

Índice

Dados da Empresa

| | |
|-----------------------|---|
| Composição do Capital | 1 |
|-----------------------|---|

DFs Individuais

| | |
|---------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Ativo | 2 |
|---------------------------|---|

| | |
|-----------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Passivo | 4 |
|-----------------------------|---|

| | |
|---------------------------|---|
| Demonstração do Resultado | 6 |
|---------------------------|---|

| | |
|--------------------------------------|---|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 7 |
|--------------------------------------|---|

| | |
|--|---|
| Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) | 8 |
|--|---|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2023 à 31/12/2023 | 10 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2022 à 31/12/2022 | 11 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2021 à 31/12/2021 | 12 |
|--------------------------------|----|

| | |
|----------------------------------|----|
| Demonstração de Valor Adicionado | 13 |
|----------------------------------|----|

DFs Consolidadas

| | |
|---------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Ativo | 14 |
|---------------------------|----|

| | |
|-----------------------------|----|
| Balanço Patrimonial Passivo | 16 |
|-----------------------------|----|

| | |
|---------------------------|----|
| Demonstração do Resultado | 19 |
|---------------------------|----|

| | |
|--------------------------------------|----|
| Demonstração do Resultado Abrangente | 20 |
|--------------------------------------|----|

| | |
|--|----|
| Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) | 21 |
|--|----|

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2023 à 31/12/2023 | 24 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2022 à 31/12/2022 | 25 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2021 à 31/12/2021 | 27 |
|--------------------------------|----|

| | |
|----------------------------------|----|
| Demonstração de Valor Adicionado | 28 |
|----------------------------------|----|

| | |
|---|----|
| Relatório da Administração/Comentário do Desempenho | 30 |
|---|----|

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 61 |
|--------------------|----|

Pareceres e Declarações

| | |
|--|-----|
| Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva | 237 |
|--|-----|

| | |
|---|-----|
| Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente | 241 |
|---|-----|

| | |
|---|-----|
| Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM) | 242 |
|---|-----|

| | |
|---|-----|
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 243 |
|---|-----|

Índice

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

244

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Último Exercício Social 31/12/2023 |
|---------------------------------------|---|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 1.147.108.197 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 1.147.108.197 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2021 |
|------------------------|--|--|---|---|
| 1 | Ativo Total | 26.035.163 | 22.386.347 | 16.075.284 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 4.000.204 | 1.293.371 | 3.483.543 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 1.389.062 | 460.753 | 541.415 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 1.971.316 | 26.578 | 2.306.880 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 235.021 | 752.692 | 616.437 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 235.021 | 752.692 | 616.437 |
| 1.01.03.02.01 | Devolução de capital social a liquidar | 0 | 312.647 | 0 |
| 1.01.03.02.05 | Depósitos judiciais | 1.705 | 695 | 283 |
| 1.01.03.02.07 | Dividendos a receber | 147.834 | 382.410 | 604.025 |
| 1.01.03.02.08 | Outras contas a receber | 85.482 | 56.940 | 12.129 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 63.363 | 53.348 | 18.811 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 63.363 | 53.348 | 18.811 |
| 1.01.06.01.01 | Impostos e contribuições a recuperar | 8 | 35 | 35 |
| 1.01.06.01.02 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 63.355 | 53.313 | 18.776 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 341.442 | 0 | 0 |
| 1.01.08.01 | Ativos Não-Correntes a Venda | 341.442 | 0 | 0 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 22.034.959 | 21.092.976 | 12.591.741 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 353.651 | 729.995 | 566.675 |
| 1.02.01.10 | Outros Ativos Não Circulantes | 353.651 | 729.995 | 566.675 |
| 1.02.01.10.03 | Instrumentos financeiros derivativos | 220.986 | 585.313 | 413.131 |
| 1.02.01.10.05 | Depósitos judiciais | 169 | 170 | 172 |
| 1.02.01.10.07 | Impostos e contribuições a recuperar | 0 | 20 | 0 |
| 1.02.01.10.08 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 12.801 | 22.801 | 24.180 |
| 1.02.01.10.10 | Outras contas a receber | 119.695 | 121.691 | 129.192 |
| 1.02.02 | Investimentos | 21.674.339 | 20.353.467 | 12.018.253 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 668 | 3.230 | 3.412 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 668 | 3.230 | 2.908 |
| 1.02.03.02 | Direito de Uso em Arrendamento | 0 | 0 | 504 |

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2021 |
|------------------------|---------------------------|--|---|---|
| 1.02.04 | Intangível | 6.301 | 6.284 | 3.401 |

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2021 |
|------------------------|--|--|---|---|
| 2 | Passivo Total | 26.035.163 | 22.386.347 | 16.075.284 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 628.782 | 1.030.629 | 686.862 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 888 | 643 | 547 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 888 | 643 | 547 |
| 2.01.01.02.01 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 888 | 643 | 547 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 3.796 | 2.655 | 2.957 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 5.281 | 2.263 | 3.760 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 5.281 | 2.263 | 3.760 |
| 2.01.03.01.02 | Impostos e contribuições a recolher | 5.251 | 2.221 | 3.644 |
| 2.01.03.01.03 | Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher | 30 | 42 | 116 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 96.672 | 626.884 | 12.247 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 0 | 501.404 | 0 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 96.672 | 125.480 | 12.247 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 522.145 | 398.184 | 667.351 |
| 2.01.05.02 | Outros | 522.145 | 398.184 | 667.351 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 507.356 | 381.207 | 648.864 |
| 2.01.05.02.07 | Participação nos lucros | 14.778 | 16.973 | 18.328 |
| 2.01.05.02.10 | Outras contas a pagar | 11 | 4 | 6 |
| 2.01.05.02.11 | Passivo de arrendamento | 0 | 0 | 153 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 4.313.138 | 4.741.365 | 2.632.061 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 3.984.321 | 4.428.580 | 2.436.140 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 3.984.321 | 4.428.580 | 2.436.140 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 28.480 | 35.410 | 38.367 |
| 2.02.02.02 | Outros | 28.480 | 35.410 | 38.367 |
| 2.02.02.02.08 | Outras contas a pagar | 28.480 | 35.410 | 38.003 |
| 2.02.02.02.09 | Passivo de arrendamento | 0 | 0 | 364 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 75.135 | 199.006 | 140.515 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 75.135 | 199.006 | 140.515 |

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2021 |
|------------------------|---|--|---|---|
| 2.02.04 | Provisões | 225.202 | 78.369 | 17.039 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 225.202 | 78.369 | 17.039 |
| 2.02.04.02.05 | Provisão para perda em investimento | 225.202 | 78.369 | 17.039 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 21.093.243 | 16.614.353 | 12.756.361 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 9.308.724 | 8.872.296 | 4.655.287 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 2.095.380 | -448.060 | -486.980 |
| 2.03.02.05 | Ações em Tesouraria | 0 | -642.725 | -642.725 |
| 2.03.02.06 | Adiantamento para Futuro Aumento de Capital | 0 | 7.147 | 0 |
| 2.03.02.07 | Reservas de Capital | 2.095.380 | 187.518 | 155.745 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 9.810.127 | 8.245.816 | 8.860.055 |
| 2.03.04.10 | Reservas de lucros | 9.810.127 | 8.245.816 | 8.860.055 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | -120.988 | -55.699 | -272.001 |

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | 2.676.130 | 1.691.380 | 3.484.265 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -73.879 | -71.687 | -68.454 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -907 | -34.714 | -5.922 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 2.750.916 | 1.797.781 | 3.558.641 |
| 3.04.06.02 | Resultado da Equivalência Patrimonial | 2.750.916 | 1.797.781 | 3.558.641 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 2.676.130 | 1.691.380 | 3.484.265 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -724.408 | -258.951 | 350.727 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 519.151 | 364.627 | 463.743 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -1.243.559 | -623.578 | -113.016 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 1.951.722 | 1.432.429 | 3.834.992 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | 123.871 | -58.491 | -140.465 |
| 3.08.02 | Diferido | 123.871 | -58.491 | -140.465 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 2.075.593 | 1.373.938 | 3.694.527 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 2.075.593 | 1.373.938 | 3.694.527 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | |
| 3.99.01.05 | ON | 1,80941 | 1,24896 | 3,76362 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | |
| 3.99.02.05 | ON | 1,79555 | 1,24232 | 3,75705 |

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|---|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 2.075.593 | 1.373.938 | 3.694.527 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | -65.289 | 99.609 | 45.734 |
| 4.02.01 | Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquidos de tributos diferidos) | -65.289 | 99.609 | 45.734 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 2.010.304 | 1.473.547 | 3.740.261 |

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 296.086 | 962.675 | 1.087.962 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 3.228 | -64.133 | -76.127 |
| 6.01.01.01 | Lucro Líquido do Exercício | 2.075.593 | 1.373.938 | 3.694.527 |
| 6.01.01.02 | Amortização e depreciação | 115 | 113 | 324 |
| 6.01.01.03 | Perda na alienação de investimento | 0 | 36.461 | 0 |
| 6.01.01.04 | Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas | 662.551 | 572.647 | 47.814 |
| 6.01.01.05 | Resultado de equivalência patrimonial | -2.750.916 | -1.797.781 | -3.558.641 |
| 6.01.01.08 | Rendimentos de aplicações financeiras | -240.729 | -146.746 | -51.600 |
| 6.01.01.09 | Ganhos (perdas) com instrumentos derivativos | 0 | 0 | 54.875 |
| 6.01.01.10 | Valor justo das opções de compra | 11.600 | 5.394 | 5.621 |
| 6.01.01.11 | Provisão da participação nos lucros | 1.952 | 5.532 | 3.619 |
| 6.01.01.12 | Opção de compra de ações | 364.326 | -172.182 | -413.131 |
| 6.01.01.14 | Baixa de ativos de contrato, intangível, financeiro e imobilizado | 2.607 | 0 | 0 |
| 6.01.01.15 | Imposto de renda e contribuições sociais diferidos | -123.871 | 58.491 | 140.465 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | 292.858 | 1.026.808 | 1.164.089 |
| 6.01.02.01 | Impostos e contribuições a recuperar | 47 | -20 | -1 |
| 6.01.02.02 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 3.452 | -33.158 | -4.180 |
| 6.01.02.03 | Depósitos Judiciais | -1.009 | -410 | -227 |
| 6.01.02.04 | Recebimento de dividendos | 708.976 | 1.557.085 | 1.401.307 |
| 6.01.02.05 | Devolução de capital a liquidar | 312.647 | 0 | 0 |
| 6.01.02.06 | Outras contas a receber | -74.016 | -37.310 | -125.577 |
| 6.01.02.07 | Fornecedores | 1.141 | -302 | -30.050 |
| 6.01.02.08 | Impostos e contribuições a recolher | 3.030 | -1.497 | 936 |
| 6.01.02.09 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | -12 | 0 | 0 |
| 6.01.02.10 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 246 | 98 | 246 |
| 6.01.02.11 | Participação nos lucros | -4.147 | -5.343 | -4.139 |
| 6.01.02.12 | Outras contas a pagar | 6 | -4 | 5 |
| 6.01.02.16 | Juros pagos/recebidos | -657.503 | -452.331 | -74.231 |

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -2.863.386 | -5.615.471 | -1.379.817 |
| 6.02.01 | Aquisição de Investimentos | 0 | -118 | -3.818 |
| 6.02.02 | Resgates (aplicações) financeiras | -1.704.009 | 2.427.048 | -1.612.281 |
| 6.02.03 | Aumento (redução) de capital em investidas | 0 | 450.883 | 750.000 |
| 6.02.05 | Aquisições no ativo intangível, ativos de contrato, imobilizado e obrigações especiais | -177 | -3.277 | -2.246 |
| 6.02.07 | Aumento de capital em investidas | -1.159.200 | -8.578.084 | -511.472 |
| 6.02.09 | Alienação de investimentos | 0 | 88.077 | 0 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 3.495.609 | 4.572.134 | 667.701 |
| 6.03.02 | Aumento de capital | 429.281 | 2.782.283 | 551 |
| 6.03.03 | Dividendos pagos | -385.133 | -704.021 | -707.129 |
| 6.03.04 | Captação de empréstimos e financiamentos | 1.286.782 | 500.000 | 1.985.400 |
| 6.03.06 | Ações em tesouraria | 0 | 0 | -610.991 |
| 6.03.07 | Amortização do passivo de arrendamento | 0 | -36 | -130 |
| 6.03.08 | Captação de debêntures | 1.578.983 | 1.986.761 | 0 |
| 6.03.09 | Adiantamento para futuro aumento de capital | 0 | 7.147 | 0 |
| 6.03.10 | Amortização de debêntures | -448.400 | 0 | 0 |
| 6.03.11 | Partes relacionadas - recebimento de mútuos | 44.417 | 0 | 0 |
| 6.03.12 | Alienação de ações em tesouraria | 642.725 | 0 | 0 |
| 6.03.13 | Ganho com alienação de ações em tesouraria | 346.954 | 0 | 0 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | 928.309 | -80.662 | 375.846 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 460.753 | 541.415 | 165.569 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 1.389.062 | 460.753 | 541.415 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/12/2023**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 8.872.296 | -448.060 | 8.245.816 | 0 | -55.699 | 16.614.353 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 8.872.296 | -448.060 | 8.245.816 | 0 | -55.699 | 16.614.353 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 436.428 | 2.543.440 | 54.151 | -501.838 | 0 | 2.532.181 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 436.428 | -7.147 | 0 | 0 | 0 | 429.281 |
| 5.04.05 | Ações em Tesouraria Vendidas | 0 | 989.679 | 0 | 0 | 0 | 989.679 |
| 5.04.08 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 15.296 | 0 | 0 | 0 | 15.296 |
| 5.04.10 | Dividendos adicionais distribuídos | 0 | 0 | -3.968 | 0 | 0 | -3.968 |
| 5.04.11 | Constituição de dividendos adicionais propostos | 0 | 0 | 8.885 | -8.885 | 0 | 0 |
| 5.04.12 | Constituição de dividendos obrigatórios | 0 | 0 | 49.234 | -492.953 | 0 | -443.719 |
| 5.04.13 | Mudança na participação relativa | 0 | 1.545.612 | 0 | 0 | 0 | 1.545.612 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 2.075.593 | -65.289 | 2.010.304 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 2.075.593 | 0 | 2.075.593 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -65.289 | -65.289 |
| 5.05.02.07 | Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquidos de tributos diferidos) | 0 | 0 | 0 | 0 | -65.289 | -65.289 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 1.510.160 | -1.573.755 | 0 | -63.595 |
| 5.06.05 | Constituição da Reserva Legal | 0 | 0 | 103.780 | -103.780 | 0 | 0 |
| 5.06.07 | Constituição da reserva de investimento e expansão | 0 | 0 | 1.469.975 | -1.469.975 | 0 | 0 |
| 5.06.08 | Realização da reserva de lucros a realizar | 0 | 0 | -63.595 | 0 | 0 | -63.595 |
| 5.07 | Saldos Finais | 9.308.724 | 2.095.380 | 9.810.127 | 0 | -120.988 | 21.093.243 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/12/2022**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 4.217.009 | 38.920 | -1.661.867 | 0 | 116.693 | 2.710.755 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 4.217.009 | 0 | -1.434.726 | 0 | 0 | 2.782.283 |
| 5.04.08 | Adiantamentos para futuro aumento de capital | 0 | 7.147 | 0 | 0 | 0 | 7.147 |
| 5.04.09 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 25.477 | 0 | 0 | 0 | 25.477 |
| 5.04.10 | Opções de recompra | 0 | 5.950 | 0 | 0 | 0 | 5.950 |
| 5.04.11 | Mudança na participação relativa | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 | 346 |
| 5.04.12 | Aquisição de investimento - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -395 | -395 |
| 5.04.13 | Reversão de perdas em transação entre sócios | 0 | 0 | -117.088 | 0 | 117.088 | 0 |
| 5.04.14 | Dividendos adicionais de 2021 distribuídos | 0 | 0 | -55.176 | 0 | 0 | -55.176 |
| 5.04.15 | Realização da reserva de lucros a realizar | 0 | 0 | -54.877 | 0 | 0 | -54.877 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 1.373.938 | 99.609 | 1.473.547 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 1.373.938 | 0 | 1.373.938 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 99.609 | 99.609 |
| 5.05.02.06 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -92.670 | -92.670 |
| 5.05.02.07 | Benefício pós-emprego - resultados atuariais | 0 | 0 | 0 | 0 | 192.279 | 192.279 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 1.047.628 | -1.373.938 | 0 | -326.310 |
| 5.06.04 | Constituição da reserva legal | 0 | 0 | 68.697 | -68.697 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Constituição de dividendos mínimos obrigatórios | 0 | 0 | 0 | -326.310 | 0 | -326.310 |
| 5.06.06 | Constituição de dividendos adicionais propostos | 0 | 0 | 3.968 | -3.968 | 0 | 0 |
| 5.06.07 | Constituição da reserva de investimento e expansão | 0 | 0 | 974.963 | -974.963 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 8.872.296 | -448.060 | 8.245.816 | 0 | -55.699 | 16.614.353 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/12/2021**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido |
|------------------------|---|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 3.489.736 | 86.573 | 7.138.924 | 0 | -252.843 | 10.462.390 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 3.489.736 | 86.573 | 7.138.924 | 0 | -252.843 | 10.462.390 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 1.165.551 | -573.553 | -1.324.532 | 0 | -64.892 | -797.426 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 1.165.551 | 0 | -1.165.000 | 0 | 0 | 551 |
| 5.04.04 | Ações em Tesouraria Adquiridas | 0 | -610.991 | 0 | 0 | 0 | -610.991 |
| 5.04.08 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 31.411 | 0 | 0 | 0 | 31.411 |
| 5.04.09 | Mudança na participação relativa | 0 | 6.027 | 0 | 0 | 0 | 6.027 |
| 5.04.10 | Dividendos adicionais de 2020 distribuídos | 0 | 0 | -159.532 | 0 | 0 | -159.532 |
| 5.04.11 | Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -65.780 | -65.780 |
| 5.04.12 | Aquisição de investimento - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | 888 | 888 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 3.694.527 | 45.734 | 3.740.261 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 3.694.527 | 0 | 3.694.527 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 45.734 | 45.734 |
| 5.05.02.06 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -33.892 | -33.892 |
| 5.05.02.07 | Benefícios pós emprego - Ganhos atuariais | 0 | 0 | 0 | 0 | 79.626 | 79.626 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 3.045.663 | -3.694.527 | 0 | -648.864 |
| 5.06.04 | Reserva legal | 0 | 0 | 184.726 | -184.726 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Constituição de dividendos mínimos obrigatórios | 0 | 0 | 228.586 | -877.450 | 0 | -648.864 |
| 5.06.06 | Constituição da reserva de investimento e expansão | 0 | 0 | 2.632.351 | -2.632.351 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 |

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 7.01 | Receitas | 0 | 17 | 0 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 0 | 17 | 0 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -39.471 | -81.149 | -51.291 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -38.564 | -46.418 | -45.369 |
| 7.02.04 | Outros | -907 | -34.731 | -5.922 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | -39.471 | -81.132 | -51.291 |
| 7.04 | Retenções | -115 | -113 | -324 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -115 | -113 | -324 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | -39.586 | -81.245 | -51.615 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 3.290.265 | 2.170.422 | 4.025.938 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 2.750.916 | 1.797.781 | 3.558.641 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 539.349 | 372.641 | 467.297 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 3.250.679 | 2.089.177 | 3.974.323 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 3.250.679 | 2.089.177 | 3.974.323 |
| 7.08.01 | Pessoal | 32.353 | 22.977 | 19.918 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 30.760 | 21.772 | 15.791 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 1.310 | 911 | 3.918 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 283 | 294 | 209 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | -100.891 | 68.612 | 146.800 |
| 7.08.02.01 | Federais | -100.891 | 68.612 | 146.800 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 1.243.624 | 623.650 | 113.078 |
| 7.08.03.01 | Juros | 662.549 | 572.637 | 102.000 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 65 | 72 | 62 |
| 7.08.03.03 | Outras | 581.010 | 50.941 | 11.016 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 2.075.593 | 1.373.938 | 3.694.527 |
| 7.08.04.02 | Dividendos | 452.604 | 330.278 | 877.450 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 1.622.989 | 1.043.660 | 2.817.077 |

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2021 |
|------------------------|---|--|---|---|
| 1 | Ativo Total | 103.643.452 | 90.617.397 | 61.714.300 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 27.952.915 | 21.689.299 | 21.690.029 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 4.612.248 | 3.166.362 | 2.996.589 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 7.625.439 | 4.714.434 | 7.374.627 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 12.021.055 | 11.490.422 | 9.593.193 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 8.414.799 | 7.689.205 | 5.476.221 |
| 1.01.03.01.01 | Contas a receber de clientes | 8.414.799 | 7.689.205 | 5.476.221 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 3.606.256 | 3.801.217 | 4.116.972 |
| 1.01.03.02.02 | Aquisição de combustível - conta CCC | 64.777 | 84.236 | 63.197 |
| 1.01.03.02.03 | Serviços pedidos | 723.654 | 656.979 | 605.958 |
| 1.01.03.02.04 | Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros | 97.933 | 394.179 | 698.729 |
| 1.01.03.02.05 | Depósitos judiciais | 11.386 | 5.711 | 4.025 |
| 1.01.03.02.06 | Instrumentos financeiros derivativos | 7.607 | 88.972 | 293.020 |
| 1.01.03.02.07 | Compromissos futuros | 24.928 | 0 | 0 |
| 1.01.03.02.08 | Dividendos a receber | 0 | 0 | 6.036 |
| 1.01.03.02.09 | Outras contas a receber | 1.287.576 | 1.133.164 | 1.051.710 |
| 1.01.03.02.11 | Ativos de contrato | 1.388.395 | 1.437.976 | 1.394.297 |
| 1.01.04 | Estoques | 135.608 | 278.860 | 203.710 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 2.426.004 | 2.039.221 | 1.521.910 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 2.426.004 | 2.039.221 | 1.521.910 |
| 1.01.06.01.01 | Impostos e contribuições a recuperar | 1.700.574 | 1.426.692 | 1.215.975 |
| 1.01.06.01.02 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 725.430 | 612.529 | 305.935 |
| 1.01.08 | Outros Ativos Circulantes | 1.132.561 | 0 | 0 |
| 1.01.08.01 | Ativos Não-Correntes a Venda | 1.132.561 | 0 | 0 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 75.690.537 | 68.928.098 | 40.024.271 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 36.346.923 | 34.516.422 | 23.735.540 |
| 1.02.01.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado | 557.220 | 538.139 | 116.363 |
| 1.02.01.01.01 | Títulos Designados a Valor Justo | 557.220 | 538.139 | 116.363 |

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2021 |
|------------------------|---|--|---|---|
| 1.02.01.04 | Contas a Receber | 857.872 | 1.048.922 | 1.221.295 |
| 1.02.01.04.01 | Contas a receber de clientes | 857.872 | 1.048.922 | 1.221.295 |
| 1.02.01.07 | Tributos Diferidos | 2.729.099 | 2.277.811 | 939.618 |
| 1.02.01.07.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 2.729.099 | 2.277.811 | 939.618 |
| 1.02.01.10 | Outros Ativos Não Circulantes | 32.202.732 | 30.651.550 | 21.458.264 |
| 1.02.01.10.03 | Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 16.277 | 61.921 | 697.926 |
| 1.02.01.10.04 | Sub-rogação da CCC - valores aplicados | 20.444 | 85.120 | 85.120 |
| 1.02.01.10.05 | Depósitos judiciais | 716.105 | 653.611 | 470.060 |
| 1.02.01.10.06 | Instrumentos financeiros derivativos | 220.986 | 589.564 | 540.603 |
| 1.02.01.10.07 | Impostos e contribuições a recuperar | 2.746.025 | 3.491.238 | 972.804 |
| 1.02.01.10.08 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 260.806 | 115.858 | 117.237 |
| 1.02.01.10.09 | Outras contas a receber | 867.271 | 660.538 | 213.258 |
| 1.02.01.10.10 | Ativo financeiro da concessão | 13.025.072 | 10.034.604 | 7.514.655 |
| 1.02.01.10.12 | Compromissos futuros | 23.959 | 0 | 0 |
| 1.02.01.10.13 | Serviços pedidos | 91.654 | 54.235 | 19.076 |
| 1.02.01.10.14 | Ativos de contrato | 14.183.377 | 14.872.245 | 10.798.381 |
| 1.02.01.10.15 | Benefício pós-emprego | 30.756 | 32.616 | 29.144 |
| 1.02.02 | Investimentos | 24.546 | 27.047 | 170.594 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 7.871.114 | 5.139.309 | 282.061 |
| 1.02.03.01 | Imobilizado em Operação | 7.349.632 | 4.984.105 | 229.079 |
| 1.02.03.02 | Direito de Uso em Arrendamento | 521.482 | 155.204 | 52.982 |
| 1.02.04 | Intangível | 31.447.954 | 29.245.320 | 15.836.076 |

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2021 |
|------------------------|---|--|---|---|
| 2 | Passivo Total | 103.643.452 | 90.617.397 | 61.714.300 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 18.149.382 | 22.099.849 | 12.989.443 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 205.953 | 236.985 | 192.689 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 205.953 | 236.985 | 192.689 |
| 2.01.01.02.01 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 205.953 | 236.985 | 192.689 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 4.809.010 | 4.397.501 | 3.941.851 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 1.225.903 | 1.572.572 | 1.377.573 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 1.225.903 | 1.572.572 | 1.377.573 |
| 2.01.03.01.02 | Impostos e contribuições a recolher | 1.093.205 | 1.229.154 | 1.161.032 |
| 2.01.03.01.03 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | 132.698 | 343.418 | 216.541 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 5.261.942 | 10.809.088 | 3.587.576 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 3.774.590 | 9.402.827 | 2.626.566 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 1.487.352 | 1.406.261 | 961.010 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 5.206.616 | 4.482.412 | 3.363.621 |
| 2.01.05.02 | Outros | 5.206.616 | 4.482.412 | 3.363.621 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 619.904 | 468.800 | 771.321 |
| 2.01.05.02.04 | Compromissos futuros | 11.692 | 0 | 0 |
| 2.01.05.02.05 | Contribuição de iluminação pública | 198.179 | 154.807 | 89.889 |
| 2.01.05.02.06 | Encargos setoriais | 617.800 | 566.210 | 477.696 |
| 2.01.05.02.07 | Participação nos lucros | 152.172 | 148.764 | 140.497 |
| 2.01.05.02.08 | Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial | 65.509 | 43.829 | 34.512 |
| 2.01.05.02.09 | Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | 479.822 | 195.764 | 0 |
| 2.01.05.02.10 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 1.140.393 | 1.235.312 | 719.648 |
| 2.01.05.02.11 | Benefício pós-emprego | 86.125 | 72.111 | 80.064 |
| 2.01.05.02.12 | Outras contas a pagar | 1.295.743 | 1.136.525 | 853.100 |
| 2.01.05.02.13 | Instrumentos financeiros derivativos | 104.914 | 41.775 | 5.116 |
| 2.01.05.02.14 | PIS e COFINS diferidos | 49.625 | 56.919 | 0 |
| 2.01.05.02.15 | Passivo de arrendamento | 15.566 | 29.643 | 25.875 |

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2021 |
|------------------------|---|--|---|---|
| 2.01.05.02.16 | Fornecedores - Risco sacado | 369.172 | 331.953 | 165.903 |
| 2.01.06 | Provisões | 648.839 | 601.291 | 526.133 |
| 2.01.06.02 | Outras Provisões | 648.839 | 601.291 | 526.133 |
| 2.01.06.02.04 | Provisão para riscos judiciais | 648.839 | 601.291 | 526.133 |
| 2.01.07 | Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda e Descontinuados | 791.119 | 0 | 0 |
| 2.01.07.01 | Passivos sobre Ativos Não-Correntes a Venda | 791.119 | 0 | 0 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 60.210.411 | 49.950.568 | 34.120.385 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 41.190.202 | 30.374.437 | 21.815.359 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 18.034.095 | 17.103.172 | 12.174.889 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 23.156.107 | 13.271.265 | 9.640.470 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 11.238.240 | 11.744.582 | 8.330.041 |
| 2.02.02.02 | Outros | 11.238.240 | 11.744.582 | 8.330.041 |
| 2.02.02.02.03 | Impostos e contribuições a recolher | 2.913.172 | 2.689.205 | 2.517.663 |
| 2.02.02.02.04 | Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | 972.444 | 690.667 | 36.592 |
| 2.02.02.02.05 | Compromissos futuros | 24.739 | 0 | 0 |
| 2.02.02.02.06 | Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial | 886.004 | 905.743 | 894.782 |
| 2.02.02.02.07 | Benefício pós-emprego | 1.319.963 | 1.112.845 | 1.081.835 |
| 2.02.02.02.08 | Outras contas a pagar | 1.021.243 | 599.343 | 311.254 |
| 2.02.02.02.09 | Instrumentos financeiros derivativos | 441.696 | 282.486 | 46.767 |
| 2.02.02.02.10 | PIS e COFINS diferidos | 1.096.910 | 1.117.292 | 1.084.678 |
| 2.02.02.02.11 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 2.077.303 | 3.717.709 | 2.057.700 |
| 2.02.02.02.12 | Encargos setoriais | 201.211 | 208.546 | 88.336 |
| 2.02.02.02.13 | Passivo de arrendamento | 88.744 | 90.232 | 31.735 |
| 2.02.02.02.14 | Fornecedores | 194.811 | 330.514 | 178.699 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 2.640.491 | 2.493.928 | 2.366.195 |
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 2.640.491 | 2.493.928 | 2.366.195 |
| 2.02.04 | Provisões | 5.141.478 | 5.337.621 | 1.608.790 |
| 2.02.04.02 | Outras Provisões | 5.141.478 | 5.337.621 | 1.608.790 |

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 31/12/2021 |
|------------------------|---|--|---|---|
| 2.02.04.02.04 | Provisão para riscos judiciais | 5.141.478 | 5.337.621 | 1.608.790 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido Consolidado | 25.283.659 | 18.566.980 | 14.604.472 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 9.308.724 | 8.872.296 | 4.655.287 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 2.095.380 | -448.060 | -486.980 |
| 2.03.02.05 | Ações em Tesouraria | 0 | -642.725 | -642.725 |
| 2.03.02.06 | Adiantamento para Futuro Aumento de Capital | 0 | 7.147 | 0 |
| 2.03.02.07 | Reservas de Capital | 2.095.380 | 187.518 | 155.745 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 9.810.127 | 8.245.816 | 8.860.055 |
| 2.03.04.10 | Reservas de Lucros | 9.810.127 | 8.245.816 | 8.860.055 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | -120.988 | -55.699 | -272.001 |
| 2.03.09 | Participação dos Acionistas Não Controladores | 4.190.416 | 1.952.627 | 1.848.111 |

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 40.985.077 | 27.132.507 | 24.240.886 |
| 3.01.01 | Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas | 39.460.592 | 25.699.609 | 22.917.902 |
| 3.01.02 | Remuneração dos ativos da concessão, líquida | 1.524.485 | 1.432.898 | 1.322.984 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -28.842.545 | -18.565.736 | -17.345.410 |
| 3.02.01 | Energia elétrica comprada para revenda | -17.012.953 | -10.921.316 | -12.393.249 |
| 3.02.02 | Custo de construção | -8.129.445 | -5.153.279 | -3.048.409 |
| 3.02.03 | Custo da operação | -3.700.147 | -2.491.141 | -1.903.752 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 12.142.532 | 8.566.771 | 6.895.476 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -4.495.123 | -3.289.558 | -1.907.984 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | -982.349 | -789.078 | -597.431 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -2.278.845 | -1.598.146 | -1.199.595 |
| 3.04.03 | Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos | -642.522 | -264.995 | 32.920 |
| 3.04.03.01 | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | -642.522 | -264.995 | 32.920 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -591.407 | -637.339 | -210.854 |
| 3.04.06 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 0 | 0 | 66.976 |
| 3.04.06.02 | Resultado da Equivalência Patrimonial | 0 | 0 | 66.976 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 7.647.409 | 5.277.213 | 4.987.492 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -4.612.620 | -2.584.476 | -818.058 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 3.395.525 | 3.498.413 | 2.239.703 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -8.008.145 | -6.082.889 | -3.057.761 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 3.034.789 | 2.692.737 | 4.169.434 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -158.505 | -770.734 | 133.075 |
| 3.08.01 | Corrente | -248.357 | -605.659 | -356.098 |
| 3.08.02 | Diferido | 89.852 | -165.075 | 489.173 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 2.876.284 | 1.922.003 | 4.302.509 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo Consolidado do Período | 2.876.284 | 1.922.003 | 4.302.509 |
| 3.11.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 2.075.593 | 1.373.938 | 3.694.527 |
| 3.11.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 800.691 | 548.065 | 607.982 |

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|---|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido Consolidado do Período | 2.876.284 | 1.922.003 | 4.302.509 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | -46.131 | 101.443 | 43.157 |
| 4.02.01 | Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquidos de tributos diferidos) | -46.131 | 101.443 | 43.157 |
| 4.03 | Resultado Abrangente Consolidado do Período | 2.830.153 | 2.023.446 | 4.345.666 |
| 4.03.01 | Atribuído a Sócios da Empresa Controladora | 2.010.304 | 1.473.547 | 3.740.261 |
| 4.03.02 | Atribuído a Sócios Não Controladores | 819.849 | 549.899 | 605.405 |

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|---|---|--|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 3.139.179 | 3.467.507 | 1.304.261 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 8.407.226 | 5.145.042 | 1.004.055 |
| 6.01.01.01 | Lucro Líquido do Exercício | 2.876.284 | 1.922.003 | 4.302.509 |
| 6.01.01.02 | Amortização e Depreciação | 1.873.371 | 1.209.716 | 783.517 |
| 6.01.01.03 | Amortização do direito de concessão | 573.436 | 515.402 | 170.995 |
| 6.01.01.04 | Ajuste a valor presente | -17.275 | 205.558 | 97.962 |
| 6.01.01.05 | Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas | 4.463.120 | 2.771.189 | 2.065.047 |
| 6.01.01.06 | Margem de construção - Transmissão | -171.294 | -98.418 | 197.741 |
| 6.01.01.07 | Provisão e atualização para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 657.786 | 266.898 | -38.835 |
| 6.01.01.08 | Baixa de recebíveis incobráveis | -67.222 | 0 | 0 |
| 6.01.01.09 | Opção de compra de ações | 364.326 | -172.182 | -413.131 |
| 6.01.01.10 | Rendimentos de aplicações financeiras | -1.210.334 | -1.120.112 | -388.638 |
| 6.01.01.11 | Baixa de ativos de contrato, intangível, financeiro e imobilizado | 180.075 | 179.371 | 91.881 |
| 6.01.01.12 | Plano de aposentadoria e pensão | 132.835 | 116.184 | 92.327 |
| 6.01.01.13 | Valores (a receber) a pagar da parcela A e outros itens financeiros | -1.127.150 | -839.910 | -3.721.889 |
| 6.01.01.14 | Provisão da participação nos lucros | 104.489 | 82.377 | 79.842 |
| 6.01.01.15 | Atualização dos ativos de contrato e financeiro | -2.241.141 | -1.904.649 | -2.301.318 |
| 6.01.01.16 | Imposto de renda e contribuições sociais diferidos | -89.852 | 165.075 | -489.173 |
| 6.01.01.17 | Imposto de renda e contribuições sociais correntes | 248.357 | 605.659 | 356.098 |
| 6.01.01.18 | Provisão e atualização de encargos setoriais | 343.947 | 226.013 | 192.842 |
| 6.01.01.19 | PIS e COFINS diferidos | 91.004 | 100.906 | 94.729 |
| 6.01.01.20 | Outros | 1.422.464 | 913.962 | -168.451 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -773.709 | 555.350 | 1.147.981 |
| 6.01.02.01 | Contas a Receber de Clientes | 177.803 | 969.201 | 59.857 |
| 6.01.02.02 | Almoxarifado | 143.252 | -66.292 | -134.897 |
| 6.01.02.03 | Imposto e Contribuições a Recuperar | -90.917 | -469.320 | 13.411 |
| 6.01.02.04 | Imposto e Contribuições Sobre o Lucro a Recuperar | -29.543 | -243.628 | -127.460 |
| 6.01.02.05 | Serviços Pedidos | -73.651 | 1.925 | -60.844 |

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|---|---|--|--|
| 6.01.02.07 | Aquisição de combustível - conta CCC | 19.459 | -21.039 | -22.693 |
| 6.01.02.08 | Depósitos Judiciais | -72.952 | -21.893 | -41.042 |
| 6.01.02.09 | Recebimento de dividendos | 0 | 7.875 | 54.318 |
| 6.01.02.11 | Fornecedores | 230.358 | -929.557 | 175.142 |
| 6.01.02.12 | Impostos e Contribuições a Recolher | 530.008 | 245.198 | 692.129 |
| 6.01.02.13 | Imposto e contribuições sobre o lucro a Recolher | 175.021 | -505.273 | -83.368 |
| 6.01.02.14 | Obrigações e Encargos sobre Folha de Pagamento | -447.551 | -302.874 | -26.564 |
| 6.01.02.15 | Riscos judiciais | -497.777 | 211.990 | -6.578 |
| 6.01.02.16 | Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | -25.346 | 1.978.887 | 1.561.095 |
| 6.01.02.18 | Encargos setoriais | -326.863 | -178.883 | -797.359 |
| 6.01.02.19 | Plano de Aposentadoria e Pensão | -108.501 | -57.531 | -101.393 |
| 6.01.02.20 | Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos | -376.509 | -63.436 | -5.773 |
| 6.01.03 | Outros | -4.494.338 | -2.232.885 | -847.775 |
| 6.01.03.01 | Outras Contas a Receber | -228.035 | 370.111 | -145.217 |
| 6.01.03.02 | Participação nos Lucros | -100.518 | -73.396 | -66.421 |
| 6.01.03.03 | Contribuição de iluminação pública | 43.372 | 6.437 | 6.022 |
| 6.01.03.04 | Juros Pagos/Recebidos | -4.400.679 | -2.428.760 | -945.963 |
| 6.01.03.05 | Outras Contas a Pagar | 204.107 | -147.311 | 259.539 |
| 6.01.03.06 | Sub-rogação CCC | 64.676 | 0 | 214.559 |
| 6.01.03.08 | Ativos de contrato | -65.097 | -5.659 | -221.140 |
| 6.01.03.09 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | -12.164 | 45.693 | 50.846 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -7.492.329 | -8.738.771 | -4.740.537 |
| 6.02.01 | Aquisições no ativo intangível, ativos de contrato, imobilizado e obrigação especiais | -9.148.054 | -4.495.115 | -3.232.390 |
| 6.02.02 | Devolução do preço pago pelo antigo controlador | 142.090 | 0 | 0 |
| 6.02.03 | Aumento de capital em investidas | 10.000 | 0 | 0 |
| 6.02.04 | Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores | 3.403.000 | 0 | 0 |
| 6.02.05 | Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento | 0 | -8.056.434 | 129.055 |
| 6.02.06 | Caixa líquido de subsidiária em processo de alienação | -60.787 | 0 | 0 |

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|---|---|--|--|
| 6.02.07 | Aquisição de Investimentos | 0 | 0 | -51.088 |
| 6.02.08 | Resgates (aplicações) financeiras | -1.838.578 | 3.773.819 | -1.586.114 |
| 6.02.11 | Alienação de investimentos | 0 | 88.077 | 0 |
| 6.02.12 | Redução de capital em investidas | 0 | -49.118 | 0 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | 5.799.036 | 5.441.037 | 4.213.319 |
| 6.03.01 | Captação de Empréstimos e Financiamentos | 6.752.267 | 4.966.152 | 3.693.417 |
| 6.03.02 | Amortização de Empréstimos e Financiamentos | -11.456.082 | -3.587.151 | -2.934.888 |
| 6.03.03 | Amortização de debêntures | -5.556.180 | -1.928.333 | -447.854 |
| 6.03.04 | Captação de debêntures | 15.424.094 | 4.169.436 | 5.747.362 |
| 6.03.05 | Ações em tesouraria | 0 | 0 | -610.991 |
| 6.03.06 | Dividendos Pagos | -796.686 | -1.091.565 | -1.220.079 |
| 6.03.07 | Recebimento de instrumentos financeiros derivativos | 61.916 | 159.796 | 91.806 |
| 6.03.08 | Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial | -26.321 | -13.160 | -92.885 |
| 6.03.09 | Alienação de ações em tesouraria | 642.725 | 0 | 0 |
| 6.03.10 | Aumento de capital | 429.281 | 2.782.283 | 10.551 |
| 6.03.11 | Amortização do passivo de arrendamento | -22.932 | -23.568 | -23.120 |
| 6.03.12 | Adiantamento para futuro aumento de capital | 0 | 7.147 | 0 |
| 6.03.13 | Ganho com ações em tesouraria | 346.954 | 0 | 0 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | 1.445.886 | 169.773 | 777.043 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 3.166.362 | 2.996.589 | 2.219.546 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 4.612.248 | 3.166.362 | 2.996.589 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 31/12/2023**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|---|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 8.872.296 | -448.060 | 8.245.816 | 0 | -55.699 | 16.614.353 | 1.952.627 | 18.566.980 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 8.872.296 | -448.060 | 8.245.816 | 0 | -55.699 | 16.614.353 | 1.952.627 | 18.566.980 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 436.428 | 2.543.440 | 1.524.126 | -1.971.813 | 0 | 2.532.181 | 1.417.940 | 3.950.121 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 436.428 | -7.147 | 0 | 0 | 0 | 429.281 | 10.000 | 439.281 |
| 5.04.05 | Ações em Tesouraria Vendidas | 0 | 989.679 | 0 | 0 | 0 | 989.679 | 0 | 989.679 |
| 5.04.08 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 15.296 | 0 | 0 | 0 | 15.296 | 0 | 15.296 |
| 5.04.09 | Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 3.403.000 | 3.403.000 |
| 5.04.10 | Mudança na participação relativa | 0 | 1.545.612 | 0 | 0 | 0 | 1.545.612 | -1.545.612 | 0 |
| 5.04.11 | Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -9.997 | -9.997 |
| 5.04.12 | Dividendos adicionais distribuídos | 0 | 0 | -3.968 | 0 | 0 | -3.968 | -144.845 | -148.813 |
| 5.04.13 | Constituição dos dividendos obrigatórios | 0 | 0 | 49.234 | -492.953 | 0 | -443.719 | -294.606 | -738.325 |
| 5.04.14 | Constituição dos dividendos adicionais propostos | 0 | 0 | 8.885 | -8.885 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.04.15 | Constituição da reserva de investimento e expansão | 0 | 0 | 1.469.975 | -1.469.975 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 2.075.593 | -65.289 | 2.010.304 | 819.849 | 2.830.153 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 2.075.593 | 0 | 2.075.593 | 800.691 | 2.876.284 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -65.289 | -65.289 | 19.158 | -46.131 |
| 5.05.02.06 | Resultados abrangentes (hedge e benefícios pós-emprego, líquidos de tributos diferidos) | 0 | 0 | 0 | 0 | -65.289 | -65.289 | 19.158 | -46.131 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 40.185 | -103.780 | 0 | -63.595 | 0 | -63.595 |
| 5.06.05 | Realização da reserva de lucros a realizar | 0 | 0 | -63.595 | 0 | 0 | -63.595 | 0 | -63.595 |
| 5.06.06 | Constituição da reserva legal | 0 | 0 | 103.780 | -103.780 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 9.308.724 | 2.095.380 | 9.810.127 | 0 | -120.988 | 21.093.243 | 4.190.416 | 25.283.659 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/12/2022**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|---|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 | 1.848.111 | 14.604.472 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 | 1.848.111 | 14.604.472 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 4.217.009 | 38.920 | -1.661.867 | 0 | 116.693 | 2.710.755 | -345.378 | 2.365.377 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 4.217.009 | 0 | -1.434.726 | 0 | 0 | 2.782.283 | 0 | 2.782.283 |
| 5.04.08 | Redução de capital | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -83.471 | -83.471 |
| 5.04.09 | Adiantamentos para futuro aumento de capital | 0 | 7.147 | 0 | 0 | 0 | 7.147 | 0 | 7.147 |
| 5.04.10 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 25.477 | 0 | 0 | 0 | 25.477 | 0 | 25.477 |
| 5.04.11 | Opções de recompra | 0 | 5.950 | 0 | 0 | 0 | 5.950 | 0 | 5.950 |
| 5.04.12 | Mudança na participação relativa | 0 | 346 | 0 | 0 | 0 | 346 | -346 | 0 |
| 5.04.13 | Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -9.599 | -9.599 |
| 5.04.14 | Aquisição de investimento - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -395 | -395 | 0 | -395 |
| 5.04.15 | Reversão de perdas em transação entre sócios | 0 | 0 | -117.088 | 0 | 117.088 | 0 | 0 | 0 |
| 5.04.16 | Dividendos adicionais de 2021 distribuídos | 0 | 0 | -55.176 | 0 | 0 | -55.176 | -70.628 | -125.804 |
| 5.04.17 | Dividendos intermediários pagos | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -181.334 | -181.334 |
| 5.04.18 | Realização da reserva de lucros a realizar | 0 | 0 | -54.877 | 0 | 0 | -54.877 | 0 | -54.877 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 1.373.938 | 99.609 | 1.473.547 | 549.899 | 2.023.446 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 1.373.938 | 0 | 1.373.938 | 548.065 | 1.922.003 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 99.609 | 99.609 | 1.834 | 101.443 |
| 5.05.02.06 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -92.670 | -92.670 | -7.477 | -100.147 |
| 5.05.02.07 | Benefício pós emprego - resultados atuariais | 0 | 0 | 0 | 0 | 192.279 | 192.279 | 9.311 | 201.590 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 1.047.628 | -1.373.938 | 0 | -326.310 | -100.005 | -426.315 |
| 5.06.04 | Constituição da reserva legal | 0 | 0 | 68.697 | -68.697 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Constituição de dividendos mínimos obrigatórios | 0 | 0 | 0 | -326.310 | 0 | -326.310 | -100.005 | -426.315 |
| 5.06.06 | Constituição de dividendos adicionais propostos | 0 | 0 | 3.968 | -3.968 | 0 | 0 | 0 | 0 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/12/2022**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|------------------------|--|-------------------------------------|---|--------------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|---------------------------|---|---------------------------------------|
| 5.06.07 | Constituição da reserva de investimento e expansão | 0 | 0 | 974.963 | -974.963 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 8.872.296 | -448.060 | 8.245.816 | 0 | -55.699 | 16.614.353 | 1.952.627 | 18.566.980 |

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/12/2021**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Capital Social Integralizado | Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria | Reservas de Lucro | Lucros ou Prejuízos Acumulados | Outros Resultados Abrangentes | Patrimônio Líquido | Participação dos Não Controladores | Patrimônio Líquido Consolidado |
|-----------------|---|------------------------------|--|-------------------|--------------------------------|-------------------------------|--------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| 5.01 | Saldos Iniciais | 3.489.736 | 86.573 | 7.138.924 | 0 | -252.843 | 10.462.390 | 1.816.097 | 12.278.487 |
| 5.02 | Ajustes de Exercícios Anteriores | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 3.489.736 | 86.573 | 7.138.924 | 0 | -252.843 | 10.462.390 | 1.816.097 | 12.278.487 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 1.165.551 | -573.553 | -1.324.532 | 0 | -64.892 | -797.426 | -452.404 | -1.249.830 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 1.165.551 | 0 | -1.165.000 | 0 | 0 | 551 | 10.000 | 10.551 |
| 5.04.04 | Ações em Tesouraria Adquiridas | 0 | -610.991 | 0 | 0 | 0 | -610.991 | 0 | -610.991 |
| 5.04.08 | Valor justo das opções de compra (Vesting period) | 0 | 31.411 | 0 | 0 | 0 | 31.411 | 0 | 31.411 |
| 5.04.09 | Mudança na participação relativa | 0 | 6.027 | 0 | 0 | 0 | 6.027 | -6.027 | 0 |
| 5.04.10 | Dividendos adicionais de 2020 distribuídos | 0 | 0 | -159.532 | 0 | 0 | -159.532 | -81.225 | -240.757 |
| 5.04.11 | Dividendos intermediários pagos | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -313.501 | -313.501 |
| 5.04.12 | Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | -65.780 | -65.780 | 0 | -65.780 |
| 5.04.13 | Aquisição de investimento - Transações entre acionistas | 0 | 0 | 0 | 0 | 888 | 888 | -50.964 | -50.076 |
| 5.04.14 | Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | -10.687 | -10.687 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 3.694.527 | 45.734 | 3.740.261 | 605.405 | 4.345.666 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 3.694.527 | 0 | 3.694.527 | 607.982 | 4.302.509 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | 45.734 | 45.734 | -2.577 | 43.157 |
| 5.05.02.06 | Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa | 0 | 0 | 0 | 0 | -33.892 | -33.892 | -6.574 | -40.466 |
| 5.05.02.07 | Benefícios pós emprego - Ganhos atuariais | 0 | 0 | 0 | 0 | 79.626 | 79.626 | 3.997 | 83.623 |
| 5.06 | Mutações Internas do Patrimônio Líquido | 0 | 0 | 3.045.663 | -3.694.527 | 0 | -648.864 | -120.987 | -769.851 |
| 5.06.04 | Constituição da reserva legal | 0 | 0 | 184.726 | -184.726 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.06.05 | Constituição de dividendos mínimos obrigatórios | 0 | 0 | 228.586 | -877.450 | 0 | -648.864 | -120.987 | -769.851 |
| 5.06.06 | Constituição da reserva de investimento e expansão | 0 | 0 | 2.632.351 | -2.632.351 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5.07 | Saldos Finais | 4.655.287 | -486.980 | 8.860.055 | 0 | -272.001 | 12.756.361 | 1.848.111 | 14.604.472 |

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|---|---|--|--|
| 7.01 | Receitas | 54.220.461 | 36.698.201 | 32.297.975 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 54.834.576 | 36.958.239 | 32.259.165 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | -614.115 | -260.038 | 38.810 |
| 7.01.02.05 | Outras receitas | 28.407 | 4.957 | 5.890 |
| 7.01.02.06 | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | -642.522 | -264.995 | 32.920 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -29.095.831 | -19.086.053 | -17.654.417 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -25.142.398 | -16.074.595 | -15.441.658 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -3.288.192 | -2.110.337 | -1.399.085 |
| 7.02.04 | Outros | -665.241 | -901.121 | -813.674 |
| 7.02.04.01 | Subvenção - CCC | -3.336 | -38.269 | -48.353 |
| 7.02.04.03 | Outras despesas | -661.905 | -744.772 | -314.470 |
| 7.02.04.04 | Variações das margens dos ativos de contrato | 0 | -118.080 | -450.851 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 25.124.630 | 17.612.148 | 14.643.558 |
| 7.04 | Retenções | -1.873.371 | -1.209.716 | -783.517 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -1.873.371 | -1.209.716 | -783.517 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 23.251.259 | 16.402.432 | 13.860.041 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 2.936.481 | 3.105.782 | 2.198.246 |
| 7.06.01 | Resultado de Equivalência Patrimonial | 0 | 0 | 66.976 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 3.509.917 | 3.621.184 | 2.302.265 |
| 7.06.03 | Outros | -573.436 | -515.402 | -170.995 |
| 7.06.03.01 | Amortização do direito de concessão | -573.436 | -515.402 | -170.995 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 26.187.740 | 19.508.214 | 16.058.287 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 26.187.740 | 19.508.214 | 16.058.287 |
| 7.08.01 | Pessoal | 1.076.410 | 873.855 | 823.894 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 706.779 | 500.803 | 472.511 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 279.601 | 280.769 | 233.111 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 90.030 | 92.283 | 115.571 |
| 7.08.01.04 | Outros | 0 | 0 | 2.701 |

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

| Código da Conta | Descrição da Conta | Último Exercício 01/01/2023 à 31/12/2023 | Penúltimo Exercício 01/01/2022 à 31/12/2022 | Antepenúltimo Exercício 01/01/2021 à 31/12/2021 |
|------------------------|--|---|--|--|
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 14.201.842 | 10.611.677 | 7.869.413 |
| 7.08.02.01 | Federais | 7.832.624 | 5.826.846 | 3.154.870 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 6.355.412 | 4.775.531 | 4.705.359 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 13.806 | 9.300 | 9.184 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 8.033.204 | 6.100.679 | 3.062.471 |
| 7.08.03.01 | Juros | 6.161.603 | 4.302.411 | 2.471.075 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 25.059 | 17.790 | 4.710 |
| 7.08.03.03 | Outras | 1.846.542 | 1.780.478 | 586.686 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 2.876.284 | 1.922.003 | 4.302.509 |
| 7.08.04.02 | Dividendos | 747.210 | 430.283 | 998.437 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 1.328.383 | 1.043.660 | 2.817.077 |
| 7.08.04.04 | Part. Não Controladores nos Lucros Retidos | 800.691 | 448.060 | 486.995 |

Relatório da Administração 2023

A Administração da EQUATORIAL ENERGIA S.A., em cumprimento às disposições legais e de acordo com a legislação societária vigente, apresenta a seguir o Relatório da Administração, suas Demonstrações Contábeis Individuais e Consolidadas, com as respectivas notas explicativas e o Relatório dos auditores independentes, para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023. As informações não financeiras da Companhia e de suas controladas, as relacionadas ao programa “Luz para Todos” (PLPT), o Balanço Social, Combate a Perdas, Relatório de Ações Sociais, assim como as expectativas da Administração quanto ao desempenho futuro da Companhia e de suas controladas não foram revisadas pelos auditores independentes.

01. Perfil da companhia

Visão geral

A Equatorial Energia S.A. é uma *holding* com atuação no **setor elétrico, saneamento e utilities**.

No **segmento de distribuição de energia**, a Equatorial Energia controla indiretamente as distribuidoras dos Estados do Maranhão e Pará e Piauí diretamente as distribuidoras dos Estados de Alagoas, Amapá, parte do Rio Grande do Sul e Goiás.

No **segmento de Transmissão de Energia**, em outubro de 2016 e abril de 2017, a Equatorial Energia participou de 2 leilões de novos projetos realizados pela ANEEL, através dos quais adquiriu as concessões de 8 lotes de linhas de transmissão, totalizando R\$ 1,196 bilhão em RAP (Receita Anual Permitida), a valores de dezembro de 2022. Em 01 de novembro de 2023, a Equatorial Energia S.A. fechou o acordo de venda de 100% das ações da INTESA.

No **segmento de geração de energia**, em **03 de março de 2022**, foi concluída a aquisição de **100% das ações da Echoenergia Participações S.A.**, marcando a **entrada efetiva do grupo no segmento de Geração Renovável**. A Echoenergia possui ativos na região Nordeste com 1,2GW de capacidade instalada e projetos ready-to-build que totalizam mais de 1,2GW de capacidade adicional.

Em 2021, a Equatorial Energia ingressou no **segmento de saneamento**, vencendo o leilão da concessão de saneamento do **Amapá**, com 80% da Companhia de Saneamento do Amapá (CSA), o início das operações de forma não assistida deu-se em **13 de julho de 2022**.

No **segmento de prestação de serviços**, a Equatorial Energia detém 100% da Equatorial Serviços, que por sua vez detém 100% da Sol Energias, empresa comercializadora de energia elétrica e a Sol Energias detém 99,99% da Hélios Energia, comercializadora de Energia. Adicionalmente a Equatorial Serviços detém 100% de participação na **Equatorial Telecomunicações e Enova**, esta última, uma empresa com foco em oferecer soluções técnicas em eficiência energética e em geração de energia elétrica a partir de fontes renováveis, inclusive por meio da geração distribuída.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



02. Destaques de 2023

- ▶ **EBITDA Consolidado** alcançou **R\$ 9,802 bilhões** em 2023, variação de 44%, devido principalmente consolidação da Equatorial GO, aumento de margem bruta das distribuidoras em função da redução de perdas e efeito mercado e tarifa.
- ▶ **Volume total de energia distribuída** atingiu **54.413 GWh**, crescimento consolidado de **5,4%** em relação a 2022, com destaque para o estado do Maranhão (+7,9%), Amapá (+6,3%) e Pará (+5,9%).
- ▶ **Qualidade da Operação** - Melhoria na qualidade através da **Redução do DEC** (duração de interrupção de energia), com destaque para **Maranhão, Amapá e Alagoas**.
- ▶ **Qualidade da Operação** – No **FEC** (frequência de interrupções de energia), todas as empresas atuando abaixo do patamar regulatório.
- ▶ **Nas Perdas totais consolidadas**, destaque para o **Pará** que está enquadrado no limite regulatório e **Rio Grande do Sul, Amapá e Goiás** abaixo do limite regulatório.
- ▶ **Os Investimentos consolidados da Equatorial** totalizaram **R\$ 10,9 bilhões**, 104,6% superior ao ano anterior, influenciado pelo expressivo aumento no segmento de geração (+2,4 bilhões), seguido da distribuição com 8 bilhões aumento de 60,5%.
- ▶ **O covenant** de Dívida Líquida / EBITDA consolidado fechou o ano com a consolidação proforma de 12 meses de EBITDA dos ativos adquiridos em 3,3x. As disponibilidades atingiram R\$ 12,8 bilhões.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



03. Mensagem do Presidente

O exercício de 2023 foi mais um ano de consolidação e crescimento com geração de valor para o Grupo Equatorial Energia. Neste período, a Companhia seguiu progredindo em sua estratégia a passos largos. Em 2023, consolidamos a Equatorial Goiás, ativo que representa hoje aproximadamente 1/3 da base de ativos do Grupo, e seguimos exitosos na melhoria operacional das nossas distribuidoras, mesmo com os desafios climáticos que ocorreram durante este período, como ocorrência de ciclones no Rio Grande do Sul e fortes ondas de calor no país.

Avançamos na construção do pipeline da Echoenergia, evoluímos na operação de saneamento, passamos por um ciclo de cinco revisões tarifárias nas distribuidoras e demos seguimento aos processos de turnaround das empresas adquiridas recentemente, assim como melhoramos a qualidade de todas as distribuidoras do Grupo e mantivemos excelentes níveis de arrecadação e perdas, mesmo num cenário de expressivo aumento de volume de energia.

Tivemos também iniciativas importantes para o processo de desalavancagem do Grupo, como a venda de ações em tesouraria, retenção de dividendos, assinatura dos contratos de venda da Intesa e emissão de ações PN, apresentando uma redução da alavancagem em todos os trimestres após a consolidação da Equatorial Goiás.

No âmbito de ESG, em 2023, a Equatorial foi listada no índice de Sustentabilidade Empresarial da Bolsa de Valores, o ISE Bovespa. A presença no índice auxilia a Companhia na avaliação e aprimoramento contínuos de sua gestão ESG, bem como desempenha um importante papel no auxílio a investidores em suas decisões de investimento.

Seguimos com foco em crescimento com geração de valor, excelência na performance operacional e gestão financeira, e contamos com time dedicado e qualificado para perpetuar a história de sucesso da Equatorial. Mantemos o nosso compromisso de melhorar a cada dia a qualidade do serviço prestado de forma que as nossas concessionárias de serviço público seja alavancas do desenvolvimento das regiões em que atuamos.

Augusto Miranda da Paz Junior

Diretor-Presidente

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

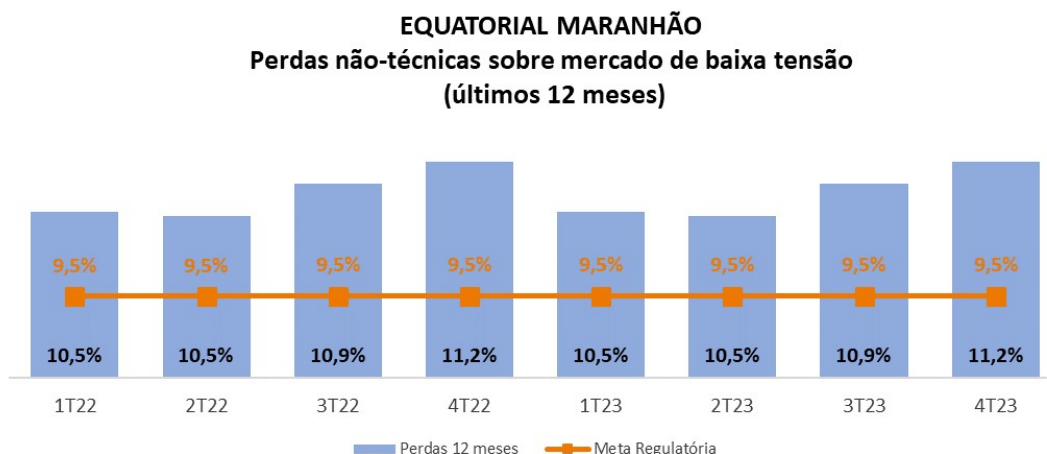
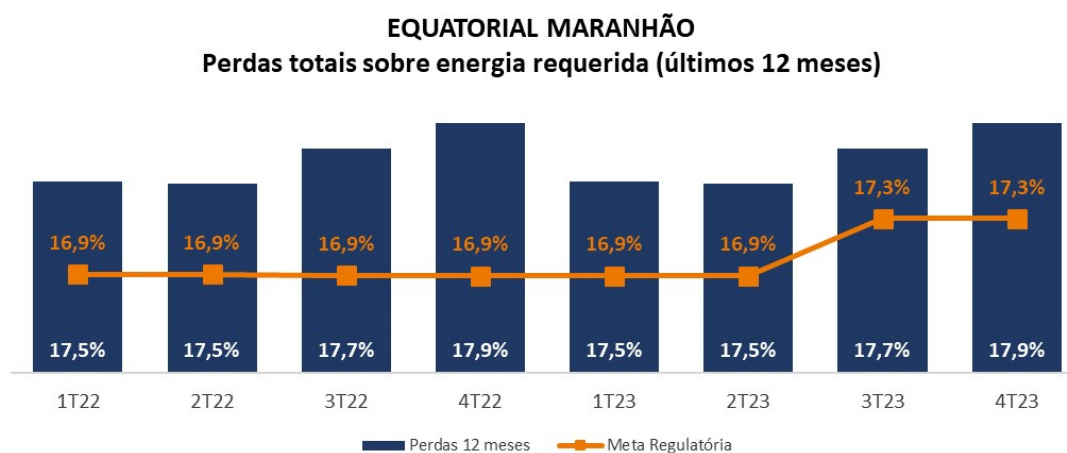


04. Gestão dos negócios

4.1 Combate às perdas

Maranhão

Em 2023, a quantidade de energia elétrica requerida pelo sistema da Equatorial Maranhão alcançou o patamar de 9.849 GWh, um aumento de 10,4% em relação à 2022, e o faturamento atingiu 8.085 GWh, o que representou incremento de 10,4% também em relação à 2022. Deste modo, as perdas de energia registradas pela Companhia em 2023 totalizaram 1.763 GWh, equivalente a 17,9% da energia requerida, implicando em um crescimento de 0,3 p.p. do índice de perdas em relação ao fechamento de 2022.



O ano de 2023 foi marcado por grandes desafios e a Equatorial Maranhão buscou-se melhorar processos e desenvolver novas estratégias para alcançar patamares superiores dos anos anteriores. Entretanto, identificou-se um pequeno crescimento nos patamares de perdas globais da concessão, muito influenciado pelo crescimento da perda técnica. Indicador este que sofre impacto direto de variações climáticas abruptas, entre eles o aumento de temperatura. Em 2023, a partir do segundo semestre, observou-se um crescimento de 8,8 p.p acima do previsto na energia requerida, muito influenciado pelo aumento da temperatura que por sua vez foi impactada diretamente

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



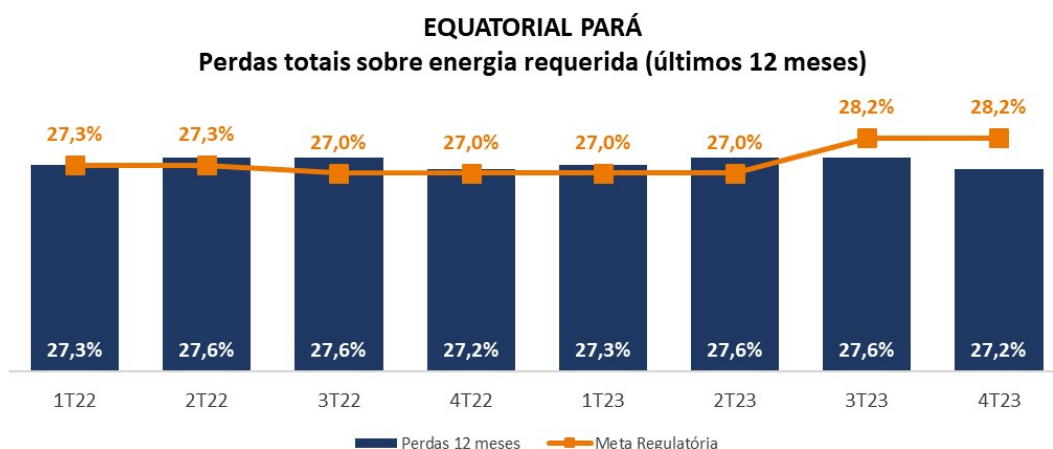
pelo fenômeno natural “el niño”, resultando no aumento da perda técnica e consequentemente na perda global da concessão. Por outro lado, observou-se desempenhos relevantes no combate a perdas comerciais no ano de 2023, onde a seguir apresentamos o resultado das ações realizadas no plano de combate às perdas neste ano:

- Regularização de 6,3 mil clientes em área de gambiarra, sendo necessária a realização de extensões de redes de média e baixa tensão;
- Inspeção de 3,6 mil clientes com fornecimento de energia em média e alta tensão;
- Expansão do SMC (Sistema de Medição Centralizada) em 20,7 mil clientes de baixa tensão;
- Recadastramento do parque de Iluminação Pública de 22 municípios;
- Inspeção de 208,0 mil clientes com fornecimento de energia elétrica em baixa tensão;
- Regularização de 15,5 mil clientes clandestinos em área onde existia rede de energia;
- Regularização de 4,9 mil clientes desligados no sistema e auto religados de forma irregular;
- Identificação e regularização de 57,6 mil fraudes na medição em unidades consumidoras BT;
- Crescimento de 358 medições fiscais em transformadores de distribuição, voltado apenas para crescimento vegetativo do parque já existente.

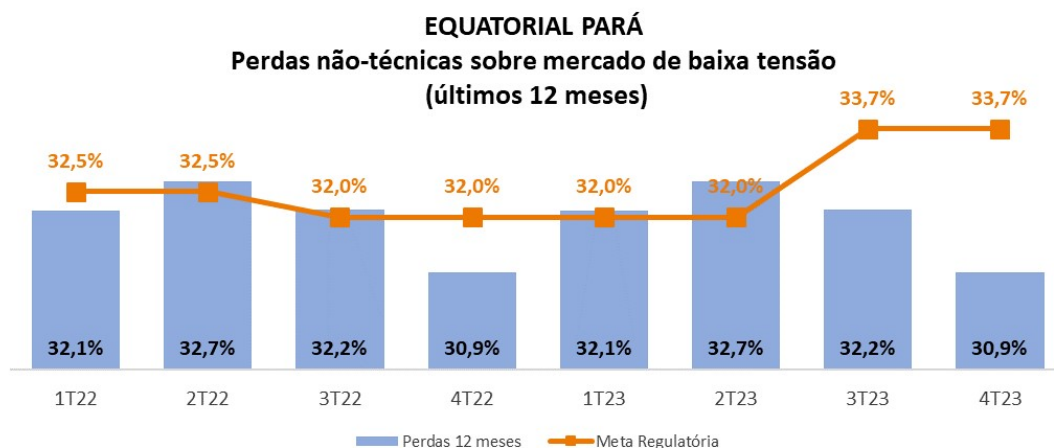
Hoje a Equatorial Maranhão possui 12,3 mil transformadores monitorados para fins de balanço energético, que correspondendo a 56% do seu mercado de baixa tensão, permitindo um direcionamento mais assertivo das suas operações.

Pará

Em 2023, a quantidade de energia elétrica requerida pelo sistema da Equatorial Energia Pará alcançou o patamar de 14.929 GWh, aumento de 7,9% em relação a 2022, e o faturamento com GD atingiu 10.874 GWh, o que representou aumento de 8,4% na comparação com 2022. Desse modo, as perdas de energia registradas pela Companhia, em 2023, totalizaram 4.055 GWh, equivalente a 27,2% da energia injetada, implicando em redução de 0,3 p.p. do índice de perdas em relação ao fechamento de 2022.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



O ano de 2023 para a Equatorial Pará representou a consolidação na melhoria dos processos de combate a perdas na rede elétrica, movimento que já vinha sendo observado desde ano anterior, sendo fundamental para a redução das perdas globais dentro da concessão. Com o uso de tecnologias avançadas é possível identificar com precisão os pontos da rede que estão apresentando maiores índices de perda e agir prontamente para solucionar o problema. Com essas medidas, a distribuidora vem conseguindo diminuir suas perdas e melhorar a qualidade do serviço prestado aos consumidores.

Podemos destacar que no ano de 2023 a Equatorial Energia Pará alcançou um marco histórico dentro da concessão e com o esforço de todos atingiu o limite regulatório determinado pelo órgão regulador (Aneel) a partir do 3T23.

A seguir, apresentamos o resumo/resultado das ações realizadas no plano de combate às perdas comerciais em 2023:

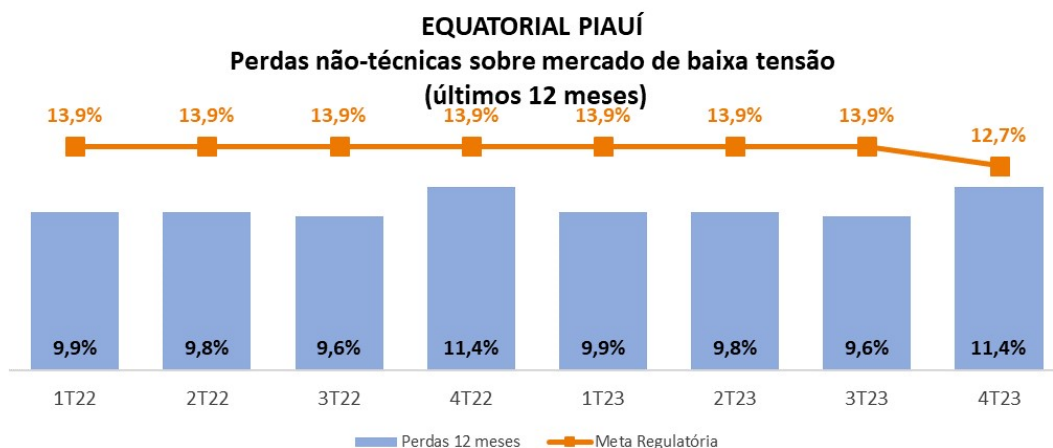
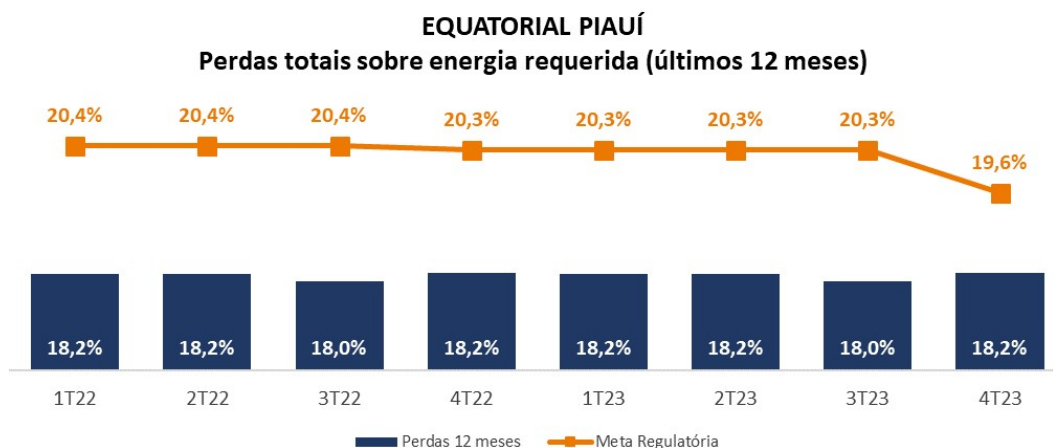
- Regularização de 7,4 mil clientes em área de gambiarra, sendo necessária a realização de extensões de redes de média e baixa tensão;
- Inspeção de 4,0 mil clientes com fornecimento de energia em média e alta tensão;
- Expansão do SMC (Sistema de Medição Centralizada) em 56,4 mil clientes de baixa tensão;
- Recadastramento do parque de Iluminação Pública de 24 municípios;
- Inspeção de 280,5 mil clientes com fornecimento de energia elétrica em baixa tensão;
- Regularização de 24,0 mil clientes clandestinos em área onde existia rede de energia;
- Regularização de 8,2 mil clientes desligados no sistema e auto religados de forma irregular;
- Identificação e regularização de 110,6 mil fraudes na medição em unidades consumidoras BT;
- Crescimento de 1,1 mil novas medições fiscais em transformadores de distribuição para fins de balanço energético.

Hoje a Equatorial Pará possui 22,6 mil transformadores monitorados de maneira consistente, que correspondem a 60% do mercado de baixa tensão

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Piauí

Em 2023, a quantidade de energia elétrica injetada no sistema da Equatorial Piauí alcançou o patamar de 5.527 GWh, crescimento de 9,2% em relação a 2022, e o faturamento atingiu 4.521 GWh, o que representou aumento de 9,2% na comparação com o ano anterior. Desse modo, as perdas de energia registradas pela Companhia, em 2023, totalizaram 1.006 GWh, equivalente a 18,2% da energia requerida, implicando em uma estabilidade no índice de perdas em relação ao fechamento de 2022.



O ano de 2023 para a Equatorial Piauí representou uma estabilidade no processo de combate às perdas e melhorias na rede elétrica, já observado nos anos anteriores, isto tem sido fundamento para a ratificação da redução das perdas globais dentro da concessão dos anos anteriores. Com o uso de tecnologias avançadas, é possível identificar com precisão os pontos da rede que estão apresentando maiores índices de perda e agir prontamente para solucionar o problema. Além disso, a modernização da rede elétrica, com a substituição de equipamentos antigos por outros mais eficientes e modernos, tem permitido a redução das perdas técnicas. Com essas medidas, a distribuidora vem conseguindo diminuir suas perdas e melhorar a qualidade do serviço prestado aos consumidores.

A seguir, apresentamos a seguir o resultado das ações realizadas no plano de combate às perdas comerciais em 2023:

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

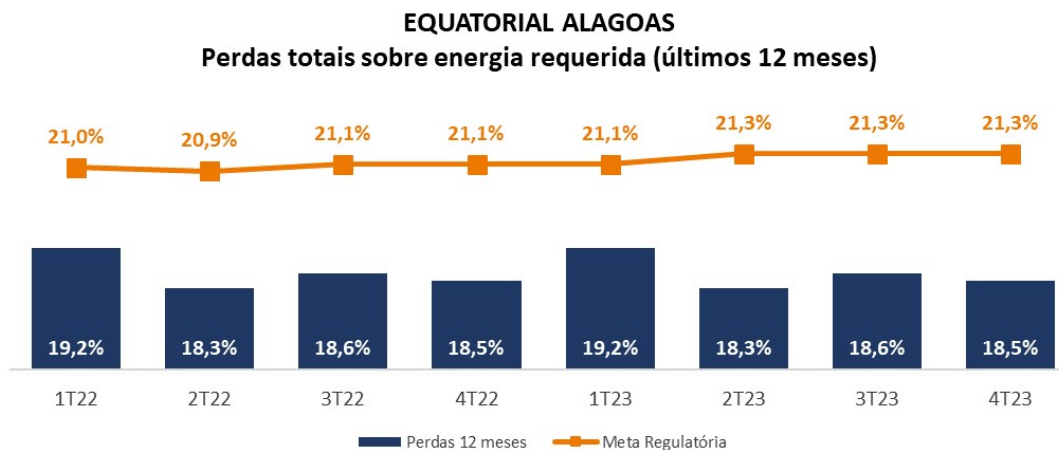


- Regularização de 1,2 mil clientes em área de gambiarra, sendo necessária a realização de extensões de redes de média e baixa tensão;
- Inspeção de 1,3 mil clientes com fornecimento de energia em média e alta tensão;
- Expansão do SMC (Sistema de Medição Centralizada) em 2,6 mil clientes de baixa tensão;
- Recadastramento do parque de Iluminação Pública de 27 municípios;
- Inspeção de 111,7 mil clientes com fornecimento de energia elétrica em baixa tensão;
- Regularização de 2,5 mil clientes clandestinos em área onde existia rede de energia;
- Regularização de 705 clientes desligados no sistema e auto religados de forma irregular;
- Identificação e regularização de 30,4 mil fraudes na medição em unidades consumidoras BT;
- Crescimento de 223 novas medições fiscais em transformadores de distribuição para fins de balanço energético.

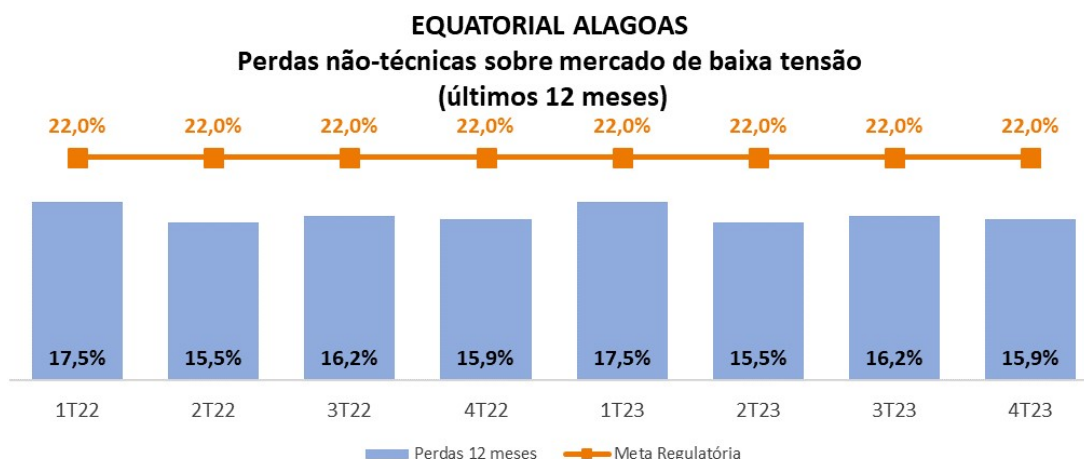
Atualmente a Equatorial Piauí possui 6,0 mil transformadores monitorados para fins de balanço energético, que correspondendo a 55% do seu mercado de baixa tensão, permitindo um direcionamento mais assertivo das suas operações.

Alagoas

Em 2023, a quantidade de energia elétrica requerida pelo sistema da Equatorial Alagoas alcançou o patamar de 5.424 GWh, crescimento de 6,2% em relação a 2022, e o faturamento atingiu 4.422 GWh, o que representou aumento de 8,9% em relação a 2022. Deste modo, as perdas de energia registradas pela Companhia em 2023 totalizaram 1.002 GWh, equivalente a 18,48% da energia requerida, implicando em redução de 1,57 p.p. do índice de perdas em relação ao fechamento de 2022.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



O ano de 2023 para a Equatorial Alagoas representou a consolidação na melhoria dos processos de combate às perdas na rede elétrica, movimento que já vinha sendo observado desde ano anterior, sendo fundamental para a redução das perdas globais dentro da concessão. Com o uso de tecnologias avançadas é possível identificar com precisão os pontos da rede que estão apresentando maiores índices de perda e agir prontamente para solucionar o problema. Com essas medidas, a distribuidora vem conseguindo diminuir suas perdas e melhorar a qualidade do serviço prestado aos consumidores.

Apresentamos a seguir o resultado das ações realizadas no plano de combate às perdas em 2023:

- Regularização de 168 clientes em área de gambiarra, sendo necessária a realização de extensões de redes de média e baixa tensão;
- Inspeção de 1,9 mil clientes com fornecimento de energia em média e alta tensão;
- Expansão do SMC (Sistema de Medição Centralizada) em 24,0 mil clientes de baixa tensão;
- Recadastramento do parque de Iluminação Pública de 40 municípios;
- Inspeção de 104,5 mil clientes com fornecimento de energia elétrica em baixa tensão;
- Regularização de 8,7 mil clientes clandestinos em área onde existia rede de energia;
- Regularização de 2,2 mil clientes desligados no sistema e auto religados de forma irregular;
- Identificação e regularização de 61,5 mil fraudes na medição em unidades consumidoras BT;
- Crescimento de 153 medições fiscais novas em transformadores de distribuição para fins de balanço energético.

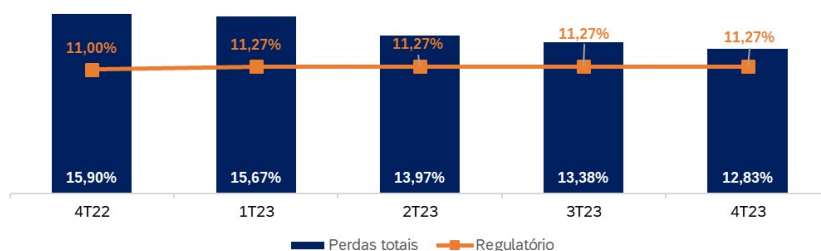
Hoje a Equatorial Alagoas possui 8,1 mil transformadores monitorados para fins de balanço energético, que correspondendo a 68% do seu mercado de baixa tensão, permitindo um direcionamento mais assertivo das suas operações.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

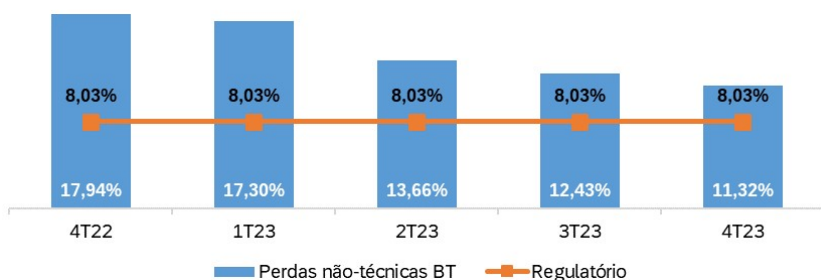
CEEE-D (Rio Grande do Sul)

Em 2023, a quantidade de energia elétrica requerida pelo sistema da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D alcançou o patamar de 9.860 GWh, aumento de 1,2% em relação a 2022, e o faturamento atingiu 8.595 GWh, o que representou incremento de 4,9% também em relação a 2022. Deste modo, as perdas de energia registradas pela Companhia em 2023 totalizaram 1.265 GWh, equivalente a 12,9% da energia requerida, implicando em redução de 3,1 p.p. do índice de perdas em relação ao fechamento de 2022.

Perdas totais sobre energia requerida
(últimos 12 meses)



Perdas não-técnicas sobre mercado de baixa tensão
(últimos 12 meses)



O ano de 2023 para a Equatorial CEEE-D representou a consolidação na melhoria dos processos de combate às perdas na rede elétrica, movimento que já vinha sendo observado desde o ano anterior, sendo fundamental para a redução das perdas globais dentro da concessão. Com o uso de tecnologias avançadas é possível identificar com precisão os pontos da rede que estão apresentando maiores índices de perda e agir prontamente para solucionar o problema. Com essas medidas, a distribuidora vem conseguido diminuir suas perdas e melhorar a qualidade do serviço prestado aos consumidores.

Apresentamos a seguir o resultado das ações realizadas no plano de combate às perdas em 2023:

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

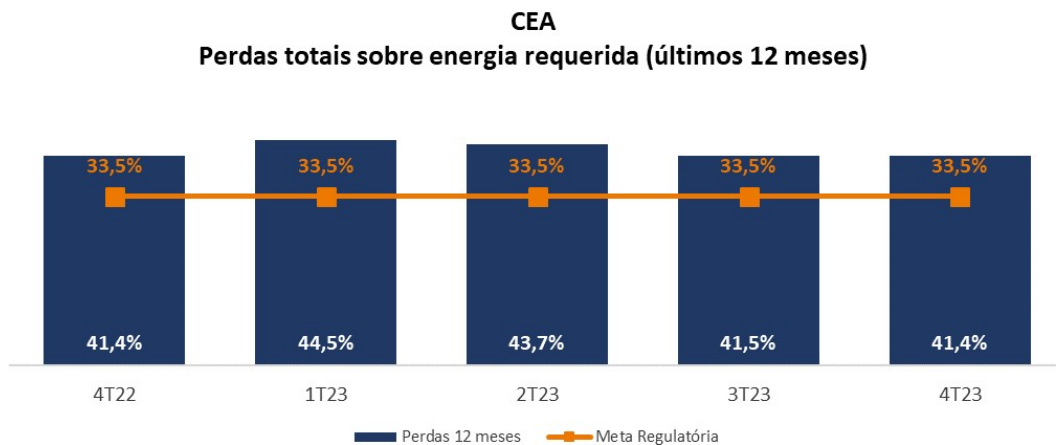


- Regularização de 7,8 mil clientes em área de gambiarra, sendo necessária a realização de extensões de redes de média e baixa tensão;
- Inspeção de 7,9 mil clientes com fornecimento de energia em média e alta tensão;
- Expansão/Retrofit do SMC (Sistema de Medição Centralizada) em 25,3 mil clientes de baixa tensão;
- Inspeção de 154,2 mil clientes com fornecimento de energia elétrica em baixa tensão;
- Regularização de 5,2 mil clientes clandestinos em área onde existia rede de energia;
- Regularização de 20,1 mil clientes desligados no sistema e auto religados de forma irregular;
- Identificação e regularização de 45,5 mil fraudes na medição em unidades consumidoras BT;
- Crescimento de 3,0 mil medições fiscais em transformadores de distribuição, voltado apenas para crescimento vegetativo do parque já existente.

Hoje a Companhia possui 3,2 mil transformadores monitorados para fins de balanço energético, que correspondendo a 8,02% do seu mercado de baixa tensão, permitindo um direcionamento mais assertivo das suas operações.

CEA (Amapá)

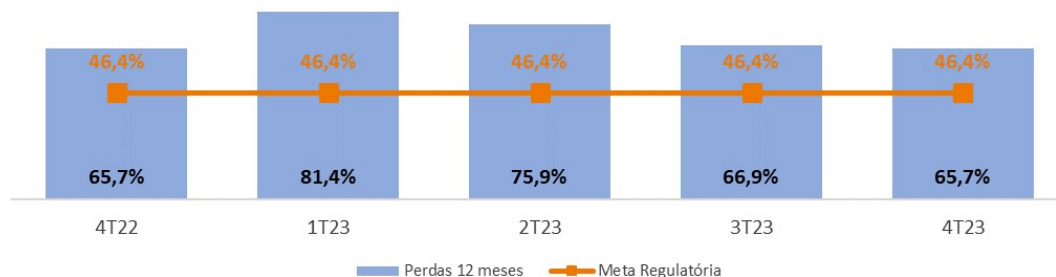
Em 2023, a quantidade de energia elétrica requerida pelo sistema da Equatorial Energia CEA alcançou o patamar de 2.055 GWh, redução de 0,9% em relação a 2022, e o faturamento atingiu 1.204 GWh, o que representou aumento de 12,2% na comparação com 2022. Desse modo, as perdas de energia registradas pela Companhia, em 2023, totalizaram 851 GWh, equivalente a 41,4% da energia requerida, implicando em redução de 4,6 p.p. do índice de perdas em relação ao fechamento de 2022.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



CEA
Perdas não-técnicas sobre mercado de baixa tensão
(últimos 12 meses)



O ano de 2023 para a Equatorial CEA representou a consolidação na melhoria dos processos de combate às perdas na rede elétrica, movimento que já vinha sendo observado desde o momento em que a Equatorial assumiu o controle da concessão e implementou sua metodologia de combate às perdas, sendo fundamental para a redução das perdas globais dentro do grupo. Com o uso de tecnologias avançadas é possível identificar com precisão os pontos da rede que estão apresentando maiores índices de perdas e agir prontamente para solucionar o problema. Com essas medidas, a distribuidora vem conseguido diminuir suas perdas e melhorar a qualidade do serviço prestado aos consumidores.

Podemos destacar que no ano de 2023 a Equatorial CEA alcançou valores expressivos no plano de combate às perdas. Apresentamos a seguir resumo das ações realizadas:

- Regularização de 3,0 mil clientes em área de gambiarra, sendo necessária a realização de extensões de redes de média e baixa tensão;
- Inspeção de 808 clientes com fornecimento de energia em média e alta tensão;
- Expansão do SMC (Sistema de Medição Centralizada) em 15,6 mil clientes de baixa tensão;
- Inspeção de 63,0 mil clientes com fornecimento de energia elétrica em baixa tensão;
- Regularização de 7,5 mil clientes clandestinos em área onde existia rede de energia;
- Regularização de 612 clientes desligados no sistema e auto religados de forma irregular;
- Identificação e regularização de 31,2 mil fraudes na medição em unidades consumidoras BT;
- Crescimento de 1,5 mil novas medições fiscais em transformadores de distribuição para fins de balanço energético.

Hoje a Equatorial CEA possui 1,6 mil transformadores monitorados de maneira consistente, que correspondem a 41% do mercado de baixa tensão

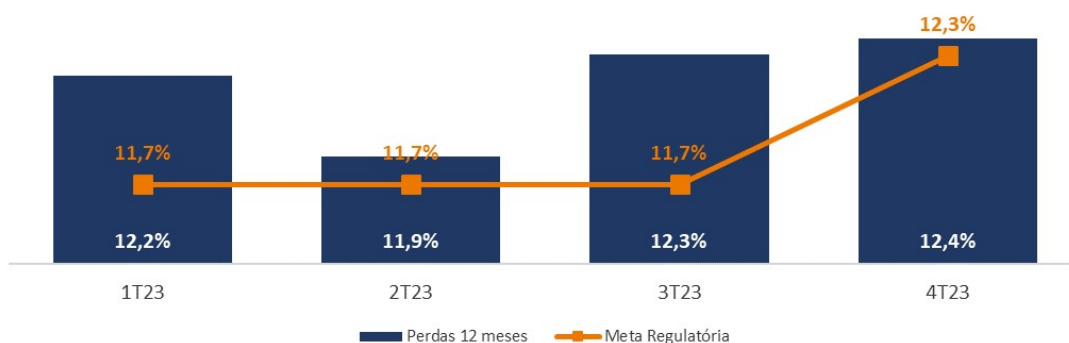
Goiás

Em 2023, a quantidade de energia elétrica injetada no sistema da Equatorial Goiás, alcançou o patamar de 19.069 GWh, aumento de 7,8 % em relação a 2022. O faturamento atingiu 16.711 GWh o que representou um aumento de 7,5% na comparação com o ano anterior. Desse modo, às perdas de energia registradas pela Companhia, em 2023, totalizaram 2.358 GWh, equivalente a 12,4% da energia requerida, implicando em crescimento de 0,3 p.p. do índice de perdas em relação ao fechamento de 2022.

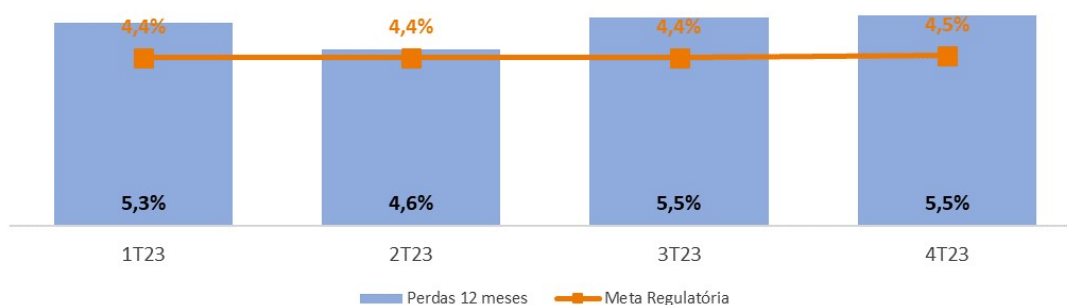
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



EQUATORIAL GOIÁS
Perdas totais sobre energia requerida (últimos 12 meses)



EQUATORIAL GOIÁS
Perdas não-técnicas sobre mercado de baixa tensão (últimos 12 meses)



Na Equatorial GO, o ano 2023 foi bastante desafiador devido a dois aspectos principais, o primeiro é a transição e implementação de processos e metodologias Equatorial de gestão ao combate às perdas técnicas, comerciais e administrativas. Além disso, as contingências de serviços emergenciais provocadas pela antecipação das chuvas e pelas ondas de calor que afetaram severamente o centro-oeste, impactaram na quantidade de ações de combate às perdas realizadas, principalmente nas localidades mais afetadas.

A seguir apresentamos as ações realizadas para o combate às perdas em 2023:

- Regularização de 99 clientes em área de gambiarra, sendo necessária a realização de extensões de redes de média e baixa tensão;
- Inspeção de 3,3 mil clientes com fornecimento de energia em média e alta tensão;
- Inspeção de 173,5 mil clientes com fornecimento de energia elétrica em baixa tensão;
- Identificação e regularização de 47,9 mil fraudes na medição em unidades consumidoras BT;
- Regularização de 15,5 mil clientes clandestinos ou desligados em área onde existia rede de energia;
- Instalação de 1.549 medições fiscais em transformadores de distribuição para fins de balanço energético;

4.2 Qualidade DEC/FEC

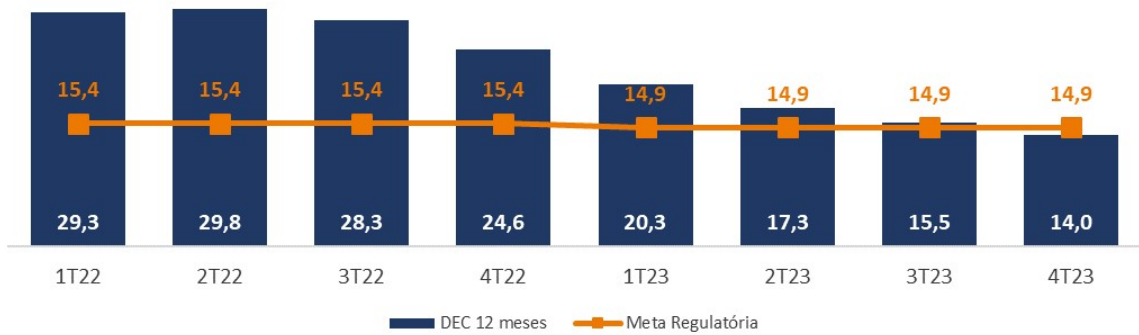
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



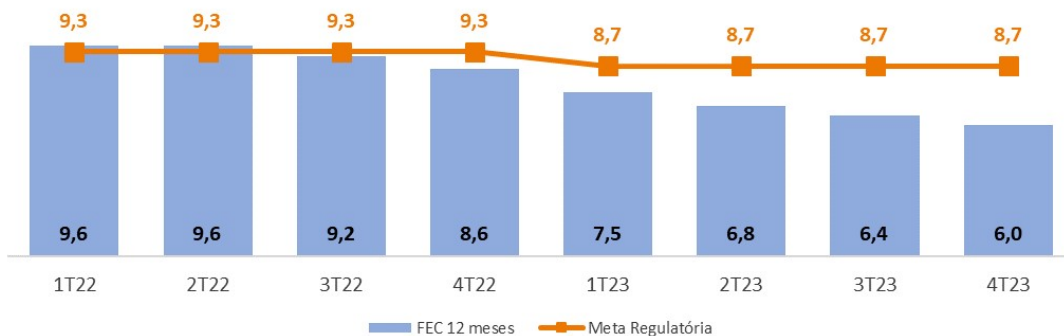
Maranhão

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL utiliza alguns índices para verificação da qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de energia elétrica aos seus consumidores. Os principais são: DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em horas por consumidor por ano) e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em número de vezes por consumidor por ano). Os indicadores de qualidade apresentaram uma melhora relevante no ano de 2023 com uma redução de 10,62h no DEC e 2,58x no FEC quando comparado com o ano anterior. Esses resultados foram obtidos através da ampliação dos investimentos na construção de Linhas de Transmissão, Subestações e novos alimentadores, instalação de novos equipamentos automatizados e sensores na rede e do aumento do contingente de equipes para realizar os atendimentos em campo.

EQUATORIAL MARANHÃO - DEC
(horas / consumidor / ano) - 12 meses



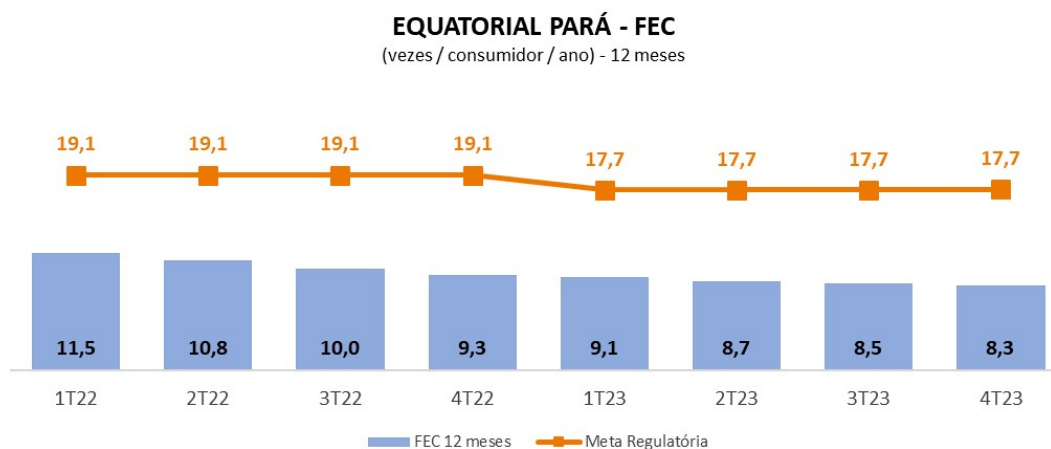
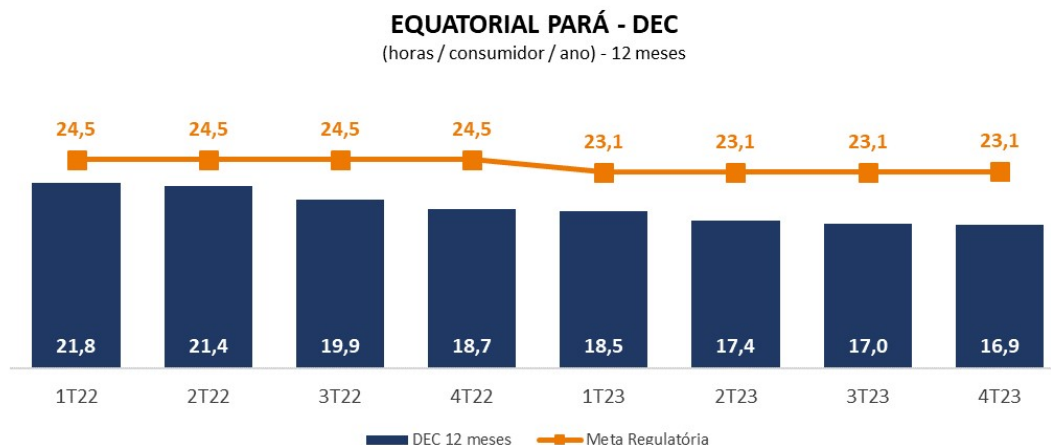
EQUATORIAL MARANHÃO - FEC
(vezes / consumidor / ano) - 12 meses



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Pará

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL utiliza alguns índices para verificação da qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de energia elétrica aos seus consumidores. Os principais são: DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em horas por consumidor por ano) e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em número de vezes por consumidor por ano). O indicador de qualidade DEC e FEC encerra o ano respectivamente em 16,86 horas e 8,30 vezes. Desta forma mantivemos o resultado abaixo da meta regulatória da ANEEL.

Piauí

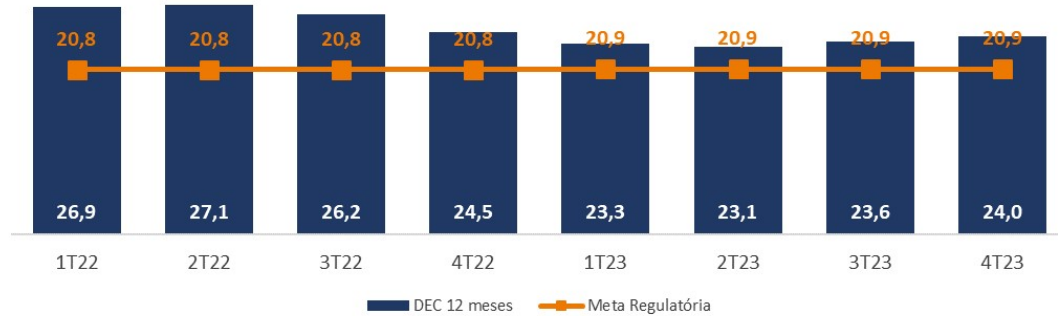
A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL utiliza alguns índices para verificação da qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de energia elétrica aos seus consumidores. Os principais são: DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em horas por consumidor por ano) e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em número de vezes por consumidor por ano). Os indicadores de qualidade DEC e FEC apresentaram uma redução de 1,85 % e de 16,74 %, respectivamente, em relação ao exercício anterior.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



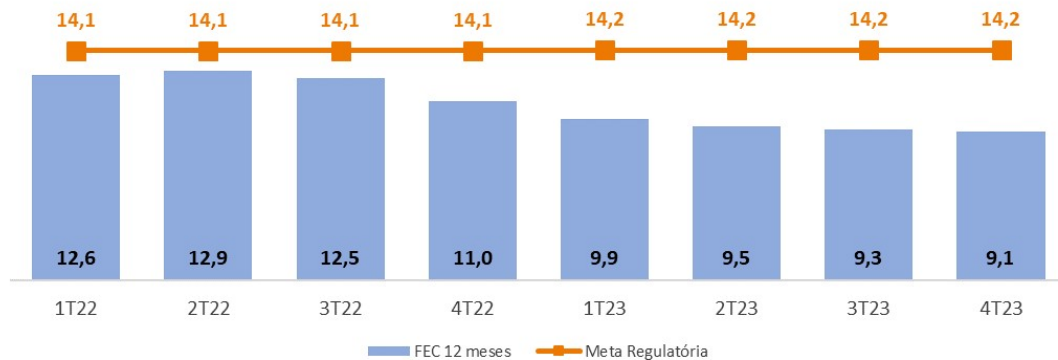
EQUATORIAL PIAUÍ - DEC

(horas / consumidor / ano) - 12 meses



EQUATORIAL PIAUÍ - FEC

(vezes / consumidor / ano) - 12 meses

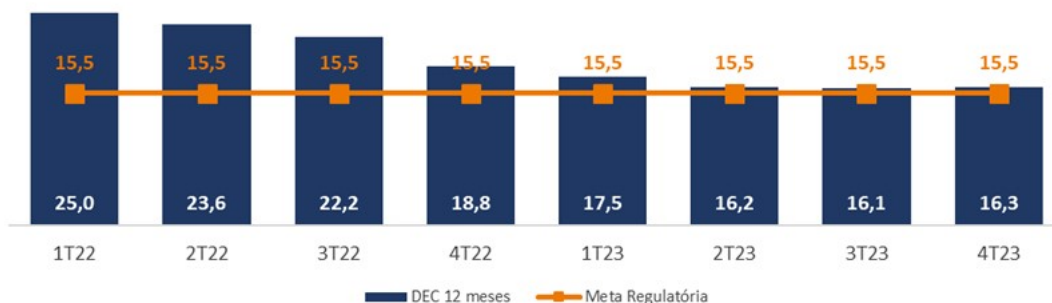
Alagoas

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL utiliza alguns índices para verificação da qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de energia elétrica aos seus consumidores. Os principais são: DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em horas por consumidor por ano) e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em número de vezes por consumidor por ano). O indicador de qualidade DEC apresentou uma redução de 13% em relação ao exercício anterior, o FEC apresentou uma redução de 9% em relação ao exercício anterior.

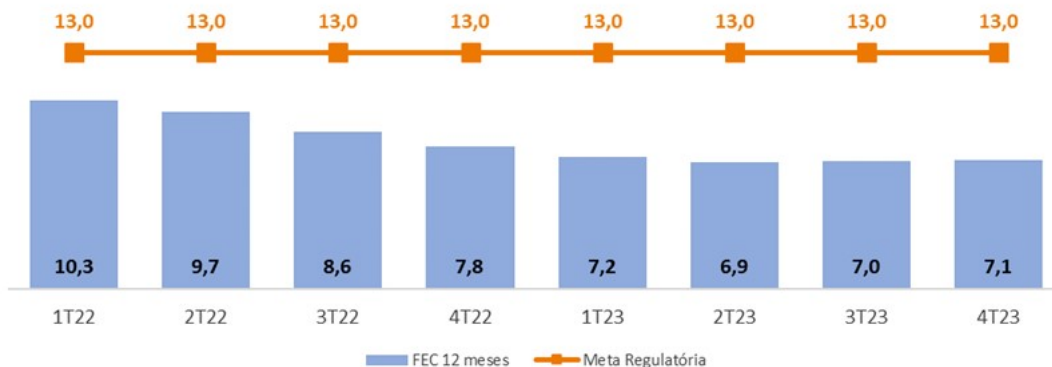
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



EQUATORIAL ALAGOAS - DEC
(horas / consumidor / ano) - 12 meses



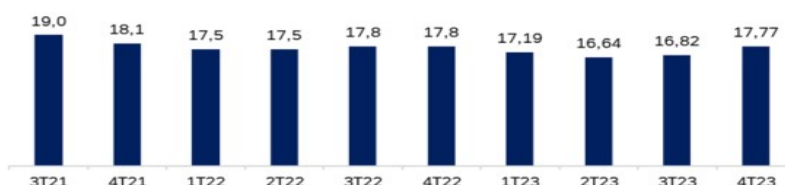
EQUATORIAL ALAGOAS - FEC
(vezes / consumidor / ano) - 12 meses



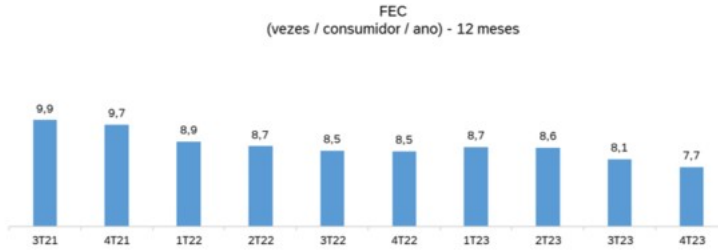
CEEE-D (Rio Grande do Sul)

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL utiliza alguns índices para verificação da qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de energia elétrica aos seus consumidores. Os principais são: DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em horas por consumidor por ano) e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em número de vezes por consumidor por ano). O indicador de qualidade DEC apresentou uma redução de 0,3% e o FEC uma redução de 8,5%, ambos em relação ao exercício anterior.

DEC
(horas / consumidor / ano) - 12 meses

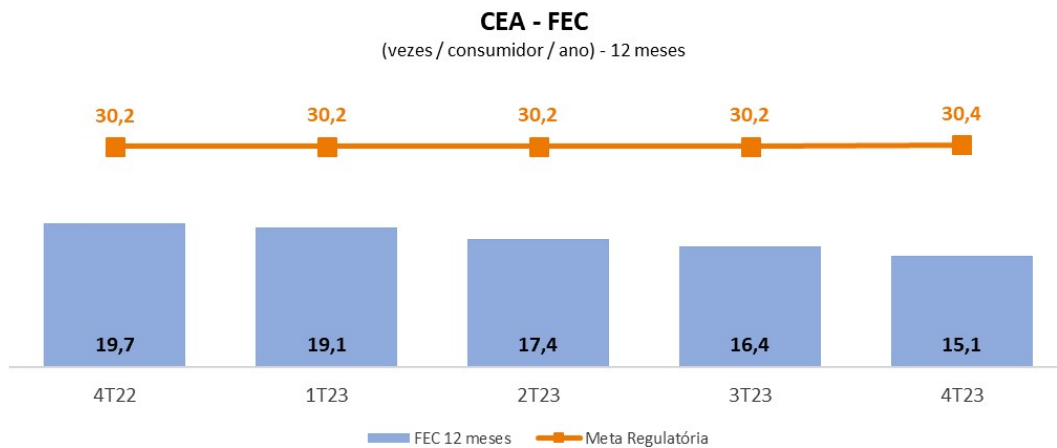
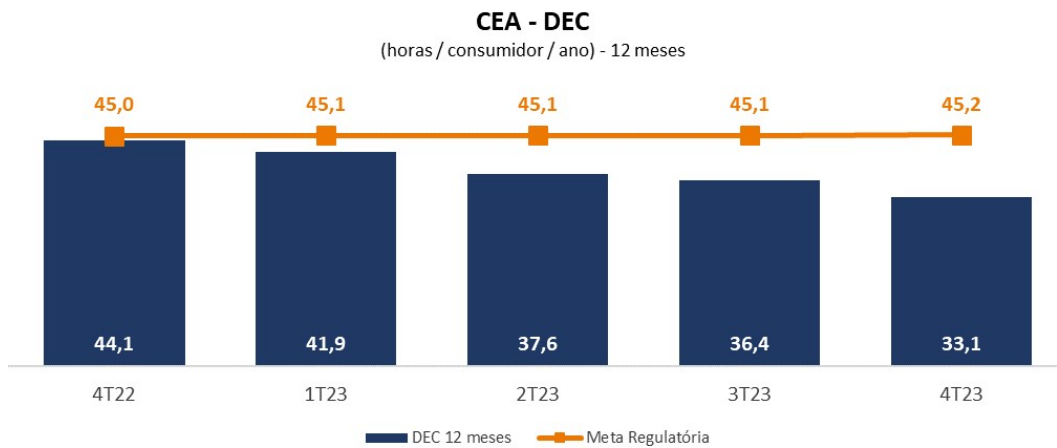


Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



CEA (Amapá)

A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL utiliza alguns índices para verificação da qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de energia elétrica aos seus consumidores. Os principais são: DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em horas por consumidor por ano) e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em número de vezes por consumidor por ano). O indicador de qualidade DEC apresentou uma queda de 25,06% em relação ao exercício anterior, o FEC apresentou uma queda de 23,24 % em relação ao exercício anterior.



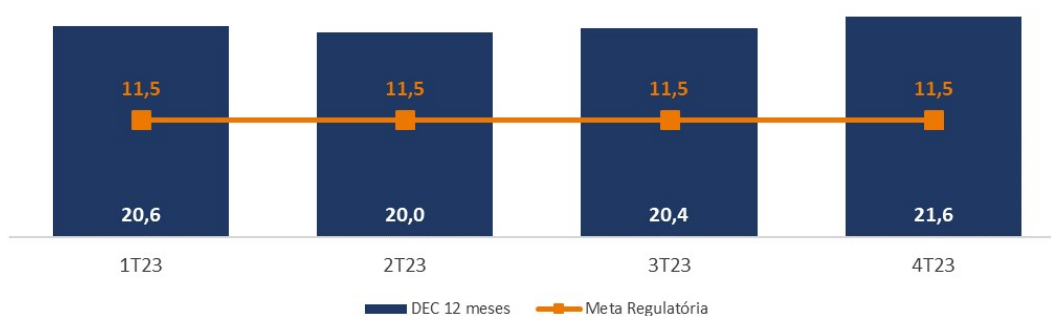
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

**Goiás**

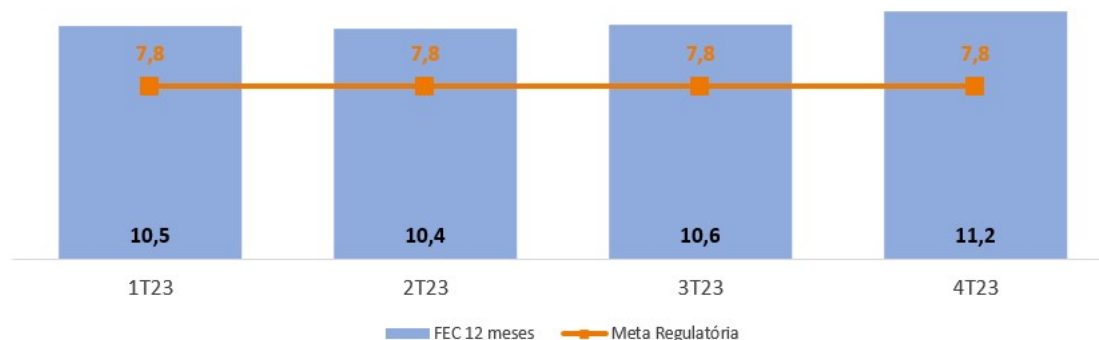
A Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL utiliza alguns índices para verificação da qualidade dos serviços prestados pelas concessionárias de energia elétrica aos seus consumidores. Os principais são: DEC - Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em horas por consumidor por ano) e FEC - Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor (medido em número de vezes por consumidor por ano). O indicador de qualidade DEC apresentou uma redução de 4,3% em relação ao exercício anterior, o FEC apresentou um aumento de 7,8% em relação ao exercício anterior.

EQUATORIAL GOIÁS - DEC

(horas / consumidor / ano) - 12 meses

**EQUATORIAL GOIÁS - FEC**

(vezes / consumidor / ano) - 12 meses

**05. Assuntos Regulatórios****Reajuste Tarifário Anual – Equatorial Maranhão**

A Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) através da Resolução Homologatória nº 3.251/2023 homologou o Reajuste Tarifário Anual da Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. (“Equatorial Maranhão”) com

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



definição das tarifas para o período de 28 de agosto de 2023 a 27 de agosto de 2024, com um reajuste de 10,85% (dez vírgulas oitenta e cinco por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Reajuste Tarifário Anual – Equatorial Pará

Em 15 de agosto de 2023, por meio da Resolução Homologatória nº 3.243/2023 a Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) homologou as tarifas da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (“Equatorial Pará”) sendo, em média, reajustadas em 11,07% (onze vírgulas zero sete por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores da distribuidora para o período de 15 de agosto de 2023 a 6 de agosto de 2024

Reajuste Tarifário Anual – Equatorial Piauí

A Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), em Reunião de Diretoria pública extraordinária, aprovou o resultado definitivo da Revisão Tarifária Periódica (“RTP”) da Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. (“Equatorial Piauí”), considerando-se os componentes financeiros incluídos nas tarifas da Companhia, o efeito médio a ser percebido pelo consumidor será de 14,70%, sendo a nova tarifa aplicada para o período de 02 de dezembro de 2023 a 01 de dezembro de 2024.

Reajuste Tarifário Anual – Equatorial Alagoas

Em 23 de maio de 2023, por meio da Resolução Homologatória nº 3.203/2023 a Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) homologou as tarifas da Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. (“Equatorial Alagoas”) sendo em média, reajustadas em 17,54% (dezesete vírgula cinquenta e quatro por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores da distribuidora para o período de 28 de maio de 2023 a 2 de maio de 2024.

Reajuste Tarifário Anual – CEEE-D

A Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) através da Resolução Homologatória nº 3.283/2023 homologou o Reajuste Tarifário Anual de 2023 da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D, vigente de 22 de novembro de 2023 a 21 de novembro de 2024, resultando no reajuste médio de -1,41% (menos um vírgula quarenta e um por cento), aplicável às tarifas dos consumidores da área de concessão da Equatorial CEEE-D.

Reajuste Tarifário Anual – CEA

Conforme Contrato de Concessão nº 01/2021, em 13 de dezembro de cada ano, a CEA deve aplicar novas tarifas, homologadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, para os consumidores conectados da rede de distribuição do Amapá. Em 2023, contudo, o processo tarifário não teve deliberação e assim, mesmo diante da prerrogativa contratual, a ANEEL não publicou novas tarifas para a CEA, que segue aplicando as tarifas homologadas no processo tarifário de 2022, por meio da Resolução Homologatória nº 3.163/2022. A não homologação do processo de 2023, se deu no contexto em que, diante do alto índice de reajuste tarifário para o ciclo, em média 34,54% (trinta e quatro vírgula cinquenta e quatro por cento), os Governo Federal, por meio do Ministério de Minas e Energia – MME, assumiu o compromisso de editar uma Medida Provisória para mitigar o efeito tarifário a ser

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



percebidos pelos consumidores do Amapá. Isso posto, a ANEEL se posicionou no sentido de aguardar a publicação dessa MP para assim, refletir essa medida excepcional no processo tarifário de 2023 da CEA.

Cabe destacar que, resta resguardado a direito da CEA de ter os efeitos financeiros decorrentes da postergação da aplicação de novas tarifas equalizados posteriormente. Assim, a CEA segue aguardando deliberação do processo

Reajuste Tarifário Anual - Goiás

A Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”) através da Resolução Homologatória nº 3.279/2023 homologou o resultado da Revisão Tarifária Periódica – RTP de 2023 da Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. – Equatorial GO, com definição das tarifas para o período de 22 de outubro de 2023 a 21 de outubro de 2024, com um reajuste de 3,54% (três vírgula cinquenta e quatro por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores do Estado de Goiás.

A Diretoria da ANEEL, através do Despacho Nº 3.498, de 6 de dezembro de 2022, aprovou o Plano de Transferência apresentado pela Enel Distribuição Goiás – CNPJ nº 01.543.032/0001-04 para a Equatorial Participações e Investimentos S.A. – CNPJ nº 38.419.702/0001-87, nos termos da Subcláusula Oitava da Cláusula Décima Segunda do Quinto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão de Distribuição de Energia Elétrica nº 63/2000-ANEEL, como alternativa à extinção da concessão, observado o afastamento do art. 9º do Anexo VIII da REN nº 948, de 2021, pelo período de 3 (três) anos (2023, 2024 e 2025), exclusivamente quanto à abertura de processo administrativo punitivo voltado à aplicação da penalidade de declaração de caducidade da concessão em caso de eventual descumprimento do DEC ou do FEC ou do critério de eficiência com relação à gestão econômico-financeira e a aplicação de fiscalização com o caráter orientativo no primeiro ano (2023) após a assinatura do aditivo ao Contrato de Concessão, assegurada a aplicação de penalidades nos casos de descumprimento de determinações feitas pela Diretoria da ANEEL.

A fim de acompanhar a evolução da melhoria na prestação do serviço, por meio do Ofício nº 65/2023-SFE/ANEEL, de 14 de fevereiro de 2023, a Agência estabeleceu o acompanhamento com envio de relatórios trimestrais para o ano de 2023, ainda em caráter orientativo, com indicadores e as principais ações adotadas pelo novo controlador contemplando os seguintes aspectos:

- a. Continuidade do Fornecimento (com abordagem dos expurgos realizados);
- b. Pedido de Ligação com e sem necessidade de Obras;
- c. Geração Distribuída;
- d. Faturamento de Energia Elétrica.

Ao final de 2023, por meio Ofício Nº 1969/2023/AGR, foi estabelecido o Plano de Resultados de Continuidade do Fornecimento - 2024 a 2028 - para a Equatorial Goiás, que deverá cumprir as metas de conformidade regulatória dos conjuntos elétricos para os indicadores de DEC e FEC, conforme tabela abaixo.

Tabela 1 - Trajetórias aprovadas para DEC e FEC

| Indicador | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
|-----------|------|------|------|------|------|
| DEC | 18% | 29% | 43% | 61% | 80% |
| FEC | 35% | 41% | 53% | 65% | 80% |

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



Reajuste Tarifário CSA

Em 30 de julho de 2022 a Agência Reguladora de Serviços Públicos Delegados do Estado do Amapá (“ARSAP”) homologou as tarifas da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá sendo reajustadas em 12,23% (doze vírgula vinte e três por cento), a ser percebido pelos consumidores da concessionária para o período de 01 de setembro de 2022 a 31 de agosto de 2023.

06. ESG

O Grupo Equatorial finda o ano de 2023 concretizando etapas importantes no fortalecimento de sua jornada ESG, cujo desenho estratégico teve início em 2021 a partir da adequação da companhia a indicadores básicos de reporte. É importante ressaltar que o desenho dessa mesma estratégia, que visa alavancar o Grupo a patamares de relevância no tema, tem por base o próprio modelo de negócio da Equatorial Energia, tendo em vista o papel de protagonismo que tem o setor elétrico como catalisador de oportunidades nas esferas econômica, social e ambiental.

No ano, a Companhia avançou em sua agenda de segurança, desenhando as bases para implementação e sua Jornada de Segurança, uma espécie de programa 360º que trabalha de forma integrada os pilares de capacitação, liderança, comportamento, fornecedores e população, de maneira a tornar cada vez mais robusta a gestão desse valor.

A Equatorial também em 2023 foi listada para a carteira de 2024 do índice de Sustentabilidade Empresarial da Bolsa de Valores, o ISE Bovespa, que reúne 78 empresas de 36 setores econômicos distintos com as melhores práticas nas áreas ambiental, de responsabilidade social, econômico-financeira e de governança corporativa.

A presença no índice auxilia a Companhia na avaliação e aprimoramento contínuos de sua gestão ESG, bem como desempenha um importante papel no auxílio a investidores em suas decisões de investimento.

No quesito diversidade, a Companhia passou a integrar o iDiversa B3, que é o primeiro índice latino-americano da bolsa de valores a reunir empresas reconhecidas pela diversidade de gênero e étnica em seus quadros de funcionários: mais de 60% dos colaboradores da Equatorial são pretos e pardos, entre líderes e não-líderes.

Em termos de governança corporativa, a Companhia conseguiu avançar na aprovação de políticas importantes, destacando-se a Política de Partes Relacionadas, que estabelece diretrizes e procedimentos para a gestão de relações e transações com diversos stakeholders, incluindo acionistas, diretores executivos e outras empresas do mesmo grupo econômico. Também aprovou a nova Política de Relacionamento com Grupos de Interesse, almejando estabelecer e consolidar as principais regras a serem observadas pelas empresas do Grupo junto a colaboradores, clientes, consumidores, acionistas, investidores, fornecedores, parceiros e demais públicos com os quais a Companhia se relaciona e/ou pretende relacionar. A Política de Saúde e Segurança do Trabalho também passou por atualização, tal qual a Política de Proteção de Dados Pessoais. A Equatorial Energia trabalhou, ainda, na aprovação de sua Política de Segurança Cibernética e da Informação.

A Equatorial Energia entende que a gestão das emissões de gases de efeito estufa não só agrega valor às suas operações, acionistas e investidores, mas também proporciona benefícios à comunidade, sociedade e ao meio

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



ambiente. É importante salientar que os GEEs desempenham um papel significativo na criação de cenários mais frequentes e severos de escassez hídrica, ameaçando principalmente a geração de energia e os serviços de saneamento.

A meta de reduzir em 8% a intensidade de emissões do gás SF6 (tCO2eq/GWh) em 2023, comparado a 2021, não apenas foi atingida, mas superada, alcançando uma diminuição superior a 40%. O SF6 é um gás importante para a atividade de distribuição de energia elétrica, pois está presente em aparelhos disjuntores. No entanto, possui um enorme potencial de aquecimento (cerca de 23.500 vezes maior do que o dióxido de carbono (CO2) em um período de 100 anos). Além disso, o SF6 contribui para a contaminação de águas subterrâneas (quando do vazamento de equipamentos que o utilizam) e, indiretamente pode causar danos à camada de ozônio, por meio da liberação de reações químicas. No ano de 2023, a Companhia investiu mais de R\$ 900 mil reais na manutenção de 46 equipamentos que utilizam SF6 nos estados do Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas e Rio Grande do Sul. Essa iniciativa contribuiu para evitar a emissão de aproximadamente 250 tCO2eq para a atmosfera.

Plataforma E+

A plataforma E+ reúne todos os projetos sociais do Grupo Equatorial, com focos e iniciativas distintas. A pluralidade de temas permite à Equatorial Energia promover simultaneamente diferentes eixos de atuação: comunidade, meio ambiente, eficiência energética e desenvolvimento socioeconômico.

Programa Tarifa Social de Energia Elétrica

Por meio do Programa Tarifa Social de Energia Elétrica, famílias de baixa renda recebem da concessionária descontos na conta de energia. Em 2023, foram mais de 11 mil cadastros, o que resultou em mais de 2 mil famílias com o auxílio em 87 municípios goianos. São elegíveis para o programa famílias com renda de até meio salário mínimo por pessoa, inscritas no Cadastro Único, bem como famílias com integrantes que recebem o Benefício de Prestação Continuada (BPC), entre outras situações de vulnerabilidade previstas em regulamento da Agência Nacional de Energia Elétrica (Aneel).

E+ Reciclagem

O projeto, que tem por objetivo trocar resíduos recicláveis por descontos na conta de energia, coletou mais de mil toneladas de resíduos em 2023, impactando na redução de mais de 3 mil toneladas de CO2. O cliente também tem a opção de doar o bônus para uma instituição filantrópica de sua escolha.

E+ Profissional e E+ Educação

Por meio dos programas E+ Profissional e E+ Educação são oferecidos cursos de qualificação profissional, bem como a realização de visitas em escolas, empresas e outras instituições de ensino. As atividades realizadas possuem o foco na disseminação de conhecimento na área de energia elétrica, cuidados com a segurança e economia de energia. Já no E+ Profissional, a concessionária ofereceu 18 cursos, capacitando mais de 13 mil profissionais em 57 municípios.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



07. Desempenho Econômico-Financeiro

8.1.1 Receita Líquida

Em relação à Receita Líquida, o total registrado no ano foi de R\$ 40,985 bilhões, 51,1% superior à obtida no ano anterior.

8.1.2 Custos e Despesas Operacionais

No ano de 2023, o total de custos e despesas operacionais, excluindo custo de construção, depreciação e amortização foi de R\$ 22,308 bilhões, crescimento de 48,95% na comparação com 2022.

8.1.3 EBITDA

Em 2023, o EBITDA atingiu R\$ 10,094 bilhões, 44% maior que o valor registrado no ano anterior que foi de R\$ 7,002 bilhões.

8.1.4 Resultado Financeiro

Em 2023, o resultado financeiro líquido (consolidado) foi negativo em R\$ 4,613 bilhões, comparado ao resultado financeiro líquido de R\$ 2,584 bilhões, registrado no ano de 2022.

8.1.5 Lucro Líquido

Em 2023, a Companhia alcançou Lucro Líquido de R\$ 2,876 bilhões, aumento de 50% em relação ao ano anterior de R\$ 1,922 bilhões.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



08. Investimentos

| Investimentos (R\$MM) | 4T22 | 4T23 | Var.% | 12M22 | 12M23 | Var.% |
|--------------------------|--------------|--------------|----------------|--------------|---------------|----------------|
| Distribuição | 1.624 | 2.025 | 24,7% | 5.086 | 8.166 | 60,5% |
| Ativos elétricos | 1.295 | 1.328 | 2,6% | 3.961 | 6.318 | 59,5% |
| Obrigações especiais | 175 | 397 | 126,5% | 700 | 1.068 | 52,7% |
| Ativos não elétricos | 153 | 300 | 95,5% | 425 | 779 | 83,1% |
| Transmissão | 12 | 25 | 103,3% | 32 | 100 | 211,3% |
| Renováveis | 26 | 526 | 1922,3% | 103 | 2.444 | 2280,7% |
| Saneamento | 39 | 15 | -61,0% | 61 | 73 | 18,8% |
| Serviços e Outros | 9 | 47 | 433,1% | 41 | 111 | 166,8% |
| Total Equatorial | 1.710 | 2.638 | 54,3% | 5.324 | 10.893 | 104,6% |

Os investimentos do Grupo somaram **R\$ 10,9 bilhões** no exercício 2023, o que representou um crescimento de 104,6% em relação ao exercício de 2022. Esse crescimento foi fortemente concentrado no seguimento de Distribuição de energia e em Renováveis .

DISTRIBUIÇÃO**Equatorial Maranhão**

Os investimentos da Equatorial Maranhão, excluindo os investimentos diretos relacionados ao PLPT e MLA, totalizaram R\$ 1,018 bilhão em 2023, crescimento de 16% em relação a 2022. Tais investimentos são principalmente focados em expansão da capacidade de transformação da rede de distribuição, tendo em vista o contínuo crescimento na demanda de energia do Estado.

Equatorial Pará

Os investimentos da EQTL PA totalizaram R\$ 2,5 bilhões em 2023, aumento de 34% em relação a 2022. Os investimentos se concentraram na expansão e melhoria da rede..

Equatorial Piauí

Em 2023, os investimentos da EQTL PI, excluindo os investimentos diretos relacionados ao PLPT, totalizaram R\$ 696 milhões, direcionados principalmente a manutenção e expansão da rede de distribuição de energia. Já os investimentos do Programa Luz Para Todos somaram R\$ 130 milhões.

Equatorial Alagoas

Em 2023, os investimentos da Equatorial Alagoas Distribuidora, na qual não temos PLPT, totalizaram R\$ 671 milhões, um aumento de 57%, direcionados principalmente à expansão e à manutenção da rede de distribuição de energia.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



CEEE-D

Os investimentos da CEEE-D totalizaram R\$ 630 milhões em 2023, redução de 16% em relação a 2022. Tais investimentos são principalmente focados na melhoria e expansão da capacidade de transformação da rede de distribuição, tendo em vista o contínuo crescimento na demanda de energia do Estado, neste segmento destaque para as obras das Subestações do Salso e DMAE. Em 2023, aproximadamente R\$ 166 milhões foram direcionados ao combate às perdas.

CEA

Em 2023, os investimentos da CEA – Equatorial Amapá, totalizaram R\$ 450 milhões, aumento de R\$ 62 milhões em relação a 2022 que fechou em 388 milhões. Este cenário de crescimento se destacou devido o início das obras do PLPT (Programa Luz Para Todos) após o fechamento da BRR/RTE e início das compras dos Kits de Instalação do MLA (Programa Mais Luz para a Amazônia) depois do novo termo de compromisso assinado pela Equatorial Amapá como agente executora a partir de 2023. Em 2022 foi o ano de ajuste do aspecto regulatório do MLA e no segundo semestre com foco no avanço da BRR/RTE dos Ativos Elétricos. Nos investimentos em Ativos Elétricos não houve expressiva variação entre os anos, diferente dos Não Elétricos que, por sua vez, houve uma desaceleração dos investimentos, isso porque em 2022 havia a necessidade de novas agências, reformas e muros de SE para serem realizados com urgência.

GOIAS

Os investimentos da Equatorial Goiás, excluindo os investimentos diretos relacionados ao PLPT, totalizaram R\$2.075 bilhões em 2023, aumento de R\$2MM em relação a 2022. Tais investimentos são principalmente focados em expansão e melhoria da rede de distribuição e melhoria da percepção do cliente, tendo em vista o contínuo crescimento na demanda de energia do Estado

TRANSMISSÃO

SPE 01 – Lote 08

Os investimentos em 2023 totalizaram R\$ 16,15 milhões. Os desembolsos foram concentrados na finalização dos contratos de engenharia, processos de negociação fundiária com os proprietários das terras e obrigações e compensações ambientais obrigatórias.

SPE 02 – Lote 09

Os investimentos em 2023 totalizaram R\$ 2,60 milhões. Os desembolsos foram concentrados na finalização dos contratos de engenharia, processos de negociação fundiária com os proprietários das terras e obrigações e compensações ambientais obrigatórias.

SPE 03 – Lote 12

Os investimentos em 2023 totalizaram R\$ 1,50 milhão. Os desembolsos foram concentrados na finalização das obras, processos de negociação fundiária com os proprietários das terras e obrigações e compensações ambientais obrigatórias.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



SPE 04 – Lote 14

Os investimentos em 2023 totalizaram R\$ 4,20 milhões. Os desembolsos foram concentrados na finalização dos contratos de engenharia, processos de negociação fundiária com os proprietários das terras e obrigações e compensações ambientais obrigatórias.

SPE 05 – Lote 15

Os investimentos em 2023 totalizaram R\$ 5,63 milhões. Os desembolsos foram concentrados na finalização dos contratos de engenharia, processos de negociação fundiária com os proprietários das terras e obrigações e compensações ambientais obrigatórias.

SPE 06 – Lote 16

Os investimentos em 2023 totalizaram R\$ 741,9 mil. Os desembolsos foram concentrados na finalização das obras, processos de negociação fundiária com os proprietários das terras e obrigações e compensações ambientais obrigatórias.

SPE 07 – Lote 23

Os investimentos em 2023 totalizaram R\$ 8,39 milhões. Os desembolsos foram concentrados na finalização dos contratos de engenharia, processos de negociação fundiária com os proprietários das terras e obrigações e compensações ambientais obrigatórias.

SPE 08 – Lote 31

Os investimentos em 2023 totalizaram R\$ 63,56 milhões. Os desembolsos foram concentrados na finalização dos contratos de engenharia, processos de negociação fundiária com os proprietários das terras e obrigações e compensações ambientais obrigatórias.

GERAÇÃO (ECHOENERGIA)

Na Echoenergia foram investidos R\$2,4 Bilhões no exercício de 2023.

SANEAMENTO (CSA)

Na CSA foram investidos R\$73 milhões no exercício de 2023,.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



9. Governança Corporativa

Listada no Novo Mercado, mais alto nível de Governança Corporativa da Bolsa de Valores de São Paulo (B3), a Equatorial Energia S.A é uma Companhia comprometida com as melhores práticas de governança corporativa e com a transparência na relação com seus investidores e acionistas.

Diferenciais de governança corporativa:

- 100% de *tag along* aos acionistas minoritários;
- Seis dos oito membros independentes no Conselho de Administração;
- 100% do capital total como *free float*, muito acima do mínimo de 25% requerido pelos padrões do Novo Mercado;
- Obrigação de oferta de compra pelo valor econômico em caso de encerramento de listagem ou de fechamento de capital;
- Divulgação de operações com títulos da Companhia envolvendo acionistas controladores ou administradores;
- Adoção de um Código de Ética e Conduta Empresarial;
- Manutenção de Política de Divulgação de Ato ou Fato Relevante e de Negociação de Títulos por Pessoas Relacionadas.
- Publicação trimestral, juntamente com os ITRs, da Demonstração dos Fluxos de Caixa.
- Divulgação de demonstrações financeiras com padrões internacionais IFRS ou US GAAP.
- Realização de teleconferências de resultados a cada divulgação trimestral.

De acordo com o Contrato de Adesão ao Novo Mercado firmado com a B3, o Estatuto da Companhia prevê a utilização de Câmara de Arbitragem para resolução de conflitos.

Conselho de Administração

Carlos Augusto Leone Piani
Presidente do Conselho

Guilherme Mexias Aché
Vice-Presidente do Conselho

Eduardo Parente Menezes

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Luís Henrique de Moura Gonçalves

Tania Sztamfater Chocolat

Tiago de Almeida Noel

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho



Conselho Fiscal

Maria Salete Garcia Pinheiro
Conselheira Fiscal Titular

Saulo de Tarso Alves de Lara
Conselheiro Fiscal Titular

Vanderlei Dominguez da Rosa
Conselheiro Fiscal Titular

Paulo Roberto Franceschi
Conselheiro Fiscal Suplente

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta
Conselheira Fiscal Suplente

Ricardo Bertucci
Conselheiro Fiscal Suplente

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor

José Silva Sobral
Diretor

Humberto Luis Queiroz Nogueira
Diretor

Bruno Cavalcanti Coelho
Diretor

Cristiano De Lima Logrado
Diretor

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
Diretor

Marcos Antônio Souza de Almeida
Diretor

Tinn Freire Amado
Diretor

José Ailton Rodrigues
Diretor

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**Relacionamento com auditores externos**

Em atendimento à instrução CVM 381/03, informamos que Ernst & Young Auditores Independentes S.S. prestou serviços de auditoria e consultoria fiscal durante o exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM nº 480/09, os Diretores da Companhia Srs. Augusto Miranda da Paz Júnior, Diretor-Presidente; Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima, Diretor Financeiro e de Relações com Investidores; José Silva Sobral, Diretor; Sérgio Túlio dos Santos, Diretor; Humberto Luis Queiroz Nogueira, Diretor; e Tinn Freire Amado, Diretor; declaram que (i) reviram, discutiram e concordam com as Demonstrações Financeiras referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023; e (ii) reviram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no Relatório emitido em 25 de março de 2024 pela Ernst & Young Auditores Independentes S.S. , auditores independentes da Companhia, com relação às Demonstrações Financeiras da Companhia referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**Parecer do conselho fiscal**

O Conselho Fiscal da Equatorial Energia S.A. (“Companhia”), no exercício de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, examinou as demonstrações financeiras referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023, acompanhadas de suas notas explicativas, do relatório dos auditores independentes, do parecer do Comitê de Auditoria Estatutário (“Comitê”), do relatório do Comitê, do relatório da administração e as contas dos administradores referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023, a proposta de orçamento de capital para o exercício social de 2024 e a proposta de destinação do resultado do exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023.

Com base nos exames efetuados e considerando o relatório dos auditores independentes da Ernst & Young Auditores Independentes S.S., sem ressalvas, de 25 de março de 2024, conclui, por unanimidade, que os referidos documentos refletem adequadamente a situação financeira e patrimonial da Companhia e que opina que os referidos documentos estão em condições de serem apreciados e votados pela assembleia geral ordinária dos acionistas.

Brasília, 25 de março de 2024

Paulo Roberto Franceschi

Vanderlei Dominguez da Rosa

Saulo Tarso Alves de Lara

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A.

Demonstrações contábeis em
31 de dezembro de 2023

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A.

Demonstrações contábeis

31 de dezembro de 2023**Índice**

| | |
|--|-----|
| RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS | 1 |
| BALANÇO PATRIMONIAL | 8 |
| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO | 9 |
| DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE | 10 |
| DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 11 |
| DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA – MÉTODO INDIRETO | 12 |
| DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO | 13 |
| NOTAS EXPLICATIVAS | |
| 1 CONTEXTO OPERACIONAL | 14 |
| 2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS | 22 |
| 3 POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS | 25 |
| 4 ASSUNTOS REGULATÓRIOS..... | 52 |
| 5 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA | 57 |
| 6 APLICAÇÕES FINANCEIRAS..... | 58 |
| 7 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES (CONSOLIDADO) | 59 |
| 8 VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS (CONSOLIDADO) | 61 |
| 9 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR (CONSOLIDADO) | 63 |
| 10 PARTES RELACIONADAS..... | 64 |
| 11 INVESTIMENTOS..... | 67 |
| 12 ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO (CONSOLIDADO) | 71 |
| 13 IMOBILIZADO (CONSOLIDADO) | 72 |
| 14 INTANGÍVEL (CONSOLIDADO)..... | 73 |
| 15 ATIVOS DE CONTRATO (CONSOLIDADO)..... | 79 |
| 16 ATIVO NÃO CIRCULANTE MANTIDO PARA VENDA..... | 81 |
| 17 FORNECEDORES (CONSOLIDADO)..... | 82 |
| 18 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS..... | 83 |
| 19 DEBÊNTURES..... | 88 |
| 20 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER (CONSOLIDADO) | 93 |
| 21 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS | 94 |
| 22 DIVIDENDOS A PAGAR (CONTROLADORA) | 98 |
| 23 VALORES A PAGAR DE ACORDO COM O PLANO DE RECUPERAÇÃO JUDICIAL – EQUATORIAL PARÁ..... | 99 |
| 24 PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS VINCULADOS (CONSOLIDADO) | 101 |
| 25 PIS/COFINS A SEREM RESTITUÍDOS A CONSUMIDORES | 110 |
| 26 PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 113 |
| 27 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (CONSOLIDADO)..... | 121 |
| 28 CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (CONSOLIDADO) | 123 |
| 29 ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA (CONSOLIDADO) | 124 |
| 30 RESULTADO FINANCEIRO | 125 |
| 31 BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO (CONSOLIDADO) | 126 |
| 32 INSTRUMENTOS FINANCEIROS..... | 138 |
| 33 DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA | 158 |
| 34 SEGMENTO DE NEGÓCIOS | 160 |
| 35 COMPROMISSOS FUTUROS | 162 |
| 36 CRÉDITOS ESPECIAIS - FUNAC | 162 |
| 37 EVENTOS SUBSEQUENTES..... | 167 |

Notas Explicativas



Building a better
working world

Centro Empresarial Iguatemi
Av. Washington Soares, 55
5º andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó
60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil

Tel: +55 85 3392-5600
Fax: +55 85 3392-5659
ey.com.br

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Aos Administradores e Acionistas da
Equatorial Energia S.A.
São Luís - MA

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Equatorial Energia S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 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 materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB).

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 individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, 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 de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase

Chamamos a atenção para o descrito na nota explicativa nº 35 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas, que a Companhia mantém registrado na rubrica de outros créditos a receber "Créditos especiais – Funac", no montante de R\$ 854.732 mil líquidos de provisão para perdas. Os referidos créditos são provenientes dos passivos contenciosos administrativos e judiciais da controlada CELG Distribuição S.A. - CELG D, relativos aos fatos geradores ocorridos até a venda do controle acionário da atual controlada para a Eletrobrás que foram assumidos pelo Estado de Goiás por meio da Lei Estadual 17.555/2012 e regulamentação definida pelo Decreto Estadual nº 7.732 de 28 de setembro de 2002. A diretoria da Companhia vem monitorando a expectativa de recebimento destes valores, bem como avaliando os eventuais impactos em suas demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Nossa opinião não contém modificação relacionada a esse assunto.

Notas Explicativas



Building a better
working world

Centro Empresarial Iguatemi
Av. Washington Soares, 55
5º andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó
60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil

Tel: +55 85 3392-5600
Fax: +55 85 3392-5659
ey.com.br

Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria 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 individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para cada assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada “Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas”, incluindo aquelas em relação a esses principais assuntos de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações contábeis. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar os assuntos abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações contábeis da Companhia.

Reconhecimento da receita de energia distribuída, mas não faturada

As receitas de fornecimento de energia elétrica são reconhecidas quando do consumo da energia, conforme regime de competência, independente do seu faturamento, uma vez que o faturamento é efetuado tomando como base ciclos de leitura que em alguns casos se sucedem ao período de encerramento contábil. O saldo de contas a receber derivado do fornecimento não faturado totaliza R\$ 1.401.295 mil em 31 de dezembro de 2023 e está divulgado na nota explicativa nº 7 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

O cálculo da receita não faturada foi considerado um assunto significativo para a nossa auditoria devido à relevância dos valores envolvidos e às especificidades atreladas ao processo de estimativa, o qual leva em consideração dados históricos, parametrização de sistemas, além de julgamentos por parte da diretoria acerca da estimativa de consumo por parte dos consumidores, a fim de garantir que a receita seja mensurada de forma acurada e contabilizada na competência correta.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (i) a compreensão e documentação do processo de estimativa, com revisão das premissas adotadas por parte da Diretoria; (ii) teste com base amostral dos dados e relatórios extraídos do sistema de faturamento, que são utilizados na realização dos cálculos da estimativa de receita não faturada; e (iii) recálculo da estimativa da receita de fornecimento não faturado.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre a receita não faturada, que está consistente com a avaliação da diretoria, consideramos que as políticas de mensuração e reconhecimento adotadas pela Companhia e controladas, assim como as respectivas divulgações, são aceitáveis no contexto das demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Notas Explicativas



Building a better
working world

Teste de recuperabilidade de ativo imobilizado e intangível

Anualmente a Companhia realiza o teste da redução ao valor recuperável (teste de *impairment*) dos saldos de ativo imobilizado e intangível da Companhia e de suas controladas, conforme divulgados nas notas explicativas nºs 13 e 14 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas. As projeções preparadas para realização dos testes de recuperabilidade envolvem um elevado grau de julgamento e a necessidade de que sejam desenvolvidas estimativas dos valores em uso baseadas em cálculos e premissas relacionados ao desempenho futuro dos negócios. Em razão do alto grau de julgamento envolvido, e ao impacto que a definição das premissas tem nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, consideramos este um assunto significativo para nossa auditoria.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (i) revisão do modelo utilizado para mensurar o valor recuperável e as premissas e metodologias utilizadas pela Companhia e suas controladas, em particular aquelas relacionadas às projeções de receitas futuras, taxa de crescimento, taxa de desconto utilizada nos fluxos de caixa, margem de lucro de todas as unidades geradoras de caixa; (ii) envolvimento de especialistas em avaliação para revisão da taxa de desconto utilizada nos fluxos de caixa; e (iii) revisão das divulgações efetuadas pela Companhia nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas sobre as premissas utilizadas nos cálculos de recuperabilidade dos referidos ativos.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre o teste de valor recuperável dos ativos imobilizado e intangível, de acordo com o CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos, que está consistente com a avaliação da Diretoria, consideramos que os critérios e premissas de valor recuperável dos ativos imobilizado e intangível preparados pela Diretoria, assim como as respectivas divulgações nas notas explicativas, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Tributos diferidos

Conforme descrito na nota explicativa nº 21, a Companhia apresenta, no ativo não circulante, saldo consolidado de R\$ 2.729.099 mil referente a créditos tributários diferidos provenientes de prejuízos fiscais, bases negativas de contribuição social e de diferenças temporárias dedutíveis, cujo reconhecimento e recuperabilidade estão fundamentados em estudo elaborado pela diretoria sobre a geração de lucros tributáveis futuros. A estimativa de geração de lucros tributáveis futuros requer julgamento e interpretação de leis tributárias, bem como a projeção de resultados futuros. O monitoramento desse assunto foi considerado significativo para a nossa auditoria devido à relevância dos valores em relação ao total de ativo, bem como em relação aos efeitos no resultado do exercício, e grau de julgamento utilizado nas projeções de lucros tributáveis futuros, suas estimativas e premissas, e do impacto que eventuais alterações nessas premissas e estimativas poderiam trazer às demonstrações contábeis.

Notas Explicativas



Building a better
working world

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (i) utilização de profissionais especializados em tributos para a análise das bases que deram origem aos créditos tributários sob a legislação tributária vigente, (ii) revisão do modelo utilizado para mensurar as projeções de lucros tributários futuros e as expectativas de reversão dos créditos tributários ao longo do tempo, envolvendo as premissas e metodologias utilizadas pela Companhia e suas controladas, em particular aquelas relacionadas às projeções de receitas futuras, taxa de crescimento, alíquotas dos tributos, margem de lucro das Companhias, bem como alinhamento dessas premissas com os estudos deliberados pelos órgãos competentes das Companhias; (iii) análise da adequação das divulgações efetuadas nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre os tributos diferidos, que está consistente com a avaliação da Companhia, consideramos que o mecanismo de mensuração e registro, assim como as respectivas divulgações, são aceitáveis no contexto das demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Controles gerais de tecnologia de informação

A Companhia e suas controladas, devido ao elevado número de transações, utiliza-se de uma complexa estrutura de sistemas e controles de tecnologia da informação, sejam eles manuais, automatizados e dependentes dos sistemas integrados de gestão. A eficácia no desenho e na operação destes controles é de suma importância para que os registros contábeis e, por consequência, as demonstrações contábeis individuais e consolidadas estejam livres de erros materiais. Essa estrutura encontra-se em diferentes níveis de maturação e os riscos relacionados aos processos de tecnologia da informação relevantes para as transações processadas nos diferentes sistemas podem resultar em informações críticas incorretas, inclusive as utilizadas na elaboração das demonstrações contábeis. Devido à importância dos controles gerais de tecnologia da informação, consideramos essa área como relevante para a nossa auditoria.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros, (i) a avaliação do desenho e da eficácia operacional dos controles gerais de TI ("ITGCs") implementados pelas Companhias para os sistemas considerados relevantes para o processo de auditoria; (ii) analisamos, em bases amostrais, o processo de autorização e concessão de novos usuários, de revogação tempestiva de acesso a colaboradores transferidos ou desligados e de revisão periódica de usuários; (iii) avaliamos as políticas de senhas, configurações de segurança e acesso aos recursos de tecnologia; (iv) avaliamos se as mudanças nos sistemas foram devidamente autorizadas e aprovadas pela Diretoria das Companhias; (v) analisamos o processo de gestão das operações, com foco nas políticas para realização de salvaguarda de informações e a tempestividade no tratamento de incidentes. Esses procedimentos, quando necessário, foram executados com o envolvimento dos nossos profissionais de tecnologia para nos auxiliar na execução desses procedimentos.

A combinação das deficiências dos controles internos encontradas no processo de gestão de acessos e mudanças representou uma deficiência significativa e, portanto, alteraram a nossa avaliação quanto à natureza, época e ampliou a extensão de nossos procedimentos substantivos planejados para obtermos evidências de auditoria suficientes e adequadas no tocante às contas contábeis envolvidas.

Notas Explicativas



Building a better
working world

Os nossos procedimentos adicionais incluíram, dentre outros, a realização de testes para controles compensatórios, complementados quando de sua ausência ou ineficácia por avaliação substantiva da integridade dos relatórios produzidos pelos sistemas relacionados e utilizados em nossos procedimentos de auditoria.

Com base nos resultados dos procedimentos acima, consideramos aceitáveis as informações extraídas dos sistemas da Companhia para planejamento e execução dos nossos testes no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações contábeis e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado, individual e consolidada, foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis individuais e consolidadas e o relatório do auditor

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

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas, 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 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.

Notas Explicativas



Building a better
working world

Responsabilidades da diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a diretoria 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, a não ser que a diretoria 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 e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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 detecta 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.

Como parte da 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 individuais e consolidadas, 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 e suas controladas.
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.

Notas Explicativas



Building a better
working world

- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, 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 individuais e consolidadas 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, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
- Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos 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 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 conseqüências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Fortaleza, 25 de março de 2024.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC CE-001042/F



Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE-020728/O

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do resultado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

| Notas | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|--------------------|---------------------|--------------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas | - | - | 39.460.592 | 25.699.609 |
| Remuneração dos ativos da concessão, líquida | - | - | 1.524.485 | 1.432.898 |
| Receita operacional líquida | - | - | 40.985.077 | 27.132.507 |
| Energia elétrica comprada para revenda | - | - | (17.012.953) | (10.921.316) |
| Custo de construção | - | - | (8.129.445) | (5.153.279) |
| Custo da operação | - | - | (3.700.147) | (2.491.141) |
| Custos de energia elétrica, construção e operação | - | - | (28.842.545) | (18.565.736) |
| Lucro bruto | - | - | 12.142.532 | 8.566.771 |
| Receitas (despesas) operacionais | | | | |
| Despesas com vendas | 28 | - | (982.349) | (789.078) |
| Despesas gerais e administrativas | 28 | (73.879) | (71.687) | (2.278.845) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 28 | - | (642.522) | (264.995) |
| Resultado da equivalência patrimonial | 11 | 2.750.916 | 1.797.781 | - |
| Outras despesas operacionais, líquidas | 28.1 | (907) | (34.714) | (591.407) |
| Total de receitas (despesas) operacionais | | 2.676.130 | 1.691.380 | (4.495.123) |
| Resultado antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social | | 2.676.130 | 1.691.380 | 7.647.409 |
| Receitas financeiras | 30 | 519.151 | 364.627 | 3.395.525 |
| Despesas financeiras | 30 | (1.243.559) | (623.578) | (8.008.145) |
| Resultado financeiro | 30 | (724.408) | (258.951) | (4.612.620) |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | | 1.951.722 | 1.432.429 | 3.034.789 |
| Imposto de renda e contribuição social - correntes | 21.4 | - | - | (248.357) |
| Imposto de renda e contribuição social - diferidos | 21.4 | 123.871 | (58.491) | 89.852 |
| Impostos sobre o lucro | | 123.871 | (58.491) | (158.505) |
| Lucro líquido do exercício | | 2.075.593 | 1.373.938 | 2.876.284 |
| Resultado atribuível aos: | | | | |
| Acionistas da controladora | | 2.075.593 | 1.373.938 | 2.075.593 |
| Acionistas não controladores | | - | - | 800.691 |
| Lucro líquido do exercício | | 2.075.593 | 1.373.938 | 2.876.284 |
| Lucro por ação básico - R\$ | 26.6 | 1,80941 | 1,24896 | |
| Lucro por ação diluído - R\$ | 26.6 | 1,79555 | 1,24232 | |
| Quantidade de ações ordinárias no final do exercício (em milhares de ações) | | 1.147.108 | 1.128.935 | |

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do resultado abrangente

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

| Notas | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|-----------|------------------|-----------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Lucro líquido do exercício | 2.075.593 | 1.373.938 | 2.876.284 | 1.922.003 |
| Outros resultados abrangentes | | | | |
| Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado | | | | |
| Resultados abrangentes (<i>hedge</i> e benefícios pós-emprego, líquidos de tributos diferidos) | (65.289) | 99.609 | (46.131) | 101.443 |
| Outros resultados abrangentes do exercício, líquido de impostos | (65.289) | 99.609 | (46.131) | 101.443 |
| Total dos resultados abrangentes | 2.010.304 | 1.473.547 | 2.830.153 | 2.023.446 |
| Acionistas controladores | 2.010.304 | 1.473.547 | 2.010.304 | 1.473.547 |
| Acionistas não controladores | - | - | 819.849 | 549.899 |
| Total dos resultados abrangentes | 2.010.304 | 1.473.547 | 2.830.153 | 2.023.446 |

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

| Notas | Reservas de lucros | | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------|---|---------------------|---------------------|-----------|--------------------------------------|------------------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------------|------------------------------------|---|--------------------------------|
| | Capital social | Adiantamento para futuro aumento de capital | Ações em tesouraria | Reservas de capital | Legal | Reserva para investimento e expansão | Reserva de lucros a realizar | Reserva de dividendos adicionais | Ajuste de avaliação patrimonial | Resultado do período | Patrimônio líquido da controladora | Participação dos acionistas não controladores | Patrimônio líquido consolidado |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 4.655.287 | - | (642.725) | 155.745 | 184.726 | 7.221.951 | 1.398.202 | 55.176 | (272.001) | - | 12.756.361 | 1.848.111 | 14.604.472 |
| Aumento de capital | 4.217.009 | - | - | - | (184.726) | (1.250.000) | - | - | - | - | 2.782.283 | - | 2.782.283 |
| Redução de capital | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (83.471) | (83.471) |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | - | 7.147 | - | - | - | - | - | - | - | - | 7.147 | - | 7.147 |
| Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>) | - | - | - | 25.477 | - | - | - | - | - | - | 25.477 | - | 25.477 |
| Opções de recompra | - | - | - | 5.950 | - | - | - | - | - | - | 5.950 | - | 5.950 |
| Mudança na participação relativa | - | - | - | 346 | - | - | - | - | - | - | 346 | (346) | - |
| Aquisição de investimento - Transações entre acionistas | - | - | - | - | - | - | - | - | (395) | - | (395) | - | (395) |
| Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (9.599) | (9.599) |
| Reversão de perdas em transação entre sócios | - | - | - | - | - | (117.088) | - | - | 117.088 | - | - | - | - |
| Dividendos adicionais distribuídos | - | - | - | - | - | - | - | (55.176) | - | - | (55.176) | (70.628) | (125.804) |
| Dividendos intermediários pagos | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (181.334) | (181.334) |
| Realização da reserva de lucros a realizar | - | - | - | - | - | - | (54.877) | - | - | - | (54.877) | - | (54.877) |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Resultado abrangente do exercício | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa | - | - | - | - | - | - | - | - | (92.670) | - | (92.670) | (7.477) | (100.147) |
| Benefício pós emprego - Resultado atuariais | - | - | - | - | - | - | - | - | 192.279 | - | 192.279 | 9.311 | 201.590 |
| Destinação do Lucro | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lucro líquido do exercício | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 1.373.938 | 1.373.938 | 548.065 | 1.922.003 |
| Constituição da Reserva Legal | 26.3.1 | - | - | - | 68.697 | - | - | - | - | (68.697) | - | - | - |
| Constituição dos dividendos obrigatórios | 22 | - | - | - | - | - | - | - | - | (326.310) | (326.310) | (100.005) | (426.315) |
| Constituição dos dividendos adicionais propostos | 26.3.4 | - | - | - | - | - | - | 3.968 | - | (3.968) | - | - | - |
| Constituição da reserva de investimento e expansão | 26.3.2 | - | - | - | - | 974.963 | - | - | - | (974.963) | - | - | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 8.872.296 | 7.147 | (642.725) | 187.518 | 68.697 | 6.829.826 | 1.343.325 | 3.968 | (55.699) | - | 16.614.353 | 1.952.627 | 18.566.980 |
| Aumento de capital | 26.1 | 436.428 | (7.147) | - | - | - | - | - | - | - | 439.281 | 10.000 | 439.281 |
| Ações em tesouraria vendidas | 26.5 | - | 642.725 | 346.954 | - | - | - | - | - | - | 989.679 | - | 989.679 |
| Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>) | 26.7.1 | - | - | 15.296 | - | - | - | - | - | - | 15.296 | - | 15.296 |
| Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.403.000 | 3.403.000 |
| Mudança na participação relativa | 26.2 | - | - | 1.545.612 | - | - | - | - | - | - | 1.545.612 | (1.545.612) | - |
| Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (9.997) | (9.997) |
| Dividendos adicionais distribuídos | - | - | - | - | - | - | - | (3.968) | - | - | (3.968) | (144.845) | (148.813) |
| Realização da reserva de lucros a realizar | 26.3.3 | - | - | - | - | - | (63.595) | - | - | - | (63.595) | - | (63.595) |
| Resultado abrangente do período | - | - | - | - | - | - | - | - | (65.289) | - | (65.289) | 19.158 | (46.131) |
| Resultados abrangentes (<i>hedge</i> e benefícios pós-emprego, líquidos de tributos diferidos) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Destinação do Lucro | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 2.075.593 | 2.075.593 | 800.691 | 2.876.284 |
| Constituição da Reserva Legal | 26.3.1 | - | - | - | 103.780 | - | - | - | - | (103.780) | - | - | - |
| Constituição dos dividendos obrigatórios | 22 | - | - | - | - | - | 49.234 | - | - | (492.953) | (443.719) | (294.606) | (738.325) |
| Constituição dos dividendos adicionais propostos | 26.3.4 | - | - | - | - | - | - | 8.885 | - | (8.885) | - | - | - |
| Constituição da reserva de investimento e expansão | 26.3.2 | - | - | - | - | 1.469.975 | - | - | - | (1.469.975) | - | - | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 9.308.724 | - | - | 2.095.380 | 172.477 | 8.299.801 | 1.328.964 | 8.885 | (120.988) | - | 21.093.243 | 4.190.416 | 25.283.659 |

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do valor adicionado

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|-------------------|-------------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Receitas | | | | |
| Vendas de produtos e serviços e receitas de construção | - | - | 54.834.576 | 36.958.239 |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | - | - | (642.522) | (264.995) |
| Outras receitas | - | 17 | 28.407 | 4.957 |
| | - | 17 | 54.220.461 | 36.698.201 |
| Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI) | | | | |
| Custos dos produtos e dos serviços vendidos | - | - | (25.142.398) | (16.074.595) |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | (38.564) | (46.418) | (3.288.192) | (2.110.337) |
| Variações das margens dos ativos de contrato | - | - | - | (118.080) |
| Subvenção - CCC | - | - | (3.336) | (38.269) |
| Outras despesas | (907) | (34.731) | (661.905) | (744.772) |
| | (39.471) | (81.149) | (29.095.831) | (19.086.053) |
| Valor (aplicado) adicionado bruto | (39.471) | (81.132) | 25.124.630 | 17.612.148 |
| Depreciação e amortização | (115) | (113) | (1.873.371) | (1.209.716) |
| Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia | (39.586) | (81.245) | 23.251.259 | 16.402.432 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | | |
| Receitas financeiras | 539.349 | 372.641 | 3.509.917 | 3.621.184 |
| Resultado de equivalência patrimonial | 2.750.916 | 1.797.781 | - | - |
| Amortização do direito de concessão | - | - | (573.436) | (515.402) |
| | 3.290.265 | 2.170.422 | 2.936.481 | 3.105.782 |
| Valor adicionado total a distribuir | 3.250.679 | 2.089.177 | 26.187.740 | 19.508.214 |
| Distribuição do valor adicionado | | | | |
| Empregados | | | | |
| Remuneração direta | 30.760 | 21.772 | 706.779 | 500.803 |
| Benefícios | 1.310 | 911 | 279.601 | 280.769 |
| FGTS | 283 | 294 | 90.030 | 92.283 |
| Outros | - | - | - | - |
| | 32.353 | 22.977 | 1.076.410 | 873.855 |
| Tributos | | | | |
| Federais | (100.891) | 68.612 | 7.832.624 | 5.826.846 |
| Estaduais | - | - | 6.355.412 | 4.775.531 |
| Municipais | - | - | 13.806 | 9.300 |
| | (100.891) | 68.612 | 14.201.842 | 10.611.677 |
| Remuneração de capitais de terceiros | | | | |
| Juros | 662.549 | 572.637 | 6.161.603 | 4.302.411 |
| Aluguéis | 65 | 72 | 25.059 | 17.790 |
| Outros | 581.010 | 50.941 | 1.846.542 | 1.780.478 |
| | 1.243.624 | 623.650 | 8.033.204 | 6.100.679 |
| Remuneração de capitais próprios | | | | |
| Dividendos | 452.604 | 330.278 | 747.210 | 430.283 |
| Lucro retido no exercício | 1.622.989 | 1.043.660 | 1.328.383 | 1.043.660 |
| Participação dos não controladores no lucro do exercício | - | - | 800.691 | 448.060 |
| | 2.075.593 | 1.373.938 | 2.876.284 | 1.922.003 |
| Valor adicionado | 3.250.679 | 2.089.177 | 26.187.740 | 19.508.214 |

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto

Exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Fluxo de caixa das atividades operacionais | | | | |
| Lucro líquido do exercício | 2.075.593 | 1.373.938 | 2.876.284 | 1.922.003 |
| Ajustes para: | | | | |
| Amortização e depreciação | 115 | 113 | 1.873.371 | 1.209.716 |
| Amortização do direito de concessão | - | - | 573.436 | 515.402 |
| Resultado de equivalência patrimonial | (2.750.916) | (1.797.781) | - | - |
| Baixa de ativos de contrato, intangível, financeiro e imobilizado | 2.607 | - | 180.075 | 179.371 |
| Atualização dos ativos de contrato e financeiro | - | - | (2.241.141) | (1.904.649) |
| Margem de construção - Transmissão | - | - | (171.294) | (98.418) |
| Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas | 662.551 | 572.647 | 4.463.120 | 2.771.189 |
| Perdas com instrumentos derivativos | - | - | 745.727 | 619.987 |
| Realização futura de contratos de energia elétrica | - | - | 51.115 | 48.704 |
| Ajuste a valor presente | - | - | (17.275) | 205.558 |
| Provisão e atualização para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | - | - | 657.786 | 266.898 |
| Baixa de recebíveis incobráveis | - | - | (67.222) | - |
| Provisão e atualização de encargos setoriais | - | - | 343.947 | 226.013 |
| Provisão e atualização para riscos judiciais | - | - | 281.746 | (211.807) |
| Valores (a receber) a pagar da parcela A e outros itens financeiros | - | - | (1.127.150) | (839.910) |
| Rendimentos de aplicações financeiras | (240.729) | (146.746) | (1.210.334) | (1.120.112) |
| PIS e COFINS diferidos | - | - | 91.004 | 100.906 |
| Imposto de renda e contribuições sociais diferidos | (123.871) | 58.491 | (89.852) | 165.075 |
| Impostos de renda e contribuições sociais correntes | - | - | 248.357 | 605.659 |
| Valor justo das opções de compra | 11.600 | 5.394 | 67.282 | 41.767 |
| Opção de compra de ações | 364.326 | (172.182) | 364.326 | (172.182) |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | - | - | (40.472) | 264.330 |
| Perda na alienação de investimento | - | 36.461 | - | 36.461 |
| Provisão da participação nos lucros | 1.952 | 5.532 | 104.489 | 82.377 |
| Plano de aposentadoria e pensão | - | - | 132.835 | 116.184 |
| Reversão de provisão para perda de estoque (ativos de contrato) | - | - | 245.311 | 160.194 |
| Outros | - | - | 71.755 | (45.674) |
| | 3.228 | (64.133) | 8.407.226 | 5.145.042 |
| Variáveis em: | | | | |
| Contas a receber de clientes | - | - | 177.803 | 969.201 |
| Aquisição de combustível - conta CCC | - | - | 19.459 | (21.039) |
| Serviços pedidos | - | - | (73.651) | 1.925 |
| Depósitos judiciais | (1.009) | (410) | (72.952) | (21.893) |
| Devolução de capital a liquidar | 312.647 | - | - | - |
| Almoxarifado | - | - | 143.252 | (66.292) |
| Impostos e contribuições a recuperar | 47 | (20) | (90.917) | (469.320) |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 3.452 | (33.158) | (29.543) | (243.628) |
| Sub-rogação da CCC | - | - | 64.676 | - |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | - | - | (25.346) | 1.978.887 |
| Ativos de contrato | - | - | (65.097) | (5.659) |
| Outras contas a receber | (74.016) | (37.310) | (228.035) | 370.111 |
| Fornecedores | 1.141 | (302) | 230.358 | (929.557) |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 246 | 98 | (447.551) | (302.874) |
| Impostos e contribuições a recolher | 3.030 | (1.497) | 530.008 | 245.198 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | (12) | - | 175.021 | (505.273) |
| Contribuição de iluminação pública | - | - | 43.372 | 6.437 |
| Encargos setoriais | - | - | (326.863) | (178.883) |
| Participação nos lucros | (4.147) | (5.343) | (100.518) | (73.396) |
| Plano de aposentadoria e pensão | - | - | (108.501) | (57.531) |
| Riscos judiciais pagos | - | - | (497.777) | 211.990 |
| Outras contas a pagar | 6 | (4) | 204.107 | (147.311) |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | - | - | (12.164) | 45.693 |
| Recebimento de dividendos | 708.976 | 1.557.085 | - | 7.875 |
| Caixa proveniente das atividades operacionais | 953.589 | 1.415.006 | 7.916.367 | 5.959.703 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | - | - | (376.509) | (63.436) |
| Juros pagos/recebidos | (657.503) | (452.331) | (4.400.679) | (2.428.760) |
| Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais | 296.086 | 962.675 | 3.139.179 | 3.467.507 |
| Fluxo de caixa de atividades de investimento | | | | |
| Aquisições no ativo intangível, ativos de contrato, imobilizado e obrigação especiais | (177) | (3.277) | (9.148.054) | (4.495.115) |
| Devolução do preço pago pelo antigo controlador | - | - | 142.090 | - |
| Aumento de capital em investidas | (1.159.200) | (8.578.084) | 10.000 | - |
| Aquisição de investimentos | - | (118) | - | - |
| Alienação de investimentos | - | 88.077 | - | 88.077 |
| Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores | - | - | 3.403.000 | - |
| Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento | - | - | - | (8.056.434) |
| Caixa líquido de subsidiária em processo de alienação | - | - | (60.787) | - |
| Aumento (redução) de capital em investidas | - | 450.883 | - | (49.118) |
| Resgates (aplicações) financeiras | (1.704.009) | 2.427.048 | (1.838.578) | 3.773.819 |
| Fluxo de caixa utilizado nas atividades de investimento | (2.863.386) | (5.615.471) | (7.492.329) | (8.738.771) |
| Fluxo de caixa de atividades de financiamento | | | | |
| Amortização de empréstimos e financiamentos | - | - | (11.456.082) | (3.587.151) |
| Captação de empréstimos e financiamentos | 1.286.782 | 500.000 | 6.752.267 | 4.966.152 |
| Captação de debêntures | 1.578.983 | 1.986.761 | 15.424.094 | 4.169.436 |
| Amortização de debêntures | (448.400) | - | (5.556.180) | (1.928.333) |
| Amortização do passivo de arrendamento | - | (36) | (22.932) | (23.568) |
| Recebimento de instrumentos financeiro derivativos | - | - | 61.916 | 159.796 |
| Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial | - | - | (26.321) | (13.160) |
| Partes relacionadas - recebimento de mútuos | 44.417 | - | - | - |
| Aumento de capital | 429.281 | 2.782.283 | 429.281 | 2.782.283 |
| Dividendos pagos | (385.133) | (704.021) | (796.686) | (1.091.565) |
| Alienação de ações em tesouraria | 642.725 | - | 642.725 | - |
| Ganho com alienação de ações em tesouraria | 346.954 | - | 346.954 | - |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | - | 7.147 | - | 7.147 |
| Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades de financiamento | 3.495.609 | 4.572.134 | 5.799.036 | 5.441.037 |
| Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa | 928.309 | (80.662) | 1.445.886 | 169.773 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício | 460.753 | 541.415 | 3.166.362 | 2.996.589 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício | 1.389.062 | 460.753 | 4.612.248 | 3.166.362 |
| Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa | 928.309 | (80.662) | 1.445.886 | 169.773 |

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial” ou “Controladora” ou, conjuntamente com suas Controladas, referidas como “Grupo”), é uma sociedade anônima de capital aberto, domiciliada no Brasil, com sede na Alameda A, Quadra SQS, nº 100, Loteamento Quitandinha, bairro Altos do Calhau, cidade de São Luís, Estado do Maranhão, tem por objetivo a participação em outras sociedades, prioritariamente em operações de geração, distribuição, transmissão de energia elétrica e saneamento. A Companhia possui ações negociadas no Mercado de Balcão Organizado do Brasil, Bolsa, Balcão S.A (B3) sob o *ticker* “EQTL3” e, desde 2008, participa do Novo Mercado.

1.1 Entidades controladas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

| Distribuição de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado e área de operação | Nº de consumidores* | Nº contrato de concessão | Prazo de concessão | Início da concessão | Término da concessão |
|---|---------------------------|-------------------------|---------------------------|---|--------------------------|--------------------|---------------------|----------------------|
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | Sociedade anônima aberta | Indireta, 96,50% | Pará | 2.989.823 | 182/1998 | 30 anos | 28/07/1998 | 27/07/2028 |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. | Sociedade anônima aberta | Indireta, 65,11% | Maranhão | 2.738.710 | 060/2000 | 30 anos | 11/08/2000 | 10/08/2030 |
| Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. | Sociedade anônima aberta | Indireta, 99,96% | Goiás | 3.444.114 | 063/2000 | 30 anos | 08/07/2015 | 07/07/2045 |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D | Sociedade anônima aberta | Indireta, 95,12% | Rio Grande do Sul | 1.923.222 | 081/1999 | 30 anos | 07/07/2015 | 06/07/2045 |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta 94,94% | Piauí | 1.502.471 | 001/2018 | 30 anos | 18/10/2018 | 17/10/2048 |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 77,39% | Alagoas | 1.350.037 | 002/2019 | 30 anos | 19/03/2019 | 18/03/2049 |
| Companhia de Eletricidade do Amapá | Sociedade anônima fechada | Indireta, 99,98% | Amapá | 217.453 | 001/2021 | 30 anos | 24/11/2021 | 23/11/2051 |
| Transmissão de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado (sede) | Área de operação (linha de transmissão) | Nº contrato de concessão | Prazo de concessão | Início da concessão | Término da concessão |
| Equatorial Transmissora 1 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia | 007/2017 | 30 anos | 10/02/2017 | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 2 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia | 008/2017 | 30 anos | 10/02/2017 | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 3 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia e Piauí | 010/2017 | 30 anos | 10/02/2017 | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia e Minas Gerais | 012/2017 | 30 anos | 10/02/2017 | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia e Minas Gerais | 013/2017 | 30 anos | 10/02/2017 | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Brasília | Bahia e Minas Gerais | 014/2017 | 30 anos | 10/02/2017 | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 7 SPE S.A. | Sociedade anônima aberta | Indireta, 100% | Brasília | Pará | 020/2017 | 30 anos | 10/02/2017 | 09/02/2047 |
| Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. | Sociedade anônima aberta | Indireta, 100% | Brasília | Pará | 048/2017 | 30 anos | 21/07/2017 | 20/07/2047 |
| Saneamento: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | Nº de consumidores* | Nº contrato de concessão | Prazo de concessão | Início da concessão | Término da concessão |
| Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 80% | Amapá | 81.486 | 001/2021 | 35 anos | 13/07/2022 | 12/07/2057 |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Geração de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | Área de operação | Energia contratada (MWm) | Prazo de outorga | Início outorga | Final outorga |
|---|---------------------------|-------------------------|---------------------|---------------------|--------------------------|------------------|----------------|---------------|
| Eólica Baixa Verde S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 6 | 35 anos | 11/08/2010 | 11/08/2045 |
| Eólica Pedra do Reino S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Bahia | Bahia | 10 | 35 anos | 30/06/2010 | 30/06/2045 |
| Eólicatec Sobradinho S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Bahia | Bahia | 6,8 | 35 anos | 03/08/2011 | 03/08/2046 |
| Eólica Moxotó S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 8,4 | 35 anos | 18/04/2011 | 18/04/2046 |
| Nova Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 13,1 | 35 anos | 30/06/2011 | 30/06/2046 |
| Nova Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 14 | 35 anos | 08/07/2011 | 08/07/2046 |
| Nova Vento Formoso Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 13,5 | 35 anos | 08/07/2011 | 08/07/2046 |
| Nova Ventos de Tianguá Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 14,1 | 35 anos | 04/07/2011 | 04/07/2046 |
| Nova Ventos de Tianguá do Norte Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | Ceará | 13,1 | 35 anos | 04/07/2011 | 04/07/2046 |
| Eólica Serra de Santana S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 8,1 | 35 anos | 17/08/2011 | 17/08/2046 |
| Eólica Lagoa Nova S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 13,5 | 35 anos | 03/08/2011 | 03/08/2046 |
| Eólica Seridó S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 12,7 | 35 anos | 11/08/2011 | 11/08/2046 |
| Eólica Paraíso S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 9 | 35 anos | 02/05/2012 | 02/05/2047 |
| Eólica Lanchinha S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 13,2 | 35 anos | 02/05/2012 | 02/05/2047 |
| Eólica Cabeço Vermelho S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 13,6 | 35 anos | 14/07/2014 | 14/07/2049 |
| Eólica Cabeço Vermelho II S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 9 | 35 anos | 18/07/2014 | 18/07/2049 |
| Ventos de São Clemente I Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 15,3 | 35 anos | 25/11/2014 | 25/11/2049 |
| Ventos de São Clemente II Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 14,2 | 35 anos | 25/11/2014 | 25/11/2049 |
| Ventos de São Clemente III Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 14,5 | 35 anos | 27/11/2014 | 27/11/2049 |
| Ventos de São Clemente IV Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 14,6 | 35 anos | 28/11/2014 | 28/11/2049 |
| Ventos de São Clemente V Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 15,7 | 35 anos | 27/11/2014 | 27/11/2049 |
| Ventos de São Clemente VI Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 13,3 | 35 anos | 27/11/2014 | 27/11/2049 |
| Ventos de São Clemente VII Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 10,7 | 35 anos | 28/11/2014 | 28/11/2049 |
| Ventos de São Clemente VIII Energias Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Pernambuco | Pernambuco | 9,5 | 35 anos | 27/11/2014 | 27/11/2049 |
| Eólica Pedra Rajada S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 11 | 35 anos | 02/04/2015 | 02/04/2050 |
| Eólica Pedra Rajada II S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 10,1 | 35 anos | 02/04/2015 | 02/04/2050 |
| Eólica Boa Esperança I S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | 14,4 | 35 anos | 20/08/2015 | 20/08/2050 |
| Eólica Pedra do Reino IV S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Bahia | 9,7 | 35 anos | 12/05/2016 | 12/05/2051 |
| Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 26/12/2018 | 26/12/2053 |
| Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 26/12/2018 | 26/12/2053 |
| Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 26/12/2018 | 26/12/2053 |
| Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 21/03/2019 | 21/03/2054 |
| Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 21/03/2019 | 21/03/2054 |
| Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 21/03/2019 | 21/03/2054 |
| Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 26/03/2019 | 26/03/2054 |
| Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 26/03/2019 | 26/03/2054 |
| Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 12/03/2020 | 12/03/2055 |
| Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 12/03/2020 | 12/03/2055 |
| Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 12/03/2020 | 12/03/2055 |
| Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | Rio Grande do Norte | Variável | 35 anos | 12/03/2020 | 12/03/2055 |
| UFV Sol do Pilar S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar VI S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar VII S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar VIII S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Sertão Solar Barreiras XV S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Sertão Solar Barreiras XVI S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Sertão Solar Barreiras XVII S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Sertão Solar Barreiras XVIII S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Sertão Solar Barreiras XIX S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Sertão Solar Barreiras XX S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Sertão Solar Barreiras XXI S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Geração de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | Área de operação | Energia contratada (MWm) | Prazo de outorga | Início outorga | Final outorga |
|--|---------------------------|--------------------------------|---------------------|-------------------------|---------------------------------|-------------------------|-----------------------|----------------------|
| Ribeiro Gonçalves Solar III S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar IV S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | Piauí | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Serra do Mel VIII Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Serra do Mel IX Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Serra do Mel X Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Vila Echoenergia Empreendimentos e Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar II S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Ribeiro Gonçalves Solar I S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | Não operacional | - | - | (a) | - |
| Comercialização de energia: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | | | | | |
| Equatorial Renováveis S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | | |
| Equatorial Comercializadora de Energia Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | | |
| Echoenergia Comercializadora de Energia Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | | |
| Prestação de serviços: | Tipo de sociedade | Participação societária | Estado | | | | | |
| Equatorial Serviços S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Maranhão | | | | | |
| Equatorial Telecomunicações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Maranhão | | | | | |
| Equatorial Geração Distribuída SPE S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Maranhão | | | | | |
| Equatorial Engenharia e Construções S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Maranhão | | | | | |
| E-Nova Instalação e Manutenção Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | Maranhão | | | | | |
| Equatorial Finanças S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Maranhão | | | | | |
| Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos Ltda. | Sociedade limitada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | | | | | |
| Holdings de Distribuição de Energia, Geração, Saneamento e Transmissão: | Tipo de sociedade | Participação Societária | Estado | | | | | |
| Equatorial Energia Distribuição S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 74,21% | Maranhão | | | | | |
| Equatorial Transmissão S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Distrito Federal | | | | | |
| Equatorial Participações e Investimentos S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Maranhão | | | | | |
| Equatorial Participações e Investimentos II S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Maranhão | | | | | |
| Equatorial Participações e Investimentos III S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 100% | Maranhão | | | | | |
| Equatorial Participações e Investimentos IV S.A. | Sociedade anônima fechada | Direta, 99,75% | Maranhão | | | | | |
| Echoenergia Participações S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | | |
| Echoenergia Crescimento S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | | |
| Echo Holding I S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | | | | | |
| Ventos de São Clemente Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | | | | | |
| Ventos de São Jorge Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Ceará | | | | | |
| Serra do Mel Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | | |
| Serras Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | Rio Grande do Norte | | | | | |
| Ribeiro Gonçalves Solar Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | | |
| Barreiras Holding S.A. | Sociedade anônima fechada | Indireta, 100% | São Paulo | | | | | |

(*) Referente ao total de consumidores considerando os mercados cativo e livre, não auditado.

(a) Empresas pré-operacionais e sem previsão para a entrada em operação ao longo do exercício de 2024.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme nas Companhias consolidadas e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior.

Todos os saldos e transações entre a Companhia e suas controladas foram eliminados na consolidação.

1.2 Acordo de acionistas - Operações com Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas

1.2.1 Equatorial Piauí

Em 21 de março de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a transferência da totalidade das ações da Equatorial Piauí, através de aumento de capital, representativas de 94,94% do capital social, de titularidade da Companhia, para a também controlada Equatorial Distribuição S.A. Na mesma data, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a celebração de um acordo de investimento entre a Companhia e o Itaú Unibanco S.A. (“Itaú”), regulando os termos e condições para a realização de um novo investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição S.A., através da subscrição e integralização de ações preferenciais classe B do capital social da Equatorial Distribuição S.A. (“Acordo de Investimento”) no montante de aproximadamente R\$ 2.103.000. O aporte foi consumado naquele dia e, em 23 de março de 2023, o Acordo de Investimento foi firmado, no qual o investimento, pelo Itaú na Equatorial Distribuição, foi implementado (“Operação”).

Com a conclusão da Operação, o Itaú passou a ser titular de 559.308.511 ações preferenciais classe B de emissão da Equatorial Distribuição, as quais, em conjunto com as 397.661.749 ações preferenciais classe A de emissão da Equatorial Distribuição já anteriormente detidas pelo Itaú, representam 20,83% do capital social total da Equatorial Distribuição e a totalidade das ações preferenciais de sua emissão.

A Companhia, por sua vez, obteve, com a conclusão da Operação, 1 ação ordinária adicional de emissão da Equatorial Distribuição, passando a ser titular de um total de 3.637.513.056 ações ordinárias de emissão da Equatorial Distribuição, representativas de 79,17% do capital social total da Equatorial Distribuição. Como consequência dessa transação, a Equatorial Distribuição S.A. passou a ser controladora direta da Equatorial Piauí, com participação de 94,94% de seu capital social, enquanto a Companhia se tornou controladora indireta da Equatorial Piauí e, conseqüentemente, a Equatorial Distribuição assumiu a qualidade de emitente das Notas Comerciais Escriturais e de emissora das Debêntures, anteriormente adotada pela Companhia.

1.2.2 Equatorial Alagoas

Em 21 de dezembro de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a transferência parcial das ações da Equatorial Alagoas, através de aumento de capital, representativas de 19% do capital social, de titularidade da Companhia, para a também controlada Equatorial Distribuição S.A. Na mesma data, o Conselho de Administração da Equatorial Energia S.A. aprovou a celebração de aditivo no acordo de investimento entre a Companhia e o Itaú Unibanco S.A., com a interveniência e anuência da Equatorial Energia Distribuição S.A., cujo objetivo é regular os termos e condições para a realização de investimento na Equatorial Distribuição, pelo Itaú, no valor de R\$ 1.300.000, mediante a emissão de 70.921.986 ações preferenciais Classe B adicionais às existentes (“Novas Ações Preferenciais Classe B”) e de 236.406.620 novas ações preferenciais classe C, de emissão da Equatorial Distribuição, sujeito à verificação de algumas condições precedentes e ao cumprimento de certas obrigações estabelecidas no Acordo de Investimento, bem como à correspondente implementação da Operação nos termos do Acordo de Investimento.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Após a finalização, o Itaú passou a ser titular de 236.406.620 ações preferenciais classe C, de emissão da Companhia e 70.921.986 ações preferenciais classe B as quais, em conjunto com as 397.661.749 ações preferenciais classe A e 559.308.511 ações preferenciais classe B já anteriormente detidas pelo Itaú, representam 25,79% do capital social total da Equatorial Distribuição e a totalidade das ações preferenciais de sua emissão. A Companhia, por sua vez, obteve, com a conclusão da Operação, 1 ação ordinária adicional de emissão da Equatorial Distribuição, passando a ser titular de um total de 3.637.513.057 ações ordinárias de emissão da Equatorial Distribuição, representativas de 74,21% do capital social total da Equatorial Distribuição. Como consequência dessa contribuição, a Equatorial Distribuição passou a ser investidora da Equatorial Alagoas, com participação correspondente a 19% do capital social total da Equatorial Alagoas, porém permanecendo o controle com a Companhia.

1.2.3 Dividendos privilegiados

Observado o disposto no estatuto social da Equatorial Distribuição, arquivado na Junta Comercial do Estado do Maranhão, sob o nº 20231575033, em sessão de 29/12/2023:

1) Enquanto houver Ações Preferenciais Classe A e Ações Preferenciais Classe B, nos termos do artigo 17, § 2º da Lei das Sociedades por Ações, as Ações Preferenciais de emissão da Equatorial Distribuição terão direito aos dividendos distribuídos pela Equatorial Distribuição, de acordo com os termos e condições estabelecidos abaixo, em cada exercício social, aos seus acionistas, até que o valor total pago seja equivalente aos montantes abaixo (“Dividendos Privilegiados PNA e PNB”) sendo certo que os Dividendos Privilegiados devidos aos titulares das Ações Preferenciais Classe A e Ações Preferenciais Classe B serão alocados na proporção de 19,60% para as Ações Preferenciais Classe A e 80,40% para Ações Preferenciais Classe B, exceto em relação ao item (1.1.2) abaixo, cuja distribuição será 100% (cem por cento) alocada exclusivamente para as Ações Preferenciais Classe B e com prioridade em relação à distribuição prevista no item (1.1.1) abaixo.

1.1) 15% e 27,10% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao primeiro semestre do exercício social de 2023:

(1.1.1) em relação às Ações Preferenciais Classe A e as Ações Preferenciais Classe B, 15% do lucro líquido apurado pela Equatorial Distribuição de acordo com a definição constante do artigo 191 da Lei das Sociedades por Ações, feitas as deduções exigidas no artigo 193 da Lei das Sociedades por Ações e subtraindo-se do valor resultante os valores que tenham sido auferidos pela Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A., pela Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A., pela Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. e pela Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. , (as “Subsidiárias”), no âmbito das ações judiciais de cunho fiscal nas quais as Subsidiárias são autoras, tendo como objeto de discussão débitos de PIS/COFINS (“Ações Fiscais”) e que, efetivamente, passem a compor o lucro líquido da Companhia (líquidos dos tributos porventura incidentes sobre os recebimentos referentes às Ações Fiscais e já consideradas quaisquer outras deduções aplicáveis) (“Lucro Líquido”) auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo período, para as distribuições relativas ao primeiro semestre do exercício social de 2023; e

(1.1.2) Adicionalmente, exclusivamente, para as Ações Preferenciais Classe B, e com prioridade em relação à distribuição prevista no item (1.1.1) acima, 27,10% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo período, para as distribuições relativas ao primeiro semestre de 2023.

1.2) 15% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao segundo semestre do exercício social de 2023;

1.3) 15% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao exercício social de 2024;

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

1.4) 15% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao exercício social de 2025;

1.5) 20% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao exercício social de 2026;

1.6) 35% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao exercício social de 2027;

1.7) 55% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição nos respectivos exercícios, para as distribuições relativas ao exercício social de 2028 e ao exercício social de 2029; e

1.8) 60% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição nos respectivos exercícios, para as distribuições a partir do exercício social de 2030 em diante.

2) Na hipótese de as Ações Preferenciais Classe A ou as Ações Preferenciais Classe B deixarem de existir, cada um dos percentuais mencionados no item "1" acima será proporcionalmente reduzido em 19,60% (dezenove inteiros e sessenta centésimos por cento), caso as Ações Preferenciais Classe A deixem de ser emitidas, e em 80,40% (oitenta inteiros e quarenta centésimos por cento), caso as Ações Preferenciais Classe B deixem de ser emitidas, exceto com relação ao item (1.1.2) acima, cuja distribuição será 100% (cem por cento) alocada exclusivamente para as Ações Preferenciais Classe B, os quais não serão distribuídos caso somente as Ações Preferenciais Classe A estejam emitidas.

3) Enquanto houver Ações Preferenciais Classe C, nos termos do artigo 17, § 2º da Lei das Sociedades por Ações, as Ações Preferenciais Classe C terão direito aos dividendos distribuídos pela Equatorial Distribuição, em cada exercício social, aos seus acionistas, até que o valor total pago seja equivalente aos montantes abaixo:

3.1) 3,50% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo período, para as distribuições relativas ao segundo semestre do exercício social de 2023, observado o disposto no item (ii.8) do Parágrafo Segundo do Artigo 5º do Estatuto Social da Equatorial Distribuição, ao exercício social de 2024 e ao exercício social 2025;

3.2) 21% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao exercício social de 2026; e

3.3) 25% do Lucro Líquido auferido pela Equatorial Distribuição nos respectivos exercícios, para as distribuições relativas ao exercício social de 2027 em diante.
A distribuição de dividendos da Equatorial Distribuição fica condicionada à existência de lucros, cabendo aos acionistas, em Assembleia Geral, propor dividendos acima do percentual obrigatório de 25% do lucro líquido.

1.3 Eventos climáticos - Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)

Em 15 e 16 de junho de 2023, fortes chuvas atingiram o Estado do Rio Grande do Sul e 22% dos clientes atendidos pela controlada CEEE-D tiveram falha no fornecimento. O fenômeno natural gerou falta de energia para cerca de 422 mil clientes. A controlada da Companhia acionou o plano de contingência e mobilizou estrutura extra, realizando monitoramento em tempo real no seu centro de operação.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 13 de julho de 2023, um ciclone extratropical atingiu o Estado do Rio Grande do Sul e 38% dos clientes atendidos pela controlada CEEE-D tiveram falha no fornecimento. O fenômeno natural gerou falta de energia para cerca de 730 mil clientes. A controlada da Companhia acionou o plano de contingência e mobilizou estrutura extra, realizando monitoramento em tempo real no seu centro de operação.

Entre 7 e 11 de agosto de 2023, temporais com rajadas de vento de 40 a 70 km/h impactaram no fornecimento de energia dos clientes para cerca de 150 mil clientes (8% do total de consumidores). No mês de setembro, evento climático com característica similar, porém com maior duração (entre 4 e 27 de setembro) atingiu cerca de 1,1 milhão de consumidores (58% do total de consumidores) distribuídos em toda área de concessão.

As principais ações tomadas pela controlada CEEE-D durante esses eventos foram:

- Priorização de situações de risco a vida: retirada de grandes blocos de carga e mobilização de cargas essenciais, tais como reposição de mais de 1.200 postes e outras estruturas essenciais;
- Utilização de mais de 510.000 metros de cabos para recomposição da rede; e
- Mobilização de 550 equipes alocadas em todas as regiões do Estado.

No exercício de 31 de dezembro de 2023, a controlada da Companhia registrou, no passivo e nas despesas operacionais, R\$ 1.669, referente a processos judiciais movidos por seus consumidores, totalizando 540 processos, além de incremento de R\$ 4.100 em despesas operacionais referentes a serviços de *call center*, apoio ao atendimento e materiais.

1.4 Cisão – Echoenergia Participações e Echoenergia Crescimento

Em linha com a estratégia de crescimento do negócio de geração solar e investimento em novos projetos pelo grupo econômico da Companhia, foi efetuado dois movimentos societários no Grupo, ambos com o objetivo de garantir uma simplificação societária e clareza na estratégia.

Em 06 de abril de 2023, foi formalizada a primeira cisão parcial de ativos e passivos da Companhia, aprovada por meio de Assembleia Geral Extraordinária. Como resultado da primeira cisão, as investidas Sertão Solar Barreiras XV; Sertão Solar Barreiras XVI; Sertão Solar Barreiras XVII; Sertão Solar Barreiras XVIII; Sertão Solar Barreiras XIX; Sertão Solar Barreiras XX e Sertão Solar Barreiras XXI passam a ser investidas da empresa Echoenergia Crescimento S.A.

Em 21 de julho de 2023 foi formalizada a segunda etapa de cisão parcial de ativos e passivos da Companhia Echoenergia Participações S.A., aprovada por meio de Assembleia Geral Extraordinária. Como resultado da segunda cisão, as investidas abaixo passam a ser controladas 100% da empresa Echoenergia Crescimento S.A.:

Empresas

Sertão Solar Barreiras XV
Sertão Solar Barreiras XVI
Sertão Solar Barreiras XVII
Sertão Solar Barreiras XVIII
Sertão Solar Barreiras XIX
Sertão Solar Barreiras XX
Sertão Solar Barreiras XXI
Ribeiro Gonçalves Holding
Sol Serra do Mel VIII
Sol Serra do Mel IX
Sol Serra do Mel X
Vila Echoenergia
Echoenergia Comercializadora

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

1.5 Subsidiária em processo de alienação - Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA

Em 1º de novembro de 2023, foi divulgado ao mercado que, conforme aprovado em reunião realizada pelo Conselho de Administração em 30 de outubro de 2023, foi celebrado o Contrato de compra e venda de ações entre a Equatorial Energia S.A. (Vendedora) e a Infraestrutura e Brasil S.A. (Compradora), com interveniência e anuência da *Caisse de dépôt et placement du Québec* (CDPQ), por meio da qual as partes acordaram, dentre outras matérias, a aquisição de 100% das ações representativas do capital social da INTESA.

A Integração Transmissora de Energia S.A. (“INTESA”), sociedade anônima de capital fechado, constituída em 20 de dezembro de 2005, controlada pela Companhia, domiciliada no Brasil, na Cidade de Brasília, Distrito Federal, no ST SCS - B, Quadra nº 09, Bloco A, Sala 1201, Parte 8, Centro Empresarial Parque Cidade, Asa Sul, CEP 70.308-200. A INTESA tem por objetivo explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com o Edital do Leilão nº 01/2005 da Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). O Contrato de Concessão nº 002/2006 assinados entre a ANEEL e a INTESA em 27 de abril de 2006, estabelecem regras a respeito de tarifa, regularidade, continuidade, segurança, atualidade e qualidade dos serviços e do atendimento prestado aos consumidores. O prazo de concessão são 30 (trinta) anos, com vencimento em 26 de abril de 2036.

O valor total da operação (*enterprise value*) está estimado em R\$ 716.929, considerando um *equity value* de R\$ 396.371, sendo R\$ 313.871 pagos pela compradora para a vendedora na data do fechamento da operação mais o *earn out* do valor remanescente, que serão atualizados pelo CDI entre 31 de dezembro de 2023 e a data do efetivo pagamento. O *enterprise value* considera ainda a dívida líquida de 31 de dezembro de 2023, no valor de R\$ 320.558. A operação teve aprovação obtida pelo Conselho Administrativo de Defesa (CADE), em 12 de janeiro de 2024, e pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), em 05 de março de 2024.

Em 21 de março de 2024, a Equatorial Energia S.A. (Vendedora) e a Infraestrutura e Brasil S.A. (Compradora) efetivaram o fechamento da operação. Assim, como resultado do processo, a Compradora adquiriu 100% do capital social votante da controlada INTESA, e pagou, a título de preço de aquisição, valores que foram atualizados referente à transação para, aproximadamente, R\$ 320.913, de acordo com a data de fechamento.

Conforme divulgado no Comunicado ao Mercado, em 01 de novembro de 2023, o valor remanescente no montante de até R\$ 84.494 é referente a *earn-out*, baseado no processo de revisão da INTESA, atualizado pela variação do CDI entre a “data-base” e a data de fechamento, bem como demais ajustes, positivos ou negativos, como previsto no Contrato. Eventuais valores serão pagos nas condições estabelecidas em Contrato.

Em 31 de dezembro de 2023, por ter atendido aos requerimentos do CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operações descontinuadas, a Companhia passou a registrar os ativos e passivos da INTESA no grupo “Ativo não circulante mantido para venda” e “Passivos relacionados a ativo não circulante mantidos para venda”, respectivamente. A mensuração do valor justo de ativo classificado como mantidos para venda teve como base o valor de venda, líquido dos custos, constante no contrato de compra e venda das ações da subsidiária INTESA, entre a Companhia (Vendedora) e Infraestrutura e Brasil S.A. (Compradora). Mais detalhes estão descritos nas notas explicativas nº 3.21 e 16 – Ativo não circulante mantido para venda.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

1.6 Indicadores de continuidade de fornecimento – Equatorial Goiás

Por meio do Despacho nº 3.498, de 06 de dezembro de 2022, a ANEEL aprovou o Plano de Transferência do controle da concessão da controlada Equatorial Goiás para Equatorial Participações e Investimentos S.A., como alternativa à extinção da concessão, observado o afastamento do art. 9º do Anexo VIII da REN nº 948, de 2021, pelo período de 3 (três) anos (2023, 2024 e 2025), exclusivamente quanto à abertura de processo administrativo punitivo voltado à aplicação da penalidade de declaração de caducidade da concessão em caso de eventual descumprimento do DEC ou do FEC ou do critério de eficiência com relação à Gestão Econômico-Financeira.

Por meio do Despacho nº 3.498, de 06 de dezembro de 2022, a ANEEL aprovou o Plano de Transferência do controle da concessão de Goiás para a Equatorial Participações e Investimentos S.A., como alternativa à extinção da concessão, observado o afastamento do art. 9º do Anexo VIII da REN nº 948, de 2021, pelo período de 3 (três) anos (2023, 2024 e 2025), exclusivamente quanto à abertura de processo administrativo punitivo voltado à aplicação da penalidade de declaração de caducidade da concessão em caso de eventual descumprimento do DEC ou do FEC ou do critério de eficiência com relação à Gestão Econômico-Financeira.

A Administração, ciente de suas obrigações, instaurou o Plano de 100 dias, a contar da data de aquisição, que teve como objetivo o aprofundamento das análises e elaboração de ações estruturantes para a situação operacional da concessão. Considera-se assim que houve um adequado planejamento para o atingimento dos limites regulatórios que foram, inclusive, pauta no calendário da Revisão Tarifária Periódica de 2023, cujo processo junto à ANEEL foi finalizado em 17 de outubro de 2023, quando foram definidos os novos limites globais para o DEC e FEC da concessão que vigorarão a partir de 2024 e que deverão ser cumpridos pela controlada Equatorial Goiás.

2 Base de preparação e apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas de acordo com as Normas Internacionais de Relatório Financeiro (IFRS), emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB), e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas nos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

As controladas da Companhia, quando aplicável, também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil e/ou com as práticas contábeis internacionais.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Adicionalmente, a Companhia considerou as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas demonstrações contábeis. Desta forma, as informações relevantes próprias das demonstrações contábeis individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

A emissão das demonstrações contábeis individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 25 de março de 2024.

2.2 Base de mensuração

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos e (ii) por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas.

2.3 Moeda funcional e de apresentação e transações em moeda estrangeira

As demonstrações contábeis individuais e consolidadas são apresentadas em Reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. Todos os saldos apresentados foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

As transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia e de suas controladas pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data do balanço são convertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes da conversão são reconhecidas no resultado, com exceção de itens monetários designados como parte de um hedge de investimento líquido, sendo essas diferenças reconhecidas diretamente em outros resultados abrangentes até o momento da alienação do investimento líquido, quando são reconhecidas na demonstração do resultado.

2.4 Julgamentos, estimativas e premissas contábeis significativas

2.4.1 Julgamentos sobre premissas e estimativas

Na preparação destas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a Administração utilizou julgamentos, estimativas e premissas que afetam a aplicação das políticas contábeis do Grupo e os valores reportados dos ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas de forma contínua. As revisões das estimativas são reconhecidas prospectivamente.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

As estimativas e julgamentos significativos utilizados pela Companhia na preparação destas demonstrações contábeis individuais e consolidadas estão incluídas nas seguintes notas explicativas:

| Tópico | Notas | Descrição |
|--|--------------------|---|
| Consolidação | 3.1.2 | Determinação se o Grupo detém de fato o controle sobre uma investida; |
| Combinação de negócios | 3.1.1 | Determinação se um conjunto de atividades, ativos adquiridos e passivos assumidos atendem a definição de negócio, se houve a transferência de controle para o Grupo; determinação de valor justo de ativos e passivos adquiridos, bem como da contraprestação transferida. Maior detalhamento na nota indicada ao lado. |
| Equivalência patrimonial em investidas | 3.1.4 e 11 | Determinação se o Grupo tem influência significativa sobre uma investida; |
| Receita operacional líquida | 3.2 e 26 | Julgamento sobre determinação e classificação de receitas por obrigação de <i>performance</i> , entre receita de implementação da infraestrutura, receita de remuneração dos ativos de contrato e receita de operação e manutenção |
| Provisões para ressarcimento | 3.2.3 | Reconhecimento e mensuração sobre as principais premissas sobre a probabilidade e magnitude das saídas de recursos |
| Ativo financeiro da concessão | 3.4 e 12 | Critério de apuração e atualização do ativo financeiro da concessão; |
| Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros | 3.5, 8 e 32 | Critérios regulatórios e premissas sobre determinados itens |
| Intangível | 3.6 e 14 | Cálculo da amortização do ativo intangível da concessão |
| Imobilizado | 3.7 e 13 | Cálculo da depreciação do ativo imobilizado e provisão para desmobilização. |
| Ativos de contrato | 3.8 e 15 | Julgamento sobre aplicabilidade da interpretação de contratos de concessão |
| Benefício pós-emprego | 3.11 e 31 | Estimativa dos custos dos planos de aposentadoria com benefícios de assistência médica pós-emprego |
| Imposto de renda e contribuições sociais diferidos | 3.12.2 e 20 | Recuperabilidade e estimativas das diferenças temporárias |
| Contas a receber de clientes | 3.14.1, 7 e 32 | Estimativas dos montantes da receita sobre a energia fornecida, porém não faturada; |
| Instrumentos financeiros | 3.14 e 32 | Julgamento de definição do método e das premissas de avaliação de valor justo dos instrumentos financeiros |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 3.17.2.1, 7.2 e 32 | Critérios de análise de risco de crédito para determinação da provisão para redução ao valor recuperável; |
| Provisão para riscos judiciais | 3.19 e 23 | Reconhecimento de provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas (mensuração e avaliação da probabilidade de perda) |
| Planos de opção de compra de ações | 25.7 e 32.4 | Probabilidade de exercício de opções |
| Valor justo de instrumentos financeiros derivativos | 2.4.2 e 32.4 | Definição do valor justo através de técnicas de avaliação, incluindo o método de fluxo de caixa descontado, para ativos e passivos financeiros não cotados em mercados ativos. |

2.4.2 Mensuração do valor justo

Valor justo é o preço que seria recebido pela venda de um ativo ou pago pela transferência de um passivo em uma transação não forçada entre participantes do mercado na data de mensuração. A mensuração do valor justo é baseada na presunção de que a transação para vender o ativo ou transferir o passivo ocorrerá:

- No mercado principal para o ativo ou passivo; e
- Na ausência de um mercado principal, no mercado mais vantajoso para o ativo ou o passivo. O mercado principal ou mais vantajoso deve ser acessível pela Companhia e suas controladas.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A Companhia e suas controladas estabeleceram uma estrutura de controle relacionada à mensuração de valor justo. Isso inclui uma equipe de avaliação que possui a responsabilidade geral de revisar todas as mensurações significativas de valor justo, incluindo os valores justos de Nível 3.

A equipe de avaliação revisa regularmente dados não observáveis significativos e ajustes de avaliação. Se informação de terceiros, tais como cotações de corretoras ou serviços de preços, é utilizada para mensurar valor justo, a equipe de avaliação analisa as evidências obtidas de terceiros para suportar se a conclusão de que tais avaliações atendem aos requisitos dos CPC/ IFRS, incluindo o nível na hierarquia do valor justo em que tais avaliações devem ser classificadas.

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e suas controladas usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível. Os valores justos são classificados em diferentes níveis em uma hierarquia baseada nas informações (*inputs*) utilizadas nas técnicas de avaliação da seguinte forma:

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

Nível 2: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo seja direta ou indiretamente observável; e

Nível 3: técnicas de avaliação para as quais a informação de nível mais baixo e significativa para mensuração do valor justo não esteja disponível.

A Companhia e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis, em que ocorreram as mudanças.

Informações adicionais sobre as premissas utilizadas na mensuração dos valores justos estão incluídas na nota explicativa nº 32.3 – Categoria e valor justo dos Instrumentos financeiros.

3 Políticas contábeis materiais

A Companhia e suas controladas aplicaram as políticas contábeis descritas abaixo de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, exceto pelas novas normas incluídas na nota explicativa nº 3.21.2 – Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes.

3.1 Base de consolidação

3.1.1 Combinações de negócios

Combinações de negócio são registradas utilizando o método de aquisição quando o conjunto de atividades e ativos adquiridos atende à definição de um negócio e o controle é transferido para o Grupo. A contraprestação transferida pela aquisição de uma subsidiária compreende os seguintes componentes: (i) o valor justo dos ativos transferidos; (ii) os passivos assumidos do negócio adquirido; (iii) o valor justo de qualquer ativo ou passivo resultante de uma contraprestação contingente, quando aplicável; e (iv) o valor justo de qualquer participação acionária pré-existente na subsidiária, quando aplicável. A Companhia reconhece a participação de não controlador em uma subsidiária adquirida pela participação proporcional da participação dos acionistas não controladores nos ativos líquidos identificáveis a valor justo desta subsidiária.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Qualquer contraprestação contingente a pagar é mensurada pelo seu valor justo na data de aquisição. Se a contraprestação contingente é classificada como instrumento patrimonial, então ela não é remensurada e a liquidação é registrada dentro do patrimônio líquido. As demais contraprestações contingentes são remensuradas ao valor justo em cada data de relatório e as alterações subsequentes ao valor justo são registradas no resultado do exercício.

Qualquer ágio que surja na transação é testado anualmente para avaliação de perda por redução ao valor recuperável. Ganhos em uma compra vantajosa são reconhecidos imediatamente no resultado. Os custos da transação são registrados no resultado conforme incorridos, exceto os custos relacionados à emissão de instrumentos de dívida ou patrimônio.

Estimativas e julgamentos críticos

No processo de mensuração da combinação de negócio a Administração da Companhia aplica premissas e técnicas de avaliação nos principais elementos (ativos adquiridos e passivos assumidos) identificados na aquisição. Aplicação dessas premissas e técnicas de avaliação envolve julgamento por parte da Administração, com base em seu modelo de negócio e gestão, e as características individuais dos elementos que estão sendo avaliados. Como resultado, o valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos mensurados inicialmente na combinação de negócios podem sofrer variações significativas entre os resultados projetados pela Companhia e os resultados reais alcançados, estas variações podem ocorrer em função de revisão de fatores de investimentos, estratégicos ou operacionais, além do nível de crescimento e da taxa de desconto.

3.1.1.1 Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. (antiga CELG Distribuição S.A.)

Em 22 de setembro de 2022, foi celebrado o contrato de compra e venda de ações entre a Equatorial Participações e Investimentos S.A. (compradora) - controlada da Companhia - e Enel Brasil S.A. (vendedora), nos termos do qual as partes acordaram a aquisição, pela compradora de 282.965.232 ações ordinárias, representando 99,964% das ações representativas do capital social da Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. Em 08 de novembro de 2022, transitou em julgado a aprovação da operação de compra e venda pelo CADE. Em 06 de dezembro de 2022, a ANEEL, por meio do Despacho nº 3.498/2022, anuiu a transferência de controle da Equatorial Goiás à Equatorial Participações, com prazo de implantação da operação de até 120 dias a partir da data do Despacho.

Em 29 de dezembro de 2022 foi concluída a operação e a Equatorial Participações assumiu oficialmente o controle da Equatorial Goiás e passou a consolidá-la. 2023 é o primeiro exercício em que a Equatorial consolida o resultado das operações desta controlada.

Em outubro de 2023 a Companhia efetuou recebimento de R\$ 142.038 , junto à antiga controlada da Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A., referente a ajuste de preço de compra. Esse valor foi ajustado na alocação do preço de aquisição e modificou o valor dos investimentos e ativos intangíveis nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, respectivamente. O ajuste como requerido pelo CPC 15 foi ajustado nos quadros das demonstrações contábeis referentes ao exercício de 2023, para fins de comparabilidade os saldos de 2022 foram modificados nestes montantes.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.1.2 Controladas

A Companhia controla uma entidade quando está exposta a, ou tem direito sobre, os retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade e tem a habilidade de afetar esses retornos exercendo seu poder sobre a entidade. As demonstrações contábeis de controladas são incluídas nas demonstrações contábeis consolidadas a partir da data em que a Companhia obtiver o controle até a data em que o controle deixa de existir.

3.1.3 Participação de acionistas não controladores

A Companhia elegeu mensurar qualquer participação de não controladores inicialmente pela participação proporcional nos ativos líquidos identificáveis da adquirida na data de aquisição, bem como sobre o valor justo nos ativos identificáveis e passivos assumidos.

Mudanças na participação da Companhia em uma subsidiária que não resultem em perda de controle são contabilizadas como transações de patrimônio líquido.

3.1.4 Investimentos em entidades contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial

Os investimentos da Companhia em entidades contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial compreendem suas participações em empreendimentos controlados.

Tais investimentos são reconhecidos inicialmente pelo custo, o qual inclui os gastos com a transação. Após o reconhecimento inicial, as demonstrações contábeis incluem a participação da Companhia no lucro ou prejuízo líquido do exercício e outros resultados abrangentes da investida até a data em que a influência significativa ou controle conjunto deixa de existir.

3.1.5 Transações eliminadas na consolidação

Saldos e transações intragrupo, e quaisquer ativos e passivos, patrimônio líquido, receitas, despesas e fluxos de caixa relacionados a transações entre entidades do grupo, são eliminados integralmente. Ganhos não realizados oriundos de transações com investidas registradas por equivalência patrimonial são eliminados contra o investimento na proporção da participação do Grupo na investida. Perdas não realizadas são eliminadas da mesma maneira de que os ganhos não realizados, mas somente na extensão em que não haja evidência de perda por redução ao valor recuperável.

Os prejuízos intragrupo podem indicar uma redução no valor recuperável de ativos, que exige o seu reconhecimento nas demonstrações consolidadas. O Pronunciamento Técnico CPC 32 - Tributos sobre o Lucro se aplica a diferenças temporárias, que surgem da eliminação de lucros e prejuízos resultantes de transações intragrupo.

3.2 Reconhecimento de receita

As controladas da Companhia reconhecem as receitas, de acordo com o que estabelece o CPC 47/ IFRS 15 – Receita de Contrato com Cliente, ou à medida que satisfazem a obrigação de *performance* ao transferir bens e serviços ao cliente. O ativo é considerado transferido à medida que o cliente obtém os serviços contratados.

As controladas da Companhia reconhecem receita das principais fontes de receitas a seguir:

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.2.1 Distribuição

(i) Receita de distribuição

O faturamento e respectivo reconhecimento da receita de distribuição de energia elétrica são efetuados mensalmente de acordo com o calendário de leitura. Além disso, as controladas da Companhia reconhecem a receita não faturada, correspondente ao período entre a data da última leitura e o encerramento do mês, que é estimada e reconhecida como receita no mês em que a energia foi consumida.

As receitas de distribuição são classificadas como: i) Fornecimento de energia elétrica para o consumidor; e ii) Energia elétrica no mercado de curto prazo. A receita é mensurada com base na contraprestação precificada no contrato com o cliente, recebida ou a receber, líquidas de quaisquer contraprestações variáveis, tais como descontos, abatimentos, restituições, créditos, concessões de preços, incentivos, bônus de desempenho, penalidades ou outros itens similares.

(ii) Receita pela disponibilidade – uso da rede

As controladas distribuidoras da Companhia reconhecem receita pela disponibilidade da infraestrutura da rede elétrica de distribuição a seus clientes livre e cativos. Tal receita é calculada conforme Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD definida pela ANEEL.

(iii) Receita de construção

As controladas distribuidoras da Companhia contabilizam receitas e custos relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica.

A margem de construção é nula, considerando que: (i) o modelo tarifário não prevê margem de lucro para atividade de construção da infraestrutura; (ii) a atividade fim das Controladas é a distribuição de energia elétrica; (iii) as construções são realizadas substancialmente por meio de serviços de terceiros; e (iv) não há previsão de ganhos em construção nos planos da Administração das controladas distribuidoras da Companhia.

3.2.2 Transmissão

(i) Receita de implementação e melhoria de infraestrutura

As receitas de infraestrutura (que são os serviços de implementação e reforço das instalações de transmissão de energia elétrica), são reconhecidas ao longo do tempo aplicando-se a margem, definida no início do contrato, sobre os gastos incorridos.

(ii) Receita de operação e manutenção (O&M)

A receita de O&M é a contraprestação pelas obrigações de *performance* de operação e manutenção previstas em contrato de concessão. Tais montantes são calculados com base nos custos incorridos, acrescidos da margem projetada definida nas projeções iniciais do projeto. O reconhecimento das receitas de O&M iniciam após o término da fase de construção.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(iii) Remuneração dos ativos da concessão

Para o reconhecimento da receita de remuneração sobre os ativos de contrato, registra-se uma receita de remuneração financeira pelo método linear, sob a rubrica remuneração dos ativos de contrato, utilizando a taxa de desconto definida no início de cada projeto. Essa atualização mensal deve remunerar a infraestrutura e a indenização que a Companhia espera receber do Poder Concedente no final da concessão. O valor indenizável é considerado pela Companhia como o valor residual contábil no término da concessão.

3.2.3 Geração de energia renovável

(i) Receitas provenientes da geração e comercialização de energia elétrica

A receita operacional advinda do curso normal das atividades das controladas indiretas da Companhia é medida pelo valor justo da 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.

A receita proveniente da venda da geração de energia é registrada com base na energia gerada e com tarifas especificadas nos termos dos contratos de fornecimento ou no preço de mercado em vigor, conforme o caso.

A energia produzida pelas controladas indiretas da Companhia é vendida de duas formas: (i) através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no Ambiente Regulado – ACR (Ambiente de Contratação Regulada); e (ii) através de Contratos de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente Livre – ACL (Ambiente de Contratação Livre), ambos registrados na CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica).

Os contratos das controladas indiretas da Companhia possuem características similares, descritas a seguir: (i) Quantidades de energia por MWh mensais determinadas, ou seja, as controladas têm a obrigação de entregar a energia contratada aos seus clientes; (ii) Preços fixos da energia por MWh durante toda vigência do contrato; (iii) As obrigações de desempenho são atendidas mensalmente, conforme a entrega de energia ocorre, uma vez que é dessa forma que os contratos são firmados e controlados; e (iv) As controladas não possuem histórico de inadimplência, ou seja, o recebimento da contraprestação da obrigação de desempenho não é afetado em função do risco de crédito.

Geração excedente: Toda geração de energia produzida acima das quantidades mensais contratadas conforme estipuladas pelos contratos CER são reconhecidos no mês de competência conforme metodologia de cálculo estabelecida em cada contrato, esses valores são divididos em excedentes quadrienais e anuais. São considerados excedentes quadrienais quando a geração acumulada atingir entre 100% e 130% da quantidade de energia contratada e excedentes anuais quando a geração acumulada ultrapassar 130% da quantidade de energia contratada.

Geração deficitária: Toda geração de energia produzida abaixo das quantidades mensais contratadas conforme estipuladas pelos contratos CER são reconhecidos no mês de competência conforme metodologia de cálculo estabelecida em cada contrato, esses valores são divididos em ressarcimentos quadrienais e anuais. São considerados ressarcimentos quadrienais quando a geração acumulada estiver entre o 90% e 100% da quantidade de energia contratada e ressarcimentos anuais quando a geração acumulada for inferior a 90% da quantidade de energia.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

As controladas indiretas da Companhia consideram que tal contraprestação é uma parcela variável prevista no contrato, conforme determinado pelo CPC 47/ IFRS 15 – Receita de contrato com cliente, no qual, a entidade deve estimar o valor da contraprestação à qual a entidade terá direito em troca da transferência dos bens ou serviços prometidos ao cliente, na medida em que for altamente provável que uma reversão significativa no valor das receitas acumuladas não deva ocorrer. A Companhia e suas controladas mensuram a contraprestação variável nos referidos contratos pelo método do valor mais provável.

3.2.4 Saneamento

(i) Serviços de abastecimento de água e esgotamento sanitário

A receita relacionada ao serviço de abastecimento de água e esgotamento sanitário compreende a obrigação de desempenho, sendo reconhecida por ocasião da aferição do volume consumido pelos clientes. As receitas, incluindo a parcela não faturada, são reconhecidas com base na contraprestação, precificada no contrato com o cliente, recebida ou a receber.

(ii) Outros serviços indiretos de água e esgoto

A receita de outros serviços indiretos de água e esgoto refere-se à prestação de serviços de ligação de esgoto, instalações de hidrômetros e ligação e religação de água, sendo as obrigações de desempenho atendidas na conclusão de cada serviço prestado, e a receita reconhecida neste momento.

(iii) Receita de construção

A receita relacionada aos serviços de construção ou melhoria sob o contrato de concessão de serviços é reconhecida baseada no estágio da obra realizada. Essa receita é composta pelo custo da construção somado à margem de lucro e aos custos dos empréstimos atribuíveis a esse ativo. A Companhia estimou que eventual margem é próxima a zero.

3.3 Caixa e equivalentes de caixa

Caixa e equivalentes de caixa incluem o caixa, os depósitos bancários e outros investimentos de curto prazo de alta liquidez, com vencimentos originais de até três meses, e com risco insignificante de mudança de valor, sendo o saldo apresentado líquido de saldos de contas garantidas na demonstração dos fluxos de caixa. Esses saldos são mantidos com a finalidade de atender compromissos de caixa de curto prazo e não para investimento ou outros fins. As contas garantidas são demonstradas no balanço patrimonial como "Empréstimos", no passivo circulante.

3.4 Ativo financeiro da concessão (ativo indenizável)

Os Contratos de Concessão de Serviços Públicos de Energia Elétrica, celebrados entre a União (poder concedente - outorgante) e as controladas distribuidoras da Companhia (concessionária - operador) regulamentam a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica pelas controladas distribuidoras da Companhia, em que:

- O contrato estabelece quais os serviços que o operador deve prestar e para quem (classe de consumidores) os serviços devem ser prestados;

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- O contrato estabelece padrões de desempenho para prestação de serviço público, com relação à manutenção e à melhoria da qualidade no atendimento aos consumidores, e o operador tem como obrigação, na entrega da concessão, devolver a infraestrutura nas mesmas condições em que a recebeu na assinatura desses contratos. Para cumprir com essas obrigações, são realizados investimentos constantes durante todo o prazo da concessão. Portanto, os bens vinculados à concessão podem ser repostos, algumas vezes, até o final da concessão;
- Ao final da concessão os ativos vinculados à infraestrutura devem ser revertidos ao poder concedente mediante pagamento de uma indenização; e
- O preço é regulado através de mecanismo de tarifa estabelecido nos contratos de concessão com base em fórmula paramétrica (Parcelas A e B), bem como são definidas as modalidades de revisão tarifária, que deve ser suficiente para cobrir os custos, a amortização dos investimentos e a remuneração pelo capital investido.

Com base nas características estabelecidas no contrato de concessão de distribuição de energia elétrica das controladas distribuidoras da Companhia, a Administração entende que estão atendidas as condições para a aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 (R1)/ IFRIC 12 - Contratos de Concessão, a qual fornece orientações sobre a contabilização de concessões de serviços públicos a operadores privados, de forma a refletir o negócio de distribuição elétrica, abrangendo:

- Parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados ou depreciados até o final da concessão apurados com base no Valor Novo de Reposição (“VNR”), classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente do poder concedente. O VNR é determinado de acordo com a estimativa dos custos necessários para a substituição completa de um ativo por outros que tenham a mesma funcionalidade, qualidade de serviços e a mesma capacidade que o ativo existente, mensurado pelo valor justo por meio do resultado; e
- Parcela remanescente do ativo financeiro (valor residual) apurada de acordo com a reavaliação do bem, classificada como um ativo intangível em virtude da sua recuperação estar condicionada à utilização do serviço público, através do consumo de energia pelos consumidores.

A infraestrutura recebida ou construída da atividade de distribuição que estava originalmente representada pelo ativo financeiro e intangível das controladas distribuidoras da Companhia é recuperada através de dois fluxos de caixa: (i) parte através do consumo de energia efetuado pelos consumidores (emissão do faturamento mensal da medição de energia consumida/vendida) durante o prazo da concessão; e (ii) parte como indenização dos bens reversíveis no final do prazo da concessão, a ser recebida diretamente do Poder Concedente ou para quem ele delegar essa tarefa.

De acordo com a Lei nº 12.783/2013, o cálculo do valor dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados, para fins de indenização, deve utilizar como base a metodologia de VNR, Base de Remuneração Regulatória (BRR), que é o critério utilizado pela ANEEL para determinar a tarifa de energia das distribuidoras. Bem como, é reconhecida a remuneração da parcela dos ativos que compõe a base de remuneração, inclusive da parcela ainda não homologada pela ANEEL, sendo que esta última é calculada com base em estimativas, considerando, além do Índice de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), uma expectativa de glosas baseada na experiência da Administração e no histórico de glosas em homologações anteriores, o que reflete a melhor estimativa de valor justo do ativo. As controladas distribuidoras da Companhia contabilizam a atualização do ativo financeiro indenizável da concessão no grupo de receitas operacionais por refletir com mais propriedade o modelo de seu negócio de distribuição e transmissão de energia elétrica e melhor apresentar sua posição patrimonial e o seu desempenho, conforme OCPC 05 – Contrato de Concessão.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Essa indenização será efetuada com base nas parcelas dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou depreciados, que tenham sido realizados com o objetivo de garantir a continuidade e atualidade do serviço concedido.

As controladas distribuidoras da Companhia reconhecem um ativo financeiro resultante de um contrato de concessão quando tem um direito contratual incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro equivalente do poder concedente pelos serviços de construção ou melhorias prestados.

Caso as controladas distribuidoras da Companhia sejam ressarcidas pelos serviços de construção parcialmente através de um ativo financeiro e parcialmente por um ativo intangível, então cada componente da remuneração recebida ou a receber é registrado individualmente e é reconhecido inicialmente pelo valor justo da remuneração recebida ou a receber e não são reclassificados após o seu reconhecimento inicial, a menos que as controladas distribuidoras da Companhia alterem seu modelo de gestão para o ativo financeiro.

3.5 Valores a receber da Parcela A e outros itens financeiros

As tarifas de energia elétricas, conforme modelo tarifário em vigor, devem considerar uma receita suficiente de modo a garantir o equilíbrio econômico-financeiro da concessão. Nesse sentido, as distribuidoras de energia elétrica estão autorizadas a cobrar de seus consumidores: (i) reajuste tarifário anual; e (ii) a cada cinco anos, de acordo com cada concessão, a revisão periódica para efeito de recomposição de parte da Parcela B, e ajuste da Parcela A.

A tarifa de energia elétrica é composta por duas parcelas:

- Parcela A (custos não gerenciáveis): esta parcela deve ser neutra em relação ao desempenho das Controladas da Companhia, ou seja, os custos incorridos pelas controladas da 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 pelas Controladas da 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. Essas diferenças são registradas pelo regime de competência com base em estimativa como receita, através de um ativo setorial ou de uma redução do ativo financeiro no caso de passivo setorial.

Esses valores serão efetivamente liquidados no próximo período tarifário (quando do efetivo repasse à tarifa) ou, em caso de extinção da concessão, por qualquer motivo, com a existência de saldos apurados que não tenham sido recuperados, serão incluídos na base de indenização já prevista. Esta liquidação é apenas financeira, já que o efeito no resultado do exercício via ajuste de receita já foi reconhecido pelo regime de competência.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.6 Ativos intangíveis

3.6.1 Contratos de concessão de serviços e custos subsequentes

As controladas distribuidoras da Companhia reconhecem como um ativo intangível resultante de um contrato de concessão de serviços, quando ela tem um direito de cobrar pelo uso da infraestrutura de tal concessão. Um ativo intangível recebido como remuneração pela prestação de serviços de construção ou melhorias em um contrato de concessão de serviços é mensurado pelo valor justo mediante o seu reconhecimento inicial. Após este reconhecimento tal ativo intangível é mensurado pelo seu custo, deduzidos da amortização acumulada e das perdas por redução do seu valor recuperável. Custos subsequentes são capitalizados apenas quando é provável que benefícios futuros econômicos associados com os gastos serão auferidos pelas controladas Companhia.

Os valores registrados no ativo intangível da controlada Companhia de Saneamento do Amapá – CSA correspondem a valores pagos a título de outorga aos municípios que integram a concessão como condição à exploração da concessão. Esses direitos de concessão são amortizados linearmente pelo prazo de concessão diretamente relacionado.

3.6.2 Obrigações especiais

Obrigações vinculadas à concessão e permissão do serviço público de energia elétrica, constituídas por valores e/ou bens recebidos de Municípios, de Estados, da União Federal e de consumidores em geral, relativos a doações e participação em investimentos realizados em parceria com as controladas distribuidoras da Companhia, não sendo admitida nenhuma baixa, a qualquer título, sem a prévia anuência do Órgão Regulador.

3.6.3 Amortização

A amortização é calculada sobre o custo de aquisição do ativo, ou outro valor substituto do custo, deduzido do valor residual apurado. A amortização é reconhecida no resultado com base no método linear e limitada ao prazo remanescente do contrato de concessão das controladas da Companhia ou a vida útil estimada dos ativos intangíveis, dos dois o menor, que não ágio, a partir da data em que estes estão disponíveis para uso. Este método é o que mais perto reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados ao ativo.

A vida útil de um ativo intangível, em um contrato de concessão de serviço, é o período a partir do qual as controladas da Companhia têm a capacidade de cobrar do público pelo uso da infraestrutura até o fim da vida útil do bem, limitado ao final do período da concessão. Os métodos de amortização, vidas úteis e valores residuais são revistos caso haja alterações deliberadas pelo órgão regulador.

3.7 Ativo imobilizado

3.7.1 Reconhecimento e mensuração

Os ativos imobilizados são registrados ao custo de aquisição, construção ou formação, que inclui os custos de financiamentos capitalizados, deduzidos da depreciação acumulada e, quando aplicável, pelas perdas acumuladas de redução ao valor recuperável. Incluem, ainda, quaisquer outros custos para colocar os ativos no local e em condição necessária para que este esteja em condições de operar da forma pretendida pela Administração, os custos de desmontagem e de restauração do local onde esses ativos estão localizados e os custos de financiamentos sobre ativos qualificáveis.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

No caso de substituição de componentes do ativo imobilizado, o novo componente é registrado pelo custo de aquisição (reposição) caso seja provável que traga benefícios econômicos para a Companhia e suas controladas e se o custo puder ser mensurado de forma confiável, sendo baixado o valor do componente reposto. Os custos de manutenção são reconhecidos no resultado conforme incorridos.

Os custos com juros sobre financiamentos e custos de financiamentos são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável. Os custos de financiamentos são reconhecidos no resultado com base no método linear em relação às vidas úteis dos ativos fixos a que pertencem.

Um item de imobilizado é baixado quando vendido (por exemplo, na data que o recebedor obtém controle) ou quando nenhum benefício econômico futuro for esperado do seu uso ou venda.

Eventual ganho ou perda resultante na alienação e/ou baixa de um ativo imobilizado são apurados pela comparação dos recursos advindos da alienação com o valor contábil do bem e são reconhecidos líquidos, dentro de despesas gerais e administrativas, na rubrica “Outros”.

Os bens e instalações utilizados nas atividades de transmissão ou distribuição de energia elétrica 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. Os montantes registrados de bens e instalações fazem parte do ativo vinculado às respectivas concessões. Portanto, fazem parte do escopo das políticas descritas nas notas 3.4 Ativo financeiro da concessão e 3.6 Ativos intangíveis.

3.7.2 Depreciação

A depreciação é calculada sobre o valor depreciável, que é o custo de um ativo, ou outro valor substituto do custo, deduzido do valor residual.

A depreciação é reconhecida no resultado baseando-se no método linear em relação às vidas úteis estimadas de cada parte de um item do imobilizado, já que esse método é o que mais perto reflete o padrão de consumo de benefícios econômicos futuros incorporados no ativo. As taxas utilizadas estão de acordo com o Manual de Controle Patrimonial do Setor Elétrico (“MCPSE”), aprovado pela Resolução Normativa nº 674/2015 pela ANEEL que, na avaliação da Administração, representam a vida útil dos bens. A Administração avalia ainda, os prazos de autorização dos parques em face das taxas contidas no (“MCPSE”), aplicadas ao restante da vida útil dos ativos imobilizados, no intuito de assegurar que os prazos de concessão dos parques eólicos não sejam inferiores à vida útil remanescente dos equipamentos. Os métodos de depreciação, as vidas úteis e os valores residuais serão revistos a cada encerramento de exercício social e eventuais ajustes serão reconhecidos como mudanças de estimativas contábeis. A depreciação do ativo imobilizado não ultrapassa o período de autorização dos parques.

| | |
|--|---------|
| Unidade de geração eólica – Pás | 15 anos |
| Unidade de geração eólica – Gerador | 20 anos |
| Unidade de geração eólica – Nacelle | 25 anos |
| Unidade de geração eólica – Torre | 30 anos |
| Benfeitorias | 30 anos |
| Linhas de transmissão | 33 anos |
| Móveis e utensílios | 16 anos |
| Equipamentos móveis e portáteis de comunicação | 16 anos |
| Equipamento de informática | 6 anos |
| Outros equipamentos | 16 anos |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.7.3 Provisão para desmobilização

Os contratos de arrendamento das terras onde os parques eólicos encontram-se instalados, com exceção das controladas indiretas Complexo de São Clemente, Tianguá e Eólica Paraíso S.A, contém cláusulas que obrigam que as controladas indiretas, ao final do prazo contratual, devolvam as terras em condições originais anteriores a implementação dos parques. As controladas indiretas obtiveram, por meio de orçamentos, as premissas dos procedimentos necessários para proceder com a desmobilização. Desta forma, com base em estimativas de mercado, reconheceram as respectivas obrigações a valor presente. Os principais custos a serem incorridos contidos na estimativa do valor da provisão da desmobilização são: desmontagem dos aerogeradores, locação de guias, transporte dos itens a serem descartados, mão de obra para desmontagem e destinação final dos itens descartados. O valor presente da obrigação com desmobilização foi estimado com base no custo unitário para desmobilização de cada aerogerador, multiplicado pelo número de aerogeradores existentes no parque eólico, projetando o valor estimado ao final do prazo contratual dos arrendamentos com base no IPCA e ajustando o respectivo valor a uma taxa de desconto nominal média de 3,5% a.a, em 2023.

3.8 Ativos de contrato

3.8.1 Distribuição

Os ativos de contrato são um direito à contraprestação em troca de bens ou serviços transferidos ao cliente. Conforme determinado pelo CPC 47/ IFRS 15 - Receita de contrato com cliente, os bens vinculados à concessão em construção, registrados de acordo com o escopo do ICPC 01 (R1)/ IFRIC 12 - Contratos da Concessão, devem ser classificados como ativos de contrato em face das controladas da Companhia terem o direito de cobrar pelos serviços prestados aos consumidores dos serviços públicos ou receber dinheiro ou outro ativo financeiro, pela reversão da infraestrutura do serviço público, apenas após a entrada desses bens em serviço (energização), e consequente transferência dos bens em construção (ativos de contrato) para intangível da concessão, em que a natureza da remuneração paga pelo Poder Concedente ao concessionário é determinada de acordo com os termos do contrato de concessão.

Os ativos de contrato (infraestrutura em construção) são reconhecidos inicialmente pelo custo de aquisição.

3.8.2 Transmissão

O serviço público de transmissão de energia elétrica é regulado por meio de contrato de concessão firmado entre a União (Poder Concedente – Outorgante) e as controladas transmissoras da Companhia, a qual compete transportar a energia dos centros de geração até os pontos de distribuição.

O contrato de concessão determina que as controladas transmissoras da Companhia realizem a construção de uma infraestrutura de transmissão ou investimento em sua melhoria.

As controladas da Companhia mantém sua infraestrutura de transmissão disponível para os usuários à medida que as obrigações de desempenho são cumpridas, em contrapartida, recebem a título de contraprestação Receita Anual Permitida (RAP), após o término da fase de construção da infraestrutura, até o final da vigência do contrato.

Os investimentos realizados na infraestrutura de transmissão são amortizados à medida que os recebimentos ocorrem. Eventuais investimentos não realizados geram direito de indenização pelo poder Concedente (quando previsto em contrato) que, no final da concessão, receberá toda a infraestrutura de transmissão.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A extinção da concessão implicará a reversão ao poder concedente dos bens vinculados ao serviço.

Duas obrigações de *performance* estão contempladas na relação contratual das controladas da Companhia com o Outorgante, a saber: (i) Implementação e melhoria de infraestrutura; e (ii) operação e manutenção (O&M).

À medida que as obrigações de *performance* são cumpridas, a receita é reconhecida contra um ativo de contrato, até a devida homologação pela ANEEL. Após emissão do aviso de crédito (AVC), que é o documento de faturamento da RAP emitido pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS), momento em que as controladas da Companhia obtém o direito incondicional de caixa, os valores são classificados como ativo financeiro.

A Administração das controladas da Companhia avalia o momento de reconhecimento dos ativos das concessões com base nas características econômicas de cada contrato de concessão. Os ativos de contrato se originam à medida em que a concessionária satisfaz a obrigação de construir e implementar a infraestrutura de transmissão, sendo a receita reconhecida ao longo do tempo do projeto. O ativo contratual é registrado em contrapartida a receita de infraestrutura, que é reconhecida na proporção dos gastos incorridos. A parcela do ativo contratual indenizável, existente em algumas modalidades de contrato, é identificada quando a implementação da infraestrutura é finalizada.

A margem de lucro para implementação da infraestrutura é determinada em função das características e complexidade dos projetos, bem como da situação macroeconômica nos quais os mesmos são estabelecidos, e consideram a ponderação dos fluxos estimados de recebimentos de caixa em relação aos fluxos estimados de custos esperados para os investimentos de implementação da infraestrutura. As margens de lucro são revisadas anualmente, na entrada em operação do projeto e/ou quando ocorrer indícios de variações relevantes na evolução da obra.

A margem de lucro para atividade de operação e manutenção da infraestrutura de transmissão é determinada em função da observação de receita individual aplicados em circunstâncias similares observáveis, nos casos em que as controladas da Companhia tem direito exclusivamente, ou seja, de forma separada, à remuneração pela atividade de operar e manter, conforme CPC 47/IFRS 15 – Receita de contrato com o cliente e os custos incorridos para a prestação de serviços da atividade de operação e manutenção.

Com objetivo de segregar o componente de financiamento existente na operação de implementação de infraestrutura, as controladas transmissoras da Companhia estimam a taxa de desconto que seria refletida em transação de financiamento separada entre a entidade e seu cliente no início do contrato.

A taxa aplicada aos ativos de contrato reflete a taxa implícita do fluxo financeiro de cada empreendimento/projeto e considera a estimativa das controladas da Companhia para precificar o componente financeiro estabelecido no início de cada contrato de concessão, em função das características macroeconômicas alinhadas a metodologia do Poder Concedente e a estrutura de custo capital individual dos projetos.

Estas taxas são estabelecidas na data do início de cada contrato de concessão ou projetos de melhoria e reforços, e se mantêm inalteradas ao longo da concessão. Quando o Poder Concedente revisa ou atualiza a receita que as controladas da Companhia tem direito a receber, o valor contábil dos ativos de contrato é ajustado para refletir os fluxos revisados, sendo o ajuste reconhecido como receita ou despesa imediatamente no resultado do exercício.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Para a atividade de implementação da infraestrutura, é reconhecida a receita de infraestrutura pelo valor justo e os respectivos custos relativos aos serviços de implementação da infraestrutura à medida que são incorridos, adicionados da margem estimada para cada empreendimento/projeto, considerando a estimativa da contraprestação com parcela variável.

A parcela variável por indisponibilidade (PVI) é estimada com base na série histórica de ocorrências. Em função da dificuldade de previsão antes da entrada em operação de cada projeto, a parcela variável por entrada em operação (PVA) e a parcela variável por restrição operativa (PVRO) são consideradas, quando aplicável, nos fluxos de recebimento quando as controladas da Companhia avaliam que a sua ocorrência é provável.

Para a atividade de operação e manutenção, é reconhecida a receita pelo preço justo preestabelecido, que considera a margem de lucro estimada, à medida que os serviços são prestados.

3.9 Custos de empréstimos

Custos de empréstimos diretamente relacionados com a aquisição, construção ou produção de um ativo que necessariamente requer um período de tempo substancial para ser concluído para fins de uso ou venda são capitalizados como parte do custo do correspondente ativo. Todos os demais custos de empréstimos são registrados em despesa no exercício em que são incorridos. Os custos de empréstimo compreendem juros e outros custos incorridos por uma entidade relativos ao empréstimo.

3.10 Subvenções e assistências governamentais

Subvenções governamentais são reconhecidas quando houver razoável certeza de que o benefício será recebido e que todas as correspondentes condições serão satisfeitas.

Quando o benefício se refere a um item de despesa, é reconhecido como receita ao longo do período do benefício, de forma sistemática em relação aos custos cujo benefício objetiva compensar.

Quando o benefício se referir a um ativo, é reconhecido como receita diferida e lançado no resultado em valores iguais ao longo da vida útil esperada do correspondente ativo.

Quando as controladas da Companhia receberem benefícios não monetários, o bem e o benefício são registrados pelo valor nominal e refletidos na demonstração do resultado ao longo da vida útil esperada do bem, em prestações anuais iguais.

3.10.1 Benefícios fiscais

A Superintendência do Desenvolvimento do Nordeste (SUDENE) e a Superintendência do Desenvolvimento da Amazônia (SUDAM) emitiram Laudos Constitutivos que outorgam às controladas da Companhia o direito à redução do imposto de renda de 75% sob a justificativa de modernização total das suas instalações elétricas, diversificação de empreendimento de infraestrutura e implantação de linhas de transmissão na área de atuação da Sudene:

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Companhia | Benefício fiscal | Emissão | Laudo constitutivo | Vigência |
|---------------------|------------------|------------|--------------------|-------------|
| Equatorial Maranhão | SUDENE | 08/08/2018 | 101/2018 | 2018 a 2027 |
| Equatorial Pará | SUDAM | 28/12/2018 | 180/2018 | 2018 a 2027 |
| Equatorial Piauí | SUDENE | 13/12/2018 | 244/2018 | 2019 a 2027 |
| Equatorial Alagoas | SUDENE | 08/11/2019 | 66/2019 | 2019 a 2028 |
| Equatorial Telecom | SUDENE | 08/11/2018 | 173/2018 | 2019 a 2028 |
| SPE 01 | SUDENE | 26/10/2020 | 80/2020 | 2021 a 2030 |
| SPE 02 | SUDENE | 26/10/2020 | 79/2020 | 2021 a 2030 |
| SPE 03 | SUDENE | 19/10/2021 | 146/2021 | 2022 a 2031 |
| SPE 04 | SUDENE | 18/08/2021 | 104/2021 | 2021 a 2030 |
| SPE 05 | SUDENE | 18/08/2021 | 105/2021 | 2022 a 2031 |
| SPE 06 | SUDENE | 22/12/2021 | 216/2021 | 2022 a 2031 |
| SPE 07 | SUDAM | 03/05/2022 | 10/2022 | 2022 a 2031 |
| SPE 08 | SUDAM | 30/12/2020 | 98/2020 | 2020 a 2029 |
| INTESA | SUDAM | 31/12/2018 | 201/2018 | 2018 a 2027 |

Crédito presumido de ICMS

Em 22 de julho de 2021, a Secretaria de Fazenda do Estado do Amapá (SEFAZ) e a Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA, firmaram o termo de acordo 001/2021 em que o Estado concederá crédito presumido de 10% (dez por cento) calculados sobre o valor do faturamento bruto dos estabelecimentos da acordante localizados no Estado, no segundo mês anterior ao crédito que deverão ser utilizados, exclusivamente na liquidação de débitos vencidos e vincendos decorrentes do consumo de energia elétrica da Administração Pública Estadual, incluídas suas autarquias e fundações.

Redução do ICMS

A Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA, goza de incentivo fiscal, concedidos mediante Termo de Acordo de Regime Especial - TARE nº 1956/2007 firmado com a Secretaria da Fazenda do Estado de Tocantins. Conforme esse acordo, a base de cálculo do ICMS é reduzida em 60% relativo ao diferencial de alíquotas de importação de máquinas, aparelhos, equipamentos, suas partes, peças e outros materiais, destinados à construção, operação e manutenção das instalações das linhas de transmissão de energia elétrica, localizadas em território tocantinense. Esses incentivos estão sendo mensalmente amortizados pelo prazo do Contrato de Concessão.

REIDI

A Equatorial Transmissora 8 SPE S.A., controlada da Companhia obteve habilitação ao Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura – REIDI, instituído pela Lei nº 11.488/2007, que concede o benefício fiscal de suspensão das contribuições PIS (Contribuição para o Programa de Integração Social) e COFINS (Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social) nas aquisições de bens ou serviços para as obras de infraestrutura pelo prazo de 5 (cinco) anos, conforme Ato Declaratório Executivo DRF nº 16, de 11 de maio de 2022.

3.10.2 Benefícios para reinvestimentos

São decorrentes de benefício fiscal instituído pelo Governo Federal, através da Lei nº 5.508/1968, modificado pela Lei nº 8.167/1991, Lei nº 9.532/1997, e Medida Provisória nº 2.199/2014, que permite às empresas consideradas de setores prioritários para economia conforme Decreto nº 4.213/2002, que estejam em operação na área de atuação da SUDAM/SUDENE, reinvestir 30% do imposto de renda, calculados sobre a parcela remanescente ao benefício do lucro da exploração, acrescido de outra parcela de 50% de Recursos Próprios desses 30%, em seus projetos técnico-econômicos de modernização ou complementação de equipamentos, ou para investimento em capital de giro no ano-calendário ou ano-calendário subsequente. Os valores são depositados junto ao Banco da Amazônia (BASA) ou Banco do Nordeste (BNB).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Companhia | Autarquia | Instituição Financeira |
|---------------------|------------------|-------------------------------|
| Equatorial Maranhão | SUDENE | Banco do Nordeste |
| Equatorial Pará | SUDAM | Banco da Amazônia |
| Equatorial Piauí | SUDENE | Banco do Nordeste |

3.11 Benefícios a empregados

3.11.1 Benefícios de curto prazo a empregados

Obrigações de benefícios de curto prazo a empregados são reconhecidas como despesas de pessoal conforme o serviço correspondente seja prestado. O passivo é reconhecido pelo montante do pagamento esperado caso as controladas da Companhia tenham uma obrigação presente legal ou construtiva de pagar esse montante em função de serviço passado prestado pelo empregado e a obrigação possa ser estimada de maneira confiável.

3.11.2 Planos de contribuição definida

As obrigações por contribuições aos planos de contribuição definida são reconhecidas no resultado como despesas com pessoal relativas à benefícios a empregados. As contribuições pagas antecipadamente são reconhecidas como um ativo na extensão em que um reembolso de caixa ou uma redução em pagamentos futuros seja possível.

3.11.3 Planos de benefício definido

As obrigações líquidas das controladas distribuidoras da Companhia para os planos de benefício definido são calculadas para cada um dos planos com base na estimativa do valor do benefício futuro que os empregados receberão por serem participantes do Plano de Benefício Definido patrocinado pelas controladas da Companhia. Esse valor é descontado ao seu valor presente e é apresentado líquido do valor justo de quaisquer ativos do plano.

O cálculo da obrigação de plano de benefício definido é realizado anualmente por um atuário qualificado utilizando o método de crédito unitário projetado. Quando o cálculo resulta em um potencial ativo para as controladas da Companhia, o ativo a ser reconhecido é limitado ao valor presente dos benefícios econômicos disponíveis na forma de reembolsos futuros do plano ou redução nas futuras contribuições ao plano. Para calcular o valor presente dos benefícios econômicos são levadas em consideração quaisquer exigências mínimas de custeio aplicáveis.

Mensurações da obrigação líquida, que incluem: os ganhos e perdas atuariais, o retorno dos ativos do plano (excluindo juros) e o efeito do teto do ativo (se houver, excluindo juros), são reconhecidos imediatamente em outros resultados abrangentes. As controladas da Companhia determinam os juros líquidos sobre o valor líquido de passivo (ativo) de benefício definido no período multiplicando o valor líquido de passivo /ativo de benefício definido pela taxa de desconto utilizada na mensuração da obrigação de benefício definido, ambos conforme determinados no início do exercício a que se referem as demonstrações contábeis, levando em consideração quaisquer mudanças no valor líquido de passivo/ativo de benefício definido durante o período em razão de pagamentos de contribuições e benefícios. Juros líquidos e outras despesas relacionadas aos planos de benefícios definidos são reconhecidos no resultado.

Quando os benefícios de um plano são incrementados, a porção do benefício incrementado relacionada a serviços passados prestados pelos empregados é reconhecida imediatamente no resultado. As controladas distribuidoras da Companhia reconhecem ganhos e perdas na liquidação de um plano de benefício definido quando a liquidação ocorre.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.11.4 Plano de opção de compra de ações

A Equatorial Energia S.A. concedeu plano de pagamento baseado em ações e opção de compra de ações a executivos e colaboradores da Companhias e de suas controladas.

A Companhia e suas controladas reconhecem os produtos ou os serviços recebidos ou adquiridos em transação com pagamento baseado em ações quando ela obtiver os produtos ou à medida que receber os serviços. Em contrapartida, a Companhia e suas controladas reconhecem o correspondente aumento do patrimônio líquido se os produtos ou serviços forem recebidos em transação com pagamento baseado em ações liquidadas em instrumentos patrimoniais, ou um passivo financeiro, correspondente ao pagamento baseado em ações liquidado em caixa (ou com outros ativos).

O valor justo na data de outorga dos acordos de pagamentos baseados em ações concedidos aos executivos e colaboradores é reconhecido como despesas de pessoal, com um correspondente aumento no patrimônio líquido ou passivo, durante o período em que os empregados adquirem incondicionalmente o direito aos prêmios. O valor reconhecido como despesa é ajustado para refletir o número de prêmios para o qual existe a expectativa de que as condições de serviço e de desempenho serão atendidas, de tal forma que o valor final reconhecido como despesa seja baseado no número de prêmios que efetivamente atendam às condições de serviço na data de aquisição (*vesting date*).

3.12 Imposto de renda e contribuição social

O imposto de renda e a contribuição social do exercício corrente e diferido são calculados com base nas alíquotas de 15%, acrescidas do adicional de 10% sobre o lucro tributável excedente de R\$ 240 para imposto de renda e 9% sobre o lucro tributável para contribuição social sobre o lucro líquido. Quando aplicável, há compensação de prejuízos fiscais e base negativa da contribuição social, limitada a 30% do lucro real do exercício.

Conforme orientações do ICPC 22 – Tributos sobre o lucro, a Companhia e suas controladas avaliam se é provável que uma autoridade tributária aceitará um tratamento tributário incerto. Se concluído que a posição não será aceita, o efeito da incerteza será refletido no resultado do exercício. Em 31 de dezembro de 2023, não há incerteza quanto aos tratamentos tributários sobre o lucro apurados pela Companhia e suas controladas.

3.12.1 Imposto de renda e contribuição social corrente

O imposto de renda e a contribuição social corrente são calculados sobre o lucro tributável ou prejuízo fiscal do exercício acrescidos de eventuais ajustes de exercícios anteriores. O montante dos tributos corrente a pagar ou a receber é reconhecido no balanço patrimonial como ativo ou passivo considerando a melhor estimativa quanto ao valor esperado a recolher ou a recuperar. A mensuração é realizada com base nas alíquotas vigentes na data do balanço.

A Companhia e suas controladas compensam os ativos e passivos fiscais correntes se:

- Tiver o direito legalmente executável para compensar os valores reconhecidos; e
- Pretender liquidar em bases líquidas, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.12.2 Imposto de renda e contribuição social diferido

Os tributos diferidos ativos e passivos são reconhecidos sobre os saldos acumulados de prejuízos fiscais, bases negativas e sobre as diferenças temporárias entre os valores contábeis constantes nas demonstrações contábeis e os montantes apurados conforme os critérios fiscais previstos na legislação tributária.

Um ativo fiscal diferido é reconhecido na medida em que seja provável que lucros tributáveis futuros estarão disponíveis contra os quais serão realizados. Os lucros tributáveis futuros são determinados com base na reversão de diferenças temporárias tributáveis relevantes. Se o montante das diferenças temporárias tributáveis for insuficiente para reconhecer integralmente um ativo fiscal diferido, as reversões dessas diferenças serão limitadas aos lucros tributáveis futuros projetados conforme os planos de negócios da Companhia e de suas controladas pelo período da concessão.

O valor contábil dos ativos fiscais diferidos é revisado em cada data do balanço e baixado na extensão em que não é mais provável que lucros tributáveis estarão disponíveis para permitir que todo ou parte do ativo fiscal diferido venha a ser utilizado.

Ativos e passivos fiscais diferidos são mensurados com base nas alíquotas que se espera aplicar às diferenças temporárias quando elas forem revertidas, baseando-se nas taxas vigentes na data do balanço.

3.13 Resultado por ação

O resultado por ação básico é calculado por meio do resultado do exercício e a média ponderada das ações em circulação no respectivo exercício. O resultado por ação diluído é calculado por meio do resultado do exercício atribuível aos acionistas controladores, ajustado pelos efeitos dos instrumentos que potencialmente impactariam o resultado do exercício e pela média das ações em circulação, ajustada pelos instrumentos potencialmente conversíveis em ações, com efeito diluidor, nos exercícios apresentados, nos termos do CPC 41 (IAS 33) - Resultado por Ação.

3.14 Instrumentos financeiros

3.14.1 Reconhecimento e mensuração inicial

Os contas a receber de clientes e os títulos de dívida emitidos são reconhecidos inicialmente na data em que foram originados. Todos os outros ativos e passivos financeiros são reconhecidos inicialmente quando a Companhia e suas controladas se tornarem parte das disposições contratuais do instrumento.

Um ativo financeiro (a menos que seja um contas a receber de clientes sem um componente de financiamento significativo) ou passivo financeiro é inicialmente mensurado ao valor justo, acrescido, para um item não mensurado ao Valor Justo por meio do Resultado (VJR), os custos de transação que são diretamente atribuíveis à sua aquisição ou emissão. Um contas a receber de clientes sem um componente significativo de financiamento é mensurado inicialmente ao preço da operação.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.14.2 Classificação e mensuração subsequente

(a) Ativos financeiros

Ativos financeiros são classificados, no reconhecimento inicial, como subsequentemente mensurados ao custo amortizado; ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes (VJORA) e ao valor justo por meio do resultado (VJR). A Companhia e suas controladas não possuem ativo financeiro ao VJORA.

Os ativos financeiros não são reclassificados subsequentemente ao reconhecimento inicial, a não ser que a Companhia e suas controladas mudem 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.

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.

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 e suas controladas podem optar irrevogavelmente por apresentar alterações subsequentes no valor justo do investimento em outros resultados abrangentes (ORA). Essa escolha é 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. No reconhecimento inicial, a Companhia e suas controladas podem designar de forma irrevogável um ativo financeiro 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.

(b) Ativos financeiros - avaliação do modelo de negócio

A Companhia e suas controladas realizam 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:

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- 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.

As transferências de ativos financeiros para terceiros em transações que não se qualificam para o desreconhecimento não são consideradas vendas, de maneira consistente com o reconhecimento contínuo dos ativos da Companhia e de suas controladas.

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.

(c) **Ativos financeiros - 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 e suas controladas consideram 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 e suas controladas consideram:

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 e de suas controladas a fluxos de caixa de ativos específicos (por exemplo, baseados na *performance* de um ativo).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

O pagamento antecipado é consistente com o critério de pagamentos do principal e juros caso o valor do pré-pagamento represente, em sua maior parte, valores não pagos do principal e de juros sobre o valor do principal pendente, o que pode incluir uma compensação adicional razoável pela rescisão antecipada do contrato. Além disso, com relação a um ativo financeiro adquirido por um valor menor ou maior do que o valor nominal do contrato, a permissão ou a exigência de pré-pagamento por um valor que represente o valor nominal do contrato mais os juros contratuais (que também pode incluir compensação adicional razoável pela rescisão antecipada do contrato) acumulados (mas não pagos) são tratadas como consistentes com esse critério se o valor justo do pré-pagamento for insignificante no reconhecimento inicial.

(d) Ativos financeiros - mensuração subsequente e ganhos e perdas

| | |
|---------------------------------------|--|
| Ativos financeiros a VJR | Esses ativos são mensurados subsequentemente ao valor justo. O resultado líquido, incluindo juros ou receita de dividendos, é reconhecido no resultado. |
| Ativos financeiros a custo amortizado | Esses ativos são subsequentemente mensurados ao custo amortizado utilizando o método de juros efetivos. O custo amortizado é reduzido por perdas por <i>impairment</i> . A receita de juros, ganhos e perdas cambiais e o <i>impairment</i> são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento é reconhecido no resultado. |
| Instrumentos de dívida a VJORA | Esses ativos são mensurados subsequentemente ao valor justo. A receita de juros calculada utilizando o método de juros efetivos, ganhos e perdas cambiais e <i>impairment</i> são reconhecidos no resultado. Outros resultados líquidos são reconhecidos em ORA. No desreconhecimento, o resultado acumulado em ORA é reclassificado para o resultado. |
| Instrumentos patrimoniais a VJORA | Esses ativos são mensurados subsequentemente ao valor justo. Os dividendos são reconhecidos como ganho no resultado, a menos que o dividendo represente claramente uma recuperação de parte do custo do investimento. Outros resultados líquidos são reconhecidos em ORA e nunca são reclassificados para o resultado. |

(e) Passivos financeiros - classificação, mensuração subsequente e ganhos e perdas

Os passivos financeiros foram classificados como mensurados ao custo amortizado ou ao VJR.

Um passivo financeiro é classificado como mensurado ao valor justo por meio do resultado caso for classificado como mantido para negociação, for um derivativo ou for designado como tal no reconhecimento inicial. Passivos financeiros mensurados ao VJR são mensurados ao valor justo e o resultado líquido, incluindo juros, é reconhecido no resultado. Outros passivos financeiros são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado utilizando o método de juros efetivos.

A despesa de juros, ganhos e perdas cambiais são reconhecidos no resultado. Qualquer ganho ou perda no desreconhecimento também é reconhecido no resultado.

3.14.3 Desreconhecimento

(a) Ativos financeiros

A Companhia e suas controladas desreconhecem um ativo financeiro quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram, ou quando a Companhia e suas controladas transferem os direitos contratuais de recebimento aos fluxos de caixa contratuais sobre um ativo financeiro em uma transação na qual substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos ou na qual a Companhia e suas controladas nem transfere nem mantém substancialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro e também não retém o controle sobre o ativo financeiro.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(b) Passivos financeiros

A Companhia e suas controladas desreconhecem um passivo financeiro quando sua obrigação contratual é retirada, cancelada ou expira. A Companhia e suas controladas também desreconhecem um passivo financeiro quando os termos são modificados e os fluxos de caixa do passivo modificado são substancialmente diferentes, caso em que um novo passivo financeiro baseado nos termos modificados é reconhecido a valor justo.

No desreconhecimento de um passivo financeiro, a diferença entre o valor contábil extinto e a contraprestação paga (incluindo ativos transferidos que não transitam pelo caixa ou passivos assumidos) é reconhecida no resultado.

3.14.4 Compensação

Os ativos ou passivos financeiros são compensados e o valor líquido apresentado no balanço patrimonial quando, e somente quando, a Companhia e suas controladas tenham atualmente um direito legalmente executável de compensar os valores e tenha a intenção de liquidá-los em uma base líquida ou de realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

3.14.5 Instrumentos financeiros derivativos e contabilidade de hedge

A controlada direta Equatorial Alagoas e as controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, CEEE-D, CEA, Equatorial Telecomunicações e E-Nova mantêm instrumentos financeiros derivativos para proteger suas exposições aos riscos de variação de moeda estrangeira e taxa de juros. As controladas da Companhia não possuem derivativos embutidos.

Os derivativos são mensurados inicialmente pelo valor justo. Após o reconhecimento inicial, os derivativos são mensurados pelo valor justo e as variações no valor justo são registradas no resultado, com exceção do *hedge* de fluxo de caixa, definido abaixo:

Hedge de fluxo de caixa

Quando um derivativo é designado como um instrumento de *hedge* de fluxo de caixa, a porção efetiva das variações no valor justo do derivativo é reconhecida em outros resultados abrangentes (ORA) e apresentada na conta de reserva de *hedge*. A porção efetiva das mudanças no valor justo do derivativo reconhecido em ORA limita-se à mudança cumulativa no valor justo do item objeto de *hedge*, determinada com base no valor presente, desde o início do *hedge*. Qualquer porção não efetiva das variações no valor justo do derivativo é reconhecida imediatamente no resultado.

Conforme CPC 48/ IFRS 9 – Instrumentos financeiros, no início de um relacionamento de *hedge*, a Companhia e suas controladas formalmente designam e documentam a relação de *hedge* à qual deseja aplicar a contabilidade de *hedge* e o objetivo e a estratégia de gerenciamento de risco para realizar o *hedge*.

Para mais informações sobre a identificação do instrumento de *hedge*, do item protegido, da natureza do risco que está sendo protegido e de como a Companhia e suas controladas avaliam se a relação de proteção atende aos requisitos de efetividade de *hedge*, incluindo sua análise das fontes de inefetividade de *hedge* e como determinar o índice de *hedge*, veja nota 32.4 – Instrumentos financeiros derivativos.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.15 Capital social

3.15.1 Ações ordinárias

As ações ordinárias são classificadas no patrimônio líquido. Os custos incrementais diretamente atribuíveis à emissão de novas ações são demonstrados no patrimônio líquido com a dedução do valor captado, líquida de impostos.

3.15.2 Ações preferenciais

Ações preferenciais não resgatáveis são classificadas no patrimônio líquido, pois o pagamento de dividendos é discricionário, e elas não geram qualquer obrigação de entregar caixa ou outro ativo financeiro da Companhia e não requerem liquidação em um número variável de instrumentos patrimoniais. Dividendos discricionários são reconhecidos como distribuições no patrimônio líquido na data de sua aprovação pelos acionistas da Companhia.

3.16 Distribuição de dividendos

A política de reconhecimento contábil de dividendos está em consonância com as normas previstas no CPC 25 (IAS 37) – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos contingentes e ICPC 08 (R1) – Contabilização da Proposta de Pagamentos de Dividendos, as quais determinam que os dividendos propostos a serem pagos e que estejam fundamentados em obrigações estatutárias, devem ser registrados no passivo circulante.

O estatuto social da Companhia estabelece que, no mínimo, 25% do lucro líquido anual sejam distribuídos a título de dividendos. Adicionalmente, de acordo com o estatuto social, compete ao Conselho de Administração deliberar sobre o pagamento de juros sobre o capital próprio e de dividendos. Além disso, a reserva de lucros a realizar, constituída de acordo com o art. 197 da Lei 6.404/76, vem sendo realizada como dividendos a pagar, de acordo com a realização prevista do lucro não realizado de anos anteriores.

A Companhia reconhece um passivo para pagamento de dividendos quando essa distribuição é autorizada e deixa de ser uma opção da empresa ou ainda quando previsto em Lei. Conforme a legislação societária vigente, uma distribuição é autorizada quando aprovada pelos acionistas e o montante correspondente é diretamente reconhecido no patrimônio líquido. A legislação societária estabelece ainda o requerimento de pagamento de um dividendo mínimo obrigatório, após efetuados os ajustes ao lucro auferido no exercício e destinação das reservas também previstas no artigo 202 da Lei das Sociedades por Ações.

Dividendo adicional ao mínimo obrigatório por lei, contido em proposta da administração efetuada antes da data do balanço patrimonial deve ser mantido no patrimônio líquido em conta específica chamada de “dividendo adicional proposto”. Caso a proposição seja realizada após a data do balanço e antes da data de emissão das demonstrações contábeis, tal fato deve ser mencionado na nota explicativa de eventos subsequentes.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.17 Redução ao valor recuperável (*impairment*)

3.17.1 Ativos financeiros não derivativos

As controladas da Companhia reconhecem estimativas para perdas esperadas de crédito sobre ativos financeiros mensurados ao custo amortizado e ativos de contrato.

A Companhia e suas controladas mensuram a provisão para perda em um montante igual à perda de crédito esperada para a vida inteira, exceto para os itens descritos abaixo, que são mensurados como perda de crédito esperada para 12 meses:

- Títulos de dívida com baixo risco de crédito na data do balanço;
- Outros títulos de dívida e saldos bancários para os quais o risco de crédito (ou seja, o risco de inadimplência ao longo da vida esperada do instrumento financeiro) não tenha aumentado significativamente desde o reconhecimento inicial;
- As provisões para perdas com contas a receber de clientes e ativos de contrato são mensuradas a um valor igual à perda de crédito esperada para a vida inteira do instrumento; e
- 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 e suas controladas consideram 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 e de suas controladas, na avaliação de crédito e considerando informações prospectivas (*forward-looking*).

As controladas da Companhia elaboraram um estudo que presume o tempo em que o risco de crédito de um ativo financeiro aumenta significativamente se este estiver em atraso. Ver também nota explicativa nº 32.5 – Gerenciamento dos riscos financeiros para mais detalhes. A Companhia e suas controladas consideram um ativo financeiro como inadimplente quando:

- É pouco provável que o devedor pague integralmente suas obrigações de crédito à Companhia e às suas controladas, sem recorrer a ações como a realização da garantia (se houver alguma);
- As perdas de crédito esperadas para a vida inteira são as perdas esperadas com crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplemento ao longo da vida esperada do instrumento financeiro; ou
- As perdas de crédito esperadas para 12 meses são perdas de crédito que resultam de possíveis eventos de inadimplência dentro de 12 meses após a data do balanço (ou em um período mais curto, caso a vida esperada do instrumento seja menor do que 12 meses).

O período máximo considerado na estimativa de perda de crédito esperada é o período contratual máximo durante o qual a Companhia e suas controladas estão expostas ao risco de crédito.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.17.2 Ativos financeiros com problema de recuperação

Em cada data de balanço, a Companhia e suas controladas avaliam se os ativos financeiros contabilizados pelo custo amortizado 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, tais como inadimplência ou atraso de mais de 90 dias;
- Reestruturação de um valor devido às controladas da Companhia em condições que não seriam aceitas normalmente;
- 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.

Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia e suas controladas não identificaram ativos financeiros sem expectativa de realização, exceto para o que as controladas da Companhia já reconhecem como estimativa de perda para os ativos, como títulos do contas a receber, que possuem expectativa de perda de realização.

3.17.2.1 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa e perdas efetivas

As controladas distribuidoras da Companhia adotam a prática de estimativa de perda esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD), que avalia o risco de crédito dos valores a receber por faixa de atraso considerando a mediana do percentual de não recebimento referente a cada faixa de atraso em cada um dos 12 meses do quinto ano anterior ao período atual, apurando o não recebimento até o último mês do exercício atual. Estabelecendo assim um percentual de estimativa das perdas esperadas para cada faixa de atraso do *aging list*. A estimativa de perdas esperadas é demonstrada em uma matriz de provisão, a qual é resultado do estudo de comportamento de pagamento das faturas de energia elétrica e do percentual de inadimplência dos parcelamentos de maneira coletiva.

Para os parcelamentos relevantes, as controladas distribuidoras da Companhia adotam uma avaliação individual referente ao risco de crédito desde que são previstas no termo de confissão de dívida as garantias de liquidação dos títulos mensalmente. As controladas distribuidoras da Companhia entendem que para as negociações com garantias de recebimento previstas, o risco de crédito é menor que o risco de crédito de título sem garantia de recebimento previsto nos termos. Para isso, as controladas distribuidoras da Companhia adotam uma governança das negociações relevantes realizadas junto a alta administração para deliberação.

Para o reconhecimento de perdas efetivas, as controladas distribuidoras da Companhia baixam do valor contábil bruto de um ativo financeiro que não tenha expectativa razoável de liquidação em sua totalidade ou em parte, sendo os títulos vencidos acima de 10 anos baixados em sua integralidade. As controladas distribuidoras da Companhia não esperam nenhuma recuperação significativa do valor baixado. No entanto, os ativos financeiros baixados podem ainda estar sujeitos à execução de crédito para o cumprimento dos procedimentos das controladas distribuidoras da Companhia para a recuperação dos valores devidos.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.17.3 Ativos não financeiros

As controladas da Companhia possuem apenas uma Unidade Geradora de Caixa (UGC), quando consideradas individualmente, que geram entradas e saídas de caixa pelo seu uso contínuo, entradas essas que são em grande parte independentes das entradas de caixa produzidas por outros ativos do grupo ou UGCs.

Adicionalmente, a Administração revisa anualmente o valor contábil líquido dos ativos não financeiros (exceto estoques, ativos de contrato e impostos diferidos) com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda de seu valor recuperável. Sendo tais evidências identificadas, procede-se ao teste de *impairment* (redução ao valor recuperável) que consiste na comparação entre o valor líquido contábil dos ativos com o seu valor recuperável, definido como sendo o maior entre o valor em uso e o valor líquido de venda.

A Companhia realizou avaliação de perda ao valor recuperável, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, conforme nota explicativa nº 14.2 – Avaliação de *Impairment*.

3.18 Ajuste a valor presente (AVP)

3.18.1 Parcelamentos de contas a receber

As controladas da Companhia utilizam a taxa média de 10,95% como taxa de desconto, que reflete juros compatíveis com a natureza, o prazo e os riscos relacionados à transação, levando-se em consideração, ainda, as taxas de mercado praticadas na data inicial da transação, para cálculo do ajuste a valor presente do total dos parcelamentos, em conformidade com o CPC 12 – Ajuste a valor presente.

3.18.2 Outros ativos e passivos

Os ativos e passivos monetários de longo prazo, são atualizados monetariamente e, portanto, estão ajustados pelo seu valor presente. O ajuste a valor presente de ativos e passivos monetários de curto prazo é calculado, e somente registrado, se considerado relevante em relação às demonstrações contábeis tomadas em conjunto. Para fins de registro e determinação de relevância, o ajuste a valor presente é calculado levando em consideração os fluxos de caixa contratuais e a taxa de juros explícita, e em certos casos implícita, dos respectivos ativos e passivos, com base nas análises efetuadas e na melhor estimativa da Administração.

3.19 Provisões para riscos judiciais

As provisões para riscos judiciais são constituídas para todos os processos judiciais para os quais é provável que uma saída de recursos seja feita para liquidar a contingência/obrigação e uma estimativa razoável possa ser feita. A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos.

As provisões são revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

3.20 Demonstração do valor adicionado (DVA)

A Companhia e suas controladas elaboraram a DVA nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das demonstrações contábeis conforme BR GAAP aplicável as companhias abertas, enquanto para as IFRS representam informação financeira suplementar.

3.21 Ativos não circulante mantido para venda

O ativo é classificado como mantido para venda quando o seu valor contábil for recuperável, principalmente, por meio de venda e não por meio do seu uso contínuo. Essa condição é atendida somente quando o ativo (ou grupo de ativos) estiver disponível para venda imediata em sua condição atual e sua venda for considerada altamente provável. Esse ativo é mensurado pelo menor valor entre o seu valor contábil e o seu valor justo, líquido das despesas de venda, e apresentado de forma segregada no balanço patrimonial. Mais detalhes na nota explicativa nº 16 – Ativo não circulante mantido para venda.

3.22 Principais mudanças nas políticas contábeis

3.22.1 Novas normas, alterações e interpretações

O *International Accounting Standards Board* (IASB) e o CPC emitiram revisões às normas existentes, aplicáveis a partir de 1º de janeiro de 2023. A Companhia e suas controladas decidiram não adotar antecipadamente nenhuma outra norma, interpretação ou alteração que tenham sido emitidas, mas que ainda não estejam vigentes. A relação destas revisões aplicáveis e adotadas pela Companhia e suas controladas e respectivos impactos é apresentada a seguir:

| Revisão e Normas impactadas | Correlação IASB | Data de aprovação (Brasil) | Aplicável a partir de | Impactos contábeis |
|---|--|----------------------------|--|--|
| Pronunciamento Técnico CPC nº 50 Este Pronunciamento vem substituir a norma atualmente vigente sobre Contratos de seguro (CPC 11). | IFRS 17 | 07/05/2021 | 01/01/2023 | Não houve impacto nas políticas contábeis da Companhia e controladas |
| Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 20 Pronunciamentos Técnicos CPC 11 – Contratos de seguro; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 21 (R1) – Demonstração intermediária; CPC 23 – Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 32 – Tributos sobre o lucro; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 40 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 47 – Receita de contrato com cliente; e CPC 49 – Contabilização e relatório contábil de planos de benefício de aposentadora. | <i>Classification of Liabilities as Current or Non-current; Extension of the temporary Exemption from applying IFRS 9; Definition of Accounting Estimates; Disclosure of Accounting Policies; e Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction</i> | 01/03/2022 | 01/01/2023 (ajuste CPC 37, aplicação imediata) | Sem impactos relevantes. |
| Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 21 Pronunciamentos Técnicos CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos; CPC 03 (R2) – Demonstração dos fluxos de caixa; CPC 04 (R1) – Ativo intangível; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 18 (R2) – Investimento em coligada, em controlada e empreendimento controlado em conjunto; CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 28 – Propriedade para investimento; CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operação descontinuada; CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 39 – Instrumentos financeiros: apresentação; CPC 40 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 47 – Receita de contrato com cliente; CPC 48 – Instrumentos financeiros; e CPC 50 – Contratos de seguro. | IFRS 9 e IFRS 17 | 03/11/2022 | 01/01/2023 | Sem impactos relevantes. |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Revisão e Normas impactadas | Correlação IASB | Data de aprovação (Brasil) | Aplicável a partir de | Impactos contábeis |
|---|--|----------------------------|--|---|
| Pronunciamento Técnico CPC n° 50 Este Pronunciamento vem substituir a norma atualmente vigente sobre Contratos de seguro (CPC 11). | IFRS 17 | 07/05/2021 | 01/01/2023 | Não aplicável à Companhia |
| Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 20 Pronunciamentos Técnicos CPC 11 – Contratos de seguro; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 21 (R1) – Demonstração intermediária; CPC 23 – Políticas contábeis, mudança de estimativa e retificação de erro; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 32 – Tributos sobre o lucro; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 40 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 47 – Receita de contrato com cliente; e CPC 49 – Contabilização e relatório contábil de planos de benefício de aposentadora. | <i>Classification of Liabilities as Current or Non-current; Extension of the temporary Exemption from applying IFRS 9; Definition of Accounting Estimates; Disclosure of Accounting Policies; e Deferred Tax related to Assets and Liabilities arising from a Single Transaction</i> | 01/03/2022 | 01/01/2023 (ajuste CPC 37, aplicação imediata) | Não houve impacto nas políticas contábeis da Companhia. |
| Revisão de Pronunciamentos Técnicos n° 21 Pronunciamentos Técnicos CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos; CPC 03 (R2) – Demonstração dos fluxos de caixa; CPC 04 (R1) – Ativo intangível; CPC 15 (R1) – Combinação de negócios; CPC 18 (R2) – Investimento em coligada, em controlada e empreendimento controlado em conjunto; CPC 25 – Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes; CPC 26 (R1) – Apresentação das demonstrações contábeis; CPC 27 – Ativo imobilizado; CPC 28 – Propriedade para investimento; CPC 31 – Ativo não circulante mantido para venda e operação descontinuada; CPC 33 (R1) – Benefícios a empregados; CPC 37 (R1) – Adoção inicial das normas internacionais de contabilidade; CPC 39 – Instrumentos financeiros: apresentação; CPC 40 (R1) – Instrumentos financeiros: evidenciação; CPC 47 – Receita de contrato com cliente; CPC 48 – Instrumentos financeiros; e CPC 50 – Contratos de seguro. | IFRS 9 e IFRS 17 | 03/11/2022 | 01/01/2023 | Não houve impacto nas políticas contábeis da Companhia. |

3.22.2 Novas normas, alterações e interpretações ainda não vigentes

A partir de 1º de janeiro de 2024, estarão vigentes os seguintes pronunciamentos, os quais não foram adotados antecipadamente pela Companhia e suas controladas:

| Revisão e Normas impactadas | Correlação IASB | Data de aprovação (Brasil) | Aplicável a partir de | Impactos contábeis |
|---|-----------------|----------------------------|-----------------------|---|
| CPC 06 – Arrendamentos - Passivo de Locação em um Sale and Leaseback (Transação de venda e retroarrendamento) Especifica os requisitos que um vendedor-arrendatário utiliza na mensuração da responsabilidade de locação decorrente de uma transação de venda e arrendamento de volta, a fim de garantir que o vendedor-arrendatário não reconheça qualquer quantia do ganho ou perda que se relaciona com o direito de uso que ele mantém. | IFRS 16 | Emissão a nível de IASB | 01/01/2024 | A Companhia e suas controladas avaliaram os efeitos desta decisão e não identificaram nenhuma aplicação direta ou reflexa para exercício. |
| Alterações ao IAS 1: Classificação de Passivos como Circulante ou Não-Circulante Especificar os requisitos de classificação de passivos como circulante ou não circulante. As alterações esclarecem: <ul style="list-style-type: none"> • O que se entende por direito de adiar a liquidação. • Que o direito de adiar deve existir no final do período das informações financeiras. • Que a classificação não é afetada pela probabilidade de a entidade exercer seu direito de adiar. • Que somente se um derivativo embutido em um passivo conversível for ele próprio um instrumento de patrimônio, os termos de um passivo não afetarão sua classificação. <p>Além disso, foi introduzida uma exigência de divulgação quando um passivo decorrente de um contrato de empréstimo é classificado como não circulante e o direito da entidade de adiar a liquidação depende do cumprimento de <i>covenants</i> futuros dentro de doze meses.</p> | IAS 1 | Emissão a nível de IASB | 01/01/2024 | O Grupo está atualmente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual e se acordos de empréstimo existentes podem exigir renegociação. |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Revisão e Normas impactadas | Correlação IASB | Data de aprovação (Brasil) | Aplicável a partir de | Impactos contábeis |
|---|-----------------|----------------------------|-----------------------|---|
| Acordos de financiamento de fornecedores – Alterações nos CPC 03 (R2) – Demonstrações do fluxo de caixa) e CPC 40 (R1) - Instrumentos financeiros: evidenciação) | | | | |
| Esclarece as características de acordos de financiamento de fornecedores e exigir divulgações adicionais desses acordos. Os requisitos de divulgação nas alterações têm como objetivo auxiliar os usuários das demonstrações financeiras a compreenderem os efeitos dos acordos de financiamento com fornecedores nas obrigações, fluxos de caixa e exposição ao risco de liquidez de uma entidade. | IFRS 7/IAS 7 | 26/12/2023 | 01/01/2024 | O Grupo está atualmente avaliando o impacto que as alterações terão na prática atual. |
| Medida Provisória nº 1.185 - Reflexo tributário das Subvenções para Investimento | | | | |
| O Governo Federal publicou a MP nº 1.185, que dispõe sobre o crédito fiscal decorrente de subvenção para a implantação ou a expansão de empreendimento econômico, e revoga o artigo 30 da Lei Federal nº 12.973/2014. | N/A | 31/08/2023 | N/A | A Companhia e suas controladas avaliaram os efeitos desta decisão e não identificaram nenhuma aplicação direta ou reflexa para exercício. |

4 Assuntos regulatórios**4.1 Distribuição****4.1.1 Bandeiras tarifárias**

Conforme informações do Operador Nacional do Sistema (ONS), o sistema atravessou um período de redução acentuado nos níveis dos reservatórios, com início em julho de 2012 e término em novembro de 2021, com duração de 113 meses retornando ao aumento dos reservatórios a partir de então.

Em 2023, as condições foram favoráveis com previsão de continuidade no ano de 2024. A tabela a seguir demonstra as bandeiras tarifárias que vigoraram em 2022 e 2023.

| | Cor da Bandeira | |
|-----------|-----------------|---------------------------------|
| | 2023 | 2022 |
| Janeiro | Verde | Vermelha Escassez Hídrica |
| Fevereiro | Verde | Vermelha Escassez Hídrica |
| Março | Verde | Vermelha Escassez Hídrica |
| Abril | Verde | Vermelha Escassez Hídrica/Verde |
| Maio | Verde | Verde |
| Junho | Verde | Verde |
| Julho | Verde | Verde |
| Agosto | Verde | Verde |
| Setembro | Verde | Verde |
| Outubro | Verde | Verde |
| Novembro | Verde | Verde |
| Dezembro | Verde | Vermelha Escassez Hídrica |

4.1.2 Cobertura Contratual

As distribuidoras de energia elétrica são obrigadas a garantir 100% do seu mercado de energia por meio de leilões regulados 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, conforme estabelecido no Decreto nº 5.163/2004. Contudo, quando a distribuidora ultrapassar o referido limite e sendo este ocasionado de forma voluntária, fica exposta à variação entre o preço de compra e o de venda do montante excedente no mercado de curto prazo. Os valores apurados são atualizados monetariamente com base na taxa SELIC e compensados nos processos tarifários subsequentes.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022, as controladas da Companhia participaram dos Mecanismos de Compensação de Sobras e Déficit (MCSD) de Energia Existente e Energia Nova, Mecanismo de Venda de Excedente (MVE), conforme previsto na Resolução Normativa nº 1.009, de 22 de março de 2022, para adequar seu portfólio contratual para o nível regulatório de cobertura. Ressaltamos que tais mecanismos estão previstos nos procedimentos de comercialização, podendo as distribuidoras declararem déficit ou sobras de energias dos seus contratos de compra de energia do ambiente regulado (CCEARs).

Em 2023, as controladas da Companhia permaneceram dentro do limite de repasse para as tarifas e apresentaram os seguintes níveis de cobertura contratual:

| Empresas | Nível de cobertura 2023 | Nível de cobertura 2022 |
|---|----------------------------|----------------------------|
| Controladas indiretas | | |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. | 99,07% | 102,29% |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | 99,34% | 102,63% |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | 101,62% | 104,39% |
| Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. | 104,49% | 101,06% |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEEE-D | 106,91% | 108,94% |
| Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA | 114,15% | 106,12% |
| Controlada direta | | |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | 105,72% | 109,15% |

4.1.3 Reajuste Tarifário Anual (RTA) e Revisão Tarifária Periódica (RTP)

Anualmente, a ANEEL apura os novos índices do reajuste tarifário (RTA) das controladas diretas e indiretas da Companhia, adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e, periodicamente, quando há revisão tarifária periódica (RTP) também é feita atualização da Parcela B (custos gerenciáveis).

Neste processo, as CVAs contabilizadas pelas controladas são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças entre o valor apurado por estas e o concedido pela ANEEL no mesmo exercício. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste nas controladas diretas e indiretas.

Foram definidas as faixas de acionamento das Bandeiras Tarifárias e os valores da tarifa de aplicação de energia, do que trata o Submódulo 6.8, dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET) onde podem observar na apresentação da NE 4.1.1 - Bandeiras Tarifárias.

A Agência Nacional de Energia Elétrica (“ANEEL”), em Reunião de Diretoria pública, aprovou os seguintes Reajustes Tarifários Anuais e Revisões Tarifárias Periódicas para as controladas distribuidoras da Companhia em 2023:

| Controlada | Classificação | Aplicação | Resolução Homologatória | Efeito |
|---------------------|---------------|------------|----------------------------|---------|
| Equatorial Maranhão | RTA | 23/08/2023 | 3.251/2023 | 10,85% |
| Equatorial Pará | RTP | 07/08/2023 | 3.243/2023 | 11,07% |
| Equatorial Piauí | RTP | 02/12/2023 | 3.292/2023 | 14,70% |
| Equatorial Alagoas | RTA | 23/05/2023 | 3.203/2023 | 17,59% |
| Equatorial Goiás | RTP | 17/10/2023 | 3.279/2023 | 3,54% |
| Equatorial CEEE-D | RTA | 22/11/2023 | 3.283/2023 | (1,41%) |
| Equatorial CEA (a) | RTA | 13/12/2022 | 3.163/2022 | - |

- (a) O processo de Revisão Tarifária Extraordinária da CEA foi inicialmente pautado para julgamento na 46ª Reunião Pública da Diretoria dessa D. ANEEL (RPO), realizada em 12 de dezembro 2023. No entanto, ao término da deliberação, o Ilmo. Sr. Diretor-Geral pediu vista do processo em epígrafe, com o objetivo de avaliar melhor o assunto. Contudo, diante da não definição de nova tarifa, a Concessionária informou que se limitará a continuar aplicando as tarifas definidas em seu processo de reajuste tarifário anual de 2022 (RTA 2022), com a garantia de reaver as diferenças entre o valor efetivamente faturado e as novas tarifas aplicáveis oportunamente.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

O Decreto nº 9.642 de 27 de dezembro de 2018 determina que, a partir de 2019, nos processos de reajuste ou revisão tarifária das distribuidoras, os descontos de que trata o § 2º do referido artigo, que são aqueles aplicados aos consumidores classificados como rural; Cooperativa de Eletrificação Rural; Serviço Público de Água, Esgoto e Saneamento; e Serviço Público de Irrigação; sejam reduzidos à razão de 20% ao ano, até que a alíquota seja zero. Os descontos atualmente conferidos aos consumidores são custeados pela CDE, que repassa às distribuidoras o montante de subsídios concedidos. Com a redução desses descontos, as distribuidoras deixam gradualmente de receber recursos da CDE e passam a receber diretamente desses consumidores.

4.1.4 Encargos Regulatórios

A receita de prestação de serviços de distribuição está sujeita aos seguintes encargos regulatórios, pelas seguintes alíquotas básicas:

- Pesquisa e desenvolvimento (P&D) e Programa de eficiência energética (PEE) – Os percentuais mínimos a aplicar (P&D e PEE) e a recolher (Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico (FNDCT), Ministério de Minas e Energia (MME), Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica (PROCEL) e Conta de desenvolvimento energético (CDE), da tabela a seguir:

| De 01/01/2023 até 31/12/2025 | | | | | | |
|------------------------------|----------|-------|------|----------------|----------|--------|
| P&D (% da ROL) | | | | PEE (% da ROL) | | |
| P&D/ANEEL | CDE | FNDCT | MME | PEE/ANEEL | CDE | PROCEL |
| 0,21 a 0,3 | até 0,09 | 0,3 | 0,15 | 0,14 a 0,2 | até 0,06 | 0,05 |

- Conta de desenvolvimento energético (CDE);
- Encargo de serviços do sistema (ESS); e
- Taxa de fiscalização de serviços de energia elétrica (TFSEE).

A receita já está líquida desses encargos na demonstração do resultado. Veja nota explicativa nº 8 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros, para mais detalhes.

4.1.5 Marco Legal - Geração Distribuída

A Resolução Normativa ANEEL nº 1.059, de 07/02/2023, que regulamenta a Lei 14.300/2022, foi considerada o marco legal da Micro e Minigeração Distribuída. As regras aprovadas abrangem, entre outros, procedimentos relacionados à cobrança pelo uso da rede de distribuição e ao prazo para que a distribuidora realize as obras de conexão dos sistemas.

A Resolução Homologatória nº 3.169, de 29/12/2022, publicou os percentuais de redução, por distribuidora, a serem aplicados na Tarifa de Uso dos Sistemas de Distribuição (TUSD) e na Tarifa de Energia (TE) para estabelecimento da tarifa de aplicação utilizada no faturamento do consumo associado ao Sistema de Compensação de Energia Elétrica (SCEE).

As controladas distribuidoras possuem dentro de sua carteira de clientes, unidades consumidoras classificados como de micro e minigeração distribuída, que é um sistema em que os consumidores geram sua própria energia elétrica, geralmente por meio de painéis solares ou pequenas turbinas eólicas. A Resolução Normativa ANEEL nº 1.000/2021 define o Sistema de Compensação de Energia Elétrica (SCEE) como um arranjo em que a energia ativa injetada por uma unidade consumidora com microgeração ou minigeração distribuída é cedida à distribuidora local a título de empréstimo gratuito.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Posteriormente, essa energia é compensada com o consumo da mesma unidade ou outras unidades consumidoras. Quando a energia gerada em determinado mês é superior à quantidade necessária para abater o consumo naquele período, o consumidor fica com excedente de energia que fica registrado como um passivo a restituir ao consumidor. O direito de receber do cliente cativo ou do órgão regulador uma possível sobrecontratação ou exposição involuntária a preços de liquidação são registrados em outros ativos a receber.

4.2 Transmissão

As controladas indiretas da Companhia receberão pela prestação do serviço público de transmissão a Receita Anual Permitida (RAP) que será ajustada anualmente, por meio de resoluções homologatórias emitidas pela ANEEL pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), no mês de julho de cada ano.

A ANEEL procederá à revisão da Receita Anual Permitida (RAP), durante o período da concessão, em intervalos periódicos de 5 (cinco) anos. Para o ciclo 2023-2024, que teve seu início no mês de julho de 2023, a RAP das controladas da Companhia é de:

| | RAP | REH | Efeito reajuste tarifário | RTP/REA | Aplicação | Resolução Homologatória | Efeito revisão tarifária |
|------------|---------|------------|---------------------------|-----------------------------|------------|-------------------------|--------------------------|
| SPE 01 | 108.244 | 3.216/2023 | 3,94% | Revisão Tarifária Periódica | 01/07/2023 | 3.050/2022 | 9,38% |
| SPE 02 | 98.184 | 3.216/2023 | 3,94% | Revisão Tarifária Periódica | 01/07/2023 | 3.050/2022 | 9,39% |
| SPE 03 | 143.125 | 3.216/2023 | 3,94% | Revisão Tarifária Periódica | 01/07/2023 | 3.050/2022 | 9,39% |
| SPE 04 | 258.238 | 3.216/2023 | 3,94% | Revisão Tarifária Periódica | 01/07/2023 | 3.050/2022 | 9,43% |
| SPE 05 | 119.154 | 3.216/2023 | 3,94% | Revisão Tarifária Periódica | 01/07/2023 | 3.050/2022 | 9,42% |
| SPE 06 | 147.749 | 3.216/2023 | 3,94% | Revisão Tarifária Periódica | 01/07/2023 | 3.050/2022 | 9,44% |
| SPE 07 | 125.159 | 3.216/2023 | 3,94% | Revisão Tarifária Periódica | 01/07/2023 | 3.050/2022 | 9,63% |
| SPE 08 | 184.079 | 3.216/2023 | 3,94% | Revisão Tarifária Periódica | 01/07/2023 | 3.205/2022 | 3,94% |
| INTESA (a) | 121.968 | 3.216/2023 | -37,87% | Revisão Tarifária Periódica | 01/07/2023 | 2.565/2019 | 4,66% |

- (a) Em 04 de julho de 2023, através da resolução homologatória nº 3.216/2023 a Agência Nacional de Energia Elétrica “ANEEL” estabeleceu o reajuste das Receitas Anuais Permitidas a partir de 1º de julho de 2023, pela disponibilização das instalações sobre responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia. Para o ciclo de 2023-2024 o reajuste na receita da controlada foi de R\$ (74.355), ou seja, uma redução de 37,87% em comparação ao previsto no Contrato de Concessão. Esta redução se deve ao previsto na Décima Segunda Subcláusula da Cláusula Sexta do Contrato de Concessão 002/2006-ANEEL, de que a partir do 16º ano de operação comercial, a Receita Anual Permitida – RAP seria de 50% (cinquenta por cento) da RAP do 15º ano de operação comercial. Para esse novo ciclo tarifário, (2023-2024), após passar por reajuste tarifário, a RAP da Companhia é de R\$ 121.968, atualizado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), por meio de resoluções homologatórias emitidas pela ANEEL.

As controladas indiretas da Companhia deverão executar reforços e melhorias nas instalações de transmissão, objeto dos respectivos contratos, nos termos da regulamentação específica, auferindo as correspondentes receitas a serem estabelecidas pela ANEEL. As receitas decorrentes dos reforços e melhorias, inclusive aquelas relacionadas a novos padrões de desempenho técnico determinados pela ANEEL, serão revisadas, periodicamente na mesma data da RAP.

A controlada indireta da Companhia, SPE 08, possui reforços e melhorias autorizados:

- Em 09 de novembro 2021, a ANEEL por meio da REA nº 10.861/2021 autorizou a implantação de melhoria na instalação da SE Xingu autorizando a substituição do transformador 500/230/13,8 kV. A parcela da RAP estabelecida pela ANEEL é de R\$ 5.708 e o prazo de conclusão até 24 meses; e

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- Em 11 de outubro de 2022, a ANEEL por meio da Despacho nº 2.940/2022 autorizou implantação de reforços na instalação de Altamira - Implementação do Sistema Especial de Proteção, contemplando o sistema de telecomunicação com aquisições de painel, equipamento de gerenciamento e supervisão (MUX), equipamentos de segurança (Firewalls) para rota B na LT 230 kV Xingu - Altamira C1. Prazo de conclusão de até 18 meses.

A controlada indireta da Companhia, SPE 01, em 31 de dezembro de 2023, possuía custos de construção que, referem-se aos reforços e melhorias em andamento, relacionados a REA nº 14.106/2023, com prazo de conclusão até 12 meses e Contrato de Concessão nº 07/2017. A extinção da concessão implicará a reversão ao Poder Concedente dos bens vinculados ao serviço.

O contrato de concessão é classificado como ativos de contrato e passa a ser classificados como ativo financeiro após emissão do Aviso de Crédito (AVC).

4.2.1 Taxas regulamentares

Os encargos setoriais abaixo descritos fazem parte das políticas de governo para o setor elétrico e são todos definidos em Lei. Seus valores são estabelecidos por Resoluções ou Despachos da ANEEL, para efeito de recolhimento pelas concessionárias dos montantes cobrados dos consumidores por meio das tarifas de fornecimento de energia elétrica e estão classificados sob a rubrica encargos regulatórios a recolher no balanço patrimonial.

Conta de desenvolvimento energético (CDE)

Criada pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, com a finalidade de prover recursos para: i) o desenvolvimento energético dos Estados; ii) a competitividade da energia produzida a partir de fontes eólica, pequenas centrais hidrelétricas, biomassa, gás natural e carvão mineral, nas áreas atendidas pelos sistemas elétricos interligados; iii) promover a universalização do serviço de energia elétrica em todo o território nacional. O valor é fixado anualmente pela ANEEL em função da energia elétrica utilizada por unidades consumidoras conectadas às instalações de transmissão. Este valor é recolhido à Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE e repassado às unidades consumidoras por intermédio da TUST (tarifa de uso do sistema de transmissão).

Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica (PROINFA)

Instituído pela Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002, tem o objetivo de aumentar a participação de fontes alternativas renováveis na produção de energia elétrica no país, tais como energia eólica (ventos), biomassa e pequenas centrais hidrelétricas. O valor é fixado em função da previsão de geração de energia elétrica pelas usinas integrantes do PROINFA. Este valor é recolhido à Eletrobras e repassado às unidades consumidoras por intermédio da TUST.

Pesquisa e Desenvolvimento (P&D)

As concessionárias de serviços públicos de distribuição, transmissão ou geração de energia elétrica, as permissionárias de serviços públicos de distribuição de energia elétrica e as autorizadas à produção independente de energia elétrica, excluindo-se, por isenção, aquelas que geram energia exclusivamente a partir de instalações eólica, solar, biomassa, co-geração qualificada e pequenas centrais hidrelétricas, devem aplicar, anualmente, um percentual de sua receita operacional líquida em projetos de Pesquisa e Desenvolvimento Tecnológico do Setor de Energia Elétrica – P&D, segundo regulamentos estabelecidos pela ANEEL.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Taxa de Fiscalização do Serviço Público de Energia Elétrica (TFSEE)

Criada pela Lei 9.427/1996 incide sobre a produção, transmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica e conforme artigo 29 da Lei nº 12.783/2013, a TFSEE passou a ser equivalente a 0,4% do valor do benefício econômico anual.

4.3 Saneamento básico

4.3.1 Marco legal do saneamento básico

Em 15 de julho de 2020 foi publicada a Lei nº 14.026/2020 alterando o marco do saneamento básico do Brasil. Os principais pontos alterados foram: i) Regionalização: preferência da prestação regionalizada à prestação fragmentada; ii) Metas legais de universalização; iii) Regulação: atribuição a Agência Nacional de Água (“ANA”) para estabelecer diretrizes gerais regulatórias em contexto nacional, dando homogeneidade e segurança jurídica ao setor; iv) Concorrência: estabeleceu-se o princípio da seleção competitiva do prestador de serviço.

A controlada indireta Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A. (CSA) tem se adaptado institucionalmente para atender a legislação vigente advinda do novo Marco Legal, bem como seus desdobramentos regulamentares complementares, considerando que a CSA esteve em fase de operação assistida até iniciar suas atividades operacionais em 13 de julho de 2022.

4.3.2 Reajuste tarifário

Em 13 de julho de 2023, a Agência Reguladora de Serviços Públicos Delegados do Estado do Amapá (“ARSAP”) homologou o reajuste tarifário da CSA em 6,79% (seis vírgula setenta e nove por cento), conforme Resolução Nº 003/2023, a ser percebido pelos consumidores da Concessionária no período de 1º de setembro de 2023 a 31 de agosto de 2024.

5 Caixa e equivalentes de caixa

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|---------|-------------|-----------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Caixa e depósitos bancários à vista | 489 | 616 | 271.827 | 197.430 |
| Equivalentes de caixa (a) | | | | |
| Aplicação direta | | | | |
| Certificado de Depósito Bancário – CDB | 1.327.640 | 460.106 | 3.658.761 | 2.155.698 |
| Operações compromissadas | - | - | 380.940 | 520.842 |
| Poupança | - | - | 756 | 699 |
| Fundo de investimento | | | | |
| Cotas fundos de investimentos | - | - | - | 36 |
| Operações compromissadas | 54.034 | 12 | 99.425 | 103.010 |
| Certificado de Depósito Bancário – CDB | 6.488 | 16 | 71.180 | 140.075 |
| Títulos públicos | - | 3 | - | 31.127 |
| Fundo de investimento aberto | 411 | - | 129.359 | 17.445 |
| Subtotal de caixa e equivalentes | 1.388.573 | 460.137 | 4.340.421 | 2.968.932 |
| Total (b) | 1.389.062 | 460.753 | 4.612.248 | 3.166.362 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Referem-se a Fundos de Investimentos, Certificados de Depósitos Bancários – CDBs e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia e de suas controladas, prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e estão sujeitos a insignificante risco de mudança de valor, ou seja, são ativos financeiros com liquidez imediata. Adicionalmente, os fundos de investimento são investimentos em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos de baixo risco, insignificante variação de rentabilidade e alta liquidez, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do patrimônio líquido. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03(R2)/IAS 7 - Demonstrações de Fluxo de Caixa; e
- (b) O aumento de caixa e equivalente de caixa ocorreu devido, principalmente, a transação de investimentos por aumento de capital de não controladores no valor de R\$ 3.403.000 na controlada Equatorial Distribuição, conforme descrito na nota explicativa nº 26.2 - Reservas de capital.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 equivale a 100,65% do CDI (99,48% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

6 Aplicações financeiras

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|---------------|------------------|------------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Circulante | | | | |
| Fundos de investimentos | | | | |
| Cotas de fundos de investimento (a) | 1.758.356 | 26.140 | 6.103.877 | 3.060.433 |
| Cotas de fundos de investimento FIDC (b) | - | - | 162.176 | 342.763 |
| Títulos públicos | 134.386 | 36 | 276.802 | 316.157 |
| Letra financeira | 78.574 | 34 | 149.420 | 296.067 |
| Fundo de investimento aberto | | 368 | 754.195 | 508.793 |
| Recursos vinculados (c) | - | - | 178.969 | 190.221 |
| Total circulante | 1.971.316 | 26.578 | 7.625.439 | 4.714.434 |
| Não circulante | | | | |
| Recursos vinculados (c) | - | - | 557.220 | 497.463 |
| Contas centralizadoras | - | - | - | 40.676 |
| Total não circulante | - | - | 557.220 | 538.139 |
| Total | 1.971.316 | 26.578 | 8.182.659 | 5.252.573 |

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras que devem ter rating mínimo de br AA-, cujos ativos dos fundos possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia e de suas controladas. Adicionalmente, os fundos de investimento são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia e suas controladas não possuem gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos;
- (b) Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC) não exclusivo, sendo parte de seus recursos utilizados na operação de antecipação de títulos a pagar a fornecedores do Grupo Equatorial, conforme descrito na nota explicativa nº 17.1 – Fornecedores – Risco sacado; e
- (c) Referem-se às aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do CDI e a rentabilidade média ponderada da carteira, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, equivale a 102,41% do CDI (103,30% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

7 Contas a receber de clientes (Consolidado)**7.1 Composição dos saldos**

| | 2023 | | | | 2022 | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|-------------------|------------------|------------------|------------------|-------------------|
| | Vencidos | | | Total | Vencidos | | | Total |
| | A vencer | Até 90 dias | Mais de 90 dias | | A vencer | Até 90 dias | Mais de 90 dias | |
| Residencial | 1.206.867 | 1.005.284 | 2.944.275 | 5.156.426 | 876.152 | 792.867 | 2.578.006 | 4.247.025 |
| Industrial | 156.080 | 32.182 | 251.521 | 439.783 | 132.562 | 29.807 | 274.888 | 437.257 |
| Comercial | 498.337 | 167.913 | 680.337 | 1.346.587 | 421.777 | 142.286 | 653.237 | 1.217.300 |
| Rural | 155.526 | 106.525 | 340.695 | 602.746 | 116.287 | 85.162 | 294.069 | 495.518 |
| Poder público | 214.222 | 83.589 | 163.262 | 461.073 | 160.004 | 73.081 | 152.923 | 386.008 |
| Iluminação pública | 75.408 | 12.434 | 150.997 | 238.839 | 91.950 | 20.083 | 164.181 | 276.214 |
| Serviço público | 105.778 | 43.735 | 93.363 | 242.876 | 93.454 | 29.266 | 69.959 | 192.679 |
| Contas a receber de consumidores faturados | 2.412.218 | 1.451.662 | 4.624.450 | 8.488.330 | 1.892.186 | 1.172.552 | 4.187.263 | 7.252.001 |
| Residencial | 845.188 | 95.389 | 1.156.167 | 2.096.744 | 975.426 | 101.015 | 970.456 | 2.046.897 |
| Industrial | 72.506 | 6.883 | 68.315 | 147.704 | 76.997 | 3.507 | 65.727 | 146.231 |
| Comercial | 355.874 | 18.336 | 273.556 | 647.766 | 385.705 | 31.641 | 249.310 | 666.656 |
| Rural | 73.358 | 7.588 | 76.475 | 157.421 | 81.969 | 8.479 | 69.271 | 159.719 |
| Poder público | 364.537 | 15.929 | 131.851 | 512.317 | 382.733 | 11.607 | 117.877 | 512.217 |
| Iluminação pública | 179.316 | 4.008 | 22.001 | 205.325 | 155.470 | 21.838 | 29.250 | 206.558 |
| Serviço público | 90.024 | 3.341 | 10.743 | 104.108 | 63.680 | 4.293 | 9.292 | 77.265 |
| Parcelamentos (a) | 1.980.803 | 151.474 | 1.739.108 | 3.871.385 | 2.121.980 | 182.380 | 1.511.183 | 3.815.543 |
| Contas a receber de consumidores não faturados (b) | 1.401.295 | - | - | 1.401.295 | 1.158.654 | - | - | 1.158.654 |
| Baixa renda (c) | 255.532 | - | - | 255.532 | 203.849 | - | - | 203.849 |
| Outras | 711.547 | - | - | 711.547 | 1.042.487 | - | - | 1.042.487 |
| Total | 6.761.395 | 1.603.136 | 6.363.558 | 14.728.089 | 6.419.156 | 1.354.932 | 5.698.446 | 13.472.534 |
| (-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) | (599.006) | (223.785) | (4.632.627) | (5.455.418) | (558.756) | (180.053) | (3.995.598) | (4.734.407) |
| Total contas a receber clientes | 6.162.389 | 1.379.351 | 1.730.931 | 9.272.671 | 5.860.400 | 1.174.879 | 1.702.848 | 8.738.127 |
| Circulante | | | | 8.414.799 | | | | 7.689.205 |
| Não circulante | | | | 857.872 | | | | 1.048.922 |

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m. Os valores apresentados do contas a receber referentes aos parcelamentos estão líquidos do ajuste a valor presente no montante de R\$ 470.396 em 31 de dezembro de 2023, (R\$ 533.182 em 31 de dezembro de 2022), em contrapartida ao resultado financeiro;
- (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, que em alguns casos após o exercício de encerramento contábil; e
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

7.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

| | <u>2022</u> | <u>Provisões/ Reversões (b)</u> | <u>Baixas (c)</u> | <u>2023</u> |
|--|--------------------|-------------------------------------|-------------------|--------------------|
| Contas a receber de consumidores faturados | (2.897.838) | (429.969) | 48.168 | (3.279.639) |
| Parcelamentos | (1.676.998) | (253.100) | (4.434) | (1.934.532) |
| Contas a receber de consumidores não faturados | (31.889) | (4.885) | - | (36.774) |
| Outras (a) | (127.682) | (80.182) | 3.391 | (204.473) |
| Total | <u>(4.734.407)</u> | <u>(768.136)</u> | <u>47.125</u> | <u>(5.455.418)</u> |

| | <u>2021</u> | <u>Provisões/ Reversões</u> | <u>Baixas</u> | <u>Aquisição (d)</u> | <u>2022</u> |
|--|--------------------|---------------------------------|----------------|----------------------|--------------------|
| Contas a receber de consumidores faturados | (3.011.977) | (24.132) | 386.651 | (248.380) | (2.897.838) |
| Parcelamentos | (1.531.341) | (105.212) | 99.339 | (139.784) | (1.676.998) |
| Contas a receber de consumidores não faturados | (30.623) | 2.185 | - | (3.451) | (31.889) |
| Outras | (83.984) | (68.414) | 24.716 | - | (127.682) |
| Total | <u>(4.657.925)</u> | <u>(195.573)</u> | <u>510.706</u> | <u>(391.615)</u> | <u>(4.734.407)</u> |

- (a) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto religação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 456 de 29 de novembro de 2000;
- (b) As provisões e reversões do exercício estão apresentadas pelo valor líquido, o qual gerou uma provisão de R\$ 721.011, com impacto de R\$ 705.747 no resultado operacional, conforme nota explicativa nº 28 – Custos do serviço e despesas operacionais, e R\$ 15.264 no resultado financeiro;
- (c) Referente a reversão da PECLD de títulos vencidos há mais de 10 anos, que foram efetivamente baixados do contas a receber; e
- (d) Em 2022, os saldos são provenientes da distribuidora Equatorial Goiás S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 3.1.1 - Combinações de negócios.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

8 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros (Consolidado)

| | 2022 | Constituição | Amortização | Atualização | Constituições com efeito caixa | Créditos de PIS/COFINS | Reclassificação | 2023 |
|---|--------------------|------------------|------------------|-----------------|--------------------------------------|---------------------------|-----------------|--------------------|
| Parcela A | | | | | | | | |
| CDE - Conta de desenvolvimento energético | 566.998 | (74.302) | (529.544) | 30.411 | - | - | (199) | (6.636) |
| PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica | 135.350 | (26.179) | (167.256) | 834 | - | - | (151) | (57.402) |
| Rede básica | 534.953 | (33.007) | (3.402) | 54.038 | - | - | (784) | 551.798 |
| Compra de energia CVA (a) | (444.741) | (544.177) | (70.181) | (125.948) | - | - | (5.852) | (1.190.899) |
| ESS - Encargos do serviço do sistema (b) | 519.997 | 5.843 | (199.069) | 50.378 | - | - | (1.169) | 375.980 |
| Transporte Itaipu | 13.750 | 22.034 | (4.344) | 2.500 | - | - | (38) | 33.902 |
| (-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A | 77 | 84 | (8.125) | (118) | (75) | - | (832) | (8.989) |
| | <u>1.326.384</u> | <u>(649.704)</u> | <u>(981.921)</u> | <u>12.095</u> | <u>(75)</u> | <u>-</u> | <u>(9.025)</u> | <u>(302.246)</u> |
| Itens financeiros | | | | | | | | |
| Sobrecontratação de energia (c) | 286.755 | (44.531) | 125.859 | 27.952 | (19.949) | - | 848 | 376.934 |
| Neutralidade | (100.214) | (78.693) | (128.923) | (18.882) | - | - | - | (326.712) |
| Ultrapassagem de demanda e reativo excedente | (224.330) | (122.181) | 104.903 | (17.957) | (2.199) | - | (9.805) | (271.569) |
| Risco hidrológico (d) | (785.627) | (60.003) | 184.864 | (51.662) | - | - | - | (712.428) |
| Compensação créditos PIS/COFINS (e) | 1.046 | - | 2.065.739 | 49.539 | - | (2.060.221) | - | 56.103 |
| (-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A | (20.530) | (3.430) | 1.583 | (214) | - | - | (3.749) | (26.340) |
| Empréstimo escassez hídrica (f) | (429.615) | 128.836 | 342.432 | (4.314) | - | - | (138.444) | (101.105) |
| CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo (g) | (370.137) | 123.910 | 389.948 | (23.891) | (78.526) | - | (156.353) | (115.049) |
| Reposicionamento Tarifário - RTD | - | 27.359 | - | 1.992 | - | - | - | 29.351 |
| Outros (h) | (114.063) | 170.875 | (389.716) | (54.714) | 53.786 | - | 388.837 | 55.005 |
| | <u>(1.756.715)</u> | <u>142.142</u> | <u>2.696.689</u> | <u>(92.151)</u> | <u>(46.888)</u> | <u>(2.060.221)</u> | <u>81.334</u> | <u>(1.035.810)</u> |
| Total | <u>(430.331)</u> | <u>(507.562)</u> | <u>1.714.768</u> | <u>(80.056)</u> | <u>(46.963)</u> | <u>(2.060.221)</u> | <u>72.309</u> | <u>(1.338.056)</u> |
| Circulante | | | | | | | | |
| Valores a receber | 394.179 | | | | | | | 97.933 |
| Valores a devolver | (195.764) | | | | | | | (479.822) |
| Efeito líquido | <u>198.415</u> | | | | | | | <u>(381.889)</u> |
| Não circulante | | | | | | | | |
| Valores a receber | 61.921 | | | | | | | 16.277 |
| Valores a devolver | (690.667) | | | | | | | (972.444) |
| Efeito líquido | <u>(628.746)</u> | | | | | | | <u>(956.167)</u> |
| Efeito líquido total | <u>(430.331)</u> | | | | | | | <u>(1.338.056)</u> |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

| | <u>2021</u> | <u>Constituição</u> | <u>Amortização</u> | <u>Atualização</u> | <u>Constituições com efeito caixa</u> | <u>Créditos de PIS/COFINS</u> | <u>Reclassificação</u> | <u>Aquisição</u> | <u>2022</u> |
|--|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|---|-----------------------------------|------------------------|------------------|--------------------|
| Parcela A | | | | | | | | | |
| CDE - Conta de desenvolvimento energético | 38.172 | 23.748 | 238.092 | 24.772 | - | - | - | 242.214 | 566.998 |
| PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica | 35.227 | (8.749) | 54.040 | 9.591 | - | - | - | 45.241 | 135.350 |
| Rede básica | 403.421 | (75.292) | 90.317 | 42.201 | - | - | - | 74.306 | 534.953 |
| Compra de energia CVA | 1.154.326 | (619.844) | (908.169) | 45.929 | - | - | (1.702) | (115.281) | (444.741) |
| ESS - Encargos do serviço do sistema | 1.437.164 | (1.070.050) | 7.920 | 97.465 | - | - | - | 47.498 | 519.997 |
| Transporte Itaipu | 86 | 3.476 | 202 | 263 | - | - | - | 9.723 | 13.750 |
| (-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A | (292.908) | - | 324.179 | (9.180) | - | - | (22.014) | - | 77 |
| | <u>2.775.488</u> | <u>(1.746.711)</u> | <u>(193.419)</u> | <u>211.041</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>(23.716)</u> | <u>303.701</u> | <u>1.326.384</u> |
| Itens financeiros | | | | | | | | | |
| Sobrecontratação de energia | (295.193) | 413.595 | 139.417 | (4.645) | - | - | (10.027) | 43.608 | 286.755 |
| Neutralidade | 25.270 | (1.492) | (86.915) | (1.090) | - | - | - | (35.987) | (100.214) |
| Ultrapassagem de demanda e reativo excedente | (272.067) | (62.422) | 129.265 | (19.106) | - | - | - | - | (224.330) |
| Acordo bilateral | 164 | - | 14 | - | - | - | (26) | 38.233 | 38.385 |
| Risco hidrológico | (337.676) | 98.212 | (202.696) | (13.649) | - | - | (8.148) | (321.670) | (785.627) |
| (-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A | (198.837) | (1.397) | 156.423 | (1.808) | - | - | 25.089 | - | (20.530) |
| Compensação créditos PIS/COFINS | - | - | 1.287.835 | - | - | (1.286.789) | - | - | 1.046 |
| Empréstimo escassez hídrica | - | 381.428 | 42.647 | (28.780) | (758.566) | - | - | (66.344) | (429.615) |
| CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo | - | - | 102.401 | - | (472.538) | - | - | - | (370.137) |
| Diferimento Reajuste Tarifário | (91.133) | 91.133 | - | - | - | - | - | (46.814) | (46.814) |
| Saldo a compensar | (99.101) | - | 99.101 | - | - | - | - | - | - |
| Outros | (146.852) | (212.557) | 236.541 | 27.544 | (3.140) | - | 14.899 | (22.069) | (105.634) |
| | <u>(1.415.425)</u> | <u>706.500</u> | <u>1.904.033</u> | <u>(41.534)</u> | <u>(1.234.244)</u> | <u>(1.286.789)</u> | <u>21.787</u> | <u>(411.043)</u> | <u>(1.756.715)</u> |
| Total | <u>1.360.063</u> | <u>(1.040.211)</u> | <u>1.710.614</u> | <u>169.507</u> | <u>(1.234.244)</u> | <u>(1.286.789)</u> | <u>(1.929)</u> | <u>(107.342)</u> | <u>(430.331)</u> |
| Circulante | | | | | | | | | |
| Valores a receber | 698.729 | | | | | | | | 394.179 |
| Valores a devolver | - | | | | | | | | (195.764) |
| Efeito líquido ativo | <u>698.729</u> | | | | | | | | <u>198.415</u> |
| Não circulante | | | | | | | | | |
| Valores a receber | 697.926 | | | | | | | | 61.921 |
| Valores a devolver | (36.592) | | | | | | | | (690.667) |
| Efeito líquido ativo / passivo | <u>661.334</u> | | | | | | | | <u>(628.746)</u> |
| Efeito líquido total | <u>1.360.063</u> | | | | | | | | <u>(430.331)</u> |

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA de energia teve como movimentação: (i) as constituições positivas dos custos com efeito de disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras, para atendimento do mercado no montante de R\$ 852.993, e das constituições negativas de R\$ 1.397.170, resultando o movimento líquido de constituição negativa de R\$ 544.177. O impacto negativo da amortização do componente financeiro desse item para o exercício de 2023 foi de R\$ 70.181;
- (b) O ESS (Encargo de Serviço do Sistema) está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (Preço de Liquidação das Diferenças). O ONS (Operador Nacional do Sistema) aciona despachos das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário das controladas da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi inferior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição ativa de R\$ 5.843. O impacto negativo da amortização no exercício foi de R\$ 199.069;
- (c) A constituição do saldo negativo R\$ 44.531 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora. O impacto da amortização no exercício foi de R\$ 125.859;
- (d) Reconhecimento antecipado dos custos de compra de energia elétrica associados aos riscos hidrológicos, conforme previsto no PRORET submódulo 4.4 – demais componentes financeiros, item 5.11. A previsão de risco hidrológico definida no processo tarifário será revertida no processo tarifário subsequente, devidamente atualizada. Em 31 de dezembro de 2023, o montante era negativo de R\$ 712.428;
- (e) Deve-se à amortização dos valores oriundos de créditos decorrentes da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/PASEP e da COFINS, conforme previsto no Despacho nº361 de 9 de fevereiro de 2021. Após a homologação do processo de reajuste e revisão tarifária das controladas da Companhia, foi amortizado o montante de R\$ 2.065.739, sendo, a maior concentração dessa amortização na controlada indireta Equatorial Goiás, cujo valor representa R\$ 654.194.
- (f) Valor referente ao repasse de recursos da Conta Escassez Hídrica para as distribuidoras, para cobertura dos itens previstos no art. 2º da Resolução Normativa ANEEL nº 1.008, de 15 de março de 2022, com os seguintes itens: 1) Estimativa do saldo da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias para a competência de abril de 2022; 2) Custos associados ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica de que trata a Resolução nº 2, de 31 de agosto de 2021, da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG; 3) Custo da importação de energia em decisão homologada pela CREG referente às competências de julho e agosto de 2021; 4) Diferimentos de que trata o § 1º-I do art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; 5) Receita fixa referente às competências de maio a dezembro de 2022 do Procedimento Competitivo Simplificado - PCS de 2021, conforme decisão da ANEEL. O prazo para a realização desse recurso é com base no reconhecimento desses valores nos reajustes ou revisões tarifárias de cada controlada e obedece ao ciclo tarifário de 12 meses, podendo ser prorrogado por mais 12 meses. Em 31 de dezembro de 2023 o saldo passivo era de R\$ 101.105;
- (g) Refere-se ao valor recebido das controladas distribuidoras, aportado pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022. O impacto da amortização desse item foi de R\$ 389.948; e
- (h) A movimentação refere-se, principalmente, da repactuação ITAIPÚ (nos termos do Decreto nº 10.665/2021 e a Resolução Homologatória nº 2.969/2021) da controlada indireta CEEE-D, sendo um item novo no reajuste/revisão ocorrido em 2023.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, as controladas da Companhia reconheceram o montante de R\$ 126.332 (R\$ 1.121.319 em 31 de dezembro de 2022) de bandeira tarifária, sendo que R\$ 1.072 (R\$ 948.633 em 31 de dezembro de 2022) obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes e R\$ 125.260 (R\$ 172.686 em 31 de dezembro de 2022) recebendo via Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeira Tarifárias – CCRBT. A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e administrada pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE.

9 Impostos e contribuições a recuperar (Consolidado)

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|---|-------------------------|------------------|
| Circulante | | |
| ICMS a recuperar (CIAP) (a) | 422.194 | 396.152 |
| PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b) | 1.195.500 | 878.836 |
| PIS e COFINS | 43.342 | 95.706 |
| Outros | 39.538 | 55.998 |
| Total circulante | <u>1.700.574</u> | <u>1.426.692</u> |
| Não circulante | | |
| ICMS a recuperar (CIAP) (a) | 812.943 | 671.802 |
| PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b) | 1.866.503 | 2.754.975 |
| Outros | 66.579 | 64.461 |
| Total não circulante | <u>2.746.025</u> | <u>3.491.238</u> |
| Total impostos e contribuições a recuperar | <u>4.446.599</u> | <u>4.917.930</u> |

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) As controladas da Companhia possuem impostos a recuperar referentes à créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos; e
- (b) A controlada direta Equatorial Alagoas e as controladas indiretas CEEE-D, CEA e Equatorial Goiás, possuem ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 3.062.003 (R\$ 3.633.366 em 31 de dezembro de 2022), líquido de compensação com impostos federais, após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal (STF), e suportado pelo trânsito em julgado da ação, conforme nota explicativa nº 25 – PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores. Este saldo será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais. Adicionalmente, a controlada indireta Equatorial Telecom, possui um saldo de R\$ 459 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 445 em 31 de dezembro de 2022).

10 Partes relacionadas

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, a Companhia e suas controladas possuem transações com partes relacionadas, principalmente, dos empréstimos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

| Empresas | Notas | Controladora | | | |
|---|-------|-----------------|---------------------------------------|-----------------|---------------------------------------|
| | | 2023 | | 2022 | |
| | | Ativo (passivo) | Efeito no resultado receita (despesa) | Ativo (passivo) | Efeito no resultado receita (despesa) |
| Outras contas a receber | | | | | |
| Controladas indiretas | | | | | |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. | (a) | 6.599 | 17.212 | 2.744 | 2.744 |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | (a) | 7.789 | 27.753 | 5.381 | 5.381 |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (a) | 4.649 | 19.024 | 4.439 | 4.439 |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D | (a) | 10.878 | 35.152 | 5.548 | 5.548 |
| Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA | (a) | 6.437 | 14.366 | 2.153 | 2.153 |
| Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. | (a) | 3.290 | 11.554 | 2.353 | 2.353 |
| Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. | (a) | - | 416 | 167 | 167 |
| Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. | (a) | 1.616 | 5.676 | 1.156 | 1.156 |
| Equatorial Transmissora 7 SPE S.A. | (a) | - | 67 | 323 | 323 |
| Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. | (a) | - | 114 | 553 | 553 |
| Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. | (a) | 23.521 | 33.266 | - | - |
| Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A. | (a) | - | 204 | 573 | 573 |
| Subtotal | | 64.779 | 164.442 | 25.390 | 25.390 |
| Controlada direta | | | | | |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | (a) | 2.252 | 7.850 | 1.421 | 1.421 |
| Subtotal | | 2.252 | 7.850 | 1.421 | 1.421 |
| Outras contas a receber - Intercompany | | | | | |
| Controladas indiretas | | | | | |
| Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. | (i) | 499 | 499 | - | - |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | (i) | 1.018 | 1.018 | - | - |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (i) | 1.272 | 1.272 | - | - |
| Subtotal | | 2.789 | 2.789 | - | - |
| Controlada direta | | | | | |
| Equatorial Transmissão S.A. | (i) | 461 | 461 | - | - |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | (i) | 360 | 360 | - | - |
| Subtotal | | 821 | 821 | - | - |
| Total | | 70.641 | 175.902 | 26.811 | 26.811 |
| Mútuos | | | | | |
| Controladas indiretas | | | | | |
| Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. | (b) | - | 489 | - | - |
| Equatorial Transmissão SPE 03 S.A. | (c) | - | 1.311 | 17.485 | 2.025 |
| Total | | - | 1.800 | 17.485 | 2.025 |
| Recuperação judicial | | | | | |
| Controladas indiretas | | | | | |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | (d) | 129.055 | 941 | 130.785 | 10.864 |
| Total | | 129.055 | 941 | 130.785 | 10.864 |

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Empresas | Notas | Consolidado | | | |
|--|-------|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
| | | 2023 | Efeito no resultado | 2022 | Efeito no resultado |
| | | Ativo (passivo) | receita (despesa) | Ativo (passivo) | receita (despesa) |
| Dividendos a receber | | | | | |
| Controladas diretas | | | | | |
| Equatorial Transmissão S.A. | | 47.302 | - | 36.962 | - |
| Equatorial Distribuição S.A. | | 16.220 | - | 146.256 | - |
| Integração Transmissora de Energia S.A - INTESA | | 2.943 | - | 8.474 | - |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | | - | - | 124.018 | - |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | | 81.369 | - | 66.700 | - |
| Total | | 147.834 | - | 382.410 | - |
| Devolução de capital social a liquidar | | | | | |
| Controladas diretas | | | | | |
| Equatorial Distribuição S.A. | (e) | - | - | 312.647 | - |
| Total | | - | - | 312.647 | - |
| Outros créditos a receber | | | | | |
| Entidade é plano de benefício pós-emprego | | | | | |
| Equatorial Energia Fundação de Previdência | (f) | - | - | 13 | - |
| Total | | - | - | 13 | - |
| Outras contas a pagar | | | | | |
| Entidade é plano de benefício pós-emprego | | | | | |
| Equatorial Energia Fundação de Previdência | (f) | - | 2.773 | - | (5.697) |
| Total | | - | 2.773 | - | (5.697) |
| Fornecedores | | | | | |
| Outros tipos de partes relacionadas | | | | | |
| Instituto Equatorial | (g) | (29.180) | (39.108) | (6.289) | (7.835) |
| Total | | (29.180) | (39.108) | (6.289) | (7.835) |
| Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial | | | | | |
| Outros tipos de partes relacionadas | | | | | |
| Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras | (h) | (545.166) | (50.261) | (513.942) | (49.971) |
| Total | | (545.166) | (50.261) | (513.942) | (49.971) |

- (a) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre as controladas (Contratantes) e a Companhia (Contratada), com o objetivo de remunerar as garantias prestadas sob forma de fiança/aval em contratos. A prestação da garantia possui uma remuneração equivalente a 1% (um por cento) ao ano, *pro rata*, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido;
- (b) Em 06 de janeiro 2023, foi assinado Instrumento Particular de Mútuo, entre Equatorial Goiás e a Companhia no montante de R\$ 25.141 ao custo de CDI + 1,50% a.a., com vencimento final em 27 de fevereiro de 2023;
- (c) Empréstimo mútuo realizado entre a Equatorial Transmissão 03 e a Companhia no montante de R\$ 15.000 a taxa correspondente de 105,5% CDI a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 15 de julho de 2021;
- (d) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Equatorial Pará;
- (e) Conforme a ata da Assembleia Geral Extraordinária realizada em 26 de outubro de 2022, foi autorizada a redução de capital da controlada Equatorial Distribuição em R\$ 347.000, dos quais R\$ 312.647 são referentes à Companhia, cujo recebimento aconteceu em janeiro de 2023;
- (f) Os valores com a EQTPREV são provenientes das contribuições da patrocinadora das controladas indiretas Equatorial Maranhão, Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica e controladas diretas Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas com sua Fundação de Previdência Complementar;
- (g) Os valores com o Instituto Equatorial referem-se a projetos de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) e Programa de Eficiência Energética (PEE), de gestão corporativa, com a controlada diretas Equatorial Alagoas e as controladas indiretas Equatorial Piauí, Equatorial Pará, Equatorial Maranhão e SPEs 01 a 08;

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (h) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts. 61 e 63 da Lei 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral, a Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, é detentora de créditos homologados no valor de R\$ 423.463, que serão quitados da seguinte forma: (i) carência para pagamento de principal e juros até agosto de 2019, com juros capitalizados; (ii) juros de 6% a.a. e pagos semestralmente a partir do último dia de setembro de 2019, e incidentes sobre o valor do saldo do principal; e (iii) pagamento do principal: (iii.a) de março de 2027 a setembro de 2030, inclusive, amortizações correspondentes a 5% a.a. do principal em parcelas semestrais; (iii.b) de março de 2031 a setembro de 2033, inclusive, amortizações correspondentes a 10% a.a. do principal ao ano, em parcelas semestrais; (iii.c) em setembro de 2034, o saldo de 50% (cinquenta por cento) do principal; e
- (i) Refere-se ao contrato de compartilhamento de Recursos Humanos e Infraestrutura administrativa cujo reembolso resulta do compartilhamento das despesas condominial, de informática e telecomunicações e, de despesas de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo nº 12 do módulo V da Resolução Normativa da ANEEL nº 948/2021.

Além das operações apresentadas acima, as controladas da Companhia possuem transações, entre si, referentes a compartilhamentos de despesas e arrendamentos, compra e venda de bens e materiais *intercompany*, bens cedidos em comodato, prestação de serviços de telecomunicações e de uso do sistema de transmissão, entre outros, cujos saldos patrimoniais e de resultado, são eliminados de forma integral, nas demonstrações contábeis consolidadas.

10.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui o Comitê de Auditoria Estatutário, Conselho de Administração e Fiscal, o Presidente e Diretores. A remuneração foi fixada em até R\$ 29.100, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 28 de abril de 2023 (R\$ 20.000 em 29 de abril de 2022).

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia e suas controladas.

Em 31 de dezembro 2023 e 2022, a Companhia e suas controladas não possuem remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho para suas pessoas chave da Administração.

Os benefícios pós-emprego estão descritos na nota explicativa nº 31 – Benefício pós-emprego e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos possuem o benefício de planos de opção de compra de ações e pagamento baseado em ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 26.7 – Planos de opção de compra de ações.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023:

| | 2023 | % |
|---|---------------|-------------|
| Total Remuneração fixa anual | 9.124 | 35% |
| Salário ou Pró-labore | 9.001 | 35% |
| Benefícios diretos e indiretos | 123 | 0% |
| Total Remuneração variável (bônus) | 6.250 | 24% |
| Total Remuneração baseada em ações | 10.598 | 41% |
| Benefícios pós emprego | 19 | 0% |
| Valor total da remuneração | 25.991 | 100% |

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

10.2 Garantias

A Companhia presta garantia como avalista ou fiadora das controladas nas apólices de seguros e fianças sem ônus ou remuneração e nos contratos de empréstimos e financiamentos com remuneração em 1% a.a. sobre o saldo devedor. As garantias estão descritas nas notas explicativas nº 18.2 e 19.2.

11 Investimentos

As principais informações sobre os investimentos nas controladas estão conforme a seguir demonstradas:

| | Participação em 2023 | Controladora | | Consolidado | |
|--|----------------------|-------------------|------------|---------------|--------|
| | | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Avaliados por equivalência patrimonial: | | | | | |
| Equatorial Distribuição (a) (b) (c) | 74,21% | 7.569.671 | 4.568.336 | - | - |
| Equatorial Piauí (b) | - | - | 2.109.909 | - | - |
| Equatorial Alagoas (c) | 77,39% | 1.819.331 | 2.069.749 | - | - |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 100.712 | 167.170 | - | - |
| Equatorial Transmissão | 100,00% | 11.186.361 | 9.618.977 | - | - |
| INTESA (d) | 100,00% | - | 317.271 | - | - |
| Equatorial Participações | 100,00% | 759.442 | 1.308.023 | - | - |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 238.721 | 194.032 | - | - |
| Equatorial Participações III | 100,00% | (225.202) | (78.369) | - | - |
| Equatorial Participações IV | 100,00% | 101 | - | - | - |
| Subtotal | | 21.449.137 | 20.275.098 | - | - |
| Outros investimentos | | - | - | 24.546 | 27.047 |
| Efeito líquido total | | 21.449.137 | 20.275.098 | 24.546 | 27.047 |
| Total investimentos | | 21.674.339 | 20.353.467 | 24.546 | 27.047 |
| Provisão para perda em investimento (e) | | (225.202) | (78.369) | - | - |

- (a) A equivalência patrimonial tomada sobre o resultado do exercício leva em consideração a participação econômica de acordo com item B95 e B96 do CPC 36/IFRS 10, ou seja, a Companhia calcula sua parcela de lucros e prejuízos após efetuar ajustes para refletir os dividendos sobre essas ações, tenham ou não esses dividendos sido declarados;
- (b) Transferência da totalidade das ações da Equatorial Piauí, representativas de 94,94% do capital social, de titularidade da Companhia, para a Equatorial Distribuição S.A., conforme nota explicativa nº 1.2 – Acordo de acionistas. Adicionalmente houve diluição da participação da Equatorial Energia na Equatorial Distribuição, que saiu de 90,15% para 79,17%;
- (c) Transferência de 19% da totalidade das ações da Equatorial Alagoas, de titularidade da Companhia, para a Equatorial Distribuição S.A., conforme nota explicativa 1.2 – Acordo de acionistas. Adicionalmente houve diluição da participação da Equatorial Energia na Equatorial Distribuição, que saiu de 79,17% para 74,21%;
- (d) Reclassificação para ativo não circulante mantido para venda. Para mais detalhes, verificar a nota explicativa nº 16 – Ativo não circulante mantido para venda; e
- (e) Representado pelo investimento indireto na CSA, que apresenta passivo a descoberto. Não houve necessidade de constituir *impairment* sobre os ativos da CSA, uma vez que existem projeções de recuperabilidade. A Companhia realizou avaliação de perda ao valor recuperável, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, conforme nota explicativa nº 14.2 – Avaliação de *Impairment*, e espera que a controlada indireta, adquirida em dezembro de 2021, conclua o processo o “*turn around*” nos próximos 7 anos e passe a apresentar patrimônio líquido positivo.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11.1 Movimentação dos investimentos em controladas - Controladora

| | 2022 | Aumento de capital | Reorganização societária (a) | Acordo acionário (a) | Dividendos mínimos | Dividendos adicionais | Resultado de equivalência patrimonial | Outros resultados abrangentes | Mudança na participação relativa em controladas | Stock options | Reclassificação (b) | 2023 |
|---|------------|--------------------|------------------------------|----------------------|--------------------|-----------------------|---------------------------------------|-------------------------------|---|---------------|---------------------|------------|
| Controladas | | | | | | | | | | | | |
| Equatorial Distribuição | 4.568.336 | - | 2.585.592 | (2.497.957) | (1.030.640) | (121.079) | 2.452.820 | 58.422 | 1.545.612 | 8.565 | - | 7.569.671 |
| Equatorial Piauí | 2.109.909 | - | (2.124.622) | - | - | - | 21.380 | (6.667) | - | - | - | - |
| Equatorial Alagoas | 2.069.749 | - | (460.970) | - | (84.863) | (46.940) | 318.854 | 22.358 | - | 1.143 | - | 1.819.331 |
| Equatorial Serviços | 167.170 | - | - | - | - | (40.000) | (25.425) | (976) | - | (57) | - | 100.712 |
| Equatorial Transmissão | 9.618.977 | 1.108.000 | - | - | (47.303) | - | 502.786 | 3.283 | - | 618 | - | 11.186.361 |
| INTESA | 317.271 | - | - | - | (2.943) | - | 43.564 | - | - | - | (357.892) | - |
| Equatorial Participações | 1.308.023 | 11.100 | - | - | - | - | (412.649) | (149.407) | - | 2.375 | - | 759.442 |
| Equatorial Participações II | 194.032 | - | - | - | - | - | 36.991 | 7.698 | - | - | - | 238.721 |
| Equatorial Participações III | (78.369) | 40.000 | - | - | - | - | (187.406) | - | - | 573 | - | (225.202) |
| Equatorial Participações IV | - | 100 | - | - | - | - | 1 | - | - | - | - | 101 |
| Efeito líquido total | 20.275.098 | 1.159.200 | - | (2.497.957) | (1.165.749) | (208.019) | 2.750.916 | (65.289) | 1.545.612 | 13.217 | (357.892) | 21.449.137 |
| Total de investimentos | 20.353.467 | | | | | | | | | | | 21.674.339 |
| Total de provisão para perda em investimento | (78.369) | | | | | | | | | | | (225.202) |

| | 2021 | Aquisição de investimentos | Aumento de capital | Redução de capital | Dividendos mínimos | Dividendos adicionais | Resultado de equivalência patrimonial | Alienação de participação societária | Outros resultados abrangentes | Mudança na participação relativa em controladas | Stock options | 2022 |
|--|------------|----------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-----------------------|---------------------------------------|--------------------------------------|-------------------------------|---|---------------|------------|
| Controladas | | | | | | | | | | | | |
| Equatorial Distribuição | 4.577.589 | - | - | (763.530) | (385.452) | (486.091) | 1.625.173 | - | (14.909) | - | 15.556 | 4.568.336 |
| Equatorial Piauí | 2.013.598 | 36 | - | - | (49.227) | - | 162.050 | - | (19.518) | (23) | 2.993 | 2.109.909 |
| Equatorial Alagoas | 2.093.378 | 82 | - | - | (66.700) | (247.176) | 273.636 | - | 14.271 | 365 | 1.893 | 2.069.749 |
| Geradora de Energia do Maranhão | 126.377 | - | - | - | - | - | - | (126.377) | - | - | - | - |
| Equatorial Serviços | 193.057 | - | - | - | - | (2.681) | (24.039) | - | 930 | (395) | 298 | 167.170 |
| Equatorial Transmissão | 2.338.756 | - | 7.034.084 | - | (34.086) | (54.450) | 349.130 | - | (15.715) | - | 1.258 | 9.618.977 |
| INTESA | 304.374 | - | - | - | (203) | (9.130) | 22.230 | - | - | - | - | 317.271 |
| Equatorial Participações | (17.039) | - | 1.544.000 | - | - | - | (389.582) | - | 169.919 | - | 725 | 1.308.023 |
| Equatorial Participações II | 342.075 | - | - | - | - | - | (112.676) | - | (35.369) | 2 | - | 194.032 |
| Equatorial Participações III | 29.049 | - | - | - | - | - | (108.141) | - | - | - | 723 | (78.369) |
| Efeito líquido total | 12.001.214 | 118 | 8.578.084 | (763.530) | (535.668) | (799.528) | 1.797.781 | (126.377) | 99.609 | (51) | 23.446 | 20.275.098 |
| Total de investimentos | 12.018.253 | | | | | | | | | | | 20.353.467 |
| Total de Provisão para perda em investimentos | (17.039) | | | | | | | | | | | (78.369) |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Transferência da totalidade das ações da Equatorial Piauí, representativas de 94,94% do capital social, de titularidade da Companhia, para a Equatorial Distribuição S.A., conforme nota explicativa 1.2 – Acordo de acionistas. Adicionalmente houve diluição da participação da Equatorial Energia na Equatorial Distribuição, que saiu de 90,15% para 79,17% e transferência de 19% da totalidade das ações da Equatorial Alagoas, de titularidade da Companhia, para a Equatorial Distribuição S.A., conforme nota explicativa nº 1.2 – Acordo de acionistas. Adicionalmente houve diluição da participação da Equatorial Energia na Equatorial Distribuição, que saiu de 79,17% para 74,21%; e
- (b) Reclassificação para ativo não circulante mantido para venda de acordo com o CPC 31/IFRS 5. O valor considera a participação societária no PL da INTESA menos contas a pagar associado à época da aquisição. Para mais detalhes, verificar a nota explicativa nº 16 – Ativo não circulante mantido para venda.

11.2 Informações das controladas --Controladora

A Companhia apresenta abaixo a posição de suas controladas.

| Saldos em 2023 | Participação societária | Balanco patrimonial | | | | | Resultado em 2023 | | | | | |
|------------------------------|-------------------------|---------------------|------------------|-------------------|------------------|--------------------|-------------------|----------------|--------------------------------|------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | | Circulante | | Não circulante | | | Receita líquida | Lucro bruto | Receitas/despesas operacionais | Resultado financeiro líquido | Imp. Renda contribuição social | Resultado líquido do exercício |
| | | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo | Patrimônio líquido | | | | | | |
| Equatorial Distribuição | 74,21% | 577.933 | 244.197 | 9.685.995 | - | 10.019.731 | - | - | 2.944.798 | (1.928) | (1.615) | 2.941.255 |
| Equatorial Alagoas | 77,39% | 1.345.207 | 820.404 | 3.131.957 | 2.269.316 | 1.387.444 | 3.062.974 | 813.635 | (250.601) | (150.938) | (35.251) | 376.845 |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 102.359 | 37.363 | 43.230 | 7.606 | 100.620 | 172.880 | 88.153 | (103.891) | 4.185 | (13.964) | (25.517) |
| Equatorial Transmissão | 100,00% | 933.073 | 335.853 | 11.521.053 | 931.912 | 11.186.361 | - | - | 583.158 | (80.372) | - | 502.786 |
| Equatorial Participações | 100,00% | 153.145 | 69 | 606.366 | - | 759.442 | - | - | (417.033) | 4.384 | - | (412.649) |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 518 | 3 | 238.206 | - | 238.721 | - | - | 36.939 | 55 | (3) | 36.991 |
| Equatorial Participações III | 100,00% | 616 | 23 | - | 225.795 | (225.202) | - | - | (187.789) | 383 | - | (187.406) |
| Equatorial Participações IV | 100,00% | 104 | 3 | - | - | 101 | - | - | (7) | 8 | - | 1 |
| | | 3.112.955 | 1.437.915 | 25.226.807 | 3.434.629 | 23.467.218 | 3.235.854 | 901.788 | 2.605.574 | (224.223) | (50.833) | 3.232.306 |

| Saldos em 2022 | Participação societária | Balanco patrimonial | | | | | Resultado em 2022 | | | | | |
|------------------------------|-------------------------|---------------------|------------------|-------------------|------------------|--------------------|-------------------|------------------|--------------------------------|------------------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| | | Circulante | | Não circulante | | | Receita líquida | Lucro bruto | Receitas/despesas operacionais | Resultado financeiro líquido | Imp. renda contribuição social | Resultado Líquido do exercício |
| | | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo | Patrimônio líquido | | | | | | |
| Equatorial Distribuição | 90,15% | 692.799 | 519.871 | 4.911.624 | - | 5.084.552 | - | - | 1.906.937 | 3.058 | (640) | 1.909.355 |
| Equatorial Piauí | 94,94% | 2.243.684 | 1.800.798 | 3.433.991 | 3.055.777 | 821.100 | 2.943.677 | 780.349 | (368.161) | (157.586) | (29.344) | 225.258 |
| Equatorial Alagoas | 96,39% | 1.494.297 | 853.522 | 2.547.213 | 2.041.883 | 1.146.105 | 2.556.322 | 718.758 | (323.798) | (5.843) | (69.366) | 319.751 |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 61.409 | 15.364 | 128.006 | 6.881 | 167.170 | 93.727 | 56.419 | (77.131) | 1.983 | (5.310) | (24.039) |
| Equatorial Transmissão | 100,00% | 377.036 | 129.921 | 10.328.489 | 956.627 | 9.618.977 | - | - | 441.666 | (92.536) | - | 349.130 |
| INTESA | 100,00% | 410.413 | 123.676 | 696.507 | 727.802 | 255.442 | 147.325 | 83.259 | (1.786) | (52.200) | (2.406) | 26.867 |
| Equatorial Participações | 100,00% | 6.911 | 192 | 1.301.304 | - | 1.308.023 | - | - | (362.093) | (27.489) | - | (389.582) |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 539 | 38 | 193.531 | - | 194.032 | - | - | (112.745) | 71 | (2) | (112.676) |
| Equatorial Participações III | 100,00% | 811 | 75 | - | 79.105 | (78.369) | - | - | (108.178) | 93 | (56) | (108.141) |
| | | 5.287.899 | 3.443.457 | 23.540.665 | 6.868.075 | 18.517.032 | 5.741.051 | 1.638.785 | 994.711 | (330.449) | (107.124) | 2.195.923 |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11.3 Conciliação dos investimentos—Controladora

| Controladas | 2023 | | | | | | | | | | |
|------------------------------|-------------------------|--------------------------|------------------|------------------------------|-------------------------------------|-----------------------|-----------------------------|---------------|--|-----------------|-----------------------|
| | Participação no capital | Patrimônio da controlada | Resultado | Equivalência patrimonial (b) | Amortização do direito da concessão | Valor do investimento | Intangível de concessão (a) | Stock Options | Provisão para perda desvalorização de investimento | Outros | Total do investimento |
| Equatorial Distribuição | 74,21% | 10.019.731 | 2.941.255 | 2.452.820 | - | 7.435.394 | - | 8.969 | - | 125.308 | 7.569.671 |
| Equatorial Alagoas | 77,39% | 1.387.444 | 376.845 | 357.267 | (38.412) | 1.073.699 | 746.786 | 546 | - | (1.700) | 1.819.331 |
| Equatorial Piauí (c) | 94,94% | 1.094.917 | 32.033 | 30.411 | (9.031) | - | - | - | - | - | - |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 100.620 | (25.517) | (25.425) | - | 100.620 | - | 92 | - | - | 100.712 |
| Equatorial Transmissão | 100,00% | 11.186.361 | 502.786 | 502.786 | - | 11.186.361 | - | - | - | - | 11.186.361 |
| Equatorial Participações I | 100,00% | 759.442 | (412.649) | (412.649) | - | 759.442 | - | - | - | - | 759.442 |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 238.721 | 36.991 | 36.991 | - | 238.721 | - | - | - | - | 238.721 |
| Equatorial Participações III | 100,00% | (225.202) | (187.406) | (187.406) | - | (225.202) | - | - | 225.202 | - | - |
| Equatorial Participações IV | 100,00% | 101 | 1 | 1 | - | 101 | - | - | - | - | 101 |
| | | <u>24.562.135</u> | <u>3.264.339</u> | <u>2.754.796</u> | <u>(47.443)</u> | <u>20.569.136</u> | <u>746.786</u> | <u>9.607</u> | <u>225.202</u> | <u>123.608</u> | <u>21.674.339</u> |
| INTESA (Resultado) | - | - | 48.201 | 48.201 | (4.638) | - | - | - | - | - | - |
| TOTAL | | <u>24.562.135</u> | <u>3.312.540</u> | <u>2.802.997</u> | <u>(52.081)</u> | <u>20.569.136</u> | <u>746.786</u> | <u>9.607</u> | <u>225.202</u> | <u>123.608</u> | <u>21.674.339</u> |
| 2022 | | | | | | | | | | | |
| Controladas | Participação no capital | Patrimônio da controlada | Resultado | Equivalência patrimonial (b) | Amortização do direito da concessão | Valor do investimento | Intangível de concessão (a) | Stock Options | Provisão para perda desvalorização de investimento | Outros | Total do investimento |
| Equatorial Distribuição | 90,15% | 5.084.552 | 1.909.355 | 1.625.173 | - | 4.583.475 | - | 7.548 | - | (22.687) | 4.568.336 |
| Equatorial Piauí | 94,94% | 821.100 | 225.258 | 216.212 | (54.162) | 779.519 | 1.329.738 | 652 | - | - | 2.109.909 |
| Equatorial Alagoas | 96,39% | 1.146.105 | 319.751 | 312.045 | (38.409) | 1.104.695 | 964.617 | 437 | - | - | 2.069.749 |
| Equatorial Serviços | 100,00% | 167.170 | (24.039) | (24.039) | - | 167.170 | - | - | - | - | 167.170 |
| Equatorial Transmissão | 100,00% | 9.618.977 | 349.130 | 349.130 | - | 9.618.977 | - | - | - | - | 9.618.977 |
| INTESA | 100,00% | 255.442 | 26.867 | 26.867 | (4.637) | 255.441 | 61.830 | - | - | - | 317.271 |
| Equatorial Participações | 100,00% | 1.308.023 | (389.582) | (389.582) | - | 1.308.023 | - | - | - | - | 1.308.023 |
| Equatorial Participações II | 100,00% | 194.032 | (112.676) | (112.676) | - | 194.032 | - | - | - | - | 194.032 |
| Equatorial Participações III | 100,00% | (78.369) | (108.141) | (108.141) | - | (78.369) | - | - | 78.369 | - | - |
| | | <u>18.517.032</u> | <u>2.195.923</u> | <u>1.894.989</u> | <u>(97.208)</u> | <u>17.932.963</u> | <u>2.356.185</u> | <u>8.637</u> | <u>78.369</u> | <u>(22.687)</u> | <u>20.353.467</u> |

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Refere-se ao saldo decorrente da Alocação do Preço de Compra (PPA – Purchase Price Allocation) na aquisição de suas controladas;
- (b) O resultado de equivalência patrimonial da Companhia é ajustado pelo benefício econômico efetivo sobre o resultado da controlada Equatorial Distribuição, em virtude da distribuição desproporcional de dividendos a ser recebido pelas ações preferenciais. No exercício de 2023, a Companhia tem direito a recebimento de 58% sobre o resultado distribuível do 1º semestre de 2023 e 81,50% sobre o 2º semestre de 2023, enquanto os acionistas detentores das ações preferenciais possuem um montante de 42% sobre o resultado distribuível do 1º semestre de 2023 e 18,50% sobre o resultado distribuível do 2º semestre de 2023. Esses montantes são ajustados a cada ano conforme o Acordo de acionistas. Ver maiores detalhes na nota 32.4. Este procedimento está alinhado com os requerimentos do CPC 36 item B95, que afirma que se a controlada tiver ações preferenciais em circulação com direito a dividendos cumulativos, que sejam classificadas como patrimônio líquido, e sejam detidas por acionistas não controladores, a entidade deve calcular sua parcela de lucros e prejuízos após efetuar ajuste para refletir os dividendos sobre essas ações, tenham ou não esses dividendos sido declarados. Na operação todo e qualquer dividendo distribuído aos acionistas, pela controlada, deverá ser pago, primeiramente ao detentor de ações preferenciais, conforme tabela abaixo:

| | 1SEM2023 | 2SEM2023 | 2024 a 2025 | 2026 | 2027 | 2028 a 2029 | 2030 |
|--------------------------------|----------|----------|-------------|------|------|-------------|------|
| Ação preferencial A e B | 15%* | 15% | 15% | 20% | 35% | 55% | 60% |
| Ação preferencial C | 0% | 4% | 4% | 21% | 25% | 25% | 25% |
| Ação ordinária | 58% | 81% | 81% | 59% | 40% | 20% | 15% |

O resultado de equivalência patrimonial contempla o efeito amortização do direito de concessão no montante de R\$ 52.081 (R\$ 97.208 em 31 de dezembro de 2022), conforme item 23, letra (a), do ICPC 09; e

*Adicionalmente, no 1º semestre de 2023, para a ação preferencial B, foi necessário alocar mais 27,10% do lucro da Equatorial Distribuição, conforme disposto no Estatuto Social.

- (c) Referente às informações de 2 meses da antiga controlada direta Equatorial Piauí, hoje investida da Equatorial Distribuição.

12 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão das controladas distribuidoras está a seguir demonstrada:

| | 2022 | Atualização do ativo financeiro (a) | Transf. Ativos de contrato (b) | Baixas (d) | 2023 |
|---|-------------|-------------------------------------|--------------------------------|------------|-------------|
| Ativo financeiro - Distribuição | 13.207.533 | 874.844 | 2.841.061 | (15.496) | 16.907.942 |
| Obrigações especiais - Distribuição (c) | (3.172.929) | (255.914) | (454.027) | - | (3.882.870) |
| Total | 10.034.604 | 618.930 | 2.387.034 | (15.496) | 13.025.072 |

| | 2021 | Atualização do ativo financeiro | Transf. Ativos de contrato | Baixas | Reclassificação | Outros | Aquisição | 2022 |
|-------------------------------------|-------------|---------------------------------|----------------------------|----------|-----------------|--------|-----------|-------------|
| Ativo financeiro – Distribuição | 10.135.810 | 538.579 | 1.788.005 | (45.281) | (31.963) | 4.602 | 817.781 | 13.207.533 |
| Obrigações especiais - Distribuição | (2.621.155) | (212.881) | (362.487) | - | 31.684 | 3 | (8.093) | (3.172.929) |
| Total | 7.514.655 | 325.698 | 1.425.518 | (45.281) | (279) | 4.605 | 809.688 | 10.034.604 |

A concessão das controladas distribuidoras da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente.

- (a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão nas controladas distribuidoras, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizado pelo regulador nos processos de reajuste tarifário. O principal impacto no exercício, está relacionado a controlada Equatorial Pará, em função da 6º Revisão Tarifária Periódica (RTP), ocorrida em agosto de 2023, houve um reconhecimento de atualização no ativo financeiro no montante de R\$ 303.486;
- (b) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para ativo financeiro da concessão;
- (c) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e
- (d) Baixas dos ativos vinculados à infraestrutura das controladas indiretas Equatorial Maranhão R\$ 1.780, Equatorial Pará R\$ 13.197 e Equatorial Goiás R\$ 519.

Nota Explicativa 13.1

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Imobilizado (Consolidado)

A composição do ativo imobilizado está apresentada da seguinte forma:

| Imobilizado | Vida útil | 2023 | | | 2022 |
|---|--------------|------------------|-----------------------|------------------|------------------|
| | | Custo | Depreciação Acumulada | Valor Líquido | Valor Líquido |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 30 anos | 113.433 | (19.317) | 94.116 | 93.845 |
| Máquinas e equipamentos | 15 - 30 anos | 6.060.427 | (1.428.498) | 4.631.929 | 4.787.080 |
| Móveis e utensílios | 16 anos | 4.433 | (1.721) | 2.712 | 2.511 |
| Veículos | 5 anos | 5.317 | (891) | 4.426 | 1.716 |
| Equipamentos de processamento de dados | 6 anos | 4.315 | (1.835) | 2.480 | 2.807 |
| Imobilizado em andamento | - | 2.613.969 | (163) | 2.613.806 | 94.872 |
| Desmobilização de ativos | - | 163 | - | 163 | 1.274 |
| Total | | 8.802.057 | (1.452.425) | 7.349.632 | 4.984.105 |

13.1 Movimentação do ativo imobilizado

| Custo do Imobilizado | 2022 | Adições (a) | Baixas | Transferências | Reclassificação(b) | 2023 |
|---|--------------------|-------------------|-----------------|-----------------------|------------------------|--------------------|
| Edificações, obras civis e benfeitorias | 106.740 | 785 | - | 5.908 | - | 113.433 |
| Máquinas e equipamentos | 6.008.882 | 2.604 | (18.510) | 63.117 | 4.334 | 6.060.427 |
| Móveis e utensílios | 4.841 | 113 | - | (521) | - | 4.433 |
| Veículos | 2.319 | 3.530 | (532) | - | - | 5.317 |
| Equipamentos de processamento de dados | 3.957 | 552 | (1.014) | 820 | - | 4.315 |
| Imobilizado em andamento | 94.872 | 2.598.144 | (8.904) | (69.988) | (155) | 2.613.969 |
| Desmobilização de ativos | 1.406 | - | (1.273) | 30 | - | 163 |
| Total do custo de imobilizado | 6.223.017 | 2.605.728 | (30.233) | (634) | 4.179 | 8.802.057 |
| Depreciação acumulada | 2022 | Adição (a) | Baixa | Transferências | Reclassificação | 2023 |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | (12.895) | (3.853) | - | (2.569) | - | (19.317) |
| Máquinas e equipamentos | (1.221.802) | (208.870) | 92 | 2.081 | - | (1.428.499) |
| Móveis e utensílios | (2.330) | (544) | - | 1.153 | - | (1.721) |
| Veículos | (603) | (650) | 362 | - | - | (891) |
| Equipamentos de processamento de dados | (1.150) | (684) | - | - | - | (1.834) |
| Desmobilização de ativos | (132) | - | - | (31) | - | (163) |
| Total da depreciação | (1.238.912) | (214.601) | 454 | 634 | - | (1.452.425) |
| Total do imobilizado | 4.984.105 | 2.391.127 | (29.779) | - | 4.179 | 7.349.632 |

- (a) A variação refere-se, principalmente, a controlada indireta Echoenergia Crescimento no montante de R\$ 2.394.373, representando 92% das adições no exercício findo de 2023, os gastos estão relacionados ao projeto de Barreiras e Ribeiro Gonçalves, que estão em construção, com previsão de término para o segundo semestre de 2024; e
- (b) Corresponde a reclassificação do ativo de intangível para o ativo imobilizado referente a controlada indireta Equatorial Serviços.

Os ativos imobilizados das controladas Echoenergia Participações e Echoenergia Crescimento são dados como garantia em face dos financiamentos obtidos. Para mais informações, consultar a nota explicativa nº 18.2 – Garantias.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

| | Taxas anuais* | 2023 | | | Valor líquido |
|--|---------------|-------------------|---------------------|---------------------------------------|-------------------|
| | | Custo | Amortização | (-) Obrigações Vinculadas à Concessão | |
| Distribuição | | | | | |
| Em serviço – Distribuição | 4,23% | 41.240.404 | (18.463.384) | (3.484.707) | 19.292.313 |
| Direito de concessão | | | | | |
| Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a) | 3,33% | 291.810 | (187.452) | - | 104.358 |
| Direito de concessão – Equatorial Pará (a) | 3,33% | 172.905 | (168.287) | - | 4.618 |
| Direito de concessão - Equatorial Alagoas (a) | 3,33% | 1.196.831 | (190.594) | - | 1.006.237 |
| Direito de concessão – Equatorial Piauí (a) | 3,33% | 1.714.448 | (301.752) | - | 1.412.696 |
| Direito de concessão – CEEE-D (a) | 4,17% | 2.786.062 | (290.214) | - | 2.495.848 |
| Direito de concessão – CEA (a) | 3,33% | 1.199.957 | (83.329) | - | 1.116.628 |
| Subtotal | | 7.362.013 | (1.221.628) | - | 6.140.385 |
| Outros | | 57.135 | (4.592) | - | 52.543 |
| Subtotal | | 48.659.552 | (19.689.604) | (3.484.707) | 25.485.241 |
| Transmissão | | | | | |
| Em serviço – Transmissão (Direito de outorga) | 4,34% | 8.287 | (2.311) | - | 5.976 |
| Em curso – Transmissão | | 12.617 | - | - | 12.617 |
| Subtotal | | 20.904 | (2.311) | - | 18.593 |
| Saneamento | | | | | |
| Direito de concessão – CSA (b) | 2,88% | 943.104 | (39.446) | - | 903.658 |
| Outros | | 969 | (222) | - | 747 |
| Subtotal | | 944.073 | (39.668) | - | 904.405 |
| Geração Eólica | | | | | |
| Direito de exploração (a) | 6,78% | 3.073.437 | (381.951) | - | 2.691.486 |
| Direito de autorização (a) | 3,22% | 2.385.402 | (143.358) | - | 2.242.044 |
| Outros | | 109.744 | (3.559) | - | 106.185 |
| Subtotal | | 5.568.583 | (528.868) | - | 5.039.715 |
| Total | | 55.193.112 | (20.260.451) | (3.484.707) | 31.447.954 |

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | | 2022 | | | |
|--|------------------|-------------------|---------------------|---|-------------------|
| | Taxas anuais* | Custo | Amortização | (-) Obrigações Vinculadas à Concessão | Valor líquido |
| Distribuição | | | | | |
| Em serviço – Distribuição | 4,23% | 36.762.274 | (16.783.571) | (3.530.658) | 16.448.045 |
| Direito de concessão | | | | | |
| Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a) | 3,33% | 291.810 | (171.799) | - | 120.011 |
| Direito de concessão – Equatorial Pará (a) | 3,33% | 172.905 | (166.979) | - | 5.926 |
| Direito de concessão - Equatorial Alagoas (a) | 3,33% | 1.196.831 | (150.743) | - | 1.046.088 |
| Direito de concessão – Equatorial Piauí (a) | 3,33% | 1.714.448 | (244.671) | - | 1.469.777 |
| Direito de concessão – CEEE-D (a) | 4,17% | 2.786.062 | (174.128) | - | 2.611.934 |
| Direito de concessão – CEA (a) | 3,33% | 1.199.957 | (43.332) | - | 1.156.625 |
| Subtotal | | <u>7.362.013</u> | <u>(951.652)</u> | <u>-</u> | <u>6.410.361</u> |
| Outros | | 33.955 | (2.200) | - | 31.755 |
| Subtotal | | <u>44.158.242</u> | <u>(17.737.423)</u> | <u>(3.530.658)</u> | <u>22.890.161</u> |
| Transmissão | | | | | |
| Em serviço – Transmissão (Direito de outorga) | 4,34% | 8.287 | (2.016) | - | 6.271 |
| Em curso – Transmissão | | 7.713 | - | - | 7.713 |
| Direito de concessão | | | | | |
| Direito de concessão - INTESA (a) | 3,33% | 80.378 | (18.548) | - | 61.830 |
| Subtotal | | <u>96.378</u> | <u>(20.564)</u> | <u>-</u> | <u>75.814</u> |
| Saneamento | | | | | |
| Direito de concessão – CSA (b) | 2,88% | 943.104 | (12.500) | - | 930.604 |
| Outros | | 437 | (73) | - | 364 |
| Subtotal | | <u>943.541</u> | <u>(12.573)</u> | <u>-</u> | <u>930.968</u> |
| Geração Eólica | | | | | |
| Direito de exploração (a) | 5,65% | 3.073.437 | (177.175) | - | 2.896.262 |
| Direito de autorização (a) | 2,68% | 2.385.402 | (62.255) | - | 2.323.147 |
| Outros | | 128.968 | - | - | 128.968 |
| Subtotal | | <u>5.587.807</u> | <u>(239.430)</u> | <u>-</u> | <u>5.348.377</u> |
| Total | | <u>50.785.968</u> | <u>(18.009.990)</u> | <u>(3.530.658)</u> | <u>29.245.320</u> |

* Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)

- (a) Refere-se ao ajuste a valor justo do ativo intangível em combinação de negócio através da Alocação do Preço Pago – PPA, sendo classificado como intangível, por tratar-se de direitos contratuais e outros direitos legais, em conformidade com o CPC 04 / IAS 38 – Ativo intangível; e
- (b) O saldo apresentado é composto do valor pago a título de outorga para a exploração da concessão da controlada Concessionária de Saneamento do Amapá, a amortização iniciou após o período de operação assistida, que encerrou em julho de 2022.

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitado à data do contrato de concessão, conforme ICPC 01 (R1) / IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

14.1 Movimentação do ativo intangível

| | 2022 | Adições | Baixas (c) | Transferências Ativos de contrato (a) | Reclassificação (d) | Outros (e) | 2023 |
|-------------------------------|--------------|-------------|------------|---|------------------------|------------|--------------|
| Distribuição | | | | | | | |
| Em serviço | 36.762.274 | 28.621 | (480.087) | 5.070.396 | - | 1.291 | 41.382.495 |
| (-) Amortização | (16.783.571) | (2.025.434) | 345.651 | - | - | (29) | (18.463.383) |
| Total em serviço | 19.978.703 | (1.996.813) | (134.436) | 5.070.396 | - | 1.262 | 22.919.112 |
| Obrigações especiais (b) | (6.107.699) | (6.129) | (28) | (322.297) | - | 1.197 | (6.434.956) |
| (-) Amortização | 2.577.041 | 373.178 | 28 | - | - | - | 2.950.247 |
| Total em obrigações especiais | (3.530.658) | 367.049 | - | (322.297) | - | 1.197 | (3.484.709) |
| Direito de concessão | 7.208.332 | - | - | - | - | (142.090) | 7.066.242 |
| (-) Amortização | (797.971) | (269.976) | - | - | - | - | (1.067.947) |
| Total em direito de concessão | 6.410.361 | (269.976) | - | - | - | (142.090) | 5.998.295 |
| Outros | 31.755 | 24.967 | - | - | - | (4.179) | 52.543 |
| Total Distribuição | 22.890.161 | (1.874.773) | (134.436) | 4.748.099 | - | (143.810) | 25.485.241 |
| Transmissão | | | | | | | |
| Em serviço | 583 | - | - | - | - | - | 583 |
| (-) Amortização | (544) | (39) | - | - | - | - | (583) |
| Total em serviço | 39 | (39) | - | - | - | - | - |
| Em curso | 7.713 | 4.904 | - | - | - | - | 12.617 |
| Direito de concessão | 80.378 | - | - | - | (80.378) | - | - |
| (-) Amortização | (18.548) | (4.637) | - | - | 23.185 | - | - |
| Total em direito de concessão | 61.830 | (4.637) | - | - | (57.193) | - | - |
| Outros | 7.489 | - | - | - | - | - | 7.489 |
| (-) Amortização | (1.257) | (256) | - | - | - | - | (1.513) |
| Total outros | 6.232 | (256) | - | - | - | - | 5.976 |
| Total Transmissão | 75.814 | (28) | - | - | (57.193) | - | 18.593 |
| Saneamento | | | | | | | |
| Direito de concessão | 943.104 | - | - | - | - | - | 943.104 |
| (-) Amortização | (12.500) | (26.946) | - | - | - | - | (39.446) |
| Outros | 364 | 383 | - | - | - | - | 747 |
| Total Saneamento | 930.968 | (26.563) | - | - | - | - | 904.405 |
| Geração Eólica | | | | | | | |
| Direito de exploração | 3.073.437 | - | - | - | - | - | 3.073.437 |
| (-) Amortização | (177.175) | (204.776) | - | - | - | - | (381.951) |
| Direito de autorização | 2.385.402 | - | - | - | - | - | 2.385.402 |
| (-) Amortização | (62.255) | (78.403) | - | - | - | - | (140.658) |
| Subtotal | 5.219.409 | (283.179) | - | - | - | - | 4.936.230 |
| Outros | 128.968 | 13.312 | (4.176) | - | - | (34.619) | 103.485 |
| Total Geração Eólica | 5.348.377 | (269.867) | (4.176) | - | - | (34.619) | 5.039.715 |
| Intangível total | 29.245.320 | (2.171.231) | (138.612) | 4.748.099 | (57.193) | (178.429) | 31.447.954 |

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | 2021 | Adições | Baixas | Transferências Ativos de contrato | Outros | Reclassificação | Aquisição | 2022 |
|-------------------------------|--------------|-------------|-----------|---|---------|-----------------|-------------|--------------|
| Distribuição | | | | | | | | |
| Em serviço | 21.404.339 | 12.701 | (520.897) | 1.867.599 | (1.407) | 28.503 | 13.971.436 | 36.762.274 |
| (-) Amortização | (10.734.130) | (1.211.229) | 442.108 | - | 9.125 | (23.246) | (5.266.199) | (16.783.571) |
| Total em serviço | 10.670.209 | (1.198.528) | (78.789) | 1.867.599 | 7.718 | 5.257 | 8.705.237 | 19.978.703 |
| Obrigações especiais (b) | (4.573.231) | - | - | (260.019) | (3.628) | - | (1.270.821) | (6.107.699) |
| (-) Amortização | 2.189.879 | 246.356 | - | - | - | - | 140.806 | 2.577.041 |
| Total em obrigações especiais | (2.383.352) | 246.356 | - | (260.019) | (3.628) | - | (1.130.015) | (3.530.658) |
| Direito de concessão | 7.058.242 | 150.090 | - | - | - | - | - | 7.208.332 |
| (-) Amortização | (527.801) | (270.170) | - | - | - | - | - | (797.971) |
| Total em direito de concessão | 6.530.441 | (120.080) | - | - | - | - | - | 6.410.361 |
| Outros | 11.719 | 16.321 | (1.212) | - | - | 4.927 | - | 31.755 |
| Total Distribuição | 14.829.017 | (1.055.931) | (80.001) | 1.607.580 | 4.090 | 10.184 | 7.575.222 | 22.890.161 |
| Transmissão | | | | | | | | |
| Em serviço | 583 | - | - | - | - | - | - | 583 |
| (-) Amortização | (39) | (505) | - | - | - | - | - | (544) |
| Total em serviço | 544 | (505) | - | - | - | - | - | 39 |
| Em curso | 3.593 | 4.120 | - | - | - | - | - | 7.713 |
| Direito de concessão | 80.378 | - | - | - | - | - | - | 80.378 |
| (-) Amortização | (13.911) | (4.637) | - | - | - | - | - | (18.548) |
| Total em direito de concessão | 66.467 | (4.637) | - | - | - | - | - | 61.830 |
| Outros | 7.704 | (215) | - | - | - | - | - | 7.489 |
| (-) Amortização | (1.257) | - | - | - | - | - | - | (1.257) |
| Total outros | 6.447 | (215) | - | - | - | - | - | 6.232 |
| Total Transmissão | 77.051 | (1.237) | - | - | - | - | - | 75.814 |
| Saneamento | | | | | | | | |
| Direito de concessão | 930.008 | 13.096 | - | - | - | - | - | 943.104 |
| (-) Amortização | - | (12.500) | - | - | - | - | - | (12.500) |
| Outros | - | 364 | - | - | - | - | - | 364 |
| Total Saneamento | 930.008 | 960 | - | - | - | - | - | 930.968 |
| Geração Eólica | | | | | | | | |
| Direito de exploração | - | - | - | - | - | - | 3.073.437 | 3.073.437 |
| (-) Amortização | - | (177.175) | - | - | - | - | - | (177.175) |
| Direito de autorização | - | - | - | - | - | - | 2.385.402 | 2.385.402 |
| (-) Amortização | - | (62.255) | - | - | - | - | - | (62.255) |
| Subtotal | - | (239.430) | - | - | - | - | 5.458.839 | 5.219.409 |
| Outros | - | 116.768 | (19.553) | - | - | - | 31.753 | 128.968 |
| Total Geração Eólica | - | (122.662) | (19.553) | - | - | - | 5.490.592 | 5.348.377 |
| Intangível total | 15.836.076 | (1.178.870) | (99.554) | 1.607.580 | 4.090 | 10.184 | 13.065.814 | 29.245.320 |

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível. A principal movimentação é decorrente da controlada indireta Equatorial Pará, em função da 6ª RTP onde foi realizada a conciliação dos valores recebidos dos contratos oriundos do PLPT e da sub-rogação CCC, onde foi constatado que o avanço físico das obras foi superior aos montantes efetivamente recebidos dos contratos de PLPT e da sub-rogação CCC;
- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica. O caixa da Companhia foi impactado no montante de R\$ 6.129;
- (c) Valores correspondentes às baixas de bens integrantes do ativo intangível entre as quais destacamos: baixa de medidores, transformadores e religadores de distribuição que correspondiam a direitos de recebimento via faturamento através de sua amortização. Estes foram baixados por não estarem mais em condição de uso e em condições de gerar receitas. O saldo de baixas do exercício decorre, principalmente, da controlada indireta Equatorial Goiás;
- (d) A principal movimentação decorre, da reclassificação da controlada direta INTESA, para o grupo de ativo classificados como mantidos para a venda, no montante líquido de R\$ 57.193. Para mais detalhes, verificar a nota explicativa 16 – Ativos mantidos para venda; e
- (e) O valor de R\$ 142.090 na seção de Distribuição é referente à devolução de preço pago pelo antigo controlador da controlada Equatorial Goiás referente ao ajuste de preço pago pela aquisição, para mais detalhes ver nota explicativa 3.1.1.1 Equatorial Goiás. O valor de outros corresponde, principalmente, ao projeto Barreiras 2, da controlada Echoenergia, ao qual a Administração reavaliou temporariamente a obrigação do desenvolvimento do projeto.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

14.2 Avaliação de *Impairment*

14.2.1 Análise de recuperabilidade para os ativos com vida útil definida

A Administração revisa anualmente seus ativos tangíveis e intangíveis de vida útil definida com o objetivo de avaliar eventos ou mudanças nas circunstâncias econômicas, operacionais ou tecnológicas que possam indicar deterioração ou perda do valor recuperável de suas unidades geradoras de caixa. A Companhia e suas controladas realizaram o teste de valor recuperável em 31 de dezembro de 2023 e 2022 e consideraram, entre outros fatores, a existência de prejuízos acumulados e capital circulante líquido negativo, quando efetuam revisão para identificar indicativos de perda por redução ao valor recuperável.

O valor recuperável de um ativo é o maior valor entre o seu valor em uso e o seu valor justo de venda, líquido dos custos necessários para a realização da venda. O valor em uso corresponde aos fluxos de caixa descontados, gerados pela utilização do ativo durante a sua vida útil.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, foi realizado teste de recuperabilidade por meio de cálculo baseado no valor em uso a partir de projeções de fluxos de caixa, aprovados pela Alta Administração, durante o período da Concessão e/ou Outorga das controladas Equatorial Goiás, CEEE-D, CEA, CSA, Equatorial Transmissão (Echoenergia). Como resultado dessa análise, a Administração concluiu sobre a não necessidade de reconhecimento de provisão para redução ao valor recuperável.

14.2.2 Principais premissas utilizadas nos testes de perda ao valor recuperável dos ativos

a) Taxa de desconto

Os fluxos de caixa futuros foram descontados com base na taxa representativa do custo de capital (WACC). O valor em uso é calculado com base no período entre a data-base e o fim da concessão/outorga, das controladas analisadas, ou seja, 22 anos para Equatorial Goiás, CEEE-D, Equatorial Transmissão (Echoenergia), 28 anos para CEA e 34 anos para a CSA.

A taxa de desconto representa a avaliação de riscos no atual mercado, levando em consideração o valor do dinheiro pela passagem do tempo e os riscos individuais dos ativos relacionados que não foram incorporados nas premissas incluídas no modelo de fluxo de caixa. O cálculo da taxa de desconto é baseado em circunstâncias específicas da Companhia, sendo derivado do custo médio de ponderado de capital (WACC).

Para as controlada CSA, Equatorial Transmissão (Echoenergia) e Equatorial Goiás, o WACC leva em consideração tanto a dívida quanto o patrimônio. O custo do patrimônio é derivado do rendimento esperado sobre o investimento efetuado pelos investidores do Grupo. O custo de dívida é baseado nos financiamentos sujeitos a juros que o Grupo é obrigado a honrar. O risco específico do segmento é incorporado mediante aplicação de fatores individuais beta. Os fatores beta são avaliados anualmente com base nos dados de mercado disponíveis para o público. As taxas de desconto utilizadas foram: 11,93%, 15,15% e 12,74%, para CSA, Equatorial Transmissão (Echoenergia) e Equatorial Goiás, respectivamente, e 11,25% para CEA e CEEE-D.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Sensibilidade

As projeções de fluxo de caixa consideraram crescimento real para os próximos dez anos e crescimento de acordo com índices inflacionários e crescimento do PIB para os demais anos até o final da concessão. Com base no cenário provável, foi construída análise de sensibilidade para um acréscimo ou redução de 10% percentual na taxa de desconto e na taxa de crescimento. Em qualquer combinação, o valor do fluxo de caixa foi superior ao seu valor contábil. Como resultado dessa análise, não foi identificada necessidade de registrar provisão para redução ao valor recuperável desses ativos.

b) Outras premissas das controladas distribuidoras (Equatorial Goiás, CEEE-D e CEA)

Receita Operacional Líquida

A projeção da receita operacional líquida da distribuidora é calculada com base no volume de mercado estimado que leva em consideração dados históricos, perspectivas macroeconômicas, climáticas e regulatórias. Considera-se também a tarifa de energia elétrica projetada de acordo com as expectativas dos processos tarifários (anuais ou periódicos) que serão realizados em conformidade com as normas vigentes da ANEEL (órgão regulador), observando as projeções de inflação, nível de eficiência operacional, Receita de construção (CAPEX) e Despesas (OPEX). Considerando as informações de mercado e tarifa de energia elétrica estima-se o montante das deduções que é composto pelos encargos do setor elétrico e os impostos incidentes sobre a receita, conforme legislação fiscal vigente.

Custo do Serviço

As estimativas relacionadas a aquisição de energia consideram os contratos de energia como sendo 102% do mercado projetado de energia e as despesas de CVA contabilizadas, sendo reajustadas anualmente pelo IPCA.

As estimativas de encargos consideram o histórico contabilizados nas CVAs e as projeções dependem do tipo de encargo. Os encargos, no geral, são estimados conforme valores definidos em resolução específica. CDE COVID, Escassez Hídrica, CDE Eletrobras e Proinfra tem os valores e fluxos de pagamento definidos em resolução, enquanto a CDE Uso considera o valor definido em Consulta Pública e é atualizado anualmente pela inflação e crescimento de mercado das distribuidoras.

Os encargos de ESS e ERR são calculados a partir da média histórica enquanto a TFSEE considera o valor homologado pela ANEEL com réplica da metodologia para cálculos futuros.

Encargos de P&D e PEE são calculados como um percentual da ROL, conforme regulamentação. Custos de transmissão são estimados a partir dos valores históricos realizados de Montante de Uso da Transmissão (MUST) e projeções enviadas para o ONS, enquanto a despesa considera reajuste anual pelo IPCA 12 meses em julho de cada ano, conforme reajuste das transmissoras.

Dados de CUSD são calculados a partir do histórico com reajuste da despesa a partir do processo tarifário de cada distribuidora com a qual é realizada o contrato de uso.

Despesas Operacionais (OPEX)

Para a projeção das despesas operacionais considerou-se premissas de crescimento do número de consumidores e a projeção dos indicadores de inflação, além do esforço operacional necessário para adequação dos indicadores de DEC e FEC aos patamares regulatórios.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Índice de arrecadação (IAR)

O índice de arrecadação de receita foi projetado considerando a implementação das metodologias e políticas de cobrança do Grupo Equatorial e os resultados esperados para a realidade da distribuidora.

Investimentos (CAPEX)

O CAPEX foi estimado com base nas projeções de Quota de Reintegração Regulatória (QRR) e Custo anual das instalações móveis e imóveis (CAIMI) homologadas e projetadas de acordo com a metodologia ANEEL para os ciclos tarifários subsequentes.

c) Outras premissas da controlada CSAMercado/Receita

A receita da CSA foi projetada em base real (sem inflação), de acordo com as estimativas de crescimento populacional e atingimento dos indicadores de cobertura para universalização, de acordo com o contrato de concessão, sendo 99% para água em 2032 e 90% para esgoto em 2038 e consumo médio com base no histórico Brasil.

Tarifa

A tarifa da CSA é dada pelo contrato de concessão, não sofrendo alteração na base real (sem inflação), pois todos os componentes para reajuste da tarifa estão atrelados à indicadores de inflação (ICC, IPA, INCC e Custo Energia Elétrica).

Índice de arrecadação (IAR)

O índice de arrecadação da CSA foi projetado considerando a implementação das metodologias e políticas de cobrança no curto prazo. Para o longo prazo considerou-se dados históricos da Equatorial e benchmarking realizado com o mercado de saneamento.

15 Ativos de contrato (Consolidado)

A movimentação dos ativos de contrato está conforme a seguir demonstrado:

| | Distribuição e Saneamento | | | | | |
|---------------------------------|---------------------------|------------------|------------------|--------------------|---------------------|-------------------|
| | 2022 | Adições (c) | Baixas | Transferências (a) | | 2023 |
| | | | | Ativo intangível | Ativo financeiro | |
| Em curso | 6.767.964 | 8.064.348 | - | (5.070.396) | (2.841.061) | 6.920.855 |
| Obrigações especiais (b) | (1.136.729) | (1.166.525) | 4.513 | 322.297 | 454.027 | (1.522.417) |
| Total distribuição | 5.631.235 | 6.897.823 | 4.513 | (4.748.099) | (2.387.034) | 5.398.438 |
| | Transmissão | | | | | |
| | 2022 | Adições (d) | Remuneração (e) | Amortização (f) | Reclassificação (g) | 2023 |
| | | | | | | |
| Em curso | - | 74.198 | - | - | - | 74.198 |
| Em serviço | 10.678.986 | 162.193 | 1.622.211 | (1.488.911) | (875.343) | 10.099.136 |
| Total transmissão | 10.678.986 | 236.391 | 1.622.211 | (1.488.911) | (875.343) | 10.173.334 |
| Total ativos de contrato | 16.310.221 | | | | | 15.571.772 |
| Circulante | 1.437.976 | | | | | 1.388.395 |
| Não circulante | 14.872.245 | | | | | 14.183.377 |

Nota Explicativa

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Distribuição | | | | | Transferências | | Aquisição | 2022 |
|---------------------------|------------------|------------------|--------------|---------------|-----------------|--------------------|--------------------|------------------|------------------|
| | 2021 | Adições | Baixas | Outros | Reclassificação | Ativo Intangível | Ativo Financeiro | | |
| Em curso | 2.841.343 | 5.147.619 | - | 45.674 | 70.929 | (1.867.599) | (1.788.005) | 2.318.003 | 6.767.964 |
| Obrigações especiais | (1.035.091) | (587.863) | 4.818 | - | (31.047) | 260.019 | 362.487 | (110.052) | (1.136.729) |
| Total distribuição | 1.806.252 | 4.559.756 | 4.818 | 45.674 | 39.882 | (1.607.580) | (1.425.518) | 2.207.951 | 5.631.235 |

| | Transmissão | | | | | Ativos de contrato - ganho / perda de realização | Reclassificação | 2022 |
|---------------------------------|-------------------|------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------|--------------------------|--|-----------------|-------------------|
| | 2021 | Implementação da infraestrutura | Remuneração dos ativos de contrato | Reconhecimento da RAP | Manutenção e operação | | | |
| Em curso | 3.865.376 | - | - | - | - | - | (3.865.376) | - |
| Em serviço | 6.521.050 | 107.717 | 1.578.951 | (1.390.468) | 114.440 | (118.080) | 3.865.376 | 10.678.986 |
| Total transmissão | 10.386.426 | 107.717 | 1.578.951 | (1.390.468) | 114.440 | (118.080) | - | 10.678.986 |
| Total ativos de contrato | 12.192.678 | | | | | | | 16.310.221 |
| Circulante | 1.394.297 | | | | | | | 1.437.976 |
| Não circulante | 10.798.381 | | | | | | | 14.872.245 |

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) O montante de R\$ 6.897.823 refere-se às adições líquidas dos ativos de contrato reconhecidas no exercício. Deste total, R\$ 6.219.569 impactaram o caixa das controladas e, conforme nota explicativa nº 33.1 – Transações não envolvendo caixa, R\$ 192.039 referem-se às adições em contrapartida de fornecedores das controladas, R\$ 417.050 referem-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas das controladas e R\$ 69.165 deve-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 18 – Empréstimos e financiamentos das controladas. Adicionalmente, as controladas reconheceram o montante de R\$ 104.156 de reversão de provisão de estoque, conforme nota explicativa nº 28.1 – Outras despesas operacionais, líquidas e o valor de R\$ 6.129 relacionado às adições de obrigações especiais do ativo intangível, verificar nota explicativa nº 14.1, nota (b) – Movimentação do ativo intangível.;
- (d) O saldo decorre da contrapartida de receita de implementação e melhoria da infraestrutura, manutenção e operação reconhecida no exercício, conforme nota explicativa nº 27 – Receita operacional líquida.;
- (e) O saldo de remuneração é calculado com base na atualização de saldo remanescente dos ativos de contrato pelo Índice de Preço do Consumidor Amplo (IPCA);
- (f) A amortização dos ativos de contrato decorre do reconhecimento no resultado da Receita Anual Permitida (RAP), a qual é amortizado mensalmente os ativos de contrato até o final da concessão do empreendimento; e
- (g) Reclassificação da controlada direta INTESA, para o grupo de ativo classificados como mantidos para a venda, no montante de R\$ 875.343. Para mais detalhes, verificar a nota explicativa nº 16 – Ativo não circulante mantido para venda.

As controladas da Companhia que atuam no ramo de distribuição de energia avaliaram e concluíram como baixo o risco de não recebimento e perda associada aos ativos de contrato, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço: (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. A Companhia e suas controladas realizaram avaliação de perda ao valor recuperável, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, conforme nota explicativa nº 14.2 – Avaliação de *Impairment*. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

16 Ativo não circulante mantido para venda

Os ativos e passivos apresentados, referem-se ao processo de alienação descrito na nota explicativa nº 1.5 – Subsidiária em processo de alienação – Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA:

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|----------|----------------|----------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Investimento mantido para venda | | | | |
| Ativos | 341.442 | - | 1.132.561 | - |
| Passivos relacionados aos ativos | - | - | (791.119) | - |
| Ativo líquido | 341.442 | - | 341.442 | - |
| Classificação no balanço patrimonial | | | | |
| Ativo | 341.442 | - | 1.132.561 | - |
| Passivo | - | - | (791.119) | - |
| Total | 341.442 | - | 341.442 | - |

Os principais ativos e passivos da subsidiária INTESA classificados como mantidos para venda e 31 de dezembro de 2023 estão demonstrados a seguir:

| | 2023 | | | 2023 | |
|-------------------------------|------------------|------------------|---|----------------|----------------|
| | Valor contábil | Valor justo | | Valor contábil | Valor justo |
| Ativo circulante | | | Passivo circulante | | |
| Caixa e equivalente de caixa | 60.787 | 60.787 | Debêntures | 306.744 | 306.744 |
| Aplicações financeiras | 118.826 | 118.826 | Outros passivos circulantes | 32.810 | 32.810 |
| Ativo de contrato | 125.373 | 125.373 | | 339.554 | 339.554 |
| Outros ativos circulantes | 36.830 | 36.830 | | | |
| | 341.816 | 341.816 | | | |
| Ativo não circulante | | | Passivo não circulante | | |
| Ativo de contrato | 749.970 | 749.970 | Debêntures | 193.427 | 193.427 |
| Outros ativos não circulantes | 32 | 32 | Outros passivos não circulantes | 258.138 | 258.138 |
| | 750.002 | 750.002 | | 451.565 | 451.565 |
| Intangível | - | 40.743 | | | |
| Total dos ativos | 1.091.818 | 1.132.561 | Total dos passivos relacionadas aos ativos | 791.119 | 791.119 |

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Fornecedores (Consolidado)

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|------------------------------------|------------------|-------------|
| Circulante | | |
| Suprimento de energia elétrica (a) | 1.995.735 | 1.690.630 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 383.604 | 364.960 |
| Materiais e serviços (b) | 2.257.263 | 2.121.507 |
| Parcelamento Itaipu (c) | 117.309 | 130.363 |
| Outros | 55.099 | 90.041 |
| Subtotal | 4.809.010 | 4.397.501 |
| Não circulante | | |
| Materiais e serviços (b) | 20.774 | 10.223 |
| Parcelamento Itaipu (c) | 174.037 | 290.061 |
| Outros | - | 30.230 |
| Subtotal | 194.811 | 330.514 |
| Total | 5.003.821 | 4.728.015 |

- (a) A variação no exercício deve-se à redução dos custos das operações com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) referente ao efeito disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira e, também, à redução das despesas com a parcela variável, dos contratos por disponibilidade, devido à retração do acionamento das usinas termoeletricas;
- (b) O saldo deve-se, substancialmente, aos fornecedores de materiais e serviços referentes ao custeio operacional e aos investimentos na infraestrutura da concessão realizados durante o exercício nas controladas da Companhia; e
- (c) Saldo referente a 30 parcelas restantes do Termo de confissão e repactuação da dívida do repasse de energia de Itaipu – ECF 3286/2016, celebrado entre a Equatorial Goiás, controlada indireta da Companhia, e a Eletrobras, assinado em 17 de junho de 2016 e referente ao saldo remanescente de Itaipu de US\$ 334.936 na data base 30 de outubro de 2015, ao dólar R\$ 2,6929 do Contrato ECF 3002/2012, totalizando R\$ 901.949. A dívida foi celebrada em reais e vem sendo corrigida pela taxa SELIC calculada *pro rata die* sobre o saldo devedor desde 30 de outubro de 2015. O Termo foi parcelado em 120 meses, sendo os primeiros 24 meses apenas os juros remuneratórios e os 96 meses seguintes o principal e juros remuneratórios.

17.1 Fornecedores – Risco sacado (convênio)

As controladas da Companhia, em consonância com as melhores práticas de governança e transparência, visando atender às sugestões emitidas pela Superintendência de Normas Contábeis e de Auditoria (SNC) e pela Superintendência de Relações com Empresas (SEP) da CVM, no Ofício Circular 01/22 e anteriores, decidiram apresentar de forma segregada do saldo de Fornecedores (nota explicativa nº 17) os valores relacionados às operações de convênios, apesar de manter a essência de uma transação mercantil.

As controladas da Companhia, possuem operação de risco sacado com seus fornecedores, com a participação de uma instituição financeira (atualmente através de um FIDC), onde o fornecedor tem a opção de antecipar seus recebíveis relacionados às compras de bens e serviços realizadas pela Companhia. Ressalta-se que não existe extensão do prazo. As controladas não possuem operações de risco sacado com saldo vencido e o fechamento da operação entre a instituição financeira e o fornecedor fica a livre critério deste último, sem participação da Companhia.

Em 31 de dezembro de 2023 as controladas da Companhia apresentaram R\$ 369.172 (R\$ 331.953 em 31 de dezembro de 2022), em valores de fornecedores – risco sacado, os quais possuem prazo médio de liquidação de 90 dias.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Empréstimos e financiamentos

18.1 Composição do saldo

Consolidado

| Custo da dívida (% a.a.) | 2023 | | | Custo da dívida (% a.a.) | 2022 | | | |
|-------------------------------------|---|----------------|------------|--------------------------|--|----------------|------------|------------|
| | Principal e encargos | | | | Principal e encargos | | | |
| | Circulante | Não circulante | Total | | Circulante | Não circulante | Total | |
| Moeda estrangeira (USD) | | | | | | | | |
| Banco Citibank S.A. | CDI + 0,95% a 1,85% | 176.829 | 1.501.970 | 1.678.799 | CDI + 0,78% e 111,8% CDI | 444.225 | 19.727 | 463.952 |
| Sumitomo Mitsui Banking Corporation | CDI + 1,45% a 1,48% | 236.806 | 227.933 | 464.739 | CDI+1,45% a 1,48% | 5.089 | 495.783 | 500.872 |
| Bank of America | CDI + 1,25% a 1,8475% | 256.714 | 766.011 | 1.022.725 | CDI+1,50% | 253.919 | - | 253.919 |
| Banco Bocom BBM | CDI + 1,45% a 1,71% | 200.083 | 16.919 | 217.002 | CDI+1,71% | 7 | 18.234 | 18.241 |
| Scotiabank | CDI + 1,35% a 1,85% | 168.559 | 1.598.217 | 1.766.776 | CDI+1,35% a 1,85% | 196.096 | 1.893.004 | 2.089.100 |
| Santander | CDI + 1,58% a 1,62% | 130.564 | 389.738 | 520.302 | CDI + 1,62% | 3.765 | 420.039 | 423.804 |
| Safra | CDI + 1,70% a 1,75% | 303.364 | - | 303.364 | - | - | - | - |
| Total moeda estrangeira | | 1.472.919 | 4.500.788 | 5.973.707 | | 903.101 | 2.846.787 | 3.749.888 |
| Moeda nacional | | | | | | | | |
| Eletrobras | - | - | - | - | 124,75% do CDI + 0,5% / 6,0% | 170.963 | 200.400 | 371.363 |
| Banco Nacional de Desenvolvimento | IPCA + 3,93% a 5,32% / 7,57% / TJLP + 2,02% a 2,88% | 805.942 | 8.726.222 | 9.532.164 | IPCA+3,93% a 5,96% /TLJP +2,02% a 2,88% | 536.099 | 8.390.505 | 8.926.604 |
| Banco do Brasil | IPCA + 0,96% a 1,62% | 82.727 | 1.042.726 | 1.125.453 | 6,00%/ IPCA +0,96% a 1,62% | 60.087 | 950.815 | 1.010.902 |
| Banco do Nordeste | IPCA + 1,83% a 2,67% / CDI + 2,18% e 2,50% | 202.166 | 2.523.022 | 2.725.188 | IPCA + 0,96% a 2,98% / CDI +3,66% /2,50% | 162.786 | 2.819.774 | 2.982.560 |
| Caixa Econômica Federal | 6,00% | 10.462 | 26.318 | 36.780 | 6,00% | 10.502 | 36.639 | 47.141 |
| CCEE/RGR/ANEEL (b) | 5,00% | 44.601 | 1.062.989 | 1.107.590 | 5,00% | - | 1.055.461 | 1.055.461 |
| Santander | CDI + 1,62% a 1,65% | 205.414 | 50.000 | 255.414 | CDI + 1,62% a 1,65% | 7.438 | 250.000 | 257.438 |
| China Construction Bank | CDI + 0,97% | 6.603 | 150.000 | 156.603 | CDI + 0,97% | 7.309 | 150.000 | 157.309 |
| Banco da Amazônia | IPCA + 1,68% a 2,05% | 281 | 135.256 | 135.537 | IPCA + 1,68% a 2,05% | 7 | 11.080 | 11.087 |
| IBM | CDI - 0,17% | 20.042 | 16.886 | 36.928 | - | - | - | - |
| CELGPAP | 6,80% | 11.977 | 37.966 | 49.943 | 6,80% | 11.265 | 49.763 | 61.028 |
| FIDC | - | - | - | - | CDI + 3% CDI + 3% e IPCA + 9,70% | 46.571 | - | 46.571 |
| Enel Brasil (a) | - | - | - | - | CDI + 1,40% | 7.055.025 | - | 7.055.025 |
| Nota comercial | CDI + 1,40% a 1,65% | 918.516 | 400.000 | 1.318.516 | CDI + 1,35% a 1,40% | 513.286 | 400.000 | 913.286 |
| Nota promissória | - | - | - | - | CDI + 1,40% | - | 586.037 | 586.037 |
| Subtotal | | 2.308.731 | 14.171.385 | 16.480.116 | | 8.581.338 | 14.900.474 | 23.481.812 |
| (-) Custo de captação | | (7.060) | (80.933) | (87.993) | | (7.571) | (64.509) | (72.080) |
| (-) Ajuste a valor presente (b) | | - | (557.145) | (557.145) | | - | (579.580) | (579.580) |
| (-) Cotas subordinadas FIDC | | - | - | - | | (74.041) | - | (74.041) |
| Subtotal | | (7.060) | (638.078) | (645.138) | | (81.612) | (644.089) | (725.701) |
| Total moeda nacional | | 2.301.671 | 13.533.307 | 15.834.978 | | 8.499.726 | 14.256.385 | 22.756.111 |
| Total | | 3.774.590 | 18.034.095 | 21.808.685 | | 9.402.827 | 17.103.172 | 26.505.999 |

- (a) Saldo oriundo de dívida pela controlada Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A., convertendo as operações de empréstimo de mútuo com a Enel Brasil S.A. e *Enel Finance International N.V* e seus respectivos derivativos em uma nova dívida, cujo credor passou a ser a Enel Brasil S.A., com o custo de CDI + 1,40% a.a., juros e amortização *bullet*, tendo como vencimento final, 28 de dezembro de 2023. A controlada indireta realizou liquidação total antecipada do saldo devedor dos contratos repactuadas com a Enel Brasil, conforme nota explicativa 18.4 (a); e
- (b) Contrato de empréstimo via recursos da Reserva Global de Reversão (RGR), entre a controlada Equatorial Piauí e a CCEE, na condição de gestora da RGR. A gestora da RGR concede, nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 748/2016, empréstimo à devedora com recursos da RGR, necessário para assegurar a remuneração adequada prevista no art. 11 da Portaria MME nº 388/2016, com o objetivo de criar condições para a continuidade e a prestação adequada do serviço. A Controlada indireta Equatorial Piauí, reconheceu o ajuste a valor presente de R\$ 674.930, utilizando como data base 31 de março de 2019, e taxa de desconto, taxa que refletia o risco e prazos das captações disponíveis no mercado à Controlada. Em 31 de dezembro de 2023, o saldo de ajuste a valor presente corresponde a R\$ (557.145) (R\$ (579.580) em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18.2 Garantias

| | Garantias |
|--|--|
| Moeda estrangeira (USD) | |
| Banco Citibank S.A. | Aval/Fiança |
| Sumitomo Mitsui Banking Corporation | Aval/Fiança |
| Bank of America | Aval/Fiança |
| Banco Bocom BBM | Aval/Fiança + Fiança Bancária |
| Scotiabank | Aval/Fiança |
| Moeda nacional | |
| Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social | Aval/Fiança + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Recebíveis + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor Direitos Emergentes + Penhor Direitos Creditórios + CF Direitos Creditórios. Creditórios + Cessão Fiduciária de Direitos Creditórios |
| Banco do Brasil | Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis + AF/Penhor de Ações + AF/Penhor de Equipamentos + CF/Penhor de Direitos Emergentes. |
| Banco do Nordeste | Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes + CF Direitos Creditórios. |
| Caixa Econômica Federal | Aval/Fiança + Recebíveis + Conta Reserva |
| CCEE/RGR/ANEEL | Recebíveis |
| Santander | Aval/Fiança |
| Banco da Amazônia | Fiança bancária |
| CELG de Participações S.A. | Recebíveis |
| IBM | Aval/Fiança |
| Nota comercial | Aval/Fiança |

18.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 31 de dezembro de 2023, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Consolidado

| | 2023 | |
|---|-------------------|-------------|
| | Valor | % |
| Circulante | 3.774.590 | 17% |
| 2025 | 3.846.429 | 18% |
| 2026 | 2.278.265 | 10% |
| 2027 | 2.248.738 | 10% |
| 2028 | 942.946 | 4% |
| Até 2048 | 9.355.795 | 44% |
| Subtotal | 18.672.173 | 86% |
| Custo de captação/ ajuste a valor presente (não circulante) | (638.078) | -3% |
| Não circulante | 18.034.095 | 83% |
| Total | 21.808.685 | 100% |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18.4 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação de empréstimos e financiamentos está conforme a seguir demonstrada:

| | Moeda nacional | | Moeda estrangeira (USD) | | Total |
|---|---------------------|------------------------|-------------------------|------------------------|---------------------|
| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Passivo circulante | Passivo não circulante | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 8.499.726 | 14.256.385 | 903.101 | 2.846.787 | 26.505.999 |
| Ingressos (nota explicativa nº 18.5) | 931.000 | 2.180.012 | 1.116.750 | 2.544.210 | 6.771.972 |
| Encargos | 1.246.446 | (33.907) | 219.006 | 132 | 1.431.677 |
| Variação monetária e cambial | 148.744 | 257.543 | (92.728) | (221.347) | 92.212 |
| Transferências | 3.107.021 | (3.107.021) | 668.994 | (668.994) | - |
| Amortizações de principal (a) | (10.281.368) | - | (1.174.714) | - | (11.456.082) |
| Pagamentos de juros | (1.379.241) | - | (167.490) | - | (1.546.731) |
| Custo de captação (b) | 3.789 | (19.705) | - | - | (15.916) |
| Ajuste a valor presente (c) | 25.554 | - | - | - | 25.554 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 2.301.671 | 13.533.307 | 1.472.919 | 4.500.788 | 21.808.685 |

| | Moeda nacional | | Moeda estrangeira (USD) | | Total |
|---|--------------------|------------------------|-------------------------|------------------------|-------------------|
| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Passivo circulante | Passivo não circulante | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 1.251.532 | 10.145.216 | 1.375.034 | 2.029.673 | 14.801.455 |
| Ingressos (nota explicativa nº 18.5) | 500.039 | 2.604.911 | - | 1.866.400 | 4.971.350 |
| Aquisição | 7.257.263 | 2.786.008 | - | - | 10.043.271 |
| Encargos | 796.474 | 161.551 | 66.020 | - | 1.024.045 |
| Variação monetária e cambial | 168.915 | 296.484 | (92.178) | (243.389) | 129.832 |
| Transferências | 1.732.587 | (1.732.587) | 805.897 | (805.897) | - |
| Amortizações de principal | (2.394.679) | - | (1.192.472) | - | (3.587.151) |
| Pagamentos de juros | (840.008) | - | (59.200) | - | (899.208) |
| Custo de captação (b) | 5.168 | (5.198) | - | - | (30) |
| Ajuste a valor presente (c) | 22.435 | - | - | - | 22.435 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 8.499.726 | 14.256.385 | 903.101 | 2.846.787 | 26.505.999 |

- (a) As antecipações do exercício são referentes, principalmente, às seguintes liquidações: da controlada direta Equatorial Alagoas (i) no montante de R\$ 47.713, em 02 de maio de 2023, do contrato ECR 0296 e (ii) no montante de R\$ 208.808, em 06 de setembro de 2023, do contrato ECR 02814; da controlada indireta Equatorial Goiás (i) no montante de R\$ 4.186, em 09 de janeiro de 2023, do contrato ECF-232/2008 com a Eletrobras; (ii) no montante de R\$ 5.058.000, em 26 de janeiro de 2023, do saldo devedor dos contratos repactuados com a ENEL Brasil; (iii) no montante de R\$ 13.075, em 15 de fevereiro de 2023, do contrato CCB Nº 50004444400 com a Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES); e (iv) nos montantes adicionais de R\$ 511.000, em 13 de março de 2023, e R\$ 1.022.000, em 27 de março de 2023, com a ENEL Brasil; e (v) no montante de R\$ 583.842, em 06 de novembro de 2023, o saldo remanescente com a ENEL Brasil; da controlada indireta Companhia Estatal de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D, no montante de R\$ 500.000, em 25 de outubro de 2023, da 1ª Emissão Nota Promissórias Comerciais;
- (b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição; e
- (c) Refere-se à movimentação do ajuste a valor presente das controladas Equatorial Piauí e Equatorial Goiás que, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18.5 Ingressos

| Controlada | Instituição | Ingresso | Data do Ingresso | Pagamento de Juros | Amortização | Destinação de Recurso | Encargo Financeiro (a.a.) | Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.) |
|---------------------------------|-------------------|------------------|------------------|---------------------------------|----------------------|-----------------------|---------------------------|------------------------------------|
| Equatorial Goiás | Banco Santander | 125.000 | jan-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 6,43% | CDI + 1,40% |
| Equatorial Goiás | Banco Citibank | 110.000 | jan-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 6,3215% | CDI + 1,40% |
| CEA | Banco Citibank | 179.280 | fev-23 | Semestral | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + Sofr + 0,84% | CDI + 1,38% |
| CEA | Banco Citibank | 120.720 | fev-23 | Semestral | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + Sofr + 0,84% | CDI + 1,38% |
| Ribeiro Gonçalves Solar Holding | BNDES | 97.000 | mai-23 | Mensal após carência | Mensal após carência | Investimento | IPCA + 7,57% | Não se aplica |
| Equatorial Maranhão | BNDES | 186.381 | jun-23 | Trimestral/Mensal após carência | Mensal | Investimento | IPCA + 5,96% | Não se aplica |
| CEEE-D | Banco Citibank | 583.800 | jun-23 | Semestral | Customizada | Capital de Giro | USD + Sofr + 1,09% | CDI + 1,85% |
| Equatorial Transmissão | Bocom | 200.000 | jun-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,97% | CDI + 1,45% |
| CEEE-D | Bank Of America | 233.760 | jul-23 | <i>Annual</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 6,7882% | CDI + 1,8475% |
| Ribeiro Gonçalves Solar Holding | BNDES | 250.000 | jul-23 | Mensal após carência | Mensal após carência | Investimento | IPCA + 7,57% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XV | Banco Safra | 45.000 | jul-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,70% | CDI + 1,70% |
| Sertão Solar Barreiras XVI | Banco Safra | 33.000 | jul-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,70% | CDI + 1,70% |
| Sertão Solar Barreiras XVII | Banco Safra | 33.000 | jul-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,70% | CDI + 1,70% |
| Sertão Solar Barreiras XVIII | Banco Safra | 39.000 | jul-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,70% | CDI + 1,70% |
| CSA | BASA | 24.329 | ago-23 | Mensal | Mensal após carência | Investimento | IPCA +1,6812% | Não se aplica |
| CSA | BASA | 99.847 | ago-23 | Mensal | Mensal após carência | Investimento | IPCA +2,0549% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XVI | 1ª Nota Comercial | 35.000 | ago-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,60% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XX | 1ª Nota Comercial | 55.000 | ago-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,60% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XVII | 1ª Nota Comercial | 50.000 | ago-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,60% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XXI | 1ª Nota Comercial | 66.000 | ago-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,60% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XXIII | 1ª Nota Comercial | 50.000 | ago-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,60% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XIX | 1ª Nota Comercial | 55.000 | ago-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,60% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XV | 1ª Nota Comercial | 10.000 | ago-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,60% | Não se aplica |
| Ribeiro Gonçalves Solar Holding | Banco Safra | 150.000 | set-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,62% | CDI + 1,75% |
| Equatorial Alagoas | Bank Of America | 200.000 | set-23 | <i>Annual</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 6,9529% | CDI + 1,50% |
| Equatorial Maranhão | IBM | 35.673 | set-23 | Mensal após carência | Mensal após carência | Investimento | CDI - 0,17% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XVI | 2ª Nota Comercial | 60.000 | set-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,65% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XX | 2ª Nota Comercial | 100.000 | set-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,65% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XVII | 2ª Nota Comercial | 70.000 | set-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,65% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XXI | 2ª Nota Comercial | 80.000 | set-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,65% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XXVIII | 2ª Nota Comercial | 75.000 | set-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,65% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XIX | 2ª Nota Comercial | 100.000 | set-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,65% | Não se aplica |
| Sertão Solar Barreiras XV | 2ª Nota Comercial | 65.000 | set-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 1,65% | Não se aplica |
| Ribeiro Gonçalves Solar Holding | Banco Santander | 130.000 | set-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,62% | CDI + 1,60% |
| CEEE-D | BNDES | 200.000 | set-23 | Trimestral/Mensal após carência | Mensal após carência | Investimento | IPCA + 7,38% | Não se aplica |
| Equatorial Piauí | Bank Of America | 250.000 | out-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,5059% | CDI + 1,25% |
| Equatorial Alagoas | Banco Citibank | 244.750 | nov-23 | Semestral | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + Sofr + 0,77% | CDI + 1,29% |
| Equatorial Maranhão | Banco Citibank | 389.600 | nov-23 | Semestral | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + Sofr + 0,79% | CDI + 1,29% |
| Equatorial Energia | 2ª Nota Comercial | 1.286.782 | nov-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 0,80% | Não se aplica |
| Equatorial Piauí | Bank Of America | 342.300 | dez-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,0235% | CDI + 1,38% |
| ENOVA | Banco Citibank | 121.750 | dez-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,10% | CDI + 1,12% |
| Ribeiro Gonçalves Solar Holding | Banco Santander | 130.000 | dez-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | USD + 7,63% | CDI + 1,58% |
| Sertão Solar Barreiras XVI | BNB | 60.000 | dez-23 | <i>Bullet</i> | <i>Bullet</i> | Capital de Giro | CDI + 2,18% | Não se aplica |
| TOTAL | | 6.771.972 | | | | | | |

18.6 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia e suas controladas possuem garantias fidejussórias e/ou recebíveis e/ou penhor de ações e/ou aplicações financeiras (contas reserva) e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos da Companhia e de suas controladas, com o período de apuração anual nas controladas:

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Maranhão

| <i>Covenants Empréstimos</i> | Scotiabank | Citibank |
|---|------------|----------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 | 1,9 | 1,9 |
| 2º EBITDA/ Resultado financeiro líquido: >= 1,5 | 9,7 | - |

Equatorial Pará

| <i>Covenants Empréstimos</i> | Scotiabank |
|---------------------------------|------------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5 | 1,2 |

Equatorial Alagoas

| <i>Covenants Empréstimos</i> | Santander | NCE Santander | BofA | Citibank |
|----------------------------------|-----------|---------------|------|----------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 | 2,2 | 2,2 | 2,2 | 2,2 |

Equatorial Piauí

| <i>Covenants Empréstimos</i> | Santander | BofA |
|----------------------------------|-----------|------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 | 3,5 | 3,5 |

A Companhia é garantidora nas seguintes emissões nas quais a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

Equatorial Piauí

| <i>Covenants Empréstimos</i> | Scotiabank | Santander |
|----------------------------------|------------|-----------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 | 3,3 | 3,3 |

CEEE-D

| <i>Covenants Empréstimos</i> | BOFA | Sumitomo Mitsui Banking Corporation | Nota Comercial | Citibank |
|----------------------------------|------|-------------------------------------|----------------|----------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |

CEA

| <i>Covenants Empréstimos</i> | Scotiabank | Sumitomo Mitsui Banking Corporation | Citibank |
|----------------------------------|------------|-------------------------------------|----------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |

Telecom

| <i>Covenants Empréstimos</i> | Citibank |
|----------------------------------|----------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 | 3,3 |

E-nova

| <i>Covenants Empréstimos</i> | Citibank |
|----------------------------------|----------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5 | 3,3 |

Os indicadores acima obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a Companhia e suas controladas mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações estipuladas nos contratos.

Adicionalmente aos indicadores mencionados acima, a Companhia e suas controladas possuem *covenants* financeiros junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) cuja apuração é anual e deve ser entregue até 31 de maio do ano subsequente. Para o último exercício divulgado, a Companhia e suas controladas cumpriram todas as obrigações estipuladas nos contratos.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

19 Debêntures**19.1 Movimentação das debêntures**

A movimentação das debêntures no exercício está conforme a seguir demonstrada:

Controladora

| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Total |
|---|---------------------------|-------------------------------|------------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 125.480 | 4.428.580 | 4.554.060 |
| Ingressos (nota explicativa nº 19.4) | 1.578.983 | - | 1.578.983 |
| Encargos | 631.418 | - | 631.418 |
| Amortização do principal (a) | (448.400) | - | (448.400) |
| Transferências | 444.259 | (444.259) | - |
| Pagamento de juros | (659.435) | - | (659.435) |
| Reorganização societária (b) | (1.579.848) | - | (1.579.848) |
| Custo de captação (c) | 4.215 | - | 4.215 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 96.672 | 3.984.321 | 4.080.993 |
| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Total |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 12.247 | 2.436.140 | 2.448.387 |
| Ingressos (nota explicativa nº 19.4) | - | 2.000.000 | 2.000.000 |
| Encargos | 567.519 | - | 567.519 |
| Transferências | (5.679) | 5.679 | - |
| Pagamento de juros | (452.320) | - | (452.320) |
| Custo de captação (c) | 3.713 | (13.239) | (9.526) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 125.480 | 4.428.580 | 4.554.060 |

- (a) Em 22 de dezembro de 2023, a Companhia liquidou antecipadamente a 3ª Emissão de Debêntures em Série Única, no montante de R\$ 448.400;
- (b) Para mais detalhes, ver nota explicativa 1.2 – Acordo de acionistas – Operações com Equatorial Piauí; e
- (c) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia possui as seguintes emissões vigentes.

| Emissão | Característica | Série | Garantias | Valor da emissão | Custo nominal | Data da emissão | Vencimento | 2023 | | Total |
|---------|----------------|-------|-----------|------------------|------------------|-----------------|------------|--------------------|------------------------|------------------|
| | | | | | | | | Passivo circulante | Passivo não circulante | |
| 5ª | (1)/(3)/(4) | 1ª | N/A | 1.700.000 | CDI + 1,55% a.a. | dez/21 | dez/26 | 3.722 | 1.684.321 | 1.688.043 |
| 5ª | (1)/(3)/(4) | 2ª | N/A | 300.000 | CDI + 1,7% a.a. | dez/21 | dez/28 | 1.364 | 300.000 | 301.364 |
| 5ª | (1)/(3)/(4) | 5ª | N/A | 2.000.000 | CDI + 1,4% a.a. | fev/22 | fev/25 | 91.586 | 2.000.000 | 2.091.586 |
| | | | | | | | | 96.672 | 3.984.321 | 4.080.993 |

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
(3) Não conversíveis em ações;
(4) Espécie Quirografária;

Consolidado

| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Total |
|---|---------------------------|-------------------------------|-------------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 1.406.261 | 13.271.265 | 14.677.526 |
| Ingressos (nota explicativa nº 19.4) | 1.578.983 | 14.082.910 | 15.661.893 |
| Encargos | 2.745.570 | (89.428) | 2.656.142 |
| Varição monetária | 104.917 | 132.691 | 237.608 |
| Amortização do principal | (5.556.180) | - | (5.556.180) |
| Reclassificação (b) | (306.744) | (193.427) | (500.171) |
| Transferências | 3.810.105 | (3.810.105) | - |
| Pagamento de juros | (2.350.228) | - | (2.350.228) |
| Custo de captação (a) | 54.668 | (237.799) | (183.131) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 1.487.352 | 23.156.107 | 24.643.459 |
| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Total |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 961.010 | 9.640.470 | 10.601.480 |
| Ingressos (nota explicativa nº 19.4) | - | 4.200.000 | 4.200.000 |
| Aquisição | 110.581 | 1.131.871 | 1.242.452 |
| Encargos | 1.295.101 | 211.079 | 1.506.180 |
| Varição monetária | 157.993 | 83.500 | 241.493 |
| Amortização do principal | (1.928.333) | - | (1.928.333) |
| Transferências | 1.965.091 | (1.965.091) | - |
| Pagamento de juros | (1.179.563) | - | (1.179.563) |
| Custo de captação | 24.381 | (30.564) | (6.183) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 1.406.261 | 13.271.265 | 14.677.526 |

- (a) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição; e
(b) Reclassificação para passivos associados a ativo não circulante mantido para venda. Para mais informações, ver nota explicativa nº 16 – Ativo não circulante mantido para venda.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 31 de dezembro de 2023, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem as seguintes emissões vigentes:

| Controlada | Emissão | Característica | Série | Valor da Emissão | Custo Nominal | Data da emissão | Vencimento | 2023 | | |
|--|---------|---------------------|-------|------------------|---------------------|-----------------|------------|--------------------|------------------------|-------------------|
| | | | | | | | | Passivo Circulante | Passivo Não Circulante | Total |
| EQTL PA | 2ª | (2)/(3)/(6)/(7) | 1ª | 60.000 | IPCA + 2,40% a.a. | dez/16 | jan/24 | 28.962 | - | 28.962 |
| EQTL PA | 2ª | (2)/(3)/(6)/(7) | 2ª | 23.000 | IPCA + 2,40% a.a. | dez/16 | jan/24 | 10.877 | - | 10.877 |
| EQTL PA | 6ª | (1)/(3)/(4) | Única | 1.350.000 | CDI + 1,40% a.a. | jun/22 | mai/28 | 19.559 | 1.346.515 | 1.366.074 |
| EQTL MA | 9ª | (1)/(3)/(4) | Única | 300.000 | CDI + 1,40% a.a. | jun/22 | mai/28 | 4.337 | 299.193 | 303.530 |
| EQTL MA | 10ª | (1)/(3)/(4)/(5) | Única | 300.000 | IPCA + 6,30% a.a. | dez/23 | dez/31 | 291 | 291.703 | 291.994 |
| EQTL PI | 1ª | (1)/(3)/(4) | Única | 400.000 | CDI + 1,37% a.a. | dez/21 | dez/26 | 3.200 | 400.000 | 403.200 |
| EQTL AL | 1ª | (1)/(3)/(4) | 1ª | 200.000 | CDI + 1,635% a.a. | out/22 | out/27 | 5.379 | 200.000 | 205.379 |
| EQTL AL | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5) | 2ª | 100.000 | CDI + 0,74% a.a. | out/22 | out/34 | 1.004 | 102.419 | 103.423 |
| Equatorial Transmissão (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5) | Única | 800.000 | IPCA + 4,92% a.a. | mar/21 | mar/36 | 11.049 | 931.912 | 942.961 |
| Equatorial Transmissão (a) | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5) | Única | 104.500 | IPCA + 5,77% a.a. | out/21 | nov/24 | 71.729 | 0 | 71.729 |
| Equatorial Transmissão 1 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 55.000 | IPCA + 4,85% a.a. | fev/19 | jan/33 | 7.508 | 61.883 | 69.391 |
| Equatorial Transmissão 2 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 45.000 | IPCA + 4,85% a.a. | fev/19 | jan/33 | 5.739 | 51.616 | 57.355 |
| Equatorial Transmissão 3 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 1ª | 45.000 | IPCA + 4,80% a.a. | fev/19 | jan/33 | 6.890 | 50.781 | 57.671 |
| Equatorial Transmissão 3 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 45.000 | IPCA + 4,65% a.a. | fev/19 | jan/34 | 7.168 | 46.366 | 53.534 |
| Equatorial Transmissão 5 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 66.000 | IPCA + 4,85% a.a. | mai/19 | abr/39 | 1.478 | 81.364 | 82.842 |
| Equatorial Transmissão 7 (a) | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 130.000 | IPCA + 4,85% a.a. | mai/19 | abr/39 | 3.232 | 164.896 | 168.128 |
| Equatorial Transmissão 8 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 1ª | 102.000 | IPCA + 4,85% a.a. | abr/19 | abr/39 | 2.071 | 122.511 | 124.582 |
| Equatorial Transmissão 8 (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 87.000 | IPCA + 4,85% a.a. | abr/19 | abr/39 | 2.205 | 110.962 | 113.167 |
| CEEE-D | 1ª | (1)/(3)/(4)/(6) | 1ª | 1.200.000 | CDI + 1,5% a.a. | ago/21 | ago/26 | 343.783 | 593.922 | 937.705 |
| CEEE-D (a) | 1ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 300.000 | IPCA + 5,4% a.a. | ago/21 | set/29 | 6.838 | 346.332 | 353.170 |
| CEEE-D (b) | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 1ª | 250.000 | CDI + 1,08% a.a. | dez/22 | dez/29 | 646 | 261.614 | 262.260 |
| CEEE-D | 3ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 180.000 | IPCA + 6,50% a.a. | ago/23 | jul/30 | 4.468 | 182.097 | 186.565 |
| CEEE-D | 4ª | (1)/(3)/(4)/(6) | Única | 1.000.000 | CDI + 1,65% a.a. | dez/23 | dez/29 | 3.522 | 996.330 | 999.852 |
| CSA | 1ª | (1)/(3)/(4)/(6) | 1ª | 1.003.000 | CDI + 1,55% a.a. | dez/21 | jun/24 | 358.040 | - | 358.040 |
| CSA | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 955.000 | IPCA + 6,79% a.a. | nov/23 | out/52 | - | 962.871 | 962.871 |
| EQTL GO | 2ª | (1)/(3)/(4)/(6) | Única | 7.000.000 | CDI + 1,50% a.a. | jan/23 | jan/26 | 302.838 | 5.549.484 | 5.852.322 |
| EQTL GO | 3ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 1.000.000 | IPCA + 7,1% a.a. | mai/23 | abr/31 | 9.644 | 983.906 | 993.550 |
| EQTL GO | 4ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 2ª | 480.000 | IPCA + 6,4407% a.a. | out/23 | out/31 | 5.047 | 482.643 | 487.690 |
| EQTL GO | 4ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | 3ª | 720.000 | IPCA + 6,6789% a.a. | out/23 | out/35 | 7.843 | 723.964 | 731.807 |
| EQTL GO | 4ª | (1)/(3)/(4)/(6) | 1ª | 1.852.910 | CDI + 1,65% a.a. | nov/23 | out/29 | 34.872 | 1.805.534 | 1.840.406 |
| CEA | 1ª | (1)/(3)/(4)/(6) | Única | 500.000 | CDI + 1,80% a.a. | dez/21 | jul/28 | 35.798 | 614.640 | 650.438 |
| CEA | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 195.000 | IPCA + 6,50% a.a. | ago/23 | jul/30 | 4.942 | 191.576 | 196.518 |
| CEA | 3ª | (1)/(3)/(4)/(6) | Única | 200.000 | CDI + 1,60% a.a. | out/23 | set/26 | 4.925 | 199.624 | 204.549 |
| CEA | 4ª | (1)/(3)/(4)/(5)/(6) | Única | 200.000 | IPCA + 6,75% a.a. | dez/23 | dez/33 | 52 | 192.876 | 192.928 |
| Echoenergia Participações S.A. (a) | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 180.000 | IPCA + 6,90% a.a. | jun/20 | jun/30 | 7.329 | 208.633 | 215.962 |
| Echoenergia Participações S.A. (a) | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5) | 2ª | 140.000 | IPCA + 4,75% a.a. | jan/21 | jan/31 | 20.477 | 139.784 | 160.261 |
| Ventos de São Clemente Holding S.A. (a) | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 180.000 | IPCA + 8,00% a.a. | abr/17 | out/30 | 20.117 | 173.465 | 193.582 |
| Ventos de São Clemente Holding S.A. | 2ª | (1)/(3)/(4)/(5) | Única | 20.000 | IPCA + 7,06% a.a. | abr/20 | dez/29 | 2.564 | 16.368 | 18.932 |
| Serras Holding S.A. | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 40.000 | IPCA + 7,64% a.a. | jul/18 | jun/32 | 4.475 | 44.208 | 48.683 |
| São Jorge Holding S.A. | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 45.000 | IPCA + 9,00% a.a. | mai/17 | jul/28 | 14.600 | 53.977 | 68.577 |
| Vila Piauf 1 Empreendimentos e Participações S.A. (a) | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 43.000 | IPCA + 5,95% a.a. | jul/20 | jun/35 | 2.479 | 32.920 | 35.399 |
| Vila Piauf 2 Empreendimentos e Participações S.A. (a) | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 44.000 | IPCA + 5,95% a.a. | jul/20 | jun/35 | 2.540 | 34.426 | 36.966 |
| Serra do Mel Holding S.A. (a) | 1ª | (1)/(3)/(5)/(6)/(7) | Única | 142.000 | IPCA + 5,29% a.a. | mar/21 | dez/35 | 163 | 118.471 | 118.634 |
| Subtotal | | | | | | | | 1.390.680 | 19.171.786 | 20.562.466 |
| Emissões da controladora – ver informações da “Controladora” | | | | | | | | 96.672 | 3.984.321 | 4.080.993 |
| Total - Consolidado | | | | | | | | 1.487.352 | 23.156.107 | 24.643.459 |

- (1) Emissão pública de debêntures simples
- (2) Emissão privada de debêntures simples
- (3) Não conversíveis em ações
- (4) Espécie Quirografária
- (5) Debêntures Incentivadas
- (6) Garantia Fidejussória; e
- (7) Garantia Real.

- (a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura; e
- (b) Considera-se o custo da ponta passiva do swap.

As emissoras das debêntures incentivadas, conforme o artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, alterada pelo Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, da Resolução do Conselho Monetário Nacional nº 3.947, de 27 de janeiro de 2011, tem como obrigatoriedade aplicar a totalidade dos recursos captados nas emissões das debêntures no custeio das despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas aos projetos enquadrados junto ao MME – Ministério de Minas e Energia. A finalidade das debêntures incentivadas é captar recursos destinados a projetos de infraestrutura e todos os recursos obtidos foram utilizados pelas controladas da Companhia para esse fim.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

19.2 Garantias

| | |
|---|---|
| Controlada | Garantias |
| Equatorial Pará | Aval/Fiança/ CF de Recebíveis /AF Imóvel |
| Equatorial Maranhão | N/A |
| Equatorial Piauí | N/A |
| Equatorial Alagoas | N/A |
| Equatorial Transmissão | N/A |
| Equatorial Transmissão 1 (a) | Aval/Fiança |
| Equatorial Transmissão 2 (a) | Aval/Fiança |
| Equatorial Transmissão 3 (a) | Aval/Fiança |
| Equatorial Transmissão 5 (a) | Aval/Fiança |
| Equatorial Transmissão 7 (a) | Aval/Fiança |
| Equatorial Transmissão 8 (a) | Aval/Fiança |
| CEEE-D | Aval/Fiança |
| CSA | Aval/Fiança |
| Equatorial Goiás | Aval/Fiança |
| CEA | Aval/Fiança |
| Echoenergia Participações S.A. | Fiança Bancária |
| Ventos de São Clemente Holding S.A. | CCFDC/AF de Ações e Equipamentos/Aval/Fiança |
| Serras Holding S.A. | CCFDC/AF de Ações e Equipamentos |
| São Jorge Holding S.A. | CCFDC/AF de Ações e Equipamentos |
| Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A. | Fiança Bancária/CCFDC/ Penhor de Ações e Equipamentos |
| Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A. | Fiança Bancária/CCFDC/ Penhor de Ações e Equipamentos |
| Serra do Mel Holding S.A. | Fiança Bancária/CCFDC/ Penhor de Ações e Equipamentos |

19.3 Cronograma de amortização da dívida**Controladora**

| Vencimento | 2023 | |
|---|-----------|------|
| | Valor | % |
| Circulante | 96.672 | 2% |
| 2025 | 2.850.000 | 70% |
| 2026 | 850.000 | 21% |
| 2027 | 150.000 | 4% |
| 2028 | 150.000 | 3% |
| Subtotal | 4.000.000 | 98% |
| Custo de captação/ ajuste a valor presente (não circulante) | (15.679) | 0% |
| Não circulante | 3.984.321 | 98% |
| Total | 4.080.993 | 100% |

Consolidado

| Vencimento | 2023 | |
|---|------------|------|
| | Valor | % |
| Circulante | 1.487.352 | 6% |
| 2025 | 3.339.730 | 14% |
| 2026 | 8.097.475 | 33% |
| 2027 | 2.560.998 | 10% |
| 2028 | 2.154.148 | 9% |
| Até 2052 | 7.243.264 | 29% |
| Subtotal | 23.395.615 | 95% |
| Custo de captação/ ajuste a valor presente (não circulante) | (239.508) | -1% |
| Não circulante | 23.156.107 | 94% |
| Total | 24.643.459 | 100% |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

19.4 Ingressos

| Empresa | Emissão | Ingresso | Data do Ingresso | Pagamento de Juros | Amortização | Destinação de Recurso | Encargo Financeiro (a.a.) | Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.) |
|---------------------|---------------------------|-------------------|------------------|-------------------------|-------------------------|----------------------------|---------------------------|------------------------------------|
| Equatorial Goiás | 2ª Emissão - Série única | 7.000.000 | jan-23 | Semestral | Bullet | Refinanciamento de dívidas | CDI + 1,50% | Não se aplica |
| Equatorial Energia | 6ª Emissão de Debêntures | 1.578.983 | mar-23 | Bullet | Bullet | Capital de Giro | CDI + 1,00% | Não se aplica |
| Equatorial Goiás | 3ª Emissão - Série única | 1.000.000 | mai-23 | Semestral | Anual após carência | Investimento | IPCA + 7,1% | Não se aplica |
| CEEE-D | 3ª Emissão - Série única | 180.000 | ago-23 | Semestral | Anual após carência | Investimento | IPCA + 6,50% | Não se aplica |
| CEA | 2ª Emissão - Série única | 195.000 | ago-23 | Semestral | Anual após carência | Investimento | IPCA + 6,50% | Não se aplica |
| Equatorial Goiás | 4ª Emissão - 2ª Série | 480.000 | out-23 | Semestral | Anual após carência | Investimento | IPCA + 6,4407% | Não se aplica |
| Equatorial Goiás | 4ª Emissão - 3ª Série | 720.000 | out-23 | Semestral | Anual após carência | Investimento | IPCA + 6,6789% | Não se aplica |
| CEA | 3ª Emissão - Série única | 200.000 | out-23 | Semestral | Bullet | Capital de Giro | CDI + 1,60% | Não se aplica |
| Equatorial Goiás | 4ª Emissão - 1ª Série | 1.852.910 | nov-23 | Semestral | Anual após carência | Capital de Giro | CDI + 1,65% | Não se aplica |
| CSA | 2ª Emissão - Série única | 955.000 | nov-23 | Semestral após carência | Semestral após carência | Investimento | IPCA + 6,79% | Não se aplica |
| Equatorial Maranhão | 10ª Emissão - Série única | 300.000 | dez-23 | Semestral | Anual após carência | Investimento | IPCA + 6,30% | Não se aplica |
| CEEE-D | 4ª Emissão - Série única | 1.000.000 | dez-23 | Semestral | Anual após carência | Capital de Giro | CDI + 1,65% | Não se aplica |
| CEA | 4ª Emissão - Série única | 200.000 | dez-23 | Semestral | Anual após carência | Investimento | IPCA + 6,75% | Não se aplica |
| | | 15.661.893 | | | | | | |

19.5 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem garantias reais, fidejussórias e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros com o período de apuração anual:

Equatorial Energia*Covenants debêntures*

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

5ª debêntures

3,3

Equatorial Pará*Covenants debêntures*

1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: < 4,0

2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >2,0

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5

2ª debêntures

1,6

9,1

6ª debêntures

-

-

1,2

Equatorial Maranhão*Covenants debêntures*

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

9ª debêntures

1,9

10ª debêntures

1,9

Equatorial Piauí*Covenants debêntures*

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

1ª debêntures

3,5

Equatorial Alagoas*Covenants debêntures*

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

1ª debêntures

2,2

Equatorial Transmissão*Covenants debêntures*

1º Dívida líquida/EBITDA: <=5,0

1ª debêntures

4,7

2ª debêntures

4,7

SPEs*Covenants debêntures*¹

Dívida líquida/EBITDA Companhia: <=4,5

SPE 01

3,3

SPE 02

3,7

SPE 03

3,1

SPE 05

3,2

SPE 07

3,3

SPE 08

3,7

INTESA*Covenants debêntures*

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

1ª debêntures

2,1

2ª debêntures

2,1

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A Companhia é garantidora nas seguintes emissões, na qual a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

| <i>Covenants debêntures</i> | CEEE-D (1ª, 2ª, 3ª e 4ª debêntures) | CEA (1ª, 2ª, 3ª e 4ª debêntures) | CSA (1ª e 2ª debêntures) | EQTL GO (2ª, 3ª e 4ª debêntures) |
|---------------------------------|--|-------------------------------------|-----------------------------|-------------------------------------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5 | 3,3 | 3,3 | 3,3 | 3,3 |

Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia e suas controladas mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos.

20 Impostos e contribuições a recolher (Consolidado)

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|--|------------------|------------------|
| Circulante | | |
| ICMS | 512.781 | 368.875 |
| ICMS parcelamento (a) | 114.201 | 105.505 |
| PIS e COFINS | 265.246 | 567.966 |
| Encargos sociais e outros | 56.949 | 65.916 |
| Outros | 144.028 | 120.892 |
| Total circulante | <u>1.093.205</u> | <u>1.229.154</u> |
| Não circulante | | |
| ICMS | 79.287 | 62.934 |
| ICMS parcelamento (a) | 2.547.968 | 2.413.435 |
| Outros | 285.917 | 212.836 |
| Total não circulante | <u>2.913.172</u> | <u>2.689.205</u> |
| Total impostos e contribuições a recolher | <u>4.006.377</u> | <u>3.918.359</u> |

- (a) Saldos referentes às controladas Equatorial Pará, Equatorial Alagoas, CEEE-D e Equatorial Goiás nos montantes de R\$ 31.547, R\$ 1.767, R\$ 2.628.089 e R\$ 766, respectivamente, em 31 de dezembro de 2023, totalizando R\$ 2.662.169 (R\$ 42.191, R\$ 8.581, R\$ 2.468.168 e R\$ 0, respectivamente, em 31 de dezembro de 2022).

Vale destacar que o saldo ICMS parcelamento oriundo da controlada CEEE-D está de acordo com o Instrumento Particular de Assunção de Obrigação de Pagamento de Dívidas e Outras Avenças, assinado em 07 de dezembro de 2020, em que a CEEE-D cedeu e transferiu à sua antiga controladora, a CEEE-Par, a assunção da obrigação do débito tributário relativo a ICMS, no montante de R\$ 2.778.735. A operação ocorreu mediante capitalização pela CEEE-Par, na CEEE-D, dos créditos decorrentes dessa obrigação que, em decorrência da assunção da obrigação de pagamento, será considerado integralmente quitado no montante anteriormente considerado.

Do saldo remanescente, R\$ 82.655 refere-se a parcelamentos ordinários e R\$ 2.545.434 refere-se ao parcelamento realizado junto à Secretaria da Fazenda do Estado do Rio Grande do Sul – SEFAZ/RS, nos termos do Decreto nº 55.577/2020 (Programa “REFAZ Energia Elétrica”), cujo pagamento foi dividido em 180 parcelas atualizadas mensalmente pela taxa SELIC e, conforme previsto no inciso IV do art. 4º, há possibilidade de redução de 60% dos juros e multa condicionada a quitação total ou parcial do débito. Os descontos possíveis estão demonstrados na tabela abaixo:

| | <u>Parcelamentos sem descontos</u> | <u>Descontos</u> | <u>Parcelamentos com descontos</u> |
|--------------|------------------------------------|------------------|------------------------------------|
| Principal | 1.490.473 | - | 1.490.473 |
| Multa | 396.728 | (238.037) | 158.691 |
| Juros | 658.233 | (394.940) | 263.293 |
| Total | <u>2.545.434</u> | <u>(632.977)</u> | <u>1.912.457</u> |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Cronograma de pagamento ICMS parcelado

| | 2023 | |
|--------------------------------|------------------|-------------|
| | Valor | % |
| Circulante | 114.201 | 4% |
| 2024 | 107.413 | 4% |
| 2025 | 120.511 | 5% |
| 2026 | 104.627 | 4% |
| 2027 | 104.627 | 4% |
| De 2028 a 2035 | 2.110.790 | 79% |
| Não circulante | 2.547.968 | 96% |
| Total ICMS parcelamento | 2.662.169 | 100% |

21 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos**21.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos**

| | 2023 | 2022 |
|--|--------------------|--------------------|
| Prejuízo fiscal | 1.529.178 | 1.492.767 |
| Base negativa | 490.267 | 487.535 |
| Diferenças temporárias: | | |
| Provisão para riscos judiciais | 495.350 | 363.843 |
| Perdas / Reversão estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) | 219.147 | 441.036 |
| Provisão para participação nos lucros | 25.648 | 25.077 |
| Receita /Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15 | (1.517.805) | (1.528.286) |
| Arrendamentos – CPC 06 (R2)/IFRS 16 | 8.943 | 1.932 |
| Intangível – Concessão – Aquisição Equatorial Pará | 24.501 | 48.768 |
| Contingências e encargos da dívida – Aquisição EQTL PA, AL e PI | 56.550 | 58.943 |
| SWAP | 111.022 | 10.184 |
| Provisão laudo atuarial | 179.185 | 77.202 |
| AIC Reversível | 67.913 | 72.318 |
| Atualização do ativo financeiro VNR | (889.534) | (687.818) |
| Ajuste a valor presente | (220.040) | (216.970) |
| Reavaliação bens da concessão | (38.569) | (57.579) |
| Depreciação acelerada | (508.742) | (546.593) |
| Opção de compra de ações | (75.135) | (199.006) |
| Provisão para perdas de estoques | (3.252) | - |
| Outras diferenças temporárias | 133.981 | (59.470) |
| Imposto diferido líquido | 88.608 | (216.117) |
| Ativo diferido líquido | 2.729.099 | 2.277.811 |
| Passivo diferido líquido | (2.640.491) | (2.493.928) |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

21.2 Movimentação dos tributos diferidos

| | 2022 | Reconhecimento no resultado | Outros resultados abrangentes | Baixa (a) | Reclassificação (b) | 2023 | Ativo fiscal diferido | Passivo fiscal diferido |
|--|--------------------|-----------------------------|-------------------------------|-----------------|---------------------|--------------------|-----------------------|-------------------------|
| Prejuízo fiscal | 1.492.767 | 61.771 | - | (25.360) | - | 1.529.178 | 1.529.178 | - |
| Base negativa | 487.535 | 11.861 | - | (9.129) | - | 490.267 | 490.267 | - |
| Provisão para riscos judiciais | 363.843 | 131.507 | - | - | - | 495.350 | 495.350 | - |
| Perdas / Reversão estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) | 441.036 | (221.889) | - | - | - | 219.147 | 272.749 | (53.602) |
| Provisão para participação nos lucros | 25.077 | 560 | - | - | 11 | 25.648 | 25.648 | - |
| Receita /Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15 | (1.528.286) | (129.974) | - | - | 140.455 | (1.517.805) | 2.732 | (1.520.537) |
| Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16 | 1.932 | 7.011 | - | - | - | 8.943 | 8.943 | - |
| Intangível - Concessão - aquisição Equatorial Pará | 48.768 | (24.267) | - | - | - | 24.501 | 24.501 | - |
| Contingências e encargos da dívida - aquisição EQTL PA, AL e PI | 58.943 | (2.393) | - | - | - | 56.550 | 56.550 | - |
| SWAP | 10.184 | 83.818 | 17.020 | - | - | 111.022 | 111.112 | (90) |
| Provisão laudo atuarial | 77.202 | 8.493 | 93.490 | - | - | 179.185 | 179.185 | - |
| AIC Reversível | 72.318 | (4.405) | - | - | - | 67.913 | 67.913 | - |
| Atualização do ativo financeiro VNR | (687.818) | (201.716) | - | - | - | (889.534) | - | (889.534) |
| Ajuste a valor presente | (216.970) | (3.070) | - | - | - | (220.040) | 19.565 | (239.605) |
| Reavaliação bens da concessão | (57.579) | 19.010 | - | - | - | (38.569) | - | (38.569) |
| Depreciação acelerada | (546.593) | 37.851 | - | - | - | (508.742) | - | (508.742) |
| Opção de compra de ações | (199.006) | 123.871 | - | - | - | (75.135) | - | (75.135) |
| Provisão para perdas de estoques | - | (3.252) | - | - | - | (3.252) | - | (3.252) |
| Incorporação reversa da Enel Investimentos S.A. | (359.932) | - | - | - | - | (359.932) | - | (359.932) |
| Outras diferenças temporárias | 300.462 | 195.065 | - | - | (1.614) | 493.913 | 521.167 | (27.254) |
| Diferido líquido | (216.117) | 89.852 | 110.510 | (34.489) | 138.852 | 88.608 | 3.804.860 | (3.716.252) |
| Ativo diferido líquido | 2.277.811 | | | | | 2.729.099 | | |
| Passivo diferido líquido | (2.493.928) | | | | | (2.640.491) | | |

| | 2021 | Aquisição | Reconhecimento no resultado | 2022 | Ativo fiscal diferido | Passivo fiscal diferido |
|--|--------------------|------------------|-----------------------------|--------------------|-----------------------|-------------------------|
| IRPJ prejuízos fiscais | 714.439 | 821.250 | (42.922) | 1.492.767 | 1.492.767 | - |
| Base negativa de CSLL | 266.742 | 273.638 | (52.845) | 487.535 | 487.535 | - |
| Provisão para contingências | 224.847 | 211.839 | (21.150) | 415.536 | 415.536 | - |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 299.497 | 235.161 | (29.450) | 505.208 | 531.414 | (26.206) |
| Provisão para participação nos lucros | 24.021 | - | 1.056 | 25.077 | 25.077 | - |
| Custo de construção – CPC 47/IFRS 15 | 2.736.155 | - | 437.975 | 3.174.130 | 3.174.130 | - |
| Receita de construção - CPC 47/IFRS 15 | (4.156.081) | - | (546.335) | (4.702.416) | - | (4.702.416) |
| Arrendamentos – CPC 06 (R02) /IFRS 16 | 1.640 | 173 | 119 | 1.932 | 1.932 | - |
| Contingências e encargos da dívida –Aquisição Equatorial Pará, Alagoas e Piauí | 62.286 | - | (3.343) | 58.943 | 58.943 | - |
| Swap | (135.667) | - | 145.851 | 10.184 | 26.999 | (16.815) |
| Provisão atuarial | 38.235 | 23.048 | 15.919 | 77.202 | 77.202 | - |
| Outras | (18.879) | (125.360) | 33.076 | (111.163) | 298.455 | (409.618) |
| Atualização do ativo financeiro VNR e AVP | (796.291) | (64.214) | (73.090) | (933.595) | 21.973 | (955.568) |
| Depreciação acelerada | (583.464) | - | 36.871 | (546.593) | - | (546.593) |
| Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará | 48.573 | - | 195 | 48.768 | 48.768 | - |
| Reavaliação bens da concessão | (34.260) | - | 5.488 | (28.772) | - | (28.772) |
| Instrumentos Financeiros – CPC 48/ IFRS 9 | (54.649) | - | (9.523) | (64.172) | - | (64.172) |
| Opção de compra de ações | (140.465) | - | (58.541) | (199.006) | - | (199.006) |
| AIC reversível | 76.744 | - | (4.426) | 72.318 | 72.318 | - |
| Total | (1.426.577) | 1.375.535 | (165.075) | (216.117) | 6.733.049 | (6.949.166) |
| Ativo diferido líquido | 4.879.199 | | | 2.277.811 | | |
| Passivo diferido líquido | (6.305.776) | | | (2.493.928) | | |

- (a) Na controlada indireta Equatorial Goiás foram realizadas baixas no diferido de prejuízo fiscal e base negativa CSLL, referente à quitação parcial de Parcelamento de IRPJ e CSLL decorrente da Adesão do Programa Litígio Zero da Receita Federal, em que foi possível quitar débitos tributários (discutidos em esfera administrativa) via utilização do prejuízo fiscal; e
- (b) Reclassificação da controlada direta INTESA para o ativo não circulante mantido para venda, conforme CPC 31/IFRS 5. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 16 – Ativo não circulante mantido para venda.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

21.3 Expectativa de recuperação - Ativo fiscal diferido

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, considerando a projeção de lucros tributáveis futuros, a Administração das controladas estimam que a realização dos créditos fiscais diferidos, está conforme apresentado a seguir:

| Expectativa de realização | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | Após 2027 | Total |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|------------------|
| Equatorial Maranhão | 114.743 | - | - | - | - | 114.743 |
| Equatorial Pará | 167.407 | - | - | - | - | 167.407 |
| Equatorial Piauí | 245.521 | 109.335 | 109.347 | 118.976 | 64.218 | 647.397 |
| Equatorial Alagoas | 135.653 | 145.329 | 66.308 | 39.339 | 142.641 | 529.270 |
| SPEs 01 a 08 | 28.221 | 25.528 | 7.109 | - | - | 60.858 |
| Equatorial Goiás | - | - | 1.114 | - | 2.203.020 | 2.204.134 |
| Ativo bruto das controladas | 691.545 | 280.192 | 183.878 | 158.315 | 2.409.879 | 3.723.809 |
| PPA – Equatorial Pará, Alagoas e Piauí | - | - | - | - | - | 81.051 |
| Total | 691.545 | 280.192 | 183.878 | 158.315 | 2.409.879 | 3.804.860 |

21.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre lucro líquido (CSLL) debitada em resultado, nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e 2022, está demonstrada a seguir:

| Controladora | 2023 | | 2022 | |
|---|--------------------|------------------|------------------|------------------|
| | IRPJ | CSLL | IRPJ | CSLL |
| Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL | 1.951.722 | 1.951.722 | 1.432.429 | 1.432.429 |
| Alíquota fiscal | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Pela alíquota fiscal | 487.931 | 175.655 | 358.107 | 128.919 |
| Adições: | | | | |
| Equivalência patrimonial | 360.583 | 129.808 | 293.266 | 102.170 |
| Instrumentos financeiros - CPC 48/ IFRS 09 | 121.060 | 43.582 | - | - |
| Outras provisões | 10.294 | 3.128 | 4.587 | 1.159 |
| Total adições | 491.937 | 176.518 | 297.853 | 103.329 |
| Exclusões: | | | | |
| Equivalência patrimonial | (1.048.255) | (377.372) | (733.252) | (263.971) |
| Derivativos – ajuste a valor justo | (29.978) | (10.792) | (43.045) | (15.496) |
| Total exclusões | (1.078.233) | (388.164) | (776.297) | (279.467) |
| Dedutibilidade fiscal (limite legal) | - | - | (120.337) | (47.219) |
| IRPJ e CSLL diferido no resultado do exercício | 91.082 | 32.789 | (42.995) | (15.496) |
| Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido | 5% | 2% | 3% | 1% |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Consolidado | 2023 | | 2022 | |
|---|--------------------|------------------|------------------|------------------|
| | IRPJ | CSLL | IRPJ | CSLL |
| Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL | 3.034.789 | 3.034.789 | 2.692.737 | 2.692.737 |
| Alíquota fiscal | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Pela alíquota fiscal | 758.697 | 273.131 | 673.184 | 242.346 |
| Adições: | | | | |
| Provisão para riscos judiciais | 185.845 | 66.905 | 31.753 | 11.431 |
| Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 341.638 | 122.990 | 132.883 | 47.838 |
| Ajuste a valor presente | 16.407 | 5.907 | 72.106 | 25.959 |
| Variação SWAP | 91.494 | 32.935 | 130.795 | 47.085 |
| Atualização do ativo financeiro VNR | 62.170 | 22.381 | 52.861 | 19.030 |
| IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação | 13.977 | 5.033 | 4.035 | 1.453 |
| Participação nos lucros, honorários e licença prêmio | 2.883 | 1.038 | 3.388 | 1.220 |
| Multa e penalidades por infrações | - | - | 2.183 | 155 |
| Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16) | 5.164 | 1.859 | 1.026 | 369 |
| Custo de construção – CPC 47/IFRS 15 | 17.150 | 6.173 | 48.157 | 17.338 |
| Depreciação acelerada | 37.851 | - | 36.871 | - |
| Remuneração e RAP – Ativos de contrato | 291.370 | 104.894 | 274.876 | 98.956 |
| Provisão laudo atuarial | 30.515 | 10.985 | - | - |
| Provisão para perdas de estoques | 35.561 | 12.802 | - | - |
| Instrumentos financeiros - CPC 48/ IFRS 09 | 121.060 | 43.582 | - | - |
| Outras provisões | 679.935 | 247.433 | 619.646 | 225.174 |
| Total adições | 1.933.020 | 684.917 | 1.410.580 | 496.008 |
| Exclusões: | | | | |
| Provisão e reversão para riscos judiciais | (82.592) | (29.732) | (48.062) | (17.301) |
| Reversão de provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | (490.811) | (176.691) | (114.298) | (41.171) |
| Ajuste a valor presente | (62.125) | (22.365) | (6.895) | (2.483) |
| Variação SWAP | (4.237) | (1.525) | (7.116) | (2.562) |
| Atualização do ativo financeiro VNR | (216.902) | (78.084) | (134.348) | (48.365) |
| Participação nos lucros, honorários e licença prêmio | (1.651) | (594) | (712) | (255) |
| Receita de construção – CPC 47/IFRS 15 | (404.387) | (145.579) | (402.891) | (145.111) |
| Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16) | (337) | (121) | - | - |
| Provisão laudo atuarial | (17.679) | (6.364) | - | - |
| Variação cambial | (26.208) | (9.435) | - | - |
| Derivativos – ajuste a valor justo | (29.978) | (10.792) | (43.045) | (15.496) |
| Outras provisões | (205.363) | (74.200) | (150.495) | (51.675) |
| Total exclusões | (1.542.270) | (555.482) | (907.862) | (324.419) |
| Compensações: | | | | |
| Compensação prejuízo fiscal e base negativa | (130.656) | (61.761) | (131.776) | (57.427) |
| Incentivos | (6.878) | - | (5.727) | - |
| Incentivo prorrogação licença maternidade | (430) | - | (299) | - |
| Total compensações | (137.964) | (61.761) | (137.802) | (57.427) |
| Deduções: | | | | |
| IRPJ subvenção governamental | (957.177) | - | (788.949) | - |
| Total deduções | (957.177) | - | (788.949) | - |
| Outros IRPJ/CSLL correntes | (94.204) | (52.550) | - | - |
| Outros IRPJ/CSLL diferidos | (107.787) | (41.431) | - | - |
| IRPJ e CSLL corrente no resultado do exercício | 39.898 | (288.255) | (249.151) | (356.508) |
| IRPJ e CSLL diferido no resultado do exercício | 77.951 | 11.901 | (121.379) | (43.696) |
| Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do exercício | 117.849 | (276.354) | (370.530) | (400.204) |
| Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido | 4% | -9% | 14% | 15% |

21.5 Composição do PIS e COFINS diferidos

| | 2023 | 2022 |
|--|------------------|------------------|
| Passivo | | |
| PIS diferido sobre a receita de implementação (a) | 253.175 | 300.314 |
| COFINS diferido sobre a receita de implementação (a) | 892.329 | 859.580 |
| Outros impostos diferidos | 1.031 | 14.317 |
| Total PIS e COFINS diferidos | 1.146.535 | 1.174.211 |
| Passivo circulante | 49.625 | 56.919 |
| Passivo não circulante | 1.096.910 | 1.117.292 |

- (a) O diferimento do PIS e da COFINS é relativo a 9,25% das receitas oriundas dos ativos de contrato. A liquidação desta obrigação diferida ocorrerá à medida que as controladas transmissoras SPEs 01 a 08 receberem as contraprestações determinadas no contrato de concessão. A redução em relação ao exercício de 2022 refere-se, principalmente, a reclassificação dos saldos da INTESA para passivos associados a ativos classificados mantidos para venda, conforme nota explicativa nº 16 – Ativo não circulante mantido para venda.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

21.6 Impostos diferidos não reconhecidos

A Companhia não constituiu impostos diferidos sobre base negativa e prejuízos fiscais pois está em fase de afirmação do período de *turn around* e, conseqüentemente, aguardando a confirmação das projeções elaboradas pela Administração em relação a expectativa de lucros futuros tributáveis.

Em 31 de dezembro de 2023, as controladas indiretas da Companhia apresentaram o saldo de R\$ 3.888.714 (R\$ 3.679.116 em 31 de dezembro de 2022) a realizar na rubrica de impostos diferidos sobre diferenças temporárias, prejuízo fiscais e base negativa de contribuição social.

| | 2023 | | 2022 | |
|------------------------------------|-------------------|-------------------|------------|-------------------|
| | Valor | Efeito Tributário | Valor | Efeito Tributário |
| Prejuízos fiscais acumulados | 10.718.769 | 2.679.693 | 10.312.161 | 2.578.040 |
| Base Negativa de CSLL | 10.711.098 | 963.999 | 10.313.501 | 928.215 |
| Diferenças temporárias | 720.655 | 245.022 | 508.414 | 172.861 |
| Total de tributos diferidos | 22.150.522 | 3.888.714 | 21.134.076 | 3.679.116 |

Não há prazo de validade para uso dos saldos de prejuízos fiscais e bases negativas, porém, o uso desses prejuízos acumulados de anos anteriores é limitado a 30% dos lucros anuais.

22 Dividendos a pagar (Controladora)

Conforme o estatuto social da Companhia, aos acionistas está assegurado um dividendo mínimo obrigatório de 25% do lucro líquido, ajustado nos termos da legislação em vigor e deduzido das destinações determinadas pela Assembleia Geral.

Os dividendos foram calculados conforme demonstrado a seguir:

| | 2023 | 2022 |
|---|-----------|-----------|
| Lucro líquido do exercício | 2.075.539 | 1.373.938 |
| (-) Reserva legal | (103.777) | (68.697) |
| Lucro líquido ajustado | 1.971.762 | 1.305.241 |
| Dividendos mínimos obrigatórios (calculado 25%) | 492.953 | 326.310 |
| (-) Constituição de reserva de lucros a realizar | (49.234) | - |
| (=) Dividendos mínimos obrigatórios do exercício | 443.719 | 326.310 |
| (+) Realização da reserva de lucros a realizar – dividendos mínimos | 63.595 | 54.877 |
| (+) Dividendos adicionais propostos | 8.885 | 3.968 |
| (=) Total dividendos | 516.199 | 385.155 |

O Conselho de Administração aprovou a declaração de dividendos em reunião do Conselho de Administração em 20 de março de 2024, estando sujeitos a aprovação da assembleia geral ordinária. A movimentação dos dividendos a pagar está apresentada conforme a seguir demonstrada:

| | |
|--|----------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2021 | 648.864 |
| Dividendos adicionais (0,64 centavos por ação) | 55.176 |
| Pagamento de dividendos (0,64 centavos por ação) | (704.020) |
| Dividendos propostos de 2022 (0,35 centavos por ação) | 326.310 |
| Dividendos reservas de lucros a realizar 2022 (0,35 centavos por ação) | 54.877 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 (0,35 centavos por ação) | 381.207 |
| Dividendos adicionais (0,01 centavos por ação) | 3.968 |
| Pagamento de dividendos (0,35 centavos por ação) | (385.133) |
| Dividendos propostos de 2023 (0,44 centavos por ação) | 443.719 |
| Dividendos reservas de lucros a realizar 2023 (0,44 centavos por ação) | 63.595 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 (0,44 centavos por ação) | 507.356 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|-----------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Saldo inicial do exercício | 381.207 | 648.864 | 468.800 | 771.321 |
| Dividendos constituídos | 511.282 | 436.363 | 947.788 | 789.044 |
| Dividendos pagos no exercício | (385.133) | (704.020) | (796.684) | (1.091.565) |
| Saldo final do exercício | 507.356 | 381.207 | 619.904 | 468.800 |

O artigo 193 da Lei nº 6.404/76 estabelece que “do lucro líquido do exercício, 5% (cinco por cento) serão aplicados, antes de qualquer outra destinação, na constituição da reserva legal”. Além disso, o artigo 195-A da Lei nº 6.404/76 estabelece que a Reserva de Incentivos Fiscais somente pode ser excluída da base de cálculo do dividendo obrigatório. Dessa forma, em uma primeira análise, dado que “do lucro líquido do exercício, 5% (cinco por cento) serão aplicados, antes de qualquer outra destinação, na constituição da reserva legal” e, dado que a Reserva de Incentivos Fiscais somente pode ser excluída da base de cálculo do dividendo obrigatório, a exclusão do saldo destinado a reserva de incentivos fiscais da “base de cálculo” da reserva legal, apontaria para um equívoco por parte das companhias. Entretanto, os incentivos fiscais devem ser subtraídos da base de cálculo da reserva legal, pois devem ser integralmente destinados para a constituição da reserva de incentivos fiscais, sob pena de serem considerados destinação diversa conforme previsto no Decreto-Lei nº 1.598/77, alterado pela Lei nº 12.973/13 (que revogou artigos da Lei nº 11.941/09).

23 Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial – Equatorial Pará

Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os Arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Esta sentença encerra a fase de acompanhamento judicial do cumprimento do plano e retira as restrições legais da recuperação. O plano de recuperação negociado e aprovado pelos credores durante o processo permanece inteiramente válido e exigível, o que significa que as condições especiais para as dívidas que foram pactuadas continuam em vigor. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral.

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S.A. e Pine S.A. Em novembro de 2017, a Equatorial Pará firmou acordo com o Banco Pine, que culminou com a desistência de sua apelação a sentença de encerramento. A outra apelação versa exclusivamente sobre pagamento de juros e correção no cumprimento das obrigações do plano.

Em função da matéria, a controlada Equatorial Pará estima que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório jurídico que conduz o processo. A estimativa da controlada é que a matéria será apreciada em um cenário de 24 a 36 meses, quando então o encerramento da recuperação judicial estará devidamente transitado em julgado.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

23.1 Composição da dívida

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|---|-----------------------|-----------------------|
| Circulante | | |
| Outras concessionárias | 5.695 | 5.695 |
| Credores financeiros (a) | 30.560 | 28.527 |
| Partes relacionadas | <u>29.254</u> | <u>9.607</u> |
| Total | <u>65.509</u> | <u>43.829</u> |
| Não circulante | | |
| Outras concessionárias | 83.853 | 83.853 |
| Credores financeiros (a) | 344.819 | 382.433 |
| Partes relacionadas | 640.349 | 640.349 |
| (-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas | (124.437) | (136.014) |
| (-) Ajuste a valor presente (b) | <u>(58.580)</u> | <u>(64.878)</u> |
| Total | <u>886.004</u> | <u>905.743</u> |
| Total | <u><u>951.513</u></u> | <u><u>949.572</u></u> |

(a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; e (ii) titulares de créditos decorrentes de operações financeiras ou bancárias, inclusive, mas sem se limitar a, *bonds* e créditos decorrentes de operações de derivativos, com ou sem vinculação de recebíveis; e

(b) Em 31 de dezembro de 2023, o saldo era composto por: R\$ 42.320 de empréstimos e financiamentos e R\$ 16.261 de outras concessionárias (R\$ 47.105 de empréstimos e financiamentos e R\$ 17.773 de outras concessionárias em 31 de dezembro de 2022).

23.2 Cronograma de pagamento

O cronograma de pagamento das parcelas de longo prazo dos valores a pagar de recuperação judicial é o seguinte:

| Vencimento | <u>2023</u> | |
|--|-----------------------|--------------------|
| | <u>Valor</u> | <u>%</u> |
| Circulante | <u>65.509</u> | <u>7%</u> |
| 2024 | 26.321 | 3% |
| 2025 | 26.321 | 3% |
| 2026 | 60.838 | 6% |
| 2027 | 57.864 | 6% |
| Até 2034 | <u>897.677</u> | <u>94%</u> |
| Subtotal | <u>1.069.021</u> | <u>112%</u> |
| (-) Ajuste a valor presente (não circulante) | <u>(183.017)</u> | <u>(19%)</u> |
| Não circulante | <u>886.004</u> | <u>93%</u> |
| Total | <u><u>951.513</u></u> | <u><u>100%</u></u> |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

23.3 Movimentação dos valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial

| | 2022 | Juros e encargos | Variação monetária e cambial | Amortização | Juros pagos | Ajuste a valor presente | 2023 |
|--|----------------|------------------|------------------------------|-----------------|-----------------|-------------------------|----------------|
| Outras concessionárias | 71.775 | 5.029 | - | - | (5.028) | 1.512 | 73.288 |
| Partes relacionadas – nota explicativa nº 10 | 513.942 | 38.685 | - | - | (19.037) | 11.576 | 545.166 |
| Credores financeiros | 363.855 | 12.713 | (9.098) | (26.321) | (12.876) | 4.786 | 333.059 |
| Total | 949.572 | 56.427 | (9.098) | (26.321) | (36.941) | 17.874 | 951.513 |

| | 2021 | Juros e encargos | Variação monetária e cambial | Amortização | Juros pagos | Ajuste a valor presente | 2022 |
|--|----------------|------------------|------------------------------|-----------------|-----------------|-------------------------|----------------|
| Outras concessionárias | 70.262 | 5.029 | - | - | (5.028) | 1.512 | 71.775 |
| Partes relacionadas – nota explicativa nº 10 | 502.366 | 38.395 | - | - | (38.395) | 11.576 | 513.942 |
| Credores financeiros | 356.666 | 15.396 | 14.521 | (13.160) | (14.336) | 4.768 | 363.855 |
| Total | 929.294 | 58.820 | 14.521 | (13.160) | (57.759) | 17.856 | 949.572 |

24 Provisão para riscos judiciais e depósitos vinculados (Consolidado)

As controladas da Companhia são partes (polos passivos) em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, analisa as demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

| | 2023 | | 2022 | |
|------------------|------------------|---------------------|------------------|---------------------|
| | Provisão | Depósitos judiciais | Provisão | Depósitos judiciais |
| Cíveis (a) | 2.528.840 | 194.488 | 2.617.636 | 171.080 |
| Fiscais (b) | 137.384 | 134.928 | 293.062 | 124.455 |
| Trabalhistas (c) | 2.770.168 | 396.187 | 2.755.936 | 362.061 |
| Regulatórias (d) | 320.371 | 1.888 | 241.258 | 1.726 |
| Ambientais (e) | 33.554 | - | 31.020 | - |
| Total | 5.790.317 | 727.491 | 5.938.912 | 659.322 |
| Circulante | 648.839 | 11.386 | 601.291 | 5.711 |
| Não circulante | 5.141.478 | 716.105 | 5.337.621 | 653.611 |

Movimentação dos processos no exercício

| | 2022 | Adições (1) | Utilização (2) | Reversão de provisão (3) | Atualização (4) | 2023 |
|--------------|------------------|----------------|------------------|--------------------------|-----------------|------------------|
| Cíveis | 2.617.636 | 160.979 | (222.323) | (175.205) | 147.753 | 2.528.840 |
| Fiscais | 293.062 | 26 | (2) | (152.476) | (3.226) | 137.384 |
| Trabalhistas | 2.755.936 | 249.425 | (242.103) | (121.966) | 128.876 | 2.770.168 |
| Regulatórias | 241.258 | 95.438 | (33.349) | (13.344) | 30.368 | 320.371 |
| Ambientais | 31.020 | 52 | - | (35) | 2.517 | 33.554 |
| Total | 5.938.912 | 505.920 | (497.777) | (463.026) | 306.288 | 5.790.317 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | <u>2021</u> | <u>Adições (1)</u> | <u>Utilização (2)</u> | <u>Reversão de provisão (3)</u> | <u>Atualização (4)</u> | <u>Aquisição (5)</u> | <u>2022</u> |
|--------------|-------------------------|------------------------|---------------------------|-------------------------------------|----------------------------|--------------------------|-------------------------|
| Cíveis | 1.229.695 | 167.674 | (115.846) | (134.510) | 41.629 | 1.428.994 | 2.617.636 |
| Fiscais | 271.820 | 4.579 | (2) | (197) | 4.032 | 12.830 | 293.062 |
| Trabalhistas | 527.039 | 170.354 | (82.988) | (93.426) | 60.676 | 2.174.281 | 2.755.936 |
| Regulatórias | 79.041 | 7.028 | (5.785) | (19.180) | (547) | 180.701 | 241.258 |
| Ambientais | 27.328 | 7 | (3) | - | 3.688 | - | 31.020 |
| Total | <u>2.134.923</u> | <u>349.642</u> | <u>(204.624)</u> | <u>(247.313)</u> | <u>109.478</u> | <u>3.796.806</u> | <u>5.938.912</u> |

(1) Contingências provisionadas no exercício;

(2) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;

(3) Reversões realizadas no exercício;

(4) Atualizações monetárias mensais pelo INPC acrescido de 1% da taxa Selic; e

(5) Saldos provenientes da Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 3.1.1 – Combinações de negócios.

A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados internos.

No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, as provisões foram revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

a) Cíveis

As controladas da Companhia figuram como rés em 63.731 processos cíveis em 31 de dezembro de 2023 (66.341 processos em 31 de dezembro de 2022), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debênture conversíveis em ações, inadimplência de Governo, cobranças indevidas, acidentes com a rede de distribuição, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores.

| Contingências cíveis (prognóstico provável de perda) | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Debêntures | 286.898 | 271.797 |
| Falha no fornecimento | 243.928 | 225.903 |
| Cobrança indevida | 505.959 | 601.870 |
| Quebra de contrato | 307.179 | 319.305 |
| Falha no atendimento | 176.087 | 235.728 |
| Morte por eletroplessão | 89.154 | 124.830 |
| Fraude questionada | 50.495 | 58.130 |
| Desclassificação na secagem de fumo | 24.368 | 33.440 |
| Execução de título extrajudicial | 34.459 | 30.260 |
| Convênio de devolução | 27.461 | 29.331 |
| Acidentes | 45.156 | 50.617 |
| Portaria do DNAEE | 12.286 | 12.628 |
| Corte indevido | 11.394 | 12.448 |
| Regulatório | 193.162 | 88.073 |
| Outras | 520.854 | 523.276 |
| Total | <u>2.528.840</u> | <u>2.617.636</u> |

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável destacam-se:

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Controlada indireta Equatorial Piauí: (i) Processo nº 0012732-04.2003.8.18.0140 (Cobrança indevida) em que tem como autor o Município de Água Branca e outros e como objeto suposta compensação de valores a maior na Transação de Crédito Tributário firmada com o Estado e, em razão disso, requer a devolução das quantias supostamente adimplidas a maior, bem como a repetição do indébito desses valores, no montante de R\$ 50.428 (R\$ 47.346 em 31 de dezembro de 2022), considerando-se o posicionamento do Poder Judiciário em processo similar. Atualmente o processo encontra-se em instrução. (ii) Processo nº 0013909-85.2012.8.18.0140 (Falha no Fornecimento) que tem como autor Cerâmica Surubim Ltda., e como objeto a ocorrência de incêndio em decorrência de desligamento, supostamente “abrupto”, de sua unidade consumidora em 21 de dezembro de 2011 e, em razão disso, requer o pagamento de indenização a título de danos materiais e lucros cessantes, no montante de R\$ 5.265 (R\$ 3.244 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se pendente de análise do recurso da Distribuidora de Agravo em Recurso Especial e do pedido realizado pela Equatorial Piauí no cumprimento provisório de sentença de compensação do valor executado com débito da exequente.

Controlada indireta CEEE-D: ação indenizatória movida por Banco Máxima em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, no montante de R\$ 223.253 (R\$ 208.283 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo está em fase de liquidação de sentença, a fim de aferir eventual prejuízo sofrido pelo Banco em decorrência dos danos emergentes, eis que o pedido de lucros cessantes foi julgado improcedente, já com trânsito em julgado.

Controlada indireta CEA: ações cíveis de execução de título extrajudicial decorrente de termos de confissão de dívida formalizados pela Companhia antes da aquisição pelo Grupo Equatorial, no montante de R\$ 34.459 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 30.259 em 31 de dezembro de 2022), e a ação de cobrança em face da CEA por inadimplemento do contrato nº 15/2013, referente à implantação das linhas de subtransmissão e da subestação do município de Laranjal do Jari, no montante de R\$ 5.108, atualizado até o exercício findo de 31 de dezembro de 2023 (R\$ 13.371, em 31 de dezembro de 2022).

Controlada indireta Equatorial Goiás: Processo 0006678.32.2006.4.01.3500 que tem como autor Comercializadora brasileira de energia emergencial, assunto Quebra de Contrato e como objeto o suposto repasse inferior de encargos tarifários arrecadados junto aos usuários (encargo de capacidade emergencial), no montante de R\$ 43.318 (R\$ 40.468 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se pendente de análise do recurso de Apelação em face de sentença que condenou a empresa ao pagamento do valor de R\$ 2.187; Processo 0387465.77.2009.8.09.0051 que tem como autor Luiz Silveira advocacia empresarial S.A, assunto Cobrança Indevida e como objeto a execução de título extrajudicial proposta em desfavor de Companhia, visando o recebimento da quantia de R\$ 28.869, representada pelo Contrato de Prestação de Serviços de Advocacia – PR-PRJU-1407-2003, prorrogado pelos aditivos PRJU – 1852/2004 e PRGE – 0866/2005, no montante de R\$ 134.101 (R\$ 123.618 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo está suspenso até que seja certificado o trânsito em julgado do Resp. nº 1.377.703/GO.

Além dos processos provisionados, existem outros processos cíveis cuja possibilidade de perda, em 31 de dezembro de 2023, é avaliada como possível pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 4.443.683 (R\$ 4.177.540 em 31 de dezembro de 2022), para as quais não foram constituídas provisões.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Contingências cíveis (prognóstico possível de perda) | 2023 | 2022 |
|---|------------------|-------------|
| Associação Goiana dos Municípios convênio | 1.686.566 | 1.578.423 |
| Quebra de contrato | 638.177 | 650.903 |
| Falha no fornecimento | 312.635 | 344.338 |
| Falha no atendimento | 181.271 | 166.563 |
| Adequação de rede | 786 | 105.014 |
| Portaria do DNAEE | 97.422 | 93.334 |
| Acidentes | 46.449 | 68.472 |
| Cobrança indevida | 251.217 | 59.773 |
| Morte por eletroplessão | 31.238 | 31.258 |
| Incêndio | 65.329 | 60.512 |
| Fraude questionada | 19.104 | 23.010 |
| Licitação | 17.337 | 16.343 |
| Corte indevido | 12.614 | 11.808 |
| Recadastramento iluminação pública | 4.734 | 8.711 |
| Regulatório | 119.221 | 122.645 |
| Debêntures | 63.645 | 63.514 |
| Desclassificação na secagem de fumo | 9.171 | 14.244 |
| Outras | 886.767 | 758.675 |
| Total | 4.443.683 | 4.177.540 |

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado possível destacam-se:

Controlada indireta Equatorial Pará: (i) processo nº 0026675-52.2013.8.14.0301 relacionado a ação indenizatória coletiva movida pela Cred New Recuperação de Ativos e Serviços Ltda. por quebra de contrato, no montante de R\$ 192.792 (R\$ 199.344 em 31 de dezembro de 2022); e (ii) processo nº 0031306-39.2012.4.01.3900 relacionado a ação civil pública movida pelo Ministério Público Federal, em face da Equatorial Pará, ANEEL e Rede Energia, requerendo a anulação da resolução normativa 3.371/2012 e por consequência determinado a compensação aos consumidores no montante de R\$ 88.000 (R\$ 90.669 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada indireta Equatorial Piauí: Processo nº 0037357-09.2015.4.01.3400 (Benefício Previdenciário) que tem como autor SINTEPI - Sindicatos dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado do Piauí e como objeto a suposta ausência de implementação das contribuições previdenciárias ao plano de benefícios de previdência complementar dos empregados, no montante de R\$ 208.260 (R\$ 191.216 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se concluso para julgamento. Processo nº 0000196- 96.2001.4.01.4000 (Quebra de Contrato) que tem como autor Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF e como objeto suposto descumprimento contratual. Atualmente o processo encontra-se em fase recursal apenas no tocante ao cabimento de honorários advocatícios decorrentes do acordo já homologado judicialmente, no montante de R\$ 21.145 (R\$ 19.837 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada indireta CEEE-D: processo que envolve ação indenizatória movida pelo Banco Dimensão em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, no montante de R\$ 63.645 (R\$ 63.514 em 31 de dezembro de 2022). O processo foi julgado precedente, dando origem ao ingresso de Ação Rescisória por parte da CEEE-D, o qual está em trâmite.

Controlada indireta CEA: ação ajuizada pelo Município de Macapá em 2017, afirmando que a Companhia estava retendo valores de receita com iluminação pública com base em dados unilaterais. Requereu, assim, o cumprimento do Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) assinado pelas partes no âmbito do Ministério Público, a fim de que a Companhia repasse ao município a totalidade do percentual consignado, um valor associado em 31 de dezembro de 2023 de R\$17.903.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Controlada indireta Equatorial Goiás: Processo 507256-53.2007.8.09.0134 que tem como autor Município de Quirinópolis, assunto AGM Convênio, e como objeto a devolução de valores de cotas de tributo (ICMS) que foram utilizados para pagar as faturas de energia elétrica do ente municipal por meio de um convênio assinado entre a Associação Goiana de Municípios, Equatorial Goiás, Estado de Goiás e Banco do Estado de Goiás que foi declarado nulo pelo Supremo Tribunal Federal, ante a ausência de participação das municipalidades na elaboração do ajuste contratual, no montante de R\$ 460.830 (R\$ 429.655 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se em fase instrutória; e Processo 0165203-98.2001.8.09.0051 que tem como autor Município de Anápolis, assunto AGM Convênio e como objeto a devolução de valores de cotas de ICMS que foram utilizados para pagar as faturas de energia elétrica do ente municipal por meio de um convênio assinado entre a Associação Goiana de Municípios, Equatorial Goiás, Estado de Goiás e Banco do Estado de Goiás que foi declarado nulo pelo Supremo Tribunal Federal, ante a ausência de participação das municipalidades na elaboração do ajuste contratual, no montante de R\$ 429.730 (R\$ 404.466 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se em fase instrutória.

b) Fiscais

As controladas da Companhia figuram como rés em 1.654 processos fiscais em 31 de dezembro de 2023 (1.657 processos em 31 de dezembro de 2022) representado pelo montante de R\$ 137.384 (R\$ 293.062 em 31 de dezembro de 2022).

| Contingências fiscais (prognóstico provável de perda) | 2023 | 2022 |
|--|----------------|-------------|
| Planos econômicos | - | 146.745 |
| PIS/COFINS | 73.583 | 70.320 |
| ICMS | 43.115 | 53.352 |
| ISS | 532 | 1.383 |
| Outras | 20.154 | 21.262 |
| Total | 137.384 | 293.062 |

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável destacam-se:

Controlada indireta Equatorial Maranhão: Processo de PIS e COFINS sobre a receita financeira no montante de R\$ 70.257, onde a Companhia obteve decisão judicial favorável para anular os efeitos do Decreto nº 8.426/2015, que reintroduziu as alíquotas da contribuição ao PIS e da COFINS sobre receitas financeiras. Apesar desta decisão, os valores de tais tributos foram depositados em juízo, não havendo assim a necessidade de provisioná-los. Considerando que o Supremo Tribunal Federal declarou a constitucionalidade do aumento de tais alíquotas, em sede de repercussão geral (Tema 939), os valores poderão ser convertidos em renda, exceto os valores que a Companhia depositou em excesso, os quais já foram reconhecidos pela União, e encontra-se em fase de recuperação.

Além dos processos provisionados conforme demonstrado anteriormente, existem outras contingências fiscais cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 639.005 (R\$ 485.066 em 31 de dezembro de 2022) para as quais não foram constituídas provisões.

| Contingências fiscais (prognóstico possível de perda) | 2023 | 2022 |
|--|----------------|-------------|
| ICMS | 407.422 | 369.634 |
| Cobrança CIP/COSIP | 25.512 | 29.852 |
| PIS/COFINS | 94.200 | 22.949 |
| Multa por infração | 15.665 | 14.072 |
| ISS | 20.792 | 10.817 |
| CSSL, PIS e COFINS | 1.173 | 1.087 |
| ICMS, TUSD e TUST | 663 | 602 |
| Outras | 73.578 | 36.053 |
| Total | 639.005 | 485.066 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado possível destacamos:

Controlada indireta CEEE-D: ações referentes a créditos do PIS e da COFINS sobre Perdas não técnicas de energia elétrica injetada, no âmbito federal; e CIP, no valor aproximado de R\$ 20.000, no âmbito municipal. Este último, embora classificado como possível, tem viés remoto, devido a negociação em curso entre as partes.

Controlada direta Equatorial Alagoas: processos referentes a demandas como autos de infração por suposta falha no recolhimento de ICMS no fornecimento elétrico, durante determinado período ou ações que questionam a cobrança do ICMS incidente sobre as faturas de energia, no montante de R\$ 403.107. A maior parte das demandas tem fato de origem conciliado à época da gestão estatal, e, conforme prognóstico de perda possível, não foram constituídas provisões.

c) Trabalhistas

Em 31 de dezembro de 2023, as controladas da Companhia possuem 14.023 processos (14.433 processos em 31 de dezembro de 2022), no montante de R\$ 2.770.168 (R\$ 2.755.936 em 31 de dezembro de 2022) por ex-empregados contra as controladas da Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, responsabilidade solidária, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

| Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda) | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|--|------------------|------------------|
| Hora extra | 1.337.385 | 1.304.991 |
| Responsabilidade solidária | 47.095 | 239.033 |
| Diferença salarial | 153.510 | 167.081 |
| Responsabilidade subsidiária | 190.307 | 140.418 |
| Auxílio alimentação | 114.391 | 123.665 |
| Verbas rescisórias | 39.160 | 85.548 |
| Sobreaviso | 77.730 | 65.650 |
| Acidente de trabalho | 46.510 | 35.090 |
| Ex-autárquico | 22.664 | 28.158 |
| Jornada de trabalho | 106.599 | 21.154 |
| Penosidade | 27.773 | 19.223 |
| Gratificação | 15.954 | 15.753 |
| FGTS | 16.030 | 18.865 |
| Implantação do plano de cargos, carreira e salários | 16.219 | 24.680 |
| Periculosidade | 23.236 | 22.472 |
| Danos morais | 18.108 | 23.033 |
| Acúmulo de função | 7.697 | 8.031 |
| Desligamento voluntário | 5.361 | 4.539 |
| Doença ocupacional | 3.783 | 3.947 |
| Concurso público | 3.043 | 3.889 |
| Reintegração no emprego | 1.977 | 1.597 |
| Dispensas PAE | 220.658 | 209.746 |
| Outras | 274.978 | 189.373 |
| Total | <u>2.770.168</u> | <u>2.755.936</u> |

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável destacamos:

Controlada indireta Equatorial Pará: Ações movidas por ex-empregados contra a Companhia, envolvendo a cobrança de horas-extras, adicional de periculosidade, plano de cargos e salários, verbas rescisórias, desligamento voluntário, diferença salarial, cujo montante provisionado é de R\$ 17.954 (R\$ 11.901 em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Controlada indireta CEA: ação trabalhista de execução, cujo objeto são os reflexos de verbas salariais intituladas progressão por antiguidade, suprimidas entre os anos de 2013 e 2019. Atualmente, o processo aguarda julgamento de Agravo de Instrumento em Recurso de Revista de Agravo de Petição. O Recurso de Revista em Agravo de Petição da CEA foi parcialmente admitido. Valor provisionado de R\$ 28.620 até o exercício findo de 31 de dezembro de 2023 (R\$ 26.648 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada indireta Equatorial Goiás: Processo 0012044-14.2017.5.18.0007 (Horas Extras - intrajornada), que tem como autor o Sindicato dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado de Goiás que pleiteia concessão de intervalo intrajornada inferior a 2 (duas) horas com base no artigo 71, §4º, da Consolidação das Leis Trabalhistas (CLT), antes da vigência da Reforma Trabalhista e aplicação do divisor 200 para 1.685 substituídos, no montante de R\$ 584.929 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022). O processo transitou em julgado em 19 de dezembro de 2023. Em 31 de janeiro de 2024, o sindicato requereu o prosseguimento da execução e a concessão de prazo para apresentar a relação de documentos necessários para a liquidação do julgado. A Companhia realizou a alteração da classificação de risco desta contingência em virtude do andamento do processo. Trata-se de ação trabalhista coletiva nº 0012044-14.2017.5.18.0007 movida pelo Sindicato (STIUEG) representando 1.685 empregados substituídos e pleiteando a diferença do pagamento de horas extra decorrentes do intervalo intrajornada parcialmente suprimido. O processo judicial transitou em julgado em 19 de dezembro de 2023. No intuito de apresentar uma realidade mais fidedigna, até a conclusão final do cálculo, foi realizado uma projeção englobando um número médio de substituídos por amostragem que acusou a necessidade de ajuste no valor que constava no possível e que foi alocado no provável, no montante de R\$ 575.877, sendo R\$ 273.982 referente ao valor principal do processo e R\$ 301.896 referentes à sua atualização. Do montante total, R\$ 255.000 é referente ao FUNAC e R\$ 320.877, de ordem geral; Processo 0011738-89.2015.5.18.0015 em que tem como autor o Sindicato dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado de Goiás que pleiteia a natureza salarial do auxílio alimentação recebida pelos empregados e reflexos dos valores pagos nas demais parcelas para 1.715 substituídos, no montante de R\$ 109.660 (R\$ 101.902 em 31 de dezembro de 2022), considerando-se decisão judicial transitada em julgado. Atualmente o processo encontra-se em execução (sobrestado). A Companhia ajuizou Ação Rescisória, processo n. 0010602-92.2021.5.18.0000, que foi julgada improcedente pelo TRT da 18ª Região e reformada pelo TST sendo julgada procedente a Ação Rescisória da empresa para rescindir o acórdão da RT011738-89.2015.5.18.0015. Em 24 de novembro de 2023 foram apresentados Embargos de Declaração do Sindicato. Em 16 de janeiro de 2024 foram apresentadas contrarrazões pela Equatorial; e Processo 0011042-60.2013.5.18.0003 em que tem como autor o Sindicato dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado de Goiás que pleiteia a aplicação do adicional de 100% das horas extras laboradas aos domingos e feriados para 38 substituídos, no montante de R\$ 18.153 (R\$ 17.017 em 31 de dezembro de 2022), considerando-se decisão judicial transitada em julgado. Atualmente o processo encontra-se em execução com Agravo em Recurso Extraordinário. Em 28 de novembro de 2023 foi concluso para apreciação da petição de recurso.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências trabalhistas cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 1.070.571 (R\$ 2.369.040 em 31 de dezembro de 2022) para as quais não foram constituídas provisões.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda) | 2023 | 2022 |
|---|------------------|-------------|
| Hora extra | 88.101 | 1.176.027 |
| Diferença salarial | 429.525 | 489.141 |
| Responsabilidade solidária | 8.566 | 161.485 |
| Jornada de trabalho | 135.196 | 376 |
| Responsabilidade subsidiária | 113.512 | 86.244 |
| Verbas rescisórias | 4.367 | 61.160 |
| Programa de desligamento | 37.096 | 55.929 |
| Sobreaviso | 36.675 | 33.532 |
| Acidente de trabalho | 26.696 | 27.046 |
| Gratificação | 26.890 | 19.969 |
| Danos morais | 5.913 | 7.601 |
| Equiparação salarial | 137 | 7.366 |
| FGTS | 8.568 | 7.201 |
| Doença ocupacional | 5.446 | 5.470 |
| Reintegração no emprego | 2.614 | 2.708 |
| Outras | 141.269 | 227.785 |
| Total | 1.070.571 | 2.369.040 |

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado possível destaca-se:

Controlada indireta Equatorial Piauí: Processo nº 0000384-73.2021.5.22.0006 (Plano de cargos e salário – PCR 2010), que tem como autor o Sindicato dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas do Estado do Piauí – SINTEPI e como objeto o pedido cumprimento do plano de cargos e salário da Eletrobras – PCR 2010 em relação às promoções por maturidade. Os pedidos foram julgados procedentes para sejam implantadas 05 promoções por antiguidade para os representados. A companhia recorreu e seu recurso está pendente de apreciação, no montante de R\$ 51.833 (R\$ 91 em 31 de dezembro de 2022). Processo nº 0001992-20.2018.5.22.0004 (Privatização), que tem como autor o Ministério Público do Trabalho e como objeto o pedido de anulação das demissões após a privatização e como pedido subsidiário a extensão do PDV (Plano de Demissão Voluntária) para os empregados que foram demitidos sem justa causa e os que pediram demissão até o início da vigência do Acordo Coletivo de Trabalho 2019/2021 e dano moral coletivo, no montante de R\$ 5.959 (R\$ 7.053 em 31 de dezembro de 2022). Processo nº 0000424-32.2019.5.22.0004 (Gratificação), que tem como autor o Jacqueline Ribeiro de Sousa Santos e como objeto o pedido das diferenças salariais do período de março de 2014 a janeiro de 2017 e reflexos, inclusive sobre férias, 13º salário, FGTS, anuênios, gratificações incorporadas, verbas rescisórias, e outras vantagens de caráter pessoal asseguradas à Reclamante, decorrentes do equívoco no enquadramento do salário base narrado ao longo da presente reclamação, durante o período não prescrito em que a Reclamante exerceu a função de Assistente de Diretoria, bem como as contribuições sociais incidentes e imposto de renda, todos com a devida atualização e correção monetária até a data do cumprimento da sentença, no montante de R\$ 1.300 (R\$ 1.229 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada indireta Equatorial Goiás: Processo 0010799-06.2015.5.18.0017, que tem como autor o Sindicato dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado de Goiás, referente a diferença salarial, que pleiteia o desvio de função dos eletricitistas ao de eletrotécnico para 513 substituídos, no montante de R\$ 411.086 (R\$ 384.200 em 31 de dezembro de 2022), atualmente o processo encontra-se em execução. Em 22 de novembro de 2023 foi dado provimento parcial ao Agravo e incluído em pauta para o dia 07 de fevereiro de 2024. Aguarda publicação para interposição de embargos divergentes

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

d) Regulatórios

Em 31 de dezembro de 2023, as controladas da Companhia figuram como réis em 480 processos regulatórios (390 processos em 31 de dezembro de 2022) e possuem montante de prováveis penalidades regulatórias a serem aplicadas de R\$ 320.371 (R\$ 241.258 em 31 de dezembro de 2022), referente, principalmente, a termos de notificação e auto de infração da ANEEL, bem como penalidade de medição de fronteira na CCEE.

| Contingências regulatórias (prognóstico provável de perda) | 2023 | 2022 |
|---|----------------|----------------|
| Falha no atendimento | 51.626 | 45.017 |
| Fiscalização técnica | 58.211 | 33.386 |
| Reflexo das diferenças salariais | 21.017 | 25.857 |
| Incêndio | - | 29.797 |
| Compra e venda de energia | 17.985 | 17.405 |
| Multa sobre a apuração da DEC e FEC | 71.045 | 7.385 |
| Direitos coletivos, difusos e individuais homogêneos | - | 7.140 |
| Conta de desenvolvimento energético – CDE | - | 75 |
| Auto de infração | 50.164 | - |
| Outras | 50.323 | 75.196 |
| Total | 320.371 | 241.258 |

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável destacamos:

Controlada indireta CEEE-D: auto de infração, decorrente da fiscalização sobre qualidade do fornecimento de energia elétrica no ano de 2022 pelo órgão Agência Estadual de Regulação dos Serviços Públicos Delegados do Rio Grande do Sul (AGERGS), no montante de R\$ 50.164 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada indireta CEA: ações aplicadas contra a Companhia, referente a Termos de Notificação e Auto de Infração da ANEEL, bem como penalidade de Medição de fronteira na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), no montante de R\$ 21.017 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 25.857 em 31 de dezembro de 2022)

Controlada indireta Equatorial Goiás: Processo Administrativo ANEEL nº 48500.003231/2021-01 que tem como interessado Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A., referente a fiscalização técnica e como objeto: Recurso Administrativo interposto pela Enel Distribuição Goiás em face do Auto de Infração nº 1/2020, lavrado pela Agência Goiana de Regulação, Controle e Fiscalização de Serviços Públicos - AGR, que aplicou a penalidade de multa em decorrência do descumprimento de dispositivos legais e regulamentares relacionados a qualidade técnica do fornecimento de energia elétrica, no montante de R\$ 58.211. Atualmente o processo, após emissão de Parecer da Procuradoria Federal junto à ANEEL opinando pela negativa de provimento ao recurso da distribuidora, encontra-se na assessoria do diretor Relator Ricardo Lavorato Tili, pendente de decisão administrativa final no âmbito da Diretoria Colegiada da ANEEL; e Processo 1071387-09.2022.4.01.3400 (Multas Regulatórias) ajuizado pela Distribuidora com objetivo de anular a multa por descumprimento dos limites da Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor – DEC e Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor – FEC em 2020 e 2021, no montante de 62.697 (AI 0010/2022-SFE/ANEEL - processo 48500.004430/2021). ANEEL apresentou contestação e o processo está em fase de produção de provas.

As controladas da Companhia, em 31 de dezembro de 2023, possuem processos regulatórios, cuja possibilidade de perda é avaliada como possível pela Administração, no montante de R\$ 32, (R\$ 32 em 31 de dezembro de 2022), com base na avaliação da gerência jurídica, para as quais não foram constituídas provisões.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Contingências regulatórias (prognóstico possível de perda) | 2023 | 2022 |
|--|------|------|
| Conta de desenvolvimento energético – CDE | 32 | 32 |
| Total | 32 | 32 |

e) Ambientais

Em 31 de dezembro de 2023, as controladas da Companhia figuram como réis em 110 processos ambientais (129 processos em 31 de dezembro de 2022). O valor de R\$ 33.354 (R\$ 31.020 em 31 de dezembro de 2022) corresponde Ação Civil Pública ajuizada pelo Ministério Público Estadual para compelir a CEEE-D promover a descontaminação ambiental dos imóveis denominados Horto Florestal Renner e Fábrica de Postes Barreto, ambos localizados do Município de Triunfo-RS.

As controladas da Companhia, em 31 de dezembro de 2023, possui processos ambientais, cuja possibilidade de perda é avaliada como possível pela Administração, no montante de R\$ 930 (R\$ 941 em 31 de dezembro de 2022).

25 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal – STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese das controladas Equatorial Maranhão, que obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em outubro de 2018, Equatorial Pará em fevereiro de 2018, Equatorial Piauí em outubro de 2018, Equatorial Alagoas e CEA em julho de 2019, CEEE-D e Equatorial Goiás em março de 2021. Em maio de 2021, o STF julgou embargos de declaração opostos contra o acórdão do Recurso Extraordinário nº 574.706/PR, acolhendo-os em parte para: (i) modular os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, devendo se dar após 15 de março de 2017, ressalvadas as ações judiciais e requerimentos administrativos protocoladas até (inclusive) 15 de março de 2017; e (ii) o ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS é o destacado nas notas fiscais, e não o efetivamente pago.

A partir de 2018 as distribuidoras controladas da Companhia, constituíram saldo ativo, referente a PIS/COFINS a recuperar e passivo, relativo ao ressarcimento a seus consumidores, bem como as deduções da receita bruta, referente ao PIS/COFINS e a receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS. Dessa forma, o ativo das controladas diretas e indiretas da Companhia contemplam créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação. E o passivo foi constituído considerando que as controladas da Companhia repassa integralmente aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica.

Os saldos ativos estão sendo compensados via PERDCOMP e, a partir de 2021, os saldos passivos, amortizados via CVA, em atendimento a nota técnica nº 9/2021– FF/SGT/SRM/SMA/ANEEL, conforme movimentação apresentada na nota explicativa nº 8 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros. Os montantes, que devem ser amortizados, são determinados na homologação dos processos de reajuste e revisão tarifária, que ocorrem a cada ciclo (ver nota explicativa nº 4.1.3 – Reajuste Tarifário Anual (RTA) e Revisão Tarifária Periódica (RTP)), sendo que estes saldos são classificados e movimentados no passivo circulante.

Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, ainda há saldos, classificados no passivo não circulante das controladas, cujos critérios definitivos para a restituição dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, estão pendentes, aguardando a conclusão das discussões junto à ANEEL a respeito dos mecanismos e critérios de compensação, quando da efetiva compensação dos créditos tributários.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, ocorreram as seguintes movimentações:

A controlada indireta Equatorial Maranhão reconheceu um complemento de ativo e passivo e realizou compensação total no montante de R\$ 3.222, com os tributos federais PIS e COFINS, através de PER/DCOMP. Adicionalmente, houve amortização do passivo, via CVA de R\$ 486.354.

A controlada indireta Equatorial Pará reconheceu um complemento de ativo e passivo de R\$ 9.654, e realizou compensação total, com os tributos federais PIS e COFINS, através de PER/DCOMP. Adicionalmente, houve amortização do passivo, via CVA de R\$ 220.507.

A controlada indireta Equatorial Piauí realizou compensação de débitos tributários de R\$ 60.920 com os tributos federais, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP. Adicionalmente, houve amortização do passivo, via CVA de R\$ 263.431.

A controlada direta Equatorial Alagoas registrou um complemento passivo no montante de R\$ 241 e um complemento no ativo de R\$ 11.392, decorrente da revisão do crédito. Adicionalmente, houve amortização do passivo via CVA de R\$ 25.

A controlada indireta CEEE-D efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 53.175; (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 227.799 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; e (iii) amortização do passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores de R\$ 336.452.

A controlada indireta CEA possuía habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 6 será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até os próximos 12 (doze) meses: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais. Adicionalmente, houve amortização do passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores de R\$ 49.113.

A controlada indireta Equatorial Goiás efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo de R\$ 203.419 e de passivo no montante de R\$ 203.419; (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 544.444 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; (iii) houve amortização do passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores de R\$ 704.389.

Os saldos em 31 de dezembro de 2023 e 2022 estão demonstrados abaixo:

| | 2023 | | | | | | | |
|---|---------------------|-----------------|------------------|--------------------|---------|------------------|-------|-----------|
| | Equatorial Maranhão | Equatorial Pará | Equatorial Piauí | Equatorial Alagoas | CEEE-D | Equatorial Goiás | CEA | Total |
| Ativo (a) | | | | | | | | |
| Circulante (nota explicativa nº 9) | - | - | - | 26.016 | 326.191 | 842.828 | 6 | 1.195.041 |
| Não circulante (nota explicativa nº 9) | - | - | - | - | 225.752 | 1.640.751 | - | 1.866.503 |
| PIS e COFINS a recuperar | | | | 26.016 | 551.943 | 2.483.579 | 6 | 3.061.544 |
| Passivo | | | | | | | | |
| Circulante | - | 9.654 | 49.296 | 25 | 349.220 | 728.972 | 3.226 | 1.140.393 |
| Não circulante | - | - | - | 155.147 | 126.599 | 1.795.557 | - | 2.077.303 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | - | 9.654 | 49.296 | 155.172 | 475.819 | 2.524.529 | 3.226 | 3.217.696 |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | 2022 | | | | | | | Total |
|---|---------------------|-----------------|------------------|--------------------|---------|------------------|--------|-----------|
| | Equatorial Maranhão | Equatorial Pará | Equatorial Piauí | Equatorial Alagoas | CEEE-D | Equatorial Goiás | CEA | |
| Ativo | | | | | | | | |
| Circulante (nota explicativa n° 9) | - | - | 60.920 | 14.383 | 186.158 | 565.244 | 51.686 | 878.391 |
| Não circulante (nota explicativa n° 9) | - | - | - | - | 531.470 | 2.223.505 | - | 2.754.975 |
| PIS e COFINS a recuperar | - | - | 60.920 | 14.383 | 717.628 | 2.788.749 | 51.686 | 3.633.366 |
| Passivo | | | | | | | | |
| Circulante | 488.834 | 233.218 | 246.115 | - | - | 218.032 | 49.113 | 1.235.312 |
| Não circulante | - | - | - | 155.388 | 754.774 | 2.807.467 | 80 | 3.717.709 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 488.834 | 233.218 | 246.115 | 155.388 | 754.774 | 3.025.499 | 49.193 | 4.953.021 |

(a) Expectativa de realização de PIS e COFINS a recuperar

| | 2023 | |
|-----------------------|------------------|-------------|
| | Valor | % |
| Circulante | 1.195.041 | 39% |
| 2025 | 611.851 | 20% |
| 2026 | 917.608 | 30% |
| 2027 | 337.044 | 11% |
| Não circulante | 1.866.503 | 61% |
| Total | 3.061.544 | 100% |

Adicionalmente, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, as controladas realizaram atualização financeira, referente à taxa SELIC, no montante de R\$ 40.472 (R\$ 10.313 em 31 de dezembro de 2022), sobre a qual houve incidência de PIS/COFINS, no montante de R\$ 1.882 (R\$ 479 em 31 de dezembro de 2022), conforme demonstrado a seguir:

| | 2023 | | | 2022 | | | |
|---|--------------|------------------|---------------|-------------------------|----------------------|--------------|------------------|
| | CEEE-D | Equatorial Goiás | Total | Equatorial Maranhão (a) | Equatorial Piauí (a) | CEEE-D | Total |
| Resultado | | | | | | | |
| Resultado operacional | | | | | | | |
| PIS/COFINS despesa operacional Lei n°14.385 | - | - | - | (79.049) | (8.227) | - | (87.276) |
| Resultado financeiro | | | | | | | |
| PIS/COFINS despesa financeira Lei n°14.385 | - | - | - | (106.315) | (8.962) | - | (115.277) |
| PIS/COFINS despesa financeira - Reajuste Tarifário | - | - | - | (61.777) | - | - | (61.777) |
| PIS/COFINS receita financeira | 4.617 | 35.855 | 40.472 | - | - | 10.313 | 10.313 |
| (-) PIS/COFINS sobre a receita financeira | (215) | (1.667) | (1.882) | - | - | (479) | (479) |
| Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | 4.402 | 34.188 | 38.590 | (247.141) | (17.189) | 9.834 | (254.496) |

- (a) Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei n° 14.385, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS. Com isso, foi registrado, nas controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Piauí, um passivo complementar no montante de R\$ 185.364 e R\$ 17.189, segregado entre principal, no valor de R\$ 79.049 e R\$ 8.227 classificado como dedução da receita operacional e atualização financeira de R\$ 106.315 e R\$ 8.962 como despesa financeira, respectivamente.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Patrimônio líquido

26.1 Capital social

Em 31 de dezembro de 2023, o capital social é R\$ 9.308.724 (R\$ 8.872.296 em 31 de dezembro de 2022), o capital autorizado é de 1.500.000.000 de ações e sua composição de ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

| Acionistas | ON | % |
|--------------------------------|----------------------|-------------|
| <i>Opportunity</i> | 72.932.388 | 6,36% |
| <i>Capital World Investors</i> | 59.838.743 | 5,22% |
| CPPIB | 57.556.847 | 5,02% |
| <i>BlackRock</i> | 57.299.125 | 5,00% |
| Demais minoritários | 899.481.094 | 78,40% |
| | 1.147.108.197 | 100% |

Em 17 de janeiro de 2023, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 7.147, mediante a emissão de 380.870 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas pelos participantes do Quinto Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia.

Em 30 de junho de 2023, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 11.503, mediante a emissão de 625.500 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas pelos participantes do Quinto Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia.

Em 17 de julho de 2023, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 385.156, mediante a emissão e subscrição particular de 15.406 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, pelo preço de emissão de R\$ 25,00 (vinte e cinco reais) por ação, fixado nos termos do artigo 170, 1º, inciso III, da Lei S.A., totalmente integralizadas, à vista, mediante a capitalização dos créditos decorrentes, exclusivamente, de dividendos declarados e, à época, não pagos pela Companhia.

Em 29 de dezembro de 2023, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 32.622, mediante a emissão de 1.761.007 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas pelos participantes do Quinto Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia.

No exercício de 2023, o montante total de aumento de capital foi de R\$ 436.428 (R\$ 4.217.009 no exercício de 2022).

26.2 Reservas de capital

Esta reserva é constituída pelas opções outorgadas reconhecidas, por meio da deliberação CVM nº 562, de 17 de dezembro de 2008, que aprovou o CPC 10 (R1) /IFRS 2 - Pagamento Baseado em Ações, bem como pela mudança na participação relativa da controladora sobre uma controlada que não resultam em perda de controle, conforme determina o CPC 36 – Demonstrações Consolidadas. Em 31 de dezembro de 2023, o saldo desta reserva era R\$ 2.095.380 (R\$ 187.518 em 31 de dezembro de 2022).

No exercício de 2023 foi reconhecido o montante de R\$ 1.545.612 referente a mudança na participação relativa da controladora sobre a controlada Equatorial Distribuição, que não resultou em perda de controle, foi uma transação de investimentos por aumento de capital de não controladores no valor de R\$ 3.403.000 na controlada Equatorial Distribuição.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

26.3 Reservas de lucros

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|---|------------------|------------------|
| Reserva legal (26.3.1) | 172.477 | 68.697 |
| Reserva para investimento e expansão (26.3.2) | 8.299.801 | 6.829.826 |
| Reserva de lucros a realizar (26.3.3) | 1.328.964 | 1.343.325 |
| Reserva de dividendos adicionais (26.3.4) | 8.885 | 3.968 |
| Total de reservas de lucros | <u>9.810.127</u> | <u>8.245.816</u> |

26.3.1 Reserva legal

Constituída à base de 5% do lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio, conforme determina a legislação societária e limitada a 20% do capital social. Em 31 de dezembro de 2023, o saldo desta reserva era R\$ 172.477 (R\$ 68.697 em 31 de dezembro de 2022).

O montante de benefício fiscal do ano deve ser integralmente destinado para a constituição da reserva de incentivos fiscais, sob pena de serem considerados destinação diversa conforme previsto no Decreto-Lei nº 1.598/77, alterado pela Lei nº 12.973/13 (que revogou artigos da Lei nº 11.941/09). Desta forma, o mesmo reduz a base de cálculo da reserva legal.

26.3.2 Reserva para investimento e expansão

Essa reserva estatutária prevista no artigo 27 § 2º, itens IV e V do Estatuto Social, que faz referência ao artigo 194 da Lei das Sociedades Anônimas, destina-se a registrar parcela do lucro líquido do exercício destinada a operações de investimento e expansão da Companhia na aquisição de participação no capital social de outras sociedades, consórcios e empreendimentos que atuem no setor de energia elétrica, saneamento e renováveis. Em 31 de dezembro de 2023, o saldo desta reserva era R\$ 8.299.801 (R\$6.829.826 em 31 de dezembro de 2022).

26.3.3 Reserva de lucros a realizar

Essa reserva é constituída por meio da destinação de uma parcela dos lucros do exercício decorrente, por exemplo, da adoção inicial do CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contrato com Cliente. O objetivo de constituí-la é não distribuir dividendos sobre a parcela de lucros ainda não realizada financeiramente pela Companhia. Em 31 de dezembro de 2023, o saldo era R\$ 1.328.964 (R\$ 1.343.325 em 31 de dezembro de 2022).

A equivalência patrimonial absorvida sobre os resultados não realizados das controladas será realizado à medida que os mesmos forem sendo realizados nas controladas e os dividendos distribuídos para a controladora. As controladas possuem dividendos mínimos obrigatórios que variam de 1% a 25% do lucro líquido do exercício. Como explicado anteriormente, essas receitas oriundas da aplicação do CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contrato com Cliente nas transmissoras (controladas) possuem prazo de realização que variam conforme o prazo de concessão, podendo chegar a 35 anos.

As reservas de lucros a realizar constituem-se em dividendos que serão distribuídos aos acionistas da Companhia quando realizados e serão adicionados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício, assim como facultado pela Lei das S.A. (6.404/76).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

26.3.4 Reserva de dividendos adicionais

Esta reserva destina-se a registrar a parcela dos dividendos que excede ao previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em assembleia. Em 31 de dezembro de 2023, o saldo era R\$ 8.885 (R 3.968 em 31 de dezembro de 2022).

26.4 Ajuste de avaliação patrimonial

Em 31 de dezembro de 2023, o saldo de ajuste de avaliação patrimonial era R\$ (120.988) (R\$ (55.699) em 31 de dezembro de 2022), contemplando, principalmente efeitos de benefícios pós-emprego e de instrumentos financeiros derivativos.

Os valores registrados em ajustes de avaliação patrimonial serão reclassificados para o resultado do exercício, integral ou parcialmente, quando da alienação de ativos/passivos a que elas se referem.

26.5 Ações em tesouraria

Ações em tesouraria compreendem o custo das ações detidas pela Companhia. Em 04 de dezembro de 2020, a Companhia aprovou Programa de Recompra de Ações com o objetivo de maximizar a geração de valor para seus acionistas, por meio da aquisição para manutenção em tesouraria e posterior alienação ou cancelamento sem redução de capital social. A operação foi aprovada e limitada à quantidade de 50.110.056 ações ordinárias, com duração máxima de 18 meses, contados a partir de 07 de dezembro de 2020 a 07 de junho de 2022. No exercício de 2023, a Companhia efetuou alienação de 280.870.100 ações ordinárias. Em 31 de dezembro de 2023, a Companhia detinha 0 ações ordinárias em tesouraria no montante de R\$ 0 (R\$ 642.725 em 31 de dezembro de 2022).

| | <u>Milhares de ações</u> | <u>R\$</u> |
|------------------------------|--------------------------|------------|
| Em 1º de janeiro de 2023 | 28.870 | 642.725 |
| Ações em tesouraria vendidas | (28.870) | (642.725) |
| Em 31 de dezembro de 2023 | - | - |

26.6 Lucro por ação

Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per Share*), a tabela a seguir concilia o lucro líquido do exercício com os montantes usados para calcular o lucro por ação básico e diluído.

| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
|--|------------------|-------------|
| Numerador | | |
| Lucro líquido do exercício | 2.075.593 | 1.373.938 |
| Denominador | | |
| 1. Média ponderada de ações no cálculo do LPA básico | 1.147.108 | 1.100.065 |
| 2. Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído | 1.155.965 | 1.105.943 |
| Lucro do exercício básico por lote de mil ações - R\$ | 1,80941 | 1,24896 |
| Lucro do exercício diluído por lote de mil ações - R\$ | 1,79555 | 1,24232 |
| | <u>2023</u> | <u>2022</u> |
| (i) Fator de diluição | | |
| 3. Quantidade de Ações <i>Stock Options</i> (5º Plano) | 21.625 | 18.127 |
| 4. Diluição | 8.857 | 5.878 |
| Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído | 1.155.965 | 1.105.943 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

26.7 Planos de opção de compra de ações

A Companhia instituiu Planos de Opção de Compra das ações a colaboradores dedicados ao Grupo Equatorial (“Grupo”), que representam, direitos de compra de ações emitidas pela Companhia, e reconhecer a transação com correspondente aumento do capital social e a emissão de novas ações para refletir o exercício das opções de compra outorgadas aos beneficiários.

Conforme item 8, do CPC 10 (R1), os produtos ou serviços recebidos ou adquiridos em transação com pagamento baseado em ações que não se qualifiquem para fins de reconhecimento como ativos, devem ser reconhecidos como despesa do exercício.

Os planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, por intermédio do Comitê de Pessoas, Governança e Sustentabilidade, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável e são compostos da seguinte forma:

26.7.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

As informações das Opções outorgadas, ocorridas no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, estão descritas abaixo, e das outorgas anteriores estão descritas na nota explicativa nº 26.7.1 – Quinto Plano de Opção de Compra de Ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2022.

| 6° Outorga (Consolidado) | |
|---------------------------------|--------------------------|
| <i>Vesting Date</i> | Opções exercíveis |
| 02/04/2024 | 262.500 |
| 02/04/2025 | 262.500 |
| 02/04/2026 | 262.500 |
| 02/04/2027 | 262.500 |
| | 1.050.000 |
| 7° Outorga (Consolidado) | |
| <i>Vesting Date</i> | Opções exercíveis |
| 02/08/2024 | 106.250 |
| 02/08/2025 | 106.250 |
| 02/08/2026 | 106.250 |
| 02/08/2027 | 106.250 |
| | 425.000 |
| 8° Outorga (Consolidado) | |
| <i>Vesting Date</i> | Opções exercíveis |
| 08/11/2024 | 505.667 |
| 08/11/2025 | 505.667 |
| 08/11/2026 | 505.667 |
| 08/11/2027 | 505.667 |
| | 2.022.668 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

6ª Outorga

| | <u>2023</u> |
|--|-------------|
| Valor justo na data de outorga | 12,15 |
| Data da outorga: 02/04/2023 | |
| Quantidade outorgada | 1.050.000 |
| Preço da ação na data de outorga | 26,88 |
| Valor justo ponderado do <i>vesting period</i> | 26,38 |
| Volatilidade esperada (média ponderada) | 31,53% |
| Vida da opção (expectativa de vida média ponderada) | 4,25 |
| Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos) | 12,16% |

7ª Outorga

| | <u>2023</u> |
|--|-------------|
| Valor justo na data de outorga | 15,24 |
| Data da outorga: 02/08/2023 | |
| Quantidade outorgada | 425.000 |
| Preço da ação na data de outorga | 33,05 |
| Valor justo ponderado do <i>vesting period</i> | 30,79 |
| Volatilidade esperada (média ponderada) | 31,34% |
| Vida da opção (expectativa de vida média ponderada) | 4,25 |
| Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos) | 11,25% |

8ª Outorga

| | <u>2023</u> |
|--|-------------|
| Valor justo na data de outorga | 5,38 |
| Data da outorga: 09/11/2023 | |
| Quantidade outorgada | 2.022.668 |
| Preço da ação na data de outorga | 33,35 |
| Valor justo ponderado do <i>vesting period</i> | 32,15 |
| Volatilidade esperada (média ponderada) | 30,02% |
| Vida da opção (expectativa de vida média ponderada) | 4,25 |
| Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos) | 4,53% |

a. Forma de determinação da volatilidade esperada

Para a volatilidade, utilizou-se a volatilidade histórica das ações para cada prazo médio de exercício de cada lote.

Companhia e suas controladas:

| | Valor justo ponderado do preço do exercício | | Valor justo ponderado do preço do exercício | |
|--|---|--------------|---|--------------|
| | Número de opções | 2023 | Número de opções | 2022 |
| <i>Em opções</i> | 2023 | 2023 | 2022 | 2022 |
| Existentes em 1º de janeiro | 18.127.500 | - | 16.930.700 | - |
| Outorgadas durante o período/exercício | 3.497.668 | - | 1.196.800 | - |
| Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga | 15.392.500 | 18,62 | 15.392.500 | 17,32 |
| Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga | 235.000 | 19,83 | 235.000 | 19,99 |
| Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga | 1.303.200 | 23,89 | 1.303.200 | 24,14 |
| Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga | 931.800 | 23,28 | 931.800 | 23,59 |
| Existentes ao fim do período/exercício 5ª Outorga | 265.000 | 23,27 | 265.000 | 23,58 |
| Existentes ao fim do período/exercício 6ª Outorga | 1.050.000 | 26,38 | - | - |
| Existentes ao fim do período/exercício 7ª Outorga | 425.000 | 30,79 | - | - |
| Existentes ao fim do período/exercício 8ª Outorga | 2.022.668 | 32,15 | - | - |
| Existentes ao fim do período/exercício | 21.625.168 | - | 18.127.500 | - |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi de R\$ 22.251 (R\$ 25.477 em 31 de dezembro de 2022) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

26.7.2 Plano de outorga de “Phantom Shares” – Contrato 2019

Em 12 de dezembro de 2019, o Grupo criou o programa de pagamento baseado em ações com liquidação em caixa (“Programa”). O Programa visa atingir os seguintes objetivos: (a) alinhar os interesses dos acionistas da Companhia aos dos beneficiários contemplados pelo Programa; (b) reter os beneficiários; e (c) focar na valorização e potencial de crescimento da Companhia no longo prazo.

O Programa outorga aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Companhia o direito a “Phantom Shares”, mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 50% (cinquenta por cento) das “Phantom Shares” outorgadas, o beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador do Grupo durante o período de carência que se encerra em 1º de maio de 2025; (ii) 50% (cinquenta por cento) das “Phantom Shares” outorgadas, o beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador da Companhia ou de sociedade sob seu controle durante o período de carência que se encerra em 1º de maio de 2026; e (iii) o atingimento das metas de *performance* pela Companhia.

Os recursos a serem entregues pela Companhia e suas controladas aos participantes do Programa serão do caixa da Companhia e de suas controladas.

a. Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco

O Preço das “Phantom Shares” outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das ações da Equatorial Energia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a cada período de carência, ou seja, imediatamente anteriores a 1º de maio de 2025 e 1º de maio de 2026.

b. Forma de cálculo da despesa do programa

O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do exercício de 31 de dezembro de 2023, ponderado pelo volume negociado.

Com base na apuração das métricas de *performance* definidas, a Companhia e as suas controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Alagoas e Equatorial Serviços, fizeram jus ao referido programa. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial Energia, caso as métricas de *performance* forem atingidas:

Companhia e suas controladas

| | Número de ações | Valor justo ponderado do preço do exercício | Número de ações | Valor justo ponderado do preço do exercício |
|---------------------------------------|------------------|---|-----------------|---|
| <i>Em ações</i> | 2023 | 2023 | 2022 | 2022 |
| Existentes em 1º de janeiro | 2.082.500 | 24,77 | 2.082.500 | 24,79 |
| Outorgadas durante no exercício | 650.000 | - | - | - |
| Outorgas canceladas no exercício | (490.000) | - | - | - |
| Existentes ao fim do exercício | 2.242.000 | 33,35 | 2.082.500 | 24,77 |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” na Companhia e suas controladas no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi de R\$ 37.208 (R\$ 16.290 em 31 de dezembro de 2022).

As quantidades acima podem variar conforme a *performance* e serem multiplicadas por um percentual entre 90 e 110%.

No exercício findo em de 31 de dezembro de 2023 houve o cancelamento de 490.000 ações outorgadas existentes em 31 de dezembro de 2022.

Ressalta-se que este plano é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa. O plano de “*phantom shares*” está atrelado ao percentual efetivo da quantidade de ações que os beneficiários terão direito de receber pelo plano, que depende da TIR (Taxa Interna de Retorno) obtida no projeto, ao qual suas metas de *performance* estão vinculadas.

26.7.3 Plano de outorga de “*Phantom Shares*” – Contrato 2023

Em 09 de novembro de 2023, o Grupo criou o programa de pagamento baseado em ações com liquidação em caixa (“Programa”). O Programa visa atingir os seguintes objetivos: (a) o alinhamento dos interesses dos acionistas da Companhia aos dos Beneficiários contemplados pelo Programa; (b) a retenção dos Beneficiários, e (c) o foco de longo prazo na valorização e potencial de crescimento na Companhia.

O Programa concede aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Equatorial Energia S.A. e suas subsidiárias adquirir direitos a “*Phantom Shares*”, mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 1º Período de Carência; (ii) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 2º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 2º Período de Carência; (iii) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 3º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 3º Período de Carência; e (iv) 25% (vinte e cinco por cento) serão pagas no prazo de até 30 (trinta) dias contados da data de término do 4º Período de Carência, desde que o Beneficiário cumpra a Condição de Serviço no 4º Período de Carência. A Companhia deverá calcular o valor adicional a que o Beneficiário faz jus ao final de cada Período de Carência, correspondente ao valor dos Proventos Acumulados até então em relação à quantidade de “*Phantom Shares*” Vestidas a que o Beneficiário faz jus, após verificação das Metas de *Performance* sobre a Quantidade Alvo nos termos acima.

a. **Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco**

O Preço das “*Phantom Shares*” outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Equatorial Energia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a cada período de carência, ou seja, imediatamente anteriores a: (i) até o 1º (primeiro) aniversário da Data de Outorga (“1º Período de Carência”); (ii) até o 2º (segundo) aniversário da Data de Outorga (“2º Período de Carência”); (iii) até o 3º (terceiro) aniversário da Data de Outorga (“3º Período de Carência”); e (iv) até o 4º (quarto) aniversário da Data de Outorga (“4º Período de Carência”).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Forma de cálculo da despesa do programa

O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do exercício de 31 de dezembro de 2023, ponderado pelo volume negociado.

Com base na apuração parcial das métricas de *performance* definidas, a Companhia, fez jus ao referido programa. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial Energia, caso as métricas de *performance* fossem atingidas:

| | Número de Opções | Valor justo ponderado do preço |
|---------------------------------------|------------------|--------------------------------|
| | 2023 | 2023 |
| <i>Em opções</i> | | |
| Outorgadas durante o exercício | 1.688.363 | 33,28 |
| Existentes ao fim do exercício | 1.688.363 | 33,28 |

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foi de R\$ 14.646 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022). O valor justo ponderado do preço reconhecido no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, foi de R\$ 33,28 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022).

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa.

As quantidades acima podem variar conforme a *performance* e serem multiplicadas por um percentual entre 0% (zero por cento) e 150% (cento e cinquenta por cento) da Quantidade Alvo.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita bruta para a receita operacional líquida está a seguir demonstrada:

| | 2023 | 2022 |
|--|---------------------|--------------------|
| Distribuição | | |
| Receita de distribuição | 34.643.658 | 23.227.369 |
| Remuneração financeira WACC | 1.138.093 | 1.159.468 |
| Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a) | 1.207.206 | 670.403 |
| Subvenção CDE – outros | 1.498.760 | 915.040 |
| Subtotal Fornecimento de energia elétrica | 38.487.717 | 25.972.280 |
| Suprimento de energia elétrica | 511.046 | 365.488 |
| Receita pela disponibilidade - uso da rede (b) | 2.505.930 | 1.130.043 |
| Receita de construção (c) | 7.991.313 | 5.086.163 |
| Atualização do ativo financeiro (d) | 618.930 | 325.698 |
| Outras receitas | 1.454.625 | 959.330 |
| Subtotal | 13.081.844 | 7.866.722 |
| Subtotal distribuição (e) | 51.569.561 | 33.839.002 |
| Saneamento | | |
| Abastecimento de água e serviços de esgoto | 84.149 | 34.088 |
| Receita de construção | 73.035 | 61.456 |
| Outras receitas | 2.623 | 282 |
| Subtotal saneamento | 159.807 | 95.826 |
| Transmissão | | |
| Receita de construção e melhoria de infraestrutura (f) | 97.878 | 107.717 |
| Receita de operação e manutenção | 138.513 | 114.440 |
| Outras receitas | 3.478 | 3.438 |
| Subtotal | 239.869 | 225.595 |
| Remuneração dos ativos da concessão | 1.622.211 | 1.578.951 |
| PIS/COFINS diferidos | (97.610) | (146.053) |
| Subtotal transmissão | 1.764.470 | 1.658.493 |
| Geração eólica | | |
| Receita com venda de energia | 1.067.589 | 862.231 |
| Outras receitas | 396 | 9.466 |
| Subtotal geração | 1.067.985 | 871.697 |
| Outros | | |
| Receita de comercialização | 221.111 | 253.664 |
| Outras receitas | 82.673 | 93.504 |
| Subtotal outros | 303.784 | 347.168 |
| Receita operacional bruta | 54.865.607 | 36.812.186 |
| Deduções da receita | | |
| ICMS sobre venda de energia elétrica (g) | (6.355.412) | (4.775.531) |
| PIS e COFINS | (3.450.413) | (2.314.797) |
| PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores – nota explicativa nº 25 | - | (87.276) |
| PIS e COFINS diferido – Transmissoras | (9.030) | (9.965) |
| Encargos do consumidor | (365.158) | (241.389) |
| ISS | (13.806) | (9.300) |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (f) | (3.441.127) | (1.989.694) |
| Penalidades DIC/FIC e outras | (250.194) | (238.649) |
| Outros | 4.610 | (13.078) |
| Deduções da receita operacional | (13.880.530) | (9.679.679) |
| Receita operacional líquida | 40.985.077 | 27.132.507 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) A variação dos ativos e passivos regulatórios deve-se, principalmente, por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid a menor que o exercício anterior; (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL, no reajuste, estar maior do que os custos efetivamente pagos, gerando uma despesa de constituição de Parcela A, quando comparado com o exercício de 2022; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste; (iv) variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente às distribuidoras; (v) efeito da CVA da Bandeira Faturada;
- (b) As distribuidoras de energia elétrica controladas reconhecem receita pela disponibilidade da infraestrutura da rede elétrica de distribuição, sendo calculada conforme a tarifa de uso do sistema de distribuição – TUSD definida pela ANEEL, com base na Resolução Normativa nº 414/2010 e as legislações específicas, de modo que o cliente cativo pode migrar para o ambiente livre, desde que atenda aos requisitos definidos. Nesse sentido, a variação deve-se, principalmente, a: i) despesa com a liquidação CCEE (Encargo do Serviço de Sistema) em 2023 foi superior quando comparado com 2022, gerando uma receita maior na CVA, ii) amortização do passivo financeiro setorial dos recursos da Conta-Covid regulamentado por meio da Resolução Normativa 885/2020 e iii) consolidação do saldo da distribuidora Equatorial Goiás em dezembro de 2022. A combinação destes fatores foi responsável pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (c) Ver explicação do custo de construção, conforme nota explicativa nº 28 – Custos do serviço e despesas operacionais;
- (d) A variação decorre, principalmente, em decorrência da 6ª RTP ocorrida em agosto de 2023 na Equatorial Pará, dentre as variáveis de atualizações considera-se o IPCA, banco médio de preço onde os ativos são atualizados e valorados considerando a metodologia de VNR – Valor novo de Reposição;
- (e) A variação é decorrente principalmente da consolidação do saldo de resultados da distribuidora Equatorial Goiás a partir de janeiro de 2023;
- (f) A receita de implementação e melhoria, que são custos incorridos com a aquisição de materiais e serviços (acrescidos de margem percebida) para implementação e/ou melhoria da infraestrutura das transmissoras, sofreu redução no exercício devido à entrada em operação das transmissoras controladas da Companhia (SPEs 01 a 07), consequentemente temos um aumento na receita de operação e manutenção. Em relação a SPE 08, houve autorização para reforços e melhorias, relacionado com a REA nº 10.861/2021 e ao Despacho nº 2.940/2022 que gerou um incremento na receita; e
- (g) Variação relacionada ao reestabelecimento das alíquotas de ICMS nos Estados de Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas, através das Leis Estaduais Nº 11.867/2022, Nº 9.755/2022, Nº 269/2022, Nº 8.779/2022, Nº 9.755/2022 e que haviam sido reduzidas em junho de 2022 através da lei estadual 11.792/2022. O reestabelecimento foi aplicado a partir de março de 2023.

27.1 Margem das obrigações de performance (Consolidado)

| | 2023 | | | 2022 | | |
|--|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|
| | SPEs | INTESA | Total | SPEs | INTESA | Total |
| Construção e melhoria de infraestrutura | | | | | | |
| Receita, líquida de tributos diferidos | 88.825 | - | 88.825 | 97.357 | 395 | 97.752 |
| Ganho/perda de margem pela realização | - | - | - | (63.664) | (43.493) | (107.157) |
| Custo | (65.097) | - | (65.097) | (5.465) | (194) | (5.659) |
| Margem (R\$) | 23.728 | - | 23.728 | 28.228 | (43.292) | (15.064) |
| Margem percebida (%) (*) | 26,71% | - | - | 83,78% | 100,45% | - |
| Margem orçada no início do contrato (%) | 35,24% | 45,91% | - | 35,24% | 45,91% | - |
| Operação e manutenção | | | | | | |
| Receita, líquida de tributos diferidos | 133.629 | 4.884 | 138.513 | 93.685 | 20.755 | 114.440 |
| Custo | (82.828) | (11.352) | (94.180) | (62.227) | (20.379) | (82.606) |
| Margem (R\$) | 50.801 | (6.468) | 44.333 | 31.458 | 376 | 31.834 |
| Margem percebida (%) | 38,02% | -132,44% | - | 33,58% | 1,81% | - |
| Margem orçada no início do contrato (%) | 35,24% | 45,91% | - | 35,24% | 45,91% | - |

(*) A margem percebida considera o efeito dos custos efetivamente incorridos, incrementados pela variação na margem de construção apurado para o empreendimento, sendo os ganhos e perdas (eficiências ou ineficiências na construção) identificados ao longo da concessão.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

| | 2023 | | | | | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | Total |
|---|--------------------------------------|-----------------|---------------------|---------------------|-----------------------------------|---|---------------------|
| | Custo do serviço de energia elétrica | Custo de O&M | Total dos Custos | Despesas com vendas | Despesas gerais e administrativas | | |
| Pessoal | (347.881) | (22.813) | (370.694) | (206.147) | (709.100) | - | (1.285.941) |
| Material | (115.586) | (2.850) | (118.436) | (42.687) | (22.113) | - | (183.236) |
| Serviços de terceiros | (1.219.761) | (65.621) | (1.285.382) | (688.232) | (619.357) | - | (2.592.971) |
| Energia elétrica comprada para revenda (a) | (17.012.953) | - | (17.012.953) | - | - | - | (17.012.953) |
| Custo de construção – Distribuição (b) | (7.991.313) | - | (7.991.313) | - | - | - | (7.991.313) |
| Custo de construção – Transmissão (c) | (65.097) | - | (65.097) | - | - | - | (65.097) |
| Custo de construção – Saneamento | (73.035) | - | (73.035) | - | - | - | (73.035) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa do contas a receber – nota explicativa nº 7.2 | - | - | - | - | - | (705.747) | (705.747) |
| Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC | - | - | - | - | (223.626) | 72.783 | (150.843) |
| Provisão para riscos judiciais | - | - | - | - | (42.091) | - | (42.091) |
| Depreciação/Amortização | (1.677.607) | - | (1.677.607) | - | (769.200) | - | (2.446.807) |
| Subvenção CCC | (3.336) | - | (3.336) | - | - | - | (3.336) |
| Outros | (244.222) | (470) | (244.692) | (45.283) | 106.642 | (9.558) | (192.891) |
| Total | (28.750.791) | (91.754) | (28.842.545) | (982.349) | (2.278.845) | (642.522) | (32.746.261) |

| | 2022 | | | | | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | Total |
|---|--------------------------------------|-----------------|---------------------|---------------------|-----------------------------------|---|---------------------|
| | Custo do serviço de energia elétrica | Custo de O&M | Total dos Custos | Despesas com vendas | Despesas gerais e administrativas | | |
| Pessoal | (377.194) | (21.881) | (399.075) | (186.435) | (435.193) | - | (1.020.703) |
| Material | (91.513) | (2.709) | (94.222) | (30.737) | (15.142) | - | (140.101) |
| Serviços de terceiros | (579.067) | (53.499) | (632.566) | (545.118) | (362.403) | - | (1.540.087) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (10.921.316) | - | (10.921.316) | - | - | - | (10.921.316) |
| Custo de construção – Distribuição | (5.086.163) | - | (5.086.163) | - | - | - | (5.086.163) |
| Custo de construção – Transmissão | (5.659) | - | (5.659) | - | - | - | (5.659) |
| Custo de construção – Saneamento | (61.456) | - | (61.456) | - | - | - | (61.456) |
| Variações das margens dos ativos de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos | (106.512) | (645) | (107.157) | - | - | - | (107.157) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa do contas a receber | - | - | - | - | - | (264.995) | (264.995) |
| Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, ambientais e regulatórios | - | - | - | - | (102.476) | - | (102.476) |
| Depreciação/Amortização | (1.055.241) | - | (1.055.241) | - | (669.877) | - | (1.725.118) |
| Subvenção CCC | (38.269) | - | (38.269) | - | - | - | (38.269) |
| Outros | (164.612) | - | (164.612) | (26.788) | (13.055) | - | (204.455) |
| Total | (18.487.002) | (78.734) | (18.565.736) | (789.078) | (1.598.146) | (264.995) | (21.217.955) |

- (a) Ver a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 29;
- (b) Esse custo foi impactado fortemente pelo processo de revisão tarifária, onde ocorreu maior volume de capitalizadas no período incremental, onde os investimentos foram relevantes, garantindo assim a finalização das obras e o reconhecimento na base de remuneração das controladas da Companhia; e
- (c) O custo de construção são todos os custos das controladas transmissoras da Companhia para a implementação da infraestrutura, o aumento no exercício em comparação ao exercício anterior é reflexo das obras de operação e manutenção das SPES 1 e 8.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

28.1 Outras despesas operacionais, líquidas (Consolidado)

| | 2023 | 2022 |
|--|------------------|------------------|
| Outras receitas operacionais | | |
| Ganhos na alienação e desativação de bens e direitos | 31.363 | 4.402 |
| Reversão de provisão para perda de estoque (a) | 140.441 | 45.791 |
| Reversão de baixa de recebíveis incobráveis | 67.222 | - |
| Outras receitas operacionais | 9.090 | 28.886 |
| Total de outras receitas operacionais | 248.116 | 79.079 |
| Outras despesas operacionais | | |
| Perdas pela desativação de bens e direitos (b) | (522.219) | (369.706) |
| Indenização por danos a terceiros | (20.343) | (13.201) |
| Provisão para perda de estoque (c) | (245.311) | (215.274) |
| Outras despesas operacionais | (51.650) | (118.237) |
| Total de outras despesas operacionais | (839.523) | (716.418) |
| Total outras despesas operacionais líquidas | (591.407) | (637.339) |

- (a) No exercício findo de 31 de dezembro de 2023, houve, principalmente, na controlada indireta Equatorial Pará o reconhecimento de uma reversão de provisão e, conseqüente baixa para perdas de estoques no valor de R\$ 77.152, referente a sobras contábeis, resultantes de perdas dos custos de materiais e serviços de obras, apuradas no processo de Revisão Tarifária, no qual todas as obras energizadas foram devidamente encerradas fisicamente, conciliadas e capitalizadas contabilmente;
- (b) O montante de R\$ 522.219, refere-se às perdas pela desativação de bens e direitos, nas controladas, sendo R\$ 160.721 na Equatorial Pará, R\$ 99.573 na Equatorial Goiás, R\$ 132.353 na Equatorial Maranhão, R\$ 41.836 na CEEE-D, R\$ 34.358 na Equatorial Piauí, R\$ 32.019 na Equatorial Alagoas, R\$ 10.676 na CEA e R\$ 10.683 na Echoenergia Participações; e
- (c) As variações ocorridas, principalmente, pelo reconhecimento de provisões nas controladas Equatorial Goiás de R\$ 111.577 e CEEE-D R\$ 101.715 resultante de perdas de custos de materiais.

29 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

| | 2023 | | 2022 | |
|--|---------------|---------------------|---------|--------------|
| | GWh (*) | R\$ | GWh (*) | R\$ |
| Energia de leilão (a) | 38.259 | (8.425.210) | 28.282 | (5.600.788) |
| Contratos Eletronuclear | 1.631 | (571.658) | 1.159 | (398.759) |
| Contratos cotas de garantias | 8.763 | (1.516.745) | 8.312 | (1.005.862) |
| Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b) | - | (1.222.579) | - | (947.703) |
| Energia bilateral | 260 | (110.483) | 260 | (105.531) |
| Energia de curto prazo - CCEE (c) | - | (861.384) | - | (357.352) |
| Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA | 868 | (512.520) | 647 | (404.398) |
| (-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo | - | 1.664.585 | - | 991.837 |
| Itaipu | 3.734 | (978.638) | 1.635 | (527.130) |
| Outros custos | - | (567.097) | - | (251.069) |
| Subtotal | 53.515 | (13.101.729) | 40.295 | (8.606.755) |
| Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d) | - | (3.911.224) | - | (2.314.561) |
| Total | 53.515 | (17.012.953) | 40.295 | (10.921.316) |

(*) não auditado

- (a) Compreende os custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrente da entrada de contratos novos com aumento em 28,77% de volume contratado, acrescido de uma variação no preço médio em 15,08%;

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (b) O aumento nas despesas associada ao ESS em comparação ao exercício anterior deve-se ao acionamento das térmicas fora da ordem de mérito no último trimestre de 2023, acrescido de maiores despesas com o Encargo de Energia de Reserva cuja finalidade é aumentar a Segurança no Fornecimento de Energia Elétrica ao Sistema Interligado Nacional, ocasionando aumento dos pagamentos associado a este encargo;
- (c) A energia de curto prazo apresentou variação de R\$ 504,032, em virtude do aumento da despesa do efeito da contratação por disponibilidade e efeito de contratação de cotas de garantia física em relação ao exercício de 2022; e
- (d) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). Para o ano de 2023, as tarifas praticadas foram aprovadas nas Resoluções Homologatória nº 3.066 de 12 de julho de 2022, com vigência a partir de julho/2022 até junho/2023 e Resolução Homologatória nº 3.217 de 04 de julho de 2023 com vigência a partir de julho/2023 até junho/2024 as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão).

30 Resultado financeiro

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------------|------------------|--------------------|--------------------|
| | 2023 | 2022 | 2023 | 2022 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Rendimentos financeiros | (a) 240.729 | 146.746 | 1.210.334 | 1.120.112 |
| PIS/COFINS sobre receita financeira | (20.198) | (8.014) | (114.391) | (122.771) |
| Valores a receber/devolver parcela A | - | - | 276.447 | 451.343 |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos | (b) 119.914 | 172.182 | 330.403 | 362.125 |
| Acréscimo moratório de energia vendida | (c) - | - | 415.185 | 730.770 |
| Receita financeira de AVP | - | - | 106.532 | 35.139 |
| Variação monetária e cambial da dívida | (e) - | - | 762.079 | 699.963 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores – nota explicativa nº 25 | - | - | 44.794 | - |
| Mútuo | 1.800 | - | - | - |
| Rendimento de aval | (f) 172.292 | - | - | - |
| Outras receitas financeiras | 4.614 | 53.713 | 364.142 | 221.732 |
| Total de receitas financeiras | 519.151 | 364.627 | 3.395.525 | 3.498.413 |
| Despesas financeiras | | | | |
| Encargos da dívida | (d) (662.549) | (572.637) | (4.223.510) | (2.755.932) |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos | (b) (484.240) | - | (1.440.456) | (797.542) |
| Valores a receber/devolver parcela A | - | - | (356.503) | (281.836) |
| Variação monetária e cambial da dívida | (e) - | - | (982.318) | (907.359) |
| Despesa financeira de AVP | - | - | (89.257) | (251.561) |
| Atualização de eficiência e contingências | - | - | (169.881) | (144.653) |
| Descontos concedidos | - | - | (93.398) | (66.999) |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores – nota explicativa nº 25 | - | - | (4.322) | (177.054) |
| Juros de mora sobre PECLD | - | - | (15.264) | - |
| Outras despesas financeiras | (96.770) | (50.941) | (633.236) | (699.953) |
| Total de despesas financeiras | (1.243.559) | (623.578) | (8.008.145) | (6.082.889) |
| Resultado financeiro líquido | (724.408) | (258.951) | (4.612.620) | (2.584.476) |

- (a) O aumento nas rendas financeiras, deu-se em função do crescimento das disponibilidades da Companhia em 34%, em também em função da alta do CDI, que acumulou 12,39% em 2022 e acumulou 13,04% em 2023;
- (b) Referem-se, principalmente, à contratação de operações de *swap*, que trocam dólar+*spread* por CDI+*spread*, em que a principal variação se deve ao câmbio sobre essas operações. Em 2023 houve aumento de 37,2% no saldo de dívida em moeda estrangeira em relação a 2022. Adicionalmente, contribuindo com o crescimento da despesa, houve um crescimento do CDI em 5% em relação ao exercício anterior, aumentando o resultado da ponta passiva. Na Controladora, o principal impacto foi devido resultado da reestruturação das opções de compra da participação da Equatorial Energia Distribuição S.A., realizada em 2023;
- (c) Em 2022, houve reconhecimento significativo de juros e multas, em decorrência do fortalecimento de ações de cobrança e renegociação de dívidas em atraso pelos consumidores das controladas distribuidoras, o que ocorreu em menor volume durante 2023, resultando na redução observada nos saldos do exercício;
- (d) O acréscimo nos encargos da dívida, foi resultado da alta do CDI, indexador com maior participação na dívida da Companhia e de suas controladas, que passou de 12,39% acumulado até 31 de dezembro de 2022 para 13,04% acumulado até 31 de dezembro de 2023 e devido ao aumento do saldo da dívida da Companhia, em 11,3% em relação ao exercício anterior;
- (e) No líquido da rubrica de variação monetária e cambial da dívida, houve um leve aumento na despesa, devido ao crescimento de 20,6% das dívidas com exposição ao IPCA, comparando os saldos de dezembro de 2022 e dezembro de 2023. Este crescimento foi levemente absorvido, pela redução do IPCA, que acumulou 5,79% em 2022, e acumulou 4,62% em 2023; e
- (f) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre as controladas (Contratantes) e a Companhia (Contratada), com o objetivo de remunerar as garantias prestadas sob forma de fiança/aval em contratos. A prestação da garantia possui uma remuneração equivalente a 1% (um por cento) ao ano, *pro rata*, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido, conforme nota explicativa nº 10 – Partes relacionadas.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31 Benefício pós-emprego (Consolidado)

31.1 Características do plano de aposentadoria

As controladas distribuidoras são patrocinadoras de Planos de Benefícios de natureza previdenciária administrados pela Fundação Equatorial de Previdência Complementar (EQTPREV) e pela Fundação Família Previdência, pessoas jurídicas de direito privado sem fins lucrativo, e planos de saúde e odontológico que são oferecidos aos seus empregados e ex-empregados, conforme descrito a seguir:

31.1.1 Plano Equatorial CD

O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco, administrado pela Fundação Equatorial de Previdência Complementar (EQTPREV) e patrocinado pelas controladas Equatorial Pará, Equatorial Maranhão, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, CEEE-D e Equatorial Goiás.

De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadorias: normal e por incapacidade para o trabalho; e
- Pensão por Morte de participante Ativo e Assistido.

31.1.2 Plano de Contribuição Definida Equatorial Alagoas

O Plano CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco, administrado pela EQTPREV, patrocinado pela controlada Equatorial Alagoas. Os benefícios de risco são:

- Benefício por Entrada em Invalidez; e
- Benefício de Pecúlio por Morte como Participante Ativo.

31.1.3 Planos de Benefícios Definidos

O Plano Equatorial BD é estruturado na modalidade “Benefício Definido”, existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos aposentados e pensionistas) e está fechado para novas adesões. O Plano é administrado pela EQTPREV e patrocinado pelas controladas Equatorial Pará, Equatorial Maranhão, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas e Equatorial Goiás.

De acordo com o regulamento do plano, os benefícios oferecidos são os seguintes:

- Pensão por Morte;
- Abono Anual;
- Aposentadorias: por invalidez, idade, tempo de contribuição, tempo de serviço, tempo de serviço proporcional e especial;
- Auxílio-Doença e Auxílio-Funeral.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31.1.4 Plano de Contribuição Variável

O Plano de Contribuição Variável Equatorial é estruturado na modalidade de “Contribuição Variável”, existindo compromisso no período de pós-emprego dos participantes, administrado EQTPREV e patrocinado pelas controladas Equatorial Piauí e Goiás, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadorias: normal, programada e por invalidez;
- Abono Anual;
- Pensão por Morte; e
- Auxílio-Enfermidade e Auxílio-Funeral

31.1.5 Plano Celpa OP

O Plano Celpa OP é estruturado na modalidade “Contribuição Variável”, existindo compromisso pós-emprego na fase de inatividade (aposentados e pensionistas) para os benefícios estruturados na modalidade “Benefício Definido” (Aposentadoria na forma de Renda Mensal Vitalícia e suas respectivas reversões em pensão). O Plano é administrado pela Fundação Equatorial de Previdência Complementar (EQTPREV), patrocinado pela controlada Equatorial Pará e é executado de forma indissociável ao Plano R.

De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos são os seguintes:

- Renda Mensal com Reversão em Pensão

De acordo com a modalidade selecionada no requerimento, o valor do benefício equivale a:

- Renda Mensal Vitalícia, estruturada na modalidade de “Contribuição Variável”; ou
- Renda Mensal Financeira, estruturada na modalidade de “Contribuição Definida”;
- Pecúlio por Invalidez ou por Morte; e
- Contribuições: normal de participante, normal de assistido, normal de patrocinadora, esporádica do participante ou da patrocinadora.

31.1.6 Plano Celpa R

O Celpa R é estruturado na modalidade “Benefício Definido”, existindo compromisso pós-emprego com o pagamento de aposentadorias por invalidez e pensões. Além disso, o plano é não-contributivo, oferecendo somente benefícios de risco. O Plano é administrado pela Fundação Equatorial de Previdência Complementar (EQTPREV), patrocinado pela controlada Equatorial Pará e é executado de forma indissociável ao Plano Celpa OP.

De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos são os seguintes:

- Suplementação de Auxílio-Doença e Aposentadoria por Invalidez
- Pensão por Morte
- Abono Anual

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Por se tratar de um plano não-contributivo, o custeio do plano é feito 100% pela Contribuição Normal da própria patrocinadora, cujo percentual é determinado no Plano de Custeio do plano.

31.1.7 Resolução nº 10/1989

A Controlada Equatorial Pará possui um passivo atuarial a descoberto, de origem em um acordo firmado entre a empresa e seus ex-empregados e pensionistas. O acordo foi deliberado pela Resolução nº 10, de 04 de agosto de 1989, pela administração da companhia, e entrou em vigor em 11 de Junho de 1996.

Com a resolução em vigor, os ex-empregados e pensionistas têm direito a benefícios previdenciários, que formam o passivo atuarial não coberto. O valor do passivo apurado é provisionado integralmente pela Equatorial.

31.1.8 FGTS

O FGTS (Fundo de Garantia por Tempo de Serviço) tem por objetivo proteger o trabalhador demitido sem justa causa, com a abertura de uma conta vinculada ao contrato de trabalho.

O empregador, mensalmente, deposita 8% da remuneração bruta (incluindo horas extras e adicionais pagos) em contas bancárias em nome de cada funcionário. O saldo da conta é reajustado com uma taxa de juros de 3% ao ano, acrescido da inflação.

Em caso de rescisão com o empregado sem justa causa, o empregador é obrigado a pagar um adicional de 40% do saldo acumulado do FGTS.

31.1.9 Plano Único

O Plano Único é um plano contributivo com modalidade de “Benefício Definido” existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos, administrado pela Fundação Família Previdência e patrocinado pela Controlada CEEE-D, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadorias: por tempo de serviço, tempo de contribuição, invalidez e idade;
- Pensão por Morte;
- Auxílios-doença e reclusão.

31.1.10 Plano CEEEPREV

O Plano CEEEPREV é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida”, com exceção dos Benefícios Saldados, da Garantia do Benefício Referencial, dos Benefícios de Aposentadoria por Invalidez e de Auxílio Doença, do Pecúlio por Morte/Parcela do Benefício de Pensão por Morte do Participante (Não Assistido) não concedida com base nos recursos previamente acumulados na Conta Individual do Participante (CIP) e na Conta Identificada da Patrocinadora (CPI), que são do tipo “Benefício Definido”. O plano é administrado pela Fundação Família Previdência e patrocinado pela Controlada CEEE-D, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadorias: normal, antecipada e por invalidez;
- Pensão por Morte
- Auxílios-Doença e Reclusão
- Abono Anual

31.1.11 Planos de Saúde e Odontológicos

a) Unimed Nacional

A Controlada Equatorial Pará oferece a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos) um plano de saúde administrado pela operadora Central Nacional Unimed – Cooperativa Central (CNU), na modalidade Ambulatorial e Hospitalar com Obstetrícia, com abrangência Nacional. Este plano é oferecido para os colaboradores da Equatorial Pará, bem como a seus dependentes, exceto para diretores e gerentes.

b) UNIODONTO

A Controlada Equatorial Pará oferece um plano odontológico administrado pela operadora Uniodonto Belém a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos), bem como para seus dependentes.

c) Bradesco Saúde

A Controlada Equatorial Maranhão oferece a seus empregados um plano de saúde administrado pela operadora Bradesco Saúde. Este plano é oferecido para os empregados da Equatorial Maranhão, bem como a seus dependentes.

d) Odontoprev

A Controlada Equatorial Maranhão oferece um plano odontológico administrado pela Odontoprev S/A a seus empregados, bem como para seus dependentes.

e) CELGSAÚDE

A Controlada Equatorial Goiás oferece a seus empregados um plano de saúde (CELGSAÚDE) administrado pela operadora VIVACOM Planos de Saúde. Este plano é oferecido para os empregados da Equatorial Goiás, bem como a seus dependentes.

f) UNIMED (Qualicorp)

A Controlada Equatorial Alagoas oferece a seus empregados e ex-empregados um plano de saúde, administrado pela Qualicorp Administradora de Benefícios S/A.

g) ODONTOPREV (Qualicorp)

A Controlada Equatorial Alagoas oferece um plano odontológico administrado pela Qualicorp Administradora De Benefícios S/A a seus empregados e ex-empregados, bem como para seus dependentes.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

h) Assistência Médica Humana

A Controlada Equatorial Piauí oferece a seus empregados um plano de saúde administrado pela operadora Humana Assistência Médica Ltda. Este plano é oferecido para os empregados da Equatorial Piauí, bem como a seus dependentes.

i) Unipart

A Controlada CEEE-D oferece a seus empregados um plano de saúde administrado pela operadora Unimed Porto Alegre. Este plano é oferecido para os empregados da Equatorial Rio Grande do Sul, bem como a seus dependentes.

j) Odonto Master I

A Controlada CEEE-D oferece um plano odontológico, administrado pela Uniodonto Porto Alegre Cooperativa Odontológica LTDA, a seus empregados, bem como para seus dependentes.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31.3 Resultado da avaliação atuarial (Controladas distribuidoras da Companhia)

Os resultados das avaliações atuariais apuraram o seguinte compromisso do plano com seus participantes:

| | 2023 | | | | | | | | | | | |
|---|----------------|--------------|----------------|-----------------|--------------------------------|------------|--------------|-------------------|-----------------|------------------|----------------|------------------|
| | EQTL CD | CD | EQTL BD | EQTL CV | Planos de Saúde e odontológico | CELPA R | CELPA OP | Resolução 10/1989 | Plano único | CEEEPREV | FGTS | TOTAL |
| Resultado do exercício 2023 | | | | | | | | | | | | |
| Custo do serviço corrente líquido | 261 | 107 | 36 | (4) | 2.530 | 9 | - | - | (909) | 44 | 1.276 | 3.350 |
| Custo do serviço passado | - | - | - | - | 454 | - | - | - | - | - | - | 454 |
| Custo de juros sobre as obrigações atuariais | 214 | 97 | 106.028 | 45.414 | 27.072 | 1.081 | 200 | 1.870 | 129.422 | 206.507 | 2.122 | 520.027 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | (2.283) | (875) | (153.344) | (47.100) | - | (605) | (530) | - | (104.824) | (133.153) | - | (442.714) |
| Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais | 743 | 778 | 45.183 | 4.690 | - | 98 | 226 | - | - | - | - | 51.718 |
| Total de despesa (receita) reconhecida no Resultado do Exercício | (1.065) | 107 | (2.097) | 3.000 | 30.056 | 583 | (104) | 1.870 | 23.689 | 73.398 | 3.398 | 132.835 |
| Outros Resultados Abrangentes (ORA), no exercício | | | | | | | | | | | | |
| (Ganhos)/perdas nos ativos do plano | 250 | 7 | 94.526 | 7.535 | (60.645) | (176) | 165 | - | 10.937 | 20.776 | - | 73.375 |
| (Ganhos)/perdas nas obrigações atuariais | (1.474) | (262) | 51.223 | (5.018) | 103.528 | 1.001 | 127 | 677 | 35.603 | 88.320 | 4.447 | 278.172 |
| (Ganhos)/perdas no efeito do Teto do Ativo e nos Passivos Adicionais | 1.815 | 148 | (143.886) | (9.375) | - | (548) | (322) | - | - | - | - | (152.168) |
| (Ganhos)/perdas reconhecidos em ORA | 591 | (107) | 1.863 | (6.858) | 42.883 | 277 | (30) | 677 | 46.540 | 109.096 | 4.447 | 199.379 |
| | 2022 | | | | | | | | | | | |
| | EQTL CD | CD | EQTL BD | EQTL CV | Planos de Saúde e odontológico | CELPA R | CELPA OP | Resolução 10/1989 | Plano único | CEEEPREV | FGTS | TOTAL |
| Resultado do exercício 2022 | | | | | | | | | | | | |
| Custo do serviço corrente líquido | 212 | 171 | 61 | 2 | 2.324 | 8 | - | - | (958) | 280 | 1.384 | 3.484 |
| Custo do serviço passado | - | - | - | - | 4.141 | 61 | - | - | - | - | - | 4.202 |
| Custo de juros sobre as obrigações atuariais | 160 | 160 | 95.836 | 7.849 | 22.851 | 976 | 189 | 1.737 | 127.071 | 189.674 | 2.086 | 448.589 |
| Rendimento esperado dos ativos do plano | (1.791) | (700) | (131.734) | (378) | - | (568) | (451) | - | (96.916) | (117.268) | - | (349.806) |
| Juros sobre o Efeito do Teto de Ativo e Passivos Adicionais | 607 | 540 | 34.843 | - | - | - | 181 | - | - | - | - | 36.171 |
| Total de despesa (receita) reconhecida no Resultado do Exercício | (812) | 171 | (994) | 7.473 | 29.316 | 477 | (81) | 1.737 | 29.197 | 72.686 | 3.470 | 142.640 |
| Outros Resultados Abrangentes (ORA), no exercício | | | | | | | | | | | | |
| (Ganhos)/perdas nos ativos do plano | (361) | (46) | 56.431 | 153 | - | 289 | 60 | - | 19.729 | (15.030) | - | 61.225 |
| (Ganhos)/perdas nas obrigações atuariais | 430 | (1.063) | (80.287) | (59.091) | 5.105 | (314) | (111) | (552) | (107.168) | (88.654) | (4.215) | (335.920) |
| (Ganhos)/perdas no efeito do Teto do Ativo e nos Passivos Adicionais | (263) | 938 | 16.000 | 1.383 | - | 823 | 25 | - | - | - | - | 18.906 |
| (Ganhos)/perdas reconhecidos em ORA | (194) | (171) | (7.856) | (57.555) | 5.105 | 798 | (26) | (552) | (87.439) | (103.684) | (4.215) | (255.789) |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31.4 Ativos do plano**31.4.1 Ativos do plano incluem (Controladas distribuidoras da Companhia):**

| 2023 | | | | | | | | | | |
|-------------------------|------------------|----------------|------------------|----------------|--------------------------------|---------------|---------------|------------------|------------------|-------------------|
| | EQTL CD | CD | EQTL BD | EQTL CV | Planos de Saúde e odontológico | CELPA R | CELPA OP | Plano único | CEEEPREV | TOTAL |
| Títulos Públicos | 749.388 | 55.729 | 1.276.941 | 318.727 | 42.210 | 3.759 | 8.185 | 1.167.824 | 1.990.204 | 5.612.967 |
| Fundos de Investimentos | 1.378.788 | 186.789 | 124.764 | 449.899 | 14.625 | 2.066 | 2.045 | 504.233 | 842.640 | 3.505.849 |
| Outros | 423.840 | 20.979 | 89.341 | 39.517 | 26.009 | 6.103 | 362 | 370.096 | 578.646 | 1.554.893 |
| Ativo total | 2.552.016 | 263.497 | 1.491.046 | 808.143 | 82.844 | 11.928 | 10.592 | 2.042.153 | 3.411.490 | 10.673.709 |
| 2022 | | | | | | | | | | |
| | EQTL CD | CD | EQTL BD | EQTL CV | Planos de Saúde e odontológico | CELPA R | CELPA OP | Plano único | CEEEPREV | TOTAL |
| Títulos Públicos | 902.365 | 62.225 | 1.199.915 | 500.661 | - | 4.128 | 8.630 | 1.144.075 | 1.880.151 | 5.702.150 |
| Fundos de Investimentos | 759.596 | 177.487 | 108.544 | 26.510 | - | 1.847 | 1.672 | 471.353 | 841.195 | 2.388.204 |
| Outros | 245.069 | 19.622 | 103.827 | 8.136 | - | 2.707 | 194 | 485.403 | 754.503 | 1.619.461 |
| Ativo total | 1.907.030 | 259.334 | 1.412.286 | 535.307 | - | 8.682 | 10.496 | 2.100.831 | 3.475.849 | 9.709.815 |

Os ativos dos planos são compostos por ativos financeiros com cotação de mercados ativos e, portanto, são classificados como Nível 1 e Nível 2 na hierarquia de avaliação do valor justo. A taxa esperada global de retorno dos ativos do plano é determinada com base nas expectativas de mercado vigentes nessa data, aplicáveis ao período durante o qual a obrigação deve ser liquidada.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31.5 Obrigação do benefício definido (Controladas distribuidoras da Companhia)

(a) Premissas atuariais

| | Equatorial Maranhão | | | | | |
|----------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| | 2023 | | | 2022 | | |
| | CD | BD1 | Plano de Saúde | CD | BD1 | Plano de Saúde |
| Taxa de inflação | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Taxa de desconto | 9,41% | 9,78% | 9,90% | 11,91% | 11,90% | 11,76% |
| Futuros aumentos salariais | 3,93% | 3,93% | Não aplicável | 5,23% | 5,23% | Não aplicável |
| Futuros aumentos de pensão | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Mortalidade geral | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% |

| | Equatorial Pará | | | | | | | | | | | |
|----------------------------|------------------------------------|------------------------------------|----------------------|----------------------|---------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|----------------------|----------------------|---------------------------------|----------------------|
| | 2023 | | | | | | 2022 | | | | | |
| | CD | BD | CELPA R | CELPA OP | Resolução 10/1989 | Planos de Saúde | CD | BD | CELPA R | CELPA OP | Resolução 10/1989 | Planos de Saúde |
| Taxa de inflação | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Taxa de desconto | 9,41% | 9,66% | 9,71% | 9,63% | 9,72% | 9,72% | 11,91% | 11,98% | 11,92% | 11,87% | 11,96% | 11,88% |
| Futuros aumentos salariais | 3,93% | 3,93% | 3,93% | Não aplicável | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | Não aplicável | 5,23% | 5,23% |
| Futuros aumentos de pensão | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Mortalidade geral | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | BR-EMSsb 2015 M/F | BR-EMSsb 2015 M/F | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | BR-EMSsb 2015 M/F | BR-EMSsb 2015 M/F | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | BR-EMSsb 2015 M/F |

| | Equatorial Piauí | | | | | | | |
|----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|-----------------------------|
| | 2023 | | | | 2022 | | | |
| | BD | CV | Plano de saúde | CD | BD | CV | Plano de saúde | CD |
| Taxa de inflação | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Taxa de desconto | 9,59% | 9,71% | 9,59% | 9,41% | 11,91% | 12,02% | 11,78% | 11,91% |
| Futuros aumentos salariais | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | Não Aplicável | 5,23% |
| Futuros aumentos de pensão | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Mortalidade geral | AT 2000 Suavizada em 10% | AT 2000 Suavizada em 10% | AT 2000 Suavizada em 10% | AT 2000 Suavizada em 10% | AT 2000 Suavizada em 10% | AT 2000 Suavizada em 10% | AT 2000 Suavizada em 10% | AT 2000 Suavizada em 10% |

| | Equatorial Alagoas | | | | | | | |
|----------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|---------------------------------|
| | 2023 | | | | 2022 | | | |
| | BD | CD | Plano de saúde e odontológico | EQTL CD | BD | CD | Plano de saúde e odontológico | EQTL CD |
| Taxa de inflação | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Taxa de desconto | 9,66% | 9,46% | 9,86% | 9,41% | 11,78% | 11,73% | 11,75% | 11,91% |
| Futuros aumentos salariais | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Futuros aumentos de pensão | 3,93% | Não aplicável | 3,93% | 3,93% | 5,23% | Não aplicável | 5,23% | 5,23% |
| Mortalidade geral | AT-2000 M/F Desagravada em 10% | AT-2000 M/F Desagravada em 10% | AT-2000 M/F Desagravada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Desagravada em 10% | AT-2000 M/F Desagravada em 10% | AT-2000 M/F Desagravada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| | CEEE-D | | | | | | |
|----------------------------|------------------------------|--------------------------------------|-------------|--------------------------------------|------------------------------|--------------------------------------|-------------|
| | 2023 | | | | 2022 | | |
| | CD | CEEEPREV | Plano único | Plano de saúde | CD | CEEEPREV | Plano único |
| Taxa de inflação | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Taxa de desconto | 5,27% | 5,65% | 5,60% | 5,57% | 6,35% | 6,39% | 6,40% |
| Futuros aumentos salariais | 3,93% | 3,93% | 3,93% | Não Aplicável | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Futuros aumentos de pensão | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 5,23% | 5,23% | 5,23% |
| Mortalidade geral | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | BR-EMSSb-2021 M/F desagravada em 10% | AT-2000 M/F | BR-EMSSb-2021 M/F desagravada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | BR-EMSSb-2021 M/F desagravada em 10% | AT-2000 M/F |

| | Equatorial Goiás | | | | | | | | | |
|----------------------------|-------------------------|-------------------------------------|-------------------------------------|------------------------------|-------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------|------------------------------|------------------------------------|
| | 2023 | | | | | 2022 | | | | |
| | BD | CV | Plano de saúde | CD | FGTS | BD | CV | Plano de saúde | CD | FGTS |
| Taxa de inflação | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 5,23% | 4,00% |
| Taxa de desconto | 9,80% | 9,78% | 9,75% | 9,41% | 9,55% | 10,40% | 10,40% | 10,40% | 11,91% | 10,40% |
| Futuros aumentos salariais | 3,93% | 3,93% | Não aplicável | 3,93% | 3,93% | 4,00% | 5,04% | Não aplicável | 5,23% | 5,04% |
| Futuros aumentos de pensão | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 3,93% | 4,00% | 4,00% | 4,00% | 5,23% | 4,00% |
| Mortalidade geral | AT-2000 Básico por sexo | AT-2000 masculina, suavizada em 10% | AT-2000 masculina, suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 masculina, suavizada em 10% | AT-2000 por sexo, suavizada em 10% | AT-2000 por sexo, suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 M/F Suavizada em 10% | AT-2000 por sexo, suavizada em 10% |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(b) Análise de sensibilidade

Mudanças razoavelmente possíveis na data do balanço em cada uma das premissas atuariais relevantes, mantendo as outras premissas constantes, teriam afetado a obrigação de benefício definido conforme demonstrado abaixo:

| 2023 | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|--------------------------|---------|------|----------|----------|--------------------------------|---------|----------|-------------------|-------------|----------|-------|------------------|
| Premissa | Análise de sensibilidade | EQTL CD | CD | EQTL BD | EQTL CV | Planos de Saúde e odontológico | CELPA R | CELPA OP | Resolução 10/1989 | Plano único | CEEPREV | FGTS | TOTAL |
| Taxa de desconto | Aumento de 0,5% | (26) | (18) | (39.834) | (19.191) | (28.968) | (582) | (80) | (549) | (45.002) | (84.498) | (950) | (219.698) |
| | Redução de 0,5% | 29 | 19 | 41.819 | 17.365 | 34.687 | 642 | 86 | 584 | 48.398 | 91.669 | 1.026 | 236.324 |
| Expectativa de vida | Aumento de 1 ano | (55) | (14) | 26.643 | 10.526 | 32.841 | 125 | 43 | 582 | 34.723 | 39.293 | 86 | 144.793 |
| | Redução de 1 ano | 61 | 16 | (6.650) | (14.217) | (31.738) | (130) | (45) | (581) | (34.651) | (40.077) | (92) | (128.104) |
| HCCTR | Aumento de 0,5% | - | - | - | - | 34.246 | - | - | - | - | - | - | 34.246 |
| | Redução de 0,5% | - | - | - | - | (28.799) | - | - | - | - | - | - | (28.799) |
| Crescimento salarial | Aumento de 0,5% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 628 | - | 628 |

| 2022 | | | | | | | | | | | | | |
|----------------------|--------------------------|---------|----|-----------|-----------|--------------------------------|---------|----------|-------------------|-------------|----------|----------|------------------|
| Premissa | Análise de sensibilidade | EQTL CD | CD | EQTL BD | EQTL CV | Planos de Saúde e odontológico | CELPA R | CELPA OP | Resolução 10/1989 | Plano único | CEEPREV | FGTS | TOTAL |
| Taxa de desconto | Aumento de 0,5% | (835) | - | (101.532) | (439.006) | (105.511) | (487) | (71) | (518) | (42.372) | (75.814) | (22.756) | (788.902) |
| | Redução de 0,5% | 874 | - | 110.414 | 475.180 | 126.760 | 535 | 77 | 551 | 45.486 | (82.079) | 24.220 | 702.018 |
| Expectativa de vida | Aumento de 1 ano | (828) | - | 21.113 | 154 | 5.138 | 91 | 35 | 524 | 30.403 | 32.409 | 1.101 | 90.140 |
| | Redução de 1 ano | 940 | - | (21.462) | (147) | (4.965) | (96) | (36) | (525) | (30.700) | (33.211) | 1.215 | (88.987) |
| HCCTR | Aumento de 0,5% | - | - | - | - | 7.205 | - | - | - | - | - | - | 7.205 |
| | Redução de 0,5% | - | - | - | - | (6.568) | - | - | - | - | - | - | (6.568) |
| Crescimento salarial | Aumento de 0,5% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | 630 | - | 630 |

Embora as análises não levem em conta a distribuição completa dos fluxos de caixa esperados no âmbito dos planos, elas fornecem uma aproximação da sensibilidade da premissa apresentada. Quando consideramos a análise de sensibilidade da taxa de desconto para o plano CD e Equatorial CD as variações são irrelevantes.

O método de avaliação dessa análise de sensibilidade para 31 de dezembro de 2023 não foi alterado com relação ao que foi utilizado no exercício anterior.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Instrumentos financeiros

32.1 Considerações gerais

A Companhia e suas controladas efetuaram análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros, sub-rogação da CCC, ativos financeiros da concessão, ativos de contrato, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures, valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial, derivativos e passivo de arrendamento, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), conforme notas explicativas nº 17.6 – *Covenants* dos empréstimos e financiamentos e 18.5 – *Covenants* das debêntures.

32.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia e suas controladas utilizam operações com derivativos (*Swap e NDF*) para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 31 de dezembro de 2023 e 2022 a Companhia, através de suas controladas, possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

32.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças. Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023 não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, conforme descrito no item a seguir.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(a) Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia e de suas controladas requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros.

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e suas controladas usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 e 2022 estão identificados conforme a seguir:

| Controladora | | | 2023 | | 2022 | |
|---|--------|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Ativo | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | Custo amortizado | 489 | 489 | 616 | 616 |
| Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos) | 2 | Valor justo por meio do resultado | 1.388.573 | 1.388.573 | 460.137 | 460.137 |
| Aplicações financeiras | 2 | Valor justo por meio do resultado | 1.971.316 | 1.971.316 | 26.578 | 26.578 |
| Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (a) | 3 | Valor justo por meio do resultado | 220.986 | 220.986 | 585.313 | 585.313 |
| Total do ativo | | | 3.581.364 | 3.581.364 | 1.072.644 | 1.072.644 |

| Passivo | | | 2023 | | 2022 | |
|------------------------------|--------|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Passivo | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Fornecedores | - | Custo amortizado | 3.796 | 3.796 | 2.655 | 2.655 |
| Empréstimos e financiamentos | - | Custo amortizado | - | - | 501.404 | 504.050 |
| Debêntures | - | Custo amortizado | 4.080.993 | 4.125.732 | 4.554.060 | 4.598.717 |
| Total do passivo | | | 4.084.789 | 4.129.528 | 5.058.119 | 5.105.422 |

| Consolidado | | | 2023 | | 2022 | |
|---|--------|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Ativo | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | Custo amortizado | 271.827 | 271.827 | 197.430 | 197.430 |
| Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos) | 2 | Valor justo por meio do resultado | 4.340.421 | 4.340.421 | 2.968.932 | 2.968.932 |
| Aplicações financeiras | 2 | Valor justo por meio do resultado | 8.182.659 | 8.182.659 | 5.252.573 | 5.252.573 |
| Contas a receber de clientes | - | Custo amortizado | 9.272.671 | 9.272.671 | 8.738.127 | 8.738.127 |
| Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros | - | Custo amortizado | 114.210 | 114.210 | 456.100 | 456.100 |
| Sub-rogação da CCC - valores aplicados | - | Custo amortizado | 20.444 | 20.444 | 85.120 | 85.120 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | Valor justo por meio do resultado | - | - | 93.223 | 93.223 |
| Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (a) | 3 | Valor justo por meio do resultado | 228.593 | 228.593 | 585.313 | 585.313 |
| Ativo financeiro de concessão - Distribuidoras | 2 | Valor justo por meio do resultado | 13.025.072 | 13.025.072 | 10.034.604 | 10.034.604 |
| Total do ativo | | | 35.455.897 | 35.455.897 | 28.411.422 | 28.411.422 |

| Passivo | | | 2023 | | 2022 | |
|--|--------|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Passivo | Níveis | Categoria dos instrumentos financeiros | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Fornecedores | - | Custo amortizado | 5.003.821 | 5.003.821 | 4.728.015 | 4.728.015 |
| Fornecedores – risco sacado (convênio) | - | Custo amortizado | 369.172 | 369.172 | 331.953 | 331.953 |
| Empréstimos e financiamentos | - | Custo amortizado | 21.808.685 | 22.548.232 | 26.505.999 | 27.457.480 |
| Debêntures | - | Custo amortizado | 24.643.459 | 26.698.173 | 14.677.526 | 14.407.086 |
| Valores a pagar da recuperação judicial | - | Custo amortizado | 951.513 | 1.285.977 | 949.572 | 1.306.592 |
| Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros | - | Custo amortizado | 1.452.266 | 1.452.266 | 886.431 | 886.431 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | Valor justo por meio do resultado | 546.610 | 546.610 | 324.261 | 324.261 |
| Passivo de arrendamento | - | Custo amortizado | 104.310 | 112.535 | 119.875 | 287.438 |
| AICs Ressarcíveis (b) | 2 | Valor justo por meio do resultado | 24.990 | 24.990 | 22.424 | 22.424 |
| Total do passivo | | | 54.904.826 | 58.041.776 | 48.546.056 | 49.751.680 |

- (a) Em 05 de novembro de 2019, foi aprovado pelo Conselho de Administração a celebração de acordo de investimento entre a Equatorial Energia e o Itaú Unibanco S.A. (“Itaú”), com a interveniência e anuência da controlada Equatorial Energia Distribuição S.A. (“Equatorial Distribuição”), regulando os termos e condições gerais para a realização de um investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição, através da subscrição e integralização de ações preferenciais do capital social.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (b) O montante do ressarcimento devido à Eletrobras, a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso. Neste sentido, a Equatorial Piauí provisionou o montante de R\$ 10.502 (R\$ 9.406 em 31 de dezembro de 2022) e a Equatorial Alagoas R\$ 14.488 (R\$ 13.018 em 31 de dezembro de 2022). Após a homologação pela ANEEL do resultado da revisão tarifária, a compradora se compromete a contratar consultor técnico para apuração do montante de ressarcimento devido à Eletrobras.
- **Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais. Para fundos de investimentos, são classificados como de valor justo por meio do resultado. Nível 2 na hierarquia de valor justo;
 - **Aplicações financeiras (ativo circulante)** - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois, em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;
 - **Aplicações financeiras (ativo não circulante)** - referem-se a aplicações financeiras não alocadas em disponibilidade, classificados como valor justo por meio resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois, em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos, dessa forma está refletido no valor da cota do fundo;
 - **Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia e de suas controladas, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos à provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;
 - **Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros** - são decorrentes de custos não gerenciáveis a serem repassados integralmente ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente. Classificados como custo amortizado;
 - **Sub-rogação da CCC** - valores aplicados: são classificados como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados, possuem o propósito de financiar o subsídio da interligação de municípios isolados ao Sistema Interligado Nacional – SIN;
 - **Ativo financeiro de concessão** - são classificados como valor justo por meio do resultado, são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo de concessão. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, como IPCA existentes em mercado ativo e a taxa de depreciação que é definida pela resolução da ANEEL, sendo sua classificação nível 2 na hierarquia do valor justo;
 - **Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e de suas controladas e são classificados como passivo ao custo amortizado;
 - **Fornecedores risco sacado** - decorrem de transações entre as controladas da Companhia e seus fornecedores de materiais e serviços e são classificados como passivo ao custo amortizado;
 - **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimento da Companhia e de suas controladas e, eventualmente, gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela B3 e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (ANBIMA);

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Debêntures** - são classificadas como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela B3 e ANBIMA;
- **Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial** - decorrente do plano de recuperação judicial da controlada indireta Equatorial Pará que são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Passivo de arrendamento** - composto pelas obrigações decorrentes de contratos de locações e *leasing* que se enquadram no escopo do CPC 06 (R2). Os saldos são trazidos a valor presente por meio de fluxo de caixa descontado para o período de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Instrumentos financeiros derivativos** - são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo como objetivo a proteção às oscilações de taxa de juros e moeda estrangeira. Para as operações de *swaps*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo;
- **Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações** - são classificados como nível 3 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo, para maiores informações sobre a mensuração, veja nota explicativa nº 32.4.1 – Instrumentos financeiros derivativos – Controladora; e
- **AICs Ressarcíveis** - são classificados como nível 2 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo de avaliação de especialista e homologação total ou parcial pela Eletrobrás. O montante do ressarcimento devido à Eletrobrás, a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis (ativo imobilizado em curso ressarcíveis) correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso.

32.4 Instrumentos financeiros derivativos

A política de gestão de risco da Companhia e de suas controladas é fazer *hedge* de 100% da sua exposição em moeda estrangeira para empréstimos e financiamentos, contratando *swaps* de fluxo de caixa em que na ponta passiva está moeda nacional indexado à CDI e na ponta ativa moeda estrangeira e custo do contrato, tais contratos são designados como *hedge* de fluxo de caixa.

A Companhia e suas controladas determinam a existência de relação econômica entre o instrumento de *hedge* e o item protegido com base na moeda, no valor e no momento dos respectivos fluxos de caixa, avaliando as mudanças no fluxo de caixa do item protegido possam ser compensadas pelas variações do fluxo de caixa do derivativo de *hedge*. O método utilizado é o Critério dos termos críticos - método prospectivo. O teste de efetividade é feito uma única vez no momento inicial da contabilização, constatando se todos os termos do derivativo estão alinhados com os termos do objeto de *hedge*, em relação a prazos, amortizações, *notional* contratado, e pagamento de juros, garantido a efetividade do fluxo de caixa em 100%.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: preços de mercado das instituições financeiras. O valor justo de *swaps* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado.

Destacamos que, como as regras contábeis que tratam do assunto exigem que o *swap* seja contabilizado a valor de mercado, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados.

A Companhia e suas controladas utilizam de operações com derivativos, apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. A controlada indireta Echoenergia possui compromissos firmes com fornecedores referentes à compra de ativos imobilizados atrelados ao dólar norte americano, os quais se qualificavam para a aplicação da contabilidade de hedge. Com o intuito de proteger o caixa das oscilações da moeda estrangeira, o Grupo estabeleceu operações com derivativos por meio de contratos de câmbio. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, os Contratos a Termo – Contratos de Câmbio não geraram entradas líquidas de caixa.

32.4.1 Controladora (Opção de compra)

A Companhia detém um direito de recompra da totalidade das ações preferenciais (Classes A, B e C) da Equatorial Distribuição que pode ser exercida entre (a) 31 de março de 2025 a 31 de março de 2030 para as classes A e B (b) 31 de março de 2025 a 31 de março de 2028 para a classe C. O preço da compra, se a opção for exercida, serão: (i) Classe A: o valor de R\$ 1.000.000 corrigido por 100% do CDI desde 11 de novembro de 2019 até a data de exercício da opção, menos os dividendos recebidos pelo acionista minoritário corrigidos por 100% do CDI da data do pagamento até a data de exercício da opção de compra; (ii) Classe B: o valor de R\$ 2.103.000 corrigido por 101% do CDI desde 23 de março de 2023 até a data de exercício da opção, menos os dividendos recebidos pelo acionista minoritário corrigidos por 101% do CDI da data do pagamento até a data de exercício da opção de compra, considerando um aporte adicional no valor de R\$ 300.000, em 22 de dezembro de 2023; e (iii) Classe C: o valor de R\$ 1.000.000 corrigido por 105% do CDI desde 22 de dezembro de 2023. O acionista minoritário não detém a opção de venda das ações, estando no controle da Companhia o exercício ou não deste direito.

A mensuração do valor justo deste instrumento é baseada em dados não observáveis uma vez que o preço da compra, caso incorrido pela Companhia, é calculado sobre o valor do aporte do acionista minoritário acrescido pelo valor de variação 100% da taxa DI (caso das preferenciais classe A), 101% da taxa DI (no caso das preferenciais classe B) ou 105% da taxa DI (no caso das preferenciais classe C), reduzido dos dividendos distribuídos aos minoritários.

A desproporcionalidade dos dividendos em relação à participação no capital social levaria a Companhia a exercer a opção mesmo em cenários na qual a o valor das ações reduzisse, ou seja, em situações nas quais a Companhia obtivesse prejuízo no exercício da call. Tal efeito não é capturado tradicionalmente no cálculo de uma opção de compra.

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 31 de dezembro de 2023 e 2022, que podem ser assim resumidos:

| Objetivo de proteção de risco de mercado | Indexadores | Valor justo | |
|--|--------------------|-------------|---------|
| | | 2023 | 2022 |
| Opção de compra de ações | | | |
| Itaú Unibanco | 100% a 105% do CDI | 220.986 | 585.313 |
| Ativo não circulante | | 220.986 | 585.313 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

a) Mensuração a valor justo

Em 05 de novembro de 2019, foi aprovado pelo Conselho de Administração a celebração de acordo de investimento entre a Equatorial Energia e o Itaú Unibanco S.A. (“Itaú”), com a interveniência e anuência da controlada Equatorial Energia Distribuição S.A. (“Equatorial Distribuição”), regulando os termos e condições gerais para a realização de um investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição, através da subscrição e integralização de ações preferenciais do capital social. Em 21 de março de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a celebração de um acordo de investimento entre a Companhia e o Itaú Unibanco S.A. (“Itaú”), regulando os termos e condições para a realização de um novo investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição S.A., através da subscrição e integralização de ações preferenciais classe B do capital social da Equatorial Distribuição S.A.

Em 21 de dezembro de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a celebração de um novo acordo de investimento entre a Companhia e o Itaú Unibanco S.A. (“Itaú”), regulando os termos e condições para a realização do investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição S.A., através da subscrição e integralização de ações preferenciais classe C e adicional de ações preferencias classe B do capital social da Equatorial Distribuição S.A.

Com a conclusão do novo investimento, o Itaú Unibanco S.A. passou a ser titular da totalidade das ações preferenciais (Classe A, B e C) representativas de 25,79% do capital social total da Equatorial Distribuição, e a Equatorial Energia, por sua vez, sendo titular da totalidade das ações ordinárias representativas de 74,21% do capital social da Equatorial Distribuição.

Destaca-se que os direitos e obrigações da Equatorial Energia S.A. e do Itaú Unibanco S.A., na qualidade de acionistas da Equatorial Distribuição, foram disciplinados por meio de acordo de investimento celebrado entre as partes.

Em 31 de dezembro de 2023, o montante da posição favorável do valor justo das opções de compra (derivativo embutido) era R\$ 220.986 (R\$ 585.313 em 31 de dezembro de 2022), reconhecido como instrumento financeiro de nível 3, conforme segue:

| Técnicas de valorização | Valor justo - opção de compra de ações (resultado) em 2023 | Inputs significativos não observáveis | Sensibilidade dos inputs ao valor justo |
|-------------------------------------|--|---------------------------------------|--|
| Método de fluxo de caixa descontado | 220.986 | Dividendos (*) | +10% (aumento no valor justo de R\$405.444302.435) -10% (redução no valor justo de R\$405.444302.435) |

(*) Projeção de dividendos a serem recebidos pelas ações PN da controlada Equatorial Distribuição S.A. até 31 de março de 2030.

32.4.2 Consolidado

Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem os seguintes instrumentos financeiros derivativos:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação

31 de dezembro de 2023 e 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

| Controladas | Instituição financeira | Ingresso | Vencimento | Valor contratado (USD) | Valor contratado (R\$) | Amortização | Tipo | Juros | Indexadores | Valor justo 2023 | | | Valor justo 2022 | | |
|--|------------------------|------------|------------|------------------------|------------------------|-------------|--------|------------|--|------------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|
| | | | | | | | | | | Ponta ativa | Ponta passiva | Total | Ponta ativa | Ponta passiva | Total |
| Equatorial Maranhão | Scotiabank | 19/02/2021 | 19/02/2025 | US\$ 66.500 | R\$350.000 | Anual | Câmbio | Semestral | US\$ + 1,48% a.a. / CDI + 1,65% a.a. | 310.031 | (370.584) | (60.553) | 325.350 | (377.412) | (52.062) |
| Equatorial Maranhão | Citibank | 17/11/2023 | 09/05/2025 | US\$ 80.000 | R\$389.600 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + Sofr + 0,79% a.a./CDI + 1,29% a.a. | 394.328 | (401.783) | (7.455) | - | - | - |
| Equatorial Pará | Citibank | 11/06/2018 | 12/06/2023 | US\$ 100.000 | R\$390.000 | Anual | Câmbio | Trimestral | US\$ + Libor + 0,99% a.a. / 111,8% do CDI | - | - | - | 346.425 | (257.190) | 89.235 |
| Equatorial Pará | Scotiabank | 25/11/2022 | 25/11/2025 | US\$ 186.237 | R\$1.000.000 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a. | 914.752 | (1.035.602) | (120.850) | 1.003.369 | (1.048.060) | (44.691) |
| Equatorial Pará | Scotiabank | 25/11/2022 | 25/11/2025 | US\$ 13.763 | R\$73.900 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a. | 67.600 | (76.531) | (8.931) | 74.149 | (77.452) | (3.303) |
| Equatorial Piauí | Scotiabank | 10/10/2020 | 16/10/2023 | US\$ 35.778 | R\$200.000 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + 1,68% a.a. / CDI + 1,58% | - | - | - | 183.656 | (208.458) | (24.802) |
| Equatorial Piauí | Scotiabank | 26/04/2021 | 26/04/2026 | US\$ 53.571 | R\$300.000 | Anual | Câmbio | Semestral | US\$ + 2,27% a.a. / CDI + 1,77% | 247.434 | (315.807) | (68.373) | 262.952 | (320.826) | (57.874) |
| Equatorial Piauí | Santander | 07/12/2022 | 16/11/2026 | US\$ 28.184 | R\$146.000 | Bullet | Câmbio | Trimestral | US\$ + 6,24% a.a./CDI + 1,62% a.a. | 142.412 | (153.329) | (10.917) | 156.532 | (154.802) | 1.730 |
| Equatorial Piauí | Bank of America | 27/10/2023 | 25/10/2024 | US\$ 50.000 | R\$250.000 | Bullet | Câmbio | Bullet | US\$ + 7,5059% a.a./CDI + 1,25% a.a. | 248.558 | (257.876) | (9.318) | - | - | - |
| Equatorial Piauí | Bank of America | 27/12/2023 | 27/01/2025 | US\$ 70.000 | R\$342.300 | Bullet | Câmbio | Bullet | US\$ + 7,0235% a.a./CDI + 1,38% a.a. | 343.448 | (347.724) | (4.276) | - | - | - |
| CEEE-D | Bank SMBC | 13/08/2021 | 13/08/2024 | US\$ 47.938 | R\$250.000 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + 2,19% a.a. / CDI + 1,45% a.a. | 228.810 | (264.900) | (36.090) | 242.064 | (269.214) | (27.150) |
| CEEE-D | 2ª Debêntures | 23/12/2022 | 15/12/2029 | - | R\$250.000 | Bullet | Juros | Semestral | IPCA + 7,1498% a.a./CDI + 1,08% a.a. | 287.264 | (263.507) | 23.757 | 263.703 | (263.763) | (60) |
| CEEE-D | Citibank | 30/06/2023 | 27/01/2027 | US\$ 120.000 | R\$583.800 | Semestral | Câmbio | Semestral | US\$ + Sofr + 1,09% a.a./CDI + 1,85% a.a. | 617.780 | (654.206) | (36.426) | - | - | - |
| CEEE-D | Bank of America | 26/07/2021 | 31/07/2023 | US\$ 47.991 | R\$250.000 | Bullet | Câmbio | Trimestral | US\$ + 1,96% a.a. / CDI + 1,50% a.a. | - | - | - | 248.931 | (258.128) | (9.197) |
| CEEE-D | Bank of America | 06/07/2023 | 29/01/2027 | US\$ 48.000 | R\$233.760 | Bullet | Câmbio | Anual | US\$ + 6,7882% a.a./CDI + 1,8475% a.a. | 252.863 | (261.931) | (9.068) | - | - | - |
| Telecom | Bocom | 28/12/2021 | 28/12/2026 | US\$ 3.495 | R\$20.000 | Semestral | Câmbio | Semestral | US\$ + Libor + 2,07% a.a. / CDI + 1,71% a.a. | 16.922 | (20.010) | (3.088) | 18.250 | (20.023) | (1.773) |
| Telecom | Citibank | 12/07/2022 | 07/01/2024 | US\$ 3.781 | R\$20.000 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + 4,40% a.a. / CDI + 0,95% a.a. | 18.545 | (21.331) | (2.786) | 20.029 | (21.599) | (1.570) |
| CEA | Scotiabank | 29/12/2021 | 29/12/2026 | US\$ 43.867 | R\$250.000 | Anual | Câmbio | Semestral | US\$ + 2,52% a.a. / CDI + 1,85% a.a. | 203.183 | (278.373) | (75.190) | 213.346 | (263.606) | (50.260) |
| CEA | Bank SMBC | 07/02/2022 | 07/02/2025 | US\$ 47.081 | R\$250.000 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + 3,05% a.a./CDI + 1,48% a.a. | 224.434 | (267.416) | (42.982) | 240.128 | (271.608) | (31.480) |
| CEA | Citibank | 06/02/2023 | 06/02/2026 | US\$ 36.000 | R\$179.280 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + Sofr + 0,84% a.a./CDI + 1,38% a.a. | 181.721 | (193.658) | (11.937) | - | - | - |
| CEA | Citibank | 06/02/2023 | 06/02/2026 | US\$ 24.240 | R\$120.720 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + Sofr + 0,84% a.a./CDI + 1,38% a.a. | 122.364 | (130.401) | (8.037) | - | - | - |
| Equatorial Alagoas | Santander | 26/10/2022 | 05/10/2026 | US\$ 52.318 | R\$276.500 | Bullet | Câmbio | Trimestral | US\$ + 6,45% a.a./CDI + 1,62% a.a. | 267.156 | (294.118) | (26.962) | 294.273 | (297.355) | (3.082) |
| Equatorial Alagoas | 1ª Debêntures | 28/10/2022 | 15/10/2034 | - | R\$100.000 | Anual | Juros | Semestral | IPCA + 6,3618% a.a. / CDI + 0,74 a.a. | 114.832 | (106.920) | 7.912 | 103.459 | (106.697) | (3.238) |
| Equatorial Alagoas | Bank of America | 06/09/2023 | 05/09/2025 | US\$ 40.486 | R\$200.000 | Bullet | Câmbio | Anual | US\$ + 6,9529% a.a./CDI + 1,50% a.a. | 205.305 | (213.149) | (7.844) | - | - | - |
| Equatorial Alagoas | Citibank | 07/11/2023 | 06/05/2025 | US\$ 50.000 | R\$244.750 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + Sofr + 0,77% a.a./CDI + 1,29% a.a. | 246.637 | (252.748) | (6.111) | - | - | - |
| Equatorial Transmissão | Bocom | 29/06/2023 | 28/03/2024 | US\$ 41.327 | R\$200.000 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + 7,97% a.a./CDI + 1,45% a.a. | 200.864 | (200.000) | 864 | - | - | - |
| Echoenergia | XP | 24/11/2022 | 10/01/2024 | US\$ 14.999 | R\$84.952 | - | Câmbio | - | N/A | - | (12.247) | (12.247) | (6.270) | - | (6.270) |
| Echoenergia | XP | 22/11/2022 | 04/09/2023 | US\$ 9.236 | R\$52.617 | - | Câmbio | - | N/A | - | - | - | (9.449) | - | (9.449) |
| Echoenergia | BTG | 27/12/2022 | 10/01/2024 | US\$ 1.166 | R\$6.356 | - | Câmbio | - | N/A | - | (705) | (705) | - | - | - |
| Echoenergia | Safra | 28/07/2023 | 24/01/2024 | US\$ 31.771 | R\$150.000 | Bullet | Câmbio | Bullet | US\$ + 7,70% / CDI + 1,70% a.a. | 162.910 | (156.168) | 6.742 | - | - | - |
| Echoenergia | Safra | 01/09/2023 | 28/02/2024 | US\$ 30.864 | R\$150.000 | Bullet | Câmbio | Bullet | US\$ + 7,62% / CDI + 1,75% a.a. | 153.482 | (154.830) | (1.348) | - | - | - |
| Echoenergia | Santander | 27/12/2023 | 27/03/2024 | US\$ 26.196 | R\$130.000 | Bullet | Câmbio | Bullet | US\$ + 7,63% / CDI + 1,58% a.a. | 127.197 | (133.043) | (5.846) | - | - | - |
| Enova | Citibank | 21/06/2022 | 21/12/2023 | US\$ 19.802 | R\$100.000 | Bullet | Câmbio | Semestral | US\$ + Sofr + 0,72% a.a. / CDI + 0,78% a.a. | - | - | - | 105.368 | (101.110) | 4.258 |
| Enova | Citibank | 21/12/2023 | 18/06/2024 | US\$ 25.000 | R\$121.750 | Bullet | Câmbio | Bullet | US\$ + 7,10% a.a./CDI + 1,12% a.a. | 121.899 | (122.837) | (938) | - | - | - |
| Subtotal (Controladas) | | | | | | | | | | 6.422.731 | (6.961.734) | (539.003) | 4.086.265 | (4.317.303) | (231.038) |
| Subtotal (Companhia – nota explicativa nº 29.4.1) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Total (Companhia e controladas) | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ativo circulante | | | | | | | | | | | | | | | |
| Ativo não circulante | | | | | | | | | | | | | | | |
| Passivo circulante | | | | | | | | | | | | | | | |
| Passivo não circulante | | | | | | | | | | | | | | | |
| Efeito líquido total | | | | | | | | | | | | | | | |

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 31 de dezembro de 2023, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem os seguintes instrumentos derivativos:

| Controladas | Risco Cambial | Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de hedge está incluído | Valor nominal | 2023 | | /2022 | | 2023 | 2022 |
|------------------------|---|--|---------------|--------------|------------------|--------|----------|---|----------|
| | | | | Ativo | Passivo | Ativo | Passivo | Alterações no valor de instrumento de hedge reconhecidas em ORA | |
| Equatorial Maranhão | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | Instrumentos financeiros derivativos | 739.600 | - | (68.008) | - | (52.062) | 11.639 | (11.996) |
| Equatorial Pará | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | Instrumentos financeiros derivativos | 1.073.900 | - | (129.781) | 88.965 | (47.724) | (8.367) | (7.466) |
| Equatorial Piauí | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | Instrumentos financeiros derivativos | 1.038.300 | - | (92.884) | - | (80.946) | 14.061 | (19.614) |
| CEEE-D | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | Instrumentos financeiros derivativos | 1.317.560 | - | (57.827) | - | (36.407) | 14.108 | (12.490) |
| Telecom | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | Instrumentos financeiros derivativos | 40.000 | - | (5.874) | - | (3.343) | 264 | (3.343) |
| CEA | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | Instrumentos financeiros derivativos | 800.000 | - | (138.146) | - | (81.740) | 7.700 | (35.375) |
| ENOVA | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | Instrumentos financeiros derivativos | 121.750 | - | (938) | 4.258 | - | (1.150) | 1.150 |
| Equatorial Alagoas | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | Instrumentos financeiros derivativos | 576.500 | - | (33.005) | - | (6.320) | 478 | 1.580 |
| Echoenergia | Contrato a termo | Instrumentos financeiros derivativos | 430.000 | 6.743 | (20.147) | - | (15.719) | (266) | (15.719) |
| Echoenergia | Contrato a termo | Instrumentos financeiros derivativos | 91.308 | - | - | - | - | 2.762 | - |
| Equatorial Transmissão | Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | Instrumentos financeiros derivativos | 200.000 | 864 | - | - | - | 786 | - |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

32.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de riscos da Companhia. Os riscos são apontados pelas diversas áreas da Companhia, em suas áreas de especialidades. A Administração da Companhia define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas suas atividades. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria da Controladora Equatorial Energia S.A., supervisiona a forma como a Administração da Companhia monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais está exposta. O Comitê de Auditoria é auxiliado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2022.

(a) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco das controladas distribuidoras da Companhia em 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 clientes e de instrumentos financeiros. A Administração acompanha a evolução do contas a receber e reforça os direcionamentos estratégicos para potencializar a gestão e a eficiência do desempenho operacional das ações de cobranças enviadas para mitigar o risco de inadimplência. As controladas distribuidoras da Companhia adotam uma política de cobrança cujas diretrizes estão em consonância com a legislação e regulamentações específicas.

(i) Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia e suas controladas detêm caixa e equivalentes de caixa individual e consolidado no montante de R\$ 1.389.062 e R\$ 4.612.248, respectivamente, em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 460.753 e R\$ 3.166.362 em 31 de dezembro de 2022). O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* acima AA- e AA+, baseado nas agências de *rating Fitch Ratings* e *Standard & Poors*.

A Companhia e suas controladas consideram que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos *ratings* de crédito externos das contrapartes. Quando da aplicação inicial do CPC 48 / IFRS 9, a Companhia e suas controladas julgaram não ser necessário a constituição de provisão.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(ii) Contas a receber

As contas a receber das controladas distribuidoras da Companhia compostas pelas faturas de energia elétrica, de consumidores não faturados e pelos parcelamentos de débitos de faturas do fornecimento de energia vencidos de consumidores inadimplentes, e a representatividade é influenciada pelas características da área de concessão.

As controladas distribuidoras da Companhia estabelecem as políticas de cobrança para as classes de clientes, para reduzir os níveis de inadimplência e, conseqüentemente, a recuperação dos valores recebíveis. As políticas de cobrança estabelecidas nas controladas estão em consonância com a legislação e regulamentação específicas, no caso do setor de energia elétrica a Resolução Normativa nº 1000/2021 emitida pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e 2022, a exposição máxima ao risco de crédito para contas a receber de clientes, por classe consumidora, estava assim apresentada:

| Classe consumidora | 2023 | | | Total | % |
|-----------------------------------|------------------------|----------------------------|------------------|-------------------|-------------|
| | Consumidores faturados | Consumidores não faturados | Parcelamentos | | |
| Residencial | 5.156.426 | 792.650 | 2.096.744 | 8.045.820 | 59% |
| Industrial | 439.783 | 111.178 | 147.704 | 698.665 | 5% |
| Comercial | 1.346.587 | 270.696 | 647.766 | 2.265.049 | 16% |
| Rural | 602.746 | 109.081 | 157.421 | 869.248 | 6% |
| Poder público | 461.073 | 74.473 | 512.317 | 1.047.863 | 8% |
| Iluminação pública | 238.839 | 6.532 | 205.325 | 450.696 | 3% |
| Serviço público | 242.876 | 35.024 | 104.108 | 382.008 | 3% |
| Concessionárias e permissionárias | - | 1.661 | - | 1.661 | 0% |
| Total | 8.488.330 | 1.401.295 | 3.871.385 | 13.761.010 | 100% |

| Classe consumidora | 2022 | | | Total | % |
|--------------------|------------------------|----------------------------|------------------|-------------------|-------------|
| | Consumidores faturados | Consumidores não faturados | Parcelamentos | | |
| Residencial | 4.247.025 | 610.671 | 2.046.897 | 6.904.593 | 57% |
| Industrial | 437.257 | 120.529 | 146.231 | 704.017 | 6% |
| Comercial | 1.217.300 | 233.392 | 666.656 | 2.117.348 | 17% |
| Rural | 495.518 | 98.621 | 159.719 | 753.858 | 6% |
| Poder público | 386.008 | 60.013 | 512.217 | 958.238 | 8% |
| Iluminação pública | 276.214 | 699 | 206.558 | 483.471 | 4% |
| Serviço público | 192.679 | 34.729 | 77.265 | 304.673 | 2% |
| Total | 7.252.001 | 1.158.654 | 3.815.543 | 12.226.198 | 100% |

As controladas distribuidoras da Companhia registraram uma provisão para perda que representa sua melhor estimativa de esperadas referentes ao contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota explicativa nº 7.2 – Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) e procedimentos descritos na nota explicativa nº 3.17.2.1 – Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa e perdas efetivas.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto Equatorial Goiás)

| Faixa (em dias) | Saldo contábil | %Taxa média | Saldo | Saldo contábil | %Taxa média | Saldo |
|---------------------|------------------------|--|------------------|--------------------|---|------------------|
| | bruto Parcelamentos | ponderada da perda média do Parcelado | | bruto Faturados | ponderada da perda média do Faturado | |
| A Vencer | 1.779.716 | 25,37% | 451.543 | 1.784.884 | 3,85% | 68.656 |
| Vencido 1 a 30 | 53.155 | 34,07% | 18.109 | 706.361 | 7,66% | 54.134 |
| Vencido 31 a 60 | 38.505 | 44,25% | 17.040 | 244.076 | 19,83% | 48.390 |
| Vencido 61 a 90 | 36.212 | 50,62% | 18.329 | 133.578 | 30,42% | 40.631 |
| Vencido 91 a 120 | 29.257 | 54,72% | 16.008 | 104.300 | 35,39% | 36.910 |
| Vencido 121 a 150 | 28.159 | 56,85% | 16.009 | 87.894 | 38,17% | 33.547 |
| Vencido 151 a 180 | 27.525 | 57,74% | 15.892 | 79.021 | 40,12% | 31.700 |
| Vencido 181 a 210 | 26.190 | 58,89% | 15.423 | 70.769 | 43,03% | 30.449 |
| Vencido 211 a 240 | 26.443 | 59,59% | 15.758 | 70.964 | 44,78% | 31.780 |
| Vencido 241 a 270 | 24.855 | 60,51% | 15.040 | 66.424 | 46,24% | 30.716 |
| Vencido 271 a 300 | 25.749 | 61,73% | 15.895 | 73.432 | 47,60% | 34.955 |
| Vencido 301 a 330 | 25.018 | 63,13% | 15.794 | 55.724 | 48,86% | 27.225 |
| Vencido 331 a 360 | 25.537 | 64,15% | 16.383 | 64.804 | 50,78% | 32.906 |
| Vencido 361 a 390 | 23.733 | 65,00% | 15.427 | 61.388 | 51,04% | 31.333 |
| Vencido 391 a 420 | 24.570 | 65,74% | 16.152 | 61.724 | 51,59% | 31.841 |
| Vencido 421 a 450 | 22.662 | 66,62% | 15.097 | 52.154 | 52,42% | 27.337 |
| Vencido 451 a 630 | 148.488 | 68,25% | 101.342 | 309.244 | 55,58% | 171.867 |
| Vencido 631 a 720 | 68.285 | 75,08% | 51.267 | 160.316 | 60,88% | 97.601 |
| Vencido 721 a 810 | 64.679 | 77,94% | 50.412 | 167.942 | 62,32% | 104.664 |
| Vencido 811 a 990 | 124.086 | 82,51% | 102.385 | 266.828 | 65,64% | 175.154 |
| Vencido 991 a 1080 | 57.715 | 85,06% | 49.090 | 136.576 | 67,71% | 92.469 |
| Vencido 1081 a 1170 | 52.811 | 85,87% | 45.347 | 122.565 | 69,23% | 84.856 |
| Vencido 1171 a 1350 | 98.492 | 87,58% | 86.259 | 180.319 | 74,31% | 134.002 |
| Vencido 1351 a 1530 | 93.619 | 89,86% | 84.122 | 225.984 | 73,73% | 166.613 |
| Vencido 1531 a 1710 | 82.228 | 90,37% | 74.313 | 216.206 | 74,62% | 161.333 |
| Vencido 1711 a 1890 | 75.766 | 92,58% | 70.145 | 224.540 | 79,92% | 179.455 |
| Maior 1891 | 337.478 | 93,79% | 316.519 | 1.293.768 | 86,54% | 1.119.579 |
| Total | 3.420.933 | | 1.725.100 | 7.021.785 | | 3.080.103 |

Aging de parcelamentos saldos a vencer (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto Equatorial Goiás)

| | 2023 | | | | |
|-----------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | Após 2026 | Total |
| Residencial | 340.150 | 272.836 | 134.277 | 37.198 | 784.461 |
| Industrial | 49.098 | 7.837 | 4.520 | 4.109 | 65.564 |
| Comercial | 56.696 | 53.522 | 34.852 | 176.371 | 321.441 |
| Rural | 19.602 | 14.495 | 7.778 | 21.868 | 63.743 |
| Poder público | 74.082 | 58.763 | 42.579 | 147.220 | 322.644 |
| Iluminação pública | 37.357 | 28.401 | 17.401 | 52.376 | 135.535 |
| Serviço público | 56.637 | 14.715 | 9.640 | 7.943 | 88.935 |
| Total a vencer | 633.622 | 450.569 | 251.047 | 447.085 | 1.782.323 |

Aging de parcelamentos vencidos há mais de 90 dias (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto Equatorial Goiás)

| | 2023 | | | | | |
|-----------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|---------------------------|---------------------------|------------------|
| | Venc. 91 a 360 dias | Venc. de 361 a 720 dias | Venc. de 721 a 1080 dias | Venc. de 1081 a 1530 dias | Venc. a mais de 1530 dias | Total |
| Residencial | 185.551 | 214.344 | 182.366 | 177.166 | 310.639 | 1.070.066 |
| Industrial | 4.952 | 5.892 | 4.282 | 7.419 | 40.133 | 62.678 |
| Comercial | 30.167 | 41.556 | 37.943 | 36.436 | 87.722 | 233.824 |
| Rural | 9.514 | 10.981 | 10.221 | 10.752 | 21.472 | 62.940 |
| Poder público | 11.074 | 12.070 | 9.015 | 9.586 | 28.896 | 70.641 |
| Iluminação pública | 619 | 774 | 556 | 601 | 5.549 | 8.099 |
| Serviço público | 1.973 | 2.124 | 2.099 | 2.960 | 1.058 | 10.214 |
| Total a vencer | 243.850 | 287.741 | 246.482 | 244.920 | 495.469 | 1.518.462 |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

PECLD Outros (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto Equatorial Goiás)

| Faixa (em dias) | Total | %Taxa média ponderada da perda média do Parcelado | Saldo PECLD outros total |
|---------------------|----------------|---|--------------------------|
| A Vencer | 127.487 | 3,90% | 4.977 |
| Vencido 1 a 30 | 26.213 | 7,64% | 2.002 |
| Vencido 31 a 60 | 15.245 | 19,99% | 3.047 |
| Vencido 61 a 90 | 17.849 | 15,45% | 2.757 |
| Vencido 91 a 120 | 15.453 | 10,57% | 1.633 |
| Vencido 121 a 150 | 4.216 | 37,37% | 1.576 |
| Vencido 151 a 180 | 5.325 | 39,40% | 2.098 |
| Vencido 181 a 210 | 37.252 | 96,41% | 35.913 |
| Vencido 211 a 240 | 2.120 | 41,18% | 873 |
| Vencido 241 a 270 | 2.079 | 42,98% | 894 |
| Vencido 271 a 300 | 3.548 | 40,51% | 1.437 |
| Vencido 301 a 330 | 2.093 | 46,71% | 978 |
| Vencido 331 a 360 | 3.667 | 51,32% | 1.882 |
| Vencido 361 a 390 | 4.101 | 50,10% | 2.055 |
| Vencido 391 a 420 | 4.300 | 51,11% | 2.198 |
| Vencido 421 a 450 | 4.538 | 51,93% | 2.357 |
| Vencido 451 a 630 | 22.619 | 51,74% | 11.703 |
| Vencido 631 a 720 | 12.830 | 55,25% | 7.089 |
| Vencido 721 a 810 | 9.538 | 56,45% | 5.384 |
| Vencido 811 a 990 | 24.029 | 62,67% | 15.059 |
| Vencido 991 a 1080 | 9.750 | 61,28% | 5.975 |
| Vencido 1081 a 1170 | 9.180 | 64,55% | 5.926 |
| Vencido 1171 a 1350 | 11.269 | 67,36% | 7.591 |
| Vencido 1351 a 1530 | 11.315 | 68,94% | 7.800 |
| Vencido 1531 a 1710 | 11.882 | 70,59% | 8.387 |
| Vencido 1711 a 1890 | 18.947 | 72,89% | 13.811 |
| Maior 1891 | 61.443 | 79,87% | 49.072 |
| Total | 478.288 | | 204.473 |

PECLD não faturados (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto Equatorial Goiás)

| Faixa | Saldo contábil bruto não faturados | %Taxa média ponderada da perda média do não faturado | Saldo |
|--------------|------------------------------------|--|----------|
| A Vencer | 921.127 | -3,66% | (33.754) |
| Total | 921.127 | -3,66% | (33.754) |

Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (Equatorial Goiás)

A controlada da Companhia adota o modelo de mensuração da PECLD com base nas perdas em crédito estimadas para todo período útil do ativo financeiro, ou seja, perdas de crédito que resultam de todos os possíveis eventos de inadimplência ao longo da vida esperada de um instrumento financeiro. As perdas estimadas foram calculadas com base na experiência real de perda de crédito nos últimos cinco anos, bem como, a expectativa de perda futura utilizando como base probabilidade de perda determinada individualmente e coletivamente, os modelos utilizados atendem à abordagem geral e simplificada estabelecida pelo CPC 48, como a seguir:

- Individualmente, a controlada da Companhia determina a perda estimada para crédito de liquidação duvidosa para cada consumidor. Este modelo permite adoção de premissas específicas, como por exemplo, aplicações de garantias, determinação e mudança de risco de crédito individual;
- Coletivamente, a Equatorial Goiás utiliza uma matriz de provisões para determinação da perda estimada para crédito de liquidação duvidosa, essa matriz é utilizada principalmente para o modelo coletivo onde há uma quantidade relevante de consumidores. Este modelo contempla cada classe de consumo (Residencial, Rural, Comercial, Industrial, Poder Público, Iluminação Pública e Serviços Públicos). Adicionalmente, a perda esperada é calculada separadamente para cada classe de consumo do setor de distribuição de energia.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em ambos os modelos a Administração determina percentuais de perdas esperadas de crédito (“*Expected Credit Losses – ECL*”) desde o reconhecimento inicial do ativo financeiro. Estes percentuais são determinados através da expectativa de perda e resultados possíveis, ou seja, a probabilidade de inadimplência (“*Probability of Default – PD*”) e o percentual de perda realizada em decorrência da inadimplência (“*Loss given default – LGD*”). Os percentuais de perda esperada de crédito ora aplicados aumentam à medida que os ativos financeiros envelhecem. A quantidade de perdas de crédito esperadas é sensível a mudanças nas circunstâncias e nas condições econômicas previstas. A experiência histórica de perda e crédito da controlada distribuidora da Companhia e a previsão das condições econômicas também podem não representar o padrão real do cliente no futuro.

Aging parcelamento saldos a vencer

| Aging parcelamentos a vencer | 2023 | | | | Total |
|------------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| | 2024 | 2025 | 2026 | Após 2026 | |
| Residencial | 54.467 | 4.512 | 1.264 | 484 | 60.727 |
| Industrial | 4.939 | 908 | 524 | 571 | 6.942 |
| Comercial | 25.696 | 4.287 | 1.883 | 2.567 | 34.433 |
| Rural | 8.532 | 827 | 204 | 52 | 9.615 |
| Poder público | 17.668 | 8.325 | 5.712 | 10.188 | 41.893 |
| Iluminação pública | 23.232 | 9.537 | 6.194 | 4.818 | 43.781 |
| Serviço público | 564 | 252 | 130 | 144 | 1.089 |
| Total a vencer | 135.098 | 28.648 | 15.911 | 18.824 | 198.480 |

Aging de parcelamentos vencidos há mais de 90 dias

| Aging de parcelamentos vencidos há mais de 90 dias | 2023 | | | | | Total |
|--|---------------------|-------------------------|--------------------------|---------------------------|---------------------------|----------------|
| | Venc. 91 a 360 dias | Venc. de 361 a 720 dias | Venc. de 721 a 1080 dias | Venc. de 1081 a 1530 dias | Venc. a mais de 1530 dias | |
| Residencial | 15.026 | 29.815 | 22.932 | 10.497 | 7.831 | 86.101 |
| Industrial | 457 | 1.080 | 1.050 | 1.492 | 1.558 | 5.637 |
| Comercial | 3.867 | 8.708 | 9.175 | 9.487 | 8.495 | 39.732 |
| Rural | 3.519 | 4.466 | 3.447 | 1.101 | 1.002 | 13.535 |
| Poder público | 4.918 | 2.733 | 4.307 | 6.267 | 42.985 | 61.210 |
| Iluminação pública | 2.404 | 1.749 | 1.731 | 6.650 | 1.368 | 13.902 |
| Serviço público | 36 | 8 | - | 294 | 191 | 529 |
| Total a vencer | 30.227 | 48.559 | 42.642 | 35.788 | 63.430 | 220.646 |

(iii) Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros, ativo contratual (infraestrutura em construção) e ativo financeiro da concessão

A Administração da Companhia, bem como das suas controladas, considera reduzido o risco desses créditos, visto que os contratos firmados asseguram o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão a ser pago pelo Poder Concedente: (i) referente a custos não recuperados por meio de tarifa (ativo financeiro setorial); e (ii) referente aos investimentos em curso e efetuados em infraestrutura e que não foram amortizados até o vencimento da concessão (ativo contratual e ativo financeiro da concessão).

(iv) Derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* entre AA- e AA+, baseado nas agências de *rating* *Fitch Ratings* e *Standard & Poors*.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(b) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia e suas controladas irão encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em caixa ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia e de suas controladas na Administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia e de suas controladas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia e de controladas em cumprirem adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações.

Informações com mais detalhes sobre os empréstimos captados pela Companhia e suas controladas são apresentados nas notas explicativas nº 18 - Empréstimos e financiamentos, nº 19 - Debêntures e nº 23 - Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial.

A Companhia e suas controladas têm obtido recursos a partir da sua atividade comercial e do mercado financeiro, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

A gestão dos investimentos financeiros tem foco em instrumentos de curto prazo, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos. A geração de caixa da Companhia e de suas controladas e sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano prestam à Companhia, bem como às suas controladas, estabilidade nos seus fluxos, reduzindo o seu risco de liquidez.

A Companhia e suas controladas buscam manter o nível de seu caixa e equivalentes de caixa e outros investimentos com mercado ativo em um montante superior às saídas de caixa para liquidação de endividamento para os próximos 12 meses. O índice de disponibilidade por dívida de curto prazo é de 2,3 em 31 de dezembro de 2023 (0,7 em 31 de dezembro de 2022).

Exposição ao risco de liquidez

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros na data da demonstração financeira. Esses valores são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros contratuais e excluem o impacto dos acordos de compensação:

Controladora

| | Valor contábil | Fluxo de caixa contratual total | 2 meses ou menos | 2-12 meses | 1-2 anos | 2-5 anos | Mais que 5 anos |
|---|------------------|---------------------------------|------------------|----------------|------------------|------------------|-----------------|
| Passivos financeiros não derivativos | | | | | | | |
| Títulos de dívida emitidos sem garantia | 4.080.993 | 4.927.016 | 130.349 | 340.590 | 3.150.706 | 1.305.371 | - |
| Subtotal – Debêntures | 4.080.993 | 4.927.016 | 130.349 | 340.590 | 3.150.706 | 1.305.371 | - |
| Fornecedores | 3.796 | 3.796 | 3.796 | | | | |
| Total | 4.084.789 | 4.930.812 | 134.145 | 340.590 | 3.150.706 | 1.305.371 | - |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado

| | Valor contábil | Fluxo de caixa contratual total | 2 meses ou menos | 2-12 meses | 1-2 anos | 2-5 anos | Mais que 5 anos |
|---|-----------------------|--|-------------------------|-------------------|-------------------|-------------------|------------------------|
| Passivos financeiros não derivativos | | | | | | | |
| Empréstimos bancários sem garantia | 3.302.996 | 3.951.923 | 207.896 | 551.084 | 3.035.643 | 157.300 | - |
| Empréstimos bancários com garantia | 18.095.123 | 27.671.863 | 632.155 | 3.526.542 | 2.443.209 | 6.603.379 | 14.466.578 |
| Títulos de dívida emitidos com garantia | 410.566 | 563.151 | - | 47.081 | 39.986 | 476.084 | - |
| Subtotal - Empréstimos e Financiamentos | 21.808.685 | 32.186.937 | 840.051 | 4.124.707 | 5.518.838 | 7.236.763 | 14.466.578 |
| Títulos de dívida emitidos sem garantia | 7.294.353 | 9.819.479 | 130.349 | 629.115 | 3.515.698 | 3.944.302 | 1.600.015 |
| Títulos de dívida emitidos com garantia | 17.349.106 | 27.620.491 | 636.942 | 7.487.699 | 1.171.577 | 5.947.328 | 12.375.945 |
| Subtotal - Debêntures | 24.643.459 | 37.439.970 | 767.291 | 8.116.814 | 4.687.275 | 9.891.630 | 13.975.960 |
| Valores a pagar da RJ sem garantia | 858.631 | 1.965.589 | 284 | 50.254 | 50.308 | 288.722 | 1.576.021 |
| Valores a pagar da RJ com garantia | 92.882 | 98.966 | 6.686 | 35.059 | 35.337 | 21.884 | - |
| Subtotal - Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial | 951.513 | 2.064.555 | 6.970 | 85.313 | 85.645 | 310.606 | 1.576.021 |
| Fornecedores | 5.003.821 | 5.003.821 | 2.394.764 | 2.435.018 | 174.039 | - | - |
| Fornecedores - Risco sacado | 369.172 | 369.172 | 182.468 | 186.704 | - | - | - |
| Subtotal - Fornecedores | 5.372.993 | 5.372.993 | 2.577.232 | 2.621.722 | 174.039 | - | - |
| Passivo de arrendamento financeiro | 104.310 | 104.310 | 6.302 | 12.430 | 10.050 | 18.708 | 56.820 |
| Total | 52.880.960 | 77.168.765 | 4.197.846 | 14.960.986 | 10.475.847 | 17.457.707 | 30.075.379 |

Os fluxos de saídas, divulgados na tabela acima, representam os fluxos de caixa contratuais não descontados relacionados aos passivos financeiros derivativos mantidos para fins de gerenciamento de risco e que, normalmente, não são encerrados antes do vencimento contratual.

Adicionalmente, conforme divulgado nas notas explicativas nº 18 – Empréstimos e financiamentos e nº 19 – Debêntures, a Companhia e suas controladas possuem operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*). O não cumprimento futuro destas cláusulas contratuais restritivas pode exigir que a Companhia liquide a dívida antes da data prevista. Estas cláusulas contratuais restritivas são monitoradas regularmente pela diretoria financeira e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato esteja sendo cumprido. Não gerando qualquer expectativa futura de que as condições acordadas não sejam cumpridas.

(c) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações - irão afetar os ganhos da Companhia e de suas controladas ou o valor de seus instrumentos financeiros, compreendendo ainda os limitadores de endividamento definidos em contratos, cujo descumprimento pode implicar em vencimento antecipado, conforme descritos adiante desta nota explicativa. 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 e suas controladas utilizam derivativos para gerenciar riscos de mercado. Todas essas operações são conduzidas dentro das orientações estabelecidas pelo Comitê de Gerenciamento de Risco.

Geralmente, a Companhia e suas controladas buscam aplicar *hedge accounting* para gerenciar a volatilidade no resultado.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(d) Risco de preço na venda de energia elétrica

As controladas do segmento de renováveis da Companhia vendem energia no Ambiente de Contratação Regulado (ACR). No ACR, a venda se dá por meio de contratos provenientes de leilões, cujos preços são pré-determinados, corrigidos por um determinado índice inflacionário. Nesse ambiente, o risco às variações do preço de mercado e ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) decorrem dos ajustes de balanço energético, quando a geração é diferente da energia vendida, liquidados no curto prazo pela CCEE, conforme regras de cada contrato e suas bandas. Parcela substancial da energia vendida está vinculada aos contratos regulados, o que reduz a exposição das controladas do segmento de renováveis da Companhia à variação de preços.

(e) Risco de taxa de câmbio

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia e suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das flutuações no câmbio. Determinados passivos financeiros de suas controladas estão suscetíveis a variações cambiais, em função dos efeitos da volatilidade da taxa de câmbio sobre aqueles saldos atrelados a moedas estrangeiras, principalmente o dólar.

Em 31 de dezembro de 2023, a exposição ao câmbio da controlada Equatorial Maranhão era 22,5% (13,9% em 31 de dezembro de 2022), da Equatorial Pará era 16,3% (21,5% em 31 de dezembro de 2022), da Equatorial Piauí era 28,5% (18,7% em 31 de dezembro de 2022), da Equatorial Alagoas era 37,9% (15,6% em 31 de dezembro de 2022), da CEEE-D era 24,3% (15,1% em 31 de dezembro de 2022), da CEA era 37,5% (45,6% em 31 de dezembro de 2022), da Equatorial Telecomunicações era 100% (100% em 31 de dezembro de 2022) e da ENOVA era 99,7% (99,7% em 31 de dezembro de 2022) de sua dívida (respectivo a empréstimos e financiamentos, credores financeiros de recuperação judicial e AVP de credores financeiros em moeda estrangeira).

A Companhia e suas controladas monitoram continuamente as taxas de câmbio e de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas.

As controladas possuem dívidas em moeda estrangeira com *swap* para proteção contra as oscilações de câmbio, conforme nota explicativa nº 32.4 - Instrumentos financeiros derivativos.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros das controladas da Companhia foi demonstrada com base nos seguintes cenários: um cenário com as taxas projetadas para 12 meses (Cenário Provável) e outros dois cenários com 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) considerando a exposição da moeda estrangeira relevante.

O método de avaliação dessa análise de sensibilidade para 31 de dezembro de 2023 não foi alterado com relação ao que foi utilizado no exercício anterior.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A moeda utilizada na análise de sensibilidade e os seus respectivos cenários estão demonstrados conforme a seguir:

| Operação | Risco | Saldo em R\$ (exposição) | Consolidado | | | | | |
|--|-------|-----------------------------|--|---------------------|--------------------|--------------------|--------------------|-------------|
| | | | Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros ou variação cambial | | | | | |
| | | | Impacto no resultado | | | | | |
| | | Cenário Provável | Cenário II +25% | Cenário III +50% | Cenário IV -25% | Cenário V -50% | | |
| Passivos financeiros | | | | | | | | |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | US\$ | (5.973.707) | (6.208.212) | (7.760.265) | (9.312.317) | (4.656.159) | (3.104.107) | |
| Impacto no resultado do exercício | | | | (1.552.053) | (3.104.105) | 1.552.053 | 3.104.105 | |
| Swap - Ponta Ativa | US\$ | 6.016.907 | 6.253.108 | 7.816.385 | 9.379.662 | 4.689.831 | 3.126.554 | |
| Impacto em outros resultados abrangentes | | | | 11.224 | 22.449 | (11.224) | (22.449) | |
| Impacto no resultado do exercício | | | | 1.552.053 | 3.104.105 | (1.552.053) | (3.104.105) | |
| Impacto líquido no resultado do exercício | | | | - | - | - | - | |
| Referência para passivos financeiros | | | Taxa | Taxa em | | | | |
| Dólar USD/R\$ (12 meses) | | | projetada | 31/12/2023 | +25% | +50% | -25% | -50% |
| | | | 5,03 | 4,84 | 6,29 | 7,55 | 3,77 | 2,52 |

Fonte: B3

(f) Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia e suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das variações das taxas de juros da economia, que afetam os empréstimos e financiamentos, debêntures e as aplicações financeiras. A Companhia e suas controladas monitoram continuamente as variações dos indexadores com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas. A seguir são demonstrados os impactos dessas variações na rentabilidade dos investimentos financeiros e no endividamento em moeda nacional da Companhia e de suas controladas.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas foi demonstrada em cinco cenários: um cenário com as taxas projetadas para 12 meses (Cenário Provável) e outros dois cenários com 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) considerando a exposição da moeda estrangeira relevante.

O método de avaliação dessa análise de sensibilidade para 31 de dezembro de 2023 não foi alterado com relação ao que foi utilizado no exercício anterior.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Foram incluídos, ainda, mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a redução de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V) desses indexadores.

| | | Controladora | | | | | |
|--|-------|--|----------------------|--------------------|---------------------|--------------------|--------------------|
| | | Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros ou variação cambial (R\$ Mil) | | | | | |
| Operação | Risco | Saldo em R\$ (exposição) | Impacto no resultado | | | | |
| | | | Cenário Provável | Cenário II +25% | Cenário III +50% | Cenário IV -25% | Cenário V -50% |
| Ativos financeiros | | | | | | | |
| Aplicações financeiras | CDI | 3.359.889 | 3.697.222 | 3.781.555 | 3.865.888 | 3.612.889 | 3.528.556 |
| Impacto no resultado do exercício | | | | 84.333 | 168.666 | (84.333) | (168.666) |
| Passivos financeiros | | | | | | | |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | CDI | (4.100.814) | (4.512.536) | (4.615.466) | (4.718.397) | (4.409.606) | (4.306.675) |
| Total de passivos financeiros | | (4.100.814) | (4.512.536) | (4.615.466) | (4.718.397) | (4.409.606) | (4.306.675) |
| Impacto no resultado do exercício | | | | (102.930) | (205.861) | 102.930 | 205.861 |
| Impacto líquido no resultado do exercício total | | | | (18.597) | (37.195) | 18.597 | 37.195 |

| | | Consolidado | | | | | |
|--|-------|--|----------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | | Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros ou variação cambial (R\$ Mil) | | | | | |
| Operação | Risco | Saldo em R\$ (exposição) | Impacto no resultado | | | | |
| | | | Cenário Provável | Cenário II +25% | Cenário III +50% | Cenário IV -25% | Cenário V -50% |
| Ativos financeiros | | | | | | | |
| Aplicações financeiras | CDI | 12.523.080 | 13.780.397 | 14.094.726 | 14.409.056 | 13.466.068 | 13.151.738 |
| Impacto no resultado do exercício | | | | 314.329 | 628.659 | (314.329) | (628.659) |
| Passivos financeiros | | | | | | | |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | CDI | (20.041.290) | (22.053.436) | (22.556.472) | (23.059.509) | (21.550.400) | (21.047.363) |
| | TJLP | (1.015.874) | (1.081.499) | (1.097.905) | (1.114.312) | (1.065.093) | (1.048.686) |
| | IGP-M | (273.913) | (282.103) | (284.150) | (286.198) | (280.056) | (278.008) |
| | IPCA | (19.254.951) | (20.471.864) | (20.776.092) | (21.080.320) | (20.167.636) | (19.863.408) |
| Total de passivos financeiros | | (40.586.028) | (43.888.902) | (44.714.619) | (45.540.339) | (43.063.185) | (42.237.465) |
| Impacto no resultado do exercício | | | | (825.717) | (1.651.437) | 825.717 | 1.651.437 |
| Swap - Ponta Passiva | CDI | (6.574.443) | (7.234.517) | (7.399.536) | (7.564.554) | (7.069.498) | (6.904.480) |
| Impacto em outros resultados abrangentes | | | | (3.752) | (7.503) | 3.752 | 7.503 |
| Impacto no resultado do exercício | | | | (161.267) | (322.534) | 161.267 | 322.534 |
| Impacto líquido no resultado do exercício total | | | | (672.655) | (1.345.312) | 672.655 | 1.345.312 |

| Referência para ativos e passivos financeiros | Taxa | Taxa em | | | | |
|---|-----------|------------|--------|--------|-------|-------|
| | projetada | 31/12/2023 | +25% | +50% | -25% | -50% |
| CDI (% 12 meses) | 10,04% | 13,04% | 12,55% | 15,06% | 7,53% | 5,02% |
| TJLP (% 12 meses) | 6,46% | 6,96% | 8,08% | 9,69% | 4,85% | 3,23% |
| IGP-M (% 12 meses) | 2,99% | -3,18% | 3,74% | 4,49% | 2,24% | 1,50% |
| IPCA (% 12 meses) | 6,32% | 4,68% | 7,90% | 9,48% | 4,74% | 3,16% |

Fonte: B3 e Santander

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(g) Risco de vencimento antecipado

A Companhia e suas controladas possuem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com *covenants* que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses índices pode implicar em vencimento antecipado das dívidas.

A Administração acompanha suas posições, bem como projeta seu endividamento futuro para atuar preventivamente aos limites de endividamento mencionados nas notas explicativas nº 18 – Empréstimos e financiamentos e nº 19 – Debêntures.

Em consideração aos contratos sujeitos à recuperação judicial da controlada Equatorial Pará, a novação dos créditos incitou a suspensão de cláusulas contratuais de vencimento antecipado e de *covenants* financeiros e não financeiros, salvo quando acordado entre as partes.

(h) Risco de escassez de energia (Risco hidrológico)

O sistema de produção e transmissão de energia elétrica do Brasil é um sistema hidro-termo-eólico de grande porte, com predominância de usinas hidrelétricas, o que o torna suscetível às variações nos reservatórios em função das chuvas. Um período prolongado de escassez de chuva, por exemplo, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Dessa maneira, com a finalidade de incentivar o uso racional da energia, o governo através do Decreto nº 8.401/2015, criou a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (CCRBT - conta bandeiras) visando repassar mais adequadamente aos consumidores finais o custo associado às condições de geração de eletricidade.

Como consequência da situação hidrológica desfavorável de 2021, foi criada a Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG (Medida Provisória nº 1.055/2021), com competência definir diretrizes obrigatórias relativas ao estabelecimento de condições excepcionais e temporárias para enfrentamento da situação hidrológica. Mensalmente, a CREG realiza reuniões de acompanhamento, sendo respaldada pelos estudos elaborados por diversos entes do setor elétrico brasileiro, como a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE), Operador Nacional do Sistema (ONS) e Ministério de Minas e Energia (MME).

Conforme informações do Operador Nacional do Sistema (ONS), nos meses de outubro a dezembro de 2022 houve continuidade das chuvas observadas no País, comportamento esperado para o período tipicamente úmido. Em termos de armazenamentos equivalentes, todos os subsistemas do Sistema Interligado Nacional (SIN) finalizaram o ano com valores superiores aos de 2021. O ONS destacou que as melhores condições hoje observadas nos reservatórios das usinas hidrelétricas, aliadas aos demais recursos energéticos disponíveis no País, contribuirão para a garantia e segurança do atendimento nos próximos meses.

(i) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os processos de revisão e reajuste tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. Alterações na metodologia vigente devem ser amplamente discutidas e contarão com contribuições da Companhia e de suas controladas, concessionárias e demais agentes do Setor. Em caso de evento imprevisível que venha a afetar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, poderá a Companhia, bem como suas controladas, justificar e requerer ao regulador a abertura de uma Revisão Tarifária Extraordinária, ficando a realização desta a critério do regulador. A própria ANEEL também poderá proceder com Revisões Extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para seu repasse às tarifas.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(j) Riscos regulatórios e operacionais

Os riscos regulatórios e operacionais são aqueles inerentes à própria execução do negócio da Companhia e de suas controladas transmissoras e podem decorrer das decisões operacionais e de gestão da empresa ou de fatores externos.

Risco de interrupção do serviço: em caso de interrupção do serviço ou indisponibilidade do equipamento, as controladas transmissoras estarão sujeitas à redução de suas receitas por meio da aplicação Parcela Variável, prevista na REN nº 729/2016, dependendo do tipo de desligamento, do tipo de equipamento e duração da indisponibilidade dos serviços.

Risco de construção e desenvolvimento da infraestrutura: caso as controladas transmissoras expandam os seus negócios por meio da construção de novas instalações de transmissão poderão incorrer em riscos inerentes à atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidade.

Risco regulatório: caso as controladas transmissoras da Companhia não cumpram com as obrigações contidas nas cláusulas do contrato de concessão e nas Resoluções editadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL estará sujeita a aplicação de penalidades, dependendo do tipo de infração, e do regramento descumprido, conforme determinado pela REN nº 846/2019 que, a depender do cometimento da infração, a multa poderá alcançar até 2% do faturamento da empresa.

(k) Risco ambiental

A Companhia e suas controladas balizam suas ações em sua Política de Sustentabilidade, que prevê, em suas Concessões, o atendimento aos requisitos legais ambientais nas 3 esferas de governo (Federal, Estaduais e Municipais), visando a preservação ambiental e o respeito à sociedade, em especial, às populações tradicionais.

Para controle dos processos e atividades com impactos ambientais, utilizamos um Sistema de Gestão Ambiental balizado na ISO 14001, que vincula os processos e atividades a seus possíveis impactos, bem como o correlaciona à Legislação vigente. Para tais processos, temos procedimentos específicos, que visam o controle preventivo quanto aos impactos ambientais, que envolvem os colaboradores próprios e terceiros, bem como os demais *Stakeholders*.

O Controle do Sistema de Gestão Ambiental tem como principais macroprocessos:

- Licenciamento Ambiental;
- Gestão de Limpeza de Faixa, Podas e Supressão de Vegetação;
- Gestão de Resíduos, Educação e Conscientização Ambiental;
- Gestão de Requisitos Legais;
- Gestão de Recursos Hídricos; e
- Normatização e Controle do Sistema de Gestão Ambiental (SGA).

Dentro destes macroprocessos, a Companhia e suas controladas realizam a gestão de centenas de processos de licenças e autorizações ambientais para implantação, manutenção e operação de ativos e processos, em especial, no que se refere a implantação de Subestações, Linhas de Transmissão e Redes de Distribuição de Energia. Bem como trabalham com os órgãos ambientais competentes na obtenção de autorizações de poda, limpeza de faixa e supressão de vegetação, atendendo a legislação e evitando riscos ao sistema elétrico.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

No SGA, a Companhia e suas controladas tem a etapa de Integração Ambiental para implantação de obras. Este processo consiste em alinhamento com os fornecedores/executores de obras, quanto ao licenciamento e autorizações recebidas dos órgãos ambientais. Nas reuniões de Integração Ambiental são repassados aos gestores e executores das obras, todo processo que foi ambientalmente licenciado, bem como as obrigações legais relacionadas ao cumprimento das condicionantes e da legislação vigente, visando assim minimizar os riscos ambientais associados a implantação das obras.

Adicionalmente, visando reduzir impactos ambientais, a Companhia e suas controladas utilizam em suas áreas de concessão cabos protegidos ou compactos que minimizam as ações e intensidades de podas, em especial, em áreas urbanas com alta densidade árvores de grande porte.

32.6 Gestão do capital

A política da Administração da Companhia e de suas controladas é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores, do mercado e o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e também o nível de dividendos para os acionistas.

A Administração procura manter um equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de alavancagem e as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital saudável, estabelecendo e acompanhando as diretrizes dos níveis de endividamento e liquidez, assim como as condições de custo e prazo dos financiamentos contratados.

A Companhia e suas controladas entendem que estruturaram as fontes de financiamento necessárias para a implantação do projeto, dentre elas o capital próprio e as linhas de financiamento de longo prazo, debêntures e o financiamento com recursos do Fundo de Desenvolvimento da Amazônia repassados pelo Banco do Brasil.

33 Demonstrações dos fluxos de caixa

33.1 Transações não envolvendo caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, trouxe que as transações de investimento e financiamento que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Todas as demonstrações que não envolveram o uso de caixa ou equivalente de caixa, ou seja, que não estão demonstradas nas demonstrações de fluxo de caixa, estão demonstradas na tabela abaixo:

Controlada

| | <u>Efeito não caixa</u> |
|--|-------------------------|
| Atividades de investimento | |
| Mudança na participação relativa em controlada sem mudança de controle | 1.545.612 |
| Reorganização societária | 2.547.218 |
| Dividendos a receber | 1.508.231 |
| Realização de reserva de lucro a realizar | 63.595 |
| Total atividades de investimentos | <u>5.664.656</u> |
| Atividades de financiamento | |
| Adiantamentos para futuro aumento de capital | 7.147 |
| Dividendos adicionais de 2022 (e) | 3.968 |
| Dividendos adicionais propostos (e) | 8.885 |
| Constituição de dividendos mínimos | 492.953 |
| Total atividades de financiamentos | <u>512.953</u> |
| Total | <u><u>6.177.609</u></u> |

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado

| | |
|---|-------------------|
| Atividades de investimento | |
| Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a) | 2.387.034 |
| Transferências entre ativo contratual e intangível (a) | 4.748.099 |
| Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b) | 192.039 |
| Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b) | 417.050 |
| Mudança na participação relativa em controlada sem mudança de controle | 1.069.708 |
| Reorganização societária | 2.095.809 |
| Total atividades de investimentos | 10.909.739 |
| Atividades de financiamento | |
| Capitalização de juros de empréstimos, juros e mútuos (c) | 69.165 |
| Dividendos adicionais 2022 (e) | 331.916 |
| Dividendos adicionais propostos (e) | 8.885 |
| Realização de reserva de lucros a realizar | 63.595 |
| Constituição de dividendos mínimos | 492.953 |
| Hedge accounting de fluxo de caixa (d) | 59.037 |
| Aumento de capital | 7.147 |
| Total atividades de financiamento | 1.032.698 |
| Total | 11.942.437 |

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Referem-se às adições de ativos de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações e encargos sobre a folha de pagamento, mais detalhes na nota explicativa nº 15 – Ativos de contrato;
- (c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativo contratual de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos;
- (d) Proteção contra exposições a variações de fluxos de caixa que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado; e
- (e) Constituição de dividendos adicionais.

33.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

| | 2022 | Fluxo de caixa | Pagamento de juros (*) | Outros (**) | 2023 |
|------------------------------|------------------|------------------|------------------------|--------------------|------------------|
| Empréstimos e financiamentos | 501.404 | 1.286.782 | - | (1.788.186) | - |
| Debêntures | 4.554.060 | 1.130.583 | (659.435) | (944.215) | 4.080.993 |
| Dividendos a pagar | 381.207 | (385.133) | - | 511.282 | 507.356 |
| Total | 5.436.671 | 2.032.232 | (659.435) | (2.221.119) | 4.588.349 |

| | 2022 | Fluxo de caixa | Pagamento de juros (*) | Novos arrendamentos | Mudança no valor justo | Outros (**) | 2023 |
|--|-------------------|------------------|------------------------|---------------------|------------------------|------------------|-------------------|
| Empréstimos e financiamentos | 26.505.999 | (4.703.816) | (1.546.731) | - | 25.554 | 1.527.679 | 21.808.685 |
| Debêntures | 14.677.526 | 9.867.914 | (2.350.228) | - | - | 2.448.247 | 24.643.459 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 324.261 | - | (465.223) | - | - | 687.572 | 546.610 |
| Compromissos futuros | - | - | - | - | - | 36.431 | 36.431 |
| Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial | 949.572 | (26.321) | (36.941) | - | 17.874 | 47.329 | 951.513 |
| Passivos de arrendamento | 119.875 | (27.717) | (9.619) | 12.911 | - | 8.860 | 104.310 |
| Dividendos a pagar | 468.800 | (796.684) | - | - | - | 915.808 | 587.924 |
| Total | 43.046.033 | 4.313.376 | (4.408.742) | 12.911 | 43.428 | 5.671.926 | 48.678.932 |

(*) A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais; e

(**) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar ainda não pagos no fim do exercício. A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

34 Segmento de negócios

Companhia analisa o desempenho dos segmentos e aloca recursos baseando-se em diversos fatores, sendo as receitas e o lucro operacional os fatores financeiros preponderantes.

A Companhia optou por organizar a entidade em torno das diferenças entre produtos e serviços. Desta forma, os segmentos econômicos em que atua são: Distribuição, Transmissão, Geração Eólica, Serviçosⁱ, Saneamento e Outrosⁱⁱ, cujas informações das operações por segmento estão conforme a seguir:

| | 2023 | | | | | | | Total |
|---|------------------|----------------|----------------|----------------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|
| | Distribuição | Transmissão | Geração Eólica | Serviços e Comercialização | Saneamento | Conciliação | | |
| | | | | | | Administração | Eliminações | |
| Receita operacional líquida | 37.994.132 | 1.603.922 | 1.027.962 | 442.230 | 150.151 | - | (233.320) | 40.985.077 |
| Custos e despesas operacionais | (31.499.632) | (178.905) | (567.159) | (453.003) | (217.032) | (655.257) | 233.320 | (33.337.668) |
| Resultado operacional antes do resultado financeiro | 6.494.500 | 1.425.017 | 460.803 | (10.773) | (66.881) | (655.257) | - | 7.647.409 |
| Receita financeira | 2.712.878 | 128.803 | 113.515 | 39.903 | 11.827 | 585.106 | (196.507) | 3.395.525 |
| Despesa financeira | (5.678.098) | (506.996) | (409.340) | (44.209) | (179.025) | (1.386.984) | 196.507 | (8.008.145) |
| Resultado financeiro | (2.965.220) | (378.193) | (295.825) | (4.306) | (167.198) | (801.878) | - | (4.612.620) |
| Resultado de participações societárias | - | - | - | (57.509) | - | 6.291.453 | (6.233.944) | - |
| Imposto de renda e contribuição social | 5.067 | (201.927) | (73.552) | (10.346) | - | 122.253 | - | (158.505) |
| Lucro líquido do exercício | 3.534.347 | 844.897 | 91.426 | (82.934) | (234.079) | 4.956.571 | (6.233.944) | 2.876.284 |

| | 2022 | | | | | | | Total |
|---|------------------|----------------|----------------|----------------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|
| | Distribuição | Transmissão | Geração Eólica | Serviços e Comercialização | Saneamento | Conciliação | | |
| | | | | | | Administração | Eliminações | |
| Receita operacional líquida | 24.499.948 | 1.546.009 | 839.557 | 368.574 | 91.988 | - | (213.569) | 27.132.507 |
| Custos e despesas operacionais | (20.269.078) | (207.972) | (469.295) | (398.588) | (93.193) | (630.737) | 213.569 | (21.855.294) |
| Resultado operacional antes do resultado financeiro | 4.230.870 | 1.338.037 | 370.262 | (30.014) | (1.205) | (630.737) | - | 5.277.213 |
| Receita financeira | 2.908.710 | 95.805 | 83.340 | 33.646 | 9.825 | 391.246 | (24.159) | 3.498.413 |
| Despesa financeira | (4.243.903) | (545.928) | (375.888) | (30.434) | (143.895) | (767.000) | 24.159 | (6.082.889) |
| Resultado financeiro | (1.335.193) | (450.123) | (292.548) | 3.212 | (134.070) | (375.754) | - | (2.584.476) |
| Resultado de participações societárias | - | - | - | (34.683) | - | 4.087.704 | (4.053.021) | - |
| Imposto de renda e contribuição social | (477.521) | (182.482) | (54.305) | 2.763 | - | (59.189) | - | (770.734) |
| Lucro líquido do exercício | 2.418.156 | 705.432 | 23.409 | (58.722) | (135.275) | 3.022.024 | (4.053.021) | 1.922.003 |

| | 2023 | | | | | | | Total |
|-----------------------|--------------|-------------|----------------|----------------------------|------------|---------------|--------------|-------------|
| | Distribuição | Transmissão | Geração Eólica | Serviços e Comercialização | Saneamento | Reconciliação | | |
| | | | | | | Administração | Eliminações | |
| Ativos operacionais | 70.820.207 | 12.411.481 | 14.142.224 | 452.328 | 1.207.828 | 49.526.377 | (44.916.993) | 103.643.452 |
| Passivos operacionais | 56.962.249 | 8.154.411 | 6.551.207 | 364.635 | 1.490.396 | 6.453.980 | (1.617.085) | 78.359.793 |

| | 2022 | | | | | | | Total |
|-----------------------|--------------|-------------|----------------|----------------------------|------------|---------------|--------------|------------|
| | Distribuição | Transmissão | Geração Eólica | Serviços e Comercialização | Saneamento | Reconciliação | | |
| | | | | | | Administração | Eliminações | |
| Ativos operacionais | 63.685.979 | 11.910.025 | 11.547.641 | 637.092 | 1.078.442 | 40.120.286 | (38.362.068) | 90.617.397 |
| Passivos operacionais | 51.763.506 | 8.052.102 | 4.769.077 | 347.843 | 1.177.504 | 7.378.718 | (1.438.333) | 72.050.417 |

ⁱServiços diz respeito às atividades de serviços fornecidos pela Equatorial Serviços S.A., Equatorial Telecomunicações S.A., Equatorial Renováveis S.A., E-Nova Instalação e Manutenção Ltda., Equatorial Geração Distribuída SPE S.A. e Equatorial Engenharia e Construções S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 11.2 - Informações das controladas; e

ⁱⁱOutros é referente aos serviços de Administração Central decorrentes das operações de *holding*, bem como compartilhamento de pessoal e infraestrutura, fornecidas pelas empresas Equatorial Energia Distribuição S.A., Equatorial Transmissão S.A., Equatorial Participações e Investimentos S.A., Equatorial Participações e Investimentos II S.A., Equatorial Participações e Investimentos III S.A. e Equatorial Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 11.2 - Informações das controladas.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

34.1 Receita operacional por segmento

| | 2023 | | | | | | Total |
|--|-------------------|------------------|------------------|----------------|----------------|------------------|-------------------|
| | Distribuição | Transmissão | Geração Eólica | Serviços | Saneamento | Eliminações | |
| Suprimento de energia elétrica | 511.047 | - | - | - | - | - | 511.047 |
| Fornecimento de energia elétrica | 38.006.080 | - | - | 271.698 | - | - | 38.277.778 |
| Receita de construção | 7.991.313 | 97.878 | - | - | 73.035 | - | 8.162.226 |
| Receita pela disponibilidade - uso da rede | 2.529.343 | - | - | - | - | (23.413) | 2.505.930 |
| Receita de operação e manutenção | - | 138.513 | - | - | - | - | 138.513 |
| Receita com venda de energia | - | - | 1.067.589 | - | - | - | 1.067.589 |
| Abastecimento de água e serviços de esgoto | - | - | - | - | 84.149 | - | 84.149 |
| Receita de remuneração de ativos de contrato | - | 1.524.604 | - | - | - | - | 1.524.604 |
| Outras receitas | 2.555.191 | 3.475 | 396 | 218.530 | 2.623 | (186.444) | 2.593.771 |
| Total da receita bruta | 51.592.974 | 1.764.470 | 1.067.985 | 490.228 | 159.807 | (209.857) | 54.865.607 |

| | 2022 | | | | | | Total |
|--|-------------------|------------------|----------------|----------------|---------------|------------------|-------------------|
| | Distribuição | Transmissão | Geração Eólica | Serviços | Saneamento | Eliminações | |
| Suprimento de energia elétrica | 365.488 | - | - | - | - | - | 365.488 |
| Fornecimento de energia elétrica | 25.972.292 | - | - | 302.368 | - | - | 26.274.660 |
| Receita de construção | 5.086.163 | 107.717 | - | - | 61.456 | - | 5.255.336 |
| Receita pela disponibilidade - uso da rede | 1.255.437 | - | - | - | - | (125.394) | 1.130.043 |
| Receita de operação e manutenção | - | 114.440 | - | - | - | - | 114.440 |
| Receita com venda de energia | - | - | 862.231 | - | - | - | 862.231 |
| Abastecimento de água e serviços de esgoto | - | - | - | - | 34.088 | - | 34.088 |
| Receita de remuneração de ativos de contrato | - | 1.432.898 | - | - | - | - | 1.432.898 |
| Outras receitas | 1.285.016 | 3.438 | 9.466 | 132.887 | 282 | (88.087) | 1.343.002 |
| Total da receita bruta | 33.964.396 | 1.658.493 | 871.697 | 435.255 | 95.826 | (213.481) | 36.812.186 |

34.2 Segmento geográfico

A Companhia optou evidenciar as informações por segmentos econômicos por Unidade Federativa em que atua no setor de distribuição* de energia:

(a) Receita operacional distribuição

| | 2023 | | | | | | | Total |
|-----------------------------|-----------|------------|-----------|-----------|-------------------|-----------|-----------|------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | Rio Grande do Sul | Goiás | Amapá | |
| Receita operacional líquida | 5.669.353 | 10.378.384 | 3.458.827 | 3.062.974 | 4.792.835 | 9.213.201 | 1.418.558 | 37.994.132 |

| | 2022 | | | | | | | Total |
|-----------------------------|-----------|-----------|-----------|-----------|-------------------|-----------|------------|-------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | Rio Grande do Sul | Amapá | Total | |
| Receita operacional líquida | 4.842.716 | 8.513.222 | 2.943.677 | 2.556.322 | 4.467.992 | 1.176.019 | 24.499.948 | |

* As controladas distribuidoras possuem sedes operacional e administrativa nas respectivas Unidades Federativas em que atuam. As controladas transmissoras, por sua vez, possuem suas operações em locais distintos da sede administrativa, as quais estão em Brasília/Distrito Federal e São Luís/ Maranhão, portanto, não são analisadas de forma geográfica pela Companhia.

Os administradores da Companhia, para a tomada de decisão, analisam somente as distribuidoras por segmento geográfico. As transmissoras não são analisadas nessa segmentação devido ao fato de as linhas de transmissão passarem por diversas regiões.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

35 Compromissos futuros

35.1 Compromissos futuros de energia

As controladas indiretas da Companhia, Echoenergia Crescimento e Equatorial Renováveis (atual razão social da Solenergias Comercializadora de Energia S.A.), operam no Ambiente de Contratação Livre (“ACL”) e firmaram contratos de compra e venda de energia bilateralmente com suas contrapartes. Estas transações resultaram em ganhos e perdas para o Grupo, que foram reconhecidas pelos seus valores justos no resultado do exercício.

Em 31 de dezembro de 2023, os contratos de venda e compra de energia futura (*trading*) totalizam os montantes, respectivamente, de R\$ 48.887 e R\$ 36.431, em recebíveis e obrigações.

| | 2023 | |
|-------------------------|---------------|---------------|
| | Ativo | Passivo |
| Controladas | | |
| Echoenergia Crescimento | 20.148 | 18.044 |
| Equatorial Renováveis | 28.739 | 18.387 |
| Total | 48.887 | 36.431 |
| Circulante | 24.928 | 11.692 |
| Não circulante | 23.959 | 24.739 |

35.2 Contratos futuros

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

| | Vigência | 2024 | 2025 | 2026 | Após 2026* |
|-----------------------------|-------------|------------|------------|------------|-------------|
| Energia contratada | 2024 a 2035 | 13.036.320 | 13.183.262 | 13.937.300 | 158.134.776 |
| Energia contratada (em MhW) | 2024 a 2035 | 55.978.106 | 54.431.545 | 55.394.413 | 519.690.288 |

(*) estimado em 9 anos após 2026.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

| | Vigência | 2024 | 2025 | 2026 | Após 2026* |
|--|-------------|---------|---------|---------|------------|
| Arrendamentos e aluguéis | 2024 a 2029 | 11.633 | 6.048 | 5.902 | 10.553 |
| Sistema isolado | 2024 a 2027 | 539.063 | 288.486 | 176.197 | 737.658 |
| Sistema isolado (MhW) | 2024 a 2027 | 292.494 | 241.806 | 103.934 | 284.208 |
| Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST/CCT) e distribuição (CUSD) | 2024 a 2037 | 66.930 | 66.930 | 66.930 | 736.234 |
| Contratos de operação e manutenção | 2024 a 2028 | 104.251 | 113.335 | 122.479 | 277.256 |

(*) estimado em 11 anos após 2026.

36 Créditos especiais - FUNAC

Em 20 de janeiro de 2012, foi editada a Lei Estadual nº 17.555 com o objetivo de reunir e destinar recursos financeiros para ressarcimento de pagamentos de contingências administrativas e judiciais cujo fatos geradores ocorreram até a venda do controle acionário para a Eletrobras, conforme Termos de Acordo de Acionistas e de Gestão entre as partes Eletrobras e Estado de Goiás, bem como no Termo de Cooperação do FUNAC entre Equatorial Goiás e Estado (por intermédio da Procuradoria Geral do Estado e Secretaria da Economia) e regulamentação definida pelo decreto estadual nº 7.732 de 28 de setembro de 2002. Os recursos do referido fundo dependiam de aportes a serem realizados pelo Governo do Estado de Goiás e créditos recebidos de ações ganhas pela Equatorial Goiás a serem repassadas ao Fundo.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Conforme disposto do contrato de compra e venda da Equatorial Goiás, assinado entre Equatorial Goiás, Eletrobras e CELGPAR em 14 de fevereiro de 2017, o Estado de Goiás se comprometeu a indenizar os compradores da Equatorial Goiás por quaisquer danos e prejuízos que possam ocorrer em decorrência de, entre outros motivos, "alteração, revogação ou edição de lei estadual ou decisão administrativa ou judicial referente a qualquer condição ou validade do FUNAC". Desde então a Equatorial Goiás mantém controlado separadamente os ativos creditórios vinculados às contingências de natureza provável com fatos geradores anteriores a data de mudança do controle, conforme disposto no contrato de compra e venda desta. Em 06 de fevereiro de 2019, foi publicada a Lei nº 20.416, alterando a Lei 17.555/12, que instituiu o Fundo de Aporte à CELG-D (Equatorial Goiás) e a Lei nº 19.473/16 (que instituiu a política estadual energética para manutenção, melhoria e ampliação da rede de distribuição de energia em Goiás) em que o Governo do Estado de Goiás suspendeu parte do ressarcimento à Equatorial Goiás, ao retroagir o período de cobertura do FUNAC de 27 de janeiro de 2015 para 24 de abril de 2012.

Em 25 de abril de 2019, foi publicada a Lei nº 20.468, revogando a Lei Estadual nº 19.473, de 03 de novembro de 2016, que concedia o direito da Equatorial Goiás em apropriar crédito outorgado de ICMS para compensação das contingências administrativas e judiciais cujos fatos geradores tenham ocorrido até 27 de janeiro de 2015. Como as alterações induzidas pelas referidas leis acima violam o edital de privatização e o contrato de compra e venda da Equatorial Goiás, a Administração desta Companhia ingressou imediatamente com medidas judiciais para invalidar os efeitos das leis anteriores em razão da inconstitucionalidade dos referidos dispositivos, que eliminam direitos adquiridos por meio de outras leis e de um contrato de compra e venda que o próprio Estado de Goiás assinou garantindo, em qualquer caso, o direito ao reembolso das obrigações que tivessem que ser pagas pelos novos controladores e cujos fatos geradores sejam anteriores a 27 de janeiro de 2015.

Em 12 de junho de 2019, o Tribunal de Justiça do Estado de Goiás concedeu a liminar em favor da Equatorial Goiás nos autos do MS nº 5098329.72.2019.8.09.0000, desconsiderando as alterações promovidas pela Lei Estadual nº 20.416/19, determinando, assim, o respeito ao contrato de compra e venda de ações e outras avenças da Equatorial Goiás e garantindo o direito de serem ressarcidas dos passivos resultantes de decisões de autoridades administrativas para as quais não haja mais recurso, decisões judiciais transitadas em julgado e/ou acordos judiciais ou extrajudiciais homologados judicialmente de fatos gerados conforme regulamentado anteriormente. Entretanto, no dia 16 de setembro de 2019, a decisão foi reformada através do julgamento dos embargos de declaração apresentados pela Procuradoria do Estado com atribuição de efeitos infringentes, indeferindo o pedido liminar da Equatorial Goiás e mantendo a revogação da Lei do Crédito de ICMS por entender que a questão é complexa e requer uma análise processual mais ampla, incompatível com uma análise preliminar no início do processo judicial. Dessa forma, a Equatorial Goiás apresentou recurso perante o Tribunal de Justiça do Estado de Goiás.

No dia 1º de outubro de 2019, durante julgamento do recurso interposto pelo Estado de Goiás, o Tribunal de Justiça revogou a liminar que havia desconsiderado as alterações promovidas pela Lei Estadual nº 20.416/19, a qual voltou a vigorar. Contra a decisão que revogou a liminar, a Equatorial Goiás interpôs recurso.

Em 12 de novembro de 2019 a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (ABRADEE) ingressou com Ação Direta de Inconstitucionalidade (ADI) perante o Supremo Tribunal Federal requerendo a declaração de inconstitucionalidade da Lei nº 20.416/19, que alterou a Lei nº 17.555/12 (FUNAC), e da Lei nº 20.468/19 que revogou a Lei Estadual nº 19.473/16 (créditos outorgados de ICMS).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 03 de junho de 2021, o Supremo Tribunal Federal não admitiu a ação de inconstitucionalidade apresentada pela ABRADÉE, por entender que não caberia ação de inconstitucionalidade para discutir leis que alcançariam apenas uma empresa, uma vez que esse tipo de ação é destinado a um controle abstrato da constitucionalidade das leis e não para situações concretas e específicas. Todavia, não houve nenhuma manifestação sobre o mérito das leis, apenas aspectos processuais. No dia 24 de junho de 2021, a ABRADÉE apresentou recurso, o qual foi julgado em 22 de setembro de 2021 pelo Plenário do Supremo Tribunal Federal, que manteve a decisão anterior proferida.

Em sessão de julgamento do recurso interposto pela Equatorial Goiás, realizada no dia 16/05/2023 (acórdão publicado no dia 18/05/2023), o Tribunal de Justiça concedeu, à unanimidade, a segurança postulada para assegurar à Equatorial Goiás o direito de ter seus pedidos de ressarcimento examinados e decididos exclusivamente de acordo com as disposições das Leis estaduais n.º 17.555/12 e 19.473/16. Contra tal decisão o Estado de Goiás apresentou recurso de Embargos de Declaração, que foram rejeitados pelo TJGO no dia 25/07/2023. Posteriormente, o Estado de Goiás apresentou reclamação constitucional contra a decisão da 2ª Câmara do TJGO que concedeu a segurança no MS. Em 18/12/2024, o órgão especial do Tribunal julgou procedente a reclamação do Estado de Goiás para anular o acórdão que concedera a segurança pleiteada pela Equatorial Goiás. Em 07/02/2024, foi proferido despacho determinando à Secretaria do Órgão Especial que certifique nos autos acerca do trânsito em julgado da decisão do Despacho para certificação do trânsito em julgado da reclamação e posterior remessa à Câmara para seguimento no processamento do mandado de segurança.

A Administração da Equatorial Goiás concluiu, com base nos princípios constitucionais do direito adquirido, da segurança jurídica, do ato jurídico perfeito, da boa-fé objetiva, da proteção da confiança na contratação com a Administração Pública, da supremacia do interesse público e do pacta sunt servanda, inserto no artigo 5º, XXXVI da Constituição Federal, bem como no fato de que os atos garantidores desses direitos são considerados atos jurídicos perfeitos, protegidos pelo ordenamento jurídico brasileiro, e em razão das medidas judiciais em trâmite perante o Superior Tribunal de Justiça e Supremo Tribunal Federal, que os valores continuam recuperáveis e se tornarão líquidos a medida em que as obrigações associadas aos créditos sejam reembolsadas.

O direito da Equatorial Goiás, ademais, sustenta-se pelos contratos celebrados com a Administração Pública, tendo sido assumida, direta e inequivocamente, pelo Estado de Goiás a responsabilidade pelos termos e condições contratuais em relação ao FUNAC. Especificamente sobre o crédito outorgado de ICMS, importante salientar que o Código Tributário Nacional, bem como a Constituição Federal, preveem a impossibilidade de revogação do benefício fiscal, considerando a forma e razão de sua outorga, sendo tal entendimento reforçado por Súmula nº 544 do Supremo Tribunal Federal, que se enquadra claramente a tese sustentada pela Companhia no processo judicial em andamento no Tribunal de Justiça do Estado de Goiás, e pela ABRADÉE na ADI proposta no Supremo Tribunal Federal, que, em resumo, impede a revogação do incentivo fiscal concedido mediante condições e a prazo certo.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Adicionalmente, a Administração desta Companhia está adotando todas medidas cabíveis para manter os direitos adquiridos na época da compra da mesma, garantidos pelo próprio Estado de Goiás conforme contrato de compra e venda firmado em 14 de fevereiro de 2017.

Os montantes de Créditos especiais FUNAC são subdivididos entre “Créditos especiais – FUNAC – Em Decisão Judicial” e “Créditos especiais – FUNAC – Aguardando Ressarcimento”. Na rubrica de “Créditos especiais – FUNAC – Em Decisão Judicial” estão incluídos os montantes relacionados a processos que ainda estão ativos no judiciário, uma vez que os pagamentos oriundos de tais processos ainda não foram realizados. Assim que ocorrer o encerramento judicial dos processos (trânsito em julgado) serão adotados todos os procedimentos legais para que os valores pagos sejam ressarcidos à Companhia, seja através de ressarcimento via recebimento em caixa ou apropriação de crédito outorgado de ICMS e são transferidos para a rubrica de “Créditos especiais – Aguardando Ressarcimento”.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Movimentação do saldo de Créditos Especiais – Ativo FUNAC

| | 2022 | 2023 | | | | | | |
|---|---------------|--------------------|------------------------------|--|-----------------------|---------------------------------------|-----------|-------------|
| | Saldo inicial | Adições/ Reversões | Decisão Judicial / Pagamento | Provisão para redução ao valor recuperável (b.1) | Baixa por recebimento | Transferências de depósitos judiciais | PECLD (b) | Saldo final |
| Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial | 857.521 | 433.993 | (136.678) | - | - | - | - | 1.154.836 |
| (-) <i>Impairment</i> - Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial (a) | (358.408) | - | - | (274.553) | - | - | - | (632.961) |
| Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial | 499.113 | 433.993 | (136.678) | (274.553) | - | - | - | 521.875 |
| Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento | 782.180 | - | 136.678 | - | (1.176) | 4.507 | - | 922.189 |
| (-) <i>Impairment</i> - Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento (a) | (331.510) | - | - | (92.004) | - | - | - | (423.514) |
| (-) PECLD - Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento (b) | (238.601) | - | - | - | - | - | 72.783 | (165.818) |
| Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento | 212.069 | - | 136.678 | (92.004) | (1.176) | 4.507 | 72.783 | 332.857 |
| Total | 711.182 | 433.993 | - | (366.557) | (1.176) | 4.507 | 72.783 | 854.732 |

| | 2021 | 2022 | | | | | | |
|---|---------------|--------------------|------------------------------|--|-----------------------|---------------------------------------|-----------|-------------|
| | Saldo inicial | Adições/ Reversões | Decisão Judicial / Pagamento | Provisão para redução ao valor recuperável | Baixa por recebimento | Transferências de depósitos judiciais | PECLD (b) | Saldo final |
| Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial | 774.402 | 163.268 | (80.149) | - | - | - | - | 857.521 |
| (-) <i>Impairment</i> - Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial (a) | (291.122) | - | - | (67.286) | - | - | - | (358.408) |
| Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial | 483.280 | 163.268 | (80.149) | (67.286) | - | - | - | 499.113 |
| Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento | 688.272 | - | 80.149 | - | (12.469) | 26.228 | - | 782.180 |
| (-) <i>Impairment</i> - Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento (a) | (283.884) | - | - | (47.626) | - | - | - | (331.510) |
| (-) PECLD - Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento (b) | (19.036) | - | - | - | - | - | (219.565) | (238.601) |
| Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento | 385.352 | - | 80.149 | (47.626) | (12.469) | 26.228 | (219.565) | 212.069 |
| Total | 868.632 | 163.268 | - | (114.912) | (12.469) | 26.228 | (219.565) | 711.182 |

- a) A Administração mantém provisão para perda ao valor recuperável do FUNAC com base nas alterações realizadas às leis vigentes à época da aquisição, bem como as incertezas acerca das decisões que serão proferidas pelos juízes das comarcas e instâncias cujos recursos da Companhia foram realizados, período para o qual a Companhia teve o direito de ressarcimento revogado pela alteração das Leis nº 17.555/12 e 19.473/16, ou seja, os processos compreendidos em 2012 e 2015 possuem 100% de provisão ao valor recuperável. O impacto da referida provisão e atualização, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023 é de R\$ 223.626 (R\$ 114.912 em 31 de dezembro de 2022) e R\$ 142.931, conforme notas explicativas nº 27 – Custos do serviço e despesas operacionais e nº 30 – Resultado financeiro, respectivamente; e
- b) Sobre o saldo de “Créditos Especiais – Aguardando ressarcimento” é calculada a perda estimada, considerando a expectativa de recebimento da Administração. Para 31 de dezembro de 2023, foi calculada uma reversão da provisão de R\$ 72.783 (complemento de provisão de R\$ 219.565 em 31 de dezembro de 2022), conforme nota explicativa nº 28 – Custos do serviço e despesas operacionais. Para a estimativa, é observado o volume de recebimento x requerimentos nos últimos cinco exercícios sociais.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

37 Eventos subsequentes

Companhia e suas controladas

Equatorial de Energia

Aumento de participação acionária relevante

Em 06 de fevereiro de 2024, em conformidade com o art. 12 da Instrução CVM n.º 44, a Equatorial Energia recebeu a declaração de aquisição de participação acionária relevante do acionista *Capital World Investors* ("CWI"). Com a aquisição das ações da Companhia, a *World Investors* passou a deter 59.838.743 ações ordinárias, que representam 5,216% do capital social da Equatorial Energia S.A.

Alienação de participação acionária relevante

Em 07 de fevereiro de 2024, em conformidade com o art. 12 da Instrução CVM n.º 44, a Equatorial Energia recebeu a declaração de alienação de participação acionária relevante dos investidores *Squadra Investimentos – Gestão de Recursos Ltda.* e da *Squadra Investments – Gestão de Recursos Ltda.* Com a alienação das ações da Companhia, os investidores passaram a deter 55.955.588 ações ordinárias, que representam 4,88% das ações de emissão da Companhia.

Aumento de capital social

Em 01 de março de 2024, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração da Companhia, houve aprovação do aumento de capital no montante de R\$ 387, mediante a emissão de 16.650 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas pelos participantes do Quinto Plano de Opção de Compra de Ações.

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 8.885, decorrentes do resultado do exercício.

Liquidação antecipada de dívida

Em 31 de janeiro de 2024, a Equatorial Energia S.A. realizou a liquidação antecipada da 5ª emissão de debêntures 5ª série, no montante de R\$ 2.119.124.

Equatorial Distribuição

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião da diretoria, houve aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 1.854.032, decorrentes do resultado do exercício.

Equatorial Pará

Amortização de principal

Em 15 de janeiro de 2024, a companhia efetuou o pagamento da última parcela de principal da 2ª Emissão de debêntures 1ª Série e 2ª Série. Sendo a 1ª Série no volume de R\$ 29.121 e a 2ª Série no volume de R\$ 10.934.

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 1.260.206, sendo R\$ 1.235.059 decorrentes do resultado do exercício e R\$ 25.147 proveniente de realização de reservas de reavaliação.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Programa Luz Para Todos - Meio Rural - Equatorial Pará (8ª Tranche)

Em 22 de março de 2024, foi assinado contrato específico de operacionalização, no âmbito do Programa Luz Para Todos, Meio Rural, entre a controlada indireta Equatorial Pará como agente executor e a Eletrobras, prevendo um custo total do programa de obras, dentro da área de concessão da controlada, conforme aprovado pelo Ministério de Minas e Energia (MME), no valor de R\$ 1.575.311, cujo prazo para operacionalização será até 31 de julho de 2026, em etapas.

Equatorial Maranhão

Aumento de capital social

Em 25 de março de 2024, conforme ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 212.013, mediante a integralização da Reserva Legal no valor de R\$ 29.757, da Reserva de Incentivos Fiscais no valor de R\$ 182.256, sem emissão de novas ações, com a consequente alteração do Art. 5º do Estatuto Social da Companhia, a ser submetida à apreciação da Assembleia Geral da Companhia.

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 249.413 decorrentes do resultado do exercício.

Equatorial Piauí

Aumento de capital social

Em 25 de março de 2024, conforme ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 71.732, mediante a integralização da Reserva Legal no valor de R\$ 9.634, da Reserva de Incentivos Fiscais no valor de R\$ 62.098, sem emissão de novas ações, com a consequente alteração do Art. 5º do Estatuto Social da Companhia, a ser submetida à apreciação da Assembleia Geral da Companhia.

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 117.806, decorrentes do resultado do exercício.

Equatorial Alagoas

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 156.778, decorrentes do resultado do exercício.

Revisão Tarifária Periódica (RTP)

A revisão tarifária periódica da Equatorial Alagoas, cujo corte da base ocorreu em novembro de 2023, segue em curso com homologação prevista para o dia 30 de abril de 2024. O novo reajuste tarifário deverá ser aplicado a partir de 03 de maio de 2024, conforme estabelecido no contrato de concessão.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Evento climático em janeiro de 2024

Em linha com a nota explicativa nº 1.3 - Eventos climáticos, em janeiro de 2024 o Estado do Rio Grande do Sul foi novamente atingido por um evento climático extremo que atingiu cerca de 651 mil clientes da Companhia.

No enfrentamento das consequências do fenômeno climático foram mobilizadas mais de 600 equipes, sendo que 83% dos clientes atingidos foram reestabelecidos nas primeiras 48 horas após o ciclone. Uma pequena parcela de clientes teve uma demora maior na regularização, pois estavam em locais de difícil acesso. A totalidade dos clientes foi reestabelecida até o final do dia 23 de janeiro de 2024.

As principais ações tomadas pela Equatorial CEEE-D durante o evento foram:

- Soma de esforços com a Prefeitura Municipal de Porto Alegre para priorização dos atendimentos, em especial aqueles envolvendo a queda de árvores de grande porte sobre a rede e de vias bloqueadas;
- Realização de 2.506 atendimentos em campo que apontaram para a necessidade de remoção de árvores de grande porte em campo que causaram interrupção no fornecimento de energia elétrica; e
- Realização de 890 atendimentos em campo que apontaram para a necessidade de recuperar ou trocar postes em virtude dos danos causados pela queda de árvores de grande porte.

As ações realizadas a partir do plano de contingência da Companhia, de forma resumida, foram:

- Monitoramento prévio;
- Alocação adequada dos recursos, pessoas e materiais;
- Plantão de TI, Telecom, Regulatório, Jurídico, Relacionamento com Cliente e demais áreas;
- Deslocamento de liderança para as bases afetadas;
- Uso de equipes comerciais, perdas e obras;
- Transbordo de ligações para outros *call centers*, ampliando a capacidade de atendimento;
- Apoio de profissionais do time Corporativo do Grupo;
- Alinhamento em tempo real com Órgãos Públicos; e
- Boletins diários para Agência Reguladora, Órgãos Públicos e Imprensa.

Os impactos financeiros referentes aos esforços da Companhia para o restabelecimento total da rede ainda estão sendo mensurados, e os passivos contingentes estão sendo monitorados. O referido evento não afeta o pressuposto de continuidade operacional da Companhia.

Evento climático em março de 2024

Em linha com a nota explicativa nº 1.3 Evento climático, em março de 2024 o Estado do Rio Grande do Sul foi novamente atingido por um evento climático extremo que atingiu cerca de 815 mil clientes da Companhia.

A Equatorial CEEE-D está reunindo esforços para recompor as linhas e realizar manutenções e obras necessárias para restabelecimento pleno do fornecimento de energia para os clientes. A Companhia conta com plano de contingência para alocação de equipes para atendimento emergencial e está trabalhando para manter todos os agentes alinhados e comunicados sobre a situação em tempo real.

Os impactos financeiros referentes aos esforços da Companhia para o restabelecimento total da rede ainda estão sendo mensurados, e os passivos contingentes estão sendo monitorados. O referido evento não afeta o pressuposto de continuidade operacional da Companhia.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Goiás

Emissão de Debêntures em andamento

A controlada indireta da Companhia possui em andamento a 5ª Emissão de Debêntures destinada em parte à Amortização da 2ª Emissão de Debêntures, e parte destinada gestão ordinária dos negócios da Emissora conforme Escritura de Emissão com volume de até R\$ 4 bilhões, com taxa teto de CDI + 1,05% a.a., ainda sujeitos a processo de *bookbuilding*. A previsão de liquidação está para a primeira quinzena de abril. O prazo da oferta é de 6 anos com amortização no 4º, 5º e 6º ano, com juros semestrais e sem carência. A debênture possui garantia fidejussória da controladora.

Equatorial Transmissão

SPE 01

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião da Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 27.406, decorrentes do resultado do exercício.

SPE 02

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião da Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 21.187, decorrentes do resultado do exercício.

SPE 03

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião da Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 39.106, decorrentes do resultado do exercício.

SPE 04

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição dos dividendos adicionais de R\$ 53.841, decorrentes do resultado do exercício.

SPE 05

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 30.637, decorrentes do resultado do exercício.

SPE 06

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 30.684, decorrentes do resultado do exercício.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

SPE 07

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 34.650, decorrentes do resultado do exercício.

Resolução autorizativa

Em 23 de janeiro de 2024, através da resolução autorizativa nº 15.016/2024 a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, no uso de suas atribuições regimentais, autorizou a Equatorial Transmissora 7 SPE S.A., Contrato de Concessão nº 020/2017, a implantar os reforços em instalação de transmissão sob sua responsabilidade e estabeleceu os valores das correspondentes parcelas da Receita Anual Permitida (RAP) no total de R\$ 5.471.

SPE 08

Distribuição de dividendos adicionais

Em 25 de março de 2024, conforme ata de Reunião do Conselho de Administração, houve a aprovação da proposta de distribuição de dividendos adicionais de R\$ 27.772, decorrentes do resultado do exercício.

INTESA

Processo de alienação

Em 21 de março de 2024, a Equatorial Energia S.A. (Vendedora) e a Infraestrutura e Brasil S.A. (Compradora) efetivaram o fechamento da operação. Assim, como resultado do processo, a Compradora adquiriu 100% do capital social votante da controlada INTESA, e pagou, a título de preço de aquisição, valores que foram atualizados referente à transação para, aproximadamente, R\$ 320.913, de acordo com a data de fechamento.

Conforme divulgado no Comunicado ao Mercado, em 01 de novembro de 2023, o valor remanescente no montante de até R\$ 84.494 é referente a *earn-out*, baseado no processo de revisão da INTESA, atualizado pela variação do CDI entre a “data-base” e a data de fechamento, bem como demais ajustes, positivos ou negativos, como previsto no Contrato. Eventuais valores serão pagos nas condições estabelecidas em Contrato.

Echo Crescimento S.A

Captação de empréstimo

Em 22 de março de 2024, as controladas Sertão Solar Barreiras XVI S.A., Sertão Solar Barreiras XVII S.A. e Sertão Solar Barreiras XVIII S.A., através de Assembleia Geral Extraordinária (AGE), aprovaram a contratação de empréstimo de longo prazo no montante de R\$ 380.000.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às demonstrações contábeis individuais e consolidadas--Continuação
31 de dezembro de 2023 e 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Barreiras Holding S.A.

Emissão de Debêntures em andamento

A controlada indireta da Companhia possui em andamento a 1ª Emissão de Debêntures para reembolso de despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas ao Projeto totalizando R\$ 950 milhões, conforme portarias nº 2.343/SNTEP/MME, 2.344/SNTEP/MME, 2.340/SNTEP/MME, 2.341/SNTEP/MME, 2.314/SNTEP/MME, 2.315/SNTEP/MME, 2.316/SNTEP/MME aprovadas pelo ministério. O volume será de até R\$ 950 milhões e a taxa teto será a maior entre IPCA+”NTN-B 35+1,15% a.a.” ou IPCA+6,72% a.a., ainda sujeitos a processo de *bookbuilding*. A previsão de Liquidação está para a primeira quinzena de abril. O prazo da oferta é de 20 anos com amortização e juros semestrais customizados. A debênture possui garantia fidejussória da controladora(s).

Enova

Mútuo

Em 01 de fevereiro de 2024, foi assinado Instrumento Particular de Mútuo entre a E-nova Geração Distribuída S.A. como mutuária e a Equatorial Transmissão S.A. como mutuante no montante de R\$ 8.076 ao custo de CDI+1,5% a.a., com vencimento final em 18 de junho de 2024.

Em 22 de fevereiro de 2024, foi assinado Instrumento Particular de Mútuo entre a E-nova Geração Distribuída S.A. como mutuária e a Equatorial Transmissão S.A. como mutuante no montante de R\$ 9.077 ao custo de CDI+1,5% a.a., com vencimento final em 18 de junho de 2024.

Notas Explicativas

Conselho de Administração

Carlos Augusto Leone Piani

Guilherme Mexias Aché

Luis Henrique de Moura Gonçalves

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Tania Sztamfater Chocolat

Tiago de Almeida Noel

Eduardo Parente Menezes

Conselho Fiscal

Titulares

Saulo de Tarso Alves de Lara

Maria Salete Garcia Pinheiro

Vanderlei Dominguez da Rosa

Suplentes

Paulo Roberto Franceschi

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Ricardo Bertucci

Notas Explicativas

Comitê de Auditoria Estatutário

Carlos Augusto Leone Piani

João Alberto da Silva Neto

Tiago de Almeida Noel

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Humberto Luis Queiroz Nogueira
Diretor

José Silva Sobral Neto
Diretor

Bruno Cavalcanti Coelho
Diretor

Tinn Freire Amado
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
Diretor

Marcos Antônio Souza de Almeida
Diretor

José Ailton Rodrigues
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Superintendente de Contabilidade e Tributos
Contador CRC-PE012996-O-3-S-MA

Pareceres e Declarações / Relatório do Auditor Independente - Sem Ressalva

Aos Administradores e Acionistas da
Equatorial Energia S.A.
São Luís - MA

Opinião

Examinamos as demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Equatorial Energia S.A. (Companhia), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2023 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 materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações contábeis acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da Companhia em 31 de dezembro de 2023, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB).

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 individuais e consolidadas". Somos independentes em relação à Companhia e suas controladas, 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 de acordo com essas normas. Acreditamos que a evidência de auditoria obtida é suficiente e apropriada para fundamentar nossa opinião.

Ênfase

Chamamos a atenção para o descrito na nota explicativa nº 35 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas, que a Companhia mantém registrado na rubrica de outros créditos a receber "Créditos especiais – Funac", no montante de R\$ 854.732 mil líquidos de provisão para perdas. Os referidos créditos são provenientes dos passivos contenciosos administrativos e judiciais da controlada CELG Distribuição S.A. - CELG D, relativos aos fatos geradores ocorridos até a venda do controle acionário da atual controlada para a Eletrobrás que foram assumidos pelo Estado de Goiás por meio da Lei Estadual 17.555/2012 e regulamentação definida pelo Decreto Estadual nº 7.732 de 28 de setembro de 2002. A diretoria da Companhia vem monitorando a expectativa de recebimento destes valores, bem como avaliando os eventuais impactos em suas demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Nossa opinião não contém modificação relacionada a esse assunto.

Principais assuntos de auditoria

Principais assuntos de auditoria 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 individuais e consolidadas como um todo e na formação de nossa opinião sobre essas demonstrações contábeis individuais e consolidadas e, portanto, não expressamos uma opinião separada sobre esses assuntos. Para cada assunto abaixo, a descrição de como nossa auditoria tratou o assunto, incluindo quaisquer comentários sobre os resultados de nossos procedimentos, é apresentado no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Nós cumprimos as responsabilidades descritas na seção intitulada "Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas", incluindo aquelas em relação a esses principais assuntos de auditoria. Dessa forma, nossa auditoria incluiu a condução de procedimentos planejados para responder a nossa avaliação de riscos de distorções significativas nas demonstrações contábeis. Os resultados de nossos procedimentos, incluindo aqueles executados para tratar os assuntos abaixo, fornecem a base para nossa opinião de auditoria sobre as demonstrações contábeis da Companhia.

Reconhecimento da receita de energia distribuída, mas não faturada

As receitas de fornecimento de energia elétrica são reconhecidas quando do consumo da energia, conforme regime de competência, independente do seu faturamento, uma vez que o faturamento é efetuado tomando como base ciclos de leitura que em alguns casos se sucedem ao período de encerramento contábil. O saldo de contas a receber derivado do fornecimento não faturado totaliza R\$ 1.401.295 mil em 31 de dezembro de 2023 e está divulgado na nota explicativa no 7 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas.

O cálculo da receita não faturada foi considerado um assunto significativo para a nossa auditoria devido à relevância dos valores envolvidos e às especificidades atreladas ao processo de estimativa, o qual leva em consideração dados históricos, parametrização de sistemas, além de julgamentos por parte da diretoria acerca da estimativa de consumo por parte dos consumidores, a fim de garantir que a receita seja mensurada de forma acurada e contabilizada na competência correta.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (i) a compreensão e documentação do processo de estimativa, com revisão das premissas adotadas por parte da Diretoria; (ii) teste com base amostral dos dados e relatórios extraídos do sistema de

faturamento, que são utilizados na realização dos cálculos da estimativa de receita não faturada; e (iii) recálculo da estimativa da receita de fornecimento não faturado.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre a receita não faturada, que está consistente com a avaliação da diretoria, consideramos que as políticas de mensuração e reconhecimento adotadas pela Companhia e controladas, assim como as respectivas divulgações, são aceitáveis no contexto das demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Teste de recuperabilidade de ativo imobilizado e intangível

Anualmente a Companhia realiza o teste da redução ao valor recuperável (teste de impairment) dos saldos de ativo imobilizado e intangível da Companhia e de suas controladas, conforme divulgados nas notas explicativas nos 13 e 14 às demonstrações contábeis individuais e consolidadas. As projeções preparadas para realização dos testes de recuperabilidade envolvem um elevado grau de julgamento e a necessidade de que sejam desenvolvidas estimativas dos valores em uso baseadas em cálculos e premissas relacionados ao desempenho futuro dos negócios. Em razão do alto grau de julgamento envolvido, e ao impacto que a definição das premissas tem nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas, consideramos este um assunto significativo para nossa auditoria.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (i) revisão do modelo utilizado para mensurar o valor recuperável e as premissas e metodologias utilizadas pela Companhia e suas controladas, em particular aquelas relacionadas às projeções de receitas futuras, taxa de crescimento, taxa de desconto utilizada nos fluxos de caixa, margem de lucro de todas as unidades geradoras de caixa; (ii) envolvimento de especialistas em avaliação para revisão da taxa de desconto utilizada nos fluxos de caixa; e (iii) revisão das divulgações efetuadas pela Companhia nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas sobre as premissas utilizadas nos cálculos de recuperabilidade dos referidos ativos.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre o teste de valor recuperável dos ativos imobilizado e intangível, de acordo com o CPC 01 (R1) – Redução ao valor recuperável de ativos, que está consistente com a avaliação da Diretoria, consideramos que os critérios e premissas de valor recuperável dos ativos imobilizado e intangível preparados pela Diretoria, assim como as respectivas divulgações nas notas explicativas, são aceitáveis, no contexto das demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Tributos diferidos

Conforme descrito na nota explicativa nº 21, a Companhia apresenta, no ativo não circulante, saldo consolidado de R\$ 2.729.099 mil referente a créditos tributários diferidos provenientes de prejuízos fiscais, bases negativas de contribuição social e de diferenças temporárias dedutíveis, cujo reconhecimento e recuperabilidade estão fundamentados em estudo elaborado pela diretoria sobre a geração de lucros tributáveis futuros. A estimativa de geração de lucros tributáveis futuros requer julgamento e interpretação de leis tributárias, bem como a projeção de resultados futuros. O monitoramento desse assunto foi considerado significativo para a nossa auditoria devido à relevância dos valores em relação ao total de ativo, bem como em relação aos efeitos no resultado do exercício, e grau de julgamento utilizado nas projeções de lucros tributáveis futuros, suas estimativas e premissas, e do impacto que eventuais alterações nessas premissas e estimativas poderiam trazer às demonstrações contábeis.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros: (i) utilização de profissionais especializados em tributos para a análise das bases que deram origem aos créditos tributários sob a legislação tributária vigente, (ii) revisão do modelo utilizado para mensurar as projeções de lucros tributários futuros e as expectativas de reversão dos créditos tributários ao longo do tempo, envolvendo as premissas e metodologias utilizadas pela Companhia e suas controladas, em particular aquelas relacionadas às projeções de receitas futuras, taxa de crescimento, alíquotas dos tributos, margem de lucro das Companhias, bem como alinhamento dessas premissas com os estudos deliberados pelos órgãos competentes das Companhias; (iii) análise da adequação das divulgações efetuadas nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia.

Baseados no resultado dos procedimentos de auditoria efetuados sobre os tributos diferidos, que está consistente com a avaliação da Companhia, consideramos que o mecanismo de mensuração e registro, assim como as respectivas divulgações, são aceitáveis no contexto das demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Controles gerais de tecnologia de informação

A Companhia e suas controladas, devido ao elevado número de transações, utiliza-se de uma complexa estrutura de sistemas e controles de tecnologia da informação, sejam eles manuais, automatizados e dependentes dos sistemas integrados de gestão. A eficácia no desenho e na operação destes controles é de suma importância para que os registros contábeis e, por consequência, as demonstrações contábeis individuais e consolidadas estejam livres de erros materiais. Essa estrutura encontra-se em diferentes níveis de maturação e os riscos relacionados aos processos de tecnologia da informação relevantes para as transações processadas nos diferentes sistemas podem resultar em informações críticas incorretas, inclusive as utilizadas na elaboração das demonstrações contábeis. Devido à importância dos controles gerais de tecnologia da informação, consideramos essa área como relevante para a nossa auditoria.

Como nossa auditoria conduziu esse assunto

Nossos procedimentos de auditoria incluíram, entre outros, (i) a avaliação do desenho e da eficácia operacional dos controles gerais de TI (“ITGCs”) implementados pelas Companhias para os sistemas considerados relevantes para o processo de auditoria; (ii)

analisamos, em bases amostrais, o processo de autorização e concessão de novos usuários, de revogação tempestiva de acesso a colaboradores transferidos ou desligados e de revisão periódica de usuários; (iii) avaliamos as políticas de senhas, configurações de segurança e acesso aos recursos de tecnologia; (iv) avaliamos se as mudanças nos sistemas foram devidamente autorizadas e aprovadas pela Diretoria das Companhias; (v) analisamos o processo de gestão das operações, com foco nas políticas para realização de salvaguarda de informações e a tempestividade no tratamento de incidentes. Esses procedimentos, quando necessário, foram executados com o envolvimento dos nossos profissionais de tecnologia para nos auxiliar na execução desses procedimentos.

A combinação das deficiências dos controles internos encontradas no processo de gestão de acessos e mudanças representou uma deficiência significativa e, portanto, alteraram a nossa avaliação quanto à natureza, época e ampliou a extensão de nossos procedimentos substantivos planejados para obtermos evidências de auditoria suficientes e adequadas no tocante às contas contábeis envolvidas.

Os nossos procedimentos adicionais incluíram, dentre outros, a realização de testes para controles compensatórios, complementados quando de sua ausência ou ineficácia por avaliação substantiva da integridade dos relatórios produzidos pelos sistemas relacionados e utilizados em nossos procedimentos de auditoria.

Com base nos resultados dos procedimentos acima, consideramos aceitáveis as informações extraídas dos sistemas da Companhia para planejamento e execução dos nossos testes no contexto das demonstrações contábeis tomadas em conjunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As demonstrações individual e consolidada do valor adicionado (DVA) referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia, e apresentadas como informação suplementar para fins de IFRS, foram submetidas a procedimentos de auditoria executados em conjunto com a auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia. Para a formação de nossa opinião, avaliamos se essas demonstrações estão conciliadas com as demonstrações contábeis e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico NBC TG 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Em nossa opinião, essas demonstrações do valor adicionado, individual e consolidada, foram adequadamente elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e são consistentes em relação às demonstrações contábeis individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Outras informações que acompanham as demonstrações contábeis individuais e consolidadas e o relatório do auditor

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

Nossa opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas 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 individuais e consolidadas, 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 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 diretoria e da governança pelas demonstrações contábeis individuais e consolidadas

A diretoria é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS), emitidas pelo International Accounting Standards Board (IASB), e pelos controles internos que ela determinou como necessários para permitir a elaboração de demonstrações contábeis livres de distorção relevante, independentemente se causada por fraude ou erro.

Na elaboração das demonstrações contábeis individuais e consolidadas, a diretoria 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, a não ser que a diretoria 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 e suas controladas são aqueles com responsabilidade pela supervisão do processo de elaboração das demonstrações contábeis.

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações contábeis individuais e consolidadas

Nossos objetivos são obter segurança razoável de que as demonstrações contábeis individuais e consolidadas, 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 detecta 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.

Como parte da 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 individuais e consolidadas, 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 e suas controladas.
 - Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela diretoria.
- Concluimos sobre a adequação do uso, pela diretoria, 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 individuais e consolidadas 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, inclusive as divulgações e se as demonstrações contábeis individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.
 - Obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, conseqüentemente, pela opinião de auditoria.

Comunicamo-nos com os responsáveis pela governança a respeito, entre outros aspectos, do alcance planejado, da época da auditoria e das constatações significativas de auditoria, inclusive as eventuais deficiências significativas nos controles internos que identificamos 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 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 conseqüências adversas de tal comunicação podem, dentro de uma perspectiva razoável, superar os benefícios da comunicação para o interesse público.

Fortaleza, 25 de março de 2024.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC CE-001042/F

Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE-020728/O

Pareceres e Declarações / Parecer do Conselho Fiscal ou Órgão Equivalente

O Conselho Fiscal da Equatorial Energia S.A. ("Companhia"), no exercício de suas atribuições e responsabilidades legais e estatutárias, examinou as demonstrações financeiras referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023, acompanhadas de suas notas explicativas, do relatório dos auditores independentes, do parecer do Comitê de Auditoria Estatutário ("Comitê"), do relatório do Comitê, do relatório da administração e as contas dos administradores referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023, a proposta de orçamento de capital para o exercício social de 2024 e a proposta de destinação do resultado do exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023.

Com base nos exames efetuados e considerando o relatório dos auditores independentes da Ernst & Young Auditores Independentes S.S., sem ressalvas, de 25 de março de 2024, conclui, por unanimidade, que os referidos documentos refletem adequadamente a situação financeira e patrimonial da Companhia e que opina que os referidos documentos estão em condições de serem apreciados e votados pela assembleia geral ordinária dos acionistas.

São Luís/MA, 25 de março de 2024.

Saulo de Tarso Alves de Lara
Maria Salete Garcia Pereira
Vanderlei Dominguez da Rosa

Pareceres e Declarações / Relatório Resumido do Comitê de Auditoria (estatutário, previsto em regulamentação específica da CVM)

Os membros do Comitê de Auditoria Estatutário da Equatorial Energia S.A. (“Companhia”) aprovaram o seguinte parecer a ser submetido à apreciação do Conselho de Administração:

“O Comitê de Auditoria Estatutário da Companhia, no uso das suas atribuições regulamentares, em reunião iniciada em 19 de março de 2024 e finalizada em 25 de março de 2024, inicialmente em Goiânia – GO, na sede da Equatorial Goiás Distribuidoras de Energia S.A., empresa controlada pela Equatorial Energia S.A., e posteriormente quando retomada, foi finalizada através de videoconferência na sede social da Companhia, apreciou as demonstrações financeiras da Companhia, acompanhadas das respectivas notas explicativas, do parecer dos auditores independentes e as eventuais recomendações de melhoria por eles sugeridas, do relatório da administração sobre os negócios sociais e os principais fatos administrativos e a proposta de destinação de resultados da Companhia referentes ao exercício social encerrado em 31 de dezembro de 2023.

Com base nos exames efetuados, nos esclarecimentos prestados por representantes da Companhia e da Auditoria Externa, fundamentado no parecer da Ernst & Young Auditores Independentes S.S., do qual não constam ressalvas, os membros do Comitê de Auditoria Estatutário concluíram que as citadas demonstrações financeiras acompanhadas dos documentos pertinentes, estão adequadamente apresentadas e recomendam o seu encaminhamento para deliberação e aprovação pelo Conselho de Administração, com posterior recomendação de aprovação aos acionistas em Assembleia Geral”.

São Luís/MA, 25 de março de 2024.

Carlos Augusto Leone Piani
João Alberto da Silva Neto
Tiago de Almeida Noel

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Energia S.A., nos termos do inciso VI do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as Demonstrações Contábeis, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Em atendimento ao inciso V e VI, do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, os Diretores da Companhia Srs. Augusto Miranda da Paz Júnior, Diretor-Presidente; Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima, Diretor Financeiro e de Relações com Investidores; Humberto Luis Queiroz Nogueira, José Silva Sobral Neto, Bruno Cavalcanti Coelho, Tinn Freire Amado, Cristiano de Lima Logrado, Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira, Marcos Antônio Souza de Almeida e José Ailton Rodrigues, declaram que (i) revisaram, discutiram e concordam com as Demonstrações Contábeis referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023; e (ii) revisaram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no relatório emitido em 25 de março de 2024 pela Ernst & Young Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, com relação às Demonstrações Contábeis da Companhia referentes ao exercício social findo em 31 de dezembro de 2023.