

Demonstrações Contábeis Societárias

COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA LUZ
Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| ATIVO | Nota explicativa | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--|-------------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | 257.910 | 179.059 |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 6 | 743.860 | 783.124 |
| Imposto de renda e contribuição social a compensar | 7 | 4.990 | 1.925 |
| Outros tributos a compensar | 7 | 140.984 | 41.095 |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 7.1 | 296.202 | 198.108 |
| Ativo financeiro setorial | 8 | 26.685 | 371.223 |
| Estoques | | 7.219 | 4.787 |
| Outros ativos | 11 | 188.168 | 226.711 |
| Total do circulante | | 1.666.018 | 1.806.032 |
| Não circulante | | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 6 | 18.298 | 24.107 |
| Depósitos judiciais | 20 | 223.917 | 212.000 |
| Outros tributos a compensar | 7 | 48.166 | 30.882 |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 7.1 | 1.483.305 | 1.684.582 |
| Ativo financeiro setorial | 8 | 124.523 | 234.872 |
| Derivativos | 31 | 82.760 | 178.441 |
| Ativo financeiro da concessão | 10 | 2.278.463 | 1.932.004 |
| Outros ativos | 11 | 5.806 | 857 |
| Ativo contratual | 12 | 513.533 | 241.053 |
| Intangível | 13 | 677.614 | 734.251 |
| Total do não circulante | | 5.456.384 | 5.273.049 |
| Total do ativo | | 7.122.403 | 7.079.081 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA LUZ
Balancos patrimoniais em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO | Nota explicativa | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--|-----------------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | | | |
| Fornecedores | 14 | 591.226 | 744.002 |
| Empréstimos e financiamentos | 15 | 168.845 | 40.683 |
| Debêntures | 16 | 188.249 | 136.357 |
| Entidade de previdência privada | 17 | 167.943 | 117.395 |
| Taxas regulamentares | 18 | 8.928 | 95.292 |
| Imposto de renda e contribuição social a recolher | 19 | 2.471 | 13.903 |
| Outros impostos, taxas e contribuições a recolher | 19 | 42.615 | 158.823 |
| Dividendo e juros sobre capital próprio | 22 | 23.375 | 6.037 |
| Obrigações estimadas com pessoal | | 21.146 | 18.390 |
| Derivativos | 31 | 13.053 | - |
| Passivo financeiro setorial | 8 | 114.065 | - |
| PIS/COFINS devolução consumidores | 7.1 | 57.152 | - |
| Outras contas a pagar | 21 | 273.277 | 230.742 |
| Total do circulante | | 1.672.344 | 1.561.623 |
| Não circulante | | | |
| Fornecedores | 14 | - | 1.379 |
| Empréstimos e financiamentos | 15 | 1.774.444 | 1.819.635 |
| Debêntures | 16 | 1.224.479 | 769.143 |
| Entidade de previdência privada | 17 | 45.378 | 343.169 |
| Imposto de renda e contribuição social a recolher | 19 | 191.406 | 178.840 |
| Débitos fiscais diferidos | 9 | 85.547 | 26.614 |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | 20 | 80.658 | 47.229 |
| Derivativos | 31 | 79.973 | 43.764 |
| Passivo financeiro setorial | 8 | 56.854 | - |
| PIS/COFINS devolução consumidores | 7.1 | 1.520.398 | 1.882.690 |
| Outras contas a pagar | 21 | 24.368 | 17.535 |
| Total do não circulante | | 5.083.505 | 5.130.000 |
| Patrimônio líquido | | | |
| | 22 | | |
| Capital social | | 263.085 | 258.497 |
| Reserva de capital | | 32.964 | 37.552 |
| Reserva legal | | 45.962 | 39.997 |
| Reserva de lucros a realizar | | 74.448 | - |
| Reserva estatutária - reforço de capital de giro | | 216.430 | 70.667 |
| Dividendo | | 63.650 | 393.928 |
| Resultado abrangente acumulado | | (329.985) | (413.182) |
| Total do patrimônio líquido | | 366.553 | 387.459 |
| Total do passivo e do patrimônio líquido | | 7.122.403 | 7.079.081 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA LUZ
Demonstrações dos resultados para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

| | Nota explicativa | 2022 | 2021 |
|---|---------------------|-----------------------|-----------------------|
| Receita operacional líquida | 24 | 5.652.599 | 5.834.275 |
| Custo do serviço | | | |
| Custo com energia elétrica | 25 | (3.372.250) | (4.063.380) |
| Custo com operação | | <u>(363.297)</u> | <u>(353.182)</u> |
| Amortização | | (117.273) | (104.525) |
| Outros custos com operação | 26 | (246.024) | (248.657) |
| Custo do serviço prestado a terceiros | 26 | (593.263) | (317.310) |
| Lucro operacional bruto | | <u>1.323.790</u> | <u>1.100.404</u> |
| Despesas operacionais | | | |
| Despesas com vendas | | <u>(147.953)</u> | <u>(150.123)</u> |
| Amortização | | (935) | (933) |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | | (58.057) | (63.939) |
| Outras despesas com vendas | 26 | (88.961) | (85.251) |
| Despesas gerais e administrativas | | <u>(156.979)</u> | <u>(135.104)</u> |
| Amortização | | (18.982) | (16.133) |
| Outras despesas gerais e administrativas | 26 | (137.997) | (118.971) |
| Outras despesas operacionais | 26 | <u>(11.141)</u> | <u>(15.513)</u> |
| Resultado do serviço | | 1.007.717 | 799.665 |
| Resultado financeiro | 27 | | |
| Receitas financeiras | | 359.250 | 148.130 |
| Despesas financeiras | | (588.605) | (189.559) |
| | | <u>(229.354)</u> | <u>(41.429)</u> |
| Lucro antes dos tributos | | 778.363 | 758.236 |
| Contribuição social | 9 | (71.177) | (67.454) |
| Imposto de renda | 9 | (194.194) | (190.384) |
| | | <u>(265.371)</u> | <u>(257.838)</u> |
| Lucro líquido do exercício | | <u>512.992</u> | <u>500.398</u> |
| Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária - R\$ | 16 | 9,66 | 9,42 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA LUZ
Demonstrações dos resultados abrangentes para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| | <u>2022</u> | <u>2021</u> |
|--|----------------|----------------|
| Lucro líquido do exercício | 512.992 | 500.398 |
| Outros resultados abrangentes | 83.197 | (626) |
| Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado: | | |
| Ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários | 85.162 | 7.565 |
| Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários | (1.964) | (8.192) |
| Resultado abrangente do exercício | <u>596.189</u> | <u>499.771</u> |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ
Demonstração das mutações do patrimônio líquido para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| | Capital social | Reserva de capital | Reserva de lucros | | | Dividendo | Resultado abrangente acumulado | Lucros acumulados | Total |
|---|----------------|--------------------|-------------------|--|------------------------------|----------------|--------------------------------|-------------------|----------------|
| | | | Reserva legal | Reserva estatutária - reforço de capital de giro | Reserva de lucros a realizar | | | | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2020 | 253.909 | 42.140 | 34.032 | 270.667 | - | - | (412.556) | - | 188.193 |
| Resultado abrangente total | | | | | | | | | |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | - | - | - | - | 500.398 | 500.398 |
| Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários | - | - | - | - | - | - | 7.565 | - | 7.565 |
| Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários | - | - | - | - | - | - | (8.192) | - | (8.192) |
| Mutações internas do patrimônio líquido | | | | | | | | | |
| Aumento de capital | 4.588 | (4.588) | - | - | - | - | - | - | - |
| Constituição da reserva legal | - | - | 5.965 | - | - | - | - | (5.965) | - |
| Transações de capital com os acionistas | | | | | | | | | |
| Dividendo adicional proposto | - | - | - | - | - | 393.928 | - | (393.928) | - |
| Dividendos intermediários - AGE 07/10/2021, 14/12/2021 e 20/12/2021 | - | - | - | (200.000) | - | - | - | (75.000) | (275.000) |
| Juros sobre o capital próprio - AGE de 26/08/2021 e 31/12/2021 | - | - | - | - | - | - | - | (25.506) | (25.506) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 258.497 | 37.552 | 39.997 | 70.667 | - | 393.928 | (413.182) | - | 387.459 |
| Resultado abrangente total | | | | | | | | | |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | - | - | - | - | 512.992 | 512.992 |
| Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários | - | - | - | - | - | - | 85.162 | - | 85.162 |
| Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários | - | - | - | - | - | - | (1.964) | - | (1.964) |
| Mutações internas do patrimônio líquido | | | | | | | | | |
| Aumento de capital | 4.588 | (4.588) | - | - | - | - | - | - | - |
| Constituição da reserva legal | - | - | 5.965 | - | - | - | - | (5.965) | - |
| Constituição de reserva de capital de giro | - | - | - | 216.430 | - | - | - | (216.430) | - |
| Constituição de reserva de lucros a realizar | - | - | - | - | 74.448 | - | - | (74.448) | - |
| Transações de capital com os acionistas | | | | | | | | | |
| Aprovação da proposta de dividendo | - | - | - | - | - | (393.928) | - | - | (393.928) |
| Dividendo adicional proposto | - | - | - | - | - | 63.650 | - | (63.650) | - |
| Dividendos intermediários - AGE 05/10/2022 e 27/10/2022 | - | - | - | (70.667) | - | - | - | (125.000) | (195.667) |
| Juros sobre o capital próprio - AGE de 30/12/2022 | - | - | - | - | - | - | - | (27.500) | (27.500) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 263.085 | 32.964 | 45.962 | 216.430 | 74.448 | 63.650 | (329.985) | - | 366.553 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA LUZ
Demonstrações dos fluxos de caixa para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| Lucro antes dos tributos | 778.363 | 758.236 |
| Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais | | |
| Amortização | 137.190 | 121.591 |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | 51.093 | 15.198 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 58.057 | 63.939 |
| Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais | 206.580 | (29.613) |
| Despesa (receita) com entidade de previdência privada | 17.728 | 49.981 |
| Perda (ganho) na baixa de não circulante | 9.869 | 14.150 |
| | 1.258.880 | 993.482 |
| Redução (aumento) nos ativos operacionais | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 56.099 | (11.677) |
| Tributos a compensar | 114.301 | (25.357) |
| Depósitos judiciais | 702 | (8.877) |
| Ativo financeiro setorial | 446.802 | (459.305) |
| Contas a receber - CDE | (10.369) | (14.761) |
| Outros ativos operacionais | (15.376) | (21.144) |
| Aumento (redução) nos passivos operacionais | | |
| Fornecedores | (154.155) | 53.879 |
| Outros tributos e contribuições sociais | (120.339) | (20.047) |
| Outras obrigações com entidade de previdência privada | (135.938) | (89.074) |
| Taxas regulamentares | 42 | 79.264 |
| Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos | (19.446) | (20.311) |
| Passivo financeiro setorial | (274.032) | (59.640) |
| Contas a pagar - CDE | 2.738 | (12.077) |
| Outros passivos operacionais | 42.845 | 21.033 |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações | 1.192.754 | 405.388 |
| Encargos de dívidas e debêntures pagos | (161.713) | (78.914) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | (259.479) | (258.773) |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais | 771.562 | 67.701 |
| Atividades de investimento | | |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações | (59.015) | (10.524) |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates | 54.398 | 6.942 |
| Adições de ativo contratual | (587.093) | (333.127) |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento | (591.710) | (336.709) |
| Atividades de financiamento | | |
| Captação de empréstimos e debêntures | 785.764 | 1.246.156 |
| Amortização de principal de empréstimos e debêntures | (157.468) | (668.920) |
| Liquidação de operações com derivativos | (133.664) | 174.650 |
| Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos | (595.632) | (639.020) |
| Amortização de mútuo com controlada | - | (103.478) |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento | (101.000) | 9.388 |
| Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa | 78.852 | (259.620) |
| Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa | 179.059 | 438.679 |
| Saldo final de caixa e equivalentes de caixa | 257.910 | 179.059 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ
Demonstrações do valor adicionado para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

| | 2022 | 2021 |
|--|--------------------|--------------------|
| 1 - Receita | 8.359.033 | 8.677.699 |
| 1.1 Receita de venda de energia e serviços | 7.824.525 | 8.424.955 |
| 1.2 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão | 592.565 | 316.683 |
| 1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (58.057) | (63.939) |
| 2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros | (4.657.229) | (5.115.027) |
| 2.1 Custo com energia elétrica | (3.776.035) | (4.522.561) |
| 2.2 Material | (385.164) | (214.758) |
| 2.3 Serviços de terceiros | (385.332) | (266.103) |
| 2.4 Outros | (110.698) | (111.605) |
| 3 - Valor adicionado bruto (1+2) | 3.701.804 | 3.562.672 |
| 4 - Retenções | (137.554) | (121.990) |
| 4.1 Amortização | (137.554) | (121.990) |
| 5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4) | 3.564.251 | 3.440.681 |
| 6 - Valor adicionado recebido em transferência | 376.770 | 156.369 |
| 6.1 Receitas financeiras | 376.770 | 156.369 |
| 7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6) | 3.941.021 | 3.597.051 |
| 8 - Distribuição do valor adicionado | | |
| 8.1 Pessoal e encargos | 201.388 | 209.087 |
| 8.1.1 Remuneração direta | 103.383 | 91.316 |
| 8.1.2 Benefícios | 88.439 | 109.577 |
| 8.1.3 F.G.T.S | 9.565 | 8.195 |
| 8.2 Impostos, taxas e contribuições | 2.629.084 | 2.690.685 |
| 8.2.1 Federais | 1.649.262 | 1.380.306 |
| 8.2.2 Estaduais | 976.814 | 1.307.552 |
| 8.2.3 Municipais | 3.008 | 2.826 |
| 8.3 Remuneração de capital de terceiros | 597.557 | 196.880 |
| 8.3.1 Juros | 596.235 | 192.700 |
| 8.3.2 Aluguéis | 1.323 | 4.180 |
| 8.4 Remuneração de capital próprio | 512.992 | 500.398 |
| 8.4.1 Juros sobre capital próprio (incluindo adicional proposto) | 27.500 | 25.506 |
| 8.4.2 Dividendo (incluindo adicional proposto) | 188.650 | 468.928 |
| 8.4.3 Lucros retidos | 296.843 | 5.965 |
| | 3.941.021 | 3.597.051 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras.

Relatório da Administração

Senhores e senhoras acionistas,

Atendendo às disposições legais e estatutárias, a Administração da Companhia Piratininga de Força e Luz (“CPFL Piratininga” ou “Companhia”) submete à apreciação dos senhores o Relatório da Administração e as demonstrações financeiras da Companhia, com o relatório dos auditores independentes, referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2022. Todas as comparações realizadas neste relatório levam em consideração os dados da Companhia em relação ao exercício de 2021, exceto quando especificado de outra forma.

1. Considerações iniciais

Em 2022, a CPFL Piratininga cumpriu com sua agenda estratégica, atendendo com eficiência às demandas de 1,9 milhão de clientes, em 27 municípios do Estado de São Paulo.

As vendas de energia para o mercado cativo registraram uma redução de 3,0% em relação ao exercício de 2021. Destaca-se a classe industrial, que registrou uma queda de 10,1%.

A CPFL Piratininga, em 2022, foi eleita pelo Prêmio Abradee, nas categorias região Sudeste e Responsabilidade Socioambiental, para as empresas com mais de 500 mil consumidores. Também recebeu a premiação da Fundação Nacional de Qualidade, na categoria Melhores em Gestão.

Ao longo deste relatório serão apresentadas as informações mais relevantes do último exercício, como o reajuste das tarifas de energia e as iniciativas que visam melhorar a qualidade do fornecimento de energia e dos serviços prestados aos clientes.

2. Comentário sobre a conjuntura

Ambiente macroeconômico

O ano de 2022 começou sob os auspícios de uma nova onda global de Covid-19, causada pela variante Ômicron. A variante se mostrou muito mais transmissível, porém menos letal (para a população vacinada). Isso levou à forte redução das restrições de circulação e a pandemia se tornou uma questão de menor impacto econômico.

Mas, isso não significou imediata normalização da economia. Ao desequilíbrio das cadeias produtivas já existente no início de 2022 se somou um novo choque, trazido pela invasão da Ucrânia pela Rússia. Os temores com relação à

disponibilidade de grãos, metais e energia decorrentes do conflito elevou sobremaneira os preços das principais commodities.

Por seu turno, a retomada das atividades pós-pandemia impulsionou o consumo de serviços e o mercado de trabalho, repercutindo sobre o consumo de forma geral. A inflação global se tornou uma grande preocupação ao longo do ano e os principais bancos centrais mundiais promoveram um aperto sincronizado e significativo de condições monetárias.

Já o Brasil foi beneficiado pela alta de preços de commodities no mercado internacional em duas frentes. A primeira foi nas contas externas: com o bom desempenho da balança comercial, foi possível manter em patamar confortável o déficit em transações correntes e os indicadores de endividamento externo. O segundo benefício foi o aumento da arrecadação federal associada ao setor de minério de ferro (2021) e do petróleo (2022), que foi decisivo para que o setor público consolidado brasileiro voltasse a registrar superávits primários em 2021 e 2022 - algo que não se observava desde 2013.

Contudo, tais surpresas proporcionaram espaço para aumento dos gastos e desonerações, elevando as incertezas sobre a sustentabilidade fiscal brasileira, principalmente a partir do momento em que a regra fiscal em vigor - o teto de gastos - foi alterada para viabilizar a expansão de despesas pela União em pleno ano eleitoral. Este cenário gerou forte deterioração das perspectivas para o endividamento público. Boa parte dos analistas passou a prever alta expressiva da razão dívida/PIB ao longo da década atual (partindo de um nível em 2022 já relativamente elevado para uma economia emergente).

Estas incertezas com relação à sustentabilidade fiscal foram responsáveis também, em larga medida, por manter a taxa de câmbio mais pressionada no segundo semestre de 2022. Essa pressão sobre o câmbio ocorreu a despeito da forte alta dos juros reais e dos bons resultados das contas externas.

Por outro lado, as desonerações permitiram uma expressiva decompressão da inflação, especialmente no segundo semestre do ano, quando se registrou deflação na comparação mensal por três meses consecutivos (jul-set). Assim, a despeito de ter atingido 12,1% no acumulado em 12 meses até abril, a inflação encerrou o ano de 2022 em 5,8%. Apesar de se situar pelo segundo ano consecutivo acima do teto da meta, está bastante abaixo da taxa de 10,1% registrada no ano anterior e do que teria sido sem as medidas de desoneração.

A atividade econômica também se beneficiou do impulso fiscal, especialmente na segunda metade do ano. O primeiro semestre foi marcado pela forte expansão do mercado de trabalho e aumento do consumo, especialmente dos serviços prestados às famílias (reflexo da retomada pós-pandemia), o que garantiu uma expansão de 1,4% em relação ao encerramento de 2021. Já as medidas de desoneração e gastos consolidaram a expansão da renda real (pelo Auxílio Brasil turbinado, consignado do Auxílio Brasil, queda da inflação, entre outros) e garantiram uma expansão do PIB no terceiro trimestre do ano, a despeito dos efeitos negativos da contração monetária já começarem a se fazer sentir no quarto trimestre.

Tarifas de energia elétrica

Reajuste Tarifário Anual (RTA) de 2022:

Em 18 de outubro de 2022, por meio da Resolução Homologatória nº 3.128, a Aneel reajustou as tarifas de energia elétrica da CPFL Piratininga em 21,07%, sendo 16,50% relativos ao Reposicionamento Tarifário Econômico e 4,57% referentes aos componentes financeiros externos ao Reposicionamento Tarifário, correspondendo a um efeito médio de 14,72% percebido pelos consumidores. O

impacto da Parcela A (Energia, Encargos de Transmissão e Encargos Setoriais) no reposicionamento econômico foi de 14,47% e da Parcela B de 2,03%.

Em 1º de setembro de 2021, por meio da Resolução MME nº 3/2021, entrou em vigor a “Bandeira Escassez Hídrica”, no valor de R\$ 14,20 a cada 100 kWh, que vigorou até abril de 2022. A escassez hídrica onerou o caixa das distribuidoras no fim de 2021, dado que os custos de energia se elevaram em função do despacho de termelétricas movidas a combustível fóssil, e a Bandeira Tarifária Vermelha II não foi suficiente para cobrir tal déficit.

3. Desempenho operacional

Clientes: a CPFL Piratininga encerrou o ano com 1,9 milhão de clientes, com acréscimo de 36 mil consumidores, representando um crescimento de 1,9%.

Em 2022, as vendas para o mercado cativo totalizaram 7.372 GWh, uma redução de 3,0% em relação a 2021.

A participação das principais classes de consumo no total da energia faturada para consumidores cativos da distribuidora em 2022 foi de 57,4% para a classe residencial, 21,3% para a classe comercial e 9,7% para a classe industrial. Para essas classes de consumo destaca-se:

- **Classe Residencial:** crescimento de 0,1%, refletindo principalmente o efeito positivo de temperatura no ano e o incremento de unidades consumidoras em 2022 em relação a 2021. Esses impactos foram parcialmente compensados pela volta da mobilidade, após a pandemia de Covid-19, e pela expansão da MMGD (Micro e Minigeração Distribuída);
- **Classe Comercial:** queda de 2,4%, refletindo o incremento de MMGD e a migração de alguns clientes para o mercado livre. Esse decréscimo foi ligeiramente compensado por temperaturas mais altas;
- **Classe Industrial:** queda de 10,1%, refletindo o aumento da geração distribuída e a migração de clientes para o mercado livre.

Nota: as vendas para o mercado cativo não consideram a energia vendida por meio da tarifa de uso (Uso D) das permissionárias que se tornaram parcialmente livres ao longo de 2022, incluída na linha de “Outras Concessionárias, Permissionárias e Autorizadas” da nota explicativa de “Receita Operacional”.

Qualidade dos serviços prestados

Atendimento ao cliente: a CPFL Piratininga obteve em 2022 o Índice de Satisfação da Qualidade Percebida (ISQP) de 75,8 na pesquisa anual realizada pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – Abradee, resultado 4,9 pontos (ou 6,9%) acima do resultado de 2021. O índice foi superior à média nacional de 67,0 e fez com que a empresa subisse do 8º lugar que ocupara em 2021, para o 4º lugar, posicionando-se entre as finalistas ao Prêmio Abradee de Avaliação pelo Cliente, na categoria acima de 500 mil unidades consumidoras.

Fornecimento de energia: a CPFL Piratininga desenvolve iniciativas para

aprimorar a gestão operacional e a logística de serviços de rede. Também realiza um programa intenso de inspeções e manutenções preventivas dos ativos elétricos. Em 2022, o DEC, que mede a duração equivalente de interrupção por cliente, foi de 4,95 horas, e o FEC, que mede a frequência equivalente de interrupção por cliente, foi de 3,65 vezes, entre os menores do setor.

4. Desempenho econômico-financeiro

Receita operacional: a receita operacional bruta foi de R\$ 8.417 milhões em 2022, representando uma queda de 3,7% (R\$ 325 milhões), decorrente das seguintes reduções: (i) de 90,5% no ativo financeiro setorial (R\$ 470 milhões); (ii) de 64,7% no suprimento de energia elétrica (R\$ 361 milhões); (iii) de 35,6% na atualização do ativo financeiro da concessão (R\$ 62 milhões); parcialmente compensadas pelos seguintes aumentos: (iv) de 87,1% na receita com construção de infraestrutura (R\$ 276 milhões); (v) de 12,5% em outras receitas (R\$ 185 milhões); e (vi) de 1,9% no fornecimento de energia elétrica (R\$ 107 milhões).

As deduções da receita operacional foram de R\$ 2.764 milhões em 2022, representando uma redução de 4,9% (R\$ 143 milhões). A receita operacional líquida foi de R\$ 5.653 milhões em 2022, representando uma queda de 3,1% (R\$ 182 milhões).

Geração operacional de caixa (EBITDA): em 2022, o EBITDA foi de R\$ 1.145 milhões, representando um aumento de 24,3% (R\$ 224 milhões), devido à redução de 17,0% no custo com energia elétrica (R\$ 691 milhões). Esta variação foi parcialmente compensada pelas seguintes variações: (i) redução de 3,1% na receita operacional líquida (R\$ 182 milhões); (ii) aumento de 87,1% nos custos com construção de infraestrutura (R\$ 276 milhões), que tem contrapartida na receita líquida em igual valor; e (iii) aumento de 1,9% (R\$ 10 milhões) no PMSO (despesas com pessoal, material, serviços de terceiros, outros custos/despesas operacionais e entidade de previdência privada). A variação no PMSO deve-se aos seguintes fatores:

- ✓ Aumento de 13,8% (R\$ 23 milhões) nas despesas com pessoal;
- ✓ Aumento de 31,1% (R\$ 9 milhões) nas despesas com material;
- ✓ Aumento de 8,2% (R\$ 13 milhões) nas despesas com serviços de terceiros;
- ✓ Redução de 2,2% (R\$ 3 milhões) em outros custos/despesas operacionais;
- ✓ Redução de 64,5% (R\$ 32 milhões) no item Entidade de Previdência Privada.

Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA

| | 2022 | 2021 |
|----------------------|------------------|----------------|
| Lucro Líquido | 512.992 | 500.398 |
| Amortização | 137.189 | 121.590 |
| Resultado Financeiro | 229.354 | 41.429 |
| Contribuição Social | 71.177 | 67.454 |
| Imposto de Renda | 194.194 | 190.384 |
| EBITDA | 1.144.906 | 921.255 |

*Conforme Instrução CVM nº 527, de 4/10/2012

Lucro líquido: a CPFL Piratininga apurou lucro líquido de R\$ 513 milhões em 2022, representando um aumento de 2,5% (R\$ 13 milhões), refletindo a alta de 24,3% no EBITDA (R\$ 224 milhões). Esta variação foi parcialmente compensada pelos seguintes aumentos: (i) de 453,6% no resultado financeiro líquido (R\$ 188 milhões); (ii) de 12,8% na amortização (R\$ 16 milhões); e (iii) de 2,9% no imposto de renda e contribuição social (R\$ 8 milhões).

Endividamento: no final de 2022, a dívida financeira (incluindo derivativos) da CPFL Piratininga atingiu R\$ 3.366 milhões, representando um aumento de 27,9%.

5. Investimentos

No ano, foram investidos R\$ 587 milhões na ampliação, manutenção, melhoria, automação, modernização e reforço do sistema elétrico para atendimento ao crescimento de mercado e melhoria de eficiência e qualidade, em infraestrutura operacional, nos serviços de atendimento aos clientes e em programas de pesquisa e desenvolvimento, entre outros.

6. Aspectos ESG (ambientais, sociais e de governança)

A CPFL Piratininga desenvolve iniciativas que buscam gerar valor para a empresa e os públicos de relacionamento, de forma a garantir competitividade, com excelência nas operações, e contribuir com o desenvolvimento sustentável das áreas de abrangência. Alinhada ao Plano Estratégico do Grupo CPFL, a estratégia de sustentabilidade/ESG é incorporada aos processos decisórios, ações e investimentos, conforme destaques a seguir.

Plano ESG 2030: aprovado em novembro como uma evolução do Plano de Sustentabilidade 2020-2024, traz diretrizes e estratégias organizadas em quatro pilares: Soluções renováveis e inteligentes, Operações sustentáveis, Valor compartilhado com a sociedade e Atuação segura e confiável. O plano se desdobra em 23 compromissos públicos norteados pelos Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) das Nações Unidas.

Plataforma de Sustentabilidade: ferramenta de gestão da performance em

sustentabilidade sob a perspectiva dos principais públicos de relacionamento, com indicadores e metas alinhados ao Plano Estratégico e ao Plano ESG 2030.

Comitê de Sustentabilidade: instância da diretoria executiva responsável por monitorar a execução da estratégia ESG, avaliar e recomendar a inclusão de critérios e diretrizes de sustentabilidade em processos decisórios, monitorar tendências e temas críticos para a empresa.

Mudanças do Clima: estamos comprometidos com a transição para uma economia de baixo carbono e enfrentamos o desafio das mudanças climáticas com senso de urgência, responsabilidade e determinação. Mais informações em: www.cpfl.com.br/ri > Governança e Sustentabilidade > Mudanças Climáticas.

Gestão Ambiental: a empresa possui um Sistema de Gestão Ambiental certificado na norma ISO 14001 que abrange ações para garantir a conformidade com a legislação e normas vigentes, a melhoria contínua dos processos e o gerenciamento adequado dos riscos identificados. Possui contrato para atendimento a situações de emergência ambiental, além de seguro específico. Realiza projetos visando aprimorar a qualidade ambiental nos municípios de sua área de concessão, como o Arborização + Segura.

Sistema de Gestão e Desenvolvimento da Ética (SGDE): o Programa de Integridade do Grupo CPFL formaliza o compromisso com os valores éticos que permeiam suas ações e negócios, sendo composto por 4 dimensões que visam seu aprimoramento contínuo e evidenciam o tom e a prática da alta administração: (i) desenvolvimento, orientação e revisão de normas, com destaque para o Código de Conduta Ética; (ii) treinamentos, ações de comunicação, campanhas de sensibilização e engajamento para públicos internos e externos; (iii) apuração de denúncias, diligências e outros processos de avaliação de riscos; e, (iv) monitoramento de indicadores, avaliações pelo Comitê de Ética e Conduta Empresarial (COMET) e reporte dos resultados do Programa de Integridade. O Programa conta, ainda, com um canal de ética gerido por uma empresa externa e independente, e um processo de apuração de registros éticos que garante o sigilo, anonimato e não retaliação do denunciante de boa fé. Dentre as ações executadas no decorrer de 2022, temos como principal destaque a obtenção da Certificação ISO 37001 – Sistema de Gestão Antissuborno que atesta o alto padrão de governança e transparência com que o Grupo CPFL conduz suas atividades. Além disso, enfatizamos a premiação ABRADÉE 2022 da CPFL Piratininga no quesito Responsabilidade Socioambiental; a nota máxima no quesito Ética nos Negócios do Índice de Sustentabilidade Empresarial (ISE B3); a revisão do Código de Conduta Ética e da Política Anticorrupção, bem como dos demais normativos internos, e ainda, a formalização de procedimentos de *due diligence*, *background check* e *compliance risk assessment*; a aplicação da metodologia do CRA (*Compliance Risk Assessment*) para todas as diretorias da empresa; treinamentos sobre temas do Programa de Integridade para colaboradores e fornecedores, a disponibilização do primeiro Game de Integridade e 11 Conversas Mensais de Integridade, das quais destacamos os temas “Integridade e diversidade”, “Comportamento íntegro durante o período eleitoral”, “Assédio moral e sexual”, e “Comportamento íntegro e o combate à corrupção”, dentre outras ações de comunicação; além de apurações de denúncias, avaliações de riscos, emissão de pareceres de *due diligence* e *background check*, e aplicação do formulário de conflito de interesses.

Relacionamento com a Comunidade: entre as ações que visam contribuir para o desenvolvimento das comunidades em que a CPFL Piratininga atua, em 2022 destacam-se: **(i) CPFL Jovem Geração:** foram executados projetos de transformação social através da cultura e esporte em 8 cidades, beneficiando 12 mil jovens, através de projetos voltados para a redução dos níveis de vulnerabilidade social entre crianças e jovens das comunidades parceiras do grupo; **(ii) CPFL nos Hospitais:** foram executados projetos de melhorias na infraestrutura hospitalar, pesquisas oncológicas e humanização hospitalar em 2

cidades, beneficiando cerca de 7 mil pessoas; **(iii) CPFL Intercâmbio Brasil-China (programação presencial e digital – alcance nacional):** foram executados projetos que visam as trocas culturais, fortalecendo os diálogos entre os dois países. Ao todo, a frente atingiu 598 mil pessoas; **(iv) Circuito CPFL:** retomadas as atividades presenciais do Circuito CPFL, que realizou 2 corridas do Circuito CPFL Energia e 11 sessões de cinema com o CineSolar. Ao todo o Circuito CPFL passou por 13 cidades, alcançando cerca de 4.900 pessoas; **(v) Café Filosófico CPFL (programação digital – alcance nacional):** produzidas 26 gravações e exibidos 102 programas na grade da TV Cultura com audiência de mais de 23 milhões de expectadores. Nos canais do Instituto CPFL e do Café Filosófico CPFL no Youtube, 127 novos vídeos foram publicados com alcance durante o ano de 180 milhões de pessoas; **(vi) Voluntariado:** O programa atendeu 2 ONGs ao longo do ano. Em 2022, 145 pessoas foram beneficiados; e **(vii) Eficiência Energética (0,5% da ROL) –** foram investidos R\$ 23,0 milhões em projetos de eficiência energética, dos quais destacam-se: R\$ 2,6 milhões em projetos destinados a consumidores de baixo poder aquisitivo, que resultaram na (a) regularização de 120 clientes; substituição de (b) 36.000 lâmpadas por modelos mais eficientes (LED); (c) Foi também executado projeto educacional CPFL nas Escolas, que capacitou 15.104 alunos e 722 professores do ensino fundamental no uso consciente e seguro da energia elétrica. Executou ainda (d) projetos de Iluminação Pública, que proporcionaram a substituição de 4.344 pontos de Iluminação por LED, com um investimento total de R\$ 5,9 milhões. Por fim, (e) investiu R\$ 9,0 milhões no Programa de Hospitais, que está implementando Sistemas de Geração Fotovoltaica e realizando a Substituição de lâmpadas por LED em Hospitais Públicos e Filantrópicos da área de concessão;

Gestão de Recursos Humanos: Em 2022, treinamos 1.557 colaboradores da base ativa, 95% já passou por algum treinamento. Foram 57.873 mil horas de treinamento. Também foram realizados treinamentos para a comunidade, com Escolas para formação de eletricitas ao longo do ano, foram 46 participantes, 42 aprovados, 25 admitidos (13 mulheres e 12 homens) sendo 91% dos participantes aprovados x 60% contatados.

Rede de Valor: Em 2022, foram realizados 3 encontros da Rede de Valor, todos em formato online. Eles contaram com a participação de 145 parceiros e abordaram os seguintes temas: Cenário Econômico 2022, Plano Estratégico CPFL, Lei Geral de Proteção de Dados (LGPD), Práticas de Gestão, Sustentabilidade, Mercado Livre de Energia e Segurança do Trabalho.

7. Auditores independentes

A PriceWaterHouseCoopers Auditores Independentes (PwC) foi contratada pela CPFL Piratininga para a prestação de serviços de auditoria externa relacionados aos exames das demonstrações financeiras da Companhia.

Referente ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2022, a PwC prestou, além dos serviços de auditoria das demonstrações financeiras societárias e regulatórias, e de revisão das informações intermediárias, os seguintes serviços:

Natureza

Asseguração de *covenants* financeiros

Serviços de compliance tributário - Escrituração Contábil-Fiscal (ECF)

Serviços de Tecnologia da Informação - Segurança da Informação

Serviços de Benchmarking para dados de Capital Humano

A contratação dos auditores independentes é de competência do Conselho de Administração, que analisa sobre a seleção ou destituição dos auditores independentes.

Em linha com o previsto pela Resolução CVM 162/22, a Administração possui políticas e controles que tratam, dentre outros assuntos, sobre o porte da empresa de auditoria a ser contratada para fins de auditoria das demonstrações financeiras e sobre as regras de contratação de fornecedores para serviços de auditoria e "extra-auditoria". Tal política, dentre outros motivos, tem como objetivo evitar a existência de conflitos de interesse, perda de independência ou objetividade de seus auditores independentes. Ademais, a PwC declarou à Administração que, em razão do escopo e dos processos executados, a prestação dos serviços supramencionados não afeta a independência e a objetividade necessárias ao desempenho dos serviços de auditoria externa.

8. Agradecimentos

A Administração da CPFL Piratininga agradece aos seus clientes, fornecedores e às comunidades de sua área de atuação, pela confiança depositada na companhia no ano de 2022. Agradece, ainda, de forma especial, aos seus colaboradores pela competência e dedicação para o cumprimento dos objetivos e metas estabelecidos.

A Administração

Para mais informações sobre o desempenho desta e de outras empresas do Grupo CPFL Energia, acesse o endereço www.cpfl.com.br/ri.

COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
PARA OS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2022 E 2021
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A Companhia Piratininga de Força e Luz (“CPFL Piratininga” ou “Companhia”) é uma sociedade por ações de capital aberto, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a Companhia está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Jorge de Figueiredo Correa, nº 1.632 – parte - Jardim Professora Tarcilla – CEP: 13087-397, na cidade de Campinas, Estado de São Paulo.

A Companhia detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos até 22 de outubro de 2028, podendo este ser prorrogado por no máximo igual período.

A área de concessão da Companhia contempla 27 municípios do interior e litoral do Estado de São Paulo, atendendo a 1,9 milhão de consumidores. Entre os principais municípios estão Santos, Sorocaba e Jundiaí.

1.1 Mudanças climáticas

Como posicionamento frente às Mudanças Climáticas, a CPFL declara seu compromisso com os objetivos do Acordo de Paris e com a necessidade de limitar o aumento da temperatura média global em 1,5°C, com a consequente redução e neutralização das emissões de Gases de Efeito Estufa “GEE”.

Anualmente, a Companhia realiza o Inventário de Emissões de GEE e faz as medições e divulgação nos três escopos do inventário, sendo eles:

- Escopo 1: Emissões diretas que pertencem ou são controladas pela companhia
- Escopo 2: Emissões indiretas relacionadas a compra de energia elétrica e a perdas técnicas de distribuição e transmissão de energia
- Escopo 3: Emissões indiretas relacionadas à cadeia de valor

A Companhia considera em sua estratégia o Plano ESG (*Environmental, Social and Governance*), o qual demonstra as diretrizes de atuação para todos os negócios e orienta a realização de investimentos alinhados às tendências globais para o desenvolvimento sustentável. A estrutura do plano considera três compromissos principais relacionados à descarbonização das operações: (i) Ser carbono neutro* a partir de 2025, reduzindo 35% das emissões dos escopos 1, 2 e 3 até 2030; e (ii) Oferecer soluções de baixo carbono para nossos clientes, com metas anuais de receitas de IRECs (certificados internacionais de energia renovável) e de créditos de carbono.

Na publicação “Nossa jornada contra as mudanças climáticas” a CPFL divulga suas estratégias, os riscos e oportunidades para a Companhia, de acordo com a metodologia *Task Force for Climate-related Financial Disclosures* – TCFD (Força-Tarefa sobre Divulgações Financeiras Relacionadas ao Clima).

*Compensando as emissões dos escopos 1, 2 e 3

(2) APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

2.1 Base de preparação

As demonstrações financeiras foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e os pronunciamentos técnicos, as orientações e as interpretações técnicas emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”) e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”).

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela ANEEL, quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

As demonstrações contábeis regulatórias estarão disponíveis no site da ANEEL (“www.aneel.gov.br”) e da Companhia (“www.cpf.com.br”) a partir da data estabelecida pelo Órgão Regulador.

A autorização para a emissão destas demonstrações financeiras foi dada pela Administração em 10 de março de 2023.

2.2 Base de mensuração

As demonstrações financeiras foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 31 de Instrumentos Financeiros.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das demonstrações financeiras exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, são:

- Nota 6 – Consumidores, concessionárias e permissionárias: provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada e premissas para mensuração do fornecimento e Tarifa de uso do sistema de distribuição (“TUSD”) não faturados;
- Nota 8 – Ativo e passivo financeiro setorial: critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens;
- Nota 9 – Débitos fiscais diferidos: reconhecimento de ativos, disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados;
- Nota 10 – Ativo financeiro da concessão: premissas para determinação do valor justo com

base em dados não observáveis significativos (nota 31);

- Nota 11 – Outros ativos: provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada;
- Nota 13 – Intangível: principais premissas em relação aos valores recuperáveis;
- Nota 15 – Empréstimos e financiamentos: principais premissas para determinação do valor justo;
- Nota 16 – Debêntures: principais premissas para determinação do valor justo;
- Nota 17 – Entidade de previdência privada: principais premissas atuariais na mensuração de obrigações de benefícios definidos;
- Nota 19 – Impostos, taxas e contribuições a recolher: incertezas sobre os tributos sobre o lucro;
- Nota 20 – Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais: reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos; e
- Nota 31 – Instrumentos Financeiros – derivativos: principais premissas para determinação do valor justo.

Adicionalmente a Administração exerce julgamentos significativos na determinação das premissas utilizadas na mensuração do passivo de arrendamento, como a determinação do prazo dos vários contratos de arrendamentos, das taxas de desconto, da determinação dos contratos que estão no escopo da norma e, dos impactos que eventuais alterações nas premissas associadas aos julgamentos e estimativas adotados pela Companhia.

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real, e as demonstrações financeiras estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados, quando somados, podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

2.5 Segmento operacional

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, na prestação de serviços de distribuição e disponibilidade de energia elétrica, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Conseqüentemente, a Companhia concluiu que a sua demonstração de resultados e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

2.6 Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado (“DVA”) nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As principais políticas contábeis utilizadas na preparação dessas demonstrações financeiras estão descritas a seguir. Essas políticas foram aplicadas de maneira consistente em todos os períodos apresentados.

3.1 Caixa e equivalentes de caixa

Nas demonstrações de fluxo de caixa, caixa e equivalentes de caixa podem incluir saldos

negativos de contas garantidas que são exigíveis imediatamente e são parte integrante da gestão de caixa da Companhia.

Caixa e equivalentes de caixa compreendem os saldos de caixa e investimentos financeiros com vencimento original de três meses ou menos a partir da data da contratação, os quais estão sujeitos a um risco insignificante de alteração no valor justo no momento de sua liquidação e são utilizados pela Companhia na gestão das obrigações de curto prazo.

A determinação da composição de caixa e equivalentes de caixa da Companhia tem como objetivo a manutenção de caixa suficiente que assegure a continuidade dos investimentos e o cumprimento das obrigações de curto e longo prazo, mantendo o retorno de sua estrutura de capital a níveis adequados, visando à continuidade dos seus negócios e o aumento de valor para os acionistas.

3.2 Contratos de concessão

O ICPC 01 (R1) - Contratos de Concessão estabelece diretrizes gerais para o reconhecimento e mensuração das obrigações e direitos relacionados em contratos de concessão e são aplicáveis para situações em que o Poder Concedente controle ou regulamente quais serviços o concessionário deve prestar com a infraestrutura, a quem os serviços devem ser prestados e por qual preço e controle qualquer participação residual significativa na infraestrutura ao final do prazo da concessão.

Atendidas estas definições, a infraestrutura da Companhia é segregada e movimentada como ativo contratual desde a data de sua construção até a completa finalização das obras e melhorias, cumprindo as determinações existentes nos CPCs, de modo que, quando em operação, sejam reclassificados nas demonstrações financeiras de ativo contratual para as rubricas de (i) ativo intangível, correspondendo ao direito de explorar a concessão mediante cobrança aos usuários dos serviços públicos, e (ii) ativo financeiro, correspondendo ao direito contratual incondicional de recebimento de caixa (indenização), mediante reversão dos ativos ao término da concessão.

O valor do ativo financeiro da concessão é determinado com base em seu valor justo, apurado através da base de remuneração dos ativos da concessão, conforme legislação vigente estabelecida pelo órgão regulador (ANEEL), e leva em consideração as alterações no valor justo, tomando por base principalmente os fatores como valor novo de reposição e atualização pelo IPCA. O ativo financeiro enquadra-se na categoria valor justo por meio do resultado e as mudanças nos valores justos têm como contrapartida a conta de receita operacional (notas 4 e 24).

O montante remanescente é registrado no ativo intangível e corresponde ao direito de cobrar os consumidores pelos serviços de distribuição de energia elétrica, sendo sua amortização realizada de acordo com o padrão de consumo que reflita o benefício econômico esperado até o término da concessão.

A prestação de serviços de construção da infraestrutura é registrada de acordo com o CPC 47 - Receita de Contrato com Cliente, tendo como contrapartida um ativo financeiro, correspondendo aos valores passíveis de indenização, e os montantes residuais são classificados como ativo intangível, que serão amortizados pelo prazo da concessão, de acordo com o padrão econômico que contraponha a receita cobrada pelo consumo de energia elétrica.

Em função (i) do modelo tarifário, que não prevê margem de lucro para a atividade de construção da infraestrutura, (ii) da forma como a Companhia gerencia as construções, através do alto grau de terceirização e (iii) de não existir qualquer previsão de ganhos em construções nos planos de negócio da Companhia, a Administração julga que as margens existentes nesta operação são irrelevantes e portanto, nenhum valor adicional ao custo é considerado na composição da receita. Desta forma, as receitas e os respectivos custos de construção estão sendo apresentados na demonstração do resultado do exercício nos mesmos montantes.

3.3 Instrumentos financeiros

- Ativos financeiros

Ativos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados ou na data da negociação em que a Companhia se torna uma das partes das disposições contratuais do instrumento. O desreconhecimento de um ativo financeiro ocorre quando os direitos contratuais aos respectivos fluxos de caixa do ativo expiram ou quando os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos.

Mensuração subsequente e ganhos e perdas:

Ativos financeiros mensurados a valor justo por meio do resultado (VJR): esses ativos são subsequentemente mensurados ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros é reconhecido no resultado.

Ativos financeiros a custo amortizado: estes ativos são mensurados de forma subsequente ao custo amortizado utilizando o método dos juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por *impairment*. As receitas de juros, ganhos e perdas cambiais e *impairment* são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado.

Instrumentos de dívida ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA): esses ativos são mensurados de forma subsequente ao valor justo. Os resultados líquidos são reconhecidos em outros resultados abrangentes, com exceção dos rendimentos de juros calculados utilizando o método de juros efetivos, ganhos e perdas cambiais e *impairment* que devem ser reconhecidos no resultado. No momento do desreconhecimento, o efeito acumulado em outros resultados abrangentes é reclassificado para o resultado. A Companhia não detém ativos financeiros desta classificação.

Instrumentos patrimoniais ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes: esses ativos são mensurados de forma subsequente ao valor justo. Todas as variações são reconhecidas em outros resultados abrangentes e nunca serão reclassificadas para o resultado. A Companhia não detém ativos financeiros desta classificação.

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia mude o modelo de negócios para a gestão de ativos financeiros, e neste caso todos os ativos financeiros afetados são reclassificados no primeiro dia do período de apresentação posterior à mudança no modelo de negócios.

Custo amortizado: Um ativo financeiro é mensurado ao custo amortizado se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo seja manter ativos financeiros para receber fluxos de caixa contratuais; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são relativos somente ao pagamento de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

Valor Justo por meio de Outros Resultados Abrangentes (VJORA): Um instrumento de dívida é mensurado ao VJORA se atender ambas as condições a seguir e não for designado como mensurado ao VJR:

- é mantido dentro de um modelo de negócios cujo objetivo é atingido tanto pelo recebimento de fluxos de caixa contratuais quanto pela venda de ativos financeiros; e
- seus termos contratuais geram, em datas específicas, fluxos de caixa que são apenas pagamentos de principal e juros sobre o valor principal em aberto.

No reconhecimento inicial de um investimento em um instrumento patrimonial que não seja mantido para negociação, a Companhia pode optar irrevogavelmente por apresentar alterações subsequentes no valor justo do investimento em outros resultados abrangentes, sendo essa escolha feita investimento por investimento.

Todos os ativos financeiros não classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJORA, conforme descrito acima, são classificados como ao VJR. Isso inclui todos os ativos financeiros derivativos (nota 31). No reconhecimento inicial, a Companhia pode designar de forma irrevogável um ativo financeiro não derivativo que de outra forma atenda aos requisitos para ser mensurado ao custo amortizado ou ao VJORA como ao VJR se isso eliminar ou reduzir significativamente um descasamento contábil que de outra forma surgiria.

Avaliação do modelo de negócio:

A Companhia realiza uma avaliação do objetivo do modelo de negócios em que um ativo financeiro é mantido em carteira porque isso reflete melhor a maneira pela qual o negócio é gerido e as informações são fornecidas à Administração. As informações consideradas incluem as políticas e objetivos estipulados para a carteira e o funcionamento prático dessas políticas. Eles incluem a questão de saber se:

- a estratégia da Administração tem como foco a obtenção de receitas de juros contratuais, a manutenção de um determinado perfil de taxa de juros, a correspondência entre a duração dos ativos financeiros e a duração de passivos relacionados ou saídas esperadas de caixa, ou a realização de fluxos de caixa por meio da venda de ativos;
- como o desempenho da carteira é avaliado e reportado à Administração da Companhia;
- os riscos que afetam o desempenho do modelo de negócios (e o ativo financeiro mantido naquele modelo de negócios) e a maneira como aqueles riscos são gerenciados;
- como os gerentes do negócio são remunerados - por exemplo, se a remuneração é baseada no valor justo dos ativos geridos ou nos fluxos de caixa contratuais obtidos; e
- a frequência, o volume e o momento das vendas de ativos financeiros nos períodos anteriores, os motivos de tais vendas e suas expectativas sobre vendas futuras.

Os ativos financeiros mantidos para negociação ou gerenciados com desempenho avaliado com base no valor justo são mensurados ao valor justo por meio do resultado.

Avaliação sobre se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos de principal e de juros:

Para fins dessa avaliação, o 'principal' é definido como o valor justo do ativo financeiro no reconhecimento inicial. Os 'juros' são definidos como uma contraprestação pelo valor do dinheiro no tempo e pelo risco de crédito associado ao valor principal em aberto durante um determinado período de tempo e pelos outros riscos e custos básicos de empréstimos (por exemplo, risco de liquidez e custos administrativos), assim como uma margem de lucro.

A Companhia considera os termos contratuais do instrumento para avaliar se os fluxos de caixa contratuais são somente pagamentos do principal e de juros. Isso inclui a avaliação sobre se o ativo financeiro contém um termo contratual que poderia mudar o momento ou o valor dos fluxos de caixa contratuais de forma que ele não atenderia essa condição. Ao fazer essa avaliação, a Companhia considera:

- eventos contingentes que modifiquem o valor ou a época dos fluxos de caixa;
- termos que possam ajustar a taxa contratual, incluindo taxas variáveis;
- o pré-pagamento e a prorrogação do prazo; e
- os termos que limitam o acesso da Companhia a fluxos de caixa de ativos específicos (por exemplo, baseados na performance de um ativo).

- Passivos financeiros

Passivos financeiros são reconhecidos inicialmente na data em que são originados ou na data de negociação em que a Companhia se torna parte das disposições contratuais do instrumento. As classificações dos passivos financeiros são como seguem:

- (i) Mensurados pelo valor justo por meio do resultado: são os passivos financeiros que sejam: (i) mantidos para negociação, (ii) designados ao valor justo com o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas a fim de se obter informação contábil mais relevante e consistente ou (iii) derivativos. Estes passivos são registrados pelos respectivos valores justos, cujas mudanças são reconhecidas no resultado do exercício e qualquer alteração na mensuração subsequente dos valores justos que seja atribuível a alterações no risco de crédito do passivo, é registrada contra outros resultados abrangentes.
- (ii) Mensurados ao custo amortizado: são os demais passivos financeiros que não se enquadram na classificação acima. São reconhecidos inicialmente pelo valor justo deduzido de quaisquer custos atribuíveis à transação e, posteriormente, registrados pelo custo amortizado através do método da taxa efetiva de juros.

Os ativos e passivos financeiros somente são compensados e apresentados pelo valor líquido quando existe o direito legal de compensação dos valores e haja a intenção de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

As classificações dos instrumentos financeiros (ativos e passivos) estão demonstradas na nota 31.

- Capital social

Ações ordinárias são classificadas como patrimônio líquido. Custos adicionais diretamente atribuíveis à emissão de ações e opções de ações são reconhecidos como dedução do patrimônio líquido, líquidos de quaisquer efeitos tributários.

3.4 Intangível e Ativo contratual

Inclui os direitos que tenham por objeto bens incorpóreos como direito de exploração de concessões, softwares e servidão de passagem.

O ativo intangível que corresponde ao direito de exploração de concessões é originado dos investimentos na infraestrutura (aplicação do ICPC 01 (R1) – Contratos de Concessão) em serviço em função do contrato de concessão de distribuição de energia elétrica firmado pela Companhia, o ativo intangível registrado corresponde ao direito que a Companhia possui de cobrar os usuários pelo uso da infraestrutura da concessão. Uma vez que o prazo para exploração é definido contratualmente, este ativo intangível, de vida útil definida, é amortizado pelo prazo de concessão, de acordo com uma curva que reflita o padrão de consumo em relação aos benefícios econômicos esperados. Para mais informações vide nota 3.2.

Os bens e instalações utilizados nas atividades de distribuição são vinculados a esses serviços, não podendo ser retirados, alienados, doados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização da ANEEL. A ANEEL, através da Resolução nº 20 de 3 de fevereiro de 1999, alterada pela Resolução Normativa (“REN”) nº 691 de 8 de dezembro de 2015, dispensa as concessionárias do Serviço Público de Energia Elétrica de prévia anuência para desvinculação de bens considerados inservíveis à concessão, sendo o produto da alienação depositado em conta bancária vinculada para aplicação dos recursos na aquisição de novos bens vinculados aos serviços de energia elétrica.

Os ativos de infraestrutura da concessão em curso da Companhia foram classificados como ativos de contrato durante o período de construção ou de melhoria de acordo com os critérios do CPC 47.

3.5 Redução ao valor recuperável (“impairment”)

- Ativos financeiros

A Companhia avalia a evidência de perda de valor para determinados recebíveis tanto no nível individualizado, como no nível coletivo para todos os títulos significativos. Recebíveis que não são individualmente importantes são avaliados coletivamente quanto à perda de valor por agrupamento conjunto desses títulos com características de risco similares.

A Companhia reconhece provisões para perdas esperadas de crédito sobre: (i) ativos

financeiros mensurados ao custo amortizado; (ii) investimentos de dívida mensurados ao VJORA, quando aplicável; e (iii) ativos de contrato.

A Companhia mensura a provisão para perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, em um montante igual à perda de crédito esperada para a vida inteira, exceto para os títulos de dívida com baixo risco de crédito na data do balanço, que são mensurados como perda de crédito esperada para 12 meses.

Ao determinar se o risco de crédito de um ativo financeiro aumentou significativamente desde o reconhecimento inicial e ao estimar as perdas de crédito esperadas, a Companhia considera uma abordagem simplificada de avaliação da inadimplência baseada em mensurar a perda esperada de um ativo financeiro equivalente às perdas de crédito esperadas para toda a vida de um ativo, contemplando informações razoáveis e passíveis de suporte que são relevantes e disponíveis sem custo ou esforço excessivo. Isso inclui informações e análises quantitativas e qualitativas, com base na experiência histórica da Companhia, na avaliação de crédito e considerando informações prospectivas (*forward-looking*).

A Companhia considera um ativo financeiro como em *default* quando o devedor não cumpriu com sua obrigação contratual de pagamento e é pouco provável que quite suas obrigações.

A Companhia utiliza uma matriz de provisões para a definição de um percentual de perda baseado em suas taxas de inadimplência historicamente observadas ao longo da vida estimada do contas a receber de clientes para estimar as perdas de créditos esperadas para toda a vida do ativo, onde o histórico de perdas é ajustado para considerar efeitos das condições atuais e suas previsões de condições futuras que não afetaram o período em que se baseiam os dados históricos.

A metodologia desenvolvida pela Companhia resultou em um percentual de perda esperada para os títulos de consumidores, concessionárias e permissionárias que está aderente com o CPC 48 descrita como perda de crédito esperada (*Expected Credit Losses*), contemplando em um único percentual da probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla a chance de perda ("PD" - *Probability of Default*), exposição financeira no momento do não cumprimento ("EAD" - *Exposure At Default*) e a perda dada pela inadimplência ("LGD" - *Loss Given Default*).

Em cada data de balanço, a Companhia avalia se os ativos financeiros contabilizados pelo custo amortizado e os títulos de dívida mensurados ao VJORA, quando aplicável, estão com problemas de recuperação. Um ativo financeiro possui "problemas de recuperação" quando ocorrem um ou mais eventos com impacto prejudicial nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro.

Evidência objetiva de que ativos financeiros tiveram problemas de recuperação inclui os seguintes dados observáveis:

- dificuldades financeiras significativas do emissor ou do mutuário;
- quebra de cláusulas contratuais;
- reestruturação de um valor devido a Companhia em condições que não seriam aceitas em condições normais;
- a probabilidade que o devedor entrará em falência ou passará por outro tipo de reorganização financeira; ou
- o desaparecimento de mercado ativo para o título por causa de dificuldades financeiras.

As perdas por *impairment* relacionadas à consumidores, concessionárias e permissionárias reconhecidas em ativos financeiros e outros recebíveis, incluindo ativos contratuais, são registradas no resultado do exercício.

- Ativos não financeiros

Os ativos não financeiros sujeitos à amortização são submetidos ao teste de *impairment* sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indiquem que o valor contábil possa não ser recuperável.

O valor da perda corresponderá ao excesso do valor contábil comparado ao valor recuperável

do ativo, representado pelo maior valor entre (i) o seu valor justo, líquido dos custos de venda do bem, ou (ii) o seu valor em uso.

Os ativos (ex: intangível de concessão e outros intangíveis) são segregados e agrupados nos menores níveis existentes para os quais existam fluxos de caixa identificáveis (Unidade Geradora de Caixa – “UGC”). Caso seja identificada uma perda ao valor recuperável, a respectiva perda é registrada na demonstração do resultado. Em período subsequente, também é realizada uma análise para possível reversão do *impairment*.

3.6 Provisões

As provisões são reconhecidas em função de um evento passado quando há uma obrigação legal ou construtiva que possa ser estimada de maneira confiável e se for provável (mais provável que sim do que não) a exigência de um recurso econômico para liquidar esta obrigação. Quando aplicável, as provisões são apuradas através do desconto dos fluxos de desembolso de caixa futuros esperados a uma taxa que considera as avaliações atuais de mercado e os riscos específicos para o passivo.

3.7 Benefícios a empregados

A Companhia possui benefícios pós-emprego e planos de pensão, sendo considerada Patrocinadora deste plano. Apesar dos planos possuírem particularidades, têm as seguintes características:

- (i) Plano de Contribuição Definida: plano de benefícios pós-emprego pelo qual a Patrocinadora paga contribuições fixas para uma entidade separada, não possuindo qualquer responsabilidade sobre as insuficiências atuariais desse plano. As obrigações são reconhecidas como despesas no resultado do exercício em que os serviços são prestados.
- (ii) Plano de Benefício Definido: a obrigação líquida é calculada pela diferença entre o valor presente da obrigação atuarial obtida através de premissas, estudos biométricos e taxas de juros condizentes com os rendimentos de mercado, e o valor justo dos ativos do plano na data do balanço. A obrigação atuarial é anualmente calculada por atuários independentes, sob responsabilidade da Administração, através do método da unidade de crédito projetada. Os ganhos e perdas atuariais são reconhecidos em outros resultados abrangentes, conforme ocorrem. Os juros líquidos (receita ou despesa) são calculados aplicando a taxa de desconto no início do período ao valor líquido do passivo ou ativo de benefício definido. O registro de custos de serviços passados, quando aplicável, é efetuado imediatamente no resultado.

Para os casos em que o plano se torne superavitário e exista a necessidade de reconhecimento de um ativo, tal reconhecimento é limitado ao valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos ou reduções futuras nas contribuições ao plano.

3.8 Dividendo e juros sobre capital próprio

De acordo com a legislação brasileira, a Companhia é requerida a distribuir como dividendo anual mínimo obrigatório 25% do lucro líquido ajustado quando previsto no Estatuto Social. Apenas o dividendo mínimo obrigatório pode ser provisionado, já o dividendo declarado ainda não aprovado só deve ser reconhecido como passivo nas demonstrações financeiras após aprovação pelo órgão competente. Desta forma, os montantes excedentes ao dividendo mínimo obrigatório, conforme rege a Lei nº 6.404/76, são mantidos no patrimônio líquido, em conta de dividendo adicional proposto, em virtude de não atenderem aos critérios de obrigação presente na data das demonstrações financeiras.

Conforme definido no Estatuto Social da Companhia e em consonância com a legislação societária vigente, compete a Assembleia Geral a declaração de dividendo e juros sobre capital próprio intermediários apurados através de balanço semestral. A declaração destes montantes na data base 30 de junho, quando houver, só é reconhecida como um passivo nas

demonstrações financeiras da Companhia após a data de deliberação da Assembleia Geral.

Os juros sobre capital próprio recebem o mesmo tratamento do dividendo e também estão demonstrados na mutação do patrimônio líquido. O imposto de renda retido na fonte sobre os juros sobre capital próprio é sempre contabilizado a débito no patrimônio líquido em contrapartida ao passivo no momento de sua deliberação, mesmo que ainda não aprovado, por atenderem o critério de obrigação no momento da proposição pela Administração.

3.9 Reconhecimento de receita

A receita operacional do curso normal das atividades da Companhia é medida pela contraprestação recebida ou a receber. A receita operacional é reconhecida quando representar a transferência (ou promessa) de bens ou serviços a clientes de forma a refletir a consideração de qual montante espera trocar por aqueles bens ou serviços.

O CPC 47 estabelece um modelo para o reconhecimento da receita que considera cinco etapas: (i) identificação do contrato com o cliente; (ii) identificação da obrigação de desempenho definida no contrato; (iii) determinação do preço da transação; (iv) alocação do preço da transação às obrigações de desempenho do contrato e (v) reconhecimento da receita se e quando a empresa cumprir as obrigações de desempenho.

Desta forma, a receita é reconhecida somente quando (ou se) a obrigação de desempenho for cumprida, ou seja, quando o “controle” dos bens ou serviços de uma determinada operação é efetivamente transferido ao cliente.

A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é fornecida. A Companhia efetua a leitura do consumo de seus clientes baseada em uma rotina de leitura (calendarização e rota de leitura) e fatura mensalmente o consumo de MWh baseada nas leituras realizadas para cada consumidor individual. Como resultado, uma parte da energia distribuída ao longo do mês não é faturada ao final de cada mês, e, conseqüentemente uma estimativa é desenvolvida pela Administração e registrada como “Não Faturado”. Essa estimativa de receita não faturada é calculada utilizando como base o volume total de energia da Companhia disponibilizada no mês e o índice anualizado de perdas técnicas e comerciais.

A receita referente à prestação de serviços é registrada no momento em que a obrigação de desempenho é satisfeita, regida por contrato de prestação de serviços entre as partes.

As receitas dos contratos de construção são reconhecidas com a satisfação da obrigação de desempenho ao longo do tempo, considerando o atendimento de um dos critérios abaixo:

- (a) o cliente recebe e consome simultaneamente os benefícios gerados pelo desempenho por parte da entidade à medida que a entidade efetiva o desempenho;
- (b) o desempenho por parte da entidade cria ou melhora o ativo (por exemplo, produtos em elaboração) que o cliente controla à medida que o ativo é criado ou melhorado;
- (c) o desempenho por parte da entidade não cria um ativo com uso alternativo para a entidade e a entidade possui direito executável (*enforcement*) ao pagamento pelo desempenho concluído até a data presente.

Não existe consumidor que isoladamente represente 10% ou mais do total do faturamento da Companhia.

3.10 Imposto de renda e contribuição social

As despesas de imposto de renda e contribuição social são calculadas e registradas conforme legislação vigente e incluem os impostos corrente e diferido. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto para os casos em que estiverem diretamente relacionados a itens registrados diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente, nos quais já são reconhecidos a valores líquidos destes efeitos fiscais.

O imposto corrente é o imposto a pagar ou a receber/compensar esperado sobre o lucro ou prejuízo tributável do exercício que reflete as incertezas relacionadas a sua apuração, se houver. O imposto diferido é reconhecido com relação às diferenças temporárias entre os valores contábeis de ativos e passivos para fins contábeis e os correspondentes valores

usados para fins de tributação e reflete a incerteza relacionada ao tributo sobre o lucro, se houver.

A Companhia registrou em suas demonstrações financeiras os efeitos dos créditos de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre diferenças temporariamente indedutíveis, suportados por previsão de geração futura de bases tributáveis de imposto de renda e contribuição social. A Companhia registrou, também, créditos fiscais referentes ao benefício do intangível incorporado, os quais estão sendo amortizados linearmente pelo prazo remanescente do contrato de concessão.

Os ativos e passivos fiscais diferidos são compensados caso haja um direito legal de compensar passivos e ativos fiscais correntes, e eles se relacionam a tributos lançados pela mesma autoridade tributária sobre a mesma entidade sujeita à tributação.

Ativos de imposto de renda e contribuição social diferidos são revisados anualmente e são reduzidos na medida em que sua realização não seja mais provável.

3.11 Resultado por ação

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do exercício atribuível ao acionista controlador e a média ponderada das ações no respectivo exercício.

3.12 Subvenção governamental - CDE

As subvenções governamentais somente são reconhecidas quando houver razoável segurança de que esses montantes serão recebidos pela Companhia. São registradas no resultado dos exercícios nos quais a Companhia reconhece como receita os descontos concedidos relacionados à subvenção baixa renda, outros descontos tarifários, bem como os subsídios referente os valores recebidos para compensar a Companhia por despesas incorridas (Aporte CDE – baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários – liminares - nota 24.3).

As subvenções recebidas referentes à compensação de descontos concedidos têm a finalidade de oferecer suporte financeiro imediato nos termos do CPC 07.

As subvenções que visam compensar a Companhia por despesas incorridas são registradas em uma base sistemática durante os períodos em que as despesas correlatas são incorridas, a menos que as condições para o recebimento da subvenção sejam atendidas após o reconhecimento das despesas relacionadas. Nesse caso, a subvenção é reconhecida quando se torna recebível.

3.13 Ativo e passivo financeiro setorial

Conforme modelo tarifário, as tarifas de energia elétrica da Companhia devem considerar uma receita capaz de garantir o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, estando a Companhia autorizada a cobrar de seus consumidores (após revisão e homologação pela ANEEL): (i) reajuste tarifário anual; e (ii) a cada quatro anos, de acordo com a concessão, a revisão periódica para efeito de recomposição de parte da Parcela B (custos gerenciáveis), e ajuste da Parcela A (custos não gerenciáveis).

A receita da Companhia é, basicamente, composta pela venda da energia elétrica e pela entrega (transporte) da mesma através do uso da infraestrutura (rede) de distribuição e é afetada pelo volume de energia entregue e pela tarifa. A tarifa de energia elétrica é composta por duas parcelas que refletem a composição da sua receita:

- **Parcela A (custos não gerenciáveis):** esta parcela deve ser neutra em relação ao desempenho da entidade, ou seja, os custos incorridos pela Companhia, classificáveis como Parcela A, são integralmente repassados ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente; e
- **Parcela B (custos gerenciáveis):** composta pelos gastos com investimento em infraestrutura, gastos com a operação e a manutenção e pela remuneração aos provedores de capital. Essa parcela é aquela que efetivamente afeta o desempenho da entidade, pois possui risco intrínseco de negócios por não haver garantia de

neutralidade tarifária para essa parte.

Esse mecanismo de definição de tarifa pode originar diferença temporal que decorre da diferença entre os custos previstos (Parcela A e outros componentes financeiros) e incluídos na tarifa no início do período tarifário, e aqueles que são efetivamente incorridos ao longo do período de vigência da tarifa. Essa diferença constitui um direito a receber pela Companhia nos casos em que os custos previstos e incluídos na tarifa são inferiores aos custos efetivamente incorridos, ou uma obrigação quando os custos previstos e incluídos na tarifa são superiores aos custos efetivamente incorridos.

3.14 Arrendamentos

Com a adoção do CPC 06 (R2) a Companhia passou a reconhecer um ativo de direito de uso e um passivo de arrendamento na data de início do arrendamento. O passivo de arrendamento é mensurado inicialmente pelo valor presente dos pagamentos de aluguéis que não foram pagos na data de transição, descontados usando a taxa incremental, uma taxa nominal fixa baseada no endividamento da Companhia.

O prazo do arrendamento equivale ao período mínimo não cancelável dos contratos e a Companhia não adiciona ao prazo do arrendamento os períodos cobertos por uma opção de renovação, exceto nos casos em que a Companhia esteja razoavelmente certa de que a opção de renovação será exercida. O ativo de direito de uso é mensurado inicialmente ao custo, que compreende o valor da mensuração inicial do passivo de arrendamento e, quando aplicável, ajustado para quaisquer pagamentos de arrendamento efetuados de forma antecipada, custos diretos iniciais incorridos, estimativas de custo para desmontagem e remoção e incentivos recebidos.

O ativo de direito de uso é subsequentemente amortizado pelo mesmo método de amortização aplicado para itens similares do ativo intangível de direito de concessão e, se aplicável, também será reduzido por perdas por redução ao valor recuperável. A Companhia remensura o passivo de arrendamento se houver uma alteração no prazo do arrendamento ou se houver alteração nos pagamentos futuros de arrendamento resultante de alteração no índice ou na taxa utilizada para determinar esses pagamentos, reconhecendo o valor da remensuração do passivo de arrendamento como ajuste ao ativo de direito de uso.

3.15 Novas normas e interpretações ainda não efetivas

Novas normas e emendas às normas foram emitidas pela CVM e ainda não entraram em vigor para o exercício encerrado em 31 de dezembro de 2022. A Companhia não adotou essas alterações de forma antecipada na preparação destas demonstrações financeiras:

a) Determinação de estimativas contábeis (alterações ao CPC 23):

Em maio de 2022 a CVM aprovou as alterações ao CPC 23, no qual introduz a definição de estimativas contábeis, além de outras alterações para ajudar as entidades a distinguir mudanças em estimativas contábeis de mudanças em políticas contábeis. Na nova definição, estimativas contábeis constitui-se como “valores monetários nas demonstrações financeiras sujeitos à incerteza de mensuração”. Em relação às demais alterações, também houve o esclarecimento de como as entidades usam as técnicas de medição e inputs para desenvolver as estimativas contábeis.

As alterações são vigentes para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023 e serão aplicáveis para mudanças nas políticas e estimativas contábeis que ocorrerem em, ou após, o início desse período.

b) Divulgação de políticas contábeis (alterações ao CPC 26):

Em maio de 2022 a CVM aprovou as alterações ao CPC 26 (R1) para fornecer orientações através de guias e exemplos para ajudar entidades a aplicar o julgamento da materialidade

para a divulgação de políticas contábeis. As alterações substituem o termo de “políticas contábeis significativas” para “políticas contábeis materiais”, considerando que as políticas contábeis materiais são aquelas que, em conjunto com outras informações das demonstrações contábeis, influenciem nas decisões dos principais usuários das demonstrações contábeis. Isto é, são materiais devido à natureza das transações, eventos ou condições que estão relacionadas.

As alterações são aplicáveis para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023.

c) Imposto Diferido relacionado a Ativos e Passivos Resultantes de uma única transação (alterações ao CPC 32)

Em maio de 2022 a CVM aprovou as alterações ao CPC 32, na qual, estabelece o reconhecimento de imposto diferido sobre transações que, no reconhecimento inicial, dão origem a montantes iguais de diferenças temporárias tributárias e dedutíveis.

As alterações são vigentes para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2023 e serão aplicáveis para mudanças nas políticas e estimativas contábeis que ocorrerem em, ou após, o início desse período.

d) Classificação de Passivos como Circulantes ou Não Circulantes (CPC 26)

Em maio de 2022 a CVM aprovou as alterações ao CPC 26 (R1) para esclarecer os requisitos para a apresentação de passivos nas demonstrações financeiras. As alterações estabelecem que a classificação de passivos como circulantes ou não circulantes se baseia nos direitos da entidade existentes na data do balanço. Assim, para uma entidade classificar passivos como não circulantes, deve possuir o direito discricionário de refinanciamento da obrigação e de evitar a liquidação dos passivos por no mínimo doze meses da data do balanço, por exemplo.

As alterações serão vigentes para períodos iniciados em, ou após, 1º de janeiro de 2024 e serão aplicáveis para mudanças nas políticas e estimativas contábeis que ocorrerem em, ou após, o início desse período.

Para as novas interpretações e mudanças citadas acima ainda não vigentes, destaca-se que a Companhia está avaliando as alterações dos pronunciamentos, mas não espera impactos relevantes sobre as divulgações e montantes reconhecidos em suas demonstrações financeiras.

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis da Companhia exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

A Companhia determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

- Intangível e ativo contratual:

O valor justo dos itens do ativo intangível e do ativo contratual é baseado na abordagem de mercado e nas abordagens de custos através de preços de mercado cotados para itens semelhantes, quando disponíveis, e custo de reposição quando apropriado.

- Instrumentos financeiros:

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem

disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 31) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

O direito à indenização que será paga pela União no momento da reversão dos ativos da Companhia, ao final do seu prazo de concessão são classificados como mensurados a valor justo por meio do resultado. A metodologia adotada para valorização a valor justo destes ativos tem como ponto de partida o processo de revisão tarifária da Companhia. Este processo, realizado a cada quatro anos consiste na avaliação ao valor novo de reposição da infraestrutura de distribuição, conforme critérios estabelecidos pelo órgão regulador ANEEL. Esta base de avaliação também é utilizada para estabelecer a tarifa que anualmente, até o momento do próximo processo de revisão tarifária, é reajustada tendo como parâmetro os principais índices de inflação.

Desta forma, no momento da revisão tarifária, cada concessionária ajusta a posição do ativo financeiro base para indenização aos valores homologados pelo órgão regulador e utiliza o IPCA como melhor estimativa para ajustar o valor original até o próximo processo de revisão tarifária.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|----------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Saldos bancários | 19.516 | 23.818 |
| Aplicações financeiras (*) | 238.394 | 155.241 |
| Total | <u>257.910</u> | <u>179.059</u> |

(*) Corresponde a títulos de crédito privado de operações de curto prazo em: (i) Certificados de Depósitos Bancários (“CDB’s”) no montante de R\$ 207.332 (R\$ 155.241 em 31 de dezembro de 2021) e (ii) operações compromissadas em debêntures R\$ 31.062, ambas realizadas com instituições financeiras de grande porte que operam no mercado financeiro nacional, tendo como características liquidez diária, vencimento de curto prazo e baixo risco de crédito e com remuneração equivalente, na média, a 100,74% do Certificado de Depósito Interbancário (“CDI”) (99,91% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

(6) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS

| | Saldos vencidos | Vencidos | | Total | |
|---|--------------------|----------------|---------------|----------------|----------------|
| | | até 90 dias | > 90 dias | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Circulante | | | | | |
| Classes de consumidores | | | | | |
| Residencial | 184.756 | 108.536 | 23.109 | 316.401 | 385.497 |
| Industrial | 8.758 | 10.563 | 26.959 | 46.280 | 51.254 |
| Comercial | 34.574 | 15.085 | 5.844 | 55.502 | 60.645 |
| Rural | 2.407 | 1.201 | 169 | 3.777 | 5.113 |
| Poder público | 10.377 | 1.205 | 1.111 | 12.692 | 12.477 |
| Iluminação pública | 10.218 | 1.693 | 253 | 12.164 | 17.576 |
| Serviço público | 10.187 | 373 | 2.320 | 12.879 | 12.931 |
| Faturado | 261.277 | 138.654 | 59.765 | 459.696 | 545.494 |
| Não faturado | 301.885 | - | - | 301.885 | 249.604 |
| Parcelamento de débito de consumidores | 26.757 | 7.550 | 10.890 | 45.197 | 51.456 |
| Operações realizadas na CCEE | 31.110 | - | - | 31.110 | 90.581 |
| Concessionárias e permissionárias | 1.743 | - | - | 1.743 | 12.757 |
| Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica | (1.338) | - | - | (1.338) | (69.165) |
| Outros | 4 | - | - | 4 | - |
| | 621.438 | 146.204 | 70.654 | 838.296 | 880.728 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | | | | (94.438) | (97.604) |
| Total | | | | 743.860 | 783.124 |
| Não circulante | | | | | |
| Parcelamento de débito de consumidores | 10.090 | - | - | 10.090 | 15.899 |
| Operações realizadas na CCEE | 8.208 | - | - | 8.208 | 8.208 |
| Total | 18.298 | - | - | 18.298 | 24.107 |

Parcelamento de débitos de consumidores: refere-se à negociação de créditos vencidos junto a consumidores das classes residencial, comercial, industrial, rural e poder público. As regras de parcelamento seguem as políticas internas da Companhia.

Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica: criado pelo Governo Federal no âmbito da Câmara de Regras Excepcionais para a Gestão Hidroenergética (CREG) ofereceu descontos aos consumidores que reduziram o consumo de energia elétrica em montante igual ou superior a 10% (dez por cento), limitado a 20% (vinte por cento), no período de setembro a dezembro de 2021 comparado ao de setembro a dezembro de 2020.

Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”)

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência. O detalhamento da metodologia de provisão está descrito na nota 31 (f).

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

| | Consumidores, concessionárias e permissionárias | Outros ativos (nota 11) | Total |
|--|---|----------------------------|------------------|
| Saldo em 31/12/2020 | (79.675) | (2.684) | (82.359) |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (109.239) | (270) | (109.509) |
| Recuperação de receita | 45.570 | - | 45.570 |
| Baixa de contas a receber provisionadas | 45.740 | - | 45.740 |
| Saldo em 31/12/2021 | (97.604) | (2.954) | (100.558) |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (96.386) | 48 | (96.338) |
| Recuperação de receita | 38.282 | - | 38.282 |
| Baixa de contas a receber provisionadas | 61.270 | - | 61.270 |
| Saldo em 31/12/2022 | (94.438) | (2.907) | (97.345) |

(7) TRIBUTOS A COMPENSAR

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---|----------------|---------------|
| <u>Circulante</u> | | |
| Imposto de renda e contribuição social a compensar | 4.990 | 1.925 |
| Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte | 4.315 | 4.161 |
| ICMS a compensar | 119.532 | 20.357 |
| Programa de integração social - PIS | 3.139 | 3.555 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 13.952 | 12.974 |
| Outros | 46 | 48 |
| Outros tributos a compensar | 140.984 | 41.095 |
| Total circulante | 145.973 | 43.020 |
| <u>Não circulante</u> | | |
| ICMS a compensar | 48.166 | 30.882 |
| Outros tributos a compensar | 48.166 | 30.882 |
| Total não circulante | 48.166 | 30.882 |

Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte: refere-se, principalmente, a IRRF sobre aplicações financeiras.

ICMS a compensar: refere-se, principalmente, a crédito constituído de aquisição de bens que resultam no reconhecimento de ativos intangíveis e ativos financeiros.

7.1 Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS:

| Ativo | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|
| <u>Circulante</u> | | |
| PIS sobre ICMS | 51.737 | 34.630 |
| COFINS sobre ICMS | 244.465 | 163.478 |
| Total circulante | 296.202 | 198.108 |
| <u>Não circulante</u> | | |
| PIS sobre ICMS | 265.688 | 301.201 |
| COFINS sobre ICMS | 1.217.617 | 1.383.381 |
| Total não circulante | 1.483.305 | 1.684.582 |
| Passivo | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| <u>Circulante</u> | | |
| PIS/COFINS devolução consumidores | 57.152 | - |
| Total circulante | 57.152 | - |
| <u>Não circulante</u> | | |
| PIS/COFINS devolução consumidores | 1.520.398 | 1.882.690 |
| Total não circulante | 1.520.398 | 1.882.690 |

Tendo em vista (i) a decisão de maio de 2021 do Supremo Tribunal Federal que rejeitou os embargos de declaração opostos pela Fazenda Nacional nos autos do RE nº 574.706 a qual não modulou os efeitos de sua decisão para os contribuintes que já tivessem ações judiciais apresentadas anteriormente a 15 de março de 2017, e (ii) os termos do CPC 25 item 33 que discorre sobre o conceito de classificação de ativo considerado “praticamente certo”, foram reconhecidos em junho de 2021 os créditos de PIS e COFINS, através do registro de ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores em outras contas a pagar no montante de R\$ 1.816.859. Considerando o reajuste tarifário anual de outubro de 2022, onde foram repassados os valores oriundos de créditos decorrentes da referida ação judicial como componente financeiro negativo extraordinário no montante de R\$ 434.863 (nota 8), o passivo com consumidores em outras contas a pagar atualizado até 31 de dezembro de 2022 de R\$ 1.577.550 (R\$ 1.882.690 em 31 de dezembro de 2021). Em relação ao ativo de tributos a compensar, levando-se em conta que até 31 de dezembro de 2022 já foram compensados junto à Receita Federal o montante de R\$ 233.206, o saldo atualizado até 31 de dezembro de 2022 é de R\$ 1.779.507 (R\$ 1.882.690 em 31 de dezembro de 2021).

Em outubro de 2021, a Companhia obteve o trânsito em julgado em sua ação judicial, tendo sido reconhecido o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho de 2005), porém a Companhia já havia registrado ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores dada à similaridade do caso à decisão do Supremo Tribunal Federal.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos após o trânsito em julgado de ação judicial está limitada ao prazo prescricional dos últimos 10 anos. Tal posicionamento foi inclusive externado pela Companhia através de contribuição apresentada no processo da Consulta Pública da ANEEL nº 05/2021, ainda sem conclusão por aquele Órgão.

Em 28 de junho de 2022 foi publicada a Lei nº 14.385, a qual determina que a ANEEL promova, nos processos tarifários, a destinação integral do crédito em questão em proveito dos consumidores afetados pela cobrança de tributo a maior. A Companhia entende que tal dispositivo legal não lhe retira o direito de ter vertido em seu favor os créditos abarcados pela prescrição (acima de 10 anos), bem como continuará acompanhando os desdobramentos deste tema, de forma a adotar as medidas que sejam necessárias para resguardar seu direito. Sobre este tema, em dezembro/2022 a ABRADDEE (Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica), entidade da qual as distribuidoras do Grupo CPFL são associadas, ajuizou

Ação Direta de Inconstitucionalidade perante o Supremo Tribunal Federal, distribuída sob nº 7324 questionando referida legislação, a qual pende de julgamento.

Logo, a decisão contábil da Companhia de, neste momento, não registrar qualquer crédito tributário em seu favor não significa qualquer renúncia de direito.

(8) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

A composição dos saldos e a movimentação do exercício do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

| | Saldo em 31/12/2021 | | | Resultado financeiro (nota 27) | | Recebimento | | | Saldo em 31/12/2022 | | | |
|-------------------------------------|---------------------|----------------|----------------|--------------------------------|------------------|-----------------------|------------------------------------|---------------------------|------------------------------------|---------------|------------------|-----------------|
| | Diferido | Homologado | Total | Constituição | Realização | Atualização monetária | Devolução do crédito de PIS/COFINS | Conta de Recebimento | | Diferido | Homologado | Total |
| | | | | | | | | Conta de escassez hídrica | Conta de comercialização de Itaipu | | | |
| Parcela "A" | 346.377 | 322.470 | 668.847 | 117.212 | (316.578) | 51.222 | - | (58.426) | (130.809) | 153.625 | 177.843 | 331.469 |
| CVA (*) | (10.503) | 558 | (9.945) | 304.434 | (35.729) | 17.359 | - | - | (130.809) | 16.906 | 128.403 | 145.310 |
| CDE (**) | (31.946) | (35.280) | (67.227) | (567.781) | 148.450 | (39.423) | - | (18.167) | - | (121.999) | (422.149) | (544.148) |
| Custos energia elétrica | 234.775 | 87.441 | 322.215 | (268.910) | (69.286) | 10.055 | - | (40.259) | - | (8.324) | (37.861) | (46.184) |
| ESS e EER (***) | - | 12.106 | 12.106 | 62.535 | (25.796) | 6.252 | - | - | - | - | 55.186 | 55.186 |
| Prorrateio | (703) | 45.878 | 45.175 | 58.418 | (48.953) | 4.192 | - | - | - | 36.050 | 22.882 | 58.932 |
| Rede básica | 197.299 | 283.894 | 481.193 | 42.695 | (309.323) | 43.116 | - | - | - | 30.772 | 226.910 | 257.682 |
| Repasse de Itaipu | 322 | 4.745 | 5.067 | 7.596 | (5.296) | 599 | - | - | - | 3.835 | 4.131 | 7.966 |
| Transporte de Itaipu | (10.741) | (40.378) | (51.118) | (19.825) | 42.675 | (608) | - | - | - | (19.228) | (9.648) | (28.876) |
| Neutralidade dos encargos setoriais | (32.126) | (36.573) | (68.699) | 498.128 | (13.431) | 9.681 | - | - | - | 215.691 | 209.988 | 425.679 |
| Sobrecontratação | - | - | - | (79) | - | - | - | - | - | - | (79) | (79) |
| Bandeira Tarifária faturada | (3.475) | (59.277) | (62.752) | 155.232 | 93.520 | 11.011 | (434.863) | - | (119.327) | (59.272) | (291.908) | (351.180) |
| Outros componentes financeiros | - | - | - | - | 83.636 | - | (434.863) | - | - | - | (351.227) | (351.227) |
| Devolução crédito de PIS e COFINS | (3.475) | (59.277) | (62.752) | 155.232 | 9.885 | 17.011 | - | - | (119.327) | (59.272) | 59.319 | 47 |
| Outros | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | 342.902 | 263.193 | 606.095 | 272.444 | (223.058) | 68.233 | (434.863) | (58.426) | (130.809) | 94.354 | (114.065) | (19.711) |
| Ativo circulante | - | - | 371.223 | - | - | - | - | - | - | - | - | 26.695 |
| Ativo não circulante | - | - | 234.872 | - | - | - | - | - | - | - | - | 124.523 |
| Passivo circulante | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (114.065) |
| Passivo não circulante | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (56.854) |

(*) Conta de compensação da variação dos valores de itens da parcela "A"

(**) Conta de desenvolvimento energético

(***) Encargo do serviço do sistema ("ESS") e Encargo de energia de reserva ("EER")

CVA: referem-se às contas de variação da Parcela A, conforme nota 3.13. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.

Neutralidade dos encargos setoriais: refere-se à neutralidade dos encargos setoriais constantes das tarifas de energia elétrica, apurando as diferenças mensais entre a receita relativa a esses encargos e os respectivos valores contemplados no momento da constituição da tarifa das distribuidoras.

Sobrecontratação: as distribuidoras de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras de energia elétrica, limitadas a 5% do requisito regulatório, e dos custos decorrentes de déficits de energia elétrica. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.

Outros componentes financeiros: (i) Devolução do crédito de PIS e COFINS: conforme a Resolução Homologatória ("REH") nº 3.128 relativa ao RTA de 2022, foi considerado o passivo regulatório relativo aos créditos de PIS/COFINS decorrentes da ação judicial de exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, no valor de R\$ 434.863. Este valor estava registrado em PIS/COFINS devolução consumidores e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais no terceiro trimestre de 2022 (nota 7.1). **(ii) Outros:** refere-se principalmente à ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, valores em constituição e valores já homologados e que passaram a ser amortizados a partir do 6º ciclo de revisão tarifária periódica até a próxima revisão tarifária, entre outros.

Recebimento - Conta de escassez hídrica: o Decreto nº 10.939/2022 regulamentou as medidas destinadas ao enfrentamento dos impactos financeiros no setor elétrico decorrentes da situação de escassez hídrica. Ficou autorizada a criação da Conta de Escassez Hídrica, posteriormente regulamentada pela ANEEL por meio da Consulta Pública nº 02/2022 resultando na publicação da Resolução Normativa nº 1.008/2022. A Companhia manifestou necessidade de aporte por meio de termo de aceitação, e teve o recurso homologado através do Despacho nº 1.177/2022 e recebeu o montante de R\$ 58.426 no segundo trimestre de 2022.

Recebimento - CDE Eletrobrás: conforme disposto na Resolução CNPE nº 15/2021, parte

dos recursos decorrentes da Privatização da Eletrobrás serão destinados à modicidade tarifária por meio de aportes ao fundo setorial CDE, com início em 2022 e término em 2047. Nesse período, os recursos anuais aportados ao Fundo Setorial da CDE serão repassados às distribuidoras para reversão nos processos tarifários subsequentes em benefício dos consumidores. O repasse de 2022 ocorreu em julho, cujo valor de R\$ 130.809 foi homologado por meio do Despacho nº 1.959.

Recebimento da conta de Comercialização de Itaipu: conforme disposto no Decreto nº 10.665/21, em função do saldo positivo da Conta de Comercialização de ITAIPU em 2020, a Companhia recebeu aporte adicional no valor de R\$ 119.327, de forma à mitigação o reajuste tarifário de outubro de 2022. Tal recurso será cobrado posteriormente de todos os consumidores para devolução à Conta de Comercialização de ITAIPU, quando então será oferecido como bônus aos consumidores residenciais e rurais, nos termos do art. 21 da Lei nº 10.438/02.

Alterações em função da versão 2022 do Manual de contabilidade do setor elétrico – MCSE: a ANEEL, através do Despacho nº 2.904 de 17 de setembro de 2021, aprovou a versão 2022 do MCSE, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2022, cujas principais mudanças envolvendo os ativos e passivos financeiros setoriais foram: (i) alteração da contabilização da Bandeira Tarifária faturada ainda não homologada pela Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (“CCRBT”) para ativo ou passivo financeiro setorial, antes registrada em taxas regulamentares (nota 18), e (ii) alteração na contabilização dos ativos e passivos financeiros setoriais por ciclo tarifário (homologado e diferido).

(9) DÉBITOS E CRÉDITOS FISCAIS DIFERIDOS

9.1 Composição dos (débitos) e créditos fiscais diferidos:

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---|------------------------|------------------------|
| <u>Crédito (Débito) de contribuição social</u> | | |
| Benefício fiscal do intangível incorporado | 6.039 | 7.074 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis | <u>(29.730)</u> | <u>(15.275)</u> |
| Subtotal | (23.691) | (8.201) |
| <u>Crédito (Débito) de imposto de renda</u> | | |
| Benefício fiscal do intangível incorporado | 20.726 | 24.279 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis | <u>(82.582)</u> | <u>(42.692)</u> |
| Subtotal | (61.857) | (18.414) |
| Total | <u>(85.547)</u> | <u>(26.614)</u> |

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis e benefício fiscal do intangível incorporado, está baseada nas projeções de lucros tributáveis futuros.

9.2 Benefício fiscal do intangível incorporado:

Refere-se ao benefício fiscal calculado sobre o intangível de aquisição incorporado e está registrado de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) – “Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial”. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos intangíveis incorporados que os originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) – Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização. A taxa anual de amortização aplicada é linear de 3% ao ano.

9.3 Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis:

| | 31/12/2022 | | 31/12/2021 | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | CSLL | IRPJ | CSLL | IRPJ |
| Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis | | | | |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | 7.439 | 20.665 | 4.325 | 12.015 |
| Entidade de previdência privada | 13.902 | 38.617 | 13.171 | 36.586 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 8.763 | 24.340 | 9.050 | 25.139 |
| Provisão energia livre | 2.548 | 7.077 | 2.267 | 6.297 |
| Programas de P&D e eficiência energética | 3.957 | 10.991 | 5.180 | 14.389 |
| Provisão relacionada a pessoal | 1.202 | 3.339 | 1.138 | 3.162 |
| Marcação a Mercado - Derivativos | 13.984 | 38.843 | 7.387 | 20.520 |
| Marcação a Mercado - Dívidas | (15.730) | (43.694) | (9.647) | (26.797) |
| Derivativos | (13.157) | (36.547) | (19.667) | (54.631) |
| Registro da concessão - ajuste do intangível | (640) | (1.777) | (749) | (2.082) |
| Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro | (69.519) | (193.109) | (59.367) | (164.909) |
| Outros | 1.317 | 3.659 | 4.086 | 11.090 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado | | | | |
| Perdas atuariais | 16.614 | 46.149 | 28.227 | 78.407 |
| Marcação a Mercado - Derivativos | 97 | 271 | 159 | 441 |
| Marcação a Mercado - Dívidas | (506) | (1.407) | (836) | (2.321) |
| Total | (29.730) | (82.582) | (15.275) | (42.692) |

9.4 Expectativa do período de recuperação:

A expectativa do período de recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados no não circulante, decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis e benefício fiscal do intangível incorporado, estão baseadas no período médio de realização de cada item constante do ativo diferido. Sua composição é como segue:

Expectativa de recuperação

| | |
|--------------|----------------|
| 2023 | 58.356 |
| 2024 | 48.840 |
| 2025 | 44.027 |
| 2026 | 21.313 |
| 2027 | 21.313 |
| 2028 | 96.688 |
| Total | 290.538 |

9.5 Reconciliação dos montantes de contribuição social e imposto de renda registrados nos resultados dos exercícios de 2022 e 2021:

| | 2022 | | 2021 | |
|--|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| | CSLL | IRPJ | CSLL | IRPJ |
| Lucro antes dos tributos | 778.363 | 778.363 | 758.236 | 758.236 |
| Ajustes para refletir a alíquota efetiva: | | | | |
| Incentivos fiscais - PIIT (*) | (5.602) | (5.602) | (6.195) | (6.195) |
| Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos | 38.538 | 38.538 | 33.305 | 33.305 |
| Despesa Juros sobre o capital próprio | (27.500) | (27.500) | (25.506) | (25.506) |
| Outras adições (exclusões) permanentes líquidas | 7.061 | (9.767) | 2.791 | (6.199) |
| Base de cálculo | 790.860 | 774.032 | 762.630 | 753.641 |
| Alíquota aplicável | 9% | 25% | 9% | 25% |
| Crédito (Débito) fiscal apurado | (71.177) | (193.508) | (68.637) | (188.410) |
| Provisão para riscos fiscais | - | (685) | 1.182 | (1.973) |
| Total | (71.177) | (194.194) | (67.454) | (190.384) |
| Corrente | (67.032) | (182.265) | (69.377) | (195.048) |
| Diferido | (4.145) | (11.929) | 1.923 | 4.664 |

(*) Programa de incentivo de inovação tecnológica

A despesa de imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no resultado do exercício foi de R\$ 16.074 (receita de R\$ 6.587 em 2021) referente a (i) diferenças temporárias

R\$ 11.486 (receita de R\$ 11.175 em 2021) e (ii) benefício fiscal do intangível incorporado despesa de R\$ 4.588 (R\$ 4.588 em 2021).

9.6 Imposto de renda e contribuição social diferidos reconhecidos diretamente no patrimônio líquido:

O imposto de renda e a contribuição social diferidos reconhecidos diretamente no Patrimônio Líquido (outros resultados abrangentes) nos exercícios de 2022 e 2021 foram os seguintes:

| | 2022 | | 2021 | |
|---|------------------|------------------|-----------------|-----------------|
| | CSLL | IRPJ | CSLL | IRPJ |
| Perdas (ganhos) atuariais | (129.033) | (129.033) | (64.445) | (64.445) |
| Alíquota aplicável | 9% | 25% | 9% | 25% |
| Tributos apurados | 11.613 | 32.258 | 5.800 | 16.111 |
| Limitação na constituição (reversão) de créditos fiscais constituídos | - | - | 9.256 | 25.713 |
| Tributos em outros resultados abrangentes sobre perdas atuariais | 11.613 | 32.258 | 15.056 | 41.824 |
| Risco de crédito de marcação a mercado de passivos financeiros | 2.976 | 2.976 | 12.411 | 12.411 |
| Alíquota aplicável | 9% | 25% | 9% | 25% |
| Tributos apurados sobre o risco de crédito | (268) | (744) | (1.117) | (3.103) |
| Total de tributos reconhecidos em outros resultados abrangentes | 11.345 | 31.514 | 13.939 | 38.721 |

(10) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

| | |
|---------------------------------------|------------------|
| Saldo em 31/12/2020 | 1.602.976 |
| Transferência - ativo contratual | 158.585 |
| Transferência - intangível em serviço | 70 |
| Ajuste ao valor justo | 178.074 |
| Baixas | (7.701) |
| Saldo em 31/12/2021 | 1.932.004 |
| Transferência - ativo contratual | 238.097 |
| Transferência - intangível em serviço | 355 |
| Ajuste ao valor justo | 116.920 |
| Baixas | (8.913) |
| Saldo em 31/12/2022 | 2.278.463 |

O saldo refere-se ao ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido no contrato de concessão de energia, de receber caixa via indenização no momento da reversão dos ativos ao Poder Concedente ao término da concessão e a diferença para ajustar o saldo ao valor justo (valor novo de reposição – “VNR” – nota 4) é registrada como contrapartida na conta de receita operacional (nota 24) no resultado do exercício.

Em 2022, as baixas de R\$ 8.913 (R\$ 7.701 em 2021) referem-se tanto à baixa do ativo de R\$ 4.120 (R\$ 4.710 em 2021) como à baixa de sua respectiva atualização de R\$ 4.793 (R\$ 2.991 em 2021)

(11) OUTROS ATIVOS

| | Circulante | | Não circulante | |
|--|----------------|----------------|----------------|------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Adiantamentos - Plano de previdência privada | 781 | 1.427 | - | 678 |
| Adiantamentos - fornecedores | 2.420 | 5.241 | - | - |
| Cauções, fundos e depósitos vinculados | 8.627 | 3.589 | - | - |
| Ordens em curso | 83.786 | 64.100 | - | - |
| Serviços prestados a terceiros | 3.533 | 1.343 | - | - |
| Despesas antecipadas | 17.826 | 19.218 | 220 | 179 |
| Contas a receber - CDE | 39.557 | 29.188 | - | - |
| Adiantamentos a funcionários | 2.912 | 3.141 | - | - |
| Arrendamentos e aluguéis | 16.608 | 12.152 | - | - |
| Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica a receber (nota 6) | 36 | 69.167 | - | - |
| Outros | 14.991 | 21.099 | 5.586 | - |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa (nota 6) | (2.907) | (2.954) | - | - |
| Total | 188.168 | 226.711 | 5.806 | 857 |

Ordens em curso: compreende a custos e receitas relacionados à desativação ou alienação, em andamento, de bens do ativo intangível e os custos dos serviços relacionados a gastos com os projetos em andamento dos Programas de Eficiência Energética (“PEE”) e Pesquisa e Desenvolvimento (“P&D”). Quando do encerramento dos respectivos projetos, os saldos são amortizados em contrapartida ao respectivo passivo registrado em outras contas a pagar (nota 21).

Despesas antecipadas: refere-se a antecipação de despesas com licença de software, IPTU e PROINFA.

Contas a receber – CDE: refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 5.266 (R\$ 4.304 em 31 de dezembro de 2021), (ii) outros descontos tarifários concedidos aos consumidores no montante de R\$ 31.653 (R\$ 24.884 em 31 de dezembro de 2021) - (nota 24.3), e (iii) subvenção de bandeira tarifária no montante de R\$ 2.638.

Outros: refere-se, principalmente, ao direito de uso dos contratos de arrendamento da Companhia.

(12) ATIVO CONTRATUAL

Referem-se aos ativos de infraestrutura da concessão durante o período de construção.

| | |
|---------------------------------------|----------------|
| Saldo em 31/12/2020 | 159.983 |
| Adições | 337.203 |
| Transferência - Intangível em serviço | (97.548) |
| Transferência - Ativo financeiro | (158.585) |
| Saldo em 31/12/2021 | 241.053 |
| Adições | 595.684 |
| Transferência - Intangível em serviço | (85.107) |
| Transferência - Ativo financeiro | (238.097) |
| Saldo em 31/12/2022 | 513.533 |

(13) INTANGÍVEL

| | Direito de concessão | | Total |
|---------------------------------------|---|---------------------------|----------------|
| | Infraestrutura de distribuição - em serviço | Outros ativos intangíveis | |
| Saldo em 31/12/2020 | 768.039 | 817 | 768.856 |
| Custo histórico | 2.246.405 | 2.109 | 2.248.514 |
| Amortização acumulada | (1.478.366) | (1.292) | (1.479.658) |
| Amortização | (121.459) | (531) | (121.990) |
| Transferência - ativo contratual | 97.084 | 464 | 97.548 |
| Transferência - ativo financeiro | (70) | - | (70) |
| Baixa e transferência - outros ativos | (10.093) | - | (10.093) |
| Saldo em 31/12/2021 | 733.501 | 750 | 734.251 |
| Custo histórico | 2.265.259 | 2.573 | 2.267.831 |
| Amortização acumulada | (1.531.757) | (1.823) | (1.533.580) |
| Amortização | (133.627) | (270) | (133.898) |
| Transferência - ativo contratual | 85.107 | - | 85.107 |
| Transferência - ativo financeiro | (355) | - | (355) |
| Baixa e transferência - outros ativos | (7.492) | - | (7.492) |
| Saldo em 31/12/2022 | 677.134 | 480 | 677.614 |
| Custo histórico | 2.310.435 | 2.573 | 2.313.008 |
| Amortização acumulada | (1.633.301) | (2.093) | (1.635.394) |

Os valores de amortização dos ativos intangíveis de infraestrutura de distribuição estão registrados na demonstração do resultado na rubrica de “amortização”.

Em conformidade com o CPC 20 (R1), os juros referentes aos empréstimos tomados pela Companhia para o financiamento das obras são capitalizados durante a fase de construção, para os ativos qualificáveis. No exercício de 2022 foram capitalizados R\$ 8.226 (R\$ 3.676 em 2021), a uma taxa média de 7,13% a.a. em 2022 (7,19% a.a. em 2021) (nota 27).

Teste de redução ao valor recuperável dos ativos

Para todos os exercícios apresentados, a Companhia avaliou eventuais indicativos de desvalorização de seus ativos que pudessem gerar a necessidade de testes sobre o valor de recuperação. Tal avaliação foi baseada em fontes externas e internas de informação, levando-se em consideração variações em taxas de juros, mudanças em condições de mercado, dentre outros. Para os exercícios de 2022 e 2021, com base na avaliação mencionada de eventuais indicativos, não houve necessidade de provisão de recuperação.

(14) FORNECEDORES

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|----------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Circulante | | |
| Encargos de serviço do sistema | 181 | 159.889 |
| Suprimento de energia elétrica | 335.688 | 365.344 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 80.602 | 55.437 |
| Materiais e serviços | 121.953 | 116.352 |
| Energia livre | 52.801 | 46.980 |
| Total | <u>591.226</u> | <u>744.002</u> |
| Não circulante | | |
| Materiais e serviços | - | 1.379 |
| Total | <u>-</u> | <u>1.379</u> |

(15) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

| Modalidade | Saldo em 31/12/2021 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária e marcação a mercado | Atualização cambial | Encargos pagos | Saldo em 31/12/2022 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--------------------------|--|------------------------|-------------------|------------------------|
| Moeda nacional | | | | | | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | | | |
| Pós Fixado | | | | | | | |
| IPCA | 580.989 | 84.968 | (34.468) | 63.221 | - | (27.617) | 667.093 |
| Gastos com captação | (5.654) | - | - | 867 | - | - | (4.787) |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | |
| Pré Fixado | | | | | | | |
| Marcação a mercado | 453.573 | - | - | 29.230 | - | (29.230) | 453.573 |
| | (35.122) | - | - | 6.379 | - | - | (28.743) |
| Total moeda nacional | 993.786 | 84.968 | (34.468) | 99.697 | - | (56.847) | 1.087.137 |
| Moeda estrangeira | | | | | | | |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | |
| Dólar | 337.052 | 118.574 | - | 7.557 | (16.727) | (6.533) | 439.922 |
| Euro | 569.252 | - | - | 3.465 | (68.130) | (3.478) | 501.109 |
| Marcação a mercado | (39.773) | - | - | (45.106) | - | - | (84.879) |
| Total moeda estrangeira | 866.532 | 118.574 | - | (34.085) | (84.857) | (10.011) | 856.153 |
| Total | 1.860.318 | 203.542 | (34.468) | 65.612 | (84.857) | (66.858) | 1.943.289 |
| Circulante | 40.683 | | | | | | 168.845 |
| Não circulante | 1.819.635 | | | | | | 1.774.444 |
| Moeda nacional | | | | | | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | | | |
| Pós Fixado | | | | | | | |
| IPCA | 354.582 | 212.520 | (31.315) | 63.637 | - | (18.436) | 580.989 |
| Gastos com captação | (6.521) | - | - | 867 | - | - | (5.654) |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | |
| Pré Fixado | | | | | | | |
| Marcação a mercado | - | 447.000 | - | 20.694 | - | (14.121) | 453.573 |
| | - | - | - | (35.122) | - | - | (35.122) |
| Total moeda nacional | 348.061 | 659.520 | (31.315) | 50.077 | - | (32.557) | 993.786 |
| Moeda estrangeira | | | | | | | |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | |
| Dólar | 303.337 | 321.000 | (323.615) | 4.268 | 37.733 | (5.671) | 337.052 |
| Euro | 725.726 | - | (151.575) | 4.503 | (4.780) | (4.622) | 569.252 |
| Marcação a mercado | (34.414) | - | - | (5.359) | - | - | (39.773) |
| Total moeda estrangeira | 994.650 | 321.000 | (475.190) | 3.412 | 32.953 | (10.293) | 866.532 |
| Total | 1.342.711 | 980.520 | (506.505) | 53.489 | 32.953 | (42.850) | 1.860.318 |
| Circulante | 482.829 | | | | | | 40.683 |
| Não circulante | 859.882 | | | | | | 1.819.635 |

Em consonância com o CPC 48, os gastos com captação referem-se aos custos diretamente atribuíveis às dívidas e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

A classificação como passivos financeiros dos empréstimos e financiamentos mensurados ao valor justo, tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas dívidas, de modo a obter uma informação contábil mais relevante e consistente, reduzindo o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas dívidas são reconhecidas no resultado financeiro da Companhia, exceto pela variação no valor justo em função do risco de crédito, que a depender das características das dívidas na época das contratações, pode ser registrada em outros resultados abrangentes ou no resultado do exercício.

Em 31 de dezembro de 2022, os ganhos acumulados não realizados obtidos na marcação a mercado das referidas dívidas foram de R\$ 113.622 (R\$ 74.895 em 31 de dezembro de 2021), que compensados com as perdas acumuladas não realizadas obtidas com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 106.873 (R\$ 57.540 em 31 de dezembro de 2021), contratados para proteção da variação cambial e monetária (nota 31.b), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 6.749 (R\$ 17.355 em 31 de dezembro de 2021).

Os detalhes dos empréstimos e financiamentos estão demonstrados a seguir:

| Modalidade | Encargos financeiros anuais | 31/12/2022 | 31/12/2021 | Faixa de vencimento | Garantia |
|-----------------------------------|---------------------------------|------------------|------------------|---------------------|---|
| Moeda nacional | | | | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | |
| Pós Fixado | | | | | |
| IPCA | | | | | |
| FINEM | IPCA + 4,27% a 4,80% | (*) 667.093 | 580.989 | 2020 a 2028 | Fiança da CPFL Energia e recebíveis |
| Gastos com captação | | (4.787) | (5.654) | | |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | |
| Empréstimos bancários (Lei 4.131) | Pré fixado de 6,1574% a 7,3780% | 453.573 | 453.573 | 2024 | Fiança da CPFL Energia e nota promissória |
| Marcação a mercado | | | | | |
| | | (28.743) | (35.122) | | |
| Total moeda nacional | | 1.087.137 | 993.786 | | |
| Moeda estrangeira | | | | | |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | |
| Dólar | | | | | |
| Empréstimos bancários (Lei 4.131) | US\$ + 0,78% a 2,81% | 439.922 | 337.052 | 2023 a 2026 | Fiança da CPFL Energia e nota promissória |
| Euro | | | | | |
| Empréstimos bancários (Lei 4.131) | Euro + 0,70% | 501.109 | 569.252 | 2025 | Fiança da CPFL Energia e nota promissória |
| Marcação a mercado | | | | | |
| | | (84.879) | (39.773) | | |
| Total moeda estrangeira | | 856.153 | 866.532 | | |
| Total | | 1.943.289 | 1.860.318 | | |

Determinados empréstimos bancários, principalmente os contratados em moeda estrangeira, possuem swap convertendo variação cambial e taxa pré-fixada para variação de taxa de juros. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 31.

(*) Taxa efetiva a.a.: de 90% a 120% do CDI

Os saldos de principal dos empréstimos e financiamentos registrados no passivo não circulante, têm vencimentos assim programados:

| <u>Ano de vencimento</u> | |
|---------------------------------|------------------|
| 2024 | 509.305 |
| 2025 | 687.054 |
| 2026 | 261.075 |
| 2027 | 62.305 |
| 2028 | 363.565 |
| Subtotal | 1.883.304 |
| Marcação a mercado | (108.861) |
| Total | 1.774.444 |

Os principais índices utilizados para atualização dos empréstimos e financiamentos e a composição do perfil de endividamento em moeda nacional e estrangeira, já considerando os efeitos dos instrumentos derivativos estão abaixo demonstrados:

| Indexador | Variação acumulada % | | % da dívida | |
|-----------|----------------------|-------|---------------|---------------|
| | 2022 | 2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| IPCA | 5,79 | 10,06 | 34,08 | 30,35 |
| CDI | 13,65 | 4,40 | 65,92 | 45,72 |
| Outros | | | - | 23,93 |
| | | | 100,00 | 100,00 |

Adições no exercício:

| Modalidade | Total aprovado | Montantes liberados em 2022 | Pagamento de juros | Amortização de principal | Destinação do recurso | Encargo financeiro | Taxa efetiva anual | Taxa efetiva com derivativos |
|-----------------------------------|----------------|-----------------------------|--------------------|--------------------------------|-----------------------|--------------------|--------------------|------------------------------|
| Moeda Nacional | | | | | | | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | | | | |
| Empréstimos bancários (FINEM) | 424.488 | 84.968 | Trimestral | Mensal após julho de 2023 | Investimento | IPCA + 4,27% | IPCA + 4,34% | n/a |
| Moeda Estrangeira | | | | | | | | |
| Empréstimos bancários (Lei 4.131) | 118.574 | 118.574 | Semestral | Parcela única em março de 2025 | Capital de Giro | USD + 2,81% | USD + 2,81% | CDI + 1,22% |
| | 543.062 | 203.542 | | | | | | |

Condições restritivas:

Os empréstimos e financiamentos obtidos pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Algumas cláusulas contratuais estão vinculadas à índices financeiros da controladora CPFL Energia S.A. (“CPFL Energia”). Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2022.

Índices exigidos nas demonstrações financeiras da Companhia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 4,00.

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A definição de EBITDA na controladora CPFL Energia para fins de apuração de *covenants* leva em consideração principalmente a consolidação de controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto com base na participação societária detida direta ou indiretamente (tanto para EBITDA como para ativos e passivos).

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2022 a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

(16) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

| Modalidade | Saldo em 31/12/2021 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária e marcação a mercado | Encargos pagos | Saldo em 31/12/2022 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--------------------------|--|-------------------|------------------------|
| Mensuradas ao custo | | | | | | |
| Pós fixado | | | | | | |
| CDI | 343.213 | 584.000 | (123.000) | 90.582 | (63.765) | 831.029 |
| IPCA | 77.542 | - | - | 8.545 | (4.075) | 82.012 |
| Gastos com captação | (10.921) | (1.778) | - | 10.949 | - | (1.750) |
| Total ao custo | 409.834 | 582.222 | (123.000) | 110.075 | (67.840) | 911.291 |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | |
| Pós fixado | | | | | | |
| IPCA | 537.245 | - | - | 57.985 | (27.015) | 568.216 |
| Marcação a mercado | (41.579) | - | - | (25.200) | - | (66.779) |
| Total ao valor justo | 495.665 | - | - | 32.785 | (27.015) | 501.437 |
| Total | 905.500 | 582.222 | (123.000) | 142.861 | (94.855) | 1.412.728 |
| Circulante | 136.357 | | | | | 188.249 |
| Não circulante | 769.143 | | | | | 1.224.479 |

| Modalidade | Saldo em 31/12/2020 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária e marcação a mercado | Encargos pagos | Saldo em 31/12/2021 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--------------------------|--|-------------------|------------------------|
| Mensuradas ao custo | | | | | | |
| Pós fixado | | | | | | |
| CDI | 503.127 | - | (162.415) | 16.282 | (13.781) | 343.213 |
| IPCA | 70.202 | - | - | 11.022 | (3.683) | 77.542 |
| Gastos com captação | (4.421) | (8.364) | - | 1.864 | - | (10.921) |
| Total ao custo | 568.908 | (8.364) | (162.415) | 29.168 | (17.464) | 409.834 |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | |
| Pós fixado | | | | | | |
| IPCA | 219.610 | 274.000 | - | 62.236 | (18.600) | 537.245 |
| Marcação a mercado | 17.602 | - | - | (59.182) | - | (41.579) |
| Total ao valor justo | 237.212 | 274.000 | - | 3.054 | (18.600) | 495.665 |
| Total | 806.120 | 265.636 | (162.415) | 32.223 | (36.064) | 905.500 |
| Circulante | 170.604 | | | | | 136.357 |
| Não circulante | 635.516 | | | | | 769.143 |

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

| Modalidade | Encargos financeiros anuais | 31/12/2022 | 31/12/2021 | Faixa de vencimento | Garantia |
|--|---|------------|------------------|------------------------|------------------------|
| Mensuradas ao custo | | | | | |
| Pós fixado | | | | | |
| | 107% a 109,5% do CDI CDI + 1,47% a 1,50% | (a) | 831.029 | 2021 a 2029 | Fiança da CPFL Energia |
| CDI | | (b) | 82.012 | 2023 a 2024 | Fiança da CPFL Energia |
| IPCA | IPCA + 5,29% | | 77.542 | | |
| Gastos com captação | | | (1.750) | | |
| Total mensuradas ao custo | | | 911.291 | | |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | |
| Pós fixado | | | | | |
| IPCA | IPCA + 5,80% | | 256.532 | 2024 a 2025 | Fiança da CPFL Energia |
| IPCA | IPCA + 4,30% | | 311.684 | 2029 a 2031 | Fiança da CPFL Energia |
| Marcação a mercado | | | (66.779) | | |
| Total mensuradas ao valor justo | | | 501.437 | | |
| Total | | | 1.412.728 | | |

Algumas debêntures possuem swap convertendo variação de IPCA para variação de CDI. Para mais informações sobre as taxas consideradas, vide nota 31.

Taxa efetiva a.a.:

- (a) 107,84% do CDI / CDI + 1,47% a 1,59%
 (b) IPCA +5,42 a 6,31%

Em consonância com o CPC 48, os gastos com emissão referem-se aos custos diretamente atribuíveis à emissão das debêntures e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra

resultado.

A classificação como passivos financeiros de debêntures mensurados ao valor justo, tem o objetivo de confrontar os efeitos do reconhecimento de receitas e despesas oriundas da marcação a mercado dos derivativos de proteção, atrelados às respectivas debêntures, de modo a reduzir o descasamento contábil.

As mudanças dos valores justos destas debêntures são reconhecidas no resultado financeiro da Companhia, exceto pelo componente de cálculo de risco de crédito que é registrado em outros resultados abrangentes.

Em 31 de dezembro de 2022 os ganhos acumulados não realizados obtidos na marcação a mercado das referidas debêntures foram de R\$ 66.779 (ganhos acumulados não realizados de R\$ 41.759 em 31 de dezembro de 2021), que compensados com as perdas acumuladas não realizadas com a marcação a mercado dos instrumentos financeiros derivativos de R\$ 49.583 (R\$ 26.307 em 31 de dezembro de 2021), contratados para proteção da variação de taxa de juros (nota 31), geraram um ganho total líquido não realizado de R\$ 17.196 (R\$ 15.452 em 31 de dezembro de 2021).

O saldo de principal de debêntures registrado no passivo não circulante tem seus vencimentos assim programados:

Ano de vencimento

| | |
|--------------------|------------------|
| 2024 | 273.031 |
| 2025 | 125.277 |
| 2027 | 124.492 |
| 2028 | 768.458 |
| Subtotal | 1.291.258 |
| Marcação a mercado | (66.779) |
| Total | 1.224.479 |

Adições no exercício:

| Modalidade | Quantidade emitida | Montantes liberados | | Pagamento de juros | Amortização de principal | Destinação do recurso | Encargo financeiro anual | Taxa efetiva anual |
|----------------------|--------------------|---------------------|--------------------------------|--------------------|---|-----------------------|--------------------------|--------------------|
| | | em 2022 | Líquido dos gastos de captação | | | | | |
| Moeda nacional - CDI | | | | | | | | |
| 13ª Emissão | 250.000 | 250.000 | 249.170 | Semestral | 2 parcelas anuais a partir de dezembro de 2027 | (a) | CDI + 1,50% | CDI + 1,59% |
| 14ª Emissão | 334.000 | 334.000 | 333.052 | Semestral | 1 Parcela em fev/23 demais semestral - maio e novembro de cada ano até 2029 | (a) | CDI + 1,47% | CDI + 1,47% |
| | <u>584.000</u> | <u>584.000</u> | <u>582.222</u> | | | | | |

(a) Plano de investimentos, refinanciamento de dívidas e reforço de capital de giro.

Condições restritivas:

As debêntures emitidas pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras da sua controladora CPFL Energia. As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2022.

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2022, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

(17) ENTIDADE DE PREVIDÊNCIA PRIVADA

A Companhia mantém planos de suplementação de aposentadoria e pensões para seus empregados, conforme abaixo:

17.1 Características

A Companhia, no contexto do processo de cisão da Bandeirante Energia S.A. (empresa predecessora da Companhia), assumiu a responsabilidade pelas obrigações atuariais correspondentes aos empregados aposentados e desligados daquela empresa até a data da efetivação da cisão, assim como pelas obrigações correspondentes aos empregados ativos que lhe foram transferidos.

Em 2 de abril de 1998, a Secretaria de Previdência Complementar - "SPC", aprovou a reestruturação do plano previdenciário mantido anteriormente pela Bandeirante, dando origem a um "Plano de Benefícios Suplementar Proporcional Saldado - BSPS", e um "Plano de Benefícios Misto", com as seguintes características:

1) Plano PSAP/Piratininga (fechado para adesões e saldado):

- (i) Plano de Benefício Definido ("BD") - vigente até 31 de março de 1998 - plano de benefício saldado, que concede um Benefício Suplementar Proporcional Saldado ("BSPS") na forma de renda vitalícia reversível em pensão, aos participantes inscritos até 31 de março de 1998, de valor definido em função da proporção do tempo de serviço passado acumulado até a referida data, a partir do cumprimento dos requisitos regulamentares de concessão. No caso de morte em atividade e entrada em invalidez, os benefícios incorporam todo o tempo de serviço passado. A responsabilidade total pela cobertura das insuficiências atuariais desse Plano é da Companhia.
- (ii) Plano de Benefício Definido - vigente após 31 de março de 1998 - plano do tipo BD, que concede renda vitalícia reversível em pensão relativamente ao tempo de serviço passado acumulado após 31 de março de 1998 na base de 70% da média salarial mensal real, referente aos últimos 36 meses de atividade. No caso de morte em atividade e entrada em invalidez, os benefícios incorporam todo o tempo de serviço. A responsabilidade pela cobertura das insuficiências atuariais desse Plano é paritária entre a Companhia e os participantes.
- (iii) Plano de Contribuição Variável - implantado junto com o Plano BD vigente após 31 de março de 1998, é um plano previdenciário que, até a concessão da renda, é do tipo contribuição definida, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para a Companhia. Somente após a concessão da renda vitalícia, reversível ou não em pensão, é que o plano previdenciário passa a ser do tipo benefício definido e, portanto, passa a gerar responsabilidade atuarial para a Companhia.

Em 31 de maio de 2022 foi aprovada alteração no regulamento do plano para saldar o benefício suplementar e permitir que os participantes ativos, assistidos e pensionistas realizem a conversão voluntária da Renda Vitalícia para a Renda Financeira. Optando pela Renda Financeira, o participante deixa de ter um benefício definido e passa a ter um benefício flexível e de acordo com o saldo acumulado.

2) CD CPFLL – Plano de contribuição definida (aberto para adesões)

Plano cujos benefícios programados têm seu valor permanentemente ajustado ao saldo de conta mantido em favor do participante, inclusive na fase de percepção de benefícios, considerando o resultado líquido de sua aplicação, os valores aportados e os benefícios pagos.

Adicionalmente, para os gestores da Companhia há possibilidade de opção por um Plano Gerador de Benefício Livre - PGBL (contribuição definida), mantido através do Banco do Brasil ou Bradesco.

17.2 Movimentações dos planos de benefício definido:

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| Valor presente das obrigações atuariais com cobertura | 1.537.214 | 2.021.407 |
| Valor justo dos ativos do plano | (1.411.114) | (1.561.436) |
| Valor presente das obrigações não cobertas pelos ativos | 126.100 | 459.970 |
| Efeito da conversão para dívida financeira* | 86.556 | - |
| Passivo atuarial líquido reconhecido no balanço | 212.656 | 459.970 |

As movimentações do valor presente das obrigações atuariais e do valor justo dos ativos do plano são como segue:

| | <u>Passivo</u> | <u>Ativo</u> |
|--|------------------|--------------------|
| Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2020 | 2.047.884 | (1.484.375) |
| Custo do serviço corrente bruto | 9.324 | - |
| Rendimento esperado no exercício | - | (112.568) |
| Juros sobre obrigação atuarial | 153.225 | - |
| Contribuições de participantes vertidas no exercício | 1.656 | (1.656) |
| Contribuições de patrocinadoras | - | (89.074) |
| Perda (ganho) atuarial: efeito de alteração de premissas demográficas | (1.508) | - |
| Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras | (58.827) | - |
| Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano | - | (4.110) |
| Benefícios pagos no exercício | (130.347) | 130.347 |
| Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2021 | 2.021.407 | (1.561.436) |
| Custo do serviço corrente bruto | (69.466) | - |
| Rendimento esperado no exercício | - | (152.749) |
| Juros sobre obrigação atuarial | 186.590 | - |
| Contribuições de participantes vertidas no exercício | 1.097 | (1.097) |
| Contribuições de patrocinadoras | - | (136.010) |
| Perda (ganho) atuarial: efeito de alteração de premissas demográficas | (404) | - |
| Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras | (152.269) | - |
| Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano | - | 23.640 |
| Benefícios pagos no exercício | (161.987) | 161.987 |
| (Ganho) perda decorrente de conversão voluntária de renda* | (287.754) | 254.551 |
| Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2022 | 1.537.214 | (1.411.114) |

* Conforme descrito na nota 17.1, em agosto de 2022 foi iniciado o processo de conversão voluntária de renda vitalícia para renda financeira, com término da adesão em 31 de janeiro de 2023.

17.3 Movimentações dos passivos registrados:

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---|----------------|----------------|
| Passivo atuarial líquido no início do exercício | 459.970 | 563.509 |
| Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado | 17.728 | 49.981 |
| Contribuições da patrocinadora vertidas do exercício | (136.010) | (89.074) |
| Perda (ganho) atuarial: efeito de alteração de premissas demográficas | (404) | (1.508) |
| Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras | (152.269) | (58.827) |
| Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano | 23.640 | (4.110) |
| Transferência de dívida atuarial para dívida financeira* | (86.556) | - |
| Passivo atuarial líquido no final do exercício | 126.100 | 459.970 |
| Conversão para dívida financeira | 86.556 | - |
| Outras contribuições | 665 | 594 |
| Total passivo | 213.321 | 460.564 |
| | | |
| Circulante | 167.943 | 117.395 |
| Não circulante | 45.378 | 343.169 |

* processo de conversão voluntária, descrito anteriormente.

17.4 Contribuições e benefícios esperados

As contribuições esperadas ao plano para o exercício de 2023 estão apresentadas no montante de R\$ 142.104.

Os benefícios esperados a serem pagos nos próximos anos estão apresentados a seguir:

| <u>Ano de pagamento</u> | |
|-------------------------|------------------|
| 2023 | 124.191 |
| 2024 | 133.937 |
| 2025 | 138.346 |
| 2026 | 142.430 |
| 2027 a 2028 | 936.428 |
| Total | 1.475.332 |

Em 31 de dezembro de 2022, a duração média da obrigação do benefício definido foi de 10,6 anos.

17.5 Receitas e despesas com entidade de previdência privada:

Baseado na opinião dos atuários externos, a Administração da Companhia apresenta a estimativa atuarial para as despesas a serem reconhecidas no exercício de 2023 e as despesas reconhecidas em 2022 e 2021 são como segue:

| | 2023 | 2022 | 2021 |
|---|--------------|---------------|---------------|
| | Estimadas | Realizadas | Realizadas |
| Custo do serviço | - | 6.024 | 9.324 |
| Efeito do saldamento* | - | (75.490) | - |
| Efeito da conversão voluntária de renda** | - | 53.354 | - |
| Juros sobre obrigações atuariais | 153.286 | 186.590 | 153.225 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | (147.567) | (152.749) | (112.568) |
| Total da despesa (receita) | 5.719 | 17.728 | 49.981 |

* Com a aprovação do saldamento do plano PSAP/Piratininga pelo órgão regulador PREVIC na data-base de 31 de maio de 2022, o plano deixou de receber novas contribuições mensais e foi apurado um ganho de R\$ 75.490 (taxa nominal de desconto dos cálculos foi de 9,41%).

** Na rubrica de Despesas (receitas) reconhecidas no resultado em 2022, R\$ 53.354 refere-se à perda decorrente do processo de conversão de renda atuarial vitalícia para renda financeira. Essa perda ocorre principalmente em função da diferença de metodologia de cálculo do passivo atuarial para fins das demonstrações financeiras e para fins de Previc (esse último utilizado para cálculos de saldamento e liquidações antecipadas de plano, a conversão é considerada uma liquidação antecipada). O percentual de adesão até 31 de dezembro de 2022 foi de aproximadamente 9%, percentual esse utilizado para fins de cálculo dos impactos da conversão e a data final da adesão foi 31 de janeiro de 2023.

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial na data do balanço foram:

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---|---|---|
| Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial: | 10,39% a.a. | 9,41% a.a. |
| Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano: | 10,39% a.a. | 9,41% a.a. |
| Índice estimado de aumento nominal dos salários: | 4,00% a.a. | 6,55% a.a. |
| Índice estimado de aumento nominal dos benefícios: | 4,00% a.a. | 4,00% a.a. |
| Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para as taxas nominais acima): | 4,00% a.a. | 4,00% a.a. |
| Tábua biométrica de mortalidade geral: | AT-2000 (-10) | AT-2000 (-10) |
| Tábua biométrica de entrada em invalidez: | Mercer Disability (-50) | Light fraca (-30) |
| Taxa de rotatividade esperada: | ExpR_2013 a 2021 | ExpR_2012 |
| Probabilidade de ingresso na aposentadoria: | Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres | Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres |

17.6 Ativos do plano

As tabelas abaixo demonstram a alocação (por segmento de ativo) dos ativos dos planos de pensão da Companhia, em 31 de dezembro de 2022 e 2021 administrados pela Vivest. Também é demonstrada a distribuição dos recursos garantidores estabelecidos como meta para 2023, obtidos à luz do cenário macroeconômico em dezembro de 2022.

A composição dos ativos administrados pelo plano é como segue:

| | 2022 | 2021 |
|---|-------------|-------------|
| Renda fixa | 79% | 71% |
| Títulos públicos federais | 36% | 37% |
| Títulos privados (instituições financeiras) | 0% | 1% |
| Títulos privados (instituições não financeiras) | 1% | 1% |
| Fundos de investimento multimercado | 1% | 1% |
| Outros investimentos de renda fixa | 41% | 30% |
| Renda variável | 17% | 26% |
| Fundos de investimento em ações | 17% | 26% |
| Investimentos estruturados | 3% | 1% |
| Fundos de investimento multimercado | 3% | 1% |
| Cotados em mercado ativo | 99% | 98% |
| Operações com participantes | 1% | 2% |
| Não cotados em mercado ativo | 1% | 2% |

Não há propriedades ocupadas pela Companhia entre os ativos do plano.

| | Meta para 2023 |
|------------------------------|-----------------------|
| Renda fixa | 78,4% |
| Renda variável | 18,2% |
| Imóveis | 0,6% |
| Empréstimos e financiamentos | 2,1% |
| Investimentos estruturados | 0,6% |
| Total | 100,00% |

A meta de alocação para 2023 foi baseada nas recomendações de alocação de ativos da Vivest, efetuada ao final de 2022 em sua Política de Investimentos. Tal meta pode mudar a qualquer momento ao longo do ano de 2023, à luz de alterações na situação macroeconômica ou do retorno dos ativos, dentre outros fatores.

A gestão de ativos visa maximizar o retorno dos investimentos, mas sempre procurando minimizar os riscos de déficit atuarial. Desta forma, os investimentos são efetuados sempre tendo em mente o passivo que os mesmos devem honrar. Os dois principais estudos que dão suporte para as fundações atingirem os objetivos de gestão de investimentos são o Estudo de *Asset Liability Management – ALM* (Gerenciamento Conjunto de Ativos e Passivos) e o Estudo Técnico de Aderência e Adequação da Taxa Real de Juros, ambos realizados no mínimo uma vez por ano, levando em consideração o fluxo projetado de pagamentos de benefícios (fluxo do passivo) do plano previdenciário administrado pela Vivest.

O estudo de ALM serve de base para a definição da alocação estratégica de ativos, que compreende as participações alvo nas classes de ativo de interesse, a partir da identificação de combinações eficientes de ativo, considerando a existência de passivos e as necessidades de retorno, de imunização e de liquidez, considerando projeções de risco e retorno. As simulações geradas pelos estudos de ALM auxiliam na definição dos limites mínimos e máximos de alocação nas diferentes classes de ativos, definidos na Política de Investimentos do plano, o que também serve como mecanismo de controle de risco.

O Estudo Técnico de Aderência e Adequação da Taxa Real de Juros objetiva comprovar a adequação e aderência da taxa de juros real anual a ser adotada na avaliação atuarial do plano e a taxa de retorno real anual projetada dos investimentos, considerando-se os fluxos de receitas e despesas projetados dos mesmos.

Estes estudos servem de base para determinação das premissas de retorno real estimado dos investimentos do plano previdenciário para horizontes de curto e longo prazos, bem como auxiliam na análise da liquidez dos mesmos, posto que levam em consideração o fluxo de pagamento de benefício vis-à-vis os ativos considerados líquidos. As principais premissas consideradas nos estudos são, além das projeções dos fluxos de passivo, as projeções macroeconômicas e de preços de ativos, por meio das quais são obtidas estimativas das rentabilidades esperadas de curto e longo prazo, levando-se em conta as carteiras atuais do plano de benefício.

17.7 Análise de sensibilidade

As premissas atuariais significativas para a determinação da obrigação definida são taxa de desconto e mortalidade. As análises de sensibilidade a seguir foram determinadas com base em mudanças razoavelmente possíveis das respectivas premissas ocorridas no fim do período de relatório, mantendo-se todas as outras premissas constantes.

Na apresentação da análise de sensibilidade, o valor presente da obrigação de benefício definido foi calculado pelo método da unidade de crédito projetada no fim do período de relatório, que é igual ao aplicado no cálculo do passivo da obrigação de benefício definido reconhecido no balanço patrimonial, conforme CPC 33.

- Se a taxa de desconto nominal fosse 0,25 pontos percentuais mais baixa (alta), a obrigação de benefício definido teria um aumento de R\$ 41.180 (redução de R\$ 40.553).
- Se a tábua de biométrica de mortalidade fosse desagravada (agravada) em um ano para homens e mulheres, a obrigação de benefício definido teria um aumento de R\$ 34.138 (redução de R\$ 36.014).

A premissa da Companhia baseada no laudo atuarial para a taxa de desconto nominal foi de 10,38% a.a.. As taxas projetadas são atenuadas ou majoradas em 0,25 p.p., para 10,13% a.a. e 10,63% a.a..

A premissa da Companhia baseada no laudo atuarial para a tábua de mortalidade foi de AT-2000(-10). As projeções foram realizadas com agravamento ou suavização de 1 ano nas respectivas tábuas de mortalidade.

17.8 Risco de investimento

O plano de benefício da Companhia possui a maior parte de seus recursos aplicados no segmento de renda fixa e, dentro do segmento de renda fixa, a maior parte dos recursos encontra-se aplicado em títulos públicos federais, referenciados ao IGP-M, IPCA e SELIC, que são os índices de correção do passivo atuarial dos planos da Companhia (planos de benefício definido) representando a associação entre ativos e passivos.

O plano de benefício da Companhia tem sua gestão monitorada pelo Comitê Gestor de Investimentos e Previdência da Companhia, que inclui representantes de empregados ativos e aposentados além de membros indicados pela Companhia. Dentre as tarefas do referido Comitê, está a análise e aprovação de recomendações de investimentos realizadas pelos gestores de investimentos da Vivest o que ocorre ao menos trimestralmente.

A Vivest utiliza, para o controle do risco de mercado dos segmentos de Renda Fixa e Renda Variável, as seguintes ferramentas: Valor em Risco (“*VaR*”), *Tracking Risk*, *Tracking Error* e Teste de Perda em Cenário de Estresse (“*Stress Test*”).

A Política de Investimentos da Vivest determina restrições adicionais que, em conjunto com aquelas já expressas na legislação, definem os percentuais de diversificação para investimentos e estabelece a estratégia do plano, entre eles, o limite de risco de crédito em ativos de emissão ou coobrigação de uma mesma pessoa jurídica a serem praticados internamente.

(18) TAXAS REGULAMENTARES

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---|---------------------|----------------------|
| Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE | 612 | 570 |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 8.316 | 8.316 |
| Bandeiras tarifárias e outros | - | 86.406 |
| Total | <u>8.928</u> | <u>95.292</u> |

Bandeiras tarifárias e outros: O saldo de 31 de dezembro de 2021 refere-se, basicamente, à bandeira tarifária (vermelha - escassez hídrica) faturada em dezembro de 2021. A partir de janeiro de 2022 a bandeira tarifária passou a ser registrada no grupo de Ativo e passivo financeiro setorial.

(19) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---|-----------------------|-----------------------|
| <u>Circulante</u> | | |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ | 129 | 9.809 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 2.342 | 4.094 |
| Imposto de renda e contribuição social a recolher | <u>2.471</u> | <u>13.903</u> |
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS | 2.205 | 135.308 |
| Programa de integração social - PIS | 4.899 | 2.820 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 22.862 | 13.314 |
| IRRF sobre juros sobre o capital próprio | 4.125 | 1.065 |
| Outros | 8.524 | 6.315 |
| Outros impostos, taxas e contribuições a recolher | <u>42.615</u> | <u>158.823</u> |
| Total Circulante | <u>45.086</u> | <u>172.726</u> |
| <u>Não circulante</u> | | |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ | 183.676 | 172.063 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 7.730 | 6.777 |
| Imposto de renda e contribuição social a recolher | <u>191.406</u> | <u>178.840</u> |
| Total Não circulante | <u>191.406</u> | <u>178.840</u> |

Imposto sobre a circulação de mercadorias e serviços – ICMS: a redução deve-se principalmente às alterações trazidas pela Lei Complementar n° 194/2022, que foram: redução da alíquota de ICMS sobre energia elétrica e não incidência do ICMS sobre determinados itens do faturamento. Adicionalmente, o saldo a pagar também foi reduzido em razão da liberação pela Sefaz/SP de créditos acumulados de ICMS (artigos 73 e seguintes do RICMS).

Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ: no não circulante, refere-se às provisões para riscos fiscais referentes aos tributos sobre o lucro. O caso de IRPJ em questão refere-se a Mandado de Segurança que discute a possibilidade de dedução da despesa de CSLL da base de cálculo do IRPJ, sendo que para este caso é mais provável que as Autoridades Fiscais não aceitem o procedimento em questão.

A Companhia possui outros tratamentos incertos de tributos sobre o lucro para os quais a Administração concluiu que é mais provável que sejam aceitos pela autoridade fiscal do que não, cujo efeito de potenciais contingências estão divulgados na nota 20 - Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais.

(20) PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS E TRABALHISTAS E DEPÓSITOS JUDICIAIS

| | 31/12/2022 | | 31/12/2021 | |
|---------------------|--|---------------------|--|---------------------|
| | Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais | Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais |
| Trabalhistas | 31.422 | 7.353 | 29.856 | 7.351 |
| Cíveis | 21.950 | 12.090 | 15.675 | 10.740 |
| Fiscais | 26.204 | 204.475 | 736 | 193.909 |
| Imposto de renda | - | 179.130 | - | 173.989 |
| Outros | 26.204 | 25.344 | 736 | 19.920 |
| Outros | 1.082 | - | 963 | - |
| Total | 80.658 | 223.917 | 47.229 | 212.000 |

A movimentação das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros, está demonstrada a seguir:

| | Saldo em 31/12/2021 | Adições | Reversões | Pagamentos | Atualização monetária | Saldo em 31/12/2022 |
|--------------|---------------------|---------------|-----------------|-----------------|-----------------------|---------------------|
| Trabalhistas | 29.856 | 9.997 | (7.171) | (4.618) | 3.357 | 31.422 |
| Cíveis | 15.675 | 22.010 | (3.249) | (14.828) | 2.342 | 21.950 |
| Fiscais | 736 | 25.094 | (93) | - | 468 | 26.204 |
| Outros | 963 | - | - | - | 119 | 1.082 |
| Total | 47.229 | 57.101 | (10.512) | (19.446) | 6.286 | 80.658 |

As provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e outros foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que a Companhia é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração da Companhia.

O sumário dos principais assuntos pendentes relacionados a litígios, processos judiciais e autos de infração é como segue:

- a. **Trabalhistas:** as principais causas trabalhistas relacionam-se às reivindicações de ex-funcionários e sindicatos para o pagamento de ajustes salariais (horas extras, equiparação salarial, verbas rescisórias e outras reivindicações).
- b. **Cíveis:** as principais causas cíveis relacionam-se a danos pessoais, como pleitos de indenizações relacionados a acidentes ocorridos na rede elétrica da Companhia, danos a consumidores, acidentes com veículos, entre outros.
- c. **Fiscais:** refere-se a outros processos existentes nas esferas judicial e administrativa decorrentes das operações dos negócios da Companhia, relacionados a assuntos fiscais envolvendo principalmente ICMS.
- d. **Outros:** refere-se principalmente a ações relacionadas à natureza regulatória.

Perdas possíveis:

A Companhia é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis, devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. Estas questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis, em 31 de dezembro de 2022 e 2021 estavam assim representadas:

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | Principais causas |
|------------------|------------------|------------------|---|
| Trabalhistas | 40.623 | 45.216 | Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras |
| Cíveis | 417.012 | 378.532 | Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifária e revisão de contratos |
| Fiscais | 334.998 | 319.682 | Imposto de Renda e Contribuição Social |
| Fiscais - Outros | 364.584 | 298.666 | INSS, ICMS, PIS e COFINS |
| Regulatório | 3.511 | 3.175 | Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira |
| Total | 1.160.728 | 1.045.271 | |

(21) OUTRAS CONTAS A PAGAR

| | Circulante | | Não circulante | |
|---|----------------|----------------|----------------|---------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Consumidores e concessionárias | 45.773 | 22.018 | - | - |
| Programa de eficiência energética - PEE | 79.687 | 73.058 | 1.364 | 1.230 |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | 30.360 | 32.310 | 7.684 | 3.522 |
| EPE / FNDCT / PROCEL (*) | 9.101 | 12.690 | - | - |
| Fundo de reversão | 1.527 | 1.486 | 4.825 | 6.352 |
| Adiantamentos | 56.505 | 49.503 | 1.237 | 1.729 |
| Descontos tarifários - CDE | 2.738 | - | - | - |
| Juros sobre empréstimo compulsório | 146 | 146 | - | - |
| Folha de pagamento | 3.336 | 2.745 | - | - |
| Participação nos lucros | 16.243 | 13.633 | 5.146 | 4.294 |
| Convênios de arrecadação | 20.578 | 19.813 | - | - |
| Outros | 7.283 | 3.339 | 4.112 | 408 |
| Total | 273.277 | 230.742 | 24.368 | 17.535 |

(*) EPE - Empresa de Pesquisa Energética, FNDCT - Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico e PROCEL - Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica.

Consumidores e concessionárias: referem-se a contas pagas em duplicidade e ajustes de faturamento a serem compensados ou restituídos.

Programas de eficiência energética – PEE e Pesquisa e desenvolvimento – P&D: a Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da receita operacional líquida), mas ainda não aplicados nos programas de PEE e P&D. Tais montantes são passíveis de atualização monetária mensal, com base na SELIC, até o momento de sua efetiva realização. Adicionalmente, a Lei nº 14.120 em 1º de março de 2021 e ao Despacho ANEEL nº 904 de 30 de março de 2021, estabelecem que entre 1º de setembro de 2020 a 31 de dezembro de 2025, até 30% dos valores previstos para os programas de PEE e P&D, não comprometidos com projetos contratados ou iniciados até 31 de agosto de 2020, deverão ser destinados à CDE em favor da modicidade tarifária.

Fundo de reversão: refere-se a recursos derivados da reserva para reversão e amortização, constituída até 31 de dezembro de 1971 nos termos do regulamento do SPEE (Decreto Federal nº 41.019/1957), aplicado pela Companhia na expansão do Serviço Público de Energia Elétrica. Sobre o fundo para reversão, são cobrados juros de 5% a.a. sobre o valor da reserva, pagos mensalmente. Sua eventual liquidação ocorreria de acordo com determinações do poder concedente. Através do Decreto Lei nº 9.022/2017 foi determinado que mensalmente, a Companhia a partir de janeiro de 2018, deveria amortizar integralmente os débitos com o fundo até dezembro de 2026.

Adiantamentos: referem-se a adiantamentos realizados por consumidores para execução de obras e serviços e adiantamento relativo ao aluguel de postes.

Descontos tarifários – CDE: refere-se à diferença entre o desconto tarifário concedido aos consumidores e os valores recebidos via CDE.

Participação nos lucros: em conformidade com o acordo coletivo de trabalho, a Companhia implantou programa de participação dos empregados nos lucros e resultados, baseado em acordo de metas operacionais e financeiras previamente estabelecidas com os mesmos.

Convênios de arrecadação: referem-se a convênios firmados com prefeituras e empresas para arrecadação através da conta de energia elétrica e posterior repasse de valores referentes

à contribuição de iluminação pública, jornais, assistência médica, seguros residenciais, entre outros.

Outros: refere-se, principalmente, ao passivo de arrendamento a pagar da Companhia.

(22) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação do acionista no patrimônio da Companhia em 31 de dezembro de 2022 e 2021 está assim distribuída:

| Acionistas | Quantidade de ações | | |
|------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|
| | Ordinárias | Total | % |
| CPFL Energia S/A | 53.096.770.180 | 53.096.770.180 | 100,00 |
| Total | 53.096.770.180 | 53.096.770.180 | 100,00 |

22.1 Gestão do capital

A política da Companhia é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e a sustentabilidade do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e a estratégia de subida de dividendos da Companhia para o controlador.

A Companhia gerencia o nível de alavancagem ponderando as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital próprio mais elevada. A Companhia monitora o capital utilizando o índice de alavancagem calculado pela dívida líquida em relação ao EBITDA.

Ao longo de 2022, a estrutura de capital e a alavancagem da Companhia permaneceram em níveis adequados. A dívida líquida da Companhia alcançou 2,72 vezes o EBITDA em 2022 (2,67 vezes em 2021), no critério de medição dos *covenants* financeiros da Companhia, maior do que no ano anterior. A política da Companhia é manter este índice abaixo de 4,00, visto que a maioria de seus empréstimos utilizam esta medição.

22.2 Aumento de Capital

Na AGE de 28 de abril de 2022 foi aprovado o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 4.588, referente capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2021 sem emissão de novas ações.

22.3 Dividendos e Juros sobre o capital próprio (“JCP”)

Na AGO de 28 de abril de 2022 foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2021, através de (i) juros sobre o capital próprio no montante de R\$ 25.506 declarado em agosto e dezembro de 2021, (ii) dividendo intermediário no montante de R\$ 75.000, e (iii) dividendo adicional proposto no montante de R\$ 393.928.

Adicionalmente, a Companhia declarou, no exercício de 2022:

- Dividendo intermediário no montante de R\$ 70.667, utilizando-se da Reserva Estatutária de Reforço de Capital de Giro, aprovado em AGE de 5 de outubro de 2022;
- Dividendo intermediário no montante de R\$ 125.000, os quais serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2022, aprovado em AGE de 27 de outubro de 2022;
- Juros sobre capital próprio no montante de R\$ 27.500 (R\$ 23.375 líquido de IRRF), os quais serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2022, aprovado em AGE de 30 de dezembro de 2022;
- Dividendo adicional proposto no montante de R\$ 63.649, que será deliberado na AGO em abril de 2023.

No exercício de 2022, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 595.632 referente a dividendos e juros sobre capital próprio.

22.4 Reserva de capital

Refere-se basicamente ao “Benefício fiscal do intangível incorporado” oriundo da incorporação da antiga controladora DRAFT I Participações S/A, conforme mencionado na nota 9.2.

22.5 Reserva de lucros

O saldo da Reserva de lucros em 31 de dezembro de 2022 é de R\$ 336.840, correspondente a (i) Reserva legal R\$ 45.962, (ii) Reserva de lucros a realizar R\$ 74.448 e (iii) Reserva estatutária – reforço de capital de giro R\$ 216.430.

22.6 Resultado abrangente acumulado

É composto por:

- entidade de previdência privada com saldo devedor de R\$ 332.984 (líquido de imposto de renda e contribuição social), de acordo com o CPC 33 (R2);
- efeitos do risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, com saldo credor de R\$ 2.999 (líquido de imposto de renda e contribuição social), de acordo com o CPC 48.

22.7 Destinação do lucro líquido do exercício

O Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição como dividendo de no mínimo 25% do lucro líquido ajustado na forma da lei, aos titulares de suas ações.

A proposta de destinação do lucro líquido do exercício está demonstrada no quadro a seguir:

| | <u>2022</u> |
|--|----------------|
| Lucro líquido base para destinação | 512.992 |
| Reserva legal | (5.965) |
| Dividendo intermediário | (125.000) |
| Juros sobre capital próprio | (27.500) |
| Reserva estatutária - reforço de capital de giro | (216.430) |
| Reserva de lucros a realizar | (74.448) |
| Dividendo adicional proposto | (63.649) |

Considerando avaliações da controladora da Companhia para potenciais novos negócios, a Administração da Companhia está propondo a destinação de R\$ 216.430 à Reserva estatutária - reforço de capital de giro. Adicionalmente, parte do lucro do ano foi alocada à Reserva de lucros a realizar no montante de R\$ 74.448, referente principalmente à atualização monetária do Ativo financeiro da concessão. Eventuais alterações nestas perspectivas que reflitam em alterações na reserva poderão ser realizadas durante o exercício de 2023, mediante aprovação da Administração.

(23) LUCRO POR AÇÃO

Lucro por ação – básico

O cálculo do lucro por ação básico em 31 de dezembro de 2022 e 2021 foi baseado no lucro líquido do exercício e o número médio ponderado de ações ordinárias em circulação durante os exercícios apresentados:

| | <u>2022</u> | <u>2021</u> |
|--|-------------|-------------|
| Numerador | | |
| Lucro líquido do exercício atribuído aos acionistas controladores | 512.992 | 500.398 |
| Denominador | | |
| Ações em poder dos acionistas - ações ordinárias (mil) | 53.096.770 | 53.096.770 |
| Lucro líquido básico e diluído por lote de mil ações ordinárias - R\$ | 9,66 | 9,42 |

Nos exercícios de 2022 e 2021 a Companhia não possuía instrumentos conversíveis em ações que gerassem impacto diluidor no lucro por ação.

(24) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

| | Nº de consumidores | | GWh | | R\$ mil | |
|--|--------------------|------------------|--------------|--------------|--------------------|--------------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Receita de operações com energia elétrica | | | | | | |
| Classe de consumidores | | | | | | |
| Residencial | 1.796.070 | 1.761.370 | 4.232 | 4.226 | 3.476.868 | 3.456.785 |
| Industrial | 6.511 | 6.367 | 712 | 792 | 533.442 | 561.369 |
| Comercial | 83.982 | 82.331 | 1.567 | 1.605 | 1.249.468 | 1.204.278 |
| Rural | 6.369 | 7.069 | 99 | 112 | 63.293 | 64.619 |
| Poderes públicos | 8.557 | 8.379 | 202 | 181 | 154.547 | 130.796 |
| Iluminação pública | 2.498 | 2.448 | 313 | 315 | 148.174 | 153.455 |
| Serviço público | 1.302 | 1.305 | 224 | 224 | 155.465 | 145.817 |
| Fornecimento faturado | 1.905.289 | 1.869.269 | 7.349 | 7.455 | 5.781.257 | 5.717.118 |
| Consumo próprio | 150 | 151 | 6 | 6 | - | - |
| Fornecimento não faturado (líquido) | - | - | - | - | 17.481 | (24.943) |
| (-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo | - | - | - | - | (2.319.273) | (2.431.133) |
| Fornecimento de energia elétrica | 1.905.439 | 1.869.420 | 7.354 | 7.461 | 3.479.465 | 3.261.042 |
| Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas | | | 17 | 141 | 24.667 | 55.523 |
| (-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo | | | - | - | (18.856) | (17.114) |
| Energia elétrica de curto prazo | | | 2.918 | 1.990 | 172.471 | 502.159 |
| Suprimento de energia elétrica | | | 2.935 | 2.131 | 178.282 | 540.568 |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo | | | | | 2.338.129 | 2.448.247 |
| Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre | | | | | 1.153.545 | 1.189.743 |
| (-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos | | | | | (9.759) | (11.201) |
| Receita de construção da infraestrutura de concessão | | | | | 592.565 | 316.683 |
| Ativo e passivo financeiro setorial (nota 8) | | | | | 49.386 | 518.945 |
| Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 10) | | | | | 112.800 | 175.083 |
| Aporte CDE - baixa renda e demais subsídios tarifários | | | | | 383.249 | 197.079 |
| Outras receitas e rendas | | | | | 139.428 | 105.449 |
| Outras receitas operacionais | | | | | 4.759.343 | 4.940.029 |
| Total da receita operacional bruta | | | | | 8.417.090 | 8.741.638 |
| Deduções da receita operacional | | | | | | |
| ICMS | | | | | (975.994) | (1.306.936) |
| PIS | | | | | (105.122) | (124.646) |
| COFINS | | | | | (484.562) | (574.538) |
| ISS | | | | | (69) | (78) |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | | | | | (1.166.478) | (716.086) |
| Programa de P & D e eficiência energética | | | | | (49.642) | (53.539) |
| PROINFA | | | | | (65.139) | (53.616) |
| Bandeiras tarifárias e outros | | | | | 89.484 | (72.384) |
| Outros | | | | | (6.969) | (5.539) |
| | | | | | (2.764.492) | (2.907.362) |
| Receita operacional líquida | | | | | 5.652.599 | 5.834.275 |

24.1 Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos

No procedimento de regulação tarifária (“PRORET”), no submódulo 2.7 Outras Receitas, aprovado pela REN ANEEL n° 463, de 22 de novembro de 2011, foi definido que as receitas auferidas com ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, da data contratual de revisão tarifária referente ao 3° ciclo de revisão tarifária periódica, devem ser contabilizadas como obrigações especiais, em subconta específica e serão amortizadas a partir da próxima revisão tarifária.

Para a Companhia em função do 4° ciclo de revisão tarifária periódica, a partir de maio de 2015, essa obrigação especial passou a ser amortizada, e os novos valores decorrentes de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos passaram a ser apropriados em ativos e passivos financeiros setoriais e somente serão amortizados quando da homologação do 5° ciclo de revisão tarifária periódica, conforme dispõe o submódulo 2.1 Procedimentos Gerais do PRORET.

Em função do 5° ciclo de revisão tarifária periódica da Companhia, o valor constituído de maio de 2015 a abril de 2019 passou a ser amortizado, e os novos valores continuam a ser apropriados em ativos e passivos financeiros setoriais e somente serão amortizados quando da homologação do 6° ciclo de revisão tarifária periódica.

Em 7 de fevereiro de 2012 a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (“ABRADEE”) conseguiu a suspensão dos efeitos da REN n° 463, onde foi deferido o pedido de

antecipação de tutela final e foi suspensa a determinação de contabilização das receitas oriundas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos como obrigações especiais. Em junho de 2012, foi deferido o efeito suspensivo requerido pela ANEEL em seu Agravo de Instrumento e suspendendo a antecipação de tutela originalmente deferida em favor da ABRADÉE. A Companhia está aguardando o julgamento da ação para determinar o tratamento definitivo dessas receitas. Esses valores foram provisionados como (i) passivos financeiros setoriais e (ii) obrigações especiais as quais estão sendo amortizadas e apresentadas líquido no ativo intangível da concessão, em atendimento ao CPC 25.

24.2 Reajuste Tarifário Anual (“RTA”)

Em outubro de cada ano, a ANEEL, através de Resolução Homologatória (“REH”), reajusta a tarifa da Companhia, de 23 de outubro até 22 de outubro do ano subsequente. Os últimos reajustes com reflexos nessas demonstrações financeiras, foram:

Em 2022 (REH nº 3.128), o reajuste médio foi de +21,07%, sendo +16,50% referentes ao reajuste tarifário econômico, +4,57% relativos aos componentes financeiros pertinentes e 14,72% o efeito médio total a ser percebido pelos consumidores.

Em 2021 (REH nº 2.966), o reajuste médio foi de +14,78%, sendo +8,17% referentes ao reajuste tarifário econômico, +6,62% relativos aos componentes financeiros pertinentes e +12,40% o efeito médio total a ser percebido pelos consumidores.

24.3 Aporte CDE – baixa renda e demais subsídios tarifários

A Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013 determinou que os recursos relacionados à subvenção baixa renda bem como outros descontos tarifários passassem a ser subsidiados integralmente por recursos oriundos da CDE. No exercício de 2022, foi registrada receita de R\$ 383.249 (R\$ 197.079 em 2021), sendo (i) R\$ 30.033 (R\$ 19.966 em 2021) referentes à subvenção baixa renda, (ii) R\$ 166.647 (R\$ 142.080 em 2021) referentes a outros descontos tarifários, (iii) R\$ 186.569 (R\$ 35.033 em 2021) de subvenção CCRBT.

24.4 Conta de desenvolvimento energético (“CDE”)

A ANEEL, por meio da REH nº 3.004, de 14 de dezembro de 2021, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE-USO, relativas às competências de janeiro a abril de 2022.

A REH nº 3.034, de 26 de abril de 2022, estabeleceu as quotas definitivas da CDE-USO de 2022.

E, criada por meio da REN nº 885, de 23 de junho de 2020, a CDE Conta-Covid teve suas quotas homologadas por meio do despacho nº 181 de 26 de janeiro de 2021, posteriormente retificadas por meio do despacho nº 939 de 05 de abril de 2021, e os valores são pagos a partir do mês subsequente ao processo tarifário da distribuidora.

24.5 Redução das alíquotas de ICMS nas tarifas de energia elétrica

Em 23 de junho de 2022 foi publicada a Lei Complementar nº 194, que determinou a redução das alíquotas do ICMS sobre energia elétrica pelos Estados, bem como reduziu a base de cálculo do tributo. Nesse contexto, a Companhia realizou a análise das normas e legislações estaduais sobre o tema de forma a refletir o melhor entendimento da nova determinação em seus sistemas de faturamento.

(25) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

| | GWh | | R\$ mil | |
|--|---------------|---------------|------------------|------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Energia comprada para revenda | | | | |
| Energia de Itaipu Binacional | 1.890 | 1.973 | 550.777 | 698.100 |
| PROINFA | 174 | 181 | 127.665 | 63.077 |
| Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais e energia de curto prazo | 9.628 | 8.840 | 2.170.540 | 2.722.568 |
| Crédito de PIS e COFINS | - | - | (252.897) | (309.477) |
| Subtotal | 11.692 | 10.994 | 2.596.086 | 3.174.268 |
| Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição | | | | |
| Encargos da rede básica | | | 527.648 | 480.603 |
| Encargos de transporte de itaipu | | | 52.644 | 56.836 |
| Encargos de conexão | | | 28.053 | 28.281 |
| Encargos de uso do sistema de distribuição | | | 25.361 | 20.978 |
| Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*) | | | 97.127 | 363.778 |
| Encargos de energia de reserva - EER | | | 124.442 | 29.259 |
| Crédito de PIS e COFINS | | | (79.110) | (90.623) |
| Subtotal | | | 776.164 | 889.112 |
| Total | | | 3.372.250 | 4.063.380 |

(*) Conta de energia de reserva

A redução do custo com energia adquirida para revenda no ano de 2022 está associada principalmente ao menor acionamento de usinas térmicas (contratos por disponibilidade) e ao PLD em níveis mínimos, em comparação ao mesmo período de 2021.

A grande melhora do cenário energético reduziu o acionamento de usinas termelétricas no ano de 2022, contribuindo para a redução do custo com ESS.

(26) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

| | Outros custo com operação | | Custo do serviço prestado a terceiros | | Outras despesas operacionais | | | | | | | |
|---|---------------------------|----------------|---------------------------------------|----------------|------------------------------|---------------|--------------------------|----------------|---------------|---------------|------------------|----------------|
| | | | | | Vendas | | Gerais e administrativas | | Outros | | Total | |
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Pessoal | 121.728 | 109.387 | - | - | 24.422 | 22.163 | 43.751 | 35.254 | - | - | 189.901 | 166.805 |
| Entidade de previdência privada | 17.728 | 49.981 | - | - | - | - | - | - | - | - | 17.728 | 49.981 |
| Material | 32.931 | 24.781 | 356 | 239 | 653 | 400 | 2.186 | 2.129 | - | - | 36.126 | 27.549 |
| Serviços de terceiros | 73.506 | 64.043 | 339 | 384 | 50.090 | 47.908 | 50.904 | 49.201 | - | - | 174.839 | 161.536 |
| Custos com construção da infraestrutura | - | - | 592.565 | 316.683 | - | - | - | - | - | - | 592.565 | 316.683 |
| Outros | 130 | 464 | 3 | 4 | 13.796 | 14.780 | 41.155 | 32.387 | 11.141 | 15.513 | 66.226 | 63.147 |
| Taxa de arrecadação | - | - | - | - | 13.464 | 14.557 | - | - | - | - | 13.464 | 14.557 |
| Arrendamentos e aluguéis | - | - | - | - | - | - | 1.280 | 4.139 | - | - | 1.280 | 4.139 |
| Publicidade e propaganda | - | - | - | - | - | - | 3.402 | 2.678 | - | - | 3.402 | 2.678 |
| Legais, judiciais e indenizações | - | - | - | - | - | - | 31.993 | 21.127 | - | - | 31.993 | 21.127 |
| Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante | - | - | - | - | - | - | - | - | 9.869 | 14.150 | 9.869 | 14.150 |
| Outros | 130 | 464 | 3 | 4 | 333 | 224 | 4.480 | 4.443 | 1.271 | 1.363 | 6.218 | 6.496 |
| Total | 246.024 | 248.657 | 593.263 | 317.310 | 88.961 | 85.251 | 137.997 | 118.971 | 11.141 | 15.513 | 1.077.386 | 785.702 |

(27) RESULTADO FINANCEIRO

| | 2022 | 2021 |
|--|------------------|------------------|
| Receitas | | |
| Rendas de aplicações financeiras | 51.614 | 17.901 |
| Acréscimos e multas moratórias | 57.174 | 53.545 |
| Atualização de créditos fiscais | 140.212 | 15.029 |
| Atualização de depósitos judiciais | 12.618 | 4.853 |
| Atualizações monetárias e cambiais | 13.684 | 30.993 |
| Deságio na aquisição de crédito de ICMS | 15.206 | 5.198 |
| Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 8) | 80.645 | 19.756 |
| PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras | (17.520) | (8.239) |
| Outros | 5.616 | 9.093 |
| Total | 359.250 | 148.130 |
| Despesas | | |
| Encargos de dívidas | (208.842) | (96.440) |
| Atualizações monetárias e cambiais | (205.498) | (67.261) |
| (-) Juros capitalizados | 8.226 | 3.676 |
| Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 8) | (12.412) | - |
| Atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 7.1) | (127.941) | - |
| Outros | (42.138) | (29.534) |
| Total | (588.605) | (189.559) |
| Resultado financeiro | (229.354) | (41.429) |

Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 7,13% a.a. em 2022 (7,19% a.a. em 2021) sobre os ativos qualificáveis, de acordo com o CPC 20 (R1).

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos das perdas com instrumentos derivativos no montante de R\$ 279.290 (R\$ 46.261 em 2021) (nota 31).

(28) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia tem como controladora a CPFL Energia, que possuía em 31 de dezembro de 2022, as seguintes empresas como acionistas controladores:

- **State Grid Brazil Power Participações S.A.**
Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético.
- **ESC Energia S.A.**
Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S.A.

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores e coligadas, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influência significativa sobre a Companhia.

As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- Intangível, ativo contratual, materiais e prestação de serviços:** Refere-se à aquisição de equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição, e contratação de serviços de engenharia e consultoria.
- Compra e venda de energia no mercado regulado e encargos:** A Companhia cobra tarifas pelo uso da rede de distribuição (TUSD) e realiza vendas de energia a partes relacionadas, presentes em suas respectivas áreas de concessão (consumidores cativos). Os valores cobrados são definidos através de preços regulados pelo Poder Concedente. A Companhia também adquire energia de partes relacionadas, envolvendo principalmente contratos de longo prazo, em consonância com as regras estabelecidas pelo setor (principalmente através de leilão), sendo também seus preços regulados e aprovados pela ANEEL.

A Companhia possui plano de suplementação de aposentadoria mantido junto à Vivest, oferecidos

aos respectivos empregados. Mais informações vide nota 17 - Entidade de Previdência Privada.

A controladora CPFL Energia possui um “Comitê de Partes Relacionadas”, formado por dois membros independentes e um executivo do Grupo, que avalia as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

A Administração considerou a proximidade de relacionamento com as partes relacionadas associada a outros fatores para determinar o nível de detalhes de divulgação das transações e acredita que as informações relevantes sobre as transações com partes relacionadas estão adequadamente divulgadas.

A remuneração total do pessoal-chave da administração em 2022, conforme requerido pela Deliberação CVM n° 642/2010 e CPC 05 (R1) - Partes Relacionadas foi de R\$ 9.602 (R\$ 4.695 em 2021). Este valor é composto por R\$ 8.168 (R\$ 3.940 em 2021) referente a benefícios de curto prazo, R\$ 94 (R\$ 134 em 2021) de benefícios pós-emprego e R\$ 1.340 (R\$ 621 em 2021) de outros benefícios de longo prazo, e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

As transações com as entidades sob controle comum (controladas da State Grid Corporation of China), referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos e pagos pela Companhia.

Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia:

| Empresas | Ativo | | Passivo | | Receita | | Despesa/custo | |
|---|------------|------------|------------|------------|---------|------|---------------|----------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Alocação de despesas entre empresas | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia | 4.265 | 3.510 | 1.594 | 1.254 | - | - | (30.566) | (27.019) |
| Arrendamento e aluguel | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia | - | 84 | - | - | 315 | 192 | 1.234 | 1.225 |
| Contrato de Mútuo | | | | | | | | |
| CPFL Energia S.A. (*) | - | - | - | - | - | - | - | 4.381 |
| Dividendos/Juros sobre o capital próprio | | | | | | | | |
| CPFL Energia S.A. | - | - | 23.375 | 6.037 | - | - | - | - |
| Intangível, ativo contratual, materiais e prestação de serviço | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China) | - | - | 3.748 | 18 | - | - | 14.330 | 13.989 |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia (**) | 549 | 1.261 | 17.980 | 13.366 | 78 | 110 | 56.179 | 46.343 |
| Compra e venda de energia e encargos | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia | 130 | 33 | 22.367 | 21.679 | - | - | 255.611 | 214.280 |
| Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia | - | - | 57.615 | 61.980 | - | - | 448.409 | 478.677 |
| Encargos - Rede básica | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China) | - | - | - | - | - | - | 59.760 | 55.915 |
| Outras operações financeiras | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China) | - | - | - | - | (1.096) | - | - | - |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia | - | - | 8.700 | - | - | 160 | - | - |
| Outros | | | | | | | | |
| Instituto CPFL | - | - | - | - | (1.891) | - | 440 | 446 |

(*) A despesa financeira refere-se ao mútuo com remuneração de 107% a.a. do CDI, quitado em dezembro de 2021.

(**) A Companhia adquiriu equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição e contratação de serviços de informática e construção civil no exercício. Do valor total de dispêndios relacionados a estas operações, foram capitalizados como Ativo contratual da Companhia o montante de R\$ 80.206 no exercício (R\$ 51.804 em 2021), que não estão sendo apresentados no quadro acima.

(29) SEGUROS

A Companhia mantém contratos de seguros com cobertura determinada por orientação de especialistas, levando em conta a natureza e o grau de risco por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas significativas sobre seus ativos e/ou responsabilidades. As principais coberturas de seguros são:

| <u>Descrição</u> | <u>Ramo da apólice</u> | <u>31/12/2022</u> |
|--|---|-------------------|
| Ativo financeiro da concessão / Intangível | Riscos nomeados | 133.000 |
| Transporte | Transporte nacional e internacional | 73.859 |
| Responsabilidade civil | Geral e riscos ambientais | 50.000 |
| Pessoas | Vidas em grupo e acidentes pessoais | 233.561 |
| Garantia | Seguro Garantia | 152.217 |
| Outros | Responsabilidade civil dos administradores e outros | 150.000 |
| Total | | 792.636 |

Determinadas apólices para cobertura de responsabilidade civil, são compartilhadas entre as empresas do Grupo CPFL Energia. O prêmio é pago proporcionalmente por cada empresa envolvida de acordo com critérios definidos pela Administração.

(30) GESTÃO DE RISCOS

Os negócios da Companhia compreendem principalmente distribuição de energia elétrica. Como concessionária de serviços públicos, as atividades e/ou tarifas da Companhia são reguladas pela ANEEL.

Estrutura do gerenciamento de risco

A gestão de riscos é conduzida através de uma estrutura que envolve o Conselho de Administração e Fiscal da controladora CPFL Energia, Comitês de Assessoramento do Conselho de Administração, Diretoria Executiva, Diretoria de Auditoria, Riscos, *Compliance* e DPO (*Data Protection Officer*), bem como as áreas de negócio. Essa gestão é regulamentada pela Política de Gestão Corporativa de Riscos que descreve e regulamenta o gerenciamento corporativo de riscos, as principais responsabilidades das partes envolvidas e os limites de exposição aos principais riscos.

Compete ao Conselho de Administração da CPFL Energia:

- Deliberar sobre as propostas de indicadores de risco e as metodologias de limite ou limites de risco encaminhadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia, além de conhecer as exposições e planos de mitigação apresentados em caso de eventual ultrapassagem dos limites de riscos propostos;
- Orientar a condução dos negócios, observando, dentre outros, o monitoramento dos riscos empresariais exercido através do modelo de gerenciamento corporativo de risco adotado pela Companhia;
- Observar as responsabilidades previstas no Regimento Interno do Conselho de Administração;
- Zelar para que a Diretoria possua mecanismos e controles internos para conhecer e avaliar os Riscos;
- Tomar conhecimento e acompanhar eventuais importantes fragilidades de controles e/ou processos, assim como falhas de aderência regulatória relevantes acompanhando planos propostos pela Diretoria Executiva da CPFL Energia para saná-los; e
- Deliberar sobre as propostas de alteração no Mapa Corporativo de Riscos encaminhadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia.

Cabe ao(s) Comitê(s) de Assessoramento do Conselho de Administração:

- Observar as responsabilidades previstas nos Regimento Interno dos Comitês de Assessoramento;
- Acompanhar o andamento das ações de mitigação sinalizadas para reenquadramento das exposições aos limites de risco aprovados;
- Orientar os trabalhos de Auditoria Interna e elaboração de propostas de aprimoramento; e
- Tomar conhecimento: (i) dos modelos de monitoramento dos riscos; (ii) das exposições aos riscos; e (iii) dos níveis de controle (incluindo sua eficácia), apoiando o Conselho de Administração no desempenho do seu papel estatutário relativo à gestão de riscos.

Ao Conselho Fiscal da CPFL Energia compete, entre outros, certificar que a Administração tem meios para identificar os riscos sobre a elaboração e divulgação das demonstrações financeiras aos quais a Companhia está exposta, bem como monitorar a eficácia do ambiente de controles.

À Diretoria Executiva cabe:

- Recomendar indicadores de risco e metodologias de limite ou limites de risco ao Conselho de Administração da CPFL Energia para deliberação;
- Observar os limites de riscos definidos, devendo tomar as medidas necessárias para evitar que a exposição aos riscos exceda tais limites e reportar eventuais ultrapassagens ao Conselho de Administração da CPFL Energia, apresentando ações de mitigação;
- Recomendar alterações no Mapa Corporativo de Riscos ao Conselho de Administração da CPFL Energia para deliberação;
- Avaliar, pelo menos anualmente, a eficácia da Política de Gestão de Riscos e dos sistemas de gerenciamento de riscos e de controles internos, bem como do programa de integridade/conformidade (*compliance*) e prestar contas ao conselho de administração sobre essa avaliação;
- Submeter ao Conselho de Administração da CPFL Energia assuntos que julgar pertinentes para o efetivo monitoramento dos riscos corporativos.

A Diretoria de Auditoria, Riscos, Compliance e DPO é responsável por:

- Coordenar o processo de avaliação de riscos corporativos da Companhia, desenvolvendo e mantendo atualizadas as metodologias de Gestão Corporativa de Riscos;
- Identificar e documentar os riscos aos quais a Companhia está exposta;
- Desenvolver, em conjunto com os gestores dos negócios, modelos e/ou indicadores para monitoramento dos riscos, critérios de classificação e propostas de limite;
- Monitorar periodicamente as exposições aos riscos e acompanhar a implantação das ações de mitigação pelos gestores dos negócios;
- Acompanhar a apresentação do modelo de risco e a justificativa pela ultrapassagem de limite para a Diretoria Executiva da Companhia;
- Acompanhar e reportar status dos planos de mitigação sinalizados para reenquadramento das exposições aos limites aprovados; e
- Avaliar o ambiente de controles internos da Companhia e interagir com os respectivos gestores dos negócios buscando a definição de planos de ação no caso de deficiências identificadas.

As áreas de negócio possuem responsabilidade primária pela gestão dos riscos inerentes aos seus processos, devendo conduzi-los dentro dos limites de exposição definidos e implementando planos de mitigação para as principais exposições, bem como desenvolver e manter um ambiente adequado de controles operacionais para efetividade e continuidade dos negócios de suas respectivas unidades de gestão.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios são como seguem:

Risco de taxa de câmbio: Esse risco decorre de a possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira. A exposição relativa à captação de

recursos em moeda estrangeira está coberta por operações financeiras de *swap*. A quantificação destes riscos está apresentada na nota 31. Adicionalmente a Companhia está exposta em suas atividades operacionais, à variação cambial na compra de energia elétrica de Itaipu. O mecanismo de compensação - CVA protege a Companhia de eventuais perdas econômicas.

Risco de taxa de juros e de indexadores de inflação: Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros e nos indexadores de inflação que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures. A quantificação deste risco está apresentada na nota 31.

Risco de crédito: O risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Mesmo sendo muito pulverizado, o risco é gerenciado através do monitoramento da inadimplência, ações de cobrança e corte de fornecimento.

Risco de sub/sobrecontratação: Risco inerente ao negócio de distribuição de energia no mercado brasileiro ao qual a Companhia e todas as distribuidoras do mercado estão expostas. A Companhia pode ficar impossibilitada de repassar integralmente os custos de suas compras de energia elétrica em duas situações: (i) quando o volume de energia contratada for superior a 105% da energia demandada pelos consumidores e (ii) quando o nível de contratos for inferior a 100% desta energia demandada. No primeiro caso a energia contratada acima dos 105% é vendida na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica) e não é repassada aos consumidores, ou seja, em cenários de PLD (Preço de liquidação das diferenças) inferior ao preço de compra desses contratos, há uma perda para a concessão. No segundo caso, além da Companhia ser obrigada a adquirir energia ao valor do PLD na CCEE e não possuir garantias de repasse integral na tarifa dos consumidores, há uma penalidade por insuficiência de lastro contratual. Essas situações podem ser mitigadas se as distribuidoras fizerem jus a exposições ou sobras involuntárias.

Risco quanto à escassez de energia hídrica: A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação de seu volume, podendo acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica ou adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. Em 2022 observou-se uma hidrologia favorável, o que possibilitou a recuperação dos reservatórios das usinas hidrelétricas em todo país que haviam iniciado o ano com volumes reduzidos devido à condição adversa de 2021.

Risco de aceleração de dívidas: A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (*covenants*) normalmente aplicáveis a esses tipos de operação. Essas cláusulas restritivas são monitoradas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, se atendidas nas periodicidades exigidas contratualmente ou se obtida a anuência prévia dos credores para o não atendimento.

Risco regulatório: As tarifas de fornecimento de energia elétrica cobradas pela Companhia dos consumidores cativos são fixadas pela ANEEL, de acordo com a periodicidade prevista no contrato de concessão celebrado com o Governo Federal e em conformidade com a metodologia de revisão tarifária periódica estabelecida para o ciclo tarifário. Uma vez homologada essa metodologia, a ANEEL determina as tarifas a serem cobradas pelas distribuidoras dos consumidores finais. As tarifas assim fixadas, conforme disposto na Lei nº 8.987/1995, devem assegurar o equilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão no momento da revisão tarifária, mas podem gerar reajustes menores em relação ao esperado pela Companhia.

Gerenciamento de riscos dos instrumentos financeiros

A Companhia mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão

do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

Controles para gerenciamento dos riscos: Para o gerenciamento dos riscos inerentes aos instrumentos financeiros e de modo a monitorar os procedimentos estabelecidos pela Administração, a Companhia possui uma assessoria financeira contratada para realizar e reportar o cálculo do *Mark to Market*, *Stress Testing* e *Duration* dos instrumentos, além de se utilizar do sistema de *software* Bloomberg para o auxílio deste processo, avaliando os riscos aos quais a Companhia está exposta. Historicamente, os instrumentos financeiros contratados pela Companhia suportados por estas ferramentas, têm apresentado resultados adequados para mitigação dos riscos. Ressalta-se que a Companhia tem a prática de contratação de instrumentos derivativos, sempre com as devidas aprovações de alçadas, somente quando há uma exposição a qual a Administração considera como risco. Adicionalmente, a Companhia não realiza transações envolvendo derivativos especulativos.

(31) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são, como segue:

| | Nota Explicativa | Categoria Mensuração | Nível (*) | 31/12/2022 | |
|--|---------------------|-------------------------|---------------|------------------|------------------|
| | | | | Contábil | Valor Justo |
| Ativo | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | (a) | Nível 2 | 257.910 | 257.910 |
| Derivativos | 31 | (a) | Nível 2 | 82.760 | 82.760 |
| Ativo financeiro da concessão | 10 | (a) | Nível 3 | 2.278.463 | 2.278.463 |
| Total | | | | 2.619.132 | 2.619.132 |
| Passivo | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 15 | (b) | Nível 2 (***) | 662.306 | 662.306 |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**) | 15 | (a) | Nível 2 | 1.280.983 | 1.280.983 |
| Debêntures - principal e encargos | 16 | (b) | Nível 2 (***) | 911.291 | 905.207 |
| Debêntures - principal e encargos (**) | 16 | (a) | Nível 2 | 501.437 | 501.437 |
| Derivativos | 31 | (a) | Nível 2 | 93.026 | 93.026 |
| Total | | | | 3.449.043 | 3.442.959 |

(*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo.

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou um ganho R\$ 63.927 em 2022 (R\$ 99.662 em 2021).

(***) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1)

Legenda

Categoria / Mensuração:

(a) Valor justo contra o resultado

(b) Mensurados ao custo amortizado

A classificação dos instrumentos financeiros em custo amortizado ou a valor justo contra resultado baseia-se no modelo de negócios e nas características de fluxo de caixa esperado pela Companhia para cada instrumento.

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas demonstrações financeiras, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) contas a receber - CDE, (iii) cauções, fundos e depósitos vinculados, (iv) serviços prestados a terceiros, (v) convênios de arrecadação, (vi) ativo financeiro setorial e (vii) arrendamento;
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) taxas regulamentares, (iii) consumidores e concessionárias a pagar, (iv) FNDCT/EPE/PROCEL, (v) convênios de arrecadação, (vi) descontos tarifários – CDE, (vii) passivo financeiro setorial, e (viii) fundo de reversão.

Adicionalmente, não houve em 2022 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate), trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título), obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

- Nível 1: preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;
- Nível 2: informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);
- Nível 3: instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

Em função da Companhia ter classificado o respectivo ativo financeiro da concessão como valor justo contra resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3.

b) Instrumentos derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (hedge econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por swaps de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um rating local de pelo menos AA- ou B- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys ou Fitch, e em caso de mais de uma, é considerada o menor rating entre elas. A Administração não identificou para os exercícios de 2022 e 2021 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

Os instrumentos de proteção contratados pela Companhia são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pela Companhia possuem prazos perfeitamente alinhados com as respectivas dívidas protegidas, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (notas 15 e 16). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, a Companhia não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 31 de dezembro de 2022 a Companhia detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

| Estratégia | Valores de mercado (contábil) | | Valores a custo, líquidos | Ganho (Perda) na marcação a mercado | Moeda / indexador dívida | Moeda / indexador swap | Faixa de vencimento | Nocional |
|--|-------------------------------|-----------------|---------------------------|-------------------------------------|--------------------------|-------------------------|---------------------|------------------|
| | Ativo | Passivo | | | | | | |
| Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo | | | | | | | | |
| Hedge variação cambial | | | | | | | | |
| Empréstimos bancários - Lei 4.131 | 38.057 | - | 38.057 | 79.775 | Euro + 0,70% | CDI + 0,83% | mar/25 | 419.760 |
| Empréstimos bancários - Lei 4.131 | - | (45.531) | (45.531) | (9.055) | USD + 0,78% a 2,81% | CDI + 0,74 a 1,22% | out/23 a set/26 | 439.574 |
| | 38.057 | (45.531) | (7.473) | 70.720 | | | | (78.193) |
| Hedge variação índice de preços | | | | | | | | |
| Debêntures | 44.702 | (12.366) | 32.336 | 81.920 | IPCA + 4,30% a 5,80% | 104,3% a 111,07% do CDI | ago/24 a mai/31 | 471.000 |
| Empréstimos bancários - Lei 4.131 | - | (35.130) | (35.130) | (6.450) | 6,16% a 7,38% | CDI + 0,69% a 0,88% | mar/24 a jun/24 | 447.000 |
| | 44.702 | (47.496) | (2.793) | 75.470 | | | | (78.263) |
| Total | 82.760 | (93.026) | (10.266) | 146.190 | | | | (156.456) |
| Circulante | - | (13.053) | | | | | | |
| Não circulante | 82.760 | (79.973) | | | | | | |

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide notas 15 e 16.

(1) Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nocional refere-se ao saldo principal da dívida e reduz-se conforme ocorre a amortização da mesma.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

| | Saldo em 31/12/2021 | Atualização monetária e cambial e marcação a mercado | Liquidação | Saldo em 31/12/2022 |
|---------------------------------------|------------------------|--|----------------|------------------------|
| Derivativos | | | | |
| Para dívidas designadas a valor justo | 218.524 | (205.998) | 133.664 | 146.190 |
| Marcação a mercado (*) | (83.847) | (72.609) | - | (156.456) |
| Total | 134.676 | (278.607) | 133.664 | (10.266) |
| Ativo não circulante | 178.441 | | | 82.760 |
| Passivo circulante | | | | (13.053) |
| Passivo não circulante | (43.764) | | | (79.973) |

(*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente refere-se aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos para as dívidas designadas a valor justo.

Conforme mencionado acima, a Companhia optou por marcar a mercado a dívida para qual possui instrumentos de derivativos totalmente atrelados (notas 15 e 16).

A Companhia tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos no resultado do exercício. No entanto, por se tratarem de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os exercícios de 2022 e 2021, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado registrados na rubrica de despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais e no resultado abrangente na rubrica risco de crédito na marcação a mercado, este último relativo às dívidas marcadas a valores justos:

| Risco protegido / operação | Ganho (Perda) no resultado | | Ganho (Perda) no resultado abrangente | |
|----------------------------|-------------------------------|-----------------|--|--------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Varição de taxas de juros | (25.920) | 48.012 | - | - |
| Marcação a mercado | (22.085) | (89.997) | 683 | (1.545) |
| Varição cambial | (180.078) | 12.848 | - | - |
| Marcação a mercado | (51.207) | (17.124) | - | 660 |
| Total | (279.290) | (46.261) | 683 | (885) |

c) Ativos financeiros da concessão

Conforme mencionado acima, a Companhia tem classificado o respectivo ativo financeiro da concessão como valor justo contra resultado. A movimentação e respectivos ganhos (perdas) no resultado do exercício foi de R\$ 116.920 (R\$ 178.074 em 2021), assim como as principais premissas utilizadas, estão divulgadas na nota 10 e 24.

d) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado, tais como taxas de câmbio e taxas de juros que irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Companhia utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

e) Análise de sensibilidade

A Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos

indexadores atrelados devido a um consequente impacto negativo no resultado da Companhia. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma, a Companhia quantificou os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, euro, CDI, IPCA e SELIC), conforme demonstrado:

e.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 31 de dezembro de 2022 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para os três cenários distintos seria:

| Instrumentos | Exposição (a) | Risco | Receita (despesa) | | |
|--|---------------|-------------|-------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | | | Depreciação cambial (b) | Apreciação cambial de 25% (c) | Apreciação cambial de 50% (c) |
| Instrumentos financeiros passivos | (400.593) | | (32.169) | 76.021 | 184.212 |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 414.762 | | 33.307 | (78.711) | (190.728) |
| | 14.168 | baixa dolar | 1.139 | (2.689) | (6.515) |
| Instrumentos financeiros passivos | (455.560) | | (46.056) | 79.347 | 204.751 |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 466.245 | | 47.137 | (81.208) | (209.554) |
| | 10.686 | baixa euro | 1.081 | (1.861) | (4.803) |
| Total | 24.855 | | 2.219 | (4.551) | (11.319) |
| Efeitos no resultado do exercício | | | 2.219 | (4.551) | (11.319) |

(a) A taxa de câmbio considerada em 31.12.2022 foi de R\$ 5,22 para o dólar e R\$ 5,57 para o euro.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada de R\$ 5,64 e R\$ 6,13 e a depreciação cambial de 8,03% e 10,11%, do dólar e do euro respectivamente em 31.12.2022.

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão.

Em função da exposição cambial líquida do dólar e do euro ser um ativo, o risco é baixa do dólar e do euro, portanto, o câmbio foi apreciado em 25% e 50% em relação ao câmbio provável.

e.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 31 de dezembro de 2022 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

| Instrumentos | Exposição | Risco | Taxa no período | Taxa cenário provável (a) | Receita (despesa) | | |
|--|--------------------|------------|-----------------|---------------------------|-------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | | | | | Cenário provável | Elevação/Redução de índice em 25% (b) | Elevação/Redução de índice em 50% (b) |
| Instrumentos financeiros ativos | 247.021 | | | | 34.410 | 43.012 | 51.615 |
| Instrumentos financeiros passivos | (831.029) | | | | (115.762) | (144.703) | (173.644) |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | (1.859.938) | | | | (259.089) | (323.862) | (388.634) |
| | (2.443.946) | alta CDI | 13,65% | 13,93% | (340.441) | (425.553) | (510.663) |
| Instrumentos financeiros passivos | (1.250.542) | | | | (82.411) | (61.808) | (41.205) |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 538.644 | | | | 35.497 | 26.622 | 17.748 |
| Ativo financeiro da concessão | 2.278.463 | | | | 150.151 | 112.613 | 75.075 |
| | 1.566.564 | baixa IPCA | 5,79% | 6,59% | 103.237 | 77.427 | 51.618 |
| Ativos e passivos financeiros setoriais | (19.711) | | | | (2.746) | (3.432) | (4.119) |
| | (19.711) | alta SELIC | 13,65% | 13,93% | (2.746) | (3.432) | (4.119) |
| Total | (897.093) | | | | (239.950) | (351.558) | (463.164) |
| Efeitos no resultado abrangente acumulado | | | | | 220 | 89 | (41) |
| Efeitos no resultado do exercício | | | | | (240.170) | (351.647) | (463.123) |

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

f) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias

e Permissionárias e de instrumentos financeiros da Companhia. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

As perdas por redução ao valor recuperável sobre ativos financeiros reconhecidas no resultado estão apresentadas na nota 6 – Consumidores, Concessionárias e Permissionárias.

Contas a receber e ativos de contrato - Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A exposição da Companhia ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada carteira de clientes. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito.

A Companhia utiliza uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada com contas a receber de clientes de acordo com a classe de consumidor (Residencial, Comercial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública, Serviços Públicos), Outras Receitas e Receita Não Faturada, consistindo em maioria por um grande número de saldos pulverizados.

As taxas de perda são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos anos. Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão da Companhia sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis. Desta forma, fora calculada uma “Receita ajustada”, refletindo a percepção da Companhia sobre a perda esperada. Tal receita ajustada foi alocada por classe de consumo (matriz), de acordo com o intervalo atualmente utilizado na provisão orientada pelos parâmetros regulatórios, como segue:

| Classe | Dias | Período |
|---|-------------|---|
| Residencial | 90 | Receita de 3 meses anteriores ao mês atual |
| Comercial e outras receitas | 180 | Receita de 6 meses anteriores ao mês atual |
| Industrial, rural, poder público em geral | 360 | Receita de 12 meses anteriores ao mês atual |
| Não faturado | - | Utiliza receita do próprio mês |

Desta forma, com base nas premissas acima, é calculado um índice “Ajustado” de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa (“PCLD”) para o mês, que foi determinado dividindo-se a “PCLD Real” pela “Receita Ajustada” de cada mês. Na sequência, a PCLD é estimada mensalmente, considerando a média móvel respectiva dos meses dos índices mensais “Ajustados”, e aplicada sobre a receita real do mês corrente.

Com base neste critério, o percentual de PCLD a ser aplicado é alterado mensalmente, na medida em que é calculada a média móvel.

A metodologia utilizada pela Administração contempla um percentual que está aderente com a regra contábil descrita como *expected credit losses*, contemplando em um único percentual a probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla Probabilidade de Inadimplência (“*Probability of Default - PD*”), Exposição na Inadimplência (“*Exposure at Default - EAD*”) e Perda Dada a Inadimplência (“*Loss Given Default - LGD*”).

Fatores macroeconômicos

Após estudos desenvolvidos pela Companhia para avaliar quais as variáveis que apresentam o índice de correlação com o montante real de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, não foram identificados outros índices ou fatores macroeconômicos que impactassem de forma relevante ou que possuíssem correlação direta ao nível de inadimplência.

Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia limita sua exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um rating de pelo menos AA-.

A Companhia considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos ratings de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para os

exercícios de 2022 e 2021 que os títulos tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

Derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (hedge econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por swaps de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um rating local de pelo menos AA- e B- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys, Fitch, e em caso de mais de uma, é considerado o menor rating entre elas (nota 31b). A Administração não identificou para os exercícios de 2022 e 2021 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

g) Análise de liquidez

A Companhia gerencia o risco de liquidez através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela combinação dos perfis de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados em 31 de dezembro de 2022, considerando principal e juros futuros, e está baseada no fluxo de caixa não descontado considerando a data mais próxima em que a Companhia deve liquidar as respectivas obrigações.

| 31/12/2022 | Nota Explicativa | Menos de 1 mês | 1-3 meses | 3 meses a 1 ano | 1-3 anos | 4-5 anos | Mais de 5 anos | Total |
|---|------------------|----------------|----------------|-----------------|------------------|----------------|------------------|------------------|
| Fornecedores | 14 | 583.480 | 7.746 | - | - | - | - | 591.226 |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 15 | 3.682 | 73.997 | 368.705 | 1.417.356 | 416.807 | 432.753 | 2.713.301 |
| Derivativos | 31 | - | - | 13.053 | 41.778 | 25.829 | 12.366 | 93.026 |
| Debêntures - principal e encargos | 16 | 19.704 | 101.097 | 211.753 | 601.132 | 237.960 | 774.524 | 1.946.171 |
| Taxas regulamentares | 18 | 8.928 | - | - | - | - | - | 8.928 |
| Outros | 21 | 6.384 | 61.565 | 9.031 | 3.054 | 1.771 | - | 81.805 |
| Consumidores e concessionárias | | 6.257 | 39.516 | - | - | - | - | 45.773 |
| EPE / FNDCT / PROCEL | | - | 1.215 | 7.886 | - | - | - | 9.101 |
| Convênio de arrecadação | | - | 20.578 | - | - | - | - | 20.578 |
| Fundo de reversão | | 127 | 255 | 1.145 | 3.054 | 1.771 | - | 6.352 |
| Total | | 622.178 | 244.405 | 602.542 | 2.063.321 | 682.367 | 1.219.644 | 5.434.456 |

(32) TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

A Companhia possuiu no exercício de 2022, um valor de R\$ 8.226 (R\$ 3.676 em 2021) referente a juros capitalizados no intangível da concessão - infraestrutura de distribuição. (nota 27).

Ainda em 2022, houve o aumento do capital social (nota 22) da Companhia no montante de R\$ 4.588 (R\$ 4.588 mesmo período de 2021), sendo este saldo proveniente da capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2021.

(33) COMPROMISSOS

Os compromissos da Companhia relacionados a contratos de longo prazo são como segue:

| Obrigações contratuais em 31/12/2022 | Duração | Menos de 1 ano | 1-3 anos | 4-5 anos | Mais de 5 anos | Total |
|--|------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| Compra de energia (exceto Itaipu) | Até 5 anos | 3.239.533 | 5.946.854 | 5.555.656 | 1.207.934 | 15.949.976 |
| Compra de energia de Itaipu | Até 5 anos | 356.714 | 713.427 | 715.907 | 283.357 | 2.069.405 |
| Encargos de uso do sistema de distribuição e transmissão | Até 6 anos | 755.617 | 1.641.094 | 1.723.456 | 678.707 | 4.798.874 |
| Projetos de construção de subestação | Até 2 anos | 173.245 | 46.687 | - | - | 219.933 |
| Fornecedores de materiais e serviços | Até 4 anos | 128.377 | 58.402 | 7.672 | - | 194.451 |
| Total | | 4.653.486 | 8.406.464 | 8.002.691 | 2.169.998 | 23.232.639 |

(34) EVENTO SUBSEQUENTE

34.1 Entidade de previdência privada: Conversão de renda vitalícia para financeira

Encerrou-se em 31 de janeiro de 2023 o prazo para conversão voluntária de renda vitalícia para financeira para o plano previdenciário PSAP/Piratininga (nota 17). O percentual estimado de

conversão foi de 18% e os impactos finais desse processo ainda estão em fase de mensuração pelas controladas.

34.2 Decisão do STF sobre causas tributárias

Em decisão proferida em 8 de fevereiro de 2023 em sede dos Recursos Extraordinários 955227 (Tema 885) e 949297 (Tema 881), o Plenário do Supremo Tribunal Federal (STF) considerou que uma decisão definitiva sobre tributos recolhidos de forma continuada perderá seus efeitos caso posteriormente a Suprema Corte se pronuncie em sentido contrário em sede de recurso repetitivo ou controle concentrado de constitucionalidade.

Com base nesta decisão, a Companhia avaliou eventuais possíveis impactos sobre os tributos que poderiam ser enquadrados na referida decisão, e a Administração concluiu que não há, na data de conclusão de suas Demonstrações Financeiras, causas com trânsito em julgado individual favorável em favor da Companhia, mas que possuam decisão desfavorável no STF em sede de recurso repetitivo ou controle concentrado de constitucionalidade. Desta forma, não há impactos decorrentes desta decisão para a data-base de 31 de dezembro de 2022.

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO
Presidente

YUEHUI PAN
Vice Presidente

UBIRAJUÍ JOSÉ PEREIRA
Conselheiro

DIRETORIA

CARLOS ZAMBONI NETO
Diretor Presidente

YUEHUI PAN
Diretor Financeiro
e de Relações com Investidores

JAIRO EDUARDO DE BARROS ALVARES
Diretor de Assuntos Regulatórios

RAFAEL LAZZARETTI
Diretor Comercial

OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA
Diretor de Operações

FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO
Diretor Administrativo

DIRETORIA DE CONTABILIDADE

SÉRGIO LUIS FELICE
Diretor de Contabilidade
CT CRC 1SP192.767/O-6

ANA PAULA PERESSIM DE PAULO
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras
CT CRC 1SP217.200/O-6

***Companhia
Piratininga
de Força e Luz***
***Demonstrações financeiras em
31 de dezembro de 2022
e relatório do auditor independente***

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

Aos Administradores e Acionistas
Companhia Piratininga de Força e Luz

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Companhia Piratininga de Força e Luz ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas.

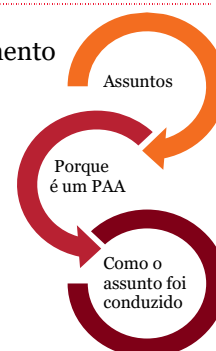
Em nossa opinião, as demonstrações financeiras acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia Piratininga de Força e Luz em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Principais Assuntos de Auditoria

Principais Assuntos de Auditoria (PAA) são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações financeiras como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações financeiras e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.



Porque é um PAA

Reconhecimento de receita de energia fornecida, mas não faturada (Notas 3.9 e 6)

A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é fornecida. A Companhia efetua a leitura do consumo de seus clientes baseado em uma rotina que depende da calendarização e rota de leitura. Consequentemente, uma parte da energia distribuída não é faturada ao final de cada mês, sendo necessário que a administração estime esse valor, que em 31 de dezembro de 2022 somava R\$ 301.885 mil.

O reconhecimento da receita não faturada é determinada com base em dados históricos obtidos, principalmente por meio de parâmetros de sistemas informatizados, tais como, o volume de consumo de energia da distribuidora disponibilizado no mês e o índice anualizado de perdas técnicas e comerciais.

Devido à complexidade dos dados utilizados e dos julgamentos exercidos pela administração na determinação do índice anualizado de perdas técnicas e comerciais, os quais poderiam produzir impactos significativamente diferentes daqueles apurados pela administração, caso sofrem variações, consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria.

Como o assunto foi conduzido em nossa auditoria

Nossa abordagem de auditoria considerou, entre outros, os seguintes procedimentos:

Avaliamos o desenho, implementação e efetividade dos controles internos chaves relacionados à determinação do montante da receita de energia distribuída, mas não faturada. Também envolvemos nossos especialistas em tecnologia da informação para avaliação dos sistemas e do ambiente informatizado utilizados na determinação dos saldos registrados.

Em relação aos testes de transações, avaliamos os dados usados na determinação da estimativa de receita não faturada, especificamente, os dados da carga total de energia recebida na rede da distribuidora, da carga efetivamente faturada, segregados por tipo de consumidor, e dos índices de perdas técnicas e comerciais, visando determinar o percentual de aplicação na parcela da receita não faturada, chegando dessa forma na carga cativa líquida por classe de consumo.

Recalculamos o montante de receita não faturada por meio da carga cativa líquida pela multiplicação desta carga pelas tarifas definidas pelo órgão regulador para cada classe de consumidor em seus grupos e modalidades.

Adicionalmente, testamos a integridade e exatidão dos dados utilizados no referido cálculo, confrontando o volume de total de consumo de energia menos o volume faturado com o volume não faturado considerado como premissa para a estimativa da administração, e efetuamos teste de valorização com as tarifas por consumidor para volume alocado pela administração e confrontamos com os valores reconhecidos de receita.

Também efetuamos leitura das divulgações efetuadas nas demonstrações financeiras.

Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos que os critérios e premissas adotados pela

Porque é um PAA

Como o assunto foi conduzido em nossa auditoria

Administração da Companhia para mensuração da estimativa de receita de energia fornecida, mas não faturada, são razoáveis e consistentes com dados e informações obtidos.

Outros assuntos

Demonstração do Valor Adicionado

A demonstração do valor adicionado (DVA) referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia, foi submetida a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações financeiras da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essa demonstração está conciliada com as demonstrações financeiras e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Em nossa opinião, essa demonstração do valor adicionado foi adequadamente elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e é consistente em relação às demonstrações financeiras tomadas em conjunto.

Valores correspondentes ao exercício anterior

O exame das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, foi conduzido sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria, com data de 17 de março de 2022, sem ressalvas.

Outras informações que acompanham as demonstrações financeiras e o relatório do auditor

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.

Nossa opinião sobre as demonstrações financeiras não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações financeiras, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações financeiras ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações financeiras livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Companhia Piratininga de Força e Luz

Na elaboração das demonstrações financeiras, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações financeiras, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações financeiras.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações financeiras, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações financeiras.

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se essas demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.



Companhia Piratininga de Força e Luz

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações financeiras do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Campinas, 15 de março de 2023

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

DocuSigned by:
Adriano Formosinho Correia
Signed By: ADRIANO FORMOSINHO CORREIA:78278562504
CPF: 78278562504
Signer Role: Partner
Signing Time: 16 de março de 2023 | 14:20 BRT

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

Demonstrações Contábeis Regulatórias

Companhia Piratininga de Força e Luz
CNPJ no 04.172.213/0001-51

Balancos Patrimoniais em
31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Notas | 31/12/2022 | 31/12/2021 (Reapresentado*) |
|--------------------------------------|-------|------------------|--------------------------------|
| Ativo | | | |
| Ativo Circulante | | 1.667.357 | 1.785.572 |
| Caixa e Equivalentes de Caixa | 5 | 257.910 | 179.059 |
| Consumidores | 6 | 712.346 | 748.951 |
| Concessionárias e Permissionárias | 6 | 32.853 | 103.338 |
| Serviços em Curso | | 83.168 | 64.143 |
| Tributos Compensáveis | 7 | 145.973 | 43.020 |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 7.1 | 296.202 | 198.108 |
| Almoxarifado Operacional | | 7.219 | 4.787 |
| Investimentos Temporários | 8 | 8.627 | 3.589 |
| Ativos Financeiros Setoriais | 9 | 26.685 | 284.817 |
| Despesas Pagas Antecipadamente | | 17.826 | 19.218 |
| Outros Ativos Circulantes | 11 | 78.548 | 136.542 |
| Ativo Não Circulante | | 5.964.013 | 6.045.420 |
| Consumidores | 6 | 10.090 | 15.899 |
| Concessionárias e Permissionárias | 6 | 8.208 | 8.208 |
| Tributos Compensáveis | 7 | 48.166 | 30.882 |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 7.1 | 1.483.305 | 1.684.582 |
| Depósitos Judiciais e Cauções | 18 | 223.917 | 212.000 |
| Ativos Financeiros Setoriais | 9 | 124.523 | 333.479 |
| Despesas Pagas Antecipadamente | | 220 | 179 |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 29 | 82.760 | 178.441 |
| Outros Ativos Não Circulantes | 11 | - | 678 |
| Imobilizado | 12 | 3.818.878 | 3.438.144 |
| Intangível | 12 | 163.947 | 142.928 |
| Total do Ativo | | 7.631.370 | 7.830.993 |

(*) Contempla os efeitos da nota explicativa 2.6

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Companhia Piratininga de Força e Luz
CNPJ no 04.172.213/0001-51

Balancos Patrimoniais em
31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Notas | 31/12/2022 | 31/12/2021 (Reapresentado*) |
|--|-----------|------------------|--------------------------------|
| Passivo | | | |
| Passivo Circulante | | 1.673.683 | 1.541.177 |
| Fornecedores | 13 | 591.226 | 744.002 |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos | 14 | 360.812 | 177.040 |
| Obrigações Sociais e Trabalhistas | | 40.725 | 34.768 |
| Benefício Pós-Emprego | 15 | 167.943 | 117.395 |
| Tributos | 17 | 45.086 | 172.726 |
| Dividendos Declarados e Juros Sobre Capital Próprio | 26 | 23.375 | 6.037 |
| Encargos Setoriais | 16 | 128.076 | 123.740 |
| Passivos Financeiros Setoriais | 9 | 114.065 | - |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 29 | 13.053 | - |
| PIS/COFINS devolução consumidores | 7.1 | 57.152 | - |
| Outros Passivos Circulantes | 19 | 132.170 | 165.471 |
| Passivo Não Circulante | | 5.707.936 | 5.909.282 |
| Fornecedores | 13 | - | 1.379 |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos | 14 | 3.002.501 | 2.588.778 |
| Benefício Pós-Emprego | 15 | 45.378 | 343.169 |
| Tributos | 17 | 1.890 | - |
| Provisão para Litígios | 18 | 270.174 | 226.069 |
| Encargos Setoriais | 16 | 9.048 | 4.752 |
| Tributos Diferidos | 10 | 25.377 | 23.047 |
| Passivos Financeiros Setoriais | 9 | 56.854 | 98.608 |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 29 | 79.973 | 43.764 |
| PIS/COFINS devolução consumidores | 7.1 | 1.520.398 | 1.882.690 |
| Outros Passivos Não Circulantes | 19 | 11.742 | 12.783 |
| Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 20 | 684.602 | 684.243 |
| Total do Passivo | | 7.381.618 | 7.450.460 |
| Patrimônio Líquido | | | |
| Capital Social | | 263.085 | 258.497 |
| Reservas de Capital | | 32.964 | 37.552 |
| Outros Resultados Abrangentes | | 68.341 | 16.521 |
| Reservas de Lucros | | 336.840 | 110.664 |
| Proposta para Distribuição de Dividendos Adicionais | | 63.650 | 393.928 |
| Lucros ou prejuízos Acumulados | | (515.128) | (436.629) |
| Total do Patrimônio Líquido | 21 | 249.752 | 380.533 |
| Total do Passivo e do Patrimônio Líquido | | 7.631.370 | 7.830.993 |

(*) Contempla os efeitos da nota explicativa 2.6

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Companhia Piratininga de Força e Luz
CNPJ no 04.172.213/0001-51

Demonstrações dos Resultados para os Exercícios Findos em
31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Notas | 2022 | 2021 (Reapresentado*) |
|---|-------|--------------------|--------------------------|
| Receita | 22 | 7.596.836 | 8.094.457 |
| Fornecimento de Energia Elétrica | | 3.478.648 | 3.191.875 |
| Suprimento de Energia Elétrica | | 5.811 | 38.409 |
| Energia Elétrica de Curto Prazo | | 172.471 | 502.159 |
| Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição | | 3.491.674 | 3.637.991 |
| Ativos e Passivos Financeiros Setoriais | | 49.386 | 446.560 |
| Serviços Cobráveis | | 14.781 | 11.217 |
| Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido | | 384.066 | 266.246 |
| Tributos | | (1.558.528) | (2.005.980) |
| ICMS | | (968.774) | (1.306.733) |
| PIS-PASEP | | (105.122) | (124.646) |
| COFINS | | (484.562) | (574.538) |
| ISS | | (69) | (61) |
| Encargos - Parcela "A" | | (1.198.744) | (828.780) |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | | (24.821) | (26.770) |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | | (24.821) | (26.770) |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | | (1.166.478) | (716.086) |
| Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE | | (6.969) | (5.539) |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas - PROINFA | | (65.139) | (53.616) |
| Outros Encargos | | 89.484 | - |
| Receita Líquida / Ingresso Líquido | | 4.839.564 | 5.259.697 |
| Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A" | 23 | (3.372.250) | (4.063.380) |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | | (2.596.086) | (3.174.268) |
| Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição | | (776.164) | (889.112) |
| Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis | | 1.467.314 | 1.196.317 |
| Custos Gerenciáveis - Parcela "B" | | (644.636) | (648.552) |
| Pessoal e Administradores | 24 | (207.636) | (216.786) |
| Material | | (36.126) | (27.549) |
| Serviços de Terceiros | | (174.839) | (161.536) |
| Arrendamento e Aluguéis | | (4.936) | (4.139) |
| Seguros | | (959) | (758) |
| Doações, Contribuições e Subvenções | | 1.345 | (564) |
| Provisões | | (51.778) | (28.716) |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | | (58.057) | (63.939) |
| (-) Recuperação de Despesas | | 6.259 | 6.503 |
| Tributos | | (3.701) | (3.318) |
| Depreciação e Amortização | | (177.693) | (170.025) |
| Gastos Diversos | | (44.121) | (44.589) |
| Outras Receitas Operacionais | | 133.691 | 100.039 |
| Outras Despesas Operacionais | | (26.085) | (33.173) |
| Resultado da Atividade | | 822.678 | 547.765 |
| Resultado Financeiro | 25 | (211.480) | (41.099) |
| Receitas Financeiras | | 444.107 | 232.226 |
| Despesas Financeiras | | (655.587) | (273.326) |
| Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro | | 611.198 | 506.666 |
| Despesa com Impostos sobre o Lucro | 10 | (208.082) | (171.782) |
| Resultado Líquido do Exercício | | 403.116 | 334.884 |
| Atribuível aos Acionistas Controladores | | 403.116 | 334.884 |

(*) Contempla os efeitos da nota explicativa 2.6

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Companhia Piratininga de Força e Luz
CNPJ no 04.172.213/0001-51

Demonstrações dos Resultados Abrangentes para os Exercícios Findos em
31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

| | <u>2022</u> | <u>2021</u> |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Resultado Líquido do Exercício | 403.116 | 334.884 |
| Outros Resultados Abrangentes | | |
| Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado: | | |
| Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial, líquido dos efeitos tributários | 85.162 | 7.565 |
| Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado: | | |
| Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquido dos efeitos tributários | (1.964) | - |
| Outros Resultados Abrangentes do Exercício, Líquidos de Impostos | 83.197 | 7.565 |
| Total de Resultados Abrangentes do Exercício, Líquidos de Impostos | <u>486.313</u> | <u>342.449</u> |
| Atribuível aos Acionistas Controladores | 486.313 | 342.449 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Companhia Piratininga de Força e Luz
CNPJ no 04.172.213/0001-51
Demonstrações dos Fluxos de Caixa para os Exercícios Findos em
31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

| | 2022 | 2021 |
|--|------------------|------------------|
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | |
| Resultado Líquido do Exercício | 403.116 | 334.884 |
| Despesas (Receitas) que não afetam Caixa e Equivalentes de Caixa | | |
| Amortização | 14.396 | 12.088 |
| Depreciação | 166.953 | 157.937 |
| Ganhos/baixas líquidos do ativo imobilizado | 19.389 | 28.999 |
| Imposto de renda e Contribuição social | 208.082 | 171.782 |
| Juros e variações monetárias | 319.380 | 157.882 |
| Obrigações pós-emprego | 17.728 | 49.981 |
| Provisões para créditos de liquidação duvidosa | 58.057 | 63.939 |
| Provisões para litígios | 51.778 | 15.990 |
| | 1.258.879 | 993.482 |
| Redução (aumento) de ativos | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 56.099 | (11.677) |
| Depósitos vinculados a litígios | 702 | (8.877) |
| Tributos compensáveis | 114.301 | (25.357) |
| Repasse do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético | (10.369) | (14.761) |
| Ativos financeiros setoriais | 545.410 | (28.321) |
| Outros ativos operacionais | (15.376) | (17.925) |
| Aumento (redução) de passivos | | |
| Encargos setoriais | 42 | (10.346) |
| Fornecedores | (154.155) | 53.879 |
| Passivos financeiros setoriais | (372.639) | (404.219) |
| Obrigações pós-emprego | (135.938) | (89.074) |
| Salários e encargos sociais | 3.347 | 1.280 |
| Tributos e contribuição social | (120.339) | (20.047) |
| Provisões para litígios pagos | (19.446) | (20.311) |
| Repasse para o Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético | 2.738 | (12.077) |
| Outros passivos operacionais | 39.498 | 19.753 |
| Caixa gerado (consumido) pelas atividades operacionais | 1.192.754 | 405.402 |
| Encargos de dívidas pagos | (161.713) | (78.914) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | (259.479) | (258.773) |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais | 771.562 | 67.715 |
| Fluxo de caixa das atividades de investimento | | |
| Adições do imobilizado e intangível | (624.255) | (362.220) |
| Participação financeira do consumidor | 37.161 | 29.079 |
| Titulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (aplicações) | (59.015) | (10.524) |
| Titulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (resgates) | 54.398 | 6.942 |
| Caixa líquido gerado (consumido) das atividades de investimento | (591.710) | (336.724) |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamento | | |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures obtidos | 785.764 | 1.246.156 |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures pagos | (157.468) | (668.920) |
| Liquidação de operações com derivativos | (133.664) | 174.650 |
| Juros sobre o capital próprio e dividendos pagos | (595.632) | (639.020) |
| Amortizações de mútuos com controladas e coligadas | - | (103.478) |
| Caixa líquido gerado (consumido) das atividades de financiamento | (101.000) | 9.388 |
| Variação líquida do caixa e equivalentes de caixa | 78.851 | (259.621) |
| DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | |
| No início do exercício | 179.059 | 438.679 |
| No fim do exercício | 257.910 | 179.059 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Companhia Piratininga de Força e Luz
CNPJ no 04.172.213/0001-51

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido para os Exercícios Findos em
31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Capital Social | Reservas de Capital | Outros Resultados Abrangentes | | Reserva de lucros | | Dividendo Adicional Proposto | Lucros ou prejuízos Acumulados | Total |
|--|----------------|---------------------|-------------------------------|------------------|-------------------|--|------------------------------|--------------------------------|----------------|
| | | | Reserva de Reavaliação | Outros | Reserva legal | Reserva estatutária - reforço de capital de giro | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2020 | 253.909 | 42.140 | 477.346 | (425.710) | 34.032 | 270.667 | - | (313.794) | 338.590 |
| Resultado abrangente total | | | | | | | | | |
| Resultado líquido do exercício | - | - | - | - | - | - | - | 334.884 | 334.884 |
| Outros resultados abrangentes: Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial, líquido dos efeitos tributários | - | - | - | 7.565 | - | - | - | - | 7.565 |
| Outros resultados abrangentes: realização de reserva de reavaliação, líquido dos efeitos tributários | - | - | (42.679) | - | - | - | - | 42.679 | - |
| Mutações internas do patrimônio líquido | | | | | | | | | |
| Aumento de capital | 4.588 | (4.588) | - | - | - | - | - | - | - |
| Constituição de reserva legal | - | - | - | - | 5.965 | - | - | (5.965) | - |
| Transações de capital com os acionistas | | | | | | | | | |
| Dividendo adicional proposto | - | - | - | - | - | - | 393.928 | (393.928) | - |
| Juros sobre capital próprio | - | - | - | - | - | - | - | (25.506) | (25.506) |
| Aprovação de dividendos intermediários - AGE 07/10/2021, 14/12/2021 e 20/12/2021 | - | - | - | - | - | (200.000) | - | (75.000) | (275.000) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2021 | 258.497 | 37.552 | 434.665 | (418.144) | 39.997 | 70.667 | - | (436.629) | 380.533 |
| Resultado abrangente total | | | | | | | | | |
| Resultado líquido do exercício | - | - | - | - | - | - | - | 403.116 | 403.116 |
| Outros resultados abrangentes: Previdência Privada – Superávit (Déficit) Atuarial, líquido dos efeitos tributários | - | - | - | 85.162 | - | - | - | - | 85.162 |
| Outros resultados abrangentes: realização de reserva de reavaliação, líquido dos efeitos tributários | - | - | (36.341) | - | - | - | - | 36.341 | - |
| Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros (adoção MCSE) | - | - | - | 4.963 | - | - | - | (4.963) | - |
| Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquido dos efeitos tributários | - | - | - | (1.964) | - | - | - | - | (1.964) |
| Mutações internas do patrimônio líquido | | | | | | | | | |
| Aumento de capital | 4.588 | (4.588) | - | - | - | - | - | - | - |
| Constituição de reserva legal | - | - | - | - | 5.965 | - | - | (5.965) | - |
| Constituição de reserva de capital de giro | - | - | - | - | - | 216.430 | - | (216.430) | - |
| Constituição de reserva de lucros a realizar | - | - | - | - | - | - | 74.448 | (74.448) | - |
| Transações de capital com os acionistas | | | | | | | | | |
| Dividendos intermediários - AGE 05/10/2022 e 27/10/2022 | - | - | - | - | - | (70.667) | - | (125.000) | (195.667) |
| Juros sobre capital próprio intermediário | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Dividendo adicional proposto | - | - | - | - | - | - | 63.650 | (63.650) | - |
| Juros sobre o capital próprio - AGE de 30/12/2022 | - | - | - | - | - | - | - | (27.500) | (27.500) |
| Aprovação da proposta de dividendos | - | - | - | - | - | - | (393.928) | - | (393.928) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 263.085 | 32.964 | 398.325 | (329.984) | 45.961 | 216.430 | 74.448 | (515.128) | 249.752 |

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações contábeis regulatórias.

Relatório da Administração Regulatório

Senhores e senhoras Acionistas,

Apresentamos a seguir, relatório das principais atividades no exercício de 2022, em conjunto com as Demonstrações Contábeis Regulatórias elaboradas de acordo com a legislação societária brasileira e com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico - MCSE, os quais consideramos importantes para divulgar o desempenho da Companhia Piratininga de Força e Luz ("CPFL Piratininga" ou "Companhia" ou "Concessionária") para a sociedade, parceiros, investidores e consumidores.

Considerações iniciais – A CPFL Piratininga atua no segmento de distribuição de energia elétrica, aproveitando seu acervo de conhecimentos técnicos e gerenciais acumulados ao longo de sua existência. Em 2022, a CPFL Piratininga cumpriu com sua agenda estratégica, atendendo com eficiência às demandas de 1,9 milhão de clientes, em 27 municípios do Estado de São Paulo. O volume de energia vendida pela Companhia, em termos percentuais, corresponde a 3,0% de participação no mercado nacional.

Além disso, as vendas de energia para o mercado cativo registraram uma redução de 3,0% em relação ao exercício de 2021. A classe residencial registrou um crescimento de 0,1%, principalmente devido ao incremento de unidades consumidoras em 2022 em relação à 2021 e o efeito positivo de temperatura no ano. Já as classes Comercial e Industrial, registraram queda de 2,4% e 10,1%, respectivamente, refletindo o aumento da geração distribuída e a migração de clientes para o mercado livre.

O reconhecimento público com relação às medidas adotadas pela Companhia para melhorar a qualidade de seus serviços e o relacionamento com os consumidores pode ser verificado por meio do Índice de Satisfação da Qualidade Percebida (ISQP) de 75,8 pontos na pesquisa anual realizada pela Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica – Abradee, resultado 4,9 pontos (ou 6,9%) acima do resultado de 2021. O índice foi superior à média nacional de 67,0 e fez com que a empresa subisse do 8º lugar que ocupava em 2021, para o 4º lugar, posicionando-se entre as finalistas ao Prêmio Abradee de Avaliação pelo Cliente, na categoria acima de 500 mil unidades consumidoras.

Ao longo deste relatório serão apresentadas as informações mais relevantes do último exercício, como o reajuste das tarifas de energia e as iniciativas que visam melhorar a qualidade do fornecimento de energia e dos serviços prestados aos clientes.

Perfil – A CPFL Piratininga distribui energia elétrica para aproximadamente 4,2 milhões de pessoas, numa área que abrange 27 municípios do Estado de São Paulo, incluindo as cidades de Santos, Sorocaba e Jundiaí. Atende atualmente 1,9 milhão de consumidores cativos e 1.240 consumidores livres. Em 2022, a Concessionária distribuiu 7.366 GWh ao mercado cativo e 7.717 GWh ao mercado livre (com Uso D).

Ligação de consumidores – No ano de 2022, o mercado teve 36.020 unidades consumidoras a mais que em 2021. Estas novas unidades consumidoras foram principalmente na classe residencial (34.700 a mais que no ano de 2021). Nas classes comercial e industrial houve aumento de 1.651 e 144 unidades consumidoras, respectivamente, em relação às quantidades de 2021. Na classe rural houve redução de 700 unidades consumidoras, devido principalmente à reclassificação de clientes, que foram alocados na classe comercial.

| Número de Consumidores | | | | | |
|-------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Consumidores | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Residencial | 1.648.569 | 1.680.470 | 1.719.513 | 1.761.370 | 1.796.070 |
| Comercial | 82.065 | 82.779 | 82.427 | 82.331 | 83.982 |
| Industrial | 6.253 | 6.213 | 6.253 | 6.367 | 6.511 |
| Rural | 7.307 | 7.307 | 7.230 | 7.069 | 6.369 |
| Poderes Públicos | 8.161 | 8.253 | 8.292 | 8.379 | 8.557 |
| Iluminação Pública | 2.181 | 2.301 | 2.415 | 2.448 | 2.498 |
| Serviço Público | 1.197 | 1.245 | 1.277 | 1.305 | 1.302 |
| Total | 1.755.733 | 1.788.568 | 1.827.407 | 1.869.269 | 1.905.289 |
| Varição | 2,1% | 1,9% | 2,2% | 2,3% | 1,9% |

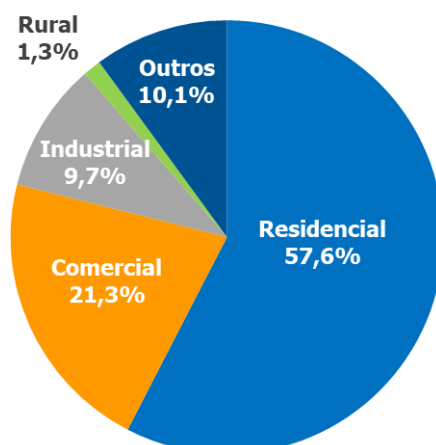
Comportamento do mercado – A distribuição de energia da CPFL Piratininga, no período de janeiro a dezembro de 2022, totalizou 15.083 GWh, alta de 0,8%, sendo 7.366 GWh para o mercado cativo (7.596 GWh em 2021), 7.390 GWh para o mercado livre (7.161 GWh em 2021) e 327 GWh como Uso D (209 GWh em 2021).

Destaque para a migração de clientes para o mercado livre, que levou a um crescimento de 4,7% nessa linha. No mercado cativo, a classe residencial apresentou crescimento de 0,1% em relação a 2021, devido ao efeito positivo de temperatura e ao aumento do número de unidades consumidoras compensada parcialmente pelo efeito do fim das medidas de restrição de mobilidade e avanço da geração distribuída. As classes industrial e comercial apresentaram redução de 10,1% e 2,4%, respectivamente, sendo ambas afetadas pelo aumento da geração distribuída e pela migração de clientes para o mercado livre. A classe rural apresentou queda de 11,4%, principalmente devido a reclassificação de clientes para a classe comercial. A classe poder público apresentou crescimento de 12,1%, refletindo o fim das medidas de restrição de mobilidade.

A seguir são apresentados os resultados sobre o consumo e sua variação no período:

| Mercado Atendido - GWh | | | | | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Energia Faturada | 7.880 | 7.957 | 7.468 | 7.596 | 7.366 |
| Fornecimento | 7.761 | 7.832 | 7.330 | 7.455 | 7.349 |
| Residencial | 3.905 | 4.027 | 4.141 | 4.226 | 4.232 |
| Comercial | 1.774 | 1.827 | 1.591 | 1.605 | 1.567 |
| Industrial | 1.147 | 1.021 | 778 | 792 | 712 |
| Rural | 108 | 113 | 114 | 112 | 99 |
| Poderes Públicos | 218 | 222 | 171 | 181 | 202 |
| Iluminação Pública | 329 | 325 | 320 | 315 | 313 |
| Serviço Público | 279 | 297 | 215 | 224 | 224 |
| Suprimento p/ agentes de distribuição | 119 | 125 | 138 | 141 | 17 |
| Uso da Rede de Distribuição | 6.436 | 6.281 | 6.522 | 7.370 | 7.717 |
| Consumidores Livres/Dist./Ger. | 6.103 | 6.281 | 6.522 | 7.370 | 7.717 |
| Consumidores Rede Básica | 332 | - | - | - | - |
| Total | 14.316 | 14.238 | 13.988 | 14.966 | 15.083 |
| Varição | 3,0% | -0,5% | -1,8% | 7,0% | 0,8% |

Mercado Cativo Atendido
Consumo por classe de consumidores - 2022



Perdas – O Plano de Perdas da CPFL Piratininga tem sido intensificado nos últimos anos, aumentando os investimentos nos projetos de blindagem, como Caixa Blindada e Conjunto de Medição, além da regularização de consumidores clandestinos com redes diferenciadas e robustas.

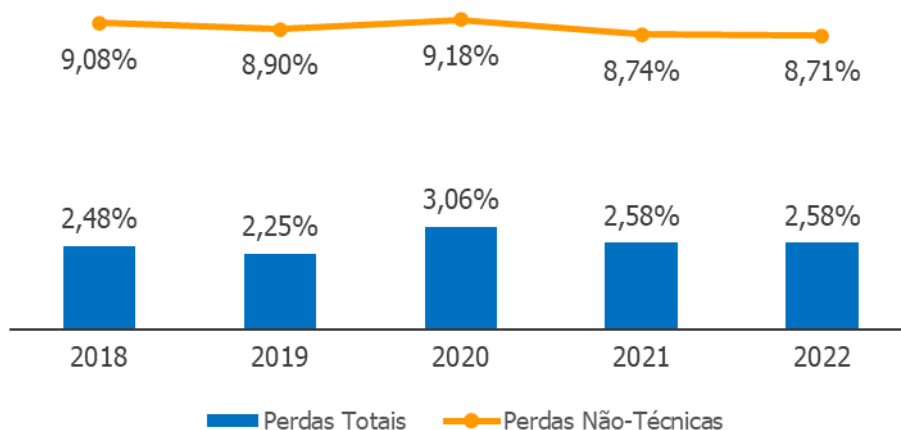
Além disto, a CPFL Piratininga está focando na melhoria da qualidade operacional, aprimorando os critérios de seleção dos alvos de inspeção (aumentando a assertividade das seleções), além de executar as inspeções com equipamentos mais precisos, como *fiber scope* e ADR. Entre os anos de 2021 e 2022, as perdas reais foram de 8,75% e 8,71%, respectivamente, considerando perdas na rede básica. Desconsiderando as perdas na rede básica, não gerenciáveis pela distribuidora, o nível de perdas de distribuição para os anos de 2021 e 2022, foram de 7,39% e 7,41%, respectivamente.

Essa performance é sustentada pelo programa de recuperação de energia, que em 2022 recuperou 94,4 GWh, através de inspeções em 148,4 mil unidades consumidoras, recorte de 12,4 mil instalações inativas religadas à revelia, além da implementação das melhorias de qualidade operacional, melhorando o ticket médio de energia. Por fim, a CPFL Piratininga regularizou mais de 1,1 mil consumidores clandestinos, além de blindar 13,7 mil consumidores em baixa tensão e mais de 250 em média tensão. Também foram realizadas ações com a polícia e publicações em mídia alertando aos consumidores que o furto é crime e passível de prisão.

Importante observar que o índice de perdas resultante e mostrado na tabela abaixo, além de contabilizar as perdas na rede básica, não considera em sua base o montante de energia decorrente de inversão de fluxo, razão pela qual diverge do valor utilizado pela Agência em outras análises.

| Balanco Energético | | | | | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Energia Requerida | 2018 | 2019 | 2020 | 2021 | 2022 |
| Venda de Energia | 7.886 | 7.963 | 7.551 | 7.582 | 7.356 |
| Fornecimento | 7.766 | 7.838 | 7.414 | 7.441 | 7.212 |
| Suprimento p/ agentes de distribuição ¹ | 119 | 125 | 138 | 141 | 143 |
| Consumidores Livres/Dist./Ger. | 6.122 | 6.297 | 6.603 | 7.355 | 7.760 |
| Consumidores Rede Básica | 293 | - | - | - | - |
| Mercado Atendido | 14.301 | 14.260 | 14.155 | 14.936 | 15.116 |
| Perdas na Rede Básica | 221 | 220 | 226 | 241 | 234 |
| Perdas na Distribuição | 1.207 | 1.174 | 1.205 | 1.191 | 1.209 |
| Perdas Técnicas | 818 | 822 | 729 | 768 | 781 |
| Perdas não Técnicas - PNT | 390 | 352 | 476 | 423 | 428 |
| PNT / Energia Requerida % | 2,48% | 2,25% | 3,06% | 2,58% | 2,58% |
| Perdas Totais - PT | 1.429 | 1.394 | 1.431 | 1.432 | 1.443 |
| PT / Energia Requerida % | 9,08% | 8,90% | 9,18% | 8,75% | 8,71% |
| Total | 15.730 | 15.654 | 15.585 | 16.368 | 16.559 |
| Perdas na D | 7,79% | 7,61% | 7,85% | 7,39% | 7,41% |

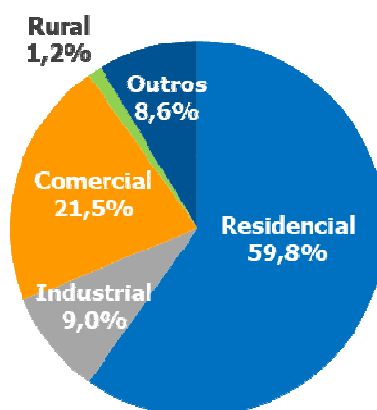
Nota: (1) Energia faturada de suprimento conforme critério utilizado para o Sistema de Acompanhamento de Informações de Mercado para Regulação Econômica (SAMP).



Receita por classe de consumidores – A receita decorrente do fornecimento de energia elétrica no exercício, líquida do ICMS, PIS e COFINS, totalizou em R\$ 4.725 milhões, conforme quadro a seguir:

| Receita Líquida (R\$ mil) | | | |
|---------------------------|------------------|------------------|-------------|
| Classe | 2022 | 2021 | % |
| Residencial | 2.823.292 | 2.575.434 | 9,6% |
| Industrial | 423.819 | 431.196 | -1,7% |
| Comercial | 1.014.127 | 933.517 | 8,6% |
| Rural | 58.292 | 57.599 | 1,2% |
| Outros | 405.300 | 394.643 | 2,7% |
| Total | 4.724.831 | 4.392.389 | 7,6% |

Receita líquida por classe de consumidores - 2022



Número de consumidores – O número de consumidores em dezembro de 2022 apresentou um crescimento de 1,9% sobre o mesmo mês de 2021, como se pode observar no quadro a seguir:

| Número de Consumidores | | | |
|------------------------|------------------|------------------|-------------|
| Classe | 2022 | 2021 | % |
| Residencial | 1.796.070 | 1.761.370 | 2,0% |
| Comercial | 83.982 | 82.331 | 2,0% |
| Industrial | 6.511 | 6.367 | 2,3% |
| Rural | 6.369 | 7.069 | -9,9% |
| Outros | 12.357 | 12.132 | 1,9% |
| Total | 1.905.289 | 1.869.269 | 1,9% |

Tarifas – A tarifa média de fornecimento de energia elétrica em 2022, atingiu 642,96/MWh, com um aumento de 9,1% com relação a 2021.

Em outubro de 2021, ocorreu o Reajuste Tarifário Anual (RTA), estabelecido em 21 de outubro de 2021, por meio da REH nº 2.966, a Aneel reajustou as tarifas de energia elétrica da CPFL Piratininga em 14,78%, sendo 8,16% relativos ao Reposicionamento Tarifário Econômico e 6,62% referentes aos componentes financeiros externos ao Reposicionamento Tarifário, correspondendo a um efeito médio de 12,40% percebido pelos consumidores. O impacto da Parcela A (Energia, Encargos de Transmissão e Encargos Setoriais) no reposicionamento econômico foi de 2,11% e da Parcela B de 6,05%. As novas tarifas entraram em vigor em 23 de outubro de 2021 até 22 de outubro de 2022.

Em 18 de outubro de 2022, por meio da Resolução Homologatória (REH) nº 3.128, a Aneel reajustou as tarifas de energia elétrica da CPFL Piratininga em 21,07%, sendo 16,50% relativos ao Reposicionamento Tarifário Econômico e 4,57% referentes aos componentes financeiros externos ao Reposicionamento Tarifário, correspondendo a um efeito médio de 14,72% percebido pelos consumidores. O impacto da Parcela A (Energia, Encargos de Transmissão e Encargos Setoriais) no reposicionamento econômico foi de 14,47% e da Parcela B de 2,03%. As novas tarifas entraram em vigor em 23 de outubro de 2022.

Em 1º de setembro de 2021, por meio da Resolução MME nº 3/2021, entrou em vigor a “Bandeira Escassez Hídrica”, no valor de R\$ 14,20 a cada 100 kWh, que vigorou até abril de 2022. A escassez hídrica onerou o caixa das distribuidoras no fim de 2021, dado que os custos de energia se elevaram em função do despacho de termelétricas movidas a combustível fóssil, e a Bandeira Tarifária Vermelha II não foi suficiente para cobrir tal déficit.

| Tarifa Média de Fornecimento | |
|------------------------------|---------------|
| Classe | em R\$/MWh |
| Residencial | 667,10 |
| Comercial | 647,28 |
| Industrial | 595,48 |
| Rural | 589,35 |
| Outros | 548,44 |
| Tarifa Média | 642,96 |

Para o cálculo das tarifas médias de fornecimento por classe foi considerado a Receita do Consumo e Demanda Ativa bruta e o mercado apurado para cada classe de consumo, conforme quadro mostrado no item "Comportamento de Mercado".

| Tarifa por faixa de consumo | Até 90 kWh | de 91 kWh a 200 kWh | Acima de 200 kWh |
|-----------------------------|------------|---------------------|------------------|
| Tarifas brutas - R\$ | 713,05 | 758,70 | 824,63 |

Para as tarifas por faixa de consumo da CPFL Piratininga, foram consideradas as tarifas para a classe residencial de até 90 kWh, de 91 a 200 kWh e acima de 200 kWh, sendo a sua composição formada pela Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD) e a Tarifa de Energia (TE), com tributos (ICMS, PIS e COFINS).

Qualidade do fornecimento – Os dois principais indicadores da qualidade do fornecimento de energia elétrica são o DEC (duração equivalente de interrupções por consumidor) e o FEC (frequência equivalente de interrupções por consumidor). A evolução desses indicadores é apresentada no quadro a seguir:

| Ano | DEC (Horas) | FEC (Interrupções) |
|-------|-------------|--------------------|
| 2018* | 5,94 | 3,89 |
| 2019* | 6,49 | 4,34 |
| 2020 | 5,83 | 4,32 |
| 2021 | 5,95 | 4,13 |
| 2022 | 4,95 | 3,65 |

*No Relatório da Administração de 2019, publicamos DEC de 5,92 e FEC de 3,87 em 2018, e DEC de 6,48 e FEC de 4,34 em 2019 para a CPFL Piratininga, houve um reprocessamento dos dados, de modo que corrigimos os valores, conforme demonstrado na tabela.

Atendimento ao consumidor – A CPFL Piratininga, em seu compromisso de excelência no atendimento ao consumidor, possui uma ampla estrutura de atendimento presencial voltada para o cliente de baixa tensão, que são as Agências de Atendimento. Essa estrutura está presente em toda a área de concessão da CPFL Piratininga, composto de 27 municípios, e é dimensionada para cumprir com qualidade e eficiência e prestação, as diretrizes regulatórias vigentes.

As Agências além de possibilitarem aos consumidores o atendimento às suas necessidades relativas aos serviços de distribuição de energia elétrica, são responsáveis por processos de negociação de débitos de contas regulares e de irregularidade, ressarcimento de danos, bem como pelo relacionamento com os Procons, imobiliárias e outros parceiros que também prestam serviços aos clientes.

Como resultado dessa intensa interação com o consumidor e com presença em todos os municípios da área de concessão, no ano de 2022 houve negociação de débitos de irregularidades de anos anteriores em torno de R\$ 4,6 milhões.

Na CPFL Piratininga, essa estrutura é composta por 7 agências de atendimento, 25 agentes credenciados e 1.126 imobiliárias, responsáveis por 2,86 milhões de atendimentos (serviços gerados) em 2022. Além das Agências de Atendimento presencial e dos credenciados, as distribuidoras do Grupo CPFL estão sempre inovando na forma de se relacionarem com os consumidores, incentivando a utilização de novas formas de atendimento.

Dados de atendimento da CPFL Piratininga:

- *Call Center*: com capacidade de atendimento de 6,1 mil chamadas/dia que, aliado a outros canais de atendimento, absorve 218 mil/mês de interação com os clientes, sem que com isto ocorra congestionamentos nos canais de atendimento;
- Site CPFL: 14,9 milhões de atendimentos realizados;
- Aplicativo CPFL Energia: 15,4 milhões de atendimentos;
- WhatsApp: 1,3 milhões de atendimentos realizados;
- SMS: 7,1 mil mensagens recebidas;
- E-mail: 14 mil atendimentos realizados;
- Canais exclusivos para Imobiliárias, Condomínios, Agentes Públicos e Hospitais: 1,8 milhões de atendimentos;
- Mídias Sociais (Facebook, Twitter, Colab, Reclame Aqui e Consumidor.gov): 7 mil atendimentos.

Tecnologia da informação – O desenvolvimento das diversas áreas de negócios de uma Outorgada de energia depende substancialmente de soluções adequadas de Tecnologia da Informação, a qual permeia e dá suporte a praticamente tudo o que a Outorgada faz, mediante sistemas de informação (*software*), redes de computadores (comunicação lógica) e atendimento ao consumidor (processamento, suporte e infraestrutura).

Em 2022, os principais projetos e sistemas desenvolvidos na área de Tecnologia da Informação foram: (i) ARRC – Fase I; (ii) CP18 - Resolução 1000; (iii) Gestão de RH – Fase II; (iv) Despacho Dinâmico de Serviços; (v) Nota Fiscal Eletrônica; (vi) Projeto Sapiens; (vii) Projeto ADMS; e (viii) Projeto ADR.

Desempenho econômico-financeiro – Ressaltamos que os dados econômico-financeiros aqui apresentados refletem as Demonstrações Contábeis Regulatórias e diferem dos resultados anteriormente publicados em IFRS.

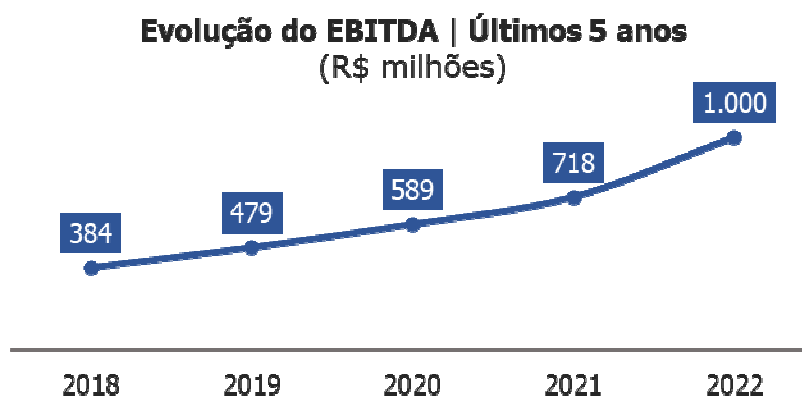
Em 2022, a CPFL Piratininga alcançou receita líquida de R\$ 4.840 milhões, uma redução de 8,0% (R\$ 420 milhões), principalmente em decorrência das seguintes variações: (i) queda de 88,9% (R\$ 397 milhões) nos ativos e passivos financeiros setoriais; (ii) queda de 65,7% (R\$ 330 milhões) na energia elétrica de curto prazo; (iii) aumento de 44,6% (370 milhões) em encargos de parcela A; (iv) queda de 4,0% (R\$ 146 milhões) na disponibilização do sistema de transmissão e distribuição; e (v) queda de 84,9% (R\$ 33 milhões) no suprimento de energia elétrica. Esses efeitos foram parcialmente compensados pelas seguintes variações: (i) queda de 22,3% (R\$ 447 milhões) nos tributos; (ii) aumento de 9,0% (R\$ 287 milhões) no fornecimento de energia elétrica; (iii) aumento de 44,3% (R\$ 118 milhões) nas doações, contribuições e subvenções vinculadas ao serviço concedido; e (iv) aumento de 31,8% (R\$ 4 milhões) nos serviços cobráveis.

Nos custos não gerenciáveis (Parcela A), houve uma redução de 17,0% (R\$ 691 milhões), devido às quedas de 18,2% (R\$ 578 milhões) na energia elétrica comprada para revenda e de 12,7% (R\$ 113 milhões) no encargo de transmissão, conexão e distribuição.

As despesas operacionais (Parcela B) em 2022 foram de R\$ 645 milhões, uma redução de 0,6% (R\$ 4 milhões).

| Conciliação do Lucro Líquido e EBITDA | | |
|--|------------------|----------------|
| Em R\$ mil | 2022 | 2021 |
| Resultado Líquido | 403.116 | 334.884 |
| Depreciação e Amortização | 177.693 | 170.025 |
| Resultado Financeiro | 211.480 | 41.099 |
| Impostos sobre o Lucro | 208.082 | 171.782 |
| EBITDA | 1.000.371 | 717.790 |

A Geração Operacional de Caixa, medida pelo EBITDA, foi de R\$ 1,0 bilhão em 2022, um acréscimo de 39,4% (R\$ 283 milhões), em relação a 2021. Segue abaixo o gráfico da evolução do EBITDA:



Em 2022, a CPFL Piratininga apurou um Resultado Financeiro negativo (despesa financeira líquida) de R\$ 211 milhões, um aumento de R\$ 170 milhões. A Receita Financeira foi de R\$ 444 milhões, refletindo um crescimento de 91,2% (R\$ 212 milhões), e a Despesa Financeira foi de R\$ 656 milhões, apresentando um aumento de 139,9% (R\$ 382 milhões).

No ano de 2022, a CPFL Piratininga apurou um Resultado Líquido de R\$ 403 milhões, resultando em um aumento de 20,4% (R\$ 68 milhões).

Investimentos - Em 2022, os investimentos em Máquinas e Equipamentos da Atividade de Distribuição na CPFL Piratininga, totalizaram R\$ 364 milhões, aumento de 46,2% em relação à 2021. Para esta mesma rubrica nos próximos cinco anos, a Companhia estima um investimento total de R\$ 2.130 milhões (vide quadro Evolução e Projeção de Investimentos).

Evolução e Projeção dos Investimentos

| Tab 9 - Plano de Desenvolvimento de Distribuição - R\$ Mil | 2020 | 2021 | 2021 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | Realizado | Realizado | Realizado | Projetado | Projetado | Projetado | Projetado | Projetado |
| AIS Bruto | 192,717 | 249,090 | 364,054 | 505,026 | 475,361 | 445,815 | 426,027 | 277,850 |
| Transformador de Distribuição | 22,884 | 29,801 | 38,992 | 10,656 | 10,745 | 10,769 | 10,836 | 10,899 |
| Medidor | 21,314 | 23,620 | 25,389 | 27,917 | 31,873 | 17,942 | 17,392 | 17,455 |
| Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV) | 36,113 | 52,157 | 87,468 | 50,828 | 41,102 | 33,719 | 31,095 | 31,099 |
| Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV) | 72,226 | 104,314 | 174,936 | 202,286 | 182,931 | 138,693 | 141,110 | 140,928 |
| Redes Alta Tensão (69 kV) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV) | 6,651 | 28,391 | 6,393 | 21,085 | 79,678 | 103,516 | 9,750 | 7,056 |
| Redes Alta Tensão (>= 230 kV) | 782 | - | - | - | - | - | - | - |
| Subestações Média Tensão (primário 30 kV a 44 kV) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Subestações Alta Tensão (primário de 69 kV) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV) | 20,394 | 3,669 | 13,928 | 192,255 | 129,032 | 141,176 | 215,843 | 70,413 |
| Subestações Alta Tensão (primário maior igual a 230 kV) | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Demais Máquinas e Equipamentos | 12,353 | 7,139 | 16,948 | - | - | - | - | - |
| Obrigações Especiais do AIS Bruto | (11,392) | (28,057) | (43,569) | - | - | - | - | - |
| Participações, Doações, Subvenções, PEE, P&D, Universalização | (11,392) | (28,057) | (43,569) | - | - | - | - | - |
| Outros | - | - | - | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. |
| Originadas da Receita | - | - | - | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. |
| Ultrapassagem de demanda | - | - | - | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. |
| Excedente de reativos | - | - | - | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. |
| Diferença das perdas regulatórias | - | - | - | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. |
| Outros | - | - | - | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. |
| Outros - Outros | - | - | - | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. | n.c. |

Comparativo dos Investimentos em Máquinas e Equipamentos da Distribuição

| R\$ Mil | 2022R | 2023P | 2024P | 2025P | 2026P | 2027P |
|------------------------------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|---------|
| Plano de Investimentos 2021 | 364,054 | 505,026 | 475,361 | 445,815 | 426,027 | 277,850 |
| R\$ Mil | 2022P | 2023P | 2024P | 2025P | 2026P | |
| Plano de Investimentos 2020 | 312,463 | 396,590 | 426,874 | 531,078 | 332,022 | |
| Diferença | 16.5% | 27.3% | 11.4% | -16.1% | 28.3% | |

Em relação às diferenças entre os Planos de Investimento de 2022 e de 2021 da CPFL Piratininga, é importante ressaltar que as obras previstas no PDD (Plano de Desenvolvimento da Distribuição) são orientativas e, devido às variações de mercado ou de outros eventos, podem sofrer deslocamento no tempo e/ou alterações em seus escopos.

Adicionalmente, as justificativas dos desvios referentes ao ano de 2022 podem ser obtidas em detalhes através das críticas de obras do banco de dados do PDD disponível na ANEEL.

É importante ressaltar que os valores aqui apresentados diferem da previsão anteriormente publicada junto à CVM (Comissão de Valores Mobiliários), já que neste comparativo, é incluído apenas o PDD (Plano de Desenvolvimento da Distribuição), que é somente voltado para ativos

elétricos da Distribuição, enquanto os números divulgados junto à CVM incluem também investimentos em ativos não elétricos.

Captações de recursos – Para viabilizar o programa de investimentos, a CPFL Piratininga utilizou recursos de emissão de debêntures (R\$ 584 milhões) e financiamentos via BNDES (R\$ 85 milhões). Já para reforço de capital de giro, a Companhia realizou captações sob amparo da Lei 4.131 (R\$ 119 milhões).

Valor adicionado – Em 2022, o valor adicionado líquido gerado como riqueza pela CPFL Piratininga foi de R\$ 3.941 milhões, representando 52% da Receita Operacional Bruta, com a seguinte distribuição:

| | 2022 | |
|--|------------------|---------------|
| | R\$ mil | % |
| Pessoal e Encargos | 201.388 | 5,1% |
| Remuneração direta | 103.383 | 2,6% |
| Benefícios | 88.439 | 2,2% |
| F.G.T.S. | 9.565 | 0,2% |
| Impostos, taxas e contribuições | 2.629.084 | 66,7% |
| Federais | 1.649.262 | 41,8% |
| Estaduais | 976.814 | 24,8% |
| Municipais | 3.008 | 0,1% |
| Remuneração de capital de terceiros | 597.557 | 15,2% |
| Juros | 596.235 | 15,1% |
| Aluguéis | 1.323 | 0,0% |
| Remuneração de capital próprio | 512.992 | 13,0% |
| Juros sobre o capital próprio (incluindo adicional proposto) | 27.500 | 0,7% |
| Dividendo (incluindo adicional proposto) | 188.650 | 4,8% |
| Lucros retidos | 296.843 | 7,5% |
| Total | 3.941.021 | 100,0% |

Importante ressaltar que a distribuição apresentada na tabela acima, segue o que foi reportado nas Demonstrações Financeiras Societárias e que a Receita Operacional Bruta utilizada para calcular a representatividade do Valor Adicionado é a reportada nas Demonstrações Contábeis Regulatórias, que em 2022 foi de R\$ 7.596.836 mil.

Política de reinvestimento e distribuição de dividendos – De acordo com a legislação brasileira, a Companhia é requerida a distribuir como dividendo anual mínimo obrigatório 25% do lucro líquido ajustado quando previsto no Estatuto Social.

Na Assembleia Geral Ordinária (AGO) de 28 de abril de 2022, foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2021, através de dividendo adicional proposto, no montante de R\$ 393.928 mil, atribuindo-se para cada ação ordinária o valor de R\$ 7,419048996.

Adicionalmente, a Companhia declarou, no exercício de 2022: (i) dividendo intermediário, no montante de R\$ 70.667 mil, utilizando-se da Reserva Estatutária de Reforço de Capital de Giro, aprovado em Assembleia Geral Extraordinária (AGE) de 5 de outubro de 2022; (ii) dividendo intermediário no montante de R\$ 125.000 mil, os quais serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2022, aprovado em AGE de 27 de outubro de 2022; e (iii) juros sobre capital próprio, no montante de R\$ 27.500 mil (R\$ 23.375 mil líquido do IRRF), os quais serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2022, aprovado em AGE 30 de dezembro de 2022.

Será deliberado em AGO, em abril de 2023, dividendo mínimo obrigatório proposto, no montante de R\$ 63.650 mil.

No exercício de 2022, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 595.632 mil referente a dividendos e juros sobre capital próprio.

Composição acionária – A CPFL Piratininga é uma empresa de capital aberto, cujo controle é 100% detido pela CPFL Energia. Em 31 de dezembro de 2022, o capital social da CPFL Piratininga era de R\$ 263.085 mil, composto por 53.096.770.180 ações ordinárias, escriturais e sem valor nominal.

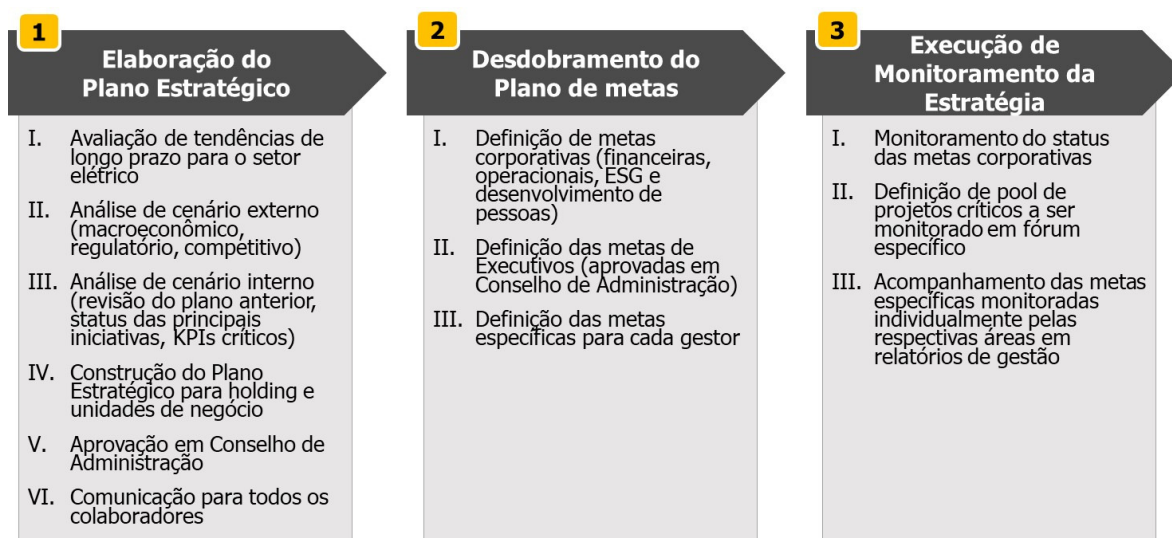
Planejamento empresarial – Desde 2002, A Diretoria de Estratégia e Inovação realiza o Planejamento Estratégico para o grupo CPFL Energia, com aprovação do Conselho de Administração e o desdobramento para cada unidade de negócio e áreas corporativas.

O Plano Estratégico é realizado anualmente, para o ciclo de 5 anos. O processo segue as seguintes etapas:

- i) Definição das macrotendências globais para o setor elétrico, com base em *desk research* e suporte dos especialistas internos;
- ii) Análise de cenário externo suportadas por especialistas em temas críticos (Tendências do Mercado de Energia, Projeções Macroeconômicas; Cenário Competitivo; ESG; Digitalização e experiência do consumidor, entre outros);
- iii) Análise interna, com avaliação do status de atingimento das metas traçadas no ciclo anterior de Planejamento;
- iv) Construção do Planejamento Estratégico para o próximo ciclo de 5 anos.

Ao longo do processo, cada uma das etapas é validada junto à Diretoria Executiva, com aprovação final em Conselho de Administração, seguindo as melhores práticas de governança.

O desdobramento possibilita a visão de desempenho dos processos sob a responsabilidade de cada uma das VPs e Negócios, e é composto por três principais etapas (figura abaixo):



Paralelamente à elaboração do Plano Estratégico, acontece o planejamento orçamentário plurianual, administrado pela Vice-Presidência Financeira e de Relações com Investidores, e submetido ao Conselho de Administração.

Análises de cenários externo & interno - Na elaboração do Plano Estratégico, são realizadas análises de cenário externo com suporte externo de especialistas em diversos assuntos, como por exemplo:

- i. Tendências de Mercado (ex: mudanças tecnológicas, mudanças regulatórias, riscos de negócio);
- ii. Análises Macroeconômicas (ex: projeção de aumento de carga, crescimento de PIB, taxas de câmbio);
- iii. Cenário Competitivo (ex: estratégia aparente de competidores, cenário de oportunidades e riscos em M&A);
- iv. Tendências ESG (ex: impactos socioambientais, governança, diversidade, reputação);
- v. Digitalização (ex: implementação de cultura de *data analytics*, revisão de canais de atendimento);
- vi. Liberalização e foco no cliente (ex: mapeamento de jornadas do cliente, cases internacionais de mercados de energia liberalizados, estudos de casos de setor que passaram pelo processo de liberalização, estudos de novos produtos).

Em paralelo, é realizada a avaliação do cenário interno: atualização das principais iniciativas, análise de resultados e objetivos operacionais/ financeiros, metas e indicadores do ciclo anterior.

A partir dessas análises, as principais tendências e oportunidades de cada negócio são mapeadas para o Planejamento Estratégico.

Elaboração da estratégia - Com os status dos resultados do ano anterior e priorizando indicadores levantados nas avaliações de cenários (incluindo critérios de segurança, qualidade no atendimento, eficiência operacional, sustentabilidade do negócio e crescimento) são determinadas as novas iniciativas e diretrizes de negócio, com projetos prioritários e planos de ação necessários para atingir os objetivos, até a consolidação no Plano Estratégico, validado e aprovado no Conselho Administrativo.

Desdobramento em metas - A etapa de desdobramento ocorre após a aprovação do Plano Estratégico, quando são analisados os resultados recentes e elaboradas as metas e planos de ação para o próximo ano, alinhados ao orçamento aprovado.

Para o processo de metas e levantamento dos principais utilizadores da empresa, foi incorporado o uso da metodologia BSC (*Balanced ScoreCard*), dividindo os objetivos em 4 grandes perspectivas: Financeira/Criação de Valor; Clientes/Partes Interessadas; Processos Internos; Capacidade Organizacional. A partir dessas perspectivas, foram mapeados os principais temas que acompanham a estratégia da empresa, detalhando para cada um desses temas os principais indicadores que podem ser utilizados para acompanhar seu desenvolvimento.

Divulgação planejamento estratégico - As principais diretrizes da estratégia são disseminadas para todos os colaboradores, incentivando o engajamento do colaborador; de modo a instigá-lo a criar valor e descobrir como sua área pode contribuir para o crescimento organizacional.

Os canais formais de divulgação são:

- Evento de divulgação com participação dos Executivos, com participação ativa dos colaboradores;
- Vídeo com o resumo das principais diretrizes e iniciativas do Plano Estratégico;
- Workshops nas áreas de negócio;
- Campanhas internas – banners e cartazes em diversos locais;

- Kit de divulgação para lideranças, com conteúdo sobre plano da holding e materiais customizados para cada unidade de negócio;
- Quiz para engajamento dos colaboradores, com reconhecimento para os maiores pontuadores;
- Portal de Planejamento Estratégico (intranet) – área onde é disponibilizada uma síntese dos principais direcionadores estratégicos do grupo e dos negócios.

A CPFL Energia conclui a divulgação das principais diretrizes do grupo para todos os stakeholders através da página de Relações com Investidores, por meio do resumo com as orientações fundamentais dos negócios e do grupo.

Implementação & monitoramento da estratégia - São acompanhadas e monitoradas ao longo do ano pela Diretoria de Estratégia e Inovação e pelas áreas de negócio por meio de ferramentas de gestão customizadas (relatórios de gestão, comitês de projetos com participação dos Executivos e Plataforma de Sustentabilidade), com planos de ação tempestivos elaborados à medida que se faça necessário.

Sistemas de gestão e programas da qualidade - Em 2022, as atividades compreenderam:

- Manutenção das certificações dos Sistemas de Gestão, que compreendem as normas NBR ISO 9001 (Sistema de Gestão da Qualidade), NBR ISO 14001 (Sistema de Gestão Ambiental) e ISO 45001 (Sistema de Gestão de Saúde e Segurança do Trabalho);
- Das 19 Estações Avançadas do grupo CPFL Piratininga, 19 unidades participaram do programa Colaborativo, representando 100% de adesão ao programa. As EAs obtiveram resultado médio de 88% nas avaliações dos pilares referente aos temas de Utilização, Organização e segurança, Limpeza e economia, Disciplina. Destas 19 localidades operacionais que participaram, 14 obtiveram avaliações superior à média que corresponde a mais de 70%;
- Reconhecimento no prêmio Melhores em Gestão com classificação bronze na escala de avaliação da FNQ (Fundação Nacional de Qualidade);
- Prêmio ABRADÉE 2022 – Campeã na categoria Melhor Desempenho em Responsabilidade Socioambiental e Melhor Desempenho Região Sudeste para empresas acima de 500 mil consumidores, além de ser uma das Finalistas na categoria Nacional.

Recursos humanos – Em 2022 a CPFL Piratininga investiu cerca de R\$ 2,5 milhões em programas de formação em excelência operacional e desenvolvimento profissional de alta performance de seus colaboradores.

O nosso compromisso é formar e desenvolver pessoas. Por isso, contamos com a Universidade CPFL, que tem o objetivo de preparar os colaboradores para os desafios do futuro e atender às mudanças dos negócios, a fim de promover uma cultura de inovação, agilidade e foco no cliente.

A Universidade atua como facilitadora, incentivando cada colaborador a assumir o protagonismo da própria carreira, por meio do aprendizado de soft skills, ou habilidades mentais, emocionais e sociais, que complementem a formação técnica e aprimorem o desenvolvimento. Frente a um ano tão desafiador, a Universidade CPFL estudou diferentes possibilidades de desenvolvimento online, a partir do contexto atual e novos modelos de trabalho remoto, a fim de continuar investindo na educação como caminho para ampliar o potencial de cada colaborador. Diferentes iniciativas foram lançadas nesse período, como: Portfólio Explore o Seu Potencial – cartela de cursos voltado para o autodesenvolvimento; palestras ao vivo com especialistas em temas comportamentais, cursos abertos e gratuitos em parceria com instituições nacionais, além da adaptação dos treinamentos presenciais para os formatos online, buscando inovação em ferramentas, dinamismo na entrega

dos conteúdos e aplicação de *cases* reais e atividades práticas. Essas novidades permearam as ações das quatro escolas de ensino: Excelência Operacional, Excelência no Atendimento, Negócios e Inovação e Liderança.

A partir disso, em 2022, tivemos **mais de 12 mil participações** em treinamentos, com **44 horas de treinamento** por colaborador neste período.

Sustentabilidade – A CPFL Piratininga mantém foco estratégico no desenvolvimento sustentável e, reforçando este compromisso, a *holding* CPFL Energia lançou em 2022 o Plano ESG 2030, evolução do Plano de Sustentabilidade 2020-2024, que abrange todos os seus negócios, com foco em quatro pilares – Soluções renováveis e inteligentes, Operações sustentáveis, Valor compartilhado com a sociedade e Atuação segura e confiável. O Plano ESG 2030 é desdobrado em 23 compromissos públicos e iniciativas de valor em diversas áreas da Companhia. Mais informações estão disponíveis no Relatório Anual em www.grupocpfl.com.br/institucional/relatorio-anual e www.cpfl.com.br/ri.

CPFL Piratininga em números:

| Atendimento | 2022 | 2021 | % |
|--------------------------------------|-----------|-----------|--------|
| Número de consumidores | 1.905.289 | 1.869.269 | 1,9% |
| Número de empregados ¹ | 35 | 63 | -44,4% |
| Número de consumidores por empregado | 54.441 | 29.674 | 83,5% |
| Número de localidades atendidas | 27 | 27 | 0,0% |
| Número de agências | 7 | 7 | 0,0% |
| Número de postos de atendimento | 33 | 32 | 3,1% |

Nota: (1) Número de empregados = número de atendentes agência + 1 atendente por rede fácil.

| Operacionais | 2022 | 2021 | % |
|-----------------------------|--------|--------|------|
| Número de subestações | 58 | 58 | 0,0% |
| Linhas de transmissão (Km) | 727 | 727 | 0,0% |
| Linhas de distribuição (Km) | 27.538 | 27.070 | 1,7% |

| Mercado | 2022 | 2021 | % |
|---|--------|--------|--------|
| Área de concessão (Km ²) | 6.954 | 6.954 | 0,0% |
| Demanda máxima (MWh/h) | 2.532 | 2.586 | -2,1% |
| Mercado atendido (GWh) | 15.083 | 14.966 | 0,8% |
| Consumo residencial médio (kWh/ano) | 2.356 | 2.399 | -1,8% |
| Tarifas médias de fornecimento (R\$ por MWh): | | | |
| Total (exceto curto prazo) | 642,96 | 589,19 | 9,1% |
| Residencial | 667,10 | 609,38 | 9,5% |
| Comercial | 647,28 | 581,46 | 11,3% |
| Industrial | 595,48 | 544,76 | 9,3% |
| Rural | 589,35 | 516,18 | 14,2% |
| Outros | 548,44 | 548,04 | 0,1% |
| DEC (horas) | 4,95 | 5,95 | -16,8% |
| FEC (número de interrupções) | 3,65 | 4,13 | -11,6% |
| Número de reclamações por 10.000 consumidores | 33,28 | 31,74 | 4,9% |

| Financeiros | 2022 | 2021 | % |
|---|-------------|-------------|----------|
| Receita operacional bruta (R\$ mil) | 7.596.836 | 8.094.457 | -6,1% |
| Receita operacional líquida (R\$ mil) | 4.839.564 | 5.259.697 | -8,0% |
| Resultado da atividade (R\$ mil) | 822.678 | 547.765 | 50,2% |
| Margem operacional do serviço líquida (%) | 17,00% | 10,41% | 63,2% |
| EBITDA OU LAJIDA | 1.000.371 | 717.790 | 39,4% |
| Lucro líquido (R\$ mil) | 403.116 | 334.884 | 20,4% |
| Patrimônio líquido (R\$ mil) | 249.752 | 380.533 | -34,4% |
| Rentabilidade do patrimônio líquido (%) | 161,41% | 88,00% | 83,4% |
| Endividamento (incluindo derivativos) (R\$ mil) | 3.373.580 | 2.631.142 | 28,2% |
| Em moeda nacional (%) | 74% | 72% | 3,0% |
| Em moeda estrangeira (%) | 26% | 28% | -7,7% |

Agradecimentos

Registramos nossos agradecimentos aos membros da Diretoria Executiva e do Conselho de Administração pelo apoio prestado no debate e encaminhamento das questões de maior interesse da CPFL Piratininga. Nossos reconhecimentos à dedicação e empenho do quadro funcional, extensivamente a todos os demais que direta ou indiretamente contribuíram para o cumprimento da missão da CPFL Piratininga.

Campinas, 26 de abril de 2023.

A Administração

Companhia Piratininga de Força e Luz
CNPJ no 04.172.213/0001-51

Notas Explicativas às Demonstrações Contábeis Regulatórias em
31 de dezembro de 2022 e 2021
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Companhia Piratininga de Força e Luz (“CPFL Piratininga” ou “Companhia”) é uma sociedade por ações de capital aberto, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a Companhia está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Rua Jorge de Figueiredo Correa, nº 1.632 – parte, Jardim Professora Tarcilla, CEP 13.087-397, na cidade de Campinas, estado de São Paulo.

A Companhia detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos até 22 de outubro de 2028, podendo este ser prorrogado por no máximo igual período.

A área de concessão da Companhia contempla 27 municípios do interior e litoral do Estado de São Paulo, atendendo a 1,9 milhão de consumidores. Entre os principais municípios estão Santos, Sorocaba e Jundiaí.

1.1 Setor Elétrico no Brasil:

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia (“MME”), o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é implementada pela ANEEL.

O fornecimento de energia elétrica a varejo pela Companhia é efetuado de acordo com o previsto nas cláusulas de seu contrato de concessão de longo prazo de venda de energia.

De acordo com o contrato de concessão de distribuição, a Companhia está autorizada a cobrar de seus consumidores uma taxa pelo fornecimento de energia consistindo em dois componentes: (1) uma parcela referente aos custos de geração, transmissão e distribuição de energia não gerenciáveis (“Custos da Parcela A”); e (2) uma parcela de custos operacionais (“Custos da Parcela B”). Ambas as parcelas são estabelecidas como parte da concessão original para determinados períodos iniciais. Subsequentemente aos períodos iniciais, e em intervalos regulares, a ANEEL tem a autoridade de rever os custos da Companhia, a fim de determinar o ajuste da inflação (ou outro fator de ajuste similar), caso existente, aos Custos da Parcela B (“Ajuste Escalar”) para o período subsequente. Esta revisão poderá resultar num ajuste escalar com valor positivo, nulo ou negativo.

Adicionalmente aos ajustes referentes aos Custos da Parcela A e Parcela B mencionados acima, as concessões para fornecimento de energia elétrica têm um ajuste tarifário anual, baseado em uma série de fatores, incluindo a inflação. Adicionalmente, como resultado das mudanças regulatórias ocorridas em dezembro de 2001, a Companhia pode agora requisitar reajustes tarifários resultantes de eventos significativos que abalem o equilíbrio econômico-financeiro dos seus negócios. Outros eventos normais ou recorrentes (como altas no custo da energia comprada, impostos sobre a receita ou ainda a inflação local) também têm permissão para serem absorvidos por meio de aumentos tarifários específicos. Quando a Companhia solicita um reajuste tarifário, se faz necessário comprovar o impacto financeiro resultante destes eventos nas operações.

Consumidores livres são aqueles cuja demanda exceda a 3 MW em tensão igual ou superior a 69kV ou em qualquer nível de tensão, desde que o fornecimento começou após julho de 1995. Uma vez que um consumidor tenha optado pelo mercado livre, só poderá voltar ao sistema regulado se comunicar ao distribuidor de sua região com cinco anos de antecedência. Este período de aviso prévio procura assegurar

que, se necessário, a distribuidora poderá comprar energia adicional para suprir a reentrada de Consumidores Livres no mercado regulado.

O serviço de transporte de grandes quantidades de energia elétrica por longas distâncias, no Brasil, é feito através de uma rede de linhas de transmissão e subestações em tensão igual ou superior a 230 kV, denominada Rede Básica. Qualquer agente do setor elétrico, que produza ou consuma energia elétrica tem direito à utilização desta Rede Básica, como também o consumidor, atendidas certas exigências técnicas e legais. Este é o chamado Livre Acesso, assegurado em Lei e garantido pela ANEEL.

A operação e administração da Rede Básica é atribuição do Operador Nacional do Sistema Elétrico – (“ONS”), pessoa jurídica de direito privado, autorizado do Poder Concedente, regulado e fiscalizado pela ANEEL, e integrado pelos titulares de geração, transmissão, distribuição e também pelos consumidores com conexão direta à rede básica. O ONS tem a responsabilidade de gerenciar o despacho de energia elétrica das usinas em condições otimizadas, envolvendo o uso dos reservatórios das hidrelétricas e o combustível das termelétricas do sistema interligado nacional.

O pagamento do uso da transmissão aplica-se também à geração da Itaipu Binacional. Entretanto, devido às características legais dessa usina, os encargos correspondentes são assumidos pelas concessionárias de distribuição detentoras das respectivas quotas-partes da potência da usina.

1.2 Mudanças climáticas:

Como posicionamento frente às Mudanças Climáticas, a CPFL declara seu compromisso com os objetivos do Acordo de Paris e com a necessidade de limitar o aumento da temperatura média global em 1,5°C, com a consequente redução e neutralização das emissões de Gases de Efeito Estufa “GEE”.

Anualmente, a Companhia realiza o Inventário de Emissões de GEE e faz as medições e divulgação nos três escopos do inventário, sendo eles:

- Escopo 1: Emissões diretas que pertencem ou são controladas pela companhia
- Escopo 2: Emissões indiretas relacionadas a compra de energia elétrica e a perdas técnicas de distribuição e transmissão de energia
- Escopo 3: Emissões indiretas relacionadas à cadeia de valor

A Companhia considera em sua estratégia o Plano ESG (Environmental, Social and Governance), o qual demonstra as diretrizes de atuação para todos os negócios e orienta a realização de investimentos alinhados às tendências globais para o desenvolvimento sustentável. A estrutura do plano considera três compromissos principais relacionados à descarbonização das operações: (i) Ser carbono neutro* a partir de 2025, reduzindo 35% das emissões dos escopos 1, 2 e 3 até 2030; e (ii) Oferecer soluções de baixo carbono para nossos clientes, com metas anuais de receitas de IRECs (certificados internacionais de energia renovável) e de créditos de carbono.

Na publicação “Nossa jornada contra as mudanças climáticas” a CPFL divulga suas estratégias, os riscos e oportunidades para a Companhia, de acordo com a metodologia Task Force for Climate-related Financial Disclosures – TCFD (Força-Tarefa sobre Divulgações Financeiras Relacionadas ao Clima).

*Compensando as emissões dos escopos 1, 2 e 3

2. BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

2.1 Base de preparação:

As demonstrações contábeis para fins regulatórios foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as normas, procedimentos e diretrizes emitidas e aprovadas pela ANEEL, as quais constam no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (“MCSE”), aprovado por meio da Resolução Normativa nº 605, de 11 de março de 2014, substituída em 2021 pela Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021, e as orientações emitidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – (“CPC”), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis emitidas e aprovadas pela ANEEL.

A ANEEL, em 17 de setembro de 2021, através do Despacho nº 2.904, no uso da atribuição que lhe foi delegada por meio da Resolução Normativa nº 933, de 2021, decidiu: (i) revisar o MCSE, na dimensão procedimental; (ii) revogar a versão 2015 do MCSE, aprovada pela Resolução Normativa nº 605, de 2014, substituída pela Resolução Normativa nº 933/2021; e (iii) aprovar a versão 2022 do MCSE, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2022. A versão vigente foi aprovada através do Despacho nº 1.690 de 28 de junho de 2022.

As demonstrações contábeis para fins regulatórios são separadas das demonstrações financeiras estatutárias societárias da Companhia. Há diferenças entre as práticas contábeis adotadas no Brasil e a base de preparação das informações previstas nas demonstrações para fins regulatórios, uma vez que as Instruções Contábeis para fins Regulatórios especificam um tratamento ou divulgação alternativos em certos aspectos. Quando as Instruções Contábeis Regulatórias não tratam de uma questão contábil de forma específica, faz-se necessário seguir as práticas contábeis adotadas no Brasil. As informações financeiras distintas das informações preparadas totalmente em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil podem não representar necessariamente uma visão verdadeira e adequada do desempenho financeiro ou posição financeira e patrimonial de uma empresa, podendo apresentar diferença de valores pela aplicação diferenciada de algumas normas contábeis societárias e regulatórias, estas diferenças estão apresentadas e explicadas na nota 32, para melhor entendimento do leitor, conforme apresentado nas demonstrações contábeis regulatórias preparadas de acordo com estas práticas.

A Administração confirma que todas as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis regulatórias estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão regulatória da Companhia.

A autorização para a conclusão destas demonstrações contábeis regulatórias foi dada pela Administração em 26 de abril de 2023.

Essas demonstrações contábeis regulatórias estarão disponíveis no site da ANEEL (www.aneel.gov.br) e da Companhia (www.cpfl.com.br).

2.2 Base de mensuração:

As demonstrações contábeis regulatórias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais, que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado, cuja classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 29 de Instrumentos Financeiros, e iii) ativo imobilizado, intangível e obrigações especiais.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos:

A preparação das demonstrações contábeis regulatórias exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais.

Desta forma, a Administração da Companhia revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possuam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, são:

- Nota 6 – Consumidores, concessionárias e permissionárias: provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada e premissas para mensuração do fornecimento e Tarifa de uso do sistema de distribuição (“TUSD”) não faturados;

- Nota 9 – Ativos e passivos financeiros setoriais: critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens;
- Nota 10 – Tributos diferidos: reconhecimento de ativos, disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados;
- Nota 11 – Outros ativos circulantes e não circulantes: provisão para créditos de liquidação duvidosa, sendo as principais premissas em relação à expectativa de perda de crédito esperada;
- Nota 12 – Imobilizado e intangível: principais premissas em relação aos valores recuperáveis;
- Nota 14 – Empréstimos, financiamentos, debêntures e mútuos: principais premissas para determinação do valor justo;
- Nota 15 – Benefícios pós-emprego: principais premissas atuariais na mensuração de obrigações de benefícios definidos;
- Nota 18 – Provisão para litígios e depósitos judiciais e cauções (reconhecimento e mensuração: principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos); e
- Nota 29 – Instrumentos Financeiros – derivativos: principais premissas para determinação do valor justo.

Adicionalmente a Administração exerce julgamentos significativos na determinação das premissas utilizadas na mensuração do passivo de arrendamento, como a determinação do prazo dos vários contratos de arrendamentos, das taxas de desconto, da determinação dos contratos que estão no escopo da norma e, dos impactos que eventuais alterações nas premissas associadas aos julgamentos e estimativas adotados pela Companhia.

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação:

A moeda funcional da Companhia é o Real e as demonstrações contábeis regulatórias estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados, quando somados, podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

2.5 Segmento operacional:

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, na prestação de serviços de distribuição e disponibilidade de energia elétrica, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Consequentemente, a Companhia concluiu que a sua demonstração de resultados e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

2.6 Reapresentações nas demonstrações financeiras regulatórias de 2021:

A ANEEL promoveu a revisão das normas e procedimentos contidos no Plano de Contas do Serviço Público de Energia Elétrica, instituindo um documento denominado de Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, contendo o plano de contas, instruções contábeis e roteiro para divulgação de informações econômicas, financeiras e socioambientais resultando em importantes alterações nas práticas contábeis e de divulgação, até então aplicáveis, às empresas do setor. As normas contidas no referido Manual são de aplicação compulsória a partir de 1º de janeiro de 2022.

Para efeito de comparabilidade das demonstrações financeiras regulatórias do exercício de 2022 com aquelas do exercício de 2021, estão sendo realizadas as seguintes reclassificações considerando as disposições contidas neste Manual, a seguir:

- e) Consideração do CPC 06 (R2) Arrendamentos: a aplicação deste CPC deverá se restringir aos bens administrativos, ou seja, aqueles que não estão diretamente vinculados às instalações de energia elétrica;

- f) Alteração da Instrução Contábil 6.3.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa: basicamente em função da consideração do CPC 48 nas demonstrações contábeis regulatórias;
- g) Alteração da Instrução Contábil 6.3.4 Ativo e passivo financeiro setoriais: basicamente passou a considerar a natureza ativa ou passiva pelo valor líquido de cada ciclo tarifário, sendo os ciclos: (i) ciclo tarifário em diferimento e (ii) ciclo tarifário em amortização. Portanto, haverá saldo ativo ou passivo em constituição para o ciclo em diferimento e saldo ativo ou passivo em amortização para o ciclo homologado;
- h) Alteração da Instrução Contábil 6.3.6.1 Desativações: basicamente criando novas contas com detalhes como a segregação em alienação e desativação e bens reversíveis e não reversíveis;
- i) Alteração da Instrução Contábil 6.3.26 Base de Cálculo das Obrigações Legais de Investimento em Projetos de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D e Eficiência Energética - EE: basicamente criação de contas;
- j) Bandeiras Tarifárias: conforme técnica de funcionamento 7.2.22. Ativos e passivos financeiros setoriais: a bandeira tarifária faturada passou a ser registra como ativo ou passivo financeiro setorial no momento do faturamento, anulando o efeito na Receita operacional bruta. Quando a bandeira for homologada, será uma reclassificação para as contas específicas de CVA conforme despacho da referida homologação;
- k) Variação cambial do fornecedor Itaipu: alteração na técnica de funcionamento 7.2.75 Fornecedores, que incluiu a forma de registro para a variação cambial do fornecedor Itaipu que passou a ser em Suprimento de energia elétrica com o objetivo de confrontar com a receita de ativos e passivos financeiros setoriais, não afetando, desta forma, o Resultado do serviço das Companhias.

| | 31/12/2021 | Reclassificações | 31/12/2021 (Reapresentado) |
|--------------------------------------|------------------|------------------|-------------------------------|
| Ativo | | | |
| Ativo Circulante | 2.221.297 | (435.724) | 1.785.572 |
| Caixa e Equivalentes de Caixa | 179.059 | - | 179.059 |
| Consumidores | 748.951 | - | 748.951 |
| Concessionárias e Permissionárias | 103.338 | - | 103.338 |
| Serviços em Curso | 64.157 | (14) | 64.143 |
| Tributos Compensáveis | 43.020 | - | 43.020 |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 198.108 | - | 198.108 |
| Almoxarifado Operacional | 4.787 | - | 4.787 |
| Investimentos Temporários | 3.589 | - | 3.589 |
| Ativos Financeiros Setoriais | 717.323 | (432.506) | 284.817 |
| Despesas Pagas Antecipadamente | 19.218 | - | 19.218 |
| Outros Ativos Circulantes | 139.747 | (3.204) | 136.542 |
| Ativo Não Circulante | 6.367.841 | (322.420) | 6.045.420 |
| Consumidores | 15.899 | - | 15.899 |
| Concessionárias e Permissionárias | 8.208 | - | 8.208 |
| Tributos Compensáveis | 30.882 | - | 30.882 |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 1.684.582 | - | 1.684.582 |
| Depósitos Judiciais e Cauções | 212.000 | - | 212.000 |
| Ativos Financeiros Setoriais | 655.914 | (322.435) | 333.479 |
| Despesas Pagas Antecipadamente | 179 | - | 179 |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 178.441 | - | 178.441 |
| Outros Ativos Não Circulantes | 678 | - | 678 |
| Imobilizado | 3.438.130 | 14 | 3.438.144 |
| Intangível | 142.928 | - | 142.928 |
| Total do Ativo | 8.589.138 | (758.145) | 7.830.993 |

| | 31/12/2021 | Reclassificações | 31/12/2021 (Reapresentado) |
|--|------------------|------------------|-------------------------------|
| Passivo | | | |
| Passivo Circulante | 1.976.888 | (435.710) | 1.541.177 |
| Fornecedores | 744.002 | - | 744.002 |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos | 177.040 | - | 177.040 |
| Obrigações Sociais e Trabalhistas | 34.768 | - | 34.768 |
| Benefício Pós-Emprego | 117.395 | - | 117.395 |
| Tributos | 172.726 | - | 172.726 |
| Dividendos Declarados e Juros Sobre Capital Próprio | 6.037 | - | 6.037 |
| Encargos Setoriais | 213.350 | (89.610) | 123.740 |
| Passivos Financeiros Setoriais | 346.100 | (346.100) | - |
| Outros Passivos Circulantes | 165.471 | - | 165.471 |
| Passivo Não Circulante | 6.231.717 | (322.435) | 5.909.282 |
| Fornecedores | 1.379 | - | 1.379 |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos | 2.588.778 | - | 2.588.778 |
| Benefício Pós-Emprego | 343.169 | - | 343.169 |
| Provisão para Litígios | 226.069 | - | 226.069 |
| Encargos Setoriais | 4.752 | - | 4.752 |
| Tributos Diferidos | 23.047 | - | 23.047 |
| Passivos Financeiros Setoriais | 421.042 | (322.435) | 98.608 |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 43.764 | - | 43.764 |
| PIS/COFINS devolução consumidores | 1.882.690 | - | 1.882.690 |
| Outros Passivos Não Circulantes | 12.783 | - | 12.783 |
| Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 684.243 | - | 684.243 |
| Total do Passivo | 8.208.604 | (758.145) | 7.450.460 |
| Patrimônio Líquido | | | |
| Capital Social | 258.497 | - | 258.497 |
| Reservas de Capital | 37.552 | - | 37.552 |
| Outros Resultados Abrangentes | 16.521 | - | 16.521 |
| Reservas de Lucros | 110.664 | - | 110.664 |
| Proposta para Distribuição de Dividendos Adicionais | 393.928 | - | 393.928 |
| Lucros ou prejuízos Acumulados | (436.629) | - | (436.629) |
| Total do Patrimônio Líquido | 380.533 | - | 380.533 |
| Total do Passivo e do Patrimônio Líquido | 8.589.138 | (758.145) | 7.830.993 |

| | 2021 | Reclassificações | 2021 (Reapresentado) |
|---|--------------------|------------------|-------------------------|
| Receita | 8.166.841 | (72.384) | 8.094.457 |
| Fornecimento de Energia Elétrica | 3.191.875 | - | 3.191.875 |
| Suprimento de Energia Elétrica | 38.409 | - | 38.409 |
| Energia Elétrica de Curto Prazo | 502.159 | - | 502.159 |
| Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição | 3.637.991 | - | 3.637.991 |
| Ativos e Passivos Financeiros Setoriais | 518.945 | (72.384) | 446.560 |
| Serviços Cobráveis | 11.217 | - | 11.217 |
| Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido | 266.246 | - | 266.246 |
| Tributos | (2.005.980) | - | (2.005.980) |
| ICMS | (1.306.733) | - | (1.306.733) |
| PIS-PASEP | (124.646) | - | (124.646) |
| COFINS | (574.538) | - | (574.538) |
| ISS | (61) | - | (61) |
| Encargos - Parcela "A" | (901.164) | 72.384 | (828.780) |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | (26.770) | - | (26.770) |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | (26.770) | - | (26.770) |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | (716.086) | - | (716.086) |
| Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica – TFSEE | (5.539) | - | (5.539) |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas - PROINFA | (53.616) | - | (53.616) |
| Outros Encargos | (72.384) | 72.384 | - |
| Receita Líquida / Ingresso Líquido | 5.259.697 | - | 5.259.697 |
| Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A" | (4.053.203) | (10.177) | (4.063.380) |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | (3.164.091) | (10.177) | (3.174.268) |
| Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição | (889.112) | - | (889.112) |
| Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis | 1.206.494 | (10.177) | 1.196.317 |
| Custos Gerenciáveis - Parcela "B" | (648.552) | - | (648.552) |
| Pessoal e Administradores | (216.786) | - | (216.786) |
| Material | (27.549) | - | (27.549) |
| Serviços de Terceiros | (161.536) | - | (161.536) |
| Arrendamento e Aluguéis | (4.139) | - | (4.139) |
| Seguros | (758) | - | (758) |
| Doações, Contribuições e Subvenções | (564) | - | (564) |
| Provisões | (28.716) | - | (28.716) |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (63.939) | - | (63.939) |
| (-) Recuperação de Despesas | 6.503 | - | 6.503 |
| Tributos | (3.318) | - | (3.318) |
| Depreciação e Amortização | (170.025) | - | (170.025) |
| Gastos Diversos | (44.589) | - | (44.589) |
| Outras Receitas Operacionais | 100.039 | - | 100.039 |
| Outras Despesas Operacionais | (33.173) | - | (33.173) |
| Resultado da Atividade | 557.942 | (10.177) | 547.765 |
| Resultado Financeiro | (51.276) | 10.177 | (41.099) |
| Receitas Financeiras | 223.564 | 8.662 | 232.226 |
| Despesas Financeiras | (274.841) | 1.515 | (273.326) |
| Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro | 506.666 | - | 506.666 |
| Despesa com Impostos sobre o Lucro | (171.782) | - | (171.782) |
| Resultado Líquido do Exercício | 334.884 | - | 334.884 |
| Atribuível aos Acionistas Controladores | 334.884 | | 334.884 |

| | 2021 | Reclassificações | 2021 (Reapresentado) |
|--|------------------|------------------|-------------------------|
| FLUXO DE CAIXA DAS ATIVIDADES OPERACIONAIS | | | |
| Resultado Líquido do Exercício | 334.884 | - | 334.884 |
| Despesas (Receitas) que não afetam Caixa e Equivalentes de Caixa | | | |
| Amortização | 12.088 | - | 12.088 |
| Depreciação | 157.937 | - | 157.937 |
| Ganhos/baixas líquidos do ativo imobilizado | 28.999 | - | 28.999 |
| Imposto de renda e Contribuição social | 171.782 | - | 171.782 |
| Juros e variações monetárias | 157.882 | - | 157.882 |
| Obrigações pós-emprego | 49.981 | - | 49.981 |
| Provisões para créditos de liquidação duvidosa | 63.939 | - | 63.939 |
| Provisões para litígios | 15.990 | - | 15.990 |
| PIS e COFINS diferidos | - | - | - |
| Outros | - | - | - |
| | 993.482 | - | 993.482 |
| Redução (aumento) de ativos | | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | (11.677) | - | (11.677) |
| Depósitos vinculados a litígios | (8.877) | - | (8.877) |
| Tributos compensáveis | (25.357) | - | (25.357) |
| Repasso do Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético | (14.761) | - | (14.761) |
| Ativos financeiros setoriais | (783.262) | 754.940 | (28.321) |
| Outros ativos operacionais | (21.144) | 3.219 | (17.925) |
| Aumento (redução) de passivos | | | |
| Encargos setoriais | 79.264 | (89.610) | (10.346) |
| Fornecedores | 53.879 | - | 53.879 |
| Passivos financeiros setoriais | 264.316 | (668.535) | (404.219) |
| Obrigações pós-emprego | (89.074) | - | (89.074) |
| Salários e encargos sociais | 1.280 | - | 1.280 |
| Tributos e contribuição social | (20.047) | - | (20.047) |
| Provisões para litígios pagos | (20.311) | - | (20.311) |
| Repasso para o Fundo da Conta de Desenvolvimento Energético | (12.077) | - | (12.077) |
| Outros passivos operacionais | 19.753 | - | 19.753 |
| Caixa gerado (consumido) pelas atividades operacionais | 405.388 | 14 | 405.402 |
| Encargos de dívidas pagos | (78.914) | - | (78.914) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | (258.773) | - | (258.773) |
| Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais | 67.701 | 14 | 67.715 |
| Fluxo de caixa das atividades de investimento | | | |
| Adições do imobilizado e intangível | (362.206) | (14) | (362.220) |
| Participação financeira do consumidor | 29.079 | - | 29.079 |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (aplicações) | (10.524) | - | (10.524) |
| Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados (resgates) | 6.942 | - | 6.942 |
| Caixa líquido gerado (consumido) das atividades de investimento | (336.709) | (14) | (336.724) |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamento | | | |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures obtidos | 1.246.156 | - | 1.246.156 |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures pagos | (668.920) | - | (668.920) |
| Liquidação de operações com derivativos | 174.650 | - | 174.650 |
| Juros sobre o capital próprio e dividendos pagos | (639.020) | - | (639.020) |
| Amortizações de mútuos com controladas e coligadas | (103.478) | - | (103.478) |
| Caixa líquido gerado (consumido) das atividades de financiamento | 9.388 | - | 9.388 |
| Variação líquida do caixa e equivalentes de caixa | (259.621) | - | (259.621) |
| DEMONSTRAÇÃO DA VARIAÇÃO DO CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | | | |
| No início do exercício | 438.679 | - | 438.679 |
| No fim do exercício | 179.059 | - | 179.059 |

3. PRINCIPAIS PRÁTICAS CONTÁBEIS REGULATÓRIAS

As práticas contábeis utilizadas são as mesmas que as adotadas nas demonstrações financeiras societárias apresentadas nas Demonstrações Financeiras de 2022 na nota explicativa 3 – Sumário das principais políticas contábeis, exceto quanto ao que se estabelece abaixo:

3.1 Imobilizado em serviço:

Registrado ao custo de aquisição ou construção, acrescidos do valor de reavaliação regulatória compulsória, conforme determina a Resolução Normativa nº 396 de 23 de fevereiro de 2010. A depreciação é calculada pelo método linear, tomando-se por base os saldos contábeis registrados conforme legislação vigente. As taxas anuais de depreciação estão determinadas nas tabelas anexas à resolução vigente emitida pelo Órgão Regulador (nota 12).

O valor residual é determinado considerando a premissa de existência de indenização de parcela não amortizada de bens pela taxa de depreciação regulatória e o prazo de vigência da concessão. O valor residual de um ativo pode aumentar ou diminuir em eventuais processos de revisão das taxas de depreciação regulatória.

O resultado na alienação ou na retirada de um item do ativo imobilizado é determinado pela diferença entre o valor da venda e o saldo contábil do ativo e é reconhecido no resultado do exercício.

3.2 Imobilizado em curso:

Os gastos de administração central capitalizáveis são apropriados, mensalmente, às imobilizações em bases proporcionais. A alocação dos dispêndios diretos com pessoal mais os serviços de terceiros é prevista no MCSE. Estes custos são recuperados por meio do mecanismo de tarifas e preços.

A Companhia agrega mensalmente ao custo de aquisição do imobilizado em curso os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos sobre empréstimos e financiamentos diretamente atribuídos à aquisição ou constituição de ativo qualificável considerando os seguintes critérios para capitalização: (a) período de capitalização correspondente à fase de construção do ativo imobilizado, sendo encerrado quando o item do imobilizado encontra-se disponível para utilização; (b) utilização da taxa média ponderada dos empréstimos vigentes na data da capitalização; (c) o montante dos juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros capitalizados mensalmente não excedem o valor das despesas de juros apuradas no período de capitalização; e (d) os juros, as variações monetárias e cambiais e demais encargos financeiros capitalizados são depreciados considerando os mesmos critérios e vida útil determinada para o item do imobilizado ao qual foram incorporados.

No reconhecimento do custo do ativo imobilizado, as distribuidoras de energia têm incluído parte dos custos da administração central, o qual por sua vez é incluído no processo de revisão tarifária, ou seja, gerando benefícios econômicos futuros.

Nas demonstrações financeiras societárias, os ativos vinculados à infraestrutura de concessão ainda em construção são registrados inicialmente como ativos de contrato, considerando o direito da Companhia de cobrar pelos serviços prestados aos consumidores ou receber uma indenização ao final da concessão para os ativos ainda não amortizados, em conformidade com o CPC 47 – Receita de contrato com cliente e com ICPC 01 (R1) - Contratos de concessão. Os novos ativos são registrados inicialmente como ativos de contrato, mensurados pelo custo de aquisição, incluindo os custos de empréstimos capitalizados. Após a entrada em operação dos ativos fica evidenciada a conclusão da obrigação de desempenho vinculada à construção, sendo os ativos então bifurcados entre ativo financeiro e ativo intangível. A parcela dos ativos da concessão que será integralmente amortizada durante a concessão é registrada como um ativo intangível e amortizada integralmente durante o período de vigência do contrato de concessão, sendo a parcela remanescente registrada como um ativo financeiro e avaliada com base no custo novo de reposição, tendo como referência os valores homologados pela ANEEL da Base de Remuneração de Ativos nos processos de revisão tarifária.

3.3 Intangível:

Registrado ao custo de aquisição ou realização. A amortização, quando for o caso, é calculada pelo método linear e em conformidade às taxas estabelecidas pelo poder concedente.

Os juros, as variações monetárias e cambiais, e demais encargos financeiros incorridos, relativos a financiamentos obtidos de terceiros vinculados ao intangível em andamento, são apropriados aos ativos intangíveis em curso durante o período de construção do intangível.

3.4 Obrigações especiais vinculadas à concessão:

Estão representadas pelos valores nominais ou bens recebidos de consumidores das concessionárias, para realização de empreendimentos necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia elétrica, acrescidos do valor da reavaliação. Esta conta é amortizada pela taxa média de depreciação dos ativos correspondentes a essas obrigações, conforme legislação vigente.

3.5 Reserva de reavaliação e Reavaliação regulatória compulsória:

É realizada proporcionalmente à depreciação, baixa ou alienação dos respectivos bens reavaliados, mediante a transferência da parcela realizada para lucros acumulados líquida dos efeitos de imposto de renda e contribuição social (nota 32.3.1).

A constituição da reavaliação se dá por meio do processo de revisão tarifária periódica, que no caso da Companhia ocorre a cada quatro anos. Neste processo a Companhia prepara, em conjunto com empresa avaliadora credenciada junto ao órgão regulador, o Laudo de Avaliação que contém o Valor Novo de Reposição - VNR do Ativo Imobilizado em Serviço - AIS e a diferença para o valor contábil, ajustado pela respectiva depreciação acumulada, é registrado contabilmente como reavaliação regulatória compulsória, nos termos da Resolução Normativa da ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010 e suas atualizações.

Esse laudo é revisado e homologado pela ANEEL. A última reavaliação registrada pela Companhia considera o processo de elaboração da Base de Remuneração Regulatória – BRR para fins do 5º ciclo de Revisão Tarifária Periódica, realizado na data-base de 30 de abril de 2019, que foi aprovado pela Resolução Homologatória da ANEEL nº 2.627 de 22 de outubro de 2019, portanto a Companhia reconheceu a referida reavaliação nas demonstrações contábeis regulatórias de 31 de dezembro de 2019. O registro da reavaliação considerou a atualização monetária pelo IPCA da data-base de 30 de abril de 2019 até 30 de setembro de 2019.

3.6 Instrumentos financeiros:

A versão do MCSE vigente a partir de 2022 aceita o CPC 48 – Instrumentos Financeiros, portanto a prática da contabilidade regulatória passou a ser igual a prática adotada na contabilidade societária.

As classificações dos instrumentos financeiros (ativos e passivos) estão demonstradas na nota 29.

3.7 Redução ao valor recuperável (“*impairment*”):

A versão do MCSE vigente a partir de 2022 aceita o CPC 48 – Instrumentos Financeiros, portanto a prática da contabilidade regulatória passou a ser igual a prática adotada na contabilidade societária. perante a ANEEL a partir de 1º de janeiro de 2022. Entretanto, a Companhia, desde 2018, não registrava valores diferentes de provisão para crédito de liquidação duvidosa entre a contabilidade regulatória e a contabilidade societária devido a prática da contabilidade societária conviver de forma harmoniosa com as regras do antigo MCSE.

4. DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

Diversas políticas e divulgações contábeis da Companhia exigem a determinação do valor justo, tanto para os ativos e passivos financeiros como para os não financeiros. Os valores justos têm sido apurados para propósitos de mensuração e/ou divulgação baseados nos métodos a seguir. Quando aplicável, as informações adicionais sobre as premissas utilizadas na apuração dos valores justos são divulgadas nas notas específicas àquele ativo ou passivo.

A Companhia determinou o valor justo como o valor pelo qual um ativo pode ser negociado, ou um passivo liquidado, entre partes interessadas, conhecedoras do negócio e independentes entre si, com a ausência de fatores que pressionem para a liquidação da transação ou que caracterizem uma transação compulsória.

Instrumentos financeiros:

Os instrumentos financeiros reconhecidos a valores justos são valorizados através da cotação em mercado ativo para os respectivos instrumentos, ou quando tais preços não estiverem disponíveis, são valorizados através de modelos de precificação, aplicados individualmente para cada transação, levando em consideração os fluxos futuros de pagamento, com base nas condições contratuais, descontados a valor presente por taxas obtidas através das curvas de juros de mercado, tendo como base, sempre que disponível, informações obtidas pelo site da B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA (nota 29) e também contempla a taxa de risco de crédito da parte devedora.

Valor reavaliado de um ativo:

O ativo imobilizado e intangível é contabilizado pelo custo de aquisição deduzidos da depreciação acumulada. Os valores são acrescidos da parcela de reavaliação de ativo homologado pela ANEEL por meio do laudo de avaliação da Base de Remuneração Regulatória - BRR. Neste processo a Companhia prepara, em conjunto com empresa avaliadora credenciada junto ao órgão regulador, o Laudo de Avaliação que contém o Valor Novo de Reposição - VNR do Ativo Imobilizado em Serviço - AIS e a diferença para o valor contábil, ajustado pela respectiva depreciação acumulada, é registrado contabilmente como reavaliação regulatória compulsória, nos termos da Resolução Normativa da ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010 e suas atualizações.

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Caixa | 19.516 | 23.818 |
| Equivalentes de caixa (*) | <u>238.394</u> | <u>155.241</u> |
| Total | <u>257.910</u> | <u>179.059</u> |

(*) Corresponde a títulos de crédito privado de operações de curto prazo em: (i) Certificados de Depósitos Bancários ("CDB's") no montante de R\$ 207.332 (R\$ 155.241 em 31 de dezembro de 2021) e (ii) operações compromissadas em debêntures R\$ 31.062, ambas realizadas com instituições financeiras de grande porte que operam no mercado financeiro nacional, tendo como características liquidez diária, vencimento de curto prazo e baixo risco de crédito e com remuneração equivalente, na média, a 100,74% do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI") (99,91% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

6. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

| | Valores Correntes | | | | | | | Valores Renegociados | | | | | Total em 31/12/2022 | Total em 31/12/2021 | |
|--|--------------------|-----------------|--------------------|------------------|-------------------|------------------|---------------------------------|-----------------------|-----------------|-----------------------|-----------------|---------------------------------|------------------------|------------------------|----------------|
| | Correntes a Vencer | | Correntes Vencidas | | | | | Renegociados a Vencer | | Renegociados Vencidos | | | | | |
| | Até 60 dias | Mais de 60 dias | Até 90 dias | De 91 a 180 dias | De 181 a 360 dias | Mais de 360 dias | Provisão p/ Devedores Duvidosos | Até 60 dias | Mais de 60 dias | Até 60 dias | Mais de 60 dias | Provisão p/ Devedores Duvidosos | | | |
| Fornecimento de Energia | 549.441 | - | 138.654 | 16.891 | 3.790 | 39.083 | (53.790) | 7.171 | 29.760 | 5.528 | 12.454 | (40.648) | 708.334 | 749.057 | |
| Residencial | 173.800 | - | 106.878 | 12.897 | 635 | 8.508 | (35.861) | 4.731 | 18.330 | 4.704 | 5.071 | (29.929) | 269.765 | 346.322 | |
| Industrial | 7.996 | - | 10.557 | 889 | 1.839 | 24.228 | (10.234) | 358 | 2.408 | 143 | 6.001 | (5.178) | 39.006 | 46.979 | |
| Comercial | 33.007 | - | 15.032 | 1.386 | 569 | 3.865 | (5.966) | 1.379 | 3.594 | 596 | 1.350 | (3.461) | 51.352 | 54.904 | |
| Rural | 2.320 | - | 1.199 | 138 | - | 31 | (40) | 31 | 126 | 27 | 23 | (89) | 3.765 | 5.057 | |
| Poderes Públicos | 10.311 | - | 1.205 | 414 | 652 | 45 | (56) | 79 | 5.020 | 57 | - | (1.605) | 16.122 | 15.495 | |
| Iluminação Pública | 10.205 | - | 1.693 | 13 | 3 | 237 | (175) | 387 | 18 | 2 | - | (120) | 12.263 | 17.656 | |
| Serviço Público | 10.005 | - | 373 | 73 | 87 | 2.159 | (1.457) | 205 | 262 | - | 9 | (266) | 11.450 | 11.666 | |
| Serviço Taxado | 645 | - | 1.718 | 1.081 | 5 | 11 | - | - | - | - | - | - | 3.459 | 2.065 | |
| Fornecimento Não Faturado | 301.885 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 301.885 | 249.604 | |
| (-) Arrecadação Processo Classif. | (733) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (733) | (690) | |
| Outros consumidores | 14.101 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 14.101 | 15.793 | |
| Consumidores | 563.542 | - | 138.654 | 16.891 | 3.790 | 39.083 | (53.790) | 7.171 | 29.760 | 5.528 | 12.454 | (40.648) | 722.436 | 764.850 | |
| Suprimento Energia - Moeda Nacional | 1.600 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.600 | 12.614 | |
| Encargos de Uso da Rede Elétrica | 142 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 142 | 142 | |
| Energia Elétrica de Curto Prazo | 31.110 | 8.208 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 39.318 | 98.789 | |
| Concessionárias e permissionárias | 32.853 | 8.208 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 41.061 | 111.546 | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 596.394 | 8.208 | 138.654 | 16.891 | 3.790 | 39.083 | (53.790) | 7.171 | 29.760 | 5.528 | 12.454 | (40.648) | 763.497 | 876.396 | |
| | | | | | | | | | | | | | Circulante | 745.199 | 852.289 |
| | | | | | | | | | | | | | Não Circulante | 18.298 | 24.107 |
| | | | | | | | | | | | | | | 763.497 | 876.396 |

Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”):

A provisão para créditos de liquidação duvidosa é constituída com base na perda esperada, utilizando a abordagem simplificada de reconhecimento, baseada em histórico e probabilidade futura de inadimplência. O detalhamento da metodologia de provisão está descrito na nota 3.7 e 29 (e).

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está demonstrada a seguir:

| | Consumidores, concessionárias e permissionárias |
|--|--|
| Saldo em 31/12/2020 | (79.675) |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (109.239) |
| Recuperação de receita | 45.570 |
| Baixa de contas a receber provisionadas | 45.740 |
| Saldo em 31/12/2021 | (97.604) |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (96.386) |
| Recuperação de receita | 38.282 |
| Baixa de contas a receber provisionadas | 61.270 |
| Saldo em 31/12/2022 | (94.438) |

7. TRIBUTOS COMPENSÁVEIS

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---|-------------------|-------------------|
| <u>Circulante</u> | | |
| Imposto de renda e contribuição social a compensar | 4.990 | 1.925 |
| Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte | 4.315 | 4.161 |
| ICMS a compensar | 119.532 | 20.357 |
| Programa de integração social - PIS | 3.139 | 3.555 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 13.952 | 12.974 |
| Outros | 46 | 48 |
| Total | 145.973 | 43.020 |
| <u>Não circulante</u> | | |
| ICMS a compensar | 48.166 | 30.882 |
| Total | 48.166 | 30.882 |

Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte: refere-se, principalmente, a IRRF sobre aplicações financeiras.

ICMS a compensar: refere-se, principalmente, a crédito constituído de aquisição de bens que resultam no reconhecimento de ativos intangíveis e ativos financeiros.

7.1 Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS:

| Ativo | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|
| <u>Circulante</u> | | |
| PIS sobre ICMS | 51.737 | 34.630 |
| COFINS sobre ICMS | 244.465 | 163.478 |
| Total circulante | 296.202 | 198.108 |
| <u>Não circulante</u> | | |
| PIS sobre ICMS | 265.688 | 301.201 |
| COFINS sobre ICMS | 1.217.617 | 1.383.381 |
| Total não circulante | 1.483.305 | 1.684.582 |
| | | |
| Passivo | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| <u>Circulante</u> | | |
| PIS/COFINS devolução consumidores | 57.152 | - |
| Total circulante | 57.152 | - |
| <u>Não circulante</u> | | |
| PIS/COFINS devolução consumidores | 1.520.398 | 1.882.690 |
| Total não circulante | 1.520.398 | 1.882.690 |

Tendo em vista (i) a decisão de maio de 2021 do Supremo Tribunal Federal que rejeitou os embargos de declaração opostos pela Fazenda Nacional nos autos do RE nº 574.706 a qual não modulou os efeitos de sua decisão para os contribuintes que já tivessem ações judiciais apresentadas anteriormente a 15 de março de 2017, e (ii) os termos do CPC 25 item 33 que discorre sobre o conceito de classificação de ativo considerado “praticamente certo”, foram reconhecidos em junho de 2021 os créditos de PIS e COFINS, através do registro de ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores em outras contas a pagar no montante de R\$ 1.816.859. Considerando o reajuste tarifário anual de outubro de 2022, onde foram repassados os valores oriundos de créditos decorrentes da referida ação judicial como componente financeiro negativo extraordinário no montante de R\$ 434.863 (nota 9), o passivo com consumidores em outras contas a pagar atualizado até 31 de dezembro de 2022 de R\$ 1.577.550 (R\$ 1.882.690 em 31 de dezembro de 2021). Em relação ao ativo de tributos a compensar, levando-se em conta que até 31 de dezembro de 2022 já foram compensados junto à Receita Federal o montante de R\$ 233.206, o saldo atualizado até 31 de dezembro de 2022 é de R\$ 1.779.507 (R\$ 1.882.690 em 31 de dezembro de 2021).

Em outubro de 2021, a Companhia obteve o trânsito em julgado em sua ação judicial, tendo sido reconhecido o seu direito à não inclusão dos valores do ICMS faturado na base de cálculo do PIS e COFINS, bem como, de reaver valores recolhidos anteriormente (a partir de junho de 2005), porém a Companhia já havia registrado ativo de tributos a compensar e passivo com consumidores dada à similaridade do caso à decisão do Supremo Tribunal Federal.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos após o trânsito em julgado de ação judicial está limitada ao prazo prescricional dos últimos 10 anos. Tal posicionamento foi inclusive externado pela Companhia através de contribuição apresentada no processo da Consulta Pública da ANEEL nº 05/2021, ainda sem conclusão por aquele Órgão.

Em 28 de junho de 2022 foi publicada a Lei nº 14.385, a qual determina que a ANEEL promova, nos processos tarifários, a destinação integral do crédito em questão em proveito dos consumidores afetados pela cobrança de tributo a maior. A Companhia entende que tal dispositivo legal não lhe retira o direito de ter vertido em seu favor os créditos abarcados pela prescrição (acima de 10 anos), bem como continuará acompanhando os desdobramentos deste tema, de forma a adotar as medidas que sejam necessárias para resguardar seu direito. Sobre este tema, em dezembro/2022 a ABRADÉE (Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica), entidade da qual as distribuidoras do Grupo CPFL são associadas, ajuizou Ação Direta de Inconstitucionalidade perante o Supremo Tribunal Federal, distribuída sob nº 7324 questionando referida legislação, a qual pende de julgamento.

Logo, a decisão contábil da Companhia de, neste momento, não registrar qualquer crédito tributário em seu favor não significa qualquer renúncia de direito.

8. INVESTIMENTOS TEMPORÁRIOS

| | Circulante | |
|------------------|--------------|--------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Aplicação direta | 8.627 | 3.589 |
| Total | 8.627 | 3.589 |

O saldo representa valores aplicados em títulos da dívida pública, por meio de cotas de fundos de investimentos, destinando-se a composição de garantias contratuais em financiamentos junto ao BNDES, cujo a remuneração média era equivalente à 100% do CDI.

9. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS SETORIAIS

A movimentação das contas de Ativos e Passivos Financeiros Setoriais, bem como a abertura do saldo é a seguinte:

| Ativos Financeiros Setoriais | Saldo em 31/12/2021 (Reapresentado) | Transferências (*) | Adição | Amortização | Atualização monetária | Perdas | Recebimento (c) | | Saldo em 31/12/2022 | Valores em Constituição | Circulante | Não Circulante |
|---|--|-----------------------|------------------|------------------|--------------------------|------------|---------------------------------|-------------------|------------------------|----------------------------|----------------|----------------|
| | | | | | | | Conta de escassez hidrica | CDE Eletrobrás | | | | |
| CVA Ativa (a) | 986.124 | (226.921) | (160.403) | (468.351) | 52.563 | - | (58.426) | (130.809) | (6.222) | (6.222) | (1.193) | (5.029) |
| Aquisição de Energia Comprada - (CVAenerg) | 76.339 | 353.042 | (412.769) | (66.408) | (19.605) | (7.794) | (18.167) | - | (95.363) | (95.363) | (18.289) | (77.074) |
| Custo de Energia Itaipu | 535.090 | (356.653) | 96.715 | (273.812) | 39.745 | (410) | - | - | 40.674 | 40.674 | 7.800 | 32.873 |
| Proinfa | 12.186 | (68.164) | 62.535 | (10.872) | 4.316 | - | - | - | - | - | - | - |
| Transporte de Rede Básica | 45.175 | (31.363) | 58.443 | (40.040) | 3.835 | - | - | - | 36.050 | 36.050 | 6.914 | 29.137 |
| Transporte de Energia - Itaipu | 5.068 | (5.376) | 7.596 | (3.952) | 499 | - | - | - | 3.835 | 3.835 | 735 | 3.099 |
| ESS/EER | 322.215 | 40.425 | (277.114) | (72.964) | 11.168 | 8.204 | (40.259) | - | (8.324) | (8.324) | (1.596) | (6.727) |
| CDE | (9.945) | (158.832) | 304.191 | (303) | 12.605 | - | - | (130.809) | 16.906 | 16.906 | 3.242 | 13.664 |
| Demais Ativos Financeiros Setoriais (b) | (367.829) | (56.946) | 433.801 | 122.352 | 25.757 | 295 | - | - | 157.429 | 157.429 | 27.878 | 129.551 |
| Neutralidade da Parcela A | (51.119) | 11.614 | (16.501) | 37.391 | (608) | (6) | - | - | (19.228) | (19.228) | (3.688) | (15.541) |
| Sobrecontratação de Energia | (68.699) | (270.435) | 509.401 | 33.867 | 11.557 | - | - | - | 215.691 | 215.691 | 41.365 | 174.326 |
| Diferimento de Reposição na Revisão Tarifária Periódica | 34.719 | (107.374) | 139.065 | (94.589) | 26.398 | (1) | - | - | (1.782) | (1.782) | (2.656) | 873 |
| Bandeira Faturada | (86.406) | 86.406 | (79) | - | - | - | - | - | (78) | (78) | (15) | (63) |
| Outros | (196.324) | 222.843 | (198.085) | 145.683 | (11.590) | 302 | - | - | (37.174) | (37.174) | (7.129) | (30.043) |
| Total Ativos Financeiros Setoriais | 618.296 | (283.868) | 273.398 | (346.001) | 78.320 | 295 | (58.426) | (130.809) | 151.208 | 151.208 | 26.685 | 124.523 |

| Passivos Financeiros Setoriais | Saldo em 31/12/2021 (Reapresentado) | Transferências (*) | Adição | Amortização | Atualização monetária | Perdas | Devolução do crédito de PIS/COFINS | Recebimento (c) | | Saldo em 31/12/2022 | Valores em Amortização | Valores em Constituição | Circulante | Não Circulante |
|--|---|-----------------------|---------------|-----------------|--------------------------|-----------------|--|--|------------------|------------------------|---------------------------|----------------------------|------------------|-------------------|
| | | | | | | | | Conta de comercialização de Itaipu | | | | | | |
| CVA Passiva (a) | - | 226.921 | 242 | (76.818) | 1.312 | (25) | - | - | - | 151.633 | 151.632 | - | 151.633 | - |
| Aquisição de Energia Comprada - (CVAenerg) | - | (353.042) | - | 69.910 | (11.214) | - | - | - | - | (294.346) | (294.346) | - | (294.346) | - |
| Custo de Energia Itaipu | - | 356.653 | - | (89.908) | 6.492 | - | - | - | - | 273.237 | 273.237 | - | 273.237 | - |
| Proinfa | - | 68.164 | - | (14.914) | 1.936 | - | - | - | - | 55.186 | 55.186 | - | 55.186 | - |
| Transporte de Rede Básica | - | 31.363 | - | (8.813) | 357 | (25) | - | - | - | 22.882 | 22.882 | - | 22.882 | - |
| Transporte de Energia - Itaipu | - | 5.376 | - | (1.345) | 100 | - | - | - | - | 4.131 | 4.131 | - | 4.131 | - |
| ESS/EER | - | (40.425) | - | 3.677 | (1.113) | - | - | - | - | (37.861) | (37.861) | - | (37.861) | - |
| CDE | - | 158.832 | 242 | (35.425) | 4.754 | - | - | - | - | 128.403 | 128.403 | - | 128.403 | - |
| Demais Passivos Financeiros Setoriais (b) | (98.608) | 143.352 | 9.805 | 199.759 | (11.398) | (11.273) | (434.863) | (119.327) | (322.552) | (265.697) | (56.854) | (265.698) | (265.698) | (56.854) |
| Neutralidade da Parcela A | - | (11.614) | (3.319) | 5.284 | - | - | - | - | (9.648) | (9.648) | - | (9.648) | - | |
| Sobrecontratação de Energia | - | 270.435 | - | (47.298) | (1.876) | (11.273) | - | - | 209.988 | 209.988 | - | 209.988 | - | |
| Devoluções Tarifárias | (98.608) | 107.374 | 16.717 | 105.165 | (9.408) | - | - | (119.327) | 1.914 | 58.769 | (56.854) | 58.768 | (56.854) | |
| Devolução crédito de PIS e COFINS | - | - | - | 83.636 | - | - | (434.863) | - | (351.227) | (351.227) | - | (351.227) | - | |
| Outros | - | (222.843) | (3.593) | 52.972 | (114) | - | - | - | (173.579) | (173.579) | - | (173.579) | - | |
| Total Passivos Financeiros Setoriais | (98.608) | 370.274 | 10.047 | 122.944 | (10.087) | (11.297) | (434.863) | (119.327) | (170.919) | (114.065) | (56.854) | (114.065) | (56.854) | |

(*) **Transferência:** em função das alterações no MCSE, foram realizadas as seguintes transferências (i) R\$ 86.406 referente a Bandeira Tarifária faturada e ainda não homologada pela Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (“CCRBT”) de Encargos setoriais (nota 16) para ativo ou passivo financeiro setorial e (ii) R\$ 370.274 referente a contabilização dos ativos e passivos financeiros setoriais por ciclo tarifário (homologado e diferido) entre ativo e passivo.

(a) CVA - Conta de compensação de variação de custos da “Parcela A”

Refere-se ao mecanismo de compensação das variações ocorridas nos custos não gerenciáveis incorridos pelas concessionárias de distribuição de energia elétrica. Estas variações são apuradas por meio da diferença entre os gastos efetivamente incorridos e os gastos estimados no momento da constituição da tarifa nos reajustes tarifários anuais. Os valores considerados na CVA são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC.

Atualmente, os principais gastos considerados como custos não gerenciáveis são:

- Conta de Desenvolvimento Energético (“CDE”);
- Energia Elétrica Comprada para Revenda;
- Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (“PROINFA”);
- Encargos de Serviço do Sistema (“ESS”) e Encargos de Energia de reserva (“EER”);
- Rede Básica;
- Repasse de Itaipu;
- Transporte de Itaipu.

Os itens de Compensação de Variação de Valores de Itens da Parcela - CVA” são definidos como sendo o somatório das diferenças, positivas ou negativas, no período de 23 de outubro de 2021 a 22 de outubro de 2022, entre os valores dos custos não gerenciáveis apresentados na base de cálculo para a determinação do último reajuste tarifário anual e os desembolsos efetivamente ocorridos no período.

A recuperação da CVA foi iniciada em 23 de outubro de 2022, logo após o final da vigência do Reajuste Tarifário de outubro de 2022, utilizando os mesmos mecanismos de recuperação, ou seja, a RTA não alterou o mecanismo de compensação.

Os créditos da Parcela “A” são atualizados pela variação da SELIC até o mês efetivo da sua compensação, não havendo limite de prazo para sua realização.

À medida que os valores da Parcela “A” são recebidos na tarifa, a Companhia transfere o valor correspondente registrado no ativo para o resultado:

(b) Demais ativos e passivos financeiros setoriais

- **Neutralidade da Parcela A:** refere-se à neutralidade dos encargos setoriais constantes das tarifas de energia elétrica, apurando as diferenças mensais entre a receita relativa a esses encargos e os respectivos valores contemplados no momento da constituição da tarifa das distribuidoras.
- **Sobrecontratação:** as distribuidoras de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de contratos aprovados, registrados e homologados pela ANEEL, tendo também a garantia do repasse às tarifas dos custos ou receitas decorrentes das sobras de energia elétrica, limitadas a 5% do requisito regulatório, e dos custos decorrentes de déficits de energia elétrica. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.
- **Ressarcimento de Reposição na Revisão Tarifaria Periódica:** refere-se aos componentes financeiros referentes a recálculos de processos tarifários, de forma a neutralizar os efeitos aos consumidores. O principal item é a ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, valores

em constituição e valores já homologados e que passaram a ser amortizados linearmente até a próxima revisão tarifária.

- **Outros componentes financeiros:** (i) Devolução do crédito de PIS e COFINS: conforme a Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.128 relativa ao RTA de 2022, foi considerado o passivo regulatório relativo aos créditos de PIS/COFINS decorrentes da ação judicial de exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, no valor de R\$ 434.863. Este valor estava registrado em PIS/COFINS devolução consumidores (nota 7.1) e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais no terceiro trimestre de 2022 e (ii) Outros: refere-se principalmente à ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, valores em constituição e valores já homologados e que passaram a ser amortizados a partir do 6º ciclo de revisão tarifária periódica até a próxima revisão tarifária, entre outros.

(c) Recebimentos extraordinários durante o exercício de 2022:

- **Recebimento - Conta de escassez hídrica:** o Decreto nº 10.939/2022 regulamentou as medidas destinadas ao enfrentamento dos impactos financeiros no setor elétrico decorrentes da situação de escassez hídrica. Ficou autorizada a criação da Conta de Escassez Hídrica, posteriormente regulamentada pela ANEEL por meio da Consulta Pública nº 02/2022 resultando na publicação da Resolução Normativa nº 1.008/2022. A Companhia manifestou necessidade de aporte por meio de termo de aceitação, e teve o recurso homologado através do Despacho nº 1.177/2022 e recebeu o montante de R\$ 58.426 no segundo trimestre de 2022.
- **Recebimento – CDE Eletrobrás:** conforme disposto na Resolução CNPE nº 15/2021, parte dos recursos decorrentes da Privatização da Eletrobrás serão destinados à modicidade tarifária por meio de aportes ao fundo setorial CDE, com início em 2022 e término em 2047. Nesse período, os recursos anuais aportados ao Fundo Setorial da CDE serão repassados às distribuidoras para reversão nos processos tarifários subsequentes em benefício dos consumidores. O repasse de 2022 ocorreu em julho, cujo valor de R\$ 130.809 foi homologado por meio do Despacho nº 1.959.
- **Recebimento da conta de Comercialização de Itaipu:** conforme disposto no Decreto nº 10.665/21, em função do saldo positivo da Conta de Comercialização de ITAIPU em 2020, a Companhia recebeu aporte adicional no valor de R\$ 119.327, de forma à mitigação o reajuste tarifário de outubro de 2022. Tal recurso será cobrado posteriormente de todos os consumidores para devolução à Conta de Comercialização de ITAIPU, quando então será oferecido como bônus aos consumidores residenciais e rurais, nos termos do art. 21 da Lei nº 10.438/02.

10. TRIBUTOS DIFERIDOS

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são demonstrados como segue:

| | 31/12/2022 | | 31/12/2021 | |
|---|-----------------|------------------|-----------------|-----------------|
| | CSLL | IRPJ | CSLL | IRPJ |
| Benefício Fiscal do intangível incorporado | 6.039 | 20.726 | 7.074 | 24.279 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis | 23.901 | 66.393 | 16.716 | 46.169 |
| Provisões para litígios | 7.439 | 20.665 | 4.325 | 12.015 |
| Entidade de previdência privada | 10.361 | 28.782 | 9.630 | 26.750 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 8.763 | 24.340 | 9.050 | 25.139 |
| Provisão energia livre | 2.548 | 7.077 | 2.267 | 6.297 |
| Programas de P&D e eficiência energética | 3.957 | 10.991 | 5.180 | 14.390 |
| Provisão relacionada a pessoal | 1.202 | 3.339 | 1.138 | 3.162 |
| Derivativos | (13.157) | (36.547) | (19.667) | (54.631) |
| Marcação a Mercado - Derivativos | 14.081 | 39.114 | 7.546 | 20.961 |
| Marcação a Mercado - Dívidas | (16.236) | (45.100) | (10.482) | (29.117) |
| Ativo Intangível da concessão (ICPC-01) | 86 | 239 | 101 | 279 |
| Perdas atuariais (CPC) | 3.541 | 9.836 | 3.541 | 9.835 |
| Outros | 1.317 | 3.659 | 4.086 | 11.089 |
| Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado | (37.704) | (104.732) | (31.046) | (86.239) |
| Reavaliação regulatória compulsória | (54.317) | (150.881) | (59.273) | (164.647) |
| Perdas atuariais (CPC) | 16.614 | 46.149 | 28.227 | 78.407 |
| Total | (7.763) | (17.614) | (7.256) | (15.791) |

A expectativa de recuperação dos créditos fiscais diferidos decorrentes de diferenças temporariamente indedutíveis e benefício fiscal do intangível incorporado, está baseada nas projeções de resultados futuros

10.1 Benefício fiscal do intangível incorporado:

Refere-se ao benefício fiscal calculado sobre o intangível de aquisição incorporado e está registrado de acordo com os conceitos das Instruções CVM nº 319/1999 e nº 349/2001 e ICPC 09 (R2) – “Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método de Equivalência Patrimonial”. O benefício está sendo realizado de forma proporcional à amortização fiscal dos intangíveis incorporados que os originaram, conforme CPC 27 e CPC 04 (R1) – Esclarecimentos sobre os métodos aceitáveis de depreciação e amortização. A taxa anual de amortização aplicada é linear de 3% ao ano.

10.2 Expectativa do período de recuperação

A expectativa do período de recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados no passivo não circulante (em função de divulgar o saldo líquido considerando ativos e passivos), decorrentes dos valores ativos de diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis e benefício fiscal do intangível incorporado, estão baseadas no período médio de realização de cada item constante do ativo diferido. Sua composição é como segue:

Expectativa de recuperação

| | |
|--------------|-----------------------|
| 2023 | 58.356 |
| 2024 | 48.840 |
| 2025 | 44.027 |
| 2026 | 21.313 |
| 2027 | 21.313 |
| 2028 | 97.012 |
| Total | <u>290.862</u> |

10.3 Reconciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para o imposto de renda e contribuição social:

| | 2022 | | 2021 | |
|--|-----------------|------------------|-----------------|------------------|
| | CSLL | IRPJ | CSLL | IRPJ |
| Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro | 611.198 | 611.198 | 506.666 | 506.666 |
| Ajustes para refletir a alíquota efetiva: | | | | |
| Juros sobre o capital próprio | (27.500) | (27.500) | (25.506) | (25.506) |
| Incentivos fiscais - PIIT (*) | (5.602) | (5.602) | (6.195) | (6.195) |
| Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos | 38.538 | 38.538 | 33.305 | 33.305 |
| Outras adições (exclusões) permanentes líquidas | 7.746 | (9.082) | 3.582 | (5.407) |
| Base de cálculo | 624.380 | 607.553 | 511.852 | 502.862 |
| Alíquota aplicável | 9% | 25% | 9% | 25% |
| Imposto de renda e contribuição social no resultado | (56.194) | (151.888) | (46.066) | (125.716) |
| Corrente | (67.033) | (181.579) | (70.559) | (193.074) |
| Diferido | 10.838 | 29.691 | 24.493 | 67.358 |

(*) Programa de Incentivo de Inovação Tecnológica

10.4 Imposto de renda e contribuição social diferidos reconhecidos diretamente no patrimônio líquido:

O imposto de renda e a contribuição social diferidos reconhecidos diretamente no patrimônio líquido, em outros resultados abrangentes, foram os seguintes:

| | 2022 | | 2021 | |
|---|------------------|------------------|-----------------|-----------------|
| | CSLL | IRPJ | CSLL | IRPJ |
| Perdas/ (ganhos) atuariais | (129.033) | (129.033) | (64.445) | (64.445) |
| Alíquota aplicável | 9% | 25% | 9% | 25% |
| Tributos apurados | 11.613 | 32.258 | 5.800 | 16.111 |
| Limitação na constituição (reversão) de créditos fiscais constituídos | - | - | 9.256 | 25.713 |
| Tributos em outros resultados abrangentes sobre perdas atuarias | 11.613 | 32.258 | 15.056 | 41.824 |
| Reserva de Reavaliação | (55.061) | (55.061) | (64.666) | (64.666) |
| Alíquota aplicável | 9% | 25% | 9% | 25% |
| Tributos em outros resultados abrangentes sobre reserva de reavaliação | 4.956 | 13.765 | 5.820 | 16.166 |
| Total de tributos reconhecidos em outros resultados abrangentes | 16.569 | 46.024 | 20.876 | 57.990 |

11. OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

| | Circulante | | Não Circulante | |
|---|---------------|-----------------|----------------|------------|
| | 31/12/2021 | | 31/12/2021 | |
| | 31/12/2022 | (Reapresentado) | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Adiantamentos - Vivest | 781 | 1.427 | - | 678 |
| Adiantamentos - fornecedores | 2.420 | 5.241 | - | - |
| Serviços prestados a terceiros | 3.533 | 1.343 | - | - |
| Convênios de arrecadação | - | 984 | - | - |
| Contas a receber - CDE | 39.557 | 29.188 | - | - |
| Adiantamentos a funcionários | 2.912 | 3.141 | - | - |
| Arrendamentos e alugueis de postes | 16.608 | 12.152 | - | - |
| Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica a receber | 36 | 69.167 | - | - |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (2.907) | (2.954) | - | - |
| Outros | 15.608 | 16.853 | - | - |
| Total | 78.548 | 136.542 | - | 678 |

Contas a receber – CDE: refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 5.266 (R\$ 4.304 em 31 de dezembro de 2021), (ii) outros descontos tarifários concedidos aos consumidores no montante de R\$ 31.653 (R\$ 24.884 em 31 de dezembro de 2021) - (nota 22.3), e (iii) subvenção de bandeira tarifária no montante de R\$ 2.638.

Outros: refere-se, principalmente, aos contratos de direito de uso (arrendamento) da Companhia.

Provisão para créditos de liquidação duvidosa (“PCLD”):

A movimentação da provisão para créditos de liquidação duvidosa está detalhada abaixo:

| | Outros Ativos Circulantes |
|--|--------------------------------------|
| Saldo em 31/12/2020 | (2.684) |
| Provisão revertida (constituída) líquida | (270) |
| Saldo em 31/12/2021 | (2.954) |
| Provisão revertida (constituída) líquida | 48 |
| Saldo em 31/12/2022 | (2.907) |

12. IMOBILIZADO E INTANGÍVEL

A composição do imobilizado é como segue:

| Ativo Imobilizado | 2022 | | | | 2021 (Reapresentado) |
|----------------------|--|------------------|---|------------------|-------------------------|
| | Taxas anuais médias de depreciação (%) | Valor Bruto | Depreciação e Amortização Acumulada | Valor líquido | Valor líquido |
| Em serviço | | | | | |
| Distribuição | 3,81% | 6.207.947 | (2.899.043) | 3.308.904 | 3.149.155 |
| Custo Histórico | | 4.128.671 | (1.573.200) | 2.555.470 | 2.328.456 |
| Reavaliação | | 2.079.276 | (1.325.843) | 753.434 | 820.699 |
| Administração | 11,98% | 84.087 | (52.388) | 31.699 | 33.409 |
| Custo Histórico | | 73.664 | (40.937) | 32.727 | 34.251 |
| Reavaliação | | 10.423 | (11.451) | (1.028) | (842) |
| Subtotal | | 6.292.034 | (2.951.431) | 3.340.603 | 3.182.564 |
| Em Curso | | 478.275 | - | 478.275 | 255.580 |
| Distribuição | | 438.088 | - | 438.088 | 235.035 |
| Administração | | 40.188 | - | 40.188 | 20.545 |
| Subtotal | | 478.275 | - | 478.275 | 255.580 |
| Total | | 6.770.309 | (2.951.431) | 3.818.878 | 3.438.144 |

A composição do intangível é como segue:

| Ativo Intangível | 2022 | | | | 2021 |
|----------------------|--|----------------|---|------------------|----------------|
| | Taxas anuais médias de depreciação (%) | Valor Bruto | Depreciação e Amortização Acumulada | Valor líquido | Valor líquido |
| Em serviço | | | | | |
| Distribuição | 15,53% | 142.848 | (64.063) | 78.786 | 77.943 |
| Custo Histórico | | 92.891 | (42.150) | 50.741 | 49.711 |
| Reavaliação | | 49.958 | (21.913) | 28.045 | 28.232 |
| Administração | 21,21% | 311.699 | (290.490) | 21.209 | 26.715 |
| Custo Histórico | | 209.435 | (188.244) | 21.191 | 26.600 |
| Reavaliação | | 102.264 | (102.246) | 18 | 115 |
| Subtotal | | 454.547 | (354.553) | 99.994 | 104.658 |
| Em Curso | | 63.952 | - | 63.952 | 38.269 |
| Distribuição | | 25.337 | - | 25.337 | 10.600 |
| Administração | | 38.615 | - | 38.615 | 27.669 |
| Subtotal | | 63.952 | - | 63.952 | 38.269 |
| Total | | 518.500 | (354.553) | 163.947 | 142.928 |

A movimentação do imobilizado no exercício é demonstrada abaixo:

| Ativo Imobilizado em Serviço | Valor Bruto em 31/12/2021 | Adições (A) | Baixas (B) | Transferências (C) | Reclassif. | Valor Bruto em 31/12/2022 | Adições Líquidas (A)+(B)+(C) | Depreciação Acumulada | Valor Líquido em 31/12/2022 | Valor Líquido em 31/12/2021 |
|---|--|--------------------|-----------------------|-------------------------------|-------------------|--|---|----------------------------------|--|--|
| Distribuição | 5.924.039 | 21.154 | (106.795) | 369.116 | 432 | 6.207.947 | 283.475 | (2.899.043) | 3.308.904 | 3.149.155 |
| Terrenos | 142.406 | - | - | - | 432 | 142.838 | - | - | 142.838 | 142.406 |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias | 111.432 | 21.154 | (395) | 1.099 | - | 133.289 | 21.858 | (87.297) | 45.992 | 42.290 |
| Máquinas e Equipamentos | 5.630.292 | - | (103.600) | 364.054 | - | 5.890.746 | 260.454 | (2.787.421) | 3.103.325 | 2.947.533 |
| Veículos | 36.073 | - | (2.800) | 3.964 | - | 37.236 | 1.164 | (22.901) | 14.335 | 14.285 |
| Móveis e Utensílios | 3.837 | - | - | - | - | 3.837 | - | (1.424) | 2.413 | 2.641 |
| Administração | 79.182 | - | (431) | 5.336 | - | 84.087 | 4.905 | (52.388) | 31.699 | 33.409 |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias | 8.224 | - | - | - | - | 8.224 | - | (1.679) | 6.545 | 6.820 |
| Máquinas e Equipamentos | 65.532 | - | (229) | 4.346 | - | 69.649 | 4.117 | (47.733) | 21.916 | 23.619 |
| Veículos | 3.065 | - | (202) | 984 | - | 3.847 | 782 | (1.851) | 1.996 | 1.591 |
| Móveis e Utensílios | 2.361 | - | - | 6 | - | 2.367 | 6 | (1.126) | 1.241 | 1.380 |
| Subtotal | 6.003.222 | 21.154 | (107.226) | 374.452 | 432 | 6.292.034 | 288.380 | (2.951.431) | 3.340.603 | 3.182.564 |
| Ativo Imobilizado em Curso | Valor Bruto em 31/12/2021 (Reapresentado) | Adições (A) | Baixas (B) | Transferências (C) | Reclassif. | Valor Bruto em 31/12/2022 | Adições Líquidas (A)+(B)+(C) | Depreciação Acumulada | Valor Líquido em 31/12/2022 | Valor Líquido em 31/12/2021 (Reapresentado) |
| Distribuição | 235.035 | 566.237 | - | (362.144) | (1.040) | 438.088 | 204.093 | - | 438.088 | 235.035 |
| Máquinas e Equipamentos | 150.364 | 526.201 | - | (356.474) | (1.040) | 319.050 | 169.726 | - | 319.050 | 150.364 |
| Outros | 84.671 | 40.036 | - | (5.669) | - | 119.038 | 34.366 | - | 119.038 | 84.671 |
| Administração | 20.545 | 33.575 | - | (14.972) | 1.040 | 40.188 | 18.603 | - | 40.188 | 20.545 |
| Máquinas e Equipamentos | 8.348 | 6.573 | - | (5.973) | 1.040 | 9.989 | 600 | - | 9.989 | 8.348 |
| Outros | 12.196 | 27.002 | - | (8.999) | - | 30.199 | 18.003 | - | 30.199 | 12.196 |
| Subtotal | 255.580 | 599.811 | - | (377.116) | - | 478.275 | 222.696 | - | 478.275 | 255.580 |
| Total do Ativo Imobilizado | 6.258.801 | 620.965 | (107.226) | (2.664) | 432 | 6.770.309 | 511.076 | (2.951.431) | 3.818.878 | 3.438.144 |

O valor de R\$ 432 na coluna de Reclassificação refere-se ao valor transferido para unitização de Benfeitoria em Propriedade de Terceiros, constante na movimentação do Intangível, na linha Outros.

A composição das adições ao ativo imobilizado em curso no exercício, por tipo de gastos capitalizado, é como segue:

| Adições do Ativo Imobilizado em Curso 2022 | Material/ Equipamentos | Serviços de Terceiros | Mão de Obra Própria | Juros Capitalizados | Depreciação /Amortização | Outros Gastos | Total |
|---|---------------------------|--------------------------|------------------------|------------------------|-----------------------------|------------------|----------------|
| Imobilizado em Curso | 356.780 | 193.430 | 18.280 | 8.027 | 365 | 6.789 | 583.671 |
| Terrenos | - | 99 | - | 66 | - | (1.837) | (1.672) |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 55 | 12.901 | - | - | - | 4 | 12.960 |
| Máquinas e Equipamentos | 343.684 | 151.352 | 17.297 | 7.526 | 365 | 12.551 | 532.774 |
| Veículos | 12.059 | 133 | - | - | - | - | 12.192 |
| Móveis e Utensílios | 979 | - | - | - | - | 23 | 1.001 |
| Pesquisa & Desenvolvimento | 4 | 845 | - | - | - | - | 849 |
| A Ratear | - | 28.101 | 983 | 436 | (0) | (3.952) | 25.567 |
| Outros - Estoque | - | - | - | - | - | 16.141 | 16.141 |
| Transformação, Fabricação e Reparo de Materiais | - | - | - | - | - | 2.206 | 2.206 |
| Material em Depósito | - | - | - | - | - | 11.052 | 11.052 |
| Compras em Andamento | - | - | - | - | - | 2.956 | 2.956 |
| Adiantamentos a Fornecedores | - | - | - | - | - | (73) | (73) |
| Total das Adições | 356.780 | 193.430 | 18.280 | 8.027 | 365 | 22.929 | 599.811 |

A movimentação da conta máquinas e equipamentos da atividade de distribuição é como segue:

| Distribuição - Máquinas e Equipamentos | Valor Bruto em 31/12/2021 | Baixas (A) | Transferências (B) | Reclassif. | Valor Bruto em 31/12/2022 | Adições Líquidas (A)+(B) |
|---|------------------------------|------------------|-----------------------|------------|------------------------------|-----------------------------|
| AIS Bruto | 5.630.292 | (103.600) | 364.054 | - | 5.890.746 | 260.454 |
| Transformador de Distribuição | 637.583 | (14.223) | 38.992 | - | 662.352 | 24.769 |
| Medidor | 570.868 | (24.370) | 25.389 | (2) | 571.886 | 1.019 |
| Redes Baixa Tensão (< 2,3 kV) | 757.460 | (18.701) | 87.468 | - | 826.227 | 68.767 |
| Redes Média Tensão (2,3 kV a 44 kV) | 1.512.446 | (37.402) | 174.936 | - | 1.649.981 | 137.534 |
| Redes Alta Tensão (88 kV a 138 kV) | 947.625 | (928) | 6.393 | - | 953.090 | 5.464 |
| Redes Alta Tensão (>= 230 kV) | 34.343 | - | - | - | 34.343 | - |
| Subestações Alta Tensão (primário 88 kV a 138 kV) | 932.712 | (5.299) | 13.928 | 6 | 941.346 | 8.629 |
| Demais Máquinas e Equipamentos | 237.254 | (2.677) | 16.948 | (4) | 251.522 | 14.271 |

A movimentação do intangível é como segue:

| | Valor Bruto em 31/12/2021 | Adições (A) | Baixas (B) | Transferências (C) | Reclassificação | Valor Bruto em 31/12/2022 | Adições Líquidas (A)+(B)+(C) | Amortização Acumulada | Valor Líquido em 31/12/2022 | Valor Líquido em 31/12/2021 |
|------------------------------------|------------------------------|---------------|--------------|-----------------------|-----------------|------------------------------|------------------------------------|--------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| Ativo Intangível em Serviço | | | | | | | | | | |
| Distribuição | 139.961 | 8 | (220) | 3.531 | (432) | 142.848 | 3.320 | (64.063) | 78.786 | 77.943 |
| Servidões | 74.135 | - | - | 692 | (432) | 74.394 | 692 | - | 74.394 | 74.135 |
| Softwares | 61.732 | - | (220) | 1.034 | - | 62.546 | 814 | (60.397) | 2.148 | 2.069 |
| Outros | 4.095 | 8 | - | 1.805 | - | 5.908 | 1.813 | (3.665) | 2.243 | 1.740 |
| Administração | 305.511 | - | (525) | 6.713 | - | 311.699 | 6.188 | (290.490) | 21.209 | 26.715 |
| Softwares | 305.511 | - | (525) | 6.713 | - | 311.699 | 6.188 | (290.490) | 21.209 | 26.715 |
| Subtotal | 445.472 | 8 | (745) | 10.244 | (432) | 454.547 | 9.507 | (354.553) | 99.994 | 104.658 |
| Ativo Intangível em Curso | | | | | | | | | | |
| Distribuição | 10.600 | 15.055 | - | (882) | 564 | 25.337 | 14.173 | - | 25.337 | 10.600 |
| Servidões | 10.006 | 14.325 | - | (681) | - | 23.649 | 13.643 | - | 23.649 | 10.006 |
| Outros | 594 | 730 | - | (201) | 564 | 1.688 | 529 | - | 1.688 | 594 |
| Administração | 27.669 | 18.223 | - | (6.713) | (564) | 38.615 | 11.510 | - | 38.615 | 27.669 |
| Outros | 27.669 | 18.223 | - | (6.713) | (564) | 38.615 | 11.510 | - | 38.615 | 27.669 |
| Subtotal | 38.269 | 33.278 | - | (7.595) | (0) | 63.952 | 25.683 | - | 63.952 | 38.269 |
| Total do Ativo Intangível | 483.741 | 33.286 | (745) | 2.649 | (432) | 518.500 | 35.191 | (354.553) | 163.947 | 142.928 |

As principais taxas anuais de depreciação/amortização por macro atividade, de acordo com a Resolução da ANEEL n° 674 de 11 de agosto de 2015, são as seguintes:

Taxas anuais de depreciação (%)

Distribuição

| | |
|--|-------|
| Chave Seccionador, Tensão Igual ou Superior a 69kV | 3,33% |
| Chave Seccionador, Tensão Inferior a 69kV | 6,67% |
| Condutor Classe de Tensão Igual ou Superior a 69kV | 2,70% |
| Condutor Classe de Tensão Inferior a 69kV | 3,57% |
| Estrutura Poste | 3,57% |
| Estrutura Torre | 2,70% |
| Medidor Eletromecânico | 4,00% |
| Medidor Eletrônico | 7,69% |
| Painel, Mesa de Comando e Cubículo | 3,57% |
| Regulador de Tensão, Igual ou Superior a 69kV | 3,45% |
| Regulador de Tensão, Inferior 69kV | 4,35% |
| Religador | 4,00% |
| Transformador de Distribuição | 4,00% |
| Transformador de Força | 2,86% |

Administração central

| | |
|----------------------------------|--------|
| Software | 20,00% |
| Equipamento Geral de Informática | 16,67% |
| Equipamento Geral | 6,25% |
| Veículos | 14,29% |
| Edificações - Outras | 3,33% |

De acordo com os artigos 63 e 64 do Decreto n° 41.019 de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na geração, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador. O ato normativo que regulamenta a desvinculação de bens das concessões do Serviço Público de Energia Elétrica concede autorização prévia para desvinculação de bens inservíveis à concessão, quando destinados à alienação, determinando que o produto das alienações seja depositado em conta bancária vinculada para aplicação na concessão.

13. FORNECEDORES

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|----------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Encargos de Uso da Rede Elétrica | 77.604 | 212.922 |
| Encargos de Conexão | 3.179 | 2.404 |
| Suprimento de Energia Elétrica | 335.688 | 365.344 |
| Materiais e serviços | 121.953 | 116.352 |
| Outros | 52.801 | 46.980 |
| Total | <u>591.226</u> | <u>744.002</u> |
| <u>Não circulante</u> | | |
| Materiais e serviços | - | 1.379 |
| Total | <u>-</u> | <u>1.379</u> |

14. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

14.1 Abertura de Endividamento Total:

| INSTITUIÇÃO / LINHA CREDORA | Juros de Curto Prazo | Principal Curto Prazo | Principal + Juros LP | Saldo Total | Adim-Data plente?/ Repactuação | Data Captação | Tipo de Garantia | Indexador ou Juros | Spread % a.a. | Data Próximo Pgtto Juros | Frequência Pgtto Juros | Data Próxima Amortização | Vencimento Final | Frequência de Amortiz. | Sistemática Amortização | Cronograma de Amortização de Principal e Juros de Longo Prazo | | | | | | Total | | |
|---|----------------------|-----------------------|----------------------|------------------|--------------------------------|---------------|------------------|----------------------------|---------------|--------------------------|------------------------|--------------------------|------------------|---|-------------------------------|---|----------|----------|---------|---------|---------|-----------|---------|----------|
| | | | | | | | | | | | | | | | | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | 2029+ | | | |
| Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira | 1.473 | 111.280 | 743.400 | 856.152 | | | | | | | | | | | | - | 571.150 | 172.250 | - | - | - | - | 743.400 | |
| Banco Merrill Lynch - Lei 4131 | 97 | - | 501.012 | 501.109 | Sim | 23/03/2020 | Aval/Fiança | Euro | 0,70% | mar-23 | Trimestral | mar-25 | mar-25 | Amortização: única parcela em Março de 2025 | Bullet (final) | - | 501.012 | - | - | - | - | - | - | 501.012 |
| Lei 4131 - Bank of America, N.A | 129 | - | 198.770 | 198.898 | Sim | 20/09/2021 | Aval/Fiança | US\$ | 1,94% | mar-23 | Trimestral | set-26 | set-26 | Amortização: única parcela em Setembro de 2026 | Bullet (final) | - | - | 198.770 | - | - | - | - | - | 198.770 |
| Lei 4131 - Scotiabank | 204 | 116.041 | - | 116.245 | Sim | 08/10/2021 | Aval/Fiança | US\$ | 0,78% | abr-23 | Semestral | out-23 | out-23 | Amortização: única parcela em Outubro de 2023 | Bullet (final) | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lei 4131 - Sumitomo | 1.043 | - | 123.736 | 124.779 | Sim | 14/03/2022 | Aval/Fiança | US\$ | 2,81% | mar-23 | Semestral | mar-25 | mar-25 | Amortização: única parcela em Março de 2025 | Bullet (final) | - | 123.736 | - | - | - | - | - | - | 123.736 |
| Marcação a mercado | - | (4.761) | (80.118) | (84.879) | Sim | 31/12/2022 | Não há | Outro, especificar em obs. | 0,00% | jan-23 | N.A. | jan-23 | set-26 | | Outro, especif. no cronograma | - | (53.599) | (26.519) | - | - | - | - | - | (80.118) |
| Financ. / Emprést. Moeda Nacional | 48.498 | 199.562 | 2.259.101 | 2.507.161 | | | | | | | | | | | | 731.332 | 139.424 | 61.914 | 186.998 | 488.311 | 643.966 | 2.259.101 | | |
| 13ª Emissão Debênture - CPFP43 | 1.564 | - | 250.000 | 251.564 | Sim | 04/01/2022 | Aval/Fiança | CDI | 1,50% | jun-23 | Semestral | dez-27 | dez-28 | Amortização: duas parcelas (dez/27 e dez/28) | Outro, especif. no cronograma | - | - | - | 125.000 | 125.000 | - | - | - | 250.000 |
| 8ª Emissão Debênture - CPFF 18 - IPCA | 1.578 | 40.217 | 40.217 | 82.012 | Sim | 16/03/2017 | Aval/Fiança | IPCA | 5,29% | fev-23 | Semestral | fev-23 | fev-24 | Amortização: duas parcelas (Fev/23 e Fev/24) | Outro, especif. no cronograma | 40.217 | - | - | - | - | - | - | - | 40.217 |
| 11ª Emissão Debênture - CPFFA1 | 2.822 | 107.500 | 107.500 | 217.822 | Sim | 10/06/2019 | Aval/Fiança | CDI | 107,00% | mai-23 | Semestral | mai-23 | mai-24 | Amortização: Duas parcelas (Mai/23 e Maio/24) | Outro, especif. no cronograma | 107.500 | - | - | - | - | - | - | - | 107.500 |
| 10ª Emissão Debênture - CPFFA0 | 5.395 | - | 251.137 | 256.532 | Sim | 06/09/2018 | Aval/Fiança | IPCA | 5,80% | fev-23 | Semestral | ago-24 | ago-25 | Amortização: Duas parcelas (Ago/24 e Ago/25) | Outro, especif. no cronograma | 125.568 | 125.568 | - | - | - | - | - | - | 251.137 |
| BNDES- FINEM - 18/19 | 395 | 35.079 | 157.854 | 193.329 | Sim | 27/12/2018 | Aval/Fiança | IPCA | 4,80% | jan-23 | Semestral | jan-23 | jun-28 | Jurante o período de carência: pagamento de Juros- trimestral Mensal após 07/2023 | Outro, especif. no cronograma | 35.079 | 35.079 | 35.079 | 35.079 | 17.539 | 17.539 | - | 157.854 | |
| BNDES- FINEM - 20/21 - Sub A | 257 | 14.047 | 126.419 | 140.722 | Sim | 05/06/2020 | Aval/Fiança | IPCA | 4,27% | mar-23 | Semestral | jul-23 | jun-28 | Amortização final (07/28) | Outro, especif. no cronograma | 28.093 | 28.093 | 28.093 | 28.093 | 14.047 | 14.047 | - | 126.419 | |
| BNDES- FINEM - 20/21 - Sub B | 608 | - | 332.435 | 333.043 | Sim | 05/06/2020 | Aval/Fiança | IPCA | 4,27% | mar-23 | Semestral | jul-28 | jul-28 | Amortização final (07/28) | Bullet (final) | - | - | - | - | 332.435 | - | - | - | 332.435 |
| Lei 4131 - BNP Paribas | 6.222 | - | 340.000 | 346.222 | Sim | 15/03/2021 | Aval/Fiança | IPCA | 6,16% | mar-23 | Semestral | mar-24 | mar-24 | Amortização final (03/24) | Bullet (final) | 340.000 | - | - | - | - | - | - | - | 340.000 |
| 12ª Emissão Debênture - CPFFA2 | 1.662 | - | 310.022 | 311.684 | Sim | 20/05/2021 | Aval/Fiança | IPCA | 4,30% | mai-23 | Semestral | mai-29 | mai-31 | Amortização: Três parcelas (Mai/29, Mai/30 e Mai/31) | Outro, especif. no cronograma | - | - | - | - | - | - | - | - | 310.022 |
| Lei 4131 - BNP Paribas | 351 | - | 107.000 | 107.351 | Sim | 12/07/2021 | Aval/Fiança | IPCA | 7,38% | jun-23 | Semestral | jun-24 | jun-24 | Amortização final (06/24) | Outro, especif. no cronograma | 107.000 | - | - | - | - | - | - | - | 107.000 |
| 14ª Emissão Debênture - CPFFA4 | 27.644 | - | 334.000 | 361.644 | Sim | 08/06/2022 | Aval/Fiança | CDI | 1,47% | fev-23 | Semestral | mai-28 | mai-29 | Amortização: 1 Parcela - (Fev/23) Demais semestral - (Mai e Nov de cada ano até 2029) | Outro, especif. no cronograma | - | - | - | - | - | - | 334.000 | 334.000 | |
| Arrendamento mercantil | - | 3.719 | 3.578 | 7.297 | Sim | 31/12/2022 | Não há | Outro, especificar em obs. | 0,00% | jan-23 | N.A. | jan-23 | mai-31 | | Outro, especif. no cronograma | (2.952) | (435) | (137) | (54) | - | - | - | - | 3.578 |
| Marcação a mercado | - | - | (95.522) | (95.522) | Sim | 31/12/2022 | Não há | Outro, especificar em obs. | 0,00% | jan-23 | N.A. | jan-23 | mai-31 | | Outro, especif. no cronograma | (47.761) | (47.761) | - | - | - | - | - | - | (95.522) |
| Gastos com captação de empréstimos | - | (867) | (3.921) | (4.788) | Sim | 31/12/2022 | Não há | Outro, especificar em obs. | 0,00% | jan-23 | N.A. | jan-23 | jul-28 | | Outro, especif. no cronograma | (867) | (867) | (867) | (867) | (455) | - | - | - | (3.921) |
| Gastos com captação de debêntures | - | (132) | (1.618) | (1.750) | Sim | 31/12/2022 | Não há | Outro, especificar em obs. | 0,00% | jan-23 | N.A. | jan-23 | mai-31 | | Outro, especif. no cronograma | (545) | (254) | (254) | (254) | (254) | (56) | - | - | (1.618) |
| Total por Dívida: | 49.971 | 310.842 | 3.002.501 | 3.363.313 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira | 1.473 | 111.280 | 743.400 | 856.152 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Financ. / Emprést. Moeda Nacional | 48.498 | 199.562 | 2.259.101 | 2.507.161 | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

14.2 Abertura dos Ativos Financeiros:

| INSTITUIÇÃO / LINHA DEVEDORA | Principal Curto Prazo | Principal + Juros LP | Saldo Total | Indexador ou Juros | Spread % a.a. | Data Próximo Pgtto Juros | Frequência Pgtto Juros | Data Próxima Amortização | Vencimento Final | Frequência de Amortiz. | Sistemática Amortização | Cronograma de Amortização | | |
|---|-----------------------|----------------------|----------------|--------------------|---------------|--------------------------|------------------------|--------------------------|------------------|--|-------------------------------|---------------------------|--------|--------|
| | | | | | | | | | | | | 2024 | 2025 | Total |
| Ativos Financeiros | 266.537 | 82.760 | 349.297 | | | | | | | | | 22.351 | 60.408 | 82.760 |
| Caixa e Equivalentes de Caixa (1101) | 257.910 | - | 257.910 | | | | | | | | | | | |
| Aplic. Financ. Outros Fundos de Invest. | 8.627 | - | 8.627 | | | | | | | | | | | |
| SWAP VINCULADO À DEBÊNTURE- Goldman Sachs | - | 9.423 | 9.423 | CDI | 104,30% | fev-23 | Semestral | ago-24 | ago-25 | Amortização: duas parcelas (Ago/24 e Ago/25) | Outro, especif. no cronograma | 4.711 | 4.711 | 9.423 |
| SWAP VINCULADO À DEBÊNTURE- Goldman Sachs | - | 35.279 | 35.279 | CDI | 104,30% | fev-23 | Semestral | ago-24 | ago-25 | Amortização: duas parcelas (Ago/24 e Ago/25) | Outro, especif. no cronograma | 17.640 | 17.640 | 35.279 |
| SWAP VINCULADO À Dívida Merrill Lynch | - | 38.057 | 38.057 | CDI | 100,00% | mar-23 | Trimestral | mar-25 | mar-25 | Amortização: única parcela em março 2025 | Bullet (final) | - | 38.057 | 38.057 |

14.3 Abertura dos Instrumentos Financeiros Derivativos:

| INSTRUMENTO DERIVATIVOS | Instituição / Contraparte | Data Início | Venci- mento | Custo Ponta Ativa | Custo Ponta Passiva | Valor Contratado | Valor Justo (*) |
|---------------------------|------------------------------|----------------|-----------------|----------------------|------------------------|---------------------|-----------------|
| Swap- Debenture - CPFPA0 | ITAU | set-18 | ago-25 | IPCA + 5,80% | 104,30% CDI | 41.526 | 9.423 |
| Swap- Debenture - CPFPA0 | ITAU | set-18 | ago-25 | IPCA + 5,80% | 104,30% CDI | 155.474 | 35.279 |
| Swap - Lei 4131 | Bank of America | mar-20 | mar-25 | EUR + 0,82% | 100%CDI+0,83% | 419.760 | 38.057 |
| Swap - Debenture - CPFPA2 | ITAU | mai-21 | mai-31 | IPCA + 4,3% | 111,07% CDI | 274.000 | (12.366) |
| Swap - Lei 4131 | BNP | mar-21 | mar-24 | BRL + 6,1574% | 100%CDI+0,69% | 340.000 | (28.571) |
| Swap - Lei 4131 | BNP | jul-21 | jun-24 | BRL + 8,68% | 100% CDI + 0,88% | 107.000 | (6.559) |
| Swap - Lei 4131 | Bank of America | set-21 | set-26 | USD + 2,2824% | 100% CDI + 1,15% | 200.000 | (25.829) |
| Swap - Lei 4131 | Scotiabank | out-21 | out-23 | USD + 0,7820% | 100% CDI + 0,74% | 121.000 | (13.053) |
| Swap - Lei 4131 | Sumitomo | mar-22 | mar-25 | USD + 3,2114% | 100% CDI + 1,22% | 118.574 | (6.649) |
| Total | | | | | | 1.777.334 | (10.266) |

(*) positivo derivativo Ativo, negativo derivativo Passivo

14.4 Composição do Endividamento e Dívida Líquida:

| RESUMO | Juros de Curto Prazo | Principal Curto Prazo | Principal + Juros LP | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|--------------------------------------|-------------------------|--------------------------|-------------------------|------------------|------------------|
| (+) Dívida Bruta | 49.971 | 571.811 | 3.047.213 | 3.668.995 | 3.269.554 |
| Financ. / Emprést. Moeda Estrangeira | 1.473 | 111.280 | 743.400 | 856.152 | 866.532 |
| Financ. / Emprést. Moeda Nacional | 48.498 | 199.562 | 2.259.101 | 2.507.161 | 1.899.286 |
| Fundo de Pensão (*) | - | 167.943 | 44.713 | 212.656 | 459.970 |
| Derivativos a pagar | - | 93.026 | - | 93.026 | 43.764 |
| (-) Ativos Financeiros | - | (266.537) | (82.760) | (349.297) | (361.089) |
| Alta Liquidez | - | (257.910) | - | (257.910) | (179.059) |
| Demais Aplicações Financeiras | - | (8.627) | - | (8.627) | (3.589) |
| Derivativos a receber | - | - | (82.760) | (82.760) | (178.441) |
| (+) Dívida Líquida | 49.971 | 305.274 | 2.964.454 | 3.319.699 | 2.908.465 |

(*) O saldo das linhas Benefício Pós-Emprego, no valor total de R\$ 213.321 (R\$ 460.564 em 31 de dezembro de 2021), inclui Outras contribuições no valor de R\$ 665 (R\$ 594 em 31 de dezembro de 2021).

14.5 Movimentações dos Empréstimos e financiamentos:

| Modalidade | Saldo em 31/12/2021 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária e marcação a mercado | Atualização cambial | Encargos pagos | Saldo em 31/12/2022 |
|----------------------------------|---------------------|----------------|-----------------------|--|---------------------|-----------------|---------------------|
| Moeda nacional | | | | | | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | | | |
| Pós Fixado | | | | | | | |
| IPCA | 580.989 | 84.968 | (34.468) | 63.221 | - | (27.617) | 667.093 |
| Gastos com captação | (5.654) | - | - | 867 | - | - | (4.787) |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | |
| Pré Fixado | | | | | | | |
| Marcação a mercado | 453.573 | - | - | 29.230 | - | (29.230) | 453.573 |
| | (35.122) | - | - | 6.379 | - | - | (28.743) |
| Total moeda nacional | 993.786 | 84.968 | (34.468) | 99.697 | - | (56.847) | 1.087.137 |
| Moeda estrangeira | | | | | | | |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | |
| Dólar | 337.052 | 118.574 | - | 7.557 | (16.727) | (6.533) | 439.922 |
| Euro | 569.252 | - | - | 3.465 | (68.130) | (3.478) | 501.109 |
| Marcação a mercado | (39.773) | - | - | (45.106) | - | - | (84.879) |
| Total moeda estrangeira | 866.532 | 118.574 | - | (34.085) | (84.857) | (10.011) | 856.153 |
| Arrendamento | - | 7.297 | - | - | - | - | 7.297 |
| Total | 1.860.319 | 210.838 | (34.468) | 65.612 | (84.857) | (66.858) | 1.950.587 |
| Circulante | 40.683 | | | | | | 172.563 |
| Não circulante | 1.819.635 | | | | | | 1.778.022 |

| Modalidade | Saldo em 31/12/2020 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária e marcação a mercado | Atualização cambial | Encargos pagos | Saldo em 31/12/2021 |
|----------------------------------|---------------------|----------------|-----------------------|--|---------------------|-----------------|---------------------|
| Moeda nacional | | | | | | | |
| Mensuradas ao custo | | | | | | | |
| Pós Fixado | | | | | | | |
| IPCA | 354.582 | 212.520 | (31.315) | 63.637 | - | (18.436) | 580.989 |
| Gastos com captação | (6.521) | - | - | 867 | - | - | (5.654) |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | |
| Pré Fixado | | | | | | | |
| Marcação a mercado | - | 447.000 | - | 20.694 | - | (14.121) | 453.573 |
| | - | - | - | (35.122) | - | - | (35.122) |
| Total moeda nacional | 348.061 | 659.520 | (31.315) | 50.077 | - | (32.557) | 993.786 |
| Moeda estrangeira | | | | | | | |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | | |
| Dólar | 303.337 | 321.000 | (323.615) | 4.268 | 37.733 | (5.671) | 337.052 |
| Euro | 725.726 | - | (151.575) | 4.503 | (4.780) | (4.622) | 569.252 |
| Marcação a mercado | (34.414) | - | - | (5.359) | - | - | (39.773) |
| Total moeda estrangeira | 994.650 | 321.000 | (475.190) | 3.412 | 32.953 | (10.293) | 866.532 |
| Mútuos | 100.006 | - | (104.387) | 4.381 | - | - | - |
| Total | 1.442.718 | 980.520 | (610.892) | 57.870 | 32.953 | (42.850) | 1.860.318 |
| Circulante | 482.829 | | | | | | 40.683 |
| Não circulante | 959.888 | | | | | | 1.819.635 |

Em consonância com o CPC 48, os gastos com captação referem-se aos custos diretamente atribuíveis às dívidas e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

14.6 Condições restritivas dos empréstimos e financiamentos:

Os empréstimos e financiamentos obtidos pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. Algumas cláusulas contratuais estão vinculadas à índices financeiros da controladora CPFL Energia S.A. ("CPFL Energia"). Ainda, o não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso, com base nas demonstrações financeiras societárias. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2022.

Índices exigidos nas demonstrações financeiras societária da Companhia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 4,00.

Índices exigidos nas demonstrações financeiras societárias consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A definição de EBITDA na controladora CPFL Energia para fins de apuração de *covenants* leva em consideração principalmente a consolidação de controladas, coligadas e empreendimentos controlados em conjunto com base na participação societária detida direta ou indiretamente (tanto para EBITDA como para ativos e passivos).

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2022, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

14.7 Movimentações das Debêntures:

| Modalidade | Saldo em 31/12/2021 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária e marcação a mercado | Encargos pagos | Saldo em 31/12/2022 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--------------------------|--|-----------------|------------------------|
| Mensuradas ao custo | | | | | | |
| Pós fixado | | | | | | |
| CDI | 343.213 | 584.000 | (123.000) | 90.582 | (63.765) | 831.029 |
| IPCA | 77.542 | - | - | 8.545 | (4.075) | 82.012 |
| Gastos com captação | (10.921) | (1.778) | - | 10.949 | - | (1.750) |
| Total ao custo | 409.834 | 582.222 | (123.000) | 110.075 | (67.840) | 911.291 |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | |
| Pós fixado | | | | | | |
| IPCA | 537.245 | - | - | 57.985 | (27.015) | 568.216 |
| Marcação a mercado | (41.579) | - | - | (25.200) | - | (66.779) |
| Total ao valor justo | 495.665 | - | - | 32.785 | (27.015) | 501.437 |
| Total | 905.500 | 582.222 | (123.000) | 142.861 | (94.855) | 1.412.728 |
| Circulante | 136.357 | | | | | 188.249 |
| Não circulante | 769.143 | | | | | 1.224.479 |

| Modalidade | Saldo em 31/12/2021 | Captação | Amortização principal | Encargos, atualização monetária e marcação a mercado | Encargos pagos | Saldo em 31/12/2022 |
|----------------------------------|------------------------|----------------|--------------------------|--|-----------------|------------------------|
| Mensuradas ao custo | | | | | | |
| Pós fixado | | | | | | |
| CDI | 503.127 | - | (162.415) | 16.282 | (13.781) | 343.213 |
| IPCA | 70.202 | - | - | 11.022 | (3.683) | 77.542 |
| Gastos com captação | (4.421) | (8.364) | - | 1.864 | - | (10.921) |
| Total ao custo | 568.908 | (8.364) | (162.415) | 29.168 | (17.464) | 409.834 |
| Mensuradas ao valor justo | | | | | | |
| Pós fixado | | | | | | |
| IPCA | 219.610 | 274.000 | - | 62.236 | (18.600) | 537.245 |
| Marcação a mercado | 17.602 | - | - | (59.182) | - | (41.579) |
| Total ao valor justo | 237.212 | 274.000 | - | 3.054 | (18.600) | 495.665 |
| Total | 806.120 | 265.636 | (162.415) | 32.223 | (36.064) | 905.500 |
| Circulante | 170.604 | | | | | 136.357 |
| Não circulante | 635.516 | | | | | 769.143 |

Em consonância com o CPC 48, os gastos com emissão referem-se aos custos diretamente atribuíveis à emissão das debêntures e estas são classificadas como (i) passivos financeiros mensurados ao custo amortizado e (ii) passivos financeiros mensurados ao valor justo contra resultado.

14.8 Condições restritivas das debêntures:

As debêntures emitidas pela Companhia exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras da sua controladora CPFL Energia.

As apurações são feitas anualmente ou semestralmente, conforme o caso, com base nas demonstrações financeiras societárias. Como os índices máximo e mínimo variam entre os contratos, apresentamos abaixo os parâmetros mais críticos de cada índice, considerando todos os contratos vigentes em 31 de dezembro de 2022.

Índices exigidos nas demonstrações financeiras societárias consolidadas da controladora CPFL Energia

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 31 de dezembro de 2022, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

15. BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO

A Companhia mantém planos de suplementação de aposentadoria e pensões para seus empregados com as seguintes características:

15.1 Características:

A Companhia, no contexto do processo de cisão da Bandeirante Energia S.A. (empresa predecessora da Companhia), assumiu a responsabilidade pelas obrigações atuariais correspondentes aos empregados aposentados e desligados daquela empresa até a data da efetivação da cisão, assim como pelas obrigações correspondentes aos empregados ativos que lhe foram transferidos.

Em 2 de abril de 1998, a Secretaria de Previdência Complementar - "SPC", aprovou a reestruturação do plano previdenciário mantido anteriormente pela Bandeirante, dando origem a um "Plano de Benefícios Suplementar Proporcional Saldado - BSPS", e um "Plano de Benefícios Misto", com as seguintes características:

1) Plano PSAP/Piratininga (fechado para adesões e saldado):

- (iv) Plano de Benefício Definido (“BD”) - vigente até 31 de março de 1998 - plano de benefício saldado, que concede um Benefício Suplementar Proporcional Saldado (“BSPS”) na forma de renda vitalícia reversível em pensão, aos participantes inscritos até 31 de março de 1998, de valor definido em função da proporção do tempo de serviço passado acumulado até a referida data, a partir do cumprimento dos requisitos regulamentares de concessão. No caso de morte em atividade e entrada em invalidez, os benefícios incorporam todo o tempo de serviço passado. A responsabilidade total pela cobertura das insuficiências atuariais desse Plano é da Companhia.
- (v) Plano de Benefício Definido - vigente após 31 de março de 1998 - plano do tipo BD, que concede renda vitalícia reversível em pensão relativamente ao tempo de serviço passado acumulado após 31 de março de 1998 na base de 70% da média salarial mensal real, referente aos últimos 36 meses de atividade. No caso de morte em atividade e entrada em invalidez, os benefícios incorporam todo o tempo de serviço. A responsabilidade pela cobertura das insuficiências atuariais desse Plano é paritária entre a Companhia e os participantes.
- (vi) Plano de Contribuição Variável - implantado junto com o Plano BD vigente após 31 de março de 1998, é um plano previdenciário que, até a concessão da renda, é do tipo contribuição definida, não gerando qualquer responsabilidade atuarial para a Companhia. Somente após a concessão da renda vitalícia, reversível ou não em pensão, é que o plano previdenciário passa a ser do tipo benefício definido e, portanto, passa a gerar responsabilidade atuarial para a Companhia.

Em 31 de maio de 2022 foi aprovada alteração no regulamento do plano para saldar o benefício suplementar e permitir que os participantes ativos, assistidos e pensionistas realizem a conversão voluntária da Renda Vitalícia para a Renda Financeira. Optando pela Renda Financeira, o participante deixa de ter um benefício definido e passa a ter um benefício flexível e de acordo com o saldo acumulado.

2) CD CPFL – Plano de contribuição definida (aberto para adesões)

Plano cujos benefícios programados têm seu valor permanentemente ajustado ao saldo de conta mantido em favor do participante, inclusive na fase de percepção de benefícios, considerando o resultado líquido de sua aplicação, os valores aportados e os benefícios pagos.

Adicionalmente, para os gestores da Companhia há possibilidade de opção por um Plano Gerador de Benefício Livre - PGBL (contribuição definida), mantido através do Banco do Brasil ou Bradesco.

15.2 Movimentações dos planos de benefício definido:

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Valor presente das obrigações atuariais com cobertura | 1.537.214 | 2.021.407 |
| Valor justo dos ativos do plano | (1.411.114) | (1.561.436) |
| Valor presente das obrigações não cobertas pelos ativos | 126.100 | 459.971 |
| Efeito da conversão para dívida financeira (*) | 86.556 | - |
| Passivo atuarial líquido reconhecido no balanço | <u>212.656</u> | <u>459.971</u> |

As movimentações do valor presente das obrigações atuariais e do valor justo dos ativos e passivos do plano são como segue:

| | Passivo | Ativo |
|--|------------------|--------------------|
| Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2020 | 2.047.884 | (1.484.375) |
| Custo do serviço corrente bruto | 9.324 | - |
| Rendimento esperado no exercício | - | (112.568) |
| Juros sobre obrigação atuarial | 153.225 | - |
| Contribuições de participantes vertidas no exercício | 1.656 | (1.656) |
| Contribuições de patrocinadoras | - | (89.074) |
| Perda (ganho) atuarial: efeito da alteração de premissas demográficas | (1.508) | - |
| Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras | (58.827) | - |
| Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano | - | (4.110) |
| Benefícios pagos no exercício | (130.347) | 130.347 |
| Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2021 | 2.021.407 | (1.561.436) |
| Custo do serviço corrente bruto | (69.466) | - |
| Rendimento esperado no exercício | - | (152.749) |
| Juros sobre obrigação atuarial | 186.590 | - |
| Contribuições de participantes vertidas no exercício | 1.097 | (1.097) |
| Contribuições de patrocinadoras | - | (136.010) |
| Perda (ganho) atuarial: efeito da alteração de premissas demográficas | (404) | - |
| Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras | (152.269) | - |
| Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano | - | 23.640 |
| Benefícios pagos no exercício | (161.987) | 161.987 |
| (Ganho) perda decorrente de conversão voluntária de renda (*) | (287.754) | 254.551 |
| Valor presente das obrigações atuariais e valor justo dos ativos do plano em 31/12/2022 | 1.537.214 | (1.411.114) |

* Conforme descrito na nota 15.1, em agosto de 2022 foi iniciado o processo de conversão voluntária de renda vitalícia para renda financeira, com término da adesão em 31 de janeiro de 2023.

15.3 Movimentações dos passivos registrados:

As movimentações ocorridas no passivo líquido são as seguintes:

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---|-------------------|-------------------|
| Passivo atuarial líquido no início do exercício | 459.971 | 563.507 |
| Despesas (receitas) reconhecidas na demonstração do resultado | 17.728 | 49.981 |
| Contribuições da patrocinadora vertidas do exercício | (136.010) | (89.072) |
| Perda (ganho) atuarial: efeito da alteração de premissas demográficas | (404) | (1.508) |
| Perda (ganho) atuarial: efeito de premissas financeiras | (152.269) | (58.827) |
| Perda (ganho) atuarial: retorno sobre os ativos do plano | 23.640 | (4.110) |
| Transferência de dívida atuarial para dívida financeira (*) | (86.556) | - |
| Passivo atuarial líquido no final do exercício | 126.100 | 459.971 |
| Conversão para dívida financeira | 86.556 | - |
| Outras contribuições | 665 | 594 |
| Total do passivo | 213.321 | 460.564 |
| Circulante | 167.943 | 117.395 |
| Não circulante | 45.378 | 343.169 |

(*) processo de conversão voluntária, descrito anteriormente.

15.4 Contribuições e benefícios esperados:

As contribuições esperadas ao plano para o exercício de 2023 estão apresentadas no montante de R\$ 142.104.

Os benefícios esperados a serem pagos nos próximos anos estão apresentados a seguir:

| Ano de pagamento | |
|-------------------------|------------------|
| 2023 | 124.191 |
| 2024 | 133.937 |
| 2025 | 138.346 |
| 2026 | 142.430 |
| 2027 a 2028 | 936.428 |
| Total | 1.475.332 |

Em 31 de dezembro de 2022, a duração média da obrigação do benefício definido foi de 10,6 anos.

15.5 Receitas e despesas com entidade de previdência privada:

Baseado na opinião dos atuários externos, a Administração da Companhia apresenta a estimativa atuarial para as despesas a serem reconhecidas no exercício de 2023 e as despesas reconhecidas em 2022 e 2021 são como segue:

| | 2023 | 2022 | 2021 |
|--|------------------|-------------------|-------------------|
| | Estimadas | Realizadas | Realizadas |
| Custo do serviço | - | 6.024 | 9.324 |
| Efeito do saldamento (*) | - | (75.490) | - |
| Efeito da conversão voluntária de renda (**) | - | 53.354 | - |
| Juros sobre obrigações atuariais | 153.286 | 186.590 | 153.225 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | (147.567) | (152.749) | (112.568) |
| Total da despesa (receita) | 5.719 | 17.728 | 49.981 |

(*) Com a aprovação do saldamento do plano PSAP/Piratininga pelo órgão regulador PREVIC na data-base de 31 de maio de 2022, o plano deixou de receber novas contribuições mensais e foi apurado um ganho de R\$ 75.490 (taxa nominal de desconto dos cálculos foi de 9,41%).

(**) Na rubrica de Despesas (receitas) reconhecidas no resultado em 2022, R\$ 53.354 refere-se à perda decorrente do processo de conversão de renda atuarial vitalícia para renda financeira. Essa perda ocorre principalmente em função da diferença de metodologia de cálculo do passivo atuarial para fins das demonstrações contábeis regulatórias e para fins de Previc (esse último utilizado para cálculos de saldamento e liquidações antecipadas de plano, a conversão é considerada uma liquidação antecipada). O percentual de adesão até 31 de dezembro de 2022 foi de aproximadamente 9%, percentual esse utilizado para fins de cálculo dos impactos da conversão e a data final da adesão foi 31 de janeiro de 2023.

As principais premissas consideradas no cálculo atuarial na data do balanço foram:

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---|---|---|
| Taxa de desconto nominal para a obrigação atuarial: | 10,39% a.a. | 9,41% a.a. |
| Taxa de rendimento nominal esperada sobre os ativos do plano: | 10,39% a.a. | 9,41% a.a. |
| Índice estimado de aumento nominal dos salários: | 4,00% a.a. | 6,55% a.a. |
| Índice estimado de aumento nominal dos benefícios: | 4,00% a.a. | 4,00% a.a. |
| Taxa estimada de inflação no longo prazo (base para as taxas nominais acima): | 4,00% a.a. | 4,00% a.a. |
| Tábua biométrica de mortalidade geral: | AT-2000 (-10) | AT-2000 (-10) |
| Tábua biométrica de entrada em invalidez: | Mercer Disability (-50) | Light fraca (-30) |
| Taxa de rotatividade esperada: | ExpR_2013 a 2021 | ExpR_2012 |
| Probabilidade de ingresso na aposentadoria: | Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres | Após 15 anos de filiação e 35 anos de serviço para homens e 30 anos para mulheres |

15.6 Ativos do plano:

As tabelas abaixo demonstram a alocação (por segmento de ativo) dos ativos dos planos de pensão da Companhia, em 31 de dezembro de 2022 e 2021 administrados pela Vivest. Também é demonstrada a distribuição dos recursos garantidores estabelecidos como meta para 2023, obtidos à luz do cenário macroeconômico em dezembro de 2022.

A composição dos ativos administrados pelo plano é como segue:

| | <u>2022</u> | <u>2021</u> |
|---|-------------|-------------|
| Renda fixa | 79% | 71% |
| Títulos públicos federais | 36% | 37% |
| Títulos privados (instituições financeiras) | 0% | 1% |
| Títulos privados (instituições não financeiras) | 1% | 1% |
| Fundos de investimento multimercado | 1% | 1% |
| Outros investimentos de renda fixa | 41% | 30% |
| Renda variável | 17% | 26% |
| Fundos de investimento em ações | 17% | 26% |
| Investimentos estruturados | 3% | 1% |
| Fundos de investimento multimercado | 3% | 1% |
| Cotados em mercado ativo | 99% | 98% |
| Operações com participantes | 1% | 2% |
| Não cotados em mercado ativo | 1% | 2% |

Não há propriedades ocupadas pela Companhia entre os ativos do plano.

| | <u>Meta 2023</u> |
|------------------------------|------------------|
| Renda Fixa | 78,4% |
| Renda variável | 18,2% |
| Imóveis | 0,6% |
| Empréstimos e financiamentos | 2,1% |
| Investimentos estruturados | 0,6% |
| | 100,0% |

A meta de alocação para 2023 foi baseada nas recomendações de alocação de ativos da Vivest, efetuada ao final de 2022 em sua Política de Investimentos. Tal meta pode mudar a qualquer momento ao longo do ano de 2023, à luz de alterações na situação macroeconômica ou do retorno dos ativos, dentre outros fatores.

A gestão de ativos visa maximizar o retorno dos investimentos, mas sempre procurando minimizar os riscos de déficit atuarial. Desta forma, os investimentos são efetuados sempre tendo em mente o passivo que os mesmos devem honrar. Os dois principais estudos que dão suporte para as fundações atingirem os objetivos de gestão de investimentos são o Estudo de Asset Liability Management – ALM (Gerenciamento Conjunto de Ativos e Passivos) e o Estudo Técnico de Aderência e Adequação da Taxa Real de Juros, ambos realizados no mínimo uma vez por ano, levando em consideração o fluxo projetado de pagamentos de benefícios (fluxo do passivo) do plano previdenciário administrado pela Vivest.

O estudo de ALM serve de base para a definição da alocação estratégica de ativos, que compreende as participações alvo nas classes de ativo de interesse, a partir da identificação de combinações eficientes de ativo, considerando a existência de passivos e as necessidades de retorno, de imunização e de liquidez, considerando projeções de risco e retorno. As simulações geradas pelos estudos de ALM auxiliam na definição dos limites mínimos e máximos de alocação nas diferentes classes de ativos, definidos na Política de Investimentos do plano, o que também serve como mecanismo de controle de risco.

O Estudo Técnico de Aderência e Adequação da Taxa Real de Juros objetiva comprovar a adequação e aderência da taxa de juros real anual a ser adotada na avaliação atuarial do plano e a taxa de retorno real anual projetada dos investimentos, considerando-se os fluxos de receitas e despesas projetados dos mesmos.

Estes estudos servem de base para determinação das premissas de retorno real estimado dos investimentos do plano previdenciário para horizontes de curto e longo prazos, bem como auxiliam na análise da liquidez dos mesmos, posto que levam em consideração o fluxo de pagamento de benefício vis-à-vis os ativos considerados líquidos. As principais premissas consideradas nos estudos são, além das projeções dos fluxos de passivo, as projeções macroeconômicas e de preços de ativos, por meio das quais

são obtidas estimativas das rentabilidades esperadas de curto e longo prazo, levando-se em conta as carteiras atuais do plano de benefício.

15.7 Análise de sensibilidade:

As premissas atuariais significativas para a determinação da obrigação definida são taxa de desconto e mortalidade. As análises de sensibilidade a seguir foram determinadas com base em mudanças razoavelmente possíveis das respectivas premissas ocorridas no fim do período de relatório, mantendo-se todas as outras premissas constantes.

Na apresentação da análise de sensibilidade, o valor presente da obrigação de benefício definido foi calculado pelo método da unidade de crédito projetada no fim do período de relatório, que é igual ao aplicado no cálculo do passivo da obrigação de benefício definido reconhecido no balanço patrimonial, conforme CPC 33.

- Se a taxa de desconto nominal fosse 0,25 pontos percentuais mais baixa (alta), a obrigação de benefício definido teria um aumento de R\$ 41.180 (redução de R\$ 40.553).
- Se a tábua de biométrica de mortalidade fosse desagravada (agravada) em um ano para homens e mulheres, a obrigação de benefício definido teria um aumento de R\$ 34.138 (redução de R\$ 36.014).

A premissa da Companhia baseada no laudo atuarial para a taxa de desconto nominal foi de 10,38% a.a.. As taxas projetadas são atenuadas ou majoradas em 0,25 p.p., para 10,13% a.a. e 10,63% a.a..

A premissa da Companhia baseada no laudo atuarial para a tábua de mortalidade foi de AT-2000(-10). As projeções foram realizadas com agravamento ou suavização de 1 ano nas respectivas tábuas de mortalidade.

15.8 Risco de investimento:

O plano de benefício da Companhia possui a maior parte de seus recursos aplicados no segmento de renda fixa e, dentro do segmento de renda fixa, a maior parte dos recursos encontra-se aplicado em títulos públicos federais, referenciados ao IGP-M, IPCA e SELIC, que são os índices de correção do passivo atuarial dos planos da Companhia (planos de benefício definido) representando a associação entre ativos e passivos.

O plano de benefício da Companhia tem sua gestão monitorada pelo Comitê Gestor de Investimentos e Previdência da Companhia, que inclui representantes de empregados ativos e aposentados além de membros indicados pela Companhia. Dentre as tarefas do referido Comitê, está a análise e aprovação de recomendações de investimentos realizadas pelos gestores de investimentos da Vivest o que ocorre ao menos trimestralmente.

A Vivest utiliza, para o controle do risco de mercado dos segmentos de Renda Fixa e Renda Variável, as seguintes ferramentas: Valor em Risco ("VaR"), *Tracking Risk*, *Tracking Error* e Teste de Perda em Cenário de Estresse ("*Stress Test*").

A Política de Investimentos da Vivest determina restrições adicionais que, em conjunto com aquelas já expressas na legislação, definem os percentuais de diversificação para investimentos e estabelece a estratégia do plano, entre eles, o limite de risco de crédito em ativos de emissão ou coobrigação de uma mesma pessoa jurídica a serem praticados internamente.

16. ENCARGOS SETORIAIS

| | Circulante | | Não Circulante | |
|---|----------------|-------------------------------|----------------|--------------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 (Reapresentado) | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
| Taxa de fiscalização da ANEEL - TFSEE | 612 | 570 | - | - |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | 8.316 | 8.316 | - | - |
| Pesquisa e desenvolvimento - P&D | 29.810 | 31.781 | 7.684 | 3.522 |
| Recurso a serem recolhidos à CDE P&D | 550 | 529 | - | - |
| Programa de eficiência energética - PEE | 86.481 | 80.221 | 1.364 | 1.230 |
| Recurso a serem recolhidos à CDE PEE | 1.092 | 1.059 | - | - |
| EPE / FNDCT | 1.215 | 1.264 | - | - |
| Total | 128.076 | 123.740 | 9.048 | 4.752 |

Programas de eficiência energética – PEE e Pesquisa e desenvolvimento – P&D: a Companhia reconheceu passivos relacionados a valores já faturados em tarifas (1% da receita operacional líquida), mas ainda não aplicados nos programas de PEE e P&D. Tais montantes são passíveis de atualização monetária mensal, com base na SELIC, até o momento de sua efetiva realização. Adicionalmente, a Lei nº 14.120 em 1º de março de 2021 e ao Despacho ANEEL nº 904 de 30 de março de 2021, estabelecem que entre 1º de setembro de 2020 a 31 de dezembro de 2025, até 30% dos valores previstos para os programas de PEE e P&D, não comprometidos com projetos contratados ou iniciados até 31 de agosto de 2020, deverão ser destinados à CDE em favor da modicidade tarifária.

17. TRIBUTOS

| | 31/12/2022 | 31/12/2021 |
|---|---------------|----------------|
| Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS | 2.205 | 135.308 |
| Programa de integração social - PIS | 4.899 | 2.820 |
| Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS | 22.862 | 13.314 |
| Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ | 129 | 9.809 |
| Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL | 2.342 | 4.094 |
| IRRF sobre juros sobre o capital próprio | 4.125 | 1.065 |
| Outros | 8.524 | 6.315 |
| Total | 45.086 | 172.726 |
| Não circulante | | |
| Imposto de renda e contribuição social a pagar | 1.890 | - |
| Total | 1.890 | - |

Imposto sobre a circulação de mercadorias e serviços – ICMS: a redução deve-se principalmente às alterações trazidas pela Lei Complementar nº 194/2022, que foram: redução da alíquota de ICMS sobre energia elétrica e não incidência do ICMS sobre determinados itens do faturamento. Adicionalmente, o saldo a pagar também foi reduzido em razão da liberação pela Sefaz/SP de créditos acumulados de ICMS (artigos 73 e seguintes do RICMS).

18. PROVISÃO PARA LITÍGIOS E DEPÓSITOS JUDICIAIS E CAUÇÕES

| | 31/12/2022 | | 31/12/2021 | |
|---------------------|--|-------------------------------|--|-------------------------------|
| | Provisões para litígios fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais e cauções | Provisões para litígios fiscais, cíveis e trabalhistas | Depósitos judiciais e cauções |
| Trabalhistas | 31.422 | 7.353 | 29.856 | 7.351 |
| Cíveis | 21.950 | 12.090 | 15.675 | 10.740 |
| Fiscais | 215.720 | 204.475 | 179.576 | 193.909 |
| Imposto de renda | 182.286 | 179.130 | 172.063 | 173.989 |
| Contribuição social | 7.230 | - | 6.777 | - |
| Outras | 26.204 | 25.344 | 736 | 19.920 |
| Outros | 1.082 | - | 963 | - |
| Total | 270.174 | 223.917 | 226.069 | 212.000 |

A movimentação das provisões para litígios está demonstrada a seguir:

| | Saldo em 31/12/2021 | Adições | Reversões | Pagamentos | Atualização monetária | Saldo em 31/12/2022 |
|--------------|---------------------|---------------|-----------------|-----------------|-----------------------|---------------------|
| Trabalhistas | 29.856 | 9.997 | (7.171) | (4.618) | 3.357 | 31.422 |
| Cíveis | 15.675 | 22.010 | (3.249) | (14.828) | 2.342 | 21.950 |
| Fiscais | 179.576 | 25.779 | (93) | - | 10.458 | 215.720 |
| Outros | 963 | - | - | - | 119 | 1.082 |
| Total | 226.069 | 57.786 | (10.512) | (19.446) | 16.277 | 270.174 |

As provisões para litígios fiscais, cíveis, trabalhistas e outros foram constituídas com base em avaliação dos riscos de perdas em processos em que a Companhia é parte, cuja probabilidade de perda é provável na opinião dos assessores legais externos e da Administração da Companhia.

O sumário dos principais assuntos pendentes relacionados a litígios, processos judiciais e autos de infração é como segue:

- e. **Trabalhistas:** as principais causas trabalhistas relacionam-se às reivindicações de ex-funcionários e sindicatos para o pagamento de ajustes salariais (horas extras, equiparação salarial, verbas rescisórias e outras reivindicações).
- f. **Cíveis:** as principais causas cíveis relacionam-se a danos pessoais, como pleitos de indenizações relacionados a acidentes ocorridos na rede elétrica da Companhia, danos a consumidores, acidentes com veículos, entre outros.
- g. **Fiscais:**

Imposto de renda: a Companhia mantém provisão de R\$ 183.676 (R\$ 172.063 em 31 de dezembro de 2021) referente a ação judicial visando a dedutibilidade fiscal da CSLL no cálculo do IRPJ.

Outros: refere-se a outros processos existentes nas esferas judicial e administrativa decorrentes das operações dos negócios da Companhia, relacionados a assuntos fiscais envolvendo principalmente ICMS.
- h. **Outros:** refere-se principalmente a ações relacionadas à natureza regulatória.

Perdas possíveis:

A Companhia é parte em outros processos e riscos, nos quais a Administração, suportada por seus consultores jurídicos externos, acredita que as chances de êxito são possíveis, devido a uma base sólida de defesa para os mesmos, e, por este motivo, nenhuma provisão sobre os mesmos foi constituída. Estas

questões não apresentam, ainda, tendência nas decisões por parte dos tribunais ou qualquer outra decisão de processos similares consideradas como prováveis ou remotas.

As reclamações relacionadas a perdas possíveis estavam assim representadas:

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> | Principais causas: |
|------------------|-------------------------|-------------------------|---|
| Trabalhistas | 40.623 | 45.216 | Acidentes de trabalho, adicional de periculosidade e horas extras |
| Cíveis | 417.012 | 378.532 | Ações indenizatórias, danos elétricos, majoração tarifária e revisão de contratos |
| Fiscais | 334.998 | 319.682 | Imposto de renda e contribuição social |
| Fiscais - outros | 364.584 | 298.666 | INSS, ICMS, PIS e COFINS |
| Regulatório | 3.511 | 3.175 | Processos de fiscalização técnica, comercial e econômico-financeira |
| Total | <u>1.160.728</u> | <u>1.045.271</u> | |

19. OUTROS PASSIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

| | Circulante | | Não Circulante | |
|---|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------------|
| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
| Consumidores e concessionárias | 45.773 | 22.018 | - | - |
| Fundo de reversão | 1.527 | 1.486 | 4.825 | 6.352 |
| Adiantamentos | 56.505 | 49.503 | 1.237 | 1.729 |
| Descontos tarifários - CDE | 2.738 | - | - | - |
| Juros sobre empréstimo compulsório | 146 | 146 | - | - |
| Convênios de arrecadação | 20.578 | 19.813 | - | - |
| Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica a receber (nota 11) | 1.338 | 69.165 | - | - |
| Outros | 3.565 | 3.339 | 5.680 | 4.702 |
| Total | <u>132.170</u> | <u>165.471</u> | <u>11.742</u> | <u>12.783</u> |

Consumidores e concessionárias: referem-se a contas pagas em duplicidade e ajustes de faturamento a serem compensados ou restituídos.

Fundo de reversão: refere-se a recursos derivados da reserva para reversão e amortização, constituída até 31 de dezembro de 1971 nos termos do regulamento do SPEE (Decreto Federal nº 41.019/1957), aplicado pela Companhia na expansão do Serviço Público de Energia Elétrica. Sobre o fundo para reversão, são cobrados juros de 5% a.a. sobre o valor da reserva, pagos mensalmente. Sua eventual liquidação ocorreria de acordo com determinações do poder concedente. Através do Decreto Lei nº 9.022/2017 foi determinado que mensalmente, a Companhia a partir de janeiro de 2018, deveria amortizar integralmente os débitos com o fundo até dezembro de 2026.

Adiantamentos: referem-se a adiantamentos realizados por consumidores para execução de obras e serviços e adiantamento relativo ao aluguel de postes.

Descontos tarifários – CDE: refere-se à diferença entre o desconto tarifário concedido aos consumidores e os valores recebidos via CDE.

Convênios de arrecadação: referem-se a convênios firmados com prefeituras e empresas para arrecadação através da conta de energia elétrica e posterior repasse de valores referentes à contribuição de iluminação pública, jornais, assistência médica, seguros residenciais, entre outros.

20. OBRIGAÇÕES VINCULADAS À CONCESSÃO DO SERVIÇO PÚBLICO DE ENERGIA ELÉTRICA

São obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica e representam os valores da União, dos Estados, dos Municípios e dos consumidores, bem como as doações não condicionadas a qualquer retorno a favor do doador e às subvenções destinadas a investimentos no serviço público de energia elétrica na atividade de distribuição.

A movimentação ocorrida no exercício pode assim ser resumida:

| Obrigações Especiais | Valor Bruto em 31/12/2021 | Adições (A) | Transferências (B) | Valor Bruto em 31/12/2022 | Adições Líquidas (A)+(B) | Amortização Acumulada | Valor Líquido em 31/12/2022 |
|--|---------------------------|-----------------|--------------------|---------------------------|--------------------------|-----------------------|-----------------------------|
| Em serviço | 976.723 | 849 | 42.720 | 1.020.292 | 43.569 | (382.065) | 638.227 |
| Participação da União, Estados e Municípios | 29.368 | - | - | 29.368 | - | (11.411) | 17.957 |
| Participação Financeira do Consumidor | 379.802 | - | 25.556 | 405.359 | 25.556 | (135.490) | 269.868 |
| Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido | 377.327 | - | 17.164 | 394.491 | 17.164 | (160.382) | 234.109 |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | 10.823 | - | - | 10.823 | - | (5.622) | 5.201 |
| Pesquisa e Desenvolvimento | 33.254 | 849 | - | 34.103 | 849 | (17.874) | 16.229 |
| Universalização do Serviço Públ. de Energia Elétrica | 6.280 | - | - | 6.280 | - | (2.473) | 3.807 |
| Outros | 139.870 | - | - | 139.870 | - | (48.813) | 91.056 |
| Ultrapassagem de demanda | 41.871 | - | - | 41.871 | - | (22.435) | 19.436 |
| Excedente de reativos | 97.998 | - | - | 97.998 | - | (26.378) | 71.620 |
| (-) Amortização Acumulada - AIS | (345.263) | (36.802) | - | (382.065) | (36.802) | | |
| Participação da União, Estados e Municípios | (10.362) | (1.049) | - | (11.411) | (1.049) | | |
| Participação Financeira do Consumidor | (121.753) | (13.738) | - | (135.490) | (13.738) | | |
| Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido | (145.388) | (14.993) | - | (160.382) | (14.993) | | |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | (5.196) | (426) | - | (5.622) | (426) | | |
| Pesquisa e Desenvolvimento | (16.503) | (1.370) | - | (17.874) | (1.370) | | |
| Universalização do Serviço Públ. de Energia Elétrica | (2.243) | (230) | - | (2.473) | (230) | | |
| Outros | (43.818) | (4.995) | - | (48.813) | (4.995) | | |
| Ultrapassagem de demanda | (12.562) | (1.495) | - | (14.058) | (1.495) | | |
| Excedente de reativos | (31.256) | (3.500) | - | (34.756) | (3.500) | | |
| Em curso | 52.782 | 36.312 | (42.720) | 46.374 | (6.408) | - | 46.374 |
| Participação Financeira do Consumidor | 8.509 | 155 | 10.956 | 19.620 | 11.111 | - | 19.620 |
| Doações e Subv. a Investimentos no Serviço Concedido | 4.129 | 13.035 | (17.164) | - | (4.129) | - | - |
| Valores Pendentes de Recebimento | 40.144 | 23.122 | (36.512) | 26.754 | (13.390) | - | 26.754 |
| Total | 684.243 | 359 | - | 684.602 | 359 | (382.065) | 684.602 |

O saldo da reavaliação regulatória das obrigações especiais, bem como a taxa média de amortização são conforme o quadro abaixo:

| Obrigações Especiais 2022 | Depreciação - Taxa Média Anual | Custo Histórico | Reavaliação | Total |
|--|--------------------------------|------------------|------------------|------------------|
| Em serviço | 3,82% | 677.422 | 342.870 | 1.020.292 |
| Participação da União, Estados e Municípios | | 18.627 | 10.741 | 29.368 |
| Participação Financeira do Consumidor | | 271.867 | 133.492 | 405.359 |
| Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido | | 265.706 | 128.785 | 394.491 |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | | 6.805 | 4.018 | 10.823 |
| Pesquisa e Desenvolvimento | | 22.523 | 11.580 | 34.103 |
| Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica | | 3.949 | 2.331 | 6.280 |
| Outros | | 87.946 | 51.924 | 139.870 |
| Ultrapassagem de demanda | | 26.384 | 15.544 | 41.928 |
| Excedente de reativos | | 61.562 | 36.380 | 97.942 |
| (-) Amortização Acumulada | | (216.142) | (165.923) | (382.065) |
| Participação da União, Estados e Municípios | | (6.508) | (4.903) | (11.411) |
| Participação Financeira do Consumidor | | (72.016) | (63.475) | (135.490) |
| Doações e Subv. a Invest. no Serviço Concedido | | (97.239) | (63.143) | (160.382) |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | | (3.665) | (1.957) | (5.622) |
| Pesquisa e Desenvolvimento | | (11.281) | (6.592) | (17.874) |
| Universalização Serv. Púb. de Energia Elétrica | | (1.352) | (1.121) | (2.473) |
| Outros | | (24.080) | (24.733) | (48.813) |
| Ultrapassagem de demanda | | (7.224) | (7.420) | (14.644) |
| Excedente de reativos | | (16.856) | (17.313) | (34.169) |
| Total | | 461.281 | 176.947 | 638.227 |

21. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação do acionista no patrimônio da Companhia em 31 de dezembro de 2022 e 2021 está assim distribuída:

| Acionistas | Quantidade de ações | | |
|------------------|-----------------------|-----------------------|---------------|
| | Ordinárias | Total | % |
| CPFL Energia S/A | 53.096.770.180 | 53.096.770.180 | 100,00 |
| Total | 53.096.770.180 | 53.096.770.180 | 100,00 |

21.1 Gestão do capital

A política da Companhia é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e a sustentabilidade do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e a estratégia de subida de dividendos da Companhia para o controlador.

A Companhia gerencia o nível de alavancagem ponderando as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital próprio mais elevada. A Companhia monitora o capital utilizando o índice de alavancagem calculado pela dívida líquida em relação ao EBITDA, apurados através das demonstrações financeiras societárias.

Ao longo de 2022, a estrutura de capital e a alavancagem da Companhia permaneceram em níveis adequados. A dívida líquida da Companhia alcançou 2,72 vezes o EBITDA em 2022 (2,67 vezes em 2021), no critério de medição dos covenants financeiros da Companhia, maior do que no ano anterior. A política da Companhia é manter este índice abaixo de 4,00, visto que a maioria de seus empréstimos utilizam esta medição.

21.2 Aumento de capital

Na AGE de 28 de abril de 2022 foi aprovado o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 4.588, referente capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2021 sem emissão de novas ações.

21.3 Dividendos e Juros sobre o capital próprio (“JCP”)

Na AGE de 28 de abril de 2022 foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2021, através de (i) juros sobre o capital próprio no montante de R\$ 25.506 declarado em agosto e dezembro de 2021, (ii) dividendo intermediário no montante de R\$ 75.000, e (iii) dividendo adicional proposto no montante de R\$ 393.928.

Adicionalmente, a Companhia declarou, no exercício de 2022:

- Dividendo intermediário no montante de R\$ 70.667, utilizando-se da Reserva Estatutária de Reforço de Capital de Giro, aprovado em AGE de 5 de outubro de 2022;
- Dividendo intermediário no montante de R\$ 125.000, os quais serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2022, aprovado em AGE de 27 de outubro de 2022;
- Juros sobre capital próprio no montante de R\$ 27.500 (R\$ 23.375 líquido de IRRF), os quais serão imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2022, aprovado em AGE de 30 de dezembro de 2022;
- Dividendo adicional proposto no montante de R\$ 63.650, que será deliberado na AGE em abril de 2023.

No exercício de 2022, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 595.632 referente a dividendos e juros sobre capital próprio.

21.4 Reserva de capital

Refere-se basicamente ao “Benefício Fiscal do Intangível Incorporado” oriundo da incorporação da antiga controladora DRAFT I Participações S/A, conforme mencionado na nota 10.1.

21.5 Outros resultados abrangentes

É composto por:

- reserva de reavaliação no montante de R\$ 398.325 (R\$ 434.665 em 31 de dezembro de 2021), líquido de imposto de renda e contribuição social, correspondente aos efeitos registrados relativos ao reconhecimento da base de remuneração regulatória de acordo com a Resolução Normativa da ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010.
- entidade de previdência privada com saldo devedor de R\$ 332.984 (R\$ 418.144 em 31 de dezembro de 2021), líquido de imposto de renda e contribuição social, de acordo com o CPC 33 (R2).
- efeitos do risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, com saldo credor de R\$ 2.998 (líquido de imposto de renda e contribuição social), de acordo com o CPC 48.

21.6 Reserva de lucros

O saldo da Reserva de lucros em 31 de dezembro de 2022 é de R\$ 336.840, que compreende:

- reserva legal de R\$ 45.961: constituição de R\$ 5.965 em 2022 para resultar no total de reserva, considerando reserva de capital e reserva legal, correspondente ao limite de 30% do capital social.
- reserva estatutária de reforço de capital de giro R\$ 216.430: considerando avaliações da controladora da Companhia para potenciais novos negócios, a Administração da Companhia está propondo a destinação de R\$ 216.430 à Reserva estatutária - reforço de capital de giro.

- reserva de lucros a realizar R\$ 74.448: parte do lucro do ano foi alocada à Reserva de lucros a realizar.

Eventuais alterações nestas perspectivas que reflitam em alterações na reserva poderão ser realizadas durante o exercício de 2023, mediante aprovação da Administração.

21.7 Destinação do lucro líquido societário do exercício

O Estatuto Social da Companhia prevê a distribuição como dividendo de no mínimo 25% do lucro líquido ajustado na forma da lei, aos titulares de suas ações.

A proposta de destinação do lucro líquido do exercício está demonstrada no quadro a seguir:

| | 2022 |
|--|----------------|
| Lucro líquido societário - base para destinação | 512.992 |
| Reserva Legal | (5.965) |
| Reserva estatutária - reforço de capital de giro | (216.430) |
| Reserva de lucros a realizar | (74.448) |
| Dividendo intermediário | (125.000) |
| Juros sobre o capital próprio | (27.500) |
| Dividendo adicional proposto | (63.650) |

22. RECEITA

| Receita Bruta | Nº Consumidores | | MWh | | R\$ Mil | |
|---|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|-------------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 (Reapresentado) |
| Fornecimento - Faturado | 1.905.289 | 1.869.269 | 7.348.580 | 7.455.020 | 3.461.167 | 3.216.818 |
| Residencial | 1.796.070 | 1.761.370 | 4.232.191 | 4.226.322 | 2.000.756 | 1.871.410 |
| Industrial | 6.511 | 6.367 | 711.726 | 791.541 | 357.846 | 348.062 |
| Comercial | 83.982 | 82.331 | 1.566.747 | 1.605.467 | 774.900 | 698.886 |
| Rural | 6.369 | 7.069 | 98.908 | 111.588 | 38.151 | 37.393 |
| Poder público | 8.557 | 8.379 | 202.418 | 180.604 | 94.715 | 76.421 |
| Iluminação pública | 2.498 | 2.448 | 312.945 | 315.220 | 88.188 | 93.027 |
| Serviço público | 1.302 | 1.305 | 223.645 | 224.279 | 106.611 | 91.621 |
| Consumo próprio | 150 | 151 | 5.823 | 5.699 | - | - |
| Suprimento Faturado/ Energia de curto prazo | | | 3.061.501 | 2.130.926 | 178.282 | 540.568 |
| Uso da Rede Elétrica de Distribuição Faturado | | | | | 3.491.674 | 3.637.991 |
| Consumidores Cativos | | | | | 2.338.130 | 2.448.247 |
| Consumidores Livres | | | | | 1.153.545 | 1.189.744 |
| Fornecimento/Suprimento/Rede Elétrica - Não faturado | | | | | 17.481 | (24.943) |
| Ativos e Passivos Financeiros Setoriais | | | | | 49.386 | 446.560 |
| Constituição e Amortiz. - CVA Ativa e Passiva | | | | | (705.596) | 567.790 |
| Constituição e Amortiz. - RTP Diferimento ou Devolução | | | | | 195.696 | (1.275) |
| Constituição e Amortiz. - Demais Ativos e Passivos Regulat. | | | | | 559.285 | (119.954) |
| Outras Receitas Vinculadas | | | | | 398.846 | 277.463 |
| Serviços Cobráveis | | | | | 14.781 | 11.217 |
| Subvenções vinculadas ao serviço concedido | | | | | 384.066 | 266.246 |
| Total | 1.905.439 | 1.869.420 | 10.415.904 | 9.591.646 | 7.596.836 | 8.094.457 |

22.1 Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos:

No procedimento de regulação tarifária ("PRORET"), no submódulo 2.7 Outras Receitas, aprovado pela REN da ANEEL n° 463, de 22 de novembro de 2011, foi definido que as receitas auferidas com ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, da data contratual de revisão tarifária referente ao 3° ciclo de revisão tarifária periódica, devem ser contabilizadas como obrigações especiais, em subconta específica e serão amortizadas a partir da próxima revisão tarifária.

Para a Companhia em função do 4° ciclo de revisão tarifária periódica, a partir de maio de 2015, essa obrigação especial passou a ser amortizada, e os novos valores decorrentes de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos passaram a ser apropriados em ativos e passivos financeiros setoriais e somente serão amortizados quando da homologação do 5° ciclo de revisão tarifária periódica, conforme dispõe o submódulo 2.1 Procedimentos Gerais do PRORET.

Em função do 5° ciclo de revisão tarifária periódica da Companhia, o valor constituído de maio de 2015 a abril de 2019 passou a ser amortizado, e os novos valores continuam a ser apropriados em ativos e

passivos financeiros setoriais e somente serão amortizados quando da homologação do 6º ciclo de revisão tarifária periódica.

Em 7 de fevereiro de 2012 a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (“ABRADEE”) conseguiu a suspensão dos efeitos da REN nº 463, onde foi deferido o pedido de antecipação de tutela final e foi suspensa a determinação de contabilização das receitas oriundas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos como obrigações especiais. Em junho de 2012, foi deferido o efeito suspensivo requerido pela ANEEL em seu Agravo de Instrumento e suspendendo a antecipação de tutela originalmente deferida em favor da ABRADEE. A Companhia está aguardando o julgamento da ação para determinar o tratamento definitivo dessas receitas. Esses valores foram provisionados como (i) passivos financeiros setoriais e (ii) obrigações especiais as quais estão sendo amortizadas e apresentadas líquido no passivo Obrigações vinculadas à concessão do serviço, em atendimento ao CPC 25.

22.2 Revisão Tarifária Periódica (“RTP”) e Reajuste Tarifário Anual (“RTA”):

Em outubro de cada ano, a ANEEL, através de Resolução Homologatória (“REH”), reajusta a tarifa da Companhia, de 23 de outubro até 22 de outubro do ano subsequente. Os últimos reajustes com reflexos nessas demonstrações financeiras, foram:

Em 2022 (REH nº 3.128), o reajuste médio foi de +21,07%, sendo +16,50% referentes ao reajuste tarifário econômico, +4,57% relativos aos componentes financeiros pertinentes e 14,72% o efeito médio total a ser percebido pelos consumidores.

Em 2021 (REH nº 2.966), o reajuste médio foi de +14,78%, sendo +8,17% referentes ao reajuste tarifário econômico, +6,62% relativos aos componentes financeiros pertinentes e +12,40% o efeito médio total a ser percebido pelos consumidores.

22.3 Aporte CDE - Baixa renda e demais subsídios tarifários:

A Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013 determinou que os recursos relacionados à subvenção baixa renda bem como outros descontos tarifários passassem a ser subsidiados integralmente por recursos oriundos da CDE. No exercício de 2022, foi registrada receita de R\$ 383.249 (R\$ 197.079 em 2021), sendo (i) R\$ 30.033 (R\$ 19.966 em 2021) referentes à subvenção baixa renda, (ii) R\$ 166.647 (R\$ 142.080 em 2021) referentes a outros descontos tarifários, (iii) R\$ 186.569 (R\$ 35.033 em 2021) de subvenção CCRBT.

22.4 Conta de desenvolvimento energético – (“CDE”):

A ANEEL, por meio da REH nº 3.004, de 14 de dezembro de 2021, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE-USO, relativas às competências de janeiro a abril de 2022.

A REH nº 3.034, de 26 de abril de 2022, estabeleceu as quotas definitivas da CDE-USO de 2022.

E, criada por meio da REN nº 885, de 23 de junho de 2020, a CDE Conta-Covid teve suas quotas homologadas por meio do despacho nº 181 de 26 de janeiro de 2021, posteriormente retificadas por meio do despacho nº 939 de 05 de abril de 2021, e os valores são pagos a partir do mês subsequente ao processo tarifário da distribuidora.

22.5 Redução das alíquotas de ICMS nas tarifas de energia elétrica

Em 23 de junho de 2022 foi publicada a Lei Complementar nº 194, que determinou a redução das alíquotas do ICMS sobre energia elétrica pelos Estados, bem como reduziu a base de cálculo do tributo. Nesse contexto, a Companhia realizou a análise das normas e legislações estaduais sobre o tema de forma a refletir o melhor entendimento da nova determinação em seus sistemas de faturamento.

23. CUSTOS NÃO GERENCIÁVEIS DA PARCELA A

| | MWh | | R\$ mil | |
|---|-------------------|-------------------|------------------|-------------------------|
| | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 (Reapresentado) |
| <u>Energia comprada para revenda</u> | | | | |
| Energia de Itaipu Binacional | 1.890.365 | 1.972.910 | 550.777 | 698.100 |
| PROINFA | 173.892 | 180.901 | 127.665 | 63.077 |
| Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo | 9.627.934 | 8.839.805 | 2.170.540 | 2.722.568 |
| Crédito de PIS e COFINS | - | - | (252.897) | (309.477) |
| Subtotal | 11.692.190 | 10.993.617 | 2.596.086 | 3.174.268 |
| <u>Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição</u> | | | | |
| Encargos da rede básica | | | 527.648 | 480.603 |
| Encargos de transporte de itaipu | | | 52.644 | 56.836 |
| Encargos de conexão | | | 28.053 | 28.281 |
| Encargos de uso do sistema de distribuição | | | 25.361 | 20.978 |
| Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*) | | | 97.127 | 363.778 |
| Encargos de energia de reserva - EER | | | 124.442 | 29.259 |
| Crédito de PIS e COFINS | | | (79.110) | (90.623) |
| Subtotal | | | 776.164 | 889.112 |
| Total | | | 3.372.250 | 4.063.380 |

(*) Conta de Energia de Reserva

A redução do custo com energia adquirida para revenda no ano de 2022 está associada principalmente ao menor acionamento de usinas térmicas (contratos por disponibilidade) e ao PLD em níveis mínimos, em comparação ao mesmo período de 2021.

A grande melhora do cenário energético reduziu o acionamento de usinas termelétricas no ano de 2022, contribuindo para a redução do custo com ESS.

24. PESSOAL E ADMINISTRADORES

| | 2022 | 2021 |
|---|----------------|----------------|
| <u>Pessoal</u> | | |
| Remuneração | 98.244 | 87.906 |
| Encargos | 26.492 | 24.015 |
| Previdência privada - Corrente | 3.917 | 2.256 |
| Benefício Pós-emprego - Previdência Privada - Déficit ou superávit atuarial | 17.666 | 49.827 |
| Programa de demissão voluntária | - | 6 |
| Despesas rescisórias | 2.812 | 4.092 |
| Participação nos Lucros e Resultados - PLR | 15.243 | 13.098 |
| Outros benefícios - Corrente | 32.635 | 29.748 |
| Estagiários e Programas de Iniciação ao Trabalho | 1.003 | 795 |
| Outros | 1.244 | 347 |
| Subtotal | 199.256 | 212.090 |
| <u>Administradores</u> | | |
| Honorários e encargos (Diretoria e Conselho) | 5.153 | 3.343 |
| Benefícios dos administradores | 3.227 | 1.352 |
| Subtotal | 8.381 | 4.695 |
| Total | 207.636 | 216.786 |

25. RESULTADO FINANCEIRO

| | 2022 | 2021 (Reapresentado) |
|--|------------------|-------------------------|
| Receitas | | |
| Rendas de aplicações financeiras | 51.614 | 17.901 |
| Acréscimos e multas moratórias | 57.174 | 53.545 |
| Atualização de créditos fiscais | 140.212 | 15.029 |
| Atualização de depósitos judiciais | 12.618 | 4.853 |
| Atualizações monetárias e cambiais | 98.541 | 91.853 |
| Deságio na aquisição de crédito de ICMS | 15.206 | 5.198 |
| Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9) | 80.645 | 42.993 |
| PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras | (17.520) | (8.239) |
| Outros | 5.616 | 9.093 |
| Total | 444.107 | 232.226 |
| Despesas | | |
| Encargos de dívidas | (208.842) | (96.440) |
| Atualizações monetárias e cambiais | (290.355) | (140.532) |
| (-) Juros capitalizados | 8.226 | 3.676 |
| Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9) | (12.412) | (23.236) |
| Exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 7.1) | (127.941) | - |
| Outros | (24.264) | (16.793) |
| Total | (655.587) | (273.326) |
| Resultado Financeiro | (211.480) | (41.099) |

Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 7,13% a.a. em 2022 (7,19% a.a. em 2021) sobre os ativos qualificáveis, de acordo com o CPC 20 (R1).

As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos das perdas com instrumentos derivativos no montante de R\$ 279.290 (R\$ 47.145 em 2021) (nota 29).

26. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia tem como controladora a CPFL Energia, que possuía em 31 de dezembro de 2022, as seguintes empresas como acionistas controladores:

- State Grid Brazil Power Participações S.A.: Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético.
- ESC Energia S.A.: Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S.A.

Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores e coligadas, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influência significativa sobre a Companhia.

As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir:

- **Imobilizado, intangível, materiais e prestação de serviços:** refere-se à aquisição de equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição, e contratação de serviços de engenharia e consultoria.
- **Compra e venda de energia no mercado regulado e encargos:** a Companhia cobra tarifas pelo uso da rede de distribuição (TUSD) e realiza vendas de energia a partes relacionadas, presentes em suas respectivas áreas de concessão (consumidores cativos). Os valores cobrados são definidos através de preços regulados pelo Poder Concedente. A Companhia também adquire energia de partes relacionadas, envolvendo principalmente contratos de longo prazo, em consonância com as regras estabelecidas pelo setor (principalmente através de leilão), sendo também seus preços regulados e aprovados pela ANEEL.

A Companhia possui plano de suplementação de aposentadoria mantido junto à Vivest, oferecidos aos respectivos empregados. Mais informações, na nota 15 – Benefício pós-emprego.

A controladora CPFL Energia possui um “Comitê de Partes Relacionadas”, formado por dois membros independentes e um executivo do Grupo, que avalia as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas.

A Administração considerou a proximidade de relacionamento com as partes relacionadas associada a outros fatores para determinar o nível de detalhes de divulgação das transações e acredita que as informações relevantes sobre as transações com partes relacionadas estão adequadamente divulgadas.

A remuneração total do pessoal-chave da administração em 2022, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05 (R1) - Partes Relacionadas foi de R\$ 9.602 (R\$ 4.695 em 2021). Este valor é composto por R\$ 8.168 (R\$ 3.940 em 2021) referente a benefícios de curto prazo, R\$ 94 (R\$ 134 em 2021) de benefícios pós-emprego e R\$ 1.340 (R\$ 621 em 2021) de outros benefícios de longo prazo, e referem-se a valores registrados pelo regime de competência.

As transações com as entidades sob controle comum (controladas da State Grid Corporation of China), referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos e pagos pela Companhia.

Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia:

| Empresas | Ativo | | Passivo | | Receita | | Despesa/custo | |
|---|------------|------------|------------|------------|---------|------|---------------|----------|
| | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 2022 | 2021 | 2022 | 2021 |
| Alocação de despesas entre empresas | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia | 4.265 | 3.510 | 1.594 | 1.254 | - | - | (30.566) | (27.019) |
| Arrendamento e aluguel | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia | - | 84 | - | - | 315 | 192 | 1.234 | 1.225 |
| Contrato de Mútuo | | | | | | | | |
| CPFL Energia S.A. (*) | - | - | - | - | - | - | - | 4.381 |
| Dividendos/Juros sobre o capital próprio | | | | | | | | |
| CPFL Energia S.A. | - | - | 23.375 | 6.037 | - | - | - | - |
| Intangível, ativo contratual, materiais e prestação de serviço | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China) | - | - | 3.748 | 18 | - | - | 14.330 | 13.989 |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia (**) | 549 | 1.261 | 17.980 | 13.366 | 78 | 110 | 56.179 | 46.343 |
| Compra e venda de energia e encargos | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia | 130 | 33 | 22.367 | 21.679 | - | - | 255.611 | 214.280 |
| Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia | - | - | 57.615 | 61.980 | - | - | 448.409 | 478.677 |
| Encargos - Rede básica | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China) | - | - | - | - | - | - | 59.760 | 55.915 |
| Outras operações financeiras | | | | | | | | |
| Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China) | - | - | - | - | (1.096) | - | - | - |
| Entidades sob o controle da CPFL Energia | - | - | 8.700 | - | - | 160 | - | - |
| Outros | | | | | | | | |
| Instituto CPFL | - | - | - | - | (1.891) | - | 440 | 446 |

(*) A despesa financeira refere-se ao mútuo com remuneração de 107% a.a. do CDI, quitado em dezembro de 2021.

(**) A Companhia adquiriu equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição e contratação de serviços de informática e construção civil no exercício. Do valor total de dispêndios relacionados a estas operações, foram capitalizados como Ativo contratual da Companhia o montante de R\$ 80.206 no exercício (R\$ 51.804 em 2021), que não estão sendo apresentados no quadro acima.

27. SEGUROS

A Companhia mantém contratos de seguros com cobertura determinada por orientação de especialistas, levando em conta a natureza e o grau de risco por montantes considerados suficientes para cobrir eventuais perdas significativas sobre seus ativos e/ou responsabilidades.

As principais coberturas de seguros são:

| Descrição | Ramo da apólice | 31/12/2022 |
|------------------------|---|-------------------|
| Ativo imobilizado | Riscos nomeados | 133.000 |
| Transporte | Transporte nacional e internacional | 73.859 |
| Responsabilidade civil | Geral e Riscos Ambientais | 50.000 |
| Pessoas | Vidas em grupo e acidentes pessoais | 233.561 |
| Garantia | Seguro Garantia | 152.217 |
| Outros | Responsabilidade civil dos administradores e outros | 150.000 |
| Total | | 792.636 |

Determinadas apólices para cobertura de responsabilidade civil, são compartilhadas entre as empresas do Grupo CPFL Energia. O prêmio é pago proporcionalmente por cada empresa envolvida de acordo com critérios definidos pela Administração.

28. GESTÃO DE RISCOS

Os negócios da Companhia compreendem principalmente distribuição de energia elétrica. Como concessionária de serviços públicos, as atividades e/ou tarifas da Companhia são reguladas pela ANEEL.

Estrutura do gerenciamento de risco

A gestão de riscos é conduzida através de uma estrutura que envolve o Conselho de Administração e Fiscal da controladora CPFL Energia, Comitês de Assessoramento do Conselho de Administração, Diretoria Executiva, Diretoria de Auditoria, Riscos, Compliance e DPO (Data Protection Officer), bem como as áreas de negócio. Essa gestão é regulamentada pela Política de Gestão Corporativa de Riscos que descreve e regulamenta o gerenciamento corporativo de riscos, as principais responsabilidades das partes envolvidas e os limites de exposição aos principais riscos.

Compete ao Conselho de Administração da CPFL Energia:

- Deliberar sobre as propostas de indicadores de risco e as metodologias de limite ou limites de risco encaminhadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia, além de conhecer as exposições e planos de mitigação apresentados em caso de eventual ultrapassagem dos limites de riscos propostos;
- Orientar a condução dos negócios, observando, dentre outros, o monitoramento dos riscos empresariais exercido através do modelo de gerenciamento corporativo de risco adotado pela Companhia;
- Observar as responsabilidades previstas no Regimento Interno do Conselho de Administração;
- Zelar para que a Diretoria possua mecanismos e controles internos para conhecer e avaliar os Riscos;
- Tomar conhecimento e acompanhar eventuais importantes fragilidades de controles e/ou processos, assim como falhas de aderência regulatória relevantes acompanhando planos propostos pela Diretoria Executiva da CPFL Energia para saná-los; e
- Deliberar sobre as propostas de alteração no Mapa Corporativo de Riscos encaminhadas pela Diretoria Executiva da CPFL Energia.

Cabe ao(s) Comitê(s) de Assessoramento do Conselho de Administração:

- Observar as responsabilidades previstas nos Regimento Interno dos Comitês de Assessoramento;
- Acompanhar o andamento das ações de mitigação sinalizadas para reenquadramento das exposições aos limites de risco aprovados;
- Orientar os trabalhos de Auditoria Interna e elaboração de propostas de aprimoramento; e
- Tomar conhecimento: (i) dos modelos de monitoramento dos riscos; (ii) das exposições aos riscos; e (iii) dos níveis de controle (incluindo sua eficácia), apoiando o Conselho de Administração no desempenho do seu papel estatutário relativo à gestão de riscos.

Ao Conselho Fiscal da CPFL Energia compete, entre outros, certificar que a Administração tem meios para identificar os riscos sobre a elaboração e divulgação das demonstrações financeiras aos quais a Companhia está exposta, bem como monitorar a eficácia do ambiente de controles.

À Diretoria Executiva cabe:

- Recomendar indicadores de risco e metodologias de limite ou limites de risco ao Conselho de Administração da CPFL Energia para deliberação;
- Observar os limites de riscos definidos, devendo tomar as medidas necessárias para evitar que a exposição aos riscos exceda tais limites e reportar eventuais ultrapassagens ao Conselho de Administração da CPFL Energia, apresentando ações de mitigação;
- Recomendar alterações no Mapa Corporativo de Riscos ao Conselho de Administração da CPFL Energia para deliberação;
- Avaliar, pelo menos anualmente, a eficácia da Política de Gestão de Riscos e dos sistemas de gerenciamento de riscos e de controles internos, bem como do programa de integridade/conformidade (*compliance*) e prestar contas ao conselho de administração sobre essa avaliação;
- Submeter ao Conselho de Administração da CPFL Energia assuntos que julgar pertinentes para o efetivo monitoramento dos riscos corporativos.

A Diretoria de Auditoria, Riscos, Compliance e DPO é responsável por:

- Coordenar o processo de avaliação de riscos corporativos da Companhia, desenvolvendo e mantendo atualizadas as metodologias de Gestão Corporativa de Riscos;
- Identificar e documentar os riscos aos quais a Companhia está exposta;
- Desenvolver, em conjunto com os gestores dos negócios, modelos e/ou indicadores para monitoramento dos riscos, critérios de classificação e propostas de limite;
- Monitorar periodicamente as exposições aos riscos e acompanhar a implantação das ações de mitigação pelos gestores dos negócios;
- Acompanhar a apresentação do modelo de risco e a justificativa pela ultrapassagem de limite para a Diretoria Executiva da Companhia;
- Acompanhar e reportar status dos planos de mitigação sinalizados para reenquadramento das exposições aos limites aprovados; e
- Avaliar o ambiente de controles internos da Companhia e interagir com os respectivos gestores dos negócios buscando a definição de planos de ação no caso de deficiências identificadas.

As áreas de negócio possuem responsabilidade primária pela gestão dos riscos inerentes aos seus processos, devendo conduzi-los dentro dos limites de exposição definidos e implementando planos de mitigação para as principais exposições, bem como desenvolver e manter um ambiente adequado de controles operacionais para efetividade e continuidade dos negócios de suas respectivas unidades de gestão.

Os principais fatores de risco de mercado que afetam os negócios são como seguem:

Risco de taxa de câmbio: Esse risco decorre de a possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira. A exposição relativa à captação de recursos em moeda estrangeira está coberta por operações financeiras de swap. A quantificação destes riscos está apresentada na nota 29. Adicionalmente a Companhia está exposta em suas atividades operacionais, à variação cambial na compra de energia elétrica de Itaipu. O mecanismo de compensação - CVA protege a Companhia de eventuais perdas econômicas.

Risco de taxa de juros e de indexadores de inflação: Esse risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir a incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros e nos indexadores de inflação que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos, financiamentos e debêntures. A quantificação deste risco está apresentada na nota 29.

Risco de crédito: O risco surge da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus clientes. Mesmo sendo muito pulverizado, o risco é gerenciado através do monitoramento da inadimplência, ações de cobrança e corte de fornecimento.

Risco de sub/sobrecontratação: Risco inerente ao negócio de distribuição de energia no mercado brasileiro ao qual a Companhia e todas as distribuidoras do mercado estão expostas. A Companhia pode ficar impossibilitada de repassar integralmente os custos de suas compras de energia elétrica em duas

situações: (i) quando o volume de energia contratada for superior a 105% da energia demandada pelos consumidores e (ii) quando o nível de contratos for inferior a 100% desta energia demandada. No primeiro caso a energia contratada acima dos 105% é vendida na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica) e não é repassada aos consumidores, ou seja, em cenários de PLD (Preço de liquidação das diferenças) inferior ao preço de compra desses contratos, há uma perda para a concessão. No segundo caso, além da Companhia ser obrigada a adquirir energia ao valor do PLD na CCEE e não possuir garantias de repasse integral na tarifa dos consumidores, há uma penalidade por insuficiência de lastro contratual. Essas situações podem ser mitigadas se as distribuidoras fizerem jus a exposições ou sobras involuntárias.

Risco quanto à escassez de energia hídrica: A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, comprometendo a recuperação de seu volume, podendo acarretar em perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica ou adoção de um novo programa de racionamento, como o verificado em 2001. Em 2022 observou-se uma hidrologia favorável, o que possibilitou a recuperação dos reservatórios das usinas hidrelétricas em todo país que haviam iniciado o ano com volumes reduzidos devido à condição adversa de 2021.

Risco de aceleração de dívidas: A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures, com cláusulas restritivas (*covenants*) normalmente aplicáveis a esses tipos de operação. Essas cláusulas restritivas são monitoradas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, se atendidas nas periodicidades exigidas contratualmente ou se obtida a anuência prévia dos credores para o não atendimento.

Risco regulatório: As tarifas de fornecimento de energia elétrica cobradas pela Companhia dos consumidores cativos são fixadas pela ANEEL, de acordo com a periodicidade prevista no contrato de concessão celebrado com o Governo Federal e em conformidade com a metodologia de revisão tarifária periódica estabelecida para o ciclo tarifário. Uma vez homologada essa metodologia, a ANEEL determina as tarifas a serem cobradas pelas distribuidoras dos consumidores finais. As tarifas assim fixadas, conforme disposto na Lei nº 8.987/1995, devem assegurar o equilíbrio econômico-financeiro do contrato de concessão no momento da revisão tarifária, mas podem gerar reajustes menores em relação ao esperado pela Companhia.

Gerenciamento de riscos dos instrumentos financeiros

A Companhia mantém políticas e estratégias operacionais e financeiras visando liquidez, segurança e rentabilidade de seus ativos. Desta forma possuem procedimentos de controle e acompanhamento das transações e saldos dos instrumentos financeiros, com o objetivo de monitorar os riscos e taxas vigentes em relação às praticadas no mercado. A avaliação desse potencial impacto, oriundo da volatilidade dos fatores de risco e suas correlações, é realizada periodicamente para apoiar o processo de tomada de decisão a respeito da estratégia de gestão do risco, que pode incorporar instrumentos financeiros, incluindo derivativos.

As carteiras compostas por esses instrumentos financeiros são monitoradas mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa.

Controles para gerenciamento dos riscos: Para o gerenciamento dos riscos inerentes aos instrumentos financeiros e de modo a monitorar os procedimentos estabelecidos pela Administração, a Companhia possui uma assessoria financeira contratada para realizar e reportar o cálculo do *Mark to Market*, *Stress Testing* e *Duration* dos instrumentos, além de se utilizar do sistema de software Bloomberg para o auxílio deste processo, avaliando os riscos aos quais a Companhia está exposta. Historicamente, os instrumentos financeiros contratados pela Companhia suportados por estas ferramentas, têm apresentado resultados adequados para mitigação dos riscos. Ressalta-se que a Companhia tem a prática de contratação de instrumentos derivativos, sempre com as devidas aprovações de alçadas, somente quando há uma exposição a qual a Administração considera como risco. Adicionalmente, a Companhia não realiza transações envolvendo derivativos especulativos.

29. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são, como segue:

| | Nota Explicativa | Categoria Mensuração | Nível(*) | 31/12/2022 | |
|--|------------------|----------------------|---------------|------------------|------------------|
| | | | | Contábil | Valor Justo |
| Ativo | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5 | (a) | Nível 2 | 257.910 | 257.910 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 29 | (a) | Nível 2 | 82.760 | 82.760 |
| Total | | | | 340.670 | 340.670 |
| Passivo | | | | | |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 14 | (b) | Nível 2 (***) | 662.306 | 662.306 |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**) | 14 | (a) | Nível 2 | 1.280.983 | 1.280.983 |
| Debêntures - principal e encargos | 14 | (b) | Nível 2 (***) | 911.291 | 905.207 |
| Debêntures - principal e encargos (**) | 14 | (a) | Nível 2 | 501.437 | 501.437 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 29 | (a) | Nível 2 | 93.026 | 93.026 |
| Total | | | | 3.449.043 | 3.442.959 |

(*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou um ganho R\$ 63.927 em 2022 (R\$ 99.662 em 2021).

(***) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1).

Legenda

Categoria/Mensuração

(a) - Valor justo contra o resultado

(b) - Mensurado ao custo amortizado

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas demonstrações contábeis regulatórias, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) contas a receber - CDE, (iii) investimentos temporários, (iv) serviços prestados a terceiros, (v) convênios de arrecadação, (vi) ativo financeiro setorial e (vii) arrendamentos.
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) encargos setoriais, (iii) consumidores e concessionárias a pagar, (iv) FNDCT/EPE/PROCEL, (v) convênios de arrecadação, (vi) descontos tarifários – CDE, (vii) passivo financeiro setorial e (viii) fundo de reversão.

Adicionalmente, não houve em 2022 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Valorização dos instrumentos financeiros

Conforme mencionado na nota 4, o valor justo de um título corresponde ao seu valor de vencimento (valor de resgate), trazido a valor presente pelo fator de desconto (referente à data de vencimento do título), obtido da curva de juros de mercado em reais.

Os três níveis de hierarquia de valor justo são:

- Nível 1: preços cotados em mercado ativo para instrumentos idênticos;
- Nível 2: informações observáveis diferentes dos preços cotados em mercado ativo que são observáveis para o ativo ou passivo, diretamente (como preços) ou indiretamente (derivados dos preços);
- Nível 3: instrumentos cujos fatores relevantes não são dados observáveis de mercado.

b) Instrumentos Derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (hedge econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por *swaps* de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA- ou B- global, avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moody's ou Fitch, e em caso de mais de uma, é considerada o menor *rating* entre elas. A Administração não identificou para os exercícios de 2022 e 2021 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

Os instrumentos de proteção contratados pela Companhia são *swaps* de moeda ou taxas de juros sem nenhum componente de alavancagem, cláusula de margem, ajustes diários ou ajustes periódicos.

Uma vez que grande parte dos derivativos contratados pela Companhia possuem prazos perfeitamente alinhados com as respectivas dívidas protegidas, e de forma a permitir uma informação contábil mais relevante e consistente através do reconhecimento de receitas e despesas, tais dívidas foram designadas para o registro contábil a valor justo (nota 14). As demais dívidas que possuem prazos diferentes dos instrumentos derivativos contratados para proteção, continuam sendo reconhecidas ao respectivo valor de custo amortizado. Ademais, a Companhia não adotou a contabilidade de *hedge* (*hedge accounting*) para as operações com instrumentos derivativos.

Em 31 de dezembro de 2022 a Companhia detinha as seguintes operações de *swap*, todas negociadas no mercado de balcão:

| Estratégia | Valores de mercado (contábil) | | | Valores a custo, líquidos (*) | Ganho (Perda) na marcação a mercado | Moeda / indexador dívida | Moeda / indexador swap | Faixa de vencimento | Nocional |
|--|-------------------------------|-----------------|--------------------------|-------------------------------|-------------------------------------|--------------------------|-------------------------|---------------------|----------|
| | Ativo | Passivo | Valores justos, líquidos | | | | | | |
| Derivativos de proteção de dívidas designadas a valor justo | | | | | | | | | |
| Hedge variação cambial | | | | | | | | | |
| Empréstimos bancários - Lei 4.131 | 38.057 | - | 38.057 | 79.775 | (41.718) | Euro + 0,70% | CDI + 0,83% | mar/25 | 419.760 |
| Empréstimos bancários - Lei 4.131 | - | (45.531) | (45.531) | (9.055) | (36.475) | USD + 0,78% a 2,81% | CDI + 0,74 a 1,22% | out/23 a set/26 | 439.574 |
| | 38.057 | (45.531) | (7.473) | 70.720 | (78.193) | | | | |
| Hedge variação índice de preços | | | | | | | | | |
| Debêntures | 44.702 | (12.366) | 32.336 | 81.920 | (49.583) | IPCA + 4,30% a 5,80% | 104,3% a 111,07% do CDI | ago/24 a mai/31 | 471.000 |
| Empréstimos bancários - Lei 4.131 | - | (35.130) | (35.130) | (6.450) | (28.680) | 6,16% a 7,38% | CDI + 0,69% a 0,88% | mar/24 a jun/24 | 447.000 |
| | 44.702 | (47.496) | (2.793) | 75.470 | (78.263) | | | | |
| Total | 82.760 | (93.026) | (10.266) | 146.190 | (156.456) | | | | |
| Circulante | - | (13.053) | | | | | | | |
| Não circulante | 82.760 | (79.973) | | | | | | | |

Para mais detalhes referentes a prazos e informações sobre dívidas e debêntures, vide nota 14.

(*) Os valores a custo representam o saldo do derivativo sem a respectiva marcação a mercado, enquanto que o nocional refere-se ao saldo principal da dívida e reduz-se conforme ocorre a amortização da mesma.

A movimentação dos derivativos está demonstrada a seguir:

| | Saldo em 31/12/2021 | Atualização monetária e cambial e marcação a mercado | Liquidação | Saldo em 31/12/2022 |
|---------------------------------------|---------------------|--|----------------|---------------------|
| Para dívidas designadas a valor justo | 218.524 | (205.998) | 133.664 | 146.190 |
| Marcação a mercado (*) | (83.847) | (72.609) | - | (156.456) |
| Total | 134.676 | (278.607) | 133.664 | (10.266) |
| Ativo não circulante | 178.441 | | | 82.760 |
| Passivo circulante | - | | | (13.053) |
| Passivo não circulante | (43.764) | | | (79.973) |

(*) Os efeitos no resultado e resultado abrangente refere-se aos ajustes ao valor justo (MTM) dos derivativos para as dívidas designadas a valor justo.

A Companhia optou por marcar a mercado a dívida para qual possui instrumentos de derivativos totalmente atrelados (nota 14).

A Companhia tem reconhecido ganhos e perdas com os seus instrumentos derivativos no resultado do exercício. No entanto, por se tratarem de derivativos de proteção, tais ganhos e perdas minimizaram os impactos de variação cambial e variação de taxa de juros incorridos nos respectivos endividamentos protegidos. Para os exercícios de 2022 e 2021, os instrumentos derivativos geraram os seguintes impactos no resultado registrados na rubrica de despesa financeira com atualizações monetárias e cambiais e no resultado abrangente na rubrica risco de crédito na marcação a mercado, este último relativo às dívidas marcadas a valores justos

| Risco protegido / operação | Ganho (Perda) no resultado | | Ganho (Perda) no resultado abrangente |
|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------|--|
| | 2022 | 2021 | 2022 |
| | Varição de taxas de juros | (25.920) | 48.012 |
| Marcação a mercado | (22.085) | (91.541) | 683 |
| Varição cambial | (180.078) | 12.848 | - |
| Marcação a mercado | (50.524) | (16.464) | - |
| Total | (278.607) | (47.145) | 683 |

c) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado, tais como taxas de câmbio e taxas de juros que irão afetar os ganhos da Companhia ou o valor de seus instrumentos financeiros. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno. A Companhia utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado.

d) Análise de sensibilidade

A Companhia realizou análise de sensibilidade dos principais riscos aos quais seus instrumentos financeiros (inclusive derivativos) estão expostos, basicamente representados por variação das taxas de câmbio e de juros.

Quando a exposição ao risco é considerada ativa, o risco a ser considerado é uma redução dos indexadores atrelados devido a um conseqüente impacto negativo no resultado da Companhia. Na mesma medida, quando a exposição ao risco é considerada passiva, o risco é uma elevação dos indexadores atrelados por também ter impacto negativo no resultado. Desta forma, a Companhia quantificou os riscos através da exposição líquida das variáveis (dólar, euro, CDI, IPCA e SELIC), conforme demonstrado:

d.1) Variação cambial

Considerando que a manutenção da exposição cambial líquida existente em 31 de dezembro de 2022 fosse mantida, a simulação dos efeitos consolidados por tipo de instrumento financeiro, para os três cenários distintos seria:

| Instrumentos | Exposição (a) | Risco | Receita (despesa) | | |
|--|----------------------|--------------|--------------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|
| | | | Depreciação cambial (b) | Apreciação cambial de 25%(c) | Apreciação cambial de 50%(c) |
| Instrumentos financeiros passivos | (400.593) | | (32.169) | 76.021 | 184.212 |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 414.762 | | 33.307 | (78.711) | (190.728) |
| | 14.168 | baixa dolar | 1.139 | (2.689) | (6.515) |
| Instrumentos financeiros passivos | (455.560) | | (46.056) | 79.347 | 204.751 |
| Derivativos - <i>swap plain vanilla</i> | 466.245 | | 47.137 | (81.208) | (209.554) |
| | 10.686 | baixa euro | 1.081 | (1.861) | (4.803) |
| Total | 24.855 | | 2.219 | (4.551) | (11.319) |
| Efeitos no resultado do exercício | | | 2.219 | (4.551) | (11.319) |

(a) A taxa de câmbio considerada em 31.12.2022 foi de R\$ 5,22 para o dólar e R\$ 5,57 para o euro.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão sendo a taxa de câmbio considerada R\$ 5,64 e R\$ 6,13 e a depreciação cambial de 8,03% e 10,11%, do dólar e do euro respectivamente em 31.12.2022.

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão

Em função da exposição cambial líquida do dólar e do euro ser um ativo, o risco é a baixa do dólar e do euro, portanto o câmbio foi apreciado em 25% e 50% em relação ao câmbio provável.

d.2) Variação das taxas de juros

Supondo que o cenário de exposição líquida dos instrumentos financeiros indexados a taxas de juros variáveis em 31 de dezembro de 2022 fosse mantido, a despesa financeira líquida para os próximos 12 meses para cada um dos três cenários definidos seria:

| Instrumentos | Exposição | Risco | Taxa no exercício | Taxa cenário provável (a) | Cenário provável | Receita (despesa) | |
|---|--------------------|------------|-------------------|---------------------------|------------------|---------------------------------------|---------------------------------------|
| | | | | | | Elevação/Redução de índice em 25% (b) | Elevação/Redução de índice em 50% (b) |
| Instrumentos financeiros ativos | 247.021 | | | | 34.410 | 43.012 | 51.615 |
| Instrumentos financeiros passivos | (831.029) | | | | (115.762) | (144.703) | (173.644) |
| Derivativos - swap plain vanilla | (1.859.938) | | | | (259.089) | (323.862) | (388.634) |
| | (2.443.946) | alta CDI | 13,65% | 13,93% | (340.441) | (425.553) | (510.663) |
| Instrumentos financeiros passivos | (1.250.542) | | | | (82.411) | (103.013) | (123.616) |
| Derivativos - swap plain vanilla | 538.644 | | | | 35.497 | 44.371 | 53.245 |
| | (711.898) | alta IPCA | 5,79% | 6,59% | (46.914) | (58.642) | (70.371) |
| Ativos e passivos financeiros setoriais | (19.711) | | | | (2.746) | (3.432) | (4.119) |
| Instrumentos financeiros ativos | 8.627 | | | | 1.202 | 1.502 | 1.803 |
| | (11.084) | alta SELIC | 13,65% | 13,93% | (1.544) | (1.930) | (2.316) |
| Total | (3.166.929) | | | | (388.899) | (486.125) | (583.351) |
| Efeitos no resultado abrangente acumulado | | | | | 220 | 275 | 330 |
| Efeitos no resultado do exercício | | | | | (389.119) | (486.400) | (583.681) |

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

e) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco de a Companhia incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de Consumidores, Concessionárias e Permissionárias e de instrumentos financeiros da Companhia. Mensalmente, o risco é monitorado e classificado de acordo com a exposição atual, considerando o limite aprovado pela Administração.

Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

A exposição da Companhia ao risco de crédito é influenciada principalmente pelas características individuais de cada carteira de clientes. Contudo, a Administração também considera os fatores que podem influenciar o risco de crédito.

A Companhia utiliza uma matriz de provisões para a mensuração da perda de crédito esperada com contas a receber de clientes de acordo com a classe de consumidor (Residencial, Comercial, Rural, Poder Público, Iluminação Pública, Serviços Públicos), Outras Receitas e Receita Não Faturada, consistindo em maioria por um grande número de saldos pulverizados.

As taxas de perda são baseadas na experiência real de perda de crédito verificada nos últimos anos. Essas taxas refletem as diferenças entre as condições econômicas durante o período em que os dados históricos foram coletados, as condições atuais e a visão da Companhia sobre as condições econômicas futuras ao longo da vida esperada dos recebíveis. Desta forma, fora calculada uma "Receita ajustada", refletindo a percepção da Companhia sobre a perda esperada. Tal receita ajustada foi alocada por classe de consumo (matriz), de acordo com o intervalo atualmente utilizado na provisão orientada pelos parâmetros regulatórios, como segue:

| Classe | Dias | Período |
|---|------|---|
| Residencial | 90 | Receita de 3 meses anteriores ao mês atual |
| Comercial e outras receitas | 180 | Receita de 6 meses anteriores ao mês atual |
| Industrial, rural, poder público em geral | 360 | Receita de 12 meses anteriores ao mês atual |
| Não faturado | - | Utiliza receita do próprio mês |

Desta forma, com base nas premissas acima, é calculado um índice "Ajustado" de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa ("PCLD") para o mês, que foi determinado dividindo-se a "PCLD Real" pela "Receita Ajustada" de cada mês. Na sequência, a PCLD é estimada mensalmente, considerando a média móvel respectiva dos meses dos índices mensais "Ajustados", e aplicada sobre a receita real do mês corrente.

Com base neste critério, o percentual de PCLD a ser aplicado é alterado mensalmente, na medida em que é calculada a média móvel.

A metodologia utilizada pela Administração contempla um percentual que está aderente com a regra contábil descrita como *expected credit losses*, contemplando em um único percentual a probabilidade de perda, ponderada pela expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, contempla Probabilidade de

Inadimplência (“*Probability of Default - PD*”), Exposição na Inadimplência (“*Exposure at Default - EAD*”) e Perda Dada a Inadimplência (“*Loss Given Default - LGD*”).

Fatores macroeconômicos

Após estudos desenvolvidos pela Companhia para avaliar quais as variáveis que apresentam o índice de correlação com o montante real de Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa, não foram identificados outros índices ou fatores macroeconômicos que impactassem de forma relevante ou que possuíssem correlação direta ao nível de inadimplência.

Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia limita sua exposição ao risco de crédito através do investimento em títulos de dívida que tenham um mercado líquido e que o risco da contraparte (bancos e instituições financeiras) tenha um *rating* de pelo menos AA- (nota 29 b).

A Companhia considera que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos ratings de crédito externos das contrapartes. A Administração não identificou para os exercícios de 2022 e 2021 que os títulos tivessem uma mudança relevante no risco de crédito.

Derivativos

A Companhia possui política de utilizar derivativos com o propósito de proteção (hedge econômico) dos riscos de variação cambial e flutuação das taxas de juros, em maioria constituídos por swaps de moeda ou taxas de juros. Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras de primeira linha e que tenham um *rating* local de pelo menos AA- ou B- global avaliado em pelo menos uma das agências S&P, Moodys, Fitch, e em caso de mais de uma, é considerado o menor rating entre elas (nota 29b). A Administração não identificou para os exercícios de 2022 e 2021 que os ativos financeiros derivativos tivessem uma perda relevante por redução ao valor recuperável utilizando o critério de perdas esperadas.

f) Análise de liquidez

A Companhia gerencia o risco de liquidez através do monitoramento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela combinação dos perfis de vencimento dos seus passivos financeiros. A tabela abaixo detalha os vencimentos contratuais para os passivos financeiros registrados em 31 de dezembro de 2021, considerando principal e juros futuros, e está baseada no fluxo de caixa não descontado considerando a data mais próxima em que a Companhia deve liquidar as respectivas obrigações.

| 31/12/2022 | Nota explicativa | Menos de 1 mês | 1-3 meses | 3 meses a 1 ano | 1-3 anos | 4-5 anos | Mais de 5 anos | Total |
|---|------------------|----------------|----------------|-----------------|------------------|----------------|------------------|------------------|
| Fornecedores | 13 | 583.480 | 7.746 | - | - | - | - | 591.226 |
| Empréstimos e financiamentos - principal e encargos | 14 | 3.682 | 73.997 | 368.705 | 1.417.356 | 416.807 | 432.753 | 2.713.301 |
| Derivativos | 29 | - | - | 13.053 | 41.778 | 25.829 | 12.366 | 93.026 |
| Debêntures - principal e encargos | 14 | 19.704 | 101.097 | 211.753 | 601.132 | 237.960 | 774.524 | 1.946.171 |
| Encargos Setoriais | 16 | 8.928 | - | - | - | - | - | 8.928 |
| Consumidores e concessionárias | 19 | 6.257 | 39.516 | - | - | - | - | 45.773 |
| EPE / FNDCT / PROCEL | 16 | - | 1.215 | 7.886 | - | - | - | 9.101 |
| Convênio de arrecadação | 19 | - | 20.578 | - | - | - | - | 20.578 |
| Fundo de reversão | 19 | - | - | - | - | - | - | - |
| Total | | 622.178 | 244.405 | 602.542 | 2.063.321 | 682.367 | 1.219.644 | 5.434.456 |

30 COMPRA E VENDA DE ENERGIA ELÉTRICA DE CURTO PRAZO NO ÂMBITO DA CÂMARA DE COMERCIALIZAÇÃO DE ENERGIA ELÉTRICA - CCEE

Nos exercícios de 2022 e 2021, a Companhia efetuou a comercialização de energia de curto prazo no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, conforme a seguir demonstrado:

| | 2022 | | 2021 | |
|--------------|------------|------------|------------|------------|
| | MWh | R\$ mil | MWh | R\$ mil |
| Compra | 726 | 499 | 324 | 126 |
| Total | 726 | 499 | 324 | 126 |

| | 2022 | | 2021 | |
|--------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|
| | MWh | R\$ mil | MWh | R\$ mil |
| Venda | 2.440.255 | 145.848 | 1.795.352 | 487.256 |
| Venda estimada (*) | 477.982 | 26.624 | 194.668 | 14.902 |
| Total | 2.918.237 | 172.471 | 1.990.020 | 502.159 |

(*) Como a CCEE tem um prazo de sessenta dias para disponibilização das informações relativas ao período de 1º de novembro de 2022 a 31 de dezembro de 2022 (período de 1º de novembro de 2021 a 31 de dezembro de 2021), os valores foram estimados pela Companhia, com base em seus controles mantidos para essas operações.

31 REVISÃO E REAJUSTE TARIFÁRIO

31.1 Revisão Tarifária Periódica

Entre 25 de julho de 2019 e 09 de setembro de 2019, a ANEEL submeteu à Audiência Pública nº 030/2019 a proposta referente à Quinta Revisão Tarifária Periódica da CPFL Piratininga, a vigorar a partir de 23 de outubro de 2019, bem como definição dos correspondentes limites dos indicadores de continuidade de Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (DEC) e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora (FEC), para o período de 2020 a 2023.

Após análise das contribuições recebidas, amparada pelo laudo de avaliação da base de remuneração regulatória e pelos demais componentes da tarifa atualizados de acordo com a metodologia dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, em 22 de outubro de 2019, a ANEEL aprovou, por meio da Resolução Homologatória nº 8.315/2019, o resultado da Quinta Revisão Tarifária Periódica – RTP CPFL Piratininga, onde foram, em média, reajustadas em -7,80% as tarifas, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Após a homologação do resultado, a CPFL Piratininga vislumbrou a necessidade de interpor pedido de reconsideração à ANEEL, tratando unicamente sobre a vigência da metodologia de perdas não técnicas aplicada por parte da ANEEL. O pedido de reconsideração foi analisado pela ANEEL e votado na 11ª Reunião Pública Ordinária de 2020 da Diretoria da ANEEL, em 07 de abril de 2020, com negativa de provimento ao Pedido de Reconsideração.

31.2 Composição da Base de Remuneração Regulatória

A Base de Remuneração Regulatória – BRR corresponde ao conjunto dos ativos das concessionárias em operação, vinculados à concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, avaliados periodicamente a cada Revisão Tarifária Periódica, observando-se as seguintes diretrizes:

- Base Blindada - é composta pelos valores aprovados no laudo de avaliação do ciclo tarifário anterior, ajustados, incluindo as movimentações ocorridas (adições, baixas, depreciação) e as respectivas atualizações;
- Base Incremental - Corresponde a inclusão e avaliação dos investimentos realizados entre as datases do ciclo tarifário anterior e o processo de revisão do ciclo tarifário vigente;
- Os valores finais da BRR são obtidos somando-se os valores atualizados da base de remuneração blindada (item a) com os valores das inclusões ocorridas no período incremental (item b);

- d) Considera-se como data-base do laudo de avaliação da BRR o último dia do sexto mês anterior ao mês da revisão tarifária vigente; e
- e) A base de remuneração é atualizada pela variação do IGPM, entre a data-base do laudo de avaliação e a data da revisão tarifária.

Os ativos vinculados à concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica somente são elegíveis a compor a Base de Remuneração Regulatória quando efetivamente utilizados no serviço público de distribuição de energia elétrica. São desconsiderados da base de remuneração veículos, edificações, hardwares e softwares. Estes ativos são remunerados por meio da Base de Anuidade Regulatória - BAR.

A tabela a seguir, resume o cálculo da Base de Remuneração Regulatória, bem como da remuneração e quota de reintegração, conforme Nota Técnica nº 193/2019-SGT/ANEEL, de 10 de outubro de 2019:

| Descrição | Valor (R\$mil) |
|--|------------------|
| (1) Ativo Imobilizado em Serviço (Valor Novo de Reposição) | 5.484.012 |
| (2) Índice de Aproveitamento Integral | 711 |
| (3) Obrigações Especiais Bruta | 912.633 |
| (4) Bens Totalmente Depreciados | 733.934 |
| (5) Base de Remuneração Bruta = (1)-(2)-(3)-(4) | 3.836.734 |
| (6) Depreciação Acumulada | 2.517.177 |
| (7) AIS Líquido (Valor de Mercado em Uso) | 2.966.834 |
| (8) Índice de Aproveitamento Depreciado | 32 |
| (9) Valor da Base de Remuneração (VBR) | 2.966.803 |
| (10) Almoxarifado em Operação | 1.998 |
| (11) Ativo Diferido | - |
| (12) Obrigações Especiais Líquida | 689.578 |
| (13) Terrenos e Servidões | 207.459 |
| (14) Base de Remuneração Líquida Total = (9)+(10)+(11)-(12)+(13) | 2.486.682 |
| (15) Saldo RGR PLPT | - |
| (16) Saldo RGR Demais Investimentos | - |
| (17) WACC real antes de impostos | 12,26% |
| (18) Remuneração sem RGR e Obrigações Especiais = [(14)-(15)-(16)] * (17) | 304.867 |
| (19) Taxa RGR/PLPT | 0,73% |
| (20) Remuneração RGR PLPT = (15) * (19) | - |
| (21) Taxa RGR Demais Investimentos | 2,88% |
| (22) Remuneração RGR Demais Investimentos = (16) * (21) | - |
| (23) Taxa Obrigações Especiais | 1,48% |
| (24) Remuneração de Obrigações Especiais = (3) * (23) | 13.492 |
| (25) Remuneração do Capital = (18)+(20)+(22)+(24) | 318.359 |
| (26) Taxa de Depreciação | 3,70% |
| (27) Quota de Reintegração Regulatória = (5) * (26) | 141.959 |

31.3 Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis – (“CAIMI”).

O Custo Anual das Instalações Móveis e Imóveis, também denominado Anuidades, refere-se aos investimentos de curto período de recuperação, tais como os realizados em hardware, software, veículos, e em toda a infraestrutura de edifícios de uso administrativo.

A remuneração dos ativos que compõem a Base de Anuidade Regulatória (BAR) é determinada a partir de uma relação do Ativo Imobilizado em Serviço (AIS).

A tabela a seguir, resume os valores relativos ao CAIMI, conforme Nota Técnica nº 193/2019-SGT/ANEEL, de 10 de outubro de 2019:

| Descrição | Valor (R\$Mil) |
|--|----------------|
| (1) Base de Anuidade Regulatória (BAR) | 367.176 |
| (2) Base de Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (BARA) | 165.229 |
| (3) Base de Anuidade - Veículos (BARV) | 44.061 |
| (4) Base de Anuidade - Sistemas de Informática (BARI) | 157.886 |
| (5) Anuidade - Infraestrutura de imóveis e móveis administrativos (CAL) | 18.602 |
| (6) Anuidade - Veículos (CAV) | 8.995 |
| (7) Anuidade - Sistemas de Informática (CAI) | 39.468 |
| (8) CAIMI = (5)+(6)+(7) | 67.065 |

31.4. Ajuste da Parcela B em Função do Índice de Ajuste de Mercado e do Mecanismo de Incentivo à Melhoria da Qualidade

De acordo com o Procedimento de Regulação Tarifária – PRORET, no momento da Revisão Tarifária Periódica, os custos não gerenciáveis da Concessionária, a Parcela B, são ajustados por um fator de ajuste de mercado e um mecanismo de incentivo à qualidade, a serem aplicados ao Custo de Administração, Operação e Manutenção – CAOM e ao Custo Anual dos Ativos – CAA.

O índice de ajuste de mercado, denominado de Fator de Ajuste de Mercado, considera a mesma metodologia de cálculo do Componente Pd do Fator X, conforme submódulo 2.5 do PRORET, levando em conta os ganhos potenciais de produtividade entre o ano anterior à revisão tarifária, período de referência, e o período em que as tarifas definidas na revisão estarão vigentes, que são os doze meses posteriores à revisão. Assim, o Fator de Ajuste de Mercado calculado para aplicação a partir da quinta revisão tarifária conforme Nota Técnica nº 193/2019-SGT/ANEEL.

| Componentes | Índice |
|--------------------------|--------|
| Componente T do Fator X | -0,36% |
| Componente Pd do Fator X | 0,88% |

Para o índice de ajuste do Mecanismo de Incentivo à Qualidade, é considerada a mesma metodologia de cálculo do Componente Q do Fator X, conforme submódulo 2.5 do PRORET. Tal índice foi especificado de acordo com a variação dos indicadores apurados DEC e FEC, já expurgadas as causas externas à distribuidora, levando-se em consideração o desempenho da distribuidora com relação à qualidade do serviço prestado.

31.5. Reajuste Tarifário Anual

No reajuste tarifário anual, que ocorre entre as revisões tarifárias, as empresas distribuidoras de energia elaboram os pleitos para reajuste das tarifas de energia elétrica, com base em fórmula definida no contrato de concessão, que considera para os custos não gerenciáveis (Parcela A), as variações dos custos incorridos no período entre reajustes e, para os custos gerenciáveis (Parcela B), a variação do IGPM, ajustado pela aplicação do Fator X.

A ANEEL estabeleceu, por meio da Resolução Homologatória nº 3.128, de outubro de 2022, as tarifas de fornecimento de energia elétrica e de uso dos sistemas de distribuição da distribuidora resultantes do processo de reajuste tarifário de 2022, cujo reajuste médio foi de 21,07%, correspondendo a um efeito médio de 14,72% percebido pelos consumidores.

32 CONCILIAÇÃO DO BALANÇO PATRIMONIAL E DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO REGULATÓRIO E SOCIETÁRIO

Para fins estatutários, a Companhia seguiu a regulamentação societária para a contabilização e elaboração das Demonstrações financeiras societárias, sendo que para fins regulatórios, a Companhia seguiu a regulamentação regulatória, determinada pelo Órgão Regulador e apresentada MCSE. Dessa forma, uma vez que há diferenças entre as práticas societárias e regulatórias, faz-se necessária a apresentação da reconciliação das informações apresentadas seguindo as práticas regulatórias com as informações apresentadas seguindo as práticas societárias.

32.1. Balanço Patrimonial

| | 31/12/2022 | | | 31/12/2021 | | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------|
| | Regulatório | Ajustes | Societário | Regulatório (Reapresentado*) | Ajustes | Societário |
| Ativo | | | | | | |
| Ativo Circulante | 1.667.357 | (1.338) | 1.666.018 | 1.785.572 | 20.460 | 1.806.032 |
| Caixa e Equivalentes de Caixa | 257.910 | - | 257.910 | 179.059 | - | 179.059 |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 745.199 | (1.338) | 743.860 | 852.289 | (69.165) | 783.124 |
| Serviços em Curso | 83.168 | - | 83.168 | 64.143 | 14 | 64.157 |
| Tributos Compensáveis | 145.973 | - | 145.973 | 43.020 | - | 43.020 |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 296.202 | - | 296.202 | 198.108 | - | 198.108 |
| Depósitos Judiciais e Cauções | - | 8.627 | 8.627 | - | 3.589 | 3.589 |
| Almoxarifado Operacional | 7.219 | - | 7.219 | 4.787 | - | 4.787 |
| Investimentos Temporários | 8.627 | (8.627) | - | 3.589 | (3.589) | - |
| Ativos Financeiros Setoriais | 26.685 | - | 26.685 | 284.817 | 86.406 | 371.223 |
| Despesas Pagas Antecipadamente | 17.826 | - | 17.826 | 19.218 | - | 19.218 |
| Outros Ativos Circulantes | 78.548 | - | 78.548 | 136.542 | 3.204 | 139.747 |
| Ativo Não Circulante | 5.964.013 | (507.629) | 5.456.384 | 6.045.420 | (772.371) | 5.273.049 |
| Consumidores, Concessionárias e Permissionárias | 18.298 | - | 18.298 | 24.107 | - | 24.107 |
| Tributos Compensáveis | 48.166 | - | 48.166 | 30.882 | - | 30.882 |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 1.483.305 | - | 1.483.305 | 1.684.582 | - | 1.684.582 |
| Depósitos Judiciais e Cauções | 223.917 | - | 223.917 | 212.000 | - | 212.000 |
| Ativos Financeiros Setoriais | 124.523 | - | 124.523 | 333.479 | (98.608) | 234.872 |
| Despesas Pagas Antecipadamente | 220 | - | 220 | 179 | - | 179 |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 82.760 | - | 82.760 | 178.441 | - | 178.441 |
| Ativo Financeiro da Concessão | - | 2.278.463 | 2.278.463 | - | 1.932.004 | 1.932.004 |
| Outros Ativos Não Circulantes | - | 5.587 | 5.587 | 678 | - | 678 |
| Imobilizado | 3.818.878 | (3.818.878) | - | 3.438.144 | (3.438.144) | - |
| Ativo contratual | - | 513.533 | 513.533 | - | 241.053 | 241.053 |
| Intangível | 163.947 | 513.667 | 677.614 | 142.928 | 591.323 | 734.251 |
| Total do Ativo | 7.631.370 | (508.967) | 7.122.403 | 7.830.993 | (751.912) | 7.079.081 |

(*) Contempla os efeitos da nota explicativa 2.6

| | 31/12/2022 | | | 31/12/2021 | | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------------------|------------------|------------------|
| | Regulatório | Ajustes | Societário | Regulatório (Reapresentado*) | Ajustes | Societário |
| Passivo | | | | | | |
| Passivo Circulante | 1.673.683 | (1.338) | 1.672.344 | 1.541.177 | 20.446 | 1.561.623 |
| Fornecedores | 591.226 | - | 591.226 | 744.002 | - | 744.002 |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos | 360.812 | (3.719) | 357.094 | 177.040 | - | 177.040 |
| Obrigações Sociais e Trabalhistas | 40.725 | - | 40.725 | 34.768 | - | 34.768 |
| Benefício Pós-Emprego | 167.943 | - | 167.943 | 117.395 | - | 117.395 |
| Tributos | 45.086 | - | 45.086 | 172.726 | - | 172.726 |
| Dividendos Declarados e Juros Sobre Capital Próprio | 23.375 | - | 23.375 | 6.037 | - | 6.037 |
| Encargos Setoriais | 128.076 | - | 128.076 | 123.740 | 89.610 | 213.350 |
| Passivos Financeiros Setoriais | 114.065 | - | 114.065 | - | - | - |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 13.053 | - | 13.053 | - | - | - |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 57.152 | - | 57.152 | - | - | - |
| Outros Passivos Circulantes | 132.170 | 2.381 | 134.550 | 165.471 | (69.165) | 96.306 |
| Passivo Não Circulante | 5.707.936 | (624.431) | 5.083.505 | 5.909.282 | (779.282) | 5.130.000 |
| Fornecedores | - | - | - | 1.379 | - | 1.379 |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos | 3.002.501 | (3.578) | 2.998.923 | 2.588.778 | - | 2.588.778 |
| Benefício Pós-Emprego | 45.378 | - | 45.378 | 343.169 | - | 343.169 |
| Tributos | 1.890 | 189.516 | 191.406 | - | 178.840 | 178.840 |
| Provisão para Litígios | 270.174 | (189.516) | 80.658 | 226.069 | (178.840) | 47.229 |
| Encargos Setoriais | 9.048 | - | 9.048 | 4.752 | - | 4.752 |
| Tributos Diferidos | 25.377 | 60.171 | 85.547 | 23.047 | 3.567 | 26.614 |
| Passivos Financeiros Setoriais | 56.854 | - | 56.854 | 98.608 | (98.608) | - |
| Instrumentos Financeiros Derivativos | 79.973 | - | 79.973 | 43.764 | - | 43.764 |
| PIS/COFINS a compensar sobre ICMS | 1.520.398 | - | 1.520.398 | 1.882.690 | - | 1.882.690 |
| Outros Passivos Não Circulantes | 11.742 | 3.578 | 15.320 | 12.783 | - | 12.783 |
| Obrigações Vinculadas à Concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 684.602 | (684.602) | - | 684.243 | (684.243) | - |
| Total do Passivo | 7.381.618 | (625.769) | 6.755.849 | 7.450.460 | (758.836) | 6.691.623 |
| Patrimônio Líquido | | | | | | |
| Capital Social | 263.085 | - | 263.085 | 258.497 | - | 258.497 |
| Reservas de Capital | 32.964 | - | 32.964 | 37.552 | - | 37.552 |
| Outros Resultados Abrangentes | 68.341 | (398.326) | (329.985) | 16.521 | (429.703) | (413.182) |
| Reservas de Lucros | 336.840 | - | 336.840 | 110.664 | - | 110.664 |
| Prejuízos Acumulados | (515.128) | 515.128 | - | (436.629) | 436.629 | - |
| Proposta para Distribuição de Dividendos Adicionais | 63.650 | - | 63.650 | 393.928 | - | 393.928 |
| Total do Patrimônio Líquido | 249.752 | 116.802 | 366.553 | 380.533 | 6.926 | 387.459 |
| Total do Passivo e do Patrimônio Líquido | 7.631.370 | (508.967) | 7.122.403 | 7.830.993 | (751.912) | 7.079.081 |

(*) Contempla os efeitos da nota explicativa 2.6

A seguir são detalhadas a natureza das reclassificações e dos ajustes nos balanços patrimoniais apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória nos exercícios de 2022 e 2021:

Reclassificações e ajustes de 2022:

| | Reclassificações | | | | | | | Ajustes | | | | Societário | |
|--|------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|------------------|--|---|--|-----------------|----------------------------|
| | Regulatório | Ativo Financeiro da Concessão (a) | Ativo Intangível da Concessão (a) | Obrigação Especial (b) | Provisões para litígios fiscais (c) | Redução Incentivada de Consumo (d) | Investimentos Temporários (e) | Arrendamento (f) | Reavaliação Regulatória Compulsória (32.3.1) | Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2) | Ativo Intangível da Concessão (32.3.3) | | IR e CS Diferidos (32.3.5) |
| Ativo | | | | | | | | | | | | | |
| Ativo Circulante | | | | | | | | | | | | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 745.199 | - | - | - | - | (1.338) | - | - | - | - | - | - | 743.860 |
| Depósitos Judiciais e Cauções | - | - | - | - | - | - | 8.627 | - | - | - | - | - | 8.627 |
| Investimentos Temporários | 8.627 | - | - | - | - | - | (8.627) | - | - | - | - | - | - |
| Ativo Não Circulante | | | | | | | | | | | | | |
| Ativo Financeiro da Concessão | - | 1.816.734 | - | (310.706) | - | - | - | - | - | 772.435 | - | - | 2.278.463 |
| Outros Ativos Não Circulantes | - | - | - | - | - | - | - | 5.587 | - | - | - | - | 5.587 |
| Imobilizado | 3.818.878 | (1.816.734) | (1.244.148) | - | - | - | - | (5.587) | (752.409) | - | - | - | - |
| Ativo contratual | - | - | 542.228 | (28.695) | - | - | - | - | - | - | - | - | 513.533 |
| Intangível | 163.947 | - | 701.922 | (168.254) | - | - | - | - | (28.063) | - | 8.062 | - | 677.614 |
| | 4.736.650 | - | - | (507.655) | - | (1.338) | - | - | (780.471) | 772.435 | 8.062 | - | 4.227.682 |
| Passivo | | | | | | | | | | | | | |
| Passivo Circulante | | | | | | | | | | | | | |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos | 360.812 | - | - | - | - | - | - | (3.719) | - | - | - | - | 357.094 |
| Outros Passivos Circulantes | 132.170 | - | - | - | - | (1.338) | - | 3.719 | - | - | - | - | 134.550 |
| Passivo Não Circulante | | | | | | | | | | | | | |
| Empréstimos, Financiamentos, Debêntures e Mútuos | 3.002.501 | - | - | - | - | - | - | (3.578) | - | - | - | - | 2.998.923 |
| Tributos | 1.890 | - | - | - | 189.516 | - | - | - | - | - | - | - | 191.406 |
| Provisão para Litígios | 270.174 | - | - | - | (189.516) | - | - | - | - | - | - | - | 80.658 |
| Tributos diferidos | 25.377 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 60.171 | 85.547 |
| Outros Passivos Não Circulantes | 11.742 | - | - | - | - | - | - | 3.578 | - | - | - | - | 15.320 |
| Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 684.602 | - | - | (507.655) | - | - | - | - | (176.947) | - | - | - | - |
| | 4.489.267 | - | - | (507.655) | - | (1.338) | - | - | (176.947) | - | - | 60.171 | 3.863.500 |
| Total | 247.383 | - | - | - | - | - | - | - | (603.525) | 772.435 | 8.062 | (60.171) | 364.182 |

- (a) Diferenças de apresentação em função do ICPC 01, que requer que o ativo imobilizado da concessão, apresentado como ativo imobilizado para fins regulatórios, seja apresentado de forma bifurcada entre o ativo financeiro da concessão, ativo contratual e o ativo intangível;
- (b) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias as obrigações especiais são apresentadas líquidas no Ativo financeiro da concessão, Ativo contratual e Intangível.
- (c) Diferenças de apresentação em função do ICPC 22, que classifica provisões de litígios fiscais relacionados a IR/CSLL em Tributos a pagar no societário.
- (d) Diferenças de apresentação em função do Ofício Circular n° 38/2022-SFF/ANEEL que requer que o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica que será abatido da conta do consumidor seja classificado para fins regulatórios no passivo circulante em outras contas a pagar.
- (e) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias os valores depositados em caução para resgate ou amortização de dívida são classificados no ativo circulante na rubrica de outros créditos – cauções, fundos e depósitos vinculados, e nas demonstrações contábeis regulatórias em investimentos temporários.
- (f) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias os valores referentes aos Contratos de Arrendamento foram apresentados em Outros Ativos não Circulante e Outros Passivos Circulante e não Circulante.

Reclassificações e ajustes de 2021:

| | Reclassificações | | | | | | | Ajustes | | | | Societário | |
|--|---------------------------------|---|--|---------------------------|---|--|----------------------------------|-----------------------------|---|--|---|----------------|----------------------------------|
| | Regulatório (Reapresentado*) | Ativo Financeiro da Concessão (a) | Ativo Intangível da Concessão (a) | Obrigação Especial (b) | Provisões para litígios fiscais (c) | Redução Incentivada de Consumo (d) | Investimentos Temporários (e) | Reapresentado (nota 2.6) | Reavaliação Regulatória Compulsória (32.3.1) | Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2) | Ativo Intangível da Concessão (32.3.3) | | IR e CS Diferidos (32.3.5) |
| Ativo | | | | | | | | | | | | | |
| Ativo Circulante | | | | | | | | | | | | | |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | 852.289 | - | - | - | - | (69.165) | - | - | - | - | - | - | 783.124 |
| Serviços em Curso | 64.143 | - | - | - | - | - | 14 | - | - | - | - | - | 64.157 |
| Depósitos Judiciais e Cauções | - | - | - | - | - | - | 3.589 | - | - | - | - | - | 3.589 |
| Investimentos Temporários | 3.589 | - | - | - | - | - | (3.589) | - | - | - | - | - | - |
| Ativos Financeiros Setoriais | 284.817 | - | - | - | - | - | - | 86.406 | - | - | - | - | 371.223 |
| Outros Ativos Circulantes | 136.542 | - | - | - | - | - | - | 3.204 | - | - | - | - | 139.747 |
| Ativo Não Circulante | | | | | | | | | | | | | |
| Ativos Financeiros Setoriais | 333.479 | - | - | - | - | - | (98.608) | - | - | - | - | - | 234.872 |
| Ativo Financeiro da Concessão | - | 1.547.550 | - | (275.181) | - | - | - | - | 659.635 | - | - | - | 1.932.004 |
| Imobilizado | 3.438.144 | (1.547.550) | (1.345.903) | 275.181 | - | - | (14) | (819.858) | - | - | - | - | - |
| Ativo contratual | - | - | 293.835 | (52.782) | - | - | - | - | - | - | - | - | 241.053 |
| Intangível | 142.928 | - | 1.052.068 | (441.841) | - | - | - | (28.347) | - | 9.444 | - | - | 734.251 |
| | 5.255.931 | - | - | (494.624) | - | (69.165) | - | (8.997) | (848.205) | 659.635 | 9.444 | - | 4.504.019 |
| Passivo | | | | | | | | | | | | | |
| Passivo Circulante | | | | | | | | | | | | | |
| Encargos Setoriais | 123.740 | - | - | - | - | - | 89.610 | - | - | - | - | - | 213.350 |
| Outros Passivos Circulantes | 165.471 | - | - | - | - | (69.165) | - | - | - | - | - | - | 96.306 |
| Passivo Não Circulante | | | | | | | | | | | | | |
| Tributos | - | - | - | - | 178.840 | - | - | - | - | - | - | - | 178.840 |
| Provisão para Litígios | 226.069 | - | - | - | (178.840) | - | - | - | - | - | - | - | 47.229 |
| Tributos diferidos | 23.047 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.568 | - | 26.614 |
| Passivos Financeiros Setoriais | 98.608 | - | - | - | - | - | (98.608) | - | - | - | - | - | - |
| Obrigações vinculadas à concessão do Serviço Público de Energia Elétrica | 684.243 | - | - | (494.624) | - | - | - | (189.619) | - | - | - | - | - |
| | 1.321.177 | - | - | (494.624) | - | (69.165) | - | (8.997) | (189.619) | - | - | 3.568 | 562.341 |
| Total | 3.934.753 | - | - | - | - | - | - | - | (658.586) | 659.635 | 9.444 | (3.568) | 3.941.678 |

- (a) Diferenças de apresentação em função do ICPC 01, que requer que o ativo imobilizado da concessão, apresentado como ativo imobilizado para fins regulatórios, seja apresentado de forma bifurcada entre o ativo financeiro e o ativo intangível;
- (b) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias as obrigações especiais são apresentadas liquidas no Ativo Intangível e para as demonstrações contábeis regulatórias é apresentado no passivo não circulante na rubrica obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica.
- (c) Provisão para riscos fiscais relacionados a IR/CSLL foi reclassificado para Tributos a pagar no societário em função do ICPC 22.
- (d) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica que será abatido da conta do consumidor foi classificado no ativo circulante na rubrica de consumidores, concessionárias e permissionárias, e nas demonstrações contábeis regulatórias no passivo circulante em outras contas a pagar, conforme Ofício Circular n° 38/2022-SFF/ANEEL.
- (e) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias os valores depositados em caução para resgate ou amortização de dívida são classificados no ativo circulante na rubrica de outros créditos – cauções, fundos e depósitos vinculados, e nas demonstrações contábeis regulatórias em investimentos temporários.

Conciliação do total do ativo societário e regulatório:

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> <u>(Reapresentado)</u> |
|--|-------------------------|---|
| Total do ativo conforme contabilidade societária | 7.122.403 | 7.079.081 |
| Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória: | | |
| Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1) | 2.241.891 | 2.305.241 |
| Depreciação - reavaliação regulatória compulsória (32.3.1) | (1.461.420) | (1.457.036) |
| Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2) | (772.435) | (659.635) |
| Ajustes do Ativo Intangível da Concessão (32.3.3) | (8.062) | (9.444) |
| IR/CSLL sobre as diferenças de práticas contábeis (32.3.5) | - | 3.568 |
| Passivos financeiros setoriais (Reapresentado - nota 2.6) | - | 98.608 |
| Encargos setoriais (Reapresentado - nota 2.6) | - | (89.610) |
| Reclassificação de obrigações especiais para o passivo (a) | 507.655 | 494.624 |
| Reclassificação de tributos diferidos (b) | - | (3.568) |
| Redução Incentivada de Consumo (c) | 1.338 | 69.165 |
| Total do ativo regulatório | <u>7.631.370</u> | <u>7.830.993</u> |

- (a) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias as obrigações especiais são apresentadas liquidas no Ativo Intangível e para as demonstrações contábeis regulatórias é apresentado no passivo não circulante na rubrica obrigações vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica.
- (b) Refere-se ao encontro de contas dos tributos diferidos seguindo o mesmo critério utilizado para as demonstrações financeiras societárias.
- (c) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica que será abatido da conta do consumidor foi classificado no ativo circulante na rubrica de consumidores, concessionárias e permissionárias, e nas demonstrações contábeis regulatórias no passivo circulante em outras contas a pagar.

Conciliação do patrimônio líquido societário e regulatório:

| | <u>31/12/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-----------------------|-----------------------|
| Patrimônio líquido conforme contabilidade societária | 366.553 | 387.459 |
| Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória: | | |
| Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1) | 1.899.021 | 1.962.371 |
| Depreciação - reavaliação regulatória compulsória (32.3.1) | (1.295.496) | (1.303.785) |
| Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2) | (772.435) | (659.635) |
| Ajustes do Ativo Intangível da Concessão (32.3.3) | (8.062) | (9.444) |
| IR/CSLL sobre as diferenças de práticas contábeis (32.3.5) | 60.171 | 3.567 |
| Patrimônio líquido regulatório | <u>249.752</u> | <u>380.533</u> |

32.2. Demonstração do Resultado do Exercício

| | 2022 | | | 2021 | | |
|---|--------------------|------------------|--------------------|---------------------------------|------------------|--------------------|
| | Regulatório | Ajustes | Societário | Regulatório (Reapresentado*) | Ajustes | Societário |
| Receita | 7.596.836 | 820.254 | 8.417.090 | 8.094.457 | 647.181 | 8.741.638 |
| Fornecimento de Energia Elétrica | 3.478.648 | 817 | 3.479.464 | 3.191.875 | 69.167 | 3.261.042 |
| Suprimento de Energia Elétrica | 5.811 | - | 5.811 | 38.409 | - | 38.409 |
| Energia Elétrica de Curto Prazo | 172.471 | - | 172.471 | 502.159 | - | 502.159 |
| Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição | 3.491.674 | (9.759) | 3.481.915 | 3.637.991 | (11.202) | 3.626.789 |
| Ativos e Passivos Financeiros Setoriais | 49.386 | - | 49.386 | 446.560 | 72.384 | 518.945 |
| Serviços Cobráveis | 14.781 | - | 14.781 | 11.217 | - | 11.217 |
| Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido | 384.066 | (817) | 383.249 | 266.246 | (69.167) | 197.079 |
| Outras Receitas | - | 830.013 | 830.013 | - | 585.998 | 585.998 |
| Tributos | (1.558.528) | (7.220) | (1.565.748) | (2.005.980) | (218) | (2.006.198) |
| ICMS | (968.774) | (7.220) | (975.994) | (1.306.733) | (203) | (1.306.936) |
| PIS-PASEP | (105.122) | (0) | (105.122) | (124.646) | - | (124.646) |
| COFINS | (484.562) | - | (484.562) | (574.538) | - | (574.538) |
| ISS | (69) | - | (69) | (61) | (17) | (78) |
| Encargos - Parcela "A" | (1.198.744) | - | (1.198.744) | (828.780) | (72.384) | (901.164) |
| Pesquisa e Desenvolvimento - P&D | (24.821) | - | (24.821) | (26.770) | - | (26.770) |
| Programa de Eficiência Energética - PEE | (24.821) | - | (24.821) | (26.770) | - | (26.770) |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE | (1.166.478) | - | (1.166.478) | (716.086) | - | (716.086) |
| Taxa de Fiscalização de Serviços de Energia Elétrica - TFSEE | (6.969) | - | (6.969) | (5.539) | - | (5.539) |
| Programa de Incentivo às Fontes Alternativas - PROINFA | (65.139) | - | (65.139) | (53.616) | - | (53.616) |
| Outros Encargos | 89.484 | - | 89.484 | - | (72.384) | (72.384) |
| Receita Líquida / Ingresso Líquido | 4.839.564 | 813.035 | 5.652.599 | 5.259.697 | 574.578 | 5.834.275 |
| Custos Não Gerenciáveis - Parcela "A" | (3.372.250) | - | (3.372.250) | (4.063.380) | - | (4.063.380) |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | (2.468.421) | - | (2.468.421) | (3.111.191) | - | (3.111.191) |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda - PROINFA | (127.665) | - | (127.665) | (63.077) | - | (63.077) |
| Encargo de Transmissão, Conexão e Distribuição | (776.164) | - | (776.164) | (889.112) | - | (889.112) |
| Resultado Antes dos Custos Gerenciáveis | 1.467.314 | 813.035 | 2.280.349 | 1.196.317 | 574.579 | 1.770.896 |
| Custos Gerenciáveis - Parcela "B" | (644.636) | (627.994) | (1.272.632) | (648.552) | (322.680) | (971.232) |
| Pessoal e Administradores | (189.970) | 69 | (189.901) | (166.959) | 154 | (166.805) |
| Entidade de previdência privada | (17.666) | (62) | (17.728) | (49.827) | (154) | (49.981) |
| Material | (36.126) | - | (36.126) | (27.549) | - | (27.549) |
| Serviços de Terceiros | (174.839) | - | (174.839) | (161.536) | - | (161.536) |
| Arrendamento e Aluguéis | (4.936) | 3.656 | (1.280) | (4.139) | - | (4.139) |
| Seguros | (959) | - | (959) | (758) | - | (758) |
| Doações, Contribuições e Subvenções | 1.345 | - | 1.345 | (564) | - | (564) |
| Provisões | (51.778) | 25.772 | (26.007) | (28.716) | - | (28.716) |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (58.057) | - | (58.057) | (63.939) | - | (63.939) |
| (-) Recuperação de Despesas | 6.259 | - | 6.259 | 6.503 | - | 6.503 |
| Tributos | (3.701) | - | (3.701) | (3.318) | - | (3.318) |
| Depreciação e Amortização | (177.693) | 40.504 | (137.189) | (170.025) | 48.434 | (121.591) |
| Gastos Diversos da atividade vinculada | (44.121) | 10.461 | (33.659) | (44.589) | - | (44.589) |
| Outras Receitas Operacionais | 133.691 | (133.691) | - | 100.039 | (100.039) | - |
| Outras Despesas Operacionais | (26.085) | (574.703) | (600.788) | (33.173) | (271.075) | (304.248) |
| Resultado da Atividade | 822.678 | 185.039 | 1.007.717 | 547.765 | 251.900 | 799.665 |
| Resultado Financeiro | (211.480) | (17.874) | (229.354) | (41.099) | (331) | (41.429) |
| Receitas Financeiras | 444.107 | (84.857) | 359.250 | 232.226 | (84.096) | 148.130 |
| Despesas Financeiras | (655.587) | 66.983 | (588.605) | (273.326) | 83.767 | (189.559) |
| Resultado Antes dos Impostos Sobre o Lucro | 611.198 | 167.165 | 778.363 | 506.666 | 251.570 | 758.236 |
| Despesa com Impostos sobre o Lucro | (208.082) | (57.289) | (265.371) | (171.782) | (86.056) | (257.838) |
| Resultado Líquido do Exercício | 403.116 | 109.877 | 512.992 | 334.884 | 165.514 | 500.398 |
| Atribuível aos Acionistas Controladores | 403.116 | 109.877 | 512.992 | 334.884 | 165.514 | 500.398 |

(*) Contempla os efeitos da nota explicativa 2.6

A seguir são detalhadas a natureza das reclassificações e dos ajustes na demonstração do resultado do exercício apresentados entre a contabilidade societária e a regulatória, nos exercícios de 2022 e 2021:

Reclassificações e ajustes de 2022:

| | Reclassificações | | | | | | | | | | Ajustes | | | Societário |
|---|------------------|---|--|------------------------------------|---|-------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|--|---|--|------------|
| | Regulatório | Construção da infraestrutura de concessão (a) | Penalidades Contratuais e Regulatórias (b) | Outras receitas não vinculadas (c) | Ganho/Perda na alienação, desativação e outros de ativos não circulante (d) | Capitalização de despesas (e) | Provisões para litígios fiscais (f) | Redução Incentivada de Consumo (g) | Depreciação de Arrendamento (h) | Varição cambial de empréstimos (i) | Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1) | Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2) | Ativo Intangível da Concessão (32.3.3) | |
| Receita | | | | | | | | | | | | | | |
| Fornecimento de Energia Elétrica | 3.478.648 | - | - | - | - | - | - | 817 | - | - | - | - | - | 3.479.464 |
| Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição | 3.491.674 | - | (9.759) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.481.915 |
| Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido | 384.066 | - | - | - | - | - | (817) | - | - | - | - | - | - | 383.249 |
| Outras receitas | - | 592.565 | (702) | 125.350 | - | - | - | - | - | - | 112.800 | - | - | 830.013 |
| Tributos | | | | | | | | | | | | | | |
| ICMS | (968.774) | - | - | - | - | (7.220) | - | - | - | - | - | - | - | (975.994) |
| Custos Gerenciáveis - Parcela "B" | | | | | | | | | | | | | | |
| Pessoal e Administradores | (189.970) | - | - | - | - | 62 | 7 | - | - | - | - | - | - | (189.901) |
| Entidade de previdência privada | (17.666) | - | - | - | - | (62) | - | - | - | - | - | - | - | (17.728) |
| Arrendamento e Aluguéis | (4.936) | - | - | - | - | - | - | 3.656 | - | - | - | - | - | (1.280) |
| Provisões | (51.778) | - | - | - | - | - | 25.772 | - | - | - | - | - | - | (26.007) |
| Depreciação e Amortização | (177.693) | - | - | - | - | - | - | (3.656) | - | 45.542 | - | (1.382) | - | (137.189) |
| Gastos Diversos da atividade vinculada | (44.121) | - | 10.461 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (33.659) |
| Outras receitas operacionais | 133.691 | - | - | (125.350) | (8.337) | - | - | - | - | (4) | - | - | - | - |
| Outras despesas operacionais | (26.085) | (592.565) | - | - | 8.337 | - | - | - | - | 9.523 | - | - | - | (600.788) |
| Resultado Financeiro | | | | | | | | | | | | | | |
| Receitas Financeiras | 444.107 | - | - | - | - | - | - | - | (84.857) | - | - | - | - | 359.250 |
| Despesas Financeiras | (655.587) | - | - | - | - | (17.874) | - | - | 84.857 | - | - | - | - | (588.605) |
| Despesa com Impostos sobre o Lucro | (208.082) | - | - | - | - | (685) | - | - | - | - | - | - | (56.603) | (265.371) |
| Resultado Líquido do Exercício | 403.116 | - | - | - | - | - | - | - | - | 55.061 | 112.800 | (1.382) | (56.603) | 512.992 |

- (a) Para a demonstração financeira societária a prestação de serviços de construção da infraestrutura é registrada de acordo com o CPC 47 o qual não foi adotado pela ANEEL;
- (b) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias a companhia adota o CPC 47 e desta forma classificamos a compensação pelo não cumprimento de indicadores deduzindo a receita, e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional conforme MCSE;
- (c) Na demonstração financeira societária a Companhia classifica as Outras receitas operacionais no grupo de Receita e na demonstração contábil regulatória são classificadas no grupo de Custos gerenciáveis conforme MCSE;
- (d) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias o ganho e a perda são apresentados pelo líquido, e para as demonstrações contábeis regulatórias são apresentados de forma segregada, conforme MCSE;
- (e) Na demonstração financeira societária a capitalização das despesas com Pessoal e Administradores e Entidade de previdência privada é classificado em Outras Despesas com Pessoal e na demonstração contábil regulatória é classificado conforme a abertura das despesas no plano de contas da ANEEL.
- (f) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias apresentamos as despesas com litígios fiscais na natureza original dos tributos e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional, conforme MCSE.
- (g) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias registramos o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica em Outros Créditos com contrapartida no ativo circulante na rubrica de consumidores, concessionárias e permissionárias, e para as demonstrações contábeis regulatórias transitamos pelo resultado conforme Ofício Circular n° 38/2022-SFF/ANEEL.
- (h) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias a depreciação dos bens originários de contratos de arrendamento é apresentada em Depreciação e Amortização, e na demonstração contábil regulatória é classificado como Arrendamento e Aluguéis.
- (i) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias apresentamos a variação cambial na despesa financeira e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos no resultado financeiro de acordo com seu resultado, ou seja, ou receita ou despesa, conforme MCSE.

Reclassificações e ajustes de 2021:

| | Regulatório (Reapresentado) | Construção da infraestrutura de concessão (a) | Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos (b) | Outras receitas não vinculadas (c) | Ganho/Perda na alienação, desativação e outros de ativos não circulante (d) | Capitalização de despesas (e) | Atualização dos ativos e passivos financeiros setoriais (f) | Varição monetária e marcação a mercado (g) | Provisões para litígios fiscais (h) | Redução Incentivada de Consumo (i) | Reapresentado (nota 2.6) | Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1) | Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2) | Ativo Intangível da Concessão (32.3.3) | Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros (32.3.4) | IR e CS Diferidos (32.3.5) | Societário |
|---|--------------------------------|---|--|--|---|----------------------------------|---|---|---|--|-----------------------------|---|---|---|--|----------------------------------|-------------|
| Receita | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Fornecimento de Energia Elétrica | 3.191.875 | - | - | - | - | - | - | - | - | 69.167 | - | - | - | - | - | - | 3.261.042 |
| Disponibilização do Sistema de Transmissão e Distribuição | 3.637.991 | - | (11.202) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.626.789 |
| Ativos e Passivos Financeiros Setoriais | 446.560 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 72.384 | - | - | - | - | - | 518.945 |
| Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido | 266.246 | - | - | - | - | - | - | - | - | (69.167) | - | - | - | - | - | - | 197.079 |
| Outras receitas | - | 316.683 | - | 94.232 | - | - | - | - | - | - | - | - | 175.083 | - | - | - | 585.998 |
| Tributos | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| ICMS | (1.306.733) | - | - | - | - | - | - | - | (203) | - | - | - | - | - | - | - | (1.306.936) |
| ISS | (61) | - | - | - | - | - | - | - | (17) | - | - | - | - | - | - | - | (78) |
| Encargos - Parcela "A" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Outros Encargos | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (72.384) | - | - | - | - | - | (72.384) |
| Custos Gerenciáveis - Parcela "B" | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Pessoal e Administradores | (166.959) | - | - | - | - | 154 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (166.805) |
| Entidade de previdência privada | (49.827) | - | - | - | - | (154) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (49.981) |
| Depreciação e Amortização | (170.025) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 49.816 | - | (1.382) | - | - | (121.591) |
| Outras receitas operacionais | 100.039 | - | - | (94.232) | (5.007) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outras despesas operacionais | (33.173) | (316.683) | 11.202 | - | 5.807 | - | - | - | 13.751 | - | - | 14.848 | - | - | - | - | (304.248) |
| Resultado Financeiro | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Receitas Financeiras | 232.226 | - | - | - | - | - | (14.574) | (60.860) | - | - | (8.662) | - | - | - | - | - | 148.130 |
| Despesas Financeiras | (273.326) | - | - | - | - | - | 14.574 | 60.860 | (12.740) | - | 8.662 | - | - | - | 12.411 | - | (189.559) |
| Despesa com Impostos sobre o Lucro | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | (171.782) | - | - | - | - | - | - | - | (791) | - | - | - | - | - | - | (85.265) | (257.838) |
| Resultado Líquido do Exercício | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| | 334.884 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 64.667 | 175.083 | (1.382) | 12.411 | (85.265) | 500.398 |

- (a) Para a contabilidade societária a prestação de serviços de construção da infraestrutura é registrada de acordo com o CPC 47 o qual não foi adotado pela ANEEL;
- (b) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias a companhia adota o CPC 47 e desta forma classificamos a compensação pelo não cumprimento de indicadores deduzindo a receita, e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional conforme MCSE;
- (c) Para a contabilidade societária a Companhia classifica as Outras receitas operacionais no grupo de Receita e na contabilidade regulatória são classificadas no grupo de Custos gerenciáveis conforme MCSE;
- (d) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias o ganho e a perda são apresentados pelo líquido, e para as demonstrações contábeis regulatórias são apresentados de forma segregada, conforme MCSE;
- (e) Para a contabilidade societária a capitalização das despesas com Pessoal e Administradores e Entidade de previdência privada é classificado em Outras Despesas com Pessoal e na contabilidade regulatória é classificado conforme a abertura das despesas no plano de contas da ANEEL.
- (f) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias a Companhia apresenta ou receita ou despesa financeira conforme o saldo, e para as demonstrações contábeis regulatórias a apresentação é feita de forma segregada, conforme MCSE;
- (g) Para fins de publicação das demonstrações financeiras societárias apresentamos a variação monetária e marcação a mercado na despesa financeira e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos no resultado financeiro de acordo com sua natureza, conforme MCSE.
- (h) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias apresentamos as despesas com litígios fiscais na natureza original dos tributos e para as demonstrações contábeis regulatórias apresentamos na despesa operacional, conforme MCSE.
- (i) Para fins de publicação das demonstrações contábeis societárias registramos o valor do Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica em Outros Créditos com contrapartida no ativo circulante na rubrica de consumidores, concessionárias e permissionárias, e para as demonstrações contábeis regulatórias transitamos pelo resultado conforme Ofício Circular n° 38/2022-SFF/ANEEL.

Conciliação do lucro líquido societário e regulatório

| | 2022 | 2021 |
|--|----------------|----------------|
| Resultado líquido do exercício conforme contabilidade societária | 512.992 | 500.398 |
| Efeito dos ajustes entre contabilidade societária versus regulatória: | | |
| Reavaliação regulatória compulsória (32.3.1) | (9.520) | (14.848) |
| Depreciação - reavaliação regulatória compulsória (32.3.1) | (45.542) | (49.816) |
| Atualização do ativo financeiro da concessão (32.3.2) | (112.800) | (175.083) |
| Ajustes do ativo intangível da concessão (32.3.3) | 1.382 | 1.382 |
| Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros (32.3.4) | - | (12.411) |
| IR/CSLL sobre as diferenças de práticas contábeis (32.3.5) | 56.603 | 85.265 |
| Resultado líquido do exercício conforme contabilidade regulatória | 403.116 | 334.884 |

32.3. Composição dos ajustes

32.3.1 Reavaliação Regulatória Compulsória

De acordo com a Resolução Normativa da ANEEL nº 396 de 23 de fevereiro de 2010 as concessionárias e permissionárias de serviço público de distribuição de energia elétrica registram contabilmente, a título de reavaliação regulatória compulsória, o montante decorrente da diferença entre o valor contábil e o Valor Novo de Reposição - VNR do Ativo Imobilizado em Serviço - AIS, ajustado pela respectiva depreciação acumulada e baixas, decorrente da reavaliação regulatória compulsória efetuada, nos termos da legislação regulatória, em decorrência da última Revisão Tarifária. Esse ajuste é regulatório e não é aceito na contabilidade societária.

A composição dos saldos da reavaliação compulsória registrados em 31 de dezembro de 2022 e 2021, relativos ao ativo imobilizado, ativo intangível e obrigações especiais e os efeitos tributários para a Companhia, valores estes que estão de acordo com os montantes apresentados nas notas 10, 12 e 20 deste relatório, estão assim apresentados:

Saldo em 31 de dezembro de 2022 e 2021:

| | 31/12/2022 | | | 31/12/2021 | | |
|-----------------------|------------------|--------------------|----------------|------------------|--------------------|----------------|
| | Custo | Depreciação | Líquido | Custo | Depreciação | Líquido |
| Ativo imobilizado | 2.089.670 | (1.337.261) | 752.409 | 2.152.847 | (1.332.989) | 819.858 |
| Ativo intangível | 152.221 | (124.159) | 28.063 | 152.394 | (124.047) | 28.347 |
| Obrigações especiais | (342.870) | 165.923 | (176.947) | (342.870) | 153.251 | (189.619) |
| Total | 1.899.021 | (1.295.496) | 603.525 | 1.962.371 | (1.303.785) | 658.586 |
| Efeito IR e CSLL | (645.667) | 440.469 | (205.198) | (667.206) | 443.286 | (223.920) |
| Efeito líquido | 1.253.354 | (855.027) | 398.326 | 1.295.165 | (860.499) | 434.666 |

Conforme mencionado na nota 3.5, em 2019 foi contemplado os efeitos da implantação do laudo homologado da revisão tarifária, cujo efeitos estão demonstrados na nota 12 e 20.

32.3.2. Atualização do Ativo Financeiro da Concessão (ICPC 01)

O efeito é decorrente do estorno do valor justo do ativo financeiro correspondente ao direito estabelecido no contrato de concessão de energia de receber caixa via indenização no momento da reversão dos ativos ao poder concedente ao término da concessão. Esse ajuste refere-se a diferença para ajustar o saldo à expectativa de recebimento do fluxo de caixa, conforme valor justo (valor novo de reposição "VNR"), é registrada como contrapartida na conta de receita operacional, no resultado do exercício societário. O mesmo é aceito na contabilidade societária e não é aceito na contabilidade regulatória.

32.3.3. Ativo Intangível da Concessão (ICPC 01)

O efeito é decorrente do estorno do reconhecimento de custos adicionais e juros capitalizados em ordens em curso, reconhecidos na contabilidade societária e, que serão amortizados até o prazo final da concessão. Esse ajuste é aceito na contabilidade societária e não é reconhecido na contabilidade regulatória.

32.3.4. Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros (CPC 48)

Os ajustes são decorrentes da aplicação na contabilidade societária, onde o *spread* de risco é reconhecido no resultado abrangente e na contabilidade regulatória no resultado financeiro.

32.3.5. Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos

Os ajustes são decorrentes do imposto de renda e da contribuição social diferidos, calculados sobre os ajustes de diferenças entre práticas contábeis societárias e as regulatórias.

33 COMPROMISSOS

Os compromissos da Companhia relacionados a contratos de longo prazo são como segue:

| Obrigações contratuais em 31/12/2022 | Duração | Menos de 1 ano | 1-3 anos | 4-5 anos | Mais de 5 anos | Total |
|--|------------|------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| Compra de energia (exceto Itaipu) | Até 5 anos | 3.239.533 | 5.946.854 | 5.555.656 | 1.207.934 | 15.949.976 |
| Compra de energia de Itaipu | Até 5 anos | 356.714 | 713.427 | 715.907 | 283.357 | 2.069.405 |
| Encargos de uso do sistema de distribuição e transmissão | Até 6 anos | 755.617 | 1.641.094 | 1.723.456 | 678.707 | 4.798.874 |
| Projetos de construção de Subestação | Até 2 anos | 173.245 | 46.687 | - | - | 219.933 |
| Fornecedores de materiais e serviços | Até 4 anos | 128.377 | 58.402 | 7.672 | - | 194.451 |
| Total | | 4.653.486 | 8.406.464 | 8.002.691 | 2.169.998 | 23.232.639 |

34 TRANSAÇÕES NÃO ENVOLVENDO CAIXA

A Companhia possuiu no exercício de 2022, um valor de R\$ 8.226 (R\$ 3.676 em 2021) referente a juros capitalizados no ativo imobilizado.

Ainda em 2022, houve o aumento do capital social (nota 21) da Companhia no montante de R\$ 4.588 (R\$ 4.588 em 2021), sendo este saldo proveniente da capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2022.

35 EVENTO SUBSEQUENTE

35.1 Entidade de previdência privada: Conversão de renda vitalícia para financeira

Encerrou-se em 31 de janeiro de 2023 o prazo para conversão voluntária de renda vitalícia para financeira para o plano previdenciário PSAP/Piratininga (nota 15). O percentual estimado de conversão foi de 18% e os impactos finais desse processo ainda estão em fase de mensuração pelas controladas.

35.2 Decisão do STF sobre causas tributárias

Em decisão proferida em 8 de fevereiro de 2023 em sede dos Recursos Extraordinários 955227 (Tema 885) e 949297 (Tema 881), o Plenário do Supremo Tribunal Federal (STF) considerou que uma decisão definitiva sobre tributos recolhidos de forma continuada perderá seus efeitos caso posteriormente a Suprema Corte se pronuncie em sentido contrário em sede de recurso repetitivo ou controle concentrado de constitucionalidade.

Com base nesta decisão, a Companhia avaliou eventuais possíveis impactos sobre os tributos que poderiam ser enquadrados na referida decisão, e a Administração concluiu que não há, na data de conclusão de suas demonstrações contábeis regulatórias, causas com trânsito em julgado individual favorável em favor da Companhia, mas que possam decisão desfavorável no STF em sede de recurso repetitivo ou controle concentrado de constitucionalidade. Desta forma, não há impactos decorrentes desta decisão para a data-base de 31 de dezembro de 2022.

35.3 Empréstimos e Financiamentos

Em 10 de abril de 2023, houve a liberação referente financiamento Lei 4.311, no montante de R\$ 344.644, com taxa de juros CDI + 1,20%, pagamento de juros semestrais e amortização em dezembro de 2025, para reforço de capital de giro.

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO
Presidente

YUEHUI PAN
Vice Presidente

UBIRAJUÍ JOSÉ PEREIRA
Conselheiro

DIRETORIA

CARLOS ZAMBONI NETO
Diretor Presidente

YUEHUI PAN
Diretor Financeiro
e de Relações com Investidores

JAIRO EDUARDO DE BARROS ALVARES
Diretor de Assuntos Regulatórios

RAFAEL LAZZARETTI
Diretor Comercial

OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA
Diretor de Operações

FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO
Diretor Administrativo

DIRETORIA DE CONTABILIDADE

SÉRGIO LUIS FELICE
Diretor de Contabilidade
CT CRC 1SP192.767/O-6

ANA PAULA PERESSIM DE PAULO
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras
CT CRC 1SP217.200/O-6

www.pwc.com.br

Companhia Piratininga de Força e Luz

***Demonstrações contábeis regulatórias em
31 de dezembro de 2022
e relatório do auditor independente***





Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis regulatórias

Aos Administradores e Acionistas
Companhia Piratininga de Força e Luz

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis regulatórias da Companhia Piratininga de Força e Luz ("Companhia"), que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis significativas e outras informações elucidativas. As demonstrações contábeis foram elaboradas pela administração com base no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) através da Resolução Normativa nº 933, de 18 de maio de 2021.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis regulatórias acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia Piratininga de Força e Luz em 31 de dezembro de 2022, o desempenho de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), aprovado pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) através da Resolução Normativa nº 933 de 18 de maio de 2021.

Base para opinião

Nossa auditoria foi conduzida de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria. Nossas responsabilidades, em conformidade com tais normas, estão descritas na seção a seguir intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias". Somos independentes em relação à Companhia, de acordo com os princípios éticos relevantes previstos no Código de Ética Profissional do Contador e nas normas profissionais emitidas pelo Conselho Federal de Contabilidade, e cumprimos com as demais responsabilidades éticas conforme essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase

Base de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias

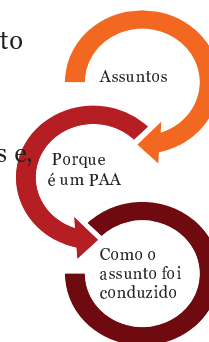
Chamamos a atenção para a Nota 2 às demonstrações contábeis regulatórias, que descreve a base de elaboração dessas demonstrações contábeis. As demonstrações contábeis regulatórias foram elaboradas para auxiliar a Companhia Piratininga de Força e Luz a cumprir os requisitos da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). Consequentemente, essas demonstrações contábeis regulatórias podem não ser adequadas para outro fim. Nossa opinião não está modificada em relação a este assunto.



Companhia Piratininga de Força e Luz

Principais Assuntos de Auditoria

Principais Assuntos de Auditoria (PAA) são aqueles que, em nosso julgamento profissional, foram os mais significativos em nossa auditoria do exercício corrente. Esses assuntos foram tratados no contexto de nossa auditoria das demonstrações contábeis regulatórias como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis regulatórias e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos.



Porque é um PAA

Reconhecimento de receita de energia fornecida, mas não faturada (Notas 3 e 6)

A receita de distribuição de energia elétrica é reconhecida no momento em que a energia é fornecida. A Companhia efetua a leitura do consumo de seus clientes baseado em uma rotina que depende da calendarização e rota de leitura. Consequentemente, uma parte da energia distribuída não é faturada ao final de cada mês, sendo necessário que a administração estime esse valor, que em 31 de dezembro de 2022 somava R\$ 301.885 mil.

O reconhecimento da receita não faturada é determinada com base em dados históricos obtidos, principalmente por meio de parâmetros de sistemas informatizados, tais como, o volume de consumo de energia da distribuidora disponibilizado no mês e o índice anualizado de perdas técnicas e comerciais.

Devido à complexidade dos dados utilizados e dos julgamentos exercidos pela administração na determinação do índice anualizado de perdas técnicas e comerciais, os quais poderiam produzir impactos significativamente diferentes daqueles apurados pela administração, caso sofram variações, consideramos esse assunto significativo para a nossa auditoria.

Como o assunto foi conduzido em nossa auditoria

Nossa abordagem de auditoria considerou, entre outros, os seguintes procedimentos:

Avaliamos o desenho, implementação e efetividade dos controles internos chave relacionados à determinação do montante da receita de energia distribuída, mas não faturada. Também envolvemos nossos especialistas em tecnologia da informação para avaliação dos sistemas e do ambiente informatizado utilizados na determinação dos saldos registrados.

Em relação aos testes de transações, avaliamos os dados usados na determinação da estimativa de receita não faturada, especificamente, os dados da carga total de energia recebida na rede da distribuidora, da carga efetivamente faturada, segregados por tipo de consumidor, e dos índices de perdas técnicas e comerciais, visando determinar o percentual de aplicação na parcela da receita não faturada, chegando dessa forma na carga cativa líquida por classe de consumo.

Recalculamos o montante de receita não faturada por meio da carga cativa líquida pela multiplicação desta carga pelas tarifas definidas pelo órgão regulador para cada classe de consumidor em seus grupos e modalidades.

Adicionalmente, testamos a integridade e exatidão dos dados utilizados no referido cálculo,



Companhia Piratininga de Força e Luz

Porque é um PAA

Como o assunto foi conduzido em nossa auditoria

confrontando o volume de total de consumo de energia menos o volume faturado com o volume não faturado considerado como premissa para a estimativa da administração, e efetuamos teste de valorização com as tarifas por consumidor para volume alocado pela administração e confrontamos com os valores reconhecidos de receita.

Também efetuamos leitura das divulgações efetuadas nas demonstrações contábeis regulatórias.

Com base nas evidências obtidas por meio dos procedimentos acima resumidos, consideramos que os critérios e premissas adotados pela Administração da Companhia para mensuração da estimativa de receita de energia fornecida, mas não faturada, são razoáveis e consistentes com dados e informações obtidos.

Outros assuntos

Demonstrações contábeis societárias

A Companhia preparou um conjunto de demonstrações contábeis separado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, sobre o qual emitimos relatório de auditoria independente separado, com data de 15 de março de 2023.

Valores correspondentes ao exercício anterior

O exame das demonstrações contábeis regulatórias do exercício findo em 31 de dezembro de 2021, foi conduzido sob a responsabilidade de outros auditores independentes, que emitiram relatório de auditoria, com data de 26 de abril de 2022, sem ressalvas.

Como parte de nosso exame das demonstrações contábeis regulatórias de 2022, examinamos também as reclassificações descritos na Nota 2.6 que foram efetuadas para alterar as demonstrações contábeis regulatórias de 2021, apresentadas para fins de comparação. Em nossa opinião, tais reclassificações são apropriadas e foram corretamente efetuadas. Não fomos contratados para auditar, revisar ou aplicar quaisquer outros procedimentos sobre as demonstrações contábeis regulatórias da Companhia referentes ao exercício de 2021 e, portanto, não expressamos opinião ou qualquer forma de asseguarção sobre as demonstrações contábeis regulatórias de 2021 tomadas em conjunto.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis regulatórias e o relatório do auditor

A administração da Companhia é responsável por essas outras informações que compreendem o Relatório da Administração.



Companhia Piratininga de Força e Luz

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis regulatórias não abrange o Relatório da Administração e não expressamos qualquer forma de conclusão de auditoria sobre esse relatório.

Em conexão com a auditoria das demonstrações contábeis regulatórias, nossa responsabilidade é a de ler o Relatório da Administração e, ao fazê-lo, considerar se esse relatório está, de forma relevante, inconsistente com as demonstrações contábeis regulatórias ou com nosso conhecimento obtido na auditoria ou, de outra forma, aparenta estar distorcido de forma relevante. Se, com base no trabalho realizado, concluirmos que há distorção relevante no Relatório da Administração, somos requeridos a comunicar esse fato. Não temos nada a relatar a este respeito.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações contábeis regulatórias

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis regulatórias de acordo com o Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE) e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis regulatórias livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a administração é responsável pela avaliação da capacidade de a Companhia continuar operando, divulgando, quando aplicável, os assuntos relacionados com a sua continuidade operacional e o uso dessa base contábil na elaboração das demonstrações contábeis regulatórias, a não ser que a administração pretenda liquidar a Companhia ou cessar suas operações, ou não tenha nenhuma alternativa realista para evitar o encerramento das operações.

Os responsáveis pela governança da Companhia são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis regulatórias.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis regulatórias

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis regulatórias, tomadas em conjunto, estão livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro, e emitir relatório de auditoria contendo nossa opinião. Segurança razoável é um alto nível de segurança, mas não uma garantia de que a auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria sempre detectam as eventuais distorções relevantes existentes. As distorções podem ser decorrentes de fraude ou erro e são consideradas relevantes quando, individualmente ou em conjunto, possam influenciar, dentro de uma perspectiva razoável, as decisões econômicas dos usuários tomadas com base nas referidas demonstrações contábeis regulatórias.

Como parte de uma auditoria realizada de acordo com as normas brasileiras e internacionais de auditoria, exercemos julgamento profissional e mantemos ceticismo profissional ao longo da auditoria. Além disso:

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações contábeis regulatórias, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.
- Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.



Companhia Piratininga de Força e Luz

- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações contábeis regulatórias ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações contábeis regulatórias, inclusive as divulgações e se essas demonstrações contábeis regulatórias representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance e da época dos trabalhos de auditoria planejados e das constatações significativas de auditoria, inclusive as deficiências significativas nos controles internos que, eventualmente, tenham sido identificadas durante nossos trabalhos.

Fornecemos também aos responsáveis pela governança declaração de que cumprimos com as exigências éticas relevantes, incluindo os requisitos aplicáveis de independência, e comunicamos todos os eventuais relacionamentos ou assuntos que poderiam afetar, consideravelmente, nossa independência, incluindo, quando aplicável, as respectivas salvaguardas.

Dos assuntos que foram objeto de comunicação com os responsáveis pela governança, determinamos aqueles que foram considerados como mais significativos na auditoria das demonstrações contábeis regulatórias do exercício corrente e que, dessa maneira, constituem os principais assuntos de auditoria. Descrevemos esses assuntos em nosso relatório de auditoria, a menos que lei ou regulamento tenha proibido divulgação pública do assunto, ou quando, em circunstâncias extremamente raras, determinarmos que o assunto não deve ser comunicado em nosso relatório porque as consequências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Campinas, 26 de abril de 2023


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

DocuSigned by:
Adriano Formosinho Correia
Signed By: ADRIANO FORMOSINHO CORREIA.78278562504
CPF: 78278562504
Signing Time: 26 April 2023 | 13:26 BRT

 299109651F454386911400ED337E71C4
Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

**TERMO DE RESPONSABILIDADE**

Pelo presente Termo de Responsabilidade, declaramos sob as penas da Lei a veracidade das informações apresentadas à Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, expressando o compromisso de observância e cumprimento das normas, procedimentos e exigências estabelecidos pela legislação do setor elétrico, bem como da ciência das penalidades as quais ficaremos sujeitos. Estamos cientes que a falsidade das informações, bem como o descumprimento do compromisso ora assumido, além de obrigar a devolução de importâncias recebidas indevidamente, quando for o caso, sujeitar-se às penalidades de multa do Grupo IV, inciso X, da Resolução Normativa nº 63, de 12 de maio de 2004, bem como as previstas nos artigos 171 e 299, ambos do Código Penal.

Campinas, 26 de abril de 2023.

Concessionária: COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ

TERM OF RESPONSIBILITY

By this Term of Responsibility, we declare under the penalties of the Law the veracity of the information submitted to the National Electric Energy Agency - ANEEL, expressing the commitment to compliance with the rules, procedures and requirements established by the legislation of the electricity sector, as well as science of the penalties to which we will be subject. We are aware that the falsity of the information, as well as the non-compliance with the commitment made herein, in addition to requiring the return of amounts received improperly, where applicable, will be subject to the penalty of Group IV, item X, Normative Resolution no. 63, of May 12, 2004, as well as those provided for in articles 171 and 299, both of the Penal Code.

Campinas, April 26, 2023.

Concessionaire: COMPANHIA PIRATININGA DE FORÇA E LUZ

DocuSigned by:

EEC276411031140E

Carlos Zamboni Neto
Diretor Presidente
Chief Executive Officer
CPF: 081.496.848-16

DocuSigned by:

3589DDCF075274EA

Yuehui Pan
Diretor Financeiro e de Relações com
Investidores
Chief Financial and Investor Relations
Officer
CPF: 061.539.517-16

DocuSigned by:

94050212006E40C

Ana Paula Peressim de Paulo
Gerente de Contabilidade das
Distribuidoras
Accounting Manager of Distributors
CT CRC 1SP217200/O-6
CPF: 171.567.218-60



| | |
|---|---|
| <p>RESOLUÇÃO NORMATIVA Nº 63, DE 12 DE MAIO DE 2004</p> <p>Art. 7º - Constitui infração, sujeita à imposição da penalidade de multa do Grupo IV:</p> <p>...</p> <p>X - fornecer informação falsa à ANEEL;</p> <p>CÓDIGO PENAL</p> <p>Art. 171 - Obter, para si ou para outrem, vantagem ilícita, em prejuízo alheio, induzindo ou mantendo alguém em erro, mediante artifício, ardil, ou qualquer outro meio fraudulento.</p> <p>Art. 299 - Omitir, em documento público ou particular, declaração que dele devia constar, ou nele inserir ou fazer inserir declaração falsa ou diversa da que devia ser escrita, com o fim de prejudicar direito, criar obrigação ou alterar a verdade sobre o fato juridicamente relevante.</p> | <p>Normative Resolution no. 63, of May 12, 2004.</p> <p>Art 7 - Constitutes an infraction, subject to the imposition of the penalty fine of Group IV:</p> <p>...</p> <p>X - provide false information to ANEEL;</p> <p>PENAL CODE</p> <p>Art. 171 - Obtain, for yourself or others, unlawful advantage, to the detriment of others, inducing or keeping someone in error, through artifice, ruse, or any other fraudulent means.</p> <p>Art. 299 - Omit, in a public or private document, a statement that should appear on it, or insert a false statement or different statement from that which should be written, in order to prejudice law, create an obligation or alter the truth about the legally relevant fact.</p> |
|---|---|