



We Choose Earth

EDP Brasil Demonstrações Financeiras 2023

Lucro Líquido: R\$ 1,2 bilhão	EBITDA: R\$ 4,7 bilhões	Ativo Total: R\$ 37,4 bilhões	ROL: R\$ 17,8 bilhões
---	-----------------------------------	---	---------------------------------



brasil.edp.com

Documento assinado digitalmente conforme MP nº 2.200-2 de 24/08/2021, que institui a Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira - ICP-Brasil.



Esta publicação foi feita de forma 100% digital pela empresa Diário de Notícias em seu site de notícias. **AUTENTICIDADE DA PÁGINA.** A autenticidade deste documento pode ser conferida através do QR Code ao lado ou pelo link <https://publlegal.diariodenoticias.com.br/>

Certificado por IBICT - Centro Brasileiro do ISSN de nº 2675-6676

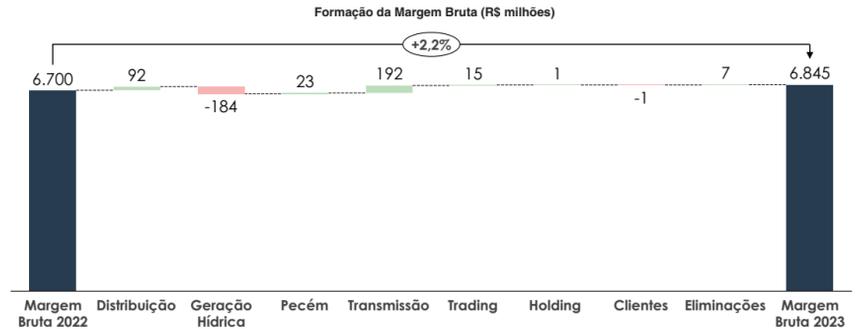
Certificado por IBICT - Centro Brasileiro do ISSN de nº 2675-6676

...continuação EDP Energias do Brasil S.A.

3.1 Margem Bruta

Table showing Margem Bruta items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção. A Margem Bruta aumentou 2,2% no ano, decorrente de: (i) Distribuição: aumento de R\$ 92,2 milhões, decorrente do crescimento de mercado em ambas as distribuidoras e do efeito tarifa na EDP SP; (ii) Transmissão: aumento de R\$ 192 milhões, decorrente da incorporação da EDP Transmissão Norte 2 ocorrida em março de 2023, além da contabilização da totalidade dos reajustes tarifários da EDP Transmissão Litoral Sul, Mata Grande Transmissora de Energia e EDP Goiás. Entretanto, esse aumento foi mitigado pelo efeito da contabilização da totalidade da revisão tarifária da EDP Transmissão Aliança e EDP Transmissão SP-MG, considerando seu período de concessão, conforme interpretação do Ofício CVM nº 004/2020; (iii) Hídrica: redução de R\$ 183,9 milhões, em função do desinvestimento da UHE Mascarenhas, ocorrido em 2022. Além disso, a melhora do cenário hidrológico e do nível dos reservatórios ocasionou redução dos preços no mercado spot; (iv) Pecém: aumento de R\$ 23 milhões, decorre do reajuste anual dos contratos de venda por IPCA, ocorrido anualmente em novembro; (v) Trading: aumento de R\$ 15,3 milhões, decorrente do aumento do volume de transações de compra e venda de energia, combinado com a redução do risco de crédito; e (vi) Clientes: redução de R\$ 1,5 milhão, decorre de efeito não recorrente contabilizado em 2022. No entanto, apesar da redução em relação ao ano anterior, o segmento apresentou aumento da base de projetos de energia fotovoltaica e da capacidade instalada.



3.2 Gastos Gerenciais

Em 2023, a Companhia mantém o compromisso com o controle de custos em relação ao ano anterior. Os Gastos Gerenciais foram impactados, principalmente pelo aumento na rubrica de Serviços de Terceiros, decorrente das manutenções nas distribuidoras e atendimento a clientes - Call Center, e nas transmissoras, devido a operação integral de novos lotes, além do aumento das despesas com TI (Outsourcing Infra + Aplicações).

Table showing Gastos Gerenciais items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

Table showing PMSO items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

Table showing PMSO recorrente items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

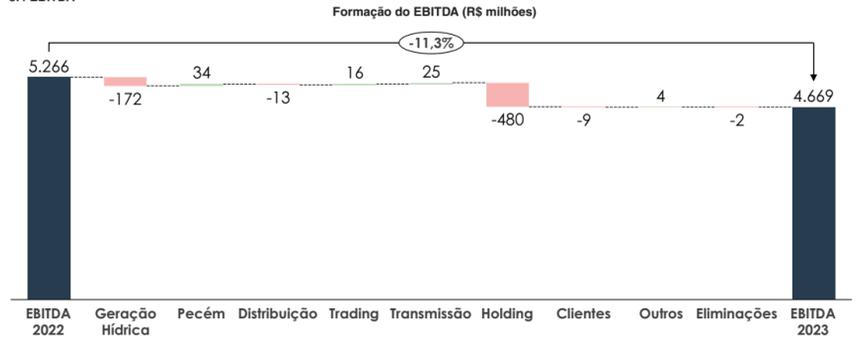
Os principais itens que influenciaram o PMSO foram: (i) Pessoal - aumento de 5,0% (+R\$ 27,1 milhões), decorrente do reajuste em remuneração e méritos, conforme acordo coletivo realizado em novembro de 2022, além do maior número de horas extras; (ii) Material - redução de 4,8% (-R\$ 3,3 milhões), decorrente de gastos de infra, manutenção predial e veículos nas distribuidoras e manutenções na geração; (iii) Serviços de Terceiros - aumento de 7,9% (+R\$ 41,7 milhões) decorrente de TI, Outsourcing Infra (Contrato global MSP) e Aplicações, manutenções de conservação e reparo do sistema elétrico e relacionamento de cliente - troca de call center nas distribuidoras, além de consultorias e mão de obra contratada; e (iv) Outros - redução de 14,4% (-R\$ 16,1 milhões) reflexo do mix digital, impactando na tarifa média de arrecadação, além de maior crédito de Pis/Cofins. A conta de Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens, aumentou R\$ 43,2 milhões, decorrente principalmente da apuração de perdas com os projetos descontinuados, desativação retroativa nas distribuidoras e o aumento no volume dos ativos baixados em decorrência de maior realização de capex de recomposição e combate à perda pelas adversidades climáticas que ocasionaram altas demandas emergenciais na SP e ES. A conta de Depreciação e Amortização redução R\$ 0,7 bilhão, decorrente principalmente da contabilização do impairment de Pecém ocorrido em 2022, no montante de R\$ 1,2 bilhão.

3.3 Resultado das Participações Societárias

Table showing Resultado das Participações Societárias items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

* Considera participação dos ativos e no caso da Celesp, a equivalência patrimonial utiliza as demonstrações financeiras com defasagem de um trimestre em relação à data apresentada das demonstrações financeiras da Companhia; * Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM, Mabe e BlueSol. O aumento do Resultado das Participações Societárias reflete o maior resultado da Celesp, além do aumento da equivalência em Jari, decorrente dos reajustes anuais nos contratos de venda de energia.

3.4 EBITDA



O EBITDA foi de R\$ 4,7 bilhões, redução de 11,3%, conforme efeitos mencionados nas unidades de negócio acima.

Table showing EBITDA items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

* No 4T23, alienação de 80% da Pecém e no 4T22, realização do closing de Energest (Mascarenhas). Nota: O EBITDA Regulatório da Transmissão pode sofrer alterações decorrente de ajustes de PIS/COFINS. O EBITDA Ajustado pelos efeitos não recorrentes e não caixa foi de R\$ 4,2 bilhões, aumento de 2,8%. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 4,9 bilhões, redução de 10,0%.

3.5 Resultado Financeiro

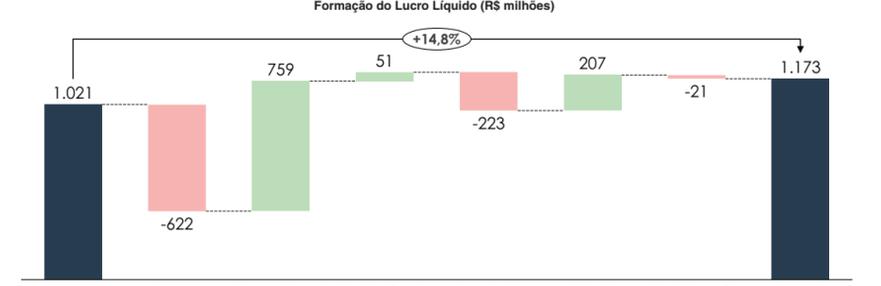
Table showing Resultado Financeiro (R\$ mil) items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

O Resultado Financeiro aumentou 15,2%, decorrente do aumento da receita financeira, impactado pelos ajustes a valor presente constituído pelo AVP das ações preferenciais de classe B na coligada Porto do Pecém, além do aumento da despesa financeira, em decorrência do aumento dos encargos de dívidas, principalmente na rubrica de empréstimos e financiamentos.

Table showing Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS) items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

O IR/CS foi de R\$ 531,3 milhões, redução de 28,0% em comparação com 2022. Esse resultado deve-se principalmente à indutibilidade da despesa de impairment registrado em Pecém no ano de 2022 e que não teve imposto diferido ativo constituído e esta contabilização de impairment também impactou o benefício fiscal de Pecém de 2022, uma vez que a Companhia não apurou Lucro da Exploração da Atividade para aplicação do Incentivo à SUDENE. Em 2023 tivemos um aumento nos Impostos Diferidos não reconhecidos, decorrentes do Prejuízo Fiscal da EDP Energias apurado com a venda de Pecém. Além desses efeitos, em 2023 tivemos uma variação de Juros Sobre Capital Próprio e que está relacionado à não deliberação de JCP pela empresa EDP Energias e que também está relacionada ao Prejuízo venda de Pecém

3.7 Lucro Líquido



O Lucro Líquido foi de R\$ 1,2 bilhão, aumento de R\$ 14,8%, resultante dos efeitos acima mencionados. O Lucro Líquido ajustado foi de R\$ 1,5 bilhão, aumento de 10,2%.

Table showing Lucro Líquido Ajustado Recorrente items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

* No 4T23, alienação de 80% da Pecém e no 4T22, realização do closing de Energest (Mascarenhas).

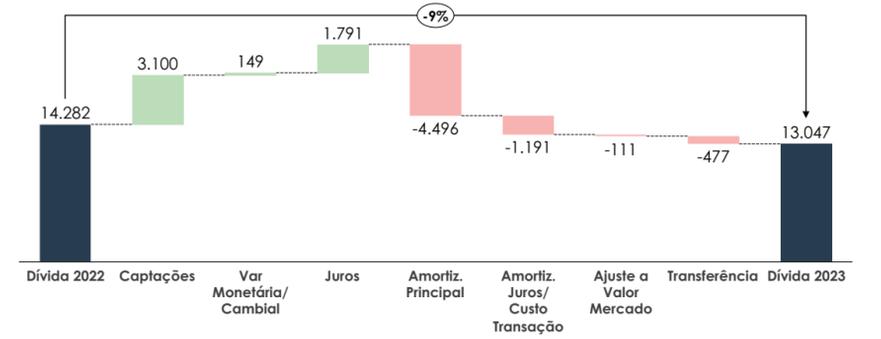
3.8 Endividamento

3.8.1 Dívida Bruta

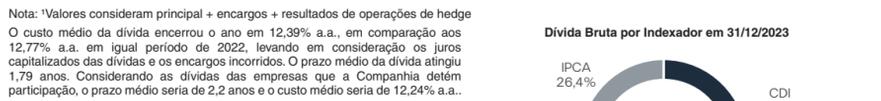
A Companhia finalizou o ano com Dívida Bruta de R\$ 13,0 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,2 bilhão. A Companhia realizou sete captações de recursos em suas Controladas no período, sendo elas na EDP Energias do Brasil, EDP Espírito Santo, EDP São Paulo e EDP Goiás, com o objetivo de reforçar o caixa e garantir capital de giro para suas operações, além da Pequena Central Hidrelétrica SL e EDP Transmissão SP-MG, ambas para refinaranciar o funding de aquisição, e por último, na EDP Trading, com a finalidade de garantir o financiamento do projeto da EDP Litoral Sul (Lote Q).



Nota: Não considera eliminações intragrupo



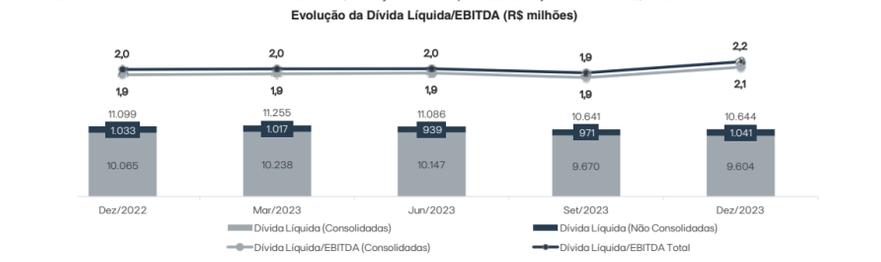
Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.



Nota: Inserir os CDI estão consideradas as captações em dólar com swap para CDI.

3.8.2 Dívida Líquida

A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, foi de R\$ 9,6 bilhões, redução de 4,6% em relação a 2022. A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 2,1 vezes e de 2,2 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não caixa dos últimos 12 meses, a relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,3 vezes.



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade e títulos e valores mobiliários.

3.9 Variação do Imobilizado

Table showing Variação do Imobilizado (R\$ mil) items in R\$ Mil ou % for 2023, 2022, and Var.

Nota: Os investimentos realizados no segmento de solar referem-se às movimentações de tangível e intangível. Os investimentos totalizaram R\$ 2,7 bilhões, aumento de 19,5%. Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 1,7 bilhão, aumento de 7,8%, sendo o mais relevante destinado a expansão do sistema elétrico na EDP ES, com crescimento de 34%. Já na EDP SP, os investimentos em combate às perdas se destacaram, apresentando aumento de 22% em relação ao ano anterior. Na Transmissão, os investimentos atingiram R\$ 570,1 milhões, aumento de 26,8%, devido ao avanço das obras na EDP Transmissão Norte e das obras de reforço e melhoria na EDP Goiás. Na Geração, o total investido foi de R\$ 72,2 milhões, redução de 21,1%, decorrente da venda da UHE Mascarenhas, minimizado por maiores investimentos em manutenções na usina de Pecém. No segmento Solar, os investimentos foram de R\$ 352,9 milhões, crescimento de R\$ 196,8 milhões, devido a expansão do segmento e entrega de projetos de geração distribuída.

4. AUDITORES INDEPENDENTES

Nos termos da Instrução CVM nº 23, de 25 de fevereiro de 2021, a Companhia firmou contrato com a PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes (PwC) para prestação de serviços de auditoria de suas demonstrações contábeis, bem como a revisão de informações contábeis intermediárias relativas ao exercício de 2023. A PwC não é responsável pela auditoria de valores de energia medida, clientes e outras informações quantitativas não financeiras. Em 2023, a PwC e suas afiliadas não prestaram nenhum serviço adicional à auditoria independente que superasse em 5% o valor contratado. A política de atuação da Companhia, bem como das demais empresas do Grupo EDP - Energias do Brasil, quanto à contratação de serviços não-relacionados à auditoria junto à empresa de auditoria, se fundamenta nos princípios que preservam a independência do auditor independente. Estes princípios consistem, de acordo com princípios internacionalmente aceitos, em: (i) o auditor não deve auditar o seu próprio trabalho; (ii) o auditor não deve exercer funções gerenciais no seu cliente; e (iii) o auditor não deve promover os interesses de seu cliente.

5. DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Conforme requerido pelo artigo 27 da Instrução CVM nº 80/22, e posteriores alterações, declaramos que revisamos e concordamos com as demonstrações financeiras e com os Relatórios dos Auditores Independentes emitidos sobre as respectivas Demonstrações Financeiras para o exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Estas foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e pelos International Financial Reporting Standards ("IFRS"), emitidos pelo International Accounting Standards Board ("IASB").

...continuação EDP Energias do Brasil S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS
EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Table with columns: Relacionamento, Duração, Ativo (Circulante, Não circulante), Passivo (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include various services like 'Compartilhamento de serviços de infraestrutura', 'Opções de ações outorgadas', etc.

Table with columns: Relacionamento, Preço praticado (R\$/MWh), Duração, Consolidado (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include 'Empréstimos a receber', 'Contratos de mútuo - 3% a 100% do CDI', etc.

Table with columns: Relacionamento, Preço praticado (R\$/MWh), Duração, Consolidado (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include 'Contas a receber', 'Suprimento de energia elétrica', etc.

Table with columns: Relacionamento, Preço praticado (R\$/MWh), Duração, Consolidado (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include 'Fornecedores', 'Suprimento de energia elétrica', etc.

Table with columns: Relacionamento, Preço praticado (R\$/MWh), Duração, Consolidado (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include 'Prestação de serviços'.

Table with columns: Relacionamento, Preço praticado (R\$/MWh), Duração, Consolidado (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include 'Compromissos futuros', etc.

Table with columns: Relacionamento, Preço praticado (R\$/MWh), Duração, Consolidado (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include 'Outros créditos e Outras contas a pagar', etc.

Table with columns: Relacionamento, Preço praticado (R\$/MWh), Duração, Consolidado (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include 'Prestação de serviços - Backoffice', etc.

Table with columns: Relacionamento, Preço praticado (R\$/MWh), Duração, Consolidado (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include 'Contrato de prestação de serviços', etc.

Table with columns: Relacionamento, Preço praticado (R\$/MWh), Duração, Consolidado (Circulante, Não circulante), Receitas (Despesas) Operacionais, Financeiras (2023, 2022). Rows include 'EDP Portugal', 'EDP Valor', 'CEJA', 'Cachoeira Caldeirão', etc.

Certificado por IBICT - Centro Brasileiro do ISSN de nº 2675-6676

...continuação EDP Energias do Brasil S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022

(Em milhares de reais, exceto quando indicado)

Table with columns: Instituição, Empresa, Valor contratado, Data da contratação, Valor liberado, Vigência do contrato, Finalidade, Covenants, Custo da dívida, Forma de pagamento, Garantias, Encargos (Circulante, Não circulante), Principais (Circulante, Não circulante), Não (Circulante, Não circulante), Total, Total. Rows include MUFG - Cédula de Câmbio, BNDES / Nº 21.2.0390.1, CCB BRASIL, and 4131 Itaú - SWAP.

Para melhor apresentação, os saldos de derivativos estão demonstrados na nota 39.1.3. (i) O EBITDA Ajustado significa "o resultado antes das despesas financeiras, impostos, depreciação e amortização, ajustado com os ativos e passivos da Conta de Compensação de Variação de Custos da Parcela "A" - CVA...

NOTAS EXPLICATIVAS EXERCÍCIOS FINDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2023 E 2022

41 Informações por segmento

Um segmento de negócio é um componente identificável do Grupo, que se destina a fornecer um produto ou um serviço individual ou um grupo de produtos ou serviços relacionados, e que esteja sujeito a riscos e benefícios que sejam diferenciáveis dos restantes segmentos de negócio.

As informações por segmentos operacionais são apresentadas de modo consistente com o relatório interno fornecido para o principal tomador de decisões operacionais. O principal tomador de decisões operacionais, responsável pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho dos segmentos operacionais, é a Diretoria, responsável inclusive pela tomada de decisões estratégicas do Grupo EDP - Energias do Brasil.

O Grupo EDP - Energias do Brasil desenvolve um conjunto de atividades no setor energético, com especial ênfase na geração, distribuição, transmissão, comercialização de energia elétrica e Clientes.

Com base no relatório interno, a Diretoria é responsável por avaliar o desempenho dos vários segmentos e decidir sobre as alocações de recursos a efetuar a cada um dos segmentos de negócio identificados.

41.1 Caracterização dos segmentos

Os valores reportados para cada segmento de negócio resultam da agregação das controladas e das unidades de negócio definidas no perímetro de cada segmento, bem como a anulação das transações intra-segmentos.

A coluna "Holding" refere-se à Controladora, sendo a origem desse lucro, substancialmente, relacionado à avaliação dos investimentos em controladas, coligadas e controladas em conjunto pelo método de equivalência patrimonial, conforme requerido pelas práticas contábeis adotadas no Brasil. A referida coluna "Holding", bem como a coluna "Outros" são apresentadas para fins de consolidação do resultado.

41.1.1 Demonstração do Resultado

Table with 9 columns: Receita, Custos, Lucro Bruto, Despesas, Resultado antes dos tributos, Tributos, Resultado líquido do exercício, etc. for 2023 and 2022.

41.1.2 Balanço Patrimonial

Table with 9 columns: Ativo circulante, Ativo não circulante, Passivo circulante, Passivo não circulante, Patrimônio Líquido e Não controladores for 31/12/2023 and 31/12/2022.

42 Cobertura de seguros

A Companhia e suas controladas mantêm apólices de seguros com coberturas determinadas por orientação de especialistas e regidas por norma de contratação e manutenção de seguros aprovado pela Diretoria do Grupo EDP - Energias do Brasil.

As premissas de riscos adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo da revisão das demonstrações financeiras e, conseqüentemente, não foram auditadas pelos auditores independentes.

Os principais valores em risco com coberturas de seguros são:

Table with 8 columns: Controladora, Consolidado, Valor em risco, Limite máximo de indenização for 31/12/2023 and 31/12/2022.

(*) O valor de indenização será de 24 vezes o salário do colaborador, sendo o limite máximo de R\$581 até o cargo de diretor.

(i) Responsabilidade civil geral, com cobertura de até R\$50.000;

(ii) Responsabilidade civil ambiental, com cobertura de até R\$25.584;

(iii) Responsabilidade civil de administradores e diretores, com cobertura de até R\$260.477; e

(iv) Responsabilidade civil riscos cibernéticos, com cobertura de até R\$5.327.

O saldo apresentado como Responsabilidade civil no Consolidado, possui, além dos seguros da Companhia, o detalhamento conforme descrito abaixo:

(i) EDP Smart Serviços e EDP Smart Soluções: responsabilidade civil para eros e omissões profissionais, com cobertura de até R\$ 6.000;

(ii) EDP Smart Serviços e EDP Smart Soluções: responsabilidade civil obras para projetos em andamento, com cobertura totalizando R\$10.000;

(iii) Enerpeixe: responsabilidade civil geral, com cobertura de até R\$ 50.000;

(iv) Pecém: responsabilidade civil geral, com cobertura de até R\$ 50.000;

(v) Transmissão SP-MG: responsabilidade civil obras, para subestação e linha de transmissão, com cobertura de até R\$ 50.000;

(vi) Transmissão Aliança: responsabilidade civil obras, para subestação e linha de transmissão, com cobertura de até R\$ 50.000; e

(vii) EDP São Paulo: responsabilidade civil para aeronáutica, com cobertura de até R\$598.

43 Demonstrações dos Fluxos de Caixa

43.1 Atividades de financiamento

Em conformidade com o CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa, seguem abaixo as mudanças ocorridas nos ativos e passivos decorrentes das atividades de financiamento, incluindo os ajustes para conciliar o lucro:

Table with 6 columns: Saldo em 31/12/2022, Efeito caixa, Variação monetária e cambial, Ajuste a valor presente, Adições/baixas, Saldo em 31/12/2023 for (Aumento) diminuição de ativos de financiamento and Aumento (diminuição) de passivos de financiamento.

Movimento relativo às atividades de financiamento

(Passivos de financiamento (-) Ativos de financiamento) 5.784.332 (655.005) (8.097) 5.352 1.728.027 6.854.609

Table with 6 columns: Saldo em 31/12/2021, Efeito caixa, Variação monetária e cambial, Ajuste a valor presente, Adições/baixas, Saldo em 31/12/2022 for (Aumento) diminuição de ativos de financiamento and Aumento (diminuição) de passivos de financiamento.

Movimento relativo às atividades de financiamento

(Passivos de financiamento (-) Ativos de financiamento) 747.309 (1.737.309) 6.366 (239) 1.265.489 281.616

Table with 7 columns: Saldo em Nota 31/12/2022, Efeito caixa, Variação monetária e cambial, Ajuste a valor de mercado/ presente, Adições/baixas empresa, Aquisição de Outros, Saldo em 31/12/2023 for (Aumento) diminuição de ativos de financiamento and Aumento (diminuição) de passivos de financiamento.

Movimento relativo às atividades de financiamento

(Passivos de financiamento (-) Ativos de financiamento) 20.094.497 (4.289.728) 141.179 (94.751) 3.642.383 15.198 33.524 19.542.302

Table with 7 columns: Saldo em 31/12/2021, Efeito caixa, Variação monetária e cambial, Ajuste a valor de mercado/ presente, Adições/baixas, Outros, Saldo em 31/12/2022 for (Aumento) diminuição de ativos de financiamento and Aumento (diminuição) de passivos de financiamento.

Movimento relativo às atividades de financiamento

(Passivos de financiamento (-) Ativos de financiamento) 16.810.182 104.639 183.681 (94.152) 2.955.034 135.113 20.094.497

43.2 Transações não envolvendo caixa

Em conformidade com o CPC 03 (R2) - Demonstração dos Fluxos de Caixa, as transações de investimento e financiamento que não envolveram o uso de caixa ou equivalentes de caixa não devem ser incluídas na demonstração dos fluxos de caixa.

Todas as atividades de investimento e financiamento que não envolveram movimentação de caixa e, portanto, não estão refletidas em nenhuma rubrica da demonstração do fluxo de caixa, estão demonstradas abaixo:

Table with 6 columns: Controladora, Consolidado, 2023, 2022 for Constituição de dividendos e JSCP a receber, Constituição de dividendos e JSCP a pagar, etc.

44 Eventos subsequentes

44.1 Santa Leopoldina - Alongamento do vencimento das Debêntures

Em 15 de janeiro de 2024 a Companhia divulgou novo Comunicado ao Mercado informando a conclusão da venda, para a Edify Empreendimentos e Participações S.A ("Edify"), sociedade gerida pela Actis, da linha de transmissão EDP Transmissão SP-MG. A transação gerou um enterprise value no montante de R\$2.602.291 e reitera a estratégia de rotação de ativos da EDP Brasil no segmento de transmissão, conforme Plano de Negócios para o período 2023-2026.

44.2 Blue Sol - Alienação

Em 30 de janeiro de 2024, a Companhia, por não deter o conhecimento para liquidar empresas em dificuldade financeira, alienou integralmente a Energia I e suas subsidiárias para uma empresa terceira. A transação foi concluída pelo valor de R\$1,00, uma vez que as partes envolvidas acordaram que o preço foi estipulado levando em consideração a situação financeira da Blue Sol. Neste momento, o comprador assumiu o controle integral da Energia I e suas subsidiárias, com todos os ativos e os passivos. Ato contínuo, a nova administração da Energia I emitiu debênture privada no valor de R\$20.332, integralmente subscritas pela controlada, com direito de cessão da dívida a partir de março de 2024.

44.3 EDP Espírito Santo - Cessão de Recebíveis

No dia 08 de fevereiro de 2024, a controlada EDP Espírito Santo realizou a operação de Cessão de Recebíveis da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE) com o Banco ABC Brasil, essa operação houve liberação de R\$98.256.

44.4 Alienação de 100% do capital social da subsidiária EDP Transmissão SP-MG

Em 20 de fevereiro de 2024 a Companhia divulgou novo Comunicado ao Mercado informando a conclusão da venda, para a Edify Empreendimentos e Participações S.A ("Edify"), sociedade gerida pela Actis, da linha de transmissão EDP Transmissão SP-MG. A transação gerou um enterprise value no montante de R\$2.602.291 e reitera a estratégia de rotação de ativos da EDP Brasil no segmento de transmissão, conforme Plano de Negócios para o período 2023-2026.

44.5 Controladas de distribuição - Renovação da concessão

As controladas de distribuição de energia elétrica aguardam o Decreto Presidencial que deverá apresentar as diretrizes para prorrogação das concessões vincendas.

O Ministério de Minas e Energia, em 13 de setembro de 2023, encerrou a Consulta Pública nº 152, de 22 de junho de 2023, com a emissão da Nota Técnica nº 019/23, que analisou as contribuições dos agentes feitas no âmbito da referida Consulta Pública.

Após a emissão do Decreto Presidencial, a ANEEL deverá instaurar a consulta pública acerca das condições da prorrogação da minuta de contrato.

44.6 EDP Espírito Santo - 13ª emissão de Debêntures

Em 26 de fevereiro de 2024, foi realizada a 13ª Emissão de Debêntures da controlada EDP Espírito Santo, em série única, no valor de R\$500.000, com vencimento em 19 de fevereiro de 2028 e remuneração de CDI + 0,90% a.a.



As publicações legais nos jornais são datadas e autenticadas, sem margem para alteração posterior do conteúdo divulgado. **AFINAL, O JORNAL É LEGAL.**



DIÁRIO DE NOTÍCIAS
DE SÃO PAULO

DIÁRIO DE NOTÍCIAS
DE SÃO PAULO

