

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

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

| | |
|-----------------------------|---|
| Balanço Patrimonial Passivo | 3 |
|-----------------------------|---|

| | |
|---------------------------|---|
| Demonstração do Resultado | 5 |
|---------------------------|---|

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

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

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022 | 10 |
|--------------------------------|----|

| | |
|--------------------------------|----|
| DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021 | 11 |
|--------------------------------|----|

| | |
|----------------------------------|----|
| Demonstração de Valor Adicionado | 12 |
|----------------------------------|----|

| | |
|--------------------------|----|
| Comentário do Desempenho | 13 |
|--------------------------|----|

| | |
|--------------------|----|
| Notas Explicativas | 46 |
|--------------------|----|

Pareceres e Declarações

| | |
|--|----|
| Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva | 94 |
|--|----|

| | |
|---|----|
| Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras | 95 |
|---|----|

| | |
|--|----|
| Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente | 96 |
|--|----|

Dados da Empresa / Composição do Capital

| Número de Ações (Unidades) | Trimestre Atual 30/09/2022 |
|---------------------------------------|---------------------------------------|
| Do Capital Integralizado | |
| Ordinárias | 161.318.939 |
| Preferenciais | 2.864.960 |
| Total | 164.183.899 |
| Em Tesouraria | |
| Ordinárias | 0 |
| Preferenciais | 0 |
| Total | 0 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2022 | Exercício Anterior 31/12/2021 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 1 | Ativo Total | 7.923.736 | 7.819.323 |
| 1.01 | Ativo Circulante | 2.412.783 | 2.701.698 |
| 1.01.01 | Caixa e Equivalentes de Caixa | 160.112 | 79.999 |
| 1.01.02 | Aplicações Financeiras | 616.633 | 671.705 |
| 1.01.02.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado | 616.633 | 671.705 |
| 1.01.02.01.02 | Títulos Designados a Valor Justo | 616.633 | 671.705 |
| 1.01.03 | Contas a Receber | 1.463.288 | 1.627.257 |
| 1.01.03.01 | Clientes | 1.049.252 | 1.098.871 |
| 1.01.03.01.01 | Contas a receber de clientes | 1.049.252 | 1.098.871 |
| 1.01.03.02 | Outras Contas a Receber | 414.036 | 528.386 |
| 1.01.03.02.02 | Serviços pedidos | 110.467 | 143.282 |
| 1.01.03.02.03 | Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros | 151.519 | 135.965 |
| 1.01.03.02.04 | Depósitos judiciais | 5.495 | 3.530 |
| 1.01.03.02.06 | Outros créditos a receber | 146.555 | 245.609 |
| 1.01.04 | Estoques | 45.114 | 34.483 |
| 1.01.04.01 | Almoxarifado | 45.114 | 34.483 |
| 1.01.06 | Tributos a Recuperar | 127.636 | 288.254 |
| 1.01.06.01 | Tributos Correntes a Recuperar | 127.636 | 288.254 |
| 1.01.06.01.01 | Imposto e Contribuições sobre o Lucro a Recuperar | 82.061 | 64.924 |
| 1.01.06.01.02 | Impostos e Contribuições a Recuperar | 45.575 | 223.330 |
| 1.02 | Ativo Não Circulante | 5.510.953 | 5.117.625 |
| 1.02.01 | Ativo Realizável a Longo Prazo | 4.009.653 | 3.594.839 |
| 1.02.01.01 | Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado | 314 | 52.184 |
| 1.02.01.01.01 | Títulos Designados a Valor Justo | 314 | 52.184 |
| 1.02.01.04 | Contas a Receber | 93.562 | 120.253 |
| 1.02.01.04.01 | Contas a receber de clientes | 71.619 | 97.717 |
| 1.02.01.04.02 | Outros Créditos a Receber | 21.943 | 22.536 |
| 1.02.01.10 | Outros Ativos Não Circulantes | 3.915.777 | 3.422.402 |
| 1.02.01.10.03 | Valores a Receber de Parcela A e Outros Itens Financeiros | 0 | 105.514 |
| 1.02.01.10.04 | Depósitos judiciais | 121.530 | 115.051 |
| 1.02.01.10.05 | Serviços pedidos | 7.070 | 7.070 |
| 1.02.01.10.07 | Impostos e Contribuições a Recuperar | 92.130 | 60.470 |
| 1.02.01.10.08 | Ativo Financeiro da Concessão | 3.068.809 | 2.762.771 |
| 1.02.01.10.09 | Ativos Contratuais | 590.716 | 336.004 |
| 1.02.01.10.10 | Benefício pós-emprego | 3.012 | 3.012 |
| 1.02.01.10.11 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 32.510 | 32.510 |
| 1.02.02 | Investimentos | 4.848 | 623 |
| 1.02.02.01 | Participações Societárias | 4.848 | 623 |
| 1.02.02.01.04 | Outros Investimentos | 4.848 | 623 |
| 1.02.03 | Imobilizado | 776 | 1.561 |
| 1.02.03.02 | Direito de Uso em Arrendamento | 776 | 1.561 |
| 1.02.04 | Intangível | 1.495.676 | 1.520.602 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2022 | Exercício Anterior 31/12/2021 |
|------------------------|--|---------------------------------------|--|
| 2 | Passivo Total | 7.923.736 | 7.819.323 |
| 2.01 | Passivo Circulante | 1.756.074 | 2.079.877 |
| 2.01.01 | Obrigações Sociais e Trabalhistas | 27.637 | 19.136 |
| 2.01.01.02 | Obrigações Trabalhistas | 27.637 | 19.136 |
| 2.01.01.02.01 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 27.637 | 19.136 |
| 2.01.02 | Fornecedores | 516.907 | 610.836 |
| 2.01.02.01 | Fornecedores Nacionais | 516.907 | 610.836 |
| 2.01.03 | Obrigações Fiscais | 847.844 | 291.063 |
| 2.01.03.01 | Obrigações Fiscais Federais | 847.844 | 291.063 |
| 2.01.03.01.02 | Impostos e contribuições a Recolher | 109.827 | 123.121 |
| 2.01.03.01.03 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | 51.795 | 86.017 |
| 2.01.03.01.04 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 686.222 | 81.925 |
| 2.01.04 | Empréstimos e Financiamentos | 133.971 | 623.371 |
| 2.01.04.01 | Empréstimos e Financiamentos | 113.354 | 112.167 |
| 2.01.04.01.01 | Em Moeda Nacional | 112.745 | 110.158 |
| 2.01.04.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 609 | 2.009 |
| 2.01.04.02 | Debêntures | 20.617 | 511.204 |
| 2.01.05 | Outras Obrigações | 208.631 | 504.561 |
| 2.01.05.02 | Outros | 208.631 | 504.561 |
| 2.01.05.02.01 | Dividendos e JCP a Pagar | 1.430 | 191.072 |
| 2.01.05.02.05 | Contribuição de iluminação pública | 13.535 | 13.394 |
| 2.01.05.02.06 | Encargos setoriais | 70.732 | 85.698 |
| 2.01.05.02.07 | Participação nos lucros | 27.793 | 37.799 |
| 2.01.05.02.08 | Instrumentos financeiros derivativos | 66 | 45 |
| 2.01.05.02.10 | Outras Contas a Pagar | 94.524 | 175.717 |
| 2.01.05.02.11 | Passivo em arrendamento | 551 | 836 |
| 2.01.06 | Provisões | 21.084 | 30.910 |
| 2.01.06.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 21.084 | 30.910 |
| 2.02 | Passivo Não Circulante | 3.005.694 | 2.675.600 |
| 2.02.01 | Empréstimos e Financiamentos | 2.042.372 | 1.545.544 |
| 2.02.01.01 | Empréstimos e Financiamentos | 1.588.471 | 1.398.815 |
| 2.02.01.01.01 | Em Moeda Nacional | 1.236.046 | 1.034.042 |
| 2.02.01.01.02 | Em Moeda Estrangeira | 352.425 | 364.773 |
| 2.02.01.02 | Debêntures | 453.901 | 146.729 |
| 2.02.02 | Outras Obrigações | 370.094 | 555.453 |
| 2.02.02.02 | Outros | 370.094 | 555.453 |
| 2.02.02.02.03 | Fornecedores | 10.381 | 10.849 |
| 2.02.02.02.04 | Impostos e contribuições a recolher | 3.869 | 3.712 |
| 2.02.02.02.05 | Encargos setoriais | 28.521 | 17.248 |
| 2.02.02.02.06 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 0 | 501.158 |
| 2.02.02.02.07 | Outras Contas a Pagar | 11.895 | 7.768 |
| 2.02.02.02.08 | Passivo em arrendamento | 257 | 789 |
| 2.02.02.02.09 | Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | 271.114 | 0 |
| 2.02.02.02.10 | Instrumentos financeiros derivativos | 38.294 | 8.166 |
| 2.02.02.02.11 | Plano de aposentadoria e pensão | 5.763 | 5.763 |
| 2.02.03 | Tributos Diferidos | 486.153 | 476.104 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 30/09/2022 | Exercício Anterior 31/12/2021 |
|------------------------|---|---------------------------------------|--|
| 2.02.03.01 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 486.153 | 476.104 |
| 2.02.04 | Provisões | 107.075 | 98.499 |
| 2.02.04.01 | Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis | 107.075 | 98.499 |
| 2.03 | Patrimônio Líquido | 3.161.968 | 3.063.846 |
| 2.03.01 | Capital Social Realizado | 1.651.592 | 1.651.592 |
| 2.03.02 | Reservas de Capital | 45.930 | 39.099 |
| 2.03.04 | Reservas de Lucros | 1.241.250 | 1.384.827 |
| 2.03.04.01 | Reserva Legal | 39.940 | 39.940 |
| 2.03.04.07 | Reserva de Incentivos Fiscais | 144.620 | 144.620 |
| 2.03.04.08 | Dividendo Adicional Proposto | 0 | 143.577 |
| 2.03.04.10 | Reserva de reforço de capital de giro | 1.056.690 | 1.056.690 |
| 2.03.05 | Lucros/Prejuízos Acumulados | 256.135 | 0 |
| 2.03.06 | Ajustes de Avaliação Patrimonial | -32.939 | -11.672 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|--|--|---|--|--|
| 3.01 | Receita de Venda de Bens e/ou Serviços | 1.208.355 | 3.380.328 | 1.587.615 | 3.689.593 |
| 3.02 | Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos | -913.515 | -2.432.973 | -1.182.079 | -2.541.183 |
| 3.02.01 | Energia elétrica comprada para revenda | -514.175 | -1.463.089 | -931.045 | -1.916.452 |
| 3.02.02 | Custo de Construção | -285.897 | -669.306 | -159.568 | -368.860 |
| 3.02.03 | Custo da operação | -113.443 | -300.578 | -91.466 | -255.871 |
| 3.03 | Resultado Bruto | 294.840 | 947.355 | 405.536 | 1.148.410 |
| 3.04 | Despesas/Receitas Operacionais | -132.057 | -474.795 | -114.355 | -341.823 |
| 3.04.01 | Despesas com Vendas | -52.601 | -132.222 | -32.765 | -116.942 |
| 3.04.02 | Despesas Gerais e Administrativas | -26.874 | -154.698 | -56.531 | -171.306 |
| 3.04.03 | Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos | -22.193 | -67.652 | -20.335 | -45.327 |
| 3.04.05 | Outras Despesas Operacionais | -30.389 | -120.223 | -4.724 | -8.248 |
| 3.05 | Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos | 162.783 | 472.560 | 291.181 | 806.587 |
| 3.06 | Resultado Financeiro | -52.476 | -201.976 | -19.917 | -57.669 |
| 3.06.01 | Receitas Financeiras | 79.166 | 264.157 | 33.213 | 137.831 |
| 3.06.02 | Despesas Financeiras | -131.642 | -466.133 | -53.130 | -195.500 |
| 3.07 | Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro | 110.307 | 270.584 | 271.264 | 748.918 |
| 3.08 | Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro | -17.359 | -14.449 | -56.070 | -143.313 |
| 3.08.01 | Corrente | -11.744 | -4.400 | -29.766 | -120.581 |
| 3.08.02 | Diferido | -5.615 | -10.049 | -26.304 | -22.732 |
| 3.09 | Resultado Líquido das Operações Continuadas | 92.948 | 256.135 | 215.194 | 605.605 |
| 3.11 | Lucro/Prejuízo do Período | 92.948 | 256.135 | 215.194 | 605.605 |
| 3.99 | Lucro por Ação - (Reais / Ação) | | | | |
| 3.99.01 | Lucro Básico por Ação | | | | |
| 3.99.01.01 | ON | 0 | 0 | 1,31557 | 3,70231 |
| 3.99.01.03 | PNA | 0 | 0 | 1,31557 | 3,70231 |
| 3.99.01.04 | PNB | 0 | 0 | 1,31557 | 3,70231 |
| 3.99.02 | Lucro Diluído por Ação | | | | |
| 3.99.02.01 | ON | 0 | 0 | 1,31557 | 3,70231 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|---------------------------|--|---|--|--|
| 3.99.02.03 | PNA | 0 | 0 | 1,31557 | 3,70231 |
| 3.99.02.04 | PNB | 0 | 0 | 1,31557 | 3,70231 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Trimestre Atual 01/07/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2021 à 30/09/2021 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|---------------------------------|--|---|--|--|
| 4.01 | Lucro Líquido do Período | 92.948 | 256.135 | 215.194 | 605.605 |
| 4.02 | Outros Resultados Abrangentes | -6.260 | -21.267 | -1.804 | -11.013 |
| 4.03 | Resultado Abrangente do Período | 86.688 | 234.868 | 213.390 | 594.592 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|---|---|--|
| 6.01 | Caixa Líquido Atividades Operacionais | 835.400 | 476.956 |
| 6.01.01 | Caixa Gerado nas Operações | 939.608 | 439.441 |
| 6.01.01.01 | Lucro Líquido do Período | 256.135 | 605.605 |
| 6.01.01.02 | Amortização | 168.708 | 160.252 |
| 6.01.01.03 | Valores a compensar/(devolver) de parcela A e outros itens financeiros | 62.425 | -578.892 |
| 6.01.01.04 | Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas | 165.684 | 144.848 |
| 6.01.01.05 | Atualização do Ativo Financeiro | -84.657 | -145.112 |
| 6.01.01.06 | Baixa de intangível, financeiro e contratual | 13.764 | 0 |
| 6.01.01.07 | Provisão para Processos Cíveis, Fiscais, Trabalhistas e Regulatórios | 28.134 | 18.900 |
| 6.01.01.08 | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 67.652 | 45.327 |
| 6.01.01.09 | Participação de lucros | 16.644 | 24.400 |
| 6.01.01.10 | Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos | 10.049 | 22.732 |
| 6.01.01.11 | Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes | 4.400 | 120.581 |
| 6.01.01.12 | Ajuste a valor presente | 0 | 64 |
| 6.01.01.13 | Provisão e atualização de encargos setoriais | 27.082 | 34.070 |
| 6.01.01.14 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 247.140 | 0 |
| 6.01.01.17 | Perdas com instrumentos derivativos | 43.835 | 4.149 |
| 6.01.01.18 | Rendimento de aplicação financeira | -99.275 | -34.398 |
| 6.01.01.19 | Valor justo das opções de compra | 10.963 | 15.465 |
| 6.01.01.20 | Atualização de provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber | 925 | 1.450 |
| 6.01.02 | Variações nos Ativos e Passivos | -72.732 | -746 |
| 6.01.02.01 | Contas a Receber de Clientes | 7.140 | -135.037 |
| 6.01.02.02 | Almoxarifado | -10.631 | -17.896 |
| 6.01.02.03 | Imposto e Contribuições a Recuperar | -38.287 | -19.172 |
| 6.01.02.04 | Imposto e Contribuições sobre o Lucro a Recuperar | -17.137 | -7.687 |
| 6.01.02.06 | Serviços Pedidos | 39.979 | 1.813 |
| 6.01.02.08 | Outros Créditos a Receber | 50.066 | -104.286 |
| 6.01.02.09 | Depósitos Judiciais | -8.444 | -7.765 |
| 6.01.02.10 | Fornecedores | -116.117 | 59.478 |
| 6.01.02.11 | Impostos e Contribuições a Recolher | 142.647 | 201.294 |
| 6.01.02.12 | Impostos e Contribuições sobre o Lucro a Recolher | -4.059 | 10.028 |
| 6.01.02.13 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | -34.816 | -7.263 |
| 6.01.02.14 | Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios | -29.384 | -11.881 |
| 6.01.02.15 | Encargos setoriais | -37.939 | -40.587 |
| 6.01.02.17 | Participação nos Lucros | -26.650 | -26.659 |
| 6.01.02.18 | Juros Pagos | -137.783 | -144.669 |
| 6.01.02.20 | Valores a (receber) pagar de parcela A e outros itens financeiros | 148.683 | 249.543 |
| 6.01.03 | Outros | -31.476 | 38.261 |
| 6.01.03.01 | Outras Contas a Pagar | -31.617 | 44.351 |
| 6.01.03.02 | Contribuição de Iluminação Pública | 141 | -6.090 |
| 6.02 | Caixa Líquido Atividades de Investimento | -358.023 | 439.412 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|---|---|--|
| 6.02.01 | Aquisições nos ativos de contrato | -564.240 | -291.051 |
| 6.02.02 | Aplicações financeiras | 206.217 | 730.463 |
| 6.03 | Caixa Líquido Atividades de Financiamento | -397.264 | -812.167 |
| 6.03.01 | Amortização de debêntures | -500.000 | 0 |
| 6.03.02 | Amortização de empréstimos e financiamentos | -82.598 | -881.485 |
| 6.03.03 | Amortização de passivo de arrendamento | -935 | -1.729 |
| 6.03.04 | Captação de Empréstimo e Financiamento | 220.000 | 624.223 |
| 6.03.05 | Captação de debêntures | 299.488 | 0 |
| 6.03.06 | Dividendos pagos | -333.219 | -214.957 |
| 6.03.07 | Dividendos intermediários pagos | 0 | -338.219 |
| 6.05 | Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes | 80.113 | 104.201 |
| 6.05.01 | Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes | 79.999 | 295.458 |
| 6.05.02 | Saldo Final de Caixa e Equivalentes | 160.112 | 399.659 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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 | 1.651.592 | 39.099 | 1.384.827 | 0 | -11.672 | 3.063.846 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 1.651.592 | 39.099 | 1.384.827 | 0 | -11.672 | 3.063.846 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 0 | 6.831 | -143.577 | 0 | 0 | -136.746 |
| 5.04.03 | Opções Outorgadas Reconhecidas | 0 | 6.831 | 0 | 0 | 0 | 6.831 |
| 5.04.08 | Dividendos adicionais distribuídos | 0 | 0 | -143.577 | 0 | 0 | -143.577 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 256.135 | -21.267 | 234.868 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 256.135 | 0 | 256.135 |
| 5.05.03 | Reclassificações para o Resultado | 0 | 0 | 0 | 0 | -21.267 | -21.267 |
| 5.05.03.01 | Ajustes de Instrumentos Financeiros | 0 | 0 | 0 | 0 | -21.267 | -21.267 |
| 5.07 | Saldos Finais | 1.651.592 | 45.930 | 1.241.250 | 256.135 | -32.939 | 3.161.968 |

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(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 | 1.479.713 | 27.160 | 1.489.080 | 0 | 1.290 | 2.997.243 |
| 5.03 | Saldos Iniciais Ajustados | 1.479.713 | 27.160 | 1.489.080 | 0 | 1.290 | 2.997.243 |
| 5.04 | Transações de Capital com os Sócios | 171.879 | 8.900 | -353.423 | -299.307 | 0 | -471.951 |
| 5.04.01 | Aumentos de Capital | 171.879 | 0 | -171.879 | 0 | 0 | 0 |
| 5.04.03 | Opções Outorgadas Reconhecidas | 0 | 8.900 | 0 | 0 | 0 | 8.900 |
| 5.04.06 | Dividendos | 0 | 0 | -181.544 | -299.307 | 0 | -480.851 |
| 5.05 | Resultado Abrangente Total | 0 | 0 | 0 | 605.605 | -11.013 | 594.592 |
| 5.05.01 | Lucro Líquido do Período | 0 | 0 | 0 | 605.605 | 0 | 605.605 |
| 5.05.02 | Outros Resultados Abrangentes | 0 | 0 | 0 | 0 | -11.013 | -11.013 |
| 5.05.02.01 | Ajustes de Instrumentos Financeiros | 0 | 0 | 0 | 0 | -11.013 | -11.013 |
| 5.07 | Saldos Finais | 1.651.592 | 36.060 | 1.135.657 | 306.298 | -9.723 | 3.119.884 |

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

| Código da Conta | Descrição da Conta | Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 30/09/2022 | Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 30/09/2021 |
|------------------------|--|---|--|
| 7.01 | Receitas | 4.680.569 | 4.793.701 |
| 7.01.01 | Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços | 4.748.078 | 4.839.017 |
| 7.01.02 | Outras Receitas | 143 | 11 |
| 7.01.02.01 | Outras receitas não recorrentes | 143 | 11 |
| 7.01.04 | Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa | -67.652 | -45.327 |
| 7.02 | Insumos Adquiridos de Terceiros | -2.598.021 | -2.586.192 |
| 7.02.01 | Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos | -2.132.395 | -2.285.312 |
| 7.02.02 | Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros | -329.865 | -277.478 |
| 7.02.04 | Outros | -135.761 | -23.402 |
| 7.03 | Valor Adicionado Bruto | 2.082.548 | 2.207.509 |
| 7.04 | Retenções | -168.708 | -160.252 |
| 7.04.01 | Depreciação, Amortização e Exaustão | -168.708 | -160.252 |
| 7.05 | Valor Adicionado Líquido Produzido | 1.913.840 | 2.047.257 |
| 7.06 | Vlr Adicionado Recebido em Transferência | 276.347 | 144.500 |
| 7.06.02 | Receitas Financeiras | 276.347 | 144.500 |
| 7.07 | Valor Adicionado Total a Distribuir | 2.190.187 | 2.191.757 |
| 7.08 | Distribuição do Valor Adicionado | 2.190.187 | 2.191.757 |
| 7.08.01 | Pessoal | 89.412 | 93.548 |
| 7.08.01.01 | Remuneração Direta | 58.947 | 65.488 |
| 7.08.01.02 | Benefícios | 21.941 | 20.711 |
| 7.08.01.03 | F.G.T.S. | 8.524 | 7.349 |
| 7.08.02 | Impostos, Taxas e Contribuições | 1.376.974 | 1.297.021 |
| 7.08.02.01 | Federais | 670.027 | 590.679 |
| 7.08.02.02 | Estaduais | 705.650 | 705.271 |
| 7.08.02.03 | Municipais | 1.297 | 1.071 |
| 7.08.03 | Remuneração de Capitais de Terceiros | 467.666 | 195.583 |
| 7.08.03.01 | Juros | 228.195 | 150.182 |
| 7.08.03.02 | Aluguéis | 1.532 | 83 |
| 7.08.03.03 | Outras | 237.939 | 45.318 |
| 7.08.04 | Remuneração de Capitais Próprios | 256.135 | 605.605 |
| 7.08.04.02 | Dividendos | 0 | 299.307 |
| 7.08.04.03 | Lucros Retidos / Prejuízo do Período | 256.135 | 306.298 |

equatorial

ENERGIA



Release de Resultados

3T22

EQTL
B3 LISTED NM



Comentário do Desempenho

Brasília, 09 de novembro de 2022 - A Equatorial Energia S.A., holding multi-utilities, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUHY), anuncia hoje os resultados do terceiro trimestre de 2022 (3T22).

EBITDA Consolidado Ajustado cresce 18,6% e alcança R\$ 1,7 bilhão no período (vs. 3T21) Destaque para o avanço no processo de combate às perdas e consolidação de novos ativos

- **Aquisição da CELG-D**, anunciada em 23 de setembro. Expandindo a atuação em distribuição para a região Centro-Oeste e adicionando mais de 3 milhões de clientes. Expectativa de conclusão em dezembro de 2022.
- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.710 milhões** no trimestre, variação de 18,6%, devido principalmente ao processo de *turnaround* de novos ativos e da consolidação da operação em Renováveis.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **8.785 GWh**, crescimento consolidado de **5,5%** em relação ao 3T21, com destaque para Rio Grande do Sul (+7,9%), Pará (+7,1%) e Maranhão (+5,7%).
- **Perdas totais consolidadas recuaram em comparação ao 2T22**. Encerramos o trimestre com o nível consolidado de perdas (últimos 12 meses) de 22,5% (considerando todos os ativos) sobre energia injetada, redução de 1,5 p.p, com destaque para a redução no estado de Alagoas, que já se encontra abaixo do limite regulatório.
- **Energia Gerada Bruta totalizou 1.432 GWh**, volume **13% superior 3T21**, devido principalmente à entrada em operação do complexo Serra do Mel 2, no início do ano, parcialmente compensada pela variação dos ventos do período, no comparativo anual (-2%).
- No 3T22, os **Investimentos consolidados da Equatorial** totalizaram **R\$ 1.701 milhões**, 109% superior ao 3T21, devido ao maior volume de investimentos executado no segmento de distribuição.
- **Alavancagem consolidada no 3T22 registrou 3,4x, medida pela relação Dívida Líquida/EBITDA Ajustado. As disponibilidades atingiram R\$ 8,3 bilhões, ou 2,8x a dívida de curto prazo.**
- **Elevado rating da Equatorial Alagoas** de brAA+ para brAAA (S&P), em 29 setembro de 2022.
- **CEA** – realizado o **pré-pagamento integral do saldo do ARD** em agosto de 2022, no valor de R\$ 200 milhões gerando economia de R\$ 191 milhões.

| Destques financeiros (R\$ MM) | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|---|--------|--------|----------|--------|--------|-----------|
| Receita operacional líquida (ROL) | 7.489 | 6.880 | -8,1% | 16.184 | 19.216 | 18,7% |
| EBITDA ajustado (trimestral) | 1.442 | 1.710 | 18,6% | 3.753 | 5.259 | 40,1% |
| Margem EBITDA (%ROL) | 19,3% | 24,8% | 5,6 p.p. | 23,2% | 27,4% | 4,2 p.p. |
| EBITDA ajustado (últ.12 meses) | 5.436 | 7.018 | 29,1% | 5.436 | 7.018 | 29,1% |
| Lucro líquido ajustado | 494 | 553 | 11,8% | 1.334 | 1.226 | -8,1% |
| Margem líquida (%ROL) | 6,6% | 8,0% | 1,4 p.p. | 8,2% | 6,4% | -1,9 p.p. |
| Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação) | 0,50 | 0,49 | -2,1% | 1,32 | 1,09 | -17,7% |
| Investimentos | 816 | 1.701 | 108,6% | 1.920 | 3.609 | 88,0% |
| Dívida líquida | 11.410 | 23.807 | 108,7% | 11.410 | 23.807 | 108,7% |
| Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses) | 2,1 | 3,4 | 1,3 x | 2,1 | 3,4 | 1,3 x |
| Disponibilidade / Dívida de curto prazo | 2,0 | 2,8 | 0,8 x | 2,0 | 2,8 | 0,8 x |
| Dados operacionais | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
| Energia distribuída (GWh) | 8.330 | 8.785 | 5,5% | 24.833 | 25.771 | 3,8% |
| Nº de consumidores (Mil) | 9.931 | 10.262 | 3,3% | 9.931 | 10.262 | 3,3% |
| Geração de Energia (GWh) | 1.269 | 1.432 | 12,8% | 3.023 | 3.209 | 6,2% |

Comentário do Desempenho

Sumário

| | |
|---|----------|
| 1. AVISO..... | 4 |
| 2. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado..... | 5 |
| 2.1. Receita Operacional Líquida..... | 5 |
| 2.2. Custos e Despesas Consolidado | 5 |
| 2.3. EBITDA Consolidado | 6 |
| 2.4. Resultado Financeiro Consolidado | 8 |
| 2.5. Lucro Líquido Consolidado | 9 |
| 2.6. Endividamento Consolidado..... | 10 |
| 2.7. Investimentos Consolidados | 11 |
| 2.8. ESG..... | 12 |
| 3. Distribuição..... | 14 |
| 3.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras | 14 |
| 3.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras..... | 17 |
| 4. Transmissão..... | 24 |
| 4.1 Desempenho Econômico-Financeiro | 24 |
| 5. Renováveis..... | 27 |
| 5.1 Desempenho Operacional e Comercial..... | 27 |
| 5.2 Desempenho Econômico-Financeiro | 28 |
| 6 Saneamento | 30 |
| 6.1 Desempenho Operacional e Comercial..... | 30 |
| 6.2 Desempenho Econômico-Financeiro | 30 |
| 7. Serviços..... | 32 |
| 8. Serviços Prestados pelo Auditor Independente | 33 |

Comentário do Desempenho

1. AVISO

As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia. As ressalvas com relação às declarações e informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras “acredita”, “poderá”, “irá”, “continua”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “estima” ou expressões semelhantes.

As declarações e informações sobre o futuro não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e suposições porque se referem a eventos futuros, dependendo, portanto, de circunstâncias que poderão ocorrer ou não. Os resultados futuros e a criação de valor para os acionistas poderão diferir de maneira significativa daqueles expressos ou sugeridos pelas declarações com relação ao futuro. Muitos dos fatores que irão determinar estes resultados e valores estão além da capacidade de controle ou previsão da Companhia.

Critérios contábeis adotados:

As informações estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam 100% do resultado de suas controladas diretas e indiretas e consideram o resultado dos ativos a partir de sua aquisição, exceto quando indicado o contrário para fins de comparabilidade.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de controladas diretas e indiretas.

Comentário do Desempenho

2. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados da CEA e da Echoenergia a partir de suas respectivas aquisições e, portanto, não estão refletidas no 3T21.

| DRE (R\$ MM) | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|---------------------------------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| Receita operacional bruta (ROB) | 9.824 | 9.020 | -8,2% | 21.385 | 26.727 | 25,0% |
| Receita operacional líquida (ROL) | 7.489 | 6.880 | -8,1% | 16.184 | 19.216 | 18,7% |
| Custo de energia elétrica | (5.395) | (4.346) | -19,4% | (10.691) | (11.457) | 7,2% |
| Custo e despesas operacionais | (745) | (770) | 3,4% | (1.827) | (2.528) | 38,3% |
| Outras receitas/despesas operacionais | (0) | (91) | 23585,9% | (20) | (316) | 1457,1% |
| EBITDA | 1.348 | 1.673 | 24,1% | 3.645 | 4.914 | 34,8% |
| EBITDA Ajustado | 1.442 | 1.710 | 18,6% | 3.753 | 5.259 | 40,1% |
| Depreciação | (165) | (299) | 81,0% | (519) | (866) | 67,0% |
| Amortização de ágio | (56) | (144) | 158,4% | (112) | (372) | 232,2% |
| Resultado do serviço (EBIT) | 1.149 | 1.230 | 7,0% | 3.061 | 3.676 | 20,1% |
| Resultado financeiro | (446) | (445) | -0,2% | (985) | (1.907) | 93,6% |
| Lucro antes da tributação (EBT) | 703 | 785 | 11,6% | 2.076 | 1.769 | -14,8% |
| IR/CSLL | 888 | (200) | -122,6% | 600 | (618) | -203,1% |
| Participações minoritárias | (181) | (80) | -55,7% | (403) | (237) | -41,2% |
| Lucro líquido | 1.410 | 504 | -64,2% | 2.273 | 914 | -59,8% |
| Lucro Líquido Ajustado | 494 | 553 | 11,8% | 1.334 | 1.226 | -8,1% |

2.1. Receita Operacional Líquida

De forma consolidada, no 3T22 a ROL consolidada do grupo Equatorial, reduziu 8% em comparação ao 3T21, totalizando R\$ 6,9 bilhões. Desconsiderando a Receita de Construção, reduziu 18%, ou R\$ 1,2 bilhão, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

A redução reflete, principalmente, a menor receita do segmento de Distribuição, no montante de R\$ 1,3 bilhão, reflexo da redução da atualização do ativo financeiro, da receita de suprimento e da receita de construção, compensado em parte pela consolidação dos novos ativos de Renováveis e Saneamento.

2.2. Custos e Despesas Consolidado¹

| Custos e Despesas Operacionais | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--------------------------------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|------------|
| R\$ Milhões | | | | | | |
| (+) Pessoal | 354 | 222 | -37% | 664 | 739 | 11% |
| (+) Material | 19 | 35 | 89% | 45 | 95 | 113% |
| (+) Serviço de terceiros | 259 | 332 | 28% | 779 | 1.056 | 36% |
| (+) Outros | 42 | 70 | 69% | 67 | 233 | 249% |
| (-) PMSO Reportado | 674 | 660 | -2% | 1.554 | 2.123 | 37% |
| Ajustes | (108) | 74 | -169% | (123) | 40 | -132% |
| PMSO Ajustado | 566 | 734 | 30% | 1.431 | 2.163 | 51% |
| (+) Provisões | 129 | 112 | -13% | 284 | 354 | 25% |
| (+) Subvenção CCC | (57) | (2) | 97% | (10) | 51 | -590% |
| (+) Outras receitas/despesas operac. | 0 | 91 | N/A | 20 | 316 | 1457% |
| Total | 746 | 861 | 15% | 1.848 | 2.844 | 54% |
| IPCA | | | 7,17% | | | |
| IGPM | | | 6,61% | | | |

¹ Considera no PMSO Ajustado (3T21) ajuste para fins de comparabilidade da subvenção CCC (R\$ -57 milhões), anteriormente registrada na linha de "Outros".

Comentário do Desempenho

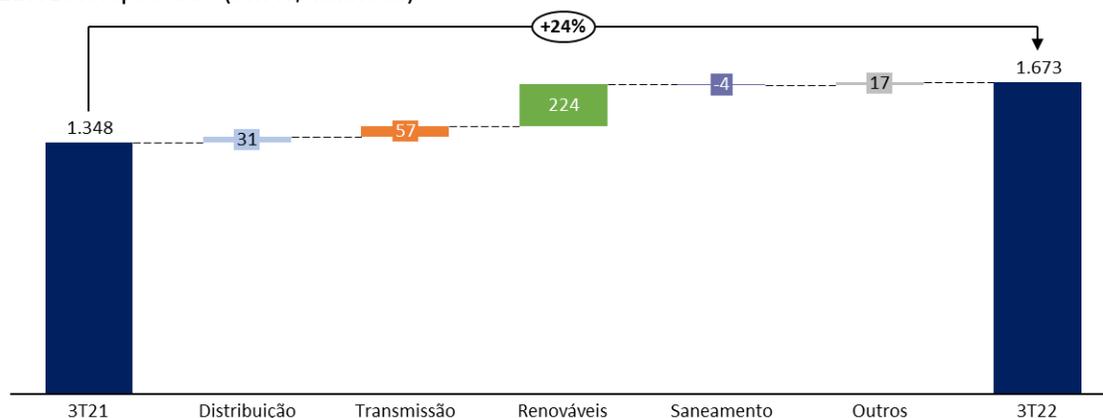
No 3T22, o PMSO Reportado consolidado, da Companhia reduziu 2% (R\$ 14 milhões) em comparação ao 3T21, em linha com a inflação acumulada do período. A variação é principalmente explicada pelo setor de Distribuição que, de forma consolidada, reduziu o PMSO em R\$ 121 milhões, em especial na CEEE-D (R\$ -138 milhões), reflexo do PDV na distribuidora. Este efeito foi parcialmente compensado pela consolidação dos setores de Renováveis e Saneamento, os quais adicionaram R\$ 75 milhões e R\$ 16 milhões, respectivamente.

O PMSO ajustado cresceu 30%, passando de R\$ 566 milhões para R\$ 734 milhões, em especial pela consolidação dos novos ativos (CEA, Echoenergia e CSA), que juntos adicionaram R\$ 130 milhões; e a expansão nos ativos maduros de Distribuição, explicados a seguir. Estes efeitos foram parcialmente compensados pela redução, em bases ajustadas, na CEEE-D, de R\$ 22 milhões. Desconsiderados os novos ativos, o PMSO Ajustado cresceu 7%, ou R\$ 39 milhões.

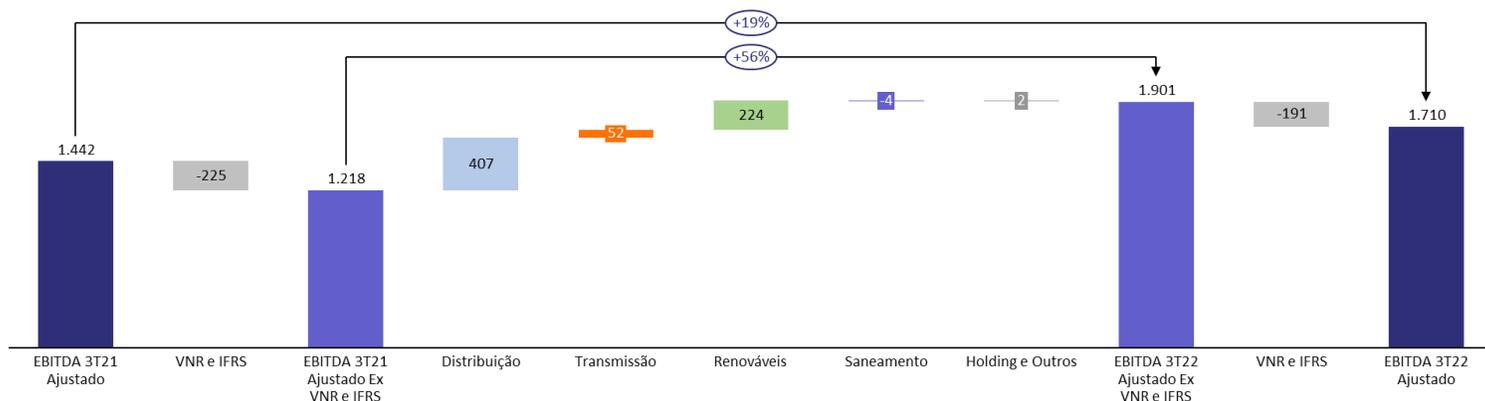
Entre os principais efeitos não-recorrentes do período estão a ativação de despesas no Amapá (R\$ 86 milhões). No 3T21, o principal efeito não-recorrente refere-se ao impacto do PDV realizado no Rio Grande do Sul (R\$ 108 milhões).

2.3. EBITDA Consolidado

EBITDA Reportado (em R\$ milhões)



EBITDA Ajustado (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.673 milhões no 3T22, valor 24,1% superior ao 3T21, explicado principalmente pelo efeito positivo da consolidação dos novos ativos, com destaque para a Echoenergia, que contribuiu com R\$ 224 milhões e pelo aumento do EBITDA da Distribuição, com destaque para a melhoria da

Comentário do Desempenho

operação da CEEE-D, que trouxe um EBITDA R\$ 99 milhões contra R\$ 195 milhões negativos no 3T21, e pela consolidação de R\$ 68 milhões da CEA. Adicionalmente houve também aumento do EBITDA do segmento de Transmissão.

Ajustado pelos efeitos não-recorrentes do 3T22, no valor de R\$ 36 milhões, o EBITDA Ajustado registrou R\$ 1.710 milhões, aumento de 19%. É importante notar que a deflação registrada no 3T22 gera um efeito negativo de VNR nas distribuidoras (atualização do ativo financeiro), impactando o EBITDA. Este efeito é não-caixa e representou R\$ 209 milhões negativos no 3T22, em comparação a R\$ 202 milhões positivos no 3T21.

Ao ajustarmos por VRN/IFRS o EBITDA consolidado do grupo cresceu 56%, totalizando R\$ 1,9 bilhão.

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa (VNR, IFRS9) e a visão ex-novos ativos do 3T22x3T21:

| Recomposição EBITDA | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| EBITDA Equatorial Societário | 1.348 | 1.673 | 24,1% | 3.645 | 4.914 | 34,8% |
| Ajustes Não Recorrentes | 94 | 36 | -61,3% | 108 | 344 | 217,7% |
| EBITDA Equatorial Ajustado | 1.442 | 1.710 | 18,6% | 3.753 | 5.259 | 40,1% |
| (-) IFRS 9 (Transmissão) | 23 | 18 | -19,8% | (60) | 146 | -340,9% |
| (-) VNR | 202 | (209) | -203,8% | 380 | 193 | -49,3% |
| EBITDA Equatorial Ajustado (ex efeitos não caixa) | 1.218 | 1.901 | 56,1% | 3.434 | 4.920 | 43,3% |
| (-) Novos Ativos | - | 255 | N/A | (75) | 743 | -1085,4% |
| EBITDA Equatorial (ex-novos ativos) | 1.218 | 1.646 | 35,2% | 3.434 | 4.177 | 21,7% |

Os efeitos não-recorrentes que impactaram o EBITDA estão relacionados a seguir.

| Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM) | 3T21 | 3T22 |
|---|-------------|-------------|
| Margem Bruta | 75 | 13 |
| Receita Operacional | 71 | - |
| Parcela de Ajuste | 9 | - |
| Revisão do faturamento (CEEED) | 62 | - |
| Deduções da Receita | (18) | (14) |
| DIC/FIC/DMIC sem efeito em OE's (PI) | 3 | - |
| Dedução Parcela de Ajuste | (1) | - |
| Neutralidade Pis/Cofins (CEEED) | - | (14) |
| Crédito de PIS/COFINS e ICMS (CEEED) | (19) | - |
| Custos Operacionais | 22 | 27 |
| Despesas sem neutralidade | 9 | - |
| Ajustes RTA/RTP (PA e MA) | 10 | 27 |
| Efeito Despesas/Receitas Exercício Anterior | 2 | - |
| Baixa ativos RTA/RTP | 10 | 28 |
| Outros efeitos (PA / PI) | 2 | - |
| Despesas | 20 | 24 |
| PDV (CEEED) | 108 | - |
| Ajuste contabilização passivo MCS D (AP) | - | 18 |
| PDD (CEEED e AL) | (80) | - |
| Sistema Isolado | (24) | - |
| Ativação (AP e CEEE-D) | - | (95) |
| Multa Regulatória (MA) | - | 21 |
| Outras receitas/despesas operac. (Baixa de Ativos) | 17 | 80 |
| EBITDA - Efeitos Não Recorrente | 94 | 36 |

Na margem bruta, destaca-se neste trimestre como principal efeito os ajustes de ativos constituídos relacionados as RTAs ocorridas no trimestre (EQTL MA e PA), com efeito de R\$ 27 milhões.

Nas despesas consolidadas, os principais efeitos que merecem destaque são o ajuste da linha rubrica de outras receitas/despesas operacionais, refletindo efeitos não-caixa, principalmente o impacto de baixas de ativos e perdas

Comentário do Desempenho

na desativação de bens e direito, consequência do volume de investimentos em distribuição. Adicionalmente, destaca-se a ativação de despesas ocorrida na CEA (AP), em linha com o processo de adequação às práticas do grupo.

2.4. Resultado Financeiro Consolidado

| R\$ MM | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|--------------|--------------|------------|--------------|----------------|-------------|
| (+) Rendas Financeiras | 111 | 310 | 180% | 203 | 818 | 303% |
| (+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia | 252 | 235 | -7% | 506 | 619 | 22% |
| (+) Operações de Swap | 268 | 9 | -97% | 14 | (443) | 3247% |
| (+) Var. Cambial sobre dívida | (303) | (77) | 75% | (154) | 238 | -255% |
| (+) Encargos | (570) | (668) | -17% | (1.172) | (2.354) | -101% |
| (+) Juros e AVP - RJ | (8) | (18) | -111% | (96) | (78) | 19% |
| (+) Juros e AVP - Comercial | (1) | 2 | -317% | (7) | 9 | -214% |
| (+) Contingências | (31) | (11) | 63% | (34) | (66) | -92% |
| (+) REFAZ ICMS (CEEE-D) | (64) | (65) | -2% | (186) | (169) | 9% |
| (+) Outras Receitas / Despesas | (101) | (162) | -61% | (59) | (479) | -717% |
| Resultado financeiro | (446) | (445) | 0% | (985) | (1.907) | 94% |
| (+) Efeitos Não Recorrentes | 48 | 72 | 51% | 53 | (248) | -569% |
| Resultado financeiro ajustado | (398) | (373) | -6% | (932) | (2.155) | 131% |

De forma consolidada, o resultado financeiro reportado da Equatorial Energia atingiu R\$ 445 milhões negativos contra R\$ 446 milhões negativos no 3T21. O principal destaque fica por conta do aumento do CDI que impactou as rendas financeiras e na linha de encargos de dívida, houve aumento deste último juntamente com o aumento da dívida líquida, este último foi parcialmente neutralizado pela deflação registrada no período.

Ajustando pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro no 3T22 foi de R\$ 373 milhões negativos, uma redução de 6%. Com relação aos efeitos não recorrentes no consolidado, o principal efeito refere-se ao ajuste no critério da correção de créditos de PIS e COFINS sobre a base de ICMS a devolver ao consumidor, conforme entendimentos com a ANEEL, que geraram um efeito de R\$ 62 milhões no Maranhão e R\$ 20 milhões no Pará. No 3T21, o efeito não-recorrente refere-se principalmente ao reembolso do ágio sobre os créditos de Recuperação Judicial da Equatorial Pará adquiridos pela Equatorial Energia.

Comentário do Desempenho

2.5. Lucro Líquido Consolidado

| Lucro líquido consolidado Equatorial | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|--------------|------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| Lucro líquido Maranhão | 126 | 54 | -56,8% | 355 | 150 | -57,7% |
| Lucro líquido Pará | 327 | 320 | -2,3% | 617 | 928 | 50,4% |
| Lucro líquido Piauí | 616 | 68 | -89,0% | 786 | 150 | -80,9% |
| Lucro líquido Alagoas | 710 | 73 | -89,7% | 938 | 238 | -74,6% |
| Lucro Líquido CEEE-D | (389) | (8) | -97,9% | 389 | (88) | -77,3% |
| Lucro Líquido CEA | - | 171 | N/A | - | 389 | N/A |
| Lucro Líquido CSA | - | (46) | N/A | - | (87) | N/A |
| Lucro líquido Intesa | 13 | 9 | -29,2% | 40 | 20 | -51,4% |
| Lucro Líquido Transmissão | 33 | 161 | 388,5% | 122 | 219 | 79,5% |
| Lucro Líquido Echoenergia | - | 76 | N/A | - | (52) | N/A |
| Lucro Líquido Serviços | 7 | (2) | -127,9% | 9 | 5 | -41,9% |
| PPA Equatorial Piauí | (10) | (1) | -87,0% | (11) | 2 | -118,8% |
| PPA Equatorial Alagoas | 1 | 1 | -1,4% | 3 | 3 | 2,4% |
| PPA CEEE-D | - | 2 | N/A | - | 0 | N/A |
| PPA CEA | - | (181) | N/A | - | (431) | N/A |
| PPA Equatorial PARÁ | - | (0) | N/A | - | (1) | N/A |
| PPA Echoenergia | - | 19 | N/A | - | 15 | N/A |
| Lucro líquido Holding e Outros | (23) | (211) | 809,5% | (197) | (545) | 176,7% |
| Lucro líquido Equatorial | 1.410 | 504 | -64,2% | 2.273 | 914 | -59,8% |
| Ajustes Maranhão | 2 | 59 | 2834,9% | 13 | 161 | 1122,4% |
| Ajustes Pará | 33 | 27 | -17,8% | 75 | 30 | -60,4% |
| Ajustes Piauí | (455) | - | -100,0% | (454) | 11 | -102,5% |
| Ajustes Alagoas | (593) | - | -61001,8% | (669) | - | -100,0% |
| Ajustes CEEE-D | 85 | (20) | -123,1% | 85 | (0) | -100,0% |
| Ajustes CEA | - | (180) | N/A | - | (338) | N/A |
| Ajustes CSA | - | - | N/A | - | - | N/A |
| Ajustes Holding | - | - | N/A | - | 37 | N/A |
| Ajustes Intesa | - | - | N/A | (0) | - | -100,0% |
| Ajustes Transmissão | 4 | - | -100,0% | 4 | - | -100,0% |
| Ajustes Echoenergia | - | - | N/A | - | - | N/A |
| Consolidação PPA Equatorial Piauí / Alagoas / CEEE-D / CEA | 9 | 161 | 1737,8% | 8 | 412 | 5268,9% |
| Lucro líquido Equatorial ajustado | 494 | 553 | 11,8% | 1.334 | 1.226 | -8,1% |

De forma consolidada, a Equatorial atingiu um lucro de R\$ 504 milhões no trimestre. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes, o resultado líquido do período foi positivo em R\$ 553 milhões, aumento de 12%. A seguir apresentamos os principais efeitos não-recorrentes do período.

| Lucro - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM) | 3T21 | 3T22 |
|--|----------------|-------------|
| EBITDA | 94 | 36 |
| Outras receitas/despesas operacionais | (17) | (80) |
| Resultado Financeiro | 48 | 72 |
| Atualização PIS e COFINS (MA e PA) | 48 | 82 |
| ARD e efeito PPA (CEA) | - | (18) |
| Compensação de Sobras Físicas - MCSD (CEA) | - | 9 |
| IRPJ/CSLL | (1.087) | 84 |
| Efeito IR e CSLL | (4) | 84 |
| Imposto De Renda Diferido (PI e AL) | (1.023) | - |
| Contribuição Social Diferido (PI e AL) | (60) | - |
| Lucro Líquido - Efeitos Não Recorrentes | (962) | 113 |

Comentário do Desempenho

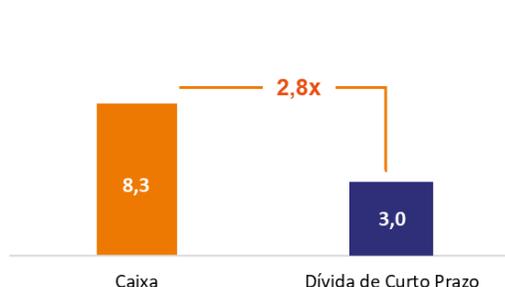
2.6. Endividamento Consolidado

Em 30 de setembro de 2022, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 32,1 bilhões. Para abertura mais detalhada da dívida, visite o website de RI, na seção: Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

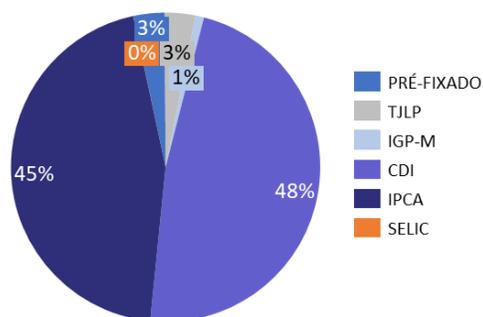
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq/EBITDA LTM
(R\$ Bi)



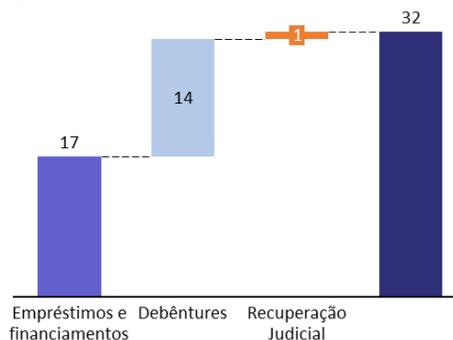
Caixa e Dívida de Curto Prazo
(R\$ Bi)



Abertura por indexador
(%)



Build-up por tipo de Dívida
(R\$ Bi)



Caixa Consolidado

R\$8,3 Bilhões

Suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

5,5 anos

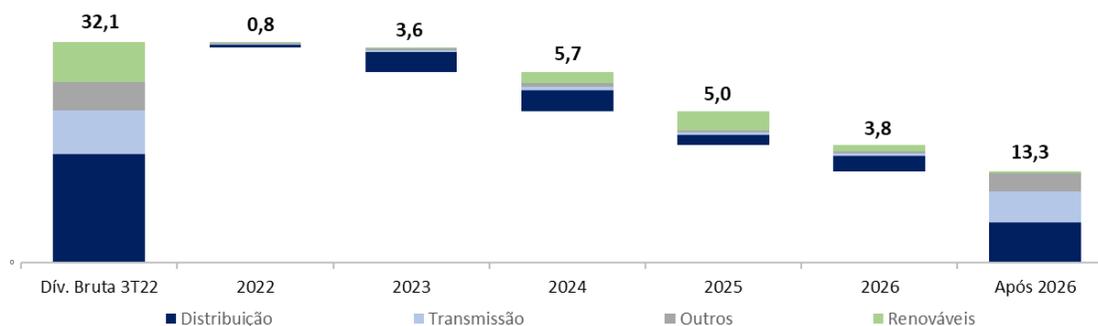
Custo Médio

10,59% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização

(R\$ Bi)



Comentário do Desempenho

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 3T22 totalizava R\$ 23,8 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 3,4x. Este cálculo difere da apuração do *covenant* da Equatorial, pois a fórmula do *covenant* ajusta o EBITDA proforma com 12 meses dos ativos adquiridos. Observando este critério, e os demais ajustes no *covenant*, o indicador de alavancagem para o período foi de 3,1x.

Ajustando a dívida líquida ajustada pelas respectivas participações nas empresas (dívida líquida proporcional) da Equatorial totalizava, em 30 de setembro de 2022, R\$ 22,3 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 3,6x.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 2,8x.

2.7. Investimentos Consolidados

As informações relativas aos Investimentos realizados consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D, CEA, Intesa, Equatorial Transmissão e Equatorial Serviços nos períodos reportados. Os novos ativos, são considerados somente após o início de suas respectivas consolidações.

| Investimentos (R\$MM) | 3T21 | 3T22 | Var.% | 9M21 | 9M22 | Var.% |
|-------------------------|------------|--------------|----------------|--------------|--------------|----------------|
| Distribuição | | | | | | |
| Ativos elétricos | 666 | 1.281 | 92,5% | 1.349 | 2.666 | 97,6% |
| Obrigações especiais | 85 | 200 | 134,7% | 207 | 524 | 153,8% |
| Ativos não elétricos | 32 | 156 | 381,1% | 105 | 272 | 160,0% |
| Total | 783 | 1.637 | 109,0% | 1.661 | 3.462 | 108,5% |
| Transmissão | | | | | | |
| Total | 32 | 6 | -81,8% | 258 | 20 | -92,3% |
| Renováveis | | | | | | |
| Total | - | 31 | N/A | - | 77 | N/A |
| Saneamento | | | | | | |
| Total | - | 23 | N/A | - | 23 | N/A |
| Outros | | | | | | |
| Total | 0 | 5 | 1216,0% | 1 | 27 | 1908,0% |
| Total Equatorial | 816 | 1.701 | 108,6% | 1.920 | 3.609 | 88,0% |

No 3T22, o total investido, consolidado, foi de R\$ 1.701 milhões, volume 109% superior ao registrado no 3T21. Essa variação decorre principalmente pelo investimento em ativos de distribuição, que foi 109% superior ou R\$ 854 milhões, resultado do *carry over* de investimentos decorrentes da pandemia e dos investimentos na qualidade operacional dos ativos do segmento, que serão detalhados na sessão de distribuição, mas principalmente do volume executado nos novos ativos do portfólio – CEEE-D e CEA – que juntos respondem por um aumento de R\$ 465 milhões no comparativo.

A redução nos investimentos de transmissão é resultado da entrada em operação de todos os ativos, e agora reflete os volumes executados como investimentos de manutenção, enquanto os investimentos nos segmentos de renováveis e saneamento refletem respectivamente a consolidação da Echoenergia e a entrada em operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá.

Comentário do Desempenho

2.8. ESG

Meio Ambiente

Alinhado ao compromisso mundial de descarbonização, o Grupo Equatorial Energia elaborou seu primeiro Inventário de Gases de Efeito Estufa, ano base 2021, documento que guiará o Plano de Posicionamento Climático do Grupo. É por meio do Plano de Posicionamento que a companhia traçará suas metas de redução de gases de efeito estufa a curto, médio e longo prazos, em linha com os desafios e oportunidades trazidos pela economia de baixo carbono. O Grupo também deu um salto importante na institucionalização de políticas e práticas, concluindo a elaboração de sua Política Ambiental, sua Política de Recursos Hídricos e de Resíduos Sólidos neste terceiro trimestre, além de ter dado os primeiros passos na adequação do seu Sistema de Gestão Ambiental (SGA) à norma ISO 14001, referência mundial em gestão ambiental integrada. Além disso, o Grupo também homologou todas as normas e procedimentos previstos na Matriz de Aspectos e Impactos Ambientais e desenvolveu um Plano de Gerenciamento das Comunicações do SGA a fim de que as informações sejam geradas, coletadas, distribuídas e organizadas de maneira padrão dentro da companhia.



Social

O compromisso social do Grupo Equatorial Energia é pautado em valores importantes, como o respeito à vida e aos direitos humanos, às práticas de diversidade e inclusão, além do sentimento de dono que pauta as relações entre os colaboradores e a companhia. Nesse terceiro trimestre o Grupo Equatorial Energia endereçou seus esforços para a finalização de sua Política de Diversidade e Inclusão, que consubstancia o olhar da companhia para práticas não discriminatórias e inclusivas, assegurando o exercício do tema em programas de entrada, como estágio, trainees e PCDs. A Política vai ao encontro do Código de Ética e Conduta e o Programa de Integridade do Grupo, que consubstanciam as relações que a companhia quer estabelecer com todos os seus atores de interesse. Foi também nesse terceiro trimestre que o Grupo Equatorial aplicou seu primeiro Censo de Diversidade, uma espécie de raio-x da companhia que auxilia na compreensão atual do perfil de seus profissionais, além de ter alcançado um aumento



importante em horas de treinamento de colaboradores, principalmente a partir da inserção de empresas que não estavam no portfólio do grupo no trimestre passado, como CEEE, CEA, CSA e Enova. O Grupo formou, também, a primeira turma de eletricitas 100% mulheres no estado do Pará por meio de sua Escola de Eletricitas, contribuindo para a geração de emprego, renda e, de igual maneira, para uma presença mais igualitária entre os gêneros.

Governança

As práticas de Governança Corporativa do Grupo Equatorial Energia buscam assegurar transparência e equidade em seus negócios, em linha ao que é preconizado pelo Instituto Brasileiro de Governança Corporativa (IBGC) e demais referências nacionais e internacionais no tema. Como companhia multi-utilities, nosso modelo de governança unifica processos e práticas, de maneira a garantir a qualidade das informações e transparência nas atividades, buscando uma atuação sinérgica entre as empresas do Grupo. Neste terceiro trimestre, em linha com seus compromissos de transparência e boas práticas de gestão, o Grupo Equatorial



Comentário do Desempenho

teve duas conquistas importantes: o selo Women on Board, que divulga a existência de Conselhos de Administração ou Conselhos Consultivos com a presença de mulheres (hoje, nosso Conselho de Administração é composto por duas mulheres) e passamos a integrar na carteira do índice Teva Mulheres na Liderança (ETF ELAS11), que seleciona as companhias com maior participação de mulheres em órgãos de governança. Ademais, aprovamos a atualização do Código de Ética e Conduta do Grupo Equatorial e, ainda, políticas que abordam temas relevantes para a Governança Corporativa do Grupo, como a Política de Transação entre Partes Relacionadas, a Política de Indicação da Administração e a Política de Avaliação da Administração.

Seguem, abaixo, alguns dos indicadores ESG do Grupo Equatorial Energia

| Indicadores ESG | Medida | 3T21 | 3T22 | Var. % |
|--|---------|--------|--------|--------|
| Ambiental | | | | |
| Capacidade Instalada de Energia Renovável | MW | 998 | 1.024 | 3% |
| Resíduos gerados | t | 754 | 1.417 | 88% |
| Sanções Ambientais | # | 7 | 10 | 43% |
| Social | | | | |
| Número de Colaboradores Próprios | # | 7.691 | 7.749 | 1% |
| Número de Colaboradores Terceiros | # | 49.356 | 60.340 | 22% |
| Rotatividade | % | 2 | 3 | 27% |
| % de Mulheres na no Grupo Equatorial Energia | % | 32 | 37 | 16% |
| % de Mulheres em Cargos de Liderança x Total de Líderes | % | 19 | 20 | 5% |
| Investimentos Sociais | R\$ mil | 9.872 | 5.846 | -41% |
| Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período, para empregados próprios | # | 3 | 2 | 19% |
| Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período, para empregados terceiros | # | 7 | 5 | 34% |
| Números de óbitos de empregados terceirizados | # | 2 | 0 | 100% |
| Investimento em P&D e Eficiência Energética | R\$ mil | 9.502 | 38.201 | 302% |
| Horas de Treinamento por Funcionário | h | 16 | 91 | 472% |
| Massa Salarial em estados com IDH Abaixo de 0,7 ¹ | R\$ mil | 4.637 | 5.184 | 11% |
| Governança | | | | |
| % de Conselheiros Independentes ² | % | 75 | 75 | 0 p.p |
| % de Mulheres no Conselho | % | 1 | 2 | 1 p.p |
| Casos Registrados no Canal de Ética | # | 115 | 134 | 17% |

1 - Alagoas, Piauí, Maranhão e Pará

2 - considera composição atual (base setembro/22)

Comentário do Desempenho

3. Distribuição

3.1 Desempenho Operacional e Comercial - Distribuidoras

| Medida | | 3T21 | | | | | | | 3T22 | | | | | | |
|--|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|---------------|
| | | MA | PA | PI | AL | RS | AP | Total | MA | PA | PI | AL | RS | AP | Total |
| Energia Injetada SIN | GWh | 2.197 | 3.352 | 1.312 | 1.138 | 2.185 | 534 | 10.718 | 2.256 | 3.501 | 1.249 | 1.099 | 2.148 | 533 | 10.786 |
| Sistema isolado | GWh | - | 75 | - | - | - | 13 | 87 | - | 76 | - | - | - | 13 | 89 |
| Energia injetada pela Geração Distribuída | GWh | 49 | 51 | 47 | 19 | 25 | 3 | 192 | 90 | 101 | 91 | 40 | 55 | 5 | 382 |
| Energia Injetada Total | GWh | 2.245 | 3.477 | 1.359 | 1.157 | 2.210 | 549 | 10.997 | 2.346 | 3.678 | 1.340 | 1.139 | 2.204 | 551 | 11.257 |
| Variação Total % | % | | | | | | | | 4,5% | 5,8% | -1,4% | -1,5% | -0,3% | 0,2% | 2,4% |
| Residencial - convencional | GWh | 619 | 755 | 322 | 263 | 638 | 144 | 2.741 | 663 | 775 | 298 | 259 | 692 | 120 | 2.808 |
| Residencial - baixa renda | GWh | 325 | 333 | 167 | 93 | 55 | 12 | 984 | 368 | 390 | 181 | 116 | 70 | 25 | 1.150 |
| Industrial | GWh | 49 | 126 | 32 | 34 | 72 | 28 | 340 | 45 | 111 | 29 | 32 | 66 | 22 | 305 |
| Comercial | GWh | 224 | 368 | 161 | 149 | 302 | 66 | 1.271 | 170 | 367 | 151 | 147 | 335 | 67 | 1.237 |
| Outros | GWh | 374 | 381 | 233 | 184 | 248 | 40 | 1.460 | 395 | 398 | 229 | 179 | 259 | 44 | 1.504 |
| Consumidores Cativos | GWh | 1.592 | 1.962 | 915 | 723 | 1.314 | 290 | 6.796 | 1.641 | 2.041 | 888 | 733 | 1.422 | 278 | 7.004 |
| Industrial | GWh | 93 | 294 | 28 | 133 | 266 | - | 814 | 102 | 314 | 30 | 141 | 274 | 1 | 863 |
| Comercial | GWh | 91 | 150 | 38 | 36 | 138 | 2 | 455 | 102 | 179 | 42 | 42 | 150 | 3 | 518 |
| Outros | GWh | 3 | 25 | 17 | - | 11 | - | 57 | 3 | 32 | 17 | - | 12 | - | 65 |
| Consumidores livres | GWh | 187 | 469 | 83 | 169 | 416 | 2 | 1.326 | 207 | 525 | 89 | 183 | 437 | 4 | 1.445 |
| Energia de Conexão - outras Distribuidoras | GWh | 2 | - | 41 | 4 | 13 | - | 60 | 2 | - | 38 | 4 | 13 | - | 58 |
| Energia Faturada | GWh | 1.780 | 2.432 | 1.039 | 896 | 1.742 | 292 | 8.181 | 1.851 | 2.567 | 1.015 | 920 | 1.872 | 283 | 8.507 |
| Variação % | % | | | | | | | | 4,0% | 5,6% | -2,3% | 2,7% | 7,5% | -3,3% | 4,0% |
| Energia de Compensação da Geração Distribu | GWh | 39 | 40 | 37 | 12 | 19 | 2 | 149 | 71 | 80 | 67 | 27 | 28 | 4 | 277 |
| Energia Distribuída | GWh | 1.819 | 2.472 | 1.076 | 908 | 1.761 | 294 | 8.330 | 1.922 | 2.647 | 1.082 | 947 | 1.900 | 287 | 8.785 |
| Variação % | % | | | | | | | | 5,7% | 7,1% | 0,5% | 4,3% | 7,9% | -2,6% | 5,5% |
| Número de Consumidores | # | 2.615 | 2.794 | 1.354 | 1.185 | 1.771 | 212 | 9.931 | 2.666 | 2.915 | 1.397 | 1.266 | 1.837 | 182 | 10.262 |
| Variação % | % | | | | | | | | 1,9% | 4,3% | 3,2% | 6,8% | 3,7% | -13,9% | 3,3% |
| Perdas totais | GWh | 426 | 1.005 | 283 | 249 | 449 | 255 | 2.667 | 424 | 1.031 | 259 | 192 | 303 | 264 | 2.473 |
| Perdas Totais / Injetada Total - 12 meses | % | 19,1% | 29,8% | 19,7% | 22,2% | 19,2% | 46,1% | 24,0% | 17,5% | 27,7% | 18,5% | 20,7% | 17,0% | 48,4% | 22,5% |
| Regulatório - 12 meses | % | 17,7% | 27,6% | 20,5% | 20,8% | 9,9% | 35,1% | 20,3% | 16,9% | 27,3% | 20,4% | 20,9% | 11,0% | 35,1% | 20,4% |

Adicionalmente, o nível de contratação previsto para 2022, para as distribuidoras do grupo, Equatorial Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA, é de 102,36%, 102,68%, 105,72%, 105,01%, 108,47% e 105,77%, respectivamente

As informações operacionais foram divulgadas no release operacional da companhia. [Para acessar o documento, clique aqui.](#)

PECLD e Arrecadação

| PDD / ROB ¹ (trimestral) | 3T21 | | | 3T22 | | | Arrecadação - IAR (trimestral) | 3T21 | | | 3T22 | | |
|--|---------|--------|-----------|---------------------|--------|--------|-----------------------------------|------|--|------|------|--|------|
| | | | Var. | | | Var. | | | | Var. | | | Var. |
| Equatorial Maranhão | 1,11% | 1,67% | -0,6 p.p | Equatorial Maranhão | 96,7% | 98,3% | -1,6 p.p | | | | | | |
| Equatorial Pará | 1,65% | 2,27% | -0,6 p.p | Equatorial Pará | 98,1% | 97,1% | 1 p.p | | | | | | |
| Equatorial Piauí | 0,49% | 1,45% | -1 p.p | Equatorial Piauí | 99,8% | 96,8% | 3 p.p | | | | | | |
| Equatorial Alagoas | -2,16% | 2,01% | -4,2 p.p | Equatorial Alagoas | 101,8% | 98,8% | 3 p.p | | | | | | |
| CEEE-D | -0,05% | -0,51% | 0,5 p.p | CEEE-D | 98,1% | 102,0% | -3,9 p.p | | | | | | |
| CEA | -19,67% | -3,51% | -16,2 p.p | CEA | 108,0% | 101,2% | 6,8 p.p | | | | | | |
| Consolidado | 0,62% | 1,25% | -0,6 p.p | Consolidado | 98,7% | 98,6% | 0,1 p.p | | | | | | |

¹ Desconsidera Receita de Construção.

De maneira consolidada, a PECLD do grupo permanece em níveis considerados recorrentes para a característica de nossas operações. As concessões mais maduras apresentaram aumento de provisões decorrente do envelhecimento

Comentário do Desempenho

do contas a receber, efeito mitigado pela boa performance dos ativos mais recentes, com destaque para CEEE-D. Para maiores detalhes vide explicações na seção de Desempenho Econômico-Financeiro.

A arrecadação das companhias manteve-se em níveis elevados, superando 100% nos ativos em turnaround, mostrando a efetividade das ações de cobrança do grupo. No consolidado, o grupo registrou aproximadamente 99% de arrecadação, uma performance levemente superior ao registrado no 3T21.

Desempenho Operacional

DEC e FEC

| Distribuidoras | 3T21 | 4T21 | 1T22 | 2T22 | 3T22 | Regulatório |
|------------------------------|------|------|------|------|------|-------------|
| DEC | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 23,4 | 29,2 | 29,3 | 29,8 | 28,3 | 15,4 |
| Equatorial Pará | 20,7 | 22,2 | 21,8 | 21,4 | 19,9 | 24,5 |
| Equatorial Piauí | 27,6 | 29,4 | 26,9 | 27,1 | 26,2 | 20,8 |
| Equatorial Alagoas | 20,0 | 23,8 | 25,0 | 23,6 | 22,2 | 15,5 |
| Equatorial Rio Grande do Sul | 19,0 | 18,1 | 17,5 | 17,5 | 17,8 | 9,3 |
| Equatorial Amapá | 33,0 | 36,6 | 39,3 | 45,3 | 46,5 | 45,0 |
| FEC | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 8,7 | 9,7 | 9,6 | 9,6 | 9,2 | 9,3 |
| Equatorial Pará | 11,3 | 11,9 | 11,5 | 10,8 | 10,0 | 19,1 |
| Equatorial Piauí | 12,8 | 13,7 | 12,6 | 12,9 | 12,5 | 14,1 |
| Equatorial Alagoas | 9,5 | 10,2 | 10,3 | 9,7 | 8,6 | 13,0 |
| Equatorial Rio Grande do Sul | 9,9 | 9,7 | 8,9 | 8,7 | 8,5 | 7,0 |
| Equatorial Amapá | 17,5 | 19,1 | 19,9 | 21,3 | 21,3 | 30,2 |

O nível da qualidade do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC[1] e FEC[2], ambos no período de 12 meses. De forma geral, todas as distribuidoras maduras do portfólio apresentaram evolução dos indicadores operacionais, como Pará e Alagoas, as quais registraram reduções no DEC superiores a 1,0h em comparação ao indicador 12 meses apresentado no 2T22. Destacamos o caso do Maranhão, além da redução superior a 1h no indicador de 12 meses, reduzimos cerca de 1,4h na comparação do 3T21 com 3T22 e 1,76h se compararmos 2T22 com 3T22. Com relação as distribuidoras em processos de turnaround, CEEE-D e CEA, a qualidade do fornecimento foi impactada, principalmente, pelos motivos elencados a seguir:

Na **CEEE-D**, o DEC 12 meses apresentou um aumento de 0,3 versus o 2T22, devido as condições climáticas atípicas registradas na região no 3T22 e ainda impactada, no indicador 12 meses, pela incidência de ciclones extratropicais na área de concessão ao longo de 2022, com destaque para o ciclone Yakecan no mês de maio. No entanto, é importante registrar a evolução do indicador contra o 3T21, com redução de 1,2h no DEC e 1,4x no FEC.

Na **CEA**, o DEC 12 meses apresentou aumento de 1,2h no comparativo com o 2T22, impactado por condições climáticas desfavoráveis, mas sobretudo em função da revisão e adequação realizada no método de apuração deste indicador.

Comentário do Desempenho

Perdas

| Distribuidoras | 3T21 | 4T21 | 1T22 | 2T22 | 3T22 | Regulatório |
|---------------------------------|-------|-------|-------|-------|--------|-------------|
| Perdas Totais / Injetada | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 19,1% | 18,6% | 18,4% | 17,8% | 17,5% | 16,9% |
| Equatorial Pará | 29,8% | 29,0% | 28,5% | 27,9% | 27,7% | 27,0% |
| Equatorial Piauí | 19,7% | 19,7% | 19,4% | 18,9% | 18,5% | 20,4% |
| Equatorial Alagoas | 22,2% | 22,3% | 22,0% | 21,7% | 20,7% | 21,1% |
| CEEE-D | 19,2% | 18,6% | 18,1% | 18,5% | 17,0% | 11,1% |
| CEA | 46,1% | 45,7% | 47,3% | 48,0% | 48,4% | 35,1% |
| Perdas Não-Técnicas / BT | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 13,2% | 12,3% | 12,1% | 11,0% | 10,6% | 9,5% |
| Equatorial Pará | 38,8% | 36,6% | 35,5% | 34,0% | 33,4% | 32,0% |
| Equatorial Piauí | 12,4% | 12,5% | 12,0% | 11,1% | 10,4% | 13,9% |
| Equatorial Alagoas | 24,9% | 24,9% | 24,1% | 23,5% | 21,0% | 22,0% |
| CEEE-D | 27,2% | 24,7% | 23,4% | 24,5% | 20,4% | 8,0% |
| CEA | 87,3% | 85,5% | 93,4% | 98,9% | 100,9% | 49,5% |

No 3T22, todas as distribuidoras do grupo, excluindo a CEA, apresentaram redução de perdas, demonstrando o sucesso na estratégia e intensificação das ações de combate às perdas em todas as concessões do grupo, com destaque para o RS e o AP, que já estão com equipes mobilizadas e iniciaram neste período a implementação do SMC.

Com o resultado desse trimestre, destaca-se que a Equatorial Alagoas reduziu o nível de perdas para o limite regulatório. Além disso, a operação no RS (CEEE-D) apresentou forte redução de 2,2 p.p. seu nível de perdas totais/injetada, parcialmente impactada pelo ajuste de faturamento promovido no 3T21 e cujo efeito negativo não está mais capturado no indicador 12 meses.

Comentário do Desempenho

3.2 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras

Margem Bruta

| Análise da receita (R\$ Milhões) | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------|----------------|----------------|--------------|--------------|----------------|--------------|----------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Vendas as classes | 1.165 | 1.905 | 613 | 578 | 1.080 | 177 | 5.517 | 3.309 | 5.274 | 1.819 | 1.847 | 3.814 | 510 | 16.575 |
| Renda Não Faturada | 4 | 45 | (8) | (16) | (11) | 5 | 20 | 1 | 40 | (17) | (5) | (74) | 6 | (50) |
| (+) Outras receitas | 115 | 204 | 91 | 95 | 194 | 33 | 732 | 837 | 1.354 | 474 | 441 | 1.026 | 145 | 4.277 |
| Subvenção baixa renda | 75 | 91 | 40 | 33 | 15 | 3 | 257 | 217 | 248 | 114 | 93 | 67 | 9 | 747 |
| Subvenção CDE outros | 29 | 119 | 18 | 14 | 38 | 0 | 217 | 135 | 363 | 77 | 71 | 155 | 1 | 802 |
| Uso da rede | 38 | 105 | 22 | 37 | 112 | 3 | 316 | 103 | 285 | 76 | 116 | 364 | 7 | 951 |
| Atualização ativo financeiro | (53) | (151) | (3) | (0) | (2) | (0) | (209) | 85 | 78 | 0 | 2 | 27 | 0 | 193 |
| Bandeira Tarifária | 5 | 8 | 3 | 3 | 1 | 1 | 21 | 241 | 290 | 175 | 128 | 325 | 45 | 1.203 |
| (+) Outras receitas operacionais | 20 | 33 | 11 | 9 | 30 | 26 | 129 | 57 | 90 | 33 | 31 | 88 | 83 | 381 |
| Uso mútuo de postes e alugueis | 10 | 16 | 7 | 5 | 24 | 2 | 64 | 28 | 46 | 20 | 16 | 70 | 5 | 185 |
| (+) Suprimento | 1 | 1 | 6 | 28 | 56 | 2 | 94 | 16 | 26 | 23 | 58 | 143 | 9 | 274 |
| (+) Valores a receber de parcela A | 47 | 95 | 110 | 41 | 61 | 13 | 367 | (83) | 263 | 137 | 88 | (316) | 79 | 168 |
| (+) Receita de construção | 286 | 497 | 233 | 110 | 329 | 75 | 1.530 | 669 | 1.272 | 481 | 285 | 494 | 166 | 3.367 |
| (=) Receita operacional bruta | 1.614 | 2.702 | 1.052 | 853 | 1.719 | 301 | 8.240 | 4.748 | 8.191 | 2.935 | 2.718 | 5.160 | 910 | 24.662 |
| (+) Deduções à receita | (405) | (641) | (255) | (230) | (495) | (63) | (2.089) | (1.368) | (2.117) | (836) | (891) | (1.977) | (190) | (7.378) |
| PIS/COFINS/ICMS/ISS | (316) | (501) | (196) | (160) | (313) | (45) | (1.530) | (1.076) | (1.680) | (654) | (626) | (1.375) | (131) | (5.543) |
| Compensações Indicadores de Qualidade | (5) | (5) | (5) | (3) | (6) | - | (23) | (38) | (27) | (17) | (16) | (35) | - | (133) |
| Demais Deduções (CDE e Encargos) | (84) | (136) | (54) | (67) | (177) | (19) | (537) | (254) | (411) | (164) | (249) | (566) | (59) | (1.703) |
| (=) Receita operacional líquida | 1.208 | 2.061 | 797 | 623 | 1.224 | 237 | 6.151 | 3.380 | 6.073 | 2.100 | 1.827 | 3.183 | 720 | 17.284 |
| (-) Receita de construção | 286 | 497 | 233 | 110 | 329 | 75 | 1.530 | 669 | 1.272 | 481 | 285 | 494 | 166 | 3.367 |
| (=) Receita operac. líq. sem rec.de construção | 922 | 1.563 | 564 | 513 | 895 | 162 | 4.621 | 2.711 | 4.801 | 1.618 | 1.543 | 2.689 | 554 | 13.916 |
| (-) Energia comprada e transporte e Encargos | 514 | 804 | 319 | 314 | 665 | 111 | 2.726 | 1.463 | 2.273 | 890 | 939 | 1.930 | 345 | 7.839 |
| (=) Margem Bruta | 408 | 759 | 245 | 200 | 230 | 51 | 1.894 | 1.248 | 2.529 | 728 | 604 | 760 | 210 | 6.078 |
| (+) Não-Recorrentes | (9) | (18) | - | - | 14 | (18) | (31) | (88) | (18) | (8) | - | 61 | (18) | (71) |
| (=) Margem Bruta Ajustada | 399 | 742 | 245 | 200 | 244 | 34 | 1.864 | 1.160 | 2.511 | 720 | 604 | 821 | 192 | 6.007 |
| (-) VNR | 53 | 151 | 3 | 0 | 2 | 0 | 209 | (85) | (78) | (0) | (2) | (27) | (0) | (193) |
| (=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR) | 452 | 893 | 249 | 200 | 246 | 34 | 2.073 | 1.075 | 2.433 | 720 | 602 | 795 | 191 | 5.815 |
| var. % | 6,2% | 28,5% | 3,5% | 11,0% | 1887,9% | -214,9% | 36,1% | -14,6% | 36,8% | 6,0% | -2,4% | 6314,2% | 1242,1% | 33,4% |

| Análise da receita (R\$ Milhões) | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|----------------|----------------|----------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Vendas as classes | 1.146 | 1.804 | 688 | 557 | 1.115 | 200 | 5.510 | 3.247 | 4.790 | 1.849 | 1.701 | 1.115 | 529 | 13.230 |
| Renda Não Faturada | (0) | 28 | 6 | (3) | 24 | 3 | 57 | 28 | 31 | (2) | (1) | 24 | 1 | 80 |
| (+) Outras receitas | 240 | 408 | 96 | 98 | 256 | 8 | 1.105 | 597 | 963 | 248 | 306 | 256 | 22 | 2.391 |
| Subvenção baixa renda | 68 | 73 | 34 | 23 | 14 | - | 213 | 199 | 209 | 99 | 70 | 14 | - | 591 |
| Subvenção CDE outros | 34 | 91 | 15 | 16 | 39 | 2 | 197 | 99 | 239 | 45 | 65 | 39 | 4 | 491 |
| Uso da rede | 32 | 77 | 25 | 37 | 100 | 2 | 273 | 88 | 208 | 65 | 101 | 100 | 4 | 566 |
| Atualização ativo financeiro | 71 | 120 | 0 | 2 | 8 | - | 202 | 145 | 221 | 2 | 4 | 8 | - | 380 |
| Bandeira Tarifária | 19 | 21 | 13 | 10 | 73 | - | 135 | 19 | 21 | 13 | 10 | 73 | (6) | 130 |
| (+) Outras receitas operacionais | 16 | 26 | 9 | 9 | 22 | 4 | 86 | 47 | 67 | 25 | 55 | 22 | 19 | 235 |
| Uso mútuo de postes e alugueis | 7 | 14 | 3 | 6 | 19 | 1 | 50 | 22 | 32 | 9 | 13 | 19 | 4 | 100 |
| (+) Suprimento | 26 | 158 | 37 | 78 | 160 | - | 459 | 47 | 174 | 88 | 106 | 160 | 5 | 579 |
| (+) Valores a receber de parcela A | 421 | 474 | 247 | 164 | 250 | 5 | 1.560 | 580 | 685 | 387 | 367 | 250 | 53 | 2.321 |
| (+) Receita de construção | 160 | 342 | 130 | 83 | 239 | - | 955 | 369 | 752 | 289 | 191 | 239 | - | 1.840 |
| (=) Receita operacional bruta | 1.992 | 3.186 | 1.198 | 980 | 2.020 | 213 | 9.589 | 4.839 | 7.364 | 2.860 | 2.670 | 2.020 | 608 | 20.362 |
| (+) Deduções à receita | (405) | (736) | (299) | (260) | (594) | (42) | (2.336) | (1.149) | (1.813) | (759) | (747) | (594) | (107) | (5.169) |
| PIS/COFINS/ICMS/ISS | (340) | (640) | (271) | (201) | (482) | (35) | (1.971) | (983) | (1.592) | (666) | (608) | (482) | (85) | (4.416) |
| Compensações Indicadores de Qualidade | (6) | (4) | (5) | (3) | (1) | - | (19) | (22) | (17) | (20) | (9) | (1) | - | (69) |
| Demais Deduções (CDE e Encargos) | (58) | (91) | (23) | (56) | (110) | (7) | (346) | (145) | (204) | (74) | (130) | (110) | (22) | (684) |
| (=) Receita operacional líquida | 1.588 | 2.450 | 899 | 719 | 1.426 | 171 | 7.253 | 3.690 | 5.551 | 2.101 | 1.924 | 1.426 | 501 | 15.193 |
| (-) Receita de construção | 160 | 342 | 130 | 83 | 239 | - | 955 | 369 | 752 | 289 | 191 | 239 | - | 1.840 |
| (=) Receita operac. líq. sem rec.de construção | 1.428 | 2.108 | 769 | 636 | 1.187 | 171 | 6.298 | 3.321 | 4.799 | 1.812 | 1.732 | 1.187 | 501 | 13.353 |
| (-) Energia comprada e transporte e Encargos | 931 | 1.294 | 528 | 454 | 1.059 | 200 | 4.466 | 1.916 | 2.787 | 1.132 | 1.110 | 1.059 | 487 | 8.490 |
| (=) Margem Bruta | 497 | 814 | 241 | 182 | 128 | (29) | 1.833 | 1.404 | 2.013 | 681 | 623 | 128 | 14 | 4.863 |
| (+) Não-Recorrentes | - | - | - | - | (108) | - | (108) | - | (14) | - | (2) | (108) | - | (123) |
| (=) Margem Bruta Ajustada | 497 | 814 | 241 | 182 | 21 | (29) | 1.725 | 1.404 | 1.999 | 681 | 620 | 21 | 14 | 4.740 |
| (-) VNR | (71) | (120) | (0) | (2) | (8) | - | (202) | (145) | (221) | (2) | (4) | (8) | - | (380) |
| (=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR) | 426 | 694 | 240 | 180 | 12 | (29) | 1.523 | 1.259 | 1.779 | 679 | 617 | 12 | 14 | 4.360 |

No total das Distribuidoras, a Margem Bruta alcançou R\$ 1,9 bilhão, em linha com o mesmo período do ano anterior. O principal destaque na Receita Operacional é o aumento da venda às classes, devido a expansão do mercado e efeito tarifa, principalmente no Pará. No 3T22, registra-se também a atualização negativa do ativo financeiro (VNR), decorrente da deflação do IPCA no período, efeito não-caixa com impacto negativo na Margem Bruta, cuja variação entre períodos foi de R\$ 411 milhões.

Comentário do Desempenho

Despesas Operacionais – PMSO/Consumidor

| Custos Operacionais | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|--|----------|-------|-------|---------|--------|-------|-------|----------|-------|-------|---------|--------|-------|-------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| R\$ Milhões | | | | | | | | | | | | | | |
| (+) Pessoal | 39 | 44 | 19 | 19 | 54 | (12) | 162 | 112 | 128 | 60 | 53 | 209 | 27 | 589 |
| (+) Material | 6 | 7 | 5 | 2 | 3 | 3 | 26 | 16 | 21 | 11 | 9 | 11 | 5 | 72 |
| (+) Serviço de terceiros | 86 | 120,5 | 56 | 42 | 69 | (35) | 338 | 273 | 350 | 174 | 125 | 182 | (6) | 1.098 |
| (+) Outros | 24 | 5 | 3 | 1 | 2 | (3) | 32 | 31 | 13 | 6 | 4 | 8 | (2) | 60 |
| (=) PMSO Reportado | 155 | 176 | 82 | 64 | 128 | (47) | 558 | 432 | 511 | 252 | 191 | 409 | 24 | 1.819 |
| Ajustes Pessoal | - | - | - | - | - | 26 | 26 | 12 | - | - | - | - | 9 | 20 |
| Ajustes Material | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ajustes Serviços de Terceiros | - | - | - | - | 9 | 55 | 64 | - | - | - | - | - | 55 | 55 |
| Ajustes Outros | (21) | - | - | - | - | 4 | (16) | (21) | - | - | - | - | 4 | (16) |
| PMSO Ajustado | 135 | 176 | 82 | 64 | 137 | 39 | 632 | 423 | 511 | 252 | 191 | 409 | 92 | 1.878 |
| PCLD e perdas | 22 | 50 | 12 | 15 | (7) | (8) | 84 | 68 | 129 | 34 | 35 | 48 | (22) | 292 |
| % Receita bruta (s/ receita de construção) | 1,7% | 2,3% | 1,5% | 2,0% | -0,5% | -3,2% | 1,3% | 1,7% | 1,9% | 1,4% | 1,4% | 0,9% | -3,7% | 1,3% |
| Provisões para contingências | 4 | 5 | 2 | 3 | 12 | 1 | 27 | 15 | 12 | 3 | 9 | 34 | (10) | 63 |
| (+) Provisões | 26 | 55 | 13 | 18 | 5 | (6) | 112 | 83 | 142 | 37 | 44 | 82 | (32) | 355 |
| (+) Subvenção CCC | - | 3 | - | - | - | 2 | 5 | - | 9 | - | - | - | (11) | (2) |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 7 | 24 | 3 | 14 | (1) | 34 | 80 | 92 | 137 | 39 | 18 | (4) | 34 | 316 |
| (+) Depreciação e amortização | 57 | 94 | 26 | 20 | 41 | 5 | 243 | 169 | 275 | 76 | 59 | 123 | 15 | 716 |
| (=) Custos e despesas gerenciáveis | 245 | 349 | 124 | 115 | 172 | (14) | 993 | 775 | 1.065 | 403 | 312 | 611 | 40 | 3.207 |
| PMSO / Consumidor (12 meses) | 214 | 231 | 239 | 209 | 307 | 687 | 247 | - | - | - | - | - | - | - |

| Custos Operacionais | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
|--|----------|-------|-------|---------|--------|------|-------|----------|------|-------|---------|--------|------|-------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| R\$ Milhões | | | | | | | | | | | | | | |
| (+) Pessoal | 35 | 38 | 18 | 18 | 215 | 21 | 347 | 113 | 137 | 59 | 56 | 215 | 59 | 639 |
| (+) Material | 4 | 5 | 1 | 1 | 5 | 0 | 16 | 9 | 18 | 3 | 5 | 5 | 1 | 41 |
| (+) Serviço de terceiros | 85 | 106,3 | 51 | 38 | 37 | 16 | 334 | 246 | 307 | 148 | 113 | 37 | 45 | 896 |
| (+) Outros | 1 | 7 | 2 | 1 | 9 | 4 | 24 | 7 | 8 | 6 | 3 | 9 | 16 | 48 |
| (=) PMSO Reportado | 126 | 156 | 73 | 58 | 266 | 42 | 721 | 375 | 470 | 215 | 177 | 266 | 121 | 1.624 |
| Ajustes Pessoal | - | - | - | - | (108) | - | (108) | - | (12) | - | - | (108) | - | (119) |
| Ajustes Material | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (0) | - | - | (0) |
| Ajustes Serviços de Terceiros | - | - | - | - | - | - | - | - | (2) | - | (2) | - | - | (4) |
| Ajustes Outros | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| PMSO Ajustado | 126 | 156 | 73 | 58 | 158 | 42 | 613 | 375 | 457 | 215 | 174 | 158 | 121 | 1.500 |
| PCLD e perdas | 20 | 47 | 5 | (19) | (1) | (40) | 13 | 45 | 119 | 16 | 4 | (1) | (2) | 182 |
| % Receita bruta (s/ receita de construção) | 0 | 0 | 0 | (0) | (0) | (0) | (0) | 0 | 0 | 0 | 0 | (0) | - | 0 |
| Provisões para contingências | 5 | 3 | 4 | 2 | 57 | - | 71 | 16 | 7 | 7 | 7 | 57 | - | 94 |
| (+) Provisões | 25 | 50 | 9 | (17) | 56 | (40) | 84 | 62 | 126 | 22 | 11 | 56 | (2) | 275 |
| (+) Subvenção CCC | - | (57) | - | - | - | (20) | (77) | - | (10) | 0 | 1 | - | (47) | (57) |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 1 | (0) | (0) | (0) | 1 | (0) | 2 | 1 | 12 | 0 | 6 | 1 | (0) | 21 |
| (+) Depreciação e amortização | 54 | 86 | (35) | 18 | 42 | 6 | 171 | 160 | 253 | 10 | 52 | 42 | 19 | 537 |
| (=) Custos e despesas gerenciáveis | 206 | 292 | 47 | 59 | 365 | 8 | 978 | 598 | 861 | 248 | 246 | 365 | 139 | 2.457 |
| PMSO / Consumidor (12 meses) | 194 | 214 | 211 | 199 | 355 | - | - | - | - | - | - | - | - | - |

Maranhão

No comparativo entre trimestres, o PMSO/Consumidor aumentou 10,5%.

O PMSO ajustado do período totalizou R\$ 135 milhões (+7,3%), em linha com a inflação acumulada entre trimestres.

No 3T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 22 milhões, reflexo do envelhecimento da dívida de clientes, sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

Pará

No 3T22, o PMSO/Consumidor (12 meses) no PA registrou R\$ 231, um aumento de 8,1%, pouco superior a inflação do período.

O PMSO ajustado no 3T22 foi de R\$ 176 milhões, aumento R\$ 20 milhões (12,5%) em relação ao 3T21. A variação decorre, principalmente, do aumento em **Serviços de Terceiros** (R\$ +14 milhões) em função dos maiores custos com serviços elétricos (R\$ 8 milhões), incluindo a maior volumetria de podas, serviços de manutenção em linha viva, e manutenção em usinas pela entrada de novos sistemas (SIGFI) no Marajó; maiores gastos com honorários advocatícios de êxito (R\$ 2 milhões); aumento de despesas com tecnologia da informação (R\$ 2 milhões); e serviços de atendimento ao cliente, refletindo reajuste do contrato âncora comercial (R\$ 1 milhão). Na linha de **Pessoal** (R\$ +5 milhões), a variação decorre principalmente do aumento de efetivo maiores despesas com salários e benefícios.

Comentário do Desempenho

No 3T22, a **PECLD** totalizou R\$ 50 milhões, aumento de R\$ 3 milhões, quando comparado ao 3T21, fruto do envelhecimento da dívida de clientes sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

Piauí

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 239, um aumento de 13,5% versus o 3T22.

As despesas com PMSO aumentaram 12% em relação ao 3T22 e os principais eventos foram: (i) **Material** (R\$ 3 milhões) explicado, principalmente, pela aquisição de materiais utilizados para a melhoria dos indicadores de qualidade e de telecomunicação para equipes de leitura e cobrança; e (ii) **Serviços de Terceiros** (R\$ 5 milhões), em função do aumento nas despesas relacionadas à serviços de emergência (R\$ 3 milhões) e serviços de consultorias para diagnóstico e avaliação de fornecedores, de forma a garantir excelência nos processos desenhados (R\$ 2 milhões).

No 3T22, a **PECLD** registrou provisão de R\$ 12 milhões, decorrente do envelhecimento da dívida.

Alagoas

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 209, um aumento de 5,3% versus o 3T22, abaixo da inflação acumulada do período.

No 3T22, o PMSO cresceu R\$ 6 milhões (+9,9%) em relação ao 3T21. O principal destaque é o crescimento em **Serviços de Terceiros** (R\$ 4 milhões) relacionado, principalmente, ao aumento de despesas com tecnologia da informação (renovação de licenças) e atividades de manutenção, principalmente as relacionadas a plantão e linhas vivas.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 15 milhões, representando cerca de 2,0% da ROB. Vale destacar que o 3T21 apresentou reversão, de R\$ 19 milhões, relacionada a provisões mais conservadoras realizadas anteriormente (2020).

CEEE-D

O PMSO/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 307, uma redução de 13,6% versus o 3T21, demonstrando a evolução do processo de turnaround na operação.

O PMSO ajustado do Rio Grande do Sul totalizou R\$ 137 milhões, uma redução de 14% (R\$ 22 milhões) em relação ao 3T21. As principais variações no PMSO ocorrem na conta de **Pessoal**, redução de 51% (R\$ 54 milhões) fruto do Programa de Demissão Voluntária (PDV). Esta redução teve como contrapartida um incremento na conta de **Serviços de Terceiros**, que aumentou R\$ 41 milhões, desconsiderando o efeito não recorrente da ativação extraordinária (R\$ 9 milhões).

A **PECLD** registrou reversão de R\$ 7 milhões, justificada principalmente por negociações relevantes com clientes de grande porte, incluindo prefeituras, que geraram impacto positivo no período.

CEA

No 3T22, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO Reportado) totalizaram uma reversão de R\$ 47 milhões, uma redução de R\$ 89 milhões em relação ao 3T21. Esta reversão é decorrente da ativação de despesas com Pessoal, Serviços de Terceiros e Outros relacionadas a investimentos, o montante total foi de R\$ 85,8 milhões, este efeito é não recorrente no período.

O PMSO ajustado no 3T22 foi de R\$ 39 milhões, redução de 7% em relação ao 3T21. A redução ocorre, sobretudo, na linha de **Pessoal**, fruto do PDV lançado no 1T22, e parcialmente compensada pelo aumento na com **Serviços de Terceiros**, explicado por aumento das despesas relacionadas à honorários advocatícios e gastos com serviços em

Comentário do Desempenho

regime de plantão. A variação em **Outros** é explicada pela adequação na metodologia de contabilização, adequando ao plano de contas praticado nas demais empresas do grupo.

Por fim, no 3T22 a **PECLD** registrou reversão de R\$ 7 milhões, decorrente principalmente de renegociações com o Poder Público e de Iluminação Pública. O valor apresentado no 3T22 refere-se a reversão de provisionamentos relacionados à ajustes realizados pela gestão anterior à época do processo de privatização.

EBITDA

| EBITDA R\$ Milhões | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|---|------------|------------|------------|------------|-----------|-----------|--------------|------------|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Resultado do Exercício | 93 | 368 | 72 | 76 | (9) | 171 | 771 | 256 | 1.068 | 159 | 247 | (93) | 389 | 2.026 |
| (+) Impostos sobre o Lucro | 17 | 32 | 17 | 14 | (1) | 43 | 122 | 14 | 190 | 32 | 59 | - | 112 | 407 |
| (+) Resultado Financeiro | 52 | 14 | 32 | (5) | 68 | (151) | 10 | 202 | 214 | 133 | (13) | 242 | (321) | 457 |
| (+) Depreciação e Amortização | 57 | 94 | 26 | 20 | 41 | 5 | 243 | 169 | 275 | 76 | 59 | 123 | 15 | 716 |
| (=) EBITDA societário (CVM)* | 220 | 508 | 147 | 104 | 99 | 68 | 1.146 | 641 | 1.747 | 401 | 351 | 272 | 195 | 3.606 |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 7 | 24 | 3 | 14 | (1) | 34 | 80 | 92 | 137 | 39 | 18 | (4) | 34 | 316 |
| (+) Impactos Margem Bruta | 9 | 18 | - | - | (14) | 18 | 31 | 88 | 18 | 8 | - | (61) | 18 | 71 |
| (+) Sistemas Isolados | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Ajustes de PMSO | 21 | - | - | - | (9) | (86) | (74) | 9 | - | - | - | - | (68) | (59) |
| (+) Ajustes Provisões | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (16) | (16) |
| (=) EBITDA societário ajustado | 256 | 549 | 150 | 118 | 75 | 34 | 1.183 | 831 | 1.901 | 448 | 369 | 207 | 162 | 3.917 |

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

| EBITDA R\$ Milhões | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
|---|------------|------------|------------|------------|--------------|-------------|--------------|------------|--------------|------------|------------|--------------|-------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Resultado do Exercício | 215 | 377 | 651 | 736 | (410) | (46) | 1.523 | 606 | 710 | 832 | 973 | (410) | (148) | 2.562 |
| (+) Impostos sobre o Lucro | 56 | 101 | (482) | (595) | - | - | (921) | 143 | 199 | (457) | (576) | - | - | (691) |
| (+) Resultado Financeiro | 20 | 102 | 25 | (18) | 174 | 28 | 330 | 58 | 253 | 57 | (20) | 174 | 71 | 592 |
| (+) Depreciação e Amortização | 54 | 86 | (35) | 18 | 42 | 6 | 171 | 160 | 253 | 10 | 52 | 42 | 19 | 537 |
| (=) EBITDA societário (CVM)* | 345 | 666 | 158 | 141 | (195) | (12) | 1.103 | 967 | 1.414 | 442 | 429 | (195) | (58) | 3.000 |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 1 | (0) | (0) | (0) | 1 | (0) | 2 | 1 | 12 | 0 | 6 | 1 | 34 | 55 |
| (+) Impactos Margem Bruta | 4 | 20 | 1 | - | 42 | - | 67 | 12 | 59 | 2 | (94) | 42 | - | 22 |
| (+) Ajustes de PMSO | - | - | - | - | 108 | - | 108 | - | 14 | - | 2 | 108 | - | 123 |
| (+) Ajustes Provisões | - | (24) | - | (19) | (61) | (40) | (144) | - | (24) | - | - | (61) | (40) | (125) |
| (=) EBITDA societário ajustado | 350 | 661 | 159 | 121 | (104) | (51) | 1.135 | 980 | 1.475 | 445 | 344 | (104) | (64) | 3.076 |

| Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM) 3T22 | MA | PA | PI | AL | CEEE-D | CEA |
|---|-----------|-----------|----------|-----------|-------------|-------------|
| Margem Bruta | 9 | 18 | - | - | (14) | - |
| Deduções da Receita | - | - | - | - | (14) | - |
| Neutralidade Pis/Cofins (CEEEED) | - | - | - | - | (14) | - |
| Custos Operacionais | 9 | 18 | - | - | - | - |
| Ajustes RTA/RTP (PA e MA) | 9 | 18 | - | - | - | - |
| Despesas | 27 | 24 | 3 | 14 | (10) | (34) |
| Ajuste contabilização passivo MCSD (AP) | - | - | - | - | - | 18 |
| Ativação (AP) | - | - | - | - | (9) | (86) |
| Multa Regulatória (MA) | 21 | - | - | - | - | - |
| Outras receitas/despesas operac. (Baixa de Ativos) | 7 | 24 | 3 | 14 | (1) | 34 |
| EBITDA - Efeitos Não Recorrente | 37 | 41 | 3 | 14 | (24) | (34) |

Maranhão

O EBITDA ajustado do 3T22 alcançou R\$ 256 milhões, contra R\$ 350 milhões no 3T21, explicado principalmente pela redução da margem bruta, em especial pela atualização negativa do ativo financeiro (VNR), fruto da deflação do IPCA no período que variou negativamente R\$ 125 milhões entre trimestres. Desconsiderado o efeito de VNR o crescimento do EBITDA está atrelado ao crescimento de mercado e redução de perdas, no comparativo entre períodos.

Comentário do Desempenho

Pará

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 549 milhões, redução de R\$ 112 milhões, explicado também pela redução da margem bruta, em especial relacionado ao impacto do VNR negativo apurado no período (R\$ 271 milhões de variação negativa entre trimestres), e ajustes regulatórios sem neutralidade no âmbito do processo tarifário, efeitos parcialmente mitigados pela expansão de mercado e maior tarifa fio-b.

Piauí

No 3T22, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 150 milhões, representando uma redução de R\$ 9 milhões, oriundo da menor margem bruta, refletindo a redução de mercado, e maior PMSO conforme explicado anteriormente.

Alagoas

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 118 milhões, muito próximo do registrado no mesmo período do ano anterior. Apesar da melhora da margem bruta, explicada pelo crescimento do Mercado e Tarifa, o crescimento das despesas operacionais e o aumento da PECLD explicam a variação no EBITDA.

CEEE-D

No 3T22, o EBITDA Ajustado atingiu o montante R\$ 75 milhões positivos, contra R\$ 104 milhões negativos no 3T21. Os principais fatores foram: (i) efeito tarifa; (ii) crescimento de mercado; (iii) melhora no delta de perdas e; (iv) redução nos custos e despesas operacionais, conforme já explicado.

CEA

O EBITDA Ajustado do 3T22 atingiu R\$ 34 milhões positivos, contra R\$ 51 milhões negativos tendo como principal impacto o Recebimento da Flexibilização das Perdas, via CCC (R\$ 22 milhões) no trimestre e a redução do PMSO.

Dentre os efeitos não recorrentes, vale destacar o montante de R\$ 86 milhões de ajustes no PMSO, referente à ativação de despesas relacionados a investimentos, sendo R\$ 26 milhões de mão de obra própria, R\$ 55,4 milhões de serviços de terceiros e R\$ 4,3 milhões de outros (logística).

Resultado Financeiro - Distribuidoras

O segmento de distribuição encerrou o 3T22 com um resultado financeiro líquido em R\$ 10 milhões negativos. Esse resultado inclui efeitos não-recorrente, que somam R\$ 109 milhões, que se excluídos, ajustam o resultado financeiro do período para R\$ 119 milhões negativos. Os principais efeitos não-recorrentes do período, foram: (i) na CEA, os descontos obtidos no subcrédito B do ARD de R\$ 181 milhões, originado pelo pré-pagamento integral do subcrédito

A realizado em agosto de 2022, no montante líquido de R\$ 200 milhões, e; (ii) no Maranhão, a devolução de créditos de PIS e COFINS no montante de R\$ 62 milhões.

De uma maneira geral, as distribuidoras apresentaram uma maior receita financeira em função do aumento no CDI, que no 3T21 estava em 1,23% contra um CDI de 3,31% no presente trimestre, o que também impactou os passivos atrelados a este indexador. Já a deflação do IPCA, que passou de 3,02% para -1,32%, contribuiu para uma redução no custo da dívida registrado no período.

Comentário do Desempenho

| RESULTADO FINANCEIRO | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | | |
|--|-------------|-------------|-------------|-------------|----------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-----------|--------------|-------------|--------------|
| | R\$ Milhões | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Rendas Financeiras | | 43 | 62 | 35 | 30 | 18 | 19 | 206 | 99 | 151 | 107 | 72 | 55 | 62 | 547 |
| (+) Acréscimo Moratário - Venda de Energia | | 29 | 43 | 31 | 13 | 114 | 5 | 235 | 90 | 135 | 74 | 73 | 238 | 9 | 619 |
| (+) Operações de Swap | | (1) | 6 | (2) | - | (1) | (0) | 1 | (44) | (84) | (143) | - | (130) | (42) | (443) |
| (+) Var. Cambial sobre dívida | | (11) | (13) | (15) | - | (15) | (15) | (68) | 12 | 53 | 92 | - | 76 | 4 | 238 |
| (+) Var. Cambial sobre dívida - RJ | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Juros e VM sobre Dívida | | (47) | (84) | (77) | (45) | (73) | (23) | (348) | (188) | (354) | (265) | (146) | (221) | (59) | (1.233) |
| (+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Encargos CVA | | 9 | 17 | 7 | 7 | (7) | (10) | 22 | 26 | 34 | 26 | 28 | 22 | 10 | 146 |
| (+) Juros e VM sobre Dívida RJ | | - | (12) | - | - | - | - | (12) | - | (63) | - | - | - | - | (63) |
| (+) AVP sobre Dívida RJ | | - | (5) | - | - | - | - | (5) | - | (16) | - | - | - | - | (16) |
| (+) Ajuste a Valor Presente | | - | - | (4) | (0) | 6 | - | 2 | - | 0 | (13) | (0) | 21 | - | 9 |
| (+) Contingências | | (3) | (1) | 1 | 3 | (10) | (1) | (11) | (9) | (0) | 1 | (2) | (64) | 9 | (66) |
| (+) Outras Receitas | | 3 | 10 | (3) | 2 | 1 | 193 | 207 | 10 | 24 | 22 | 6 | 3 | 436 | 502 |
| (+) Outras Despesas | | (74) | (36) | (6) | (4) | (101) | (16) | (238) | (198) | (94) | (34) | (18) | (243) | (109) | (697) |
| (=) Resultado Financeiro Líquido | | (52) | (14) | (32) | 5 | (68) | 151 | (10) | (202) | (214) | (133) | 13 | (242) | 321 | (457) |
| Não Recorrentes | | 62 | 20 | - | - | - | (191) | (109) | 106 | 3 | 2 | - | 21 | (379) | (248) |
| (=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado | | 9 | 7 | (32) | 5 | (68) | (40) | (119) | (96) | (211) | (132) | 13 | (221) | (59) | (705) |

| RESULTADO FINANCEIRO | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | | |
|--|-------------|-------------|--------------|-------------|-----------|--------------|-------------|--------------|-------------|--------------|-------------|-----------|--------------|-------------|--------------|
| | R\$ Milhões | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Rendas Financeiras | | 19 | 35 | 20 | 11 | 4 | 1 | 90 | 34 | 70 | 36 | 23 | 4 | 2 | 169 |
| (+) Acréscimo Moratário - Venda de Energia | | 34 | 49 | 23 | 28 | 118 | - | 252 | 97 | 135 | 76 | 80 | 118 | - | 506 |
| (+) Operações de Swap | | 27 | 83 | 70 | - | 49 | - | 229 | (4) | 24 | 0 | - | 49 | - | 69 |
| (+) Var. Cambial sobre dívida | | (31) | (93) | (79) | - | (99) | - | (303) | (4) | (35) | (15) | - | (99) | - | (154) |
| (+) Var. Cambial sobre dívida - RJ | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Juros e VM sobre Dívida | | (55) | (111) | (62) | (27) | (29) | (19) | (302) | (143) | (268) | (158) | (87) | (29) | (57) | (741) |
| (+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN | | - | - | - | 1 | - | - | 1 | - | - | - | 3 | - | - | 3 |
| (+) Encargos CVA | | 1 | (2) | 0 | 7 | (91) | - | (85) | 0 | (5) | 2 | 12 | (91) | - | (82) |
| (+) Juros e VM sobre Dívida RJ | | - | (3) | - | - | - | - | (3) | - | (81) | - | - | - | - | (81) |
| (+) AVP sobre Dívida RJ | | - | (5) | - | - | - | - | (5) | - | (16) | (0) | - | - | - | (16) |
| (+) Ajuste a Valor Presente | | (0) | (0) | (5) | 0 | 4 | - | (1) | (0) | (0) | (12) | (0) | 4 | - | (8) |
| (+) Contingências | | (2) | (1) | (3) | 2 | (26) | - | (31) | (7) | (0) | (1) | - | (26) | - | (34) |
| (+) Outras Receitas | | 4 | 16 | 13 | 1 | 1 | 0 | 35 | 4 | 32 | 23 | 1 | 1 | 0 | 62 |
| (+) Outras Despesas | | (16) | (69) | (2) | (5) | (104) | (11) | (207) | (35) | (109) | (9) | (12) | (104) | (16) | (285) |
| (=) Resultado Financeiro Líquido | | (20) | (102) | (25) | 18 | (174) | (28) | (330) | (58) | (253) | (57) | 20 | (174) | (71) | (592) |
| Não Recorrentes | | - | 48 | - | - | - | - | 48 | 5 | 48 | - | - | - | - | 53 |
| (=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado | | (20) | (54) | (25) | 18 | (174) | (28) | (282) | (53) | (205) | (57) | 20 | (174) | (71) | (539) |

Lucro Líquido

| LUCRO LÍQUIDO | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | | |
|-------------------------------------|-------------|------------|------------|-----------|-----------|-------------|------------|------------|------------|--------------|------------|------------|-------------|------------|--------------|
| | R\$ Milhões | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Lucro Líquido | | 93 | 368 | 72 | 76 | (9) | 171 | 771 | 256 | 1.068 | 159 | 247 | (93) | 389 | 2.026 |
| (+) Impacto EBITDA (líquido de IR) | | 30 | 18 | - | - | (23) | (68) | (43) | 97 | 18 | 8 | - | (23) | (85) | 16 |
| (+) Efeito IR e CSLL | | 9 | (6) | - | - | 2 | 79 | 84 | 9 | (6) | 2 | - | 2 | 126 | 133 |
| (+) Ajustes do Resultado Financeiro | | 62 | 20 | - | - | - | (191) | (109) | 168 | 23 | 2 | - | 21 | (379) | (166) |
| (=) Lucro Líquido Ajustado | | 194 | 399 | 72 | 76 | (29) | (9) | 703 | 531 | 1.102 | 171 | 247 | (93) | 51 | 2.008 |

| LUCRO LÍQUIDO | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | | |
|-------------------------------------|-------------|------------|------------|------------|------------|--------------|-------------|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|--------------|--------------|
| | R\$ Milhões | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| (+) Lucro Líquido | | 215 | 377 | 651 | 736 | (410) | (46) | 1.523 | 606 | 710 | 832 | 973 | (743) | (148) | 2.230 |
| (+) Impacto EBITDA (líquido de IR) | | 4 | (4) | 1 | (19) | 89 | (40) | 30 | 12 | 48 | 2 | (111) | 89 | (40) | 1 |
| (+) Efeito IR e CSLL | | (1) | (5) | (482) | (596) | - | 10 | (1.073) | 2 | (10) | (482) | (584) | - | 10 | (1.064) |
| (+) Ajustes do Resultado Financeiro | | - | 48 | - | - | - | - | 48 | 5 | 48 | - | - | - | - | 53 |
| (=) Lucro Líquido Ajustado | | 219 | 415 | 170 | 121 | (321) | (76) | 528 | 624 | 796 | 352 | 278 | (654) | (178) | 1.219 |

Comentário do Desempenho

3.3 Investimentos – Distribuição

| | 3T22 | | | | | | | 9M22 | | | | | | |
|----------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| Ativos elétricos | 250 | 344 | 174 | 91 | 291 | 130 | 1.281 | 570 | 821 | 384 | 251 | 414 | 225 | 2.666 |
| Obrigações especiais | 14 | 138 | 27 | - | 20 | 2 | 200 | 53 | 380 | 58 | - | 32 | 1 | 524 |
| Ativos não elétricos | 22 | 15 | 17 | 19 | 31 | 52 | 156 | 46 | 39 | 39 | 33 | 48 | 67 | 272 |
| Total | 286 | 497 | 218 | 110 | 342 | 184 | 1.637 | 669 | 1.240 | 481 | 285 | 494 | 293 | 3.462 |
| | 80% | 45% | 58% | 32% | 468% | N/A | 109% | 81% | 65% | 67% | 49% | 720% | N/A | 108% |
| | 3T21 | | | | | | | 9M21 | | | | | | |
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | CEA | Total |
| Ativos elétricos | 140 | 275 | 114 | 76 | 60 | - | 666 | 322 | 580 | 219 | 168 | 60 | - | 1.349 |
| Obrigações especiais | 11 | 59 | 15 | - | - | - | 85 | 25 | 144 | 38 | - | - | - | 207 |
| Ativos não elétricos | 9 | 8 | 9 | 7 | 0 | - | 32 | 22 | 27 | 32 | 24 | 0 | - | 105 |
| Total | 159 | 342 | 138 | 83 | 60 | - | 783 | 369 | 752 | 289 | 191 | 60 | - | 1.661 |

No 3T22, os investimentos em distribuição totalizaram R\$ 1.636 milhões, volume 109% superior ao executado no mesmo período de 2021, com destaque para os investimentos em ativos elétricos, que aumento 92%, totalizando R\$ 614 milhões. Este desempenho decorre pela aceleração dos investimentos na CEEE-D, registrando aumento de R\$ 280 milhões, e consolidação da CEA, que totalizou R\$ 130 milhões investidos no tri, além dos seguintes efeitos: (i) aumento nos investimentos alocados para qualidade e confiabilidade da rede; (ii) *carry-over* de investimentos não realizados em anos anteriores (2020 e 2021) durante os momentos mais críticos da pandemia; e (iii) investimentos relacionados ao plano de combate às perdas, em todas as concessões do grupo.

Comentário do Desempenho

4. Transmissão

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro

Transmissão Consolidada - Regulatório (Intesa + SPEs)

| (R\$ MM) | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|---------------|
| Receita líquida | 265 | 327 | 23,1% | 757 | 919 | 21,4% |
| Custos e despesas operacionais | (22) | (22) | -1,0% | (46) | (61) | 34,0% |
| Custos de infraestrutura | - | - | - | - | - | - |
| EBITDA (CVM 527) | 244 | 305 | 25,2% | 711 | 858 | 20,6% |
| Depreciação / amortização | (21) | (213) | 932,6% | (47) | (277) | 484,5% |
| Margem EBITDA | 91,8% | 93,4% | 1,8% | 94,0% | 93,4% | -0,7% |
| Resultado do serviço (EBIT) | 223 | 92 | -58,5% | 664 | 581 | -12,5% |
| Resultado financeiro | (187) | (30) | -83,9% | (400) | (460) | 15,1% |
| Tributos | (4) | (20) | 401,8% | (21) | (35) | 65,7% |
| Lucro Líquido | 32 | 42 | 33,5% | 243 | 86 | -64,8% |
| Endividamento e Caixa | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
| Dívida Líquida | 5.158 | 5.177 | 0,4% | 5.158 | 5.177 | 0,4% |
| Volume de dívida | 5.777 | 6.277 | 8,7% | 5.777 | 6.277 | 8,7% |
| Disponibilidades | 618 | 1.100 | 77,9% | 618 | 1.100 | 77,9% |

Comentário do Desempenho

Equatorial Transmissão e SPEs 01 a 08

O resultado regulatório do 3T22 trouxe uma receita líquida de R\$ 281,9 milhões com os custos e despesas operacionais totalizando R\$ 16,7 milhões. Com a entrada em operação de todas as SPEs as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 265,3 milhões, com margem de 94,1%. A variação em relação ao 3T21 ocorre pelo efeito negativo do erro de cálculo da parcela variável das transmissoras no processo tarifário de 2021/22. Este efeito foi ajustado pelo regulador no trimestre seguinte (4T21) e, portanto, não impacta o número do 3T22.

Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão. A depreciação acumulada societária apresentou forte aumento no montante de R\$ 72,2 milhões decorrente do ágio (PPA) da aquisição da Echoenergia, controlada direta da Equatorial Transmissão S.A.

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T21 | | 3T21 Societário | 3T22 | | 3T22 Societário | 9M21 | | 9M21 Societário | 9M22 | | 9M22 Societário |
|--|------------------|-----------------|--------------------|-----------------|----------------|--------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------|-----------------|--------------------|
| | Regulatório | Ajustes | | Regulatório | Ajustes | | Regulatório | Ajustes | | Regulatório | Ajustes | |
| Receita operacional | 249.737 | 100.428 | 350.164 | 312.548 | (8.818) | 303.730 | 710.444 | 618.929 | 1.329.373 | 885.063 | 256.113 | 1.141.314 |
| Transmissão de energia | 264.734 | - 264.734 | - | 327.714 | - 327.714 | - | 709.910 | - 709.910 | - | 881.656 | - 881.656 | - |
| Receita de Operação e Manutenção | - | 4.528 | 4.528 | - | 21.229 | 21.229 | - | 12.545 | 12.545 | - | 64.325 | 64.325 |
| Receita de construção | - | 36.023 | 36.023 | - | - | - | - | 414.653 | 414.653 | - | 107.282 | 107.282 |
| Receita Financeira - Atualização TIR | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Atualização ativo de contrato em serviço | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Receita Ativo de Contrato | - | 298.132 | 298.132 | - | 313.670 | 313.670 | - | 875.530 | 875.530 | - | 966.162 | 966.162 |
| Ativo de contrato - Ganho de realização | - | - | - | - | - | - | - | 26.645 | 26.645 | - | - | - |
| Outras receitas | - 14.997 | 26.478 | 11.481 | - 15.166 | - 16.003 | - 31.169 | 534 | - 534 | - | 3.407 | 138 | 3.545 |
| Deduções da receita operacional | (26.939) | (5.548) | (21.391) | (30.559) | 10.944 | (19.615) | (72.218) | (16.635) | (88.853) | (91.629) | 20.611 | (71.018) |
| Receita operacional líquida | 222.797 | 105.976 | 328.773 | 281.989 | 2.126 | 284.115 | 638.225 | 602.295 | 1.240.520 | 793.434 | 276.862 | 1.070.296 |
| Custo do serviço de energia elétrica | - | (48.136) | (48.136) | - | 38.367 | 38.367 | - | (385.634) | (385.634) | - | (63.664) | (63.664) |
| Energia elétrica comprada para revenda | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Variação da margem do ativo de contrato | - | (48.136) | (48.136) | - | 38.367 | 38.367 | - | (385.634) | (385.634) | - | (63.664) | (63.664) |
| Outras despesas não-gerenciáveis | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Margem Bruta Operacional | 222.797 | 57.840 | 280.637 | 281.989 | 40.493 | 322.482 | 638.225 | 216.661 | 854.886 | 793.434 | 213.198 | 1.006.632 |
| Custo/despesa operacional | (17.801) | (20.728) | (38.529) | (16.652) | (4.694) | (21.346) | (34.114) | (240.859) | (274.973) | (49.157) | (16.538) | (65.695) |
| Pessoal | (9.956) | 0 | (9.956) | (8.889) | 0 | (8.889) | (17.416) | - | (17.416) | (25.888) | 0 | (25.888) |
| Material | (384) | 0 | (384) | (289) | 0 | (289) | (802) | - | (802) | (1.275) | 0 | (1.275) |
| Serviço de terceiros | (5.983) | 0 | (5.983) | (8.122) | (4.698) | (12.820) | (13.617) | - | (13.617) | (21.237) | (11.075) | (32.312) |
| Custo de construção | - | (19.251) | (20.729) | - | 1 | 1 | - | (240.859) | (240.859) | - | (5.464) | (5.464) |
| Outros | (1.478) | - | (1.478) | 649 | 2 | 651 | (2.279) | - | (2.279) | (756) | 0 | (756) |
| EBITDA | 204.996 | 37.112 | 242.109 | 265.337 | 35.799 | 301.136 | 604.111 | (24.198) | 579.913 | 744.277 | 196.660 | 940.937 |
| Depreciação e amortização | (14.797) | 14.736 | (61) | (206.696) | 134.504 | (72.192) | (30.073) | 29.882 | (191) | (259.849) | 92.088 | (167.761) |
| Resultado do serviço | 190.199 | 51.849 | 242.048 | 58.641 | 170.303 | 228.944 | 574.038 | 5.684 | 579.722 | 484.428 | 288.748 | 773.176 |
| Resultado financeiro | (178.027) | (0) | (178.027) | (18.967) | 1 | (18.966) | (376.433) | 0 | (376.433) | (420.785) | 1 | (420.784) |
| Receitas financeiras | 4.984 | (1) | 4.984 | 28.621 | 0 | 28.621 | 12.420 | 0 | 12.420 | 67.879 | 0 | 67.879 |
| Despesas financeiras | (183.011) | 0 | (183.011) | (47.587) | 0 | (47.587) | (388.853) | (0) | (388.853) | (488.663) | 0 | (488.663) |
| Resultado antes do imposto de renda | 12.172 | 51.849 | 64.021 | 39.674 | 170.304 | 209.978 | 197.605 | 5.684 | 203.289 | 63.643 | 288.749 | 352.392 |
| Imposto de renda e contribuição social | (3.574) | - | (3.574) | (66.051) | (2) | (66.053) | (20.416) | - | (20.416) | (96.133) | - | (96.133) |
| Subvenção do imposto de renda | 2.994 | - | 2.994 | 49.564 | - | 49.564 | 7.346 | - | 7.346 | 72.882 | - | 72.882 |
| Incentivos fiscais | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Impostos diferidos | - | 30.420 | (30.420) | - | (32.175) | (32.175) | - | (68.484) | (68.484) | - | (110.599) | (110.599) |
| Resultado do exercício | 11.592 | 21.429 | 33.021 | 23.187 | 138.127 | 161.314 | 184.535 | (62.800) | 121.735 | 40.392 | 178.150 | 218.542 |

Comentário do Desempenho

Intesa

A Receita líquida regulatória da Intesa foi de R\$ 44,7 milhões no 3T22, 4,8% acima do apresentado no mesmo período do ano anterior. Os custos e despesas operacionais foi de R\$ 4,9 milhões, 22,9% acima do observado no 3T21. O EBITDA atingiu R\$ 39,7 milhões no 3T22, como uma margem EBITDA de 88,9%, contra R\$ 38,6 milhões no 3T21 e uma margem de 90,5%.

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T21 Regulatório | Ajustes | 3T21 Societário | 3T22 Regulatório | Ajustes | 3T22 Societário | 9M21 Regulatório | Ajustes | 9M21 Societário | 9M22 Regulatório | Ajustes | 9M22 Societário |
|--|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------------|
| Receita operacional | 47.670 | (3.207) | 44.463 | 50.886 | (3.957) | 46.929 | 135.584 | (503) | 135.081 | 143.832 | (8.044) | 135.788 |
| Transmissão de energia | 50.207 | (50.911) | (704) | 51.114 | (51.114) | - | 134.981 | (134.981) | - | 143.832 | (143.832) | - |
| Receita de Operação e Manutenção | | 2.544 | 2.544 | - | 7.409 | 7.409 | - | 7.301 | 7.301 | - | 14.141 | 14.141 |
| Receita de construção | | 2.877 | 2.877 | - | - | - | - | 9.903 | 9.903 | - | 435 | 435 |
| Receita Financeira - Atualização TIR | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Receita Ativo de Contrato | | 36.940 | 36.940 | - | 37.133 | 37.133 | - | 110.693 | 110.693 | - | 111.804 | 111.804 |
| Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização | | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outras receitas | (2.536) | 5.343 | 2.806 | (228) | 2.615 | 2.387 | 603 | 6.581 | 7.184 | - | 9.408 | 9.408 |
| Atualização ativo de contrato em serviço | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Deduções da receita operacional | (5.039) | (269) | (5.308) | (6.205) | 1.342 | (4.863) | (17.023) | 988 | (16.035) | (18.386) | 3.880 | (14.506) |
| Receita operacional líquida | 42.631 | (3.476) | 39.155 | 44.681 | (2.615) | 42.066 | 118.561 | 485 | 119.046 | 125.446 | (4.164) | 121.282 |
| Custo do serviço de energia elétrica | - | (9.470) | (9.470) | - | (12.121) | (12.121) | - | (32.363) | (32.363) | - | (43.493) | (43.493) |
| Energia elétrica comprada para revenda | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Custos de construção | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outras despesas não-gerenciáveis | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Variação da margem do ativo de contrato | - | - | (9.470) | - | - | (12.121) | - | (32.363) | (32.363) | - | (43.493) | (43.493) |
| Margem Bruta Operacional | 42.631 | (12.946) | 29.685 | 44.681 | (14.736) | 29.945 | 118.561 | (31.878) | 86.683 | 125.446 | (47.657) | 77.789 |
| Custo/despesa operacional | (4.041) | (1.280) | (5.321) | (4.967) | (2.709) | (7.676) | (11.394) | (4.408) | (15.802) | (11.803) | (3.306) | (15.109) |
| Pessoal | (2.047) | (0) | (2.047) | (1.348) | 0 | (1.348) | (4.609) | (0) | (4.609) | (4.245) | 0 | (4.245) |
| Material | (257) | 0 | (257) | (296) | 0 | (296) | (455) | 0 | (455) | (568) | 0 | (568) |
| Serviço de terceiros | (1.253) | (0) | (1.253) | (3.238) | (2.709) | (5.947) | (5.464) | (0) | (5.464) | (6.645) | (3.113) | (9.758) |
| Custo de construção | - | (1.281) | (1.281) | - | - | - | - | (4.408) | (4.408) | - | (194) | (194) |
| Outros | (484) | 0 | (483) | (84) | (1) | (85) | (866) | 0 | (866) | (344) | 0 | (344) |
| EBITDA | 38.591 | (14.227) | 24.364 | 39.714 | (17.445) | 22.269 | 107.166 | (36.285) | 70.881 | 113.643 | (50.963) | 62.680 |
| Depreciação e amortização | (5.790) | 6.088 | 298 | (5.886) | 5.886 | - | (17.370) | 17.553 | 183 | (17.471) | 17.468 | (3) |
| Resultado do serviço | 32.801 | (8.139) | 24.662 | 33.828 | (11.559) | 22.269 | 89.797 | (18.733) | 71.064 | 96.172 | (33.495) | 62.677 |
| Resultado financeiro | (9.232) | (0) | (9.232) | (11.224) | (0) | (11.224) | (23.495) | (0) | (23.495) | (39.550) | (0) | (39.550) |
| Receitas financeiras | 1.240 | 0 | 1.240 | 4.978 | (0) | 4.978 | 1.998 | 0 | 1.998 | 10.909 | (0) | 10.909 |
| Despesas financeiras | (10.471) | (1) | (10.472) | (16.202) | - | (16.202) | (25.492) | (1) | (25.493) | (50.459) | - | (50.459) |
| Resultado antes do imposto de renda | 23.569 | (8.139) | 15.430 | 22.604 | (11.559) | 11.045 | 66.302 | (18.733) | 47.569 | 56.622 | (33.495) | 23.127 |
| Imposto de renda e contribuição social | (6.392) | 1.151 | (5.241) | (5.435) | - | (5.435) | (16.754) | 598 | (16.156) | (15.755) | - | (15.755) |
| Subvenção do imposto de renda | 3.013 | 1 | 3.014 | 2.057 | - | 2.057 | 8.883 | 1 | 8.884 | 4.313 | - | 4.313 |
| Impostos diferidos | - | - | - | - | 1.686 | 1.686 | - | - | - | - | 7.910 | 7.910 |
| Incentivos fiscais | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Resultado do exercício | 20.190 | (6.987) | 13.203 | 19.226 | (9.873) | 9.353 | 58.431 | (18.134) | 40.297 | 45.180 | (25.585) | 19.595 |

Comentário do Desempenho

5. Renováveis

5.1 Desempenho Operacional e Comercial

| | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|---------|---------|-------|---------|---------|-------|
| Velocidade do Vento (m/s) | 8,44 | 8,26 | -2,2% | 7,56 | 7,25 | -4,1% |
| Energia Gerada Líquida (GWh)* | 1.268,6 | 1.432,4 | 12,9% | 3.022,6 | 3.209,1 | 6,2% |
| Energia Gerada Líquida (GWh) - 12 meses* | 4.277,6 | 4.517,0 | 5,6% | 4.277,6 | 4.517,0 | 5,6% |
| Disponibilidade Técnica - 12 meses | 96,5% | 96,8% | 0,2% | 96,5% | 96,8% | 0,2% |
| Preço médio de venda | 203,3 | 208,9 | 2,7% | 198,4 | 212,7 | 7,2% |

* Valores medidos no centro de gravidade.

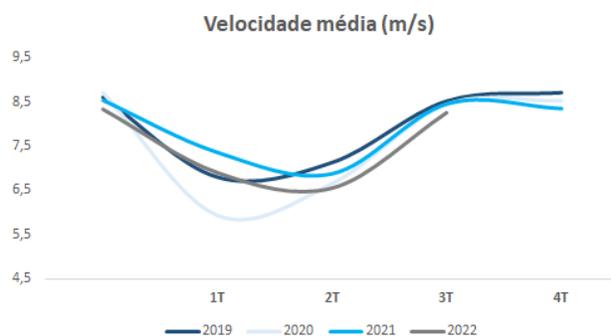
Geração Eólica

No 3T22, a geração eólica líquida foi de 1.432,4 GWh, um aumento de 12,9% quando comparado ao mesmo período do ano anterior (1.268,6 GWh no 3T21). Abaixo, destacamos as principais variações entre os períodos:

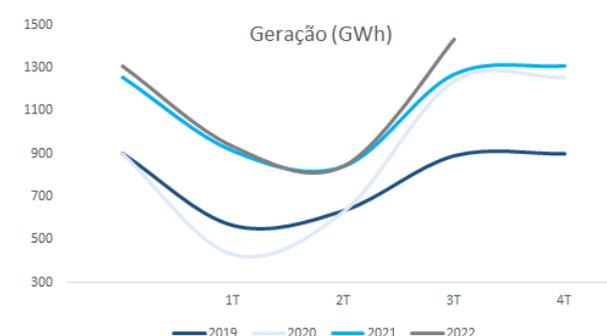
- **Serra do Mel 2:** composta pelos parques Echo 8, 9 e 10, a geração do parque totalizou 252,0 GWh, reflexo da entrada em operação completa ao longo do 1T22, com uma velocidade média de ventos de 8,4 m/s no período;
- **Ventos de Tianguá e São Clemente:** a geração no complexo totalizou 347,1 GWh no 3T22, uma redução de 4,3% comparado ao 3T21 (362,8 GWh), reflexo da menor velocidade do vento na região (7,2 m/s no 2T22 vs. 7,4 m/s no 3T21), efeito parcialmente compensado pela melhora no índice de disponibilidade no período (3T22: 96,8% vs. 3T21: 96,5%).
- **Echo 1 à Echo 7:** a geração nos demais parques totalizou 833,3 GWh no 3T22, redução de 4,8% comparado ao 3T21 (875,1 GWh), explicado principalmente pela redução da velocidade média dos ventos (8,9 m/s no 3T22 vs. 9,2 m/s no 3T21).

Indicadores Operacionais

Média dos Ventos Portfólio (m/s)



Geração Total Portfólio (GWh)



Comentário do Desempenho

Balço de Energia

(em MW médios)

| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 |
|-----------------|------|------|------|------|------|
| Garantia Física | 615 | 615 | 615 | 615 | 615 |

| | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | Preço Bruto Leilão (R\$/MWh) | Data de Referência | Mês de Reajuste | Preço Bruto Corrigido (R\$/MWh) | Preço Líquido de PIS/COFINS/P&D (R\$/Mwh) |
|--|------|------|------|------|------|------------------------------|--------------------|-----------------|---------------------------------|---|
| Venda Leilões Governo* | 331 | 331 | 331 | 331 | 331 | 133 | - | - | 231,17 | 222,74 |
| 2010 - 02ª LFA - 2013-20 | 68 | 68 | 68 | 68 | 68 | 133,38 | 01/05/2010 | novembro | 259,17 | 249,71 |
| 2013 - 18ª LEN - 2018-20 | 23 | 23 | 23 | 23 | 23 | 123,30 | 01/01/2014 | janeiro | 197,78 | 190,56 |
| 2014 - 19ª LEN - 2017-20 | 108 | 108 | 108 | 108 | 108 | 134,92 | 01/07/2014 | janeiro | 208,60 | 200,99 |
| 2014 - 20ª LEN - 2019-20 | 14 | 14 | 14 | 14 | 14 | 138,54 | 01/12/2014 | janeiro | 210,46 | 202,78 |
| 2009 - 02ª LER - 2012-20 | 16 | 16 | 16 | 16 | 16 | 152,16 | 01/01/2010 | julho | 325,53 | 313,65 |
| 2010 - 03ª LER - 2013-20 | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 | 124,73 | 01/06/2010 | setembro | 256,17 | 246,82 |
| 2011 - 04ª LER - 2014-20 | 22 | 22 | 22 | 22 | 22 | 101,28 | 01/09/2011 | julho | 195,93 | 188,78 |
| 2014 - 06ª LER - 2017-20 | 21 | 21 | 21 | 21 | 21 | 140,88 | 01/11/2014 | outubro | 208,94 | 201,31 |
| 2015 - 08ª LER - 2018-20 | 10 | 10 | 10 | 10 | 10 | 178,00 | 01/12/2015 | novembro | 240,72 | 231,93 |
| Vendas Bilaterais | 239 | 239 | 232 | 231 | 218 | - | - | - | 188,82 | 181,92 |
| Vendas Totais | 570 | 570 | 563 | 562 | 550 | | | | | |
| Saldo de Energia | 44 | 44 | 51 | 52 | 65 | | | | | |
| Preço médio de venda Portfólio (R\$/MWh) | 213 | 212 | 210 | 209 | 207 | | | | | |
| Portfólio Contratado (%) | 93% | 93% | 92% | 91% | 89% | | | | | |

Preço médio de venda do portfólio antes de impostos, em data base setembro/2022.

5.2 Desempenho Econômico-Financeiro

| DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias | 3T22 | | | 9M22 | | |
|--|--------------|-------------|--------------|---------------|-------------|---------------|
| | Echoenergia | Solenergias | Proforma | Echoenergia | Solenergias | Proforma |
| | DRE | Comerc. | Total | DRE | Comerc. | Total |
| Receita Líquida | 299,8 | 66,7 | 366,5 | 701,3 | 190,5 | 891,8 |
| Compra de Energia | -0,7 | -65,2 | -65,9 | -18,7 | -183,7 | -202,3 |
| Lucro Bruto de Energia | 299,2 | 1,4 | 300,6 | 682,6 | 6,8 | 689,4 |
| Custos | -68,3 | -1,1 | -69,3 | -189,9 | -3,9 | -193,9 |
| Despesas | -6,9 | 0,0 | -6,9 | -30,7 | 0,0 | -30,7 |
| Desenvolvimento de Negócios | -0,1 | 0,0 | -0,1 | -0,4 | 0,0 | -0,4 |
| Despesas Não-recorrentes | 0,0 | 0,0 | 0,0 | -15,0 | 0,0 | -15,0 |
| EBITDA | 223,9 | 0,4 | 224,3 | 446,7 | 2,9 | 449,5 |
| Resultado Financeiro | -57,3 | 1,3 | -55,9 | -302,0 | 3,4 | -298,6 |
| D&A | -76,5 | 0,0 | -76,5 | -219,9 | 0,0 | -219,9 |
| Impostos | -14,0 | -0,6 | -14,5 | -31,6 | -2,1 | -33,7 |
| Resultado Líquido | 76,2 | 1,1 | 77,3 | -106,8 | 4,1 | -102,6 |

| DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias | 3T21 | | | 9M21 | | |
|--|--------------|-------------|--------------|--------------|-------------|--------------|
| | Echoenergia | Solenergias | Proforma | Echoenergia | Solenergias | Proforma |
| | DRE | Comerc. | Total | DRE | Comerc. | Total |
| Receita Líquida | 312,2 | 114,3 | 426,4 | 688,4 | 250,4 | 938,8 |
| Compra de Energia | -54,3 | -109,3 | -163,6 | -88,7 | -235,3 | -324,0 |
| Lucro Bruto de Energia | 257,9 | 5,0 | 262,9 | 599,7 | 15,1 | 614,8 |
| Custos | -56,8 | -1,3 | -58,1 | -154,2 | -4,1 | -158,4 |
| Despesas | -9,6 | 0,0 | -9,6 | -27,0 | 0,0 | -27,0 |
| Desenvolvimento de Negócios | -0,6 | 0,0 | -0,6 | -1,6 | 0,0 | -1,6 |
| Despesas Não-recorrentes | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| EBITDA | 190,9 | 3,7 | 194,6 | 416,9 | 10,9 | 427,8 |
| Resultado Financeiro | -110,2 | 0,7 | -109,5 | -308,7 | 1,3 | -307,3 |
| D&A | -64,0 | 0,0 | -64,0 | -189,2 | -0,1 | -189,3 |
| Impostos | -11,4 | -1,7 | -13,1 | -17,9 | -4,2 | -22,1 |
| Resultado Líquido | 5,3 | 2,6 | 7,9 | -98,9 | 8,0 | -90,9 |

Comentário do Desempenho

Apresentamos o desempenho econômico-financeiro da Echoenergia. Para melhor visão do negócio de geração e comercialização, trazemos uma visão proforma combinando o resultado da Solenergia, veículo de comercialização do grupo, atualmente consolidada sob o veículo EQTL Serviços.

RECEITA E LUCRO BRUTO DE ENERGIA (ECHOENERGIA)

A receita líquida totalizou R\$ 299,8 milhões no 3T22, uma redução de 3,9% comparado ao mesmo período do ano passado. Essa variação é explicada, principalmente, em função da:

- (i) menor receita com venda de energia no mercado de curto prazo no valor de R\$ 58,7 milhões, reflexo do menor PLD no período (R\$581,7 MWh no 3T21 vs. R\$66,5/MWh no 3T22), efeito parcialmente compensado pela;
- (ii) entrada em operação dos novos ativos, todos contratados no ACL, um aumento de R\$ 40,7 milhões.

O Lucro Bruto de Energia no período de R\$ 299,2 milhões, um aumento de 16,0% comparado ao mesmo período de 2021, positivamente impactado pela menor compra de energia.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS (ECHOENERGIA)

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 75,2 milhões no período, um aumento de 13,3% comparado ao 3T21. Abaixo, os principais itens que impactaram o trimestre:

- (i) maior custo com Engenharia e O&M no valor de R\$ 5,1 milhões, devido a entrada em operação de Serra do Mel 2 e custos relacionados a Serra do Mel 1, devido ao *escalation* de contratos de WTG;
- (ii) maiores encargos de conexão e transmissão no valor de R\$ 2,2 milhões, em função da atualização monetário dos encargos regulatórios e entrada em operação de SdM2;
- (iii) aumento na linha de pessoal no montante de R\$ 2,0 milhões, em função, principalmente de dissídio e internalização de Echo 2 em 2022, parcialmente compensada pela redução na linha de serviços de terceiros (R\$ 1,4 milhão); e
- (iv) maiores despesas com material, explicado pela internalização de Echo 2 em 2022; esses efeitos foram parcialmente compensados pela redução da despesa com seguros no valor de R\$ 2,8 milhões.

EBITDA (ECHOENERGIA)

O EBITDA no período de R\$ 223,9 milhões registrou um aumento de 17,3% quando comparado ao mesmo período do ano anterior, explicado pelos itens descritos acima e refletindo a expansão do portfólio de ativos.

RESULTADO FINANCEIRO (ECHOENERGIA)

O resultado financeiro registrado no período foi um resultado negativo de R\$ 57,3 milhões, valor 48,0% melhor quando comparado ao resultado negativo de R\$ 110,2 milhões no 3T21. Essa melhora do resultado é explicada, principalmente, pela:

- (i) redução das despesas de juros com financiamentos e debêntures, devido a menor atualização monetária no período, reflexo do menor IPCA no comparativo entre trimestres.

Comentário do Desempenho

6 Saneamento

6.1 Desempenho Operacional e Comercial

Iniciado no mês de julho, a operação da CSA – Concessionária de Saneamento do Amapá – encontra-se ainda em estágio inicial e ao longo do trimestre foram realizados trabalhos principalmente nas frentes de hidrometração, recadastramento de clientes, adequação de infraestrutura e melhoria da qualidade.

O 3T22 encerrou com mais de 71 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 10 mil economias cobertas pela rede de esgoto. Para fins de comparação, a projeção indicada no EVTE ao final do primeiro ano de operação, para o número de economias ativas de água e esgoto, é de 76,2 mil e 18,1 mil, respectivamente.

Até o momento, foram feitas aproximadamente 124 mil visitas, resultando em mais de 55 mil cadastros realizados.

Destaque também para o início do tratamento, até então inexistente, do esgoto coletado e respectivo faturamento. Além disso houve a hidrometração de economias ativas que totalizaram 3.100 novos hidrômetros instalados.

Atualmente, o índice de perdas da distribuição é de 70,2%. Para atingir o nível regulatório de 30% até 2031, a CSA tem implementado atividades de combate às perdas, incluindo substituição e instalação de novos hidrômetros, conforme mencionado, e a regularização de clientes, identificados a partir das visitas realizada.

| Água | 3T22 |
|---------------------------------------|-------|
| Ligações ativas (mil) | 66,6 |
| Economias ativas (mil) | 71,6 |
| Volume Faturado (mil m ³) | 3.773 |
| Índice de cobertura (%) | 35,0% |
| Índice de Perda da Distribuição (%) | 70,2% |
| Extensão de rede (km) | 873 |
| Esgoto | 3T22 |
| Ligações ativas (mil) | 8,3 |
| Economias ativas (mil) | 10,5 |
| Volume Faturado (mil m ³) | 525,3 |
| Índice de cobertura (%) | 7,0% |
| Extensão de rede (km) | 372 |
| Consolidado CSA | 3T22 |
| Total de visitas (mil) | 123,8 |
| Cadastros realizados (mil) | 55,5 |
| Hidrômetros instalados (mil) | 3,1 |

6.2 Desempenho Econômico-Financeiro

| R\$ milhões | 3T22 | 9M22 |
|---|---------------|----------------|
| Receita Operacional Bruta | 44,6 | 44,6 |
| Abastecimento de Água e Serviço de Esgoto | 13 | 13 |
| Receita de Construção | 31,1 | 31,1 |
| Deduções | (1,2) | (1,2) |
| Receita Operacional Líquida | 43 | 43 |
| Custo de Construção | (31) | (31) |
| Custos e Despesas Operacionais | (15,9) | (19,7) |
| EBITDA | (4) | (8) |
| Margem EBITDA | N/A | N/A |
| Depreciação/Amortização | (5,8) | (5,8) |
| Res. Financeiro | (48,6) | (95,2) |
| Impostos | - | - |
| Lucro (Prejuízo) Líquido | (58,0) | (108,5) |

Comentário do Desempenho

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 3T22, a receita operacional líquida da CSA atingiu R\$ 44,6 milhões. Ainda que esteja no seu primeiro trimestre operacional, os dois fatores que influenciaram na performance foi: (i) a receita de construção no valor de R\$ 31,1 milhões, ao passo que reconhece o ativo intangível; e (ii) R\$ 13,4 milhões relacionado ao abastecimento de água e esgoto, considerando o volume faturado de 4.298 mil m³.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 15,8 milhões no 3T22. Abaixo destacamos os principais itens que impactaram o resultado do período.

- (i) R\$ 7,5 milhões com pessoal;
- (ii) R\$ 6,0 milhões com material; e
- (iii) R\$ 1,7 milhão com serviços de terceiros

RESULTADO FINANCEIRO

No 3T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 49 milhões negativos, sendo ocasionado principalmente pela provisão de juros da 1ª Emissão de Debêntures, de R\$ 1.003 bilhões, que foi liberada no dia 20 de dezembro 2021 e cujos recursos foram utilizados para pagamento da outorga.

Comentário do Desempenho

7. Serviços

7.1 Desempenho Econômico-Financeiro

| (R\$ MM) | 3T21 | 3T22 | Var. | 9M21 | 9M22 | Var. |
|--|-------------|--------------|----------------|-------------|-------------|---------------|
| Receita líquida | 126 | 110 | -12,7% | 271 | 273 | 0,9% |
| Custos e despesas operacionais | (114) | (115) | 0,7% | (258) | (265) | 2,9% |
| Energia elétrica comprada para revenda | (95) | (84) | -11,7% | (185) | (173) | -6,2% |
| Despesas operacionais | (19) | (31) | 64,2% | (73) | (91) | 26,0% |
| EBITDA | 12 | (5) | -140,7% | 13 | 8 | -37,4% |
| Depreciação / amortização | - | (1) | - | - | - | - |
| Margem EBITDA | 9,5% | -4,4% | -146,6% | 4,9% | 3,1% | -38% |
| Resultado do serviço (EBIT) | 11 | (6) | -153,9% | 21 | 6 | -72,3% |
| Resultado financeiro | 1 | 1 | 54,1% | 2 | 4 | 90,2% |
| Tributos | (4) | 3 | -170,8% | (9) | (4) | -55,8% |
| Lucro Líquido | 8 | (2) | -120,7% | 13 | 5 | -54,0% |

O desempenho consolidado da Equatorial Serviços reflete os estágios iniciais de desenvolvimento de seus negócios, com fortalecimento das estruturas de atuação, sem reflexo imediato na expansão da receita. Este é o exemplo dos negócios de Telecom, com a estruturação de equipe para expandir os serviços de dados e banda larga (varejo), e também do segmento de GD, cuja estrutura foi expandida regionalmente nos últimos trimestres, visando a atuação da Enova através de filiais nas demais áreas de concessões, anteriormente focada principalmente no estado do MA.

No 3T22 a receita líquida sofreu redução de 12,7% comparado ao mesmo período no ano anterior devido a uma falha sistêmica junto a prefeitura de Imperatriz, ocorrida em setembro, e impossibilitando a emissão o faturamento das receitas dos serviços de Call Center no período. Os serviços não faturados em setembro foram faturados no mês subsequente, em outubro. Com relação ao EBITDA, a variação negativa reflete o estágio inicial de maturação dos negócios, conforme sinalizado anteriormente.

Comentário do Desempenho

8. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

A Companhia não contratou da Ernst & Young Auditores Independentes, seu auditor externo, para outros serviços além da auditoria independente e serviços por exigência da ANEEL. A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que principalmente determinam que o auditor não deve auditar o seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais no seu cliente ou promover os seus interesses.

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais da Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA (incluindo aqueles relacionados ao Programa Luz para Todos (PLPT)); ii) informações financeiras pro-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias
30 de setembro de 2022

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias

Índice

| | |
|--|---|
| Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais | 1 |
| Balço patrimonial | 3 |
| Demonstração do resultado | 4 |
| Demonstração do resultado abrangente | 5 |
| Demonstração das mutações do patrimônio líquido..... | 6 |
| Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto | 7 |
| Demonstração do valor adicionado | 8 |
| Notas explicativas às informações contábeis intermediárias | 9 |



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 sobre a revisão de Informações Trimestrais

Ao
Conselho de Administração e Diretoria da
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.
São Luís - MA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão

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



Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza, 09 de novembro de 2022.

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

A handwritten signature in black ink, consisting of several overlapping, fluid strokes.

Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE020728/O

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais)

| | Notas | 30/09/2022 | 31/12/2021 | | Notas | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|-------|------------------|------------------|---|-------|------------------|------------------|
| Ativo | | | | Passivo | | | |
| Circulante | | | | Circulante | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 160.112 | 79.999 | Fornecedores | 13 | 516.907 | 610.836 |
| Aplicações financeiras | 5 | 616.633 | 671.705 | Empréstimos e financiamentos | 14 | 113.354 | 112.167 |
| Contas a receber de clientes | 6 | 1.049.252 | 1.098.871 | Debêntures | 15 | 20.617 | 511.204 |
| Almoxarifado | | 45.114 | 34.483 | Instrumentos financeiros derivativos | 26.4 | 66 | 45 |
| Serviços pedidos | | 110.467 | 143.282 | Passivo de arrendamento | | 551 | 836 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 7 | 151.519 | 135.965 | Impostos e contribuições a recolher | 16 | 109.827 | 123.121 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 8 | 45.575 | 223.330 | Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | 17.3 | 51.795 | 86.017 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | | 82.061 | 64.924 | Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | | 27.637 | 19.136 |
| Depósitos judiciais | 18 | 5.495 | 3.530 | Contribuição de iluminação pública | | 13.535 | 13.394 |
| Outros créditos a receber | | 146.555 | 245.609 | Encargos setoriais | | 70.732 | 85.698 |
| Total do ativo circulante | | 2.412.783 | 2.701.698 | Participação nos lucros | | 27.793 | 37.799 |
| Não circulante | | | | Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios | 18 | 21.084 | 30.910 |
| Aplicações financeiras | 5 | 314 | 52.184 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 19 | 686.222 | 81.925 |
| Contas a receber de clientes | 6 | 71.619 | 97.717 | Dividendos a pagar | | 1.430 | 191.072 |
| Serviços pedidos | | 7.070 | 7.070 | Outras contas a pagar | | 94.524 | 175.717 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 7 | - | 105.514 | Total do passivo circulante | | 1.756.074 | 2.079.877 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 8 | 92.130 | 60.470 | Não circulante | | | |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | | 32.510 | 32.510 | Fornecedores | 13 | 10.381 | 10.849 |
| Depósitos judiciais | 18 | 121.530 | 115.051 | Empréstimos e financiamentos | 14 | 1.588.471 | 1.398.815 |
| Benefício pós-emprego | 25 | 3.012 | 3.012 | Debêntures | 15 | 453.901 | 146.729 |
| Outros créditos a receber | | 21.943 | 22.536 | Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 7 | 271.114 | - |
| Ativo financeiro da concessão | 10 | 3.068.809 | 2.762.771 | Instrumentos financeiros derivativos | 26.4 | 38.294 | 8.166 |
| Investimentos | | 4.848 | 623 | Passivo de arrendamento | | 257 | 789 |
| Intangível | 11 | 1.495.676 | 1.520.602 | Impostos e contribuições a recolher | 16 | 3.869 | 3.712 |
| Ativos de contrato | 12 | 590.716 | 336.004 | Encargos setoriais | | 28.521 | 17.248 |
| Direito de uso | | 776 | 1.561 | Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios | 18 | 107.075 | 98.499 |
| Total do ativo não circulante | | 5.510.953 | 5.117.625 | PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 19 | - | 501.158 |
| | | | | Imposto de renda e contribuição social diferidos | 17.1 | 486.153 | 476.104 |
| | | | | Benefício pós-emprego | 25 | 5.763 | 5.763 |
| | | | | Outras contas a pagar | | 11.895 | 7.768 |
| | | | | Total do passivo não circulante | | 3.005.694 | 2.675.600 |
| | | | | Patrimônio líquido | | | |
| | | | | Capital social | 20.1 | 1.651.592 | 1.651.592 |
| | | | | Ajuste de avaliação patrimonial | | (32.939) | (11.672) |
| | | | | Reserva de capital | | 45.930 | 39.099 |
| | | | | Reservas de lucros | | 1.241.250 | 1.384.827 |
| | | | | Lucros acumulados | | 256.135 | - |
| | | | | Total do patrimônio líquido | | 3.161.968 | 3.063.846 |
| Total do ativo | | 7.923.736 | 7.819.323 | Total do passivo e patrimônio líquido | | 7.923.736 | 7.819.323 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do resultado

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

| | | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
|---|--------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | Notas | | | | |
| Receita operacional líquida | 21 | 1.208.355 | 3.380.328 | 1.587.615 | 3.689.593 |
| Energia elétrica comprada para revenda | 23 | (514.175) | (1.463.089) | (931.045) | (1.916.452) |
| Custo de construção | 22 | (285.897) | (669.306) | (159.568) | (368.860) |
| Custo da operação | | (113.443) | (300.578) | (91.466) | (255.871) |
| Custos de energia elétrica, construção e operação | 22 | (913.515) | (2.432.973) | (1.182.079) | (2.541.183) |
| Lucro bruto | | 294.840 | 947.355 | 405.536 | 1.148.410 |
| Despesas operacionais | | | | | |
| Despesas com vendas | 22 | (52.601) | (132.222) | (32.765) | (116.942) |
| Despesas gerais e administrativas | 22 | (26.874) | (154.698) | (56.531) | (171.306) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 22 | (22.193) | (67.652) | (20.335) | (45.327) |
| Outras despesas operacionais, líquidas | 22 | (30.389) | (120.223) | (4.724) | (8.248) |
| Total de despesas operacionais | | (132.057) | (474.795) | (114.355) | (341.823) |
| Resultado antes do resultado financeiro e impostos sobre lucro | | 162.783 | 472.560 | 291.181 | 806.587 |
| Receitas financeiras | | 79.166 | 264.157 | 33.213 | 137.831 |
| Despesas financeiras | | (131.642) | (466.133) | (53.130) | (195.500) |
| Resultado financeiro | 24 | (52.476) | (201.976) | (19.917) | (57.669) |
| Resultado antes dos impostos sobre lucro | | 110.307 | 270.584 | 271.264 | 748.918 |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | 17.5 | (11.744) | (4.400) | (29.766) | (120.581) |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 17.5 | (5.615) | (10.049) | (26.304) | (22.732) |
| | | (17.359) | (14.449) | (56.070) | (143.313) |
| Lucro líquido do período | | 92.948 | 256.135 | 215.194 | 605.605 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do resultado abrangente

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
|---|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| Lucro líquido do período | 92.948 | 256.135 | 215.194 | 605.605 |
| Outros resultados abrangentes | | | | |
| Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado | | | | |
| Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa | <u>(6.260)</u> | <u>(21.267)</u> | <u>(1.804)</u> | <u>(11.013)</u> |
| Outros resultados abrangentes do exercício, líquido de impostos | <u>(6.260)</u> | <u>(21.267)</u> | <u>(1.804)</u> | <u>(11.013)</u> |
| Total resultados abrangentes | <u>86.688</u> | <u>234.868</u> | 213.390 | 594.592 |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas**Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.****Demonstração das mutações do patrimônio líquido**

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

| | Capital social | Ajuste de avaliação patrimonial | Reserva de capital | Reservas de lucros | | | Dividendos adicionais propostos | Lucros acumulados | Total |
|--|------------------|---------------------------------|--------------------|--------------------|--------------------|---------------------------------------|---------------------------------|-------------------|------------------|
| | | | | Legal | Incentivos fiscais | Reserva de reforço de capital de giro | | | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2020 | <u>1.479.713</u> | <u>1.290</u> | <u>27.160</u> | <u>27.810</u> | <u>144.069</u> | <u>1.174.569</u> | <u>142.632</u> | <u>-</u> | <u>2.997.243</u> |
| Aumento de capital | 171.879 | - | - | (27.810) | (144.069) | - | - | - | - |
| Resultado abrangente do exercício | - | (11.013) | - | - | - | - | - | - | (11.013) |
| Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa | - | (11.013) | - | - | - | - | - | - | (11.013) |
| Valor justo das opções de compra - <i>Vesting period</i> | - | - | 8.900 | - | - | - | - | - | 8.900 |
| Dividendos adicionais distribuídos | - | - | - | - | - | - | (142.632) | - | (142.632) |
| Dividendos intermediários pagos | - | - | - | - | - | (38.912) | - | (299.307) | (338.219) |
| Destinação do resultado | - | - | - | - | - | - | - | 605.605 | 605.605 |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | 605.605 | 605.605 |
| Saldos em 30 de setembro de 2021 | <u>1.651.592</u> | <u>(9.723)</u> | <u>36.060</u> | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>1.135.657</u> | <u>-</u> | <u>306.298</u> | <u>3.119.884</u> |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | <u>1.651.592</u> | <u>(11.672)</u> | <u>39.099</u> | <u>39.940</u> | <u>144.620</u> | <u>1.056.690</u> | <u>143.577</u> | <u>-</u> | <u>3.063.846</u> |
| Lucro líquido do período | - | - | - | - | - | - | - | 256.135 | 256.135 |
| Dividendos adicionais distribuídos | - | - | - | - | - | - | (143.577) | - | (143.577) |
| Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa | 26.4 | - | (21.267) | - | - | - | - | - | (21.267) |
| Valor justo das opções de compra - <i>Vesting period</i> | 20.2.1 | - | 6.831 | - | - | - | - | - | 6.831 |
| Saldos em 30 de setembro de 2022 | <u>1.651.592</u> | <u>(32.939)</u> | <u>45.930</u> | <u>39.940</u> | <u>144.620</u> | <u>1.056.690</u> | <u>-</u> | <u>256.135</u> | <u>3.161.968</u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

| | 30/09/2022 | 30/09/2021 |
|--|------------------|------------------|
| Fluxo de caixa das atividades operacionais | | |
| Lucro líquido do período | 256.135 | 605.605 |
| Ajustes para: | | |
| Amortização | 168.708 | 160.252 |
| Baixa de intangível, financeiro e contratual | 13.764 | - |
| Atualização do ativo financeiro | (84.657) | (145.112) |
| Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas | 165.684 | 144.848 |
| Perdas com instrumentos derivativos | 43.835 | 4.149 |
| Ajuste a valor presente | - | 64 |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | 67.652 | 45.327 |
| Atualização de provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber | 925 | 1.450 |
| Provisão e atualização de processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios | 28.134 | 18.900 |
| Provisão e atualização de encargos setoriais | 27.082 | 34.070 |
| Valores a (receber) pagar de parcela A e outros itens financeiros | 62.425 | (578.892) |
| Rendimentos de aplicações financeiras | (99.275) | (34.398) |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 247.141 | - |
| Imposto de renda e contribuição social correntes | 4.400 | 120.581 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | 10.049 | 22.732 |
| Participação de lucros | 16.644 | 24.400 |
| Valor justo das opções de compra | 10.963 | 15.465 |
| | <u>939.609</u> | <u>439.441</u> |
| Variações em: | | |
| Contas a receber de clientes | 7.140 | (135.037) |
| Serviços pedidos | 39.979 | 1.813 |
| Depósitos judiciais | (8.444) | (7.765) |
| Almoxarifado | (10.631) | (17.896) |
| Impostos e contribuições a recuperar | (38.288) | (19.172) |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | (17.137) | (7.687) |
| Outros créditos a receber | 50.066 | (104.286) |
| Fornecedores | (116.117) | 59.478 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | (34.816) | (7.263) |
| Impostos e contribuições a recolher | 142.647 | 201.294 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher | (4.059) | 10.028 |
| Valores a (receber) pagar de parcela A e outros itens financeiros | 148.683 | 249.543 |
| Encargos setoriais | (37.939) | (40.587) |
| Contribuição de iluminação pública | 141 | (6.090) |
| Participação nos lucros | (26.650) | (26.659) |
| Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios | (29.384) | (11.881) |
| Outras contas a pagar | (31.617) | 44.351 |
| Caixa proveniente (utilizado) nas atividades operacionais | <u>33.574</u> | <u>182.184</u> |
| Juros pagos | (137.783) | (144.669) |
| Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades operacionais | <u>835.400</u> | <u>476.956</u> |
| Fluxo de caixa de atividades de investimento | | |
| Aquisições nos ativos de contrato | (564.240) | (291.051) |
| Aplicações financeiras | 206.217 | 730.463 |
| Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de investimento | <u>(358.023)</u> | <u>439.412</u> |
| Fluxo de caixa de atividades de financiamento | | |
| Amortização de empréstimos e financiamentos | (82.598) | (881.485) |
| Amortização de debêntures | (500.000) | - |
| Captação de empréstimos e financiamentos | 220.000 | 624.223 |
| Captação de debêntures | 299.488 | - |
| Amortização do passivo de arrendamento | (935) | (1.729) |
| Dividendos pagos | (333.219) | (214.957) |
| Dividendos intermediários pagos | - | (338.219) |
| Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de financiamento | <u>(397.264)</u> | <u>(812.167)</u> |
| Aumento em caixa e equivalentes de caixa | <u>80.113</u> | <u>104.201</u> |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 79.999 | 295.458 |
| Caixa e equivalentes de caixa no fim do período | <u>160.112</u> | <u>399.659</u> |
| Aumento em caixa e equivalentes de caixa | <u>80.113</u> | <u>104.201</u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Demonstração do valor adicionado

Períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

| | <u>30/09/2022</u> | <u>30/09/2021</u> |
|--|-------------------------|-------------------------|
| Receitas | | |
| Vendas de produtos e serviços e receitas de construção | 4.748.078 | 4.839.017 |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | (67.652) | (45.327) |
| Outras receitas não recorrentes | 143 | 11 |
| | <u>4.680.569</u> | <u>4.793.701</u> |
| Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI) | | |
| Custos dos produtos e dos serviços vendidos | (2.132.395) | (2.285.312) |
| Materiais, energia, serviços de terceiros e outros | (329.865) | (277.478) |
| Outras despesas | (135.761) | (23.402) |
| | <u>(2.598.021)</u> | <u>(2.586.192)</u> |
| Valor adicionado bruto | <u>2.082.548</u> | <u>2.207.509</u> |
| Depreciação e amortização | (168.708) | (160.252) |
| Valor adicionado líquido gerado pela Companhia | <u>1.913.840</u> | <u>2.047.257</u> |
| Valor adicionado recebido em transferência | | |
| Receitas financeiras | 276.347 | 144.500 |
| | <u>276.347</u> | <u>144.500</u> |
| Valor adicionado total a distribuir | <u><u>2.190.187</u></u> | <u><u>2.191.757</u></u> |
| Distribuição do valor adicionado | | |
| Empregados | | |
| Remuneração direta | 58.947 | 65.488 |
| Benefícios | 21.941 | 20.711 |
| FGTS | 8.524 | 7.349 |
| | <u>89.412</u> | <u>93.548</u> |
| Tributos | | |
| Federais | 670.027 | 590.679 |
| Estaduais | 705.650 | 705.271 |
| Municipais | 1.297 | 1.071 |
| | <u>1.376.974</u> | <u>1.297.021</u> |
| Remuneração de capitais de terceiros | | |
| Juros | 228.195 | 150.182 |
| Aluguéis | 1.532 | 83 |
| Outros | 237.939 | 45.318 |
| | <u>467.666</u> | <u>195.583</u> |
| Remuneração de capitais próprios | | |
| Dividendos | | 299.307 |
| Lucros retidos | 256.135 | 306.298 |
| | <u>256.135</u> | <u>605.605</u> |
| Valor adicionado | <u><u>2.190.187</u></u> | <u><u>2.191.757</u></u> |

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial Maranhão”) é uma sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade São Luís, no Estado do Maranhão, controlada pela Equatorial Energia Distribuição S.A. A Companhia é a concessionária do serviço público de distribuição de energia elétrica e atividades associadas ao serviço de energia elétrica naquele Estado, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade na área de concessão que abrange todo o Estado do Maranhão com 331.937^(*) km², atendendo, em 30 de setembro de 2022, 2.665.815^(*) consumidores em 217 municípios, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL), vinculada ao Ministério de Minas e Energia (MME). A Companhia possui suas ações negociadas unicamente no Mercado de Balcão Organizado do Brasil, Bolsa, Balcão S.A. (B3).

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

1.1 Impactos da Covid 19

A Companhia não identificou efeitos financeiros e econômicos significativos decorrentes da Covid-19 nas informações contábeis intermediárias para o período findo em 30 de setembro de 2022.

Desde março de 2020, a Companhia, adotou medidas recomendadas pela Organização Mundial de Saúde (OMS), visando proteger a saúde e a segurança de seus colaboradores, tendo retornado às suas atividades presenciais no segundo semestre de 2021. A Companhia continuará monitorando os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

1.2 Impactos frente à invasão da Ucrânia pela Rússia

Em 24 de fevereiro de 2022, a Rússia iniciou uma invasão militar na Ucrânia, marcando uma escalada acentuada do conflito existente entre estes países. A invasão recebeu ampla condenação da comunidade internacional, incluindo sanções impostas com o objetivo de paralisar a economia russa.

Como resultado da invasão, os preços do petróleo apresentaram alta expressiva, encerrando o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 cotados acima de US\$ 88, o barril. Outro índice que apresentou flutuação foi o câmbio, sendo que no período findo em 30 de setembro de 2022 a queda do dólar frente ao real, foi de aproximadamente 3% em relação a 31 de dezembro de 2021.

A inflação mundial, com os efeitos da guerra sobre a cadeia de suprimentos também apresentou pressão de alta. A invasão, ocasionou o aumento de taxa de juros, crescimento nos custos dos insumos utilizados pela Companhia e redução do poder econômico da população. Todos esses efeitos estão sendo monitorados pela Companhia e foram considerados quando da revisão das estimativas contábeis e avaliação do valor justo dos instrumentos financeiros nas suas informações contábeis intermediárias para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias, foram preparadas de acordo com o NBC TG 21 (R4) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, 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).

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

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

A emissão das informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração da Companhia em 09 de novembro de 2022.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações contábeis intermediárias são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos apresentados em Reais foram arredondados para milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

3 Principais políticas contábeis

As práticas, políticas e os principais julgamentos contábeis e fontes de incertezas sobre estimativas adotadas na elaboração dessas informações contábeis intermediárias, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, as quais foram divulgadas em 22 de março de 2022 e devem ser lidas em conjunto com essas informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

4 Caixa e equivalentes de caixa

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-----------------------|-------------------|
| Caixa e depósitos bancários à vista | <u>18.042</u> | <u>12.870</u> |
| Equivalentes de caixa (a) | | |
| Investimentos | | |
| Certificado de Depósito Bancário – CDB | 134.117 | 45.677 |
| Fundo de investimento | | |
| Operações compromissadas | 509 | 12.009 |
| Cotas de fundos de investimentos | 8 | 5 |
| Certificado de Depósito Bancário – CDB | 145 | 4.447 |
| Fundo de investimento aberto (b) | 7.291 | 4.991 |
| Subtotal de equivalentes de caixa | <u>142.070</u> | <u>67.129</u> |
| Total | <u>160.112</u> | <u>79.999</u> |

- (a) Referem-se a fundos de investimentos, CDB - Certificados de Depósitos Bancários e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia, 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 investimentos são aplicações 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) - Demonstrações de Fluxo de Caixa; e
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Operações Compromissadas e Títulos Públicos. Estes fundos são utilizados no fluxo financeiro de curto prazo da Companhia, não constituindo em aplicações de médio ou longo prazo, nem estão sujeitos a significantes variações no valor, sendo prontamente conversíveis em caixa e equivalentes conforme CPC 03 (R2) / IAS 7 – Demonstração de Fluxo de Caixa.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de setembro de 2022, equivale a 101,83% do CDI (98,78% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

5 Aplicações financeiras

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-----------------------|-------------------|
| Circulante | | |
| Fundos de investimentos (a) | | |
| Cotas de fundos de investimentos | 540.613 | 598.218 |
| Títulos públicos | 15.642 | 59.779 |
| Letra financeira | 13.391 | 13.434 |
| Fundos abertos (b) | 294 | 274 |
| Recursos Vinculados | <u>46.693</u> | <u>-</u> |
| Total circulante | <u>616.633</u> | <u>671.705</u> |
| Não circulante | | |
| Títulos e valores mobiliários (c) | <u>314</u> | <u>52.184</u> |
| Total | <u>616.947</u> | <u>723.889</u> |

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha, cujos ativos dos fundos possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos como a construção de projetos de infraestrutura para prestação de 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. Adicionalmente, os fundos de investimentos 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 não possui 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, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas;
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), operações compromissadas, títulos públicos e depósitos a prazo e outros títulos de instrumentos financeiros; e
- (c) Referem-se a aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos.

A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de setembro de 2022, equivale a 107,81% do CDI (110,61% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes

6.1 Composição dos saldos

| | 30/09/2022 | | | | 31/12/2021 | | | |
|---|------------|-------------|-----------------|-----------|------------|-------------|-----------------|-----------|
| | A vencer | Vencidos | | Total | A vencer | Vencidos | | Total |
| | | Até 90 dias | Mais de 90 dias | | | Até 90 dias | Mais de 90 dias | |
| Residencial | 100.159 | 156.336 | 535.943 | 792.438 | 108.975 | 184.736 | 461.240 | 754.951 |
| Industrial | 16.547 | 1.432 | 18.212 | 36.191 | 17.951 | 2.269 | 18.828 | 39.048 |
| Comercial | 41.378 | 6.935 | 56.859 | 105.172 | 55.564 | 17.621 | 54.936 | 128.121 |
| Rural | 16.391 | 7.654 | 41.087 | 65.132 | 15.523 | 11.738 | 31.285 | 58.546 |
| Poder público | 38.510 | 20.470 | 9.365 | 68.345 | 38.702 | 6.725 | 6.633 | 52.060 |
| Iluminação pública | 4.472 | 186 | 2.183 | 6.841 | 7.549 | 1.305 | 1.916 | 10.770 |
| Serviço público | 19.694 | 17.744 | 3.860 | 41.298 | 23.489 | 13.373 | 4.677 | 41.539 |
| Contas a receber de consumidores faturados | 237.151 | 210.757 | 667.509 | 1.115.417 | 267.753 | 237.767 | 579.515 | 1.085.035 |
| Residencial | 104.247 | 15.202 | 208.705 | 328.154 | 135.021 | 16.637 | 179.158 | 330.816 |
| Industrial | 1.553 | 120 | 10.582 | 12.255 | 2.161 | 225 | 10.261 | 12.647 |
| Comercial | 8.310 | 989 | 26.449 | 35.748 | 11.729 | 1.214 | 24.776 | 37.719 |
| Rural | 6.377 | 663 | 7.096 | 14.136 | 7.817 | 663 | 6.129 | 14.609 |
| Poder público | 34.592 | 852 | 1.367 | 36.811 | 38.760 | 438 | 1.235 | 40.433 |
| Iluminação pública | 12.578 | 342 | 638 | 13.558 | 14.372 | 283 | 536 | 15.191 |
| Serviço público | 43.246 | 1.353 | 3.245 | 47.844 | 42.070 | 855 | 1.082 | 44.007 |
| Parcelamentos (a) | 210.903 | 19.521 | 258.082 | 488.506 | 251.930 | 20.315 | 223.177 | 495.422 |
| Contas a receber de consumidores não faturados (b) | 137.442 | - | - | 137.442 | 166.876 | - | - | 166.876 |
| Baixa renda (c) | 47.764 | - | - | 47.764 | 45.856 | - | - | 45.856 |
| Outras | 84.249 | - | - | 84.249 | 87.329 | - | - | 87.329 |
| Subtotal | 717.509 | 230.278 | 925.591 | 1.873.378 | 819.744 | 258.082 | 802.692 | 1.880.518 |
| (-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD) | (87.198) | (27.596) | (637.713) | (752.507) | (103.741) | (31.326) | (548.863) | (683.930) |
| Total contas a receber de clientes | 630.311 | 202.682 | 287.878 | 1.120.871 | 716.003 | 226.756 | 253.829 | 1.196.588 |
| Circulante | | | | 1.049.252 | | | | 1.098.871 |
| Não circulante | | | | 71.619 | | | | 97.717 |

- a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m. Os valores dos juros são reconhecidos no recebimento da parcela, por isso não há necessidade de aplicação do ajuste a valor presente;
- 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 são após o período 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 Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
 Período findo em 30 de setembro de 2022
 (Valores expressos em milhares de reais)

6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

| | <u>31/12/2021</u> | <u>Provisões (adições) *</u> | <u>Reversões*</u> | <u>30/09/2022</u> |
|--|-------------------|----------------------------------|------------------------|-----------------------|
| Contas a receber de consumidores faturados | 386.944 | 60.324 | (6.383) | 440.885 |
| Parcelamentos | 278.622 | 17.336 | (3.517) | 292.441 |
| Contas a receber de consumidores não faturados | 5.156 | 602 | (1.511) | 4.247 |
| Outras contas a receber | 13.208 | 12.318 | (10.592) | 14.934 |
| Total | <u>683.930</u> | <u>90.580</u> | <u>(22.003)</u> | <u>752.507</u> |

(*) O efeito líquido no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 68.577, cujo valor impactou no resultado do período, sendo R\$ 67.652 no resultado operacional e R\$ 925 decorrente de juros de mora contabilizado no resultado financeiro.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

7 Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros

| | 31/12/2021 | Constituição | Amortização | Atualização | Constituições com efeito caixa | Créditos de PIS/COFINS | Transferências | 30/09/2022 |
|--|------------|--------------|-------------|-------------|--------------------------------------|---------------------------|----------------|------------|
| Parcela A | | | | | | | | |
| CDE - Conta de desenvolvimento energético | 7.684 | 67.965 | (16.259) | 3.822 | - | - | - | 63.212 |
| PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica | 4.802 | 19.796 | (6.780) | 1.366 | - | - | - | 19.184 |
| Rede básica | 33.689 | 30.280 | (30.479) | 2.360 | - | - | - | 35.850 |
| Compra de energia CVA (a) | 213.914 | (83.840) | (97.418) | 9.366 | - | - | - | 42.022 |
| ESS - Encargos do serviço do sistema (b) | 305.639 | (156.178) | (43.080) | 16.204 | - | - | - | 122.585 |
| (-) Repasse da Conta-Covid – Parcela A | (88.872) | - | 98.927 | (1.206) | - | - | (14.162) | (5.313) |
| | 476.856 | (121.977) | (95.089) | 31.912 | - | - | (14.162) | 277.540 |
| Itens financeiros | | | | | | | | |
| Sobrecontratação de energia | (17.120) | 14.092 | 1.972 | (483) | - | - | - | (1.539) |
| Neutralidade | (11.026) | (4.880) | (3.416) | (674) | - | - | - | (19.996) |
| Ultrapassagem de demanda e reativo excedente | (56.043) | (8.909) | 9.046 | (4.676) | - | - | - | (60.582) |
| Acordo bilateral | 138 | - | 77 | - | - | - | - | 215 |
| Risco hidrológico | (135.058) | - | (25.741) | (3.151) | - | - | - | (163.950) |
| (-) Repasse da Conta-Covid – Parcela A | (14.162) | - | - | - | - | - | 14.162 | - |
| Compensação créditos PIS/COFINS – Nota explicativa nº 19 | - | - | 149.966 | - | - | (149.966) | - | - |
| Empréstimo escassez hídrica (c) | - | - | - | - | (48.455) | - | - | (48.455) |
| CDE Modicidade Tarifária (d) | - | - | - | - | (100.228) | - | - | (100.228) |
| Outros | (2.106) | (6.175) | 7.738 | (2.057) | - | - | - | (2.600) |
| | (235.377) | (5.872) | 139.642 | (11.041) | (148.683) | (149.966) | 14.162 | (397.135) |
| Total | 241.479 | (127.849) | 44.553 | 20.871 | (148.683) | (149.966) | - | (119.595) |
| Circulante | | | | | | | | |
| Valores a receber | 409.886 | | | | | | | 362.776 |
| Valores a pagar | (273.921) | | | | | | | (211.257) |
| Efeito líquido ativo (passivo) | 135.965 | | | | | | | 151.519 |
| Não circulante | | | | | | | | |
| Valores a receber | 266.733 | | | | | | | 44.104 |
| Valores a pagar | (161.219) | | | | | | | (315.218) |
| Efeito líquido ativo (passivo) | 105.514 | | | | | | | (271.114) |
| Efeito líquido total | 241.479 | | | | | | | (119.595) |

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação Período findo em 30 de setembro de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA de energia teve como movimentação: (i) as constituições negativas dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA passiva no período de (R\$ 83.840). (ii) (R\$ 97.418) de impacto na amortização passivo do período;
- (b) O ESS está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O Operador Nacional do Sistema (ONS) aciona despachos das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi superior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o período findo em 30 de setembro de 2022, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição passiva de R\$ 156.178, sendo R\$ (155.570) referente à constituição da CVA ESS e R\$ (680) referente ao repasse de bandeira ESS. O impacto da amortização do componente financeiro desse item para esse período foi negativo em R\$ (43.080);
- (c) 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; e
- (d) Refere-se ao valor de R\$ 100.228, 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.

Anualmente, no mês de agosto, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário da Companhia adequando suas despesas da Parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). As tarifas de aplicação da Companhia, constantes da Resolução Homologatória nº 3.102, de 23 de agosto de 2022, foram reajustadas, em média, 1,62%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores, usuários e agentes supridos da distribuidora.

Neste processo, as CVA contabilizadas pela Companhia são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças apuradas entre o valor apurado pela Companhia e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste na Companhia.

A partir de 1º de julho de 2022, as faixas de acionamento das Bandeiras Tarifárias, de que trata o Submódulo 6.8, dos Procedimentos de Regulação Tarifária (PRORET), foram as definidas no ábaco de acionamento das Bandeiras Tarifárias, de acordo com a Resolução homologatória nº 3.051 de 21 de junho de 2022. Os valores a serem adicionados à tarifa de aplicação de energia, serão de 29,89 R\$/MWh, quando da vigência da bandeira tarifária amarela, 65,00 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 1 da bandeira tarifária vermelha e de 97,95 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 2 da bandeira tarifária vermelha.

8 Impostos e contribuições a recuperar

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| Circulante: | | |
| ICMS a recuperar (CIAP) (a) | 39.688 | 33.179 |
| INSS | 202 | 190 |
| PIS e COFINS | 1.651 | 1.547 |
| PIS e COFINS a recuperar (ICMS) – Nota explicativa nº 19 | - | 184.383 |
| Outros | 4.034 | 4.031 |
| Total circulante | 45.575 | 223.330 |
| Não circulante | | |
| ICMS a recuperar (CIAP) (a) | 91.989 | 60.329 |
| Outros | 141 | 141 |
| Total não circulante | 92.130 | 60.470 |
| Totais impostos e contribuições a recuperar | 137.705 | 283.800 |

- (a) A Companhia possui impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, no montante de R\$ 131.677 (R\$ 93.508 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente relacionado aos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

| Empresas | Nota | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | | 30/09/2021 | |
|---|------|-----------------|--|------------------|--|-----------------|--|
| | | Ativo (Passivo) | Efeito no resultado Receita (Despesa) | Ativo (Passivo) | Efeito no resultado Receita (Despesa) | Ativo (Passivo) | Efeito no resultado Receita (Despesa) |
| Outros créditos a receber | | 20.538 | 48.636 | 20.900 | | 41.130 | |
| Entidade é membro do mesmo grupo econômico | | 20.525 | 48.636 | 20.887 | | 41.130 | |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | (a) | 12.512 | 29.595 | 12.246 | | 25.636 | |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | (a) | 2.097 | 5.702 | 2.046 | | 4.940 | |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (a) | 3.410 | 9.274 | 3.327 | | 8.033 | |
| Equatorial Serviços S.A. | (a) | 1.312 | - | 2.072 | | - | |
| Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D | (b) | 17 | 110 | 30 | | - | |
| Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA | (b) | 72 | 1.135 | 48 | | - | |
| Equatorial Transmissora 1 SPE S.A. | (a) | 93 | 237 | 94 | | 212 | |
| Equatorial Transmissora 2 SPE S.A. | (a) | 99 | 254 | 101 | | 226 | |
| Equatorial Transmissora 3 SPE S.A. | (a) | 114 | 291 | 115 | | 261 | |
| Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. | (a) | 224 | 570 | 226 | | 510 | |
| Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. | (a) | 91 | 233 | 92 | | 208 | |
| Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. | (a) | 106 | 270 | 107 | | 242 | |
| Equatorial Transmissora 7 SPE S.A. | (a) | 90 | 229 | 91 | | 204 | |
| Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. | (a) | 140 | 358 | 142 | | 320 | |
| Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA | (a) | 148 | 378 | 150 | | 338 | |
| Entidade é plano de benefício pós-emprego | | 13 | - | 13 | | - | |
| Equatorial Energia Fundação de Previdência – EQTPREV | (c) | 13 | - | 13 | | - | |
| Outras contas a pagar | | (5.921) | (18.872) | (7.196) | | (19.711) | |
| Entidade é membro do mesmo grupo econômico | | (5.921) | (18.872) | (7.196) | | (18.051) | |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | (a) | (3.263) | (10.136) | (3.989) | | (9.907) | |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | (a) | (997) | (3.598) | (1.691) | | (3.165) | |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (a) | (1.342) | (4.119) | (1.194) | | (4.004) | |
| Equatorial Transmissão S.A. | (a) | (297) | (955) | (274) | | (916) | |
| Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA | (a) | (22) | (64) | (48) | | (59) | |
| Entidade é plano de benefício pós-emprego | | - | - | - | | (1.660) | |
| Equatorial Energia Fundação de Previdência – EQTPREV | (c) | - | - | - | | (1.660) | |
| Contas a receber de clientes | | - | 389 | 18 | | 13.838 | |
| Entidade é membro do mesmo grupo econômico | | - | 389 | 18 | | 13.750 | |
| Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. | (d) | - | - | 18 | | 12.573 | |
| Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. | (d) | - | - | - | | 655 | |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (e) | - | 389 | - | | 522 | |
| Outros tipos de partes relacionadas | | - | - | - | | 88 | |
| Geradora de Energia do Norte S.A. | | - | - | - | | 88 | |
| Fornecedores | | (5.079) | (34.140) | (5.026) | | (49.151) | |
| Entidade é membro do mesmo grupo econômico | | (5.079) | (34.140) | (4.906) | | (42.295) | |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (e) | (1.288) | (11.948) | (1.262) | | (10.592) | |
| Equatorial Serviços S.A. | (f) | (1.772) | (7.514) | (626) | | (18.810) | |
| Equatorial Engenharia S.A. | (g) | - | - | (306) | | - | |
| Instituto Equatorial | (h) | - | - | (653) | | - | |
| Equatorial Telecomunicações S.A. | (i) | (730) | (6.587) | (792) | | (5.817) | |
| Equatorial Transmissora 1 SPE S.A. | (j) | (105) | (655) | (93) | | (644) | |
| Equatorial Transmissora 2 SPE S.A. | (j) | (95) | (596) | (86) | | (597) | |
| Equatorial Transmissora 3 SPE S.A. | (j) | (136) | (884) | (130) | | (404) | |
| Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. | (j) | (250) | (1.553) | (287) | | (1.413) | |
| Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. | (j) | (115) | (733) | (107) | | (714) | |
| Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. | (j) | (144) | (916) | (155) | | (617) | |
| Equatorial Transmissora 7 SPE S.A. | (j) | (101) | (616) | (88) | | (617) | |
| Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. | (j) | (156) | (977) | (156) | | (906) | |
| Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA | (i) | (187) | (1.161) | (165) | | (1.164) | |
| Outros tipos de partes relacionadas | | - | - | (120) | | (4.328) | |
| Geradora de Energia do Norte S.A. | | - | - | (120) | | (4.328) | |
| Entidade é plano de benefício pós-emprego | | - | - | - | | (2.528) | |
| Equatorial Energia Fundação de Previdência – EQTPREV | | - | - | - | | (2.528) | |
| Dividendos a pagar | (k) | (1.430) | - | (191.072) | | - | |
| Controladora direta | | - | - | (123.522) | | - | |
| Equatorial Energia Distribuição S.A. | | - | - | (123.522) | | - | |
| Outros tipos de partes relacionadas | | (1.430) | - | (67.550) | | - | |
| Eletrobras | | - | - | (63.652) | | - | |
| Outros | | (1.430) | - | (3.898) | | - | |
| Investimentos em serviço – (bens em comodato) | | 4.848 | (4.848) | - | | - | |
| Entidade é membro do mesmo grupo econômico | | 4.848 | (4.848) | - | | - | |
| Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA | (l) | 2.195 | (2.195) | - | | - | |
| Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. | (m) | 2.653 | (2.653) | - | | - | |

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação Período findo em 30 de setembro de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O contrato de compartilhamento decorre de reembolso das despesas referentes à infraestrutura condominial, de informática e telecomunicações e a recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução Normativa da ANEEL nº 699/2016. De acordo com a Nota Técnica nº 15/2018–SFF/ANEEL, processo nº 48500.000377/2018-91, as despesas líquidas para a Companhia estão limitadas ao montante de R\$ 82.962 mil ao ano, por um período de 60 meses;
- (b) Refere-se a despesas com viagens e hospedagens de colaboradores;
- (c) Os valores com a EQTPREV são provenientes das contribuições da patrocinadora da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar;
- (d) Os valores com Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. e Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. são provenientes de venda de imobilizado;
- (e) Os valores com a Equatorial Piauí são provenientes do contrato de uso da rede de energia da Equatorial Maranhão pelos municípios do Estado do Piauí;
- (f) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são provenientes do contrato de serviços *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração de 60 meses, sendo o valor anual estimado de R\$ 14.746;
- (g) Os valores com a Equatorial Engenharia S.A. são provenientes da prestação de serviços de construção de iluminação e subestações;
- (h) Os valores com o Instituto Equatorial referem-se a projetos de P&D e PEE, de gestão corporativa;
- (i) A contratação de serviço é proveniente de serviços de telefonia, integração de telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica, com duração de 60 meses;
- (j) Valores referem-se a serviços prestados pelas transmissoras de energia, do mesmo grupo econômico da companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST);
- (k) A variação líquida do período no montante de R\$ 189.642, refere-se a adição de R\$ 143.577 de dividendos adicionais propostos distribuídos (patrimônio líquido) e ao pagamento de dividendos no montante de R\$ (333.219);
- (l) Relação de ativos cedidos em comodato no exercício de 2022, da Equatorial Maranhão Distribuição de Energia S.A. para à Companhia de Eletricidade do Amapá de forma não onerosa pelo prazo de 06 (seis), 24 (vinte e quatro) e 11 (onze) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes; e
- (m) Relação de ativos cedidos em comodato no exercício de 2022, da Equatorial Maranhão Distribuição de Energia S.A. para à Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. de forma não onerosa pelo prazo de 32 (trinta e dois) e 13 (treze) meses conforme descrito no Termo de Comodato, podendo sua devolução acontecer antes a critério das partes.

9.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e Diretores. A remuneração total foi fixada em até R\$ 19.200 (R\$ 23.000 em 28 de abril de 2021), conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada em 29 de abril de 2022.

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais.

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a Companhia não possui remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho para suas pessoas chave da Administração.

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 25 – Benefícios pós-emprego (Entidade de previdência privada) e referem-se aos planos de benefícios de previdência privada 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. 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 20.3 – Planos de opção de compras de ações.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de setembro de 2022:

| | Conselho de Administração | | Diretoria Estatutária | | Total |
|--------------------------------------|---------------------------|------|-----------------------|------|--------|
| | | % | | % | |
| Números de membros | 5 | | 6 | | 11 |
| Remuneração fixa anual | 202 | 100% | 3.032 | 29% | 3.234 |
| Salário ou Pró-labore | 202 | 100% | 2.834 | 27% | 3.036 |
| Benefícios diretos e indiretos | - | - | 198 | 2% | 198 |
| Bônus | - | - | 2.044 | 19% | 2.044 |
| Outros (INSS parte empresa) | - | - | 706 | 7% | 706 |
| Benefícios pós emprego | - | - | 76 | 1% | 76 |
| Remuneração baseada em ações | - | - | 4.613 | 44% | 4.613 |
| Valor total da remuneração por órgão | 202 | 100% | 10.471 | 100% | 10.673 |

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

9.2 Garantias

A Equatorial Energia S.A., controladora indireta da Companhia, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia, com ônus^(*), nos contratos de financiamentos, conforme abaixo listado:

| Instituição | Valor Garantido | % do aval | Início | Término | Valor liberado | 30/09/2022 |
|--|------------------|-----------|------------|------------|------------------|------------------|
| Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES (2018/2020) | 1.219.910 | 100 | 27/12/2018 | 15/05/2030 | 669.370 | 666.482 |
| Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social – BNDES (2021/2023) | 750.849 | 100 | 30/03/2021 | 15/09/2040 | 611.623 | 659.628 |
| Caixa Econômica Federal - Contrato N° 415.866-52/2013 – FINISA | 28.626 | 100 | 04/10/2013 | 07/10/2025 | 27.291 | 8.445 |
| BNB | 44.444 | 100 | 14/08/2020 | 17/07/2023 | 44.444 | 18.522 |
| Apólices de seguros | 33.011 | 100 | 21/01/2022 | 21/02/2024 | N/A | N/A |
| Total | 2.076.840 | | | | 1.352.728 | 1.353.077 |

(*) Referente a remuneração dos avalistas em 1% a.a. sobre o saldo devedor.

10 Ativo financeiro da concessão

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão está conforme a seguir demonstrada:

| | 31/12/2021 | Atualização do ativo financeiro (a) | Transferência – Ativos de contrato (b) | Baixas | Outros (d) | 30/09/2022 |
|-------------------------------|------------------|-------------------------------------|--|----------------|----------------|------------------|
| Ativo financeiro | 3.588.774 | 139.168 | 247.424 | (4.004) | (3.124) | 3.968.238 |
| Obrigações especiais (c) | (826.003) | (54.511) | (18.917) | - | 2 | (899.429) |
| Total ativo financeiro | 2.762.771 | 84.657 | 228.507 | (4.004) | (3.122) | 3.068.809 |

A concessão 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, o ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizados pelo regulador nos processos de reajuste tarifário. Maiores informações na nota explicativa nº 21 – Receita operacional líquida;
- (b) Correspondem às transferências do ativos de contrato para o 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) Correspondem as reclassificações do ativo financeiro da concessão para o intangível.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Intangível

O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

| | Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%) | 30/09/2022 | | | Valor líquido |
|------------|---|------------|-------------|---------------------------------------|---------------|
| | | Custo | Amortização | (-) Obrigações vinculadas à concessão | |
| Em serviço | 4,12% | 4.877.977 | (2.830.313) | (551.988) | 1.495.676 |
| Total | | 4.877.977 | (2.830.313) | (551.988) | 1.495.676 |

| | Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%) | 31/12/2021 | | | Valor líquido |
|------------|---|------------|-------------|---------------------------------------|---------------|
| | | Custo | Amortização | (-) Obrigações vinculadas à concessão | |
| Em serviço | 4.21% | 4.754.492 | (2.635.919) | (597.971) | 1.520.602 |
| Total | | 4.754.492 | (2.635.919) | (597.971) | 1.520.602 |

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 limitados à data do contrato de concessão até agosto de 2030, conforme ICPC 01(R1)/IFRIC 12 – Contratos de concessão.

Movimentação do ativo intangível

| | 31/12/2021 | Adições | Baixas | Transferências (a) Ativos de contrato | Outros (c) | 30/09/2022 |
|--------------------------------------|------------------|------------------|----------------|--|----------------|------------------|
| Em serviço | 4.754.492 | - | (29.331) | 154.413 | (1.597) | 4.877.977 |
| (-) Amortização | (2.635.919) | (214.463) | 19.571 | - | 498 | (2.830.313) |
| Total em serviço | 2.118.573 | (214.463) | (9.760) | 154.413 | (1.099) | 2.047.664 |
| Obrigações especiais (b) | (1.251.543) | - | - | (703) | (4) | (1.252.250) |
| (-) Amortização | 653.572 | 46.690 | - | - | - | 700.262 |
| Total em obrigações especiais | (597.971) | 46.690 | - | (703) | (4) | (551.988) |
| Total | 1.520.602 | (167.773) | (9.760) | 153.710 | (1.103) | 1.495.676 |

(a) Correspondem às transferências do ativos de contrato para o 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; e

(c) O montante líquido de R\$ 1.103 decorre das seguintes reclassificações: do financeiro para o intangível, no valor de R\$ 3.124, do intangível para investimentos, no valor de R\$ 4.721, amortização do intangível para amortização de investimentos o valor R\$ 498, R\$ 2 de obrigações especiais intangível para obrigações especiais financeiro R\$ 2 para encargos setoriais. Essas reclassificações referem-se a bens em comodato (máquinas e equipamentos) que a Companhia cedeu a Companhia de Eletricidade do Amapá ("CEA") e Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A., de forma não onerosa por prazo determinado, conforme escrito nos Termos de Comodato.

A Companhia concluiu que não há qualquer indicativo de possível desvalorização do ativo intangível para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e exercício findo em 31 de dezembro 2021.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

12 Ativos de contrato

A movimentação de ativos de contrato está conforme a seguir demonstrada:

| | 31/12/2021 | Adições (d) | Transferências | | 30/09/2022 |
|--------------------------------------|------------------|-----------------|-------------------------|-------------------------|------------------|
| | | | Ativo intangível (a) | Ativo financeiro (b) | |
| Em curso | 482.182 | 669.306 | (154.413) | (247.424) | 749.651 |
| Total em curso | 482.182 | 669.306 | (154.413) | (247.424) | 749.651 |
| Obrigações especiais (c) | (146.178) | (32.377) | 703 | 18.917 | (158.935) |
| Total em obrigações especiais | (146.178) | (32.377) | 703 | 18.917 | (158.935) |
| Total ativos de contrato | 336.004 | 636.929 | (153.710) | (228.507) | 590.716 |

- (a) Correspondem às transferências do ativos de contrato para o intangível;
- (b) Correspondem às transferências do ativos de contrato para o 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) O montante de R\$ 636.929 refere-se às adições líquidas dos ativos de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 564.240 impactou o caixa da Companhia e, conforme nota explicativa nº 27.1 – Transações que não afetam caixa, R\$ 21.720 refere-se às adições em contrapartida de fornecedores, R\$ 43.317 refere-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas e R\$ 7.652 refere-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 14 – Empréstimos e financiamentos.

A Companhia avaliou e concluiu 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. Dessa forma, não foi identificado nenhum indicativo de perda ao valor recuperável do ativo, e, conseqüentemente, nenhuma provisão foi constituída no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

13 Fornecedores

| | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|----------------|----------------|
| Circulante | | |
| Suprimento de energia elétrica (a) | 177.176 | 348.222 |
| Encargos de uso da rede elétrica | 56.971 | 42.354 |
| Materiais e serviços (b) | 277.681 | 215.211 |
| Partes relacionadas – Nota explicativa nº 9 | 5.079 | 5.049 |
| Total | 516.907 | 610.836 |
| Não circulante | | |
| Materiais e serviços (b) | 10.381 | 10.849 |
| Total | 10.381 | 10.849 |
| Total fornecedores | 527.288 | 621.685 |

- (a) O saldo de 30 de setembro de 2022 teve redução em relação a 31 de dezembro de 2021, com destaque para os custos das operações com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, referente ao efeito de disponibilidade, da contratação de cotas de garantia e exposição financeira, com impacto de R\$ 37.384, bem como dos contratos de energia, cujas despesas reduziram no montante de R\$ 133.662, devido, principalmente ao reflexo da retração do despacho térmico nesse semestre, o que incidiu em menores despesas com a parcela variável dos contratos por disponibilidade, bem com a variação no período no MWh dos contratos foi de 0,71% em relação a 2021; e
- (b) A composição corresponde, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços, atinentes ao custeio operacional e aos investimentos realizados na infraestrutura da área de concessão da Companhia no decorrer do período. A variação positiva se deve especialmente à curva crescente de aquisição de materiais de rede de distribuição.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

14.2 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação da conta de empréstimos e financiamentos está conforme demonstrada:

| | Moeda nacional | | Moeda Estrangeira | | Total |
|----------------------------------|--------------------|------------------------|--------------------|------------------------|------------------|
| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Passivo circulante | Passivo não Circulante | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 110.158 | 1.034.042 | 2.009 | 364.773 | 1.510.982 |
| Ingressos | - | 220.000 | - | - | 220.000 |
| Encargos (a) | 43.995 | - | 3.642 | - | 47.637 |
| Varição monetária e cambial | 15.139 | 49.964 | - | (12.348) | 52.755 |
| Transferências | 67.960 | (67.960) | - | - | - |
| Amortizações de principal | (82.598) | - | - | - | (82.598) |
| Pagamentos de juros | (42.545) | - | (5.042) | - | (47.587) |
| Custo de captação (b) | 636 | - | - | - | 636 |
| Saldos em 30 de setembro de 2022 | 112.745 | 1.236.046 | 609 | 352.425 | 1.701.825 |

- (a) O montante de R\$ 47.637 refere-se a encargos reconhecido no período, onde R\$ 39.985 impactou o resultado financeiro da Companhia e R\$ 7.652 referente 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 12 – Ativos de contrato; e
- (b) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição.

14.3 Ingressos

| Instituição | Ingresso | Data do Ingresso | Pagamento de Juros | Amortização | Destinação de Recurso | Encargo Financeiro (a.a.) | Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.) |
|-------------|----------|------------------|---------------------------------|-------------|-----------------------|---------------------------|------------------------------------|
| BNDES | 220.000 | mai-22 | Trimestral/Mensal após carência | Mensal | Investimento | IPCA + 4,11% | Não se aplica |

14.4 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de setembro de 2022, as parcelas relativas aos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

| Vencimento | 30/09/2022 | |
|------------------------------------|------------|------|
| | Valor | % |
| Circulante | 113.354 | 7% |
| 2023 | 22.400 | 1% |
| 2024 | 304.364 | 18% |
| 2025 | 303.827 | 18% |
| 2026 | 125.341 | 7% |
| Após 2026 | 836.210 | 49% |
| Subtotal | 1.592.142 | 94% |
| Custo de captação (não circulante) | (3.671) | 0% |
| Não circulante | 1.588.471 | 93% |
| Total | 1.701.825 | 100% |

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

14.5 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias fidejussórias, recebíveis 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 com período de apuração trimestral:

| <i>Covenants</i> Empréstimos | Scotiabank |
|--|------------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <=3,5 | 1,2 |
| 2º EBITDA/Resultado financeiro líquido: >1,5 | 5,4 |

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 período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia manteve-se dentro dos limites estipulados nos contratos. Demais *covenants* cujo período de apuração é anual, também encontravam-se dentro dos limites estipulados nos contratos para o último período de reporte, ou seja, em 31 de dezembro de 2021.

15 Debêntures

15.1 Movimentação das debêntures

| | Passivo circulante | Passivo não circulante | Total |
|----------------------------------|--------------------|------------------------|----------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2021 | 511.204 | 146.729 | 657.933 |
| Ingressos | - | 300.000 | 300.000 |
| Encargos | 64.411 | - | 64.411 |
| Transferência | (1.117) | 1.117 | - |
| Amortização de principal (a) | (500.000) | - | (500.000) |
| Pagamento de juros | (55.148) | - | (55.148) |
| Varição monetária | - | 6.567 | 6.567 |
| Custo de captação (b) | 1.267 | (512) | 755 |
| Saldos em 30 de setembro de 2022 | <u>20.617</u> | <u>453.901</u> | <u>474.518</u> |

(a) Em 15 de setembro de 2022, ocorreu a liquidação no vencimento, da 8ª Emissão de Debêntures, no montante de R\$ 500.000; e

(b) Refere-se a movimentação do custo de transação/captação, quando positivo significa amortização e quando negativo adição.

15.2 Ingressos

| Emissão | Ingresso | Data do Ingresso | Pagamento de Juros | Amortização | Destinação de Recurso | Encargo Financeiro (a.a.) | Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.) |
|--------------------------|----------|------------------|--------------------|-------------|-----------------------|---------------------------|------------------------------------|
| 9ª Emissão - Série Única | 300.000 | jun-22 | Semestral | Anual | Giro | CDI + 1,40% | Não se aplica |

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

15.3 Características das debentures

| Emissão | Característica | Série | Valor da | | Data da Emissão | Venc. Final | 30/09/2022 | | Saldo líquido do custo de captação |
|--------------|-----------------|-------|----------|-------------------|-----------------|-------------|--------------------|------------------------|------------------------------------|
| | | | Emissão | Custo Nominal | | | Passivo circulante | Passivo não circulante | |
| 7ª (a) | (1)/(3)/(4)/(5) | 2ª | 115.000 | IPCA + 5,54% a.a. | out/16 | out/23 | 6.719 | 154.412 | 161.131 |
| 9ª | (1)/(3)/(4) | Única | 300.000 | CDI + 1,40% a.a. | jun/22 | mai/28 | 13.898 | 299.489 | 313.387 |
| Total | | | | | | | 20.617 | 453.901 | 474.518 |

(a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura.

- (1) Emissão pública de debêntures simples
(3) Não conversíveis em ações
(4) Espécie quirografária
(5) Debêntures Incentivadas

15.4 Cronograma de amortização da dívida

As parcelas relativas às debêntures e os seus vencimentos estão programados conforme descrito a seguir:

| Vencimento | 30/09/2022 | |
|------------------------------------|------------|------|
| | Valor | % |
| Circulante | 20.617 | 4% |
| 2023 | 154.473 | 33% |
| 2026 | 100.000 | 21% |
| Após 2026 | 200.000 | 42% |
| Subtotal | 454.473 | 96% |
| Custo de captação (não circulante) | (572) | 0% |
| Não circulante | 453.901 | 96% |
| Total | 474.518 | 100% |

15.5 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia possuem *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 debêntures da Companhia:

| Covenants debêntures | 7ª debêntures |
|--|---------------|
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <=3,25 | 1,2 |
| 2º EBITDA/ Resultado financeiro líquido: >=1,5 | 5,4 |
| Covenants debêntures | 9ª debêntures |
| 1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5 | 1,2 |

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 ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia manteve-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

16 Impostos e contribuições a recolher

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---------------------------|-----------------------|-----------------------|
| Circulante | | |
| ICMS | 78.012 | 97.061 |
| PIS e COFINS | 19.528 | 15.162 |
| Encargos sociais e outros | 8.509 | 8.006 |
| ISS | 3.778 | 2.892 |
| Subtotal | <u>109.827</u> | <u>123.121</u> |
| Não circulante | | |
| ISS | 3.869 | 3.712 |
| Subtotal | <u>3.869</u> | <u>3.712</u> |
| Total | <u><u>113.696</u></u> | <u><u>126.833</u></u> |

17 Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher e imposto de renda e contribuição social diferidos

17.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---|-------------------------|-------------------------|
| Ativos de: | | |
| Prejuízo fiscal | - | - |
| Base negativa | 4.241 | - |
| | <u>4.241</u> | <u>-</u> |
| Diferenças temporárias | | |
| Provisão para contingências | 43.805 | 44.229 |
| Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) | 37.636 | 38.862 |
| Receitas – CPC 47 | 890 | 872 |
| Arrendamentos - CPC 06 (R2) | 1.005 | 1.016 |
| Participação nos lucros, honorários e licença prêmio | - | 455 |
| Ajuste a valor presente | - | 1.333 |
| Provisão atuarial | 1.817 | 1.817 |
| Swap | 961 | - |
| Outras diferença temporárias | 24.710 | 21.185 |
| Total | <u><u>110.824</u></u> | <u><u>109.769</u></u> |
| Passivos de: | | |
| Diferenças temporárias | | |
| Depreciação acelerada | (330.595) | (348.098) |
| Valor novo de reposição (VNR) | (259.548) | (230.765) |
| Participação nos lucros, honorários e licença prêmio | (1.820) | - |
| Instrumentos financeiros – CPC48 | (4.952) | (4.952) |
| Ajuste a valor presente | (4.303) | - |
| Swap | - | (2.058) |
| | <u>(601.218)</u> | <u>(585.873)</u> |
| Total | <u><u>(486.153)</u></u> | <u><u>(476.104)</u></u> |
| Total tributo diferido passivo registrado | <u><u>(486.153)</u></u> | <u><u>(476.104)</u></u> |

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17.2 Movimentação do imposto de renda e contribuição social diferidos

| | 31/12/2021 | Reconhecimento no resultado | 30/09/2022 | | |
|--|------------|--------------------------------|---------------|--------------------------|----------------------------|
| | | | Valor líquido | Ativo fiscal diferido | Passivo fiscal diferido |
| Base negativa | - | 4.241 | 4.241 | 4.241 | - |
| Provisão para contingências | 44.229 | (424) | 43.805 | 43.805 | - |
| Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber | 38.862 | (1.226) | 37.636 | 37.636 | - |
| Valor novo de reposição (VNR) | (230.765) | (28.783) | (259.548) | - | (259.548) |
| Depreciação acelerada | (348.098) | 17.503 | (330.595) | - | (330.595) |
| Provisão atuarial | 1.817 | - | 1.817 | 1.817 | - |
| Participação nos lucros, honorários e licença prêmio | 455 | (2.275) | (1.820) | - | (1.820) |
| Swap | (2.058) | 3.019 | 961 | 961 | - |
| Instrumentos financeiros – CPC48 | (4.952) | - | (4.952) | - | (4.952) |
| Receitas – CPC 47 | 872 | 18 | 890 | 890 | - |
| Arrendamentos - CPC 06 (R2) | 1.016 | (11) | 1.005 | 1.005 | - |
| Ajuste a valor presente (AVP) | 1.333 | (5.636) | (4.303) | - | (4.303) |
| Outras despesas não dedutíveis | 21.185 | 3.525 | 24.710 | 24.710 | - |
| Total | (476.104) | (10.049) | (486.153) | 115.065 | (601.218) |

17.3 Movimentação de impostos e contribuições sobre o lucro a recolher

| | |
|-------------------------------------|----------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2021 | 86.017 |
| IRPJ e CSLL correntes do período | 4.400 |
| Compensações de IRPJ e CSLL | (34.563) |
| Tributos retidos/antecipações IR/CS | (4.059) |
| Saldo em 30 de setembro de 2022 | 51.795 |

17.4 Expectativa de recuperação - Prejuízo fiscal

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração estima que a realização dos créditos fiscais possa ser feita até o final do exercício de 2022.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17.5 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 períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021, está demonstrada a seguir:

| | 30/09/2022 | | 30/09/2021 | |
|--|------------|----------|------------|----------|
| | IRPJ | CSLL | IRPJ | CSLL |
| Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL | 270.584 | 270.584 | 748.918 | 748.918 |
| Alíquota fiscal | 25% | 9% | 25% | 9% |
| Pela alíquota fiscal (A) | 67.646 | 24.353 | 187.230 | 67.403 |
| Adições : | | | | |
| Provisão para contingências | - | - | 1.755 | 631 |
| Provisão esperada para crédito de liquidação duvidosa CPC 48/IFRS09 | 16.980 | 6.113 | 54.379 | 19.577 |
| Ajuste a valor presente (AVP) | - | - | 580 | 209 |
| Valor novo de reposição (VNR) | 13.628 | 4.906 | 12.520 | 4.507 |
| Swap | 7.537 | 2.713 | 2.264 | 814 |
| Arrendamentos – CPC06 (R2) | - | - | 15 | 6 |
| Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15 | 80 | 29 | 11 | 4 |
| Instrumentos financeiros - CPC 48 | - | - | 17.579 | - |
| Depreciação acelerada | 17.503 | - | 4.390 | 1.580 |
| Outras provisões | 5.135 | 1.849 | 443 | 161 |
| Outras provisões permanentes | 24.005 | 10.566 | 3.253 | 383 |
| Total adições (B) | 84.868 | 26.176 | 97.189 | 27.872 |
| Exclusões: | | | | |
| Provisão para contingências | (312) | (112) | - | - |
| Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber CPC 48/IFRS09 | (17.882) | (6.437) | (47.418) | (17.071) |
| Ajuste a valor presente (AVP) | (4.144) | (1.492) | - | - |
| Participação nos lucros, honorários e licença prêmio | (1.673) | (602) | (465) | (1.026) |
| Valor novo de reposição (VNR) | (34.792) | (12.525) | (48.798) | (17.567) |
| Swap | (5.317) | (1.914) | (2.753) | (991) |
| Receitas – CPC 47/IFRS15 | (67) | (24) | (13) | (5) |
| Arrendamentos – CPC 06 (R2) | (8) | (3) | - | - |
| Instrumentos financeiros - CPC 48 | - | - | (5.919) | (2.131) |
| Outras exclusões | (2.541) | (918) | - | - |
| Outras exclusões permanentes | (13) | - | - | - |
| Total exclusões (C) | (66.749) | (24.027) | (105.366) | (38.791) |
| Compensação prejuízo fiscal e base negativa | (17.475) | (4.370) | - | - |
| Incentivo PAT | (841) | - | (1.707) | - |
| Incentivo prorrogação licença maternidade | (104) | - | (110) | - |
| Total compensações (D) | (18.420) | (4.370) | (1.817) | - |
| IRPJ subvenção governamental | (53.130) | - | (113.139) | - |
| IRPJ Subvenção Governamental Reinvestimento (i) | (31.947) | - | - | - |
| Total outras deduções (E) | (85.077) | - | (113.139) | - |
| IRPJ e CSLL correntes do período (A+B+C+D+E) | (17.732) | 22.132 | 64.097 | 56.484 |
| IRPJ e CSLL diferidos do período | 5.875 | 4.174 | 11.430 | 11.302 |
| Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos | (11.857) | 26.306 | 75.527 | 67.786 |
| Alíquota efetiva | -4% | 10% | 10% | 9% |

- (i) Em maio de 2022, a empresa recebeu o recurso do incentivo do Reinvestimento do IRPJ previsto na Lei nº 5.508/68 referente ao depósito realizado em 2020. Deste modo, foi reconhecido o montante de R\$ 31.947 em conta específica no resultado de incentivo fiscal de reinvestimento.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios

A Companhia é parte (polo passivo) 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, análise das 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:

| | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
|--|----------------|---------------------|----------------|---------------------|
| | Provisão | Depósitos judiciais | Provisão | Depósitos judiciais |
| Cíveis | 41.675 | 34.146 | 42.546 | 28.340 |
| Fiscais | 70.608 | 77.975 | 70.610 | 76.560 |
| Trabalhistas | 8.725 | 14.904 | 9.684 | 13.681 |
| Regulatórios | 7.151 | - | 6.569 | - |
| Total contingências/ depósitos judiciais | 128.159 | 127.025 | 129.409 | 118.581 |
| Circulante | 21.084 | 5.495 | 30.910 | 3.530 |
| Não circulante | 107.075 | 121.530 | 98.499 | 115.051 |

18.1 Movimentação dos riscos no período

| | 31/12/2021 | | 30/09/2022 | | | |
|---------------------|----------------|---------------|-----------------|--------------------------|-----------------|----------------|
| | Saldo inicial | Adições | Utilização (1) | Reversão de provisão (2) | Atualização (3) | Saldo final |
| Cíveis | 42.546 | 24.284 | (27.128) | (6.028) | 8.001 | 41.675 |
| Fiscais | 70.610 | - | - | (1) | (1) | 70.608 |
| Trabalhistas | 9.684 | 636 | (2.256) | (214) | 875 | 8.725 |
| Regulatórios | 6.569 | - | - | - | 582 | 7.151 |
| Total contingências | 129.409 | 24.920 | (29.384) | (6.243) | 9.457 | 128.159 |

- (1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;
(2) Reversões realizadas durante o período; e
(3) Atualizações monetárias mensais pelo INPC acrescido de 1% da taxa SELIC.

18.2 Cíveis

A Companhia figura como ré em 11.898 processos cíveis em 30 de setembro de 2022 (12.124 processos em 31 de dezembro de 2021), sendo que 3.349 tramitam em Juizados Especiais (4.284 processos em 31 de dezembro de 2021), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2022 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 247.319 (R\$ 240.855 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foi constituída provisão.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Contingências cíveis (prognóstico provável de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|-------------------|-------------------|
| Falha no fornecimento | 6.867 | 7.025 |
| Morte por eletroplessão | 9.940 | 10.821 |
| Cobrança indevida | 4.995 | 4.673 |
| Fraude questionada | 6.331 | 6.444 |
| Corte indevido | 2.751 | 3.230 |
| Acidente com terceiros | 1.940 | 2.057 |
| Falha no atendimento | 2.342 | 2.224 |
| Quebra de contrato | 1.545 | 1.449 |
| Outras | 4.964 | 4.623 |
| Total | 41.675 | 42.546 |

| Contingências cíveis (prognóstico possível de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|-------------------|-------------------|
| Falha no fornecimento | 28.236 | 25.243 |
| Morte por eletroplessão | 17.108 | 16.379 |
| Acidente com terceiros | 7.630 | 12.794 |
| Quebra de contrato | 117.587 | 114.229 |
| Incêndio | 59.467 | 54.962 |
| Portaria do Departamento Nacional de Águas e Energias Elétricas | 700 | 686 |
| Outras | 16.591 | 16.562 |
| Total | 247.319 | 240.855 |

18.3 Fiscais

A Companhia figura como ré em 370 processos fiscais em 30 de setembro de 2022 (326 processos em 31 de dezembro de 2021), sendo 135 processos referentes a Tributos Municipais e 127 Tributos Estaduais.

Além dos processos provisionados, existem outros fiscais, cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2022 é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica da Companhia, como possível no montante de R\$ 27.989 (R\$ 26.546 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foi constituída provisões.

| Contingências fiscais (prognóstico provável de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|--|-------------------|-------------------|
| PIS/COFINS | 70.256 | 70.257 |
| Outras | 352 | 353 |
| Total | 70.608 | 70.610 |

| Contingências fiscais (prognóstico possível de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|--|-------------------|-------------------|
| PIS/COFINS | 22.555 | 21.219 |
| Outras | 5.434 | 5.327 |
| Total | 27.989 | 26.546 |

18.4 Trabalhistas

O passivo trabalhista em 30 de setembro de 2022 é composto por 282 reclamações ajuizadas (291 reclamações em 31 de dezembro de 2021) por ex-empregados contra a Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, doença ocupacional/reintegração, estabilidade CIPA, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Além dos processos provisionados, existem outros processos trabalhistas, cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2022 é avaliada pela Administração, com base na avaliação da gerência jurídica e seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 1.664 (R\$ 1.146 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

| Contingências trabalhista (prognóstico provável de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|------------|------------|
| Hora extra | 1.864 | 1.893 |
| Responsabilidade subsidiária | 711 | 1.362 |
| Acidente de trabalho | 1.986 | 1.988 |
| Doença ocupacional/profissional | 1.517 | 1.775 |
| Reintegração no emprego | 832 | 809 |
| Estabilidade Provisória | 214 | 207 |
| Outras | 1.601 | 1.650 |
| Total | 8.725 | 9.684 |

| Contingências trabalhista (prognóstico possível de perda) | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
|---|------------|------------|
| Hora extra | 528 | 354 |
| Outras | 1.136 | 792 |
| Total | 1.664 | 1.146 |

18.5 Regulatórios

O valor de R\$ 7.151 (R\$ 6.569 em 31 de dezembro de 2021) corresponde a prováveis penalidades a serem aplicadas contra a Companhia, referente a Termos de Notificação e Auto de Infração da ANEEL, bem como penalidade de Medição de fronteira na CCEE.

19 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 da Companhia, que também obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em outubro de 2018. 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.

Em 31 de dezembro de 2018 a Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 756.499; (ii) passivo de R\$ 580.587 relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (iii) R\$ 77.177 como dedução da receita bruta referente ao PIS/COFINS; e (iv) R\$ 98.685 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 4.589. O ativo contempla créditos com a receita federal desde o ingresso com a ação, e o passivo foi constituído considerando que a Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante disposições do Código Civil Brasileiro. Desta forma, o saldo remanescente aos 10 anos foi reconhecido como receita da Companhia.

Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei nº 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 um passivo complementar no montante de R\$ 185.364, segregado entre principal, no valor de R\$ 79.049 classificado como dedução da receita operacional e atualização financeira de R\$ 106.315 como despesa financeira.

No período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia efetuou complemento referente à atualização da taxa SELIC sobre o saldo remanescente do ativo, constituindo um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 5.964. Adicionalmente, o passivo também foi complementado em R\$ 61.777, decorrente da atualização da taxa SELIC sobre o saldo remanescente capturado no reajuste tarifário do período.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

No período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia compensou créditos habilitados pela Receita Federal no montante de R\$ 190.347 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|---|-------------------|-------------------|
| Ativo (a) | | |
| Circulante – Nota explicativa nº 8 | - | 184.383 |
| PIS/COFINS consumidores a restituir | - | 184.383 |
| Passivo (b) | | |
| Circulante | 686.222 | 81.925 |
| Não circulante | - | 501.158 |
| PIS/COFINS consumidores a restituir | 686.222 | 583.083 |
| | <u>30/09/2022</u> | |
| Resultado operacional | | |
| PIS/COFINS dedução da receita operacional Lei nº 14.385 | (79.049) | |
| Resultado financeiro | | |
| PIS/COFINS despesa financeira Lei nº 14.385 | (106.315) | |
| PIS/COFINS despesa financeira - Reajuste Tarifário | (61.777) | |
| Subtotal | (168.092) | |
| Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | (247.141) | |

- (a) Em 30 de setembro de 2022, a Companhia compensou R\$ 190.347 de créditos, dentre o qual foi considerado o complemento de atualização no montante de R\$ 5.964, devidamente habilitados perante a Receita Federal; e
- (b) Além do complemento de atualização do passivo de R\$ 5.964, após a homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL em agosto de 2021 (válido para o ciclo tarifário 2021 – 2022), R\$ 149.966 foi amortizado via Parcela A, em atendimento a nota técnica nº 9/2021–SFF/SGT/SRM/SMA/ANEEL. Para maior detalhamento, veja nota explicativa nº 7 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros. Em Agosto de 2022 foi homologado o processo de revisão tarifária pela ANEEL, Nota técnica nº 168/2022-SGT/ANEEL, cuja amortização para o ciclo 2022-2023 será do saldo restante de R\$ 686.222.

20 Patrimônio líquido

20.1 Capital social

O capital subscrito no período findo em 30 de setembro de 2022 e em 31 de dezembro de 2021 é de R\$ 1.651.592, o capital autorizado é de R\$ 1.800.000, sem valor nominal, e sua composição por classe de ações e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

| Acionistas | Ações preferenciais nominativas | | Total | % |
|--------------------------------------|---------------------------------|------------------|--------------------|-------------|
| | Ações ordinárias | Classe A | | |
| Equatorial Energia Distribuição S.A. | 105.120.627 | 768.695 | 1.008.683 | 65,11% |
| Eletrobras | 54.017.048 | 459.387 | 609.069 | 33,55% |
| Outros | 2.181.264 | 11.149 | 7.977 | 1,34% |
| Total (i) | <u>161.318.939</u> | <u>1.239.231</u> | <u>164.183.899</u> | <u>100%</u> |

- (i) Não houve alteração na composição acionária da Companhia no exercício findo em 31 de dezembro de 2021 e no período findo em 30 de setembro de 2022.

De acordo com o estatuto social, a Companhia fica autorizada a aumentar o seu capital social, independentemente de reforma estatutária, até o limite de R\$ 1.800.000 (um bilhão e oitocentos milhões de reais), mediante a emissão de novas ações ordinárias, cuja a quantidade não é prevista em estatuto. Dentro do limite do capital autorizado e das espécies e classes das ações existentes, independente de reforma estatutária, o Conselho de Administração será competente para deliberar sobre a emissão de ações para aumento de capital social da Companhia. Salvo deliberação em contrário do Conselho de Administração, os acionistas não terão direito de preferência em quaisquer emissões de ações, notas promissórias para distribuição pública, debêntures ou partes beneficiárias conversíveis em ações e bônus de subscrição, cuja alocação seja feita mediante venda em bolsa de valores, subscrição pública ou permuta por ações em oferta pública de aquisição de controle, nos termos do art.172 da lei nº. 6.404, de 15 de dezembro de 1976.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

As ações preferenciais, com exceção das emitidas até 31 de dezembro de 1996, não são conversíveis em ações ordinárias, gozando de prioridade de reembolso de capital, pelo valor de patrimônio líquido, no caso de liquidação da Companhia, tendo prioridade no recebimento de dividendos mínimos de 6% (seis por cento) a.a. para as de classe "A" e 10% (dez por cento) a.a. para as de classe "B", calculados sobre o seu valor patrimonial antes da apropriação do resultado do exercício a que se referir o dividendo. Não há outros direitos, restrições na distribuição de dividendos ou em reembolso de capital.

20.2 Dividendos adicionais propostos

Em 28 de abril de 2022, conforme a ata de Assembleia Geral Ordinária (AGO), houve a aprovação de pagamento dos dividendos adicionais de R\$ 143.577, sendo R\$ 101.304 decorrentes do resultado do exercício e R\$ 42.273 oriundos de reserva estatutária de reforço de capital de giro. O pagamento no valor de R\$ 143.577, correspondente a R\$ 0,87 por ação preferencial e ordinária, foi realizado em 20 de junho de 2022.

Em 30 de setembro de 2022 não houve saldo de dividendos adicionais propostos a pagar pela Companhia.

20.3 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 por empresas do mesmo grupo econômico, mas não da Companhia.

Os planos são administrados pelo Conselho de Administração da Equatorial Energia, através de um Comitê, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável. As características dos planos estão descritas na nota explicativa nº 23.3 – Planos de opção de compra de ações, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2021.

20.3.1 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 período findo em 30 de setembro de 2022, estão descritas abaixo, e das outorgas anteriores estão descritas na nota explicativa nº 23.3.1 – Quinto Plano de Opção de Compra de Ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021.

| 4° Outorga | | 5° Outorga | |
|---------------------|-------------------|---------------------|-------------------|
| <i>Vesting Date</i> | Opções exercíveis | <i>Vesting Date</i> | Opções exercíveis |
| 11/03/2023 | 84.200 | 26/07/2023 | 45.000 |
| 11/03/2024 | 84.200 | 26/07/2024 | 45.000 |
| 11/03/2025 | 84.200 | 26/07/2025 | 45.000 |
| 11/03/2026 | 84.200 | 26/07/2026 | 45.000 |
| | 336.800 | | 180.000 |

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

Outorga (Direito de compra de ações da Equatorial Energia S.A.)

| | <u>30/09/2022</u> |
|--|-------------------|
| Valor justo na data de outorga | 11,71 |
| Data da outorga: 11/03/2022 | |
| Quantidade outorgada | 336.800 |
| Preço da ação na data de outorga | 25,34 |
| Valor justo ponderado do <i>vesting period</i> | 22,95 |
| Volatilidade esperada (média ponderada) | 30,89% |
| Vida da opção (expectativa de vida média ponderada) | 4,25 |
| Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos) | <u>12,26%</u> |
| | |
| | <u>30/09/2022</u> |
| Valor justo na data de outorga | 10,33 |
| Data da outorga: 26/07/2022 | |
| Quantidade outorgada | 180.000 |
| Preço da ação na data de outorga | 23,48 |
| Valor justo ponderado do <i>vesting period</i> | 23,58 |
| Volatilidade esperada (média ponderada) | 30,58% |
| Vida da opção (expectativa de vida média ponderada) | 4,25 |
| Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos) | <u>13,11%</u> |

a. Forma de determinação da volatilidade esperada

| | Número de opções | Valor justo ponderado do preço do período 30/09/2022 |
|---|---------------------|--|
| <i>Em opções</i> | | |
| Existentes em 1º de janeiro | 6.370.000 | - |
| Outorgadas durante o período | 516.800 | - |
| Existentes ao fim do período 1ª Outorga | 5.915.000 | 18,74 |
| Existentes ao fim do período 2ª Outorga | 175.000 | 20,07 |
| Existentes ao fim do período 3ª Outorga | 280.000 | 24,14 |
| Existentes ao fim do período 4ª Outorga | 336.800 | 22,95 |
| Existentes ao fim do período 5ª Outorga | 180.000 | 23,58 |
| Total existentes ao fim do período | 6.886.800 | - |

A despesa reconhecida no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 6.831 (R\$ 11.939 em 31 de dezembro de 2021) para a Companhia, e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

20.3.2 Plano de outorga de “Phantom Shares”

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de R\$ 4.131 (R\$ 7.748 em 31 de dezembro de 2021) e o valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de setembro de 2022 foi de 24,77 (R\$ 23,60 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.4 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.

| | 30/09/2022 | | | Total |
|-------------------------------------|------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|----------------|
| | Ações ordinárias | Ações preferenciais nominativas A | Ações preferenciais nominativas B | |
| Numerador: | | | | |
| Lucro líquido do período | 251.665 | 1.933 | 2.537 | 256.135 |
| Denominador: | | | | |
| Média ponderada por classe de ações | 161.319 | 1.239 | 1.626 | 164.184 |
| Lucro básico e diluído por ação | <u>1,56005</u> | <u>1,56013</u> | <u>1,56027</u> | <u>1,56005</u> |

| | 31/12/2021 | | | Total |
|-------------------------------------|------------------|-----------------------------------|-----------------------------------|----------------|
| | Ações ordinárias | Ações preferenciais nominativas A | Ações preferenciais nominativas B | |
| Numerador: | | | | |
| Lucro líquido do exercício | 926.960 | 7.119 | 9.344 | 943.423 |
| Denominador: | | | | |
| Média ponderada por classe de ações | 161.319 | 1.239 | 1.626 | 164.184 |
| Lucro básico e diluído por ação | <u>5,74613</u> | <u>5,74576</u> | <u>5,74662</u> | <u>5,74613</u> |

Não houve outras transações envolvendo ações ordinárias ou potenciais ações ordinárias entre a data do balanço patrimonial e a data de conclusão dessas informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

21 Receita operacional líquida

A conciliação da receita bruta para a receita líquida está a seguir demonstrada:

| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
|--|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | 1.317.627 | 3.736.583 | 1.668.697 | 4.124.535 |
| Receita de distribuição | 1.154.062 | 3.513.189 | 1.164.847 | 3.287.756 |
| Remuneração financeira WACC | 87.383 | 220.460 | 49.186 | 157.508 |
| Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a) | 46.629 | (83.296) | 420.673 | 580.074 |
| Subvenção CDE - Outros | 29.553 | 86.230 | 33.991 | 99.197 |
| Suprimento de energia elétrica (b) | 867 | 15.659 | 25.808 | 46.582 |
| Receita pela disponibilidade - uso da rede (c) | 37.524 | 103.021 | 32.016 | 87.832 |
| Receita de construção - Nota explicativa nº 22 | 285.897 | 669.306 | 159.568 | 368.860 |
| Atualização do ativo financeiro (d) | (53.122) | 84.657 | 71.407 | 145.112 |
| Outras receitas (f) | 27.320 | 138.852 | 34.644 | 66.096 |
| Receita operacional bruta | 1.616.113 | 4.748.078 | 1.992.140 | 4.839.017 |
| Deduções da receita | | | | |
| ICMS sobre venda de energia elétrica | (213.704) | (705.650) | (264.913) | (705.271) |
| PIS e COFINS | (102.266) | (290.411) | (75.117) | (276.387) |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores - Nota explicativa nº 19 | - | (79.049) | - | - |
| Encargos do consumidor | (11.008) | (30.072) | (14.732) | (35.377) |
| ISS | (448) | (1.297) | (423) | (1.071) |
| Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (e) | (72.866) | (220.966) | (43.594) | (109.142) |
| Penalidades DIC/FIC e outras | (7.466) | (40.305) | (5.746) | (22.176) |
| Deduções da receita operacional | (407.758) | (1.367.750) | (404.525) | (1.149.424) |
| Receita operacional líquida | 1.208.355 | 3.380.328 | 1.587.615 | 3.689.593 |

- (a) A variação de R\$ (663.371) dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid no montante de R\$17.193 a maior do que o período anterior; (ii) a previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL no reajuste ter sido superior aos custos efetivamente pagos, gerando uma constituição de Parcela A em R\$ (500.497) inferior ao ocorrido para esse mesmo período em 2021; (iii) variação entre os valores amortizados do último reajuste no montante de R\$19.830 inferior ao período anterior; (iv) variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora no montante de R\$6.681 e; efeito da CVA da Bandeira Faturada R\$ (206.578);
- (b) A receita de suprimento de energia elétrica foi menor em comparação com o período anterior, devido a redução da receita de energia vendida no mercado de curto prazo. No período findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia vendeu R\$ 90.804 em relação ao ano de 2021 de R\$ 114.960;
- (c) A variação deve-se, principalmente, a: i) despesa com a liquidação CCEE (Encargo do Serviço de Sistema); e ii) amortização do passivo financeiro setorial dos recursos da Conta-Covid regulamentado por meio da Resolução Normativa 885/2020. A combinação destes dois fatores foram responsáveis pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (d) Em razão do 5º ciclo de revisão tarifária houve considerável número de obras encerradas que impactaram o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização cujo índice de inflação adotado, acumulou variação negativa no período comparativo, o IPCA, que passou de 10,25% até setembro de 2021 para 7,17% até setembro de 2022;
- (e) A variação na CDE (Decreto nº 7.891/2013, alterado pelo Decreto nº 9.642/2018) deve-se a vigência das Resoluções nº 3.034 de 26 de Abril de 2022, a qual estabeleceu as quotas a serem pagas no decorrer do ano de 2022;e
- (f) A variação deve-se, principalmente, pelo registro de subvenção referente ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica, no montante de R\$ 48.498. Além disso, houve repasse CCBRT, no valor de R\$ 28.742, devido ao cenário da bandeira de escassez hídrica no primeiro semestre de 2022.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

22 Custo do serviço e despesas operacionais

| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | | | | | | 01/01/2022 a 30/09/2022 | | | | | |
|--|--------------------------------------|---------------------|--------------------------|---|------------------------------|--------------------|--------------------------------------|---------------------|--------------------------|---|------------------------------|--------------------|
| | Custo do serviço de energia elétrica | Despesas com vendas | Despesas administrativas | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | Outras despesas operacionais | Total | Custo do serviço de energia elétrica | Despesas com vendas | Despesas administrativas | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | Outras despesas operacionais | Total |
| Pessoal | (7.746) | (8.368) | (22.704) | - | - | (38.818) | (21.096) | (27.300) | (63.907) | - | - | (112.303) |
| Material | (4.251) | (1.658) | (304) | - | - | (6.213) | (9.756) | (4.155) | (1.693) | - | - | (15.604) |
| Serviços de terceiros (a) | (51.475) | (41.179) | 6.673 | - | - | (85.981) | (135.652) | (97.314) | (39.683) | - | - | (272.649) |
| Energia elétrica comprada para revenda (b) | (514.175) | - | - | - | - | (514.175) | (1.463.089) | - | - | - | - | (1.463.089) |
| Custo de construção (c) | (285.897) | - | - | - | - | (285.897) | (669.306) | - | - | - | - | (669.306) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | - | - | - | (22.193) | - | (22.193) | - | - | - | (67.652) | - | (67.652) |
| Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | - | - | (4.291) | - | - | (4.291) | - | - | (15.395) | - | - | (15.395) |
| Amortização | (49.956) | - | (6.843) | - | - | (56.799) | (134.586) | - | (34.122) | - | - | (168.708) |
| Perda/ganho na desativação de bens e direito | - | - | - | - | (1.919) | (1.919) | - | - | - | - | (72.002) | (72.002) |
| Indenização por danos a terceiros | - | - | - | - | (21.830) | (21.830) | - | - | - | - | (24.331) | (24.331) |
| Provisão para perda de estoque | - | - | - | - | (5.216) | (5.216) | - | - | - | - | (20.543) | (20.543) |
| Outros (a) | (15) | (1.396) | 595 | - | (1.424) | (2.240) | 512 | (3.453) | 102 | - | (3.347) | (6.186) |
| Total | (913.515) | (52.601) | (26.874) | (22.193) | (30.389) | (1.045.572) | (2.432.973) | (132.222) | (154.698) | (67.652) | (120.223) | (2.907.768) |

| | 01/07/2021 a 30/09/2021 | | | | | | 01/01/2021 a 30/09/2021 | | | | | |
|--|--------------------------------------|---------------------|--------------------------|---|------------------------------|--------------------|--------------------------------------|---------------------|--------------------------|---|------------------------------|--------------------|
| | Custo do serviço de energia elétrica | Despesas com vendas | Despesas administrativas | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | Outras despesas operacionais | Total | Custo do serviço de energia elétrica | Despesas com vendas | Despesas administrativas | Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | Outras despesas operacionais | Total |
| Pessoal | (6.767) | (7.020) | (21.694) | - | - | (35.481) | (19.312) | (26.995) | (67.032) | - | - | (113.339) |
| Material | (2.528) | (1.007) | (187) | - | - | (3.722) | (5.549) | (2.980) | (333) | - | - | (8.862) |
| Serviços de terceiros | (33.060) | (30.663) | (21.582) | - | - | (85.305) | (99.980) | (90.004) | (55.699) | - | - | (245.683) |
| Energia elétrica comprada para revenda (a) | (931.045) | - | - | - | - | (931.045) | (1.916.452) | - | - | - | - | (1.916.452) |
| Custo de construção (c) | (159.568) | - | - | - | - | (159.568) | (368.860) | - | - | - | - | (368.860) |
| Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa | - | - | - | (20.335) | - | (20.335) | - | - | - | (45.327) | - | (45.327) |
| Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | - | - | (3.976) | - | - | (3.976) | - | - | (15.143) | - | - | (15.143) |
| Amortização | (46.500) | - | (7.186) | - | - | (53.686) | (129.226) | - | (31.026) | - | - | (160.252) |
| Perda/ganho na desativação de bens e direito | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (1.206) | (1.206) |
| Indenização por danos a terceiros | - | - | - | - | (1.989) | (1.989) | - | - | - | - | (3.993) | (3.993) |
| Outros | (2.611) | 5.925 | (1.906) | - | (2.735) | (1.327) | (1.804) | 3.037 | (2.073) | - | (3.049) | (3.889) |
| Total | (1.182.079) | (32.765) | (56.531) | (20.335) | (4.724) | (1.296.434) | (2.541.183) | (116.942) | (171.306) | (45.327) | (8.248) | (2.883.006) |

(a) As variações decorrem de ajustes das ativações em função da adequação das obras de investimentos, para atendimento do Ofício circular nº 289/2022 – SFF/ANEEL;

(b) Para maior detalhamento, vide a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 23 – Energia elétrica comprada para revenda; e

(c) Em decorrência da Covid-19, houve impacto no recebimento de materiais e liberação de equipes para execução das obras, o que ocasionou uma redução na realização de algumas obras orçadas para o período de 30 de setembro de 2021, as quais foram reprogramadas, gerando com isso maiores investimentos em relação ao período comparativo.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

23 Energia elétrica comprada para revenda

| | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/01/2022 a 30/09/2022 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/07/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2021 a 30/09/2021 | 01/01/2021 a 30/09/2021 |
|--|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|-------------------------------|
| | GWh (*) | R\$ |
| Energia de leilão (a) | 1.532 | (284.947) | 4.417 | (813.480) | 1.528 | (486.244) | 4.374 | (1.022.257) |
| Contratos Eletro nuclear | 60 | (21.923) | 178 | (62.160) | 58 | (21.148) | 172 | (47.643) |
| Contratos cotas de garantias | 462 | (69.551) | 1.287 | (148.820) | 460 | (52.930) | 1.291 | (151.689) |
| Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b) | - | (134.443) | - | (440.077) | - | (67.349) | - | (164.989) |
| Energia de curto prazo - CCEE (c) | - | (26.715) | - | (70.869) | - | (243.794) | - | (349.408) |
| Programa incentivo fontes alternativas energia - PROINFA | 39 | (19.674) | 105 | (59.021) | 39 | (12.935) | 107 | (38.806) |
| (-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo | - | 48.471 | - | 146.754 | - | 42.952 | - | 144.718 |
| Subtotal | 2.093 | (508.782) | 5.987 | (1.447.673) | 2.085 | (841.448) | 5.944 | (1.630.074) |
| Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d) | - | (5.393) | - | (15.416) | - | (89.597) | - | (286.378) |
| Total | 2.093 | (514.175) | 5.987 | (1.463.089) | 2.085 | (931.045) | 5.944 | (1.916.452) |

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déicits) decorrentes a redução do volume de contratos para esse período;
- (b) O crescimento elevado associado as despesas do ESS deve-se ao acionamento das térmicas fora da ordem de mérito, ocasionando pagamentos elevados associado a este encargo;
- (c) A energia de curto prazo apresentou um aumento de R\$ 278.539, devido ao aumento da venda no mercado de curto prazo comparado com o mesmo período de 2021; 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). As tarifas vigentes foram aprovadas na Resolução Homologatória Nº 3.066 de 12 de julho de 2022, com vigência a partir de julho/2022 até junho/2023, as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão).
- (*) não revisado.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24 Resultado financeiro

| | 01/07/2022 | 01/01/2022 | 01/07/2021 | 01/01/2021 |
|--|------------------|------------------|-----------------|------------------|
| | a | a | a | a |
| | 30/09/2022 | 30/09/2022 | 30/09/2021 | 30/09/2021 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Rendimentos financeiros (a) | 42.769 | 99.275 | 18.516 | 34.398 |
| Valores a receber/devolver parcela A | 16.600 | 61.911 | 4.244 | 7.069 |
| Acréscimo moratório de energia vendida | 29.203 | 90.372 | 33.826 | 97.110 |
| PIS/COFINS sobre receita financeira | (4.286) | (12.190) | (2.817) | (6.669) |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos (b) | - | - | 1.958 | 1.958 |
| Variação monetária e cambial da dívida (c) | (8.346) | 14.773 | (26.767) | - |
| Outras receitas financeiras | 3.226 | 10.016 | 4.253 | 3.965 |
| Total de receitas financeiras | 79.166 | 264.157 | 33.213 | 137.831 |
| Despesas financeiras | | | | |
| Encargos da dívida | (50.658) | (113.877) | (24.249) | (64.080) |
| Operações com instrumentos financeiros derivativos (b) | (1.263) | (43.835) | 24.560 | (6.107) |
| Valores a receber/devolver parcela A | (9.741) | (41.040) | (4.147) | (8.251) |
| Variação monetária e cambial da dívida (c) | (1.864) | (74.095) | (32.935) | (80.124) |
| Despesa financeira de AVP | - | - | (14) | (64) |
| Atualização de eficientização e contingências | (3.547) | (10.911) | (5.288) | (10.445) |
| Juros, multas s/ operação de energia | (275) | (897) | (3.332) | (3.705) |
| Descontos concedidos | (3.653) | (8.577) | (2.993) | (9.579) |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores (d) | (61.777) | (168.092) | - | - |
| Outras despesas financeiras | 1.136 | (4.809) | (4.732) | (13.145) |
| Total de despesas financeiras | (131.642) | (466.133) | (53.130) | (195.500) |
| Resultado financeiro líquido | (52.476) | (201.976) | (19.917) | (57.669) |

- (a) O aumento em rendimentos financeiros ocorreu principalmente em função do aumento do CDI, que o acumulado até setembro 2021 era 2,52% e o acumulado até setembro de 2022 fechou em 8,91%;
- (b) Refere-se à contratação de operação de *swap*, designada como hedge de fluxo de caixa, que troca Dólar+spread por CDI+spread, onde a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo de 30 de setembro de 2022 o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 3,12%, saindo de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 5,40 em 30 de setembro de 2022, contra uma receita em setembro 2021 com a alta do dólar em 4,67%, saindo de R\$ 5,19 em 31 de dezembro de 2020 para R\$ 5,43 em 30 de setembro de 2021;
- (c) No período de 2022, a redução da despesa foi originada da variação cambial da dívida, devido à desvalorização do dólar em 3,12% frente ao real e também pela queda do IPCA, indexador com 69,2% de participação na dívida, que passou de 6,90% acumulado até setembro 2021 para 4,09% acumulado até setembro 2022; e
- (d) Em setembro de 2022, foi registrado um complemento de passivo no montante de R\$ 61.777, referente à atualização da taxa Selic sobre o saldo remanescente capturado no reajuste tarifário do período. Além disso, houve uma despesa complementar no montante de R\$106.315 no resultado financeiro decorrente do impacto da Lei nº 14.385, editada em 27 de junho de 2022, 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, para maiores detalhes vide nota explicativa nº 19 - PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)

O saldo de benefício pós-emprego está constituído conforme a seguir demonstrado:

| | <u>30/09/2022</u> | <u>31/12/2021</u> |
|--|-------------------|-------------------|
| Ativo | | |
| Equatorial CD | 3.012 | 3.012 |
| Plano de aposentadoria e pensão (Ativo) | <u>3.012</u> | <u>3.012</u> |
| Passivo | | |
| Plano de Saúde | 5.763 | 5.763 |
| Plano de aposentadoria e pensão (Passivo) | <u>5.763</u> | <u>5.763</u> |

As características dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pela Companhia estão descritos na nota explicativa nº 28 – Benefício pós-emprego, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2021, e não houve alterações de critérios adotados no período.

26 Instrumentos financeiros

26.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos instrumentos financeiros, que incluem caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, valores a receber da parcela A e outros itens financeiros, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures, instrumentos financeiros derivativos, e passivo de arrendamento, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A Administração desses instrumentos financeiros é 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, proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), sendo eles dívida líquida sobre EBITDA ajustado¹ (DL/EBITDA Ajustado) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

26.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos (*swap*), 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 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a Companhia possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

26.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

¹ O EBITDA Ajustado é calculado por meio do EBITDA acrescido ou reduzido por itens que entendemos como não recorrentes ou que não afetam a nossa geração de caixa, como perda/ganho na desativação de bens e direitos.

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 reconhece, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do período das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças.

(a) Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia 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 usa dados observáveis de mercado, tanto quanto possível.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 estão identificados conforme a seguir:

| Ativo | Nível | Categoria dos instrumentos financeiros | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
|---|-------|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | Custo amortizado | 18.042 | 18.042 | 12.870 | 12.870 |
| Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos) | 2 | Valor justo por meio do resultado | 142.070 | 142.070 | 67.129 | 67.129 |
| Aplicações Financeiras | 2 | Valor justo por meio do resultado | 616.947 | 616.947 | 723.889 | 723.889 |
| Contas a receber de clientes | - | Custo amortizado | 1.120.871 | 1.120.871 | 1.196.588 | 1.196.588 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | - | Custo amortizado | 151.519 | 151.519 | 241.479 | 241.479 |
| Ativo financeiro de concessão | 2 | Valor justo por meio do resultado | 3.068.809 | 3.068.809 | 2.762.771 | 2.762.771 |
| Total do ativo | | | 5.118.258 | 5.118.258 | 5.004.726 | 5.004.726 |

| Passivo | Nível | Categoria dos instrumentos financeiros | 30/09/2022 | | 31/12/2021 | |
|---|-------|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | | Contábil | Mercado | Contábil | Mercado |
| Fornecedor | - | Custo amortizado | 527.288 | 527.288 | 621.685 | 621.685 |
| Empréstimos e financiamentos | - | Custo amortizado | 1.701.825 | 1.680.708 | 1.510.982 | 1.515.350 |
| Debêntures | - | Custo amortizado | 474.518 | 475.040 | 657.933 | 655.351 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | - | Custo amortizado | 271.114 | 271.114 | | |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 | Valor justo por meio do resultado | 38.360 | 38.360 | 8.211 | 8.211 |
| Passivo de arrendamento | - | Custo amortizado | 808 | 308 | 1.625 | 1.625 |
| Total do passivo | | | 3.013.913 | 2.992.818 | 2.800.436 | 2.802.222 |

- **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** - 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;

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a 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;
- **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 são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimentos da Companhia e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado. 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);
- **Debêntures** - são classificados como passivo ao custo amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela B3 e ANBIMA;
- **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 *swap*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo; e
- **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 exercício de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado.

26.4 Instrumentos financeiros derivativos

Em 30 de setembro de 2022, o saldo dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Scotiabank* é de R\$ 353.034. A liberação desse empréstimo ocorreu em 19 de fevereiro de 2021, no valor de US\$ 66.500, equivalente a R\$ 350.000, com juros semestrais e amortização de 50% ao final do 3º ano e 50% no 4º ano, em 19 de fevereiro de 2025. A captação tem custo à taxa de 1,25% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*). Para maiores informações veja a nota explicativa nº 14 – Empréstimos e financiamentos.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

| Objetivo de proteção de risco de mercado | Indexadores | Valor justo | |
|--|------------------|-------------|------------|
| | | 30/09/2022 | 31/12/2021 |
| Scotiabank - R\$ 350.000 | | | |
| Ponta ativa | US\$ + 1,48% a.a | 327.395 | 365.991 |
| Ponta passiva | CDI + 1,65% a.a | (365.755) | (374.202) |
| Total | | (38.360) | (8.211) |
| Líquido – Passivo circulante | | (66) | (45) |
| Líquido - Passivo não circulante | | (38.294) | (8.166) |
| Total | | (38.360) | (8.211) |

O valor justo de *swap* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado. O *swap* é contabilizado a valor de mercado e, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados.

| Risco Cambial | Valor Nominal | Valor contábil 30/09/2022 | | Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído | Valor contábil 30/09/2022 | |
|---|---------------|------------------------------|----------|---|--|---|
| | | Ativo | Passivo | | Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA | Rubrica no resultado afetada pela reclassificação |
| Contrato de <i>swap hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 350.000 | - | (38.360) | Instrumentos financeiros derivativos | (21.267) | - |
| Risco Cambial | Valor Nominal | Valor contábil 31/12/2021 | | Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído | Valor contábil 31/12/2021 | |
| | | Ativo | Passivo | | Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA | Rubrica no resultado afetada pela reclassificação |
| Contrato de <i>swap hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira | 350.000 | - | (8.211) | Instrumentos financeiros derivativos | (14.265) | - |

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Demonstração dos fluxos de caixa

27.1 Transações que não afetam 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:

| | <u>Efeito não caixa</u> |
|---|-------------------------|
| Atividades de investimento | |
| Transferências entre ativo financeiro e ativos de contrato (a) | 228.507 |
| Transferências entre ativos de contrato e intangível (a) | 153.710 |
| Transferência entre investimentos e intangível | 4.225 |
| Adição de ativos de contrato em contrapartida de fornecedor (b) | 21.720 |
| Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b) | 43.317 |
| Reclassificação entre ativo financeiro e intangível | 3.122 |
| Total atividades de investimentos | 454.601 |
| Atividades de financiamento | |
| Capitalização de juros de empréstimos (c) | 7.652 |
| Reconhecimento de ativo e passivo de arrendamento | 150 |
| Dividendos adicionais distribuídos | 143.577 |
| Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa (d) | 21.267 |
| Total atividades de financiamento | 172.646 |
| Total | 627.247 |

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Referem-se as adições de ativos de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações trabalhistas, maiores detalhes na nota explicativa nº 12 – Ativos de contrato;
- (c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados nos ativos de contrato de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de empréstimos; e
- (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.

27.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

| | 31/12/2021 | Fluxo de caixa | Pagamento de juros (a) | Novos Arrendamentos | Mudança no valor justo | Outros (b) | 30/09/2022 |
|--------------------------------------|------------------|-----------------|------------------------|---------------------|------------------------|---------------|------------------|
| Empréstimos e financiamentos | 1.510.982 | 137.402 | (47.587) | | - | 101.028 | 1.701.825 |
| Debêntures | 657.933 | (200.512) | (55.148) | | - | 72.245 | 474.518 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 8.211 | - | (34.953) | | 21.267 | 43.835 | 38.360 |
| Passivos de arrendamento | 1.625 | (935) | (95) | 150 | - | 63 | 808 |
| Dividendos a pagar | 191.072 | - | - | | - | (189.642) | 1.430 |
| Total | 2.369.823 | (64.045) | (137.783) | 150 | 21.267 | 27.529 | 2.216.941 |

- (a) A Companhia classifica juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais; e
- (b) As movimentações incluídas na coluna de “Outros” incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros e variações monetárias líquidas, capitalização de juros, resultado financeiro com operações de instrumentos derivativos e o reconhecimento de dividendos a pagar.

Notas Explicativas Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Compromissos futuros

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

| | <u>Vigência</u> | <u>2022</u> | <u>2023</u> | <u>2024</u> | <u>Após 2024 (*)</u> |
|---------------------------------|-----------------|-------------|-------------|-------------|----------------------|
| Energia contratada (em R\$ mil) | 2022 a 2033 | 397.936 | 1.869.270 | 1.971.287 | 22.861.794 |
| Energia contratada (em MhW) | 2022 a 2033 | 2.131.901 | 8.209.217 | 8.304.940 | 78.395.229 |

(*) Estimado em 9 anos após 2024.

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.

| | <u>Vigência</u> | <u>2022</u> | <u>2023</u> | <u>2024</u> | <u>Após 2024 (*)</u> |
|--------------------------|-----------------|-------------|-------------|-------------|----------------------|
| Arrendamentos e aluguéis | 2022 a 2025 | 159 | 462 | 161 | 26 |

Notas Explicativas

Conselho de Administração

Augusto Miranda da Paz Júnior
(Presidente)

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
(Vice-Presidente)

Marcos Antonio Lopes Freixo Filho

José Silva Sobral Neto

Edvaldo Luís Risso

Sérvio Túlio dos Santos

Marise Grinstein

Conselho Fiscal

Titulares

Saulo de Tarso Alves de Lara

Paulo Roberto Franceschi

Vanderlei Dominguez da Rosa

Andrea Costa Amancio Negrão

Luiz Alberto Meirelles Beleiro Barreiro Junior

Suplentes

Moacir Gibur

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Ricardo Bertucci

Eduardo da Costa Ramos

Raquel Mazal Krauss

Diretoria Executiva

Sérvio Túlio dos Santos
(Diretor Presidente)

Humberto Luis Queiroz Nogueira
(Diretor)

José Jorge Leite Soares
(Diretor)

Notas Explicativas

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
(Diretor Financeiro e de Relações com Investidores)

Agnelo Coelho Neto
(Diretor)

Tatiana Queiroga Vasques (RI)
(Diretor)

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
(Diretor)

Cristiano de Lima Logrado
(Diretor)

Geovane Ximenes de Lira
(Superintendente)
Contador CRC PE 012996-O-3 S-MA

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais

Ao
Conselho de Administração e Diretoria da
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.
São Luís - MA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

Alcance da revisão

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

Conclusão

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

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaborada sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Fortaleza, 09 de novembro de 2022.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC 2SP015199/O-6

Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE020728/O-7-T-CE

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Maranhão Distribuidora de 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 informações contábeis intermediárias, referente ao período findo em 30 de setembro de 2022.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Em atendimento ao inciso V do § 1o do artigo 27 da Resolução CVM no 80, de 29 de março de 2022, os Diretores da Companhia Srs. Sérgio Túlio dos Santos (Diretor Presidente), José Jorge Leite Soares, Cristiano de Lima Logrado, Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima (Diretor Financeiro e de Relações com Investidores), Agnelo Coelho Neto, Tatiana Queiroga Vasques, Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira, Humberto Luis Queiroz Nogueira; declaram que reviram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no Relatório emitido em 09 de novembro de 2022 pela Ernst & Young Auditores Independentes S.S., auditores independentes da Companhia, com relação às informações contábeis intermediárias da Companhia, referentes ao período findo em 30 de setembro de 2022.