de investimento (nota 13) | - | - | - | (55.391) | (55.391) |
| - Remensuração passivo de pós-emprego (nota 21) | (10.679) | (6.600) | (1.512) | (2.032) | (20.823) |
| + Perda por redução ao valor recuperável - PCHs mantidas para venda (nota 30) | 46.126 | - | - | - | 46.126 |
| = Lajida ajustado (2) | 553.977 | 182.863 | 55.526 | (3.557) | 788.809 |

| Lajida Jan a Mar/2022 | Geração | Transmissão | Comercialização | Participações | Total |
|---|----------------|----------------|-----------------|-----------------|----------------|
| Lucro líquido do período | 467.566 | 173.913 | 144.434 | 27.601 | 813.514 |
| + Despesa de Imposto de Renda e Contribuição Social correntes e diferidos | 167.972 | 82.058 | 78.882 | 17.123 | 346.035 |
| + Resultado financeiro líquido | (121.740) | (71.491) | (10.344) | (93.306) | (296.881) |
| + Depreciação e amortização | 81.873 | 1 | 3 | - | 81.877 |
| Lajida conforme "Resolução CVM 156" (1) | 595.671 | 184.481 | 212.975 | (48.582) | 944.545 |

- (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 a 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 21,64%, sendo de R\$1.580.860 no primeiro trimestre de 2023 na comparação com R\$2.017.515 no primeiro trimestre de 2022. Essa variação decorreu basicamente da redução de 21,64% no volume de energia vendida, parcialmente compensado por um aumento de 1,52% no preço médio de venda por MWh, de R\$255,46 no primeiro trimestre de 2022 para R\$259,35 no primeiro trimestre de 2023.

Essa redução no volume de energia vendida decorre, principalmente, da continuidade da transferência da atividade de comercialização do Grupo Cemig da Cemig GT para a Cemig holding.

| | Jan a Mar/2023 | | | Jan a Mar/2022 | | |
|------------------------------------|------------------|------------------|---|------------------|------------------|---|
| | MWh ³ | R\$ | Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) ¹ | MWh ³ | R\$ | Preço médio MWh faturado (R\$/MWh) ¹ |
| Industrial | 2.883.714 | 889.170 | 308,34 | 3.561.728 | 1.002.414 | 281,44 |
| Comercial | 956.466 | 246.665 | 257,89 | 1.055.478 | 262.023 | 248,25 |
| Rural | 3.410 | 1.022 | 299,71 | 5.101 | 1.110 | 217,60 |
| Subtotal | 3.843.590 | 1.136.857 | 295,78 | 4.622.307 | 1.265.547 | 273,79 |
| Fornec. não faturado, líquido | - | (31.694) | - | - | 99.995 | - |
| | 3.843.590 | 1.105.163 | 295,78 | 4.622.307 | 1.365.542 | 273,79 |
| Suprim. outras concessionárias (2) | 2.488.264 | 505.322 | 203,08 | 2.867.943 | 647.906 | 225,91 |
| Suprim. não faturado líquido | - | (29.625) | - | - | 4.067 | - |
| | 6.331.854 | 1.580.860 | 259,35 | 7.490.250 | 2.017.515 | 255,46 |

(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 auditadas 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\$174.253 no primeiro trimestre de 2023, em comparação a R\$151.845 no primeiro trimestre de 2022, um aumento de 14,76%, associado, principalmente ao reajuste anual da RAP das transmissoras (contratos 006/1997 e 79/2000), bem como entrada de novas obras.
- As receitas de construção, reforço e melhoria da infraestrutura foram de R\$39.404 no primeiro trimestre de 2023, comparados a R\$68.395 no primeiro trimestre de 2022, uma redução de 42,39%. A variação reflete o previsto para os projetos que estão em fase final de execução, resultando na diminuição nos valores investidos no primeiro 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 7,25% na receita de remuneração financeira do ativo de contrato da transmissão, que foram de R\$174.875 e R\$188.542 no primeiro trimestre de 2023 e 2022, respectivamente. Essa variação está associada, principalmente, à variação do IPCA, que foi negativa em 6,25% no primeiro trimestre de 2023 comparada à uma variação positiva de 3,2% no primeiro trimestre de 2022, base para a remuneração do contrato.

Para mais informações, ver nota explicativa nº 12.

Tributos e encargos incidentes sobre as receitas

Os tributos e encargos incidentes sobre a receita foram de R\$419.380 no primeiro trimestre de 2023 comparados a R\$492.759 no primeiro 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\$1.118.281 no primeiro trimestre de 2023 em comparação a R\$1.317.576 no primeiro 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\$682.196 no primeiro trimestre de 2023, comparado a R\$906.797 no primeiro trimestre de 2022, representando uma redução de 24,77%. Essa variação decorre, principalmente, da redução de 24,77% nos custos com energia adquirida no ambiente livre, sendo de R\$720.931 no primeiro trimestre de 2023, em comparação a R\$968.284 no primeiro 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\$26.833 no primeiro trimestre de 2023, em comparação a R\$50.696 no primeiro trimestre de 2022, uma redução de 47,07%. A variação reflete o previsto para os projetos que estão em fase final de execução, resultando na diminuição nos valores investidos no primeiro 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.

Obrigações pós-emprego

O impacto das obrigações pós-emprego da Companhia no resultado operacional do primeiro trimestre de 2023 foi uma despesa no montante de R\$12.766, em comparação a uma despesa no montante de R\$32.231 no primeiro trimestre de 2022, representando uma redução de 60,39%. Essa variação decorre, principalmente, da remensuração do passivo de pós-emprego no primeiro trimestre de 2023 em decorrência da adesão ao novo plano de saúde por parte dos funcionários ativos, que gerou um efeito positivo no resultado, no montante de R\$20.823. Mais detalhes na nota explicativa nº 21.

Serviços de Terceiros

A despesa com serviços de terceiros foi de R\$52.544 no primeiro trimestre de 2023, comparada a R\$45.080 no primeiro trimestre de 2022, representando um crescimento de 16,56%, decorrente, principalmente, dos seguintes fatores:

- aumento de 33,83% nas despesas com manutenção e conservação de instalações e equipamentos, sendo de R\$15.100 no primeiro trimestre de 2023 em comparação a R\$11.283 no primeiro trimestre de 2022;
- aumento de 19,55% nas despesas com tecnologia da informação (R\$10.695 no primeiro trimestre de 2023 e R\$8.946 no primeiro trimestre de 2022); e

- aumento de 67,83% das despesas com meio ambiente (R\$4.298 no primeiro trimestre de 2023 e R\$2.561 no primeiro trimestre de 2022).

Provisões operacionais

As provisões operacionais foram de R\$88.181 no primeiro trimestre de 2023 em comparação a R\$42.639 no primeiro trimestre de 2022, representando um aumento de 106,81%, associado, principalmente, ao reconhecimento de provisão para redução ao valor recuperável no montante de R\$46.126, referente às usinas da Cemig GT que estão em processo de alienação. Mais detalhes na nota explicativa nº 30.

Resultado de equivalência patrimonial

Foram reconhecidos ganhos líquidos com equivalência patrimonial no montante de R\$69.509 no primeiro trimestre de 2023 em comparação a ganhos líquidos no montante de R\$56.080 no primeiro trimestre de 2022, representando um aumento de R\$23,94%. Essa variação é decorrente, principalmente, do aumento de 45% no resultado com equivalência patrimonial apurado para a investida Aliança Geração, que foi de R\$35.165 no primeiro trimestre de 2023, em comparação a R\$24.252 no primeiro trimestre de 2022.

Vide a composição dos resultados de equivalência patrimonial por investida na nota explicativa nº 13.

Resultado Financeiro Líquido

O resultado financeiro correspondeu a uma receita financeira líquida de R\$5.812 no primeiro trimestre de 2023 em comparação a uma receita financeira líquida de R\$296.881 no primeiro trimestre de 2022. Essa variação está associada, principalmente, aos seguintes fatores:

- variação negativa do dólar em relação ao Real no primeiro trimestre de 2023, de 2,63%, em comparação à variação negativa de 15,10% no primeiro trimestre de 2022, gerando o registro de receitas no montante de R\$103.814 e receitas de R\$842.700 no primeiro trimestre de 2023 e no primeiro trimestre de 2022, respectivamente; e
- o valor justo do instrumento financeiro contratado para proteção dos riscos vinculados aos Eurobonds apresentou variação negativa no primeiro trimestre de 2023, no montante de R\$12.725, em comparação ao reconhecimento de perdas no montante de R\$456.647 no primeiro 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 26.

Imposto de renda e contribuição social

A Companhia apurou no primeiro trimestre de 2023, despesa com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$134.061 em relação ao lucro de R\$743.564 antes dos efeitos fiscais, representando 18,03% de alíquota efetiva. No primeiro trimestre de 2022, a Companhia apurou despesas com imposto de renda e contribuição social no montante de R\$346.035 em relação ao lucro de R\$1.159.549 antes dos efeitos fiscais, representando 29,84% de alíquota efetiva.

Estas alíquotas efetivas estão conciliadas com as taxas nominais na nota explicativa nº 9(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 31 de março de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A 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 13 e 31 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 três meses findo em 31 de março 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.



Valores correspondentes

Os valores correspondentes relativos às demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado – DVA (informação suplementar) referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2022, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente revisados por outros auditores independentes que emitiram relatório de revisão em 13 de maio de 2022, sem modificação.

Belo Horizonte, 4 de maio de 2023.

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

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