

| |
|---|
| <div><div><div><div><div><div></div><div>edp</div><div>Renewables</div></div></div><div></div></div></div><div><div><div></div><div></div><div></div></div><div><div></div><div></div><div></div></div></div></div> <div><div><div></div><div></div><div></div></div><div><div></div><div></div><div></div></div></div> |
|---|

| | | | | | CENTRAL EÓLICA JAU S.A. CNPJ nº 17.227.909/0001-80 | | | | | | | | | | | | | | |
|---|--|-----------------|-----------------|------------------|--|--|--|--|--|---|--|--|--|--|------------|--|--|--|--|
| Norma | Descrição da alteração | Correlação IASB | Natureza | Data da vigência | 18 IMOBILIZADO | | | | | | | | | | | | | | |
| ICPC 09 (R3) - Demonstrações Contábeis Individuais, Demonstrações Separadas, Demonstrações Consolidadas e Aplicação do Método da Equivalência Patrimonial | Torna obrigatório para as companhias abertas a Interpretação Técnica ICPC 09 (R3), emitida pelo CPC. O normativo entra em vigor em 01/01/2025, aplicando-se aos exercícios sociais iniciados em, ou após, essa data, e revogando a Resolução CVM 124. A orientação vida direcionar o tratamento contábil de créditos de carbono (IC02e), Permissões de emissão (allowances) e créditos de descarbonização (CBIO) das entidades atuantes no mercado de capitais brasileiro, objetivando garantir a consistência das demonstrações financeiras e permitir sua conexão com o relatório financeiro de sustentabilidade aprovado pela Resolução CVM 193/23. O objetivo da norma é melhorar a forma como a informação é comunicada nas demonstrações financeiras de uma entidade, particularmente nas demonstrações de resultados e respectivas notas explicativas. A principal alteração apresentada pela IFRS 18 é a reestruturação das demonstrações de resultados das entidades. Com vistas a aumentar a comparabilidade entre entidades, esta norma introduz dois novos subtítulos: Lucro operacional e Lucro antes do resultado financeiro e imposto de renda e contribuição social. | Não há | Inter- pretação | 01/01/2025 | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| | | | | | Custo histórico | | | | | Depreciação acumulada | | | | | | | | | |
| | | | | | 10 Caixa e equivalentes de caixa | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | |
| | | | | | Bancos conta movimento | | | | | 1.128 | | | | | 1.778 | | | | |
| | | | | | Aplicações financeiras - renda fixa | | | | | 67.122 | | | | | 52.153 | | | | |
| | | | | | Total | | | | | 68.249 | | | | | 53.931 | | | | |
| | | | | | Aplicações financeiras de curto prazo, de alta liquidez, são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor. Essas aplicações financeiras referem-se substancialmente a Certificado de Depósito Bancário - CDB, remunerados a uma taxa média de 96,43% do Certificado de Depósito Interbancário - CDI. Em 31 de dezembro de 2024, a taxa média do CDI foi de 10,88%. Os ganhos ou perdas decorrentes de variações no valor desses ativos são apresentados na demonstração do resultado em resultado financeiro no exercício em que ocorrem (vide nota explicativa nº30). Os ganhos ou perdas decorrentes de variações desses ativos são apresentados na demonstração do resultado em resultado financeiro no exercício em que ocorrem (Nota explicativa nº 27). | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | |
| | | | | | 11 Concessionárias | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | |
| | | | | | Mercado regulado | | | | | 7.219 | | | | | 8.406 | | | | |
| | | | | | Mercado livre | | | | | 289 | | | | | 44 | | | | |
| Total | | | | | 7.509 | | | | | 8.450 | | | | | | | | | |
| Em 31 de dezembro de 2024 o saldo era composto pelos seguintes valores: R\$ 7.219 (96%) para Câmara de Comercialização de Energia - CCEE; R\$ 289 (4%) pelos contratos bilaterais de suprimento de energia elétrica da Companhia com as 26 distribuidoras elétricas. A administração da Companhia considerou não ser necessária a constituição de provisão para créditos de liquidação duvidosa por não haver perdas históricas, no exercício corrente e em exercícios anteriores, bem como por não haver expectativa de perdas em toda a carteira de recebíveis em 31 de dezembro de 2024. Composição por vencimento das contas a receber em 31 de dezembro: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| A vencer | | | | | 7.271 | | | | | 8.199 | | | | | | | | | |
| Até 60 dias | | | | | 24 | | | | | 30 | | | | | | | | | |
| Mais de 60 dias | | | | | 213 | | | | | 221 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 7.509 | | | | | 8.450 | | | | | | | | | |
| Os valores em aberto há mais de 360 dias de 2024 referem-se aos contratos do CCEAR, que tem as seguintes características: (i) o contrato prevê o pagamento de receita fixa independente, sobre garantia física pré-estabelecida no contrato de fornecimento de energia; (ii) a contratação é feita com base em entregas anuais e quadriennais de energia; (iii) a CCEE realiza apurações anuais e quadriennais comparando a geração versus o montante contratado, sobre a ótica de quatro cenários, conforme segue. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 12 Impostos a compensar e a pagar | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Os impostos são apresentados líquidos entre ativo e passivo, conforme segue abaixo: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Ativos compensáveis | | | | | 31 | | | | | 31 | | | | | | | | | |
| ICMS | | | | | 5 | | | | | 5 | | | | | | | | | |
| PIS, COFINS e Contribuição Social | | | | | 223 | | | | | 169 | | | | | | | | | |
| IRRF sobre aplicações financeiras | | | | | 8 | | | | | 9 | | | | | | | | | |
| Outros | | | | | 267 | | | | | 213 | | | | | | | | | |
| Passivo a recolher | | | | | 1.639 | | | | | 1.570 | | | | | | | | | |
| Imposto de renda e CSLL | | | | | 147 | | | | | 145 | | | | | | | | | |
| PIS e COFINS | | | | | 39 | | | | | 64 | | | | | | | | | |
| PIS, COFINS e CSLL serviços prestados por terceiros | | | | | 20 | | | | | 23 | | | | | | | | | |
| ISS | | | | | 10 | | | | | 13 | | | | | | | | | |
| IRRF sobre aplicações financeiras | | | | | 82 | | | | | 97 | | | | | | | | | |
| Outros | | | | | 1.937 | | | | | 1.912 | | | | | | | | | |
| 13 Transações com partes relacionadas | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Os saldos de ativos e passivos, bem como as transações da Companhia com sua controladora, profissionais chave da administração e outras partes relacionadas, que influenciaram o resultado do exercício e estão apresentadas como segue: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 13.1 Ativos e passivos | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| O saldo de passivos relacionados abaixo refere-se ao compartilhamento de atividades e alocação de gastos que contemplam as atividades das áreas corporativas, descritas no contrato de gestão de serviço, operação e manutenção, corrigido anualmente pelo IPCA. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Objeto do contrato | | | | | Contraparte | | | | | Contraparte | | | | | | | | | |
| Ativo | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Compra e venda de energia - Mercado livre | | | | | 9 | | | | | 9 | | | | | | | | | |
| Total do ativo | | | | | 9 | | | | | 9 | | | | | | | | | |
| Passivo | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Fornecedores | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Compartilhamento de atividades | | | | | EDP Renováveis Brasil | | | | | EDP Renováveis Brasil | | | | | | | | | |
| Operação remota | | | | | EDP Transmissora Goiás S. A | | | | | EDP Transmissora Goiás S. A | | | | | | | | | |
| Dividendos e JSCP a pagar | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Dividendos a pagar | | | | | EDP Renováveis Brasil | | | | | EDP Renováveis Brasil | | | | | | | | | |
| Dividendos a pagar | | | | | China Three Gorges | | | | | China Three Gorges | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Objeto do contrato | | | | | Contraparte | | | | | Contraparte | | | | | | | | | |
| Resultado | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Receita operacional | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Energia comercializada no mercado livre | | | | | EDP Comercializadora de Energia | | | | | EDP Comercializadora de Energia | | | | | | | | | |
| Energia comercializada no mercado livre | | | | | Monte Verde Eólica VI | | | | | Monte Verde Eólica VI | | | | | | | | | |
| Receitas financeiras | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Receita de variação cambial | | | | | 8 | | | | | 8 | | | | | | | | | |
| Custo do serviço | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Compartilhamento de custos | | | | | EDP Renováveis Brasil | | | | | EDP Renováveis Brasil | | | | | | | | | |
| Compra de energia | | | | | EDP Trading Comercialização e Serviços de Energia S.A | | | | | EDP Trading Comercialização e Serviços de Energia S.A | | | | | | | | | |
| Operação remota | | | | | EDP Transmissora Goiás S. A | | | | | EDP Transmissora Goiás S. A | | | | | | | | | |
| Compartilhamento de atividades e alocação de gastos. A EDP Renováveis Brasil, controladora da Companhia, é responsável pelos contratos de compartilhamento de atividades e alocação de gastos que contemplam as atividades das áreas corporativas, descritas no contrato de gestão de serviço, operação e manutenção, corrigido anualmente pelo IPCA. Contrato de monitoramento de operação do parque eólico. A Companhia celebrou contrato com a EDP Transmissora Goiás S.A referente ao monitoramento remoto do parque eólico, relacionadas às atividades: Assuntos energéticos; Assuntos de intervenções e área administrativa técnica da operação. O valor do serviço é corrigido anualmente pelo IPCA. 13.2 Re-lacionamento da Companhia com cada contraparte: A controladora direta da Companhia é a EDP Renováveis Brasil S.A. que tem como investidora a controladora final a EDP - Energias de Portugal S.A. A China Three Gorges Brasil Energia LTDA., é investidora não controladora fora do grupo. 13.3 Remuneração dos administradores: A direção da companhia optou por não realizar pagamentos de remuneração do pessoal-chave da Administração através da Central Eólica JAU S.A. no exercício findo em 31 de dezembro de 2024. A remuneração da Administração da Companhia é paga pela Controladora EDP Renováveis Brasil S.A. A Companhia não tem nenhuma obrigação adicional de pagamento de benefícios pós-emprego, bem como não oferece outros benefícios de longo prazo, tais como licença por tempo de serviço e outros benefícios por tempo de serviço. A Companhia também não oferece outros benefícios no desligamento de seus membros da alta administração, além daqueles definidos pela legislação trabalhista vigente no Brasil. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 14 CAUÇÕES E DEPÓSITOS VINCULADOS | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Cauções e depósitos vinculados de empréstimos | | | | | 11.888 | | | | | 9.784 | | | | | | | | | |
| Depósito judicial | | | | | 6 | | | | | 6 | | | | | | | | | |
| Ativo circulante | | | | | 11.894 | | | | | 9.790 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 11.894 | | | | | 9.790 | | | | | | | | | |
| Como garantias ao contrato celebrado entre a Companhia e o Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES, foram estabelecidas a vinculação e cessão da Receita Vinculada e o penhor dos valores depositados na Conta Reserva em favor do BNDES e do Agente Financeiro em caráter irrevogável e irretirável para o cumprimento das obrigações assumidas no contrato. Toda a arrecadação será depositada na Conta Vinculada. A Conta Reserva do Serviço da Dívida deverá manter saldo correspondente a três vezes o valor da última prestação vencida de amortização do principal e acessórios da dívida durante o período de amortização. O saldo disponível na Conta Reserva em 31 de dezembro de 2024, no montante de R\$ 11.894 (R\$ 9.790 em 31 de dezembro de 2023), foi aplicado em Certificado de Depósitos Bancários - CDB DI e operações compromissadas com remuneração média à taxa média de 96,43% do Certificado de Depósito Interbancário CDI junto ao Banco Santander, visando manter a rentabilidade dos recursos da Companhia. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 15 MATERIAIS PARA USO E CONSUMO | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Materiais para uso e consumo | | | | | 119 | | | | | 351 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 119 | | | | | 351 | | | | | | | | | |
| A Companhia mantém estoque de materiais para consumo, contabilizados pelo valor de aquisição, composto por peças que serão utilizadas para reposição de itens danificados, cuja vida útil é menor que um ano. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 16 ADIANTAMENTO A FORNECEDORES | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Adiantamento a fornecedores | | | | | 75 | | | | | 75 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 75 | | | | | 75 | | | | | | | | | |
| 17 DESPESAS ANTECIPADAS E OUTROS CRÉDITOS | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Créditos cíveis (a) | | | | | 812 | | | | | 806 | | | | | | | | | |
| Despesas pagas antecipadamente (b) | | | | | 178 | | | | | 140 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 990 | | | | | 946 | | | | | | | | | |
| (a) O saldo de outros créditos é referente à indenização entre a Companhia e o fornecedor dos aerogeradores Wobben, devido ao não cumprimento da cláusula de contrato da garantia de geração mínima dos aerogeradores. O valor devido pela Wobben será descontado durante o prazo de 9 anos, razão pela qual os saldos estão desmembrados entre circulante e não circulante. (b) O saldo de despesas pagas antecipadamente, contempla as parcelas a apropriar do seguro de risco operacional dos parques Jericó, Antea e Imbuzeiros. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 32 IMOBILIZADO | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Imobilizado em serviço - Geração | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Direito de uso arrendamentos | | | | | 4,00 | | | | | 12,984 | | | | | | | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | | | | | 4,00 | | | | | 48 | | | | | | | | | |
| Imobilizado em curso | | | | | - | | | | | 6,042 | | | | | | | | | |
| Máquinas e Equipamentos | | | | | 3,00 | | | | | 400,151 | | | | | | | | | |
| Móveis e utensílios | | | | | 20,00 | | | | | 23 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 419,248 | | | | | 95,954 | | | | | | | | | |
| Imobilizado em serviço - Geração | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Direito de uso arrendamentos | | | | | 4,00 | | | | | 12,381 | | | | | | | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | | | | | 4,00 | | | | | 48 | | | | | | | | | |
| Imobilizado em curso | | | | | - | | | | | 6,042 | | | | | | | | | |
| Máquinas e Equipamentos | | | | | 3,00 | | | | | 400,185 | | | | | | | | | |
| Móveis e utensílios | | | | | 20,00 | | | | | 23 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 418,679 | | | | | 92,608 | | | | | | | | | |
| A movimentação do imobilizado no exercício é a seguinte: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Valor | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Ingressos | | | | | 10,513 | | | | | 603 | | | | | | | | | |
| Baixas | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | |
| Depreciações | | | | | - | | | | | (471) | | | | | | | | | |
| Desmantelamento | | | | | - | | | | | - | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 10,513 | | | | | 603 | | | | | | | | | |
| Imobilizado em serviço | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Direito de uso arrendamentos | | | | | 10,513 | | | | | 603 | | | | | | | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | | | | | 40 | | | | | - | | | | | | | | | |
| Imobilizado em curso | | | | | 6,042 | | | | | - | | | | | | | | | |
| Máquinas e Equipamentos | | | | | 319,464 | | | | | 603 | | | | | | | | | |
| Móveis e utensílios | | | | | 12 | | | | | (603) | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 336,071 | | | | | 1,206 | | | | | | | | | |
| Imobilizado em serviço | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Direito de uso arrendamentos | | | | | 10,639 | | | | | - | | | | | | | | | |
| Edificações, obras civis e benfeitorias | | | | | 41 | | | | | - | | | | | | | | | |
| Imobilizado em curso | | | | | 6,042 | | | | | - | | | | | | | | | |
| Máquinas e Equipamentos | | | | | 331,952 | | | | | - | | | | | | | | | |
| Móveis e utensílios | | | | | 16 | | | | | (5) | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 342,648 | | | | | 6,042 | | | | | | | | | |
| A Companhia, através de um estudo realizado por empresa especializada, registra em seu imobilizado valor residual de R\$ 18,432, referente às sucatas dos equipamentos quando da desmobilização do parque. A Companhia efetuou a análise de existência de indicadores ("triggers") de perda por redução ao valor recuperável de seus ativos imobilizados. Em decorrência da ausência de tais indicadores, a Companhia não realizou os testes de recuperabilidade para os seus ativos imobilizados. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 19 INTANGÍVEL | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Intangível em serviço | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Direito de autorização - Licenças ambientais | | | | | 3,34 | | | | | 906 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 3,34 | | | | | 906 | | | | | | | | | |
| Intangível em serviço | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Direito de autorização - Licenças ambientais | | | | | 3,34 | | | | | 906 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 3,34 | | | | | 906 | | | | | | | | | |
| A movimentação do intangível no exercício é a seguinte: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Valor | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Amortizações | | | | | 634 | | | | | (43) | | | | | | | | | |
| Diminuições | | | | | 634 | | | | | (43) | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 634 | | | | | (43) | | | | | | | | | |
| Intangível em serviço | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Direito de autorização - Licenças ambientais | | | | | 678 | | | | | (44) | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 678 | | | | | (44) | | | | | | | | | |
| 20 FORNECEDORES | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Partes relacionadas | | | | | 1,157 | | | | | 990 | | | | | | | | | |
| Terceiros | | | | | 2,927 | | | | | 2,328 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 4,084 | | | | | 3,318 | | | | | | | | | |
| O saldo dos fornecedores terceiros corresponde substancialmente a materiais e serviços para manutenção do parque eólico. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 21 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Abaixo, está demonstrada a composição do saldo de empréstimo, financiamento e encargos de dívidas: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Principal | | | | | 13,540 | | | | | 13,426 | | | | | | | | | |
| Encargos de dívida | | | | | 479 | | | | | 556 | | | | | | | | | |
| Custo de transação | | | | | - | | | | | (1,574) | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 14,019 | | | | | 13,982 | | | | | | | | | |
| A informação de contratos vigentes, prazos, modalidades, custos e garantias da Companhia está apresentada a seguir: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Contrato | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Instituição financeira | | | | | BNDES | | | | | BNDES | | | | | | | | | |
| Valor contratado | | | | | R\$ 190,000 | | | | | R\$ 190,000 | | | | | | | | | |
| Data de contratação | | | | | 31/07/2017 | | | | | 31/07/2017 | | | | | | | | | |
| Valor liberado | | | | | R\$ 191,588 | | | | | R\$ 191,588 | | | | | | | | | |
| Vigência do contrato | | | | | 31/07/2017 a 15/11/2034 | | | | | 31/07/2017 a 15/11/2034 | | | | | | | | | |
| Custo da dívida | | | | | TJLP e 2,36% a.a. fixo | | | | | TJLP e 2,36% a.a. fixo | | | | | | | | | |
| Forma de pagamento | | | | | Princípio e juros mensais | | | | | Princípio e juros mensais | | | | | | | | | |
| Custo de transação | | | | | Amortização mensal | | | | | Amortização mensal | | | | | | | | | |
| A movimentação dos empréstimos e financiamentos está apresentada abaixo: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Saldo inicial 2024 | | | | | 13,426 | | | | | 556 | | | | | | | | | |
| Pagamento de juros | | | | | - | | | | | (11,555) | | | | | | | | | |
| Juros provisionados | | | | | - | | | | | 12,652 | | | | | | | | | |
| Pagamento de principal | | | | | (13,471) | | | | | - | | | | | | | | | |
| Amortizações | | | | | - | | | | | 366 | | | | | | | | | |
| Transferências | | | | | 13,585 | | | | | (1,174) | | | | | | | | | |
| Saldo final 2024 | | | | | 13,540 | | | | | 479 | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Saldo inicial 2023 | | | | | 13,293 | | | | | 601 | | | | | | | | | |
| Pagamento de juros | | | | | - | | | | | (12,468) | | | | | | | | | |
| Juros provisionados | | | | | - | | | | | 12,423 | | | | | | | | | |
| Pagamento de principal | | | | | (13,370) | | | | | - | | | | | | | | | |
| Variação Cambial | | | | | 13,503 | | | | | - | | | | | | | | | |
| Transferências | | | | | 13,426 | | | | | 556 | | | | | | | | | |
| Saldo final 2023 | | | | | 13,426 | | | | | 556 | | | | | | | | | |
| A seguir estão demonstrados os vencimentos das parcelas do não circulante: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Vencimento | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Em 2 anos | | | | | 13,540 | | | | | 13,540 | | | | | | | | | |
| Em 3 anos | | | | | 13,540 | | | | | 13,540 | | | | | | | | | |
| Em 4 anos | | | | | 13,540 | | | | | 13,540 | | | | | | | | | |
| Em 5 anos | | | | | 13,540 | | | | | 13,540 | | | | | | | | | |
| Mais de 6 anos | | | | | 68,569 | | | | | 68,569 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 120,729 | | | | | 120,729 | | | | | | | | | |
| Em julho de 2017 a Companhia firmou junto ao BNDES um contrato de financiamento no valor total de R\$ 191,748 e, deste montante, R\$ 34,828 foram liberados em janeiro de 2018 e R\$ 156,920 foram liberados 2019. Os pagamentos do principal e juros serão feitos em 192 parcelas, sendo que o vencimento da primeira se deu em dezembro de 2018. A remuneração do empréstimo é de TJLP+ 2,36% ao ano. As despesas de estruturação financeira foram consideradas como custos de captação, e estão sendo amortizadas pelos prazos dos contratos. Garantias contratuais: Em virtude do referido empréstimo, a Companhia celebrou as seguintes itens como garantias: ações da Companhia, receita proveniente da venda de energia elétrica no ambiente regulado e os seus ativos de geração (máquinas e equipamentos). Obrigações contratuais: A Companhia possui, ainda, determinadas obrigações contratuais (covenants), em virtude do empréstimo contratado junto ao BNDES, as quais são exigidas somente após o início das operações, que aconteceu a partir de 2019 (nota explicativa nº11). Abaixo, detalhamos essas obrigações: "Apresentar em conta caução e depósito vinculado um saldo integral mínimo de O&M equivalente a 3 (três) vezes o valor mensal da última prestação do serviço de manutenção dos aerogeradores." Apresentar em conta caução e depósito vinculado um saldo disponível na conta de reserva de serviço de valor no valor 3 (três) vezes o valor mensal do serviço da dívida, incluindo principal e juros; "Manter uma geração mínima líquida de 105,82 MWh; "Manter anualmente um índice de cobertura da dívida de no mínimo, igual ou superior a 1,20. A Administração da Companhia monitora essas obrigações contratuais de forma sistemática e constante, assegurando-se assim de que essas obrigações sejam atendidas. A Companhia atendeu plenamente a todas as obrigações restritivas (covenants) quantitativos e qualitativos) e cláusulas cujos indicadores deveriam ser mensurados na data base de 31 de dezembro de 2024. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 22 PROVISÃO PARA DESMANTELAMENTO | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| A movimentação do desmantelamento no exercício é a seguinte: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Desmantelamento | | | | | 3,660 | | | | | 3,304 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 3,660 | | | | | 3,304 | | | | | | | | | |
| A movimentação do desmantelamento no exercício é a seguinte: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Provisão | | | | | 2024 | | | | | 2023 | | | | | | | | | |
| Saldo inicial | | | | | 3,304 | | | | | 2,590 | | | | | | | | | |
| Desmantelamento | | | | | 31 | | | | | 393 | | | | | | | | | |
| Atualização monetária | | | | | 360 | | | | | 3,304 | | | | | | | | | |
| Saldo final | | | | | 3,660 | | | | | 3,304 | | | | | | | | | |
| Provisões para desmantelamento são constituídas quando existe uma obrigação legal ou contratual. Consequentemente, foram constituídas provisões desta natureza nas usinas de geração de energia elétrica eólica para fazer face às respectivas responsabilidades relativas às despesas com a reposição dos locais e terrenos. Estas provisões são constituídas devido à existência de um contrato de arrendamento no qual está determinado que a Companhia deverá devolver o terreno nas mesmas condições em que o encontrou no momento inicial do arrendamento. A provisão para desmantelamento do Parque Eólico JAU está registrada em contrapartida ao Imobilizado (nota explicativa nº 18). O prazo previsto para realização desta provisão é o término do contrato de arrendamento do Parque Eólico. As provisões são calculadas com base no valor atual das respectivas responsabilidades futuras. A Companhia revisa suas premissas para a provisão de desmantelamento periodicamente e, com a revisão finalizada em dezembro de 2024. O cálculo do valor da provisão para desmantelamento dos parques eólicos foi efetuado com base na estimativa desses custos por entidades externas idôneas, experientes nesse tipo de atividade, projetado até o fim da vida útil do parque eólico com atualização pelo IGP-M, e, posteriormente, calculado ao valor presente dessa obrigação à taxa de desconto de 16,20% a.a. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 23 OUTRAS CONTAS A PAGAR | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Circulante | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Outras contas a pagar | | | | | 19,041 | | | | | 11,381 | | | | | | | | | |
| Credores concessionários(a) | | | | | 967 | | | | | 11,583 | | | | | | | | | |
| Provisão para arrendamentos | | | | | 20,000 | | | | | 22,964 | | | | | | | | | |
| Total | | | | | 40,008 | | | | | 45,928 | | | | | | | | | |
| (a) O saldo de R\$ 11,381 na rubrica de Credores concessionários, refere-se ao ajuste anual de suprimento de energia elétrica com a CCEE (Nota explicativa nº 11), atualizado pelo IGP-M. Esse contrato tem as seguintes características: (i) o contrato prevê o pagamento de receita fixa independente, sobre garantia física pré-estabelecida no contrato de fornecimento de energia; (ii) a contratação é feita com base em entregas anuais de energia; (iii) a CCEE realiza apurações anuais e quadriennais comparando a geração versus o montante contratado. O aumento no saldo se deu pela menor geração de energia na apuração quadrienal. Os valores referentes à provisão de arrendamento são apresentados conforme abaixo: | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 24 PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Saldo inicial | | | | | 11,870 | | | | | 11,710 | | | | | | | | | |
| Adições | | | | | 603 | | | | | - | | | | | | | | | |
| Ajuste a valor presente | | | | | 1,608 | | | | | 1,538 | | | | | | | | | |
| Pagamentos | | | | | (1,530) | | | | | (1,378) | | | | | | | | | |
| Saldo final | | | | | 12,551 | | | | | 11,870 | | | | | | | | | |
| A Companhia obteve suas taxas de desconto com base nas taxas médias de crédito observadas no mercado brasileiro para os prazos de seus contratos, ajustados à realidade da Companhia. As taxas obtidas foram de 13,21% para veículos, 14,09% para terrenos e 11,89% para máquinas e equipamentos. | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| 24 PATRIMÔNIO LÍQUIDO | | | | | 31/12/2024 | | | | | 31/12/2023 | | | | | | | | | |
| Capital social | | | | | 11 | | | | | | | | | | | | | | |

...continuação

| | | | | | | |
|---------------------|---------|---------|--------|--------|--------|--------|
| Provisões | 3.660 | 3.660 | — | — | 3.660 | |
| Partes relacionadas | 9 | 9 | 9 | — | — | |
| Total | 140.926 | 140.926 | 18.112 | 28.038 | 42.056 | 52.720 |

29.5 Risco de crédito: O risco de crédito compreende a possibilidade de a Companhia não realizar seus direitos. Essa descrição está diretamente relacionada às rubricas de "Caixa e equivalente de caixa", "Concessionárias", "Cauções" e "Depósitos vinculados". O valor contábil dos ativos financeiros representa a exposição máxima do crédito. A exposição máxima do risco de crédito na data de 31 de dezembro de 2024 é:

| | | |
|--------------------------------|------------|------------|
| | 31/12/2024 | 31/12/2023 |
| Caixa e equivalente de caixa | 68.249 | 53.931 |
| Concessionárias | 7.509 | 8.450 |
| Cauções e depósitos vinculados | 11.894 | 9.790 |
| Total | 87.652 | 72.171 |

No setor de energia elétrica as operações realizadas estão direcionadas ao regulador que mantém informações ativas sobre as posições de energia produzida e consumida. A partir dessa estrutura, planejamentos são criados buscando o funcionamento do sistema sem interferências ou interrupções. As comercializações são geradas a partir de leilões, contratos, entre outros. Esse mecanismo agrega confiabilidade e controla a inadimplência entre participantes setoriais. Outra importante fonte de risco de crédito é associada às aplicações financeiras. A administração desses ativos financeiros é efetuada por meio de estratégias operacionais baseadas nas políticas e controles internos, visando assegurar liquidez, segurança e rentabilidade. Estratégias específicas de mitigação de riscos financeiros em atendimento à Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias de Portugal, são realizadas periodicamente baseadas nas informações extraídas dos relatórios de riscos. As decisões sobre aplicações financeiras são orientadas por uma Política de Gestão de Riscos Financeiros do Grupo EDP - Energias de Portugal, que estabelece condições e limites de exposição a riscos de mercado avaliados por agências especializadas. A política determina níveis de concentração de aplicações em instituições financeiras de acordo com o rating do banco e o montante total das aplicações da Companhia, de forma a manter uma proporção equilibrada e menos sujeita a perdas. **29.6 Riscos regulatórios:** A atividade da Companhia é regulamentada e fiscalizada pela agência reguladora (ANEEL) e demais órgãos relacionados ao setor (MME, CCEE, ONS etc.). A Companhia tem o compromisso de estar em conformidade com todos os regulamentos expedidos. Sendo assim, qualquer alteração no ambiente regulatório poderá exercer impacto sobre sua atividade.

30 COMPROMISSOS CONTRATUAIS E GARANTIAS

30.1 Compromissos contratuais: Em 31 de dezembro de 2024, os compromissos de compras (que não estão registrados nas demonstrações financeiras), são apresentadas por maturidade de vencimento, como segue:

| | | | | | |
|--|---------|------------|------------|----------|--------|
| | < 1 ano | 1 - 3 anos | 3 - 5 anos | > 5 anos | Total |
| Obrigações de compras | 9.950 | 861 | 505 | 1.136 | 12.452 |
| Responsabilidade com locações operacionais | 632 | 227 | — | — | 859 |
| Total | 10.582 | 1.088 | 505 | 1.136 | 13.311 |

Central Eólica JAU S.A.

Opinião

Examinamos as demonstrações financeiras da Central Eólica JAU S.A. ("Companhia"), 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 acima referidas apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 31 de dezembro de 2024, o desempenho de suas operações e os seus fluxos de caixa para o exercício findo nessa data, de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como "normas contábeis IFRS").

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

Responsabilidades da administração e da governança pelas demonstrações financeiras

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação das demonstrações financeiras de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) (atualmente denominadas pela Fundação IFRS como "normas contábeis IFRS"), e pelos controles internos que ela

Os compromissos contratuais referidos no quadro acima refletem, essencialmente, acordos e compromissos necessários para o decurso normal da atividade operacional da Companhia. **30.2 Responsabilidades com locações operacionais:** A Companhia firmou contratos de arrendamento mercantil operacional de imóveis para instalação e operação do parque eólico. Os contratos têm prazo de 30 e 35 anos e poderão ser renovados pelo mesmo período. O pagamento será efetuado com base no MW instalado e os contratos serão ajustados anualmente pelo IGP-M e IPCA. **Compromisso associado ao contrato de comercialização de energia no ambiente regulado:** A Companhia assinou contratos de comercialização de energia no ambiente regulado com diversos distribuidores de energia. Tais contratos têm prazo de vigência de 1º de janeiro 19 a 31 de dezembro 2037. Como consequência, 100% de sua capacidade instalada será destinada ao atendimento desses contratos.

31 GARANTIAS

Tipos de garantias oferecida

| | | |
|-------------------------------------|------------|-----|
| Depósito Caução (nota 14) | 31/12/2024 | 8 |
| Penhor de ações e fianças bancárias | | 134 |

• Depósito Caucionado: são depósitos mantidos em conta reserva em cumprimento aos contratos de financiamento firmados com as instituições financeiras (nota explicativa nº 14). O saldo refere-se aos contratos de empréstimos e financiamentos. Além disso, a companhia possui depósitos judiciais relacionados a contingências, que são valores depositados em juízo para garantir eventuais processos judiciais e administrativos. • Fiança Bancária: é um contrato por meio do qual a instituição financeira, que é a fiadora, garante o cumprimento da obrigação de seus clientes (afiançado) e poderá ser concedido em diversas modalidades de operações e em operações ligadas ao comércio internacional. A fiança nada mais é do que uma obrigação escrita, acessória, assumida pela instituição financeira. O saldo de Fiança Bancária refere-se ao contrato de uso do sistema de distribuição e transmissão. • Penhor de Ações: Conforme contrato de penhor dos direitos emergentes firmado entre o agente financiador e as controladas, neste caso beneficiárias, para assegurar o pagamento das obrigações assumidas nos contratos de empréstimos e financiamentos, foi dado em garantia todas as ações representativas do capital social das controladas durante a vigência do contrato. A responsabilidade final das ações dadas como garantia em sua totalidade pertence à Companhia.

32 PROVISÃO PARA RISCOS TRABALHISTAS TRIBUTÁRIOS E CÍVEIS

A Companhia está sujeita a processos judiciais e procedimentos administrativos no âmbito trabalhista, previdenciário, tributário, cível e ambiental. A Administração da Companhia, com base na opinião de seus assessores legais, não tem causas cujo desfecho desfavorável é avaliado como provável. Riscos cuja probabilidade de perda é considerada possível são:

| | | |
|------------|---------------|---------------|
| | 31/12/2024 | 31/12/2023 |
| | Otd. Montante | Otd. Montante |
| Cível | — | 1 |
| Tributário | 2 | 4 |
| | 2 | 747 |
| | 834 | 748 |

32.1 Tributário: Em 31 de dezembro de 2024, a ação versava sobre a cobrança abusiva para emissão /

Relatório do auditor independente sobre as demonstrações financeiras

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

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

Responsabilidades do auditor pela auditoria das demonstrações financeiras

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

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

- Identificamos e avaliamos os riscos de distorção relevante nas demonstrações financeiras, independentemente se causada por fraude ou erro, planejamos e executamos procedimentos de auditoria em resposta a tais riscos, bem como obtemos evidência de auditoria apropriada e suficiente para fundamentar nossa opinião. O risco de não detecção de distorção relevante resultante de fraude é maior do que o proveniente de erro, já que a fraude pode envolver o ato de burlar os controles internos, conluio, falsificação, omissão ou representações falsas intencionais.

renovação de alvará de localização e funcionamento junto à Prefeitura de Jandaíra, tendo como valor envolvido atualizado o montante de R\$ 834, cujo prognóstico de perda foi classificado pelos advogados externos como possível e, portanto, não foi constituída provisão contábil.

33 MEIO AMBIENTE

A Companhia está sujeita à abrangente legislação ambiental brasileira nas esferas federal, estadual e municipal. O cumprimento desta legislação é fiscalizado por órgãos e agências governamentais, que podem impor sanções administrativas contra a Companhia por eventual inobservância da legislação.

| | | |
|--------------------------|------------|------------|
| | 31/12/2024 | 31/12/2023 |
| Gestão Ambiental / Fauna | 56 | 109 |
| Total | 56 | 109 |

Os gastos de natureza ambiental acumulados até 31 de dezembro de 2024 foram de R\$ 56 (R\$109 em 2023), sendo registrado no resultado do exercício, relativos à gestão ambiental da operação.

34 COBERTURA DE SEGUROS

A Companhia tem um programa de gerenciamento de riscos com o objetivo de delimitá-los, contratando no mercado coberturas compatíveis com o seu porte e operação. As coberturas foram contratadas por montantes considerados suficientes pela administração para cobrir eventuais sinistros, considerando a natureza da sua atividade, os riscos envolvidos em suas operações e a orientação de seus consultores de seguros, não sendo objeto de o trabalho dos nossos auditores independentes avaliar a suficiência dessas coberturas. As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma revisão das demonstrações financeiras e consequentemente, não foram auditadas pelos auditores independentes. Em 31 de dezembro de 2024, a Companhia apresentava as seguintes principais apólices de seguro contratadas com terceiros:

| Descrição | Ramos da apólice | Limite Máximo de Indenização |
|------------------------|---------------------|------------------------------|
| Ativo imobilizado | Riscos operacionais | 523 |
| Responsabilidade civil | Geral | 100 |
| | * * * | |

DIRETORIA

Luis Fernando Mendonça de Barros Filho

Diretor

CONTADOR

Alfredo Antônio Tessari Neto

Contador CRC: 1SP176534/O-5

DIRETORIA

Luis Fernando Mendonça de Barros Filho

Diretor

CONTADOR

Alfredo Antônio Tessari Neto

Contador CRC: 1SP176534/O-5

Obtemos entendimento dos controles internos relevantes para a auditoria para planejarmos procedimentos de auditoria apropriados às circunstâncias, mas não com o objetivo de expressarmos opinião sobre a eficácia dos controles internos da Companhia.

Avaliamos a adequação das políticas contábeis utilizadas e a razoabilidade das estimativas contábeis e respectivas divulgações feitas pela administração.

Concluímos sobre a adequação do uso, pela administração, da base contábil de continuidade operacional e, com base nas evidências de auditoria obtidas, se existe incerteza relevante em relação a eventos ou condições que possam levantar dúvida significativa em relação à capacidade de continuidade operacional da Companhia. Se concluirmos que existe incerteza relevante, devemos chamar atenção em nosso relatório de auditoria para as respectivas divulgações nas demonstrações financeiras ou incluir modificação em nossa opinião, se as divulgações forem inadequadas. Nossas conclusões estão fundamentadas nas evidências de auditoria obtidas até a data de nosso relatório. Todavia, eventos ou condições futuras podem levar a Companhia a não mais se manter em continuidade operacional.

- Avaliamos a apresentação geral, a estrutura e o conteúdo das demonstrações financeiras, inclusive as divulgações e se essas demonstrações financeiras representam as correspondentes transações e os eventos de maneira compatível com o objetivo de apresentação adequada.

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, 17 de abril de 2025

PricewaterhouseCoopers

Auditores Independentes Ltda.

CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia

Contador

CRC 1BA029904/O-5

