

df



Copel Geração e Transmissão S.A

CNPJ Nº 04.370.282/0001-70

Companhia de Capital Aberto - Categoria "B" - CVM 2474-0

www.copel.com geracao@copel.com

Rua José Izidoro Biazetto, 158, Bloco A - Mossunguê - Curitiba – PR

CEP 81200-240

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Junho/2022

SUMÁRIO

| | |
|---|-----------|
| DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS | 3 |
| Balanços Patrimoniais | 3 |
| Demonstrações de Resultados | 5 |
| Demonstrações de Resultados - Movimento do Segundo Trimestre | 6 |
| Demonstrações de Resultados Abrangentes | 7 |
| Demonstrações de Resultados Abrangentes - Movimento do Segundo Trimestre | 7 |
| Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido | 8 |
| Demonstrações dos Fluxos de Caixa | 9 |
| Demonstrações do Valor Adicionado | 11 |
| NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS | 13 |
| 1 Contexto Operacional | 13 |
| 2 Concessões e Autorizações | 16 |
| 3 Base de Preparação | 18 |
| 4 Principais Políticas Contábeis | 19 |
| 5 Caixa e Equivalentes de Caixa | 19 |
| 6 Títulos e Valores Mobiliários | 20 |
| 7 Clientes | 20 |
| 8 Contas a Receber Vinculadas à Concessão | 22 |
| 9 Ativos de contrato | 23 |
| 10 Outros Créditos | 24 |
| 11 Tributos | 25 |
| 12 Despesas Antecipadas | 27 |
| 13 Depósitos Judiciais | 28 |
| 14 Investimentos | 29 |
| 15 Imobilizado | 32 |
| 16 Intangível | 36 |
| 17 Obrigações Sociais e Trabalhistas | 37 |
| 18 Fornecedores | 37 |
| 19 Empréstimos e Financiamentos | 38 |
| 20 Debêntures | 41 |
| 21 Benefícios Pós-emprego | 43 |
| 22 Encargos Setoriais a Recolher | 45 |
| 23 Pesquisa e Desenvolvimento | 45 |
| 24 Contas a Pagar Vinculadas à Concessão | 46 |
| 25 Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos | 46 |
| 26 Outras Contas a Pagar | 49 |
| 27 Provisões para Litígios e Passivo Contingente | 49 |
| 28 Patrimônio Líquido | 53 |
| 29 Receita Operacional Líquida | 54 |
| 30 Custos e Despesas Operacionais | 56 |
| 31 Resultado Financeiro | 61 |
| 32 Segmentos Operacionais | 62 |
| 33 Instrumentos Financeiros | 64 |
| 34 Transações com Partes Relacionadas | 74 |
| 35 Compromissos | 78 |
| 36 Seguros | 79 |
| 37 Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa | 79 |
| COMENTÁRIO DO DESEMPENHO | 80 |
| 1 Novos projetos | 80 |
| 2 Mercado de Energia | 81 |
| 3 Administração | 83 |
| 4 Tarifas | 83 |
| 5 Resultado Econômico-Financeiro | 83 |
| COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA | 86 |
| RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS | 87 |
| PARECER DO CONSELHO FISCAL | 89 |
| D E C L A R A Ç Ã O | 90 |

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS
Balancos Patrimoniais

em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021

em milhares de reais

| ATIVO | NE nº | Controladora | | Consolidado | |
|--|-------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| CIRCULANTE | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 751.685 | 1.122.475 | 1.494.570 | 1.929.858 |
| Títulos e valores mobiliários | 6 | - | - | 14.571 | 14.571 |
| Clientes | 7 | 353.878 | 378.594 | 504.173 | 732.090 |
| Dividendos a receber | | 82.428 | 240.269 | 29.685 | 67.018 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 8 | 8.214 | 5.121 | 8.214 | 5.121 |
| Ativos de contrato | 9 | 170.843 | 135.723 | 185.590 | 148.488 |
| Outros créditos | 10 | 143.856 | 128.346 | 157.582 | 140.734 |
| Estoques | | 26.684 | 26.195 | 26.885 | 26.396 |
| Imposto de renda e contribuição social | | 167.973 | 62.789 | 191.139 | 77.513 |
| Outros tributos a recuperar | 11.2 | 21.317 | 17.314 | 35.708 | 18.523 |
| Despesas antecipadas | 12 | 6.448 | 11.440 | 15.857 | 15.101 |
| Partes relacionadas | 34 | 13.455 | 14.883 | 9.138 | 10.530 |
| | | 1.746.781 | 2.143.149 | 2.673.112 | 3.185.943 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | |
| Realizável a Longo Prazo | | | | | |
| Títulos e valores mobiliários | 6 | 101.253 | 95.528 | 363.433 | 335.783 |
| Clientes | 7 | - | - | 4.765 | 11.916 |
| Depósitos judiciais | 13 | 83.504 | 78.198 | 92.180 | 83.840 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | 8 | 831.549 | 827.950 | 831.549 | 827.950 |
| Ativos de contrato | 9 | 4.688.121 | 4.469.267 | 5.183.205 | 4.911.550 |
| Outros créditos | 10 | 73.682 | 90.722 | 75.382 | 91.261 |
| Imposto de renda e contribuição social | | 481 | 103.837 | 481 | 103.837 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 11.1 | - | - | 48.156 | 48.156 |
| Outros tributos a recuperar | 11.2 | 73.076 | 75.155 | 73.924 | 76.126 |
| Partes relacionadas | 34 | - | - | 202 | 200 |
| | | 5.851.666 | 5.740.657 | 6.673.277 | 6.490.619 |
| Investimentos | 14 | 7.802.933 | 7.588.590 | 3.134.149 | 2.887.274 |
| Imobilizado | 15 | 5.267.448 | 5.364.435 | 9.875.918 | 9.776.328 |
| Intangível | 16 | 1.177.530 | 1.229.006 | 2.174.450 | 2.296.158 |
| Direito de uso de ativos | 25 | 66.463 | 55.687 | 89.589 | 78.763 |
| | | 20.166.040 | 19.978.375 | 21.947.383 | 21.529.142 |
| TOTAL DO ATIVO | | 21.912.821 | 22.121.524 | 24.620.495 | 24.715.085 |

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Balancos Patrimoniais
 em 30 de junho de 2022 e 31 de dezembro de 2021 (continuação)
 em milhares de reais

| PASSIVO | NE nº | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| | | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| CIRCULANTE | | | | | |
| Obrigações sociais e trabalhistas | 17 | 92.238 | 160.516 | 93.087 | 161.483 |
| Partes relacionadas | 34 | 274.114 | 432.367 | 6.300 | 7.471 |
| Fornecedores | 18 | 349.277 | 439.856 | 468.273 | 693.804 |
| Imposto de renda e contribuição social | | 10.666 | - | 91.172 | 60.569 |
| Outras obrigações fiscais | 11.2 | 27.669 | 36.322 | 40.714 | 45.650 |
| Empréstimos e financiamentos | 19 | 136.219 | 133.964 | 229.722 | 248.801 |
| Debêntures | 20 | 870.053 | 808.303 | 921.136 | 859.524 |
| Dividendos a pagar | | 396.107 | 638.378 | 410.094 | 652.341 |
| Benefícios pós-emprego | 21 | 18.863 | 17.568 | 18.863 | 17.568 |
| Encargos setoriais a recolher | 22 | 20.237 | 16.578 | 23.501 | 21.588 |
| Pesquisa e desenvolvimento | 23.1 | 82.586 | 61.190 | 83.442 | 63.063 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 24 | 7.512 | 7.207 | 7.512 | 7.207 |
| Passivo de arrendamentos | 25.2 | 12.632 | 11.677 | 12.852 | 11.982 |
| Outras contas a pagar | 26 | 45.812 | 36.501 | 176.961 | 123.795 |
| | | 2.343.985 | 2.800.427 | 2.583.629 | 2.974.846 |
| NÃO CIRCULANTE | | | | | |
| Fornecedores | 18 | 125.309 | 125.249 | 125.309 | 125.249 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 11.1 | 1.183.822 | 1.045.740 | 1.386.269 | 1.261.533 |
| Outras obrigações fiscais | 11.2 | 52.540 | 49.947 | 58.496 | 55.122 |
| Empréstimos e financiamentos | 19 | 1.278.050 | 1.289.693 | 2.679.386 | 2.610.341 |
| Debêntures | 20 | 3.106.952 | 3.057.051 | 3.638.859 | 3.586.776 |
| Benefícios pós-emprego | 21 | 377.600 | 367.621 | 378.353 | 368.328 |
| Pesquisa e desenvolvimento | 23.1 | 18.614 | 57.043 | 31.505 | 67.952 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 24 | 54.246 | 52.153 | 54.246 | 52.153 |
| Passivo de arrendamentos | 25.2 | 56.659 | 46.272 | 80.105 | 69.404 |
| Outras contas a pagar | 26 | 44.265 | 41.171 | 108.105 | 108.646 |
| Provisões para litígios | 27 | 484.446 | 526.934 | 513.359 | 561.149 |
| | | 6.782.503 | 6.658.874 | 9.053.992 | 8.866.653 |
| PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | |
| Atribuível ao acionista da empresa controladora | | | | | |
| Capital social | 28.1 | 6.242.757 | 5.772.757 | 6.242.757 | 5.772.757 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | | - | 470.000 | - | 470.000 |
| Ajustes de avaliação patrimonial | 28.2 | 544.035 | 564.349 | 544.035 | 564.349 |
| Reserva legal | | 792.276 | 792.276 | 792.276 | 792.276 |
| Reserva de retenção de lucros | | 4.205.112 | 4.205.112 | 4.205.112 | 4.205.112 |
| Dividendo adicional proposto | | - | 857.729 | - | 857.729 |
| Lucros acumulados | | 1.002.153 | - | 1.002.153 | - |
| | | 12.786.333 | 12.662.223 | 12.786.333 | 12.662.223 |
| Atribuível aos acionistas não controladores | 14.2.2 | - | - | 196.541 | 211.363 |
| | | 12.786.333 | 12.662.223 | 12.982.874 | 12.873.586 |
| TOTAL DO PASSIVO | | 21.912.821 | 22.121.524 | 24.620.495 | 24.715.085 |

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações de Resultados

dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2022 e de 2021

em milhares de reais

| | NE nº | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------|------------------|------------------|--------------------|--------------------|
| | | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 29 | 1.880.438 | 1.882.730 | 2.675.847 | 3.275.434 |
| Custos Operacionais | 30 | (725.570) | (828.873) | (1.188.925) | (1.615.647) |
| LUCRO OPERACIONAL BRUTO | | 1.154.868 | 1.053.857 | 1.486.922 | 1.659.787 |
| Outras Receitas (Despesas) Operacionais | | | | | |
| Despesas com vendas (reversão de despesas líquida) | 30 | (1.976) | (588) | (1.948) | (417) |
| Despesas gerais e administrativas | 30 | (93.495) | (106.062) | (115.889) | (124.376) |
| Outras receitas (despesas) operacionais, líquidas | 30 | (39.444) | 1.086 | (44.850) | 1.880 |
| Resultado da equivalência patrimonial | 14.1 | 496.039 | 500.748 | 321.359 | 150.215 |
| | | 361.124 | 395.184 | 158.672 | 27.302 |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS | | 1.515.992 | 1.449.041 | 1.645.594 | 1.687.089 |
| Resultado Financeiro | 31 | | | | |
| Receitas financeiras | | 90.496 | 23.779 | 141.677 | 44.661 |
| Despesas financeiras | | (382.463) | (157.453) | (481.964) | (229.808) |
| | | (291.967) | (133.674) | (340.287) | (185.147) |
| LUCRO OPERACIONAL | | 1.224.025 | 1.315.367 | 1.305.307 | 1.501.942 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | 11.3 | | | | |
| Imposto de renda e contribuição social | | (104.104) | (126.555) | (213.554) | (238.788) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | (138.082) | (144.169) | (124.736) | (109.810) |
| | | (242.186) | (270.724) | (338.290) | (348.598) |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | | 981.839 | 1.044.643 | 967.017 | 1.153.344 |
| Atribuído ao acionista da empresa controladora | | - | - | 981.839 | 1.044.643 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | 14.2.2 | - | - | (14.822) | 108.701 |
| LUCRO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AO ACIONISTA DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais | 28.3 | | | | |
| Ações ordinárias | | 0,16547 | 0,18120 | | |

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações de Resultados - Movimento do Segundo Trimestre

Dos períodos de três meses findos em 30 de junho de 2022 e de 2021

em milhares de reais

| | NE nº | Controladora | | Consolidado | |
|--|-------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 29 | 919.807 | 1.001.958 | 1.276.252 | 1.709.637 |
| Custos Operacionais | 30 | (369.964) | (500.234) | (556.238) | (802.996) |
| LUCRO OPERACIONAL BRUTO | | 549.843 | 501.724 | 720.014 | 906.641 |
| Outras Receitas (Despesas) Operacionais | | | | | |
| Despesas com vendas (reversão de despesas líquida) | 30 | (20) | 1.459 | (45) | 1.455 |
| Despesas gerais e administrativas | 30 | (39.113) | (48.480) | (51.076) | (57.743) |
| Outras receitas (despesas), líquidas | 30 | (30.437) | 10.979 | (33.840) | 15.228 |
| Resultado da equivalência patrimonial | | 295.412 | 313.067 | 207.670 | 64.018 |
| | | 225.842 | 277.025 | 122.709 | 22.958 |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS | | 775.685 | 778.749 | 842.723 | 929.599 |
| Resultado Financeiro | 31 | | | | |
| Receitas financeiras | | 51.737 | 8.146 | 79.866 | 20.459 |
| Despesas financeiras | | (203.096) | (81.093) | (259.871) | (114.652) |
| | | (151.359) | (72.947) | (180.005) | (94.193) |
| LUCRO OPERACIONAL | | 624.326 | 705.802 | 662.718 | 835.406 |
| IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL | 11.3 | | | | |
| Imposto de renda e contribuição social | | (33.197) | (9.571) | (87.974) | (71.144) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | | (75.940) | (120.961) | (71.081) | (89.449) |
| | | (109.137) | (130.532) | (159.055) | (160.593) |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | | 515.189 | 575.270 | 503.663 | 674.813 |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora | | - | - | 515.189 | 575.270 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | | - | - | (11.526) | 99.543 |
| LUCRO LÍQUIDO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO ATRIBUÍDO AOS ACIONISTAS DA EMPRESA CONTROLADORA - em reais | 28.3 | | | | |
| Ações ordinárias | | 0,08682 | 0,09978 | | |

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações de Resultados Abrangentes
 dos períodos de seis meses findos em 30 de junho de 2022 e de 2021
 em milhares de reais

| | NE nº | Controladora | | Consolidado | |
|--|-------|--------------|-------------|-------------|-------------|
| | | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | | 981.839 | 1.044.643 | 967.017 | 1.153.344 |
| Outros resultados abrangentes | | | | | |
| Itens que não serão reclassificados para o resultado | | | | | |
| Perdas com passivos atuariais | | | | | |
| benefícios pós-emprego | | - | (133) | - | (133) |
| Tributos sobre outros resultados abrangentes | | - | 45 | - | 45 |
| Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos | | - | (88) | - | (88) |
| RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO | | 981.839 | 1.044.555 | 967.017 | 1.153.256 |
| Atribuível ao acionista, da empresa Controladora | | - | - | 981.839 | 1.044.555 |
| Atribuível aos acionistas não controladores | | - | - | (14.822) | 108.701 |

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações de Resultados Abrangentes - Movimento do Segundo Trimestre
 Dos períodos de três meses findos em 30 de junho de 2022 e de 2021
 em milhares de reais

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------------------|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO | 515.189 | 575.270 | 503.663 | 674.813 |
| Outros resultados abrangentes | | | | |
| Itens que nunca serão reclassificados para o resultado | | | | |
| Perdas com passivos atuariais | | | | |
| benefícios pós-emprego | - | (133) | - | (133) |
| Tributos sobre outros resultados abrangentes | - | 45 | - | 45 |
| Total de outros resultados abrangentes, líquido de tributos | - | (88) | - | (88) |
| RESULTADO ABRANGENTE DO PERÍODO | 515.189 | 575.182 | 503.663 | 674.725 |
| Atribuído aos acionistas da empresa Controladora | | | 515.189 | 575.182 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | | | (11.526) | 99.543 |

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido

dos períodos findos em 30 de junho de 2022 e de 2021

em milhares de reais

| | NE nº | Atribuível ao acionista da empresa controladora | | | | | | | | Total Controladora | Atribuível aos acionistas não controladores | Total Consolidado |
|---|-------|---|---|----------------------------------|-------------------------------|--------------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------|--------------------|---|-------------------|
| | | Capital social | Adiantamento para futuro aumento de capital | Ajustes de avaliação patrimonial | | Reservas de lucros | | | Lucros acumulados | | | |
| | | | | Custo atribuído do imobilizado | Outros resultados abrangentes | Reserva legal | Reserva de retenção de lucros | Dividendo adicional proposto | | | | |
| Saldo em 1º de janeiro de 2022 | | 5.772.757 | 470.000 | 633.788 | (69.439) | 792.276 | 4.205.112 | 857.729 | - | 12.662.223 | 211.363 | 12.873.586 |
| Lucro líquido (prejuízo) do período | | - | - | - | - | - | - | - | 981.839 | 981.839 | (14.822) | 967.017 |
| Resultado abrangente total do período | | - | - | - | - | - | - | - | 981.839 | 981.839 | (14.822) | 967.017 |
| Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos | 28.2 | - | - | (20.314) | - | - | - | - | 20.314 | - | - | - |
| Aumento de capital | 28.1 | 470.000 | (470.000) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Deliberação de dividendo adicional proposto | 28.4 | - | - | - | - | - | - | (857.729) | - | (857.729) | - | (857.729) |
| Saldo em 30 de junho de 2022 | | 6.242.757 | - | 613.474 | (69.439) | 792.276 | 4.205.112 | - | 1.002.153 | 12.786.333 | 196.541 | 12.982.874 |

| | NE nº | Atribuível aos acionistas da empresa controladora | | | | | | | | Total Controladora | Atribuível aos acionistas não controladores | Total Consolidado |
|---|-------|---|----------------------------------|-------------------------------|--------------------|-------------------------------|------------------------------|-------------------|------------|--------------------|---|-------------------|
| | | Capital social | Ajustes de avaliação patrimonial | | Reservas de lucros | | | Lucros acumulados | | | | |
| | | | Custo atribuído do imobilizado | Outros resultados abrangentes | Reserva legal | Reserva de retenção de lucros | Dividendo adicional proposto | | | | | |
| Saldo em 1º de janeiro de 2021 | | 5.765.226 | 680.364 | (110.406) | 657.881 | 3.137.130 | 602.540 | - | 10.732.735 | 93.140 | 10.825.875 | |
| Lucro líquido do período | | - | - | - | - | - | - | 1.044.643 | 1.044.643 | 108.701 | 1.153.344 | |
| Outros resultados abrangentes | | - | - | (88) | - | - | - | - | (88) | - | (88) | |
| Resultado abrangente do período | | - | - | (88) | - | - | - | 1.044.643 | 1.044.555 | 108.701 | 1.153.256 | |
| Realização do custo atribuído do imobilizado, líquida de tributos | | - | (24.236) | - | - | - | - | 24.236 | - | - | - | |
| Deliberação de dividendo adicional proposto | | - | - | - | - | - | (602.540) | - | (602.540) | - | (602.540) | |
| Saldo em 30 de junho de 2021 | | 5.765.226 | 656.128 | (110.494) | 657.881 | 3.137.130 | - | 1.068.879 | 11.174.750 | 201.841 | 11.376.591 | |

Demonstrações dos Fluxos de Caixa

dos períodos findos em 30 de junho de 2022 e de 2021
em milhares de reais

| | NE nº | Controladora | | Consolidado | |
|---|-------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | | | | |
| Lucro líquido (prejuízo) do período | | 981.839 | 1.044.643 | 967.017 | 1.153.344 |
| Ajustes para a reconciliação do lucro líquido do período com a geração de caixa das atividades operacionais: | | | | | |
| Encargos, variações monetárias e cambiais não realizadas - líquidas | | 358.312 | 134.946 | 459.202 | 204.146 |
| Juros efetivos - bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas | 8.1 | (78.146) | (60.148) | (78.146) | (60.148) |
| Remuneração de contratos de concessão de transmissão | 9.1 | (466.258) | (510.031) | (547.268) | (538.061) |
| Imposto de renda e contribuição social | 11.3 | 104.104 | 126.555 | 213.554 | 238.788 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 11.3 | 138.082 | 144.169 | 124.736 | 109.810 |
| Resultado da equivalência patrimonial | 14.1 | (496.039) | (500.748) | (321.359) | (150.215) |
| Apropriação de obrigações de benefícios pós emprego | 21.4 | 40.982 | 35.309 | 41.286 | 35.605 |
| Constituição para programas de pesquisa e desenvolvimento | 23.1 | 14.778 | 14.495 | 19.536 | 26.068 |
| Depreciação e amortização | 30 | 193.177 | 158.690 | 382.640 | 273.507 |
| Perdas estimadas, provisões e reversões operacionais líquidas | 30.4 | 15.663 | 12.666 | 12.687 | (129.083) |
| Realização de mais/menos valia em combinações de negócios | 9.1 | - | - | (361) | (361) |
| Valor justo nas operações com derivativos | 31 | 2.907 | 7.411 | 2.907 | 7.411 |
| Baixas de contas a receber vinculadas à concessão | | 26.406 | - | 26.406 | - |
| Resultado das baixas de imobilizado | 15.2 | 873 | 1.181 | 873 | 1.392 |
| Resultado das baixas de intangíveis | 16.2 | 562 | - | 562 | - |
| Resultado das baixas de direito de uso de ativos e passivo de arrendamentos - líquido | 25.1 e 25.2 | - | (13) | - | (23) |
| | | 837.242 | 609.125 | 1.304.272 | 1.172.180 |
| Redução (aumento) dos ativos | | | | | |
| Clientes | | 327.656 | 334.195 | 563.531 | 325.071 |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio recebidos | | 436.953 | 233.689 | 50.280 | 14.653 |
| Depósitos judiciais | | (753) | (15.446) | (3.540) | (15.417) |
| Outros créditos | | (3.240) | (73.595) | (5.739) | (70.140) |
| Estoques | | (489) | (1.834) | (489) | (1.834) |
| Imposto de renda e contribuição social a recuperar | | (11.833) | (17.033) | (20.275) | (17.032) |
| Outros tributos a recuperar | | (2.791) | (85.694) | (11.031) | (91.415) |
| Despesas antecipadas | | 4.992 | 4.334 | (756) | 3.042 |
| Partes relacionadas | | 1.428 | 3.154 | 1.390 | 1.394 |
| | | 751.923 | 381.770 | 573.371 | 148.322 |
| Aumento (redução) dos passivos | | | | | |
| Obrigações sociais e trabalhistas | | (68.278) | 20.417 | (68.396) | 20.469 |
| Partes relacionadas | | (818) | (1.554) | (1.171) | (2.465) |
| Fornecedores | | (127.112) | 11.610 | (305.770) | (1.689) |
| Outras obrigações fiscais | | 12.408 | (44.055) | 16.906 | (40.465) |
| Benefícios pós-emprego | 21.4 | (29.708) | (27.562) | (29.966) | (27.825) |
| Encargos setoriais a recolher | | 3.659 | (2.419) | 1.913 | 136 |
| Pesquisa e desenvolvimento | 23.1 | (32.002) | (9.344) | (36.327) | (19.514) |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | 24.1 | (2.822) | (2.576) | (2.822) | (2.576) |
| Outras contas a pagar | | 12.405 | (3.006) | 52.625 | (18.148) |
| Provisões para litígios quitadas | 27.1 | (35.787) | (34.432) | (35.855) | (34.590) |
| | | (268.055) | (92.921) | (408.863) | (126.667) |
| CAIXA GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | | | | |
| | | 1.321.110 | 897.974 | 1.468.780 | 1.193.835 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | | (93.438) | (163.512) | (182.951) | (217.542) |
| Encargos de empréstimos e financiamentos pagos | 19.3 | (47.475) | (39.100) | (117.379) | (67.937) |
| Encargos de debêntures pagos | 20.2 | (154.830) | (45.248) | (176.308) | (65.167) |
| Encargos de passivo de arrendamentos pagos | 25.2.1 | (2.781) | (1.789) | (3.405) | (1.844) |
| Encargos de obrigações com partes relacionadas pagos | | (17.229) | - | - | (374) |
| CAIXA LÍQUIDO GERADO PELAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | | | | |
| | | 1.005.357 | 648.325 | 988.737 | 840.971 |

(continua)

Demonstrações dos Fluxos de Caixa
 dos períodos findos em 30 de junho de 2022 e de 2021 (continuação)
 em milhares de reais

| | NE nº | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | | | | |
| Aplicações financeiras | | (5.725) | 19.293 | (27.650) | 11.050 |
| Aportes em investimentos | 14.1 | (66.037) | (36.819) | - | - |
| Redução de capital em investidas | 14.1 | 61.537 | - | 61.537 | - |
| Aquisições de imobilizado | | (62.185) | (11.149) | (342.416) | (61.377) |
| Aquisições de intangível | 16.2 | (1.590) | (1.084) | (1.452) | (1.696) |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE INVESTIMENTO | | (74.000) | (29.759) | (309.981) | (52.023) |
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | | | | |
| Ingressos de empréstimos e financiamentos | 19.3 | 33.608 | - | 121.927 | - |
| Ingressos de mútuos obtidos com partes relacionadas | | - | 108.000 | - | - |
| Amortizações de principal de empréstimos e financiamentos | 19.3 | (65.522) | (61.791) | (102.974) | (92.323) |
| Amortizações de principal de debêntures | 20.2 | - | - | (26.655) | (18.449) |
| Amortizações de principal de passivo de arrendamentos | 25.2.1 | (6.183) | (4.938) | (6.342) | (5.073) |
| Amortizações de principal de obrigações com partes relacionadas | | (164.050) | - | - | (33.528) |
| Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos | | (1.100.000) | (1.340.000) | (1.100.000) | (1.340.000) |
| CAIXA LÍQUIDO UTILIZADO PELAS ATIVIDADES DE FINANCIAMENTO | | (1.302.147) | (1.298.729) | (1.114.044) | (1.489.373) |
| TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | (370.790) | (680.163) | (435.288) | (700.425) |
| Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa | 5 | 1.122.475 | 763.501 | 1.929.858 | 1.509.740 |
| Saldo final de caixa e equivalentes de caixa | 5 | 751.685 | 83.338 | 1.494.570 | 809.315 |
| VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | (370.790) | (680.163) | (435.288) | (700.425) |

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

Demonstrações do Valor Adicionado
 dos períodos findos em 30 de junho de 2022 e de 2021
 em milhares de reais

| VALOR ADICIONADO A DISTRIBUIR | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
| Receitas | | | | |
| Venda de energia e outros serviços | 2.058.085 | 2.008.729 | 2.931.670 | 3.553.525 |
| Receita de construção | 89.083 | 191.521 | 145.465 | 232.642 |
| Outras receitas | 9.978 | 14.167 | 9.984 | 14.177 |
| Perdas de crédito esperadas | (1.976) | (1.368) | (1.948) | (1.196) |
| | 2.155.170 | 2.213.049 | 3.085.171 | 3.799.148 |
| (-) Insumos adquiridos de terceiros | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda | 89.238 | 214.792 | 108.461 | 266.366 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 178.694 | 157.282 | 290.531 | 251.902 |
| Material, insumos e serviços de terceiros | 66.980 | 57.574 | 211.901 | 781.450 |
| Custo de construção | 60.783 | 181.298 | 108.221 | 222.417 |
| Perda de valores ativos | 31.000 | 1.768 | 31.010 | 1.768 |
| Provisão (reversão) de perdas estimadas p/ redução ao valor recuperável de ativos - <i>Impairment</i> | 8.066 | 12.571 | 8.066 | (126.205) |
| Outros insumos / reversões de provisões | 17.980 | 16.781 | 24.060 | 19.481 |
| | 452.741 | 642.066 | 782.250 | 1.417.179 |
| (=) VALOR ADICIONADO BRUTO | 1.702.429 | 1.570.983 | 2.302.921 | 2.381.969 |
| (-) Depreciação e amortização | 193.177 | 158.690 | 382.640 | 273.508 |
| (=) VALOR ADICIONADO LÍQUIDO | 1.509.252 | 1.412.293 | 1.920.281 | 2.108.461 |
| (+) Valor adicionado transferido | | | | |
| Resultado da equivalência patrimonial | 496.039 | 500.748 | 321.359 | 150.215 |
| Receitas financeiras | 90.496 | 23.779 | 141.677 | 44.661 |
| Outras receitas | 2.722 | 230 | 2.748 | 263 |
| | 589.257 | 524.757 | 465.784 | 195.139 |
| | 2.098.509 | 1.937.050 | 2.386.065 | 2.303.600 |

(continua)

Demonstrações do Valor Adicionado
 dos períodos findos em 30 de junho de 2022 e de 2021 (continuação)
 em milhares de reais

| DISTRIBUIÇÃO DO VALOR ADICIONADO | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--|------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|--------------|------------------|--------------|
| | 30.06.2022 | % | 30.06.2021 | % | 30.06.2022 | % | 30.06.2021 | % |
| Pessoal | | | | | | | | |
| Remunerações e honorários | 109.701 | | 105.078 | | 118.871 | | 112.853 | |
| Planos previdenciário e assistencial | 39.038 | | 34.651 | | 40.176 | | 35.430 | |
| Auxílio alimentação e educação | 13.579 | | 12.295 | | 13.863 | | 12.510 | |
| Encargos sociais - FGTS | 7.604 | | 7.484 | | 8.221 | | 8.067 | |
| Programa de desligamentos voluntários | (2.156) | | - | | (2.156) | | - | |
| Provisões por desempenho e participação nos lucros | 11.980 | | 35.215 | | 11.982 | | 35.449 | |
| | 179.746 | 8,6 | 194.723 | 10,1 | 190.957 | 8,0 | 204.309 | 8,9 |
| Governo | | | | | | | | |
| Federal | | | | | | | | |
| Tributos | 410.955 | | 423.824 | | 549.755 | | 554.960 | |
| Encargos setoriais | 133.070 | | 95.899 | | 156.996 | | 124.386 | |
| Estadual | 3.276 | | 14.021 | | 15.013 | | 25.862 | |
| Municipal | 3.132 | | 6.445 | | 3.937 | | 6.926 | |
| | 550.433 | 26,2 | 540.189 | 27,9 | 725.701 | 30,4 | 712.134 | 30,9 |
| Terceiros | | | | | | | | |
| Juros | 383.057 | | 156.789 | | 490.625 | | 228.417 | |
| Arrendamentos e aluguéis | 2.785 | | 286 | | 11.116 | | 4.976 | |
| Doações, subvenções e contribuições | 649 | | 420 | | 649 | | 420 | |
| | 386.491 | 18,4 | 157.495 | 8,1 | 502.390 | 21,1 | 233.813 | 10,1 |
| Acionistas | | | | | | | | |
| Lucros retidos | 981.839 | | 1.044.643 | | 981.839 | | 1.044.643 | |
| Participações de acionistas não controladores | - | | - | | (14.822) | | 108.701 | |
| | 981.839 | 46,8 | 1.044.643 | 53,9 | 967.017 | 40,5 | 1.153.344 | 50,1 |
| | 2.098.509 | 100,0 | 1.937.050 | 100,0 | 2.386.065 | 100,0 | 2.303.600 | 100,0 |

As notas explicativas - NE são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

em 30 de junho de 2022

em milhares de reais

1 Contexto Operacional

A Copel Geração e Transmissão S.A. (Copel GeT, Companhia ou Controladora), com sede na rua José Izidoro Biazetto, 158, bloco A, bairro Mossunguê, Curitiba - PR, é uma sociedade por ações de capital aberto, categoria "B", subsidiária integral da Companhia Paranaense de Energia (Copel). Explora o serviço de geração de energia elétrica através de 49 usinas próprias e participação em outras 4 usinas, sendo 21 hidrelétricas, 30 eólicas e 2 termelétricas, com 6.361,2 MW de capacidade instalada e garantia física de 2.974,8 MW médios, além do serviço de transmissão de energia elétrica prestado através de 53 subestações e 9.616 km de linhas próprias e em participação, pertencentes à rede básica do Sistema Interligado Nacional - SIN.

A Companhia tem como principais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME, pesquisar, estudar, planejar, construir e explorar a produção, transformação, transporte e comercialização de energia elétrica. Adicionalmente, a Companhia tem participação em consórcios e em sociedades de propósito específico, com o objetivo de desenvolver atividades nas áreas de geração e transmissão de energia elétrica.

1.1 Participações societárias da Copel

A Copel GeT participa, direta ou indiretamente, em controladas (1.1.1), em empreendimentos controlados em conjunto (1.1.2), em coligadas (1.1.3) e em operações em conjunto (1.1.4). Não ocorreram alterações, aquisições e alienações em relação às participações societárias de 31.12.2021.

1.1.1 Controladas

| Controlada | Sede | Atividade principal | Participação | |
|---|-------------------------|--|--------------|--------------|
| | | | % | Investidora |
| UEG Araucária S.A. (UEGA) | Curitiba/PR | Geração de energia elétrica - gás natural | 60,9 | Copel GeT |
| São Bento Energia, Investimentos e Participações S.A. (São Bento) | Curitiba/PR | Controle e gestão de participações | 100,0 | Copel GeT |
| Nova Asa Branca I Energias Renováveis S.A. | S. Miguel do Gostoso/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Nova Asa Branca II Energias Renováveis S.A. | Parazinho/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Nova Asa Branca III Energias Renováveis S.A. | Parazinho/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Nova Eurus IV Energias Renováveis S.A. | Touros/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Santa Maria Energias Renováveis S.A. | Maracanaú/CE | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Santa Helena Energias Renováveis S.A. | Maracanaú/CE | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Ventos de Santo Uriel S.A. | João Câmara/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Cutia Empreendimentos Eólicos S.A. (Cutia) | Curitiba/PR | Controle e gestão de participações | 100,0 | Copel GeT |
| Brownfield Investment Holding Ltda. (Brownfield) | Curitiba/PR | Controle e gestão de participações | 100,0 | Copel GeT |
| Ventos de Serra do Mel B S.A. | Serra do Mel/RN | Controle e gestão de participações | 68,8 | Copel GeT |
| | | | 31,2 | Brownfield |
| Costa Oeste Transmissora de Energia S.A. | Curitiba/PR | Transmissão de energia elétrica | 100,0 | Copel GeT |
| Marumbi Transmissora de Energia S.A. | Curitiba/PR | Transmissão de energia elétrica | 100,0 | Copel GeT |
| Uirapuru Transmissora de Energia S.A. | Curitiba/PR | Transmissão de energia elétrica | 100,0 | Copel GeT |
| Bela Vista Geração de Energia S.A. | Curitiba/PR | Geração de energia elétrica | 100,0 | Copel GeT |
| F.D.A. Geração de Energia Elétrica S.A. (FDA) | Curitiba/PR | Geração de energia elétrica | 100,0 | Copel GeT |
| Jandaíra I Energias Renováveis S.A. | Curitiba/PR | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Jandaíra II Energias Renováveis S.A. | Curitiba/PR | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Jandaíra III Energias Renováveis S.A. | Curitiba/PR | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Jandaíra IV Energias Renováveis S.A. | Curitiba/PR | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| Eol Potiguar B61 SPE S.A. (a) | Serra do Mel/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Copel GeT |
| GE Olho D'Água S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | São Bento |
| GE Boa Vista S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | São Bento |
| GE Farol S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | São Bento |
| GE São Bento do Norte S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | São Bento |
| Central Geradora Eólica São Bento do Norte I S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Central Geradora Eólica São Bento do Norte II S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Central Geradora Eólica São Bento do Norte III S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Central Geradora Eólica São Miguel I S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Central Geradora Eólica São Miguel II S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Central Geradora Eólica São Miguel III S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Usina de Energia Eólica Guajiru S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Usina de Energia Eólica Jangada S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Usina de Energia Eólica Potiguar S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Usina de Energia Eólica Cutia S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Usina de Energia Eólica Maria Helena S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Usina de Energia Eólica Esperança do Nordeste S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Usina de Energia Eólica Paraíso dos Ventos do Nordeste S.A. | São Bento do Norte/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Cutia |
| Eol Potiguar B141 SPE S.A. | Serra do Mel/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Serra do Mel |
| Eol Potiguar B142 SPE S.A. | Serra do Mel/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Serra do Mel |
| Eol Potiguar B143 SPE S.A. | Serra do Mel/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Serra do Mel |
| Eol Ventos de Vila Paraiba IV SPE S.A. | Serra do Mel/RN | Geração de energia elétrica - fontes eólicas | 100,0 | Serra do Mel |

(a) Empreendimento eólico com 99,99992% da Copel Get e 0,00008% da Brownfield.

1.1.2 Empreendimentos controlados em conjunto

| Empreendimento controlado em conjunto | Sede | Atividade principal | Participação | |
|--|-------------------|---------------------------------|--------------|-------------|
| | | | % | Investidora |
| Caiuá Transmissora de Energia S.A. | Rio de Janeiro/RJ | Transmissão de energia elétrica | 49,0 | Copel GeT |
| Integração Maranhense Transmissora de Energia S.A. | Rio de Janeiro/RJ | Transmissão de energia elétrica | 49,0 | Copel GeT |
| Matrinchã Transmissora de Energia (TP NORTE) S.A. | Rio de Janeiro/RJ | Transmissão de energia elétrica | 49,0 | Copel GeT |
| Guaraciaba Transmissora de Energia (TP SUL) S.A. | Rio de Janeiro/RJ | Transmissão de energia elétrica | 49,0 | Copel GeT |
| Paranaíba Transmissora de Energia S.A. | Rio de Janeiro/RJ | Transmissão de energia elétrica | 24,5 | Copel GeT |
| Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. | Rio de Janeiro/RJ | Transmissão de energia elétrica | 50,1 | Copel GeT |
| Cantareira Transmissora de Energia S.A. | Rio de Janeiro/RJ | Transmissão de energia elétrica | 49,0 | Copel GeT |

1.1.3 Coligadas

| Coligada | Sede | Atividade principal | Participação % | |
|--------------------------------|-------------|-----------------------------|----------------|-------------|
| | | | % | Investidora |
| Foz do Chopim Energética Ltda. | Curitiba/PR | Geração de energia elétrica | 35,77 | Copel GeT |

1.1.4 Operações em conjunto (consórcios)

| Consórcio | Consorticiados | Participação % |
|---|---|----------------|
| | | % |
| Consórcio Energético Cruzeiro do Sul (NE nº 15.3) | Copel GeT | 51,0 |
| | Eletrosul Centrais Elétricas S.A. | 49,0 |
| Consórcio Empreendedor Baixo Iguaçu (NE nº 15.3) | Copel GeT | 30,0 |
| | Geração Céu Azul S.A. (controlada da Neoenergia S.A.) | 70,0 |

2 Concessões e Autorizações

| Concessões de Geração | Participação % | Vencimento | |
|---|---|------------|------------|
| CONCESSÕES ONEROSAS PELO DIREITO DE USO DO BEM PÚBLICO - UBP | | | |
| Contrato de Concessão de geração nº 001/2007 - UHE Gov. Jayme Canet Júnior (Mauá) | 51 | 27.05.2047 | |
| Contrato de Concessão nº 001/2011 - UHE Colíder | 100 | 30.01.2046 | |
| Autorização - Portaria nº 133/2011 - PCH Cavernoso II | 100 | 06.12.2050 | |
| Contrato de Concessão nº 002/2012 - UHE Baixo Iguaçu | 30 | 03.12.2049 | |
| Contrato de Concessão nº 007/2013 | | | |
| UHE Apucarantina | 100 | 27.01.2027 | |
| UHE Chaminé | 100 | 02.08.2028 | |
| UHE Derivação do Rio Jordão | 100 | 21.06.2032 | |
| UHE Cavernoso | 100 | 23.06.2033 | |
| CONCESSÕES DE SERVIÇO PÚBLICO | | | |
| Contrato de Concessão nº 045/1999 | | | |
| UTE Figueira (NE nº 33.2.6) | 100 | 27.03.2019 | |
| UHE São Jorge (NE nº 33.2.6) | 100 | 24.07.2026 | |
| UHE Gov. Ney Aminthas de Barros Braga (Segredo) | 100 | 25.09.2032 | |
| UHE Gov. José Richa (Salto Caxias) | 100 | 20.03.2033 | |
| Contrato de Concessão nº 001/2020 | | | |
| UHE Guaricana | 100 | 21.07.2028 | |
| Autorização - Resolução nº 278/1999 - EOL Palmas | 100 | 29.09.2029 | |
| Despacho nº 182/2002 - Central Geradora Hidrelétrica - CGH Melissa, CGH Pitangui e CGH Salto do Vau (apenas registro na Aneel) | 100 | - | |
| Contrato de Concessão nº 003/2016 - UHE Gov. Pedro Viriato Parigot de Souza (GPS) | 100 | 03.01.2053 | |
| UHE Marumbi - Declaração de registro de central geradora: CGH.PH.PR.001501-6.02 | 100 | - | |
| Resolução Autorizativa Aneel nº 5373/2015 - CGH Chopim I (apenas registro na Aneel) | 100 | - | |
| Contratos de Concessão / Autorização das Participações Societárias | | | |
| UEG Araucária | Resolução nº 351/1999 - UTE Araucária | 60,9 | 23.12.2029 |
| Nova Asa Branca I | Portaria MME nº 267/2011 - EOL Asa Branca I | 100 | 25.04.2046 |
| Nova Asa Branca II | Portaria MME nº 333/2011 - EOL Asa Branca II | 100 | 31.05.2046 |
| Nova Asa Branca III | Portaria MME nº 334/2011 - EOL Asa Branca III | 100 | 31.05.2046 |
| Nova Eurus IV | Portaria MME nº 273/2011 - EOL Eurus IV | 100 | 27.04.2046 |
| Santa Maria | Portaria MME nº 274/2012 - EOL SM | 100 | 08.05.2047 |
| Santa Helena | Portaria MME nº 207/2012 - EOL Santa Helena | 100 | 09.04.2047 |
| Ventos de Santo Uriel | Portaria MME nº 201/2012 - EOL Ventos de Santo Uriel | 100 | 09.04.2047 |
| GE Boa Vista | Portaria MME nº 276/2011 - EOL Dreen Boa Vista | 100 | 28.04.2046 |
| GE Farol | Portaria MME nº 263/2011 - EOL Farol | 100 | 20.04.2046 |
| GE Olho D'Água | Portaria MME nº 343/2011 - EOL Dreen Olho D'Água | 100 | 01.06.2046 |
| GE São Bento do Norte | Portaria MME nº 310/2011 - EOL Dreen São Bento do Norte | 100 | 19.05.2046 |
| Esperança do Nordeste | Portaria MME nº 183/2015 - EOL Esperança do Nordeste | 100 | 11.05.2050 |
| Paraíso dos Ventos do Nordeste | Portaria MME nº 182/2015 - EOL Paraíso dos Ventos do Nordeste | 100 | 11.05.2050 |
| Usina de Energia Eólica Jangada | REA nº 3.257/2011 - EOL GE Jangada | 100 | 05.01.2042 |
| Maria Helena | REA nº 3.259/2011 - EOL GE Maria Helena | 100 | 05.01.2042 |
| Usina de Energia Eólica Potiguar | Portaria MME nº 179/2015 - EOL Potiguar | 100 | 11.05.2050 |
| Usina de Energia Eólica Guajiru | REA nº 3.256/2011 - EOL Dreen Guajiru | 100 | 05.01.2042 |
| Usina de Energia Eólica Cutia | REA nº 3.258/2011 - EOL Dreen Cutia | 100 | 05.01.2042 |
| São Bento do Norte I | Portaria nº 349/2015 - EOL São Bento do Norte I | 100 | 04.08.2050 |
| São Bento do Norte II | Portaria nº 348/2015 - EOL São Bento do Norte II | 100 | 04.08.2050 |
| São Bento do Norte III | Portaria nº 347/2015 - EOL São Bento do Norte III | 100 | 04.08.2050 |
| São Miguel I | Portaria nº 352/2015 - EOL São Miguel I | 100 | 04.08.2050 |
| São Miguel II | Portaria nº 351/2015 - EOL São Miguel II | 100 | 04.08.2050 |
| São Miguel III | Portaria nº 350/2015 - EOL São Miguel III | 100 | 04.08.2050 |
| Foz do Chopim | Autorização - Resolução nº 114/2000 - PCH Arturo Andreoli | 35,77 | 15.08.2032 |
| PCH Bela Vista (NE nº 15.5.1) | Resolução Autorizativa nº 913/2007 - transferência de titularidade pela Resolução Autorizativa nº 7802/2019 | 100,0 | 02.01.2041 |
| F.D.A. Geração de Energia Elétrica (NE nº 33.2.6) | Contrato de Concessão de Geração nº 002/2020 | 100 | 21.12.2024 |
| Jandaíra I Energias Renováveis (a) | Portaria nº 140/2020 - EOL Jandaíra I | 100 | 02.04.2055 |
| Jandaíra II Energias Renováveis (a) | Portaria nº 141/2020 - EOL Jandaíra II | 100 | 02.04.2055 |
| Jandaíra III Energias Renováveis (a) | Portaria nº 142/2020 - EOL Jandaíra III | 100 | 02.04.2055 |
| Jandaíra IV Energias Renováveis (a) | Portaria nº 139/2020 - EOL Jandaíra IV | 100 | 02.04.2055 |
| EOL Potiguar B 141 SPE S.A. | Portaria nº 02/2019 - EOL Vila Maranhão I | 100 | 11.01.2054 |
| EOL Potiguar B 142 SPE S.A. | Portaria nº 12/2019 - EOL Vila Maranhão II | 100 | 14.01.2054 |
| EOL Potiguar B 143 SPE S.A. | Portaria nº 13/2019 - EOL Vila Maranhão III | 100 | 14.01.2054 |
| EOL Potiguar B 61 SPE S.A. | Portaria nº 453/2019 - EOL Ventos de Vila Mato Grosso I | 100 | 06.12.2054 |
| Ventos de Vila Paraíba IV SPE S.A. | Portaria nº 10/2019 - EOL Vila Ceará I | 100 | 14.01.2054 |

(a) Empreendimentos em construção (NE nº 15.5.2).

| Copel GeT | Participação % | Vencimento | Próxima revisão tarifária |
|--|--|------------|---------------------------|
| Contratos de Concessões de Linhas de Transmissão - LT e Subestações - SE | | | |
| Contrato nº 060/2001 - Instalações de transmissão (diversos LTs e SEs) - prorrogado pelo 3º termo aditivo | 100 | 01.01.2043 | 2023 |
| Contrato nº 075/2001 - LT 230 kV Bateias - Jaguariaíva | 100 | 17.08.2031 | (a) |
| Contrato nº 006/2008 - LT 230 kV Bateias - Pilarzinho | 100 | 17.03.2038 | 2023 |
| Contrato nº 027/2009 - LT 525 kV Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste | 100 | 19.11.2039 | 2025 |
| Contrato nº 010/2010 - LT 500 kV Araraquara II - Taubaté | 100 | 06.10.2040 | 2026 |
| Contrato nº 015/2010 - SE Cerquilha III 230/138 kV | 100 | 06.10.2040 | 2026 |
| Contrato nº 022/2012 - LT 230 kV Londrina - Figueira e LT 230 kV Foz do Chopim - Salto Osório | 100 | 27.08.2042 | 2023 |
| Contrato nº 002/2013 - LT 230 kV Assis - Paraguaçu Paulista II e SE Paraguaçu Paulista II 230 kV | 100 | 25.02.2043 | 2023 |
| Contrato nº 005/2014 - LT 230 kV Bateias - Curitiba Norte e SE Curitiba Norte 230/138 kV | 100 | 29.01.2044 | 2024 |
| Contrato nº 021/2014 - LT 230 kV Foz do Chopim - Realeza e SE Realeza 230/138 kV | 100 | 05.09.2044 | 2025 |
| Contrato nº 022/2014 - LT 500 kV Assis - Londrina | 100 | 05.09.2044 | 2025 |
| Contrato nº 006/2016 - LT 525 kV Curitiba Leste - Blumenau | 100 | 07.04.2046 | 2026 |
| LT 230 kV Baixo Iguaçu - Realeza | | | |
| LT 230 kV Curitiba Centro - Uberaba | | | |
| SE Medianeira 230/138 kV | | | |
| SE Curitiba Centro 230/138 kV | | | |
| SE Andará Leste 230/138 kV | | | |
| Contratos de Concessão / Autorização das Participações Societárias | | | |
| Costa Oeste Transmissora | Contrato nº 001/2012: | 100 | 12.01.2042 |
| | LT 230 kV Cascavel Oeste - Umuarama | | |
| | SE Umuarama 230/138 kV | | |
| Caiuá Transmissora | Contrato nº 007/2012: | 49 | 10.05.2042 |
| | LT 230 kV Umuarama - Guaíra | | |
| | LT 230 kV Cascavel Oeste - Cascavel Norte | | |
| | SE Santa Quitéria 230/138/13,8 kV | | |
| | SE Cascavel Norte 230/138/13,8 kV | | |
| Marumbi Transmissora | Contrato nº 008/2012: | 100 | 10.05.2042 |
| | LT 525 kV Curitiba - Curitiba Leste | | |
| | SE Curitiba Leste 525/230 kV | | |
| Integração Maranhense | Contrato nº 011/2012: LT 500 kV Açailândia - Miranda II | 49 | 10.05.2042 |
| Matrinchã Transmissora | Contrato nº 012/2012: | 49 | 10.05.2042 |
| | LT 500 kV Paranaíta - Cláudia | | |
| | LT 500 kV Cláudia - Paranatinga | | |
| | LT 500 kV Paranatinga - Ribeirãozinho | | |
| | SE Paranaíta 500 kV | | |
| | SE Cláudia 500 kV | | |
| | SE Paranatinga 500 kV | | |
| Guaraciaba Transmissora | Contrato nº 013/2012: | 49 | 10.05.2042 |
| | LT 500 kV Ribeirãozinho - Rio Verde Norte | | |
| | LT 500 kV Rio Verde Norte - Marimbondo II | | |
| | SE Marimbondo II 500 kV | | |
| Paranaíba Transmissora | Contrato nº 007/2013: | 24,5 | 02.05.2043 |
| | LT 500 kV Barreiras II - Rio das Éguas | | |
| | LT 500 kV Rio das Éguas - Luziânia | | |
| | LT 500 kV Luziânia - Pirapora 2 | | |
| Mata de Santa Genebra | Contrato nº 001/2014: | 50,1 | 14.05.2044 |
| | LT 500 kV Itatiba - Bateias | | |
| | LT 500 kV Araraquara 2 - Itatiba | | |
| | LT 500 kV Araraquara 2 - Fernão Dias | | |
| | SE Santa Bárbara D'Oeste 440 kV | | |
| | SE Itatiba 500 kV | | |
| | SE Fernão Dias 500/440 kV | | |
| Cantareira Transmissora | Contrato nº 019/2014: LT Estreito - Fernão Dias | 49 | 05.09.2044 |
| Uirapuru Transmissora | Contrato nº 002/2005: LT 525 kV Ivaiporã - Londrina | 100 | 04.03.2035 |

(a) Não passam por revisão tarifária e a RAP reduz para 50% no 16º ano.

3 Base de Preparação

Estas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram preparadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com o IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitido pelo *International Accounting Standards Board* - IASB, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM.

A Administração declara que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas e que correspondem às utilizadas na gestão.

A emissão destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foi aprovada pelo Conselho de Administração em 09.08.2022.

3.1 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas são apresentadas em real, que é a moeda funcional da Companhia. As informações financeiras foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

3.2 Base de mensuração

As demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas com base no custo histórico, com exceção de determinados instrumentos financeiros e investimentos, conforme descrito nas respectivas práticas contábeis e notas explicativas.

3.3 Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas demonstrações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas da Copel GeT e de suas controladas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas.

As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua e estas revisões são reconhecidas prospectivamente.

As informações sobre o uso de estimativas e julgamentos referentes à aplicação das políticas contábeis adotadas que apresentam efeitos sobre os valores reconhecidos nestas demonstrações financeiras intermediárias são as mesmas divulgadas na NE nº 3.4 das demonstrações financeiras de 31.12.2021.

3.4 Julgamento da Administração quanto à continuidade operacional

A Administração concluiu não haver incertezas materiais que coloquem em dúvida a continuidade da Companhia. Não foram identificados eventos ou condições que, individual ou coletivamente, possam levantar dúvidas significativas quanto à capacidade de manter sua continuidade operacional.

As principais bases de julgamento utilizadas para tal conclusão são: (i) principais atividades decorrentes de concessões de longo prazo; (ii) patrimônio líquido expressivo (iii) forte geração de caixa operacional, inclusive com capacidade financeira para quitação de compromissos assumidos junto a instituições financeiras; (iv) série histórica de lucros nos últimos exercícios sociais; e (v) cumprimento dos objetivos e metas estabelecidos no Planejamento Estratégico da Companhia, o qual é aprovado pela Administração, acompanhado e revisado periodicamente, buscando a perenidade de suas atividades.

Para equacionar a capacidade financeira de curto prazo da Controladora, que apresenta capital circulante líquido negativo, a Administração vem monitorando a evolução da liquidez e adotando ações de adequação do programa de investimentos da Companhia, manutenção das ações de redução de custos e alongamento da dívida.

4 Principais Políticas Contábeis

As políticas contábeis da Companhia são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras de 31.12.2021.

4.1 Pronunciamentos aplicáveis à Companhia a partir de 1º.01.2022

A partir de 1º.01.2022 estão vigentes as alterações a seguir, sem impactos significativos nas demonstrações contábeis da Companhia:

- (i) CPC 25 / IAS 37: especificação sobre custos para cumprir contrato oneroso;
- (ii) CPC 27 / IAS 16: definições sobre recursos antes do uso pretendido;
- (iii) CPC 15 / IFRS 3: atualização da norma, tendo em vista as modificações da Estrutura Conceitual;
- (iv) Melhorias Anuais ao Ciclo de IFRSs 2018 - 2020: compreendem modificações no CPC 37 / IFRS 1, CPC 48 / IFRS 9, IFRS 16/ CPC 06 e CPC 29 / IAS 41.

5 Caixa e Equivalentes de Caixa

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Caixa e bancos conta movimento | 28.465 | 18.187 | 103.523 | 81.117 |
| Aplicações financeiras de liquidez imediata | 723.220 | 1.104.288 | 1.391.047 | 1.848.741 |
| | 751.685 | 1.122.475 | 1.494.570 | 1.929.858 |

Compreendem numerários em espécie, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, que possam ser resgatadas no prazo de até 90 dias da data de contratação. Essas aplicações financeiras estão demonstradas ao custo, acrescido dos rendimentos auferidos até a data de encerramento do período e com risco insignificante de mudança de valor.

As aplicações financeiras da Companhia e de suas controladas referem-se a Certificados de Depósitos Bancários - CDBs e a operações compromissadas, que se caracterizam pela venda de título com o compromisso, por parte do vendedor (Banco) de recomprá-lo, e do comprador, de revendê-lo no futuro. As aplicações são remuneradas entre 94,0% e 101,5% da taxa de variação do Certificado de Depósito Interbancário - CDI.

6 Títulos e Valores Mobiliários

A Companhia e suas controladas possuem títulos e valores mobiliários que rendem taxas de juros variáveis. O prazo desses títulos varia de 1 a 122 meses a partir do final do período de relatório.

| Categoria | Indexador | Controladora | | Consolidado | |
|---|-----------------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
| | | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Cotas de fundos de investimentos (a) | CDI | 62.292 | 58.386 | 310.100 | 276.429 |
| Certificados de Depósitos Bancários - CDB | 96% a 99% do CDI | 38.961 | 37.142 | 53.333 | 59.354 |
| Letras do Tesouro Nacional - LTN | 10,92% a.a. | - | - | 14.571 | 14.571 |
| | | 101.253 | 95.528 | 378.004 | 350.354 |
| | Circulante | - | - | 14.571 | 14.571 |
| | Não circulante | 101.253 | 95.528 | 363.433 | 335.783 |

Certificado de Depósito Interbancário - CDI

(a) Tratam-se de contas de reserva destinadas ao cumprimento de contratos com o BNDES.

7 Clientes

| Controladora | Saldos vincendos | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias | Saldo 30.06.2022 | Saldo 31.12.2021 |
|---|------------------|----------------------|-----------------------------|------------------|------------------|
| Consumidores | | | | | |
| Consumidores livres | - | - | - | - | 21.865 |
| Outros créditos | - | - | 222 | 222 | 27 |
| | - | - | 222 | 222 | 21.892 |
| Concessionárias e permissionárias | | | | | |
| Suprimento de energia elétrica | | | | | |
| Contratos bilaterais | 140.478 | - | - | 140.478 | 135.047 |
| Contratos regulados | 127.779 | - | 5.312 | 133.091 | 134.288 |
| CCEE (7.1) | - | - | 119.665 | 119.665 | 119.665 |
| | 268.257 | - | 124.977 | 393.234 | 389.000 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 79.592 | 501 | 5.813 | 85.906 | 92.978 |
| (-) Perdas de créditos esperadas (7.2) | (210) | - | (125.274) | (125.484) | (125.276) |
| | 347.639 | 501 | 5.738 | 353.878 | 378.594 |

| Consolidado | Saldos vincendos | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias | Saldo 30.06.2022 | Saldo 31.12.2021 |
|---|---------------------|-------------------------|--------------------------------|---------------------|---------------------|
| Consumidores | | | | | |
| Consumidores livres | - | - | - | - | 21.865 |
| Outros créditos | - | - | 222 | 222 | 27 |
| | - | - | 222 | 222 | 21.892 |
| Concessionárias e permissionárias | | | | | |
| Suprimento de energia elétrica | | | | | |
| Contratos bilaterais | 212.213 | 33 | 173 | 212.419 | 213.768 |
| Contratos regulados | 195.047 | 1 | 5.317 | 200.365 | 210.341 |
| CCEE (7.1) | 10.861 | - | 119.665 | 130.526 | 325.515 |
| | 418.121 | 34 | 125.155 | 543.310 | 749.624 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 84.336 | 683 | 5.939 | 90.958 | 97.805 |
| (-) Perdas de créditos esperadas (7.2) | (219) | - | (125.333) | (125.552) | (125.315) |
| | 502.238 | 717 | 5.983 | 508.938 | 744.006 |
| | | | | 504.173 | 732.090 |
| | | | | 4.765 | 11.916 |

7.1 Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE

Saldo a receber proveniente de posição positiva na liquidação mensal do mercado de curto prazo centralizado pela CCEE. Os valores são recebidos no segundo mês subsequente ao reconhecimento da receita ou são compensados com liquidações futuras quando o resultado apresentar posição negativa para a controlada.

Do total apresentado, R\$ 119.665 se referem à parcela controversa decorrente dos efeitos da liminar pelo excludente de responsabilidade da UHE Colíder. Como resultado de caso fortuito e força maior, a usina atrasou sua operação comercial, inicialmente prevista para janeiro de 2015. A Companhia discute judicialmente o pedido de excludente de responsabilidade para que a obrigatoriedade do fornecimento da energia contratada pela usina, no período em atraso, seja postergada. Foram registradas perdas de crédito esperadas no mesmo valor do saldo a receber, conforme demonstrado na NE nº 7.2.

A Copel GeT protocolou pedido administrativo do excludente de responsabilidade na Aneel, que foi negado, e subsequentemente, em 18.12.2017, impetrou ação ordinária com pedido de tutela antecipada junto ao Poder Judiciário, solicitando a reversão da decisão da agência. Em 06.04.2018, o Tribunal Federal da 1ª Região deferiu a antecipação de tutela recursal requerida no Agravo de Instrumento para conceder a liminar para suspender a exigência de quaisquer ônus ou imputação de penalidade à Copel em decorrência da ultrapassagem dos marcos temporais do cronograma original do Contrato de Concessão, até o julgamento definitivo. A ação principal aguarda seu julgamento de mérito.

A energia contratada da usina é de 125 MW médios. Para os períodos em atraso o contrato foi cumprido e, em virtude do não julgamento do mérito da ação, a Companhia reconheceu a receita se limitando às cláusulas econômicas do contrato e às regras regulatórias, bem como ao custo da energia para cobertura do lastro contratual.

7.2 Perdas de créditos esperadas

| Controladora | Saldo em 1º.01.2022 | Adições / (reversões) | Saldo em 30.06.2022 |
|--|--------------------------------|----------------------------------|--------------------------------|
| Consumidores | | | |
| Industrial | 12 | (12) | - |
| | 12 | (12) | - |
| Concessionárias e permissionárias | | | |
| CCEE (7.1) | 119.665 | - | 119.665 |
| Concessionárias e permissionárias | 5.599 | 220 | 5.819 |
| | 125.264 | 220 | 125.484 |
| | 125.276 | 208 | 125.484 |
| Consolidado | Saldo em 1º.01.2022 | Adições / (reversões) | Saldo em 30.06.2022 |
| Consumidores | | | |
| Industrial | 12 | (12) | - |
| | 12 | (12) | - |
| Concessionárias e permissionárias | | | |
| CCEE (7.1) | 119.665 | - | 119.665 |
| Concessionárias e permissionárias | 5.638 | 249 | 5.887 |
| | 125.303 | 249 | 125.552 |
| | 125.315 | 237 | 125.552 |

8 Contas a Receber Vinculadas à Concessão

| Controladora e Consolidado | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
|--|-----------------------|----------------|
| Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas (8.1) | 770.081 | 730.851 |
| Contrato de concessão de geração de energia elétrica (8.2) | 69.682 | 102.220 |
| | 839.763 | 833.071 |
| | Circulante | 5.121 |
| | Não circulante | 827.950 |

8.1 Bonificação pela outorga de contrato de concessão em regime de cotas

| | |
|---|----------------|
| Em 1º.01.2022 | 730.851 |
| Transferências para suprimento de energia elétrica - clientes | (38.916) |
| Juros efetivos (NE nº 29.1) | 78.146 |
| Em 30.06.2022 | 770.081 |

A Copel GeT firmou em 05.01.2016, por 30 anos, contrato de concessão da UHE GPS, nos termos da Lei nº 12.783/2013, com pagamento ao Poder Concedente da Bonificação pela Outorga no montante de R\$ 574.827, conforme regras do Edital de Leilão Aneel nº 12/2015.

O valor da bonificação pela outorga foi reconhecido como ativo financeiro em função do direito incondicional da Copel GeT de receber o valor pago com atualização pelo IPCA e juros remuneratórios durante o período de vigência da concessão.

8.2 Contrato de concessão de geração de energia elétrica

| | |
|------------------------|----------------|
| Em 1º.01.2022 | 102.220 |
| Remuneração | 1.934 |
| Ajustes ao valor justo | (34.472) |
| Em 30.06.2022 | 69.682 |

Saldo residual dos ativos de geração de energia elétrica da UHE GPS e UHE Mourão I. A Copel GeT depreciou as usinas até 2015, data de vencimento das concessões, e o saldo remanescente foi reclassificado para a rubrica contas a receber vinculadas à concessão e subsequentemente mensurados pela melhor estimativa de valor justo.

Em 17.12.2015 a Copel GeT manifestou à Aneel o interesse no recebimento do valor indenizável, com a comprovação da realização dos respectivos investimentos, e em 22.07.2022 protocolou o relatório de avaliação atualizado do valor indenizável.

9 Ativos de contrato

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Contratos de concessão de transmissão | 3.383.668 | 3.177.338 | 3.893.499 | 3.632.386 |
| Contratos de concessão de transmissão - RBSE | 1.475.296 | 1.427.652 | 1.475.296 | 1.427.652 |
| | 4.858.964 | 4.604.990 | 5.368.795 | 5.060.038 |
| Circulante | 170.843 | 135.723 | 185.590 | 148.488 |
| Não circulante | 4.688.121 | 4.469.267 | 5.183.205 | 4.911.550 |

9.1 Mutação dos ativos de contrato

| | Controladora | | | Consolidado | | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Ativo concessões | Ativo RBSE | Total | Ativo concessões | Ativo RBSE | Total |
| Em 1º.01.2022 | 3.177.338 | 1.427.652 | 4.604.990 | 3.632.386 | 1.427.652 | 5.060.038 |
| Realização de mais/menos valia em combinações de negócios | - | - | - | 361 | - | 361 |
| Transferências para encargos do uso da rede - clientes | (169.842) | (94.295) | (264.137) | (195.328) | (94.295) | (289.623) |
| Transferências para o imobilizado | (459) | - | (459) | (459) | - | (459) |
| Transferência de litígios | - | - | - | (1.431) | - | (1.431) |
| Remuneração | 312.195 | 141.939 | 454.134 | 362.551 | 141.939 | 504.490 |
| Receita de construção | 52.312 | - | 52.312 | 52.641 | - | 52.641 |
| Margem de construção | 863 | - | 863 | 863 | - | 863 |
| Ganho por eficiência (9.2) | 11.261 | - | 11.261 | 41.915 | - | 41.915 |
| Em 30.06.2022 | 3.383.668 | 1.475.296 | 4.858.964 | 3.893.499 | 1.475.296 | 5.368.795 |
| Circulante | | | 170.843 | | | 185.590 |
| Não circulante | | | 4.688.121 | | | 5.183.205 |

9.2 Ganho (perda) por eficiência ou ineficiência na implementação e operação de infraestrutura de transmissão

Na construção e operação da infraestrutura de transmissão, esperam-se possíveis impactos positivos ou negativos em função de atrasos e custos adicionais por questões ambientais, variação dos custos, principalmente com cabos e estruturas quando indexados à moeda estrangeira, custos adicionais de servidão e negociações fundiárias, eventuais imprevistos de terraplanagem, antecipação de prazos de operação comercial e revisão/reajuste da RAP conforme as regras regulatórias e as cláusulas contratuais. Alterações no projeto original que afetem sua lucratividade são reconhecidas diretamente no resultado quando incorrido, exceto a parte da RAP relacionada a performance de operação e manutenção dos ativos que é reconhecida a medida em que os serviços são executados. Em 21.06.2022, a Aneel homologou a 2ª revisão tarifária dos contratos de Costa Oeste e Marumbi, apurando um ganho de R\$ 30.654.

9.3 Premissas adotadas para o cálculo do ativo de contrato

| | 30.06.2022 | | 31.12.2021 | |
|---|------------------|------------|------------------|------------|
| | Ativo concessões | Ativo RBSE | Ativo concessões | Ativo RBSE |
| Margem de construção | 1,65% | N/A | 1,65% | N/A |
| Margem de operação e manutenção | 1,65% | N/A | 1,65% | N/A |
| Taxa de remuneração (a) | 9,58% a.a. | 9,45% a.a. | 9,56% a.a. | 9,54% a.a. |
| Índice de correção dos contratos | IPCA (b) | IPCA | IPCA (b) | IPCA |
| RAP anual, conforme Resolução Homologatória | 464.781 | 192.288 | 456.499 | 192.288 |

(a) Taxa média dos contratos

(b) O contrato 075/2001 - LT 230 kV Bateias - Jaguariaíva, da Copel GET, e o 002/2005 - LT 525 kV Ivaiporã - Londrina, da Uirapuru, são corrigidos pelo IGPM.

10 Outros Créditos

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Serviços em curso (a) | 102.329 | 110.892 | 104.010 | 112.365 |
| Ressarcimento de valores de consumo de carvão pela CDE | 51.696 | 33.107 | 51.696 | 33.107 |
| Alienações e desativações em curso | 17.832 | 16.702 | 21.269 | 20.305 |
| Adiantamento a fornecedores (b) | 5.612 | 8.129 | 11.738 | 14.342 |
| Adiantamento a empregados | 11.126 | 6.829 | 11.185 | 6.839 |
| Serviços prestados a terceiros | 14.323 | 15.112 | 7.596 | 5.300 |
| Valor justos dos derivativos - contrato a termo | - | 2.907 | - | 2.907 |
| Adiantamento para indenizações imobiliárias | - | 13 | - | 13 |
| Outros créditos | 14.620 | 25.377 | 25.470 | 36.817 |
| | 217.538 | 219.068 | 232.964 | 231.995 |
| Circulante | 143.856 | 128.346 | 157.582 | 140.734 |
| Não circulante | 73.682 | 90.722 | 75.382 | 91.261 |

(a) Referem-se, em sua maioria, aos programas de P&D, os quais, após seu término, são compensados com o respectivo passivo registrado para este fim.

(b) Adiantamento previsto em cláusula contratual.

11 Tributos

11.1 Imposto de renda e contribuição social diferidos

| Controladora | | | |
|--|--------------------------------|-------------------------------------|--------------------------------|
| | Saldo em 1º.01.2022 | Reconhecido no resultado | Saldo em 30.06.2022 |
| Ativo não circulante | | | |
| <i>Impairment</i> | 302.827 | (1.687) | 301.140 |
| Provisões para litígios | 141.078 | (6.203) | 134.875 |
| Benefícios pós-emprego | 130.907 | 3.863 | 134.770 |
| Amortização do direito de concessão | 47.578 | 2.419 | 49.997 |
| Perdas de créditos esperadas | 43.156 | 704 | 43.860 |
| Provisões por desempenho e participação nos lucros | 29.738 | (25.520) | 4.218 |
| Provisão para compra de energia | 18.039 | - | 18.039 |
| Provisão para P&D | 4.315 | (3.627) | 688 |
| Outros | 53.353 | (4.044) | 49.309 |
| | 770.991 | (34.095) | 736.896 |
| (-) Passivo não circulante | | | |
| Contratos de concessão | 1.346.329 | 119.892 | 1.466.221 |
| Custo atribuído ao imobilizado | 326.498 | (10.465) | 316.033 |
| Depreciação acelerada | 102.323 | 13.185 | 115.508 |
| Atualização de depósitos judiciais | 12.221 | 1.472 | 13.693 |
| Outros | 29.360 | (20.097) | 9.263 |
| | 1.816.731 | 103.987 | 1.920.718 |
| Líquido | (1.045.740) | (138.082) | (1.183.822) |
| Consolidado | | | |
| | Saldo em 1º.01.2022 | Reconhecido no resultado | Saldo em 30.06.2022 |
| Ativo não circulante | | | |
| <i>Impairment</i> | 302.827 | (1.687) | 301.140 |
| Provisões para litígios | 147.187 | (8.240) | 138.947 |
| Benefícios pós-emprego | 130.907 | 3.863 | 134.770 |
| Amortização do direito de concessão | 47.578 | 2.419 | 49.997 |
| Prejuízo fiscal e base de cálculo negativa | 48.157 | - | 48.157 |
| Perdas de créditos esperadas | 43.156 | 706 | 43.862 |
| Provisões por desempenho e participação nos lucros | 29.882 | (25.520) | 4.362 |
| Provisão para compra de energia | 18.039 | - | 18.039 |
| Provisão para P&D | 4.985 | (3.241) | 1.744 |
| Outros | 53.382 | (3.322) | 50.060 |
| | 826.100 | (35.022) | 791.078 |
| (-) Passivo não circulante | | | |
| Contratos de concessão | 1.565.374 | 85.793 | 1.651.167 |
| Custo atribuído ao imobilizado | 326.498 | (10.465) | 316.033 |
| Depreciação acelerada | 102.324 | 13.185 | 115.509 |
| Atualização de depósitos judiciais | 12.221 | 1.472 | 13.693 |
| Outros | 33.060 | (271) | 32.789 |
| | 2.039.477 | 89.714 | 2.129.191 |
| Líquido | (1.213.377) | (124.736) | (1.338.113) |
| Ativo apresentado no Balanço Patrimonial | 48.156 | | 48.156 |
| Passivo apresentado no Balanço Patrimonial | (1.261.533) | | (1.386.269) |

11.1.1 Projeção de realização de imposto de renda e contribuição social diferidos

| | Controladora | | Consolidado | |
|-------------|----------------|--------------------|----------------|--------------------|
| | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo |
| 2022 | 38.712 | (71.396) | 60.405 | (93.394) |
| 2023 | 35.895 | (217.059) | 36.423 | (259.832) |
| 2024 | 30.485 | (204.582) | 30.749 | (242.136) |
| 2025 | 28.648 | (191.707) | 28.648 | (193.220) |
| 2026 | 27.439 | (166.511) | 34.609 | (167.765) |
| 2027 a 2029 | 63.932 | (410.399) | 70.625 | (413.366) |
| 2030 a 2032 | 511.785 | (659.064) | 529.619 | (759.478) |
| | 736.896 | (1.920.718) | 791.078 | (2.129.191) |

11.1.2 Créditos fiscais não reconhecidos

Em 30.06.2022, a Companhia não reconheceu créditos de imposto de renda e contribuição social sobre prejuízos fiscais e bases negativas no montante de R\$ 96.355 (R\$ 66.936 em 31.12.2021) por não haver, razoável certeza de geração de lucros tributáveis futuros suficientes para absorção dos referidos ativos.

11.2 **Outros tributos a recuperar e outras obrigações fiscais**

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Ativo circulante | | | | |
| ICMS a recuperar | 19.088 | 15.569 | 20.177 | 16.448 |
| PIS/Pasep e Cofins a compensar | 1.505 | 691 | 14.661 | 956 |
| Outros tributos a compensar | 724 | 1.054 | 870 | 1.119 |
| | 21.317 | 17.314 | 35.708 | 18.523 |
| Ativo não circulante | | | | |
| ICMS a recuperar | 27.661 | 28.864 | 28.215 | 29.640 |
| PIS/Pasep e Cofins | 44.696 | 45.855 | 44.696 | 45.855 |
| Outros tributos a compensar | 719 | 436 | 1.013 | 631 |
| | 73.076 | 75.155 | 73.924 | 76.126 |
| Passivo circulante | | | | |
| ICMS a recolher | 1 | 395 | 1.884 | 408 |
| PIS/Pasep e Cofins a recolher | 20.860 | - | 28.635 | 5.178 |
| IRRF sobre JSCP | - | 31.000 | - | 31.000 |
| Outros tributos | 6.808 | 4.927 | 10.195 | 9.064 |
| | 27.669 | 36.322 | 40.714 | 45.650 |
| Passivo não circulante | | | | |
| INSS a recolher - liminar sobre depósito judicial | 52.540 | 49.947 | 52.540 | 49.947 |
| Outros tributos | - | - | 5.956 | 5.175 |
| | 52.540 | 49.947 | 58.496 | 55.122 |

11.3 Conciliação da provisão para imposto de renda e contribuição social

| | Controladora | | | |
|-----------------------------------|------------------|------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Lucro antes do IRPJ e CSLL | 1.224.025 | 1.315.367 | 624.326 | 705.802 |
| Equivalência patrimonial | (503.637) | (509.127) | (298.150) | (314.347) |
| | 720.388 | 806.240 | 326.176 | 391.455 |
| IRPJ e CSLL (34%) | (244.932) | (274.122) | (110.900) | (133.095) |
| Efeitos fiscais sobre: | | | | |
| Despesas indedutíveis | (333) | 1.285 | (229) | 1.388 |
| Incentivos fiscais | 3.066 | 2.100 | 1.984 | 1.168 |
| Outros | 13 | 13 | 8 | 7 |
| IRPJ e CSLL correntes | (104.104) | (126.555) | (33.197) | (9.571) |
| IRPJ e CSLL diferidos | (138.082) | (144.169) | (75.940) | (120.961) |
| Alíquota efetiva - % | 33,6% | 33,6% | 33,5% | 33,3% |

| | Consolidado | | | |
|---|------------------|------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Lucro antes do IRPJ e CSLL | 1.305.307 | 1.501.942 | 662.718 | 835.406 |
| Equivalência patrimonial | (321.359) | (150.215) | (207.670) | (64.018) |
| | 983.948 | 1.351.727 | 455.048 | 771.388 |
| IRPJ e CSLL (34%) | (334.542) | (459.587) | (154.716) | (262.272) |
| Efeitos fiscais sobre: | | | | |
| Despesas indedutíveis | (900) | (1.332) | (310) | 1.116 |
| Incentivos fiscais | 3.119 | 2.100 | 1.997 | 1.168 |
| Prejuízo fiscal e base negativa da CSLL não constituídos | (28.431) | 80.833 | (17.704) | 83.987 |
| Diferença entre as bases de cálculo do lucro real e presumido | 23.397 | 26.502 | 13.335 | 14.948 |
| Outros | (933) | 2.886 | (1.657) | 460 |
| IRPJ e CSLL correntes | (213.554) | (238.788) | (87.974) | (71.144) |
| IRPJ e CSLL diferidos | (124.736) | (109.810) | (71.081) | (89.449) |
| Alíquota efetiva - % | 34,4% | 25,8% | 35,0% | 20,8% |

12 Despesas Antecipadas

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Prêmios de seguros | 5.150 | 10.443 | 14.559 | 14.104 |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - Proinfa | 1.298 | 997 | 1.298 | 997 |
| | 6.448 | 11.440 | 15.857 | 15.101 |

13 Depósitos Judiciais

| | Controladora | | Consolidado | |
|-----------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Fiscais (13.1) | 53.194 | 50.498 | 59.065 | 55.534 |
| Trabalhistas | 24.998 | 21.244 | 27.162 | 21.307 |
| Cíveis | | | | |
| Cíveis | 2.300 | 2.220 | 2.917 | 2.741 |
| Servidões de passagem | 3.008 | 4.233 | 3.032 | 4.255 |
| | 5.308 | 6.453 | 5.949 | 6.996 |
| Outros | 4 | 3 | 4 | 3 |
| | 83.504 | 78.198 | 92.180 | 83.840 |

13.1 Depósitos judiciais fiscais

Do saldo apresentado no Consolidado, o montante de R\$ 52.324 em 30.06.2022 (R\$ 49.719 em 31.12.2021) refere-se ao questionamento judicial da incidência da contribuição previdenciária (INSS a recolher) sobre determinadas verbas salariais. O passivo está registrado em Outras Obrigações Fiscais (NE nº 11.2).

14 Investimentos

14.1 Mutações dos investimentos

| Controladora | Saldo em 1º.01.2022 | Equivalência patrimonial | Aporte e/ou Afac | Redução de capital | Amorti- zação | Dividendos e JSCP | Saldo em 30.06.2022 |
|---|------------------------|-----------------------------|------------------------|--------------------------|------------------|----------------------|------------------------|
| Controladas | | | | | | | |
| UEGA | 329.212 | (23.084) | - | - | - | - | 306.128 |
| Bela Vista | 220.652 | 4.580 | - | - | - | 51 | 225.283 |
| São Bento | 228.564 | 16.506 | - | - | - | - | 245.070 |
| São Bento - direito de autorização | 69.030 | - | - | - | (1.414) | - | 67.616 |
| Cutia | 1.212.319 | (35.694) | - | - | - | - | 1.176.625 |
| Cutia - direito de autorização | 7.641 | - | - | - | (177) | - | 7.464 |
| Nova Asa Branca I | 60.666 | 4.867 | - | - | - | - | 65.533 |
| Nova Asa Branca I - direito de autorização | 43.497 | - | - | - | (896) | - | 42.601 |
| Nova Asa Branca II | 63.304 | 5.650 | - | - | - | - | 68.954 |
| Nova Asa Branca II - direito de autorização | 43.933 | - | - | - | (901) | - | 43.032 |
| Nova Asa Branca III | 87.655 | 4.114 | - | - | - | - | 91.769 |
| Nova Asa Branca III - direito de autorização | 42.344 | - | - | - | (871) | - | 41.473 |
| Nova Eurus IV | 67.470 | 7.186 | - | - | - | - | 74.656 |
| Nova Eurus IV - direito de autorização | 44.843 | - | - | - | (922) | - | 43.921 |
| Santa Maria | 79.327 | 2.254 | - | - | - | - | 81.581 |
| Santa Maria - direito de autorização | 23.290 | - | - | - | (458) | - | 22.832 |
| Santa Helena | 80.055 | 1.830 | - | - | - | - | 81.885 |
| Santa Helena - direito de autorização | 25.077 | - | - | - | (496) | - | 24.581 |
| Ventos de Santo Uriel | 29.986 | (33) | - | - | - | - | 29.953 |
| Ventos de Santo Uriel - direito de autorização | 11.794 | - | - | - | (233) | - | 11.561 |
| Costa Oeste | 104.916 | 22.518 | - | - | - | - | 127.434 |
| Costa Oeste - mais valia | 1.535 | 620 | - | - | - | - | 2.155 |
| Costa Oeste - direito de concessão | 2.611 | - | - | - | (65) | - | 2.546 |
| Marumbi | 161.790 | 32.368 | - | - | - | - | 194.158 |
| Marumbi - menos valia | (4.742) | 1.198 | - | - | - | - | (3.544) |
| Marumbi - direito de concessão | 1.613 | - | - | - | (41) | - | 1.572 |
| Uirapuru | 175.227 | 21.005 | - | - | - | (8.790) | 187.442 |
| Uirapuru - menos valia | (14.534) | 2.373 | - | - | - | - | (12.161) |
| Uirapuru - direito de concessão | 16.818 | - | - | - | (642) | - | 16.176 |
| FDA Geração de Energia | 701.122 | 125.978 | - | - | - | (257.394) | 569.706 |
| Jandaíra I | 58.675 | (533) | 6.408 | - | - | - | 64.550 |
| Jandaíra II | 40.106 | (356) | 16.035 | - | - | - | 55.785 |
| Jandaíra III | 46.069 | (383) | 25.576 | - | - | - | 71.262 |
| Jandaíra IV | 48.958 | (252) | 18.018 | - | - | - | 66.724 |
| Brownfield | 56.619 | (2.432) | - | - | - | - | 54.187 |
| Brownfield - mais valia | 44.601 | (1.195) | - | - | - | - | 43.406 |
| Brownfield - ágio técnico | 22.976 | - | - | - | - | - | 22.976 |
| Ventos de Serra do Mel | 125.674 | (5.365) | - | - | - | - | 120.309 |
| Ventos de Serra do Mel - mais valia | 98.552 | (2.640) | - | - | - | - | 95.912 |
| Ventos de Serra do Mel - ágio técnico | 50.769 | - | - | - | - | - | 50.769 |
| Potiguar B61 | 131.081 | (5.336) | - | - | - | - | 125.745 |
| Potiguar B61 - mais valia | 39.746 | (1.064) | - | - | - | - | 38.682 |
| Potiguar B61 - ágio técnico | 20.475 | - | - | - | - | - | 20.475 |
| | 4.701.316 | 174.680 | 66.037 | - | (7.116) | (266.133) | 4.668.784 |
| Empreendimentos controlados em conjunto (14.3) | | | | | | | |
| Caiuá | 106.977 | 16.637 | - | - | - | - | 123.614 |
| Integração Maranhense | 166.565 | 27.184 | - | - | - | - | 193.749 |
| Matrinchã | 811.773 | 123.975 | - | - | - | (964) | 934.784 |
| Guaraciaba | 407.615 | 54.110 | - | - | - | - | 461.725 |
| Paranaíba | 226.924 | 21.161 | - | - | - | - | 248.085 |
| Mata de Santa Genebra | 710.990 | 33.431 | - | (61.537) | - | - | 682.884 |
| Cantareira | 437.329 | 35.066 | - | - | - | - | 472.395 |
| | 2.868.173 | 311.564 | - | (61.537) | - | (964) | 3.117.236 |
| Coligadas (14.4) | | | | | | | |
| Foz do chopim | 19.101 | 9.795 | - | - | - | (11.983) | 16.913 |
| | 19.101 | 9.795 | - | - | - | (11.983) | 16.913 |
| | 7.588.590 | 496.039 | 66.037 | (61.537) | (7.116) | (279.080) | 7.802.933 |

| Consolidado | Saldo em 1º.01.2022 | Equivalência patrimonial | Redução de capital | Dividendos e JSCP | Saldo em 30.06.2022 |
|---|------------------------|-----------------------------|--------------------------|----------------------|------------------------|
| Empreendimentos controlados em conjunto (14.3) | | | | | |
| Caiuá | 106.977 | 16.637 | - | - | 123.614 |
| Integração Maranhense | 166.565 | 27.184 | - | - | 193.749 |
| Matrinchã | 811.773 | 123.975 | - | (964) | 934.784 |
| Guaraciaba | 407.615 | 54.110 | - | - | 461.725 |
| Paranaíba | 226.924 | 21.161 | - | - | 248.085 |
| Mata de Santa Genebra | 710.990 | 33.431 | (61.537) | - | 682.884 |
| Cantareira | 437.329 | 35.066 | - | - | 472.395 |
| | 2.868.173 | 311.564 | (61.537) | (964) | 3.117.236 |
| Coligadas (14.4) | | | | | |
| Foz do chopim | 19.101 | 9.795 | - | (11.983) | 16.913 |
| | 19.101 | 9.795 | - | (11.983) | 16.913 |
| | 2.887.274 | 321.359 | (61.537) | (12.947) | 3.134.149 |

14.2 Controladas com participação de não controladores

14.2.1 Informações financeiras resumidas

| UEG Araucária | 30.06.2022 |
|---|------------------|
| ATIVO | 579.797 |
| Ativo circulante | 201.604 |
| Ativo não circulante | 378.193 |
| PASSIVO | 579.797 |
| Passivo circulante | 59.055 |
| Passivo não circulante | 18.070 |
| Patrimônio líquido | 502.672 |
| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO | |
| Receita operacional líquida | 98.032 |
| Custos e despesas operacionais | (142.244) |
| Resultado financeiro | 7.247 |
| Tributos | (940) |
| Prejuízo do período | (37.905) |
| Resultado abrangente do período | (37.905) |
| DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA | |
| Fluxo de caixa das atividades operacionais | (7.179) |
| Fluxo de caixa das atividades de investimento | (126.221) |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamento | (66) |
| TOTAL DOS EFEITOS NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | (133.466) |
| Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa | 298.572 |
| Saldo final de caixa e equivalentes de caixa | 165.106 |
| VARIAÇÃO NO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | (133.466) |

14.2.2 Mutação do patrimônio líquido atribuível aos acionistas não controladores

| Participação no capital social | UEG Araucária: 39,1% |
|---------------------------------------|-----------------------------|
| Em 1º.01.2022 | 211.363 |
| Prejuízo do período | (14.822) |
| Em 30.06.2022 | 196.541 |

14.3 Informações resumidas dos principais empreendimentos controlados em conjunto

| | Caiuá | Integração Maranhense | Matrinchã | Guaraciaba | Paranaíba | Mata de Santa Genebra | Cantareira |
|--|----------------|-----------------------|------------------|------------------|------------------|-----------------------|------------------|
| 30.06.2022 | | | | | | | |
| ATIVO | 326.426 | 596.930 | 2.939.484 | 1.574.558 | 1.920.797 | 3.265.108 | 1.809.888 |
| Ativo circulante | 33.028 | 80.162 | 356.026 | 187.044 | 207.020 | 469.170 | 207.655 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 7.067 | 19.217 | 92.975 | 59.221 | 40.653 | 154.708 | 53.089 |
| Outros ativos circulantes | 25.961 | 60.945 | 263.051 | 127.823 | 166.367 | 314.462 | 154.566 |
| Ativo não circulante | 293.398 | 516.768 | 2.583.458 | 1.387.514 | 1.713.777 | 2.795.938 | 1.602.233 |
| PASSIVO | 326.426 | 596.930 | 2.939.484 | 1.574.558 | 1.920.797 | 3.265.108 | 1.809.888 |
| Passivo circulante | 11.533 | 54.005 | 111.470 | 107.705 | 78.110 | 147.361 | 67.655 |
| Passivos financeiros | 7.391 | 13.171 | 62.479 | 38.412 | 55.575 | 122.217 | 27.696 |
| Outros passivos circulantes | 4.142 | 40.834 | 48.991 | 69.293 | 22.535 | 25.144 | 39.959 |
| Passivo não circulante | 62.619 | 147.519 | 920.296 | 524.556 | 830.094 | 1.754.702 | 778.162 |
| Passivos financeiros | 32.043 | 46.261 | 655.399 | 416.559 | 501.767 | 1.692.753 | 368.797 |
| Outros passivos não circulantes | 30.576 | 101.258 | 264.897 | 107.997 | 328.327 | 61.949 | 409.365 |
| Patrimônio líquido | 252.274 | 395.406 | 1.907.718 | 942.297 | 1.012.593 | 1.363.045 | 964.071 |
| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO | | | | | | | |
| Receita operacional líquida | 50.703 | 85.269 | 435.893 | 210.323 | 157.159 | 273.390 | 133.141 |
| Custos e despesas operacionais | (2.267) | (2.411) | (12.504) | (18.000) | (8.590) | (34.158) | (2.766) |
| Resultado financeiro | (975) | (1.395) | (44.898) | (22.923) | (27.884) | (137.984) | (21.982) |
| Provisão para IR e CSLL | (13.505) | (25.984) | (125.482) | (58.972) | (34.309) | (34.518) | (36.830) |
| Lucro líquido do período | 33.956 | 55.479 | 253.009 | 110.428 | 86.376 | 66.730 | 71.563 |
| Outros resultados abrangentes | - | - | - | - | - | - | - |
| Resultado abrangente do período | 33.956 | 55.479 | 253.009 | 110.428 | 86.376 | 66.730 | 71.563 |
| Participação no empreendimento - % | 49,0 | 49,0 | 49,0 | 49,0 | 24,5 | 50,1 | 49,0 |
| Valor contábil do investimento | 123.614 | 193.749 | 934.784 | 461.725 | 248.085 | 682.884 | 472.395 |

Em 30.06.2022, a participação da Copel GeT nos compromissos assumidos dos seus empreendimentos controlados em conjunto equivale a R\$ 6.093 e nos passivos contingentes classificados como perda possível equivale a R\$ 240.039 (R\$ 249.418 em 31.12.2021) sendo que do montante, o valor de R\$ 150.950 (R\$ 187.243 em 31.12.2021) se refere a Mata de Santa Genebra.

Em junho de 2022 a Copel GeT registrou R\$ 133.922 no resultado de equivalência patrimonial decorrente dos efeitos da revisão tarifária de Caiuá, Integração Maranhense, Matrinchã e Guaraciaba.

14.4 Informações resumidas das principais coligadas

| Foz do Chopim | 30.06.2022 |
|--|---------------|
| ATIVO | 50.060 |
| Ativo circulante | 9.154 |
| Ativo não circulante | 40.906 |
| PASSIVO | 50.060 |
| Passivo circulante | 2.772 |
| Patrimônio líquido | 47.288 |
| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO | |
| Receita operacional líquida | 38.135 |
| Custos e despesas operacionais | (9.762) |
| Resultado financeiro | 329 |
| Provisão para IR e CSLL | (1.320) |
| Lucro líquido do período | 27.382 |
| Outros resultados abrangentes | - |
| Resultado abrangente do período | 27.382 |
| Participação na coligada - % | 35,77 |
| Valor contábil do investimento | 16.913 |

Em 30.06.2022, não há passivos contingentes na coligada, Foz do Chopim.

15 Imobilizado

15.1 Imobilizado por classe de ativos

| Controladora | 30.06.2022 | | | 31.12.2021 | | |
|------------------------------------|------------------|-----------------------|------------------|------------------|-----------------------|------------------|
| | Custo | Depreciação acumulada | | Custo | Depreciação acumulada | |
| Em serviço | | | | | | |
| Reservatórios, barragens, adutoras | 5.425.791 | (2.358.109) | 3.067.682 | 5.425.792 | (2.293.931) | 3.131.861 |
| Máquinas e equipamentos | 2.952.236 | (1.417.356) | 1.534.880 | 2.948.900 | (1.373.447) | 1.575.453 |
| Edificações | 1.201.776 | (448.478) | 753.298 | 1.202.504 | (434.709) | 767.795 |
| Terrenos | 437.089 | (47.368) | 389.721 | 437.607 | (43.397) | 394.210 |
| Veículos e aeronaves | 33.978 | (32.820) | 1.158 | 33.763 | (32.656) | 1.107 |
| Móveis e utensílios | 11.321 | (7.905) | 3.416 | 10.350 | (7.754) | 2.596 |
| (-) Impairment (15.4) | (710.510) | - | (710.510) | (710.510) | - | (710.510) |
| (-) Obrigações especiais | (579) | 253 | (326) | (538) | 213 | (325) |
| | 9.351.102 | (4.311.783) | 5.039.319 | 9.347.868 | (4.185.681) | 5.162.187 |
| Em curso | | | | | | |
| Custo | 415.511 | - | 415.511 | 389.630 | - | 389.630 |
| (-) Impairment (15.4) | (187.382) | - | (187.382) | (187.382) | - | (187.382) |
| | 228.129 | - | 228.129 | 202.248 | - | 202.248 |
| | 9.579.231 | (4.311.783) | 5.267.448 | 9.550.116 | (4.185.681) | 5.364.435 |

| Consolidado | 30.06.2022 | | | 31.12.2021 | | |
|------------------------------------|-------------------|-----------------------|------------------|-------------------|-----------------------|------------------|
| | Custo | Depreciação acumulada | | Custo | Depreciação acumulada | |
| Em serviço | | | | | | |
| Reservatórios, barragens, adutoras | 7.839.655 | (4.698.691) | 3.140.964 | 7.839.656 | (4.625.737) | 3.213.919 |
| Máquinas e equipamentos | 8.196.199 | (2.891.799) | 5.304.400 | 8.192.458 | (2.733.222) | 5.459.236 |
| Edificações | 1.928.154 | (1.112.265) | 815.889 | 1.928.882 | (1.096.311) | 832.571 |
| Terrenos | 489.242 | (48.507) | 440.735 | 488.149 | (44.002) | 444.147 |
| Veículos e aeronaves | 33.978 | (32.820) | 1.158 | 33.763 | (32.656) | 1.107 |
| Móveis e utensílios | 13.137 | (9.211) | 3.926 | 12.165 | (9.029) | 3.136 |
| (-) Impairment (15.4) | (710.510) | - | (710.510) | (710.510) | - | (710.510) |
| (-) Obrigações especiais | (833) | 350 | (483) | (792) | 290 | (502) |
| | 17.789.022 | (8.792.943) | 8.996.079 | 17.783.771 | (8.540.667) | 9.243.104 |
| Em curso | | | | | | |
| Custo | 1.067.221 | - | 1.067.221 | 720.606 | - | 720.606 |
| (-) Impairment (15.4) | (187.382) | - | (187.382) | (187.382) | - | (187.382) |
| | 879.839 | - | 879.839 | 533.224 | - | 533.224 |
| | 18.668.861 | (8.792.943) | 9.875.918 | 18.316.995 | (8.540.667) | 9.776.328 |

15.2 Mutações do imobilizado

| Controladora | Saldo em 1º.01.2022 | Aquisições/ Impairment | Depreciação | Baixas | Transfe-rências | Saldo em 30.06.2022 |
|------------------------------------|---------------------|------------------------|------------------|--------------|-----------------|---------------------|
| Em serviço | | | | | | |
| Reservatórios, barragens, adutoras | 3.131.861 | - | (64.179) | - | - | 3.067.682 |
| Máquinas e equipamentos | 1.575.453 | - | (44.463) | (43) | 3.933 | 1.534.880 |
| Edificações | 767.795 | - | (14.652) | (306) | 461 | 753.298 |
| Terrenos | 394.210 | - | (3.971) | (518) | - | 389.721 |
| Veículos e aeronaves | 1.107 | - | (193) | - | 244 | 1.158 |
| Móveis e utensílios | 2.596 | - | (155) | - | 975 | 3.416 |
| (-) Impairment (15.4) | (710.510) | - | - | - | - | (710.510) |
| (-) Obrigações especiais | (325) | - | 40 | - | (41) | (326) |
| | 5.162.187 | - | (127.573) | (867) | 5.572 | 5.039.319 |
| Em curso | | | | | | |
| Custo | 389.630 | 31.000 | - | (6) | (5.113) | 415.511 |
| (-) Impairment (15.4) | (187.382) | - | - | - | - | (187.382) |
| | 202.248 | 31.000 | - | (6) | (5.113) | 228.129 |
| | 5.364.435 | 31.000 | (127.573) | (873) | 459 | 5.267.448 |

| Consolidado | Saldo em 1º.01.2022 | Aquisições/ Impairment | Depreciação | Baixas | Transfe- rências | Saldo em 30.06.2022 |
|------------------------------------|------------------------|---------------------------|------------------|--------------|---------------------|------------------------|
| Em serviço | | | | | | |
| Reservatórios, barragens, adutoras | 3.213.919 | - | (72.955) | - | - | 3.140.964 |
| Máquinas e equipamentos | 5.459.236 | - | (159.132) | (43) | 4.339 | 5.304.400 |
| Edificações | 832.571 | - | (16.837) | (306) | 461 | 815.889 |
| Terrenos | 444.147 | - | (4.506) | (518) | 1.612 | 440.735 |
| Veículos e aeronaves | 1.107 | - | (193) | - | 244 | 1.158 |
| Móveis e utensílios | 3.136 | - | (185) | - | 975 | 3.926 |
| (-) Impairment (15.4) | (710.510) | - | - | - | - | (710.510) |
| (-) Obrigações especiais | (502) | - | 60 | - | (41) | (483) |
| | 9.243.104 | - | (253.748) | (867) | 7.590 | 8.996.079 |
| Em curso | | | | | | |
| Custo | 720.606 | 353.752 | - | (6) | (7.131) | 1.067.221 |
| (-) Impairment (15.4) | (187.382) | - | - | - | - | (187.382) |
| | 533.224 | 353.752 | - | (6) | (7.131) | 879.839 |
| | 9.776.328 | 353.752 | (253.748) | (873) | 459 | 9.875.918 |

15.3 Operações em conjunto - consórcios

Os valores registrados no imobilizado estão proporcionais a participação da Copel GeT nos ativos das usinas, conforme demonstrados a seguir:

| Empreendimento | Participação (%) Copel GeT | Taxa média anual de depreciação (%) | 30.06.2022 | 31.12.2021 | |
|---|-------------------------------|--|------------------|------------------|-----------|
| UHE Gov. Jayme Canet Júnior - Mauá | 51,0 | | | | |
| Consórcio Energético Cruzeiro do Sul | | | | | |
| Em serviço | | | | 859.926 | 859.926 |
| (-) Depreciação Acumulada | | | 2,90 | (276.282) | (263.792) |
| Em curso | | | 21.934 | 20.527 | |
| | | | 605.578 | 616.661 | |
| UHE Baixo Iguaçu | 30,0 | | | | |
| Em serviço | | | | 692.611 | 692.395 |
| (-) Depreciação Acumulada | | | 3,28 | (75.910) | (64.519) |
| Em curso | | | | 54.144 | 56.027 |
| | | | 670.845 | 683.903 | |
| | | | 1.276.423 | 1.300.564 | |

15.4 Perdas estimadas para redução ao valor recuperável (impairment) de ativos do segmento de geração

Em 30.06.2022, os empreendimentos com saldos de *impairment* registrados são os seguintes:

| Controladora e Consolidado | Imobilizado | | | Valor em uso |
|----------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Custo | Depreciação | Impairment | |
| UHE Colíder | 2.489.381 | (286.358) | (639.529) | 1.563.494 |
| Consórcio Tapajós (a) | 14.879 | - | (14.879) | - |
| Usinas no Paraná | 1.033.349 | (118.981) | (243.484) | 670.884 |
| | 3.537.609 | (405.339) | (897.892) | 2.234.378 |

Não houve movimentação de *Impairment* no primeiro semestre de 2022. No ano de 2021 foi registrada a reversão de *impairment* no total de R\$ 147.938 decorrente principalmente da revisão de premissas da UEG Araucária em função do aumento da demanda da usina em consequência das condições hidrológicas desfavoráveis, conforme detalhado na NE nº 16.4 das demonstrações financeiras de 31.12.2021.

15.5 Empreendimentos em construção

15.5.1 PCH Bela Vista

Com um investimento estimado em R\$ 224.673, o empreendimento, com 29,81 MW de capacidade instalada e garantia física de 18,61 MW médios, foi construído no Rio Chopim, nos municípios de São João e Verê, localizados no sudoeste do estado do Paraná.

A participação no leilão A-6 realizado em 31.08.2018 vendeu 14,7 MW médios em contratos regulados ao preço original de R\$ 195,70/MWh. O contrato de venda de energia tem início de suprimento em 1º.01.2024, prazo de 30 anos e reajuste anual pelo IPCA.

As obras tiveram seu início no mês de agosto de 2019, sendo que a entrada em operação comercial da primeira, segunda e terceira unidades geradoras ocorreu em 12.06.2021, 10.07.2021 e 15.08.2021, respectivamente. A entrada em operação comercial da quarta unidade está prevista para o segundo semestre de 2022.

15.5.2 Complexo eólico Jandaíra

Com um investimento estimado em R\$ 411.610, o empreendimento, que tem 90,1 MW de capacidade instalada e garantia física de 47,6 MW médios, está sendo construído nos municípios de Pedra Preta e Jandaíra, no estado do Rio Grande do Norte.

A participação no leilão de geração de energia nova A-6, realizado em 18.10.2019 vendeu 14,4 MW médios em contratos regulados ao preço original de R\$ 98,00/MWh. O contrato de venda de energia tem início de suprimento em 1º.01.2025, prazo de 20 anos e reajuste anual pelo IPCA.

Ao todo, serão instalados 26 aerogeradores divididos em quatro parques eólicos e serão construídos também, junto aos parques, uma subestação e uma linha de transmissão de 16 km para escoar a energia elétrica a ser gerada para o Sistema Interligado Nacional - SIN.

De posse de todas as licenças necessárias, as obras civis tiveram início na primeira semana de janeiro de 2021. Atualmente o complexo conta com 21 unidades geradoras com a operação em teste iniciada, totalizando 72,765 MW de capacidade instalada. A entrada em operação comercial do empreendimento está prevista para ocorrer de forma escalonada até o final de 2022.

16 Intangível

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Contratos de concessão/autorização de geração (16.1) | 1.157.940 | 1.208.895 | 2.138.399 | 2.259.116 |
| Outros intangíveis (16.2) | 19.590 | 20.111 | 36.051 | 37.042 |
| | 1.177.530 | 1.229.006 | 2.174.450 | 2.296.158 |

A Administração não identificou evidências que justificassem a necessidade de reconhecimento de perdas pela redução ao valor recuperável de ativos intangíveis.

16.1 Contratos de concessão de geração

| Controladora | Contrato de concessão (a) |
|---|---------------------------|
| Em 1º.01.2022 | 1.208.895 |
| Quotas de amortização - concessão e autorização (b) | (50.955) |
| Em 30.06.2022 | 1.157.940 |

(a) Contempla o saldo de uso do bem público e de repactuação do risco hidrológico.

(b) Amortização durante o período de concessão/autorização a partir do início da operação comercial do empreendimento.

| Consolidado | Contrato de concessão (a) | Direito de concessão e autorização/ ágio técnico | Total |
|---|---------------------------|--|------------------|
| Em 1º.01.2022 | 1.555.292 | 703.824 | 2.259.116 |
| Quotas de amortização - concessão e autorização (b) | (108.702) | (12.015) | (120.717) |
| Em 30.06.2022 | 1.446.590 | 691.809 | 2.138.399 |

(a) Contempla o saldo de uso do bem público e de repactuação do risco hidrológico.

(b) Amortização durante o período de concessão/autorização a partir do início da operação comercial do empreendimento.

16.2 Outros intangíveis

| Controladora | em serviço | em curso | Total |
|---|--------------|---------------|---------------|
| Em 1º.01.2022 | 4.316 | 15.795 | 20.111 |
| Aquisições | - | 1.590 | 1.590 |
| Capitalizações para intangível em serviço | 646 | (646) | - |
| Quotas de amortização (a) | (1.549) | - | (1.549) |
| Baixas | - | (562) | (562) |
| Em 30.06.2022 | 3.413 | 16.177 | 19.590 |

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

| Consolidado | em serviço | em curso | Total |
|---|---------------|---------------|---------------|
| Em 1º.01.2022 | 17.431 | 19.611 | 37.042 |
| Aquisições | - | 1.452 | 1.452 |
| Capitalizações para intangível em serviço | 1.136 | (1.136) | - |
| Quotas de amortização (a) | (1.881) | - | (1.881) |
| Baixas | - | (562) | (562) |
| Em 30.06.2022 | 16.686 | 19.365 | 36.051 |

(a) Taxa anual de amortização: 20%.

17 Obrigações Sociais e Trabalhistas

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|---------------|----------------|---------------|----------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Obrigações sociais | | | | |
| Impostos e contribuições sociais | 23.502 | 13.832 | 23.778 | 14.108 |
| Encargos sociais sobre férias e 13º salário | 11.424 | 8.942 | 11.573 | 9.075 |
| | 34.926 | 22.774 | 35.351 | 23.183 |
| Obrigações trabalhistas | | | | |
| Férias e 13º salário | 37.424 | 31.480 | 37.848 | 31.857 |
| Provisões por desempenho e participação nos lucros | 13.623 | 88.403 | 13.623 | 88.584 |
| Programa de desligamentos voluntários | 6.265 | 17.859 | 6.265 | 17.859 |
| | 57.312 | 137.742 | 57.736 | 138.300 |
| | 92.238 | 160.516 | 93.087 | 161.483 |

18 Fornecedores

| | Controladora | | Consolidado | |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Materiais e serviços | 137.284 | 147.562 | 234.176 | 368.665 |
| Energia elétrica | 240.056 | 320.752 | 242.244 | 335.128 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 97.246 | 96.791 | 117.162 | 115.260 |
| | 474.586 | 565.105 | 593.582 | 819.053 |
| Circulante | 349.277 | 439.856 | 468.273 | 693.804 |
| Não circulante | 125.309 | 125.249 | 125.309 | 125.249 |

19 Empréstimos e Financiamentos

| Consolidado | Empresa | Destinação | Garantias | Data da emissão | Nº de parcelas | Vencimento final | Pagamento de encargos | Encargos financeiros do contrato a.a. | Taxa efetiva de juros a.a. | Valor do contrato | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
|--------------------------------------|---------------------------|--|---|-----------------|----------------|------------------|-----------------------|---|-----------------------------|-------------------|--|------------------|
| BNDES | | | | | | | | | | | | |
| 820989.1 | | Implementação da UHE Mauá. | Receita proveniente da comercialização de energia da usina. | 17.03.2009 | 179 | 15.01.2028 | Mensal | 1,63% acima da TJLP | 1,63% acima da TJLP | 169.500 | 66.326 | 72.109 |
| 1120952.1 | | Implantação de linha de transmissão entre as subestações Foz do Iguaçu e Cascavel Oeste. | Cessão fiduciária de direitos creditórios; receita proveniente da prestação de serviços de transmissão. | 16.12.2011 | 168 | 15.04.2026 | Mensal | 1,82% e 1,42% acima da TJLP | 1,82% e 1,42% acima da TJLP | 44.723 | 12.794 | 14.431 |
| 1220768.1 | | Implantação da PCH Cavernoso II. | Receita proveniente da comercialização de energia da usina. | 28.09.2012 | 192 | 15.07.2029 | Mensal | 1,36% acima da TJLP | 1,36% acima da TJLP | 73.122 | 34.255 | 36.593 |
| 13211061 | | Implantação da UHE Colider. | | 04.12.2013 | 192 | 15.10.2031 | Mensal | 0% e 1,49% acima da TJLP | 6,43% e 7,68% | 1.041.155 | 647.228 | 680.413 |
| 13210331 | Copel GeT | Implantação da subestação Cerquilha III. | | 03.12.2013 | 168 | 15.08.2028 | Mensal | 1,49% e 1,89% acima da TJLP | 1,49% e 1,89% acima da TJLP | 17.644 | 8.119 | 8.758 |
| 15206041 | | Implantação de linha de transmissão Assis - Paraguagu Paulista II. | | 28.12.2015 | 168 | 15.06.2030 | Mensal | 2,42% acima da TJLP | 9,04% | 34.265 | 17.120 | 18.151 |
| 15205921 | | Implantação de linhas de transmissão Londrina - Figueira e Salto Osório - Foz do Chopim. | Cessão fiduciária de direitos creditórios. | 28.12.2015 | 168 | 15.12.2029 | Mensal | 2,32% acima da TJLP | 8,93% | 21.584 | 10.167 | 10.822 |
| 18205101 | | Implantação da UHE Baixo Iguaçu | | 22.11.2018 | 192 | 15.06.2035 | Mensal | 1,94% acima da TJLP | 8,50% | 194.000 | 165.451 | 171.447 |
| 19207901 - A+B+E+F+G+H | | Implantação das instalações de transmissão das linhas: SE Medianeira; SE Curitiba Centro e Curitiba Uberaba e SE Andirá Leste. | | 03.06.2020 | 279 | 15.12.2043 | Mensal | IPCA + 4,8165% | IPCA + 4,8570% | 206.882 | 203.906 | 185.532 |
| 19207901 - C+D+I+J | | Implantação das instalações de transmissão das linhas: Linha de Transmissão Curitiba Leste - Blumenal e Baixo Iguaçu - Realeza. | | 03.06.2020 | 267 | 15.12.2043 | Mensal | IPCA + 4,8165% | IPCA + 4,8570% | 225.230 | 191.691 | 162.773 |
| 14.2.1271.1 | Santa Maria | | Fiança da Copel; penhor de ações; cessão fiduciária de direitos creditórios; cessão fiduciária de receitas. | 01.06.2015 | 192 | 15.08.2031 | Mensal | 1,66% acima da TJLP | 8,26% | 171.676 | 35.896 | 37.771 |
| 14.2.1272.1 | Santa Helena | | | 01.06.2015 | 192 | 15.08.2031 | Mensal | 1,66% acima da TJLP | 8,26% | 82.973 | 38.948 | 40.983 |
| 11211521 | GE Farol | Construção e implantação de centrais geradoras eólicas | Penhor de ações; cessão fiduciária de recebíveis provenientes de venda de energia elétrica produzidas pelo projeto; cessão fiduciária de máquinas e equipamentos. | 19.03.2012 | 192 | 15.06.2030 | Mensal | 2,34% acima da TJLP | 2,34% acima da TJLP | 54.100 | 31.683 | 33.570 |
| 11211531 | GE Boa Vista | | | 19.03.2012 | 192 | 15.06.2030 | Mensal | 2,34% acima da TJLP | 2,34% acima da TJLP | 40.050 | 23.423 | 24.818 |
| 11211541 | GE S.B. do Norte | | | 19.03.2012 | 192 | 15.06.2030 | Mensal | 2,34% acima da TJLP | 2,34% acima da TJLP | 90.900 | 53.122 | 56.287 |
| 11211551 | GE Olho D'Água | | | 19.03.2012 | 192 | 15.06.2030 | Mensal | 2,34% acima da TJLP | 2,34% acima da TJLP | 97.000 | 56.734 | 60.113 |
| 18204611 | Cutia | | Penhor de ações; cessão fiduciária de direitos creditórios. | 10.10.2018 | 192 | 15.07.2035 | Mensal | 2,04% acima da TJLP | 8,37% | 619.405 | 552.924 | 563.569 |
| 13212221 - A | Costa Oeste | Implantação de linha de transmissão entre as subestações Cascavel Oeste e Umuarama Sul e implantação da subestação Umuarama Sul. | | 03.12.2013 | 168 | 30.11.2028 | Mensal | 1,95% + TJLP | 1,95% + TJLP | 27.634 | 13.851 | 14.898 |
| 13212221 - B | | | Cessão fiduciária de direitos creditórios; 100% das ações penhoradas. | 03.12.2013 | 106 | 30.09.2023 | Mensal | 3,50% | 3,50% | 9.086 | 997 | 1.396 |
| 14205851 - A | Marumbi | Implantação de linha de transmissão entre as subestações Curitiba e Curitiba Leste e implantação da subestação Curitiba Leste. | | 08.07.2014 | 168 | 30.06.2029 | Mensal | 2,00% + TJLP | 2,00% + TJLP | 33.460 | 18.187 | 19.444 |
| 14205851 - B | | | | 08.07.2014 | 106 | 30.04.2024 | Mensal | 6,00% | 6,00% | 21.577 | 4.152 | 5.285 |
| | | | | | | | | | | | 2.186.974 | 2.219.163 |
| Banco do Brasil Repasse BNDES | | | | | | | | | | | | |
| 21/02000-0 | Copel GeT | Implementação da UHE Mauá. | Receita proveniente da comercialização de energia da usina. | 16.04.2009 | 179 | 15.01.2028 | Mensal | 2,13% acima da TJLP | 2,13% acima da TJLP | 169.500 | 66.326 | 72.109 |
| Banco do Nordeste do Brasil | | | | | | | | | | | | |
| 35202166127989 | Jandaira I | Implantação do Complexo Eólico de Jandaira | Fiança bancária | 31.05.2021 | 192 | 15.06.2038 | Mensal | 2,7086% + IPCA (1) | 3,0107% + IPCA | 21.687 | 14.532 | 7.312 |
| 35202164527986 | Jandaira II | | | 31.05.2021 | 192 | 15.06.2038 | Mensal | 2,2161% + IPCA (1) e 2,7086% + IPCA (1) | 3,0107% + IPCA | 56.421 | 35.266 | 18.424 |
| 35202162927987 | Jandaira III | | | 31.05.2021 | 192 | 15.06.2038 | Mensal | 2,7086% + IPCA (1) | 3,0107% + IPCA | 65.158 | 55.554 | 21.645 |
| 35202160027984 | Jandaira IV | | | 31.05.2021 | 192 | 15.06.2038 | Mensal | 2,2161% + IPCA (1) e 2,7086% + IPCA (1) | 3,0107% + IPCA | 65.421 | 52.544 | 22.058 |
| 35201915725525 | Potiguar B141 | Implantação do Complexo Eólico de Vilas | Cessão fiduciária de direitos creditórios; cessão fiduciária de direitos do contrato de O&M; cessão fiduciária de direitos emergentes da autorização; penhor de ações; alienação fiduciária de máquinas e equipamentos do projeto; Fiança bancária de 100%; cessão fiduciária das Contas Reserva do serviço da dívida; cessão fiduciária da conta reserva de operação (O&M). Contrato de suporte de acionista | 04.04.2019 | 216 | 15.04.2039 | Mensal | IPCA + 2,3323% | IPCA + 2,3323% | 92.138 | 92.566 | 94.781 |
| 35201922425522 | Potiguar B142 | | | 04.04.2019 | 216 | 15.04.2039 | Mensal | IPCA + 2,3323% | IPCA + 2,3323% | 92.213 | 92.592 | 94.809 |
| 35201926525533 | Potiguar B143 | | | 11.04.2019 | 216 | 15.04.2039 | Mensal | IPCA + 2,3323% | IPCA + 2,3323% | 92.138 | 92.243 | 94.453 |
| 35201910625534 | Ventos de Vila Paraiba IV | | | 18.04.2019 | 216 | 15.05.2039 | Mensal | IPCA + 2,3323% | IPCA + 2,3323% | 92.138 | 93.812 | 96.237 |
| 352020148727169 | Potiguar B61 | | | 11.08.2020 | 216 | 15.08.2040 | Mensal | IPCA + 1,4865% | IPCA + 1,4865% | 163.886 | 187.853 | 176.324 |
| | | | | | | | | | | | 716.962 | 626.043 |
| | | | | | | | | | | | Dívida bruta 2.970.262 | 2.917.315 |
| | | | | | | | | | | | (-) Custo de transação (61.154) | (58.173) |
| | | | | | | | | | | | Dívida líquida 2.909.108 | 2.859.142 |
| | | | | | | | | | | | Circulante 229.722 | 248.801 |
| | | | | | | | | | | | Não circulante 2.679.386 | 2.610.341 |

(1) - IPCA utilizado no cálculo do juros e não na atualização do principal.

19.1 Composição dos empréstimos e financiamentos por tipo de moeda e indexador

| Consolidado | | 30.06.2022 | % | 31.12.2021 | % |
|--|------|------------------|---------------|------------------|---------------|
| Indexadores ao final do período (%) | | | | | |
| TJLP | 6,82 | 1.833.634 | 63,03 | 1.916.561 | 67,04 |
| IPCA | 5,49 | 1.070.325 | 36,79 | 935.900 | 32,73 |
| Sem indexador (taxa fixa anual) | - | 5.149 | 0,18 | 6.681 | 0,23 |
| | | 2.909.108 | 100,00 | 2.859.142 | 100,00 |
| | | 2.909.108 | 100,00 | 2.859.142 | 100,00 |

19.2 Vencimentos das parcelas de longo prazo

| 30.06.2022 | Controladora | | | Consolidado | | |
|------------|------------------|------------------------|------------------|------------------|------------------------|------------------|
| | Dívida bruta | (-) Custo de transação | Dívida líquida | Dívida bruta | (-) Custo de transação | Dívida líquida |
| 2023 | 66.613 | (371) | 66.242 | 114.600 | (2.964) | 111.636 |
| 2024 | 133.431 | (739) | 132.692 | 224.958 | (4.045) | 220.913 |
| 2025 | 133.715 | (738) | 132.977 | 225.772 | (4.041) | 221.731 |
| 2026 | 131.794 | (739) | 131.055 | 226.741 | (4.044) | 222.697 |
| 2027 | 130.997 | (739) | 130.258 | 230.338 | (4.045) | 226.293 |
| Após 2027 | 689.879 | (5.053) | 684.826 | 1.714.267 | (38.151) | 1.676.116 |
| | 1.286.429 | (8.379) | 1.278.050 | 2.736.676 | (57.290) | 2.679.386 |

19.3 Mutação de empréstimos e financiamentos

| | Controladora | Consolidado |
|-------------------------|------------------|------------------|
| Em 1º.01.2022 | 1.423.657 | 2.859.142 |
| Ingressos | 33.608 | 121.927 |
| Encargos | 47.758 | 124.403 |
| Variação monetária | 22.243 | 23.989 |
| Amortização - principal | (65.522) | (102.974) |
| Pagamento - encargos | (47.475) | (117.379) |
| Em 30.06.2022 | 1.414.269 | 2.909.108 |

19.4 Cláusulas contratuais restritivas - *covenants*

Os contratos de empréstimos e financiamentos contém cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, tais como não alterar a participação acionária da Companhia no capital social das controladas que represente alteração de controle sem a prévia anuência. O descumprimento das condições mencionadas poderá implicar vencimento antecipado das dívidas e/ou multas.

Em 31.12.2021, todos os indicadores financeiros medidos apenas anualmente foram integralmente atendidos. Em 30.06.2022, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos. Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos:

| Empresa | Instrumento Contratual | Indicadores financeiros anuais | Limite |
|--|--|--|---------------|
| Copel GeT | BNDES Finem nº 820989.1 - Mauá Banco do Brasil nº 21/02000-0 - Mauá | Ebitda / Resultado Financeiro Líquido | ≥ 1,3 |
| Santa Maria | BNDES Finem nº 14212711 | Índice de cobertura do serviço da dívida | ≥ 1,3 |
| Santa Helena | BNDES Finem nº 14212721 | | |
| São Bento Energia, Investimento e Participações GE Boa Vista S.A. GE Farol S.A. GE Olho D'Água S.A. GE São Bento do Norte S.A. | Contrato de Cessão BNDES BNDES Finem nº 11211531 BNDES Finem nº 11211521 BNDES Finem nº 11211551 BNDES Finem nº 11211541 | Índice de cobertura do serviço da dívida | ≥ 1,3 |
| Cutia | BNDES Finem nº 18204611 | Índice de cobertura do serviço da dívida (a) | ≥ 1,2 |
| Costa Oeste | BNDES Finem nº 13212221 | Índice de cobertura do serviço da dívida | ≥ 1,3 |
| Marumbi | BNDES Finem nº 14205851 | Índice de cobertura do serviço da dívida | ≥ 1,3 |

Financiamento a empreendimentos - Finem

(a) indicador calculado com os valores das demonstrações financeiras consolidadas da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A.

20 Debêntures

| Consolidado | | | | | | | | | | | | | |
|-------------------------------|--------------|----------------|---|--|-----------------|----------------|------------------|-----------------------|--------------------------------------|---------------------------|-------------------|------------------|------------|
| Empresa | Emissão | Característica | Destinação | Garantias | Data da emissão | Nº de parcelas | Vencimento final | Pagamento de encargos | Encargos financeiros do contrato a.a | Taxa efetiva de juros a.a | Valor do contrato | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Copel GeT | 3ª | (a) | Capital de giro e/ou realização de investimentos da emissora. | Fidejussória | 20.10.2017 | 3 | 20.10.2022 | Semestral | 126,0% da taxa DI | 131,21% da taxa DI | 1.000.000 | 343.120 | 339.767 |
| | 4ª | | Resgate antecipado total da 4ª emissão de notas promissórias e pagamento parcial da 1ª parcela de amortização da 2ª emissão de debêntures. | | 23.07.2018 | 3 | 23.07.2023 | Semestral | 126,0% da taxa DI | 133,77% da taxa DI | 1.000.000 | 707.379 | 690.311 |
| | 5ª | (b) | Reembolso de gastos da construção das Linhas de Transmissão Araraquara II - Taubaté, Assis - Londrina e Foz do Chopim. | | 25.09.2018 | 5 | 15.09.2025 | Semestral | IPCA + 7,6475% | IPCA+ 8,3295% | 290.000 | 300.343 | 284.483 |
| | 6ª (série 1) | (c) | Resgate antecipado total da 5ª emissão de notas promissórias e pagamento parcial da 2ª parcela de amortização da 2ª emissão de debêntures. | | 15.07.2019 | 2 | 15.07.2024 | Semestral | 109,0% da taxa DI | 111,25% da taxa DI | 800.000 | 843.691 | 825.358 |
| | 6ª (série 2) | | Reembolso de gastos com os projetos UHE Colider e UHE Baixo Iguaçu | | 15.07.2019 | 1 | 15.07.2025 | Semestral | IPCA + 3,90% | IPCA+ 4,46% | 200.000 | 250.746 | 237.650 |
| | 7ª (série 1) | | Reforço do capital de giro da Emissora; amortização e/ou o reembolso de caixa de parcela de principal da 3ª e 4ª emissão de debêntures. | | 15.10.2021 | 2 | 15.10.2026 | Semestral | DI + spread 1,38% | DI + spread 1,45% | 1.133.363 | 1.163.931 | 1.148.216 |
| | 7ª (série 2) | | Investimentos para expansão, renovação ou melhoria e/ou reembolso de despesas no âmbito dos Projetos: Melhorias da Usina Gov. Bento Munhoz da Rocha Netto; Implantação dos Ativos do Lote "E", do Leilão Aneel nº 05/2015; Aportes na Mata de Santa Genebra Transmissão S.A. e Bela Vista Geração de Energia S.A. | | 15.10.2021 | 3 | 15.10.2031 | Semestral | IPCA + 5,7138% | IPCA + 6,1033% | 366.637 | 396.943 | 374.658 |
| Brisa Potiguar | 2ª (série 1) | (d) | Implantação de centrais geradoras eólicas. | Real e fidejussória e penhor de ações da Copel GeT | 24.03.2016 | 192 | 15.07.2032 | Mensal | TJLP + 2,02% | TJLP + 2,02% | 147.575 | 95.712 | 100.240 |
| | 2ª (série 2) | | | 24.03.2016 | 192 | 15.07.2032 | Mensal | IPCA + 9,87% | IPCA+ 10,92% | 153.258 | 132.304 | 131.630 | |
| Cutia | 2ª | (b) | Construção e implantação dos Complexos Eólicos Cutia e Bento Miguel. | Fidejussória | 20.03.2019 | 26 | 15.12.2031 | Semestral | IPCA + 5,8813% | IPCA+ 6,83% | 360.000 | 375.747 | 370.903 |
| Dívida bruta | | | | | | | | | | | 4.609.916 | 4.503.216 | |
| (-) Custo de transação | | | | | | | | | | | (49.921) | (56.916) | |
| Dívida líquida | | | | | | | | | | | 4.559.995 | 4.446.300 | |
| Circulante | | | | | | | | | | | 921.136 | 859.524 | |
| Não circulante | | | | | | | | | | | 3.638.859 | 3.586.776 | |

(a) Debêntures simples, série única, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº 476. Interviente garantidora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.

(b) Debêntures simples, série única, não conversíveis em ações, da espécie com garantia real com garantia adicional fidejussória, para distribuição pública com esforços restritos de distribuição, nos termos da Instrução CVM nº 476. Interviente garantidora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.

(c) Debêntures simples, duas séries, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, para distribuição pública com esforços restritos de colocação, nos termos da Instrução CVM nº 476. Interviente garantidora: Copel. Agente fiduciário: Pentágono S.A. DTVM.

(d) Debêntures simples, duas séries, não conversíveis em ações, emissão privada. Empresas: Nova Asa Branca I, Nova Asa Branca II, Nova Asa Branca III, Nova Eurus e Ventos de Santo Uriel. Interviente garantidora: Copel. Não possui agente fiduciário.

20.1 Vencimentos das parcelas de longo prazo

| 30.06.2022 | Controladora | | | Consolidado | | |
|------------|------------------|------------------------|------------------|------------------|------------------------|------------------|
| | Dívida bruta | (-) Custo de transação | Dívida líquida | Dívida bruta | (-) Custo de transação | Dívida líquida |
| 2023 | 806.812 | (3.147) | 803.665 | 831.467 | (4.228) | 827.239 |
| 2024 | 473.478 | (5.184) | 468.294 | 520.557 | (7.346) | 513.211 |
| 2025 | 886.641 | (3.492) | 883.149 | 942.646 | (5.660) | 936.986 |
| 2026 | 566.682 | (1.767) | 564.915 | 633.844 | (3.948) | 629.896 |
| 2027 | - | (1.158) | (1.158) | 62.699 | (3.354) | 59.345 |
| Após 2027 | 392.504 | (4.417) | 388.087 | 685.451 | (13.269) | 672.182 |
| | 3.126.117 | (19.165) | 3.106.952 | 3.676.664 | (37.805) | 3.638.859 |

20.2 Mutação das debêntures

| | Controladora | Consolidado |
|-------------------------------|------------------|------------------|
| Em 1º.01.2022 | 3.865.354 | 4.446.300 |
| Encargos e variação monetária | 266.481 | 316.658 |
| Amortização - principal | - | (26.655) |
| Pagamento - encargos | (154.830) | (176.308) |
| Em 30.06.2022 | 3.977.005 | 4.559.995 |

20.3 Cláusulas contratuais restritivas - *covenants*

As debêntures emitidas contém cláusulas que requerem a manutenção de índices econômico-financeiros dentro de parâmetros pré-estabelecidos, com exigibilidade de cumprimento anual, bem como outras condições a serem observadas, tais como não alterar a participação acionária da Companhia no capital social, que represente alteração de controle sem a prévia anuência dos debenturistas; não realizar, sem prévia e expressa autorização dos debenturistas, distribuição de dividendos ou pagamentos de juros sobre capital próprio, caso esteja em mora relativamente ao cumprimento de quaisquer de suas obrigações pecuniárias ou não atenda aos índices financeiros estabelecidos. O descumprimento destas condições poderá implicar vencimento antecipado das debêntures, bem como penalidades perante os órgãos reguladores.

Em 31.12.2021, todos os indicadores financeiros medidos apenas anualmente foram integralmente atendidos. Em 30.06.2022, todos os demais indicadores e condições acordados foram integralmente atendidos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de debêntures:

| Empresa | Instrumento Contratual | Indicadores financeiros anuais | Limite |
|--|--------------------------|---|----------------|
| Copel GeT | 3ª Emissão de Debêntures | Dívida líquida consolidada / Ebitda consolidado Índice de cobertura do serviço da dívida (a) | ≤ 3,5 ≥ 1,5 |
| | 4ª Emissão de Debêntures | | |
| | 5ª Emissão de Debêntures | | |
| | 6ª Emissão de Debêntures | | |
| | 7ª Emissão de Debêntures | | |
| Nova Asa Branca I Nova Asa Branca II Nova Asa Branca III Nova Eurus IV Ventos de Santo Uriel | 2ª Emissão de Debêntures | Índice de cobertura do serviço da dívida | ≥ 1,3 |
| Cutia | 1ª Emissão de Debêntures | Índice de cobertura do serviço da dívida (b) | ≥ 1,2 |

(a) indicador calculado com os valores das demonstrações financeiras consolidadas da Companhia Paranaense de Energia - Copel.

(b) indicador calculado com os valores das demonstrações financeiras consolidadas da Cutia Empreendimentos Eólicos S.A.

21 Benefícios Pós-emprego

A Companhia e suas controladas patrocinam planos previdenciários para complementação de aposentadoria e pensão (Plano Unificado e Plano III) e Plano Assistencial, para assistência médica e odontológica (Planos Prosaúde II e Prosaúde III), para seus empregados ativos e seus dependentes legais. O patrocínio vitalício do Plano Assistencial para os aposentados, pensionistas e dependentes legais somente é aplicado aos participantes do Plano Prosaúde II. A Fundação Copel de Previdência e Assistência é a entidade que administra estes planos.

21.1 Plano de benefício previdenciário

O Plano Unificado é um plano de Benefício Definido - BD em que a renda é pré-determinada em função do nível salarial de cada indivíduo. Este plano está fechado para novos participantes desde 1998.

O Plano III é um plano de Contribuição Variável - CV, sendo o único plano disponível para novos participantes.

21.2 Plano Assistencial

A Companhia e suas controladas alocam recursos para a cobertura das despesas de saúde dos empregados e de seus dependentes, dentro de regras, limites e condições estabelecidos nos regulamentos dos Planos Prosaúde II e Prosaúde III. A cobertura inclui exames médicos periódicos em ambos os planos e somente é estendida a todos os aposentados e pensionistas vitaliciamente no Plano Prosaúde II.

21.3 Balanço patrimonial e resultado do período

Os valores reconhecidos no passivo, na conta de Benefícios pós-emprego, estão resumidos a seguir:

| | Controladora | | Consolidado | |
|------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Planos previdenciários | 80 | 167 | 80 | 167 |
| Planos assistenciais | 396.383 | 385.022 | 397.136 | 385.729 |
| | 396.463 | 385.189 | 397.216 | 385.896 |
| Circulante | 18.863 | 17.568 | 18.863 | 17.568 |
| Não circulante | 377.600 | 367.621 | 378.353 | 368.328 |

Os valores reconhecidos no resultado estão resumidos a seguir:

| | Controladora | | | |
|--|---------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Empregados | | | | |
| Planos previdenciários | 9.185 | 8.840 | 4.482 | 4.294 |
| Plano assistencial - pós-emprego | 20.789 | 16.616 | 10.394 | 8.308 |
| Plano assistencial - funcionários ativos | 8.984 | 9.009 | 4.383 | 4.680 |
| | 38.958 | 34.465 | 19.259 | 17.282 |
| Administradores | | | | |
| Planos previdenciários | 70 | 172 | 35 | 85 |
| Plano assistencial | 10 | 14 | 5 | 8 |
| | 80 | 186 | 40 | 93 |
| | 39.038 | 34.651 | 19.299 | 17.375 |

| | Consolidado | | | |
|--|---------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Empregados | | | | |
| Plano previdenciário | 9.803 | 9.468 | 4.805 | 4.582 |
| Plano assistencial - pós-emprego | 20.835 | 16.649 | 10.417 | 8.324 |
| Plano assistencial - funcionários ativos | 9.444 | 9.101 | 4.714 | 4.723 |
| | 40.082 | 35.218 | 19.936 | 17.629 |
| Administradores | | | | |
| Plano previdenciário | 80 | 196 | 41 | 98 |
| Plano assistencial | 14 | 16 | 8 | 9 |
| | 94 | 212 | 49 | 107 |
| | 40.176 | 35.430 | 19.985 | 17.736 |

21.4 Mutações dos benefícios pós-emprego

| | Controladora | Consolidado |
|---|----------------|----------------|
| Em 1º.01.2022 | 385.189 | 385.896 |
| Apropriação do cálculo atuarial | 20.789 | 20.835 |
| Apropriação das contribuições previdenciárias e assistenciais | 20.193 | 20.451 |
| Amortizações | (29.708) | (29.966) |
| Em 30.06.2022 | 396.463 | 397.216 |

22 Encargos Setoriais a Recolher

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Reserva global de reversão - RGR | 3.825 | 3.825 | 7.090 | 8.834 |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 16.412 | 12.753 | 16.411 | 12.754 |
| | 20.237 | 16.578 | 23.501 | 21.588 |

23 Pesquisa e Desenvolvimento

Conforme a Lei nº 9.991/2000 e regulamentações complementares, as concessionárias e permissionárias de geração e transmissão de energia elétrica estão obrigadas a destinar anualmente o percentual de 1% de sua receita operacional líquida regulatória em pesquisa e desenvolvimento do setor elétrico.

Os saldos registrados de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D estão demonstrados no quadro a seguir:

| Controladora | Aplicado e não concluído | Saldo a recolher | Saldo a aplicar | Saldo em 30.06.2022 | Saldo em 31.12.2021 |
|--------------|--------------------------|------------------|-----------------------|---------------------|---------------------|
| FNDCT | - | 1.944 | - | 1.944 | 2.030 |
| MME | - | 972 | - | 972 | 1.015 |
| P&D | 96.264 | - | 2.020 | 98.284 | 115.188 |
| | 96.264 | 2.916 | 2.020 | 101.200 | 118.233 |
| | | | Circulante | 82.586 | 61.190 |
| | | | Não circulante | 18.614 | 57.043 |

Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT

| Consolidado | Aplicado e não concluído | Saldo a recolher | Saldo a aplicar | Saldo em 30.06.2022 | Saldo em 31.12.2021 |
|-------------|--------------------------|------------------|-----------------------|---------------------|---------------------|
| FNDCT | - | 2.420 | - | 2.420 | 3.184 |
| MME | - | 1.210 | - | 1.210 | 1.591 |
| P&D | 97.944 | 143 | 13.230 | 111.317 | 126.240 |
| | 97.944 | 3.773 | 13.230 | 114.947 | 131.015 |
| | | | Circulante | 83.442 | 63.063 |
| | | | Não circulante | 31.505 | 67.952 |

23.1 Mutação dos saldos de P&D

| Controladora | FNDCT | MME | P&D | Total |
|----------------------|--------------|--------------|----------------|----------------|
| Em 1º.01.2022 | 2.030 | 1.015 | 115.188 | 118.233 |
| Constituições | 5.911 | 2.956 | 5.911 | 14.778 |
| Juros (NE nº 31) | - | - | 191 | 191 |
| Recolhimentos | (5.997) | (2.999) | - | (8.996) |
| Conclusões | - | - | (23.006) | (23.006) |
| Em 30.06.2022 | 1.944 | 972 | 98.284 | 101.200 |

| Consolidado | FNDCT | MME | P&D | Total |
|----------------------|--------------|--------------|----------------|----------------|
| Em 1º.01.2022 | 3.184 | 1.591 | 126.240 | 131.015 |
| Constituições | 7.813 | 3.908 | 7.815 | 19.536 |
| Juros (NE nº 31) | - | - | 723 | 723 |
| Recolhimentos | (8.577) | (4.289) | (455) | (13.321) |
| Conclusões | - | - | (23.006) | (23.006) |
| Em 30.06.2022 | 2.420 | 1.210 | 111.317 | 114.947 |

24 Contas a Pagar Vinculadas à Concessão

| Controladora e Consolidado | Outorga | Assinatura | Final | Taxa de desconto | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
|----------------------------|------------|------------|---------|-----------------------|---------------|---------------|
| UHE Mauá | 29.06.2007 | 03.07.2007 | 05.2047 | 5,65% a.a. | 21.427 | 20.495 |
| UHE Colíder | 29.12.2010 | 17.01.2011 | 01.2046 | 7,74% a.a. | 28.677 | 27.376 |
| UHE Baixo Iguaçu | 19.07.2012 | 20.08.2012 | 01.2047 | 7,74% a.a. | 9.022 | 8.595 |
| UHE Guaricana | 03.03.2020 | 03.03.2020 | 03.2025 | 7,74% a.a. | 2.632 | 2.894 |
| | | | | | 61.758 | 59.360 |
| | | | | Circulante | 7.512 | 7.207 |
| | | | | Não circulante | 54.246 | 52.153 |

Taxa de desconto no cálculo do valor presente

Taxa desconto real e líquida, compatível com a taxa estimada de longo prazo, não tendo vinculação com a expectativa de retorno do projeto.

Pagamento à União

Parcelas mensais equivalentes a 1/12 do pagamento anual corrigido pelo IPCA, conforme definido no contrato de concessão.

24.1 Mutação de contas a pagar vinculadas à concessão

| Controladora e Consolidado | Total |
|----------------------------|---------------|
| Em 1º.01.2022 | 59.360 |
| Ajuste a valor presente | (3.061) |
| Variação monetária | 8.281 |
| Pagamentos | (2.822) |
| Em 30.06.2022 | 61.758 |

25 Direito de uso de ativos e Passivo de arrendamentos

25.1 Direito de uso de ativos

| Controladora | Saldo em 1º.01.2022 | Adições | Ajuste por remensuração | Amortização | Saldo em 30.06.2022 |
|--------------|---------------------|---------------|-------------------------|----------------|---------------------|
| Imóveis | 35.480 | 9.025 | 9 | (1.188) | 43.326 |
| Veículos | 17.404 | 4.685 | 2.716 | (4.870) | 19.935 |
| Equipamentos | 2.803 | - | 1.090 | (691) | 3.202 |
| | 55.687 | 13.710 | 3.815 | (6.749) | 66.463 |

| Consolidado | Saldo em 1º.01.2022 | Adições | Ajuste por remensuração | Amortização | Saldo em 30.06.2022 |
|--------------|------------------------|---------------|----------------------------|----------------|------------------------|
| Imóveis | 58.504 | 9.025 | 401 | (1.502) | 66.428 |
| Veículos | 17.456 | 4.685 | 2.716 | (4.898) | 19.959 |
| Equipamentos | 2.803 | - | 1.090 | (691) | 3.202 |
| | 78.763 | 13.710 | 4.207 | (7.091) | 89.589 |

25.2 Passivo de arrendamentos

25.2.1 Mutação do passivo de arrendamentos

| | Controladora | Consolidado |
|-------------------------|-----------------------|---------------|
| Em 1º.01.2022 | 57.949 | 81.386 |
| Adições | 13.710 | 13.710 |
| Ajuste por remensuração | 3.815 | 4.207 |
| Encargos | 2.781 | 3.401 |
| Pagamento - principal | (6.183) | (6.342) |
| Pagamento - encargos | (2.781) | (3.405) |
| Em 30.06.2022 | 69.291 | 92.957 |
| | Circulante | 12.632 |
| | Não circulante | 56.659 |
| | | 80.105 |

A Companhia define a taxa de desconto com base na taxa de juros praticada na última captação de debêntures, desconsiderando captações subsidiadas ou incentivadas. As taxas de juros aplicadas variam de 3,58% a 14,36% a.a.

25.2.2 Vencimentos das parcelas de longo prazo

| 30.06.2022 | Controladora | Consolidado |
|-----------------------------------|----------------|----------------|
| 2023 | 7.021 | 7.815 |
| 2024 | 11.295 | 12.765 |
| 2025 | 7.857 | 9.304 |
| 2026 | 6.227 | 7.554 |
| 2027 | 5.082 | 6.409 |
| Após 2027 | 67.333 | 119.168 |
| Valores não descontados | 104.815 | 163.015 |
| Juros embutidos | (48.156) | (82.910) |
| Saldo passivo arrendamento | 56.659 | 80.105 |

25.2.3 Direito potencial de PIS/Cofins a recuperar

Segue quadro indicativo do direito potencial de PIS/Cofins a recuperar embutido na contraprestação de arrendamentos conforme os períodos previstos para pagamento.

| Fluxos de caixa | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------------------|---------------|----------------|---------------|----------------|
| | Nominal | Valor Presente | Nominal | Valor Presente |
| Contraprestação do arrendamento | 132.066 | 69.291 | 191.746 | 92.957 |
| Pis/Cofins potencial | 12.196 | 6.391 | 12.250 | 6.438 |

25.3 Impacto pela projeção de inflação nos fluxos de caixa descontados

Em conformidade com o CPC 06 (R2) / IFRS 16, na mensuração e na remensuração do passivo de arrendamento e do direito de uso, a Companhia utilizou a técnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a inflação futura projetada, conforme vedação imposta pela norma.

No entanto, dada a realidade atual das taxas de juros de longo prazo no ambiente econômico brasileiro, o quadro a seguir apresenta os saldos comparativos entre a informação registrada em conformidade com o CPC 06 (R2) / IFRS 16 e o valor que seria registrado se considerada a inflação projetada:

| Controladora | Saldo conforme o CPC 06 (R2) - IFRS 16 | Saldo com projeção da inflação | % |
|--------------------------|--|--------------------------------|---------|
| Passivo de arrendamentos | 69.291 | 63.823 | -7,89% |
| Direito de uso de ativos | 66.463 | 58.577 | -11,87% |
| Despesa Financeira | 2.781 | 2.904 | 4,42% |
| Despesa de amortização | 6.749 | 6.408 | -5,05% |

| Consolidado | Saldo conforme o CPC 06 (R2) - IFRS 16 | Saldo com projeção da inflação | % |
|--------------------------|--|--------------------------------|--------|
| Passivo de arrendamentos | 92.957 | 94.029 | 1,15% |
| Direito de uso de ativos | 89.589 | 87.588 | -2,23% |
| Despesa Financeira | 3.401 | 3.692 | 8,56% |
| Despesa de amortização | 7.091 | 6.824 | -3,77% |

25.4 Compromissos de arrendamentos e aluguéis

Para os arrendamentos de ativos de baixo valor, tais como computadores, impressoras e móveis, arrendamento de curto prazo, bem como para os contratos de arrendamento de terrenos para desenvolvimento de projetos de geração de energia eólica, cujo pagamento é feito com base em remuneração variável, os valores estão reconhecidos na demonstração de resultado como custos e/ou despesas operacionais (NE nº 30.6). O saldo de compromissos de arrendamentos e aluguéis está demonstrado a seguir:

| Consolidado | Até 1 ano | 1 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total 30.06.2022 |
|--|-----------|------------|----------------|------------------|
| Compromissos de arrendamentos e aluguéis | 10.911 | 44.115 | 230.199 | 285.225 |

25.5 Recebíveis de arrendamentos

| Controladora e Consolidado | Até 1 ano | 1 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total 30.06.2022 |
|---------------------------------|-----------|------------|----------------|------------------|
| Compartilhamento de instalações | 1.031 | 4.122 | 16.031 | 21.184 |

26 Outras Contas a Pagar

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|-----------------------|---------------|----------------|----------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Desvio de geração - empreendimentos eólicos (NE nº 33.2.8) | - | - | 139.417 | 108.031 |
| Aquisição de investimentos | 19.667 | 19.667 | 46.068 | 46.068 |
| Provisão Despacho Aneel nº 084/2017 | 36.999 | 34.113 | 36.999 | 34.113 |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos | 17.028 | 8.975 | 24.062 | 11.766 |
| Cauções em garantia | 2.955 | 2.726 | 2.968 | 2.727 |
| Reembolso - participação em consórcios | 9.863 | 9.286 | 9.863 | 9.286 |
| Outras obrigações | 3.565 | 2.905 | 25.689 | 20.450 |
| | 90.077 | 77.672 | 285.066 | 232.441 |
| | Circulante | 45.812 | 36.501 | 176.961 |
| | Não circulante | 44.265 | 41.171 | 108.646 |

27 Provisões para Litígios e Passivo Contingente

A Companhia e suas controladas respondem por diversos processos judiciais e administrativos perante diferentes cortes. A Administração, com base na avaliação de seus assessores legais, constitui provisões para as ações cujas perdas são consideradas prováveis quando os critérios de reconhecimento de provisão, descritos na NE nº 4.10 das demonstrações financeiras de 31.12.2021, são atendidos.

A Administração da Companhia acredita ser impraticável fornecer informações a respeito do momento de eventuais saídas de caixa relacionadas às ações pelas quais a Companhia e suas controladas respondem na data da elaboração das demonstrações financeiras intermediárias, tendo em vista a imprevisibilidade e a dinâmica dos sistemas judiciário, tributário e regulatório brasileiro, sendo que a resolução final depende das conclusões dos processos judiciais. Por esse motivo, essa informação não é fornecida.

27.1 Mutações das provisões para litígios

| Controladora | Saldo em 1º.01.2022 | Resultado | | | Adições no ativo | Quitações | Saldo em 30.06.2022 |
|---------------------------------|------------------------|----------------------------|-----------------|------------------------|---------------------|-----------------|------------------------|
| | | Provisões para litígios | | Custo de construção | | | |
| | | Adições | Reversões | Adições | | | |
| Fiscais | 6.813 | 153 | - | - | - | (5) | 6.961 |
| Trabalhistas | 155.329 | 9.117 | - | - | - | (18.797) | 145.649 |
| Benefícios a empregados | 11.416 | 900 | (1.875) | - | - | (31) | 10.410 |
| Cíveis | | | | | | | |
| Cíveis e direito administrativo | 81.144 | 43.231 | - | - | - | (11.296) | 113.079 |
| Servidões de passagem | 110.722 | 1.472 | - | 2.725 | 175 | (192) | 114.902 |
| Desapropriações e patrimoniais | 120.234 | 156 | (8.113) | 4.150 | (22.516) | (5.317) | 88.594 |
| Ambientais | 2.216 | 24 | (15) | - | - | - | 2.225 |
| | 314.316 | 44.883 | (8.128) | 6.875 | (22.341) | (16.805) | 318.800 |
| Regulatórias | 39.060 | 124 | (36.409) | - | - | (149) | 2.626 |
| | 526.934 | 55.177 | (46.412) | 6.875 | (22.341) | (35.787) | 484.446 |

| Consolidado | Saldo em 1º.01.2022 | Resultado | | | Adições / (Reversões) no ativo | Quitações | Transfe- rências/ Outros | Saldo em 30.06.2022 |
|---------------------------------|------------------------|----------------------------|-----------------|------------------------|--------------------------------------|-----------------|--------------------------------|------------------------|
| | | Provisões para litígios | | Custo de construção | | | | |
| | | Adições | Reversões | Adições | | | | |
| Fiscais | 25.346 | 170 | - | - | - | (6) | (5.991) | 19.519 |
| Trabalhistas | 156.194 | 11.265 | - | - | - | (18.842) | - | 148.617 |
| Benefícios a empregados | 11.417 | 900 | (1.875) | - | - | (31) | - | 10.411 |
| Cíveis | | | | | | | | |
| Cíveis e direito administrativo | 83.572 | 44.102 | - | - | - | (11.319) | - | 116.355 |
| Servidões de passagem | 120.009 | 1.475 | - | 2.725 | (1.412) | (191) | - | 122.606 |
| Desapropriações e patrimoniais | 123.335 | 161 | (8.113) | 4.150 | (23.216) | (5.317) | - | 91.000 |
| Ambientais | 2.215 | 24 | (15) | - | - | - | - | 2.224 |
| | 329.131 | 45.762 | (8.128) | 6.875 | (24.628) | (16.827) | - | 332.185 |
| Regulatórias | 39.061 | 124 | (36.409) | - | - | (149) | - | 2.627 |
| | 561.149 | 58.221 | (46.412) | 6.875 | (24.628) | (35.855) | (5.991) | 513.359 |

27.2 Detalhamento das provisões para litígios e passivos contingentes

O quadro a seguir apresenta o detalhamento das provisões para litígios registradas e, adicionalmente, os valores de passivos contingentes, os quais são obrigações presentes decorrentes de eventos passados, porém sem provisões reconhecidas por não ser provável uma saída de recursos que incorporam benefícios econômicos para liquidar a obrigação.

| Natureza | Descrição | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|--------------------------------|---|----------------|----------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|---------------------|----------------|
| | | Provisões | | Passivo contingente | | Provisões | | Passivo contingente | |
| | | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Fiscais | | | | | | | | | |
| Impostos federais | Exigências e questionamentos administrativos da Receita Federal do Brasil. | - | - | 480 | 468 | - | - | 506 | 492 |
| IPTU | Exigência de Imposto sobre Propriedade Territorial Urbana - IPTU sobre imóveis afetados ao serviço público de energia elétrica. | 945 | - | 38.449 | 34.873 | 945 | - | 38.449 | 34.873 |
| ISS | Exigência fiscal das prefeituras a título de ISS em serviços de construção civil prestado por terceiro. | 175 | - | 40.064 | 37.016 | 175 | 166 | 90.600 | 83.444 |
| Outras | Impostos, taxas e outros tributos federais, estaduais e municipais em que a Companhia discute a incidência ou não, bem como suas bases e valores para recolhimento. | 5.841 | 6.813 | 23.358 | 23.093 | 18.399 | 25.180 | 35.811 | 34.812 |
| | | 6.961 | 6.813 | 102.351 | 95.450 | 19.519 | 25.346 | 165.366 | 153.621 |
| Trabalhistas | | | | | | | | | |
| | Cobrança de horas-extras, periculosidade, adicional de transferência, equiparação/reenquadramento salarial, entre outras, por empregados e ex-empregados da Copel; cobranças de parcelas indenizatórias e outras, por ex-empregados de empreiteiros e empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária). | 145.649 | 155.329 | 67.356 | 62.477 | 148.616 | 156.194 | 67.827 | 63.648 |
| Benefícios a empregados | | | | | | | | | |
| | Reclamatórias trabalhistas movidas por ex-empregados aposentados contra a Fundação Copel, que causarão, consequentemente, reflexos para a Companhia e suas subsidiárias integrais, na medida em que forem necessários aportes complementares. | 10.410 | 11.416 | 222 | 182 | 10.411 | 11.417 | 222 | 182 |
| Regulatórias | | | | | | | | | |
| Despacho Aneel nº 288/2002 | Ações judiciais contra o Despacho Aneel nº 288/2002 envolvendo as empresas Companhia Estadual de Energia Elétrica - CEEE e Dona Francisca Energética S.A. | - | 36.512 | - | - | - | 36.512 | - | - |
| Excludente Colíder | Discussão sobre o valor de Tarifa de uso do sistema de transmissão - TUST e atualização monetária sobre valores de energia referente ao período de excludente de responsabilidade. Em decorrência da liminar judicial que excluiu o período de atraso da obra da UHE Colíder da responsabilidade pela entrega de energia contratada no Ambiente de Contratação Regulado - ACR, a CCEE procedeu o crédito, valorado ao PLD, da energia anteriormente lastreada para cumprir os contratos de ACR. Contudo, em caso de insucesso na ação judicial, a Companhia deverá devolver os valores creditados, atualizados pelo IGPM. | - | - | 339.242 | 295.931 | - | - | 339.242 | 295.931 |
| Outras | Notificações do Órgão Regulador sobre eventuais descumprimentos de normas regulatórias | 2.626 | 2.548 | 2.437 | 2.234 | 2.627 | 2.549 | 2.437 | 2.234 |
| | | 2.626 | 39.060 | 341.679 | 298.165 | 2.627 | 39.061 | 341.679 | 298.165 |

(continua)

| Natureza | Descrição | Controladora | | | | Consolidado | | | |
|---|---|----------------|----------------|---------------------|----------------|----------------|----------------|---------------------|----------------|
| | | Provisões | | Passivo contingente | | Provisões | | Passivo contingente | |
| | | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Cíveis | | | | | | | | | |
| Cíveis e direito administrativo | Outras ações que envolvem faturamento, supostos procedimentos irregulares, contratos administrativos e multa contratual, indenização por acidentes com a rede de energia elétrica e acidentes com veículos. | 15.799 | 23.481 | 71.475 | 26.459 | 19.079 | 25.909 | 72.349 | 27.242 |
| Indenização a terceiros (cíveis) | Ação de indenização decorrentes de danos causados durante a construção de usinas. Houve início de execução de sentença sem a perícia contábil previamente determinada. Em 1º grau, a Copel impugnou a execução e apresentou apólice de seguro como garantia até decisão sobre a realização de perícia e excesso do valor. Não tendo havido ainda um posicionamento favorável quanto ao mérito, o risco foi reavaliado com alteração no saldo provisionado. | 97.279 | 57.663 | 97.243 | 65.888 | 97.279 | 57.663 | 97.243 | 65.888 |
| Servidões de passagem | Discussão entre o valor avaliado pela Copel para pagamento e o pleiteado pelo proprietário e/ou quando a documentação do proprietário não apresenta condições de registro (inventários em andamento, propriedades sem matrícula, entre outras); intervenção no usucapião de terceiros, seja na qualidade de confrontante ou em caso de imóvel onde há áreas de servidão de passagem, a fim de preservar os limites e confrontações das faixas de servidão. | 114.902 | 110.722 | 9.839 | 23.136 | 122.607 | 120.009 | 9.916 | 23.206 |
| Desapropriações e patrimoniais | Discussão entre o valor avaliado pela Copel para pagamento e o pleiteado pelo proprietário, e/ou quando a documentação do proprietário não apresenta condições de registro (inventários em andamento, propriedades sem matrícula entre outras); ações de reintegrações de posse de imóveis de propriedade da concessionária; intervenção no usucapião de terceiros, na qualidade de confrontante, a fim de preservar os limites e confrontações das áreas desapropriadas. | 88.594 | 88.886 | 78.729 | 65.656 | 91.000 | 91.987 | 79.325 | 66.203 |
| Indenização a terceiros (Desapropriações) | Ações de desapropriação para construção de subestação de energia elétrica e para desapropriação de terreno alagado de Usina, quitadas no segundo trimestre 2022. | - | 31.348 | - | - | - | 31.348 | - | - |
| Ambientais | Ações civis públicas e ações populares que têm como finalidade obstaculizar o andamento de licenciamento ambiental de novos projetos ou a recuperação de áreas de preservação permanente no entorno dos reservatórios das usinas hidrelétricas utilizadas indevidamente por particulares. Em caso de eventual condenação, estima-se somente o custo da elaboração de novos estudos ambientais e o custo de recuperação das áreas de propriedade da Copel GeT. Contemplam também os Termos de Ajuste de Conduta - TAC, que se referem aos compromissos acordados e aprovados entre a Companhia e os órgãos competentes, pelo descumprimento de alguma condicionante concluída nas Licenças de Instalação e Operação. | 2.224 | 2.216 | 222.278 | 203.901 | 2.223 | 2.215 | 222.299 | 203.921 |
| | | 318.798 | 314.316 | 479.564 | 385.040 | 332.188 | 329.131 | 481.132 | 386.460 |
| | | 484.444 | 526.934 | 991.172 | 841.314 | 513.361 | 561.149 | 1.056.226 | 902.076 |

28 Patrimônio Líquido

28.1 Capital social

Em 30.06.2022, o capital social integralizado é de R\$ 6.242.757 (R\$ 5.772.757 em 31.12.2021), composto por 6.242.757.424 ações ordinárias sem valor nominal, pertencentes à Copel. O aumento de capital de R\$ 470.000 foi aprovado na Assembleia Geral Extraordinária de 29.04.2022, mediante integralização de Adiantamento para futuro aumento de capital - AFAC.

28.2 Ajustes de avaliação patrimonial

| | Controladora | Consolidado |
|--|----------------|----------------|
| Em 1º.01.2022 | 564.349 | 564.349 |
| Realização dos ajustes de avaliação patrimonial | | |
| Custo atribuído do imobilizado | (30.779) | (30.779) |
| Tributos sobre a realização dos ajustes | 10.465 | 10.465 |
| Em 30.06.2022 | 544.035 | 544.035 |

28.3 Lucro por ação - básico e diluído

| Controladora | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
|---|---------------|---------------|
| Numerador básico e diluído | | |
| Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído à acionista controladora | | |
| Ações ordinárias | 981.839 | 1.044.643 |
| Denominador básico e diluído | | |
| Média ponderada das ações (em milhares) | | |
| Ações ordinárias | 5.933.751.899 | 5.765.226.052 |
| Lucro líquido do período básico e diluído por ação atribuído à acionista controladora | | |
| Ações ordinárias | 0,16547 | 0,18120 |

| Controladora | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
|---|----------------------------|----------------------------|
| Numerador básico e diluído | | |
| Lucro líquido básico e diluído alocado por classes de ações, atribuído à acionista controladora | | |
| Ações ordinárias | 515.189 | 575.270 |
| Denominador básico e diluído | | |
| Média ponderada das ações (em milhares) | | |
| Ações ordinárias | 5.933.751.899 | 5.765.226.052 |
| Lucro líquido do período básico e diluído por ação atribuído à acionista controladora | | |
| Ações ordinárias | 0,08682 | 0,09978 |

28.4 Dividendo adicional proposto

Em 29.04.2022, a Assembleia Geral aprovou o pagamento do dividendo adicional proposto registrado em 31.12.2021, no valor de R\$ 857.729.

29 Receita Operacional Líquida

| Controladora | Receita bruta | PIS/Pasep e Cofins | ICMS | Encargos setoriais | ISSQN | Receita líquida | |
|----------------------------------|------------------|--------------------|--------------|--------------------|----------------|------------------|------------------|
| | | | | | | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
| Fornecimento de energia elétrica | 605 | (9) | (511) | 15 | - | 100 | 95.658 |
| Suprimento de energia elétrica | 1.337.614 | (117.571) | - | (26.376) | - | 1.193.667 | 1.029.735 |
| Disponibilidade da rede elétrica | 663.136 | (43.233) | - | (49.156) | - | 570.747 | 604.987 |
| Receita de construção | 64.437 | - | - | - | - | 64.437 | 100.571 |
| Outras receitas operacionais | 59.452 | (5.262) | - | - | (2.703) | 51.487 | 51.779 |
| | 2.125.244 | (166.075) | (511) | (75.517) | (2.703) | 1.880.438 | 1.882.730 |

| Controladora | Receita bruta | PIS/Pasep e Cofins | ICMS | Encargos setoriais | ISSQN | Receita líquida | |
|----------------------------------|------------------|--------------------|----------|--------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|
| | | | | | | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Fornecimento de energia elétrica | - | - | - | 17 | - | 17 | 44.247 |
| Suprimento de energia elétrica | 662.427 | (57.270) | - | (13.140) | - | 592.017 | 493.702 |
| Disponibilidade da rede elétrica | 327.236 | (21.626) | - | (25.324) | - | 280.286 | 377.280 |
| Receita de construção | 22.850 | - | - | - | - | 22.850 | 62.169 |
| Outras receitas operacionais | 28.497 | (2.563) | - | - | (1.297) | 24.637 | 24.560 |
| | 1.041.010 | (81.459) | - | (38.447) | (1.297) | 919.807 | 1.001.958 |

| Consolidado | Receita bruta | PIS/Pasep e Cofins | ICMS | Encargos setoriais | ISSQN | Receita líquida | |
|----------------------------------|------------------|--------------------|-----------------|--------------------|----------------|------------------|------------------|
| | | | | | | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
| Fornecimento de energia elétrica | 605 | (9) | (511) | 15 | - | 100 | 95.256 |
| Suprimento de energia elétrica | 2.159.335 | (177.423) | (10.664) | (32.013) | - | 1.939.235 | 2.417.153 |
| Disponibilidade da rede elétrica | 741.844 | (44.332) | - | (50.354) | - | 647.158 | 645.263 |
| Receita de construção | 64.766 | - | - | - | - | 64.766 | 102.879 |
| Outras receitas operacionais | 32.634 | (5.343) | - | - | (2.703) | 24.588 | 14.883 |
| | 2.999.184 | (227.107) | (11.175) | (82.352) | (2.703) | 2.675.847 | 3.275.434 |

| Consolidado | Receita bruta | PIS/Pasep e Cofins | ICMS | Encargos setoriais | ISSQN | Receita líquida | |
|----------------------------------|------------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|-------------------------|-------------------------|
| | | | | | | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Fornecimento de energia elétrica | - | - | - | 17 | - | 17 | 43.845 |
| Suprimento de energia elétrica | 1.014.182 | (81.575) | (5.390) | (15.403) | - | 911.814 | 1.200.161 |
| Disponibilidade da rede elétrica | 379.343 | (22.159) | - | (25.920) | - | 331.264 | 396.726 |
| Receita de construção | 21.085 | - | - | - | - | 21.085 | 62.755 |
| Outras receitas operacionais | 15.934 | (2.565) | - | - | (1.297) | 12.072 | 6.150 |
| | 1.430.544 | (106.299) | (5.390) | (41.306) | (1.297) | 1.276.252 | 1.709.637 |

29.1 Detalhamento da receita por tipo e/ ou classe de consumidores

| Controladora | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
|--|------------------|------------------|----------------------------|----------------------------|
| Fornecimento de energia elétrica | 605 | 119.371 | - | 54.194 |
| Consumidores livres | 605 | 119.371 | - | 54.194 |
| Suprimento de energia elétrica | 1.337.614 | 1.155.356 | 662.427 | 554.335 |
| Contratos bilaterais | 922.956 | 799.023 | 443.608 | 380.352 |
| Contratos regulados | 297.276 | 274.479 | 147.371 | 132.356 |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE | 39.236 | 21.706 | 35.220 | 12.274 |
| Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 8.1) | 78.146 | 60.148 | 36.228 | 29.353 |
| Disponibilidade da rede elétrica | 663.136 | 674.699 | 327.236 | 411.549 |
| Receita de operação e manutenção - O&M | 207.126 | 185.784 | 94.132 | 85.823 |
| Receita de juros efetivos | 456.010 | 488.915 | 233.104 | 325.726 |
| Receita de construção (a) | 64.437 | 100.571 | 22.850 | 62.169 |
| Outras receitas operacionais | 59.452 | 59.533 | 28.497 | 28.433 |
| Arrendamentos e aluguéis (29.2) | 2.722 | 230 | 1.587 | 135 |
| Renda da prestação de serviços | 56.327 | 58.530 | 26.759 | 27.945 |
| Outras receitas | 403 | 773 | 151 | 353 |
| RECEITA OPERACIONAL BRUTA | 2.125.244 | 2.109.530 | 1.041.010 | 1.110.680 |
| (-) Pis/Pasep e Cofins | (166.075) | (160.661) | (81.459) | (77.922) |
| (-) ICMS | (511) | (6.453) | - | (1.754) |
| (-) ISSQN | (2.703) | (2.602) | (1.297) | (1.328) |
| (-) Encargos setoriais (29.3) | (75.517) | (57.084) | (38.447) | (27.718) |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 1.880.438 | 1.882.730 | 919.807 | 1.001.958 |

(a) No saldo está contido o valor da receita de construção, a margem de construção e o ganho ou perda por eficiência conforme detalhado na NE nº 9.

| Consolidado | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
|--|------------------|------------------|----------------------------|----------------------------|
| Fornecimento de energia elétrica | 605 | 119.371 | - | 54.194 |
| Consumidores livres | 605 | 119.371 | - | 54.194 |
| Suprimento de energia elétrica | 2.159.335 | 2.694.349 | 1.014.182 | 1.337.830 |
| Contratos bilaterais | 1.388.117 | 1.183.713 | 668.819 | 563.737 |
| Contratos regulados | 530.701 | 527.998 | 265.890 | 262.239 |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE | 162.371 | 922.490 | 43.245 | 482.501 |
| Juros efetivos - bonificação de outorga (NE nº 8.1) | 78.146 | 60.148 | 36.228 | 29.353 |
| Disponibilidade da rede elétrica | 741.844 | 717.441 | 379.343 | 432.195 |
| Receita de operação e manutenção - O&M | 212.658 | 173.979 | 97.156 | 80.681 |
| Receita de juros efetivos | 529.186 | 543.462 | 282.187 | 351.514 |
| Receita de construção (a) | 64.766 | 102.879 | 21.085 | 62.755 |
| Outras receitas operacionais | 32.634 | 22.627 | 15.934 | 10.012 |
| Arrendamentos e aluguéis (29.2) | 2.748 | 263 | 1.602 | 157 |
| Renda da prestação de serviços | 27.340 | 21.929 | 14.181 | 9.840 |
| Outras receitas | 2.546 | 435 | 151 | 15 |
| RECEITA OPERACIONAL BRUTA | 2.999.184 | 3.656.667 | 1.430.544 | 1.896.986 |
| (-) Pis/Pasep e Cofins | (227.107) | (288.647) | (106.299) | (143.123) |
| (-) ICMS | (11.175) | (17.852) | (5.390) | (7.591) |
| (-) ISSQN | (2.703) | (2.602) | (1.297) | (1.328) |
| (-) Encargos setoriais (29.3) | (82.352) | (72.132) | (41.306) | (35.307) |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 2.675.847 | 3.275.434 | 1.276.252 | 1.709.637 |

(a) No saldo está contido o valor da receita de construção, a margem de construção e o ganho ou perda por eficiência conforme detalhado na NE nº 9.

29.2 Arrendamentos e aluguéis

| | Controladora | | | |
|---------------------------------|--------------|------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Equipamentos e estruturas | 1.895 | - | 1.137 | - |
| Compartilhamento de instalações | 727 | 201 | 400 | 120 |
| Imóveis | 100 | 29 | 50 | 15 |
| | 2.722 | 230 | 1.587 | 135 |

| | Consolidado | | | |
|---------------------------------|--------------|------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Equipamentos e estruturas | 1.895 | - | 1.137 | - |
| Compartilhamento de instalações | 740 | 211 | 407 | 130 |
| Imóveis | 113 | 52 | 58 | 27 |
| | 2.748 | 263 | 1.602 | 157 |

29.3 Encargos setoriais

| | Controladora | | | |
|--|---------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 38.748 | 16.339 | 20.127 | 7.528 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética - P&D | 14.778 | 14.495 | 7.325 | 7.065 |
| Quota para reserva global de reversão - RGR | 21.991 | 26.250 | 10.995 | 13.125 |
| | 75.517 | 57.084 | 38.447 | 27.718 |

| | Consolidado | | | |
|--|---------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 38.747 | 16.339 | 20.127 | 7.528 |
| Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética - P&D | 19.536 | 26.068 | 9.146 | 12.914 |
| Quota para reserva global de reversão - RGR | 24.069 | 29.725 | 12.033 | 14.865 |
| | 82.352 | 72.132 | 41.306 | 35.307 |

30 Custos e Despesas Operacionais

| Controladora | Custos operacionais | Despesas com vendas | Despesas gerais e administrativas | Outras despesas operacionais, líquidas | | |
|--|---------------------|---------------------|-----------------------------------|--|------------------|------------------|
| | | | | | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
| Energia elétrica comprada para revenda (30.1) | (95.515) | - | - | - | (95.515) | (201.360) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (162.541) | - | - | - | (162.541) | (142.958) |
| Pessoal e administradores (30.2) | (105.023) | - | (47.026) | - | (152.049) | (172.790) |
| Planos previdenciário e assistencial (NE nº 21.3) | (25.351) | - | (13.687) | - | (39.038) | (34.651) |
| Material | (6.876) | - | (899) | - | (7.775) | (6.119) |
| Serviços de terceiros (30.3) | (40.803) | - | (17.053) | - | (57.856) | (50.758) |
| Depreciação e amortização | (180.385) | - | (5.676) | (7.116) | (193.177) | (158.690) |
| Perdas estimadas, provisões e reversões (30.4) | (8.066) | (1.976) | - | (5.621) | (15.663) | (11.884) |
| Custo de construção (30.5) | (52.312) | - | - | - | (52.312) | (102.318) |
| Outros custos e despesas operacionais, líquidos (30.6) | (48.698) | - | (9.154) | (26.707) | (84.559) | (52.909) |
| | (725.570) | (1.976) | (93.495) | (39.444) | (860.485) | (934.437) |

| Controladora | Custos operacionais | Despesas com vendas | Despesas gerais e administrativas | Outras despesas operacionais, líquidas | 1º.04.2022 | 1º.04.2021 |
|--|---------------------|---------------------|-----------------------------------|--|------------------|------------------|
| | | | | | a 30.06.2022 | a 30.06.2021 |
| Energia elétrica comprada para revenda (30.1) | (54.383) | - | - | - | (54.383) | (171.198) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (81.034) | - | - | - | (81.034) | (71.533) |
| Pessoal e administradores (30.2) | (48.888) | - | (20.061) | - | (68.949) | (89.686) |
| Planos previdenciário e assistencial (NE nº 21.3) | (12.641) | - | (6.658) | - | (19.299) | (17.375) |
| Material | (4.095) | - | (481) | - | (4.576) | (3.297) |
| Serviços de terceiros (30.3) | (20.071) | - | (8.141) | - | (28.212) | (26.756) |
| Depreciação e amortização | (90.472) | - | (2.891) | (3.558) | (96.921) | (79.862) |
| Perdas estimadas, provisões e reversões (30.4) | (8.066) | 4 | - | (1.619) | (9.681) | (6.043) |
| Custo de construção (30.5) | (21.071) | - | - | - | (21.071) | (64.824) |
| Outros custos e despesas operacionais, líquidos (30.6) | (29.243) | (24) | (881) | (25.260) | (55.408) | (5.702) |
| | (369.964) | (20) | (39.113) | (30.437) | (439.534) | (536.276) |

| Consolidado | Custos operacionais | Despesas com vendas | Despesas gerais e administrativas | Outras despesas operacionais, líquidas | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
|---|---------------------|---------------------|-----------------------------------|--|--------------------|--------------------|
| | | | | | | |
| Energia elétrica comprada para revenda (30.1) | (113.774) | - | - | - | (113.774) | (249.095) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (265.624) | - | - | - | (265.624) | (229.732) |
| Pessoal e administradores (30.2) | (105.023) | - | (59.241) | - | (164.264) | (183.540) |
| Planos previdenciário e assistencial (NE nº 21.3) | (25.351) | - | (14.825) | - | (40.176) | (35.430) |
| Material | (7.412) | - | (1.016) | - | (8.428) | (6.984) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica | (89.760) | - | - | - | (89.760) | (616.786) |
| Serviços de terceiros (30.3) | (79.666) | - | (21.666) | - | (101.332) | (91.615) |
| Depreciação e amortização | (364.811) | - | (5.814) | (12.015) | (382.640) | (273.508) |
| Perdas estimadas, provisões e reversões (30.4) | (8.066) | (1.948) | - | (2.673) | (12.687) | 129.865 |
| Custo de construção (30.5) | (52.641) | - | - | - | (52.641) | (104.626) |
| Outros custos e despesas operacionais, líquidos (30.6) | (76.797) | - | (13.327) | (30.162) | (120.286) | (77.109) |
| | (1.188.925) | (1.948) | (115.889) | (44.850) | (1.351.612) | (1.738.560) |

| Consolidado | Custos operacionais | Despesas com vendas | Despesas gerais e administrativas | Outras despesas operacionais, líquidas | 1º.04.2022 | 1º.04.2021 |
|---|---------------------|---------------------|-----------------------------------|--|------------------|------------------|
| | | | | | a 30.06.2022 | a 30.06.2021 |
| Energia elétrica comprada para revenda (30.1) | (59.421) | - | - | - | (59.421) | (199.187) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (133.158) | - | - | - | (133.158) | (115.491) |
| Pessoal e administradores (30.2) | (48.888) | - | (26.995) | - | (75.883) | (95.325) |
| Planos previdenciário e assistencial (NE nº 21.3) | (12.641) | - | (7.344) | - | (19.985) | (17.736) |
| Material | (4.350) | - | (583) | - | (4.933) | (3.736) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia elétrica | (1.583) | - | - | - | (1.583) | (290.411) |
| Serviços de terceiros (30.3) | (42.030) | - | (10.299) | - | (52.329) | (44.475) |
| Depreciação e amortização | (180.917) | - | (2.960) | (8.457) | (192.334) | (135.960) |
| Perdas estimadas, provisões e reversões (30.4) | (8.066) | 37 | - | 1.693 | (6.336) | 138.268 |
| Custo de construção (30.5) | (19.306) | - | - | - | (19.306) | (65.410) |
| Outros custos e despesas operacionais, líquidos (30.6) | (45.878) | (82) | (2.895) | (27.076) | (75.931) | (14.593) |
| | (556.238) | (45) | (51.076) | (33.840) | (641.199) | (844.056) |

30.1 Energia elétrica comprada para revenda

| | Controladora | | | |
|---|---------------|----------------|---------------|----------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 | 1º.04.2021 |
| | | | a 30.06.2022 | a 30.06.2021 |
| Câmara de Comercialização de Energia - CCEE | 12.376 | 18.369 | 6.000 | 11.079 |
| Contratos bilaterais | 77.465 | 197.043 | 45.996 | 173.454 |
| Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa - Proinfa | 12.472 | 3.777 | 6.505 | 2.331 |
| (-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda | (6.798) | (17.829) | (4.118) | (15.666) |
| | 95.515 | 201.360 | 54.383 | 171.198 |

| | Consolidado | | | |
|---|--------------------|-------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Câmara de Comercialização de Energia - CCEE | 31.598 | 45.591 | 11.270 | 38.156 |
| Contratos bilaterais | 77.814 | 221.702 | 45.997 | 177.200 |
| Programa de incentivo a novas fontes de energia alternativa - Proinfa | 12.473 | 3.777 | 6.506 | 2.331 |
| (-) PIS/Pasep e Cofins sobre energia elétrica comprada para revenda | (8.111) | (21.975) | (4.352) | (18.500) |
| | 113.774 | 249.095 | 59.421 | 199.187 |

30.2 Pessoal e administradores

| | Controladora | | | |
|---|---------------------|-------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Pessoal | | | | |
| Remunerações | 93.671 | 92.342 | 47.482 | 48.253 |
| Encargos sociais | 33.863 | 31.147 | 17.035 | 16.058 |
| Auxílio alimentação e educação | 13.579 | 12.295 | 6.753 | 6.037 |
| Programa de desligamentos voluntários | (2.156) | - | (621) | - |
| | 138.957 | 135.784 | 70.649 | 70.348 |
| Administradores | | | | |
| Honorários | 862 | 1.389 | 427 | 721 |
| Encargos sociais | 233 | 386 | 115 | 199 |
| Outros gastos | 17 | 16 | 8 | 7 |
| | 1.112 | 1.791 | 550 | 927 |
| Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores | 11.980 | 35.215 | (2.250) | 18.411 |
| | 152.049 | 172.790 | 68.949 | 89.686 |

| | Consolidado | | | |
|---|--------------------|-------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Pessoal | | | | |
| Remunerações | 101.790 | 99.075 | 52.277 | 51.746 |
| Encargos sociais | 36.371 | 33.427 | 18.388 | 17.223 |
| Auxílio alimentação e educação | 13.863 | 12.510 | 6.907 | 6.140 |
| Programa de desligamentos voluntários | (2.156) | - | (621) | - |
| | 149.868 | 145.012 | 76.951 | 75.109 |
| Administradores | | | | |
| Honorários | 1.914 | 2.431 | 972 | 1.242 |
| Encargos sociais | 484 | 632 | 245 | 322 |
| Outros gastos | 16 | 16 | 8 | 7 |
| | 2.414 | 3.079 | 1.225 | 1.571 |
| Provisões por desempenho e participação nos lucros de empregados e administradores | 11.982 | 35.449 | (2.293) | 18.645 |
| | 164.264 | 183.540 | 75.883 | 95.325 |

30.3 Serviços de terceiros

| | Controladora | | | |
|---|---------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Manutenção do sistema elétrico | 14.454 | 9.298 | 7.524 | 5.387 |
| Manutenção de instalações | 15.701 | 21.691 | 8.294 | 11.856 |
| Comunicação, processamento e transmissão de dados | 9.722 | 7.395 | 4.477 | 3.896 |
| Consultoria e auditoria | 2.446 | 2.790 | 1.648 | 1.514 |
| Outros serviços | 15.533 | 9.584 | 6.269 | 4.103 |
| | 57.856 | 50.758 | 28.212 | 26.756 |

| | Consolidado | | | |
|---|----------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Manutenção do sistema elétrico | 47.732 | 38.811 | 31.901 | 18.026 |
| Manutenção de instalações | 18.982 | 26.388 | 9.892 | 14.082 |
| Comunicação, processamento e transmissão de dados | 10.022 | 7.988 | 4.636 | 4.279 |
| Consultoria e auditoria | 4.814 | 4.156 | 2.460 | 2.261 |
| Outros serviços | 19.782 | 14.272 | 3.440 | 5.827 |
| | 101.332 | 91.615 | 52.329 | 44.475 |

30.4 Perdas de crédito, provisões e reversões

| | Controladora | | | |
|--|---------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Provisão para litígios (NE nº 27) | 8.765 | (4.461) | 3.481 | (8.747) |
| Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos - <i>Impairment</i> | | | | |
| Contrato de concessão de geração de energia elétrica | 8.066 | (2.604) | 8.066 | - |
| Imobilizado | - | 15.175 | - | 14.760 |
| Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos) | 1.976 | 586 | (4) | (1.718) |
| Perdas estimadas em créditos tributários | (3.144) | 3.188 | (1.862) | 1.748 |
| | 15.663 | 11.884 | 9.681 | 6.043 |

| | Consolidado | | | |
|--|---------------|------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Provisão para litígios (NE nº 27) | 5.818 | (7.262) | 170 | (13.492) |
| Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos - <i>Impairment</i> | | | | |
| Contrato de concessão de geração de energia elétrica | 8.066 | (2.604) | 8.066 | - |
| Imobilizado | - | (123.601) | - | (124.811) |
| Perdas de créditos esperadas (Clientes e Outros créditos) | 1.948 | 414 | (37) | (1.713) |
| Perdas estimadas em créditos tributários | (3.145) | 3.188 | (1.863) | 1.748 |
| | 12.687 | (129.865) | 6.336 | (138.268) |

30.5 Custo de construção

| Consolidado | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
|-----------------------|---------------|----------------|----------------------------|----------------------------|
| | Material | 17.439 | 50.260 | 6.504 |
| Serviços de terceiros | 16.622 | 42.876 | 7.290 | 27.596 |
| Pessoal | 11.066 | 10.628 | 5.189 | 6.027 |
| Outros (a) | 7.514 | 862 | 323 | 4.852 |
| | 52.641 | 104.626 | 19.306 | 65.410 |

(a) No saldo de 2021 está contido o valor de reversão de provisões para litígios, no total de R\$ 6.921.

30.6 Outros custos e despesas operacionais, líquidos

| | Controladora | | | |
|---|---------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos | 39.489 | 29.366 | 23.626 | 9.004 |
| Valor justo de ativos de concessão de geração de energia elétrica | 26.406 | - | 26.406 | - |
| Seguros | 8.725 | 6.707 | 5.076 | 3.507 |
| Tributos | 6.981 | 8.441 | 3.916 | 3.211 |
| Taxa de fiscalização da Aneel | 4.989 | 5.052 | 2.494 | 2.526 |
| Arrendamentos e aluguéis | 2.289 | 103 | 865 | (849) |
| Indenizações | 479 | 7.020 | 362 | (9.088) |
| Comunicação corporativa | | | | |
| Associação das Emissoras de Radiodifusão do Paraná - AERP | 1.253 | 1.251 | 625 | 628 |
| Patrocínio | 20 | 5 | - | - |
| Publicidade | 17 | 19 | 12 | 14 |
| Outras receitas, custos e despesas, líquidos (a) | (6.089) | (5.055) | (7.974) | (3.251) |
| | 84.559 | 52.909 | 55.408 | 5.702 |

(a) No saldo estão contidas receitas com valor novo de reposição - VNR de usinas da Copel GeT.

| | Consolidado | | | |
|---|----------------|---------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos | 52.757 | 39.365 | 32.664 | 12.183 |
| Valor justo de ativos de concessão de geração de energia elétrica | 26.406 | - | 26.406 | - |
| Seguros | 15.169 | 11.552 | 8.096 | 6.260 |
| Arrendamentos e aluguéis | 10.389 | 4.786 | 5.565 | 1.139 |
| Tributos | 8.835 | 9.319 | 4.084 | 3.494 |
| Taxa de fiscalização da Aneel | 8.463 | 8.185 | 4.238 | 4.001 |
| Indenizações | 519 | 7.043 | 373 | (9.089) |
| Comunicação corporativa | | | | |
| Associação das Emissoras de Radiodifusão do Paraná - AERP | 1.253 | 613 | 625 | - |
| Patrocínio | 20 | 5 | - | - |
| Publicidade | 20 | 19 | 15 | 14 |
| Outras receitas, custos e despesas, líquidos (a) | (3.545) | (3.778) | (6.135) | (3.409) |
| | 120.286 | 77.109 | 75.931 | 14.593 |

(a) No saldo estão contidas receitas com valor novo de reposição - VNR de usinas da Copel GeT.

31 Resultado Financeiro

| | Controladora | | | |
|---|------------------|------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Renda de aplicações financeiras | 73.699 | 6.064 | 43.749 | 3.104 |
| Juros sobre liquidações na CCEE | 3.952 | 7.283 | 1.382 | 3.744 |
| Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 24.1) | 3.196 | 2.260 | 1.909 | 1.017 |
| Acréscimos moratórios sobre faturas | 1.942 | 1.748 | 545 | 812 |
| Atualização de depósitos judiciais | 2.831 | 757 | 1.523 | 531 |
| Valor justo dos derivativos - contrato a termo | - | - | - | (3.899) |
| (-) Pis e Cofins | (4.257) | (1.049) | (2.430) | (537) |
| Outras receitas financeiras | 9.133 | 6.716 | 5.059 | 3.374 |
| | 90.496 | 23.779 | 51.737 | 8.146 |
| (-) Despesas financeiras | | | | |
| Variação monetária, cambial e encargos da dívida | 364.274 | 137.131 | 194.490 | 72.086 |
| Valor justo dos derivativos - contrato a termo | 2.907 | 7.411 | - | 7.411 |
| Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 24.1) | 8.415 | 6.504 | 4.798 | 3.046 |
| Juros sobre P&D (NE nº 23.1) | 191 | 339 | 29 | 186 |
| Outras despesas financeiras | 6.676 | 6.068 | 3.779 | (1.636) |
| | 382.463 | 157.453 | 203.096 | 81.093 |
| Líquido | (291.967) | (133.674) | (151.359) | (72.947) |

| | Consolidado | | | |
|---|------------------|------------------|----------------------------|----------------------------|
| | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 1º.04.2022 a 30.06.2022 | 1º.04.2021 a 30.06.2021 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Renda de aplicações financeiras | 125.226 | 17.835 | 71.896 | 10.127 |
| Juros sobre liquidações na CCEE | 4.186 | 11.241 | 1.556 | 5.807 |
| Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 24.1) | 3.195 | 2.259 | 1.908 | 1.017 |
| Acréscimos moratórios sobre faturas | 1.985 | 1.819 | 605 | 839 |
| Atualização de depósitos judiciais | 3.078 | 754 | 1.661 | 507 |
| Valor justo dos derivativos - contrato a termo (NE nº 33.2.3 - a) | - | - | - | (3.899) |
| (-) Pis e Cofins | (5.804) | (1.334) | (3.199) | (711) |
| Outras receitas financeiras | 9.811 | 12.087 | 5.439 | 6.772 |
| | 141.677 | 44.661 | 79.866 | 20.459 |
| (-) Despesas financeiras | | | | |
| Variação monetária, cambial e encargos da dívida | 458.531 | 207.183 | 248.220 | 105.549 |
| Valor justo dos derivativos - contrato a termo (NE nº 33.2.3 - a) | 2.907 | 7.411 | - | 7.411 |
| Variação monetária e ajuste a valor presente sobre contas a pagar vinculadas à concessão (NE nº 24.1) | 8.415 | 6.504 | 4.799 | 3.046 |
| Juros sobre P&D (NE nº 23.1) | 723 | (11) | 325 | (182) |
| Outras despesas financeiras | 11.388 | 8.721 | 6.527 | (1.172) |
| | 481.964 | 229.808 | 259.871 | 114.652 |
| Líquido | (340.287) | (185.147) | (180.005) | (94.193) |

32 Segmentos Operacionais

Segmentos operacionais são as atividades de negócios que geram receitas e incorrem em despesas, cujos resultados operacionais são regularmente revistos pelas diretorias executivas da Controladora e das controladas, principais tomadoras de decisões estratégicas, responsáveis pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho.

32.1 Produtos e serviços dos quais os segmentos reportáveis têm suas receitas geradas

A Companhia atua nos segmentos reportáveis identificados pela diretoria, considerando os ambientes regulatórios, as unidades estratégicas de negócios e os diferentes produtos e serviços. Os segmentos são gerenciados separadamente, pois cada negócio e cada empresa exigem diferentes tecnologias e estratégias.

Até 30.06.2022, todas as vendas foram realizadas em território brasileiro, bem como todos os ativos não correntes estão localizados em território nacional. Não foi identificado cliente da Companhia ou de suas controladas que seja responsável individualmente por mais de 10% da receita líquida total registrada até 30.06.2022.

A Companhia avalia o desempenho de cada segmento, com base em informações derivadas dos registros contábeis. As políticas contábeis dos segmentos operacionais são as mesmas descritas na NE nº 4, das demonstrações financeiras de 31.12.2021.

32.2 Segmentos reportáveis da Companhia

Geração e transmissão de energia elétrica (GET) - tem como atribuição produzir energia elétrica a partir de empreendimentos de fontes hidráulica, eólica e térmica (**GER**), e prover os serviços de transporte e transformação da energia elétrica, sendo responsável pela construção, operação e manutenção de subestações, bem como pelas linhas destinadas à transmissão de energia (**TRA**); para os gestores, os ativos e passivos dos segmentos de geração e de transmissão de energia são apresentados de forma agregada e o resultado é apresentado de forma segregada;

32.3 Demonstração do resultado por segmento reportável

| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO | GER | TRA | Operações inter-segmento | Consolidado |
|--|--------------------|------------------|---------------------------------|--------------------|
| 30.06.2022 | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 1.953.030 | 728.347 | (5.530) | 2.675.847 |
| Receita operacional líquida com terceiros | 1.953.030 | 722.817 | - | 2.675.847 |
| Receita operacional líquida entre segmentos | - | 5.530 | (5.530) | - |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (1.200.202) | (156.940) | 5.530 | (1.351.612) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (113.774) | - | - | (113.774) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (271.154) | - | 5.530 | (265.624) |
| Pessoal e administradores | (101.693) | (62.571) | - | (164.264) |
| Planos previdenciário e assistencial | (24.594) | (15.582) | - | (40.176) |
| Material | (5.919) | (2.509) | - | (8.428) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | (89.760) | - | - | (89.760) |
| Serviços de terceiros | (84.617) | (16.715) | - | (101.332) |
| Depreciação e amortização | (376.287) | (6.353) | - | (382.640) |
| Provisão para litígios | (9.008) | 3.190 | - | (5.818) |
| Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos | (8.066) | - | - | (8.066) |
| Outras perdas de créditos, provisões e reversões | (530) | 1.727 | - | 1.197 |
| Custo de construção | - | (52.641) | - | (52.641) |
| Repactuação Risco Hidrológico - GSF | - | - | - | - |
| Outros custos e despesas operacionais, líquidos | (114.800) | (5.486) | - | (120.286) |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 9.795 | 311.564 | - | 321.359 |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS | 762.623 | 882.971 | - | 1.645.594 |
| Receitas financeiras | 107.879 | 33.798 | - | 141.677 |
| Despesas financeiras | (334.075) | (147.889) | - | (481.964) |
| LUCRO OPERACIONAL | 536.427 | 768.880 | - | 1.305.307 |
| Imposto de renda e contribuição social | (208.921) | (129.369) | - | (338.290) |
| LUCRO DO PERÍODO | 327.506 | 639.511 | - | 967.017 |

| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO | GER | TRA | Operações inter-segmento | Consolidado |
|--|--------------------|------------------|---------------------------------|--------------------|
| 30.06.2021 | | | | |
| RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA | 2.517.412 | 767.017 | (8.995) | 3.275.434 |
| Receita operacional líquida com terceiros | 2.517.412 | 758.022 | - | 3.275.434 |
| Receita operacional líquida entre segmentos | - | 8.995 | (8.995) | - |
| CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS | (1.537.179) | (210.376) | 8.995 | (1.738.560) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (249.104) | - | 9 | (249.095) |
| Encargos de uso da rede elétrica | (238.718) | - | 8.986 | (229.732) |
| Pessoal e administradores | (114.659) | (68.881) | - | (183.540) |
| Planos previdenciário e assistencial | (21.557) | (13.873) | - | (35.430) |
| Material | (5.213) | (1.771) | - | (6.984) |
| Matéria-prima e insumos para produção de energia | (616.786) | - | - | (616.786) |
| Serviços de terceiros | (76.671) | (14.944) | - | (91.615) |
| Depreciação e amortização | (268.251) | (5.257) | - | (273.508) |
| Provisão para litígios | 1.430 | 6.614 | - | 8.044 |
| Perdas estimadas para redução ao valor recuperável de ativos | 126.360 | (155) | - | 126.205 |
| Outras perdas de créditos, provisões e reversões | (2.052) | (2.332) | - | (4.384) |
| Custo de construção | - | (104.626) | - | (104.626) |
| Outros custos e despesas operacionais, líquidos | (71.958) | (5.151) | - | (77.109) |
| RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL | 5.312 | 144.903 | - | 150.215 |
| LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E DOS TRIBUTOS | 985.545 | 701.544 | - | 1.687.089 |
| Receitas financeiras | 41.143 | 4.286 | (768) | 44.661 |
| Despesas financeiras | (171.463) | (59.113) | 768 | (229.808) |
| LUCRO OPERACIONAL | 855.225 | 646.717 | - | 1.501.942 |
| Imposto de renda e contribuição social | (195.390) | (153.208) | - | (348.598) |
| LUCRO DO PERÍODO | 659.835 | 493.509 | - | 1.153.344 |

33 Instrumentos Financeiros

33.1 Categorias e apuração do valor justo dos instrumentos financeiros

| Controladora | NE nº | Nível | 30.06.2022 | | 31.12.2021 | |
|--|----------|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | | Valor contábil | Valor justo | Valor contábil | Valor justo |
| Ativos Financeiros | | | | | | |
| Valor justo por meio do resultado | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (a) | 5 | 1 | 751.685 | 751.685 | 1.122.475 | 1.122.475 |
| Títulos e valores mobiliários (b) | 6 | 2 | 101.253 | 101.253 | 95.528 | 95.528 |
| Contas a receber vinculadas à concessão de geração (c) | 8.2 | 3 | 69.682 | 69.682 | 102.220 | 102.220 |
| Valor justos dos derivativos - contrato a termo (e) | 10 | 3 | - | - | 2.907 | 2.907 |
| | | | 922.620 | 922.620 | 1.323.130 | 1.323.130 |
| Custo amortizado | | | | | | |
| Clientes (a) | 7 | | 353.878 | 353.878 | 378.594 | 378.594 |
| Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga (d) | 8.1 | | 770.081 | 871.598 | 730.851 | 828.673 |
| | | | 1.123.959 | 1.225.476 | 1.109.445 | 1.207.267 |
| Total dos ativos financeiros | | | 2.046.579 | 2.148.096 | 2.432.575 | 2.530.397 |
| Passivos Financeiros | | | | | | |
| Custo amortizado | | | | | | |
| Mútuo (a) | 34 | | 268.952 | 268.952 | 426.387 | 426.387 |
| Fornecedores (a) | 18 | | 474.586 | 474.586 | 565.105 | 565.105 |
| Empréstimos e financiamentos (f) | 19 | | 1.423.383 | 1.211.164 | 1.433.138 | 1.248.464 |
| Debêntures (g) | 20 | | 4.006.153 | 3.999.963 | 3.900.443 | 3.900.443 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão (h) | 24 | | 61.758 | 53.490 | 59.360 | 51.880 |
| | | | 6.234.832 | 6.008.155 | 6.384.433 | 6.192.279 |
| Total dos passivos financeiros | | | 6.234.832 | 6.008.155 | 6.384.433 | 6.192.279 |

Os níveis de hierarquia para apuração do valor justo são apresentados a seguir:

Nível 1: obtidos de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;

Nível 2: obtidos por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo;

Nível 3: obtidos por meio de técnicas de avaliação que incluem variáveis para o ativo ou passivo, mas que não têm como base os dados observáveis de mercado.

| Consolidado | NE nº | Nível | 30.06.2022 | | 31.12.2021 | |
|--|----------|-------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | | Valor contábil | Valor justo | Valor contábil | Valor justo |
| Ativos Financeiros | | | | | | |
| Valor justo por meio do resultado | | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa (a) | 5 | 1 | 1.494.570 | 1.494.570 | 1.929.858 | 1.929.858 |
| Títulos e valores mobiliários (b) | 6 | 1 | 14.571 | 14.571 | 14.571 | 14.571 |
| Títulos e valores mobiliários (b) | 6 | 2 | 363.433 | 363.433 | 335.783 | 335.783 |
| Contas a receber vinculadas à concessão de geração (c) | 8.2 | 3 | 69.682 | 69.682 | 102.220 | 102.220 |
| Valor justos dos derivativos - contrato a termo (e) | 10 | 3 | - | - | 2.907 | 2.907 |
| | | | 1.942.256 | 1.942.256 | 2.385.339 | 2.385.339 |
| Custo amortizado | | | | | | |
| Cientes (a) | 7 | | 508.938 | 508.938 | 744.006 | 744.006 |
| Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga (d) | 8.1 | | 770.081 | 871.598 | 730.851 | 828.673 |
| | | | 1.279.019 | 1.380.536 | 1.474.857 | 1.572.679 |
| Total dos ativos financeiros | | | 3.221.275 | 3.322.792 | 3.860.196 | 3.958.018 |
| Passivos Financeiros | | | | | | |
| Custo amortizado | | | | | | |
| Fornecedores (a) | 18 | | 593.582 | 593.582 | 819.053 | 819.053 |
| Empréstimos e financiamentos (f) | 19 | | 2.970.262 | 2.475.284 | 2.917.315 | 2.506.509 |
| Debêntures (g) | 20 | | 4.609.916 | 4.599.978 | 4.503.216 | 4.503.216 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão (h) | 24 | | 61.758 | 53.490 | 59.360 | 51.880 |
| | | | 8.235.518 | 7.722.334 | 8.298.944 | 7.880.658 |
| Total dos passivos financeiros | | | 8.235.518 | 7.722.334 | 8.298.944 | 7.880.658 |

Os níveis de hierarquia para apuração do valor justo são apresentados a seguir:

Nível 1: obtidos de preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos ou passivos idênticos;

Nível 2: obtidos por meio de outras variáveis além dos preços cotados incluídos no Nível 1, que são observáveis para o ativo ou passivo;

Nível 3: obtidos por meio de técnicas de avaliação que incluem variáveis para o ativo ou passivo, mas que não têm como base os dados observáveis de mercado.

Apuração dos valores justos

- a) Equivalente ao seu respectivo valor contábil, em razão de sua natureza e de seu prazo de realização.
- b) Calculado de acordo com as informações disponibilizadas pelos agentes financeiros e pelos valores de mercado dos títulos emitidos pelo governo brasileiro.
- c) Ativos financeiros com valores justos similares aos valores contábeis (NE nº 4.3 das demonstrações financeiras de 31.12.2021).
- d) Créditos a receber relacionados ao contrato de concessão de prestação de serviço de geração de energia elétrica em regime de cotas, tendo seu valor justo calculado pelo fluxo de entradas de caixa esperado, descontado à taxa estipulada no edital do leilão nº 12/2015 Aneel (9,04%).
- e) O valor justo equivale ao seu valor contábil (NE nº 4.14 das demonstrações financeiras de 31.12.2021).
- f) Utilizado como premissa básica o custo do maior valor da última captação realizada pela Companhia, CDI + spread de 1,36%, para desconto do fluxo de pagamentos esperado.
- g) Calculado conforme cotação da última negociação no mercado secundário através do preço médio do Preço Unitário - PU em 30.06.2022, obtido junto à Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiros e de Capitais - Anbima.
- h) Utilizada a taxa de desconto real e líquida, de 8,88% a.a., compatível com a taxa estimada pela Companhia para projetos de longo prazo.

33.2 Gerenciamento dos riscos financeiros

Os negócios da Companhia estão expostos aos seguintes riscos resultantes de instrumentos financeiros:

33.2.1 Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de incorrer em perdas decorrentes de cliente ou contraparte em instrumento financeiro, resultantes da falha desses em cumprir com suas obrigações contratuais.

| Exposição ao risco de crédito | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Caixa e equivalentes de caixa (a) | 751.685 | 1.122.475 | 1.494.570 | 1.929.858 |
| Títulos e valores mobiliários (a) | 101.253 | 95.528 | 378.004 | 350.354 |
| Clientes (b) | 353.878 | 378.594 | 508.938 | 744.006 |
| Contas a receber vinculadas à concessão - bonificação de outorga (c) | 770.081 | 730.851 | 770.081 | 730.851 |
| Contas a receber vinculadas à concessão de geração (d) | 69.682 | 102.220 | 69.682 | 102.220 |
| | 2.046.579 | 2.429.668 | 3.221.275 | 3.857.289 |

- a) A Companhia administra o risco de crédito sobre esses ativos, considerando sua política em aplicar praticamente todos os recursos em instituições bancárias federais. Excepcionalmente, por força legal e/ou regulatória, a Companhia aplica recursos em bancos privados considerados de primeira linha.
- b) Risco de perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados aos clientes, relacionado a fatores internos e externos. Para reduzir esse tipo de risco, a Companhia atua na gestão de contas a receber, detectando os consumidores com maior possibilidade de inadimplência, implementando políticas específicas de cobrança e/ou exigência de garantias financeiras e suspendendo o fornecimento e/ou o registro de energia e a prestação do serviço, conforme estabelecido em contrato e normas regulamentares.
- c) A Administração considera reduzido o risco desse crédito, visto que o contrato celebrado de venda da energia por cotas garante o recebimento de Receita Anual de Geração - RAG, que inclui a amortização anual desse valor durante o prazo da concessão.
- d) Para os ativos de concessão de geração, a Aneel publicou a Resolução Normativa nº 596/2013, que trata da definição de critérios para cálculo do VNR, para fins de indenização. Mais recentemente, em julho de 2021, foi publicada a Resolução Normativa nº 942/2021 disciplinando a apuração destes valores por meio da apresentação de laudos de avaliação a serem elaborados por empresas credenciadas. A expectativa da Administração sobre a indenização destes ativos indica a recuperabilidade dos saldos registrados.

33.2.2 Risco de liquidez

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

A Companhia faz a administração do risco de liquidez com um conjunto de metodologias, procedimentos e instrumentos, aplicados ao controle permanente dos processos financeiros, a fim de garantir o adequado gerenciamento dos riscos.

Os investimentos são financiados por meio de dívidas de médio e longo prazos junto a instituições financeiras e ao mercado de capitais.

São desenvolvidas projeções econômico-financeiras de curto, médio e longo prazos, as quais são submetidas à apreciação pelos órgãos da Administração. Anualmente ocorre a aprovação do orçamento empresarial para o próximo exercício.

As projeções econômico-financeiras de médio e longo prazos abrangem períodos mensais cobrindo os próximos cinco anos. A projeção de curto prazo considera períodos diários cobrindo os próximos 90 dias.

A Companhia monitora permanentemente o volume de recursos a serem liquidados por meio de controle do fluxo de caixa, objetivando reduzir o custo de captação, o risco de renovação dos empréstimos e a aderência à política de aplicações financeiras, mantendo-se um nível de caixa mínimo.

A tabela a seguir demonstra valores esperados de liquidação, não descontados, em cada faixa de tempo. As projeções foram efetuadas com base em indicadores financeiros vinculados aos respectivos instrumentos financeiros, previstos nas medianas das expectativas de mercado do Relatório Focus, do Banco Central do Brasil - Bacen, que fornece a expectativa média de analistas de mercado para tais indicadores para o ano corrente e para os próximos 3 anos. A partir de 2026, repetem-se os indicadores de 2025 até o horizonte da projeção.

| Controladora | Juros (a) | Menos de 1 mês | 1 a 3 meses | 3 meses a 1 ano | 1 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total |
|---------------------------------------|----------------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 30.06.2022 | | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | NE nº 19 | 19.648 | 39.925 | 177.854 | 831.029 | 877.735 | 1.946.191 |
| Debêntures | NE nº 20 | 436.525 | 84.666 | 645.764 | 3.430.162 | 594.073 | 5.191.190 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | Tx. Retorno + IGP-M e IPCA | 478 | 956 | 4.504 | 23.991 | 155.810 | 185.739 |
| Fornecedores | - | 151.751 | 231.896 | 24.736 | 66.203 | - | 474.586 |
| Mútuo | NE nº 34 | - | - | 280.713 | - | - | 280.713 |
| | | 608.402 | 357.443 | 1.133.571 | 4.351.385 | 1.627.618 | 8.078.419 |

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

| Consolidado | Juros (a) | Menos de 1 mês | 1 a 3 meses | 3 meses a 1 ano | 1 a 5 anos | Mais de 5 anos | Total |
|---------------------------------------|----------------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| 30.06.2022 | | | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | NE nº 19 | 35.779 | 67.151 | 339.609 | 1.546.108 | 2.306.543 | 4.295.190 |
| Debêntures | NE nº 20 | 440.301 | 91.780 | 729.682 | 3.820.709 | 1.071.290 | 6.153.762 |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | Tx. Retorno + IGP-M e IPCA | 478 | 956 | 4.504 | 23.991 | 155.810 | 185.739 |
| Fornecedores | - | 267.589 | 234.863 | 24.927 | 66.203 | - | 593.582 |
| | | 744.147 | 394.750 | 1.098.722 | 5.457.011 | 3.533.643 | 11.228.273 |

(a) Taxa de juros efetiva - média ponderada.

Conforme divulgado nas NEs nºs 19.4 e 20.3, a Companhia e suas controladas têm empréstimos, financiamentos e debêntures com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*) que podem exigir a antecipação do pagamento dessas obrigações.

33.2.3 Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que o valor justo ou os fluxos de caixa futuros de instrumento financeiro oscilem devido a mudanças nos preços de mercado, tais como as taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações. O objetivo do gerenciamento desse risco é controlar as exposições, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

a) Risco de taxa de juros e variações monetárias

Risco de a Companhia incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores que diminuam as receitas financeiras ou aumentem as despesas financeiras relativas aos ativos e passivos captados no mercado.

A Companhia não celebrou contratos de derivativos para cobrir este risco, mas vem monitorando continuamente as taxas de juros e indexadores de mercado, a fim de observar eventual necessidade de contratação.

Análise de sensibilidade do risco de taxa de juros e variações monetárias

A Companhia desenvolveu análise de sensibilidade com objetivo de mensurar o impacto de taxas de juros pós-fixadas e de variações monetárias sobre seus ativos e passivos financeiros expostos a tais riscos.

A avaliação dos instrumentos financeiros considera os possíveis efeitos no resultado e patrimônio líquido frente aos riscos avaliados pela Administração da Companhia na data das demonstrações financeiras intermediárias, conforme sugerido pelo CPC 40 (R1) Instrumentos Financeiros: Evidenciação. Baseado na posição patrimonial e no valor nocional dos instrumentos financeiros em aberto na data destas demonstrações financeiras intermediárias estima-se que esses efeitos seriam próximos aos valores mencionados na coluna de cenário projetado provável da tabela abaixo, uma vez que as premissas utilizadas pela Companhia são próximas às descritas anteriormente.

Para o cenário base foram considerados os saldos contábeis registrados na data destas demonstrações financeiras intermediárias e para o cenário provável consideraram-se os saldos com a variação dos indicadores (CDI/Selic - 13,75%, IPCA - 7,54%, IGP-M - 11,88% e TJLP - 6,98%) previstos na mediana das expectativas de mercado para 2022 do Relatório Focus do Bacen, exceto a TJLP que considera a projeção interna da Companhia. Adicionalmente, a Companhia mantém o acompanhamento dos cenários 1 e 2, que consideram deterioração de 25% e 50%, respectivamente, no fator de risco principal do instrumento financeiro em relação ao nível utilizado no cenário provável, em decorrência de eventos extraordinários que possam afetar o cenário econômico.

| Controladora | Risco | Base 30.06.2022 | Cenários projetados | | |
|--|-----------------|--------------------|---------------------|------------------|------------------|
| | | | Provável | Cenário 1 | Cenário 2 |
| Risco de taxa de juros e variações monetárias | | | | | |
| Ativos financeiros | | | | | |
| Títulos e valores mobiliários | Baixa CDI/Selic | 101.253 | 6.737 | 5.092 | 3.425 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | Baixa IPCA | 770.081 | 28.505 | 21.475 | 14.382 |
| Contas a receber vinculadas à concessão de geração | Indefinido (a) | 69.682 | - | - | - |
| | | 941.016 | 35.242 | 26.567 | 17.807 |
| Passivos financeiros | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | | | | | |
| BNDES | Alta TJLP | (961.460) | (33.011) | (41.095) | (49.113) |
| BNDES | Alta IPCA | (395.597) | (14.643) | (18.223) | (21.772) |
| Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES | Alta TJLP | (66.326) | (2.277) | (2.835) | (3.388) |
| Debêntures | Alta CDI/Selic | (3.058.121) | (203.477) | (252.392) | (300.595) |
| Debêntures | Alta IPCA | (948.032) | (35.091) | (43.670) | (52.175) |
| Mútuo | Alta CDI | (268.952) | (17.895) | (22.197) | (26.436) |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | Alta IPCA | (61.758) | (2.286) | (2.845) | (3.399) |
| | | (5.760.246) | (308.680) | (383.257) | (456.878) |

(a) Avaliação do risco ainda carece de regulamentação por parte do Poder Concedente.

| Consolidado | Risco | Base 30.06.2022 | Cenários projetados | | |
|--|-----------------|--------------------|---------------------|------------------|------------------|
| | | | Provável | Cenário 1 | Cenário 2 |
| Risco de taxa de juros e variações monetárias | | | | | |
| Ativos financeiros | | | | | |
| Títulos e valores mobiliários | Baixa CDI/Selic | 378.004 | 25.151 | 19.008 | 12.787 |
| Contas a receber vinculadas à concessão | Baixa IPCA | 770.081 | 28.505 | 21.475 | 14.382 |
| Contas a receber vinculadas à concessão de geração | Indefinido (a) | 69.682 | - | - | - |
| | | 1.217.767 | 53.656 | 40.483 | 27.169 |
| Passivos financeiros | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos | | | | | |
| BNDES | Alta TJLP | (1.786.228) | (61.330) | (76.347) | (91.244) |
| BNDES | Alta IPCA | (395.597) | (14.643) | (18.223) | (21.772) |
| Banco do Nordeste | Alta IPCA | (716.962) | (26.538) | (33.026) | (39.458) |
| Banco do Brasil - Repasse de recursos do BNDES | Alta TJLP | (66.326) | (2.277) | (2.835) | (3.388) |
| Outros | Sem Risco | (5.149) | - | - | - |
| Debêntures | Alta CDI/Selic | (3.058.121) | (203.477) | (252.392) | (300.595) |
| Debêntures | Alta IPCA | (1.456.083) | (53.897) | (67.073) | (80.136) |
| Debêntures | Alta TJLP | (95.712) | (3.286) | (4.091) | (4.889) |
| Contas a pagar vinculadas à concessão | Alta IPCA | (61.758) | (2.286) | (2.845) | (3.399) |
| | | (7.641.936) | (367.734) | (456.832) | (544.881) |

(a) Avaliação do risco ainda carece de regulamentação por parte do Poder Concedente.

33.2.4 Risco quanto à escassez de energia

Aproximadamente 60% da capacidade instalada no país atualmente é proveniente de geração hidrelétrica, conforme informado no Banco de Informações de Geração da Aneel, o que torna o Brasil e a região geográfica em que a Companhia opera sujeitos a condições hidrológicas que são imprevisíveis, devido a desvios não cíclicos da precipitação média. Condições hidrológicas extremamente desfavoráveis podem acarretar, entre outras coisas, a implementação de programas abrangentes de economia de eletricidade, tais como racionalização ou até redução obrigatória de consumo, como racionamentos.

Entre setembro de 2020 e agosto de 2021, o Sistema Interligado Nacional apresentou o pior histórico de Energias Naturais Afluentes ao agregado de seus aproveitamentos. O Ministério de Minas e Energia de demais órgãos do setor atuaram para mitigar o risco de racionamento, com destaque para a maximização do despacho termoeletrico fora da ordem de mérito de custo e a flexibilização de restrições à operação hidrelétrica do sistema. A melhora dos níveis de armazenamento observada nos últimos meses arrefeceu as políticas públicas de enfrentamento à crise hídrica instaurada em 2021 e os órgãos responsáveis pelo setor passaram a adotar medidas menos severas na operação do sistema, contudo, mantendo a otimização dos recursos hídricos para garantia do pleno atendimento à carga.

Considerando a forte geração eólica no Nordeste, a geração de biomassa no Sudeste e o período chuvoso com energias naturais afluentes que elevaram os reservatórios para valores confortáveis, estima-se que o risco de falta energia em 2022 e 2023 esteja minimizado.

O Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico - CMSE tem mantido os indicadores de risco de déficit de energia dentro da margem de segurança (risco máximo de 5%) em todos os subsistemas.

33.2.5 Risco quanto aos impactos do GSF (*Generation Scaling Factor*)

O Mecanismo de Realocação de Energia - MRE é um sistema de redistribuição de energia gerada, característico do setor elétrico brasileiro, que deve sua existência ao entendimento, à época, de haver necessidade de operação centralizada associada a preço ótimo calculado centralmente, conhecido como PLD. Como os geradores não possuem controle sobre sua produção, cada usina recebe determinada quantidade virtual de energia a qual pode ser comprometida por meio de contratos. Esse valor, que possibilita registros de contratos, é conhecido como Garantia Física - GF e também é calculado centralmente. Diferentemente do PLD, que é calculado semanalmente, a GF é recalculada, por lei, a cada cinco anos, com limite de aumento ou redução, restringido a 5% por revisão ou a 10% no período da concessão.

Os contratos necessitam ter lastro. Isto é realizado, sobretudo, por meio de alocação de energia gerada, recebimento do MRE ou compra. O GSF é a relação entre toda a geração hidrelétrica dos participantes do MRE e o somatório da GF de todas as usinas do MRE. Basicamente, o GSF é utilizado para calcular quanto cada usina receberá de geração para lastrear sua GF. Assim, conhecendo o GSF de um dado mês, a Companhia poderá saber se necessitará lastrear seus contratos com compras.

Sempre que o resultado da multiplicação do GSF pela GF for menor que o somatório dos contratos, será necessário efetuar compra no curto prazo. No entanto, para a situação em que o resultado da multiplicação do GSF pela GF for maior que o total dos contratos, será recebida a diferença valorada ao PLD.

As baixas aflúncias registradas desde 2014, bem como problemas com atrasos na expansão do sistema de transmissão tiveram como consequência baixos valores de GSF, resultando em fortes perdas para as empresas detentoras de empreendimentos hidroelétricos participantes do MRE até o ano de 2021. Em 2022, as fortes chuvas e a recuperação dos reservatórios possibilitaram baixar perdas com GSF neste ano.

Para as usinas com contratos no Ambiente de Contratação Livre - ACL, a principal forma de gerenciar o risco de GSF baixo é não comprometer toda a GF com contratos bem como a recompra oportuna de energia intra-anual, abordagens atualmente adotadas pela Companhia.

Para os contratos no ACR, a Lei nº 13.203/2015 permitiu aos geradores contratarem seguro da carga, mediante pagamento de um prêmio de risco. A Copel adotou esta abordagem para proteção dos contratos vinculados a energia produzida pelas UHEs Mauá, Baixo Iguaçu, Colíder e PCH Cavernoso II.

33.2.6 Risco de não prorrogação das concessões de geração e transmissão

A prorrogação das concessões de geração e transmissão de energia, alcançadas pela Lei nº 9.074/1995, é disciplinada pela Lei nº 12.783/2013, a qual foi alterada pela Lei nº 14.052/2020 no que diz respeito ao prazo para solicitação de prorrogação de concessões.

De acordo com a nova lei, a concessionária deve solicitar a prorrogação da concessão com antecedência mínima de 36 meses da data final do contrato ou ato de outorga para usinas de geração de energia hidrelétrica e empreendimentos de transmissão de energia elétrica, e de 24 meses, para as usinas de geração termelétrica. O Poder Concedente poderá antecipar os efeitos da prorrogação em até 60 meses do advento do termo contratual ou do ato de outorga, inclusive, definindo a tarifa ou as receitas iniciais para os empreendimentos de geração (RAG – Receita Anual de Geração) e transmissão (RAP – Receita Anual Permitida).

As concessões de geração de energia hidrelétrica e de transmissão de energia elétrica poderão ser prorrogadas, a critério do poder concedente, uma única vez, pelo prazo de até 30 anos. As concessões de geração de energia termelétrica têm o prazo de prorrogação limitado a 20 anos.

Em 2018 foi publicado o Decreto nº 9.271/2018, alterado pelos Decretos nº 10.135/2019e nº 10.893/2021, que regulamentou a outorga dos contratos de concessão no setor elétrico associada à privatização por meio de alienação do controle de titular de concessão de serviço público de geração de energia elétrica, tendo como um dos condicionantes a alteração do regime de exploração para Produtor Independente de Energia - PIE. De acordo com o Decreto, a manifestação de alienação da concessão deverá ocorrer em até 42 meses do advento do termo contratual e a eventual alienação em até 12 meses do final da concessão. Se não ocorrer a alienação do controle do empreendimento dentro do prazo determinado, a usina deverá ser licitada pelo poder concedente podendo a mesma concessionária participar do leilão, caso reúna as condições de habilitação.

Alguns empreendimentos de geração da Copel tiveram seu período de concessão estendido devido aos efeitos do GSF (*Generation Scaling Factor*), pois estabeleceu-se a compensação por meio de extensão do prazo de outorga das usinas contempladas pela Lei nº 13.203/2015, culminando na homologação do prazo de extensão da outorga destas usinas por meio das Resoluções Homologatórias nº 2.919/2021 e nº 2.932/2021.

Para a Usina Hidrelétrica Governador Bento Munhoz da Rocha Netto - UHE GBM (1.676 MW), que terá sua concessão vencida em 2024, a Companhia não manifestou interesse pela prorrogação da concessão tendo em vista que estudos internos demonstraram que a prorrogação mediante alteração do regime de exploração antecipado seria desvantajosa econômica e financeiramente em relação a exploração da usina no atual regime, até o seu vencimento. Em 03.03.2020, a Copel GeT transferiu a concessão da UHE GBM para a subsidiária F.D.A. Geração de Energia Elétrica S.A. com o objetivo de alienar o controle desta concessionária e, desta forma, possibilitar uma nova outorga pelo prazo de 30 anos, caso os estudos realizados pela Copel GeT apontem para a vantagem da operação.

Com relação à UHE São Jorge, cuja concessão vence em 2026, a Copel não manifestou interesse na renovação e pretende, ao final da concessão, solicitar à Aneel a conversão da outorga em registro.

Em relação a concessão da UTE Figueira, vencida em março de 2019, a Companhia aguarda a conclusão do processo, que se encontra em trâmite na Aneel e no MME, para celebração de eventual Termo Aditivo. A usina encontra-se em processo de modernização e terá como benefícios diretos a melhora na eficiência energética e a redução das emissões de poluentes na atmosfera, em comparação a antiga planta.

Conforme a nova lei, a Companhia poderá se manifestar sobre a intenção em prorrogar a concessão da UHE Apucarantina até janeiro de 2024 e das UHEs Guaricana e Chaminé até julho e agosto de 2025, respectivamente. Caso a Companhia não manifeste interesse pela prorrogação no atual regime, as concessões, ao seu termo, deverão ser devolvidas ao Poder Concedente.

A única concessão de transmissão da Copel GeT a vencer nos próximos dez anos, é do Contrato de Concessão nº 75/2001, referente à LT Bateias-Jaguariaíva 230 kV, que vencerá em 17.08.2031. e que, por ainda não haver informações sobre as condições para uma eventual renovação, não há qualquer posicionamento quanto ao interesse em renová-lo após finalizado o prazo da atual concessão.

33.2.7 Risco quanto à escassez de gás

O mercado de gás natural no Paraná, composto pelos consumidores da Compagas (mercado não termelétrico) e pela Usina Termelétrica de Araucária (UEG Araucária), é suprido por contratos com a Petrobras que utiliza a infraestrutura de transporte do gasoduto Brasil-Bolívia (Gasbol). A Compagas assinou contrato com a Petrobras para suprimento de gás natural, com vigência de 2022 a 2025, que possibilitará atender a demanda que estava descontratada para 2022, bem como parte da demanda estimada entre 2023 a 2025. Já a UEG Araucária negocia e celebra contratos de gás natural de curta duração em função do seu regime de operação *merchant*.

Na atual conjuntura do setor de gás natural no Brasil, o programa Novo Mercado de Gás, coordenado pelo Ministério de Minas e Energia, tem a finalidade de abertura do mercado de gás natural de forma a torná-lo dinâmico, competitivo, integrado com o setor elétrico e industrial. A oferta de gás natural é crescente e proveniente de fontes diversificadas e o grande desafio do setor ainda se concentra na viabilização do acesso de novos produtores e comercializadores à infraestrutura e ao mercado consumidor, atualmente atendido majoritariamente pela Petrobras. Por fim, a nova lei do gás, lei nº 14.134/2021, representa mais um passo importante na abertura do mercado de gás brasileiro, de forma a torná-lo mais competitivo e com maior potencial de expansão.

Uma eventual escassez no fornecimento de gás poderia implicar em prejuízos à Copel em razão de redução de receita com o serviço de distribuição de gás natural pela Compagas ou penalização por descumprimento das obrigações constantes no contrato de concessão. Além disso, neste cenário a UEG Araucária provavelmente seria mantida fora de operação. No entanto, a Companhia considera baixo este risco tendo em vista a conjuntura do Novo Mercado de Gás e a promulgação da Lei nº 14.134/2021.

33.2.8 Risco de não performance dos empreendimentos eólicos

Os contratos de compra e venda de energia por fonte eólica estão sujeitos às cláusulas de performance, as quais preveem uma geração mínima anual e quadrienal da garantia física comprometida no leilão. Os empreendimentos estão sujeitos a fatores climáticos associados às incertezas da velocidade de vento. O não atendimento do que está disposto no contrato pode comprometer receitas futuras da Companhia. O saldo registrado no passivo referente a não performance está demonstrado na NE nº 26.

33.2.9 Pandemia do coronavírus

Para mitigar o risco de eventuais impactos de um agravamento da pandemia do coronavírus, a Companhia mantém monitoramento dos contratos e fornecedores, acompanhamento da liquidez do mercado de energia e sua precificação de mercado de curto prazo, bem como participa das negociações com as autoridades competentes para a implementação de diretrizes que garantam a manutenção da sustentabilidade econômico-financeira da cadeia de geração, transmissão, comercialização e distribuição de energia elétrica no Brasil.

33.3 Gerenciamento de capital

A Companhia busca conservar base sólida de capital para manter a confiança do investidor, credor e mercado e garantir o desenvolvimento futuro dos negócios. Procura manter também equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de empréstimos e as vantagens e a segurança proporcionadas por uma posição de capital saudável. Assim, maximiza o retorno para todas as partes interessadas em suas operações, otimizando o saldo de dívidas e patrimônio.

33.3.1 Endividamento em relação ao patrimônio líquido:

| Endividamento | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Empréstimos e financiamentos | 1.423.383 | 1.433.138 | 2.970.262 | 2.917.315 |
| Debêntures | 4.006.153 | 3.900.443 | 4.609.916 | 4.503.216 |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa | 751.685 | 1.122.475 | 1.494.570 | 1.929.858 |
| (-) Títulos e valores mobiliários | 101.253 | 95.528 | 378.004 | 350.354 |
| Dívida líquida | 4.576.598 | 4.115.578 | 5.707.604 | 5.140.319 |
| Patrimônio líquido | 12.786.333 | 12.662.223 | 12.982.874 | 12.873.586 |
| Endividamento em relação ao patrimônio líquido | 0,36 | 0,33 | 0,44 | 0,40 |

34 Transações com Partes Relacionadas

34.1 Saldos com partes relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos de Partes Relacionadas destacados em linhas específicas do balanço patrimonial:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|--------------|---------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| Ativo circulante | | | | |
| Controlador (34.1.1) | | | | |
| Companhia Paranaense de Energia - Copel | 681 | 1.987 | 681 | 1.987 |
| Controladas (34.1.1) | | | | |
| Costa Oeste Transmissora de Energia S.A. | 46 | 49 | - | - |
| Marumbi Transmissora de Energia S.A. | 62 | 77 | - | - |
| Uirapuru | 64 | 51 | - | - |
| FDA Energia | 1.324 | 1.297 | - | - |
| Bela Vista | 143 | 86 | - | - |
| Eólicas | 2.678 | 2.791 | - | - |
| Entidade sob controle em comum (34.1.1) | | | | |
| Copel Distribuição S.A. | 7.684 | 8.441 | 7.684 | 8.439 |
| Copel Serviços S.A. | - | 10 | - | 10 |
| Copel Comercialização S.A. | 122 | 94 | 122 | 94 |
| Empreendimentos controlados em conjunto (34.1.1) | | | | |
| Mata de Santa Genebra Transmissora | 651 | - | 651 | - |
| | 13.455 | 14.883 | 9.138 | 10.530 |
| Ativo não circulante | | | | |
| Controlador (34.1.1) | | | | |
| Companhia Paranaense de Energia - Copel | - | - | 202 | 200 |
| Passivo circulante | | | | |
| Controlador (34.1.1) | | | | |
| Companhia Paranaense de Energia - Copel | - | 1.963 | - | 2.204 |
| Controladas | | | | |
| FDA - mútuo 34.1.2 | - | 170.212 | - | - |
| Eólicas - mútuo 34.1.3 | 268.952 | 256.175 | - | - |
| Entidade sob controle em comum (34.1.1) | | | | |
| Copel Distribuição S.A. | 5.162 | 4.017 | 6.300 | 5.267 |
| | 274.114 | 432.367 | 6.300 | 7.471 |

34.1.1 Compartilhamento de estruturas

Saldos se referem, principalmente, aos contratos de compartilhamento de despesas de pessoal e administradores, celebrados entre a Copel e suas subsidiárias diretas e indiretas.

34.1.2 Contrato de Mútuo – FDA

Em 19.04.2021, foi assinado contrato de mútuo entre a FDA e a Copel GeT, com aprovação de limites acrescidos de IOF e juros remuneratórios de 119% do CDI, a fim de proporcionar recursos para o financiamento das atividades. O valor da despesa financeira no período findo em 30.06.2022 foi de R\$ 8.766 e em 27.05.2022 o saldo foi liquidado.

34.1.3 Contrato de Mútuo - Complexos Eólicos Brisa e São Bento

Em 19.04.2021, foi assinado contrato de mútuo entre as empresas dos Complexos Eólicos Brisa e São Bento e a Copel GeT, com aprovação de limites acrescidos de IOF e juros remuneratórios de 100% do CDI acrescidos de 2% a.a, a fim de proporcionar recursos para o financiamento das atividades e negócios da empresa. O contrato tem vigência até 31.08.2022 e o valor da despesa financeira até 30.06.2022 foi de R\$ 16.624.

34.1.4 Contrato de Mútuo - Complexo Jandaíra

Em 17.05.2022, foi assinado contrato de mútuo entre as empresas do Complexo Eólico Jandaíra e a Companhia Paranaense de Energia - Copel, com aprovação de limites acrescidos de IOF e juros remuneratórios de CDI + 1,38% ao ano, a fim de proporcionar recursos para o financiamento das atividades e negócios da empresa. Os contratos têm vigência até 17.05.2024. Do valor global aprovado, de R\$ 49.400, foram transferidos R\$ 6.200 para Jandaíra III, em 27.07.2022, e R\$ 3.400 para Jandaíra IV em 28.07.2022.

34.2 Outras transações com partes relacionadas

O quadro a seguir apresenta os saldos decorrentes das demais transações com partes relacionadas efetuadas pela Companhia:

| Consolidado Parte Relacionada / Natureza da operação | Ativo | | Passivo | | Receita | | Custo/Despesa | |
|---|------------|------------|------------|------------|------------|------------|---------------|------------|
| | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 31.12.2021 | 30.06.2022 | 30.06.2021 | 30.06.2022 | 30.06.2021 |
| Controladores | | | | | | | | |
| Estado do Paraná - Empregados cedidos (a) | 24 | 1 | - | - | - | - | - | - |
| Companhia Paranaense de Energia | | | | | | | | |
| Dividendos e Juros sobre capital próprio | - | - | 396.107 | 638.378 | - | - | - | - |
| Contrato de mútuo | - | - | - | - | - | - | - | (168) |
| Entidades com influência significativa (b) | | | | | | | | |
| BNDES e BNDESPAR - Financiamentos (NE nº 19) | - | - | 2.165.592 | 2.196.921 | - | - | (54.645) | (80.733) |
| Debêntures (NE nº 20) | - | - | 227.254 | 231.071 | - | - | (8.895) | (14.873) |
| Entidades sob controle comum | | | | | | | | |
| Copel Distribuição S.A. | | | | | | | | |
| Suprimento de energia elétrica | 4.725 | 4.755 | - | - | 22.690 | 20.869 | - | - |
| Rede básica e de conexão | 28.734 | 28.445 | - | - | 171.390 | 184.801 | - | - |
| Sistema de distribuição | - | - | 1.350 | 1.198 | - | - | (3.271) | (2.282) |
| Consumo de energia | - | - | 300 | 506 | - | - | (2.365) | (2.227) |
| Copel Comercialização S.A. | | | | | | | | |
| Suprimento de energia elétrica | 201.315 | 192.175 | - | - | 1.338.092 | 1.120.848 | - | - |
| Energia elétrica para revenda | - | - | 23.355 | 139.788 | - | - | (69.549) | (145.104) |
| Elejor - Centrais Elétricas do Rio Jordão S.A. (c) | 1.787 | 1.035 | - | - | 6.152 | 5.759 | - | - |
| Empreendimentos controlados em conjunto | | | | | | | | |
| Caiuá Transmissora de Energia - Dividendos | - | 2.150 | - | - | - | - | - | - |
| Serviços de operação e manutenção (d) | 313 | 279 | - | - | 1.742 | 1.589 | - | - |
| Encargos de uso do sistema de transmissão | - | - | 10 | 11 | - | - | (90) | (74) |
| Integração Maranhense Transmissora - Dividendos | - | 2.274 | - | - | - | - | - | - |
| Encargos de uso do sistema de transmissão | - | - | 44 | 47 | - | - | (389) | (330) |
| Matrinhã Transmissora de Energia - Dividendos | - | 10.091 | - | - | - | - | - | - |
| Encargos de uso do sistema de transmissão | - | - | 269 | 280 | - | - | (2.359) | (1.925) |
| Guaraciaba Transmissora de Energia - Dividendos | 27.198 | 27.198 | - | - | - | - | - | - |
| Encargos de uso do sistema de transmissão | - | - | 110 | 126 | - | - | (1.023) | (900) |
| Paranaíba Transmissora de Energia - Dividendos | 2.486 | 4.973 | - | - | - | - | - | - |
| Encargos de uso do sistema de transmissão | - | - | 169 | 187 | - | - | (1.578) | (1.337) |
| Cantareira Transmissora de Energia - Dividendos | - | 6.718 | - | - | - | - | - | - |
| Encargos de uso do sistema de transmissão | - | - | 135 | 153 | - | - | (1.262) | (964) |
| Mata de Santa Genebra Transmissora - Dividendos | - | 13.614 | - | - | - | - | - | - |
| Prestação de serviços e compartilhamento de estruturas(e) | 3.235 | 1.473 | - | - | 9.582 | 10.010 | - | - |
| Encargos de uso do sistema de transmissão | - | - | 263 | 233 | - | - | (2.493) | (1.857) |
| Voltaíia São Miguel do Gostoso (f) | 1 | - | - | - | 53 | 47 | - | - |
| Coligadas | | | | | | | | |
| Dona Francisca Energética S.A. (g) | 13 | 15 | 1.312 | 2.745 | 83 | 75 | (7.916) | (8.193) |
| Foz do Chopim Energética Ltda. (h) | 555 | 518 | - | - | 1.681 | 1.390 | - | - |
| Pessoal chave da administração | | | | | | | | |
| Honorários e encargos sociais (NE nº 30.2) | - | - | - | - | - | - | (550) | (3.079) |
| Planos previdenciários e assistenciais (NE nº 21.3) | - | - | - | - | - | - | (40) | (212) |
| Outras partes relacionadas | | | | | | | | |
| Fundação Copel | | | | | | | | |
| Aluguel de imóveis administrativos | - | - | 44.213 | 35.593 | - | - | (3.027) | (861) |
| Planos previdenciários e assistenciais (NE nº 21.3) | - | - | 397.216 | 385.896 | - | - | - | - |
| Lactec (i) | - | - | 1.317 | 1.373 | - | - | (1.788) | (1.414) |
| Companhia de Saneamento do Paraná (j) | | | | | | | | |
| Água tratada, coleta e tratamento de esgoto | - | - | 468 | 436 | - | - | (2.996) | (2.869) |
| Utilização de água retirada de reservatórios de usinas | - | - | - | - | 385 | 237 | - | - |
| Simepar (k) | - | - | 619 | 547 | - | - | (2.573) | (4.011) |
| Celepar (l) | - | - | 2 | - | - | - | (6) | (4) |

- a) Ressarcimento do valor correspondente a remuneração e encargos sociais de empregados cedidos ao Estado do Paraná. Os saldos apresentados são líquidos de Perdas de crédito esperadas.
- b) O BNDES é controlador da BNDES Participações S.A. - BNDESPAR, que possui ações da Copel. O BNDES e a BNDESPAR adquiriram o total das debêntures emitidas pelas controladas Nova Asa Branca I, Nova Asa Branca II, Nova Asa Branca III, Nova Eurus IV e Ventos de Santo Uriel (NE nº 20).
- c) Contrato de operação e manutenção do CEFSC - Complexo Energético Fundação Santa Clara, com vencimento em 30.09.2024, firmado entre a Copel GeT e a Elejor.
- d) Contrato firmado entre a Copel GeT e a Caiuá Transmissora de Energia, com vencimento em 10.05.2026.

- e) Contratos firmados pela Copel GeT: operação e manutenção, com vencimento em 1º.02.2023, e compartilhamento de instalações, com vencimento em 1º.01.2043.
- f) Contratos de conexão ao sistema de transmissão firmados pela Copel GeT, Costa Oeste, Marumbi e Uirapuru, com vencimentos entre os anos de 2031 e 2048.
- g) Contratos de conexão ao sistema de transmissão firmados pela Copel GeT e suas subsidiárias, com vencimentos entre os anos de 2031 e 2048. Contrato de compra e venda de energia realizado pela Copel GeT, com vencimento em 31.03.2025.
- h) Contratos firmados pela Copel GeT: operação e manutenção, com vencimento em 23.05.2025, e conexão ao sistema de transmissão, com vencimento em 1º.01.2043.
- i) O Instituto de Tecnologia para o Desenvolvimento - Lactec é uma Organização da Sociedade Civil de Interesse Público - Oscip, na qual a Copel é uma associada. O Lactec mantém contratos de prestação de serviços e de pesquisa e desenvolvimento com a Copel GeT, FDA e UEG Araucária, submetidos a controle prévio ou a posteriori, com anuência da Aneel.
- j) Entidade de economia mista controlada pelo Estado do Paraná.
- k) O Sistema Meteorológico do Paraná - Simepar é uma unidade complementar do Serviço Social Autônomo Paraná Tecnologia, vinculado à Secretaria de Estado da Ciência, Tecnologia e Ensino Superior. O Simepar mantém contratos com a Companhia de prestação de serviços de previsão do tempo, laudos meteorológicos, análise de ampacidade, mapeamento e análise de ventos e descargas atmosféricas.
- l) Contratos de prestação de serviços firmados com a Companhia de Tecnologia da Informação do Paraná - Celepar (sociedade de economia mista, integrante da administração indireta do Governo do Estado)
- m) As transações relevantes com partes relacionadas estão demonstradas acima. As transações decorrentes das operações em ambiente regulado são faturadas de acordo com os critérios e definições estabelecidos pelos agentes reguladores e as demais transações são registradas de acordo com os preços de mercado praticados pela Companhia.

A Copel GeT tem contratos de compra e venda de energia de curto e longo prazo firmado com partes relacionadas, realizados de acordo com os critérios e definições do ambiente regulado. Nas operações entre a Copel GeT e suas subsidiárias, tanto os saldos das transações existentes em 30.06.2022 quanto os saldos dos compromissos são eliminados entre si quando da elaboração das demonstrações financeiras consolidadas da Companhia. Adicionalmente, a Copel GeT e suas controladas possuem contratos com a Copel Comercialização que totalizam R\$ 277.144 em compromissos de compra (R\$ 357.178 em 31.12.2021) e R\$ 7.257.826 (R\$ 6.954.048 em 31.12.2021) em compromissos de venda de energia.

No que diz respeito à remuneração do pessoal chave da administração, a Companhia não possui obrigações adicionais além dos benefícios de curto prazo divulgados no quadro acima e nas notas explicativas referenciadas.

34.3 Avais e garantias concedidos às partes relacionadas

Os avais e garantias concedidos pela Copel GeT e sua Controladora, Copel, na emissão de financiamentos e debêntures de suas controladas são informados nas NEs nºs 19 e 20 e nas operações efetuadas pelos empreendimentos controlados em conjunto são informados a seguir:

| Empresa | Operação | Vencimento final | Valor aprovado | Saldo (a) | % participação | Valor da fiança |
|-----------------------------|---------------------|------------------|----------------|-----------|----------------|-----------------|
| (1) Caiuá Transmissora | Financiamento BNDES | 15.02.2029 | 84.600 | 30.955 | 49,0 | (b) |
| (2) Cantareira Transmissora | Debêntures | 15.08.2032 | 100.000 | 96.078 | 49,0 | 47.078 |
| (3) | Financiamento | 15.09.2032 | 426.834 | 381.293 | | (b) |
| (4) Guaraciaba Transmissora | Financiamento BNDES | 15.01.2031 | 440.000 | 303.237 | 49,0 | (b) |
| (5) | Debêntures | 15.12.2030 | 118.000 | 129.614 | | (b) |
| (6) | Financiamento BNDES | 15.06.2029 | 691.440 | 349.169 | | (b) |
| (7) Matrinchá Transmissora | Debêntures (2ª) | 15.06.2029 | 180.000 | 218.731 | 49,0 | (b) |
| (8) | Debêntures (3ª) | 15.12.2038 | 135.000 | 150.824 | | (c) |
| (9) IMTE Transmissora | Financiamento | 12.02.2029 | 142.150 | 54.070 | 49,0 | (b) |
| (10) Mata de Santa Genebra | Debêntures (2ª) | 15.11.2030 | 210.000 | 211.982 | 50,1 | 106.203 |
| (11) | Debêntures (3ª) | 15.11.2041 | 1.500.000 | 1.443.794 | | 723.341 |
| (12) Paranaíba Transmissora | Financiamento | 15.10.2030 | 606.241 | 427.052 | 24,5 | (b) |
| (13) | Debêntures | 15.03.2028 | 120.000 | 101.081 | | 24.765 |
| | | | | | | 901.387 |

(a) Saldo da dívida bruta, descontado do caixa restrito que já está garantido pelas próprias empresas.

(b) Para estes contratos a fiança corporativa e/ou a carta fiança foram exoneradas permanecendo somente a garantia de penhor de ações da Copel GeT.

(c) As garantias a serem prestadas na 3ª emissão só serão apresentadas depois do vencimento das Debêntures da 2ª emissão e do Financiamento com o BNDES.

Carta fiança, prestada pela Copel GeT: (1)

Fiança corporativa prestado pela Copel: (2) (4) (5) (6) (10) (11) (13)

Garantias da operação: penhor das ações de propriedade da Copel GeT em todos os empreendimentos.

35 Compromissos

Os principais compromissos relacionados a contratos de longo prazo ainda não incorridos, portanto não reconhecidos nestas demonstrações financeiras intermediárias, estão demonstrados a seguir:

| Consolidado | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
|---|------------|------------|
| Contratos de compra e transporte de energia | 10.827.896 | 8.800.986 |
| Aquisição de ativo imobilizado | | |
| Construção das usinas do empreendimento eólico Jandaíra | 35.194 | 147.682 |

36 Seguros

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros está demonstrada a seguir:

| Consolidado Apólice | Término da vigência | Importância segurada |
|---|--------------------------------|---------------------------------|
| Riscos Operacionais - Cutia e Bento Miguel | 29.03.2023 | 2.196.012 |
| Riscos Operacionais - UHE Baixo Iguaçu | 30.05.2023 | 2.042.375 |
| Riscos Operacionais - UHE Colíder | 01.12.2022 | 1.892.320 |
| Riscos Operacionais - UHE Governador Jayme Canet Junior | 22.01.2023 | 1.594.472 |
| Riscos Nomeados | 24.08.2022 | 1.337.492 |
| Riscos Operacionais - Brisa Potiguar | 27.06.2023 | 766.454 |
| Riscos Operacionais - UEG Araucária (a) | 30.11.2022 | 656.227 |
| Riscos Operacionais - São Bento | 27.06.2023 | 512.885 |
| Judicial | 25/05/2025 | 251.520 |
| Seguro D&O (a) | 28.03.2023 | 130.950 |

(a) O valor da importância segurada de Riscos Operacionais - UEG Araucária foi convertido de dólar para real com a taxa do dia 30.06.2022, de R\$ 5,2380.

Além dos seguros relacionados, a Companhia e suas controladas contratam outras apólices de seguros com menores valores, tais como: seguro de responsabilidade civil geral, garantia judicial e de pagamento, aeronáutico e riscos diversos. Os seguros de garantia contratados pelas controladas, pelos empreendimentos controlados em conjunto e pelas coligadas possuem como avalista a Copel e/ou a Copel GeT, no limite de sua participação em cada empreendimento.

37 Informações complementares à Demonstração dos Fluxos de Caixa

37.1 Transações que não envolvem caixa

Do total de aquisições de imobilizado (demonstrado na NE nº 15.2), R\$ 1.559 (R\$ 3.786 em 30.06.2021) na Controladora e R\$ 51.580 (R\$ 7.711 em 30.06.2021) no Consolidado correspondem ao montante de compras efetuadas a prazo e ainda não quitadas até o final do período.

Conforme a NE nº 25.1, as adições e ajustes por remuneração ocorridas no direito de uso de ativos totalizaram R\$ 17.525 na Controladora e R\$ 17.917 no Consolidado (R\$ 38.680 em 30.06.2021, tanto na Controladora quanto no Consolidado), sendo que tais reconhecimentos tiveram como contrapartida a rubrica de passivo de arrendamentos.

Conforme apresentado na Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido e na NE nº 28.1, o aumento de capital de R\$ 470.000 foi registrado mediante integralização de Adiantamento para futuro aumento de capital.

As citadas transações não envolveram caixa, motivo pelo qual não estão mencionadas na demonstração dos fluxos de caixa.

COMENTÁRIO DO DESEMPENHO

em 30 de junho de 2022

em milhares de reais

1 Novos projetos

Em junho de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a nova Política de Investimentos, cuja principal finalidade é aprimorar a disciplina na alocação de capital, sendo uma ferramenta essencial para a execução das diretrizes estratégicas de crescimento sustentável, geração de valor aos acionistas e perenidade do nosso negócio.

O primeiro projeto adquirido pela Companhia sob a disciplina dessa nova política foi o Complexo Eólico Vilas, adquirido em 17 de maio de 2021 do grupo Voltália. O empreendimento, localizado em Serra do Mel - RN, tem 186,7 MW de capacidade instalada, fator de capacidade de 56,9% e energia certificada (P50) de 106,3 MW médios e parte de sua energia foi comercializada no ambiente regulado (ACR), com início do suprimento em 2023 e 2024 e prazo de 20 anos, como segue:

| Complexo Eólico Vilas | Capacidade Instalada (MW) | Energia Certificada | | Início Operação Comercial | Comercialização de Energia | | | | | |
|---|---------------------------|--------------------------------|--------------------------------|---------------------------|----------------------------|--------------------|--------------------------------|-------------------|----------------|--------------------|
| | | P90 (MW médios) ⁽⁴⁾ | P50 (MW médios) ⁽⁴⁾ | | Leilão | Quantidade (Mwmed) | Preço (R\$/Mwh) ⁽³⁾ | Início Suprimento | Fim Suprimento | Fim da Autorização |
| Vila Ceará I ⁽¹⁾ (Antiga Vila Paraíba IV) | 31,95 | 67,1 | 74,9 | em operação | A-6/2018 (28º LEN) | 33,0 | 111,64 | jan/24 | dez/43 | jan/54 |
| Vila Maranhão I ⁽¹⁾ | 31,95 | | | | | | 111,64 | | | |
| Vila Maranhão II ⁽¹⁾ | 31,95 | | | | | | 111,64 | | | |
| Vila Maranhão III ⁽¹⁾ (Antiga Vila Paraíba III) | 31,95 | | | | | | 111,64 | | | |
| Vila Mato Grosso ⁽²⁾ (Antiga Vila Alagoas III) | 58,91 | 27,7 | 31,4 | | A-4/2019 (29º LEN) | 3,0 | 93,13 | jan/23 | dez/42 | dez/54 |
| Total / Média | 186,71 | 94,8 | 106,3 | | | 36,0 | R\$ 108,92 | | | |

¹ Utiliza aerogeradores Siemens Gamesa G132 - 3,55 MW (Total de 38 aerogeradores)

² Utiliza aerogeradores Nordex-Acciona AW 132 - 3,46 MW (Total de 17 aerogeradores)

³ Fonte: CCEE. Considerado o preço de R\$ 79,92, na data base em 28/06/2019 (Vila Mato Grosso) e de R\$ 93,00, na data base 31/08/2018 (demais). Atualizado em dez/2021 pelo IPCA.

⁴ Não considera perdas da rede básica

O valor total da transação (*Enterprise Value*) foi de R\$ 1.059 milhões, com financiamentos de longo prazo (vencimentos até 2040) contratados junto ao Banco do Nordeste (BNB). Com a aquisição do Complexo Vilas, a capacidade instalada de geração eólica da Companhia aumentou em 29%, com a mesma estrutura de gestão operacional, permitindo assim uma sinergia operacional com demais empresas do grupo no estado.

1.1 Projetos em Construção

Complexo Eólico Jandaíra - Em 18 de outubro de 2019, a Copel GeT, em consórcio com a subsidiária Cutia Empreendimentos Eólicos, participou do leilão de geração de energia nova A-6 e vendeu 14,4 MW médios ou aproximadamente 30% da garantia física do Complexo Eólico Jandaíra, empreendimento localizado no município de Jandaíra - RN, composto de quatro parques eólicos, totalizando 90,1 MW de capacidade instalada, como segue:

| Complexo Eólico Jandaíra | Número de Aerogeradores | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW med) | Capex (R\$ milhões) | Energia Comercializada | | | | | Fim da Autorização |
|--------------------------|-------------------------|---------------------------|--------------------------|---------------------|------------------------|------------------|---------------------|-------------------|----------------|--------------------|
| | | | | | Leilão 1 | Montante (Mwmed) | Preço (2) (R\$/Mwh) | Início Suprimento | Fim Suprimento | |
| EOL Jandaíra I | 3 | 10,4 | 5,6 | 411,0 | 30º LEN (18/10/2019) | 14,4 | 116,51 | jan/25 | dez/44 | abr/55 |
| EOL Jandaíra II | 7 | 24,3 | 12,3 | | | | | | | |
| EOL Jandaíra III | 8 | 27,7 | 14,8 | | | | | | | |
| EOL Jandaíra IV | 8 | 27,7 | 14,2 | | | | | | | |
| Total | 26 | 90,1 | 46,9 | | | | | | | |

¹ LEN - Leilão de Energia Nova.

² Atualizado até Mar/2022. Fonte: CCEE.

Até o final de junho, 16 aerogeradores, os quais totalizam 55,44 MW de capacidade instalada, já estavam no regime de operação em teste. Durante o regime de teste, a energia gerada é liquidada ao Preço de Liquidação das Diferenças - PLD, no Mercado de Curto Prazo da CCEE. Os demais aerogeradores entrarão em operação de forma escalonada até o final de 2022, mais de dois anos antes do início do prazo para entrega do suprimento contratado. O empreendimento conta com financiamento do Banco do Nordeste para aproximadamente 50% do investimento previsto.

PCH Bela Vista - Com um investimento estimado em R\$ 224,0 milhões, o empreendimento PCH Bela Vista, construído no Rio Chopim, nos municípios de São João e Verê, localizados no sudoeste do estado do Paraná, tem 29,81 MW de capacidade instalada e garantia física de 18,4 MW médios. A participação no leilão A-6 realizado em 31/08/2018 vendeu 14,7 MW médios, como segue:

| Usinas | Contrato de Concessão | Capacidade Instalada (MW) | Garantia Física (MW médio) | Energia Vendida no ACR (MW médio) | Início de Suprimento | Preço ¹ (R\$/MWh) | CAPEX (R\$ milhões) | Vencimento da Concessão |
|----------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|----------------------------|-----------------------------------|----------------------|------------------------------|---------------------|-------------------------|
| PCH Bela Vista 100% Copel GeT | Resolução Autorizativa nº 7.802/2019 | 29,8 | 18,6 | 14,7 | 01.01.2024 | 234,93 | 224,0 | 02.01.2041 |

¹ Atualizado pelo IPCA até nov/2021. Fonte CCEE.

As obras da PCH Bela Vista tiveram início no mês de agosto de 2019, sendo que a entrada em operação comercial da primeira, segunda e terceira unidades geradoras, totalizando 29,3 MW ou 98,3% do total da PCH, ocorreu em 12 de junho de 2021, 10 de julho de 2021 e 15 de agosto 2021, respectivamente. A entrada em operação comercial da quarta unidade e última unidade está prevista para 2022.

2 Mercado de Energia

Comportamento do mercado - A geração de energia da Copel Geração e Transmissão S.A. e seus parques eólicos nos 6 (seis) primeiros meses de 2022 foi de 9.522 GWh, contra 8.042 GWh em 1S21. Esse crescimento deve-se ao aumento da geração hídrica no segundo trimestre, o que possibilitou, inclusive, fornecer energia a outros submercados, via Mecanismo de Realocação de Energia – MRE. A geração eólica, por sua vez, sofreu redução em comparação com 1S21, devido aos efeitos do La Niña na Região Nordeste do país, parcialmente compensada pela aquisição do Complexo Vilas pela companhia.

A seguir, está apresentado o fluxo de energia da Copel GeT em 2022:

Fluxo de energia (GWh)

janeiro a junho de 2022

| | | | | | |
|-------------------------|-------|---------------------------------|--|--------------|-------|
| Geração própria | | Disponibilidade | Suprimento concessionária CCEE¹ | | |
| 9.522 | 82,2% | | 78 | 0,7% | |
| Energia comprada | | Energia suprida | Consumidores livres | | |
| 2.059 | 17,8% | | 93 | 0,8% | |
| Dona Francisca | 66 | | Energia suprida 11.846 102,3% | | |
| MRE: | 1.611 | | | | |
| Outros ² | 382 | | | | |
| | | Contratos bilaterais | | | 210 |
| | | CCEAR | | | 1.738 |
| | | CER | 454 | | |
| | | CCEE(MCP) | 319 | | |
| | | Copel Mercado Livre | 7.395 | | |
| | | MRE | 1.730 | | |
| | | Perdas e diferenças EOLs | (436) | -3,8% | |

CCEAR: Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado.

CER: Contrato de Energia de Reserva.

CCEE (MCP): Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (Mercado de Curto Prazo).

MRE: Mecanismo de Realocação de Energia.

¹ Suprimento de energia a distribuidora agente da CCEE, através de Contrato Bilateral Regulado - CBR

² Outros: Energia comprada da Copel Mercado Livre e CCEAL recomposição

Não considera a energia produzida pela UTE Araucária vendida no mercado de curto prazo (MCP) ou através de contratos bilaterais.

Venda de energia - Na tabela a seguir são apresentadas as vendas totais de energia da Copel Geração e Transmissão e parques eólicos nos 6 (seis) primeiros meses de 2022:

| Classe | Em GWh | | Variação |
|---|----------------|----------------|--------------|
| | jan a jun 2022 | jan a jun 2021 | |
| Copel Geração e Transmissão | | | |
| CCEAR (Copel Distribuição) | 61 | 61 | 0,0% |
| CCEAR (outras concessionárias) | 1.102 | 1.113 | -1,0% |
| Consumidores livres | - | 631 | -100,0% |
| Contratos bilaterais (Copel Mercado Livre) | 7.111 | 6.349 | 12,0% |
| Contratos bilaterais | 186 | 348 | -46,6% |
| CCEE (MCP) ¹ | 290 | - | - |
| Total da Copel Geração e Transmissão | 8.750 | 8.502 | 2,9% |
| Parques Eólicos | | | |
| CCEAR (Copel DIS) | 16 | 15 | 6,7% |
| CCEAR (outras concessionárias) | 636 | 639 | -0,5% |
| CER | 454 | 454 | 0,0% |
| Contratos bilaterais (Copel Mercado Livre) | 143 | - | - |
| Contratos bilaterais | 195 | - | - |
| CCEE (MCP) ¹ | 72 | - | - |
| Total dos Parques Eólicos | 1.516 | 1.108 | 36,8% |
| Total | 10.266 | 9.610 | 6,8% |

Observação: Não considera a energia disponibilizada através do MRE (Mecanismo de Realocação de Energia).

¹ Não considera montantes negativos.

CCEE: Câmara de Comercialização de Energia Elétrica / CCEAR: Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado / MCP: Mercado de Curto Prazo / CER: Contrato de Energia de Reserva.

3 Administração

Quadro de empregados

| Empregados | jun 2022 | jun 2021 |
|-----------------------------|--------------|--------------|
| Copel Geração e Transmissão | 1.512 | 1.523 |
| Controlada - UEG Araucária | 15 | 15 |
| | 1.527 | 1.683 |

4 Tarifas

Tarifas de suprimento de energia

| Tarifas de suprimento de energia - R\$/MWh | jun 2022 | jun 2021 | Varição |
|--|----------|----------|---------|
| Leilão - CCEAR 2011-2040 (UHE Mauá) | 263,40 | 239,13 | 10,1% |
| Leilão - CCEAR 2013-2042 (Cavernoso II) | 285,16 | 258,31 | 10,4% |
| Leilão - CCEAR 2015 - 2044 (Colíder) (a) | 203,72 | 184,04 | 10,7% |
| Leilão - CCEAR 2018 - 2048 (Baixo Iguaçu) | 210,48 | 190,73 | 10,4% |
| Concessionárias dentro do Estado do Paraná | 241,56 | 221,69 | 9,0% |

Com PIS/COFINS. Líquida de ICMS.

5 Resultado Econômico-Financeiro

Receitas (NE nº 29)

A Receita operacional líquida acumulada até junho de 2022, de R\$ 2.675.847, foi 18,3% inferior aos R\$ 3.275.434 registrados no mesmo período de 2021.

Essa variação decorreu, principalmente, dos seguintes fatos:

- decréscimo na Receita de fornecimento de energia elétrica, em virtude principalmente da alteração da estratégia de comercialização, reduzindo o volume de transações com consumidores finais;
- decréscimo de 19,8% na Receita de suprimento de energia elétrica, sobretudo pela redução no despacho da UTE Araucária em decorrência da melhora das condições hidrológicas e pelo menor PLD médio de R\$ 56,90 até junho de 2022, inferior em 71% ao PLD médio de R\$ 202,52 para o mesmo período do ano anterior, compensado parcialmente pela entrada em operação da PCH Bela Vista e do Complexo Eólico Vilas;
- decréscimo de 37,0% na Receita de construção, devido a variação no investimento em infraestrutura de transmissão; e
- Aumento de 65,2% em Outras receitas operacionais pelo acréscimo da receita de arrendamentos e aluguéis e de prestação de serviços.

Custos e Despesas operacionais (NE nº 30)

O total de custos e despesas operacionais atingiu R\$ 1.351.612 até junho de 2022, sendo 22,3% inferior aos R\$ 1.738.560 registrados no mesmo período de 2021. Os principais destaques foram:

- a) redução de 54,3% em Energia elétrica comprada para revenda decorrente principalmente da redução dos Contratos Bilaterais, devido a melhora no cenário hidrológico;
- b) aumento de 15,6% em Encargos do Uso da Rede Elétrica, em virtude, principalmente, do reajuste tarifário dos contratos da rede básica;
- c) redução de 10,5% na remuneração de Pessoal e administradores em virtude, principalmente, da melhora na eficiência, do decréscimo em provisão por desempenho e participação nos lucros e da reversão de valores do programa de desligamentos voluntários;
- d) redução de 85,4% em matéria prima e insumos para produção de energia devido ao menor despacho da UTE Araucária em decorrência da melhora das condições hidrológicas;
- e) aumento de 10,6% em serviços de terceiros principalmente nos custos com manutenção do sistema elétrico;
- f) aumento de 39,9% em depreciação e amortização decorrente da entrada em operação da PCH Bela Vista e da aquisição do Complexo Eólico Vilas e da amortização do intangível decorrente do reconhecimento do GSF em 2021;
- g) decréscimo de 109,8% em Perdas de crédito, provisões e reversões decorrente principalmente da reversão de impairment da UTE Araucária registrado em 2021, não recorrente em 2022;
- h) decréscimo de 49,7% em Custo de construção, devido a variação no investimento em infraestrutura de transmissão; e
- i) aumento de 56,0% em Outros custos e despesas operacionais principalmente devido ao maior valor de Compensação financeira pela utilização de recursos humanos e o ajuste ao valor justo de ativos de concessão de geração de energia elétrica.

Resultado da Equivalência Patrimonial

O Resultado da Equivalência Patrimonial foi 113,9% superior se comparado mesmo período de 2021, decorrente, principalmente, do resultado positivo da equivalência patrimonial nas controladas em conjunto de transmissão de energia elétrica em função da maior correção monetária sobre os ativos de contrato e dos efeitos das revisões tarifárias de Caiuá, Integração Maranhense, Matrinchá e Guaraciaba.

Resultado Financeiro (NE nº 31)

A variação de R\$ 155.140 no resultado financeiro, correspondente a 83,8% quando comparado com o mesmo período de 2021, se deve principalmente ao maior valor de despesas financeiras decorrentes dos encargos da dívida, compensado parcialmente pela maior receita com aplicação financeira.

Lucro Líquido

O lucro líquido do período foi de R\$ 967.017, inferior em 16,2% ao apurado no mesmo período do ano anterior, que foi de R\$ 1.153.344, principalmente devido à maior despesa financeira e ao aumento na depreciação e amortização sobre novos ativos.

Lajida

O lucro antes dos juros, imposto de renda, depreciação e amortização - Lajida (*earnings before interest, taxes, depreciation and amortization - Ebitda*) é uma medição não contábil elaborada pela Companhia, conciliada com suas demonstrações financeiras intermediárias, observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527/2012. Não é uma medida reconhecida pelas práticas contábeis adotadas no Brasil ou pelas normas internacionais de contabilidade, não possui um significado padrão e pode não ser comparável a medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. A Companhia o divulga porque o utiliza para medir o seu desempenho.

| Consolidado | 30.06.2022 | 30.06.2021 | Varição | 31.12.2021 |
|--|------------------|------------------|---------------|------------------|
| Cálculo do Lajida/Ebitda | | | | |
| Lucro líquido do período | 967.017 | 1.153.344 | -16,16% | 2.820.099 |
| IRPJ e CSLL diferidos | 124.736 | 109.810 | 13,59% | 756.134 |
| Provisão para IRPJ e CSLL | 213.554 | 238.788 | -10,57% | 214.862 |
| Despesas (receitas) financeiras, líquidas | 340.287 | 185.147 | 83,79% | 438.344 |
| Lajir/Ebit | 1.645.594 | 1.687.089 | -2,46% | 4.229.439 |
| Depreciação e Amortização | 382.640 | 273.508 | 39,90% | 597.187 |
| Lajida/Ebitda | 2.028.234 | 1.960.597 | 3,45% | 4.826.626 |
| Atribuído aos acionistas da empresa controladora | 2.040.887 | 1.848.479 | 10,41% | 4.672.006 |
| Atribuído aos acionistas não controladores | (12.653) | 112.118 | -111,29% | 154.620 |
| Cálculo da Margem do Ebitda | | | | |
| Ebitda | 2.028.234 | 1.960.597 | 3,45% | 4.826.626 |
| Receita Operacional Líquida - ROL | 2.675.847 | 3.275.434 | -18,31% | 7.551.426 |
| Margem do Ebitda% (Ebitda ÷ ROL) | 75,8% | 59,9% | 26,5% | 63,9% |

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

COMPOSIÇÃO DOS GRUPOS RESPONSÁVEIS PELA GOVERNANÇA

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Presidente DANIEL PIMENTEL SLAVIERO
Secretário Executivo MOACIR CARLOS BERTOL
Membros CASSIO SANTANA DA SILVA
LUIZ CLAUDIO MAIA VIEIRA

COMITÊ DE AUDITORIA ESTATUTÁRIO

Presidente MARCO ANTÔNIO BARBOSA CÂNDIDO
Membros CARLOS BIEDERMANN
LUIZ CLAUDIO MAIA VIEIRA

CONSELHO FISCAL

Presidente DEMETRIUS NICHELE MACEI
Membros titulares HARRY FRANCÓIA JÚNIOR
JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO
Membros suplentes ROBERTO ZANINELLI COVELO TIZON
OTAMIR CESAR MARTINS
VERÔNICA PEIXOTO COELHO

DIRETORIA

Diretor Geral MOACIR CARLOS BERTOL
Diretor de Finanças e de Relações com Investidores ADRIANO RUDEK DE MOURA
Diretor Jurídico e de Relações Institucionais EDUARDO VIEIRA DE SOUZA BARBOSA
Diretor de Operação e Manutenção de Geração e Transmissão CARLOS FREDERICO PONTUAL MORAES
Diretor Administrativo e de Participações ADRIANO FEDALTO

CONTADOR

CRC-PR-043819/O-0 RONALDO BOSCO SOARES

Informações sobre este relatório:

Relações com investidores: Fone: +55 (41) 3222-2027
ri@copel.com

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Aos Administradores e Acionistas da
Copel Geração e Transmissão S.A.

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Copel Geração e Transmissão S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Diretoria é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com 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 - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras 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 financeiras intermediárias individuais e consolidadas

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

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu 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 nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Curitiba, 9 de agosto de 2022

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 "F" PR

Jonas Dal Ponte
Contador
CRC nº RS 058908/O-1

PARECER DO CONSELHO FISCAL
SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS REFERENTES AO SEGUNDO
TRIMESTRE DO EXERCÍCIO DE 2022

Os membros do Conselho Fiscal da Copel Geração e Transmissão S.A., abaixo assinados, dentro de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, procederam ao exame das Demonstrações Financeiras Intermediárias referentes ao 2º trimestre de 2022, aprovadas pelo Conselho de Administração da Companhia em reunião desta data. As minutas foram recebidas e analisadas individualmente pelos conselheiros antecipadamente à reunião e discutidas previamente com a Administração e com a auditoria independente. Com base nos trabalhos desenvolvidos ao longo do trimestre, nas análises efetuadas, no acompanhamento das discussões sobre os controles internos e nos esclarecimentos prestados pela Administração e a auditoria independente, e, considerando ainda o Relatório de Revisão Limitada dos Auditores Independentes Deloitte Touche Tohmatsu, emitido sem ressalvas, os Conselheiros Fiscais registram que não tiveram conhecimento de nenhum fato ou evidência que não estejam refletidos nas Demonstrações Financeiras Intermediárias relativas ao trimestre encerrado em 30 de junho de 2022, e opinam que tais demonstrações podem ser divulgadas.

Curitiba, 09 de agosto de 2022

DEMETRIUS NICHELE MACEI

Presidente

HARRY FRANÇÓIA JÚNIOR

JOSÉ PAULO DA SILVA FILHO

DECLARAÇÃO

Pelo presente instrumento, como membros da Diretoria Executiva da Copel Geração e Transmissão S.A. - Copel GeT, sociedade anônima de capital aberto, categoria B, subsidiária integral da Companhia Paranaense de Energia - Copel, com sede na Rua José Izidoro Biazetto, 158, Mossunguê, Curitiba - PR, inscrita no CNPJ sob o nº 04.370.282/0001-70, para fins do disposto na Resolução CVM nº 80/2022, declaramos que:

(I) revimos, discutimos e concordamos com as opiniões expressas no relatório de auditoria da Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda. relativamente às demonstrações financeiras intermediárias da Copel GeT de 30.06.2022; e

(II) revimos, discutimos e concordamos com as demonstrações financeiras intermediárias da Copel GeT de 30.06.2022.

E, por ser verdade, firmamos a presente.

Curitiba, 09 de agosto de 2022

Moacir Carlos Bertol
Diretor Geral
Copel Geração e Transmissão S.A.

Adriano Rudek de Moura
Diretor de Finanças e de
Relações com Investidores
Copel Geração e Transmissão S.A.

Eduardo Vieira de Souza Barbosa
Diretor Jurídico e de
Relações Institucionais
Copel Geração e Transmissão S.A.

Carlos Frederico Pontual Moraes
Diretor de Operação e Manutenção
de Geração e Transmissão
Copel Geração e Transmissão S.A.

Adriano Fedalto
Diretor Administrativo e de Participações
Copel Geração e Transmissão S.A.