

Statkraft Energias Renováveis S.A.
Balanco patrimonial para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

| | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | | |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|---|--------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 | | 30.06.2024 | 31.12.2023 | | | |
| Ativo | | | | | | Passivo e patrimônio líquido | | | | | |
| Circulante | | | | | | Circulante | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 5. | 404.448 | 458.466 | 894.188 | 559.750 | Fornecedores | 16. | 12.155 | 11.800 | 200.417 | 108.311 |
| Aplicação financeira restrita | 7. | - | - | 5.120 | 5.206 | Financiamentos | 17. | 104.284 | 105.453 | 170.217 | 271.660 |
| Contas a receber | 6. | 31.778 | 28.931 | 142.025 | 143.399 | Partes relacionadas | 8. | 18.886 | 7.997 | 26.327 | 20.470 |
| Partes relacionadas | 8. | 33.555 | 27.130 | 1.865 | 2.794 | Concessões a pagar | 18. | 15.000 | 14.598 | 15.000 | 14.598 |
| Dividendos a receber | 6. | 28.308 | 69.610 | 11.981 | 16.051 | Salários e encargos sociais | | 13.763 | 16.187 | 15.135 | 17.719 |
| Estoques | | 17.728 | 14.833 | 17.728 | 14.833 | Arrendamentos | 19. | 1.741 | 1.900 | 5.138 | 3.247 |
| Tributos a recuperar | | 18.125 | 15.026 | 40.590 | 37.123 | Tributos a recolher | 20. | 13.861 | 11.840 | 42.052 | 64.057 |
| Repactuação do risco hidrológico | | - | 150 | 241 | 380 | Imposto de renda e contribuição social | 26. | - | - | 8.542 | 2.563 |
| Outros ativos | | 1.617 | 1.705 | 11.910 | 24.063 | Dividendos a pagar | 22.2 | 15.097 | 18.097 | 15.097 | 18.097 |
| | | <u>535.559</u> | <u>615.851</u> | <u>1.125.648</u> | <u>803.599</u> | Outros passivos | 21. | 50.707 | 50.238 | 64.328 | 61.268 |
| Ativo não circulante mantido para venda | 15. | 48.935 | 15.047 | 48.935 | 15.047 | Total do passivo circulante | | 245.494 | 238.110 | 562.253 | 581.990 |
| Total do ativo circulante | | 584.494 | 630.898 | 1.174.583 | 818.646 | Não circulante | | | | | |
| Não circulante | | | | | | Financiamentos | 17. | - | 51.000 | 2.015.978 | 1.863.602 |
| Aplicação financeira restrita | 7. | - | - | 80.784 | 55.299 | Concessões a pagar | 18. | 89.824 | 90.736 | 89.824 | 90.736 |
| Contas a receber | 6. | - | - | 16.566 | 28.212 | Arrendamentos | 19. | 6.608 | 6.708 | 11.198 | 14.433 |
| Investimentos ao valor justo | 9. | - | 7.322 | - | 7.322 | Tributos a recolher | 20. | - | - | 605 | 1.025 |
| Propriedades para investimentos | 14. | 1.542 | 1.542 | 1.542 | 1.542 | Tributos diferidos | 26.1 | 155.933 | 161.703 | 155.933 | 161.703 |
| Repactuação do risco hidrológico | | - | - | 1.132 | 1.255 | Imposto de renda e contribuição social | 26.2 | - | - | 515 | 6.907 |
| Outros ativos | | 5.123 | 5.231 | 5.401 | 7.857 | Provisão para remoção de imobilizado | 12.3 | - | - | 35.261 | 27.116 |
| | | <u>6.665</u> | <u>14.095</u> | <u>105.425</u> | <u>101.487</u> | Provisão para riscos cíveis, trabalhistas e tributários | 30. | 6.793 | 7.322 | 7.027 | 7.561 |
| Investimentos | 10. | 4.274.849 | 3.993.007 | 62.751 | 61.950 | Provisão para perda em investimentos | | 997 | 817 | 194 | - |
| Imobilizado | 12. | 430.205 | 462.072 | 5.746.727 | 5.761.304 | Outros passivos | 21. | 2.769 | 2.931 | 3.897 | 3.114 |
| Intangível | 13. | 205.331 | 220.592 | 786.333 | 776.144 | Total de passivo não circulante | | 262.924 | 321.217 | 2.320.432 | 2.176.197 |
| | | <u>4.910.385</u> | <u>4.675.671</u> | <u>6.595.810</u> | <u>6.599.398</u> | Total do passivo | | 508.418 | 559.327 | 2.882.685 | 2.758.187 |
| Total do ativo não circulante | | 4.917.050 | 4.689.766 | 6.701.235 | 6.700.885 | Patrimônio líquido | | | | | |
| Total do ativo | | 5.501.544 | 5.320.664 | 7.875.818 | 7.519.531 | Atribuído aos acionistas da controladora | | | | | |
| | | | | | | Capital social | 22.1 | 3.965.292 | 3.815.294 | 3.965.292 | 3.815.294 |
| | | | | | | Ajuste de avaliação patrimonial | 22.3(c.) | 11.467 | 12.160 | 11.467 | 12.160 |
| | | | | | | Reservas de Lucros | 22.3 | 933.883 | 659.551 | 933.883 | 659.551 |
| | | | | | | Lucro do período | | 82.484 | 274.332 | 82.484 | 274.332 |
| | | | | | | | | <u>4.993.126</u> | <u>4.761.337</u> | <u>4.993.126</u> | <u>4.761.337</u> |
| | | | | | | Participação de não controladores | | - | - | 7 | 7 |
| | | | | | | Total do patrimônio líquido | | 4.993.126 | 4.761.337 | 4.993.133 | 4.761.344 |
| | | | | | | Total do Passivo e Patrimônio líquido | | 5.501.544 | 5.320.664 | 7.875.818 | 7.519.531 |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A.
Demonstração do resultado para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

| Resultado | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|-----------------|-----------------|------------------|------------------|
| | | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Receita operacional bruta | | | | | |
| Receita de fornecimento de energia elétrica | 23. | 153.744 | 164.324 | 540.873 | 512.966 |
| Receita de prestação de serviços | 23. | 14.232 | 7.719 | 3.196 | 529 |
| Receita de revenda de mercadorias | 23. | 3.326 | 14.590 | - | - |
| (-) Deduções da receita | 23. | (17.419) | (22.794) | (46.351) | (46.755) |
| | | <u>153.883</u> | <u>163.839</u> | <u>497.718</u> | <u>466.740</u> |
| Custos | | | | | |
| Custo do fornecimento de energia elétrica | 24.1 | (48.207) | (55.479) | (205.386) | (200.225) |
| Custo dos serviços prestados | 24.1 | (4.585) | (3.729) | (11.908) | (5.143) |
| Custo da revenda de mercadorias | 24.1 | (2.232) | (10.625) | (2.232) | - |
| | | <u>(55.024)</u> | <u>(69.833)</u> | <u>(219.526)</u> | <u>(205.368)</u> |
| Lucro bruto | | <u>98.859</u> | <u>94.006</u> | <u>278.192</u> | <u>261.372</u> |
| (Despesas) Receitas operacionais | | | | | |
| Gerais e administrativas | 24.2 | (88.915) | (49.845) | (136.843) | (64.393) |
| Equivalência patrimonial | 24.2 | 75.235 | 155.446 | 9.132 | 13.250 |
| Outras (despesas) receitas | 24.3 | (434) | 64.577 | (3.317) | 66.079 |
| | | <u>(14.114)</u> | <u>170.178</u> | <u>(131.028)</u> | <u>14.936</u> |
| Lucro operacional | | <u>84.745</u> | <u>264.184</u> | <u>147.164</u> | <u>276.308</u> |
| Receitas financeiras | 25. | 25.927 | 56.884 | 40.087 | 75.751 |
| Despesas financeiras | 25. | (15.974) | (23.475) | (80.082) | (24.709) |
| Receitas (despesas) financeiras, líquidas | | <u>9.953</u> | <u>33.409</u> | <u>(39.995)</u> | <u>51.042</u> |
| Lucro antes do imposto de renda e contribuição social | | <u>94.698</u> | <u>297.593</u> | <u>107.169</u> | <u>327.350</u> |
| Imposto de renda e contribuição social | 26.3 | (12.207) | (23.254) | (24.678) | (53.011) |
| Lucro líquido do período | | <u>82.491</u> | <u>274.339</u> | <u>82.491</u> | <u>274.339</u> |
| Atribuível a | | | | | |
| Acionistas da controladora | | | | 82.484 | 274.332 |
| Participação de não controladores | | | | 7 | 7 |
| | | | | <u>82.491</u> | <u>274.339</u> |
| Lucro básico e diluído por lote de mil ações (R\$) | | <u>0,1277</u> | <u>0,6038</u> | <u>0,1277</u> | <u>0,6038</u> |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A.
Demonstração do resultado para o trimestre findo em 30 de junho de 2024 e 2023
Em milhares de reais

| Resultado | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | | 01.04.2024 até 30.06.2024 | 01.04.2023 até 30.06.2023 | 01.04.2024 até 30.06.2024 | 01.04.2023 até 30.06.2023 |
| Receita operacional bruta | | | | | |
| Receita de fornecimento de energia elétrica | 23. | 72.741 | 74.171 | 271.787 | 232.903 |
| Receita de prestação de serviços | 23. | 8.425 | 3.657 | 2.103 | 341 |
| Receita de revenda de mercadorias | 23. | 2.492 | 11.070 | - | - |
| (-) Deduções da receita | 23. | (8.625) | (11.901) | (23.842) | - |
| | | <u>75.033</u> | <u>76.997</u> | <u>250.048</u> | <u>233.244</u> |
| Custos | | | | | |
| Custo do fornecimento de energia elétrica | 24.1 | (34.254) | (23.689) | (116.193) | (100.597) |
| Custo dos serviços prestados | 24.1 | (2.334) | (2.038) | (6.238) | (4.061) |
| Custo da revenda de mercadorias | 24.1 | (1.644) | (7.506) | (2.232) | - |
| | | <u>(38.232)</u> | <u>(33.233)</u> | <u>(124.663)</u> | <u>(104.658)</u> |
| Lucro (prejuízo) bruto | | <u>36.801</u> | <u>43.764</u> | <u>125.385</u> | <u>128.586</u> |
| (Despesas) Receitas operacionais | | | | | |
| Gerais e administrativas | 24.2 | (53.333) | (27.173) | (71.567) | (33.970) |
| Equivalência patrimonial | 24.2 | 41.004 | 81.987 | 4.747 | 7.010 |
| Outras (despesas) receitas | 24.3 | 950 | 26.581 | (1.630) | 27.519 |
| | | <u>(11.379)</u> | <u>81.395</u> | <u>(68.450)</u> | <u>559</u> |
| Lucro (prejuízo) operacional | | <u>25.422</u> | <u>125.159</u> | <u>56.935</u> | <u>129.145</u> |
| Receitas financeiras | 25. | 12.437 | 11.624 | 20.869 | 21.450 |
| Despesas financeiras | 25. | (9.396) | (9.472) | (38.471) | (6.227) |
| Receitas (despesas) financeiras, líquidas | | <u>3.041</u> | <u>2.152</u> | <u>(17.602)</u> | <u>15.223</u> |
| Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e contribuição social | | <u>28.463</u> | <u>127.311</u> | <u>39.333</u> | <u>144.368</u> |
| Imposto de renda e contribuição social | 26. | (6.108) | (14.535) | (16.978) | (31.592) |
| Lucro (prejuízo) do período | | <u>22.355</u> | <u>112.776</u> | <u>22.355</u> | <u>112.776</u> |
| Atribuível a | | | | | |
| Acionistas da controladora | | | | 22.355 | 112.776 |
| Participação de não controladores | | | | - | - |
| | | | | <u>22.355</u> | <u>112.776</u> |
| Lucro (prejuízo) básico e diluído por lote de mil ações (R\$) | | <u>0,034618</u> | <u>0,248224</u> | <u>0,034618</u> | <u>0,248224</u> |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A.
 Demonstração do resultado abrangente para o período findo em 30 de junho de 2024
 Em milhares de reais

| | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|---------------|----------------|---------------|----------------|
| | | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Lucro (prejuízo) líquido do período | | 82.491 | 274.339 | 82.491 | 274.339 |
| Outros componentes do resultado abrangente, líquido de impostos: | | | | | |
| Variação de investimentos ao valor justo | 9. | (694) | (339) | (693) | (339) |
| Total do resultado abrangente do período | | <u>81.797</u> | <u>274.000</u> | <u>81.798</u> | <u>274.000</u> |
| Atribuível a: | | | | | |
| Acionistas da controladora | | - | - | 81.798 | 274.000 |
| Participação de não controladores | | - | - | - | - |
| | | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>81.798</u> | <u>274.000</u> |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A.
 Demonstração do resultado abrangente para o trimestre findo em 30 de junho de 2024 e 2023
 Em milhares de reais

| | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | | 01.04.2024 até 30.06.2024 | 01.04.2023 até 30.06.2023 | 01.04.2024 até 30.06.2024 | 01.04.2023 até 30.06.2023 |
| Lucro (prejuízo) líquido do período | | 22.355 | 112.776 | 22.355 | 112.776 |
| Outros componentes do resultado abrangente, líquido de impostos: | | | | | |
| Variação de investimentos ao valor justo | 9. | (533) | (445) | (532) | (445) |
| Total do resultado abrangente do período | | <u>21.822</u> | <u>112.331</u> | <u>21.823</u> | <u>112.331</u> |
| Atribuível a: | | | | | |
| Acionistas da controladora | | - | - | 21.823 | 112.331 |
| Participação de não controladores | | - | - | - | - |
| | | <u>-</u> | <u>-</u> | <u>21.823</u> | <u>112.331</u> |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A.
 Demonstração das mutações do patrimônio líquido para o período findo em 30 de junho de 2024
 Em milhares de reais

| | Nota explicativa | Capital social | | Reservas de lucros | | Ajuste de avaliação patrimonial | Participação dos não controladores | Total | Total do patrimônio líquido |
|---|------------------|----------------|----------------|--------------------|-------------------------------|---------------------------------|------------------------------------|-----------|-----------------------------|
| | | Integralizado | a integralizar | Reserva legal | Reserva de retenção de lucros | | | | |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | | 2.620.650 | - | 30.460 | 540.540 | - | 7 | 3.203.974 | 3.203.981 |
| Lucro líquido do período | 22. | - | - | - | - | 274.339 | - | 274.339 | 274.339 |
| Ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes | 22. | - | - | - | - | (339) | - | (339) | (339) |
| Saldo em 30 de junho de 2023 | | 2.620.650 | - | 30.460 | 540.540 | 274.339 | 7 | 3.477.974 | 3.477.981 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | | 4.115.292 | (299.998) | 49.510 | 884.373 | - | 7 | 4.761.337 | 4.761.344 |
| Lucro líquido do período | 22. | - | - | - | - | 82.484 | - | 82.484 | 82.484 |
| Ativos financeiros ao valor justo por meio de outros resultados abrangentes | 22. | - | - | - | - | (693) | - | (693) | (693) |
| Aumento de capital social | 22. | - | 149.998 | - | - | - | - | 149.998 | 149.998 |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | | 4.115.292 | (150.000) | 49.510 | 884.373 | 82.484 | 7 | 4.993.126 | 4.993.133 |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A.
Demonstração dos fluxos de caixa para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

| | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Fluxos de caixa das atividades operacionais | | | | | |
| Lucro antes do imposto de renda, incluindo operações descontinuadas | | 94.698 | 297.593 | 107.169 | 327.350 |
| Ajustes de | | | | | |
| Depreciação e amortização | 12. e 13. | 26.815 | 26.095 | 108.939 | 54.006 |
| Recebimento (ou Pagamento) de Prêmio de Risco Hidrológico | | 150 | - | 262 | - |
| Encargos Financeiros de Empréstimos e Financiamentos | 17.5 | 3.886 | 12.684 | 41.821 | 15.221 |
| Encargos financeiros sobre concessões | 18.1 | 6.197 | 13.596 | 6.197 | 13.596 |
| Rendimento de Investimentos Financeiros Restritos | 7. | - | (2.090) | (3.624) | (10.614) |
| Resgate de Investimento Financeiro Restrito | 7. | - | 66.205 | 3.292 | 66.205 |
| Despesas Financeiras com Arrendamento Mercantil | 19.1 | (259) | (2.453) | (1.344) | (2.546) |
| Resultado de controladas reconhecido por equivalência patrimonial | 10. | (75.235) | (155.446) | (9.132) | (13.250) |
| Atualização monetária da provisão para remoção de imobilizado | 12.3 | - | - | 8.145 | (6.795) |
| Provisão (Reversão) para Passivos Cíveis, Tributários e Trabalhistas | 30.2 | (529) | (66) | (534) | (9.288) |
| Provisão (Reversão) para Impairment de Ativos | | (10.361) | 33 | (10.361) | 5.660 |
| Movimentações gerais em Investimentos | | - | - | 194 | - |
| Total ajustes de | | (49.336) | (41.442) | 143.855 | 112.195 |
| Variações no capital circulante | | | | | |
| Estoques | | (2.895) | - | (2.895) | - |
| Contas a receber de clientes e outros recebíveis | 6. | (2.847) | 25.541 | 13.020 | (1.914) |
| Créditos tributários a recuperar | | (3.099) | 714 | (3.467) | (2.214) |
| Transações com Entidades Relacionadas | 8. | 4.464 | (85.538) | 6.785 | (134.118) |
| Movimentações gerais de ativos | | 12.342 | 420 | 85.557 | 9.615 |
| Fornecedores e outras obrigações | 16. | 355 | (224) | 92.106 | 12.265 |
| Despesas com Remunerações e Encargos Sociais | 24. | (2.424) | 424 | (2.584) | 449 |
| Obrigações Tributárias a Recolher | 20. | 2.021 | 10.036 | (22.426) | 16.546 |
| Movimentações gerais de passivos | 21. | 37.215 | (12.017) | (3.039) | (10.329) |
| Total das variações no capital circulante | | 45.132 | (60.644) | 163.057 | (109.700) |
| Caixa gerado nas operações | | 90.494 | 195.507 | 414.081 | 329.845 |
| Juros pagos | 17.5.a. | (5.055) | (13.747) | (40.274) | (13.747) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | 26.3 | (12.207) | (14.467) | (24.678) | (41.159) |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades operacionais | | 73.232 | 167.293 | 349.129 | 274.939 |
| Fluxos de caixa das atividades de investimentos | | | | | |
| Aquisição de imobilizado | 12. | (8.082) | (6.399) | (159.990) | (447.042) |
| Reavaliação da alocação de preço de compra de investimento | | 32.710 | - | - | - |
| Aporte (ou Retirada) de Capital em Investidas | 10. | (11.600) | 22.750 | - | (9.750) |
| Investimentos Financeiros de Longo Prazo | 7. | - | - | (25.067) | 2.579 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital em investidas | 10. | (271.713) | (190.957) | - | - |
| Valor recebido pela venda de imobilizado | 12. | 43 | - | 1.800 | - |
| Dividendos recebidos | 8. | 41.302 | 42.670 | 4.070 | 4.402 |
| Movimentações diversas em investimentos | | 799 | 266 | - | 48.785 |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades de investimento | | (216.541) | (131.670) | (179.187) | (401.026) |
| Fluxos de caixa das atividades de financiamento | | | | | |
| Aumento de capital social | 22.1 | 149.998 | - | 149.998 | - |
| Captação de recursos financeiros | 17.5.a. | - | - | 86.271 | 249.681 |
| Pagamentos realizados para financiamentos (Valor do principal) | 17.5.a. | (51.000) | (89.318) | (59.566) | (89.318) |
| Pagamentos realizados para concessões | 18.1 | (6.707) | (6.370) | (6.707) | (6.370) |
| Despesas (Custos) de empréstimos a serem apropriadas | 17.5.a. | - | - | (2.500) | (5.516) |
| Dividendos pagos aos acionistas da Companhia | 8. | (3.000) | (11.296) | (3.000) | (11.296) |
| Caixa líquido (aplicado nas) gerado pelas atividades de financiamento | | 89.291 | (106.984) | 164.496 | 137.181 |
| Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa, líquidos | | (54.018) | (71.361) | 334.438 | 11.094 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | | 458.466 | 447.927 | 559.750 | 584.145 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do período | | 404.448 | 376.566 | 894.188 | 595.239 |
| Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa, líquidos | | (54.018) | (71.361) | 334.438 | 11.094 |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A.
Demonstração do valor adicionado para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

| | Nota explicativa | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|-----------------|----------------|------------------|------------------|
| | | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Receitas | | | | | |
| Venda de energia elétrica | 23. | 153.744 | 166.104 | 540.873 | 455.341 |
| Venda de serviços | 23. | 14.232 | 7.719 | 3.196 | 1.524 |
| Outras receitas | 23. | 3.326 | 14.590 | - | - |
| Total de receitas | | 171.302 | 188.413 | 544.069 | 456.865 |
| Insumos adquiridos de terceiros | | | | | |
| Custo da geração de energia | 24.1 | (22.538) | (30.943) | (165.944) | (159.148) |
| Custo dos serviços prestados | 24.1 | (4.585) | - | (11.908) | 226 |
| Custo da revenda de mercadorias | 24.1 | (2.232) | (10.625) | (2.232) | - |
| Despesas gerais e administrativas | 24.2 | (53.151) | (18.210) | (15.642) | (19.568) |
| Outras despesas | 24.3 | (434) | 64.914 | (3.317) | 66.416 |
| Total de insumos adquiridos de terceiros | | (82.940) | 5.136 | (199.043) | (112.074) |
| Valor adicionado bruto | | 88.362 | 193.549 | 345.026 | 344.791 |
| Depreciação e amortização | 12.2 e 13.2 | (26.815) | (26.095) | (108.939) | (54.006) |
| Valor adicionado líquido produzido pela companhia | | 61.547 | 167.454 | 236.087 | 290.785 |
| Valor adicionado recebido em transferência | | | | | |
| Resultado de equivalência patrimonial | 10. | 75.235 | 155.446 | 9.132 | 13.250 |
| Receitas financeiras | 25. | 25.927 | 56.885 | 40.087 | 75.750 |
| Total do valor adicionado recebido em transferência | | 101.162 | 212.331 | 49.219 | 89.000 |
| Valor adicionado total a distribuir | | 162.709 | 379.785 | 285.306 | 379.785 |
| Pessoal | | | | | |
| Remuneração direta | 24. | 25.669 | 22.045 | 39.442 | 22.045 |
| Benefícios | 24. | 5.447 | 5.190 | 6.167 | 5.190 |
| FGTS | 24. | 2.316 | 1.918 | 2.476 | 1.918 |
| Total de pessoal | | 33.432 | 29.153 | 48.085 | 29.153 |
| Impostos, taxas e contribuições | | | | | |
| Federais | 23. e 26.3 | 27.545 | 48.104 | 68.382 | 48.104 |
| Estaduais | 23. | 677 | 3.641 | 679 | 3.641 |
| Municipais | 23. | 198 | 266 | 760 | 266 |
| Outros | 23. | 1.206 | 1.499 | 1.208 | - |
| Total de impostos, taxas e contribuições | | 29.626 | 52.011 | 71.029 | 52.011 |
| Remuneração de capitais de terceiros | | | | | |
| Juros | 25. | 949 | 18.290 | 1.323 | 18.290 |
| Aluguéis | 24.2 | 1.186 | 807 | 3.619 | 807 |
| Despesa financeira - uso do bem público | 25. | 5.932 | 3.941 | 5.885 | 3.941 |
| Outras despesas financeiras | 25. | 9.093 | 1.244 | 72.874 | 1.244 |
| Total de remuneração de capitais de terceiros | | 17.160 | 24.282 | 83.701 | 24.282 |
| Lucro do período | | 82.491 | 274.339 | 82.491 | 274.339 |
| Dividendos | | - | - | - | - |
| Total de remuneração de capitais próprios | | 82.491 | 274.339 | 82.491 | 274.339 |
| Valor adicionado distribuído | | 162.709 | 379.785 | 285.306 | 379.785 |

As notas explicativas da administração são parte integrante das demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

1. Contexto operacional

A Statkraft Energias Renováveis S.A. (“Companhia”, “Statkraft” ou “SKER”), é uma sociedade anônima de capital aberto com sede no município de Florianópolis, estado de Santa Catarina, Brasil. A Statkraft exerce função de holding operacional tendo como atividade principal a participação no capital social de empresas geradoras de energia elétrica, além da implementação e operação de projetos de energia renovável, sendo suas atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL). A Companhia e suas subsidiárias (“Grupo” ou “Grupo Statkraft”) possuem ativos em operação que atuam na geração de energia eólica e hídrica, compreendendo uma capacidade instalada total em operação de 1.131,52MW, dos quais 449,32MW se referem aos ativos anteriormente em operação, 421,80 MW referentes às controladas Oslo I, II, III, IV, V, VI, VIII, IX, X e Serra da Mangabeira do projeto Ventos de Santa Eugênia (“VSE”) que entraram em operação entre dezembro de 2022 e junho de 2024 e 260,40 MW que foram adicionados através da aquisição dos complexos eólicos Jerusalém e Boqueirão, cuja transação foi concluída em 29 de dezembro de 2023.

1.1. Principais eventos societários e operacionais

a. Construção de parques eólicos

i. Complexo de Ventos de Santa Eugênia (518,7 MW):

Em 18 de outubro de 2019, a Companhia participou do 30º Leilão de Energia Nova (Leilão A-6 de 2019) e saiu como vencedora de dez projetos eólicos de Ventos de Santa Eugênia e o projeto eólico Serra de Mangabeira, com capacidade instalada total prevista de 300 MW e 75,6 MW, respectivamente. Os onze projetos vencedores tiveram parte da energia vendida às nove distribuidoras de energia elétrica que adquiriram energia nesse certame. Ventos de Santa Eugênia assegurou a comercialização de 75,3 MW médios e Serra da Mangabeira teve 12,1 MW médios vendidos, com prazo contratual de 20 anos e início de suprimento em 1º de janeiro de 2025, conforme as diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME). Como estratégia, a Statkraft comercializará a energia remanescente dos projetos no mercado livre.

Posteriormente à emissão das outorgas, foram realizados processos de alteração de características técnicas junto ANEEL, com o objetivo de adequar as outorgas à realidade dos projetos, constituindo um aumento em relação à capacidade total prevista no Leilão. Sendo assim, após essa revisão, os dez projetos de Ventos de Santa Eugênia totalizam 342 MW e Serra da Mangabeira possui 79,8 MW, refletindo as características técnicas que serão efetivamente construídas.

Além disso, três projetos eólicos pertencentes ao Complexo de Ventos de Santa Eugênia somando 96,9MW de capacidade instalada, negociaram a totalidade de sua energia no Ambiente de Contratação Livre (ACL) e obtiveram suas outorgas publicadas pela ANEEL. Nesse sentido, o Complexo Eólico Ventos de Santa Eugênia e Serra da Mangabeira é composto por 14 usinas, totalizando 518,7 MW de capacidade instalada. Para viabilizar os projetos eólicos supracitados, foram constituídas dez Companhias para as quais serão direcionados os 14 ativos de geração eólica, bem como os respectivos financiamentos necessários à sua construção.

Em 4 de janeiro de 2021, a Companhia iniciou a construção do complexo. A previsão orçamentária estima investimentos no montante de R\$ 2.766.700 (P50 nominal), para os quais a Companhia estabeleceu uma estrutura de capital considerando capital próprio e de terceiros para financiamento. A construção encontra-se em andamento e o início da operação das usinas será em etapas, sendo que 410,40 MW referentes às controladas Oslo I, II, III, IV, V, VI, VIII, IX, X e Serra da Mangabeira do projeto VSE entraram em operação entre dezembro de 2022 e junho de 2024. A previsão de entrada em operação comercial dos demais 108,3 MW referentes aos parques eólicos do projeto está para o terceiro trimestre de 2024.

ii. Construção de parques eólicos - Complexo Morro do Cruzeiro (79,8 MW):

Em 30 de setembro de 2021, a Companhia participou do 35º Leilão de Energia Nova A-5 com dois projetos eólicos do complexo Morro do Cruzeiro, localizado no município de Brotas de Macaúbas no estado da Bahia. Possui capacidade instalada total de 79,8MW e é composto por 14 turbinas. Como resultado do leilão, os projetos citados acima foram vencedores e tiveram 30% da energia vendida às distribuidoras de energia por meio de contratos fechados no ambiente regulado (CCEAR), com prazo contratual de 15 anos e início de suprimento em 1º de janeiro de 2026, de acordo com as diretrizes do Ministério de Minas e Energia (MME). Como estratégia, a Statkraft comercializará a energia remanescente dos projetos no mercado livre.

Em 15 de dezembro de 2021, a Administração da Companhia aprovou o início da construção dos projetos Morro do Cruzeiro I e II. A previsão orçamentária é de R\$ 635.149 (P50 nominal), para os quais a Companhia estabeleceu uma estrutura de capital considerando capital próprio e de terceiros para financiamento. Sendo assim, a construção iniciou em 30 de maio de 2022, e a estimativa é que as primeiras turbinas eólicas comecem a operar em agosto de 2024. Para viabilizar o projeto eólico supracitado, foram constituídas duas entidades legais para as quais serão direcionados os ativos de geração eólica dos projetos de complexo Morro do Cruzeiro, bem como os respectivos financiamentos necessários à sua construção.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

b. Projeto solar híbrido

i. Aprovação do projeto

Em 21 de dezembro de 2023 foi aprovado pela Administração da Companhia o Projeto Solar Híbrido, que consiste na instalação de usinas solares fotovoltaicas junto aos parques eólicos de Ventos de Santa Eugênia, Morro do Cruzeiro e Brotas de Macaúbas. A localidade deste projeto é estratégica e visa a complementariedade das fontes solares e eólica, considerando que grande parte da energia eólica é gerada no período noturno, enquanto a geração solar ocorre diurnamente, sendo dessa forma possível aproveitar ao máximo a infraestrutura de transmissão de energia elétrica. Adicionalmente, será instalado um projeto piloto de bateria com 1MWh/ 4MWh que terá como objetivo captar a energia excedente e injetá-la no sistema elétrico nacional em momentos que existam maior disponibilidade de escoamento de energia.

No total serão instalados 394.200 módulos fotovoltaicos, com uma potência de 268 MW e 228 MW. Neste projeto serão utilizadas estruturas móveis que rastreiam o sol durante o dia, assim maximizando a geração dos módulos solares. O início da construção está previsto para junho de 2024 e o término se dará ao longo de 2025. O projeto conta com orçamento de R\$970.000 (P50).

ii. Alteração na denominação social e constituição de novo CNPJ

Para viabilização dos Parques Fotovoltaicos, houve a alteração na razão social de seis eólicas não operacionais “Oslos” sem movimentação para “Sol de Brotas”, bem como a mudança do objeto social e cadastro nas Prefeituras para que a nova finalidade seja atendida. Sendo assim, a Oslo XII, Oslo XI, Oslo XIII, Oslo VII, Oslo XIV e Ventos de Santa Eugênia passaram a ser denominadas de Sol de Brotas 1, 2, 3, 4, 5 e 6, respectivamente. Além disso, fez-se necessária a constituição de uma nova empresa para o desenvolvimento do projeto, chamada Sol de Brotas 7.

c. Acordo para compra de dois complexos eólicos operacionais

No dia 29 de dezembro de 2023 a Companhia concluiu junto a EDP Renováveis Brasil S.A. (“EDP”) a aquisição de dois parques eólicos operacionais no Estado do Rio Grande do Norte. Com isso, a Statkraft passou a deter 100% das ações das sociedades Jerusalém Holding S.A., Central Eólica Boqueirão I S.A., e Central Eólica Boqueirão II S.A., anteriormente detidas pela EDP. Os parques possuem juntos o total de 260,40MW de capacidade instalada, com autorização de funcionamento até 2053. Vide nota explicativa nº11.

d. Alteração societária da Companhia

No dia 12 de setembro de 2023 a Statkraft Investimentos Ltda (“SKIN”), controladora da SKER, concluiu a operação de compra da totalidade das ações da SKER detidas pela Fundação dos Economistas Federais – FUNCEF pelo montante de R\$920.000. Com esta operação, a SKIN passou a deter a totalidade das 454.331.401 (quatrocentas e cinquenta e quatro milhões, trezentas e trinta e uma mil, quatrocentas e uma) ações ordinárias, escriturais e sem valor nominal de emissão da Companhia, correspondentes à participação de 100,00% (cem por cento) no capital social total e votante da Companhia, e a FUNCEF deixou de ser acionista da Companhia.

Nesta mesma data, a Assembleia Geral Extraordinária da SKER aprovou a conversão do registro da Companhia de emissor “categoria A” para emissor “categoria B”, mediante a submissão do respectivo pedido perante a Comissão de Valores Mobiliários (“CVM”), nos termos da Resolução CVM nº 80 de 29 de março de 2022, conforme alterada (“Resolução CVM 80/23”), pedido este deferido pela CVM em 27 de setembro de 2023. A Companhia está autorizada a negociar valores mobiliários em mercados regulamentados no Brasil como “categoria B”, além de estar sujeita ao cumprimento das obrigações de emissores “categoria B” previstas na Resolução CVM 80/23 e demais regulamentações aplicáveis.

1.2. Participações societárias

A Companhia possui participação societária nas seguintes companhias:

| Companhia | Referência | Tipo | 30.06.2024 |
|-----------------------------------|------------|-------------------|------------|
| Holding não operacional | | | |
| Jerusalém Holding S.A. | (k) | Controlada direta | 100% |
| Eólicas operacionais | | | |
| Energen Energias Renováveis S.A.. | (a) | Controlada direta | 100% |
| Macaúbas Energética S.A. | (a) | Controlada direta | 100% |
| Novo Horizonte Energética S.A. | (a) | Controlada direta | 100% |
| Seabra Energética S.A. | (a) | Controlada direta | 100% |
| Oslo I S.A.* | (f) | Controlada direta | 100% |
| Oslo II S.A. | (f) | Controlada direta | 100% |
| Oslo III S.A. * | (f) | Controlada direta | 100% |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024**
Em milhares de reais

| | | | |
|---|-----|------------------------|-------|
| Oslo IV S.A. * | (f) | Controlada direta | 100% |
| Oslo V S.A. * | (f) | Controlada direta | 100% |
| Oslo VI S.A. | (f) | Controlada direta | 100% |
| Oslo VIII S.A. * | (f) | Controlada direta | 100% |
| Oslo IX S.A. * | (f) | Controlada direta | 100% |
| Oslo X S.A. * | (f) | Controlada direta | 100% |
| Serra da Mangabeira S.A. * | (f) | Controlada direta | 100% |
| Central Eólica Boqueirão I S.A. | (k) | Controlada direta | 100% |
| Central Eólica Boqueirão II S.A. | (k) | Controlada direta | 100% |
| Central Eólica Jerusalém I S.A. | (k) | Controlada indireta | 100% |
| Central Eólica Jerusalém II S.A. | (k) | Controlada indireta | 100% |
| Central Eólica Jerusalém III S.A. | (k) | Controlada indireta | 100% |
| Central Eólica Jerusalém IV S.A. | (k) | Controlada indireta | 100% |
| Central Eólica Jerusalém V S.A. | (k) | Controlada indireta | 100% |
| Central Eólica Jerusalém VI S.A. | (k) | Controlada indireta | 100% |
| Eólicas não operacionais | | | |
| Ventos de São Vitorino Energias Renováveis S.A. | (f) | Controlada direta | 100% |
| Morro do Cruzeiro I S.A. | (g) | Controlada direta | 100% |
| Morro do Cruzeiro II S.A. | (g) | Controlada direta | 100% |
| Solares não operacionais | | | |
| Sol de Brotas 1 S.A. | (j) | Controlada direta | 100% |
| Sol de Brotas 2 S.A. | (j) | Controlada direta | 100% |
| Sol de Brotas 3 S.A. | (j) | Controlada direta | 100% |
| Sol de Brotas 4 S.A. | (j) | Controlada direta | 100% |
| Sol de Brotas 5 S.A. | (j) | Controlada direta | 100% |
| Sol de Brotas 6 S.A. | (j) | Controlada direta | 100% |
| Sol de Brotas 7 S.A. | (j) | Controlada direta | 100% |
| Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) | | | |
| Esmeralda S.A. | (b) | Controlada direta | 100% |
| Santa Laura S.A. | (b) | Controlada direta | 100% |
| Santa Rosa S.A. | (b) | Controlada direta | 100% |
| Moinho S.A. | (c) | Controlada direta | 100% |
| Santa Fé Energia S.A. | (c) | Controlada direta | 100% |
| Passos Maia Energética S.A. | (c) | Controlada em conjunto | 50% |
| Usinas Hidrelétricas de grande porte (UHE) | | | |
| Usina Hidrelétrica Cubatão S.A. | (i) | Coligada | 20% |
| Ceran - Companhia Energética Rio das Antas | (i) | Coligada | 5% |
| Dona Francisca Energética S.A. | (d) | Outras participações | 2,12% |
| Comercialização de energia elétrica | | | |
| Statkraft Comercialização de Energia S.A. | (h) | Controlada direta | 100% |

* Parcialmente em operação

- a. Referem-se a controladas diretas da Companhia, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social projetar, implantar, operar e explorar parques eólicos específicos, localizados nos Estados da Bahia e do Sergipe. Em regime de autorização, tem toda a sua produção contratada com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE, no âmbito do Leilão de Energia de Reserva - 2009 ("LER 2/2009").
- b. Referem-se a controladas diretas da Companhia, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica de Pequenas Centrais Hidrelétricas ("PCHs") localizadas nos Estados do Rio Grande do Sul, Santa Catarina e Rio de Janeiro, respectivamente. Em regime de autorização, estes complexos têm toda a sua produção contratada com a Centrais Elétricas Brasileiras - Eletrobrás, no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes Alternativas de Energia Elétrica - PROINFA.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas

Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas

para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

- c. Referem-se a controladas diretas e controlada em conjunto da Companhia, respectivamente, sociedades por ações de capital fechado, que têm por objeto social exclusivo a geração e comercialização de energia elétrica de Pequenas Centrais Hidrelétricas (“PCHs”) localizadas nos Estados do Rio Grande do Sul, Espírito Santo e Santa Catarina, respectivamente, atuando sobre o regime de autorização.
- d. Referem-se a investimento sem influência significativa, o qual é registrado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes.
- e. Refere-se a controlada direta com projetos “greenfield” do segmento eólico em fase de desenvolvimento.
- f. Companhias constituídas para viabilização do projeto Ventos de Santa Eugênia, por meio do qual a Companhia sagrou-se vencedora no Leilão de Energia Nova (A-6) que ocorreu em 18 de outubro de 2019.
- g. Companhias constituídas para viabilização do projeto Morro do Cruzeiro, por meio do qual a Companhia sagrou-se vencedora no Leilão de Energia Nova (A-5) que ocorreu em 30 de setembro de 2021.
- h. Controlada direta com atividade principal de comercialização de energia elétrica no âmbito do mercado brasileiro e/ou de outros países.
- i. Refere-se a investimentos em coligada, com influência significativa, registrado pelo método de equivalência patrimonial, conforme nota explicativa nº 9 e 10.
- j. Referem-se a controladas diretas relacionadas ao Parque Fotovoltaico de Sol de Brotas em fase de desenvolvimento.
- k. Controladas diretas e indiretas adquiridas pela Companhia compostas por 2 complexos eólicos que têm como objeto social a exploração do potencial de geração e comercialização de energia elétrica de seus ativos operacionais localizados no estado do Rio Grande do Norte e atuando em regime de autorização.

1.3. Principais características dos empreendimentos de geração

A seguir encontram-se detalhes sobre as geradoras controladas, controlada em conjunto e empreendimento minoritários:

| Empreendimentos | Tipo | Contratos | Portaria MME/Resolução Aneel | Prazo de autorização | Fim do período de concessão | Capacidade de produção instalada TOTAL (MW) | Participação da Statkraft na capacidade de produção instalada (MW) | Garantia física (MW) |
|-------------------------------|------|--------------------------|-------------------------------|----------------------|-----------------------------|---|--|----------------------|
| Eólicas | | | | | | | | |
| Barra dos Coqueiros (Energen) | EOL | LER 2/2009 | Portaria MME nº 617/2010 | 35 anos | jul/45 | 34,50 | 34,50 | 10,50 |
| Macaúbas | EOL | LER 2/2009 | Portaria MME nº 580/2010 | 35 anos | jun/45 | 35,07 | 35,07 | 13,40 |
| Novo Horizonte | EOL | LER 2/2009 | Portaria MME nº 673/2010 | 35 anos | jun/45 | 30,06 | 30,06 | 10,97 |
| Seabra | EOL | LER 2/2009 | Portaria MME nº 671/2010 | 35 anos | jun/45 | 30,06 | 30,06 | 11,33 |
| Serra da Mangabeira | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº127/2020 | 35 anos | ago/55 | 57,00 | 57,00 | 24,50 |
| VSE 01 (Oslo I S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº103/2020 | 35 anos | mar/55 | 28,50 | 28,50 | 12,17 |
| VSE 02 (Oslo II S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº105/2020 | 35 anos | mar/55 | 11,40 | 11,40 | 4,80 |
| VSE 03 (Oslo III S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº106/2020 | 35 anos | mar/55 | 22,80 | 22,80 | 10,23 |
| VSE 05 (Oslo IV S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº107/2020 | 35 anos | mar/55 | 34,20 | 34,20 | 16,20 |
| VSE 06 (Oslo VI S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº108/2020 | 35 anos | mar/55 | 28,50 | 28,50 | 12,67 |
| VSE 07 (Oslo II S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº 109/2020 | 35 anos | mar/55 | 17,10 | 17,10 | 7,30 |
| VSE 08 (Oslo IV S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº 118/2020 | 35 anos | mar/55 | 28,50 | 28,50 | 13,20 |
| VSE 09 (Oslo V S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº 119/2020 | 35 anos | mar/55 | 28,50 | 28,50 | 12,07 |
| VSE 10 (Oslo IX S.A) | EOL | ACL | REA ANEEL nº 10.389/2021 | 35 anos | ago/56 | 45,60 | 45,60 | 21,30 |
| VSE 11 (Oslo VIII S.A) | EOL | ACL | REA ANEEL nº 10.390/2021 | 35 anos | ago/56 | 28,50 | 28,50 | 13,00 |
| VSE 12 (Oslo III S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº 120/2020 | 35 anos | mar/55 | 39,90 | 39,90 | 18,00 |
| VSE 13 (Oslo X S.A) | EOL | LEN 004/2019 | Portaria MME nº 121/2020 | 35 anos | mar/55 | 34,20 | 34,20 | 15,15 |
| VSE 14 (Oslo V S.A) | EOL | ACL | REA ANEEL nº 10.391/2021 | 35 anos | ago/56 | 17,10 | 17,10 | 7,73 |
| Jerusalém I | EOL | 28ª LEN - 003/2018 (A-6) | Portaria MME nº 51/2019 | 35 anos | jan/54 | 29,40 | 29,40 | 15,70 |
| Jerusalém II | EOL | 28ª LEN - 003/2018 (A-6) | Portaria MME nº 55/2019 | 35 anos | jan/54 | 29,40 | 29,40 | 15,60 |
| Jerusalém III | EOL | 28ª LEN - 003/2018 (A-6) | Portaria MME nº 56/2019 | 35 anos | jan/54 | 29,40 | 29,40 | 17,20 |
| Jerusalém IV | EOL | 28ª LEN - 003/2018 (A-6) | Portaria MME nº 53/2019 | 35 anos | jan/54 | 29,40 | 29,40 | 16,80 |
| Jerusalém V | EOL | 28ª LEN - 003/2018 (A-6) | Portaria MME nº 54/2019 | 35 anos | jan/54 | 29,40 | 29,40 | 16,60 |
| Jerusalém VI | EOL | 28ª LEN - 003/2018 (A-6) | Portaria MME nº 52/2019 | 35 anos | jan/54 | 33,60 | 33,60 | 19,50 |
| Central Eólica Boqueirão I | EOL | ACL | Res. Aut. ANEEL nº 8.460/2019 | 35 anos | set/57 | 42,00 | 42,00 | Não Publicada |
| Central Eólica Boqueirão II | EOL | ACL | Res. Aut. ANEEL nº 8.461/2019 | 35 anos | set/57 | 37,80 | 37,80 | Não Publicada |
| Total das eólicas | | | | | | 811,9 | 811,9 | 335,9 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024***Em milhares de reais*

| Hídricas | | | | | | | | |
|--|-----------------------------|--------------------------------|-----------|--------|---------|---------|-------|--|
| Esmeralda | PCH PROINFA | Res. ANEEL nº 605/2001 | 37,8 anos | set/39 | 22,2 | 22,2 | 12,3 | |
| Santa Laura | PCH PROINFA | Res. ANEEL nº 379/2000 | 40 anos | set/40 | 15,0 | 15,0 | 8,0 | |
| Santa Rosa | PCH PROINFA | Res. ANEEL nº 197/2001 | 40,6 anos | dez/41 | 30,0 | 30,0 | 17,1 | |
| Moinho | PCH Cemig | Res. Aut. ANEEL nº 1.451/2008 | 40,2 anos | set/48 | 13,7 | 13,7 | 7,0 | |
| PCH Victor Batista Adami (Passos Maia) | PCH Cemig | Res. Aut. ANEEL nº 68/2004 | 45 anos | fev/49 | 25,0 | 12,5 | 13,7 | |
| Monel Monjolinho (SKER) | UHE LEN 4/2006 | Contrato concessão nº18/2002 | 41 anos | abr/43 | 74,0 | 74,0 | 39,7 | |
| Suiça (SKER) | UHE EDP Com. | Contrato concessão nº 1/2014 | 31,6 anos | fev/27 | 35,3 | 35,3 | 21,6 | |
| Viçosa (SKER) | PCH ESCELSA | Res. ANEEL nº 111/1999 | 31,5 anos | out/30 | 4,5 | 4,5 | 2,5 | |
| São João (SKER) | PCH ESCELSA | Res. ANEEL nº 110/1999 | 31,5 anos | out/30 | 25,0 | 25,0 | 13,0 | |
| Alegre (SKER) | PCH ESCELSA | Contrato concessão nº 4/2013 | 31,9 anos | mai/27 | 2,1 | 2,1 | 1,2 | |
| Fruteiras (SKER) | PCH ESCELSA | Contrato concessão nº 4/2013 | 30,8 anos | abr/26 | 8,7 | 8,7 | 5,6 | |
| Jucu (SKER) | PCH ESCELSA | Contrato concessão nº 4/2013 | 31 anos | jun/26 | 4,8 | 4,8 | 2,6 | |
| Rio Bonito (SKER) (i) | PCH CBR - ESCELSA/ CCEAR(*) | Contrato concessão nº 4/2013 | 31 anos | jun/26 | 22,5 | 22,5 | 9,4 | |
| Francisco Gros (Santa Fé) | PCH CCEAR | Res. ANEEL nº482/2001 | 31,9 anos | set/33 | 29,0 | 29,0 | 15,6 | |
| Monte Claro (CERAN) | UHE CPFL/SKER /CCEAR/ CCEAL | Contrato concessão nº 8/2001 | 38,7 anos | nov/39 | 130,0 | 6,5 | 53,3 | |
| Castro Alves (CERAN) | UHE CPFL/SKER /CCEAR/ CCEAL | Contrato concessão nº 8/2001 | 38,6 anos | out/39 | 130,0 | 6,5 | 59,8 | |
| 14 de julho (CERAN) | UHE CPFL/SKER/CCEAR/ CCEAL | Contrato concessão nº 8/2001 | 39,7 anos | nov/39 | 100,0 | 5,0 | 45,2 | |
| Dona Francisca | UHE | Contrato concessão nº 188/1998 | 39,1 anos | set/37 | 125,0 | 2,3 | 72,5 | |
| Total das hídricas | | | | | 796,9 | 319,6 | 400,0 | |
| Total das fontes | | | | | 1.608,8 | 1.131,5 | 735,9 | |

1.4. Aprovação das demonstrações financeiras trimestrais

Estas demonstrações financeiras foram aprovadas pela Administração em 9 de agosto de 2024.

2. Base de preparação

As demonstrações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, estão apresentadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional de contabilidade IAS 34 - "Interim Financial Reporting", emitida pelo "International Accounting Standards Board - IASB" e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. A base de preparação e as políticas contábeis são as mesmas que as utilizadas nas demonstrações financeiras anuais do exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Assim, e como descrito no Ofício Circular CVM/SNC/SEP nº 03/2011, a Companhia optou por apresentar as notas explicativas nesse ITR de forma resumida nos casos em que não haja mudanças em relação ao apresentado nas demonstrações anuais. Portanto, as correspondentes informações financeiras intermediárias devem ser lidas em conexão àquelas demonstrações financeiras.

3. Estimativas e julgamentos contábeis críticos**3.1. Estimativas e premissas contábeis críticas**

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência da Administração e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias. As estimativas e premissas que possuem grau elevado de julgamento e complexidade, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de ativos e passivos, estão contempladas abaixo.

a. Vida útil do ativo imobilizado

O Grupo estima a vida útil do ativo imobilizado das usinas hídricas utilizando as taxas de depreciação que representam o valor residual do imobilizado ao fim da concessão, de acordo com as taxas de depreciação do Manual de Contabilidade do Setor Elétrico (MCSE), em função do entendimento da Administração da Companhia no sentido de haver direito à indenização dos valores residuais ao final da concessão/autorização. Caso haja alteração no cenário regulatório ou à medida que fatos novos relacionados ao tema ocorram, referidas taxas poderão ser revistas, para refletir a adequada vida útil econômica dos bens integrantes do ativo imobilizado. Anualmente, o grupo avalia se há indícios de mudança da vida útil técnica esperada para os grupos de ativos, e a cada três anos é formalizado um novo estudo técnico, independentemente da existência de evidências de mudança da expectativa adotada de vida útil.

b. Teste de redução do valor recuperável dos ativos de longa duração

O Grupo realiza, a cada emissão de demonstrações financeiras, ou sempre que houver indicativos, uma análise para determinar se existe evidência de que o montante dos ativos de vida longa não será recuperável. Se tal evidência é identificada, o montante recuperável dos ativos é estimado pelo Grupo. O montante recuperável de um ativo é determinado pelo maior valor entre:

i. seu valor justo menos custos estimados de venda; e

ii. seu valor em uso. O valor em uso é mensurado com base nos fluxos de caixa descontados derivados pelo contínuo uso de um ativo até o fim de sua vida útil. Quando o valor contábil de um ativo excede o seu montante recuperável, o Grupo reconhece uma redução no saldo contábil desses ativos, quando aplicável.

O processo de revisão do valor recuperável de ativos é subjetivo e requer julgamentos significativos por meio da realização de análises. Os saldos de imobilizado e intangível de longa duração estão nas rubricas “Imobilizado” e “Intangível”.

c. Valor justo de instrumentos financeiros

O valor justo de instrumentos financeiros que não são negociados em mercados ativos é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. Essas técnicas incluem o uso de operações recentes contratadas com terceiros e análise de fluxos de caixa descontados. O Grupo usa seu julgamento para escolher diversos métodos e definir premissas que se baseiam principalmente nas condições de mercado existentes na data do balanço.

d. Custos de desmobilização dos parques eólicos

As principais atividades a serem concluídas no processo de desmontagem são a remoção de: (i) pás; (ii) eixo; (iii) motor; (iv) seções de torre de aço; e (v) painéis elétricos e outros. Devido à falta de custos históricos de desmobilização no mercado (o segmento eólico no Brasil é bastante novo), bem como da própria empresa, foi necessário considerar os custos dos serviços de instalação para avaliar o custo do desmantelamento de usinas eólicas. Para o custo de montagem de um parque eólico foi considerado o custo de mobilização de guindaste e mão de obra, além do custo diário para executar o serviço.

e. Provisões para riscos cíveis, tributários e trabalhistas

Estas estimativas são mensuradas com base em avaliação e qualificação dos riscos com probabilidade de perda provável. Estas avaliações são suportadas pelo julgamento dos seus assessores jurídicos e da administração, considerando as jurisprudências e o histórico de eventuais acordos e decisões, bem como outros aspectos aplicáveis.

f. Imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais

Os ativos diferidos de imposto de renda e contribuição social diferidos sobre prejuízos fiscais são reconhecidos com base na expectativa de lucro futuro das companhias que geram tais prejuízos.

g. Mútuo passivo entre partes relacionadas

A classificação do mútuo passivo com partes relacionadas leva em consideração a interpretação da Companhia em relação às características, condições, documentação, regras e ritos de governança estabelecidos para a realização desse tipo de operação. A Companhia manteve registrado o valor correspondente a passivo de mútuo com partes relacionadas pelo período de junho de 2017 a fevereiro de 2023. A natureza de tal obrigação vinha sendo contestada por acionista não controlador que não reconhecia a existência de uma obrigação contratual de entrega de caixa por parte da Companhia. O assunto estava em processo de arbitragem entre as partes e, portanto, sua contabilização é considerada um julgamento crítico da administração que concluiu, com base em pareceres jurídicos obtidos, que a classificação mais adequada, seria o registro como mútuo passivo durante o período anteriormente citado.

Levando em consideração a conclusão do processo de arbitragem ocorrida no segundo trimestre de 2023, a Administração reavaliou sua estimativa e alterou o tratamento contábil desta operação, resultando na baixa integral do passivo referente ao mútuo com parte relacionada a partir de 31 de março de 2023, em contrapartida ao resultado do período nos montantes de R\$38.600 e R\$30.190 em contrapartida às contas de outras (despesas) receitas e Resultado financeiro, respectivamente.

h. Alocação de preço de compra advindo de combinações de negócios

Em uma transação de combinação de negócios é requerido que os ativos e passivos dos negócios adquiridos sejam registrados pelo seu valor justo. Para alguns ativos e passivos é necessário fazer o uso de técnicas de mensuração que envolvem o uso de julgamento e estimativas. As técnicas utilizadas e ajustes a valor justo são apresentados em nota explicativa específica quando uma combinação de negócios é realizada.

3.1. Adoção de pronunciamentos contábeis, orientações e interpretações novos e/ou revisados

a. CPC 26 (R1) (IAS 1) – “Apresentação das Demonstrações Contábeis”: Em janeiro de 2020, as alterações emitidas pelo IASB especificaram os requisitos para classificar o passivo como circulante ou não circulante. Tais especificações determinaram que a entidade não teria o direito de evitar a liquidação de um passivo por pelo menos doze meses, caso, na data do balanço, não tivesse cumprido com índices previstos em cláusulas restritivas (ex.: covenants), mesmo que a mensuração contratual do covenant somente fosse requerida após a data do balanço em até doze meses. Em outubro de 2022, nova alteração foi emitida para esclarecer que passivos que contém cláusulas contratuais restritivas requerendo atingimento de índices sob covenants somente após a data do balanço, não afetam a classificação como circulante ou não circulante. Somente covenants com os quais a entidade é requerida a cumprir até a data do balanço afetam a classificação do passivo, mesmo que a mensuração somente ocorra após aquela data.

A alteração de 2022 mudou a data de aplicação da alteração de 2020. Desta forma, ambas as alterações se aplicam para exercícios iniciados a partir de 1º de janeiro de 2024.

b. CPC 26 (R1) (IAS 1 e IFRS Practice Statement 2) – “Divulgação de políticas contábeis”: Em fevereiro de 2021 o IASB emitiu nova alteração ao IAS 1 sobre divulgação de políticas contábeis "materiais" ao invés de políticas contábeis "significativas". As alterações definem o que é "informação de política contábil material" e explicam como identificá-las. Também esclarece que informações imateriais de política contábil não precisam ser divulgadas, mas caso o sejam, que não devem obscurecer as informações contábeis relevantes. Para apoiar esta alteração, o IASB também alterou a "IFRS Practice Statement 2 Making Materiality Judgements" para fornecer orientação sobre como aplicar o conceito de materialidade às divulgações de política contábil.

c. CPC 23 (IAS 8) – “Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro”: a alteração emitida em fevereiro de 2021 esclarece como as entidades devem distinguir as mudanças nas políticas contábeis de mudanças nas estimativas contábeis, uma vez que mudanças nas estimativas contábeis são aplicadas prospectivamente a transações futuras e outros eventos futuros, mas mudanças nas políticas contábeis são geralmente aplicadas retrospectivamente a transações anteriores e outros eventos anteriores, bem como ao período atual.

d. CPC 32 (IAS 12) – “Tributos sobre o Lucro”: a alteração emitida em maio de 2021 requer que as entidades reconheçam o imposto diferido sobre as transações que, no reconhecimento inicial, dão origem a montantes iguais de diferenças temporárias tributáveis e dedutíveis. Isso normalmente se aplica a transações de arrendamentos (ativos de direito de uso e passivos de arrendamento) e obrigações de descomissionamento e restauração, como exemplo, e exigirá o reconhecimento de ativos e passivos fiscais diferidos adicionais.

O Grupo avalia as alterações que tenham impacto significativo sobre as demonstrações financeiras. Não há outras normas IFRS ou interpretações IFRIC que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto significativo sobre o Grupo.

4. Gestão de capital

Os objetivos do Grupo ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade das empresas para oferecer retorno aos seus acionistas e outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal, adequada para tal fim. A relação dívida líquida / patrimônio líquido é verificada conforme segue:

| | Controladora | | Consolidado | |
|--------------------------------------|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Total dos financiamentos | 104.284 | 156.453 | 2.186.195 | 2.135.262 |
| (-) Caixa e equivalentes de caixa | (404.448) | (458.466) | (894.188) | (559.750) |
| (-) Aplicação financeira restrita | - | - | (85.904) | (60.505) |
| (excedente de caixa)/dívida líquida | (300.164) | (302.013) | 1.206.103 | 1.515.007 |
| Total do patrimônio líquido | 4.993.126 | 4.761.337 | 4.993.126 | 4.761.344 |
| Índice de alavancagem financeira - % | - | - | 24,16% | 31,82% |

5. Caixa e equivalentes de caixa

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Contas bancárias em moeda funcional | 70 | 1.292 | 4.612 | 13.668 |
| Aplicações financeiras com liquidez imediata | 404.378 | 457.174 | 889.576 | 546.082 |
| | 404.448 | 458.466 | 894.188 | 559.750 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024***Em milhares de reais*

As aplicações financeiras estão representadas por Certificados de Depósito Bancário - CDBs com rentabilidade média de 100,73% para a controladora e de 99,16% para o consolidado (101,28% para a controladora e de 100,85% para o consolidado em 31 de dezembro de 2023), referenciada no CDI, emitidos por instituições financeiras no Brasil. Estas aplicações financeiras podem ser resgatadas a qualquer momento sem quaisquer restrições ou risco de alterações significativas em seus valores justos.

6. Contas a receber

| | | Controladora | | Consolidado | |
|--------------------------------------|------|---------------|---------------|----------------|----------------|
| | | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Fornecimento de energia elétrica | i. | 27.289 | 26.319 | 63.684 | 104.078 |
| Saldo de mercado de curto prazo | ii. | 4.489 | 2.612 | 50.274 | 11.549 |
| Geração excedente aos contratos CER | iii. | - | - | 44.633 | 55.984 |
| | | <u>31.778</u> | <u>28.931</u> | <u>158.591</u> | <u>171.611</u> |
| Classificação no balanço patrimonial | | | | | |
| Ativo Circulante | | 31.778 | 28.931 | 142.025 | 143.399 |
| Ativo não circulante | | - | - | 16.566 | 28.212 |

i. Saldo de recebíveis de clientes pelo fornecimento de energia elétrica em contratos firmados no âmbito do Programa de Incentivo às Fontes alternativas de Energia Elétrica - PROINFA, da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, dos contratos regulados e contratos bilaterais, das operações de venda de energia da controlada SKERCOM e outros contratos, com prazo médio de vencimento de 35 dias.

ii. Saldo de recebíveis de fornecimento de energia elétrica liquidado no mercado de curto prazo.

iii. Saldo mantido no ativo não circulante referente ao excedente de geração de energia entre 100% e 130% ao montante contratado pelo Contrato de Energia de Reserva - CER mantido com a CCEE nas subsidiárias que compõem os parques eólicos em operação do Grupo Statkraft, que é recebido ao final da apuração de cada quadriênio, quando os saldos são transferidos gradativamente para o curto prazo, conforme expectativa de realização de caixa e atualizados pelo índice IPCA. Já a geração acima de 130% é classificada no curto prazo, conforme expectativa de realização nos próximos 12 meses.

7. Aplicação financeira restrita

Por força dos contratos de financiamentos firmados com o Banco do Nordeste do Brasil S.A. ("BNB") para o custeio das obras das usinas eólicas das controladas pertencentes aos projetos Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro (vide nota explicativa nº 1.1), tais empresas devem manter saldos em conta corrente remunerada, ou de aplicação financeira, denominada "conta reserva", que visam assegurar o pagamento dos serviços de dívida com o banco. As aplicações financeiras restritas são constituídas de forma prévia sobre o valor desembolsado até o referido período e limitado a um valor fixo determinado por Companhia, mantido por todo o prazo do financiamento. A rentabilidade está referenciada no CDI. Adicionalmente, nesta rubrica está apresentado o saldo de aplicação financeira restrita da Companhia mantido em decorrência do mútuo com a acionista Statkraft Investimentos Ltda., conforme mencionado na nota explicativa nº 8 (v e vi). As movimentações das aplicações financeiras restritas podem ser assim demonstradas:

| | Controladora | | Consolidado | |
|--------------------------------------|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Saldo inicial do período | - | - | 60.505 | 88.197 |
| Aquisição de controlada | - | - | - | 23.200 |
| Aplicação | - | - | 25.067 | 3.984 |
| Rendimentos líquidos de impostos | - | - | 3.624 | 11.329 |
| Resgates | - | - | (3.292) | (66.205) |
| Saldo final do período | - | - | 85.904 | 60.505 |
| Classificação no balanço patrimonial | | | | |
| Ativo circulante | - | - | 5.120 | 5.206 |
| Ativo não circulante | - | - | 80.784 | 55.299 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024**
Em milhares de reais
8. Partes relacionadas

As operações são realizadas em condições específicas acordadas entre as partes. Os saldos patrimoniais são assim demonstrados:

| | | Controladora | | Consolidado | |
|--|-------|--------------|------------|-------------|------------|
| | | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Ativo | | | | | |
| Circulante | | | | | |
| Partes relacionadas | | | | | |
| Energen Energias Renováveis S.A. | (i) | 145 | 71 | - | - |
| Esmeralda S.A. | (i) | 112 | 77 | - | - |
| Macaubas Energetica SA | (i) | 6.502 | 9.289 | - | - |
| Moinho S.A. | (i) | 76 | 56 | - | - |
| Morro Do Cruzeiro I S.A. | (i) | 328 | 236 | - | - |
| Morro Do Cruzeiro II S.A. | (i) | 39 | 86 | - | - |
| Novo Horizonte Energetica S.A. | (i) | 891 | 571 | - | - |
| Oslo I S.A. | (i) | 214 | 151 | - | - |
| Oslo II S.A. | (i) | 215 | 63 | - | - |
| Oslo III S.A. | (i) | 1.160 | 470 | - | - |
| Oslo IV S.A. | (i) | 414 | 51 | - | - |
| Oslo V S.A. | (i) | 211 | 790 | - | - |
| Oslo VI S.A. | (i) | 232 | 212 | - | - |
| Sol de Brotas 4 S.A. | (i) | 51 | 51 | - | - |
| Oslo VIII S.A. | (i) | 257 | 59 | - | - |
| Oslo IX S.A. | (i) | 347 | 46 | - | - |
| Oslo X S.A. | (i) | 211 | 550 | - | - |
| Sol de Brotas 1 S.A. | (i) | 337 | - | - | - |
| Sol de Brotas 3 S.A. | (i) | 371 | - | - | - |
| Passos Maia Energética SA | (i) | - | 78 | - | 78 |
| Santa Laura S.A. | (i) | 96 | 60 | - | - |
| Santa Rosa S.A. | (i) | 155 | 95 | - | - |
| Seabra Energetica S.A. | (i) | 15.581 | 10.204 | - | - |
| Santa Fé Energia S.A. | (i) | 213 | 91 | - | - |
| Serra da Mangabeira S.A. | (i) | 65 | 15 | - | - |
| Sol de Brotas 6 S.A. | (i) | 228 | 228 | - | - |
| Ventos de São Vitorino Energias Renovaveis | (i) | 804 | 804 | - | - |
| Statkraft Comercialização de Energia S.A. | (iii) | 1.443 | 1.949 | - | - |
| Statkraft Investimentos Ltda | (ii) | 22 | 14 | 22 | 14 |
| SK Energia do Brasil Ltda | (ii) | 829 | 50 | 947 | 1.989 |
| Jerusalem Holding S.A. | (i) | 8 | - | 8 | - |
| Central eólica Jerusalem I S.A. | (i) | 127 | - | - | - |
| Central eólica Jerusalem II S.A. | (i) | 121 | - | - | - |
| Central eólica Jerusalem III S.A. | (i) | 135 | - | - | - |
| Central eólica Jerusalem IV S.A. | (i) | 119 | - | - | - |
| Central eólica Jerusalem V S.A. | (i) | 112 | - | - | - |
| Central eólica Jerusalem VI S.A. | (i) | 131 | - | - | - |
| Central eólica Boqueirao I S.A. | (i) | 192 | - | - | - |
| Central eólica Boqueirao II S.A. | (ii) | 173 | - | - | - |
| Statkraft AS | (ii) | 220 | 260 | 220 | 260 |
| Tamarugo Solar SpA | (ii) | 18 | 6 | 18 | 6 |
| Chacabuco 18 Solar SpA | (ii) | 12 | 6 | 12 | 6 |
| SK Chile Inversiones Electricas | (ii) | 279 | 315 | 279 | 315 |
| Statkraft Eólico S.A. | (ii) | 58 | 20 | 58 | 20 |
| Statkraft Energias Renovables S.A. | (ii) | 58 | 20 | 58 | 20 |
| Transrucatayo S.A. | (ii) | 18 | 6 | 18 | 6 |
| Statkraft Tinguiririca y Compañía | (ii) | 7 | 2 | 7 | 2 |
| Vientos del Desierto SpA | (ii) | 18 | 6 | 18 | 6 |
| Inversiones Shaqsha S.A.C | (ii) | 5 | 10 | 5 | 10 |
| Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. | (ii) | 30 | 10 | 30 | 10 |
| Statkraft Peru S.A. | (ii) | 89 | 20 | 89 | 20 |
| Tidong Power Gen Pvt Ltd | (ii) | 14 | 12 | 14 | 12 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

| | | | | | |
|---|--------|--------------|------------|-------------|------------|
| GR Vale S.A.C. | (ii) | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Pauna Solar SpA | (ii) | 18 | 6 | 18 | 6 |
| Parina Solar SpA | (ii) | 18 | 6 | 18 | 6 |
| Solarcentury Chile SpA | (ii) | 7 | 2 | 7 | 2 |
| Solarcentury Projects SpA | (ii) | 5 | 2 | 5 | 2 |
| Statkraft Peru Holding SA | (ii) | 1 | - | 1 | - |
| GR Bayovar S.A.C. | (ii) | 3 | 2 | 3 | 2 |
| Eólica Cauquenes Uno SpA | (ii) | 4 | - | 4 | - |
| Eólica Cauquenes Dos SpA | (ii) | 4 | - | 4 | - |
| | | 33.555 | 27.130 | 1.865 | 2.794 |
| Dividendos a receber | | | | | |
| CERAN - Companhia Energética Rio das Antas | (iv) | 11.981 | 11.981 | 11.981 | 11.981 |
| Esmeralda S.A. | (iv) | - | 9.218 | - | - |
| Macaúbas Energética S.A. | (iv) | 1.591 | 5.591 | - | - |
| Moinho S.A. | (iv) | - | 3.640 | - | - |
| Novo Horizonte Energética S.A. | (iv) | - | 5.097 | - | - |
| Passos Maia Energética S.A. | (iv) | - | 4.070 | - | 4.070 |
| Seabra Energética S.A. | (iv) | 4.832 | 4.832 | - | - |
| Santa Laura S.A. | (iv) | - | 5.677 | - | - |
| Santa Rosa S.A. | (iv) | - | 12.465 | - | - |
| Santa Fé Energia S.A. | (iv) | - | 7.039 | - | - |
| Jerusalem Holding S.A. | (iv) | 7.265 | - | - | - |
| Boqueirão I | (iv) | 1.702 | - | - | - |
| Boqueirão II | (iv) | 937 | - | - | - |
| | | 28.308 | 69.610 | 11.981 | 16.051 |
| Não circulante | | | | | |
| Mútuos | | | | | |
| Água Quente Ltda. | (v) | 8.489 | 7.936 | 8.489 | 7.936 |
| Bom Retiro S.A. | (v) | 5.079 | 4.840 | 5.079 | 4.840 |
| Provisão para perdas estimadas com créditos | (vi) | (13.568) | (12.776) | (13.568) | (12.776) |
| | | - | - | - | - |
| Total do ativo | | 61.863 | 96.740 | 13.846 | 18.845 |
| Passivo | | | | | |
| Circulante | | | | | |
| | | Controladora | | Consolidado | |
| | | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Partes relacionadas | | | | | |
| Statkraft Energi AS | (vii) | (1.780) | (425) | (1.780) | - |
| Statkraft AS | (vii) | (12.884) | (6.040) | (23.462) | (17.163) |
| Statkraft Energia do Brasil Ltda. | (ix) | (676) | - | (676) | - |
| Macaúbas Energética S.A. | (viii) | (2.765) | (10) | - | - |
| DFESA- Dona Francisca Energética S.A. | (ix) | (121) | (124) | (121) | (124) |
| Statkraft Comercialização de Energia | (ix) | (372) | (1.247) | - | (3.183) |
| SK Development Spain | (vii) | (81) | (87) | (81) | - |
| Statkraft UK Ltd | (vii) | (22) | (6) | (22) | - |
| Statkraft Germany GmbH | (vii) | (185) | - | (185) | - |
| Energen Energias Renováveis S.A. | (viii) | - | (6) | - | - |
| Santa Laura S.A. | (viii) | - | (52) | - | - |
| | | (18.886) | (7.997) | (26.327) | (20.470) |
| Dividendos a pagar | | | | | |
| Statkraft Investimentos Ltda | (x) | (15.097) | (18.097) | (15.097) | (18.097) |
| | | (15.097) | (18.097) | (15.097) | (18.097) |
| Total do passivo | | (33.983) | (26.094) | (41.424) | (38.567) |

- i. Saldos a receber pela prestação de serviços compartilhados, serviços de O&M (operação e manutenção) entre controladora e suas investidas no Brasil e redução de capital.
- ii. Saldos a receber pela prestação de serviços de partes relacionadas no Brasil e no exterior, principalmente por posição de profissionais regionais.
- iii. Saldo a receber referente a operações de venda de energia como estratégia comercial.
- iv. Saldo a receber referente a dividendos de Controladas.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024**
Em milhares de reais

- v. Saldo de mútuos mantidos com as partes relacionadas Água Quente e Bom Retiro, com prazo indeterminado e juros vinculados aos índices de IPCA e IGPM, respectivamente.
- vi. Provisão para perda ao valor recuperável de saldos de mútuos com as partes relacionadas Água Quente e Bom Retiro, que estão com as suas operações descontinuadas.
- vii. Saldos a pagar referente serviços tomados de partes relacionadas no exterior.
- viii. Saldo a pagar referente a prestação de serviços compartilhados com partes relacionadas no Brasil.
- ix. Saldo a pagar referente a operações de compra de energia como estratégia comercial.
- x. Saldo a pagar referente a dividendos para Controladora.

A seguir, as transações ocorridas no resultado do período:

| Resultado | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Resultado | | | | |
| Receita de serviços com partes relacionadas | | | | |
| Chacabuco 18 Solar SpA | 5 | - | 5 | - |
| CLSD Solarcentury Projects SpA | 2 | - | 2 | - |
| Empresa Eléctrica Rucatayo S.A. | 17 | - | 17 | - |
| Energen Energias Renováveis S/A | 401 | 428 | - | - |
| Eólica Cauquenes Dos SpA | 4 | - | 4 | - |
| Eólica Cauquenes Uno SpA | 4 | - | 4 | - |
| Esmeralda S/A | 348 | 504 | - | - |
| GR Bayovar S.A.C. | 4 | - | 4 | - |
| GR Vale S.A.C. | 8 | - | 8 | - |
| Inversiones Shaqsha S.A.C. | 17 | - | 17 | - |
| Jerusalem Holding S/A | 9 | - | - | - |
| Macaubas Energetica SA | 1.654 | 1.474 | - | - |
| Moinho S/A | 218 | 333 | - | - |
| Morro Do Cruzeiro I S/A | 1.270 | 1.020 | - | - |
| Morro Do Cruzeiro II S/A | 359 | 440 | - | - |
| Novo Horizonte Energetica S/A | 1.677 | 1.486 | - | - |
| Oslo I S/A | 429 | 264 | - | - |
| Oslo II S/A | 541 | 326 | - | - |
| Oslo III S/A | 1.882 | 2.833 | - | - |
| Oslo IV S/A | 812 | 539 | - | - |
| Oslo IX S/A | 646 | 21 | - | - |
| Oslo V S/A | 439 | 27 | - | - |
| Oslo VI S/A | 485 | 22 | - | - |
| Oslo VIII S/A | 440 | 292 | - | - |
| Oslo X S/A | 481 | 21 | - | - |
| Parina Solar SpA | 11 | - | 11 | - |
| Parque Eolico Litueche SpA | 4 | - | 4 | - |
| Passos Maia Energética S/A | - | 352 | - | 352 |
| Pauna Solar SpA | 11 | - | 11 | - |
| Santa Fé Energia S/A | 683 | 475 | - | - |
| Santa Laura S/A | 303 | 405 | - | - |
| Santa Rosa S/A | 490 | 573 | - | - |
| Seabra Energetica S/A | 1.609 | 1.505 | - | - |
| Serra da Mangabeira S/A | 162 | 17 | - | - |
| Sol de Brotas 1 S/A | 698 | - | - | - |
| Sol de Brotas 3 S/A | 626 | - | - | - |
| Solarcentury Chile SpA | 4 | - | 4 | - |
| Statkraft AS | 317 | - | 317 | - |
| Statkraft Chile Inversiones Electricas Ltda | 12 | - | 12 | - |
| Statkraft Comercialização de Energia S/A | 71 | 12 | - | - |
| Statkraft Energia do Brasil Ltda | 167 | 5 | 232 | 5 |
| Statkraft Energias Renovables S.A. | 34 | - | 34 | - |
| Statkraft Eólico S.A. | 34 | - | 34 | - |
| Statkraft Investimentos Ltda | 66 | 46 | 66 | 46 |
| Statkraft Peru Holding S.A.C. | 1 | - | 1 | - |
| Statkraft Peru S.A. | 34 | - | 34 | - |
| Statkraft Tinguiririca y Compañía | 4 | - | 4 | - |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

| | | | | |
|--|----------|----------|----------|----------|
| Statkraft Varme AS | 1 | - | 1 | - |
| Tamarugo Solar SpA | 11 | - | 11 | - |
| Transrucatayo S.A. | 11 | - | 11 | - |
| Vientos del Desierto SpA | 11 | - | 11 | - |
| | 17.525 | 13.420 | 859 | 403 |
| Receita na revenda de mercadoria | | | | |
| Macaubas Energetica SA | 1.549 | 2.297 | - | - |
| Novo Horizonte Energetica S/A | 623 | 4.173 | - | - |
| Oslo III S/A | 514 | - | - | - |
| Seabra Energetica S/A | 640 | 8.121 | - | - |
| | 3.326 | 14.591 | - | - |
| Receita na venda de energia elétrica | | | | |
| Moinho S/A | 55 | - | - | - |
| Oslo I S/A | 887 | - | - | - |
| Santa Fé Energia S/A | 16 | 8 | - | 794 |
| Statkraft Comercialização de Energia S/A | 12.682 | 13.293 | - | - |
| Statkraft Energia do Brasil Ltda | 4.693 | 10 | 6.953 | - |
| | 18.333 | 13.311 | 6.953 | 794 |
| Custos | | | | |
| Custo na compra de energia elétrica | | | | |
| Statkraft Energia do Brasil Ltda | (3.471) | - | (11.168) | - |
| Statkraft Comercialização de Energia S/A | (8.884) | (20.168) | - | - |
| Dona Francisca energética S/A | (733) | (729) | (733) | (729) |
| | (13.088) | (20.897) | (11.901) | (729) |
| Despesas com prestação de serviços | | | | |
| Energen Energias Renováveis S/A | (2) | (1) | - | - |
| Esmeralda S/A | (2) | (3) | - | - |
| Morro Do Cruzeiro I S/A | (1) | - | - | - |
| Oslo III S/A | (31) | - | - | - |
| Santa Laura S/A | (26) | - | - | - |
| Santa Rosa S/A | (27) | (4) | - | - |
| Statkraft AS | (17.449) | - | (33.121) | - |
| Statkraft Development Spain S.L | (191) | - | (191) | - |
| Statkraft Energi AS | (2.208) | - | (5.904) | - |
| Statkraft Energia do Brasil Ltda | (410) | - | (410) | - |
| Statkraft Germany GmbH | (87) | - | (92) | - |
| Statkraft Markets B.V. | (4) | - | (4) | - |
| Statkraft UK Ltd. | (35) | - | (287) | - |
| | (20.473) | (8) | (40.009) | - |
| Resultado Financeiro | | | | |
| Receitas financeiras | | | | |
| Statkraft Investimentos Ltda | - | (28.197) | - | (28.197) |
| | - | (28.197) | - | (28.197) |

As transações acima referem-se a receitas de O&M, compartilhamento de custos, revenda de materiais de estoque e compra e venda de energia de acordo com a estratégia comercial. As receitas de O&M são reconhecidas no grupo de receita líquida na controladora e a recuperação dos custos compartilhados é reconhecida como redutora no grupo de despesas gerais e administrativas.

8.1 Remuneração do pessoal-chave da administração

A remuneração do pessoal-chave da Administração, que inclui os conselheiros e diretores estatutários totalizou R\$ 6.193 no período findo em 30 de junho de 2024, e R\$ 5.943 no período findo em 30 de junho de 2023, correspondendo a benefícios de curto prazo e encargos previdenciários. A Companhia não possui pessoal-chave que não seja estatutário e não possui planos de remuneração pós-emprego, de rescisão, ou baseada em ação ou outros benefícios de longo prazo.

9. Investimento ao valor justo

9.1 Composição do investimento ao valor justo

Os respectivos investimentos abaixo estão relacionados a entidades sobre as quais a Companhia não possui influência significativa nos seus respectivos negócios.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

| | Part. % | Controladora | | Consolidado | |
|--------------------------------|---------|--------------|------------|-------------|------------|
| | | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Dona Francisca energética S.A. | 2,12 | - | 7.322 | - | 7.322 |
| | | - | 7.322 | - | 7.322 |

9.2 Mutação do investimento ao valor justo

O valor justo desse investimento é baseado no *enterprise value*, que consiste em um fluxo de caixa descontado e ajustado pela dívida líquida.

| | Controladora e consolidado | |
|---------------------------------|----------------------------|------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 7.322 | 7.322 |
| Ajuste ao valor justo | 1.091 | 1.091 |
| Dona Francisca energética S.A. | (8.413) | (8.413) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | - | - |

10. Investimentos e passivos a descoberto

A composição e movimentação dos investimentos em empresas controladas, coligadas e controladas em conjunto são assim demonstradas:

| | Part. % | Equivalência Patrimonial | | | | | | | | Controladora | |
|--|---------|--------------------------|----------------------|--|--------|---------------------------|-------------------|------------|---|-----------------------------|------------|
| | | 31.12.2023 | Resultado do período | Juros capitalizados e lucros não realizados ¹ | | Amortização de mais valia | Aporte de capital | Dividendos | Adiantamento para futuro aumento de capital | Ajuste de alocação de preço | 30.06.2024 |
| | | | | | IOF | | | | | | |
| Controladas | | | | | | | | | | | |
| Central eólica Boqueirão I | 100% | 234.067 | (856) | - | 487 | (1.612) | - | - | - | 2.134 | 234.219 |
| Central eólica Boqueirão II | 100% | 175.575 | (2.197) | - | 433 | (1.299) | - | - | - | 3.128 | 175.640 |
| Energen Energias Renováveis | 100% | 113.157 | (855) | 64 | - | - | - | - | - | - | 112.367 |
| Esmeralda | 100% | 42.022 | 16.704 | (2) | - | - | - | (4.782) | - | - | 53.943 |
| Jerusalem Holding | 100% | 733.140 | (37.290) | - | 21.388 | (2.553) | 5.600 | - | - | (38.958) | 681.328 |
| Macaúbas Energética | 100% | 99.004 | 5.833 | 67 | - | - | - | - | - | - | 104.904 |
| Moinho | 100% | 76.033 | 9.976 | (13) | - | - | - | (7.360) | - | - | 78.637 |
| Morro do Cruzeiro I | 100% | 172.589 | (6.944) | - | - | - | - | - | 27.583 | - | 193.228 |
| Morro do Cruzeiro II | 100% | 136.586 | (3.545) | - | - | - | - | - | 23.073 | - | 156.114 |
| Novo Horizonte Energética | 100% | 85.877 | 5.703 | 76 | - | - | - | (4.903) | - | - | 86.753 |
| Oslo I | 100% | 155.832 | (1.864) | - | - | - | - | - | 6.264 | - | 160.232 |
| Oslo II | 100% | 87.820 | (1.112) | - | - | - | - | - | 15 | - | 86.723 |
| Oslo III | 100% | 250.345 | 951 | - | - | - | - | - | 7.264 | - | 258.560 |
| Oslo IV | 100% | 191.549 | (229) | - | - | - | - | - | 7.687 | - | 199.007 |
| Oslo IX | 100% | 134.022 | 1.519 | - | - | - | - | - | 4.229 | - | 139.770 |
| Oslo V | 100% | 190.226 | (708) | - | - | - | - | - | 11.369 | - | 200.887 |
| Oslo VI | 100% | 107.748 | (640) | - | - | - | - | - | 1.856 | - | 108.964 |
| Oslo VIII | 100% | 94.420 | 171 | - | - | - | - | - | 888 | - | 95.479 |
| Oslo X | 100% | 138.791 | (285) | - | - | - | - | - | 6.048 | - | 144.554 |
| Santa Fé Energia | 100% | 248.475 | 14.883 | - | - | (5.588) | - | (7.961) | - | - | 249.809 |
| Santa Laura | 100% | 37.967 | 10.431 | (3) | - | - | - | (2.323) | - | - | 46.072 |
| Santa Rosa | 100% | 86.247 | 22.643 | (25) | - | - | - | (7.535) | - | - | 101.330 |
| Seabra Energetica | 100% | 102.271 | 7.251 | 57 | - | - | - | - | - | - | 109.579 |
| Serra da Mangabeira | 100% | 216.324 | (3.510) | - | - | - | - | - | 30.384 | - | 243.198 |
| Sol de Brotas 1 | 100% | - | (297) | - | - | - | 1.000 | - | 20.159 | - | 20.862 |
| Sol de Brotas 2 | 100% | - | (122) | - | - | - | 1.000 | - | 20.009 | - | 20.887 |
| Sol de Brotas 3 | 100% | - | (69) | - | - | - | 1.000 | - | 21.960 | - | 22.891 |
| Sol de Brotas 4 | 100% | 8 | (66) | - | - | - | 1.000 | - | 21.800 | - | 22.743 |
| Sol de Brotas 5 | 100% | 1 | (80) | - | - | - | 1.000 | - | 21.960 | - | 22.881 |
| Sol de Brotas 6 S.A. | 100% | - | (279) | - | - | - | - | - | 19.145 | - | 18.866 |
| Sol de Brotas 7 | 100% | 20 | (10) | - | - | - | 1.000 | - | 19.980 | - | 20.990 |
| Statkraft Comercialização de Energia | 100% | 17.402 | 19.741 | - | - | - | - | - | - | - | 37.143 |
| Ventos de São Vitorino Energias Renováveis | 100% | - | (224) | - | - | - | - | - | 40 | 184 | - |
| | | 3.927.518 | 54.626 | 221 | 22.308 | (11.052) | 11.600 | (34.864) | 271.713 | (33.512) | 4.208.558 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

| Coligadas | | | | | | | | | | | | |
|------------------------------------|---------|----------------------|---------|--|--------|----------|---------------------------|-------------------|------------|---|-----------------------------|------------|
| | | | | | | | | | | | | |
| Passos Maia Energética | 50% | 50.942 | 10.289 | - | - | - | - | (8.330) | - | 52.900 | | |
| Companhia Energética Rio das Antas | 5% | 14.548 | (1.157) | - | - | - | - | - | - | 13.391 | | |
| | | 65.490 | 9.132 | - | - | - | - | (8.330) | - | 66.291 | | |
| | | 3.993.008 | 63.758 | 221 | 22.308 | (11.052) | 11.600 | (43.194) | 271.713 | 4.274.849 | | |
| | | | | | | | | | | Consolidado | | |
| Equivalência Patrimonial | | | | | | | | | | | | |
| | Part. % | Resultado do período | | Juros capitalizados e lucros não realizados ¹ | | IOF | Amortização de mais valia | Aporte de capital | Dividendos | Adiantamento para futuro aumento de capital | Ajuste de alocação de preço | 30.06.2024 |
| | | 31.12.2023 | | | | | | | | | | |
| Controladas | | | | | | | | | | | | |
| Passos Maia Energética S.A. | 100% | 47.402 | 10.289 | - | - | - | - | - | (8.330) | - | - | 49.360 |
| Companhia Energética Rio das Antas | 100% | 14.548 | (1.157) | - | - | - | - | - | - | - | - | 13.391 |
| | | 61.950 | 9.132 | - | - | - | - | - | (8.330) | - | - | 62.751 |
| | | 61.950 | 9.132 | - | - | - | - | - | (8.330) | - | - | 62.751 |

¹ Amortização de serviços e juros capitalizados durante o período de implantação das subsidiárias, realizada conforme prazo de autorização das usinas.

A Companhia também possui 20% de participação na Usina Hidrelétrica Cubatão S.A. A empresa constituída para este investimento encontra-se atualmente em fase de encerramento pelos acionistas tendo seu projeto de desenvolvimento devolvido para ANEEL. Decorrente da inviabilidade do projeto este investimento encontra-se totalmente reduzido ao seu valor recuperável que para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023 e período findo em 30 de junho de 2024 é zero.

11. Combinação de negócios

11.1. Aquisições 2023

a. Central Eólica Jerusalém Holding S.A. e Central Eólica Boqueirão I e II S.A.

Em 29 de dezembro de 2023, a Companhia, adquiriu 100% da participação societária da Central Eólica Jerusalém Holding S.A. (Complexo Jerusalém) e das empresas Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A. (Complexo Boqueirão), incluindo oito parques eólicos e uma holding não operacional localizados nas cidades de Lajes, Pedra Preta, Pedro Avelino, e Caiçara do Rio do Vento, no estado do Rio Grande do Norte, Brasil. Os Complexos Jerusalém e Boqueirão são parques de geração de energia eólica operacionais com capacidade de geração de 180,60 MW e 79,8 MW, respectivamente. A transação está alinhada à estratégia da Statkraft de possuir portfólios flexíveis em geração renovável através do desenvolvimento de projetos próprios e de aquisições. As oito subsidiárias operacionais adquiridas na transação estão descritas a seguir:

Complexo Jerusalém:

- ▶ Central Eólica Jerusalém I S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém II S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém III S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém IV S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém V S.A.
- ▶ Central Eólica Jerusalém VI S.A.

Complexo Boqueirão:

- ▶ Central Eólica Boqueirão I S.A.
- ▶ Central Eólica Boqueirão II S.A.

b. Contraprestação transferida

O valor da compra foi inicialmente de R\$1.020.466 em 29 de dezembro de 2023 e, após a assunção do controle, o mesmo foi ajustado para R\$ 1.008.490 em 30 de junho de 2024, está distribuído da seguinte forma:

| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
|------------------------|--------------------|--------------------|-----------|--------------------|--------------------|-----------|
| | Complexo Jerusalém | Complexo Boqueirão | Total | Complexo Jerusalém | Complexo Boqueirão | Total |
| Preço de aquisição | 648.850 | 359.639 | 1.008.490 | 669.362 | 351.104 | 1.020.466 |
| Contraprestação retida | (29.988) | - | (29.988) | (29.988) | - | (29.988) |
| | 618.862 | 359.639 | 978.501 | 639.374 | 351.104 | 990.478 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

c. Acervo líquido a valor justo

A tabela abaixo resume os valores justos dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data base de 29 de dezembro de 2023 e 30 de junho de 2024:

| | Complexo Jerusalém | | | Complexo Boqueirão | | |
|--------------------------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------|----------------------------------|----------------------|-----------------------|
| | Mensuração inicial 29.12.2023 | Avaliação 30.06.2024 | Ajustes 30.06.2024 | Mensuração inicial 29.12.2023 | Avaliação 30.06.2024 | Ajustes 30.06.2024 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 9.738 | 9.738 | - | 1.552 | 1.552 | - |
| Contas a receber | 1.934 | 1.934 | - | 4.733 | 4.733 | - |
| Partes relacionadas | 10.344 | 10.344 | - | (65) | (65) | - |
| Impostos e contribuições a recuperar | 7.714 | 7.714 | - | 3.098 | 3.098 | - |
| Estoques | 79 | 79 | - | 70 | 70 | - |
| Aplicação financeira restrita | 17.148 | 17.148 | - | 6.052 | 6.052 | - |
| Imobilizado | 923.265 | 882.058 | (41.207) | 422.770 | 404.407 | (18.363) |
| Intangível | 167.690 | 183.613 | 15.923 | 154.694 | 180.492 | 25.798 |
| Outros ativos | 5.418 | 5.418 | - | 2.360 | 2.360 | - |
| Fornecedores | (9.902) | (9.902) | - | (5.711) | (5.711) | - |
| Financiamentos | (419.783) | (419.783) | - | (229.860) | (229.860) | - |
| Impostos e contribuições a pagar | (9.486) | (9.486) | - | (3.503) | (3.503) | - |
| Impostos diferidos | (63.778) | (54.334) | 9.444 | (58.538) | (60.543) | (2.005) |
| Passivo de arrendamento | (1.807) | (1.807) | - | - | - | - |
| Dividendos a pagar | (7.265) | (7.265) | - | (2.639) | (2.639) | - |
| Provisão para remoção de imobilizado | (3.397) | (3.397) | - | (1.501) | (1.501) | - |
| Passivo contingente (i) | (21.388) | (23.881) | (2.493) | (920) | (2.458) | (1.538) |
| Outros passivos | (941) | (941) | - | (25) | (25) | - |
| | 605.583 | 587.250 | (18.333) | 292.567 | 296.459 | 3.892 |

Os ajustes ocorreram pela atualização da alocação do preço de compra efetuado pela Companhia e também pela atualização dos cálculos de valor justo dos ativos tangíveis, ativos intangíveis, impostos diferidos e goodwill.

A alocação preliminar do valor justo dos ativos e passivos identificáveis pode ser assim apresentado:

| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
|-----------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------|-----------------------|-----------------------|-----------|
| | Complexo Jerusalém | Complexo Boqueirão | Total | Complexo Jerusalém | Complexo Boqueirão | Total |
| Imobilizado | 73 | 34 | 107 | 41.279 | 18.398 | 59.677 |
| Intangível | 183.613 | 180.492 | 364.104 | 167.691 | 154.693 | 322.384 |
| Passivo Contingente | (23.881) | (2.458) | (26.338) | (21.388) | (920) | (22.308) |
| Impostos diferidos passivos | (54.334) | (60.543) | (114.877) | (63.778) | (58.538) | (122.316) |
| | 105.472 | 117.525 | 222.996 | 123.804 | 113.633 | 237.437 |

i. Passivos contingentes

Na aquisição do controle do Complexo Jerusalém e do Complexo Boqueirão, a Companhia identificou um passivo contingente referente à obrigação de pagamento de IOF. O valor justo dessa obrigação na data de aquisição foi mensurado em R\$22.308.

Em 18 de março de 2024 o montante foi liquidado no valor remensurado de R\$ 26.338. O reconhecimento inicial de R\$ 22.308 foi baixado contra a rubrica de equivalência patrimonial na controladora. No consolidado, o valor líquido entre a despesa financeira de IOF reconhecida nas controladas e a baixa do passivo contingente, gerou o efeito de atualização financeira incorrida no 1º trimestre no montante de R\$4.030 reconhecido em despesas financeiras, ambos no resultado do período.

d. Mensuração de valor justo

A mensuração do valor justo dos ativos foi realizada considerando a metodologia do fluxo de caixa livre, utilizando como taxa de desconto a WACC. A metodologia aplicada para o fluxo de caixa livre considera os seguintes critérios:

- i. Metodologia: foi aplicado o MPEEM – Método dos lucros excedentes por vários períodos, no qual capitalizam-se os rendimentos futuros gerados durante a vida útil do ativo intangível em questão, após a subtração dos ativos contributórios e desconto da taxa de imposto aplicável;

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024**

Em milhares de reais

- ii. Receita líquida projetada: corresponde a capacidade de geração de resultados futuros ao longo do período de autorização;
- iii. EBITDA: utilizou-se a margem EBITDA considerada no BEV (Business Enterprise Value);
- iv. Encargos por Ativos Contributórios (CACs): Capital de giro – calculado sobre a receita, com base na taxa anual de retorno correspondente ao custo da dívida multiplicado pelo capital de giro líquido do período; Ativo Imobilizado (não relacionados às concessões) – calculado sobre a receita líquida, composto pelo retorno com base na taxa anual de retorno sobre o saldo médio do imobilizado e no montante de depreciação projetado;
- v. Taxa de desconto: foi considerada a taxa WACC;
- vi. Vida Útil: considera em média 34 anos e 1 mês de vida útil, que se refere ao prazo de cada uma das autorizações;
- vii. Tax Amortization Benefit (“TAB”): o benefício tributário encontra-se implicitamente alocado no valor dos contratos, uma vez que o valor integral que excede o PL contábil e outras mais/menos valias é alocado integralmente aos intangíveis.
- viii. Ágio
- e. O ágio reconhecido como resultado da aquisição foi determinado conforme segue:

| | 30.06.2024 | | | 31.12.2023 | | |
|--|--------------------|--------------------|-----------|--------------------|--------------------|-----------|
| | Complexo Jerusalém | Complexo Boqueirão | Total | Complexo Jerusalém | Complexo Boqueirão | Total |
| Total da contraprestação | 648.850 | 359.639 | 1.008.490 | 669.362 | 351.104 | 1.020.466 |
| Patrimônio líquido das adquiridas | 489.045 | 181.572 | 670.617 | 481.780 | 178.933 | 660.713 |
| Valor justo dos ativos líquidos identificáveis | 105.472 | 117.525 | 222.996 | 123.803 | 113.634 | 237.437 |
| Ativos líquidos adquiridos | 594.516 | 299.097 | 893.613 | 605.583 | 292.567 | 898.150 |
| Ágio | 54.334 | 60.543 | 114.877 | 63.778 | 58.538 | 122.316 |

O ágio constituído é atribuível ao saldo de passivo fiscal diferido reconhecido na aquisição, em decorrência da não intenção de incorporação das subsidiárias pela Stakraft no momento da aquisição. O passivo fiscal diferido é derivado da diferença temporária relativa à mais-valia do intangível e do imobilizado. A Companhia não identifica risco de impairment sobre o ágio apurado para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

Se o Complexo Jerusalém e o Complexo Boqueirão tivessem sido consolidados a partir de 1º de janeiro de 2023, a demonstração consolidada do resultado apresentaria uma receita líquida pro forma de R\$1.125.708 e lucro líquido pro forma de R\$442.187. Essa informação de receita líquida e resultado foi obtida mediante a simples agregação dos valores das empresas adquiridas e adquirente e não representa os valores reais consolidados para o ano.

12. Imobilizado**12.1 Composição do ativo imobilizado**

| | Taxa média de depreciação a.a. | 30.06.2024 | | | | 31.12.2023 | | | |
|--|--------------------------------|-----------------|------------|-----------------------|---------------|-----------------|-------------------------|-----------------------|---------------|
| | | Custo histórico | Impairment | Depreciação acumulada | Valor líquido | Custo histórico | Impairment ¹ | Depreciação acumulada | Valor líquido |
| | | | | | | | | | |
| Terrenos | 3,05% | 7.839 | (84) | (3.073) | 4.682 | 8.733 | (118) | (3.241) | 5.374 |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras | 2,31% | 377.462 | (6.341) | (149.995) | 221.126 | 404.489 | (8.399) | (160.673) | 235.417 |
| Edificações, Obras Cíveis e Benfeitorias | 3,53% | 48.031 | (4.056) | (20.660) | 23.315 | 58.909 | (4.788) | (25.745) | 28.376 |
| Máquinas e Equipamentos | 5,28% | 272.903 | (6.572) | (142.666) | 123.665 | 298.826 | (10.580) | (156.452) | 131.794 |
| Linhas de transmissão | 5,46% | 2.644 | (67) | (1.389) | 1.188 | 2.785 | (74) | (1.423) | 1.288 |
| Outros ativos | 7,59% | 18.472 | (38) | (7.767) | 10.667 | 13.593 | (57) | (7.456) | 6.080 |
| Imobilizado em curso | 0,00% | 38.749 | - | - | 38.749 | 46.215 | - | - | 46.215 |
| Arrendamentos | 10,35% | 12.580 | - | (5.766) | 6.814 | 15.197 | - | (7.669) | 7.528 |
| | | 778.680 | (17.158) | (331.316) | 430.205 | 848.747 | (24.016) | (362.659) | 462.072 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

| | Taxa média de depreciação a.a. | 30.06.2024 | | | | Consolidado 31.12.2023 | | | |
|---|--------------------------------|-----------------|---------------|-------------------------|---------------|------------------------|----------|-----------------------|-----------|
| | | Custo histórico | | Depreciação acumulada | | Custo histórico | | Depreciação acumulada | |
| | | Impairment | Valor líquido | Impairment ¹ | Valor líquido | | | | |
| Terrenos | 3,05% | 25.837 | (84) | (8.796) | 16.957 | 26.731 | (118) | (8.837) | 17.776 |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras | 2,31% | 674.720 | (6.341) | (281.783) | 386.596 | 701.621 | (8.399) | (288.558) | 404.664 |
| Edificações, Obras Civas e Benfeitorias | 3,53% | 346.574 | (4.056) | (50.689) | 291.829 | 304.619 | (4.788) | (51.006) | 248.825 |
| Máquinas e Equipamentos | 5,28% | 625.581 | (6.572) | (255.834) | 363.175 | 587.063 | (10.580) | (306.356) | 270.127 |
| Linhas de transmissão | 5,46% | 195.330 | (67) | (12.823) | 182.440 | 154.289 | (74) | (9.709) | 144.506 |
| Aerogeradores | 5,46% | 3.723.782 | (19.154) | (409.531) | 3.295.097 | 2.875.133 | (19.154) | (312.583) | 2.543.396 |
| Outros ativos | 7,59% | 23.879 | (38) | (10.137) | 13.704 | 17.758 | (57) | (9.719) | 7.982 |
| Imobilizado em curso | 0,00% | 1.182.910 | - | - | 1.182.910 | 2.107.272 | - | - | 2.107.272 |
| Arrendamentos | 10,35% | 22.296 | - | (8.277) | 14.019 | 26.850 | - | (10.094) | 16.756 |
| | | 6.820.909 | (36.312) | (1.037.870) | 5.746.727 | 6.801.336 | (43.170) | (996.862) | 5.761.304 |

¹ A provisão de perda ao valor recuperável no valor total de R\$ 43.170 é composta por R\$ 19.154 registrada sobre o ativo imobilizado da investida Energen e R\$ 24.016 sobre os ativos da Companhia controladora. No período findo em 30 de junho de 2024, não foram identificados indicativos de redução ao valor recuperável dos ativos e, portanto, não foram registradas provisões para perda.

12.2 Mutação do ativo imobilizado

| | Controladora | | | | | | | | |
|---------------------------------|--------------|-------------------------------------|---|-------------------------|-----------------------|---------------|----------------------|---------------|----------|
| | Terrenos | Reservatórios, Barragens e Adutoras | Edificações, Obras Civas e Benfeitorias | Máquinas e Equipamentos | Linhas de transmissão | Outros ativos | Imobilizado em curso | Arrendamentos | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 5.603 | 245.997 | 28.677 | 146.446 | 1.433 | 7.065 | 33.324 | 7.171 | 475.716 |
| Adições | - | - | - | - | - | - | 17.788 | - | 17.788 |
| Transferências | - | (1.178) | 1.764 | 701 | (3) | 6 | (3.785) | 2.495 | - |
| Transferências intangível | - | - | - | - | - | - | (1.112) | - | (1.112) |
| Depreciação | (229) | (9.402) | (2.053) | (15.353) | (142) | (991) | - | (2.105) | (30.275) |
| Baixas | - | - | (12) | - | - | - | - | (33) | (45) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 5.374 | 235.417 | 28.376 | 131.794 | 1.288 | 6.080 | 46.215 | 7.528 | 462.072 |
| Adições | - | - | - | - | - | - | 8.082 | - | 8.082 |
| Unitizações | - | - | 549 | 9.344 | 1 | 5.671 | (15.565) | - | - |
| Transferências | - | - | - | - | (1) | 1 | 34 | - | 34 |
| Reclassificação ² | (577) | (9.543) | (4.775) | (9.641) | (29) | (535) | - | - | (25.100) |
| Depreciação | (115) | (4.748) | (835) | (7.809) | (71) | (550) | - | (711) | (14.839) |
| Baixas | - | - | - | (23) | - | - | (17) | (3) | (43) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 4.682 | 221.126 | 23.315 | 123.665 | 1.188 | 10.667 | 38.749 | 6.814 | 430.205 |

| | Consolidado | | | | | | | | | |
|---|-------------|-------------------------------------|---|-------------------------|-----------------------|---------------|---------------|----------------------|---------------|-----------|
| | Terrenos | Reservatórios, Barragens e Adutoras | Edificações, Obras Civas e Benfeitorias | Máquinas e Equipamentos | Linhas de transmissão | Aerogeradores | Outros ativos | Imobilizado em curso | Arrendamentos | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 18.262 | 431.644 | 66.725 | 277.844 | 13.694 | 335.898 | 8.967 | 2.478.872 | 11.997 | 3.643.903 |
| Adições ¹ | - | - | - | - | - | - | - | 874.800 | - | 874.800 |
| Ingresso empresa adquirida | - | - | - | - | - | 1.344.279 | - | 148 | 1.755 | 1.346.182 |
| Transferências | - | (10.426) | 186.367 | 56.132 | 132.144 | 853.822 | 204 | (1.224.748) | 6.505 | - |
| Transferências intangível | - | - | - | - | - | - | - | (21.800) | - | (21.800) |
| Depreciação | (486) | (16.554) | (4.006) | (21.628) | (1.332) | (27.197) | (1.189) | - | (3.468) | (75.860) |
| Baixas | - | - | (261) | - | - | (5.627) | - | - | (33) | (5.921) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 17.776 | 404.664 | 248.825 | 312.348 | 144.506 | 2.501.175 | 7.982 | 2.107.272 | 16.756 | 5.761.304 |
| Adições | - | - | - | - | - | - | - | 159.990 | - | 159.990 |
| Unitizações | 1 | 126 | 53.359 | 73.771 | 41.167 | 908.352 | 6.913 | (1.083.899) | 210 | - |
| Transferências intangível | - | - | - | - | - | - | - | (436) | - | (436) |
| Reclassificação da alocação de preço ² | - | - | - | - | - | (59.569) | - | - | - | (59.569) |
| Reclassificação Mantidos para venda ³ | (577) | (9.543) | (4.775) | (9.641) | (29) | - | (535) | - | - | (25.100) |
| Depreciação | (243) | (8.651) | (5.580) | (13.280) | (3.204) | (54.861) | (656) | - | (1.188) | (87.663) |
| Baixas | - | - | - | (23) | - | - | - | (17) | (1.759) | (1.799) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 16.957 | 386.596 | 291.829 | 363.175 | 182.440 | 3.295.097 | 13.704 | 1.182.910 | 14.019 | 5.746.727 |

¹ As adições do período têm como parte relevante de sua composição os valores pagos pelas subsidiárias envolvidas no projeto Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro ao fornecedor de turbinas para início da construção dos parques eólicos conforme mencionado na nota explicativa nº 1.

² Conforme nota explicativa nº 11 combinações de negócios.

³ A Companhia reclassificou os saldos líquidos do ativo imobilizado e do intangível das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Jucu, Alegre e Viçosa para Mantidos para Venda em razão da intenção firme de alienação desses ativos.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

12.3 Custo de remoção de imobilizado

Os gastos de desmobilização foram mensurados com base em estimativas e tem como base as informações disponíveis para os custos de desmontagem dos equipamentos e obras civis, inflacionados e descontados à taxa média de custo de capital de cada empreendimento. A provisão de desmobilização dos parques eólicos é parte do custo de imobilizado e constituída de acordo com o andamento da obra.

O saldo de provisão para remoção de imobilizado está composto da seguinte forma:

| | Consolidado | |
|-----------------------------------|---------------|---------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| UEE Macaúbas | 1.463 | 1.421 |
| UEE Seabra | 1.327 | 1.290 |
| UEE Novo Horizonte | 1.254 | 1.217 |
| UEE Energen | 1.656 | 1.607 |
| UEE Oslo I | 1.996 | 1.987 |
| UEE Oslo II | 1.254 | 1.224 |
| UEE Oslo III | 3.136 | 3.116 |
| UEE Oslo IV | 2.464 | 2.229 |
| UEE Oslo V | 2.374 | 1.052 |
| UEE Oslo VI | 1.479 | 585 |
| UEE Oslo VIII | 1.254 | 1.086 |
| UEE Oslo IX | 1.980 | 779 |
| UEE Oslo X | 1.931 | 776 |
| UEE Serra da Mangabeira | 3.234 | 1.313 |
| Morro do cruzeiro I | 1.566 | 1.313 |
| Morro do cruzeiro II | 1.468 | 1.223 |
| Central eólica Jerusalem I S.A. | 558 | 553 |
| Central eólica Jerusalem II S.A. | 558 | 553 |
| Central eólica Jerusalem III S.A. | 558 | 553 |
| Central eólica Jerusalem IV S.A. | 558 | 553 |
| Central eólica Jerusalem V S.A. | 558 | 553 |
| Central eólica Jerusalem VI S.A. | 638 | 632 |
| Central eólica Boqueirão I S.A. | 797 | 790 |
| Central eólica Boqueirão II S.A. | 717 | 711 |
| Total | 34.778 | 27.116 |

- i. Conforme alteração da estimativa de vida útil dos ativos, no segundo trimestre de 2023, a Companhia procedeu com uma atualização dos valores reconhecidos para suportar os custos com a remoção dos ativos de geração eólica, resultando em uma redução no montante de R\$ 10.873 na provisão.
- ii. Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023 foram acrescentados os montantes das provisões para remoção de imobilizado referentes aos complexos eólicos operacionais (Jerusalém e Boqueirão).

13. Intangível

13.1 Composição do ativo intangível

| | Taxa média amortização a.a. | Controladora | | | | | | | |
|-----------------------------|-----------------------------|-----------------|-------------|-----------------------|----------------|-----------------|----------------|-----------------------|----------------|
| | | 30.06.2024 | | | | 31.12.2023 | | | |
| | | Custo histórico | Impairment | Amortização acumulada | Valor líquido | Custo histórico | Impairment | Amortização acumulada | Valor líquido |
| Softwares | 3,05% | 5.843 | - | (3.751) | 2.092 | 6.447 | (1) | (4.125) | 2.321 |
| Contratos de energia | 2,31% | 61.924 | - | (52.178) | 9.746 | 75.594 | (3.502) | (55.906) | 16.186 |
| Uso do bem público | 3,53% | 56.395 | - | (36.157) | 20.238 | 57.010 | - | (35.118) | 21.892 |
| Extensão de outorga | 5,28% | 63.101 | - | (18.782) | 44.319 | 66.618 | - | (16.691) | 49.927 |
| Outros intangíveis | 5,46% | 981 | (21) | (405) | 555 | 981 | (21) | (387) | 573 |
| Parques eólicos em operação | 3,07% | 82.860 | - | (1.611) | 81.249 | 82.860 | - | - | 82.860 |
| Projetos em desenvolvimento | 7,59% | 47.132 | - | - | 47.132 | 47.132 | - | (299) | 46.833 |
| | | 318.236 | (21) | (112.884) | 205.331 | 336.642 | (3.524) | (112.526) | 220.592 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

| | | 30.06.2024 | | | | 31.12.2023 | | | |
|--------------------------------|-------|-----------------|------------|-----------------------|---------------|-----------------|------------|-----------------------|---------------|
| Taxa média de amortização a.a. | | Custo histórico | Impairment | Depreciação acumulada | Valor líquido | Custo histórico | Impairment | Depreciação acumulada | Valor líquido |
| Softwares | 3,05% | 11.351 | - | (9.050) | 2.301 | 11.520 | (1) | (9.374) | 2.145 |
| Ágio | 0,00% | 161.471 | (9.159) | - | 152.312 | 168.910 | (9.159) | - | 159.751 |
| Contratos de energia | 2,31% | 501.770 | - | (89.854) | 411.916 | 473.722 | (3.502) | (85.226) | 384.994 |
| Uso do bem público | 3,53% | 56.395 | - | (36.157) | 20.238 | 57.010 | - | (35.118) | 21.892 |
| Extensão de outorga | 5,28% | 92.846 | - | (23.864) | 68.982 | 96.364 | - | (20.926) | 75.438 |
| Outros Intangíveis | 5,46% | 3.456 | (21) | (1.232) | 2.203 | 3.456 | (21) | (1.204) | 2.231 |
| Parques eólicos em operação | 3,07% | 82.861 | - | (1.612) | 81.249 | 82.860 | - | - | 82.860 |
| Projetos em desenvolvimento | 7,59% | 47.132 | - | - | 47.132 | 47.132 | - | (299) | 46.833 |
| | | 957.282 | (9.180) | (161.769) | 786.333 | 940.974 | (12.683) | (152.147) | 776.144 |

13.2 Mutação do ativo intangível

| | | Controladora | | | | | | | Total |
|--|--|--------------|----------------------|--------------------|---------------------|--------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------|
| | | Softwares | Contratos de energia | Uso do bem público | Extensão de outorga | Outros intangíveis | Parques eólicos em operação | Projetos em desenvolvimento | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | | 1.688 | 26.752 | 25.176 | 57.345 | 625 | - | 129.992 | 241.578 |
| Transferências | | 1.127 | - | - | - | (15) | 25.197 | (25.197) | 1.112 |
| Amortização | | (494) | (10.566) | (3.284) | (7.418) | (37) | - | (299) | (22.098) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | | 2.321 | 16.186 | 21.892 | 49.927 | 573 | 25.197 | 104.496 | 220.592 |
| Transferências | | (34) | - | - | - | - | 57.364 | (57.364) | (34) |
| Reclassificação mantidos para venda ¹ | | (32) | (1.308) | (12) | (1.899) | - | - | - | (3.251) |
| Amortização | | (163) | (5.132) | (1.642) | (3.709) | (18) | (1.312) | - | (11.976) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | | 2.092 | 9.746 | 20.238 | 44.319 | 555 | 81.249 | 47.132 | 205.331 |

| | | Consolidado | | | | | | | Total | |
|---|--|-------------|---------|----------------------|--------------------|---------------------|--------------------|-----------------------------|-----------------------------|----------|
| | | Softwares | Ágio | Contratos de energia | Uso do bem público | Extensão de outorga | Outros Intangíveis | Parques eólicos em operação | Projetos em desenvolvimento | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | | 2.607 | 37.435 | 79.039 | 25.176 | 84.598 | 2.297 | - | 129.992 | 361.144 |
| Aquisição nova empresa | | - | 122.316 | 322.385 | - | - | - | - | - | 444.701 |
| Transferências | | 694 | - | - | - | - | (28) | 25.197 | (25.197) | 666 |
| Amortização | | (1.156) | - | (16.430) | (3.284) | (9.160) | (38) | - | (299) | (30.367) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | | 2.145 | 159.751 | 384.994 | 21.892 | 75.438 | 2.231 | 25.197 | 104.496 | 776.144 |
| Transferências | | 401 | - | 38 | - | (2) | (1) | 57.364 | (57.364) | 436 |
| Reclassificação do preço de alocação de investimentos | | - | (7.439) | 41.719 | - | - | - | - | - | 34.280 |
| Reclassificação mantidos para venda ¹ | | (32) | - | (1.308) | (12) | (1.899) | - | - | - | (3.251) |
| Amortização | | (213) | - | (13.527) | (1.642) | (4.555) | (27) | (1.312) | - | (21.276) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | | 2.301 | 152.312 | 411.916 | 20.238 | 68.982 | 2.203 | 81.249 | 47.132 | 786.333 |

¹A Companhia reclassificou os saldos líquidos do ativo imobilizado e intangível das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Jucu, Alegre e Viçosa para Ativo não Circulante Mantido para Venda em razão da intenção firme de alienação desses ativos.

13.3 Ágio na aquisição de controladas

O ágio registrado contabilmente no montante de R\$152.312 é alocado às Unidades Geradoras de Caixa (UGC) Passos Maia Energética S.A., Santa Fé Energia S.A, Complexo Jerusalém e Complexo Boqueirão, conforme quadro abaixo:

| | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
|-----------------------|------------|------------|
| Passos Maia S.A. | 3.541 | 3.541 |
| Santa Fé Energia S.A. | 33.894 | 33.894 |
| Complexo Jerusalém | 54.334 | 63.778 |
| Complexo Boqueirão | 60.543 | 58.538 |
| | 152.312 | 159.751 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

O valor recuperável das UGCs foi determinado com base em cálculos do valor em uso. Esses cálculos usam projeções de fluxo de caixa, antes do imposto de renda e da contribuição social, baseadas em orçamentos financeiros aprovados pela Administração até o período de vigência de cada concessão ou autorização. Os fluxos de caixa foram projetados com base numa taxa de crescimento estipulada, conforme previsão dos contratos de compra de energia. A taxa de crescimento não excede a taxa de crescimento média de longo prazo do mercado.

Para cada UGC com valor relevante de ágio, foram consideradas como premissas-chave aplicadas para cálculo do valor em uso a estimativa de geração para os períodos futuros, as previsões de custos operacionais, dispêndio anual para aquisição de imobilizado e a taxa de desconto.

No período findo em 30 de junho de 2024 não foram identificadas perdas ao valor recuperável a serem registradas.

14. Propriedades para investimento

A Companhia possui terras adquiridas com o intuito de investimento, que podem futuramente fazer parte de projetos de usinas hidrelétricas (ou pequenas centrais hidrelétricas) quais são parte de desenvolvimentos de estudos e projetos básicos, ou ainda serem negociadas com outras partes. Em 30 de junho de 2024 não há indícios de alteração relevantes nos valores justos das propriedades para investimento, o saldo em 31 de dezembro de 2023 e 30 de junho de 2024 é de R\$ 1.542.

15. Ativo não circulante mantido para venda

| | Controladora e consolidado |
|---|-------------------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 16.633 |
| Reclassificação para ativos não circulantes mantidos para venda | 697 |
| Baixa por alienação | (2.283) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 15.047 |
| Investimento Dona Francisca Energética S.A. | 5.537 |
| Imobilizado e intangível das PCHs Jucu, Alegre e Viçosa | 28.351 |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 48.935 |

A Companhia reclassificou os saldos do investimento referente a participação de 2,12% na Usina Hidrelétrica Dona Francisca Energética S.A. (DFESA), e o valor líquido do ativo imobilizado e intangível das Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) Jucu, Alegre e Viçosa para o grupo de ativos não circulantes mantidos para venda em razão da intenção firme de alienação desses ativos.

16. Fornecedores

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Fornecedores de materiais e serviços | 11.357 | 8.728 | 172.261 | 81.782 |
| Contratos de compra de energia elétrica | - | 1.366 | 22.283 | 22.634 |
| Mercado de curto prazo a pagar | 799 | 1.706 | 5.874 | 3.895 |
| | 12.155 | 11.800 | 200.417 | 108.311 |

17. Financiamentos

Os empréstimos mantidos pelo Grupo são em sua totalidade oriundos dos financiamentos de construção das suas SPes ou para aquisição de ativos, e têm sua composição assim demonstrada:

| | | Controladora | | Consolidado | |
|--------------------------------------|------|--------------|------------|-------------|------------|
| | | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Financiamento de obras - BNB | 17.1 | - | - | 1.404.859 | 1.329.166 |
| Financiamento de obras - BB | 17.2 | - | - | 237.314 | 229.860 |
| Financiamento de obras - BNDES | 17.3 | - | - | 439.738 | 419.783 |
| Outros Empréstimos | 17.5 | 104.284 | 156.453 | 104.284 | 156.453 |
| | | 104.284 | 156.453 | 2.186.195 | 2.135.262 |
| Classificação no balanço patrimonial | | | | | |
| Passivo circulante | | 104.284 | 105.453 | 170.217 | 271.660 |
| Passivo não circulante | | - | 51.000 | 2.015.978 | 1.863.602 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

17.1 Financiamento de obras - Banco do Nordeste do Brasil S.A.

No decorrer do 4º trimestre de 2020, o Grupo celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento no montante de até R\$1.062.724, dos quais, até 30 de junho de 2024, aproximadamente 90% já foram desembolsados no nível das investidas constituídas para a construção dos parques eólicos que compõem o projeto Ventos de Santa Eugênia. Os contratos possuem carência de 3 anos com juros capitalizados, garantias bancárias atreladas e prazo total de 24 anos. O custo médio ponderado dessa captação é de 1,2531% a.a. adicionado ao IPCA.

Em 9 de março de 2022, o Grupo celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento no montante de R\$256.729, dos quais, até 30 de junho de 2024, aproximadamente 88% já foram desembolsados no nível das investidas constituídas para a construção dos parques eólicos que compõem o projeto Morro do Cruzeiro. Os contratos possuem carência de 3 anos e prazo total de 22 anos. O custo de captação compreende juros de 3,6113% a.a. adicionados ao IPCA.

Adicionalmente, com finalidade de viabilizar o projeto solar híbrido do Grupo, conforme mencionado na nota explicativa 1.1.b) em 29 de dezembro de 2023, o Grupo celebrou junto ao BNB – Banco do Nordeste do Brasil S.A. contratos de financiamento, no montante total de R\$380.000, sendo R\$ 350.000 diretamente junto ao banco e R\$ 30.000 contratados através de uma linha junto à AFD (Agência Francesa de Desenvolvimento), tendo o BNB como agente financeiro. Os contratos possuem carência de 2 anos e prazo total de 20 anos. O custo de captação é de 4,0195% a.a. adicionados ao IPCA para a linha contratada diretamente junto ao BNB (R\$ 350.000) e de 11% a.a. adicionados ao IPCA para o montante em que o banco é agente (R\$ 30.000). Até 30 de junho de 2024 não houve desembolso.

17.2 Financiamento de obras – Banco do Brasil S.A.

Em 29 de dezembro de 2023 a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição das sociedades Central Eólica Boqueirão I S.A. e Central Eólica Boqueirão II S.A., as quais detêm financiamento contratado junto ao Banco do Brasil no montante de R\$ 215.994, dos quais 100% já foram desembolsados no nível das entidades que compõem o projeto. Os contratos possuem carência de 3,5 anos e prazo total de 20 anos. Os juros dos contratos são 0,9633% a.a. adicionados ao IPCA.

17.3 Financiamento de obras – Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social

Em 29 de dezembro de 2023 a Companhia celebrou junto a EDPR a aquisição da sociedade Jerusalém Holding S.A., a qual detém financiamento através de suas SPVs, contratado junto ao BNDES – Banco Nacional de Desenvolvimento Social no montante de R\$ 568.000, dos quais, até 31 de dezembro de 2023, 74% já haviam sido desembolsados. Os contratos possuem carência de 3 anos e meio anos e prazo total de 23 anos. Os juros dos contratos são 4,0% a.a. adicionados ao IPCA.

17.4 Debêntures

Em 20 de dezembro de 2018, a Companhia emitiu 230.000 debêntures não conversíveis em ações com garantia real a ser convolada em espécie quirografária, valor nominal unitário de R\$1 (mil reais), e prazo de vencimento de 5 anos, sendo a primeira amortização liquidada em junho de 2021. A última amortização ocorreu em dezembro de 2023. Conforme previsto na escritura de emissão, após o atingimento de algumas condições precedentes a operação passou a não possuir garantias, o que foi atingido ainda em 2018, sendo as principais características juros remuneratórios e “covenants” especificados a seguir:

a. Juros remuneratórios

Sobre o valor nominal unitário ou o saldo do valor nominal unitário incidirão juros remuneratórios correspondentes a 100% da variação acumulada da taxa DI, acrescida de sobretaxa de 0,95% ao ano calculados de forma exponencial e cumulativa “pro rata temporis”, por dias úteis decorridos, desde a primeira taxa de integralização ou a data de pagamento da remuneração imediatamente anterior, conforme o caso, até a data do efetivo pagamento.

b. Cláusulas de Eventos de Inadimplemento

A escritura de debêntures possui cláusula que requer que, durante o período de amortização do contrato, a Companhia acompanhe em bases semestrais o índice financeiro calculado por meio da dívida líquida sobre EBITDA igual ou menor do que 3,5x. A Companhia se mantém em conformidade com a referida cláusula, tendo apurado índice de 2,5x para 30 de junho de 2024 (2,8x para 31 de dezembro de 2023), ou seja, está adimplente para os referidos períodos.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024***Em milhares de reais*

17.5 Outros empréstimos

a. Gerenciamento de dívida

Em 20 de fevereiro de 2020, a Companhia contratou o montante de R\$255.000 com o Banco BNP Paribas Brasil. Esse contrato está amparado pela Lei 4.131 de setembro de 1962. O empréstimo foi utilizado para realizar aportes de capital nas subsidiárias da Companhia com a finalidade de liquidação de dívidas a nível das investidas junto aos bancos BNB e BNDES. A taxa de juros fixa é de 6,5% a.a., e a dívida está denominada em reais. As garantias estão atreladas aos recebíveis oriundos de alguns contratos de longo prazo de venda de energia da Companhia. Para evitar vencimento antecipado, a Companhia terá que manter seu índice de dívida líquida sobre EBITDA menor ou igual a 3,5x semestralmente, a partir de 3 de junho de 2022. A Companhia se mantém em conformidade com a referida cláusula, tendo apurado índice de 2,5x para 30 de junho de 2024 (2,8x para 31 de dezembro de 2023). As amortizações ocorrerão por meio de parcelas iguais e semestrais, com o primeiro vencimento em 27 fevereiro de 2023 encerrando em 27 de fevereiro de 2025.

A movimentação dos financiamentos do Grupo pode ser assim demonstrada:

| | Controladora | Consolidado |
|--|--------------|-------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 337.165 | 1.349.015 |
| Aquisição de controlada (Nota 11) | - | 649.643 |
| Captação de financiamentos | - | 249.681 |
| Custos e encargos a apropriar | - | (11.303) |
| Pagamento de principal | (178.728) | (178.728) |
| Pagamento de encargos | (23.066) | (23.066) |
| Juros capitalizados | - | 74.388 |
| Custos e encargos apropriados no resultado | 21.082 | 25.632 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 156.453 | 2.135.262 |
| Captação de financiamentos | - | 86.271 |
| Custos e encargos a apropriar | - | (2.500) |
| Pagamento de principal | (51.000) | (59.566) |
| Pagamento de encargos | (5.055) | (40.274) |
| Juros capitalizados | - | 25.181 |
| Custos e encargos apropriados no resultado | 3.886 | 41.821 |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 104.284 | 2.186.195 |

Abaixo é demonstrado o fluxo de vencimento das parcelas apresentadas no longo prazo das empresas do Grupo:

| | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 | Após 2028 | Total |
|--------------------------------|--------|--------|--------|--------|-----------|-----------|
| Financiamento de obras - BNB | 17.427 | 37.824 | 43.758 | 48.044 | 1.234.140 | 1.381.193 |
| Financiamento de obras - BB | 7.204 | 14.436 | 14.436 | 14.436 | 168.239 | 218.751 |
| Financiamento de obras - BNDES | 11.184 | 22.454 | 22.454 | 22.454 | 337.488 | 416.034 |
| | 35.815 | 74.714 | 80.648 | 84.934 | 1.739.867 | 2.015.978 |

18. Concessões a pagar

Refere-se integralmente à obrigação a pagar decorrente do contrato de concessão firmado com a ANEEL para exploração do potencial hidrelétrico da UHE Monel, ajustado a valor presente, considerando a taxa de juros de 9,50% ao ano. A correspondente obrigação é paga em parcelas mensais, atualizadas anualmente com base na variação do IGPM, calculado pela Fundação Getúlio Vargas. A primeira parcela teve seu vencimento em setembro de 2009, data de início da operação comercial da usina, e a última terá seu vencimento em abril de 2037.

18.1 Mutação de concessões a pagar

| | Controladora e consolidado |
|---|----------------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 113.716 |
| Pagamentos realizados | (14.197) |
| Encargos financeiros apropriados ao resultado | 5.815 |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 105.334 |
| Pagamentos realizados | (6.707) |
| Encargos financeiros apropriados ao resultado | 6.197 |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 104.824 |
| Classificação no balanço patrimonial | |
| Passivo circulante | 15.000 |
| Passivo não circulante | 89.824 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

19. Arrendamentos

19.1 Composição dos arrendamentos no passivo

A Companhia e suas controladas possuem contratos de locação de salas comerciais, veículos e terras. Esses contratos são classificados como arrendamento mercantil operacional e seus valores mínimos são reajustados anualmente, conforme índices de inflação previstos em contrato.

A Companhia considerou o valor do aluguel mínimo fixo para fins de avaliação do passivo de arrendamento. A mensuração dos passivos de arrendamento compreende o fluxo futuro dos pagamentos mínimos de aluguel trazidos a valor presente pela taxa real de desconto. Tal taxa de desconto corresponde à taxa incremental sobre os empréstimos de cada empresa do Grupo com base no prazo médio de cada contrato de arrendamento.

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------------------------|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Menos de 1 ano | 1.741 | 1.900 | 5.138 | 3.247 |
| Entre 2 e 5 anos | 5.223 | 4.879 | 12.845 | 8.465 |
| Mais de 5 anos | 3.381 | 4.634 | 17.517 | 27.096 |
| Total dos pagamentos mínimos | 10.345 | 11.413 | 35.500 | 38.808 |
| Encargos financeiros futuros | (1.996) | (2.805) | (19.164) | (21.128) |
| Valor presente dos pagamentos mínimos | 8.349 | 8.608 | 16.336 | 17.680 |
| Classificação no balanço patrimonial | | | | |
| Passivo circulante | 1.741 | 1.900 | 5.138 | 3.247 |
| Passivo não circulante | 6.608 | 6.708 | 11.198 | 14.433 |

19.2 Mutação dos arrendamentos no ativo imobilizado

A mensuração inicial do ativo de direito de uso corresponde ao total da obrigação reconhecido ao valor presente. Os saldos estão representados na rubrica de imobilizado do balanço patrimonial e em nota explicativa nº 12 e podem ser apresentados conforme classes abaixo:

| | Controladora | | | |
|---------------------------------|--------------|------------------|----------|---------|
| | Terras | Salas comerciais | Veículos | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 34 | 5.934 | 1.203 | 7.171 |
| Amortização | (1) | (1.236) | (868) | (2.105) |
| Remensuração de ativos | - | 2.495 | - | 2.495 |
| Baixas | (33) | - | - | (33) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | - | 7.193 | 335 | 7.528 |
| Amortização | - | (710) | (1) | (711) |
| Baixas | - | - | (3) | (3) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | - | 6.483 | 331 | 6.814 |
| Consolidado | | | | |
| | Terras | Salas comerciais | Veículos | Total |
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 3.664 | 5.934 | 2.399 | 11.997 |
| Amortização | (978) | (1.236) | (1.254) | (3.468) |
| Aquisição nova empresa | 1.755 | - | - | 1.755 |
| Remensuração de ativos | 4.195 | 2.495 | (185) | 6.505 |
| Baixas | (33) | - | - | (33) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 8.603 | 7.193 | 960 | 16.756 |
| Amortização | - | - | 210 | 210 |
| Remensuração de ativos | (180) | (711) | (297) | (1.188) |
| Baixas | (1.755) | - | (4) | (1.759) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 6.668 | 6.482 | 869 | 14.019 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

| | Controladora e consolidado |
|--|-------------------------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 11.296 |
| Pagamento de dividendos | (11.296) |
| Dividendos mínimos obrigatórios distribuídos | 18.097 |
| Reversão de dividendos obrigatórios | - |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 18.097 |
| Pagamento de dividendos | (3.000) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 15.097 |

22.3 Reservas de lucros

Abaixo é demonstrado o detalhamento do saldo da reserva de lucros em 30 de junho de 2024:

| | | Controladora e consolidado |
|--------------------|----|-------------------------------|
| Reserva legal | a. | 49.510 |
| Reservas de Lucros | b. | 884.373 |

a. Reserva legal

A reserva legal é constituída anualmente como destinação de 5% do lucro líquido do exercício e não poderá exceder a 20% do capital social. A reserva legal tem por fim assegurar a integridade do capital social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital.

b. Reserva de retenção de lucros

Constitui a reserva de lucros com o saldo de lucros remanescentes não distribuídos no exercício para suportar investimentos futuros.

c. Ajuste de avaliação patrimonial

O saldo apresentado na rubrica "Ajuste de avaliação patrimonial" refere-se aos ganhos ou perdas não realizadas dos instrumentos financeiros patrimoniais mantidos ao valor justo, e mensurados por meio de outros resultados abrangentes, e representam a diferença entre o custo de aquisição e o valor justo mensurado para a data de cada demonstração financeira, líquido de imposto de renda e contribuição social diferidos.

23. Receita Líquida

Abaixo a apresentação das receitas de acordo com CPC 47 – "Receita de Contrato" com cliente, desagregadas de acordo com o tipo de contrato.

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Receita operacional bruta | | | | |
| Ambiente de Contratação Livre | 13.784 | 34.003 | 212.810 | 212.937 |
| Contrato de energia de reserva | - | - | 69.218 | 58.415 |
| Contrato de compra de energia regulada | 60.491 | 56.372 | 103.921 | 78.700 |
| PROINFA ¹ | - | - | 71.219 | 74.778 |
| Contrato bilateral regulado | 71.483 | 69.809 | 71.483 | 69.809 |
| Transações no mercado de curto prazo | 7.987 | 4.140 | 12.223 | 18.327 |
| Serviços prestados | 14.232 | 7.719 | 3.195 | 529 |
| Revenda de mercadorias | 3.326 | 14.590 | - | - |
| Total da receita operacional bruta | 171.303 | 186.633 | 544.069 | 513.495 |
| Deduções da receita operacional | | | | |
| PIS | (2.737) | (3.101) | (7.791) | (7.161) |
| COFINS | (12.601) | (12.787) | (35.913) | (36.595) |
| ICMS | (677) | (3.641) | (679) | - |
| ISS | (198) | (1.766) | (760) | (1.500) |
| Pesquisa e desenvolvimento | (1.207) | (1.499) | (1.208) | (1.499) |
| Total das deduções sobre a receita | (17.420) | (22.794) | (46.351) | (46.755) |
| Receita operacional líquida | 153.883 | 163.839 | 497.718 | 466.740 |

¹PROINFA - Programa de Incentivo às fontes alternativas de energia elétrica

Outras informações contratuais são apresentadas na nota de contexto operacional destas demonstrações financeiras.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024***Em milhares de reais***24. Custos e despesas****24.1 Custos**

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|------------------|------------------|
| | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Compra de energia elétrica no mercado de curto prazo | (16.714) | (22.274) | (34.555) | (109.492) |
| Custo da revenda de mercadorias | (2.232) | (10.643) | (2.232) | (11) |
| Depreciação e amortização | (25.090) | (24.540) | (107.214) | (52.460) |
| Encargos setoriais | (4.800) | (6.630) | (40.910) | (28.201) |
| Salários e encargos sociais | (3.665) | (3.729) | (6.351) | (5.369) |
| Seguros fianças e comissões | (3.354) | (2.460) | (7.706) | (9.574) |
| Serviços de terceiros | (419) | (118) | (16.808) | (1.042) |
| Outros custos | 1.250 | 561 | (3.750) | 781 |
| | <u>(55.024)</u> | <u>(69.833)</u> | <u>(219.526)</u> | <u>(205.368)</u> |

24.2 Gerais e administrativas

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------------------|-----------------|-----------------|------------------|-----------------|
| | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Serviços de terceiros | (21.805) | (8.624) | (38.428) | (16.279) |
| Salários e encargos sociais | (29.767) | (21.706) | (41.734) | (25.530) |
| Remuneração dos administradores | (6.193) | (5.943) | (6.193) | (5.943) |
| Encargos setoriais | (3.118) | (1.589) | (5.077) | (2.189) |
| Viagens e estadias | (3.623) | (2.865) | (4.759) | (3.256) |
| Aluguel | (1.186) | (807) | (3.619) | (958) |
| Impostos e taxas | (13.163) | (399) | (25.777) | (975) |
| Participação nos Resultados | (1.324) | (1.002) | (1.525) | (1.088) |
| Propaganda e publicidade | (207) | (435) | (212) | (452) |
| Depreciação e amortização | (1.725) | (1.555) | (1.725) | (1.555) |
| Estudos em desenvolvimento | (3.666) | (4.134) | (4.142) | (4.535) |
| Materiais | (1.421) | - | (853) | - |
| Outros | (1.717) | (786) | (2.799) | (1.633) |
| | <u>(88.915)</u> | <u>(49.845)</u> | <u>(136.843)</u> | <u>(64.393)</u> |

A partir de 1º de janeiro de 2024, a Companhia começou a receber cobranças de serviços intercompany de empresas do grupo no exterior. Essas cobranças têm um impacto significativo em várias linhas de custos, bem como em despesas gerais e administrativas. Até o mês de junho de 2024, o valor total dessas cobranças no consolidado totalizaram o valor de R\$ 40.000, conforme detalhado na nota explicativa N° 8 de partes relacionadas. Além disso, a Companhia incorreu em R\$ 21.900 de despesas com impostos sobre remessas internacionais para o pagamento dos referidos serviços intercompany.

24.3 Outras (Despesas) Receitas

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|---------------|----------------|---------------|
| | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Lucros cessantes e danos materiais | 1 | 26.376 | 292 | 28.218 |
| Reversão de mútuo com partes relacionadas ¹ | - | 38.600 | - | 38.600 |
| Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários | (71) | 43 | (168) | (435) |
| Perdas com baixa de imobilizado | (2.446) | (33) | (2.500) | (33) |
| Outras receitas e despesas operacionais | 2.082 | (409) | (941) | (271) |
| | <u>(434)</u> | <u>64.577</u> | <u>(3.317)</u> | <u>66.079</u> |

¹ Vide nota explicativa 3.1 g)

25. Resultado financeiro

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Juros sobre contrato de mutuo | - | 30.190 | 188 | 30.190 |
| Rendimentos de aplicações financeiras | 25.757 | 26.731 | 39.478 | 45.358 |
| Varição cambial ativa | 151 | (61) | 180 | 177 |
| Outras receitas financeiras | 19 | 24 | 241 | 26 |
| Total das receitas financeiras | <u>25.927</u> | <u>56.884</u> | <u>40.087</u> | <u>75.751</u> |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas para o período findo em 30 de junho de 2024***Em milhares de reais*

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Despesas financeiras | | | | |
| Com financiamentos | (3.886) | (12.683) | (52.515) | (15.196) |
| IOF, multas e juros sobre tributos | (294) | (315) | (8.965) | (685) |
| Variação cambial passiva | (2.755) | (87) | (6.032) | (92) |
| Despesas financeiras sobre concessões a pagar | (5.932) | (3.941) | (5.885) | (3.949) |
| Juros sobre contrato de mútuo | - | (1.993) | - | (1.993) |
| Juros sobre arrendamento mercantil | (949) | (42) | (1.323) | (61) |
| Provisão para perda ao valor recuperável de ativos financeiros | (792) | (756) | (792) | (756) |
| Outras despesas financeiras | (1.366) | (3.658) | (4.570) | (1.977) |
| Total das despesas financeiras | (15.974) | (23.475) | (80.082) | (24.709) |
| Resultado financeiro | 9.953 | 33.409 | (39.995) | 51.042 |

26. Imposto de renda e contribuição social**26.1 Composição dos tributos diferidos**

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são calculados sobre as diferenças temporárias para fins fiscais, prejuízos fiscais, dos ajustes de variação do valor justo financeiros.

| | Controladora e consolidado | |
|--|----------------------------|------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Passivo | | |
| Combinação de negócios | 18.452 | 24.521 |
| Ajuste ao valor justo de investimentos | 2.489 | 2.489 |
| Depreciação, amortização e provisões | 122.316 | 122.316 |
| Repactuação do disco hidrológico | 12.973 | 14.865 |
| Prejuízos fiscais Recuperáveis | (297) | (2.487) |
| | 155.933 | 161.703 |
| Classificação no balanço patrimonial | | |
| Passivo não circulante | 155.933 | 161.703 |

26.2 Mutação do imposto de renda e contribuição social diferidos

| | Controladora e consolidado |
|--------------------------------------|----------------------------|
| Saldo em 31 dezembro de 2023 | 161.703 |
| Combinação de negócios | (6.069) |
| Depreciação, amortização e provisões | 1 |
| Repactuação do disco hidrológico | (1.892) |
| Prejuízos fiscais Recuperáveis | 2.190 |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 155.933 |

26.3 Conciliação dos tributos no resultado

Para fins de apuração de impostos, a controladora SKER, assim como sua controlada Statkraft Comercialização de Energia S.A., optaram pela apuração do resultado tributável observando o regime do lucro real. As demais empresas controladas optaram pelo regime de lucro presumido para apuração do IRPJ e da CSLL incidentes sobre o resultado tributável.

A conciliação do resultado de IRPJ e CSLL da controladora e suas controladas apurada para o período pode ser assim apresentada:

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024**
Em milhares de reais

| | 30.06.2024 | | | Controladora 30.06.2023 | | |
|---|--------------------------|---------|----------|----------------------------|----------|-----------|
| | IRPJ | CSLL | Total | IRPJ | CSLL | Total |
| | Lucro antes dos tributos | 94.698 | 94.698 | 94.698 | 297.594 | 297.594 |
| Alíquota nominal combinada de IRPJ e CSLL % | 25% | 9% | 34% | 25% | 9% | 34% |
| IRPJ e CSLL às alíquotas da legislação | (23.675) | (8.523) | (32.197) | (74.399) | (26.783) | (101.182) |
| Efeitos tributários | | | | | | |
| Equivalência patrimonial | 21.572 | 7.766 | 29.338 | 38.862 | 13.990 | 52.852 |
| Dividendos provenientes de investimentos ao valor justo | 12 | 4 | 16 | - | - | - |
| Outras adições (Exclusões) permanentes ao lucro líquido para apuração do Lucro Real | (364) | (131) | (495) | 4.960 | 1.786 | 6.746 |
| Outras Adições (Exclusões) temporárias ao lucro líquido para apuração do Lucro Real | (2.309) | (831) | (3.140) | 1.081 | 389 | 1.470 |
| Compensação por base fiscal negativa | 1.112 | 367 | 1.478 | 6.771 | 2.437 | 9.208 |
| Constituição de tributos sobre prejuízo fiscal | - | - | - | 614 | 221 | 835 |
| Imposto diferido sobre prejuízo fiscal | (6.576) | (2.293) | (8.868) | - | - | - |
| Outros | 1.221 | 440 | 1.661 | 5.013 | 1.805 | 6.817 |
| Total dos efeitos tributários | 14.668 | 5.322 | 19.990 | 57.300 | 20.628 | 77.928 |
| Total de tributos no resultado do período | (9.006) | (3.201) | (12.207) | (17.099) | (6.155) | (23.254) |
| Alíquota efetiva - % | 10% | 3% | 13% | 6% | 2% | 8% |
| Composição dos tributos no resultado: | | | | | | |
| Corrente | (8.021) | (2.888) | (10.909) | (16.970) | (6.109) | (23.079) |
| Diferido | (954) | (344) | (1.298) | (129) | (46) | (175) |
| | (8.976) | (3.231) | (12.207) | (17.099) | (6.155) | (23.254) |
| | | | | | | |
| | 30.06.2024 | | | Consolidado 30.06.2023 | | |
| | IRPJ | CSLL | Total | IRPJ | CSLL | Total |
| | Lucro antes dos tributos | 107.169 | 107.169 | 107.169 | 327.351 | 327.351 |
| Alíquota nominal combinada de IRPJ e CSLL % | 25% | 9% | 34% | 25% | 9% | 34% |
| IRPJ e CSLL às alíquotas da legislação | (26.792) | (9.645) | (36.437) | (81.838) | (29.462) | (111.299) |
| Efeitos tributários | | | | | | |
| Equivalência patrimonial | 2.283 | 822 | 3.105 | 3.313 | 1.193 | 4.505 |
| Dividendos provenientes de investimentos ao valor justo | 12 | 4 | 16 | - | - | - |
| Outras adições (Exclusões) permanentes ao lucro líquido para apuração do Lucro Real | (472) | (170) | (643) | 4.960 | 1.786 | 6.746 |
| Outras Adições (Exclusões) temporárias ao lucro líquido para apuração do Lucro Real | (4.049) | (1.458) | (5.506) | 1.081 | 389 | 1.470 |
| Compensação por base fiscal negativa | 1.112 | 367 | 1.478 | 7.385 | 2.658 | 10.043 |
| Diferença entre base de cálculo do lucro real e presumido | 6.151 | 2.214 | 8.365 | 19.567 | 7.044 | 26.611 |
| Outros | 3.635 | 1.309 | 4.944 | 6.554 | 2.359 | 8.913 |
| Total dos efeitos tributários | 8.671 | 3.088 | 11.759 | 42.859 | 15.429 | 58.288 |
| Total de tributos no resultado do período | (18.121) | (6.557) | (24.678) | (38.979) | (14.032) | (53.011) |
| Alíquota efetiva - % | 17% | 6% | 23% | 12% | 4% | 16% |
| Composição dos tributos no resultado: | | | | | | |
| Corrente | (26.265) | (9.455) | (35.720) | (38.850) | (13.986) | (52.836) |
| Diferido | 8.119 | 2.923 | 11.042 | (129) | (46) | (175) |
| | (18.146) | (6.532) | (24.678) | (38.979) | (14.032) | (53.011) |

26.4 Para fins de apresentação do balanço patrimonial, a Companhia apresenta os saldos de impostos diferidos passivos líquidos dos saldos de impostos diferidos ativos, exceto se não tiver o direito legal executável para compensação ou se a realização dos ativos e passivos não for simultânea. A Companhia realizou estudo de recuperabilidade de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais, que serviu de base para o reconhecimento dos saldos acima apresentados.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

A expectativa de realização do total de impostos diferidos nas controladas se estende até o prazo de cada concessão ou autorização, e na controladora no período de 2022 a 2030, cujas diferenças temporárias são registradas com base na expectativa de lucros tributáveis futuros.

- a. No período findo em 30 de junho de 2024, a variação negativa de R\$ 85 foi registrada no patrimônio líquido como ajuste de avaliação patrimonial conforme variação dos investimentos avaliados a valor justo.

27. Seguros

27.1 Seguros de responsabilidade dos administradores (D&O)

A Companhia é segurada na responsabilidade de seus administradores em apólice com vigência até 31 de dezembro de 2024.

27.2 Seguros de riscos operacionais

A Companhia também possui seguro contratado para os riscos operacionais de suas usinas, visando a cobertura para eventuais danos materiais e lucros cessantes, conforme valores de indenização adequados a continuidade de suas operações.

| | Valores dos Bens | Valores das coberturas |
|------------------|------------------|------------------------|
| Lucros cessantes | 1.371.353 | 340.669 |
| Danos materiais | 4.775.231 | 1.186.256 |
| | 6.146.584 | 1.526.925 |

27.3 Seguro de responsabilidade civil e risco de engenharia

Adicionalmente, a Companhia possui seguro de responsabilidade civil tendo suas usinas como cosseguradas. A cobertura do seguro compreende o reembolso dos dispêndios incorridos na reparação de danos materiais e corporais causados a terceiros, ações emergenciais empreendidas com o objetivo de minorar ou evitar tais danos, assim como os prejuízos financeiros causados, inclusive lucros cessantes. Os danos materiais são indenizáveis no limite de R\$ 25.831. As modalidades de seguro de responsabilidade civil e risco de engenharia sobre as obras foram contratadas para as empresas dos projetos Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro. A cobertura dos seguros compreende o reembolso dos dispêndios incorridos na reparação de danos sobre atividades em conexão com o desenho, construção, instalação, montagem e/ou comissionamento, testes e todos os demais serviços relativos ao projeto. As apólices têm vigências de 1 de janeiro de 2021 a 04 de setembro de 2024 e 31 de maio de 2022 a 09 de dezembro de 2024 para Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro, respectivamente.

27.4 Seguro "Performance Bond"

Em janeiro de 2020, a Companhia contratou Seguro Garantia na modalidade de Construtor, como garantia de indenização, até o valor de R\$75.000, dos prejuízos e/ou multas resultantes do inadimplemento do tomador, referente às obrigações assumidas na outorga de concessão ou autorização dos empreendimentos participantes do Leilão de Geração n. 04/2019-ANEEL, durante a fase de execução das obras de construção ou implantação. Tais apólices foram contratadas para os projetos inscritos no referido leilão e possuem vigência até 01/04/2025, em conformidade com as exigências contidas no Edital para o Leilão e os manuais para aporte de garantias. Em 17 de dezembro de 2021 a Companhia contratou seguro garantia na mesma modalidade para os projetos Morro do Cruzeiro I e II como garantia de indenização dos prejuízos e/ou multas resultantes do inadimplemento do tomador, até o valor de R\$8.400 e R\$5.880, respectivamente, referente às obrigações assumidas na outorga de concessão ou autorização dos empreendimentos participantes do Leilão de Geração n. 08/2021-ANEEL, durante a fase de execução das obras de construção ou implantação. Tais apólices foram contratadas para os projetos inscritos no referido leilão e possuem vigência até 01 de maio de 2026, em conformidade com as exigências contidas no Edital para o Leilão e os manuais para aporte de garantias.

28. Instrumentos financeiros

A Companhia e suas controladas não possuem quaisquer outras operações com instrumentos financeiros que não estejam refletidos nas demonstrações financeiras de 30 de junho de 2024. A Companhia e suas controladas operam com diversos instrumentos financeiros, com destaque para caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, aplicações financeiras, contas a pagar a fornecedores, financiamentos, debêntures, concessões a pagar e mútuos com partes relacionadas.

28.1 Fatores de risco financeiro

As atividades da Companhia a expõe a diversos riscos financeiros: risco de mercado (incluindo risco de taxa de juros de valor justo, risco de taxa de juros de fluxo de caixa e risco de preço), risco de crédito e risco de liquidez. O programa de gestão de risco da Companhia se concentra na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro da Companhia.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

A gestão de risco é realizada pela tesouraria do Grupo Statkraft, segundo ainda as políticas aprovadas pelo Conselho de Administração. A tesouraria da Companhia identifica, avalia e protege a Companhia contra eventuais riscos financeiros em cooperação com as unidades operacionais dela. O Conselho de Administração estabelece princípios para a gestão de risco global, bem como para áreas específicas, como risco de taxa de juros, risco de crédito, uso de instrumentos financeiros derivativos e não derivativos, e investimento de excedentes de caixa.

a. Risco de mercado

Considerando que o Grupo não tem ativos significativos em que incidam juros, o resultado e os fluxos de caixa operacionais da Companhia não são, substancialmente, afetados pelas mudanças nas taxas de juros do mercado. O risco associado é oriundo apenas da possibilidade de o Grupo incorrer em perdas por causa de flutuações nas taxas de juros que venham aumentar as despesas financeiras relativas às debêntures e financiamentos emitidos pelo Grupo indexadas à CDI e ao IPCA. Substancialmente, os demais passivos do Grupo não apresentam riscos de taxas de juros que possam afetar de forma relevante o fluxo de caixa, pois os mesmos estão expostos à juros pré-fixados.

b. Risco de liquidez

O risco de liquidez é o risco de o Grupo não vir a dispor de recursos líquidos suficientes para honrar seus compromissos financeiros, em decorrência de descasamento de prazo ou de volume entre os recebimentos e pagamentos previstos. Para administrar a liquidez do caixa, são estabelecidas premissas de desembolsos e recebimentos futuros, sendo monitoradas periodicamente pela área de Tesouraria. A tabela a seguir analisa os passivos financeiros (não derivativos) do Grupo, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento. Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa não descontados.

| | Controladora | Consolidado | | | |
|---------------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|------------------|
| | < 1 ano | < 1 ano | 1 - 3 anos | 4 - 5 anos | > 5 anos |
| Saldo em 30 de junho de 2023 | | | | | |
| Fornecedores nacionais | 10.692 | 81.738 | - | - | - |
| Financiamentos | 144.784 | 154.389 | 174.718 | 82.361 | 1.144.176 |
| Partes relacionadas | 4.873 | 4.276 | - | - | - |
| Concessões a pagar | 14.983 | 14.983 | 28.281 | 39.472 | 129.290 |
| Arrendamentos | 2.055 | 3.951 | 2.357 | 2.357 | 10.895 |
| Provisão remoção de imobilizado | - | - | - | - | 19.700 |
| | <u>177.387</u> | <u>259.337</u> | <u>205.356</u> | <u>124.190</u> | <u>1.304.061</u> |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | | | | | |
| Fornecedores nacionais | 12.155 | 200.417 | - | - | - |
| Financiamentos | 104.284 | 170.217 | 191.177 | 84.934 | 1.739.867 |
| Partes relacionadas | 18.886 | 26.327 | - | - | - |
| Arrendamentos | 1.741 | 5.138 | 3.263 | 7.935 | - |
| Concessões a pagar | 15.000 | 15.000 | 28.281 | 39.472 | 22.071 |
| Dividendos a pagar | 15.097 | 15.097 | - | - | - |
| Provisão remoção de imobilizado | - | - | - | - | 35.261 |
| | <u>167.163</u> | <u>432.196</u> | <u>222.721</u> | <u>132.341</u> | <u>1.797.199</u> |

A Companhia entende não haver riscos significativos de liquidez.

c. Risco de crédito

O risco de crédito da Companhia está atualmente concentrado nos contratos de venda de energia no mercado regulado (ACR) e no mercado livre (ACL). Os contratos regulados são padronizados, incluindo os mecanismos de garantia neles previsto. Por outro lado, as contrapartes no mercado livre passam por criteriosa avaliação de crédito feita pela Companhia onde é definida a classificação de risco, garantias requeridas e limites para operação. Atualmente, a Companhia possui em sua carteira no mercado livre somente contrapartes com excelente avaliação de crédito.

d. Risco de vencimento antecipado do financiamento

Risco proveniente do descumprimento de cláusulas contratuais restritiva, presentes nos contratos de financiamento do Grupo (nota explicativa nº 17), as quais, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. A Administração monitora regularmente estes índices financeiros, com o objetivo de tomar as ações necessárias para garantir que os contratos de financiamentos não tenham seu vencimento antecipado.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

e. Análise de sensibilidade

A seguir, quadro ilustrativo da análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros, que descreve os efeitos sobre as variações monetárias, bem como sobre as despesas financeiras apuradas sobre o cenário projetado para 30 de junho de 2024 e 31 de dezembro de 2023, caso tais variações nos componentes dos riscos identificados ocorressem. Simplificações financeiras foram efetuadas no isolamento da variabilidade do fator de risco em análise. Como consequência, as estimativas apresentadas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser apurados nas próximas informações financeiras intermediárias. O uso de diferentes hipóteses e/ou metodologias pode gerar um efeito material sobre as estimativas apresentadas a seguir.

(i) Metodologia utilizada

A partir dos saldos dos valores expostos, conforme demonstrado na tabela a seguir e assumindo que eles se mantenham constantes, apurou-se o diferencial de juros para cada um dos cenários projetados. Na avaliação dos valores expostos ao risco de taxa de juros, consideramos apenas os riscos para as informações financeiras, ou seja, foram isolados e excluídos os fatores de juros prefixados por não apresentarem riscos às informações financeiras intermediárias por conta de variações nos cenários econômicos. O cenário provável está baseado nas expectativas da Companhia, que por sua vez estão em linha com as projeções demonstradas no relatório Focus, na data de 29 de dezembro de 2023, para cada uma das variáveis indicadas. Adicionalmente, as variações positivas e negativas de 25% e 50% foram aplicadas sobre as taxas projetadas para 30 de junho de 2024.

| | Fator de risco para mudança na taxa de juros (consolidado) | | | | | | |
|----------------------------------|--|------------|----------|----------|------------------|--------|--------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | -50% | -25% | Cenário provável | 25% | 50% |
| CDI | | | | | | | |
| Aplicações financeiras | 889.576 | 546.082 | (46.258) | (23.129) | 92.516 | 23.129 | 46.258 |
| Aplicações financeiras restritas | 85.904 | 55.299 | (4.467) | (2.234) | 8.934 | 2.234 | 4.467 |
| Impacto líquido CDI | 975.480 | 601.381 | (50.725) | (25.362) | 101.450 | 25.362 | 50.725 |
| Taxas consideradas (%) a.a. | 10,40% | 11,65% | -5,20% | -2,60% | 10,40% | 2,60% | 5,20% |
| IPCA | | | | | | | |
| Financiamentos | 2.186.195 | 1.978.809 | (46.238) | (23.119) | 92.476 | 23.119 | 46.238 |
| Impacto líquido IPCA | 2.186.195 | 1.978.809 | (46.238) | (23.119) | 92.476 | 23.119 | 46.238 |
| Taxas consideradas(%) a.a. | 4,23% | 5,79% | -2,12% | -1,06% | 4,23% | 1,06% | 2,12% |

f. Estimativa do valor justo

Considera-se que os saldos das contas a receber de clientes, contas a pagar aos fornecedores, debêntures, concessões a pagar, demonstrados a valor contábil, menos a perda ("impairment"), quando aplicável, venham a estar próximos de seus valores justos. A tabela abaixo classifica os instrumentos financeiros contabilizados ao valor justo de acordo com o método de avaliação. Os diferentes níveis foram definidos como segue:

- Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos (nível 1).
- Informações, além dos preços cotados, incluídas no nível 1 que são adotadas pelo mercado para o ativo ou passivo, seja diretamente (ou seja, como preços) ou indiretamente (ou seja, derivados dos preços) (nível 2).
- Informações para os ativos ou passivos que não são baseadas nos dados adotados pelo mercado (ou seja, inserções não observáveis) (nível 3).

| | 30.06.2024 | | | | Consolidado 31.12.2023 | | | |
|---|-------------------------------|---------|---------|-------------|---------------------------|---------|---------|-------------|
| | Nível 1 | Nível 2 | Nível 3 | Saldo total | Nível 1 | Nível 2 | Nível 3 | Saldo total |
| | Caixa e equivalentes de caixa | 894.188 | - | - | 894.188 | 559.750 | - | - |
| Aplicação financeira restrita | - | 85.904 | - | 85.904 | - | 60.505 | - | 60.505 |
| Propriedades para investimento | 1.542 | - | - | 1.542 | 1.542 | - | - | 1.542 |
| Investimentos ao valor justo ¹ | - | - | - | - | - | - | 7.322 | 7.322 |
| | 895.730 | 85.904 | - | 981.634 | 561.292 | 60.505 | 7.322 | 629.119 |

¹ A Companhia possuía investimento na empresa Dona Francisca Energética S.A. na ordem de 2,12%, na qual não tem influência significativa e é registrado a valor justo no montante de R\$7.322 em 31 de dezembro de 2023 e zero em 30 de junho de 2024.

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
**Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024**
Em milhares de reais
g. Instrumentos financeiros por categoria (consolidado)
i. Ativo

| | 30.06.2024 | | | | Controladora 31.12.2023 | | | |
|----------------------------------|--------------------------------|---------------------|--|------------------|--------------------------------|---------------------|--|----------------|
| | Ao valor por meio do resultado | Ao custo amortizado | Ao valor por meio do resultado abrangentes | Total | Ao valor por meio do resultado | Ao custo amortizado | Ao valor por meio do resultado abrangentes | Total |
| | Caixa e equivalentes de caixa | 404.448 | - | - | 404.448 | 458.466 | - | - |
| Contas a receber | - | 93.641 | - | 93.641 | - | 125.671 | - | 125.671 |
| Repactuação do risco hidrológico | - | - | - | - | - | 150 | - | 150 |
| Investimentos ao valor justo | - | - | - | - | - | - | 7.322 | 7.322 |
| Propriedades para investimentos | 1.542 | - | - | 1.542 | 1.542 | - | - | 1.542 |
| | <u>405.990</u> | <u>93.641</u> | <u>-</u> | <u>499.631</u> | <u>460.008</u> | <u>125.821</u> | <u>7.322</u> | <u>593.151</u> |
| | 30.06.2024 | | | | Consolidado 31.12.2023 | | | |
| | Ao valor por meio do resultado | Ao custo amortizado | Ao valor por meio do resultado abrangentes | Total | Ao valor por meio do resultado | Ao custo amortizado | Ao valor por meio do resultado abrangentes | Total |
| Caixa e equivalentes de caixa | 894.188 | - | - | 894.188 | 559.750 | - | - | 559.750 |
| Contas a receber | - | 155.871 | - | 155.871 | - | 171.611 | - | 171.611 |
| Repactuação do risco hidrológico | - | 1.373 | - | 1.373 | - | 1.635 | - | 1.635 |
| Aplicação financeira restrita | 85.904 | - | - | 85.904 | 60.505 | - | - | 60.505 |
| Investimentos ao valor justo | - | - | - | - | - | - | 7.322 | 7.322 |
| Propriedades para investimentos | 1.542 | - | - | 1.542 | 15.047 | - | - | 15.047 |
| | <u>981.634</u> | <u>157.244</u> | <u>-</u> | <u>1.138.878</u> | <u>635.302</u> | <u>173.246</u> | <u>7.322</u> | <u>815.870</u> |

ii. Passivo

| | 30.06.2024 | | | | Controladora 31.12.2023 | | | |
|--------------------------------------|--------------------------------|---------------------|--|------------------|--------------------------------|---------------------|--|------------------|
| | Ao valor por meio do resultado | Ao custo amortizado | Ao valor por meio do resultado abrangentes | Total | Ao valor por meio do resultado | Ao custo amortizado | Ao valor por meio do resultado abrangentes | Total |
| | Fornecedores | - | 12.155 | - | 12.155 | - | 11.800 | - |
| Financiamentos e empréstimos | - | 104.284 | - | 104.284 | - | 156.453 | - | 156.453 |
| Partes relacionadas | - | 18.886 | - | 18.886 | - | 7.997 | - | 7.997 |
| Concessões a pagar | - | 104.824 | - | 104.824 | - | 105.334 | - | 105.334 |
| Provisão para remoção de imobilizado | - | - | - | - | - | - | - | - |
| | <u>-</u> | <u>240.149</u> | <u>-</u> | <u>240.149</u> | <u>-</u> | <u>281.584</u> | <u>-</u> | <u>281.584</u> |
| | 30.06.2024 | | | | Consolidado 31.12.2023 | | | |
| | Ao valor por meio do resultado | Ao custo amortizado | Ao valor por meio do resultado abrangentes | Total | Ao valor por meio do resultado | Ao custo amortizado | Ao valor por meio do resultado abrangentes | Total |
| Fornecedores | - | 200.417 | - | 200.417 | - | 108.311 | - | 108.311 |
| Financiamentos e empréstimos | - | 2.186.195 | - | 2.186.195 | - | 2.135.262 | - | 2.135.262 |
| Partes relacionadas | - | 26.327 | - | 26.327 | - | 70.478 | - | 70.478 |
| Concessões a pagar | - | 104.824 | - | 104.824 | - | 113.716 | - | 113.716 |
| Provisão para remoção de imobilizado | 35.261 | - | - | 35.261 | 26.495 | - | - | 26.495 |
| | <u>35.261</u> | <u>2.517.763</u> | <u>-</u> | <u>2.553.024</u> | <u>26.495</u> | <u>2.427.767</u> | <u>-</u> | <u>2.454.262</u> |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024

Em milhares de reais

29. Outros riscos operacionais

29.1 Risco hidrológico

Risco decorrente de possível período de escassez de chuvas. De acordo com a regulamentação brasileira, a receita proveniente da venda de energia elétrica pelas geradoras não depende diretamente da energia efetivamente gerada, e sim da quantidade de energia elétrica e potência efetivamente comercializada por elas, limitada à garantia física, cuja quantidade é fixa e determinada pelo poder concedente, constando da respectiva autorização e suas alterações subsequentes emitidas pelo mesmo.

As diferenças entre a energia gerada e a garantia física são cobertas pelo Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, cujo principal propósito é mitigar os riscos hidrológicos assegurando que todas as usinas participantes recebam pela quantidade comercializada da energia assegurada, independentemente da quantidade de energia elétrica por elas efetivamente gerada. Tendo em vista que o MRE esta suscetível a déficit de energia (geração do MRE inferior a garantia física do MRE) foi criado o Fator de Ajuste da Garantia Física, ou "Generation Scaling Factor - GSF", que reduz a garantia física de todas as usinas pertencentes ao MRE.

Deste modo, as usinas precisam comprar energia no curto prazo, valorada ao PLD, para honrar seus contratos de fornecimento de energia. Com o intuito de mitigar/extinguir esta exposição a Lei nº 13.203/15 sancionou a repactuação do risco hidrológico a qual as usinas PCH Esmeralda, PCH Santa Rosa e PCH Santa Laura aderiram e repactuação na modalidade de proteção de 100% extinguindo assim o risco de GSF. Com a finalidade de compensar os efeitos adversos do risco de GSF, a Lei nº 14.052/2020 proveu compensação aos participantes do MRE em forma de extensão da concessão, às quais as usinas hídricas do Grupo aderiram.

Além do mais, é possível a saída e regresso de usinas do MRE (dentro dos prazos e para determinadas usinas), onde as usinas não participantes destes mecanismos devem produzir mensalmente a energia necessária para o mês em questão e evitar possíveis exposições. Verificando esta possibilidade a empresa adotou no passado a estratégia de saída e regresso das usinas de seu portfólio do MRE. Atualmente todas as usinas hídricas encontram-se no MRE.

29.2 Risco da não prorrogação da autorização ou concessão

A Companhia possui autorizações e concessões para exploração dos serviços de geração de energia elétrica. Caso sua prorrogação não seja deferida pelos órgãos reguladores ou a mesma ocorra mediante a imposição de custos adicionais para a Companhia, os atuais níveis de rentabilidade e atividade podem ser reduzidos. Não há garantia de que as autorizações e concessões hoje outorgadas à Companhia serão, por ocasião de seu vencimento, prorrogadas pelo poder concedente.

29.3 Risco Operacional - Ventos

Risco decorrente de possível escassez ou excesso de ventos, como os ativos eólicos não são participantes do MRE, parte da energia gerada é negociada em contratos baseados na produção ou vendidos no Spot a PLD, a produção base destes contratos é baseada em estudos energéticos que levam em consideração a incidência média de ventos em um período, nesta metodologia é intrínseco o risco de comportamentos climáticos anômalos, que consequentemente causarão uma variação na produção de energia destes ativos. Da mesma forma, comportamento anômalos podem provocar (com baixíssima probabilidade), rajadas de ventos excessivas acima do dimensionamento dos ativos, o que pode causar danos aos equipamentos.

30. Provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

30.1 Composição das provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

A Companhia constitui provisões em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada. As principais ações se referem processos trabalhistas, tributários e cíveis. Os valores provisionados são:

| | Controladora | | Consolidado | |
|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Trabalhistas | 269 | 404 | 283 | 475 |
| Fiscais | 4.725 | 5.119 | 4.725 | 5.119 |
| Cíveis | 1.799 | 1.799 | 1.969 | 1.967 |
| Ambientais | - | - | 50 | - |
| | <u>6.793</u> | <u>7.322</u> | <u>7.027</u> | <u>7.561</u> |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

30.2 Mutações das provisões para riscos cíveis, trabalhistas e tributários

| | Controladora | Consolidado |
|------------------------------|--------------|-------------|
| Saldo em dezembro de 2023 | 7.322 | 7.561 |
| Adição | - | 50 |
| Atualização | (363) | (362) |
| Reversão | (166) | (222) |
| Saldo em 30 de junho de 2024 | 6.793 | 7.027 |

30.3 Contingências possíveis

Os processos judiciais que constituem obrigações presentes cuja saída de recursos não é provável ou para os quais não seja possível fazer uma estimativa suficientemente confiável do valor da obrigação, bem como aqueles que não constituem obrigações presentes, não são reconhecidos, mas são divulgados, a menos que seja remota a possibilidade de saída de recursos.

| | Consolidado | |
|--------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 31.12.2023 |
| Cível | 145.075 | 145.540 |
| Fiscal | 37.964 | 191.071 |
| Trabalhistas | 3.477 | 9.941 |

30.4 Processos investigativos

- a. Como parte do processo de integração ao Grupo Statkraft, após a aquisição pelo Grupo do controle majoritário da Companhia SKER, em 13 de julho de 2015, o Grupo realizou uma investigação interna relacionada a Companhia e suas subsidiárias, sendo que o verificado durante a mesma foi informado às autoridades competentes durante o exercício de 2016. Em 15 de outubro de 2021, a Companhia firmou um Acordo de Leniência com o poder público federal para um dos casos denunciados e realizou o pagamento de R\$18.019 em multas e ressarcimento de vantagens indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft. Em 10 de fevereiro de 2023, a Moinho S.A. subsidiária integral da SKER, bem como Passos Maia Energética S.A., controlada em conjunto da Companhia, firmaram um Acordo de Leniência com o poder público do estado de Minas Gerais para um dos casos denunciados e realizaram o pagamento de R\$9.744 e R\$24.073, respectivamente, em multas e ressarcimentos de vantagem indevidas obtidas antes da aquisição do controle acionário pela Statkraft, na avaliação da Companhia não há expectativa de desembolsos futuros.
- b. A Companhia e diversos outros réus são Parte em ação civil pública ajuizada pela Associação Nacional Independente dos Participantes e Assistidos da FUNCEF (“ANIPA”) que tem por objetivo reconhecer supostos prejuízos causados aos participantes da citada Associação por má administração dos recursos pela FUNCEF. O montante requerido na ação é de R\$8,2 milhões, inexistindo individualização de valores por réu. Neste momento, fase inicial de instrução processual, não é possível estimar se haverá qualquer impacto para a Companhia, tampouco o valor aproximado de condenação, caso haja. Desta forma o processo remanesce classificado com a avaliação de risco possível, e ilíquida.
- c. A Companhia é ré, entre outros, na ação civil pública cumulada com ação por ato de improbidade administrativa ajuizada inicialmente pelo Ministério Público Federal, e atualmente pelo Ministério Público do Estado de Santa Catarina (em razão de declínio de competência), em virtude de supostos atos de improbidade administrativa na obtenção das licenças ambientais de instalação de usinas eólicas do Parque de Água Doce, no valor histórico de R\$1,3 milhões. Esta ação judicial tem avaliação de perda possível indicada pelos seus patronos, sendo, contudo, ilíquida para a fase processual em que se encontra o processo.

31. Resultado por ação

O resultado básico por ação é calculado pela divisão do lucro líquido disponível aos acionistas pela quantidade média ponderada de ações em circulação durante o período. A Companhia não tem categorias de ações ordinárias com potenciais com efeitos diluidores e por isso o resultado do lucro por ação básico e diluído são os mesmos.

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|--------------|------------|-------------|------------|
| | 30.06.2024 | 30.06.2023 | 30.06.2024 | 30.06.2023 |
| Lucro atribuível aos acionistas ordinários da Companhia | 82.491 | 274.340 | 82.491 | 274.340 |
| Quantidade média ponderada de ações ordinárias em circulação | 645.753 | 454.331 | 645.753 | 454.331 |
| Lucro diluído por ação | 0,1277 | 0,6038 | 0,1277 | 0,6038 |

Statkraft Energias Renováveis S.A. e controladas
Notas explicativas da administração às demonstrações financeiras individuais e consolidadas
para o período findo em 30 de junho de 2024
Em milhares de reais

32. Transações não envolvendo caixa

Durante o período findo em 30 de junho de 2024, o Grupo reconheceu o montante de R\$ 96.414 no consolidado no grupo de imobilizado referente à juros capitalizados sobre os financiamentos vinculados à construção das usinas que compõem o projeto Ventos de Santa Eugênia e Morro do Cruzeiro, com contrapartida na rubrica de financiamentos do passivo circulante. Adicionalmente, as investidas integralizaram AFAC em capital social no montante de R\$ 697.723 ao longo do período, sem movimentação de caixa.

33. Eventos subsequentes

a. Entrada em operação comercial

| Controlada indireta | Data da deliberação | Planta | Unidade geradora | Capacidade instalada (MW) |
|--------------------------|---------------------|--------|------------------|---------------------------|
| Oslo I S.A. | 02/07/2024 | VSE01 | UG2 | 5,7 |
| Oslo V S.A. | 02/07/2024 | VSE09 | UG6 | 5,7 |
| Oslo V S.A. | 02/07/2024 | VSE09 | UG9 | 5,7 |
| Serra da Mangabeira S.A. | 09/07/2024 | SM | UG1 | 5,7 |
| Oslo X S.A. | 11/07/2024 | VSE13 | UG8 | 5,7 |
| Serra da Mangabeira S.A. | 25/07/2024 | SM | UG7 | 5,7 |
| Oslo III S.A. | 06/08/2024 | VSE3 | UG2 | 5,7 |

b. Dona Francisca Energética S.A (DFESA)

Em 5 de julho de 2024, a Statkraft Energias Renováveis concluiu a venda da participação de 2,12% da Usina Hidrelétrica Dona Francisca Energética S.A (DFESA), a operação foi concluída com o recebimento do montante no valor de R\$ 7.000.

c. Captação de Empréstimo junto ao Banco do Nordeste do Brasil S.A - ("BNB")

Em 19 de julho de 2024, as subsidiárias do projeto Sol de Brotas receberam o montante no valor de R\$ 107.000 do banco BNB, com o objetivo de implementar os projetos híbridos.
