

The background is a solid red color. It features three white geometric shapes: a long, thin parallelogram at the top, a horizontal rectangle in the middle, and a large parallelogram at the bottom right.

VDB F2 Geração de Energia S.A.

Demonstrações financeiras em 31 de dezembro de 2024

Índice

| | |
|--|----|
| BALANÇOS PATRIMONIAIS..... | 3 |
| DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS | 4 |
| DEMONSTRAÇÕES DOS RESULTADOS ABRANGENTES..... | 5 |
| DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO | 6 |
| DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA..... | 7 |
| 1. CONTEXTO OPERACIONAL | 8 |
| 2. BASE DE PREPARAÇÃO..... | 9 |
| 3. GESTÃO DE RISCOS | 14 |
| 4. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS | 18 |
| 5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES..... | 19 |
| 6. OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES | 20 |
| 7. INVESTIMENTOS..... | 20 |
| 8. IMOBILIZADO | 21 |
| 9. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES..... | 23 |
| 10. FORNECEDORES | 25 |
| 11. OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES..... | 26 |
| 12. PARTES RELACIONADAS | 27 |
| 13. PATRIMÔNIO LÍQUIDO..... | 28 |
| 14. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA..... | 29 |
| 15. CUSTOS DA OPERAÇÃO E COMPRA DE ENERGIA..... | 30 |
| 16. DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS..... | 30 |
| 17. RESULTADO FINANCEIRO | 31 |
| 18. INSTRUMENTOS FINANCEIROS | 31 |
| RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE | 32 |

Balancos Patrimoniais em 31 de dezembro de 2024 e 2023

Em milhares de Reais

| Ativo | Nota | Controladora | | Consolidado | |
|-------------------------------|------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Circulante | | | | | |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 5.463 | 6.284 | 153.098 | 137.370 |
| Clientes | 5 | - | 2 | 24.544 | 33.713 |
| Outros créditos | 6 | 23.440 | 17.934 | 8.790 | 5.982 |
| | | 28.903 | 24.220 | 186.432 | 177.065 |
| Não circulante | | | | | |
| Caixa restrito | 4 | 853 | - | 38.537 | - |
| Clientes | 5 | - | - | 3.123 | - |
| Outros créditos | 6 | - | - | 656 | 15 |
| | | 853 | - | 42.316 | 15 |
| Investimentos | 7 | 298.205 | 268.627 | - | - |
| Imobilizado | 8 | - | - | 542.719 | 556.055 |
| Intangível | | 1.581 | 1.581 | 1.596 | 1.598 |
| | | 299.786 | 270.208 | 544.315 | 557.653 |
| | | 300.639 | 270.208 | 586.631 | 557.668 |
| Total do ativo | | 329.542 | 294.428 | 773.063 | 734.733 |

| Passivo e Patrimônio líquido | Nota | Controladora | | Consolidado | |
|--|------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Circulante | | | | | |
| Fornecedores | 10 | - | 60 | 9.418 | 7.540 |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | 9 | 6.238 | 6.474 | 31.917 | 6.457 |
| Obrigações trabalhistas e tributárias | 11 | - | 23 | 4.774 | 5.273 |
| Passivos de arrendamentos | 13 | - | - | 688 | 1.420 |
| Outras obrigações | 12 | 8.139 | 16.859 | 9.712 | 19.115 |
| | | 14.377 | 23.416 | 56.509 | 39.805 |
| Não circulante | | | | | |
| Fornecedores | 10 | 116.813 | 114.771 | 9.844 | - |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | 9 | - | - | 481.590 | 524.170 |
| Passivos de arrendamentos | 13 | - | - | 24.391 | 10.674 |
| Outras obrigações | 12 | 39 | - | 2.416 | 3.843 |
| | | 116.852 | 114.771 | 518.241 | 538.687 |
| Total do passivo | | 131.229 | 138.187 | 574.750 | 578.492 |
| Patrimônio líquido | | | | | |
| Capital social | 15 | 128.618 | 100.074 | 128.618 | 100.074 |
| Reservas de lucro | | 69.695 | 56.167 | 69.695 | 56.167 |
| Total do patrimônio líquido | | 198.313 | 156.241 | 198.313 | 156.241 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | | 329.542 | 294.428 | 773.063 | 734.733 |

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

Demonstração de resultados do exercício findo em 31 dezembro de 2024 e 2023

Em milhares de Reais

| | Nota | Controladora | | Consolidado | |
|---|------|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Receita operacional líquida | 16 | - | - | 141.920 | 144.601 |
| Custos da operação e compra de energia | 17 | - | (4) | (55.622) | (50.314) |
| Lucro bruto | | - | (4) | 86.298 | 94.287 |
| Receitas (despesas) operacionais | | | | | |
| Gerais e administrativas | 18 | 3 | (436) | (4.331) | (3.642) |
| Outras receitas (despesas) operacionais | | 1 | 2 | 266 | 142 |
| Resultado de equivalência patrimonial | 7 | 46.584 | 52.295 | - | - |
| | | 46.588 | 51.861 | (4.065) | (3.500) |
| Resultado operacional | | 46.588 | 51.857 | 82.233 | 90.787 |
| Receitas financeiras | 19 | 476 | 607 | 13.561 | 11.263 |
| Despesas financeiras | 19 | (12.803) | (11.732) | (52.242) | (53.300) |
| | | (12.327) | (11.125) | (38.681) | (42.037) |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | | 34.261 | 40.732 | 43.552 | 48.750 |
| Imposto de renda e contribuição social | | (39) | - | (9.330) | (8.018) |
| Lucro líquido do exercício | | 34.222 | 40.732 | 34.222 | 40.732 |

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

Demonstrações dos resultados abrangentes do exercício findo em 31 dezembro de 2024 e 2023

Em milhares de Reais

| | Controladora | | Consolidado | |
|-----------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Lucro líquido do exercício | 34.222 | 40.732 | 34.222 | 40.732 |
| Outros resultados abrangentes | - | - | - | - |
| Resultado abrangente total | 34.222 | 40.732 | 34.222 | 40.732 |

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

Demonstrações das mutações do patrimônio líquido do exercício findo em 31 dezembro de 2024 e 2023

Em milhares de Reais

| | Capital social | Reserva legal | Reservas de lucros | Lucros acumulados | Total |
|--|----------------|---------------|--------------------|-------------------|----------------|
| Saldo em 31 de dezembro de 2022 | 100.074 | 3.541 | 21.408 | - | 125.023 |
| Lucro do exercício | - | - | - | 40.732 | 40.732 |
| Dividendos mínimo obrigatório | - | - | - | (9.514) | (9.514) |
| Destinação resultado | - | 2.003 | 29.214 | (31.217) | - |
| Saldo em 31 de dezembro de 2023 | 100.074 | 5.544 | 50.623 | - | 156.241 |
| Integralização de capital por meio de cancelamento de dividendos | 28.544 | - | (28.544) | - | - |
| Reversão de dividendos | - | - | 16.650 | - | 16.650 |
| Resultado de equivalência de períodos anteriores | - | - | (672) | - | (672) |
| Dividendos mínimo obrigatório | - | - | - | (8.128) | (8.128) |
| Lucro do exercício | - | - | - | 34.222 | 34.222 |
| Destinação resultado | - | 1.711 | 24.383 | (26.094) | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2024 | 128.618 | 7.255 | 62.440 | - | 198.313 |

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

Demonstrações dos fluxos de caixa do exercício findo em 31 dezembro de 2024 e 2023

Em milhares de Reais

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|-----------------|-----------------|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Fluxo de caixa das atividades operacionais | | | | |
| Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social | 34.261 | 40.732 | 43.552 | 48.750 |
| Ajustes: | | | | |
| Depreciação e amortização | - | - | 29.214 | 28.197 |
| Resultado de equivalência patrimonial | (46.584) | (52.295) | - | - |
| Encargos financeiros sobre empréstimos, financiamentos, debêntures | 11.443 | 11.590 | 49.252 | 52.503 |
| Receita financeira de aplicações financeiras | (492) | (636) | (13.577) | (11.267) |
| Baixa de ativo imobilizado | - | - | - | 8 |
| Amortização custo de captação | 1.001 | - | 1.916 | - |
| | (371) | (609) | 110.357 | 118.191 |
| (Aumento) redução nos ativos | | | | |
| Clientes | 2 | - | 6.046 | 11.440 |
| Outros créditos | (57) | (112) | (3.450) | (615) |
| Aumento (redução) nos passivos | | | | |
| Fornecedores | (60) | 27 | 11.722 | 236 |
| Obrigações trabalhistas e tributárias | (24) | (4) | (499) | 461 |
| Partes relacionadas | 17 | (3) | 698 | (4) |
| Outras contas a pagar | - | - | (6.089) | (3.135) |
| Caixa proveniente das (aplicado nas) operações | (493) | (701) | 118.785 | 126.574 |
| Dividendos recebidos | 5.403 | 10.338 | - | - |
| Juros pagos sobre empréstimos e financiamentos | (6.402) | (5.945) | (40.066) | (40.671) |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | - | - | (6.914) | (7.760) |
| Caixa líquido proveniente das (aplicado nas) atividades operacionais | (1.492) | 3.692 | 71.805 | 78.143 |
| Fluxo de caixa das atividades de investimentos | | | | |
| Aquisição de ativo imobilizado e intangíveis | - | - | (2.172) | (76) |
| Redução de capital em controladas | 5.267 | - | - | - |
| Aplicações financeiras – caixa restrito | (361) | 5.780 | (24.960) | 77.985 |
| Caixa gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimentos | 4.906 | 5.780 | (27.132) | 77.908 |
| Fluxo de caixa das atividades de financiamentos | | | | |
| Captação de empréstimos e financiamentos | - | - | - | 421 |
| Custo de captação de empréstimos e financiamentos | - | - | - | (148) |
| Pagamento de principal - empréstimos e financiamentos | (4.235) | (3.602) | (27.091) | (24.979) |
| Arrendamentos pagos | - | - | (1.854) | (1.419) |
| Caixa aplicado nas atividades de financiamentos | (4.235) | (3.602) | (28.945) | (26.125) |
| Aumento (redução) líquida em caixa e equivalentes de caixa | (821) | 5.871 | 15.728 | 129.926 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do exercício | 6.284 | 413 | 137.370 | 7.444 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do exercício | 5.463 | 6.284 | 153.098 | 137.370 |

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

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A VDB F2 Geração de Energia SA ("VDB F2 ou Companhia") é uma Companhia definida como Sociedade Anônima de capital fechado, sediada no Rio de Janeiro, Estado do Rio de Janeiro, na Avenida Almirante Barroso, nº 52, 18º andar, parte, Centro – constituída em 25 de fevereiro de 2014.

A Companhia tem por objeto social o propósito específico de implantar e explorar centrais geradoras eólicas, no projeto Ventos da Bahia Fase II, sendo Parque Eólico Ventos da Bahia I ("Ventos da Bahia I"), Parque Eólico Ventos da Bahia III ("Ventos da Bahia III"), Parque Eólico Ventos da Bahia IX ("Ventos da Bahia IX") e Parque Eólico Ventos da Bahia XVIII ("Ventos da Bahia XVIII") (em conjunto, "Grupo"), já constituídas após a autorização ANEEL, obtida no leilão LER de 13 de novembro de 2015, 8º LER da ANEEL, edital nº 09/2015.

Em 02 de outubro de 2023, por meio de comunicado ao mercado, a Serena Geração divulgou aos seus acionistas e mercado em geral que assinou com EDF EN do Brasil Participações Ltda. ("EDFR") um Contrato de Permuta de Ações, relacionado à permuta de participações societárias nas sociedades titulares do Complexo Solar Pirapora ("Pirapora") e Complexo Eólico Ventos da Bahia ("VDB").

Em 28 de março de 2024, o processo foi finalizado dado que todas as condições precedentes foram atendidas, (i) anuência dos credores (debenturistas, BNDES e BNB) finalizada em 15 de março de 2024 e (ii) contratação da contragarantia em 27 de março de 2024, concluindo a troca de ações, por meio do contrato de permuta com a EDFR trocando sua participação societária que representa 50% das ações da companhia detentora do Complexo Solar Pirapora ("Pirapora") pelo adicional da participação societária que representa 50% das ações da companhia detentora do Complexo Eólico de Ventos Da Bahia ("VDB").

Com a conclusão da operação, a Companhia por meio de sua subsidiária, Serena Geração, passou a deter 100% das participações societárias, e conseqüentemente o controle das sociedades detentoras do Complexo Eólico Ventos da Bahia ("VDB"), e a EDFR passou a deter 100% das participações societárias, e conseqüentemente o controle das sociedades titulares do Complexo Solar Pirapora ("Pirapora"), encerrando-se, assim, as *joint ventures* entre a Serena Geração e a EDFR. A permuta permitiu a total integração da gestão dos complexos de VDB à Companhia, seguindo o objetivo da Serena em controlar a operação de seus ativos proporcionando ganhos operacionais importante.

Tendo em vista que a Serena Geração já era titular de 50% das ações de VDB antes da permuta de ações, após a conclusão da transação, a Serena Geração passou a ser titular de 100% das ações de VDB. Uma vez que o controle de um negócio foi adquirido com participação anterior, a transação se enquadra como uma combinação de negócios realizada em estágios, desta forma, a participação anterior foi remensurada

ao valor justo na data da aquisição e a Companhia reconheceu um ganho de acordo com o CPC 15 (R1) – Combinação de negócios (IFRS 3 – Business Combinations).

A energia produzida é vendida por meio de contratos de longo prazo no ambiente regulado (ACR), obtidos em leilões promovidos pela ANEEL, com preços fixos indexados à inflação ou por meio de contratos em ambiente de livre negociação (ACL), cujos preços sofrem oscilações decorrentes da oferta e demanda de mercado. A VDB F2 opera parques eólicos e gerência suas atividades de maneira consolidada, considerando apenas um único segmento de negócios e uma única unidade geradora de caixa (“UGC”).

As atividades da Companhia e de suas controladas, assim como de seus concorrentes, são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades do Grupo.

As atividades da Companhia e de suas controladas, assim como de seus concorrentes, são regulamentadas e fiscalizadas pela ANEEL. Qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre as atividades do Grupo.

Os termos abaixo são utilizados ao longo destas demonstrações financeiras de forma abreviada:

- ACL – Ambiente de Comercialização Livre;
- CCEAR – Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado;
- CCEE – Câmara de Comercialização de Energia Elétrica;
- PLD – Preço de Liquidação das Diferenças
- MCP – Mercado de Curto Prazo; e

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem as disposições da legislação societária, previstas na Lei nº 6.404/76, conforme alterada e os pronunciamentos contábeis, interpretações e orientações emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (“CPC”), aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade.

2.2 Base de apresentação

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas foram preparadas com base no custo histórico e ajustadas para refletir (i) o valor justo de instrumentos financeiros mensurados pelo valor justo através do resultado; e (ii) valor justo de ativos adquiridos e passivos assumidos em combinação de negócios.

Os eventos subsequentes foram avaliados até 14 de março de 2025c, data em que as demonstrações financeiras foram aprovadas pela Diretoria.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As demonstrações financeiras individuais e consolidadas são mensuradas utilizando a moeda do principal ambiente econômico no qual a entidade opera ("moeda funcional"), que no caso da Companhia é o real ("BRL" ou "R\$"). As demonstrações financeiras estão apresentadas em milhares de R\$, exceto quando indicado de outra forma.

2.4 Consolidação e investimentos

As demonstrações financeiras consolidadas refletem os ativos, passivos e transações da controladora e de suas controladas diretas e indiretas ("controladas"). A política contábil para a classificação dos investimentos e sua consolidação está descrita na Nota 7.

As controladas, diretas e indiretas, bem como as participações em joint ventures e respectivas atividades agrupadas por unidade geradora de caixa (UGC) são as seguintes:

| Controladas diretas | Localização das operações | Atividade e UGC | % Participação total | |
|---|---------------------------|---------------------------|----------------------|------|
| | | | 2024 | 2023 |
| Parque Eólico Ventos da Bahia I S/A | Bahia | Geração de energia eólica | 100% | 100% |
| Parque Eólico Ventos da Bahia III S/A | Bahia | Geração de energia eólica | 100% | 100% |
| Parque Eólico Ventos da Bahia IX S/A | Bahia | Geração de energia eólica | 100% | 100% |
| Parque Eólico Ventos da Bahia XVIII S/A | Bahia | Geração de energia eólica | 100% | 100% |

2.5 Políticas contábeis materiais

As políticas contábeis materiais aplicadas às demonstrações financeiras são consistentes com as adotadas e divulgadas nas demonstrações financeiras dos exercícios anteriores. A Companhia não adotou antecipadamente quaisquer normas e interpretações que tenham sido emitidas ou alteradas, mas que ainda não estejam em vigor. As políticas contábeis das controladas são ajustadas, quando aplicável, para assegurar consistência com as políticas adotadas pela Serena.

As políticas contábeis significativas e relevantes para a compreensão das demonstrações financeiras foram incluídas nas respectivas notas explicativas, com um resumo da base de reconhecimento e mensuração utilizada pela Companhia.

2.6 Estimativas e julgamentos contábeis críticos

A preparação das demonstrações financeiras requer o uso de certas estimativas e julgamentos contábeis críticos por parte da Administração da Companhia. Essas estimativas são baseadas no melhor conhecimento existente em cada exercício. Alterações nos fatos e circunstâncias podem conduzir a revisão das estimativas, pelo que os resultados reais futuros poderão divergir dos estimados.

As estimativas e julgamentos significativos utilizados pela Companhia na preparação destas demonstrações financeiras estão apresentados nas seguintes notas:

| Nota | Estimativas e julgamentos significativos |
|------|--|
| 8 | Imobilizado |

2.7 Novas normas e interpretações contábeis

Mantendo o processo permanente de revisão das normas de contabilidade o *International Accounting Standards Board* (IASB) e, conseqüentemente, o Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) emitiram novas normas e revisões às normas já existentes. Os principais normativos alterados e/ou emitidos estão demonstrados a seguir:

Alteração ao IAS 1/CPC 26 – Apresentação das Demonstrações Contábeis

Em abril de 2024, o IASB emitiu o IFRS 18, que substitui o IAS 1 (equivalente ao CPC 26 (R1) – apresentação de demonstrações financeiras. O IFRS 18 introduz novos requisitos para apresentação dentro da demonstração do resultado do exercício, incluindo totais e subtotais especificados. Além disso, as entidades são obrigadas a classificar todas as receitas e despesas dentro da demonstração do resultado do exercício em uma das cinco categorias: operacional, investimento, financiamento, impostos de renda e operações descontinuadas, das quais as três primeiras são novas.

A norma também exige a divulgação de medidas de desempenho definidas pela administração, subtotais de receitas e despesas, e inclui novos requisitos para a agregação e desagregação de informações financeiras com base nas “funções” identificadas das demonstrações financeiras primárias (primary financial statements (pfs)) e das notas explicativas. Além disso, alterações de escopo restrito foram feitas ao IAS 7 (equivalente ao CPC 03 (R2) – demonstração dos fluxos de caixa), que incluem a alteração do ponto de partida para determinar os fluxos de caixa das operações pelo método indireto, de “lucro ou prejuízo do período” para “lucro ou prejuízo operacional” e a remoção da opcionalidade à classificação dos fluxos de caixa de dividendos e juros. Além disso, há alterações conseqüentes em vários outros padrões. O IFRS 18 e as alterações nas outras normas entrarão em vigor para períodos de relatórios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027, com a aplicação antecipada

permitida e devendo ser divulgada, embora no Brasil a adoção antecipada não seja permitida. O IFRS 18 será aplicado retrospectivamente. O grupo está atualmente trabalhando para identificar todos os impactos que as alterações terão nas demonstrações financeiras primárias e respectivas notas explicativas.

IFRS 19: subsidiárias sem responsabilidade pública: divulgações

Em maio de 2024, o IASB emitiu o IFRS 19, que permite que entidades elegíveis optem por aplicar seus requisitos de divulgação reduzidos enquanto ainda aplicam os requisitos de reconhecimento, mensuração e apresentação em outros padrões contábeis IFRS. Para ser elegível, no final do período de relatório, uma entidade deve ser uma controlada conforme definido no IFRS 10 (CPC 36 (R3) – demonstrações consolidadas), não pode ter responsabilidade pública e deve ter uma controladora (final ou intermediária) que prepare demonstrações financeiras consolidadas, disponíveis para uso público, que estejam em conformidade com os padrões contábeis IFRS. O IFRS 19 entrará em vigor para períodos de relatório iniciados em ou após 1º de janeiro de 2027, com aplicação antecipada permitida. Como os instrumentos patrimoniais do grupo são negociados publicamente, ele não é elegível para a aplicação do IFRS 19.

Alterações ao CPC 18 (R3) – investimento em coligada, em controlada e empreendimento controlado em conjunto e a ICPC 09 – demonstrações contábeis individuais, demonstrações separadas, demonstrações consolidadas e aplicação do método da equivalência patrimonial

Em setembro de 2024, o comitê de pronunciamentos contábeis (CPC) emitiu alterações ao pronunciamento técnico CPC 18 (R3) e à interpretação técnica ICPC 09 (R3), com o objetivo de alinhar as normativas contábeis brasileiras com os padrões internacionais emitidos pelo IASB. A atualização do pronunciamento técnico CPC 18 contempla a aplicação do método da equivalência patrimonial (MEP) para a mensuração de investimentos em controladas nas demonstrações contábeis individuais, refletindo a alteração nas normas internacionais que agora permitem essa prática nas demonstrações contábeis separadas. Essa convergência harmoniza as práticas contábeis adotadas no Brasil com as internacionais, sem gerar impactos materiais em relação à norma atualmente vigente, concentrando-se apenas em ajustes de redação e na atualização das referências normativas. A ICPC 09, por sua vez, não tem correspondência direta com normas do IASB e por consequência estava desatualizada, exigindo alterações para alinhar sua redação a fim de ajustá-la a atualizações posteriores a sua emissão e atualmente observadas nos documentos emitidos pelo CPC. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2025. Não se espera que as alterações tenham um impacto material nas demonstrações financeiras do grupo.

Alterações ao CPC 02 (R2) – efeitos nas mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis e CPC 37 (R1) – adoção inicial das normas internacionais de contabilidade

Em setembro de 2024, o comitê de pronunciamentos contábeis (CPC), emitiu a revisão de pronunciamentos técnicos nº 27, que contempla alterações trazidas pelo lack of exchangeability emitido pelo IASB, com alterações no pronunciamento técnico CPC 02 (R2) – efeitos das mudanças nas taxas de câmbio e conversão de demonstrações contábeis e no CPC 37 (R1) – adoção inicial das normas internacionais de contabilidade. As alterações buscam definir o conceito de moeda conversível e orientam sobre os procedimentos para moedas não conversíveis, determinando que a conversibilidade deve ser avaliada na data de mensuração com base no propósito da transação. Caso a moeda não seja conversível, a entidade deve estimar a taxa de câmbio que reflita as condições de mercado. Em situações com múltiplas taxas, deve-se utilizar a que melhor represente a liquidação dos fluxos de caixa. O pronunciamento também destaca a importância das divulgações sobre moedas não conversíveis, para que os usuários das demonstrações contábeis compreendam os impactos financeiros, riscos envolvidos e critérios utilizados na estimativa da taxa de câmbio. As alterações vigoram para períodos de demonstrações financeiras que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2025. Não se espera que as alterações tenham um impacto material nas demonstrações financeiras do grupo.

OCPC 10 – Créditos de Carbono (tCO₂e), Permissões de emissão (allowances) e Crédito de Descarbonização (CBIO)

Em dezembro de 2024, o comitê de pronunciamentos contábeis (CPC), emitiu o OCPC 10, que trata dos critérios e requisitos básicos de reconhecimento, mensuração e evidenciação de créditos de carbono (tCO₂e)¹, Permissões de emissão (allowances) e créditos de descarbonização (CBIO) a serem observados pelas entidades na originação e aquisição para cumprimento de metas de descarbonização (aposentadoria) ou negociação, bem como dispor sobre os passivos associados, sejam eles decorrentes de obrigações legais ou não formalizadas, conforme definido no CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes. Este OCPC não tem como objetivo tratar de questões de natureza tributária e jurídica associadas aos créditos de carbono (tCO₂e), Permissões de emissão (allowances) e créditos de descarbonização (CBIO). Buscando a primazia da essência econômica sobre a forma jurídica para atingir a representação fidedigna do evento econômico que se propõe representar nas demonstrações contábeis das entidades que reportam. A orientação desse OCPC entra em vigor para períodos de demonstrações financeiras que se iniciam em ou após 1º de janeiro de 2025. Não se espera que as alterações tenham um impacto material nas demonstrações financeiras do grupo.

As alterações que entraram em vigor em 1 de janeiro de 2025 acima descritas não produziram impactos relevantes nestas demonstrações financeiras consolidadas. Em relação aos normativos em discussão no IASB ou com data de vigência estabelecida em exercícios futuros, a Companhia está acompanhando as discussões e até o momento não identificou a possibilidade de ocorrência de impactos significativos.

Reforma Tributária sobre o consumo

Em 20 de dezembro de 2023, foi promulgada a Emenda Constitucional (“EC”) nº 132, que estabelece a Reforma Tributária (“Reforma”) sobre o consumo. O modelo da Reforma está baseado num IVA repartido (“IVA dual”) em duas competências, uma federal (Contribuição sobre Bens e Serviços - CBS), que substituirá o PIS e a COFINS, e uma sub-nacional (Imposto sobre Bens e Serviços - IBS), que substituirá o ICMS e o ISS. Foi também criado um Imposto Seletivo (“IS”) – de competência federal, que incidirá sobre a produção, extração, comercialização ou importação de bens e serviços prejudiciais à saúde e ao meio ambiente, nos termos de lei complementar.

Em 17 de dezembro de 2024, foi concluída a aprovação, pelo Congresso Nacional, do primeiro projeto de lei complementar (PLP) 68/2024, que regulamentou parte da Reforma. O PLP 68/2024 foi sancionado com vetos pelo presidente da República em 16 de janeiro de 2025, tornando-se a Lei Complementar nº 214/2025. Embora a regulamentação e instituição do Comitê Gestor do IBS) tenha sido inicialmente tratada no PLP nº 108/2024, segundo projeto de regulamentação da Reforma, que ainda será apreciado pelo Senado Federal, parte da tratativa já foi incorporada ao PLP nº 68/2024, aprovado como acima mencionado que, entre outras previsões, determinou a instituição, até 31 de dezembro de 2025, do referido Comitê, responsável pela administração do referido imposto.

Haverá um período de transição de 2026 até 2032, em que os dois sistemas tributários – antigo e novo – coexistirão. Os impactos da Reforma na apuração dos tributos acima mencionados, a partir do início do período de transição, somente serão plenamente conhecidos quando da finalização do processo de regulamentação dos temas pendentes por lei complementar. Conseqüentemente, não há qualquer efeito da Reforma nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

3. GESTÃO DE RISCOS

A Companhia realiza a gestão de riscos com o objetivo de suportar o atingimento de suas metas e para garantir a solidez e a flexibilidade financeira da companhia e a continuidade do negócio. A estratégia de gestão de riscos da Companhia, integrada à estrutura de gestão da sua controladora Omega, objetiva proporcionar uma visão

integrada dos riscos aos quais a Companhia está exposta, por meio de uma matriz de riscos e impactos, revisada e atualizada periodicamente, que contempla as áreas operacionais, financeira, jurídica, regulatória, gestão de pessoas e funding.

São mapeados diversos riscos, classificados por sua relevância, sendo os mais relevantes listados a seguir:

- **Riscos operacionais:** relacionados à eficiência operacional dos ativos, disponibilidade dos sistemas, pessoas e processos internos;
- **Riscos climáticos:** relacionados a sazonalidade das receitas;
- **Riscos de mercado:** relacionados a preços, inflação e taxas de juros;
- **Risco de crédito:** Relacionados aos créditos com clientes e investimentos financeiros;
- **Risco de liquidez:** relacionado ao cumprimento de obrigações financeiras.

3.1 Riscos operacionais

A Companhia contrata prestadores de serviços terceirizados para as atividades de operação e manutenção (“O&M”) de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente o próprio fornecedor dos equipamentos, e, caso esses serviços não sejam adequadamente executados, a Companhia poderá sofrer um efeito adverso relevante. A gestão desse risco é feita no sentido de garantir a disponibilidade e a eficiência operacional das usinas, sendo mantidos planos de manutenção e monitoramento semanal, além de planos de manutenção preventiva e inspeção rotineira dos ativos semestralmente, bem como o acompanhamento tempestivo da geração de energia nos parques, de forma a realizar intervenções necessárias, inclusive em relação aos prestadores de serviços, para corrigir desvios.

A Companhia depende dos serviços de profissionais técnicos na execução de suas atividades e caso a Companhia venha a perder os principais integrantes desse quadro de pessoal, terá de atrair e treinar pessoal adicional para sua área técnica, o que pode gerar custos adicionais. A área de gestão de pessoas da Companhia possui um processo estruturado para contratar e/ou repor pessoas chave para posições técnicas e de liderança da organização, além de manter objetivos e programas para seu desenvolvimento contínuo e retenção.

Adicionalmente, os processos e sistemas da Companhia contam com um ERP que garante a integração das informações das áreas de negócios com os sistemas contábeis e gerenciais da Serena e são atualizados periodicamente para capturar alterações processuais relevantes e avanços no ambiente tecnológico.

3.2 Risco climático

Os contratos de venda de energia no mercado regulado têm estrutura que mitiga o impacto financeiro de intermitências do recurso eólico. Os contratos são realizados

pela modalidade disponibilidade, com pagamentos mensais, sem obrigação mensal de entrega de energia. Além disso, para as obrigações anuais são definidas bandas inferiores e superiores de geração, de forma que não haja impacto econômico para os ativos se a geração de energia estiver dentro dessas bandas (neste dispositivo, são estabelecidos limites inferiores (-10%) e superiores (30% para o 1º ano, 20% para o 2º ano e 10% para o 3º ano e 0% para o 4º ano, os quais funcionam como estabilizadores do fluxo financeiro). As variações de geração são necessariamente equalizadas apenas a cada 4 anos, quando qualquer variação negativa ou positiva é liquidada. Em relação às análises anuais, quando a geração acumulada em determinado período estiver acima ou abaixo dessa banda, liquida-se o excedente a esta banda ao preço de liquidação das diferenças ("PLD") (quando acima) ou ao máximo entre a PLD ou o preço contratual (quando abaixo).

3.3 Risco de mercado

O risco relacionado às taxas de juros provém da flutuação das taxas de mercado. A exposição da Companhia deriva, principalmente, de empréstimos e financiamentos e aplicações financeiras com taxas de juros pré ou pós-fixadas, sujeitas ainda a TJLP e a índices de inflação. A carteira composta por esses instrumentos financeiros é monitorada mensalmente, permitindo o acompanhamento dos resultados financeiros e seu impacto no fluxo de caixa. Quanto ao risco de aceleração inflacionária, os contratos de venda de energia de longo prazo em vigor possuem cláusula de reajuste inflacionário anual, o que representa um hedge natural para as dívidas e obrigações indexadas aos índices de inflação.

A Companhia comercializa energia no Ambiente de Contratação Regulada (ACR). No ACR, a venda se dá por meio de contratos provenientes de leilões, cujos preços são pré-determinados, corrigidos por um determinado índice inflacionário. Nesse ambiente, o risco às variações do preço de mercado e ao PLD decorrem dos ajustes de balanço energético, quando a geração é diferente da energia vendida, liquidados no curto prazo pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE").

Parcela substancial da energia comercializada está vinculada aos contratos no ACR, o que reduz a exposição da Companhia à variação de preços. Eventualmente, com vistas a ajustar sua posição estrategicamente ao momento de mercado, a Companhia pode adotar o expediente da descontração de energia, que consiste em desvincular a energia gerada do ACR para negociá-la no ACL, de acordo com as regras da ANEEL.

3.4 Risco de crédito

Os riscos de crédito decorrem das operações comerciais da Companhia, incluindo os compromissos futuros de venda já contratados ou de investimentos financeiros.

No ACR, os clientes decorrem dos contratos provenientes dos leilões promovidos pela ANEEL, por meio da CCEE, cujo padrão contratual estabelecido na Convenção de Comercialização de Energia Elétrica na Resolução Normativa ANEEL nº 109/2004, requer a constituição de garantias financeiras como condição necessária à adesão e à operação do agente de mercado no âmbito da CCEE. Esse mecanismo minimiza o risco de crédito da contraparte nesses contratos nas operações liquidadas no curto prazo.

Em relação aos investimentos financeiros, limites de crédito são avaliados e praticados para cada contraparte com a qual temos exposição de crédito. Além disso, a Companhia busca a diversificação da carteira e observa diferentes indicadores de solvência e liquidez das diferentes contrapartes que foram avaliadas para negociação.

O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito, sendo resumida no quadro a seguir:

| | Nota | Consolidado | |
|-------------------------------|------|----------------|----------------|
| | | 2024 | 2023 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 4 | 153.098 | 137.370 |
| Clientes | 5 | 27.667 | 33.713 |
| Caixa restrito | 4 | 38.537 | - |
| Total | | 219.302 | 171.083 |

3.5 Risco de liquidez

O risco de liquidez refere-se à possibilidade da Companhia não cumprir suas obrigações financeiras nas datas previstas, bem como encontrar dificuldades em atender às necessidades do seu fluxo de caixa devido a restrições de liquidez do mercado. Os principais passivos financeiros contratados são os financiamentos com o BNDES e Debêntures emitidas, sendo seus vencimentos contratuais demonstrados na Nota 9.

A Companhia monitora o nível esperado de entradas e saídas de fluxos de caixa individualmente por empresa controlada, de forma a garantir suprimento adequado de caixa em cada operação. Eventualmente, podem ser utilizados instrumentos de adiantamento de capital ou as contas reservas vinculadas aos empreendimentos para coberturas pontuais de caixa.

Relativamente ao risco de aceleração de dívida, a Companhia tem contratos de financiamentos com cláusulas restritivas (“covenants”) normalmente aplicáveis a esses tipos de operações, relacionadas ao atendimento de índices econômico-financeiros, geração de caixa e outros. Essas cláusulas restritivas têm sido atendidas e não limitam a capacidade de condução do curso normal das operações, conforme divulgado na Nota 9.5.

3.6 Seguros (não auditado)

A Companhia mantém seguro de responsabilidade civil e patrimonial que cobre, entre outros riscos, fogo ou danos às propriedades da Companhia, como por exemplo danos elétricos/materiais, quebra de máquinas, roubos/furtos de bens, vendaval, furacão, ciclone, tornado, granizo, queda de raios, explosão, implosão e queda de aeronaves, além de danos causados a terceiros. Além disso, a Companhia possui, também, cobertura de lucros cessantes que indeniza a perda de lucro líquido e despesas fixas em decorrência de danos materiais que incorram em interrupção dos seus negócios pelo período de até 12 meses. A Companhia acredita que há baixo risco de impacto financeiro decorrente de eventual interrupção em um dos seus negócios dada a diversificação de seu portfólio. A VDB F2 acredita que mantém seguros adequados ao mercado de atuação da Companhia no Brasil. As premissas adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de auditoria das demonstrações contábeis e, consequentemente, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

4. CAIXA, EQUIVALENTES DE CAIXA E APLICAÇÕES FINANCEIRAS RESTRITAS

Política contábil

Caixa e equivalentes de caixa incluem dinheiro em caixa, depósitos bancários à vista e investimentos temporários de curto prazo com resgate, junto ao próprio emissor, em até 90 dias da data da aplicação considerados de liquidez imediata e conversíveis em um montante conhecido de caixa, sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor, os quais são registrados pelos valores de custo acrescidos dos rendimentos auferidos até as datas dos balanços, que não excedam o seu valor de mercado ou de realização.

Quando a aplicação apresenta algum tipo de restrição ao resgate, por estarem vinculadas a operações de créditos ou foram cedidas como garantias em operações comerciais, são registradas como aplicações financeiras mantidas até o vencimento, registradas ao custo amortizado e classificadas no ativo não circulante quando o vencimento for superior a 12 meses.

| | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|
| | 2024 | 2023 |
| Banco | 459 | 104.045 |
| Aplicações financeiras de liquidez imediata | 152.639 | 33.325 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 153.098 | 137.370 |
| Aplicações financeiras - Caixa restrito | 38.537 | - |
| Total | 191.635 | 137.370 |

Em 31 de dezembro de 2024, o caixa e equivalentes de caixa incluem, além dos saldos em contas bancárias, certificados de Depósitos Bancários, Operações

Compromissadas e cotas de fundos de investimentos em títulos públicos, com liquidez diária e resgatáveis junto ao emissor.

As aplicações financeiras classificadas como caixa restrito e mantidas no ativo não circulante incluem instrumentos de renda fixa, contratadas em condições e taxas normais de mercado, como forma de garantia e vinculadas aos financiamentos obtidos junto ao BNDES, descritos na Nota 9.

5. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES

Política contábil

São instrumentos financeiros classificados na categoria empréstimos e recebíveis e representam os valores a receber pela venda de energia efetuadas pela Companhia. Os valores a receber são registrados inicialmente a valor justo e subsequentemente mensurados pelo custo amortizado, deduzidos de eventuais estimativas de perdas para cobrir eventuais prejuízos na sua realização, quando aplicável.

A Companhia utiliza uma matriz de provisão para calcular a perda de crédito esperada para contas a receber. As taxas de provisão aplicadas são baseadas em dias de atraso para agrupamentos de vários clientes que apresentam padrões de perda semelhantes. A matriz de provisão baseia-se inicialmente nas taxas de perda histórica observadas pela Companhia, esta matriz é revisada de forma prospectiva para ajustá-la de acordo com a experiência histórica de perda de crédito.

A prática contábil sobre o reconhecimento de receitas está apresentada na Nota 14.

| | Consolidado | |
|--------------------------------------|---------------|---------------|
| | 2024 | 2023 |
| Contratos LER | 12.757 | 33.713 |
| Consumidores livres e distribuidoras | 14.910 | - |
| Total | 27.667 | 33.713 |

Contratos mercado regulado (LER): representados por contas a receber de distribuidoras e LER no âmbito de contratos adquiridos em leilões. Os preços decorrem do leilão, ajustados por índices inflacionários. Possuem prazo de recebimento inferior a 45 dias.

Não há saldos relevantes em atraso em, portanto, não foi necessário o registro de perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa.

6. OUTROS ATIVOS CIRCULANTES E NÃO CIRCULANTES

| | Consolidado | |
|------------------------|--------------|--------------|
| | 2024 | 2023 |
| Tributos a recuperar | | |
| IRRF/CSLL | 7.160 | 4.775 |
| PIS/COFINS | 281 | 281 |
| Tributos diferidos | 656 | - |
| Despesas a apropriar | 1.002 | 660 |
| Depósitos judiciais | - | 15 |
| Outros | 347 | 266 |
| Total | 9.446 | 5.997 |
| Apresentados no ativo: | | |
| Circulante | 8.790 | 5.982 |
| Não circulante | 656 | 15 |

A natureza das principais contas do grupo é descrita abaixo.

Tributos a recuperar: contemplam créditos tributários apurados na esfera federal (PIS, COFINS, IR e CSLL) e estadual (ICMS) decorrentes das operações comerciais da Companhia, de investimentos financeiros e da aquisição de equipamentos. Os saldos de IRPJ e CSLL incluem retenções referentes aos resgates das aplicações financeiras.

Despesas a apropriar: referem-se substancialmente a seguros pagos antecipadamente.

7. INVESTIMENTOS

Política contábil

A Companhia controla uma entidade quando conduz unilateralmente suas políticas financeiras e operacionais, se expondo aos retornos variáveis advindos de seu envolvimento com a entidade. As demonstrações financeiras de controladas são incluídas nas demonstrações financeiras consolidadas a partir da data em que o controle se inicia até a data em que o controle deixa de existir. Nas demonstrações financeiras individuais da controladora, as informações financeiras de controladas são reconhecidas pelo método de equivalência patrimonial.

As demonstrações financeiras das controladas são elaboradas na mesma data base da controladora, adotando-se políticas contábeis consistentes. Todos os saldos entre as empresas consolidadas, receitas e despesas, ganhos e perdas não realizados resultantes de operações entre as empresas consolidadas são eliminados. Ganhos ou perdas resultantes de alterações na participação societária em controladas, que não resultem em perda de controle, são contabilizados diretamente no patrimônio líquido.

7.1 Exercício findo em 31 de dezembro de 2024

| | VDB I | VDB III | VDB IX | VDB XVIII | Total |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 63.670 | 76.500 | 63.262 | 65.195 | 268.627 |
| Dividendos mínimos obrigatórios | (2.311) | (4.347) | (1.779) | (3.302) | (11.739) |
| Resultado de equivalência patrimonial | 9.729 | 18.304 | 7.492 | 11.059 | 46.584 |
| Redução de capital | (1.291) | (1.396) | (1.291) | (1.291) | (5.267) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2024 | 69.798 | 89.061 | 67.684 | 71.662 | 298.205 |

7.2 Exercício findo em 31 de dezembro de 2023

| | VDB I | VDB III | VDB IX | VDB XVIII | Total |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 54.701 | 64.129 | 56.651 | 55.066 | 230.546 |
| Resultado de equivalência patrimonial | 12.123 | 16.224 | 10.069 | 13.879 | 52.295 |
| Dividendos mínimos obrigatórios | (2.879) | (3.853) | (2.391) | (3.086) | (12.210) |
| Dividendos adicionais pagos | (274) | - | (1.066) | (664) | (2.004) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 63.670 | 76.500 | 63.262 | 65.195 | 268.627 |

7.3 Apresentação das demonstrações financeiras das investidas sumarizadas

| | Ativo | Passivo | Patrimônio líquido | Lucro (prejuízo) |
|---|---------|---------|--------------------|------------------|
| Parque Eólico Ventos da Bahia I S/A | 180.954 | 111.157 | 69.796 | 9.728 |
| Parque Eólico Ventos da Bahia III S/A | 213.326 | 124.265 | 89.061 | 18.305 |
| Parque Eólico Ventos da Bahia IX S/A | 182.164 | 114.480 | 67.684 | 7.492 |
| Parque Eólico Ventos da Bahia XVIII S/A | 184.133 | 112.471 | 71.662 | 11.059 |

8. IMOBILIZADO

Política contábil

Itens do imobilizado são mensurados pelo custo histórico de aquisição ou construção, deduzido de depreciação acumulada. Quando partes significativas de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens separados (componentes principais) de imobilizado. Gastos subsequentes são capitalizados na medida em que seja provável que benefícios futuros associados com os gastos serão auferidos pela Companhia. Os custos com pequenas manutenções periódicas e rotineiras são reconhecidos no resultado quando incorridos.

O valor residual, a vida útil dos ativos e os métodos de depreciação são revisados no encerramento de cada exercício social, e ajustados de forma prospectiva, quando aplicável.

Os custos de descomissionamento dos parques são contabilizados no custo inicial do ativo imobilizado com base em projeções dos custos que se esperam incorrer para desmontar os parques eólicos e restaurar a localidade realizadas pela Companhia. Os valores são amortizados com base nos prazos de autorização dos parques e o passivo, registrado ao valor presente, é recomposto pela taxa de desconto estimada inicialmente, em contrapartida de uma despesa financeira.

A depreciação dos ativos em operação é calculada pelo método linear com base nas taxas anuais estabelecidas pela Aneel, as quais são praticadas pelas empresas do setor elétrico brasileiro e representam a vida útil estimada dos bens, limitadas ao prazo da autorização de funcionamento das usinas.

Estimativas e julgamentos contábeis críticos

As estimativas das vidas úteis dos ativos são periodicamente avaliadas e atualizadas. Alterações em algumas dessas premissas assumidas poderão ter impacto significativo nos ativos da Companhia.

A composição e movimentação dos saldos consolidados é apresentada a seguir:

8.1 Exercício findo em 31 de dezembro de 2024

| | Máquinas e equipamentos | Edificações | Ativo de direito de uso | Imobilizado em curso | Outros | Total |
|---|-------------------------|---------------|-------------------------|----------------------|-----------|----------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 545.428 | - | 10.265 | 360 | 1 | 556.054 |
| Adições | 2.114 | - | - | - | 58 | 2.172 |
| Remensuração | - | - | 13.704 | - | - | 13.704 |
| Depreciação | (26.793) | (1.942) | (470) | - | (7) | (29.212) |
| Transferências | (85.633) | 85.966 | - | (360) | 27 | - |
| Saldos em 31 de dezembro de 2024 | 435.116 | 84.024 | 23.499 | - | 79 | 542.718 |

8.2 Exercício findo em 31 de dezembro de 2023

| | Máquinas e equipamentos | Ativo de direito de uso | Imobilizado em curso | Outros | Total |
|---|-------------------------|-------------------------|----------------------|----------|----------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 573.103 | 10.265 | 347 | 2 | 583.718 |
| Adições | 64 | - | 12 | 0 | 76 |
| Baixa | (8) | - | - | 1 | (7) |
| Depreciação | (27.731) | - | - | - | (27.731) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 545.428 | 10.265 | 360 | 1 | 556.054 |

Não houve juros capitalizados ao imobilizado no exercício findo em 31 de dezembro de 2024 e 2023.

As vidas úteis utilizadas para o cálculo e registro da depreciação no exercício de 2024 são as seguintes:

| UGC | Taxa de depreciação e amortização | | | |
|-------|-----------------------------------|-------------|----------------------|--------|
| | Máquinas e equipamentos | Edificações | Licenças e softwares | Outros |
| VDB 2 | 4,4% | 3,3% | 20% | 6,9% |

A Companhia não alterou sua expectativa das vidas úteis dos ativos no exercício.

9. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS E DEBÊNTURES

Política contábil

Os empréstimos e financiamentos são passivos financeiros reconhecidos inicialmente pelo valor justo, líquido dos custos de transação incorridos e são subsequentemente mensurados pelo custo amortizado e atualizados pelos métodos de juros efetivos e encargos. Os juros são contabilizados no resultado como uma despesa financeira durante o período em que os empréstimos estejam em andamento, utilizando o método de taxa efetiva de juros. As taxas pagas na captação do empréstimo são reconhecidas como custos da transação.

Os juros de empréstimos e financiamento são capitalizados como parte do imobilizado se esses custos forem diretamente relacionados à um ativo qualificado em construção. A capitalização ocorre até que o ativo qualificado esteja pronto para seu uso pretendido. Juros de empréstimos não capitalizados são reconhecidos no resultado no período que foram incorridos.

9.1 Composição do saldo

| | Passivo Circulante | | Passivo Não Circulante | | Consolidado | |
|--------------------|--------------------|--------------|------------------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| BNDES | 26.829 | - | 370.605 | 417.460 | 397.434 | 417.460 |
| Debêntures | 7.531 | 6.457 | 122.622 | 123.096 | 130.153 | 129.553 |
| | 34.360 | 6.457 | 493.227 | 540.556 | 527.587 | 547.013 |
| Custo de transação | (2.443) | - | (11.637) | (16.386) | (14.080) | (16.386) |
| Total | 31.917 | 6.457 | 481.590 | 524.170 | 513.507 | 530.627 |

Um resumo dos contratos vigentes, prazos, modalidades, custos e garantias por UGCs da Companhia está apresentado a seguir:

| | Instituição financeira | Vencimento final | Forma de pagamento | Custo da dívida (a.a.) | Garantias | Consolidado | |
|-------|------------------------|------------------|--------------------|------------------------|--|----------------|----------------|
| | | | | | | 2024 | 2023 |
| VDB 2 | BNDES | Novembro/2032 | mensal | TJLP + 2,92% | Fiança bancária, conta reserva, alienação do ativo e ações | 397.434 | 417.460 |
| VDB 2 | Debêntures | Novembro/2030 | mensal | IPCA + 7,81% | Fiança bancária, conta reserva, alienação do ativo e ações | 130.153 | 129.553 |
| | | | | | | 527.587 | 547.013 |

9.2 Movimentação do saldo

A movimentação dos empréstimos, financiamentos e debêntures do exercício é demonstrada a seguir:

| | Consolidado |
|---|--------------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 530.627 |
| Pagamento de principal | (27.091) |
| Encargos financeiros pagos | (40.066) |
| Encargos financeiros provisionados | 48.117 |
| Amortização de custo | 1.920 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2024 | 513.507 |

| | Consolidado |
|---|--------------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2022 | 544.653 |
| Pagamento de principal | (24.901) |
| Encargos financeiros pagos | (40.511) |
| Encargos financeiros provisionados | 49.615 |
| Amortização de custo | 1.605 |
| Custo de captação | 166 |
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 530.627 |

9.3 Cronograma de pagamento

Os fluxos de pagamentos futuros da dívida são os seguintes:

| | Principal | Juros | Total |
|-------------|------------------|---------------|----------------|
| 2025 | 30.143 | 4.217 | 34.360 |
| 2026 | 33.574 | 2.110 | 35.684 |
| 2027 | 38.463 | 3.017 | 41.480 |
| 2028 | 42.693 | 3.620 | 46.313 |
| 2029 | 46.301 | 3.924 | 50.225 |
| 2030 a 2032 | 171.650 | 16.679 | 188.329 |
| 2033 a 2035 | 128.368 | 2.830 | 131.197 |
| | 491.191 | 36.396 | 527.587 |

O fluxo de caixa das amortizações da dívida trata-se de projeção, considerando os fluxos contratuais de amortização de principal, juros e estimativas de inflação e de curva de juros básicos.

9.4 Garantias

As garantias dos financiamentos das Controladas são as usuais a um Project Finance, incluindo (conforme descrito na Nota 9.1): contas reservas, cessão dos direitos creditórios e emergentes da autorização, alienação das máquinas e equipamentos, alienação das ações da Companhia e quando aplicável, cartas de fiança bancária.

9.5 Covenants financeiros

O Grupo está sujeito a índices de restrição de endividamento (covenants), notadamente o Índice de Capital Próprio (ICP) e Índice de Cobertura do Serviço da Dívida (ICSD). O não cumprimento desses covenants pode resultar em aceleração do vencimento das dívidas.

Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia encontrava-se integralmente adimplente em relação aos covenants. O cálculo de atingimento do ICSD é apresentado a seguir:

| | 2024 |
|---|----------------|
| (+) Lucro bruto | 34.223 |
| (+) Despesas (receitas) financeiras líquidas | 38.681 |
| (+) Provisão para o imposto de renda e contribuições sociais | 9.330 |
| (+) Depreciações e amortizações | 29.214 |
| EBTIDA consolidado ajustado | 111.448 |
| (+) Imposto de renda e contribuição social devidos (pagos ou provisionados) no Aref | (9.330) |
| Geração de caixa das atividades (a) | 102.118 |
| (+) Somatório dos 12 meses de pagamento de amortização de principal realizado no ano de referência, exceto a referente ao "Subcrédito social" | 28.990 |
| (+) Somatório dos 12 meses de pagamento de juros realizado no ano de referência, exceto a referente ao "Subcrédito social" | 38.164 |
| Serviço da dívida (b) | 67.153 |
| ICSD auferido (a) / (b) | 1,52 |

10. FORNECEDORES

| | Consolidado | |
|---|--------------------|--------------|
| | 2024 | 2023 |
| Fornecedores O&M, equipamentos e serviços | 3.257 | 6.544 |
| Compra de energia | 9.989 | 996 |
| Contas a pagar ACR | 6.016 | - |
| | 19.262 | 7.540 |
| Apresentados no passivo: | | |
| Circulante | 9.418 | 7.540 |
| Não circulante | 9.844 | - |

Fornecedores O&M e serviços gerais: representados substancialmente pelos fornecedores de O&M. Conforme descrito na Nota 3.1., a Companhia contrata com prestadores de serviços terceirizados as atividades de operação e manutenção de suas centrais geradoras de energia elétrica, comumente com o próprio fornecedor dos equipamentos de cada parque.

Compra de energia: as compras de energia são realizadas substancialmente para a cobertura das garantias físicas das UGCs, de acordo com a estratégia de sazonalização de cada unidade.

11. OBRIGAÇÕES TRABALHISTAS E TRIBUTÁRIAS

Política contábil

Os pagamentos de benefícios tais como salário ou férias, bem como os respectivos encargos trabalhistas incidentes sobre estes benefícios são reconhecidos mensalmente no resultado, respeitando o regime de competência.

As subsidiárias da Companhia adotam o programa de participação nos resultados (“PPR”) tendo como base contribuições das equipes e das UGCs e o desempenho global das empresas através do atingimento de indicadores de performance. A Companhia efetua a provisão baseada na medição periódica do cumprimento de metas e resultado, respeitando o regime de competência e o reconhecimento da obrigação presente resultante de evento passado no montante estimado da saída de recursos no futuro. A provisão é registrada como custo ou despesas operacionais de acordo com a atividade do empregado.

Os impostos a pagar decorrem das obrigações fiscais correntes, apuradas mensalmente com base nas legislações fiscais e jurisdições nas quais a Companhia opera. Estão incluídos impostos apurados nas esferas municipais, estaduais e federais. Quando a Companhia é responsável tributária pelo recolhimento dos tributos de seus fornecedores, é efetuada a retenção desses tributos e recolhimento perante os órgãos competentes.

| | Consolidado | |
|----------------------------------|--------------|--------------|
| | 2024 | 2023 |
| Obrigações tributárias | | |
| IRPJ e CSLL a recolher | 2.467 | 2.796 |
| Impostos a pagar | 2.303 | 2.235 |
| Tributos retidos sobre terceiros | 4 | 242 |
| | 4.774 | 5.273 |

Impostos a pagar: Referem-se substancialmente a PIS e Cofins diferido e ICMS.

Tributos retidos sobre terceiros: Referem-se substancialmente aos impostos de contribuições sociais retidas na fonte, ISS e INSS sobre serviços tomados de terceiros.

12. OUTRAS OBRIGAÇÕES E PROVISÕES

| | Consolidado | |
|---------------------------------|---------------|---------------|
| | 2024 | 2023 |
| Partes relacionadas (Nota 14) | 9.710 | 16.860 |
| Adiantamento de clientes | - | 2.255 |
| Provisões diversas | 2 | 3.843 |
| Impostos diferidos | 2.416 | - |
| | 12.133 | 22.958 |
| Apresentados no passivo: | | |
| Circulante | 9.712 | 19.115 |
| Não circulante | 2.416 | 3.843 |

13. PASSIVOS DE ARRENDAMENTOS

Política contábil

As subsidiárias da Companhia arrendam terras nos parques eólicos e vincula o arrendamento a um percentual sobre as receitas decorrentes da geração de energia dos empreendimentos. Esses contratos possuem vigência semelhante aos prazos de autorização governamental para operação dos parques, geralmente 35 anos.

Todos os arrendamentos com prazo superior a 12 meses, com limitadas exceções, são reconhecidos como um passivo de arrendamento no balanço patrimonial no valor presente dos pagamentos mais custos diretamente alocáveis e ao mesmo tempo que reconhece um ativo representando o direito de uso correspondente ao ativo subjacente no prazo do arrendamento. Durante o prazo do arrendamento mercantil, o passivo é ajustado para refletir os custos financeiros e pagamentos feitos e o direito de uso é amortizado.

Os saldos dos passivos de arrendamento no exercício findo em 31 de dezembro de 2024, mensurados a valor presente e descontados pela taxa de desconto, são apresentados a seguir:

| Natureza dos contratos | % Arrendamento sobre geração | Vencimento final | Consolidado | |
|---------------------------------|------------------------------|------------------|-------------|--------|
| | | | 2024 | 2023 |
| Terras | Entre 0,60 e 1,80 | 2053 | 25.079 | 12.094 |
| Apresentados no passivo: | | | | |
| Circulante | | | 688 | 1.420 |
| Não circulante | | | 24.391 | 10.674 |

O ativo imobilizado decorrente do direito de uso está demonstrado na Nota 8.

A Companhia determinou as suas taxas de desconto com base nas taxas de juros livres de risco observadas no mercado brasileiro, para os prazos de seus contratos, ajustadas à realidade da Companhia ("spread" de crédito). Os "spreads" foram obtidos conforme os contratos de financiamento em cada UGC. As taxas de desconto médias utilizadas para cálculo do valor presente foram de 8,45% para o prédio da sede administrativa e para os terrenos, e representam a taxa incremental de financiamento.

A movimentação do passivo de arrendamento é apresentada a seguir:

| | Consolidado Total |
|---|-------------------|
| Saldos em 31 de dezembro de 2023 | 12.094 |
| Remensuração (Nota 8) | 13.704 |
| Juros incorridos sobre o passivo | 1.135 |
| Pagamento de arrendamentos | (1.854) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2024 | 25.079 |

14. PARTES RELACIONADAS

As informações apresentadas a seguir estão resumidas por UGC contraparte, quando forem relacionados aos saldos com empresas dentro do grupo sob controle da controladora direta e indireta Omega Energia e Grupo Omega Desenvolvimento, que incluem empresas controladas por fundos geridos pela Tarpon (gestor do grupo de fundos de investimentos controladores de Omega), envolvidas com o desenvolvimento e implantação de projetos, mas sem participação acionária pela Companhia.

14.1 Ativos e passivos

O grupo de outros créditos e outras obrigações referem-se à alocação de custos de folha de pagamento e rateio de gastos administrativos (aluguéis, condomínio, serviços de terceiros, materiais de escritório e limpeza, entre outros).

14.1.1 Controladora

| | Ativo | | 2024 | 2023 |
|----------------|----------------------|-------------------|----------------------------|----------------------------|
| | Dividendos a receber | Outras obrigações | Passivo Dividendos a pagar | Passivo Dividendos a pagar |
| Serena Geração | - | 11 | 8.127 | - |
| UCG VDB F2 | 18.853 | - | - | 13.403 |
| Total | 18.853 | 11 | 8.127 | 13.403 |

14.1.1 Consolidado

| | | 2024 | 2023 |
|------------------------|-------------------|----------------------------|----------------------------|
| | Outras obrigações | Passivo Dividendos a pagar | Passivo Dividendos a pagar |
| Serena Energia | 351 | - | - |
| Serena Desenvolvimento | 2 | - | - |
| Serena Geração | 1.230 | 8.127 | 16.860 |
| Total | 1.583 | 8.127 | 16.860 |

14.2.1 Consolidado

| | 2024 |
|------------------------|--------------------------|
| | Gerais e administrativas |
| Assuruá 5 | (4) |
| Serena Geração | (2.540) |
| Omega Energia | (459) |
| Serena Desenvolvimento | (7) |
| Total | (3.010) |

15. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Política contábil

A remuneração dos acionistas se dá sobre a forma de dividendos. Esta remuneração é reconhecida como passivo nas demonstrações financeiras da Companhia, com base no estatuto social. Qualquer valor acima da remuneração mínima obrigatória aprovada no estatuto social somente será reconhecido no passivo circulante na data em que for aprovada pelos acionistas.

Os custos de transação incorridos na captação de recursos por intermédio da emissão de títulos patrimoniais são contabilizados, de forma destacada, em conta redutora do patrimônio líquido.

15.1 Capital social

O capital social totalmente subscrito e integralizado em 31 de dezembro de 2024 é de R\$128.618, representado por 128.618.234 ações ordinárias.

15.2 Distribuição dos lucros

De acordo com o Estatuto Social da Companhia, o lucro líquido apurado em cada exercício social será destinado:

- 5% para a reserva legal, até o limite máximo previsto em lei;
- 25% para o pagamento de dividendo mínimo obrigatório; após desconto das reservas;
- Saldo remanescente poderá ser distribuído, destinado a reserva de investimento ou outras reservas sujeitas às leis e ao Estatuto, conforme proposta da Administração.

A proposta da Administração para a destinação do lucro líquido apurado em 31 de dezembro de 2024 é a seguinte:

| Proposta da Administração | 2024 |
|--|---------------|
| Resultado do exercício | 34.222 |
| (-) Reserva legal 5% | (1.711) |
| (=) Lucro líquido ajustado | 32.511 |
| Destinação dos resultados | |
| Dividendos mínimos obrigatórios | 8.128 |
| Constituição de reserva de lucros a realizar | 24.383 |

16. RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

Política contábil

Os contratos de venda de energia da Companhia são realizados nos ambientes livre e regulado de comercialização brasileira, sendo registrados integralmente na Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, agente responsável pela contabilização e liquidação de todo o sistema integrado nacional (SIN).

A medição contábil do volume de energia a ser faturado decorre do processamento da medição física (geração), ajustada ao rateio das perdas informadas pela CCEE.

O reconhecimento contábil da receita é resultante dos valores a serem faturados aos clientes de acordo com a metodologia e preços estabelecidos em cada contrato, ajustadas às quantidades de energia efetivamente geradas, quando aplicável. Esses ajustes decorrem do mecanismo da CCEE que verifica a exposição líquida da

Companhia (vendas, geração e compras), denominado balanço energético, que credita ou debita a diferença entre as vendas e efetiva geração para a Companhia, normalmente ao valor do PLD.

Os mecanismos explicados acima resultam no reconhecimento da receita bruta, ao seu valor justo, apresentada líquida de qualquer imposto sobre venda, na medida em que for provável que benefícios econômicos futuros fluirão para a Companhia.

O quadro a seguir apresenta a receita operacional líquida em 31 de dezembro de 2024 e 2023:

| | Consolidado | |
|-------------------------------|--------------------|----------------|
| | 2024 | 2023 |
| Vendas no ACR | | |
| Excedente/(déficit) CCEAR | (7.372) | 3.763 |
| LER | 155.180 | 140.618 |
| MCP | (49) | 5.541 |
| Impostos e deduções de vendas | (5.839) | (5.321) |
| | 141.920 | 144.601 |

17. CUSTOS DA OPERAÇÃO E COMPRA DE ENERGIA

| | Consolidado | |
|---------------------------|--------------------|-----------------|
| | 2024 | 2023 |
| Compra de energia | (495) | (7) |
| Depreciação e amortização | (29.212) | (28.197) |
| O&M | (16.393) | (12.071) |
| Encargos regulatórios | (7.303) | (7.255) |
| Crédito de carbono | (251) | - |
| Outros | (1.968) | (2.784) |
| | (55.622) | (50.314) |

Parcela substancial dos custos de O&M é contratada com prestadores de serviços terceirizados, comumente com o próprio fornecedor dos equipamentos de cada parque.

18. DESPESAS GERAIS E ADMINISTRATIVAS

| | Consolidado | |
|-----------------------|--------------------|----------------|
| | 2024 | 2023 |
| Despesas de pessoal | (3.008) | - |
| Serviços de terceiros | (795) | (2.766) |
| Outras | (528) | (876) |
| | (4.331) | (3.642) |

19. RESULTADO FINANCEIRO

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| | 2024 | 2023 | 2024 | 2023 |
| Receitas financeiras | | | | |
| Juros sobre aplicações financeiras | 493 | 637 | 13.578 | 11.268 |
| Outras receitas | - | - | - | 25 |
| Pis e Cofins sobre receitas financeiras | (17) | (30) | (17) | (30) |
| | 476 | 607 | 13.561 | 11.263 |
| Despesas financeiras | | | | |
| Juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | (11.443) | (11.627) | (48.117) | (51.187) |
| Comissão sobre fiança | - | - | (1.135) | (1.283) |
| Custo de transação | (1.001) | - | (1.916) | - |
| Outras despesas | (359) | (105) | (1.074) | (830) |
| | (12.803) | (11.732) | (52.242) | (53.300) |
| Resultado financeiro líquido | (12.327) | (11.125) | (38.681) | (42.037) |

20. INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Política contábil

A Companhia classifica ativos financeiros nas seguintes categorias:

Ativos financeiros mensurados ao custo amortizado;
Ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado abrangente; e
Ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado.

Os passivos financeiros são classificados como outros passivos financeiros.

Os ativos mantidos até o vencimento, empréstimos e recebíveis e passivos financeiros são inicialmente reconhecidos ao valor justo e subsequentemente ao custo amortizado, pelo método dos juros efetivos.

Os ativos e passivos financeiros são reconhecidos na data da negociação quando a entidade se tornar parte das disposições contratuais do instrumento.

Um ativo financeiro é baixado quando os direitos contratuais aos fluxos de caixa do ativo expiram ou quando a Companhia transfere os direitos ao recebimento dos fluxos de caixa contratuais em uma transação que essencialmente todos os riscos e benefícios da titularidade do ativo financeiro são transferidos.

É apresentada a seguir uma tabela com o valor contábil dos instrumentos financeiros da Companhia, apresentados nas demonstrações financeiras:

| | 2024 | 2023 | Consolidado Categoria |
|--|---------|---------|--------------------------|
| Caixa e equivalentes | 153.098 | 137.370 | A |
| Aplicações financeiras - Caixa restrito | 38.537 | - | A |
| Clientes | 27.667 | 33.713 | A |
| Empréstimos, financiamentos e debêntures | 513.507 | 530.627 | A |
| Fornecedores | 19.262 | 7.540 | A |

A – Ativos e passivos financeiros mensurados ao custo amortizado

Devido ao ciclo de curto prazo, pressupõe-se que o valor justo dos saldos de caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes e contas a pagar a fornecedores estejam próximos aos seus valores contábeis. Em relação ao caixa restrito, são efetuadas aplicações em títulos de taxas pós fixadas, atreladas ao CDI e presume-se que seu valor justo esteja próximo ao saldo contábil. Em relação aos empréstimos e financiamentos, a Companhia possui operações contratadas substancialmente com o BNDES, remuneradas à TJLP, que é um instrumento de financiamento de projetos de longo prazo, para o qual não existe um mercado ativo, portanto, presume-se que o valor contábil esteja próximo ao valor justo.

Os instrumentos financeiros da Companhia apresentados acima são classificados a nível 2 da hierarquia de valor justo.

* * *

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas

Grant Thornton Auditores**Independentes Ltda.**

Av. Eng. Luiz Carlos Berrini, 105 -
12º andar, Itaim Bibi - São Paulo (SP)
Brasil
T +55 11 3886-5100
www.grantthornton.com.br

Aos Administradores e Acionistas da
VDB F2 Geração de Energia S.A.
São Paulo – SP

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras individuais e consolidadas da **VDB F2 Geração Energia S.A.** (“Companhia”), identificadas como controladora e consolidado, respectivamente, que compreendem o balanço patrimonial em **31** de dezembro de **2024** e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, bem como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

Em nossa opinião, as demonstrações financeiras individuais e consolidadas acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira, individual e consolidada, da **VDB F2 Geração Energia S.A.** em **31** de dezembro de **2024**, o desempenho individual e consolidado de suas operações e os seus respectivos fluxos de caixa individuais e consolidados para o exercício findo nessa data, de acordo com as políticas contábeis materiais adotadas no **Brasil**.

Base para opinião

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

Outros assuntos

Auditoria dos valores correspondentes aos exercícios anteriores

As demonstrações contábeis da Assuruá VDB F2 Geração Energia S.A. referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, apresentadas para fins comparativos, foram auditadas pela PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes Ltda. (PwC) que emitiu seu relatório, sem qualificação, em 27 de março de 2024. Nossa opinião não está ressalvada em relação a esse assunto.

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras individuais e consolidadas

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

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

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

Responsabilidades do auditor independente pela auditoria das demonstrações financeiras individuais e consolidadas

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras individuais e consolidadas, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais;
- Obtivemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados nas circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia;
- Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração;

- Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe uma incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe uma incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional;
- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras individuais e consolidadas, inclusive as divulgações, e se as demonstrações financeiras individuais e consolidadas representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada; e
- Obtivemos evidência de auditoria apropriada e suficiente referente às informações financeiras das entidades ou atividades de negócio do grupo para expressar uma opinião sobre as demonstrações financeiras individuais e consolidadas. Somos responsáveis pela direção, supervisão e desempenho da auditoria do grupo e, consequentemente, pela opinião de auditoria.

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

São Paulo, 31 de março de 2025

Grant Thornton Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP-025.583/O-1



Emerson Del Vale Da Silva
Contador CRC 1SP-237.439/O-9