

EQUATORIAL ALAGOAS DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A. CNPJ/MF nº 12.272.084/0001-00

mutação de valor, ou seja, são ativos financeiros com liquidez intermediária. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC) administradas pela Instituição Financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos de baixo risco, insignificante variação de rentabilidade e alta liquidez, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do Patrimônio Líquido. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03 (R2) - Demonstrações de Fluxo de Caixa, e (b) a variação no exercício decorre da utilização de recurso para atender a compromisso de caixa, substancialmente, amortização de empréstimos e financiamentos conforme demonstrado na nota explicativa nº 15.2 - Movimentação de empréstimos e financiamentos. A carteira da Companhia é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), e a rentabilidade média ponderada da carteira, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, equivale a 93,91% do CDI (102,75% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

6. Aplicações financeiras

Table with columns for 2023 and 2022, showing Circulante, Fundos de Investimentos (a), Cotas de fundos de investimentos (b), Cotas de fundos de investimento FIDC (c), Títulos públicos, Letra financeira, and Recursos vinculados (d).

7. Contas a receber de clientes: 7.1. Composição dos saldos

Table showing the composition of receivables for 2023 and 2022, categorized by vencimentos (due dates) from A vencer to Mais de 90 dias.

(a) Os parcelamentos são referentes às negociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m.. Os valores apresentados no contas a receber referente aos parcelamentos estão líquidos do ajuste e valor presente no montante de R\$ 118.090 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 123.991 em 31 de dezembro de 2022), em contrapartida ao resultado financeiro no montante de R\$ 5.931, conforme nota explicativa nº 25 - Resultado financeiro; (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores. Seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, que em alguns casos sucedem ao período de encerramento contábil; e (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a acessibilidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subsídio residencial baixa renda.

7.2. Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

Table showing estimated losses in doubtful liquidation credits for 2022 and 2023, categorized by consumer types (consumidores faturados, Parcelamentos, etc.).

(a) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto religação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 456 de 29 de novembro de 2000; (b) A movimentação líquida do exercício, gerou um complemento de provisão no montante de R\$ 83,339, em decorrência da revisão da matriz de provisão conforme detalhado na nota explicativa no 27.5 Gerenciamento dos riscos financeiros, tópico (a) Risco de crédito (ii) contas a receber de clientes com impacto no resultado operacional, conforme nota explicativa nº 23 - Custos do serviço e despesas operacionais; e (c) Valores referentes a reversão de PECLD dos títulos vencidos há mais de 10 anos, que foram baixados do contas a receber.

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

Table showing values to be received (to return) from parcel A and other financial items for 2022 and 2023, including Parcela A, Itens financeiros, Circulante, and Efeito líquido total.

Table showing the composition of receivables for 2021 and 2022, categorized by constituição, amortização, atualização, and créditos de PIS/COFINS.

Table showing the composition of receivables for 2021 and 2022, categorized by constituição, amortização, atualização, and créditos de PIS/COFINS.

a) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A), da Rede Básica, foi afetado por duas variáveis: (i) constituição positiva de R\$ 48.814, referente aos Custos com o Sistema de Transmissão, que tiveram uma realização maior em relação à cobertura tarifária vigente, e um efeito passivo de 154,425 referente ao reajuste tarifário, que totalizou uma movimentação passiva de 105.611; (ii) impacto negativo da amortização do componente financeiro desse item no exercício foi de R\$ 2.052, onde R\$ 155.712 refere-se ao efeito positivo do reajuste, e R\$ 157.764 à amortização negativa; b) O saldo da CVA em energia teve como movimentação: as constituições positivas dos custos com efeito disponibilização, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA ativa no exercício de R\$ 59.008, constituição negativa referente aos custos com os contratos de Energia Leilão que realizaram menor em relação a cobertura tarifária, gerando uma CVA passiva no exercício de R\$ 100.514, o que totaliza a constituição passiva de R\$ 41.506, acrescida do efeito positivo do reajuste tarifário de R\$ 39.167, totalizando um movimento de constituição negativa de R\$ 2.339; O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item para o exercício foi de R\$ 44.433, onde R\$ 39.772 refere-se ao efeito do reajuste negativo e R\$ 4.661 à amortização negativa; c) O ESS está relacionado ao pagamento de usinas térmicas desativadas e que operam com o preço de compra acima do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O Operador Nacional do Sistema (ONS) aplica despacho das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi inferior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição ativa, de R\$ 34.301, onde R\$ 26.094 refere-se a CVA ESS e R\$ 8.207 ao efeito do reajuste ativo. O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item para o exercício foi de R\$ 44.156, onde R\$ 8.664 refere-se ao efeito negativo do reajuste e R\$ 35.292 à amortização negativa; d) A constituição passiva de R\$ 23.252 é resultante da movimentação positiva de R\$ 37.565, referente à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio de R\$ 72,17/MWh, inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora, de R\$ 231,20/MWh e a constituição negativa do efeito do reajuste de R\$ 80.917. O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item, para o exercício, foi de R\$ 42.411, onde R\$ 60.300 refere-se ao efeito positivo do reajuste e R\$ 17.889 à amortização negativa; e) Valor referente ao repasse de recursos da Conta Escassez Hídrica para as distribuidoras, para cobertura dos riscos previstos no art. 2º da Resolução Normativa ANEEL nº 1.008, de 15 de março de 2022, com os seguintes itens: (i) estímulos ao saldo da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias para a competência de abril de 2022; (ii) custos associados ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica de que trata a Resolução nº 2, de 31 de agosto de 2021, da Câmara de Negociação Excepcional para Gestão Hidroenergética (CREG); (iii) custo da importação de energia em substituição ao componente financeiro referente às competências de julho e agosto de 2021; (iv) diferimentos de que trata o § 1º do art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; (v) receita fixa referente às competências de maio a dezembro de 2022 do Procedimento Competitivo Simplificado (PCS) de 2021, conforme deciso da ANEEL; (vi) Refere-se ao valor aportado pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022. O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item, para o exercício, foi de R\$ 27.218, onde R\$ 55.216 refere-se ao efeito positivo do reajuste e R\$ 37.998 à amortização negativa; e (vii) Trata-se do reconhecimento da diferença entre tarifas anuais a data de aniversário da concessão e a data de publicação 23 maio de 2023, momento em que a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL publicou resolução homologatória, permitindo a cobrança da atualização das tarifas que foi postergada. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a Companhia reconheceu o montante de R\$ 10.259 (R\$ 174 em 2022) do montante de bandeira tarifária, sendo que R\$ 153 negativos (R\$ 122.889 em 31 de dezembro de 2022) obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes e R\$ 10.411 (R\$ 39.715 em 31 de dezembro de 2022) recebendo via COBRAT. A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 administrada pela COE. 9. Partes relacionadas: A Companhia possui transações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamento, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Table showing financial transactions with related parties for 31/12/2023 and 31/12/2022, categorized by Empresa, Nota, Ativo, Receita, Ativo, Resultado, Ativo, Resultado, and Despesa.

(a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha, cujos ativos dos fundos possuem vetores superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC) administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia não possui gestão e controle direto sobre exposição, direitos, recursos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tornando participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) - Demonstrações Consolidadas; (b) A variação no exercício decorre da utilização de recurso para atender a compromisso de caixa, substancialmente, amortização de empréstimos e financiamentos conforme demonstrado na nota explicativa nº 15.2 - Movimentação de empréstimos e financiamentos; (c) Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC) não exclusivo, sendo parte de seus recursos utilizados na operação de antecipação de títulos a pagar, por corretores do Grupo Equatorial, conforme descrito na nota explicativa nº 14.1 Fomecedores - Risco sacado; e (d) Referem-se a garantia de contrapartida devida que são constituídas com objetivo de honrar o passivo do curto prazo. A carteira da Companhia é remunerada pela variação do CDI, logo, a rentabilidade média ponderada da carteira, no exercício findo em 31 de dezembro de 2023, equivale a 101,40% do CDI (102,60% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

Table showing the composition of receivables for 2023 and 2022, categorized by vencimentos (due dates) from A vencer to Mais de 90 dias.

(a) Os parcelamentos são referentes às negociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m.. Os valores apresentados no contas a receber referente aos parcelamentos estão líquidos do ajuste e valor presente no montante de R\$ 118.090 em 31 de dezembro de 2023 (R\$ 123.991 em 31 de dezembro de 2022), em contrapartida ao resultado financeiro no montante de R\$ 5.931, conforme nota explicativa nº 25 - Resultado financeiro; (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores. Seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, que em alguns casos sucedem ao período de encerramento contábil; e (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a acessibilidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subsídio residencial baixa renda.

7.2. Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

Table showing estimated losses in doubtful liquidation credits for 2022 and 2023, categorized by consumer types (consumidores faturados, Parcelamentos, etc.).

(a) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto religação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 456 de 29 de novembro de 2000; (b) A movimentação líquida do exercício, gerou um complemento de provisão no montante de R\$ 83,339, em decorrência da revisão da matriz de provisão conforme detalhado na nota explicativa no 27.5 Gerenciamento dos riscos financeiros, tópico (a) Risco de crédito (ii) contas a receber de clientes com impacto no resultado operacional, conforme nota explicativa nº 23 - Custos do serviço e despesas operacionais; e (c) Valores referentes a reversão de PECLD dos títulos vencidos há mais de 10 anos, que foram baixados do contas a receber.

Table showing values to be received (to return) from parcel A and other financial items for 2022 and 2023, including Parcela A, Itens financeiros, Circulante, and Efeito líquido total.

Table showing the composition of receivables for 2021 and 2022, categorized by constituição, amortização, atualização, and créditos de PIS/COFINS.

Table showing the composition of receivables for 2021 and 2022, categorized by constituição, amortização, atualização, and créditos de PIS/COFINS.

a) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A), da Rede Básica, foi afetado por duas variáveis: (i) constituição positiva de R\$ 48.814, referente aos Custos com o Sistema de Transmissão, que tiveram uma realização maior em relação à cobertura tarifária vigente, e um efeito passivo de 154,425 referente ao reajuste tarifário, que totalizou uma movimentação passiva de 105.611; (ii) impacto negativo da amortização do componente financeiro desse item no exercício foi de R\$ 2.052, onde R\$ 155.712 refere-se ao efeito positivo do reajuste, e R\$ 157.764 à amortização negativa; b) O saldo da CVA em energia teve como movimentação: as constituições positivas dos custos com efeito disponibilização, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA ativa no exercício de R\$ 59.008, constituição negativa referente aos custos com os contratos de Energia Leilão que realizaram menor em relação a cobertura tarifária, gerando uma CVA passiva no exercício de R\$ 100.514, o que totaliza a constituição passiva de R\$ 41.506, acrescida do efeito positivo do reajuste tarifário de R\$ 39.167, totalizando um movimento de constituição negativa de R\$ 2.339; O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item para o exercício foi de R\$ 44.433, onde R\$ 39.772 refere-se ao efeito do reajuste negativo e R\$ 4.661 à amortização negativa; c) O ESS está relacionado ao pagamento de usinas térmicas desativadas e que operam com o preço de compra acima do Preço de Liquidação das Diferenças (PLD). O Operador Nacional do Sistema (ONS) aplica despacho das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi inferior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição ativa, de R\$ 34.301, onde R\$ 26.094 refere-se a CVA ESS e R\$ 8.207 ao efeito do reajuste ativo. O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item para o exercício foi de R\$ 44.156, onde R\$ 8.664 refere-se ao efeito negativo do reajuste e R\$ 35.292 à amortização negativa; d) A constituição passiva de R\$ 23.252 é resultante da movimentação positiva de R\$ 37.565, referente à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio de R\$ 72,17/MWh, inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora, de R\$ 231,20/MWh e a constituição negativa do efeito do reajuste de R\$ 80.917. O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item, para o exercício, foi de R\$ 42.411, onde R\$ 60.300 refere-se ao efeito positivo do reajuste e R\$ 17.889 à amortização negativa; e) Valor referente ao repasse de recursos da Conta Escassez Hídrica para as distribuidoras, para cobertura dos riscos previstos no art. 2º da Resolução Normativa ANEEL nº 1.008, de 15 de março de 2022, com os seguintes itens: (i) estímulos ao saldo da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias para a competência de abril de 2022; (ii) custos associados ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica de que trata a Resolução nº 2, de 31 de agosto de 2021, da Câmara de Negociação Excepcional para Gestão Hidroenergética (CREG); (iii) custo da importação de energia em substituição ao componente financeiro referente às competências de julho e agosto de 2021; (iv) diferimentos de que trata o § 1º do art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; (v) receita fixa referente às competências de maio a dezembro de 2022 do Procedimento Competitivo Simplificado (PCS) de 2021, conforme deciso da ANEEL; (vi) Refere-se ao valor aportado pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022. O impacto da amortização negativa do componente financeiro desse item, para o exercício, foi de R\$ 27.218, onde R\$ 55.216 refere-se ao efeito positivo do reajuste e R\$ 37.998 à amortização negativa; e (vii) Trata-se do reconhecimento da diferença entre tarifas anuais a data de aniversário da concessão e a data de publicação 23 maio de 2023, momento em que a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL publicou resolução homologatória, permitindo a cobrança da atualização das tarifas que foi postergada. No exercício findo em 31 de dezembro de 2023, a Companhia reconheceu o montante de R\$ 10.259 (R\$ 174 em 2022) do montante de bandeira tarifária, sendo que R\$ 153 negativos (R\$ 122.889 em 31 de dezembro de 2022) obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes e R\$ 10.411 (R\$ 39.715 em 31 de dezembro de 2022) recebendo via COBRAT. A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 administrada pela COE. 9. Partes relacionadas: A Companhia possui transações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamento, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Table showing financial transactions with related parties for 31/12/2023 and 31/12/2022, categorized by Empresa, Nota, Ativo, Receita, Ativo, Resultado, Ativo, Resultado, and Despesa.

(a) Valores referentes aos contratos de compartilhamento que abrangem os contratos de Infraestrutura relacionados ao uso do sistema de transmissão e recursos humanos, após validação de cálculos pelo órgão regulador ANEEL. (b) Os valores com a Equatorial Serviços S.A. são oriundos de prestação de serviços de recursos humanos, administrativos e relação proporcional das respectivas despesas incorridas, com prazo de duração indeterminado. (c) Os valores com a Equatorial Telecomunicações Ltda. têm como objetivo o fornecimento de serviços de distribuição de energia de uso mútuo dos postes para cabearamento de fibra ótica; (d) Os valores são provenientes das contribuições da patrocinadora da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar. As condições do plano de previdência da Equatorial Alagoas e a EQTPREV. (e) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Serviços de Engenharia (Planilha) entre a Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. (Contratante) e a Equatorial Energia S.A. (Contratada), com o objetivo de remunerar as garantias prestadas sob forma de fiança/aval em contratos. A prestação da garantia, terá uma remuneração equivalente a 1% (um por cento) ao ano, pro rata, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido; (f) Os valores são provenientes da compra e venda de materiais, que está relacionada à atividade fim da Equatorial Alagoas; (g) Os valores são provenientes da execução de projetos de P&D do portfólio de inovação da Equatorial Energia; (h) Relação de Ativos cedidos em comodato no exercício de 2023, da Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. para a Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica - CEED-DF, de forma não onerosa pelo prazo de 12 (doze) meses, com o objetivo de distribuição de energia de uso mútuo dos postes para cabearamento de fibra ótica; (i) Vide maiores detalhes na Nota explicativa nº 18 - Dividendos a pagar; (j) Valores referem-se a serviços prestados pelas transmissoras de energia, do mesmo grupo econômico da Companhia, por meio da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão (TUST); e (k) saldos referentes ao contrato de arrendamento de terrenos, no qual a Companhia atua como arrendatária e a E-Nova como arrendatária. 9.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração: O pessoal-chave da Administração inclui o Conselho de Administração, o Presidente e Diretores. A remuneração total fixada em R\$ 12.000, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 28 de abril de 2023 (RS 12.000) em 26 de abril de 2023. Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia, além dos seus serviços normais. Em 31 de dezembro de 2023 e 2022, a Companhia não possui para suas pessoas-chave da Administração remuneração na categoria de beneficiários de rescisão de contrato de trabalho. Os benefícios pós-emprego estão descritos na nota explicativa nº 26 - Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada) e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social. Os diretores executivos possuem o benefício de plano de Pagamento Baseado em Ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 21.3 - Plano de opção de compra de ações. Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023:

Table showing remuneration breakdown for 2023 and 2022, categorized by Salário e Pró-labore, Benefícios diretos e indiretos, Remuneração variável, and Benefícios pós-emprego.

9.2 Garantias: A Equatorial Energia S.A., controladora direta da Companhia, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia, com ônus, nos contratos de financiamentos e aplicação de seguros abaixo listados:

Table showing financial transactions for 2023 and 2022, categorized by Instituição, Valor do financiamento, % do início, % do término, Valor liberado, and Valor 2023(a).

(a) Os valores atualizados dos financiamentos, estão líquidos do custo de captação. O referencial a remuneração dos avalistas em 1% a.a. sobre o saldo devedor.

10. Outros créditos a receber

Table showing other receivables for 2023 and 2022, categorized by Circulante, Adiantamento a fornecedores, Sobra física, Uso mútuo de poste, Partes relacionadas - nota explicativa nº 9, Créditos de geração distribuída, Outros créditos a receber, Total circulante, Não circulante, Sobra física, Outros créditos a receber, Total não circulante, Total outros créditos a receber, 11. Ativo financeiro da concessão: A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão está conforme a seguir demonstrada:

Table showing financial transactions for 2023 and 2022, categorized by Taxas anuais médias ponderadas de amortização, Custos, Amortização, concessão, Valor líquido, Em serviço, Total intangível, Taxas anuais médias ponderadas de amortização, Custos, Amortização, concessão, Valor líquido, Em serviço, Total intangível.

12.1 Movimentação do ativo intangível

Table showing intangible asset movements for 2022 and 2023, categorized by Adições, Baixas, Reversões, e Total.

(a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão; (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e (c) O montante líquido negativo de R\$ 205 decorre das seguintes reclassificações: do intangível para investimentos no valor de R\$ 226 negativo e R\$ 21 para amortização dos investimentos. Essas reclassificações referem-se a um bem de contrato que a Companhia possui em contrato com a Companhia Estadual de Energia Elétrica - CEED-DF, de forma não onerosa pelo prazo de 12 (doze) meses conforme descrito no Termo de Comodato, conforme nota explicativa nº 9 - Partes relacionadas. A Companhia avalista e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2023 e em 31 de dezembro de 2022. 13. Ativos de contrato: A movimentação dos ativos de contrato está conforme a seguir demonstrado:

Table showing contract asset movements for 2022 and 2023, categorized by Adições (c), Intangível, Ativo financeiro, and Total.

Table showing contract asset movements for 2021 and 2022, categorized by Adições, Baixas, Reversões, e Total.

16.3 Características das debêntures

Table showing debenture characteristics for 2023 and 2022, categorized by Emissão, Característica, Série, Garantias, Valor da Emissão, Custo Nominal, Data da Emissão, Venc. Final, Passivo circulante, Passivo não circulante, Saldo líquido do custo de captação.

realização de eventos futuros, ao longo do período da concessão. Dessa forma, os tributos diferidos estão dispostos, conforme apresentação abaixo:

qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20(R1) - Custos de empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 15 - Empréstimos e financiamentos. A Companhia avalista o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento e perda associada aos ativos de contrato, pois esses ativos serão remunerados a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, composto a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito de receber caixa ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, não foi identificado nenhum indicativo de impairment, e, consequentemente, nenhuma provisão foi constituída no exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Os valores dos bens em constituição estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

14. Fomecedores

Table showing supplier movements for 2023 and 2022, categorized by Suprimento de energia elétrica, Encargos de uso da rede elétrica, Materiais e serviços (a), Partes relacionadas - nota explicativa nº 9, and Total fornecedores.

(a) A composição deve-se, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços, referentes ao custeio operacional e a investimentos realizados na infraestrutura da área de concessão da Companhia. 14.1 Fomecedores - Risco sacado: A Companhia, em consonância com as Melhores práticas de governança e transparência, visando atender aos requisitos emitidos pela Superintendência de Normas Contábeis e de Auditoria (SINOR) e pela Superintendência de Relações com Empresas (SEMP) da CVM, no Ofício Circular 01/22 anteriores, decidiu apresentar a forma segregada do saldo de Fomecedores (nota explicativa nº 14) os valores relacionados às operações de risco sacado, apesar de manter a essência de uma transação mercantil. A Companhia possui operação de risco sacado com seus fornecedores, com a participação de uma instituição financeira (atualmente através de um FIDC), onde o fornecedor tem a opção de antecipar seus recebíveis relacionados às compras de bens e serviços realizadas pela Companhia. Ressalta-se que não existe extensão do prazo. A Companhia não possui operações de risco sacado com saldo devido e o fechamento da operação entre a instituição financeira e o fornecedor fica a livre critério deste último, sem participação da Companhia. Em 31 de dezembro de 2023 e 31 de dezembro de 2022, a Companhia apresentou R\$ 10.889 e R\$ 19.962, respectivamente, em valores de fornecedores - risco sacado, os quais possuem um prazo médio de liquidação de 90 dias. 15. Empréstimos e financiamentos:

15.1 Composição do saldo

Table showing the composition of the balance for 2023, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the composition of the balance for 2023, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

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

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Moeda estrangeira (US\$), Moeda nacional, and Total empréstimos e financiamentos.

Table showing the movement of loans and financings for 2022, categorized by Custo da dívida, Garantias, Circulante, and Não circulante.